Eletrobras

Informe aos Investidores

Anexo

1T12



Informe aos Investidores

Teleconferência dos Resultados de 1T12

01 de junho de 2012
11h00 (horário de Brasília)
10h00 (horário dos Estados Unidos)
14h00 (horário do Reino Unido)

Telefone:
(1 786) 837-9597 (Estados Unidos)
(44) 20 3318-3776 (Reino Unido)
0800-031-4433 / (11) 4433-2163 (Brasil)
Senha: 9000

Contate RI:
Relações com Investidores
Tel.: (55) (21) 2514-6331
invest@eletrobras.com
www.eletrobras.com/ri

Índice

	Página
I - Análise do 1T12	
1. Análise do Resultado Consolidado	05
2. Análise do Resultado da Holding	12
II – Anexo: Informação das Empresas Controladas	
1. Empresas de Geração e Transmissão	30
Itaipu	31
Furnas	38
Chesf	59
Eletronorte	80
Eletronuclear	99
Eletrosul	108
CGTEE	128
2. Empresas de Distribuição	137
Amazonas Energia	139
Distribuição Alagoas	154
Distribuição Piauí	163
Distribuição Rondônia	172
Distribuição Roraima	181
3. Empresa de Participação	190
Eletropar	191

EBR & EBR.B LISTED NYSE
NÍVEL 1 BM&FBOVESPA ELET3&ELET6
Índice de Sustentabilidade Empresarial ISE 2012
Pacto Global Rede Brasileira
Índice Carbono Eficiente ICO2
LATIBEX XELTO & XELTB

1. Empresas de Geração e Transmissão

Empresa	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		EBITDA (R$ milhões)		Margem EBITDA (%)	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
Furnas	1.950	1.761	496	350	233	104	578	419	29,6	23,8
Chesf	1.721	1.340	586	556	493	493	693	665	40,2	49,6
Eletronorte	1.198	1.131	288	277	126	162	395	382	33,0	33,8
Eletrosul	404	247	135	86	39	57	143	87	35,4	35,2
Eletronuclear	378	461	57	177	33	116	119	238	31,5	51,5
CGTEE	122	133	(8)	41	(13)	33	14	63	11,6	47,6
Total	**5.773**	**5.073**	**1.554**	**1.487**	**911**	**965**	**1.942**	**1.854**		

Capacidade Instalada - MW

Empresas	Própria (a)	SPE (b)	Agregação Física 2012	Total (a+b)
Furnas	8.903	746	56	9.649
Chesf	10.615	64	-	10.679
Eletronorte	9.175	75	-	9.250
Itaipu	7.000	-	-	7.000
Eletronuclear	1.990	-	-	1.990
CGTEE	840	-	-	840
Eletrosul	-	81	-	81
Eletrobras	-	13	-	13
Empresas Distribuidoras	2.212	-	-	**2.212**
Total	**40.735**	**979**	**-**	**41.714**

(b) Participação da empresa no empreendimento

Extensão das Linhas de Transmissão - Km

Empresa	Própria (a)	SPEs (b)	Agregação física em 2012	Total (a+b)
Furnas	19.419	285	-	**19.704**
Chesf	18.645	351	-	**18.996**
Eletronorte	9.983	552	-	**10.535**
Eletrosul	10.006	604	-	**10.610**
Empresas Distribuidoras	601	-	-	**601**
Total	**58.654**	**1.792**	**-**	**60.446**

(b) Participação da empresa no empreendimento

Energia Vendida - MWh

	1T12	1T11
Itaipu	24.534.587	22.849.214
Furnas	13.999.658	13.858.288
Chesf	16.835.863	15.152.257
Eletronorte	13.169.396	13.938.886
Eletrosul	370.773	300.541
CGTEE	1.075.031	1.113.371
Total	**69.985.308**	**67.212.557**

Balanço Patrimonial
(Em US$)

Ativo	Mar / 2012	Dez / 2011
Circulante		
Caixa e Equivalentes de Caixa	599.424.259	568.408.376
Contas a Receber de Clientes	914.056.045	872.623.855
Obrigações a Receber	732.689	731.570
Devedores Diversos	1.506.866	1.163.239
Almoxarifado	6.916.753	6.902.216
Adiantamentos a Pessoal	7.357.129	1.462.832
Adiantamentos a Fornecedores	26.529.907	24.631.284
Depósitos Judiciais	19.743.547	54.693.468
Outras Contas a Receber	60.539.274	22.767.528
Total do Ativo Circulante	**1.636.806.469**	**1.553.384.368**
Não Circulante		
Obrigações a Receber	209.893.691	208.219.907
Depósitos Judiciais	47.660.097	45.438.259
	257.553.788	**253.658.166**
De Exercícios Anteriores	(421.953.392)	362.270.439
Do Exercício Corrente	(217.172.651)	(784.223.831)
	(639.126.043)	**(421.953.392)**
Imobilizado	17.454.804.732	17.449.556.932
Intangível	20.332.442	20.332.016
Total do Ativo Não Circulante	**17.093.564.919**	**17.301.593.722**
Total do Ativo	**18.730.371.388**	**18.854.978.090**

Passivo e Patrimônio Líquido	Mar / 2012	Dez / 2011
Passivo		
Circulante		
Empréstimos e financiamentos	1.045.473.152	1.023.452.786
Encargos em curso a pagar	5.434.459	5.376.247
Remunerações e ressarcimentos	618.796.424	564.237.033
Fornecedores	23.136.753	65.874.284
Salários e obrigações sociais	53.368.049	51.776.352
Indenizações trabalhistas	10.195.077	19.734.254
Provisões para contingências	206.991.775	223.207.923
Outras obrigações	58.195.615	20.340.205
Total do Passivo Circulante	**2.021.591.304**	**1.973.999.084**
Não Circulante		
Empréstimos e financiamentos	14.641.943.588	14.895.116.272
Remunerações e ressarcimentos	3.000.000	-
Indenizações trabalhistas	367.940.299	348.521.484
Benefícios pós-emprego	1.404.895.396	1.355.099.147
Provisões para contingências	187.833.071	179.188.637
Outras obrigações	3.167.730	3.053.466
Total do Passivo Não Circulante	**16.608.780.084**	**16.780.979.006**
Total do Passivo	**18.630.371.388**	**18.754.978.090**
Patrimônio Líquido		
Capital		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS	50.000.000	50.000.000
Administracion Nacional de Eletricidad - ANDE	50.000.000	50.000.000
Total do Patrimônio Líquido	**100.000.000**	**100.000.000**
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	**18.730.371.388**	**18.854.978.090**

Demonstração do Resultado
(US$)

	Mar / 2012	Mar / 2011
Receitas Operacionais		
Fornecimento de potência contratada	822.753.000	822.753.000
Remuneração por cessão de energia	92.847.415	28.098.987
Reemb. de custos - energia não vinculada	33.564.697	23.681.332
Total das receitas operacionais	**949.165.112**	**874.533.319**
Despesas Operacionais		
Remunerações e ressarcimentos		
Rendimentos de capital	**(11.995.878)**	**(11.385.455)**
Remuneração por cessão de energia	**(92.847.415)**	**(28.098.987)**
Energia vinculada		
Royalties	(100.988.058)	(94.726.721)
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	(7.768.312)	(7.286.671)
	(108.756.370)	**(102.013.392)**
Energia não vinculada		
Royalties	(31.167.219)	(21.989.808)
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	(2.397.478)	(1.691.524)
	(33.564.697)	**(23.681.332)**
Total das remunerações e ressarcimentos	**(247.164.360)**	**(165.179.166)**
Despesas Operacionais		
Despesas gerais e administrativas		
Pessoal	(140.393.302)	(128.004.546)
Materiais	(1.920.929)	(3.630.520)
Serviços de terceiros	(13.686.273)	(15.091.801)
Provisões contingenciais	21.508.434	(46.846.798)
Gastos sócio ambientais	(14.624.078)	(6.716.273)
Outras despesas operacionais	(38.052.541)	(4.952.352)
Total das despesas gerais e administrativas	**(187.168.689)**	**(205.242.290)**
Total das despesas operacionais	**(434.333.049)**	**(370.421.456)**
Resultado do Serviço	**514.832.063**	**504.111.863**
Outras Receitas (Despesas)		
Receitas diversas	704.956	355.317
Despesas diversas	(332.904)	(125.450)
	372.052	**229.867**
Receitas Financeiras		
Renda de aplicações financeiras	16.341.251	16.586.099
Acréscimos moratórios em faturas de energia	-	76.751
Outras receitas financeiras	(7.553.787)	2.173.656
	8.787.464	**18.836.506**
Despesas Financeiras		
Encargos da dívida	(265.564.505)	(280.835.671)
Variações monetárias	(41.254.423)	(102.143.721)
Outras despesas financeiras	-	(9)
	(306.818.928)	**(382.979.401)**
Resultado Financeiro	**(298.031.464)**	**(364.142.895)**
Resultado do Exercício	**217.172.651**	**140.198.835**

Demonstração do Fluxo de Caixa

Em US$

	Mar / 2012	Mar / 2011
Das Atividades Operacionais		
Resultado do exercício	217.172.651	140.198.835
Ajustes do resultado		
Baixas de ativo imobilizado	235.291	81.706
Variações monetárias - empréstimos	2.043.423	2.271.752
Variações monetárias - obrigações estimadas	54.859.609	117.453.082
Provisões Passivas		
Encargos financeiros capitalizáveis	192.934	-
Encargos financeiros não capitalizáveis	265.371.571	280.835.672
Obrigações estimadas	28.845.503	70.080.402
Resultado ajustado	**568.720.982**	**610.921.449**
Variações nos Ativos e Passivos		
Variação no contas a receber de clientes	(41.432.190)	15.146.028
Variação no almoxarifado	(14.537)	590.113
Variação em outros créditos	(14.554.719)	(20.645.189)
Variação de remunerações e ressarcimentos	57.559.391	13.742.084
Variação em fornecedores e outras obrigações	(4.767.858)	(40.807.747)
Variação em salários e obrigações sociais	1.591.697	1.626.933
Pagamento de obrigações estimadas	(31.600.939)	(441.279)
	(33.219.155)	**(30.789.057)**
Fluxo de Caixa Operacional Líquido	**535.501.827**	**580.132.392**
Das Atividades de Investimentos		
Aquisição de imobilizado e intangível	(5.483.518)	(9.645.866)
Disponibilidades utilizadas nas atividades de investimentos	**(5.483.518)**	**(9.645.866)**
Das Atividades de Financiamentos		
Empréstimos e financiamentos obtidos	6.987.300	2.663.500
Amortização de empréstimos e financiamentos	(240.676.369)	(224.884.469)
Pagamento de juros sobre empréstimos e financiamentos	(265.313.358)	(277.423.850)
Disponibilidades utilizadas nas atividades de financiamentos	**(499.002.427)**	**(499.644.819)**
Total dos Efeitos no Caixa e Equivalentes de Caixa	**31.015.882**	**70.841.707**
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	568.408.376	545.693.567
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	599.424.258	616.535.274
Variação no caixa e equivalentes de caixa	**31.015.882**	**70.841.707**

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
Itaipu Binacional	14.000	8.577	24.720.437

Usina	Participação %	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado (US$ milhões)
Itaipu Binacional	100%	Brasil (Paraná) e Paraguai (Alto Paraná)	03/1985	-x-	17.475,1

2. Energia comprada para revenda - N/A

3. Energia Vendida

Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12 US$ Milhões*	1T12 MWh
Sistema Eletrobras	A	-	-
	B	760,3	22.055.403
Outros	A	-	-
	B	62,4	2.479.184
Total	**A**	**-**	**-**
	B	**822,7**	**24.534.587**

A - Através de leilões
B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais
*Considerado apenas o faturamento da energia assegurada.

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE) – N/A

5. Combustível usado para produção de energia elétrica – N/A

6. Perdas na geração - %

1T12
0,75%

7. Tarifa Média – US$/MWh

Ativos Próprios

1T12
22,60

8. Extensão das Linhas de Transmissão – Km – N/A

9. RAP Total das Linhas de Transmissão – R$ milhões – N/A

10. Perdas na transmissão - % - N/A

11. Principais Investimentos da controladora– US$ milhões

Projeto	1T12
Geração	**5,5**
Bens Patrimoniais Móveis	1,5
Demais Investimentos	4,0
Total	**5,5**

12. Investimentos Novos – N/A

13. Empréstimos e Financiamentos – US$ milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexador
FIBRA – Fundação Itaipu – BR	47,1	2023	INPC

Moeda Estrangeira – ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	6.132,3	2014 / 2023	US$
Tesouro – Cessão	9.169,8	2023	US$
Tesouro – Reestrut. Dívida Externa	308,1	2013 / 2023	US$
CAJUBI – Fundação Itaipu – PY	35,5	2022	US$
TOTAL	**15.645,7**		

14. Contratos – US$ milhões

14.1 Empréstimos e Financiamentos

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade						
Geração	788,6	1.094,4	1.167,5	1.238,5	1.319,1	10.084,7
Por credor						
Eletrobras	436,4	621,4	684,8	596,3	484,8	3.308,6
Outros	352,2	473,0	482,7	642,2	834,3	6.776,1

14.2 Compra de Energia – N/A

14.3 Venda de Energia – N/A

15. Número de Empregados (incluindo requisitados / excluindo cedidos)

15.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	1.248
6 a 10	228
11 a15	427
16 a 20	271
21 a 25	884
mais de 25	407
Total	**3.465**

15.2 Por região

Estado da Federação	Nº de empregados
Usina Hidrelétrica de Itaipu*	2.304
Paraná – Brasil	307
São Paulo – Brasil	1
Brasília – Brasil	4
Paraguai	849
Total	**3.465**

* Localizada em Foz do Iguaçu-Paraná-Brasil e em Hernandárias-Alto Paraná-Paraguai.

15.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	1.051
Administrativo	2.414

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	203

17. Índice de Rotatividade

1T12
0,0815

Balanço Patrimonial
(em milhares de reais)

Ativo	Controladora		Consolidado	
	31.03.2012	31.12.2011	31.03.2012	31.12.2011
Circulante				
Caixa e equivalente de caixa	13.673	115.665	282.294	511.877
Títulos e valores mobiliários	408.745	525.842	506.986	617.315
Clientes	837.184	818.001	929.144	859.312
Ativo financeiro - concessões do serviço público	-	-	18.047	14.940
Financiamentos e empréstimos	171.222	171.308	171.222	171.308
Remuneração de participações societárias	37.841	5.627	-	-
Direito de ressarcimento	9.937	9.937	9.937	9.937
Almoxarifado	24.582	23.840	25.221	24.474
Cauções e depósitos vinculados	10.676	18.056	28.638	36.862
Despesas pagas antecipadamente	1.187	1.269	13.782	13.851
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	3.580	3.617
Impostos e contribuições sociais	75.031	68.524	94.128	96.308
Outros	125.217	102.624	173.007	117.913
	1.715.295	**1.860.693**	**2.255.986**	**2.477.714**
Não Circulante				
Realizável a longo prazo				
Financiamentos e empréstimos	425.082	461.748	425.082	461.748
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	12.392
Almoxarifado	83.379	80.909	83.379	80.909
Impostos e contribuições sociais	1.038.741	1.136.940	1.116.035	1.222.378
Cauções e depósitos vinculados	297.321	310.197	380.771	380.225
Ativo financeiro – concessões do serviço público	7.529.393	7.580.769	8.490.276	8.368.789
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	326	-
Outros	35.164	42.583	82.020	97.832
	9.409.080	**9.613.146**	**10.577.889**	**10.624.273**
Investimentos	2.583.980	2.358.862	32.400	42.288
Imobilizado	8.480.803	8.480.566	15.935.859	15.558.459
Intangível	105.074	108.852	1.037.470	1.040.858
	20.578.937	**20.561.426**	**27.583.618**	**27.265.878**
Total do Ativo	**22.294.232**	**22.422.119**	**29.839.604**	**29.743.592**

Passivo	Controladora		Consolidado	
	31.03.2012	31.12.2011	31.03.2012	31.12.2011
Circulante				
Financiamentos e empréstimos	865.569	678.373	1.414.548	1.180.533
Debêntures	-	-	652.665	633.745
Fornecedores	529.829	812.903	669.463	926.935
Impostos e contribuições sociais	239.924	230.432	263.857	263.709
Remuneração aos acionistas	69.575	64.497	72.580	65.713
Obrigações estimadas	149.037	140.749	154.066	144.265
Benefícios pós-emprego	201.595	248.240	201.595	248.240
Encargos setoriais	45.160	44.391	56.205	45.318
Concessões a pagar - uso do bem público	-	-	32.370	35.233
Incentivo ao desligamento de pessoal	79.867	93.137	79.867	93.137
Pesquisa e desenvolvimento	6.881	6.724	8.938	13.079
Participação nos lucros ou resultados	106.093	106.093	106.093	106.093
Utilização de recursos hídricos	41.117	32.400	42.698	35.435
Outros	24.378	34.126	150.066	132.104
	2.359.025	**2.492.065**	**3.905.011**	**3.923.539**
Não Circulante				
Financiamentos e empréstimos	4.085.708	4.156.567	8.438.875	8.424.330
Fornecedores	-	-	6.116	9.146
Debêntures	-	-	288.235	279.410
Provisões para contingências	563.658	622.689	568.549	627.347
Benefícios pós-emprego	261.210	271.861	261.210	271.861
Concessões a pagar - uso do bem público	42.607	42.230	1.091.752	1.083.529
Adiantamentos para futuro aumento de capital	300.000	300.000	300.000	300.000
Incentivo ao desligamento de pessoal	199.302	247.793	199.302	247.793
Pesquisa e desenvolvimento	194.406	184.832	194.480	184.881
Impostos e contribuições sociais	787.047	802.452	876.723	875.623
Outros	2	3.485	208.084	217.988
	6.433.940	**6.631.909**	**12.433.326**	**12.521.908**
Patrimônio Líquido				
Capital social	6.031.154	6.031.154	6.031.154	6.031.154
Reservas de capital	5.690.383	5.690.383	5.690.383	5.690.383
Reservas de lucros	1.814.857	1.814.857	1.814.857	1.814.857
Resultado do período	232.891	-	232.891	-
Dividendos adicionais propostos	193.491	193.491	193.491	193.491
Outros resultados abrangentes	(461.509)	(431.740)	(461.509)	(431.740)
	13.501.267	**13.298.145**	**13.501.267**	**13.298.145**
Total do Passivo	**22.294.232**	**22.422.119**	**29.839.604**	**29.743.592**

Demonstração dos Resultados por atividade

(em R$ milhares)

	Controladora 31/03/2012			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita operacional líquida	**866.395**	**497.033**	**316.373**	**1.679.801**
Custo Operacional	**(390.349)**	**(287.723)**	**(544.158)**	**(1.222.230)**
Custo com energia elétrica	(120.367)	-	(540.001)	(660.368)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(540.001)	(540.001)
Encargos de uso da rede elétrica	(120.367)	-	-	(120.367)
Custo de operação	(269.982)	(207.686)	(4.157)	(481.825)
Pessoal, material e serviços de terceiros	(128.851)	(274.987)	(5.047)	(408.885)
Depreciação e amortização	(54.909)	(4.886)	(199)	(59.994)
Utilização de recursos hídricos	(59.196)	-	-	(59.196)
Provisões operacionais	11.529	76.792	1.124	89.445
Combustível e água para produção de energia elétrica	(34.958)	-	-	(34.958)
Outros	(3.597)	(4.605)	(35)	(8.237)
Custo de construção	-	(80.037)	-	(80.037)
Resultado Operacional Bruto	**476.046**	**209.310**	**(227.785)**	**457.571**
Despesas Operacionais	**(13.925)**	**(15.883)**	**(1.726)**	**(31.534)**
Resultado do serviço de energia elétrica	**462.121**	**193.427**	**(229.511)**	**426.037**
Resultado da equivalência patrimonial	**(6.686)**	**-**	**-**	**(6.686)**
Resultado financeiro	**13.348**	**(64.556)**	**(3.739)**	**(54.947)**
Resultado antes dos impostos	**468.783**	**128.871**	**(233.250)**	**364.404**
Imposto de renda e contribuição social	(99.749)	(53.905)	12.101	(141.553)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7.093	3.820	(873)	10.040
Resultado do Período	**376.127**	**78.786**	**(222.022)**	**232.891**

	Consolidado 31/03/2012			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita operacional líquida	**998.201**	**623.624**	**327.717**	**1.949.542**
Custo Operacional	**(460.728)**	**(395.081)**	**(548.352)**	**(1.404.161)**
Custo com energia elétrica	(129.006)	-	(544.195)	(673.201)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(544.195)	(544.195)
Encargos de uso da rede elétrica	(129.006)	-	-	(129.006)
Custo de operação	(331.722)	(211.718)	(4.157)	(547.597)
Pessoal, material e serviços de terceiros	(135.684)	(278.906)	(5.047)	(419.637)
Depreciação e amortização	(77.672)	(4.903)	(199)	(82.774)
Utilização de recursos hídricos	(62.360)	-	-	(62.360)
Provisões operacionais	11.529	76.792	1.124	89.445
Combustível e água para produção de energia elétrica	(34.958)	-	-	(34.958)
Outros	(32.577)	(4.701)	(35)	(37.313)
Custo de construção	-	(183.363)	-	(183.363)
Resultado Operacional Bruto	**537.473**	**228.543**	**(220.635)**	**545.381**
Despesas Operacionais	(31.810)	(16.052)	(1.726)	(49.588)
Resultado do serviço de energia elétrica	**505.663**	**212.491**	**(222.361)**	**495.793**
Resultado da equivalência patrimonial	-	-	-	-
Resultado financeiro	**(40.977)**	**(69.375)**	**(3.739)**	**(114.091)**
Resultado antes dos impostos	**464.686**	**143.116**	**(226.100)**	**381.702**
Imposto de renda e contribuição social	(120.277)	(54.403)	12.101	(162.579)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	13.020	1.621	(873)	13.768
Resultado do Período	**357.429**	**90.334**	**(214.872)**	**232.891**

	Controladora 31/03/2011			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita operacional líquida	**767.674**	**475.318**	**385.503**	**1.628.495**
Custo Operacional	**(349.416)**	**(303.054)**	**(620.929)**	**(1.273.399)**
Custo com energia elétrica	(106.051)	-	(612.941)	(718.992)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(612.941)	(612.941)
Encargos de uso da rede elétrica	(106.051)	-	-	(106.051)
Custo de operação	(243.365)	(264.909)	(7.988)	(516.262)
Pessoal, material e serviços de terceiros	(130.155)	(237.756)	(7.165)	(375.076)
Depreciação e amortização	(53.730)	(1.733)	(112)	(55.575)
Utilização de recursos hídricos	(42.940)	-	-	(42.940)
Provisões operacionais	(13.349)	(20.814)	(675)	(34.838)
Combustível e água para produção de energia elétrica	-	-	-	-
Outros	(3.191)	(4.606)	(36)	(7.833)
Custo de construção	-	(38.145)	-	(38.145)
Resultado Operacional Bruto	**418.258**	**172.264**	**(235.426)**	**355.096**
Despesas Operacionais	**(28.739)**	**(22.485)**	**(3.014)**	**(54.238)**
Resultado do serviço de energia elétrica	**389.519**	**149.779**	**(238.440)**	**300.858**
Resultado da equivalência patrimonial	**(20.907)**	**-**	**-**	**(20.907)**
Resultado financeiro	**(37.663)**	**(60.536)**	**(20.498)**	**(118.697)**
Resultado antes dos impostos	**330.949**	**89.243**	**(258.938)**	**161.254**
Imposto de renda e contribuição social	(93.946)	(34.626)	59.444	(69.128)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	11.844	-	11.844
Resultado do Período	**237.003**	**66.461**	**(199.494)**	**103.970**

	Consolidado 31/03/2011			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita operacional líquida	**798.061**	**525.000**	**437.934**	**1.760.995**
Custo Operacional	**(403.458)**	**(343.036)**	**(601.312)**	**(1.347.806)**
Custo com energia elétrica	(111.296)	-	(593.324)	(704.620)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(593.324)	(593.324)
Encargos de uso da rede elétrica	(111.296)	-	-	(111.296)
Custo de operação	(292.162)	(298.338)	(7.988)	(598.488)
Pessoal, material e serviços de terceiros	(131.309)	(271.110)	(7.165)	(409.584)
Depreciação e amortização	(67.611)	(1.745)	(112)	(69.468)
Utilização de recursos hídricos	(42.940)	-	-	(42.940)
Provisões operacionais	(13.349)	(20.814)	(675)	(34.838)
Combustível e água para produção de energia elétrica	-	-	-	-
Outros	(36.953)	(4.669)	(36)	(41.658)
Custo de construção	-	(44.698)	-	(44.698)
Resultado Operacional Bruto	**394.603**	**181.964**	**(163.378)**	**413.189**
Despesas Operacionais	(38.295)	(21.423)	(3.014)	(62.732)
Resultado do serviço de energia elétrica	**356.308**	**160.541**	**(166.392)**	**350.457**
Resultado da equivalência patrimonial	(884)	-	-	(884)
Resultado financeiro	**(99.289)**	**(63.142)**	**(20.496)**	**(182.927)**
Resultado antes dos impostos	**256.135**	**97.399**	**(186.888)**	**166.646**
Imposto de renda e contribuição social	(98.148)	(35.430)	59.444	(74.134)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	653	10.805	-	11.458
Resultado do Período	**158.640**	**72.774**	**(127.444)**	**103.970**

Demonstração do Fluxo de Caixa
(R$ milhões)

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2012	31.03.2011	31.03.2012	31.03.2011
Atividades Operacionais				
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	**364.404**	**161.254**	**381.702**	**166.644**
Despesas (receitas) que não afetam o capital circulante líquido				
Depreciação e amortização	59.994	55.575	82.774	69.711
Variação monetária / cambiais líquidas	13.187	19.524	41.814	47.763
Renda de aplicação financeira	(10.810)	(7.350)	(14.330)	(9.335)
Encargos financeiros	88.481	89.491	129.185	122.743
Resultado de equivalência patrimonial	6.686	20.907	-	884
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	5.014	1.552	5.014	1.552
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	2.621	33.286	2.645	33.286
Plano de readequação do quadro de pessoal - PREQ	(61.761)		(61.761)	
Reversão de provisões operacionais (PLCD, Contingências e FRG)	(35.012)		(35.012)	
Baixa de imobilizado	1.235	(363)	1.350	(363)
Amortização de ativo financeiro pela RAP	376.920	350.120	319.736	353.190
Receita de ativo financeiro pela RAP	(245.507)	(268.383)	(260.967)	(316.526)
Encargos da reserva global de reversão	51.502	16.628	51.502	16.628
Provisão para impostos diferidos	(10.040)	-	257	-
Subtotal	**606.914**	**472.241**	**643.909**	**486.177**
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	**(18.877)**	**(16.128)**	**(74.548)**	**8.537**
Pagamento de encargos financeiros	(116.537)	(89.339)	(122.417)	(89.339)
Pagamento de encargos da reserva global de reversão	(51.871)	(51.602)	(51.871)	(51.602)
Recebimento de encargos financeiros	1.882	3.023	1.882	3.023
Pagamentos de imposto de renda e contribuição social	(72.944)	(111.568)	(78.116)	(116.544)
Cauções e depósitos vinculados	-	(6.422)	(826)	(7.241)
Partes relacionadas	-	-	-	894
Créditos de energia renegociados recebidos	50.142	45.984	50.142	45.984
Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições – principal	(17.464)	(17.883)	(17.464)	(17.883)
Pagamento à entidade de previdência complementar – dívida (FRG)	(60.579)	(54.691)	(60.579)	(54.691)
Subtotal	**(267.371)**	**(282.498)**	**(279.249)**	**(287.399)**
Caixa Líquido das Atividades Operacionais	**320.666**	**173.615**	**290.112**	**207.315**
Atividades de Financiamento				
Empréstimos e financiamentos obtidos	170.815	179.992	280.066	433.505
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(61.856)	(29.285)	(99.453)	(46.806)
Pagamento de outras captações de recursos de terceiros	-	(8.794)	874	(8.794)
Caixa Líquido Aplicado nas Atividades de Financiamento	**108.959**	**141.913**	**181.487**	**377.905**
Atividades de Investimento				
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	(11.231)	-	(14.860)
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	563	538	563	538
Aquisições de ativo financeiro	(80.037)	(38.145)	(183.363)	(44.698)
Em renda fixa e renda variável	(127.907)	-	(131.586)	(23.837)
Aquisições de ativo imobilizado	(57.150)	(101.590)	(377.720)	(561.461)
Aquisições de ativo intangível	(539)	(2.355)	(585)	(2.718)
Aquisições de investimentos em participações societárias	(266.547)	(165.522)	(8.490)	11.237
Outros	-	-	-	-
Caixa Líquido Aplicado nas Atividades de Investimento	**(531.617)**	**(318.305)**	**(701.181)**	**(635.799)**
Aumento (Redução) no Caixa e Equivalentes de Caixa	**(101.992)**	**(2.777)**	**(229.582)**	**(50.579)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	115.665	5.222	511.877	457.670
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	13.673	2.445	282.295	407.091
	(101.992)	**(2.777)**	**(229.582)**	**(50.579)**

Análise do Resultado Consolidado

Furnas apresentou no 1T12 lucro líquido 21,4%, inferior ao apurado no 4T11, passando de R$ 296 milhões no 4T11, para R$ 233 milhões no 1T12, principalmente devido ao fato do quarto trimestre estar impactado pelo efeito do ganho atuarial.

Em relação ao 1T11, Furnas apresentou lucro líquido 224% superior, passando de R$ 104 milhões no 1T11 para R$ 233 milhões em 2012, principalmente devido a aumento das receitas de novos contratos de disponibilidades aliados à atualização dos contratos antigos.

Receita Operacional

O suprimento de energia elétrica no 1T12 apresentou aumento de 18% em relação ao 4T11, passando de R$900 milhões para R$1.098 milhões. Esta variação ocorreu principalmente devido aos novos contratos de disponibilidades aliados à atualização dos contratos antigos.

A receita de comercialização de energia apresentou redução de 22%, em relação ao 4T11, passando de R$ 350 milhões no 4T11, para R$ 273 milhões no 1T12, principalmente devido à redução do volume de energia para comercialização em função da redução no fornecimento da Eletronuclear em março de 2012, para reabastecimento de combustível nuclear e manutenção, além do término do contrato com a SPE Serra do Facão.

A receita de construção apresentou uma variação negativa de 48% em relação ao 4T11, passando de R$ 388 milhões no 4T11 para R$200 milhões no 1T12, justificada basicamente pela redução no volume de obras.

As receitas com sistema de transmissão (operação e manutenção) apresentaram no 1T12 uma redução de 10% em relação ao 4T11, passando de R$ 207 milhões no 4T11 para R$230 milhões no 1T12, devido a redução do volume de obras no 1T12.

A remuneração financeira apresentou redução de 25%, passando de R$ 348,6 milhões no 4T11, para R$ 260,9 milhões no 1T12, principalmente, em consequência da atualização do saldo do ativo financeiro.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou uma variação negativa de 7,5%, passando de R$588 milhões no 4T11 para R$ 544 milhões no 1T12, principalmente devido à parada da Eletronuclear em março de 2012, para reabastecimento de combustível nuclear e manutenção e, do término do contrato com a SPE Serra do Facão.

Os encargos de uso da rede elétrica não apresentaram variação significativa.

O combustível para produção de energia elétrica apresentou aumento de 259% passando de R$ 10 milhões, no 4T11, para R$ 35 milhões, no 1T12, principalmente devido ao efeito da contabilização do contrato de fornecimento de gás firmado com a Petrobrás para atender a Usina de Santa Cruz.

As depreciações e amortizações apresentaram redução de 28% em relação ao 4T11, passando de R$108 milhões no 4T11, para R$ 78 milhões, no 1T12, principalmente devido ao reflexo da contabilização no 4T11 da ressalva das SPEs Chapecoense e Serra do Facão.

Os gastos com pessoal apresentaram aumento de 33,5%, em relação ao 4T11, passando de R$ 206,5 milhões no 4T11, para R$ 275,7 milhões no 1T12, principalmente devido às novas adesões ao programa de incentivo ao desligamento de pessoal.

Os gastos com material apresentaram redução de 45,2%, em relação ao 4T11, passando de R$ 16 milhões no 4T11 para R$ 8,9 milhões no 1T12. Essa variação é justificada pela política de redução de custos implementada pela Empresa.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram redução de 37,6%, em relação ao 4T11, passando de R$ 216,4 milhões no 4T11, para R$ 135,0 milhões no 1T12, justificada principalmente pelos pagamentos em dezembro/2011 de gratificação natalina nos contratos de cessão de mão de obra.

Receita (despesa) operacional

A despesa com provisões operacionais apresentou redução de 171%, passando de uma provisão de R$ 125,9 milhões no quarto trimestre de 2011, para uma reversão de R$ 89,4 milhões no primeiro trimestre de 2012, principalmente devido à reversão de parte da provisão para o programa de incentivo ao desligamento de pessoal por desistências, reversão de provisão para contingências e da não constituição de provisão para participação nos lucros ou resultados.

Outras receitas (despesas)

Demais receitas e despesas apresentaram redução de 100%, em relação ao 4T11, em função não termos contabilizado no trimestre efeito de avaliação atuarial.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras não apresentaram variações significativas.

As despesas financeiras apresentaram redução de 28,5%, passando de R$ 240,1 milhões, no 4T11, para R$ 171,7 milhões, no 1T12, basicamente em função da reclassificação do valor depositado judicialmente em favor da ANEEL (R$47 milhões) classificado indevidamente como outras despesas financeiras no 1T11.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

1.1 Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Energia Assegurada (MW Médio)	Energia Gerada – MWh 1T12
Furnas	1.216	598	1.893.726
Luis Carlos Barreto (Estreito)	1.050	495	1.492.314
Mascarenhas de Moraes	476	295	814.810
Porto Colômbia	320	185	574.237
Marimbondo	1.440	726	2.420.007
Itumbiara	2.082	1.015	2.262.129
Funil	216	121	265.439
Corumbá I	375	209	772.201
Serra da Mesa (48,46%)*	1.275	671	674.097
Manso (70%)	212	92	141.928
Santa Cruz	932	687	8.273
Roberto Silveira (Campos)	30	21	0

*Inclui apenas o percentual de Furnas

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo Não Amortizado (R$ milhões)
Furnas	MG	03/1963	07/2015	495,78
Luis Carlos Barreto (Estreito)	SP/MG	01/1969	07/2015	524,54
Mascarenhas de Moraes	MG	04/1973	10/2023	350,03
Porto Colômbia	MG/SP	03/1973	03/2017	25,56
Marimbondo	SP/MG	04/1975	03/2017	65,07
Itumbiara	GO/MG	02/1980	02/2020	176,73
Funil	RJ	04/1969	07/2015	20,40
Corumbá I	GO	04/1997	11/2014	1.700,90
Serra da Mesa	GO	04/1998	05/2011**	1.523,20
Manso	MT	10/2000	02/2035	528,57
Santa Cruz	RJ	03/1967	07/2015	628,39
Roberto Silveira (Campos)	RJ	04/1977	07/2027	16,45

** Pleito de extensão da concessão encaminhado à Aneel, em fase de análise pelo MME.

1.2 SPEs

SPE	Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical e LT Associada	452	271	210.769,71
Baguari Geração de Energia S.A.	UHE Baguari	140	80	32.365,21
Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	82	39	42.798,49
Foz de Chapecó Energia S.A.	UHE Foz de Chapecó	855	432	208.304,08
Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão	212,6	182	119.165,02

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação
UHE Peixe Angical	TO	06/2006	11/2036
UHE Baguari	MG	09/2009	08/2041
UHE Retiro Baixo	MG	03/2010	08/2041
UHE Foz de Chapecó	RS/SC	10/2010	11/2036
UHE Serra do Facão	GO	07/2010	11/2036
UHE Santo Antônio	RO	03/2012	06/2043

2. Energia comprada para revenda

Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	2.603.569
	R$ Milhões	387,39
Outros	MWh	1.260.118
	R$ Milhões	137,96
Total	**MWh**	**3.863.687**
	R$ Milhões	**525,35**

Obs: As energias são referentes aos montantes totais contratados (lastros).

3. Energia Vendida

Ativos Próprios

Comprador	Tipo de Venda	1T12 R$ Milhões	1T12 MWh
Sistema Eletrobras	A	47,57	524.726
	B	0	0
Outros	A	1.147,50	12.629.908
	B	87,07	845.024
Total	**A**	**1.195,07**	**13.154.634**
	B	**87,07**	**845.024**

A - Através de leilões
B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais
Obs: A partir de janeiro de 2012 entrou em vigência os Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – Ccear, na Modalidade Disponibilidade de Energia Elétrica. Estão sendo considerados nos cálculos as energias contratadas e os montantes faturados.

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12
Venda	R$ Milhões	24,73
	MWh	
	MWmédio	
Compra	R$ Milhões	
	MWh	
	MWmédio	
Líquido	R$ Milhões	
	MWh	
	MWmédio	

Nota: Valor sem a liquidação de março de 2012.

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade Métrica	1T12	
		Quant.	R$ Milhões
Óleo Diesel	Litro	2.655.000	5,62
Outras despesdas*		-	29,34
Total:		**2.655.000**	**34,96**

***** Refere-se ao pagamento do encargo de opção contratual.

6. Perdas na geração - %

1T12
3

OBS: 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, utilizado no Mercado de Energia Elétrica é de 3%.

7. Tarifa Média – R$/MWh

7.1 Ativos Próprios

1T12
91,58

7.2 SPE

SPE	1T12
Enerpeixe S.A.	171,16
Retiro Baixo Energética S.A.	150,6
Foz de Chapecó Energia S.A.	164,21
Serra do Facão Energia S.A.	162,15

8. Extensão das Linhas de Transmissão - Km

8.1 Ativos Próprios

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 1	322,0	765	ago-89	jul-15	32,14	22,81
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 2	323,0	765	dez-86	jul-15	49,36	22,88
Foz do Iguaçu - Ivaiporã 3	331,0	765	mar-99	jul-15	185,97	23,45
Itaberá - Ivaiporã 1	265,0	765	ago-89	jul-15	11,37	18,80
Itaberá - Ivaiporã 2	264,0	765	out-82	jul-15	39,52	18,73
Itaberá - Ivaiporã 3	272,0	765	mai-00	jul-15	106,62	41,32
Itaberá - Tijuco Preto 1	305,0	765	jul-89	jul-15	23,95	21,64
Itaberá - Tijuco Preto 2	304,0	765	out-82	jul-15	50,81	21,57
Itaberá - Tijuco Preto 3	312,0	765	mai-01	jul-15	183,46	47,42
Subtotal - 765 kV	**2.698,0**					-
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 1	792,0	600	mar-85	jul-15	53,18	61,93
Foz do Iguaçu - Ibiúna Bipolo 2	820,0	600	ago-87	jul-15	69,89	61,93
Subtotal - 600 kV	**1.612,0**					-
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 1	171,0	500	fev-74	jul-15	1,70	8,39
Adrianópolis - Resende	115,0	500	dez-79	jul-15	1,14	5,64
Cachoeira Paulista - Resende	56,0	500	dez-79	jul-15	0,43	2,75
Adrianópolis - Cachoeira Paulista 3	177,5	500	mai-04	jul-15	141,17	22,54
Adrianópolis - Grajaú	55,0	500	dez-77	jul-15	99,29	3,04
Adrianópolis - São José	33,0	500	ago-91	jul-15	-	1,83
Angra - Cachoeira Paulista	103,0	500	jun-77	jul-15	1,77	5,05
Angra - Zona Oeste	97,5	500	mar-11	jul-15	-	1,99
Grajaú - Zona Oeste	79,0	500	mar-11	jul-15	-	1,99
Angra - São José	133,0	500	dez-98	jul-15	-	7,03
Araraquara - Campinas	171,0	500	jul-76	jul-15	2,18	8,39
Araraquara - Poços de Caldas	176,0	500	abr-76	jul-15	1,64	8,64
Cachoeira Paulista - Campinas	223,0	500	set-77	jul-15	2,32	10,94
Cachoeira Paulista - Itajubá	53,0	500	jul-02	jul-15	0,44	2,60
Cachoeira Paulista - Taubaté	83,0	500	jun-83	jul-15	3,06	4,07
Cachoeira Paulista - Tijuco Preto	181,0	500	nov-88	jul-15	14,88	8,88
Campinas - Ibiúna	112,0	500	mar-03	jul-15	30,98	5,50
Gurupi - Miracema	255,0	500	mar-99	jul-15	71,19	14,43
Itumbiara - São Simão	166,0	500	jan-79	jul-15	1,75	8,15
Marimbondo - Água Vermelha	172,0	500	ago-79	jul-15	2,23	8,44
Marimbondo - Araraquara 1	195,0	500	abr-76	jul-15	1,20	9,57
Marimbondo - Araraquara 2	194,0	500	ago-76	jul-15	1,51	9,52
Poços de Caldas - Itajubá	139,0	500	jul-02	jul-15	1,17	6,82
Serra da Mesa - Gurupi	256,0	500	mar-99	jul-15	80,17	14,60
Serra da Mesa - Samambaia 1	249,0	500	mar-98	jul-15	55,85	12,22
Serra da Mesa - Samambaia 2	248,5	500	jan-99	jul-15	77,49	14,09
Tijuco Preto - Taubaté	13,0	500	mar-84	jul-15	1,05	0,64
Ibiúna - Bateias Circuito 1	332,0	500	mar-03	mai-31	190,71	56,47
Ibiúna - Bateias Circuito 2	332,0	500	mar-03	mai-31	-	56,47
Subtotal - 500 kV	**4.570,5**					-
Adrianópolis - Itutinga 1	199,0	345	mar-68	jul-15	2,83	6,63
Adrianópolis - Itutinga 2	199,0	345	ago-70	jul-15	6,10	6,65
Adrianópolis - Jacarepaguá 1	38,0	345	mar-68	jul-15	0,32	1,27
Adrianópolis - Jacarepaguá 2	38,0	345	ago-70	jul-15	0,13	1,27
Adrianópolis - Venda das Pedras	107,0	345	nov-10	jul-15	1,15	2,73
Macaé - Venda das Pedras	122,0	345	nov-10	jul-15	1,35	3,23
Adrianópolis - Macaé	177,0	345	set-02	jul-15	0,90	5,94
Bandeirantes - Samambaia 1	157,0	345	fev-99	jul-15	1,65	5,25
Bandeirantes - Samambaia 2	155,0	345	fev-99	jul-15	1,39	5,18
Campinas - Guarulhos	88,0	345	fev-03	jul-15	10,11	2,94
Campinas - Poços de Caldas	126,0	345	out-72	jul-15	1,20	4,21
Campos - Macaé 1	89,0	345	nov-01	jul-15	2,52	2,99
Campos - Macaé 2	89,0	345	set-02	jul-15	1,85	2,99
Campos - Macaé 3	90,0	345	jun-10	mar-35	-	10,61
Campos - Viana	199,0	345	dez-05	jul-15	6,75	7,40
Viana - Vitória	26,0	345	dez-05	jul-15	0,84	0,99
Campos - Vitória	224,0	345	out-77	jul-15	2,14	7,49
Corumbá - Brasília Sul	254,0	345	mar-97	jul-15	21,44	8,49
Corumbá - Itumbiara	79,0	345	mar-97	jul-15	8,38	2,64
Furnas - Itutinga 1	198,0	345	mar-68	jul-15	1,60	6,59
Furnas - Itutinga 2	199,0	345	dez-69	jul-15	0,67	6,65

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Furnas - Mascarenhas de Moraes	104,0	345	mai-68	jul-15	-	3,48
Furnas - Estreito	112,0	345	fev-70	jul-15	6,11	2,37
L.C.Barreto - Estreito 2	24,0	345	fev-70	jul-15	0,14	0,70
Furnas - Pimenta	66,0	345	mar-67	jul-15	0,13	2,20
Furnas - Poços de Caldas 1	131,0	345	set-63	jul-15	0,96	4,36
Furnas - Poços de Caldas 2	131,0	345	abr-65	jul-15	0,31	4,36
Guarulhos - Ibiúna 1	75,0	345	jun-90	jul-15	35,90	3,70
Guarulhos - Ibiúna 2	75,0	345	jul-90	jul-15	-	3,70
Guarulhos - Nordeste	30,0	345	mar-64	jul-15	-	1,00
Guarulhos - Poços de Caldas 1	182,0	345	set-63	jul-15	0,23	6,06
Guarulhos - Poços de Caldas 2	184,0	345	nov-66	jul-15	0,23	6,13
Ibiúna - Tijuco Preto 1	97,0	345	nov-83	jul-15	25,35	3,70
Ibiúna - Tijuco Preto 2	97,0	345	jul-84	jul-15	-	3,70
Itumbiara - Bandeirantes 1	180,0	345	jul-73	jul-15	0,74	6,02
Itumbiara - Bandeirantes 2	180,0	345	jul-77	jul-15	0,98	6,02
Itumbiara - Porto Colômbia	201,0	345	jun-73	jul-15	0,46	6,72
Mascarenhas - Estreito	13,0	345	mar-69	jul-15	0,10	0,70
L.C.Barreto - Estreito 1	24,0	345	mar-69	jul-15	0,14	2,37
L.C.Barreto - Poços de Caldas 1	198,0	345	nov-69	jul-15	0,56	6,62
L.C.Barreto - Poços de Caldas 2	197,0	345	set-70	jul-15	0,75	6,59
L.C.Barreto - Volta Grande	112,0	345	jun-73	jul-15	0,25	3,74
Marimbondo - Porto Colômbia	77,0	345	out-75	jul-15	2,78	2,57
Mogi - Nordeste	20,0	345	mar-64	jul-15	0,16	0,67
Mogi - Poços de Caldas	204,0	345	fev-71	jul-15	2,81	6,82
Ouro Preto - Vitória	383,0	345	mar-05	jul-15	3,33	30,72
Pimenta - Barreiro	198,0	345	mar-67	jul-15	0,85	6,59
Porto Colômbia - Volta Grande	45,0	345	jun-73	jul-15	0,25	1,50
Samambaia - Brasília Sul 1	12,5	345	fev-99	jul-15	0,12	0,42
Samambaia - Brasília Sul 2	15,0	345	fev-99	jul-15	0,14	0,50
Subtotal - 345 kV	**6.220,5**					-
Barro Alto - Niquelândia	87,0	230	out-99	jul-15	7,95	1,65
Brasília Geral - Brasília Sul 2	13,0	230	set-07	jul-15	1,90	0,28
Brasília Sul - Pirineus	107,0	230	set-07	jul-15	2,99	2,26
Pirineus - Xavantes	40,0	230	nov-06	jul-15	-	0,85
Brasília Geral - Brasília Sul 1	13,0	230	out-72	jul-15	0,61	0,29
Brasília Sul - Barro Alto	132,0	230	mar-82	jul-15	5,71	5,01
Itumbiara - Cachoeira Dourada	44,0	230	out-73	jul-15	0,16	0,97
Itumbiara - Rio Verde 1 (1º trecho)	208,0	230	jan-86	jul-15	4,75	4,24
Itumbiara - Rio Verde 2	202,0	230	abr-92	jul-15	-	6,75
Rio Verde - Barra do Peixe 2	240,0	230	fev-94	jul-15	21,60	8,02
Rio Verde - Rondonópolis	257,0	230	nov-82	jul-15	-	5,16
Rio Verde - Barra do Peixe 1	240,0	230	nov-87	jul-15	3,12	4,82
Rio Verde - Cachoeira Dourada 1	175,0	230	dez-86	jul-15	2,87	3,51
Serra da Mesa - Niquelândia	105,0	230	out-99	jul-15	9,88	3,51
Xavantes - Bandeirantes 2	20,0	230	set-73	jul-15	0,37	0,42
Manso - Nobres	66,0	230	mai-98	jul-15	-	**
Subtotal - 230 kV	**1.949,0**				-	-
Adrianópolis - Cepel 1	1,5	138	abr-81	jul-15	-	0,03
Adrianópolis - Cepel 2	1,5	138	abr-81	jul-15	-	0,03
Adrianópolis - Magé 1	48,0	138	abr-73	jul-15	-	0,78
Adrianópolis - Magé 2	48,0	138	jan-73	jul-15	-	0,61
Alcântara - Adrianópolis 1	19,5	138	jul-76	jul-15	6,28	0,29
Alcântara - Adrianópolis 2	20,0	138	dez-98	jul-15	-	0,30
Alcântara - Adrianópolis 3	20,0	138	dez-98	jul-15	-	0,30
Alcântara - Imbariê - Adrianópolis	19,5	138	mai-75	jul-15	-	0,15
Angra - Angra (Ampla)	34,0	138	abr-71	jul-15	-	0,51
Angra - Jacuacanga	34,0	138	out-77	jul-15	-	0,51
Angra - Santa Cruz	96,0	138	out-77	jul-15	-	1,44
Cachoeira Paulista - Volta Redonda 2	105,0	138	jun-87	jul-15	-	1,58
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 1	106,0	138	fev-73	jul-15	0,89	1,35
Campos - Cachoeiro do Itapemirim 2	106,0	138	fev-73	jul-15	-	1,35
Campos - Rocha Leão	110,0	138	fev-73	jul-15	-	1,47
Campos - Iriri	97,0	138	ago-73	jul-15	-	0,71
Iriri - Rocha Leão	13,0	138	ago-73	jul-15	-	0,71
Cachoeira Paulista - Volta Redonda 1	105,0	138	nov-86	jul-15	-	1,58
Jacarepaguá - Ari Franco	10,0	138	dez-67	jul-15	-	0,13
Jacarepaguá - Cosmos	24,0	138	dez-67	jul-15	-	0,26
Jacarepaguá - Mato Alto	16,0	138	set-73	jul-15	-	0,24
Jacarepaguá - Palmares	28,0	138	nov-72	jul-15	-	0,42

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Jacarepaguá - ZIN	33,0	138	nov-72	jul-15	-	0,62
Jacuacanga - Brisamar	44,0	138	out-77	jul-15	-	0,66
Muriqui - Angra (Ampla)	36,0	138	abr-71	jul-15	-	0,54
Muriqui - Brisamar	20,0	138	abr-71	jul-15	-	0,30
Palmares - Mato Alto	13,0	138	set-73	jul-15	-	0,20
Rio Verde - Ramal P. Emas - Couto Magalhães	254,0	138	jan-77	jul-15	0,86	3,60
Rio Verde - Cachoeira Dourada 2	174,0	138	17/08,77	jul-15	-	2,47
Rocha Leão - Magé 1	108,0	138	jan-73	jul-15	3,01	1,74
Rocha Leão - Magé 2	108,0	138	jan-73	jul-15	-	1,37
Santa Cruz - ZIN - Ari Franco	31,0	138	dez-67	jul-15	-	0,39
Santa Cruz - ZIN – Cosmos	17,0	138	dez-67	jul-15	-	0,19
Santa Cruz - Brisamar 1	20,0	138	out-77	jul-15	-	0,20
Santa Cruz - Brisamar 2	13,0	138	abr-71	jul-15	-	0,13
Santa Cruz - Jacarepaguá	38,0	138	out-72	jul-15	-	1,81
Santa Cruz - Palmares 1	14,0	138	nov-72	jul-15	3,94	1,50
Santa Cruz - Palmares 2	14,0	138	set-73	jul-15	-	1,50
Santa Cruz - ZIN	5,0	138	nov-72	jul-15	0,27	0,08
São José - Imbariê 1	18,0	138	dez-98	jul-15	-	0,27
São José - Imbariê 2	18,0	138	dez-98	jul-15	-	0,27
São José - Magé 1	46,0	138	jun-01	jul-15	21,75	0,69
São José - Magé 2	46,0	138	jun-01	jul-15	-	0,69
UTE Campos - Campos 1	1,0	138	jul-77	jul-15	-	0,01
UTE Campos - Campos 2	1,0	138	jul-87	jul-15	-	0,01
Manso - Nobres	70,0	138	abr-98	jul-15	4,43	**
Subtotal - 138 kV	**2.204,0**					
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 1	16,0	25	abr-85	jul-15	-	***
Eletrodo de Terra - Foz do Iguaçu 2	15,0	25	ago-87	jul-15	-	***
Eletrodo de Terra - Ibiúna 1	67,0	25	abr-85	jul-15	-	***
Eletrodo de Terra - Ibiúna 2	67,0	25	ago-87	jul-15	-	***
Total	**19.419,0**					

** Receita incorporada a Concessão de Geração, tendo em vista que a LT é de uso exclusivo de Manso.
*** Receitas já contempladas pela Aneel nas receitas das LT Foz do Iguaçu – Ibiúna, Bipolo 1 e 2.

8.2 SPEs

SPE	Objeto (De–Para)	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	RAP R$ milhões
Transirapé	Irapé – Araçuaí	65	230	05/2007	dez-34	2,58 Base: out/04
Transudeste	Itutinga – Juiz de Fora	140	345	02/2007	out-34	2,92 Base: ago/2003
Transleste	Montes Claros – Irapé	138	345	12/2006	jul-05	4,41 Base: ago/2003
Enerpeixe S.A	Peixe Angical – Peixe 2	17	500	04/2006	nov-36	
Cia. Centroeste de Furnas	Furnas – Pimenta II	62,7	345	03/2010	mar-35	2,04 Base: ago/2003
Chapecoense Geração S.A	SE Foz do Chapecó – Gurita /RS	72,6	230	03/2011	nov-36	
Chapecoense Geração S.A	SE Foz do Chapecó – SE Xanxerê /SC	77,6	230	03/2011	nov-36	
Chapecoense Geração S.A	UHE Foz do Chapecó – SE de Foz do Chapecó	1	230	03/2011	nov-36	
Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo – SE Curvelo	45	138	10/2010	ago-41	
Serra do Facão Energia S.A	UHE Serra do Facão – SE Celg de Catalão	32	138	10/2010	nov-36	
Baguari Energia S.A	UHE Baguari - SE Baguari	200	230	02/2010	ago-41	
Baguari Energia S.A	SE Baguari - Mesquita – Gov. Valadares	2,5	230	04/2010	ago-41	
Baguari Energia S.A	SE Baguari - Mesquita	69	230	04/2010	ago-41	
Baguari Energia S.A	SE Baguari - Mesquita – Gov. Valadares	26	230	04/2010	ago-41	
Transenergia Renovável S.A	LT Barra dos Coqueiros - Quirinópolis (Rede Básica 2)	52	230	05/2011	abr-39	8,62 Base: nov/2008
Transenergia Renovável S.A	LT Quirinópolis - UTE Quirinópolis (IEG)	34,4	138	05/2011	jun-25	8,62 Base: nov/2008
Transenergia Renovável S.A	LT Quirinópolis - UTE Boavista (IEG)	16,7	138	05/2011	jun-25	8,62 Base: nov/2008

9. RAP Total das Linhas de Transmissão – R$ milhões

Ativos Próprios

1T12
561,96

10. Perdas na transmissão - %

1T12
3

* 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, utilizado no Mercado de Energia Elétrica é de 3%.

11. Principais Investimentos da Controladora– R$ Milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Geração	**42.334**	**430.860**
Implantação do Ciclo Combinado UTE Santa Cruz (RJ)	1.903	6.877
Implantação UHE Batalha (Paulistas) (MG/GO)	16.774	147.368
Implantação UHE Simplício / PCH Anta (RJ)	13.213	175.786
Modernização UHE Furnas (MG)	5.017	29.973
Modernização UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho (MG)	4.740	28.010
Manutenção do Sistema de Geração de Energia Elétrica	687	41.946
Implantação Parque Eólico Geração	-	100
Implantação Usina Termelétrica Biomassa	-	100
Ampliação da Capacidade de Geração das Usinas em Operação	-	100
Ampliação Sistema de Geração de Diversas Regiões	-	100
Transmissão	**67.868**	**981.003**
Sistema de Transmissão Bom Despacho – Ouro Preto	**1.118**	25.952
Reforços no Sistema de Transmissão	31.251	444.641
Implantação LT Macaé – Campos (RJ)	12	1.664
Implantação LT Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste (SP)	4.850	52.453
Implantação Sistema Transmissão Mascarenhas - Linhares	794	23.721
Manutenção do Sistema de Transmissão	29.842	432.472
Ampliação Transmissão Centro-Oeste	1	10
Outros	**4.323**	**105.465**
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	**787**	17.266
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos, Máquinas e Equipamentos	1.193	29.607
Manutenção e Adequação de Ativos de Informática, Informação e Teleprocessamento	1.246	24.130
Preservação e Conservação Ambiental de Empreendimentos de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	1.097	34.462
Total	**114.525**	**1.517.328**

12. Investimentos Novos

12.1 Geração

12.1.1 Ativos Próprios

Usina	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
Implantação UHE Batalha **	MG/GO	740,08 Base: Ago/08	52,5	48,8	Previsão Máquina 1 – 05.2013 Máquina 2 – 06.2013	06.2008	Ago-2041
Implantação UHE Simplício / PCH Anta ***	RJ/MG	2.199,14 Base: Dez/08	333,7	191,3	Previsão Simplício: Máquina 1 – 07/2012 Máquina 2 – 05/2012 Máquina 3 – 07/2012 Anta: Máquina 1 – 08/2012 Máquina 2 – 09/2012	03.2007	Ago-2041

**Compreende a UHE Batalha e transmissão associada, a saber: SE UHE Batalha, LT Batalha – Paracatu 1 (Cemig) e SE Paracatu 1 (Cemig). Total do investimento em apuração para nova apresentação e aprovação do Conselho de Administração de Furnas.
***Compreende a UHE Simplício, a PCH Anta e transmissão associada, a saber: SE UHE Simplício – C, SE PCH Anta – C, SE Rocha Leão (Ampla) – C, LT Anta – Simplício e LT Simplício – Rocha Leão (Ampla). Total do Investimento em apuração para nova apresentação e aprovação do Conselho de Administração de Furnas.

12.1.2 SPEs

SPE	Usina	Participação %	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
Cia. Hidrelétrica Teles Pires	UHE Teles PIres	24,5	MT	3.723,00 Base: dez/2010	1.820	915,4	abr/15 Previsão	ago/2011	2046 Previsão
Madeira Energia S.A.	UHE Santo Antonio	39	RO	13.630,00 Base: Nov/2009	3.150,40	2.218	mar/2012*	set/2008	2043
SPE Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	EOL Rei dos Ventos 1	24,5	RN	218,9	58,45	21	Jan/13	Abr/12	Dez/45
SPE Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	EOL Rei dos Ventos 3	24,5	RN	221,2	60,12	21	Dez/12	Jan/12	Dez/45
SPE Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	EOL Miassaba 3	24,5	RN	253,3	68,47	22	Out/12	Out/11	Ago/45

* a 1ª e 2ª unidades geradoras (143,38 MW) da UHE Santo Antonio entrou em operação dia 31/03/2012

12.2 Transmissão

12.2.1 Ativos Próprios

12.2.1.1 Linhas de Transmissão

Linhas Próprias De - Para	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Extensão das linhas (km)	Tensão (kV)	Início da Operação	Término da Concessão
LT Tijuco Preto – Itapeti e LT Itapeti – Nordeste **	SP	75,50 Base: Jul/05	50	345	Previsão 07.2012 para trecho LT Tijuco Preto - Itapeti	Abr-36
LT Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2 ***	MG	96,30 Base: Nov/08	180	500V	Previsão 04.2013	Jan-39
LT Mascarenhas – Linhares e SE Linhares ****	ES	67,20 Base: Nov/09	99	230	Previsão 11.2013	Jul-40
LT Xavantes – Pirineus	GO	27,10 Base: Nov/11	50	230	Previsão 12.2013	Dez-41

**Compreende as LT Tijuco Preto – Itapeti 3 e 4 e Itapeti – Nordeste e as SE Itapeti – C, Nordeste – C e Tijuco Preto. Valor do investimento total relativo ao Plano de Negócio Original do empreendimento. Solicitada à Aneel a divisão do empreendimento em dois trechos, LT Tijuco Preto – Itapeti e Itapeti – Nordeste (carta SL.E.E.017.2010). A previsão do início de operação (junho de 2012) refere-se somente ao trecho Tijuco Preto – Itapeti, que teve sua Licença de Instalação emitida em 26.11.2010. Para o trecho Itapeti – Nordeste a Licença de Instalação ainda não foi emitida.
***Compreende, além da LT 500 kV Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2, as SE Bom Despacho 3 (Cemig) – C e Ouro Preto 2 (Cemig) – 3A. As datas relativas ao licenciamento ambiental sofreram alterações. Previsão de emissão da Licença de Instalação para 05.2012.
****Compreende além da LT 230 kV Mascarenhas – Linhares, as SE Mascarenhas (Escelsa) e Linhares (Escelsa). As datas relativas ao licenciamento ambiental sofreram alterações, com previsão de emissão da Licença Prévia em 06.2012 e Licença de Instalação para 10.2012.

12.2.1.2 Subestações

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP	Início da Operação	Término da Concessão
SE Zona Oeste 500 / 138 kV (Leilão 002/2012, Lote E)	43,38 Base: Mar/2012	Instalação de banco de transformador 500/138 kV – (3+1R) x 300 MVA e respectivas conexões de unidades transformadoras	RJ	RAP ofertada no Leilão: R$ 7,004 milhões (base mar/2012) (deságio de 2%)	20 meses após a assinatura do contrato de concessão	30 anos após a assinatura do contrato de concessão

12.2.2. SPEs

12.2.2.1 Linhas de Transmissão

SPE	Objeto (De-Para)	Localiz.	Participação (%)	Total do Investimento (R$ Milhões)	Extensão das Linhas (km)	Tensão (kV)	RAP (R$ Milhões)	Início da Operação	Término da Concessão
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira)	LT Porto Velho – Araraquara 2	RO/SP	24,5	3.296	2.375	600	176,3	04/2012	02/2039
Transenergia Renovável S.A. Conexão de Usinas de Biomassa e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH) ao SIN	LT Chapadão – Jataí	MS/GO	49	292,1	128	230	34,5	07/2012	06/2025
	LT Palmeiras – Edéia				60				
	LT Jataí – UTE Jataí	GO			51,2				
	LT Jataí – UTE Perolândia				40				
	LT Mineiros – UTE Água Emendada				24				
	LT Morro Vermelho – UTE Alto Taquari	GO/MT			31	138			
	LT Edéia – UTE Tropical Bioenergia I	GO			49				
	LT Edéia – UTE Tropical Bionenergia II				21				
Transenergia Goiás S.A.	Serra da Mesa – Niquelândia	GO	49	70,3	100	230	7,6	01/2013	11/2039
	Niquelândia - Barro Alto				88	230			
Goiás Transmissão S.A.	Rio Verde Norte - Trindade	GO	49	371,2	193	500	33,8	12/2012	07/2040
	Trindade – Xavantes				37	230			
	Trindade – Carajás				29				
MGE Transmissão S.A.	Mesquita - Viana 2	MG/ES	49	262,6	248	500	23,0	07/2012	07/2040
	Viana 2 - Viana	ES			10	345			

13. Empréstimos e Financiamentos – R$ Milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexador
Eletrobras	45	30.03. 2018	9,5% a.a.
Eletrobras	90	30.12.2018	7% a.a.
Eletrobras	15	30.12.2015	7% a.a.
Eletrobras	102	30.03.2023	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	2	30.10.2014	6,5% a.a.
Eletrobras	336	30.06.2030	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	204	30.12.2030	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	644	30.11.2029	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	5	30.11.2029	6,5% a.a.
Eletrobras	627	30.06.2030	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	619	30.12.2021	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	258	30.12.2022	IPCA + 7% a.a.
BNDES	842	15.07.2026	TJLP+1,91% a.a.
BNDES	177	15.12.2025	TJLP+ 3,00% a.a.
BNDES	54	15.07.2026	TJLP+ 2,18% a.a.
Caixa Econômica Federal	10	31.01.2031	8,70% a.a.
Caixa Econômica Federal	207	25.07.2012	103,90%CDI
Banco do Brasil S.A.	109	25.10.2012	104,15%CDI
Banco do Brasil S.A.	83	15.10.2012	103,20%CDI
Basa	195	15.02.2013	101,9999%CDI

Moeda Estrangeira - ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	43	04.04.2018	US$
Eletrobras	222	06.10.2018	Yen
Bid	62	15.12.2031	US$

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos

Controladora – R$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total (ME + MN)
Por atividade							
Geração	803	181	252	264	276	2.694	4.470
Transmissão	62	59	66	67	64	163	481
Por credor							
Eletrobras	192	184	241	252	260	2.084	3.213
Outros	673	56	77	79	80	773	1.738

14.2 Compra de Energia

Controladora

Contratos de Compra de Energia		2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
1T12	MWh	16.232.832	16.188.480	13.909.185	241.776	242.438	241.776
	R$ milhões	2.340	2.333	2.026	4	4	4

14.3 Venda de Energia

Controladora

Contratos de Venda de Energia	Unidade	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Ambiente Regulado	MWh	53.228.648	29.327.653	9.537.976	8.292.480	8.315.179	5.895.480
	R$ Milhões	4.944	2.951	1.073	940	942	643
Contratos Bilaterais	MWh	3.566.128	470.079	96.192	510.698	415.641	415.641
	R$ Milhões	350	52	11	62	51	52
Total	**MWh**	56.794.776	29.797.732	9.634.168	8.803.178	8.730.820	6.311.121
	R$ Milhões	5.294	3.003	1.084	1.002	993	695

15. Número de Empregados (incluindo requisitados / excluindo cedidos)

15.1 – Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	881
6 a 10	1.438
11 a15	279
16 a 20	39
21 a 25	566
mais de 25	1.567
Total	**4.770**

15.2 – Por lotação

Lotação	Nº de Empregados
Campo Administrativo	1.212
Campo Operacional	3.558
Total	**4.770**

15.3 – Por região

Estado da Federação	Nº de Empregados
Distrito Federal	164
Espírito Santo	85
Goiás	298
Minas Gerais	756
Mato Grosso	13
Paraná	207
Rio de Janeiro	2.506
Rondônia	54
São Paulo	676
Tocantins	11
Total	**4.770**

16. Mão de obra complementar

Contratados	Requisitados
1.536	14

17. Índice de Rotatividade

1T12
0,00282

Balanço Patrimonial
R$ milhões

Ativo	Controladora		Consolidado	
	31/03/2012	31/12/2011	31/03/2012	31/12/2011
Circulante				
Caixa e banco	16.148	3.306	36.580	52.594
Títulos e valores mobiliários	858.518	917.439	858.518	917.439
Clientes	1.011.757	847.731	1.018.771	854.904
Tributos e contribuições sociais	46.195	12.898	55.779	21.964
Cauções e depósitos vinculados	11.003	11.003	30.495	36.297
Estoque	84.901	85.098	84.901	85.098
Ativo financeiro – concessões de serviço público	265.550	258.455	357.029	332.222
Outros	130.987	352.612	440.555	613.357
	2.425.059	**2.488.542**	**2.882.628**	**2.913.875**
Não circulante				
Realizável a Longo Prazo				
Títulos e valores mobiliários	4.221	5.173	4.221	5.173
Tributos e contribuições sociais	192.574	189.545	271.021	256.073
Cauções e depósitos vinculados	28.526	27.855	34.182	33.022
Ativo financeiro – concessões de serviço público	5.892.906	5.813.526	7.015.891	6.768.014
Outros	755796	685385	800780	727366
	6.874.023	**6.721.484**	**8.126.095**	**7.789.648**
Investimentos	**1.531.116**	**1.408.698**	**82.633**	**79.516**
Imobilizado	**11.145.367**	**11.173.867**	**13.510.950**	**13.263.521**
Intangível	**28.852**	**29.566**	**73.031**	**72.124**
	19.579.358	**19.333.615**	**21.792.709**	**21.204.809**
Total do Ativo	**22.004.417**	**21.822.157**	**24.675.337**	**24.118.684**

Passivo e Patrimônio Líquido	Controladora		Consolidado	
	31/03/2012	31/12/2011	31/03/2012	31/12/2011
Circulante				
Fornecedores	217.980	370.788	396.593	562.558
Tributos e contribuições sociais	241.079	220.996	269.497	231.765
Empréstimos e financiamentos	126.095	319.831	694.825	763.204
Debêntures	-	-	108.870	105.492
Participação nos lucros	102.451	102.451	102.613	102.451
Remuneração aos acionistas	306.753	299.328	306.753	299.328
Obrigações estimadas	123.559	126.443	123.899	127.019
Benefícios pós-emprego	107.511	109.063	107.511	109.063
Encargos setoriais	60.847	72.430	60.959	72.558
Outros	152.761	177.309	161.328	190.757
	1.439.036	**1.798.639**	**2.332.848**	**2.564.195**
Não circulante				
Tributos e contribuições sociais	13.572	13.443	39.477	26.300
Empréstimos e financiamentos	445.383	462.149	2.141.880	1.915.691
Benefícios pós-emprego	250.969	272.497	250.969	272.497
Encargos setoriais	10.368	1.596	10.368	1.596
Provisões para contingências	999.266	923.549	1.000.277	924.508
Concessões a pagar – uso do bem público	-	-	42.595	41.641
Adiantamento para futuro aumento de capital	1.293.000	1.293.000	1.293.000	1.293.000
Outros	251.322	238.646	262.422	260.618
	3.263.880	**3.204.880**	**5.040.988**	**4.735.851**
Patrimônio líquido				
Capital social	7.720.760	7.720.760	7.720.760	7.720.760
Reservas de capital	4.916.199	4.916.199	4.916.199	4.916.199
Reservas de lucro	3.841.698	3.841.698	3.841.698	3.841.698
Outros resultados abrangentes	(568.434)	(557.896)	(568.434)	(557.896)
Dividendos adicionais	897.877	897.877	897.877	897.877
Lucros acumulados	493.401	-	493.401	-
	17.301.501	**16.818.638**	**17.301.501**	**16.818.638**
Total do passivo e patrimônio neto	**22.004.417**	**21.822.157**	**24.675.337**	**24.118.684**

Demonstração do Resultado
Em R$ milhões

	Controladora					
	31/03/2012			31/03/2011		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	**1.114.684**	**398.799**	**1.513.483**	**902.165**	**329.894**	**1.232.059**
Custo do Serviço de Energia Elétrica						
Custo com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	(215.154)	-	(215.154)	(187.144)	-	(187.144)
Custo de operação			-			-
Pessoal	(18.866)	(52.267)	(71.133)	(18.371)	(55.429)	(73.800)
Material	(536)	(2.157)	(2.693)	(683)	(946)	(1.629)
Combustíveis para a produção de energia	(1.529)	-	(1.529)	(838)	-	(838)
Serviço de terceiros	(3.064)	(11.548)	(14.612)	(2.525)	(9.513)	(12.038)
Compensação fin. p/utilização de recursos hídricos	(67.331)	-	(67.331)	(55.141)	-	(55.141)
Depreciação e amortização	(85.680)	-	(85.680)	(85.839)	-	(85.839)
Taxa de fiscalização da Aneel	(3.244)	(2.056)	(5.300)	(3.249)	(2.207)	(5.456)
Outras	11.952	(1.369)	10.583	11.478	(1.636)	9.842
	(383.452)	**(69.397)**	**(452.849)**	**(342.312)**	**(69.731)**	**(412.043)**
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	**-**	**(2.403)**	**(2.403)**	**734**	**-**	**734**
Custo de Construção	**-**	**(142.320)**	**(142.320)**	**-**	**(110.147)**	**(110.147)**
Lucro Operacional Bruto	**731.232**	**184.679**	**915.911**	**560.587**	**150.016**	**710.603**
Despesas Operacionais	**(164.454)**	**(192.538)**	**(356.992)**	**(57.017)**	**(114.428)**	**(171.445)**
Resultado do Serviço	**566.778**	**(7.859)**	**558.919**	**503.570**	**35.588**	**539.158**
Receita (Despesa) Financeira						
Renda de aplicações financeiras	20.872	7.163	28.035	23.208	8.374	31.582
Variação monetária e acrésc. moratórios-energia vendida	12.354	632	12.986	22.277	1.716	23.993
Outras variações monetárias ativas	197	583	780	199	603	802
Ganhos em equivalências patrimoniais	3.475	21.511	24.986	13.733	5.420	19.153
Outras receitas financeiras	3.742	3.768	7.510	3.701	4.488	8.189
Pis/Pasep e Cofins	(47)	(21)	(68)	(1)	(1)	(2)
Encargos de dívidas	(5.364)	(8.825)	(14.189)	(7.174)	(7.042)	(14.216)
Variações monetárias sobre emprést. e financiamentos	-	(148)	(148)	-	(568)	(568)
Outras variações monetárias passivas	(5)	(18)	(23)	(8)	(24)	(32)
Perdas em equivalências patrimoniais	(2.825)	(5.496)	(8.321)	(1.716)	(590)	(2.306)
Outras despesas financeiras	(11.250)	(2.474)	(13.724)	(18.796)	(1.620)	(20.416)
	21.149	**16.675**	**37.824**	**35.423**	**10.756**	**46.179**
Resultado Operacional	**587.927**	**8.816**	**596.743**	**538.993**	**46.344**	**585.337**
Contribuição social corrente	(63.044)	(2.373)	(65.417)	(46.142)	647	(45.495)
Contribuição social diferido	7.883	963	8.846	(2.510)	(3.486)	(5.996)
Imposto de renda corrente	(170.172)	(6.264)	(176.436)	(127.049)	3.781	(123.268)
Imposto de renda diferido	22.653	3.197	25.850	(5.406)	(8.714)	(14.120)
Incentivos fiscais	100.073	3.742	103.815	88.226	8.802	97.028
Lucro Líquido do Exercício	**485.320**	**8.081**	**493.401**	**446.112**	**47.374**	**493.486**
Lucro Líquido básico por ação (R$)	9,41	0,16	9,57	38,29	3,93	42,22

	Consolidado					
	31/03/2012			31/03/2011		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	**1.114.666**	**606.405**	**1.721.071**	**902.178**	**437.648**	**1.339.826**
Custo do Serviço de Energia Elétrica						
Custo com energia elétrica						
Encargos de uso da rede elétrica	(215.154)	-	(215.154)	(187.144)	-	(187.144)
Custo de operação			-			-
Pessoal	(18.866)	(52.786)	(71.652)	(18.371)	(55.806)	(74.177)
Material	(545)	(2.194)	(2.739)	(683)	(1.147)	(1.830)
Combustíveis para a produção de energia	(1.529)	-	(1.529)	(838)	-	(838)
Serviço de terceiros	(3.076)	(12.040)	(15.116)	(2.525)	(8.219)	(10.744)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(67.331)	-	(67.331)	(55.141)	-	(55.141)
Depreciação e amortização	(85.681)	(15)	(85.696)	(85.839)	(2)	(85.841)
Taxa de fiscalização da Aneel	(3.244)	(2.150)	(5.394)	(3.249)	(2.289)	(5.538)
Outras	11.948	(1.422)	10.526	11.478	(1.709)	9.769
	(383.478)	**(70.607)**	**(454.085)**	**(342.312)**	**(69.172)**	**(411.484)**
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	**-**	**(2.852)**	**(2.852)**	**734**	**-**	**734**
Custo de Construção	**-**	**(315.920)**	**(315.920)**	**-**	**(196.082)**	**(196.082)**
Lucro Operacional Bruto	**731.188**	**217.026**	**948.214**	**560.600**	**172.394**	**732.994**
Despesas Operacionais	**(168.974)**	**(193.691)**	**(362.665)**	**(59.878)**	**(116.816)**	**(176.694)**
Resultado do Serviço	**562.214**	**23.335**	**585.549**	**500.722**	**55.578**	**556.300**
Receita (Despesa) Financeira						
Renda de aplicações financeiras	24.186	7.463	31.649	25.006	9.492	34.498
Variação monetária e acrésc. moratórios-energia vendida	12.354	633	12.987	22.277	1.716	23.993
Outras variações monetárias ativas	197	588	785	199	603	802
Ganhos em equivalências patrimoniais	3.475	-	3.475	3.946	-	3.946
Outras receitas financeiras	3.748	3.429	7.177	13.659	(5.080)	8.579
Pis/Pasep e Cofins	(47)	(21)	(68)	(1)	(1)	(2)
Encargos de dívidas	(10.417)	(11.614)	(22.031)	(7.174)	(10.224)	(17.398)
Variações monetárias sobre emprést. e financiamentos	2.084	(2.339)	(255)	-	(568)	(568)
Outras variações monetárias passivas	(5)	(18)	(23)	(8)	(24)	(32)
Perdas em equivalências patrimoniais	-	-	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	(11.232)	(9.917)	(21.149)	(19.863)	(3.720)	(23.583)
	24.343	**(11.796)**	**12.547**	**38.041**	**(7.806)**	**30.235**
Resultado Operacional	**586.557**	**11.539**	**598.096**	**538.763**	**47.772**	**586.535**
Contribuição social corrente	(63.060)	(3.424)	(66.484)	(46.174)	(55)	(46.229)
Contribuição social diferido	8.340	143	8.483	(2.419)	(3.568)	(5.987)
Imposto de renda corrente	(170.513)	(8.984)	(179.497)	(127.130)	1.911	(125.219)
Imposto de renda diferido	23.923	3.347	27.270	(5.154)	(8.888)	(14.042)
Incentivos fiscais	100.073	5.460	105.533	88.226	10.202	98.428
Lucro Líquido do Exercício	**485.320**	**8.081**	**493.401**	**446.112**	**47.374**	**493.486**
Lucro Líquido básico por ação (R$)	9,41	0,16	9,57	8,65	0,92	9,57

Demonstração do Fluxo de Caixa
Em R$ milhões

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2012	31/03/2011	31/03/2012	31/03/2011
Atividades Operacionais				
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	596.743	585.337	598.096	586.535
Despesas (Receitas) que não afetam o caixa:				
Depreciação e amortização	103.649	104.354	103.703	104.369
Variações monetária e cambial (líquidas)	(1.515)	(7.338)	(1.408)	(7.338)
Equivalência patrimonial	(16.665)	(16.846)	(3.475)	(3.946)
Provisão para contingências	64.659	6.426	64.659	6.426
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	96.095	3.426	96.095	3.426
Benefícios pós-emprego	7.663	(12.658)	7.663	(12.658)
Atualização depósitos judiciais	(3.124)	(3.127)	(3.124)	(3.127)
Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	58	(61)	58	(61)
Receita financeira	(171.447)	(141.672)	(203.268)	(160.853)
Encargos financeiros	14.189	(1.668)	21.614	1.498
Atualização de dividendos	7.426	15.884	7.426	15.884
Incentivo ao desligamento - PDVP	-	(53.355)	-	(53.355)
Outros	-	-	4	-
	697.731	**478.702**	**688.043**	**476.800**
Encargos financeiros pagos a acionistas e partes relacionadas	(2.528)	(2.800)	(2.528)	(2.800)
Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	(20.474)	(16.173)	(18.561)	(19.554)
Pagamentos de benefícios pós-emprego	(41.721)	(26.820)	(41.720)	(26.820)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(116.550)	(207.530)	(114.160)	(207.530)
Depósitos judiciais	(31.371)	1.044	(31.371)	(427)
Variações nos Ativos e Passivos				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(164.026)	(27.213)	(163.867)	(30.444)
Estoques	197	(2.674)	197	(2.674)
Tributos e contribuições sociais	(37.602)	(34.577)	(24.142)	(50.449)
Adiantamentos a empregados	(11.094)	(8.882)	(10.883)	(8.874)
Cauções e depósitos vinculados	(671)	(12.054)	4.642	290
Títulos e valores mobiliários	59.873	172.470	59.873	172.470
Serviços em curso	(1.795)	(6.073)	(2.382)	(6.273)
Fornecedores	(152.808)	(79.021)	(165.965)	(84.449)
Obrigações estimadas	(2.884)	(10.195)	(3.119)	(9.919)
Encargos do consumidor a recolher	(2.811)	(11.321)	(2.827)	(11.386)
Pesquisa e Desenvolvimento	12.697	7.436	12.780	7.525
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	3.243	2.091	3.243	2.091
Provisão para contingências	11.058	1.871	11.110	1.871
Outros ativos e passivos operacionais	(21.792)	17.489	(38.324)	12.306
	(521.059)	**(242.932)**	**(528.004)**	**(265.046)**
Total das atividades operacionais	**176.672**	**235.770**	**160.039**	**211.754**
Atividades de Investimentos				
Aplicações em Ativo Imobilizado	(73.352)	(76.809)	(349.715)	(273.673)
Aplicações em Ativo Intangível	(775)	(633)	(1.471)	(666)
Ativo financeiro da transmissão	84.972	71.896	(69.417)	14.641
Participações societárias permanentes	(99.096)	(256.572)	-	-
Baixas de Ativo Imobilizado	302	1.002	736	1.002
Outros	-	-	(25)	4.524
	(87.949)	**(261.116)**	**(419.892)**	**(254.172)**
Atividades de Financiamentos				
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	124	5.805	322.300	113.734
Pagamentos de parcelas de C.P. de emp. e financ. de natureza de L.P.	(210.631)	(10.418)	(206.679)	(25.200)
Debêntures	-	-	3.378	-
Outros	-	-	25.982	13.502
	(210.507)	**(4.613)**	**144.981**	**102.036**
Total dos Efeitos no Caixa	**(121.784)**	**(29.959)**	**(114.872)**	**59.618**
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	268.638	299.397	564.024	499.172
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	146.854	269.438	449.152	558.790
Variação no Caixa	**(121.784)**	**(29.959)**	**(114.872)**	**59.618**

Análise do Resultado

Lucro Líquido

A Companhia apresentou no 1T12 um Lucro Líquido 30,8% superior ao apurado no 4T11, passando de R$ 377,2 milhões, 4T11, para R$ 493,4 milhões no 1T12. As principais variações de receitas e custos/despesas estão demonstradas a seguir.

A Companhia não apresentou variação em seu lucro líquido do primeiro trimestre de 2011, R$ 493,4 milhões, quando comparado com o 1T12 (R$ 493,5 milhões).

Receita Operacional

Na Geração:

A Companhia apresentou, no 1T12, uma receita de geração 13,2% superior ao apurado no 4T11, passando de R$ 1.144,7 milhões, no 4T11, para R$ 1.296,1 milhões no 1T12, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O fornecimento de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 1,8%, passando de R$ 198,0 milhões no primeiro 4T11 para R$ 201,6 milhões no 1T12, resultante da entrada de novos contratos em relação aos vencimentos de contratos existentes.
- O suprimento de energia elétrica às empresas distribuidoras e comercializadoras, apresentou aumento de 2,7%, passando de R$ 887,3 milhões no 4T11, para R$ 911,6 milhões no 1T12, motivada pela entrada de novos contratos, e dos reajustes previstos nos contratos vigentes em relação aos vencimentos de contratos de leilões realizados no Ambiente de Contratação Livre – ACL e no Ambiente de Contratação Regulada – ACR;
- Demais receitas operacionais apresentaram aumento, sendo seu maior impacto causado pela variação positiva nas vendas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, no mercado de curto prazo, passando de 57,8 milhões no 4T11 para R$ 180,9 milhões, no 1T12 (aumento de 213,0%).

Na Transmissão:

A Companhia apresentou, no 1T12 uma receita de transmissão 5,7% superior a apurada no 4T11, passando de R$ 647,7 milhões, no 4T11, para R$ 684,8 milhões, no 1T12, principalmente devido aos seguintes fatores:

- A receita de construção apresentou aumento de 9,2% passando de R$ 289,2 milhões no 4T11 para R$ 315,9 milhões no 1T12, em função do andamento das obras do sistema de transmissão;
- A receita financeira apresentou aumento de 11,6%, passando de R$ 182,2 milhões no 4T11 para R$ 203,3 milhões no 1T12, decorrente do reflexo da atualização do ativo financeiro da transmissão.
- As outras receitas operacionais não apresentaram variação material.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

Os principais determinantes da evolução dos Custos no período foram:

Na geração:

A redução de 53,5% nos combustíveis para a produção de energia, passando de R$ 3,3 milhões, no 4T11, para R$ 1,5 milhão, no 1T12.

O aumento de 5,3% na rubrica compensação financeira pela utilização de recursos hídricos, passando de R$ 63,9 milhões, no 4T11, para R$ 67,3 milhões, no 1T12, devido a geração de energia elétrica do período.

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

Na Transmissão:

- O aumento de 9,2% nos custos de construção, passando de R$ 289,2 milhões no 4T11 para R$ 315,9 milhões no 1T12, em função do andamento das obras do sistema de transmissão;

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

Receita (Despesa) Operacional

Na Geração:

As despesas gerais e administrativas apresentaram um aumento de 74,0%, correspondente a R$ 71,9 milhões, passando de R$ 97,1 milhões, no quarto de 2011, para R$ 169,0 milhões, no 1T12, devido principalmente a variação nos gastos com provisões para contingências [+15,8% (R$ 2,2 milhões)], motivada pela entrada de novos processos em relação ao encerramento de processos judiciais existentes; em provisões para créditos de liquidação duvidosa e para Perdas – consumidores/concessionárias e energia livre [+1.095,6% (84,1 milhões)], proveniente do registro da provisão do contas a receber junto a Celpa; e da variação nos gastos com pessoal [-3,5% (R$ 1,1 milhão)].

Na Transmissão:

As despesas gerais e administrativas apresentaram uma redução de 24,7%, correspondente a R$ 63,4 milhões, passando de R$ 257,1 milhões, no 4T11, para R$ 193,7, milhões, no 1T12, devido principalmente a variação nos gastos com serviços de terceiros [-39,4% (R$ 10,9 milhões)]; provisões para contingências [+12,8% (R$ 5,5 milhões)], motivada pela entrada de novos processos em relação ao encerramento de processos judiciais existentes; provisões para créditos de liquidação duvidosa e para Perdas – consumidores/concessionárias e energia livre [+630,8% (R$ 8,2 milhões)]; e participação nos lucros e resultados [-100,0% (R$ 77,1 milhões)].

Resultado Financeiro

Na Geração:

As receitas financeiras apresentaram redução de 12,4%, passando de R$ 46,1 milhões no 4T11, para R$ 40,4 milhões, no 1T12, devido principalmente à diminuição das variações monetárias e acréscimos moratórios sobre a energia vendida.

As despesas financeiras apresentaram redução de 59,7%, passando de R$ 48,6 milhões, no primeiro trimestre de 2011, para R$ 19,6 milhões, no 1T12, devido à redução da atualização do saldo dos dividendos do exercício de 2011.

Na Transmissão:

As receitas financeiras apresentaram redução de 26,2%, passando de R$ 16,4 milhões, no 4T11, para R$ 12,1 milhões, no 1T12, devido a redução de renda de aplicações financeiras.

As despesas financeiras apresentaram redução de 46,6%, passando de R$ 16,3 milhões, no 4T11, para R$ 23,9 milhões, no 1T12, devido a diminuição de variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
Funil	30,00	14,73	10.381,16
Pedra	20,00	6,84	2.071,72
Araras	4,00	-	-
Curemas	3,52	1,90	2.773,44
Complexo de Paulo Afonso e Apolônio Sales (Moxotó)	4.281,60	2.225,00	4.785.796,00
Sobradinho	1.050,30	531,00	1.278.088,63
Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,60	959,00	2.206.680,44
Boa Esperança (Castelo Branco)	237,30	143,00	334.229,14
Xingó	3.162,00	2.139,00	5.322.302,00
Camaçari	346,80	229,80	3.563,30

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado R$ milhões
Funil	BA	Mar-62	Jul-15	18,6
Pedra	BA	Abr-78	Jul-15	14,2
Araras	CE	Fev-67	Jul-15	0,6
Curemas	PB	Jun-57	Nov-24	2,2
Complexo de Paulo Afonso, Piloto e Apolônio Sales (Moxotó)	BA	Jan-55	Out-15	414,7
Sobradinho	BA	Abr-79	Fev-22	344,0
Luiz Gonzaga (Itaparica)	PE	Fev-88	Out-15	4.616,1
Boa Esperança (Castelo Branco)	PI	Jan-70	Out-15	123,7
Xingó	SE	Abr-94	Out-15	4.417,9
Camaçari	BA	Fev-79	Ago-27	412,8

1.2 SPEs

SPE	Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
EAPSA - Enerigia Águas da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	261	154,9	500.372,98

2. Energia comprada para revenda

Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	-
	R$ milhões	-
Outros	MWh	-
	R$ milhões	-
Total	**MWh**	**-**
	R$ milhões	**-**

3. Energia Vendida

Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12 R$ milhões	1T12 MWh
Sistema Eletrobras	A	40,7	603.455
	B	-	-
Outros	A	1.072,5	12.749.690
	B	-	-
Total	**A**	**1.113,2**	**13.353.145**
	B	**-**	**-**

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12
Venda	R$ milhões	180,92
	MWh	3.482.717,98
	MWmédio	4.724,79
Compra	R$ milhões	-
	MWh	-
	MWmédio	-
Líquido	R$ milhões	180,92
	MWh	3.482.717,98
	MWmédio	4.724,79

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1T12 Quant.	1T12 R$ Milhões
Óleo diesel	Litro	-	-
Gás	m^3	1.310.428	1,53
Total:		**1.310.428**	**1,53**

6. Perdas na geração - %

1T12
3,13

7. Tarifa Média – R$/MWh

Ativos Próprios

1T12
83,64

8. Extensão das Linhas de Transmissão - Km

8.1 Ativos Próprios

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R$ milhões)	RAP (R$ milhões)
Angelim II-Recife II, C1	169,1	500	Ago-77	Jul-15	4,3	9,6
Angelim II-Recife II, C2	170,7	500	Mar-80	Jul-15	3,2	8,6
Jardim II-Camaçari II, C1	249,6	500	Mai-00	Jul-15	17,3	11,4
Gonzaga-Angelim II, C1	248,4	500	Fev-77	Jul-15	7,1	15,2
Gonzaga-Milagres, C1	230,8	500	Abr-87	Jul-15	4,3	11,4
Gonzaga-Olindina, C1	248,6	500	Mai-76	Jul-15	95,7	12,7
Luiz Gonzaga-Sobradinho, C1	290,6	500	Out-79	Jul-15	15,8	14,8
Messias-Recife II, C1	176,0	500	Dez-98	Jul-15	80,8	9,9
Milagres-Quixada, C1	268,0	500	Jan-88	Jul-15	26,9	17,9
Olindina-Camacari II, C1	147,2	500	Out-76	Jul-15	5,1	7,5
Olindina-Camacari II, C1	146,9	500	Set-78	Jul-15	7,4	8,2
P.Afonso IV-Angelim II, C2	221,5	500	Jul-79	Jul-15	5,8	12,4
P.Afonso IV-Olindina, C2	212,8	500	Jun-78	Jul-15	10,6	1,9
P.Afonso IV-L. Gonzaga, C1	37,4	500	Out-79	Jul-15	5,7	11,9
P.Afonso IV-Xingo, C1	53,8	500	Fev-93	Jul-15	30,2	2,7
Pres.Dutra-Teresina II, C1	207,9	500	Mai-00	Jul-15	68,4	11,5
Pres.Dutra-Teresina II, C2	207,7	500	Abr-03	Jul-15	63,2	25,6
Quixada-FortalezaII, C1	136,5	500	Ago-96	Jul-15	37,5	9,5
Sobral III-FortalezaII, C1	210,8	500	Mai-00	Jul-15	76,2	11,9
S.J.Piaui-B.Esperanca, C1	233,5	500	Dez-80	Jul-15	15,6	16,0
Sobradinho-S.J.Piaui, C1	211,0	500	Out-80	Jul-15	23,3	10,7
Sobradinho-Luiz Gonzaga, C2	316,0	500	Jun-88	Jul-15	6,1	11,7
Teresina Ii-Sobral III, C1	334,2	500	Mai-00	Jul-15	85,4	18,4
U. Luiz Gonzaga-L.Gonzaga, C1	0,6	500	Mai-79	Jul-15	0,0	0,0
U. Luiz Gonzaga-L.Gonzaga, C2	0,6	500	Mai-79	Jul-15	0,0	0,0
U. Luiz Gonzaga-L.Gonzaga, C3	0,6	500	Mai-79	Jul-15	0,0	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C1	0,6	500	Dez-79	Jul-15	0,0	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C2	0,6	500	Mai-80	Jul-15	0,0	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C3	0,6	500	Out-80	Jul-15	0,0	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C4	0,6	500	Jul-81	Jul-15	0,0	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C5	0,6	500	Dez-81	Jul-15	0,0	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C6	0,6	500	Mai-83	Jul-15	0,0	0,0
Planta Xingo – Xingo, C1	0,9	500	Out-95	Jul-15	0,1	0,0
Planta Xingo – Xingo, C2	0,9	500	Out-95	Jul-15	0,1	0,0
Planta Xingo – Xingo, C3	0,9	500	Out-95	Jul-15	0,1	0,0
Planta.Xingo.- Xingo, C4	0,9	500	Out-95	Jul-15	0,1	0,0
Planta Xingo – Xingo, C5	0,8	500	Mar-94	Jul-15	0,1	0,0
Planta Xingo – Xingo, C6	0,8	500	Nov-94	Jul-15	0,1	0,0

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R$ milhões)	RAP (R$ milhões)
Xingo-Jardim, C1	159,8	500	Mai-00	Jul-15	45,3	8,1
Xingo-Messias, C1	219,0	500	Fev-93	Jul-15	33,0	11,1
Sub-Total - 500 Kv	**5.118,4**				**775,1**	**291,3**
Angelim-Messias, C1	78,9	230	Abr-77	Jul-15	1,2	1,4
Angelim-Messias, C2	78,5	230	Out-76	Jul-15	1,2	1,4
Angelim-Messias, C3	79,1	230	Ago-86	Jul-15	1,7	1,8
Angelim-Ribeirão, C1	115,7	230	Jan-53	Jul-15	2,0	2,6
Angelim-Recife II, C2	171,7	230	Jan-67	Jul-15	1,2	3,1
Angelim-Recife Ii, C3	171,7	230	Jan-61	Jul-15	1,2	3,1
Angelim-Tacaimbó, C1	63,9	230	Mar-63	Jul-15	5,9	1,5
Angelim-Tacaimbó, C2	64,1	230	Mar-73	Jul-15	10,9	1,5
Angelim-Tacaimbó, C3	65,7	230	Jun-98	Jul-15	2,7	1,5
Boa Esperança-Teresina, C1	198,0	230	Mar-70	Jul-15	3,2	4,4
Boa Esperança-Teresina, C2	198,0	230	Dez-81	Jul-15	8,4	4,4
Bongi-Açonorte, C1	6,0	230	Ago-76	Jul-15	0,1	0,1
B.Jesus da Lapa-Barreiras, C1	233,5	230	Dez-90	Jul-15	37,4	4,4
Banabuiu-Fortaleza, C1	177,2	230	Out-65	Jul-15	9,3	3,3
Banabuiu-Fortaleza, C2	176,0	230	Jul-78	Jul-15	2,2	3,5
Banabuiu-Fortaleza, C3	176,0	230	Ago-78	Jul-15	2,2	3,5
Banabuiu-Mossoro II, C1	177,2	230	Jul-03	Jul-15	27,6	5,0
Banabuiu-Russas II, C1	110,4	230	Mai-71	Jul-15	9,6	2,1
Bom Nombre-Milagres, C1	83,7	230	Set-61	Jul-15	3,6	1,6
Bom Nombre-Milagres, C2	84,1	230	Dez-74	Jul-15	4,3	1,9
Bom Nombre-Milagres, C3	83,9	230	Set-79	Jul-15	7,4	1,9
Cauipe-Sobral, C1	177,4	230	Nov-73	Jul-15	18,0	4,0
Cicero Dantas-Catu, C1	200,7	230	Mar-68	Jul-15	9,6	3,8
Cicero Dantas-Catu, C2	201,3	230	Abr-72	Jul-15	3,3	3,8
Campina Grande-Coteminas, C1	2,5	230	Nov-10	Jul-15	0,1	0,0
Campina Grande-Goianinha, C1	99,3	230	Fev-70	Jul-15	1,5	1,9
Campina Grande-Natal II, C3	188,1	230	Out-99	Jul-15	4,0	4,7
Campina Grande-Natal II, C4	188,1	230	Out-02	Jul-15	4,0	4,7
Campina Grande II-Paraiso, C1	118,1	230	Mai-79	Jul-15	13,6	2,1
Campina Grande II-Paraiso, C2	119,0	230	Abr-79	Jul-15	13,6	2,0
Camaçari-Caraíba Metais, C1	3,2	230	Fev-82	Jul-15	0,1	0,1
Camaçari-Cqr, C1	7,2	230	Mai-92	Jul-15	3,0	0,0
Camaçari-Cotegipe, C1	22,9	230	Jun-70	Jul-15	10,5	0,4
Camaçari-Cotegipe, C2	23,5	230	Out-76	Jul-15	0,8	0,4
Camaçari-Gov.Mangabeira, C1	83,7	230	Set-82	Jul-15	2,1	1,5
Camaçari-Gov.Mangabeira, C2	83,7	230	Set-82	Jul-15	2,1	1,5
Camaçari-Jacaracanga, C1	19,2	230	Jul-77	Jul-15	2,8	0,3
Camaçari-Jacaracanga, C2	19,2	230	Mar-77	Jul-15	2,8	0,3
Camaçari-Matatu, C1	47,0	230	Ago-53	Jul-15	2,3	1,3
Camaçari-Pituaçu, C1	39,2	230	Out-84	Jul-15	7,8	0,7
Camaçari-Pituaçu, C2	39,2	230	Jan-02	Jul-15	6,5	0,7
Cotegipe-Jacaracanga, C1	15,2	230	Dez-71	Jul-15	1,5	0,3
Cotegipe-Matatu, C1	30,0	230	Mai-77	Jul-15	2,6	1,5
Catu-Camaçari, C1	25,0	230	Jun-70	Jul-15	0,6	0,5
Catu-Camaçari, C2	25,0	230	Ago-53	Jul-15	0,5	0,6

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R$ milhões)	RAP (R$ milhões)
Catu-Gov.Mangabeira, C1	77,2	230	Ago-67	Jul-15	3,3	1,4
Catu-Itabaianinha, C1	143,9	230	Ago-53	Jul-15	2,8	3,2
Depto.Manut. Lt-João A. Liberato	0,2	230	Dez-10	Jul-15	0,0	0,0
Funil-Itapebi, C1	198,1	230	Jul-90	Jul-15	14,3	3,6
Funil-Itapebi, C2	198,1	230	Jul-90	Jul-15	14,3	3,6
Fortaleza-Cauipe, C1	60,8	230	Nov-73	Jul-15	5,6	0,0
Fortaleza II-Delmiro Gouveia, C1	7,1	230	Jun-89	Jul-15	4,4	0,9
Fortaleza II-Delmiro Gouveia, C2	7,1	230	Jun-89	Jul-15	4,4	0,9
Fortaleza-Fortaleza II, C1	0,3	230	Fev-00	Jul-15	0,0	0,0
Fortaleza-Fortaleza II, C2	0,3	230	Fev-00	Jul-15	0,4	0,0
Fortaleza-Fortaleza II, C3	0,3	230	Mai-10	Jul-15	0,4	0,0
Fortaleza II-Cauipe, C1	58,0	230	Nov-03	Jul-15	2,6	2,8
Fortaleza II-Cauipe, C2	58,0	230	Nov-03	Jul-15	2,6	2,8
Fortaleza II-Pici, C1	27,5	230	Mai-05	Jul-15	15,5	0,6
Fortaleza II-Pici, C2	27,5	230	Fev-09	Jul-15	15,5	0,6
Goianinha-Mussure, C1	50,6	230	Out-77	Jul-15	5,2	0,9
Goianinha-Mussure, C2	50,6	230	Out-77	Jul-15	5,2	0,9
Gov.Mangabeira-Sapeaçu, C1	23,5	230	Dez-68	Jul-15	1,1	0,5
Gov.Mangabeira-Sapeaçu, C2	22,5	230	Fev-84	Jul-15	0,4	0,4
Gov.Mangabeira-Sapeaçu, C3	22,6	230	Fev-84	Jul-15	0,4	0,4
Icó-Icó U1, C1	1,5	230	Mar-97	Jul-15	0,1	0,0
Itapebi-Eunápolis, C1	47,0	230	Jul-90	Jul-15	3,4	0,9
Itapebi-Eunápolis, C2	47,0	230	Jul-90	Jul-15	3,4	0,9
Irece-B.Jesus da Lapa, C1	285,7	230	Set-81	Jul-15	11,9	5,4
Itabaianinha-Itabaiana, C1	76,8	230	Ago-53	Jul-15	3,4	1,7
Itabaiana-Jardim, C1	44,0	230	Ago-79	Jul-15	0,5	0,8
Itabaiana-Jardim, C2	44,0	230	Ago-79	Jul-15	0,5	0,8
Jacaracanga-Alunordeste, C1	1,8	230	Mai-83	Jul-15	0,2	0,0
Jacaracanga-Dow, C1	7,9	230	Jul-77	Jul-15	0,1	0,1
Jacaracanga-Dow, C2	7,8	230	Mar-77	Jul-15	0,1	0,1
Jardim-Fafen, C1	12,5	230	Ago-81	Jul-15	0,5	0,2
Jardim-Cia.Vale.Rio Doce, C1	0,8	230	Mai-11	Jul-15	0,0	0,0
Jaguarari-Jaguarari, C1	9,7	230	Jan-80	Jul-15	0,2	0,2
Jaguarari-Jaguarari, C2	9,7	230	Abr-81	Jul-15	0,2	0,2
Juazeiro II-Sr.do Bonfinal Ii, C1	148,6	230	Jan-80	Jul-15	3,2	2,7
Juazeiro II-Sr.do Bonfinal Ii, C2	148,6	230	Abr-81	Jul-15	3,2	2,7
Libra-Libra, C1	1,5	230	Dez-91	Jul-15	0,1	0,0
Milagres-Banabuiu, C1	225,9	230	Fev-65	Jul-15	7,2	4,2
Milagres-Banabuiu, C2	225,1	230	Dez-77	Jul-15	4,8	4,5
Milagres-Banabuiu, C3	225,1	230	Dez-77	Jul-15	4,8	4,5
Milagres-Coremas, C1	119,4	230	Nov-86	Jul-15	2,0	2,7
Milagres-Coremas, C2	119,8	230	Jun-10	Fev-35	35,6	4,9
Milagres-Tauá, C1	208,1	230	Jan-09	Fev-35	47,3	7,2
Mirueira-Pau Ferro, C1	23,1	230	Out-99	Jul-15	5,1	0,0
Mirueira-Goianinha, C1	50,1	230	Dez-89	Jul-15	13,0	1,1
Messias-Maceió, C1	25,9	230	Nov-96	Jul-15	2,9	0,6
Messias-Maceió, C2	25,9	230	Nov-96	Jul-15	2,9	0,6
Messias-Rio Largo, C1	11,9	230	Ago-86	Jul-15	1,3	0,2

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R$ milhões)	RAP (R$ milhões)
Messias-Rio Largo, C2	11,6	230	Out-76	Jul-15	0,1	0,2
Messias-Rio Largo, C3	11,6	230	Jul-77	Jul-15	0,1	0,3
Mossoró-Açu, C1	71,3	230	Jul-87	Jul-15	9,6	1,8
Olindina-Olindina, C1	0,2	230	Mai-80	Jul-15	0,0	0,0
Olindina-Olindina, C2	0,2	230	Mai-80	Jul-15	0,0	0,0
Paulo Afonso-Angelim, C1	221,3	230	Jan-53	Jul-15	1,6	4,9
Paulo Afonso-Angelim, C2	220,2	230	Jan-67	Jul-15	3,7	4,0
Paulo Afonso-Angelim, C3	220,2	230	Jan-61	Jul-15	3,7	4,0
Paulo Afonso-Angelim, C4	221,0	230	Dez-73	Jul-15	3,0	11,2
Paulo Afonso-Bom Nombre, C1	170,1	230	Out-61	Jul-15	7,9	3,2
Paulo Afonso-Bom Nombre, C2	170,7	230	Dez-74	Jul-15	14,0	3,9
Paulo Afonso-Bom Nombre, C3	170,8	230	Nov-78	Jul-15	15,6	3,9
Paulo Afonso-C. Dantas, C1	134,2	230	Mar-68	Jul-15	4,5	2,5
Paulo Afonso-C. Dantas, C2	133,8	230	Jun-72	Jul-15	0,9	2,5
Paulo Afonso-Itabaiana, C2	162,5	230	Abr-87	Jul-15	5,3	2,9
Paulo Afonso-Itabaiana, C3	162,5	230	Set-85	Jul-15	5,3	2,9
Paulo Afonso IV-P.Afonso, C1	1,1	230	Out-79	Jul-15	0,0	0,0
Paulo Afonso IV-P.Afonso, C2	1,4	230	Fev-81	Jul-15	0,3	0,0
Pau Ferro-Coteminas, C1	123,9	230	Nov-10	Jul-15	13,8	3,2
Pau Ferro-Campina Grande, C2	125,9	230	Out-99	Jul-15	13,8	0,0
Piripiri-Sobral, C1	167,4	230	Ago-73	Jul-15	0,8	3,7
Paraiso-Natal II, C1	96,2	230	Mai-79	Jul-15	10,0	1,8
Paraiso-Natal II, C2	97,2	230	Abr-79	Jul-15	10,0	2,0
Paraiso-Açu II, C2	132,8	230	Jan-11	Jun-37	42,2	0,0
Pituaçu-Narandiba, C1	3,6	230	Nov-83	Jul-15	2,9	0,0
Pituaçu-Narandiba, C2	3,6	230	Jun-83	Jul-15	2,9	0,1
Pituaçu-Pituaçu, C1	2,0	230	Mai-77	Jul-15	0,1	0,0
Recife II-Joairam, C1	7,4	230	Jan-53	Jul-15	2,6	0,2
Recife II-Joairam, C2	7,4	230	Jan-67	Jul-15	0,1	0,1
Recife II-Joairam, C3	7,4	230	Jan-61	Jul-15	0,1	0,1
Joairam-Bongi, C1	6,3	230	Fev-09	Jul-15	2,2	0,2
Joairam-Bongi, C2	6,4	230	Fev-09	Jul-15	1,1	0,1
Joairam-Bongi, C3	6,4	230	Fev-09	Jul-15	1,1	0,1
Recife II-Goianinha, C1	71,4	230	Fev-72	Jul-15	4,4	1,3
Recife II-Goianinha, C2	71,5	230	Fev-72	Jul-15	4,4	1,3
Recife II-Mirueira, C1	31,0	230	Jun-80	Jul-15	1,3	0,6
Recife II-Mirueira, C2	31,5	230	Jun-80	Jul-15	1,0	0,6
Recife II-Mirueira, C3	31,5	230	Jun-86	Jul-15	1,0	0,6
Recife II-Pau Ferro, C1	33,2	230	Set-04	Jul-15	10,0	0,8
Recife II-Pau Ferro, C2	33,2	230	Set-04	Jul-15	10,0	0,8
Recife II-Pirapama II, C1	27,6	230	Jun-80	Jul-15	2,0	0,8
Recife II-Pirapama II, C2	27,6	230	Jun-80	Jul-15	2,0	0,8
Ribeirão-Recife II, C1	56,6	230	Set-94	Jul-15	0,2	1,3
Rio Largo-Penedo, C1	122,7	230	Jan-98	Jul-15	17,9	2,3
Rio Largo-Trikem, C1	23,2	230	Jun-76	Jul-15	4,3	0,3
Russas II-Mossoró II, C1	75,0	230	Abr-81	Jul-15	1,6	1,4
Sobral II-Sobral II, C1	13,8	230	Mai-09	Jul-15	4,1	1,3
Sobral III-Sobral II, C2	13,8	230	Mai-09	Jul-15	4,1	0,0

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R$ milhões)	RAP (R$ milhões)
Sobral II – Cccp, 230 Kv, C1	2,9	230	Jun-01	Jul-15	0,0	0,0
S. Mendes-Picos, C1	99,6	230	Mar-86	Jul-15	6,0	0,0
S.João Piaui-Eliseu Martins, C1	172,9	230	Fev-98	Jul-15	20,0	3,9
S.João Piaui-S. Mendes, C1	68,2	230	Jul-85	Jul-15	6,3	0,0
Sr.do Bonfinal-Irece, C1	214,0	230	Set-81	Jul-15	16,4	4,0
Sapeaçu-Funil, C1	195,7	230	Dez-68	Jul-15	15,9	3,4
Sapeaçu- S.Ant.Jesus, C1	31,8	230	Fev-84	Jul-15	4,2	0,0
Sapeaçu- S.Ant.Jesus, C2	32,0	230	Fev-84	Jul-15	4,2	0,5
S.Ant.Jesus-Funil, C1	163,1	230	Fev-84	Jul-15	4,3	0,0
S.Ant.Jesus-Funil, C2	162,6	230	Fev-84	Jul-15	4,3	2,9
Tacaimbo-C.Grande II, C1	124,7	230	Jun-85	Jul-15	2,2	2,3
Tacaimbo-C.Grande II, C2	124,7	230	Jun-85	Jul-15	2,2	2,3
Teresina I-Teresina II, C1	25,3	230	Set-02	Jul-15	4,6	0,5
Teresina I-Teresina II, C2	25,3	230	Set-02	Jul-15	4,6	0,5
Teresina-Piripiri, C1	154,7	230	Nov-71	Jul-15	1,6	3,5
Planta Apol.Sales- P.Afonso, C1	5,8	230	Out-77	Jul-15	0,3	0,1
Planta Apol.Sales- P.Afonso, C2	5,7	230	Mar-77	Jul-15	0,0	0,1
Us. B.Esperança-B.Esperança, C1	2,8	230	Dez-80	Jul-15	0,0	0,1
Sobradinho-Juazeiro II, C1	42,5	230	Jan-80	Jul-15	3,2	0,8
Sobradinho-Juazeiro II, C2	42,5	230	Abr-81	Jul-15	3,2	0,8
Planta II-Paulo Afonso, C1	0,6	230	Out-61	Jul-15	0,0	0,0
Planta II-Paulo Afonso, C3	0,6	230	Mai-67	Jul-15	0,0	0,0
Planta II-Paulo Afonso, C4	0,7	230	Mai-67	Jul-15	0,0	0,0
Planta II-Paulo Afonso, C5	0,7	230	Dez-67	Jul-15	0,0	0,0
Planta III-Paulo Afonso, C1	0,6	230	Out-71	Jul-15	0,0	0,0
Planta III-Paulo Afonso, C2	0,6	230	Abr-72	Jul-15	0,0	0,0
Planta III-Paulo Afonso, C3	0,6	230	Abr-74	Jul-15	0,0	0,0
Planta III-Paulo Afonso, C4	0,6	230	Ago-74	Jul-15	0,0	0,0
Planta I-Paulo Afonso, C1	0,6	230	Jan-55	Jul-15	0,0	0,0
Planta I-Paulo Afonso, C2	0,6	230	Jan-55	Jul-15	0,0	0,0
Sub-Total - 230 Kv	**12.805,6**				**864,6**	**261,9**
C.Grande II-S.Cruz II, C1	117,3	138	Abr-63	Jul-15	12,0	1,1
C.Grande II-Santa Cruz II, C2	117,3	138	Jan-68	Jul-15	12,0	1,1
C. Novos-Santana do Matos, C1	38,8	138	Dez-67	Jul-15	1,6	0,5
Santana do Matos-Açu, C1	49,6	138	Dez-67	Jul-15	2,9	0,7
Santa Cruz II-C.Novos II, C1	55,0	138	Out-65	Jul-15	3,3	0,6
Planta II-Zebu, C1	6,0	138	Dez-64	Jul-15	0,0	0,1
Sub-Total - 138 Kv	**384,0**				**31,8**	**4,1**
Abaixadora-Mulungu, C1	6,5	69	Mai-75	Jul-15	0,0	0,1
Abaixadora-Moxoto, C1	5,3	69	Fev-70	Jul-15	0,0	0,1
Abaixadora-Zebu, C1	5,4	69	Out-72	Jul-15	0,0	0,0
Bela Vista-Alto Branco, C1	6,2	69	Nov-10	Jul-15	2,1	0,2
C.Grande I-Alto Branco, C2	3,1	69	Nov-10	Jul-15	0,0	0,0
C.Grande II-Bela Vista, C1	7,2	69	Out-89	Jul-15	1,2	0,1
C.Grande II-C.Grande I, C1	9,4	69	Mai-64	Jul-15	1,4	0,1
Camacari-Camacari, C2	1,4	69	Jun-60	Jul-15	0,0	0,0
Cotegipe-Catu, C1	48,7	69	Jun-60	Jul-15	0,4	0,4
Cotegipe-Catu, C2	48,7	69	Jun-60	Jul-15	0,4	0,4

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R$ milhões)	RAP (R$ milhões)
Jaboatao-Recife II, C1	3,1	69	Jan-65	Jul-15	0,0	0,0
M.Reduzido-M.Reduzido, C1	0,5	69	Abr-73	Jul-15	0,0	0,0
Matatu-Pituacu, C1	7,5	69	Jun-60	Jul-15	0,2	0,1
Matatu-Pituacu, C2	7,4	69	Jun-60	Jul-15	0,2	0,1
Pirapama II-Recife II, C1	21,0	69	Jan-65	Jul-15	0,1	0,8
Pituacu-Cotegipe, C1	22,1	69	Jun-60	Jul-15	0,2	0,2
Pituacu-Cotegipe, C2	21,9	69	Jun-60	Jul-15	0,2	0,2
Planta de Pedra-Jequié, C1	20,5	69	Nov-78	Jul-15	0,2	0,2
Vila Zebu-Itaparica, C1	27,0	69	Jul-77	Jul-15	0,1	0,2
Zebu-Moxoto, C1	7,2	69	Abr-83	Jul-15	8,8	0,1
Zebu-Xingo, C1	56,5	69	Ago-81	Jul-15	0,2	0,5
Sub-total 69 kV	**336,6**				**15,7**	**3,8**
Total	**18.644,6**				**1.687,2**	**561,1**

8.2 SPEs

SPE	Objeto (De–Para)	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R$ milhões)	RAP (R$ milhões)
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.	Teresina II/PI a Sobral/CE e Fortaleza/CE	546,0	500 kV	01/2006	02/2034	462,0	128,4
Integração Transmissora de Energia S.A.	Colinas/TO a Serra da Mesa II/GO	695,0	500 kV	05/2008	04/2036	516,9	96,6

9. RAP Total das Linhas de Transmissão – R$ milhões

Ativos Próprios

1T12
379,3

10. Perdas na transmissão - N/A

11. Principais Investimentos da controladora– R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Geração	40,57	643,48
Transmissão	167,45	1.098,63
Outros	9,63	123,76
Total	**217,65**	**1.865.87**

12. Investimentos Novos

12.1 Geração

12.1.1 Ativos Próprios

Usina	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada MW médios	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
Parque Eólico Casa Nova	BA	692,5	180 MW	61,4	Jul-2013	Abr-2012	Jan-2046

12.1.2 SPEs

SPE	Usina	Participação %	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW médios	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
ESBR Participações S.A.	UHE Jirau	20,0 %	RO	15.542,0	3.750,0	2.184,6	Jan-13	Dez-09	Ago-43
Norte Energia S.A.	UHE Belo Monte	15,0 %	PA	29.375	11.233,1	4.571,0	Fev-15	Jun-11	Ago-45
São Pedro do Lago S.A.	EOL São Pedro do Lago	49,0 %	BA	104,7	30,0	13,5	Jan-13	Out-11	Ago-45
Pedra Branca S.A.	EOL Pedra Branca	49,0 %	BA	102,6	30,0	12,2	Jan-13	Out-11	Ago-45
Sete Gameleiras S.A.	EOL Sete Gameleiras	49,0 %	BA	112,3	30,0	12,6	Jan-13	Nov-11	Ago-45

12.2 Transmissão

12.2.1 Ativos Próprios

12.2.1.1 Linhas de Transmissão

Linhas Próprias De - Para	Total do Investimento (R$ Milhões)	Extensão da LT(km)	Tensão	RAP (R$ milhões)	Início da Operação	Término da Concessão
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira Freitas II C1	65,29	144	230 kV	2,98	Jul-13	Out-38
LT 230 kV Funil/Itapebi C3	43,74	198	230 kV	3,75	Out-12	Abr-37
LT 230 kV Ibicoara /Brumado C1	70,70	105	230 kV	4,88	Mar-12	Jun-37
LT 230 kV Jardim/Penedo C1	27,48	110	230 kV	2,82	Ago-12	Mar-38
LT 230 kV Picos/Tauá II C1	77,98	183	230 kV	6,65	Set-12	Jun-37
LT 230 kV Eunápolis/Teixeira Freitas II C2	41,98	144	230 kV	4,87	Set-13	Ago-39
LT 230 kV Pau Ferro – Santa Rita II	141,78	116	230 kV	15,90	Mar-12	Ago-39
LT 230 kV Paulo Afonso III – Zebu.					Jan-12	
LT 500 kV Messias/Recife II, C1	52,60	53	500 kV	8,54	Mai-12	Jan-39
LT 230 kV Rio Largo II/Penedo	18,60	44	230 kV		Nov-12	Out-40
LT 230 kV Paraiso/Açu II, C3	162,20	123		10,33	Fev-13	Nov-40
LT 230 kV Açu/Mossoró II, C2		69	230 kV			
LT 230 kV João Câmara/Extremoz II		82				
LT 230 kV Igaporã/B. Jesus da Lapa II	67,60	115	230 kV	4,19	Jan-13	Nov-40
LT 230 kV Sobral III/Acaraú II	52,57	97	230 kV	4,72	Mar-13	Nov-40
LT 230 kV Morro do Chapéu/Irece	44,57	65	230 kV	4,05	Ago-13	Out-41
LT 230 kV Paraiso/Lagoa Nova	80,89	65	230 kV	7,79	Ago-13	Out-41
LT 230 kV Teresina II/Teresina III	42,97	26	230 kV	7,00	Ago-13	Dez-41
LT 500 kV Recife II/Suape II, C2	59,48	44	500 kV	5,61	Out-13	09/12/2041
LT 500 kV Camaçari IV/Sapeaçu	81,02	105	500 kV	8,46	Dez-13	Dez-41
LT 230 kV Sapeaçu/Sto.Antonio de Jesus		31	230 kV			

12.2.1.2 Subestações

Subestação	Total do Investimento (R$ milhões)	Capacidade de Transformação	Localização	RAP (R$ milhões)	Início da Operação	Término da Operação
SE 500/230 kV SUAPE II	155,03	600 MVA	PE	8,54	Mai-12	Jan-39
SE 230/69 kV SUAPE III		200 MVA	PE		Mar-12	
SE 230/69 kV Santa Rita II		300 MVA	PB		Abr-12	
SE 230/69 kV Zebu		200 MVA	AL	*	Mar-12	Ago-39
SE 230/69 kV Natal III		300 MVA	RN		Mai-12	
SE 500/230 kV Camaçari IV	69,82	2400 MVA	BA	6,98	Mai-12	Jul-40
SE 230/69 kV Arapiraca III	48,11	100 MVA	AL	5,32	Fev-13	Out-40
SE 230/69 kV Polo	15,34	100 MVA	BA	0,97	Nov-12	Out-40
SE 230/69 kV João Câmara		360 MVA	RN	*	Fev-13	Nov-40
SE 230/69 kV Extremoz II					Dez-12	
SE 230/69 kV Igaporã		300 MVA	BA	*	Mar-13	Nov-40
SE 230/69 kV Acaraú II		200 MVA	CE	*	Abr-13	Nov-40
SE 230 kV Morro do Chapéu		150 MVA	BA	*	Ago-13	Out-41
SE 230 kV Lagoa Nova		500 MVA	RN	*	Ago-13	Out-41
SE 230 kV Ibiapina			CE			
SE 230/69 kV Teresina III		400 MVA	PI	*	Ago-13	Dez-41

* RAP associada à Linha de Transmissão

12.2.2. SPEs

12.2.2.1 Linhas de Transmissão

SPE	Objeto (De-Para)	Participação %	Total do Investimento R$ milhões	Extensão das linhas KM	Tensão	RAP (R$ milhões)	Início da Operação	Término da Concessão
Manaus Transmissora de Energia S.A.	LT Oriximiná/Silves CD, 500 kV. LT Silves/ Lechuga CD, 500 kV.	19,5	1.703,5	335 224	500 kV 500 kV	101,6	Mai-12	Out-38
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	LT Coletora Porto Velho/Araraquara II, CS 600 kV.	24,5	3.296	2.375	600 kV	176,2	Abr-12	Fev-39
TDG Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	LT São Luiz II/São Luiz III, 230 kV.	49,0	239,2	156	230 kV	20,5	Jul-12	Jul-40
Extremoz Transmissora do Nordeste – ETN S.A.	LT Ceará Mirim/João Câmara II, 500 kV. LT Ceará Mirim/ Campina III, 500 kV. LT Ceará Mirim/ Extremoz II, 230 kV. LT Campina Grande III/Campina Grande II, 230 kV. Seccionamento Campina Grande II/Extremoz II C1/C2.	49,0	365,9	64 201 26 8,5 12,5	500 kV 500 kV 230 kV 230 kV 230 kV	31,9	Ago-13	Out-41
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	LT Luiz Gonzaga/ Garanhuns, 500 kV LT Garanhuns/ Campina Grande III, 500 kV LT Garanhuns/Pau Ferro, 500 kV LT Garanhuns/Angelim I, 230 kV.	49,0	593,2	224 190 239 13	500 kV 500 kV 500 kV 230 kV	68,9	Jun-14	Dez-41

12.2.2.2 Subestações

Manaus Transmissora de Energia S.A.

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	Início da Operação	Término da Concessão
SE – Silves, de 500/138 kV. SE – Lechuga, de 500/230 kV.	469,1	500/138 kV 500/230 kV	AM	Mai-12	Out-38

*Subestação associada à Linha de transmissão

TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A.

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP (R$ milhões)	Início da Operação	Término da Concessão
SE – Pecém II, de 500/230 kV.	140,6	3.600 MVA	CE	10,9	Out-12	Jul-40
SE – Aquiraz, de 230/69 kV.	41,4	450 MVA		3,3		

Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP	Início da Operação	Término da Concessão
SE – João Câmara II, 500 kV.		500 kV	RN			
SE – Campina Grande III, 500/230 kV.	*	500/230 kV	PB	31,90	Ago-13	Out-41
SE – Ceará Mirim, 500/230 kV.		500/230 kV	RN			

*Subestação associada à Linha de transmissão

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP	Início da Operação	Término da Concessão
SE – Garanhuns, 500/230 kV.	*	500/230 kV	PE	68,90	Jun-14	Dez-41
SE – Pau Ferro, 500/230 kV.		500/230 kV				

*Subestação associada à Linha de transmissão

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP (R$ milhões)	Início da Operação	Término da Concessão
Estação Retificadora CA/CC de 500 kV para +/- 600 kV,	1.214,7	3.150 MW	RO	151,8	Nov-12	Fev-39
Estação Inversora CC/CA de +/- 600 kV para 500 kV.		2.950 MW	SP			

13. Empréstimos e Financiamentos – R$ milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexador
Eletrobras	122,7	30/09/2018	5% a.a.
Eletrobras	0,5	30/05/2015	5% a.a.
Eletrobras	0,3	30/05/2016	5% a.a.
Eletrobras	6,3	28/02/2017	5% a.a.
Eletrobras	7,9	30/04/2016	5% a.a.
Eletrobras	0,5	30/12/2018	IPCA
Instituições Financeiras			
Banco do Brasil	16,3	26/04/2012	105,7% do CDI
Banco do Brasil	16,2	26/05/2012	105,7% do CDI
Banco do Brasil	16,1	26/06/2012	105,7% do CDI
Banco do Brasil	11,8	26/07/2012	105,7% do CDI
Banco do Nordeste – Maq/Equip/Benf	356,5	30/06/2020	7,5% a.a.
Banco do Nordeste – Finame (PSI-BK)	17,9	15/06/2020	4,5% a.a.
Total	**573,0**		

Moeda Estrangeira - ME - N/A

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos - R$ milhões

Controladora

Empréstimos e e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total (MN + ME)
Por atividade							
Geração	62,4	3,2	3,2	3,1	2,9	0,9	**75,7**
Transmissão	48,3	64,3	64,3	64,4	64,4	191,6	**497,3**
Comercialização	-	-	-	-	-	-	**-**
Por credor							
Eletrobras	16,3	22,0	22,0	22,0	21,8	34,0	**138,1**
Outros	94,4	45,5	45,5	45,5	45,5	158,5	**434,9**

14.2 Compra de Energia – N/A

14.3 Venda de Energia - N/A

15. Número de Empregados (incluindo requisitados / excluindo cedidos)

15.1 – Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	910
6 a 10	902
11 a15	174
16 a 20	2
21 a 25	1.176
mais de 25	2.455
Total	**5.619**

15.2 – Por região

Estado da Federação	Nº de empregados
Bahia	2.059
Pernambuco	2.819
Ceará	382
Piauí	359

15.3 – Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	3.481
Administrativo	2.138

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada - N/A

17. Índice de Rotatividade

1T12
0,19

Balanços Patrimoniais
R$ milhares

Ativo	Controladora		Consolidado	
	31/03/2012	31/12/2011	31/03/2012	31/12/2011
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	85.890	197.898	485.603	626.891
Títulos e valores mobiliários	755.019	763.401	858.063	892.479
Clientes	1.110.756	1.047.551	727.250	702.912
Ativo financeiro-concessão de serviço público	570.212	554.294	635.649	620.291
Financiamentos e empréstimos	8.989	8.841	-	-
Tributos e contribuições sociais	78.631	82.525	88.268	90.303
Direito de ressarcimento	271.216	326.690	271.748	332.501
Almoxarifado	54.968	51.423	58.020	54.369
Instrumentos financeiros derivativos	225.063	191.919	225.063	191.919
Outros ativos	91.279	76.722	96.916	85.592
	3.252.023	**3.301.264**	**3.446.580**	**3.597.257**
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo				
Financiamentos e empréstimos	6.509	8.768	-	-
Clientes	860.630	783.228	860.630	779.759
Títulos e valores mobiliários	875	950	875	950
Tributos e contribuições sociais	86.499	110.339	130.733	169.039
Cauções e depósitos vinculados	453.395	446.906	468.759	452.615
Ativo financeiro-concessão de serviço público	4.150.547	4.205.689	6.887.688	6.779.019
Instrumentos financeiros derivativos	200.620	185.031	200.620	185.031
Adiantamentos para futuro aumento de capital	247.620	246.162	-	-
Outros ativos	75.044	75.035	79.300	97.872
	6.081.739	**6.062.108**	**8.628.605**	**8.464.285**
Investimentos	1.711.896	1.644.551	204.585	202.454
Imobilizado	9.162.887	9.247.833	9.811.707	9.748.562
Intangível	18.755	20.158	58.091	56.019
	16.975.277	**16.974.650**	**18.702.988**	**18.471.320**
Total	**20.227.300**	**20.275.914**	**22.149.568**	**22.068.577**

Passivo e Patrimônio Líquido	Controladora		Consolidado	
	31/03/2012	31/12/2011	31/03/2012	31/12/2011
Circulante				
Financiamentos e empréstimos	396.739	387.803	1.231.906	1.121.046
Fornecedores	495.723	672.506	666.858	939.750
Tributos e contribuições sociais	83.756	77.478	98.804	87.260
Remuneração aos acionistas	19.690	18.293	19.690	18.293
Obrigações estimadas	136.036	126.734	142.172	135.695
Provisão para passivo a descoberto em controladas	282.695	259.587	-	-
Encargos setoriais	61.402	89.683	66.118	95.350
Instrumentos financeiros derivativos	263.704	261.489	263.704	269.718
Incentivo ao desligamento de pessoal	16.756	19.169	16.756	19.169
Pesquisa e desenvolvimento	118.624	120.804	123.666	124.212
Participação nos lucros ou resultados	16.733	16.733	16.733	16.733
Adiantamentos de clientes	44.098	44.098	44.098	44.098
Utilização de recursos hídricos	49.864	24.262	49.864	24.262
Compensações socioambientais	19.607	19.536	19.607	19.536
Outros passivos	159.614	159.947	218.138	168.348
	2.165.041	**2.298.122**	**2.978.114**	**3.083.470**
Não Circulante				
Financiamentos e empréstimos	4.208.823	4.283.935	5.181.689	5.166.313
Provisões para contingências	915.887	915.284	932.106	927.858
Benefícios pós-emprego	58.535	58.535	60.231	60.234
Concessões a pagar - Uso do Bem Público	-	-	29.435	28.974
Adiantamentos para futuro aumento de capital	1.164.445	1.127.731	1.164.445	1.127.731
Instrumentos financeiros derivativos	200.620	185.031	200.620	185.031
Incentivo ao desligamento de pessoal	135.406	138.015	135.406	138.015
Pesquisa e desenvolvimento	17.476	17.052	20.410	20.239
Adiantamentos de clientes	867.860	879.452	867.860	879.452
Tributos e contribuições sociais	12.962	13.609	48.347	62.923
Compensações socioambientais	93.135	97.678	93.135	97.678
Outros passivos	1.605	1.485	52.265	30.674
	7.676.754	**7.717.807**	**8.785.949**	**8.725.122**
	9.841.795	**10.015.929**	**11.764.063**	**11.808.592**
Patrimônio Líquido				
Capital social	8.200.406	8.200.406	8.200.406	8.200.406
Reservas de capital	2.011.460	2.011.460	2.011.460	2.011.460
Reservas de lucros	25.708	25.708	25.708	25.708
Dividendos adicionais propostos	50.200	50.200	50.200	50.200
Lucros acumulados	125.520	-	125.520	-
Ajustes de avaliação patrimonial	(27.789)	(27.789)	(27.789)	(27.789)
	10.385.505	**10.259.985**	**10.385.505**	**10.259.985**
Total	**20.227.300**	**20.275.914**	**22.149.568**	**22.068.577**

Demonstrações dos Resultados
(valores expressos em milhares de reais)

	Controladora 31/03/2012				
	Geração	Trans-missão	Comercia-lização	Atividade Não Vinculada	Total
Receita Operacional Líquida	**802.187**	**209.961**	**30.319**	**14.627**	**1.057.094**
Custo Operacional					
Custo com Energia Elétrica					
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(14.338)	-	(14.338)
Encargos de uso da rede de transmissão	(155.820)	-	-	-	(155.820)
	(155.820)	**-**	**(14.338)**	**-**	**(170.158)**
Custo de Operação					
Pessoal, material e serviços de terceiros	(62.780)	(86.573)	(3.336)	-	(152.689)
Utilização de recursos hídricos	(72.052)	-	-	-	(72.052)
Depreciação e amortização	(104.492)	(55)	(1.127)	-	(105.674)
Outros	(6.862)	(3.166)	(63)	-	(10.091)
	(246.186)	**(89.794)**	**(4.526)**	**-**	**(340.506)**
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	**(891)**	**(3.106)**	**(33)**	**-**	**(4.030)**
Custo de Construção	**-**	**(23.211)**	**-**	**-**	**(23.211)**
	(402.897)	**(116.111)**	**(18.897)**	**-**	**(537.905)**
Lucro Bruto	**399.290**	**93.850**	**11.422**	**14.627**	**519.189**
Despesa Operacional	**(216.772)**	**(31.754)**	**(3.703)**	**(38)**	**(252.267)**
Participação nos Lucros ou Resultados	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultado do Serviço	**182.518**	**62.096**	**7.719**	**14.589**	**266.922**
Resultado de Equivalência Patrimonial	**-**	**-**	**-**	**(31.390)**	**(31.390)**
Resultado Financeiro	**(40.491)**	**344**	**11.539**	**1.458**	**(27.150)**
Resultado Antes dos Impostos	**142.027**	**62.440**	**19.258**	**(15.343)**	**208.382**
Imposto de Renda e Contribuição Social	**(41.263)**	**(20.954)**	**(5.595)**	**(4.925)**	**(72.737)**
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	**(10.516)**	**391**	**-**	**-**	**(10.125)**
	(51.779)	**(20.563)**	**(5.595)**	**(4.925)**	**(82.862)**
Lucro Antes das Participações	**90.248**	**41.877**	**13.663**	**(20.268)**	**125.520**
Lucro Líquido do Exercício	**90.248**	**41.877**	**13.663**	**(20.268)**	**125.520**
Parcela atribuída aos controladores	85.230	39.397	12.854	(19.068)	118.087
Parcela atribuída aos não controladores					
	85.230	**39.397**	**12.854**	**(19.068)**	**118.087**
Resultado atribuível aos acionistas controladores	89.716	41.630	13.582	(20.148)	124.779
Resultado não atribuível aos acionistas controladores	532	247	81	(120)	741
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	**0,66**	**0,31**	**0,10**	**(0,15)**	**0,92**

	Controladora 31/03/2011				
	Geração	Trans-missão	Comercia-lização	Atividade Não Vinculada	Total
Receita Operacional Líquida	**760.290**	**210.172**	**25.140**	**7.166**	**1.002.768**
Custo Operacional					
Custo com Energia Elétrica					
Energia elétrica comprada para revenda	(10.769)	-	(14.261)	-	(25.030)
Encargos de uso da rede de transmissão	(130.701)	-	-	-	(130.701)
	(141.470)	**-**	**(14.261)**	**-**	**(155.731)**
Custo de Operação					
Pessoal, material e serviços de terceiros	(67.443)	(83.711)	(3.489)	-	(154.643)
Utilização de recursos hídricos	(60.001)	-	-	-	(60.001)
Depreciação e amortização	(103.178)	644	(1.102)	-	(103.636)
Outros	(6.658)	(4.148)	(146)	-	(10.952)
	(237.280)	**(87.215)**	**(4.737)**	**-**	**(329.232)**
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	**(700)**	**(3.043)**	**(23)**	**-**	**(3.766)**
Custo de Construção	**-**	**(50.635)**	**-**	**-**	**(50.635)**
	(379.450)	**(140.893)**	**(19.021)**	**-**	**(539.364)**
Lucro Bruto	**380.840**	**69.279**	**6.119**	**7.166**	**463.404**
Despesa Operacional	**(154.658)**	**(34.282)**	**(3.605)**	**(49)**	**(192.594)**
Participação nos Lucros ou Resultados	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultado do Serviço	**226.182**	**34.997**	**2.514**	**7.117**	**270.810**
Resultado de Equivalência Patrimonial	**-**	**-**	**-**	**(10.086)**	**(10.086)**
Resultado Financeiro	**(40.456)**	**(58)**	**11.626**	**-**	**(28.888)**
Resultado Antes dos Impostos	**185.726**	**34.939**	**14.140**	**(2.969)**	**231.836**
Imposto de Renda e Contribuição Social	**(43.366)**	**(12.158)**	**(3.827)**	**(1.926)**	**(61.277)**
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	**(8.673)**	**298**	**-**	**-**	**(8.375)**
	(52.039)	**(11.860)**	**(3.827)**	**(1.926)**	**(69.652)**
Lucro Antes das Participações	**133.687**	**23.079**	**10.313**	**(4.895)**	**162.184**
Lucro Líquido do Exercício	**133.687**	**23.079**	**10.313**	**(4.895)**	**162.184**
Parcela atribuída aos controladores	125.771	21.712	9.702	(4.605)	152.580
Parcela atribuída aos não controladores					
	125.771	**21.712**	**9.702**	**(4.605)**	**152.580**
Resultado atribuível aos acionistas controladores	132.898	22.943	10.252	(4.866)	**161.227**
Resultado não atribuível aos acionistas controladores	789	136	61	(29)	**957**
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	**0,98**	**0,17**	**0,08**	**(0,04)**	**1,19**

	Consolidado 31/03/2012					
	Geração	Trans-missão	Comercia-lização	Distribui-ção	Atividade Não Vinculada	Total
Receita Operacional Líquida	**791.198**	**338.120**	**30.319**	**23.365**	**14.627**	**1.197.629**
Custo Operacional						
Custo com Energia Elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(14.338)	-	-	(14.338)
Encargos de uso da rede de transmissão	(155.820)	-	-	-	-	(155.820)
	(155.820)	**-**	**(14.338)**	**-**	**-**	**(170.158)**
Custo de Operação						
Pessoal, material e serviços de terceiros	(62.780)	(86.838)	(3.336)	(4.368)	-	(157.322)
Utilização de recursos hídricos	(72.052)	-	-	-	-	(72.052)
Depreciação e amortização	(104.492)	(55)	(1.127)	(980)	-	(106.654)
Outros	(6.862)	(4.259)	(63)	21	-	(11.163)
	(246.186)	**(91.152)**	**(4.526)**	**(5.327)**	**-**	**(347.191)**
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	**(891)**	**(3.630)**	**(33)**	**-**	**-**	**(4.554)**
Custo de Construção	**-**	**(114.451)**	**-**	**-**	**-**	**(114.451)**
	(402.897)	**(209.233)**	**(18.897)**	**(5.327)**	**-**	**(636.354)**
Lucro Bruto	**388.301**	**128.887**	**11.422**	**18.038**	**14.627**	**561.275**
Despesa Operacional	**(219.190)**	**(34.375)**	**(3.703)**	**(15.582)**	**(38)**	**(272.888)**
Participação nos Lucros ou Resultados	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultado do Serviço	**169.111**	**94.512**	**7.719**	**2.456**	**14.589**	**288.387**
Resultado de Equivalência Patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**692**	**692**
Resultado Financeiro	**(75.802)**	**(20.983)**	**11.539**	**4.753**	**1.458**	**(79.035)**
Resultado antes dos Impostos	**93.309**	**73.529**	**19.258**	**7.209**	**16.739**	**210.044**
Imposto de Renda e Contribuição Social	**(40.527)**	**(23.895)**	**(5.595)**	**-**	**(4.925)**	**(74.942)**
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	**(10.516)**	**934**	**-**	**-**	**-**	**(9.582)**
	(51.043)	**(22.961)**	**(5.595)**	**-**	**(4.925)**	**(84.524)**
Lucro antes das Participações	**42.266**	**50.568**	**13.663**	**7.209**	**11.814**	**125.520**
Lucro Líquido do Exercício	**42.266**	**50.568**	**13.663**	**7.209**	**11.814**	**125.520**
Parcela atribuída aos controladores	39.916	47.574	12.854	6.782	11.114	118.087
Parcela atribuída aos não controladores						
	39.916	**47.574**	**12.854**	**6.782**	**11.114**	**118.087**
Resultado atribuível aos acionistas controladores	42.017	50.270	13.582	7.166	11.744	124.779
Resultado não atribuível aos acionistas controladores	249	298	81	43	70	741
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	**0,31**	**0,37**	**0,10**	**0,05**	**0,09**	**0,92**

	Consolidado 31/03/2011					
	Geração	Trans-missão	Comercia-lização	Distribui-ção	Atividade Não Vinculada	Total
Receita Operacional Líquida	**737.576**	**330.454**	**25.140**	**31.146**	**7.166**	**1.131.482**
Custo Operacional						
Custo com Energia Elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda	(10.769)	-	(14.261)	-	-	(25.030)
Encargos de uso da rede de transmissão	(130.701)	-	-	-	-	(130.701)
	(141.470)	**-**	**(14.261)**		**-**	**(155.731)**
Custo de Operação						
Pessoal, material e serviços de terceiros	(68.902)	(85.855)	(3.489)	(7.810)	-	(166.056)
Utilização de recursos hídricos	(60.001)	-	-		-	(60.001)
Depreciação e amortização	(103.180)	613	(1.102)	(1.298)	-	(104.967)
Outros	(7.155)	3.943	(146)	(8)	-	(3.366)
	(239.238)	**(81.299)**	**(4.737)**	**(9.116)**	**-**	**(334.390)**
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	**(700)**	**(3.043)**	**(23)**	**-**	**-**	**(3.766)**
Custo de Construção	**-**	**(134.155)**	**-**	**-**	**-**	**(134.155)**
	(381.408)	**(218.497)**	**(19.021)**	**(9.116)**	**-**	**(628.042)**
Lucro Bruto	**356.168**	**111.957**	**6.119**	**22.030**	**7.166**	**503.440**
Despesa Operacional	**(154.661)**	**(46.617)**	**(3.605)**	**(21.067)**	**(49)**	**(225.999)**
Participação nos Lucros ou Resultados	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultado do Serviço	**201.507**	**65.340**	**2.514**	**963**	**7.117**	**277.441**
Resultado de Equivalência Patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**11.511**	**11.511**
Resultado Financeiro	**(38.824)**	**(26.931)**	**11.626**	**(4.173)**	**-**	**(58.302)**
Resultado antes dos Impostos	**162.683**	**38.409**	**14.140**	**(3.210)**	**18.628**	**230.650**
Imposto de Renda e Contribuição Social	**(43.498)**	**(12.698)**	**(3.827)**	**-**	**(1.926)**	**(61.949)**
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	**(8.674)**	**2.157**	**-**	**-**	**-**	**(6.517)**
	(52.172)	**(10.541)**	**(3.827)**	**-**	**(1.926)**	**(68.466)**
Lucro antes das Participações	**110.511**	**27.868**	**10.313**	**(3.210)**	**16.702**	**162.184**
Lucro Líquido do Exercício	**110.511**	**27.868**	**10.313**	**(3.210)**	**16.702**	**162.184**
Parcela atribuída aos controladores	103.967	26.218	9.702	(3.020)	15.713	152.580
Parcela atribuída aos não controladores						
	103.967	**26.218**	**9.702**	**(3.020)**	**15.713**	**152.580**
Resultado atribuível aos acionistas controladores	109.859	27.704	10.252	(3.191)	16.603	**161.227**
Resultado não atribuível aos acionistas controladores	652	164	61	(19)	99	**957**
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	**0,81**	**0,21**	**0,08**	**(0,02)**	**0,12**	**1,19**

Demonstração dos Fluxos de Caixa

(R$ milhares)

	Controladora		Consolidado	
	2012	2011	2012	2011
Atividades Operacionais				
Resultado antes do impostos	**208.382**	**231.836**	**210.044**	**230.650**
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações				
Depreciação e amortização	107.841	106.270	109.841	107.601
Acréscimos moratórios em faturas de energia vendida	(27.984)	(32.040)	(27.984)	(32.040)
Variação monetária ativa	(4.963)	(19.493)	(4.973)	(20.237)
Variação monetária passiva	4.748	51.394	10.494	53.204
Encargos de dívidas	89.633	72.837	105.865	89.106
Resultado de participações societárias	31.390	10.086	(692)	10.086
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	110.000	52.665	118.757	63.111
Provisões operacionais	(1.651)	9.458	(1.651)	9.780
Baixa de ativo imobilizado	2	145	2	145
Ganhos (perdas) com derivativos	(30.930)	(25.510)	(30.930)	(25.510)
Ativo Financeiro - Taxa interna de retorno (TIR)	(82.906)	(81.179)	(114.363)	(92.928)
Amortização - Receita anual permitida (RAP)	142.576	138.952	153.083	138.952
Tributos diferidos	-	(69.652)	-	(74.658)
Outros despesas (receitas) financeiras	-	-	28.898	-
	546.138	**445.769**	**556.390**	**457.262**
(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais				
Clientes	(210.061)	(122.605)	(223.392)	(131.032)
Direito de ressarcimento	47.090	(100.985)	47.023	(100.985)
Outros ativos	7.476	(465)	277	(49.866)
	(155.495)	**(224.055)**	**(176.092)**	**(281.883)**
Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(176.455)	(165.030)	(174.947)	(167.889)
Tributos e contribuições sociais	(77.231)	17.954	(78.280)	18.233
Obrigações estimadas	9.301	1.941	9.317	2.009
Provisões	(2.218)	-	(2.218)	-
Pesquisa e desenvolvimento	(1.757)	6.686	(1.527)	6.686
Adiantamentos de clientes	(11.592)	(10.505)	(11.542)	(10.505)
Incentivo ao desligamento de pessoal	(5.021)	-	(5.021)	-
Outros passivos	(2.890)	45.138	(24.859)	61.253
	(267.863)	**(103.816)**	**(289.077)**	**(90.213)**
Caixa proveniente das atividades operacionais	**122.780**	**117.898**	**91.221**	**85.166**
Pagamento de encargos de empréstimos e financiamentos	(80.693)	(68.579)	(83.626)	(68.579)
Recebimento de encargos de empréstimos e financiamentos	507	952	-	2.002
Pagamento de encargos de IR e CS	-	-	(1.677)	-
Cauções e depósitos vinculados	(6.488)	5.730	(6.649)	5.730
	(86.674)	**(61.897)**	**(91.952)**	**(60.847)**
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	**36.106**	**56.001**	**(731)**	**24.319**
Atividades de Financiamento				
Financiamentos e empréstimos obtidos	7.390	216	110.335	120.280
Pagamento de financiamentos e empréstimos - principal	(84.650)	(101.092)	(88.601)	(122.629)
Dividendos propostos	-	-	-	-
Adiantamentos para futuro aumento de capital	36.714	135.667	36.714	351.921
Aumento de capital	-	-	1.250	952
Caixa líquido das atividades de financiamento	**(40.546)**	**34.791**	**59.698**	**350.524**
Atividades de Investimento				
Títulos e valores mobiliários - aplicações financeiras	8.382	150.694	34.416	(7.614)
Concessão de financiamentos e empréstimos	-	-	1.464	-
Recebimento de financiamentos e empréstimos concedidos	2.111	2.395	-	2.395
Aquisição de ativo imobilizado	(21.495)	(36.764)	(123.954)	(126.202)
Aquisição de ativo financeiro	(20.446)	-	(111.482)	-
Intangível	-	-	-	(336)
Adiantamento participação societária	-	(111.571)	-	(95.587)
Participações societárias	(78.150)	(118.036)	(699)	(149.568)
Recebimento remuneração de participações societárias	2.030	-	-	-
Caixa líquido das atividades de investimento	**(107.568)**	**(113.282)**	**(200.255)**	**(376.912)**
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	**(112.008)**	**(22.490)**	**(141.288)**	**(2.069)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	197.898	87.817	626.891	214.527
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	85.890	65.327	485.603	212.458

Análise do Resultado Consolidado

A Empresa apresentou no 1T12 um aumento significativo no resultado, passando de um prejuízo de R$ 77,4 milhões, no 4T11, para um lucro de R$ 125,5 milhões no 1T12, principalmente devido a:

- redução dos custos e despesas em 42,8%, passando de R$ 1.590,8 milhões para R$ 909,2 milhões;

-redução do prejuízo no resultado financeiro em 38,0%, passando de R$ 127,4 milhões para R$ 79,0 milhões.

A Empresa apresentou no 1T12 um lucro líquido 22,6% inferior ao apurado no mesmo trimestre do ano anterior, passando de R$ 162,2 milhões, no 1T11 para R$ 125,5 milhões, no 1T12, principalmente devido a:

- aumento dos custos e despesas em 6,5%, passando de R$ 854,0 milhões para R$ 909,2 milhões;

- aumento do prejuízo no resultado financeiro em 35,6%, passando de R$ 58,3 milhões para R$ 79,0 milhões.

Receita Operacional

Na geração, comercialização e distribuição:

As receitas de geração, comercialização e distribuição não apresentaram variações significativas (aumento de 2,26%, passando de R$ 951,5 milhões, no 4T11, para R$ 973,1 milhões, no 1T12).

Na transmissão:

As receitas com o sistema de transmissão reduziram em 57,4%, passando de R$ 823,9 milhões, no 4T11, para R$ 351,1 milhões, devido principalmente a redução da receita de construção, em função do andamento mais acentuado das obras e ajustes nas SPEs ocorridos no 4T11.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 29,1% passando de R$ 20,2 milhões, no 4T11, para R$ 14,3 milhões, no 1T12, principalmente devido à diminuição na compra de energia na CCEE.

Os encargos de uso da rede elétrica não apresentaram variações significativas nos períodos analisados.

Os custos com pessoal, material e serviços de terceiros apresentaram redução de 15,4%, passando de R$ 186,1 milhões no 4T11, para R$ 157,3 milhões no 1T12, principalmente devido à redução da rubrica pessoal, na controladora, tendo em vista que em dezembro de 2011 foi computado em despesa a contribuição à Previnorte, que vinham sendo considerada como despesa antecipada (ativo) durante o exercício de 2011, além do reajuste salarial de 1,5% aos empregados conforme ACT.

Os custos de construção reduziram em 80,6%, passando de R$ 590,6 milhões, no 4T11, para R$ 114,4 milhões no 1T12, devido, principalmente, ao andamento mais acentuado das obras e ajustes de ativo financeiro ocorridos nas SPEs no 4T11.

Os custos de utilização dos recursos hídricos apresentaram aumento de 113,2% passando de R$ 33,8 milhões, no 4T11, para R$ 72,1 milhões, no 1T12, devido ajustes efetuados pela Aneel nos valores recolhidos pela controladora no último período.

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

Despesa operacional

A despesa operacional apresentou redução de 38,8%, passando de R$ 446,4 milhões no 4T11, para R$ 272,9 milhões no 1T12, principalmente devido à constituição, no 4T11 na controladora, de complemento de provisões de ICMS-RO (R$ 94,8 milhões), Programa de Incentivo à Demissão Voluntária (R$ 19,6 milhões) e CEA (R$ 71,3 milhões), no montante de R$ 185,7 milhões e da Participação nos Lucros e Resultados contabilizada em dezembro de 2011 (R$ 13,8 milhões).

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apresentou redução de 38,6%, passando de R$ 127,5 milhões (negativo) no 4T11, para R$ 79,0 milhões (negativo) no 1T12, devido, principalmente, a ganhos com derivativos de R$ 30,9 milhões, no 1T12, comparado com uma perda de R$ 41,8 milhões apurada no 4T11; atualização de faturas da Petrobrás no 4T11, no montante de R$ 15,5 milhões, comparado com uma atualização de R$ 2,1 milhões no 1T12.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

1.1 Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
UHE Coaracy Nunes	78,00		115.829
Complexo de Tucuruí	8.370,00	4.140,00	14.165.851
UHE Samuel	216,75	92,70	307.289
UHE Curuá-Una	30,30	24,00	60.347
UTE Electron Cedida em comodato para a Amazonas Energia	121,11		0
UTE Rio Madeira	119,35		0
UTE Santana	177,74		206.478
UTE Rio Branco I	18,65		0
UTE Rio Branco II	32,75		0
UTE Rio Acre	45,49		43.930
UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello Cedida em comodato para a Boa Vista Energia a partir de 10 de fevereiro de 2010	85,99		-
TOTAL	**9.296,13**		**14.899.724**

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado R$ milhões
UHE Coaracy Nunes	AP	Out-75	Jul-15	81,3
Complexo de Tucuruí	PA	Nov-84	Jul-24	7.264,2
UHE Samuel	RO	Jul-89	Set-29	841,2
UHE Curuá-Una	PA	Jul-77	Jul-28	46,4
UTE Electron *Cedida em comodato para a Amazonas Energia*	AM	Jun-05	Indefinida	0
UTE Rio Madeira	RO	Abr-68	Indefinida	25,9
UTE Santana	AP	Jan-93	Indefinida	27,2
UTE Rio Branco I	AC	Fev-98	Indefinida	1,9
UTE Rio Branco II	AC	Abr-81	Indefinida	10,9
UTE Rio Acre	AC	Abr-94	Indefinida	7,7
UTE Senador Arnon Afonso Farias de Mello *Cedida em comodato para a Boa Vista Energia partir de 10 de fevereiro de 2010*	RR	1ª Unidade (maq. 2) dez/1990; 2ª Unidade (maq. 1) jun/1991; 3ª Unidade (maq. 3) dez/1993	Indefinida	3,1

1.2 SPEs

SPE	Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	261	154,9	500.372,98
AMAPARI ENERGIA S.A.	UTE Serra do Navio	UTE Serra do Navio 23,30	UTE Serra do Navio 21	37.154,00

Usina	Participação %	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do ativo não amortizado R$ milhões
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A. UHE Dardanelos	24,5	MT	Ago-11	Jul-42 (35 anos)	800,3
AMAPARI ENERGIA S.A. UTE Serra do Navio e PCH Capivara	49	AP	Ago-08	Mai-37 (29 anos)	68,8

2. Energia comprada para revenda

Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	-
	R$ milhões	-
Outros	MWh	189.861,065
	R$ milhões	14,3

3. Energia Vendida

3.1 Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	Unidade	1T12
Sistema Eletrobras	A	R$ milhões	56,47
		MWh	405.756,23
	B	R$ milhões	-
		MWh	-
Outros	A	R$ milhões	345,01
		MWh	3.726.048,00
	B	R$ milhões	449,25
		MWh	4.862.281,59
Total	**A**	**R$ milhões**	**401,47**
		MWh	**4.131.804,23**
	B	**R$ milhões**	**449,25**
		MWh	**4.862.281,58**

3.2 SPE

Comprador	Tipo de venda	Unidade	1T12
Sistema Eletrobras	A	R$ milhões	-
		MWh	-
	B	R$ milhões	-
		MWh	-
Outros	A	R$ milhões	48,997
		MWh	325.666,67
	B	R$ milhões	10,486
		MWh	35.500,34
Total	**A**	**R$ milhões**	**48,997**
		MWh	**325.666,67**
	B	**R$ milhões**	**10,486**
		MWh	**35.500,34**

A - Através de leilões
B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12
Venda	R$ milhões	129.492,68
	MWh	4.175.310,19
	MWmédio	1.910,90
Compra	R$ milhões	21.140,76
	MWh	475.703,36
	MWmédio	217,71
Líquido	R$ milhões	108.351,92
	MWh	3.699.606,83
	MWmédio	1.693,19

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	Unidade	1T12
Óleo Diesel Especial	litro	Quant.	132.515.171
		R$ Milhões	269,590

6. Perdas na geração - %

1T12
0,07

7. Tarifa Média – R$/MWh

7.1 Ativos Próprios

1T12
94,59

7.2 SPE

SPE	1T12
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A. UHE Dardanelos	150,02
AMAPARI ENERGIA S.A. UTE Serra do Navio	295,00

8. Extensão das Linhas de Transmissão – Km

8.1 Ativos Próprios

De - Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Sistema Isolado						
Boa Vista- Santa Elena	190,2	230	jun/01	jul/15	40,520	
Sub-Total 230 Kv	**190,2**					
Coaracy Nunes - Santana	108	138	out/75	jul/15	15,322	
Coaracy Nunes - Santana	109	138		jul/15		
Santana - Portuária	4	138	abr/96	jul/15	226	
Coaracy Nunes - Tartarugalzinho	87	138	jun/00	jul/15	8,100	
Sub-Total 138 Kv	**308**					
Santana - Macapá II	20	69	nov/96	jul/15	2,919	
Santana - Equatorial	13	69	ago/00	jul/15	1,938	
Tartarugalzinho - Calçoene	130	69	dez/01	jul/15	13,299	
Tartarugalzinho - Amapá	17	69	fev/02	jul/15		
Santana - Santa Rita	12,6	69	dez/07	jul/15	7,628	
Equatorial - Santa Rita	5,09	69	set/08	jul/15	5,221	
Sub-Total 69 Kv	**197,69**				**54,653**	
Total Sistema Isolado	**695,89**				**95,173**	
Sistema Interligado						
Colinas - Miracema	173,97	500	mar/99	jul/15	71,166	16,89
Imperatriz - Colinas	342,6	500	mar/99	jul/15	82,619	32,17
Imperatriz – Marabá (C1)	181,09	500	abr/81	jul/15	21,836	16,81
Imperatriz – Marabá (C2)	181,82	500	mar/88	jul/15	31,277	17,94
Imperatriz - Pres. Dutra (C1)	386,6	500	out/82	jul/15	86,857	32,93
Imperatriz - Pres. Dutra (C2)	385,3	500	fev/88	jul/15	21,241	35,14
Tucuruí – Marabá – C1	222,14	500	out/81	jul/15	25,115	19,37
Tucuruí – Marabá – C2	221,7	500	fev/88	jul/15	41,919	20,90
Pres. Dutra - Boa Esperança	205,39	500	out/82	jul/15	10,533	23,67
São Luiz II - Pres. Dutra	0	500	jul/84	jul/15	86,142	
Miranda II - Pres. Dutra	195,5	500	nov/10		36,468	33,94
São Luiz II - Miranda II – C1	106,8	500	nov/10		1,055	9,47
São Luiz II - Miranda II – C2						10,19
São Luiz II - Pres. Dutra	0	500	mar/86	jul/15	122,609	
Tucuruí - Vila do Conde	327,1	500	dez/81	jul/15	28,530	28,96
Tucuruí (Usina) - Tucuruí (Se)	10,71	500	Nov/84 a mai/05		6,074	
Sub-Total 500 Kv	**3.243,32**				**678,634**	**298,37**
Altamira - Rurópolis	330,02	230	out/88	jul/15	39,136	16,33
Barra Peixe – Rondonópolis – C1	216,79	230	out/97	jul/15	10,139	8,07
Rondonópolis - Coxipó	187,8	230	set/88	jul/15	13,538	6,66
Rondonópolis - Coxipó	187,8	230	jul/84	jul/15	4,219	6,66
Coxipó - Nobres	105	230	abr/01	jul/15	9,266	5,53
Nobres – Nova Mutum C-1		230		jul/15		5,37
Nova Mutum - Sorriso C-1		230		jul/15		5,96
Sinop - Sorriso C-1		230		jul/15		4,79
Nobres - Sinop	346	230	ago/08	jul/15		
Guamá - Utinga	19,4	230	dez/81	jul/15	3,930	1,62
Guamá - Utinga	19,4	230	dez/81	jul/15		1,62
Imperatriz - Porto Franco	110,1	230	out/94	jul/15	21,241	4,22
Jauru - Coxipó	366	230	jun/03	jul/15	150,878	68,82

De - Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Jauru - Coxipó	366	230	jun/03	jul/15		
Miranda Ii - Peritoró	94,2	230	dez/02	jul/15		3,43
Pres. Dutra - Peritoró	115	230	mar/03	jul/15	288	9,19
Peritoró - Coelho Neto	223	230	jul/06	jul/15	14,571	8,08
Coelho Neto - Teresina	127,1	230	set/06	jul/15	15,165	8,35
São Luiz II - Miranda II	105,3	230	nov/02	jul/15		3,73
São Luiz II - São Luiz I - C1	18,6	230	jan/83	jul/15	5,194	2,19
São Luiz II - São Luiz I – C2	19	230	set/88	jul/15		2,19
São Luiz II - São Luiz III	35,94	230	mai/10	jul/15	23,014	1,45
Tucuruí - Altamira	317,6	230	jun/98	jul/15	49,371	15,14
Utinga - Santa Maria	93,02	230	dez/94	jul/15	15,125	3,68
Vila do Conde - Guamá	49,3	230	abr/81	jul/15	14,220	2,84
Vila do Conde - Guamá	49,3	230	dez/82	jul/15		2,84
Marabá - Carajás	145	230	out/04	jul/15	2,679	4,03
Barra Peixe – Rondonópolis- C2	217	230	mai/08	jul/15	35,248	11,05
Rio Verde (Couto Magalhães) - Rondonópolis	177,83	230	jul/83	jul/15	2,529	5,93
São Luiz II - UTE São Luiz	0,05	230	jan/82	jul/15		
Carajás - Integradora	83	230	ago/08	jul/15		
Castanhal – Santa Maria		230				0,61
Utinga - Castanhal		230				0,63
Abunã - Rio Branco	302	230	nov/02	jul/15	63,150	17,63
Ariquemes - Jarú	83,82	230	set/97	jul/15		
Jarú - Ji-Paraná	80,69	230	set/97	jul/15		
Ariquemes - Ji-Paraná		230		jul/15		5,92
Samuel - Ariquemes	151,6	230	ago/94	jul/15	23,077	5,43
Samuel - Porto Velho	40,55	230	jul/89	jul/15	7,742	1,56
Samuel - Porto Velho	40,55	230	jul/89	jul/15		1,56
Samuel (Usina) - Samuel (SE)	2,85	230	jul/89	jul/15	126	
Porto Velho - Abunã	188	230	mai/02	jul/15	52,709	11,39
Ji-Paraná - Pimenta Bueno	117,8	230	jun/08	jul/15	46,701	8,54
Pimenta Bueno – Vilhena	160,2	230	out/08	jul/15	72,028	11,53
Ribeiro Gonçalves - Balsas	95	230	dez/11			1,78
Sub-Total 230 Kv	**5.387,61**				**695,284**	**286,34**
Tucuruí-Vila - Cametá	214,21	138	ago/98	jul/15	9,198	
Coxipó - Rondonopolis-Cemat	0	138	jul/81	jul/15	10,345	3,89
Coxipó - São Tadeu	44,17	138	jan/10	jul/15		
São Tadeu - Jaciara	77,92	138	jan/10	jul/15		
Jaciara - Rondonopolis-Cemat	70	138	jan/10	jul/15		
Couto Magalhães - Rondonopolis-Cemat	176	138	abr/81	jul/15	4,349	3,69
Curuá-Uma - Tapajjós-Celpa	68,8	138	jan/06	jul/15		
Sub-Total 138 Kv	**651,1**				**23,892**	**7,58**
Tucuruí - Tucuruí Vila	2,3	69	jul/97			0,03
Tucuruí Vila - Cametá		69				2,90
Utinga - Miramar		69				1,27
Tucuruí (Usina) - Tucuruí (SE)	1,4	69	jan/80		6,074	
Tucuruí (Usina) - Tucuruí (SE)	1,4	69	dez/85			
Sub-Total 69 Kv						**4,20**
Total Geral	**9.983,02**				**1.499,057**	**596,50**

8.2 SPEs

SPE	Objeto (De-Para)	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizadoR$ milhões	RAP R$ milhões
AETE - Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A.	Coxipó-Cuiabá-Rondonópolis (MT), SE Seccionadora Cuiabá	193	230	Ago-05	Fev-34	155,1	20,5 (base Set/2003)
INTESA - Integração Transmissora de Energia S.A.	Colinas-Miracema-Gurupi-Peixe Nova-Serra da Mesa 2 (TO / GO)	695	500	Mai-08	Abr-36	501,3	65,3 (base Nov/2005)
BRASNORTE Transmissora de Energia S.A.	Jauru - Juba – C2 (MT) e Maggi - Nova Mutum (MT), SE Juba e SE Maggi - 230/138 kV	402	230	Set-09	Mar-38	252,8	15,0 (base Nov/2007)

9. RAP Total das Linhas de Transmissão – R$ milhões

Ativos Próprios

1T12
149,12

10. Perdas na transmissão - % - NA

11. Principais Investimentos da controladora – R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Geração	**6,827**	**62,350**
UHE Coaracy 2ª Etapa	0,632	5,250
Manut.Sist. Geração	5,868	51,850
UHE Curuá-Una-Amplia	0,328	5,250
Transmissão	**30,039**	**439,202**
ST Amapá	0,014	1,500
Reforços Melhor S Is	0,437	10,850
ST Norte/Nordeste MA	0,336	13,000
Manutenção do Sistema deTransmissão	6,093	126,000
Reforços Melhor. Sistema Interligado	23,158	287,852
Outros	**14,603**	**98,449**
Preserv. e Conserv.	6,811	71,715
Infra-estrut-Imóveis	0,600	1,050
Infra-estrut.-Móveis	0,070	1,150
Infra-estrut-Inform.	7,122	24,009
Sede Própria	-	0,525
Total	**51,469**	**600,000**

12. Investimentos Novos

12.1 Geração

12.1.1 Ativos Próprios – N/A

12.1.2 SPEs

SPE	Usina	Participação %	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
AMAPARI ENERGIA S.A	PCH Capivara	49,00	MT	68,843	29,8	---	Em estudo de viabilidade	Não iniciado	Mai-37 (29 anos)
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A	Parque Eólico Miassaba 3	24,50	RN	253,3	68,47	22	Jun-12	Out-11	Ago-45 (35 anos)
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Parque Eólico Rei dos Ventos 1	24,50	RN	218,9	58,45	21	Jun-12	Não iniciado	Dez-45 (35 anos)
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Parque Eólico Rei dos Ventos 3	24,50	RN	221,2	60,12	21	Jun-12	Não iniciado	Dez-45 (35 anos)
Norte Energia S.A.	UHE Belo Monte	19,98	PA	29.375,00	11.233	4.571	Fev-15	Jun-11	Ago-45 (35 anos)

12.2 Transmissão

12.2.1 Ativos Próprios

12.2.1.1 Linha de Transmissão

De - Para	Total do Investimento R$ milhões	Extensão das linhas - KM	Tensão	RAP R$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
Jorge Teixeira – Lechuga (AM)	35,533	30	230	3,5 (base Nov/2009)	11/2012	07/2040
Jorge Teixeira – Lechuga (AM) SE Lechuga (leilão 02/12	52,000	30	230	7,1 (base Mar/2012)	01/2014	05/2042

12.2.1.2 Subestações

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP R$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
SE Colinas – Disjuntor em 500KV	3,851 (base Dez/2006)	3x55 MVAr	TO	0,624 (15 anos) 0,312 (ult.15 anos) (base Abr/04)	Abr-04	Jun-15
SE Miracema – Autotransformador	13,75 (base Jul/2007)	500/138 kV – 4x60 MVA	TO	0,2 (base=Jul/2007)		Jun-15
SE Miranda II	87,023 (base Nov/10)	500	MA	0,6 (base Out/2008)	Nov-12	Jan-39

12.2.2 SPEs

12.2.2.1 Linha de Transmissão

SPE	Objeto (De-Para)	Participação %	Total do Investimento R$ milhões	Extensão das linhas - KM	Tensão	RAP R$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
Estação Transmissora de Energia S.A. (Ações transferidas para a Eletrobrás Eletronorte- Despacho ANEEL 3532, de 23/11/2010)	Estação Conversora 01 CA/CC, 500/±600 KV e à Estação Inversora 01 CC/CA, ±600/500 kV	100,00	1.449,4	---	500/ ±600	144,8 (base Out/2008)	Abr-12	Fev-39
RIO BRANCO Transmissora de Energia S.A. (Ações transferidas para a Eletrobrás Eletronorte- Despacho ANEEL 2350, de 01/06/2011)	Porto Velho (RO) – Abunã (RO) - Rio Branco (AC)	100,00	270,8	487	230	24,4 (base Maio/2009)	Ago-12	Set-39
Manaus Transmissora de Energia S.A.	Oriximiná - Silves - Lechuga (AM), SE Itacoatiara e SE Cariri	30,00	1.703,5	559	500	101,6 (base Jun/2008)	Mai-12 (prev.)	Out-38
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A	Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara (SP)	24,50	2.024,2	2.375	±600	173,9 (base Out/2008)	Ago-13 (prev.)	Fev-39
LINHA VERDE Transmissora de Energia S.A.	Porto Velho (RO) – Samuel (RO) – Ariquemes (RO) - Ji-Paraná (RO) - Pimenta Bueno (RO) – Vilhena (RO) – Jauru (MT)	49,00	515,7	987	230	42,7 (base Maio/2009)	15/02/2013 (prev.)	19/11/2039
Transmissora MATOGROSSENSE de Energia S.A.	Jauru (MT) – Cuiabá (MT) e SE Jauru	49,00	262,3	348	500	27,5 (base Maio/2009)	Nov-11	Nov-39
Transnorte Energia S.A.	Eng. Lechuga (AM) - Equador (RR) e Equador (RR) - Boa Vista (RR), circuito duplo e SEs Equador (RR) Boa Vista (RR)	49,00	1.003,00	715	500	121,1 (base Set/2011)	Jan-15	Jan-42

13. Empréstimos e Financiamentos – R$ milhões

Moeda Nacional – MN

Credor	Saldo em 31.03.2011	Vencimento	Indexador
Eletrobras	20,1	30/06/2018	RGR 16,95%
Eletrobras	73,4	30/03/2018	RGR 17,03%
Eletrobras	0,33	30/08/2013	RGR 11,75%
Eletrobras	1695,2	30/12/2029	IPCA 7%
Eletrobras	250,6	30/09/2023	RGR 8,42%
Eletrobras	469,7	30/05/2018	RGR 7%
Eletrobras	111,8	30/09/2017	RGR 7%
Eletrobras	15,5	30/04/2016	RGR 7%
Eletrobras	144,0	30/06/2021	IPCA 7%
Eletrobras	25,6	30/06/2021	IPCA 7%
Eletrobras	36,6	30/09/2021	IPCA 7%
Eletrobras	83,8	30/10/2021	IPCA 7%
Eletrobras	344,1	30/01/2014	IPCA 7%
Eletrobras	202,9	30/06/2023	IPCA 7%
BNDES	459,6	15/09/2016	TJLP 3,5%
BNDES	37,8	15/11/2024	UM 9,58%
BNDES	12,3	15/11/2024	UM 9,58%
Banco do Brasil	11,0	01/01/2018	REAL 10%
Banco do Nordeste	70,5	03/06/2031	REAL 10%
Banco do Brasil	0,5	01/12/2026	REAL 10%

Moeda Estrangeira – ME

Credor	Saldo em 31.03.2012	Vencimento	Indexador
BID	331,5	06/04/2025	US$ 6,83%
CAF	33,9	04/08/2015	LIBOR+3,58
Eximbank	171,2	06/04/2024	YEN+2,48%
Credit Balbina	0,01	31/12/2013	EUR+3,5%
Credit National-0118- Balbina	0,04	31/12/2015	EUR+3,5%
Credit National- 0122-Samuel	0,57	31/12/2016	EUR+3,5%
Credit National	0,03	31/12/2012	EUR+3,5%
DMLP - Tesouro Nacional	1,8	15/04/2014	US$+8%

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos

Controladora – R$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total (MN + ME)
Por atividade							
Geração	236,3	241,6	602,5	257,5	243,9	1.562,35	3.144,15
Transmissão	151,2	144,3	147,7	146,0	142,1	696,2	1.427,48
Comercialização	9,03	8,3	8,3	8,3			33,93
Por credor							
Eletrobras	261,0	273,5	636,50	293,21	288,20	2.237,10	3.989,51
Outros	135,50	120,70	122,00	118,59	97,81	21,45	616,04

14.2 Compra de Energia

Controladora

Contratos de Compra de Energia		2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Edelca	MWh	900.607	936.631	974.096	1.013.060	1.053.582	5.293.881
	R$ milhões	49,96	52,10	54,64	57,10	59,68	341,38
Termonorte	MWh	0	0	0	0	0	0
	R$ milhões	0	0	0	0	0	0
TOTAL	**MWh**	**900.607**	**936.631**	**974.096**	**1.013.060**	**1.053.582**	**5.293.881**
	R$ milhões	**49,96**	**52,10**	**54,64**	**57,10**	**59,68**	**341,38**

*Vencimento do contrato em 2021

14.3 Venda de Energia

Controladora

Contratos de Vendas de Energia	Unidade	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Ambiente Regulado	MWh	16.539.249	10.318.104	7.597.685	979.468	0	0
	R$ milhões	1.569,4	1.107,2	904,2	130,9	0,00	0,00
Contratos Bilaterais - Consumidores Livres Longo Prazo	MWh	15.101.103	15.341.563	12.975.400	12.178.240	11.728.485	89.831.399
	R$ milhões	1.264,5	1.364,3	1.198,7	1.169,4	1.161,9	11.370,0
Contratos Bilaterais - Consumidores Cativos	MWh	1.903.405	1.890.408	1.890.408	1.890.408	1.895.587	9.033.403
	R$ milhões	187,8	197,6	209,5	222,1	236,0	1.459,5
Contratos Bilaterais - Consumidores Livres Médio Prazo	MWh	289.872	0	0	0	0	0
	R$ milhões	50,6	0	0	0	0	0
TOTAL	**MWh**	**33.833.629**	**27.550.075**	**22.463.493**	**15.048.116**	**13.624.072**	**98.864.802**
	R$ milhões	**3.072,4**	**2.669,2**	**2.312,4**	**1.522,3**	**1.398,0**	**12.829,5**

15. Número de Empregados (incluindo requisitados e excluindo cedidos)

15.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	1.131
6 a 10	314
11 a15	117
16 a 20	94
21 a 25	944
mais de 25	1.203
Total	**3.803**

15.2Por região

Estados da Federação	Nº de empregados
Acre	166
Amazonas	33
Amapá	202
Maranhão	370
Mato Grosso	239
Pará	538
Rondônia	282
Roraima	57
São Paulo	5
Tocantins	65
Tucuruí	299
Distrito Federal	1.547

15.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	2.256
Administrativo	1.547

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	507

17. Índice de Rotatividade

1T12
0,39

Balanços Patrimoniais
(em milhares de reais)

Ativo	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	249.943	124.432
Títulos e valores mobiliários	252.118	259.973
Clientes	144.290	266.657
Estoque de combustível nuclear	388.663	388.663
Almoxarifado	23.304	33.788
Despesas pagas antecipadamente	984	2.460
Tributos e contribuições sociais	12.950	6.734
Outros	38.055	17.979
	1.110.307	**1.100.686**
Não Circulante		
Realizável a longo prazo		
Clientes	91.710	91.710
Estoque de combustível nuclear	434.023	435.633
Títulos e valores mobiliários	171.220	163.226
Depósitos vinculados	33.026	35.000
Outros	40.709	40.709
	770.688	**766.278**
Imobilizado	7.346.969	7.285.965
Intangível	30.487	32.006
	8.148.144	**8.084.249**
Total do Ativo	**9.258.451**	**9.184.935**

Passivo e Patrimônio Líquido	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Financiamentos e empréstimos	89.536	91.695
Fornecedores	112.658	184.374
Tributos e contribuições sociais	61.614	94.938
Entidade de previdência privada - dívida	27.512	33.868
Obrigações estimadas	74.673	62.686
Encargos setoriais	9.296	13.430
Participação nos lucros ou resultados	-	-
Outros	9.370	11.074
	384.659	**492.065**
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	1.792.557	1.640.938
Benefícios pós-emprego	24.261	24.261
Obrigação para desmobilização de ativos	414.210	408.712
Entidade de previdência privada - dívida	21.435	22.894
Provisões para contingências	52.226	49.347
Tributos e contribuições sociais	11.318	20.082
Outros	325	470
	2.316.332	**2.166.704**
Patrimônio Líquido		
Capital social	6.607.258	6.607.258
Prejuízos acumulados	(56.693)	(89.733)
Dividendo adicional proposto		
Outros resultados abrangentes	6.895	8.641
	6.557.460	**6.526.166**
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	**9.258.451**	**9.184.935**

Demonstração dos Resultados
(em milhares de reais)

	2012	2011
Receita Operacional Líquida	**378.069**	**460.869**
Custo Operacional		
Custo com Energia Elétrica		
Encargos de uso da rede de transmissão	(14.289)	(12.414)
Custo de Operação		
Pessoal, material e serviços de terceiros	(116.996)	(96.832)
Depreciação e amortização	(62.156)	(60.817)
Combustível para produção de energia elétrica	(63.586)	(75.996)
Outros	(9.401)	(6.956)
	(252.139)	(240.601)
	(266.428)	(253.015)
Lucro Bruto	**111.641**	**207.854**
Despesas Operacionais	(54.846)	(31.139)
Resultado do Serviço de Energia Elétrica	**56.795**	**176.715**
Resultado Financeiro	(9.697)	(29.403)
Resultado antes dos Impostos	**47.098**	**147.312**
Imposto de renda e contribuição social	(18.273)	(20.503)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.215	(10.426)
Lucro líquido do período	**33.040**	**116.383**
Resultado atribuível aos acionistas controladores	33.040	116.383

Demonstração do Fluxo de Caixa
(em milhares de reais)

	2012	2011
Atividades Operacionais		
Lucro antes dos impostos	**47.098**	**147.312**
Ajustes na conciliação do lucro com o caixa gerado		
Depreciação de ativo imobilizado	62.511	61.314
Baixas e outros ajustes de imobilizado - valor residual	8.814	107
Amortização do intangível	1.814	2.055
Baixas e outros ajustes de intangível - valor residual	34	12
Consumo de matéria-prima e material do estoque	77.765	79.652
Variações monetárias - financiamentos e empréstimos	(27)	3.286
Variações monetárias - fornecedores e outras	(809)	5.405
Encargos - financiamentos e empréstimos	10.694	17.356
Rendimentos do fundo para desmobilização de ativos	2.636	1.624
Benefícios pós-emprego - provisão atuarial	3.998	(19.315)
Participação nos lucros e resultados	-	(251)
Provisão de férias	(4.106)	(2.473)
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	(18)	217
Ajuste a valor presente de obrigação para desmobilização de ativos	5.497	5.202
Outros ajustes	(6.631)	(4.577)
	209.270	**296.926**
Variação - (acréscimo) e decréscimo - nos ativos operacionais		
Clientes	122.367	(73.057)
Estoques	(65.671)	(45.562)
Impostos e taxas a recuperar - PASEP,COFINS, IRPJ, CSLL e outros	(6.216)	(1.116)
Fundo para desmobilização de ativos	(10.630)	(9.213)
Outras variações nos ativos operacionais	11.416	(190)
	51.266	**(129.138)**
Variação - acréscimo e (decréscimo) - nos passivos operacionais		
Fornecedores	(70.486)	57.315
Impostos e taxas, exceto imposto de renda e contribuição social	(16.389)	(11.424)
Obrigações de folha de pagamento e provisão de férias	(7.238)	16.293
Participação nos lucros e resultados	58	(3.208)
Pagamento de IOF e encargos de dívida	(20.411)	(11.138)
Pagamento de dívida à entidade de previdência privada	(9.050)	(8.657)
Outras variações nos passivos operacionais	(29.572)	(20.493)
	(153.088)	**18.688**
Recursos provenientes das atividades operacionais	**107.448**	**186.476**
Atividades de Financiamento - Acréscimo e (Decréscimo)		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	150.000	215.947
Pagamento de financiamentos de natureza de curto prazo	(10.775)	(3.301)
Recursos provenientes das (aplicados nas) atividades de financiamentos e empréstimos	**139.225**	**212.646**
Atividades de Investimento - Acréscimo e (Decréscimo)		
Aquisição de ativo imobilizado	(132.329)	(273.065)
Aquisição de ativo intangível	(329)	(2.276)
Aquisição de títulos e valores mobiliários	11.496	-
Recursos aplicados nas atividades de investimento	**(121.162)**	**(275.341)**
Aumento no Caixa e Equivalentes de Caixa	**125.511**	**123.781**
- Caixa e equivalentes de caixa no início do período	124.432	79.371
- Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	249.943	203.152
Aumento no Caixa e Equivalentes de Caixa	**125.511**	**123.781**

Análise do Resultado

Lucro (prejuízo) líquido

A Empresa apresentou no 1T12 um lucro líquido de 67% inferior ao apurado no 1T11, passando de R$ 116,4 milhões no 1T11, para R$ 38,4 milhões no 1T12, principalmente pela diminuição no faturamento devido a parada para a troca do combustível da usina Angra 2 realizada no período de 03 de março a 01 de abril de 2012.

A Empresa apresentou no 1T12 um lucro de R$ 33 milhões, ao contrário do resultado apurado no 4T11, quando obteve um prejuízo de 7,6 milhões, explicado pela:

Receita Operacional

Na Geração

O suprimento de energia elétrica apresentou uma redução 16%, passando de R$ 480,9 milhões no 4T11, para R$ 402,6 milhões no 1T12, devido ao faturamento menor face à parada para a troca de combustível da usina Angra 2 realizada no período de 03 de março a 01 de abril de 2012.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

Os encargos de uso da rede elétrica apresentaram um aumento de 1%, passando de R$ 14,1 milhões, no 4T11, para R$ 14,3 milhões, no 1T12, devido principalmente a flutuação da Parcela Variável por Indisponibilidade ocorrida no trimestre.

O combustível para a produção de energia elétrica apresentou uma redução de 11%, passando de R$ 72,1 milhões, no 4T11, para R$ 63,6 milhões, no 1T12, devido ao menor consumo face à parada para a troca de combustível da usina Angra 2 realizada no período de 03 de março a 01 de abril de 2012.

As depreciações e amortizações apresentaram uma redução de 10,4%, passando de R$ 69,4 milhões, no 4T11, para R$ 62,2 milhões, no 1T12, devido principalmente em função da contabilização em dezembro de 2011 da depreciação retroativa relativa ao estoque de almoxarifado imobilizado de competência 2011, por força do CPC/CVM.

Os gastos com pessoal apresentaram uma redução de 19%, passando de R$ 105,1 milhões, no 4T11, para R$ 84,4 milhões, no 1T12, devido principalmente ao pagamento realizado em dezembro de 2011 do complemento da Participação nos Resultados de 2010.

Os gastos com material apresentaram um aumento de 54%, passando de R$ 9,0 milhões, no 4T11, para R$ 13,9 milhões, no 1T12, devido principalmente a parada da usina Angra 2 realizada no período de 03 de março a 01 de abril de 2012, época do exercício onde se concentra o maior consumo de material na manutenção das usinas.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram uma redução de 65%, passando de R$ 54,2 milhões, no 4T11, para R$ 18,6 milhões, no 1T12, devido principalmente ao maior volume na contratação de serviços ocorrida no 4T11.

Receita (despesa) operacional

Os gastos com pessoal apresentaram uma redução de 43%, passando de R$ 37,4 milhões, no 4T11, para R$ 21,1 milhões, no 1T12, devido principalmente ao pagamento realizado em dezembro de 2011 do complemento da Participação nos Resultados de 2010.

A provisão para Contingências apresentou uma redução de 95%, passando de R$ 71,6 milhões, no 4T11, para R$ 2,9 milhões, no 1T12, devido principalmente aos ajustes atuariais realizado em dezembro por ocasião do laudo atuarial das fundações em cumprimento as novas regras contábeis.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram uma redução de 48%, passando de R$ 17,7 milhões, no 4T11, para R$ 9,1 milhões, no 1T12, devido principalmente ao desconto recebido na renegociação da dívida do IPTU com a Prefeitura de Angra dos Reis.

As despesas financeiras apresentaram um aumento de 248%, passando de R$ 5,4 milhões, no 4T11, para R$ 18,8 milhões, no 1T12, principalmente a dois fatores, quais sejam:

a) No 4T11 registrou-se uma variação cambial negativa sobre a dívida com fornecedores em moeda estrangeira, quanto apresentou uma recuperação na despesa financeira por conta da desvalorização do Dólar ocorrida no período;

b) No 4T11 ocorreu uma reclassificação de valores relativos a encargos financeiros anteriormente contabilizados em despesa e que foram transferidos para investimento.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada – MWh 1T12
Angra I	640	509,8	1.319.926,330
Angra II	1.350	1.204,7	1.748.896,450
Total	**1.990**	**1.714,5**	**3.068.822,780**

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação = Vida Útil Econômica Prevista Atual	Valor do Ativo não amortizado R$ milhões
Angra I	Rio de Janeiro	01/1985	12/2024	1.454,7
Angra II	Rio de Janeiro	09/2000	08/2039	3.684,2

2. Energia comprada para revenda – N/A

3. Energia Vendida

Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12 R$ milhões	1T12 MWh
Sistema Eletrobras	A		
	B	402,6	2.814.628,310
Outros	A		
	B		
Total	**A**		
	B	402,6	2.814.628,310

A - Através de leilões
B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE) – N/A

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	1T12 Kg	1T12 R$ Milhões
Urânio	52.125	63,6

6. Perdas na geração - %

1T12
3

7. Tarifa Média – R$/MWh

Ativos Próprios

1T12
138,75

8. Extensão das Linhas de Transmissão - Km – N/A

9. RAP Total das Linhas de Transmissão – R$ milhões – N/A

10. Perdas na transmissão - % - N/A

11. Principais Investimentos da controladora– R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Geração		
ANGRA 1 e 2	20,6	401,4
ANGRA 3	86,0	2.227,6
Outros	0,5	44,4
Total	**107,1**	**2.673,4**

12. Investimentos Novos

12.1 Geração

12.1.1 Ativos Próprios

Usina -Ativo Próprio	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
Implantação da Usina Termonuclear Angra 3	Estado do Rio de Janeiro / Município de Angra dos Reis	9.950,1 (base: junho 2010 - Custos Diretos)	1.405 MW	1.214,2 $MW_{médios}$	12/2015	07/08	Não se aplica

12.1.2 SPEs – N/A

12.2 Transmissão – N/A

13. Empréstimos e Financiamentos – R$ milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento Final	Indexador
Eletrobras	1.117,9	2038	Ufir + 7% a.a.
BNDES	716,0	2036	TJLP + 1,72 a.a.

Moeda Estrangeira - ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento Final	Moeda
Eletrobras	48,2	2038	Euro + 10,7134 a.a.

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos

Controladora – R$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade						
Geração	89,3	30,7	41,0	41,0,	49,0	1.631,1
Por credor						
Eletrobras	86,9	30,7	41,0	41,0	38,2	928,3
BNDES	2,4				10,8	702,8

14.2 Compra de Energia – N/A

14.3 Venda de Energia

Controladora

Contratos de Vendas de Energia	Unidade	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Ambiente Regulado	MWh	15.162.124	14.692.939	14.692.939	14.692.939	26.203.414	26.203.414
	R$ milhões	2.029,0	2.135,5	2.256,8	2.549,5	4.546,8	4.546,8
Contratos Bilaterais	MWh						
	R$ milhões						
TOTAL	**MWh**	**15.162.124**	**14.692.939**	**14.692.939**	**14.692.939**	**26.203.414**	**26.203.414**
	R$ milhões	**2.029,0**	**2.135,5**	**2.256,8**	**2.549,5**	**4.546,8**	**4.546,8**

15. Número de Empregados (incluindo requisitados / excluindo cedidos)

15.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	758
6 a 10	486
11 a15	271
16 a 20	16
21 a 25	291
mais de 25	741
Total	**2.563**

15.2 Por região

Estado da Federação	Nº de empregados
Rio de Janeiro	2.558
Distrito Federal	5

15.2Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	2.267
Administrativo	296

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada – N/A

17.Índice de Rotatividade

1T12
0,00777

Balanço Patrimonial
(R$ milhões)

Ativo	Controladora		Consolidado	
	2012 Março	2011 Dezembro	2012 Março	2011 Dezembro
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	344.814	257.339	666.136	624.187
Clientes	122.421	107.185	145.140	127.475
Ativo financeiro de transmissão	123.876	118.851	153.725	152.543
Créditos de energia renegociados	141.799	127.639	141.799	127.639
Dividendos a receber	8.645	10.493	-	-
Devedores diversos	32.704	31.505	33.261	31.969
Desativações, alienações e serviços em curso	24.701	32.782	24.701	32.782
Tributos a recuperar	55.755	30.983	67.680	42.509
Almoxarifado	31.189	30.767	31.189	30.767
Cauções,depósitos e fundos vinculados	4.519	2.019	24.015	27.311
Outros créditos	14.853	10.744	81.589	11.969
	905.276	**760.307**	**1.369.235**	**1.209.151**
Não Circulante				
Ativo Realizável a longo prazo				
Créditos de energia renegociados	452.3 83	479.752	452.3 83	479.752
Tributos a recuperar	62.092	62.463	151.518	131.960
Ativo fiscal diferido	117.248	122.3 12	132.924	135.440
Cauções,depósitos e fundos vinculados	34.081	29.514	45.408	45.911
Adiantamento para aumento de capital	289.674	367.527	-	-
Ativo financeiro de transmissão	2.384.507	2.400.742	3.733.598	3.618.110
Outros créditos	18.411	16.819	42.542	21.253
	3.358.396	**3.479.129**	**4.558.373**	**4.432.426**
Investimentos	**1.602.360**	**1.348.816**	**3.281**	**3.281**
Imobilizado	**1.612.452**	**1.538.955**	**4.072.286**	**3.735.612**
Intangível	**83.616**	**79.795**	**232.227**	**228.760**
	6.656.824	**6.446.695**	**8.866.167**	**8.400.079**
Total	**7.562.100**	**7.207.002**	**10.235.402**	**9.609.230**

Passivo e Patrimônio Líquido	Controladora		Consolidado	
	2012 Março	2011 Dezembro	2012 Março	2011 Dezembro
Circulante				
Financiamentos e empréstimos	131.757	149.408	377.891	265.903
Fornecedores	46.892	109.546	183.158	325.022
Folha de pagamento	37.563	52.049	38.173	52.686
Participação nos lucros e resultados	33.470	33.470	33.585	33.470
Tributos a recolher	45.690	46.324	72.773	61.303
Dividendos a pagar	25.161	24.552	25.161	24.552
Obrigações estimadas	41.876	29.918	77.228	32.104
Benefício pós-emprego	11.635	13.534	11.635	13.534
Pesquisa e desenvolvimento	21.532	29.477	24.148	31.887
Provisão para perdas com contrato oneroso	3.106	7.215	3.106	7.215
Outros passivos	39.175	41.899	56.729	56.779
	437.857	**537.392**	**903.587**	**904.455**
Não Circulante				
Financiamentos e empréstimos	1.773.793	1.692.082	3.892.255	3.639.933
Tributos a recolher	127.293	136.476	127.293	136.476
Passivo fiscal diferido	239.387	240.313	250.446	248.412
Provisões para contingências	40.598	52.235	40.859	52.545
Benefício pós-emprego	69.988	71.574	69.988	71.574
Adiantamento para aumento de capital	2.162.724	1.810.793	2.185.164	1.833.233
Concessões apagar - Uso do Bem Público	25.502	21.200	64.087	58.416
Outros passivos	12.544	13.659	17.713	19.136
	4.451.829	**4.038.332**	**6.647.805**	**6.059.725**
Patrimônio Líquido				
Capital social	1.577.686	1.577.686	1.577.686	1.577.686
Reservas de lucros	1.055.880	1.055.880	1.055.880	1.055.880
Ajuste de avaliação patrimonial	(74.609)	(75.940)	(74.609)	(75.940)
Dividendos adicionais propostos	73.652	73.652	73.652	73.652
Lucros acumulados	39.805	-	39.805	-
	2.672.414	**2.631.278**	**2.672.414**	**2.631.278**
Participação de não controladores	**-**	**-**	**11.596**	**13.772**
Total	**7.562.100**	**7.207.002**	**10.235.402**	**9.609.230**

Demonstração do Resultado
(R$ milhares)

	Controladora					
	Março / 2012			Março / 2011		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	**-**	**239.172**	**239.172**	**-**	**202.997**	**202.997**
Custo Operacional	-			-		
Custo com Energia Elétrica	**-**	**(30.172)**	**(30.172)**	**-**	**(25.822)**	**(25.822)**
Energia comprada para revenda	-	(34.282)	(34.282)	-	(31.131)	(31.131)
Provisão (reversão)perdas contrato oneroso	-	4.110	4.110	-	5.309	5.309
Custo de Operação	**-**	**(48.597)**	**(48.597)**	**-**	**(44.379)**	**(44.379)**
Pessoal, material e serviços de terceiros	-	(47.054)	(47.054)	-	(43.578)	(43.578)
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	-	(170)	(170)	-	634	634
(-)Recuperação de despesas	-	898	898	-	768	768
Outros	-	(2.271)	(2.271)	-	(2.203)	(2.203)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	**-**	**(2.063)**	**(2.063)**	**-**	**(2.626)**	**(2.626)**
Custo de construção	**-**	**(14.823)**	**(14.823)**	**-**	**(13.888)**	**(13.888)**
Lucro Operacional Bruto	**-**	**143.517**	**143.517**	**-**	**116.282**	**116.282**
Despesas operacionais	-	(34.215)	(34.215)	-	(42.079)	(42.079)
Resultado do Serviço	**-**	**109.302**	**109.302**	**-**	**74.203**	**74.203**
Resultado de participações societárias	-	10.820	10.820	-	6.702	6.702
Resultado Financeiro	-	(61.937)	(61.937)	-	7.595	7.595
Outras receitas/despesas	-	(2.865)	(2.865)	-	(5.078)	(5.078)
Lucro Operacional	**-**	**55.320**	**55.320**	**-**	**83.422**	**83.422**
Imposto de renda e contribuição social	-	(15.515)	(15.515)	-	(26.058)	(26.058)
Lucro Líquido do Período	-	**39.805**	**39.805**	-	**57.364**	**57.364**

	Consolidado					
	Março / 2012			Março / 2011		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	**8.882**	**394.972**	**403.854**	**7**	**247.112**	**247.119**
Custo Operacional						
Custo com Energia Elétrica	**-**	**(30.172)**	**(30.172)**	**-**	**(25.822)**	**(25.822)**
Energia comprada para revenda	-	(34.282)	(34.282)	-	(31.131)	(31.131)
Provisão (reversão)perdas contrato oneroso	-	4.110	4.110	-	5.309	5.309
Custo de Operação	**(1.618)**	**(48.802)**	**(50.420)**	**-**	**(44.876)**	**(44.876)**
Pessoal, material e serviços de terceiros	(906)	(48.321)	(49.227)	-	(43.744)	(43.744)
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	-	94	94	-	634	634
(-) Recuperação de despesas	-	898	898	-	-	-
Outros	(712)	(1.473)	(2.185)	-	(1.766)	(1.766)
Custo do serviço prestado a terceiros	**-**	**(5.861)**	**(5.861)**	**-**	**(2.626)**	**(2.626)**
Custo com construção	**-**	**(135.498)**	**(135.498)**	**-**	**(41.564)**	**(41.564)**
Lucro Operacional Bruto	**7.264**	**174.639**	**181.903**	**7**	**132.224**	**132.231**
Despesas Operacionais	(13.789)	(33.595)	(47.384)	(1.773)	(44.131)	(45.904)
Resultado do Serviço	**(6.525)**	**141.044**	**134.519**	**(1.766)**	**88.093**	**86.327**
Resultado de participações societárias	-	-	-	-	-	-
Resultado Financeiro	2.732	(78.346)	(75.614)	243	(922)	(679)
Outras receitas/despesas	755	(2.829)	(2.074)	461	12	473
Lucro Operacional	**(3.038)**	**59.869**	**56.831**	**(1.062)**	**87.183**	**86.121**
Imposto de renda e contribuição social	996	(19.316)	(18.320)	343	(29.150)	(28.807)
Lucro Líquido do Período	**(2.042)**	**40.553**	**38.511**	**(719)**	**58.033**	**57.314**

Demonstração do Fluxo de Caixa
(R$ milhares)

	Controladora		Consolidado	
	2012 Março	2011 Março	2012 Março	2011 Março
Atividades Operacionais				
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	**55.320**	**83.422**	**56.831**	**86.121**
Despesas (receitas) que não afetam o caixa				
Receita de Ativo Financeiro	(117.439)	(93.053)	(152.119)	(108.157)
Amortização de Ativo Financeiro	143.472	108.640	170.947	127.482
Depreciação e amortização	1.048	728	8.637	738
Amortização ágio investimentos	2.230	5.132	2.230	5.132
Variação monetária	6.963	(756)	5.455	(988)
Encargos financeiros gerados	75.324	9.926	239.578	15.260
Resultado de equivalência patrimonial	(10.820)	(6.702)	-	-
Ajuste a valor presente de tributos	(3.176)	407	(3.176)	407
Perdas do ativo permanente	635	(54)	635	(54)
Provisões para contingências	(3.600)	1.930	(3.600)	1.930
Provisões para crédito de liquidação duvidosa	170	(634)	(94)	(634)
Comp. Aposent. Especial/passivo atuarial	20	253	20	253
Provisão para perdas com contrato oneroso	(4.110)	(5.309)	(4.110)	(5.309)
Outros	(8.484)	(551)	(11.289)	(4.008)
Subtotal	**82.233**	**19.957**	**253.114**	**32.052**
(Acréscimo) decréscimo nos ativos operacionais				
Clientes	(15.321)	(5.725)	(18.000)	(6.231)
Créditos de energia renegociados recebidos	34.895	32.829	34.895	32.829
Devedores diversos	(1.285)	834	(2.900)	(3.016)
Desativações, alienações e serviços em curso	8.081	6.594	8.081	6.760
Tributos a recuperar	(9.151)	1.735	(29.479)	(5.943)
Ativo fiscal diferido	5.064	1.667	2.516	(2.815)
Almoxarifado	(539)	77	(2.112)	77
Cauções, depósitos e fundos vinculados	(7.067)	31.593	3.799	31.455
Outros créditos	(5.226)	409	(69.825)	(2.469)
Subtotal	**9.451**	**70.013**	**(73.025)**	**50.647**
Acréscimo (decréscimo) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(62.655)	(37.284)	(153.193)	(36.854)
Folha de pagamento	(14.486)	(12.849)	(14.513)	(12.745)
Tributos a recolher	(5.442)	(13.688)	7.874	(14.767)
Passivo fiscal diferido	(927)	114	2.032	1.087
Obrigações estimadas	(3.557)	(4.953)	29.609	4.222
Entidade de previdência complementar	(396)	(784)	(396)	(784)
Pesquisa e desenvolvimento	(7.945)	1.266	(7.739)	1.266
Outros passivos	(3.746)	(258)	(9.447)	21.163
Subtotal	**(99.154)**	**(68.436)**	**(145.773)**	**(37.412)**
Caixa proveniente das atividades operacionais	**47.850**	**104.956**	**91.147**	**131.408**
Pagamento de encargos financeiros	(39.770)	(29.288)	(50.932)	(34.179)
Recebimento de encargos financeiros	23	-	23	-
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(15.069)	(11.146)	(15.069)	(17.290)
Depósitos Judiciais	167	639	167	639
Caixa líquido das atividades operacionais	**(6.799)**	**65.161**	**25.336**	**80.578**
Atividades de Investimento				
Ativo Financeiro	(14.823)	(13.888)	(135.498)	(41.564)
Em Aplicações Financeiras/Depósitos Vinculados	-	-	-	10.275
Em ativo imobilizado	(74.991)	(79.244)	(344.174)	(298.957)
Em ativo intangível	(204)	-	(106)	(18)
Em participações societárias	(163.755)	(102.165)	-	(10.834)
Recebimento de remuneração dos investimentos societários	449	-	-	-
Outros investimentos	(4)	-	(4)	-
Caixa líquido das atividades de investimentos	**(253.328)**	**(195.297)**	**(479.782)**	**(341.098)**
Atividades de Financiamento				
Empréstimos e financiamentos obtidos	83.862	7.723	240.657	78.827
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	294.067	297.213	294.067	297.213
Pagamento de empréstimos e financiamento-principal	(26.980)	(16.693)	(34.982)	(22.490)
Pagamento Entidade Previdência Complementar	(3.347)	(2.367)	(3.347)	(2.367)
Total das atividades de financiamento	**347.602**	**285.876**	**496.395**	**351.183**
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	87.475	155.740	41.949	90.663
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	257.339	135.560	624.187	358.785
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	344.814	291.300	666.136	449.448

Análise do Resultado

Lucro Líquido

A Empresa apresentou, no 1T12, um lucro líquido 241,4% superior ao apurado no 4T11, passando de um prejuízo de R$ 28,1 milhões para um lucro R$ 39,8 milhões em 2012. Essa variação foi motivada pela redução da despesa com atualização monetária dos AFAC oriundos da Eletrobras, que totalizaram R$ 114 milhões em 2011, contra R$ 58 milhões em 2012.

Os principais determinantes da evolução da receita líquida no trimestre foram:

Receita Operacional

Na Transmissão:

A receita bruta de Transmissão excluido o computo relativo a receita de construção, que possui margem zero, totalizou no 1T12, o montante de R$ 254,3 milhões apresentando um aumento de 17,8% quando comparado com o 4T11 (R$ 216 milhões).

As receitas de construção (transmissão) totalizaram no 1T12 o valor de R$ 135,5 milhões face aos R$ 240,4 milhões registrados no 4T11. Essa redução de 43,6 % é causado pelo aumento dos ativos financeiros das SPEs que estão em fase pré-operacional. No entanto, o efeito no resultado é nulo, haja vista que a Companhia atribuiu margem zero para essa operação.

Na Geração:

A receita bruta de venda de energia, em face do cumprimento dos contratos de CCEAR´s totalizou no 1T12 o montante de R$ 31,9 milhões, um acréscimo de 586,% comparado com o 4T11 (R$ 4,6 milhões). Esse aumento refere-se, basicamente, ao faturamente de parcela retroativas de venda de energia elétrica do período de janeiro de 2010 a novembro de 2011, no valor de R$ 16 milhões da Usina de Passo São João e inicio do faturamento da energia da Usina de São Domingos, no valor de R$ 5.9 milhões, além da variação ocorrida no PLD.

Demais Receitas:

Outras receitas totalizaram no 1T12, o montante de R$ 5,6 milhões, redução de 4,4% em comparação ao 4T11 (R$ 10,9 milhões), decorrente basicamente dos serviços prestados a terceiros.

Deduções à Receita Operacional

Os impostos, contribuições e encargos de uso da rede elétrica apresentaram um aumento de 9,8% passando de R$ 28,6 milhões no 4T11 para R$ 31,4 milhões no 1T12 decorrente do aumento na receita operacional.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

Os principais determinantes da evolução dos Custos no período foram:

Na Geração:

A Energia elétrica comprada no 1T12 representou um custo de R$ 34,3 milhões, face ao cumprimento dos contratos de CCEARs em função do adiamento do início da operação comercial da UHE Passo São João, Mauá e São Domingos. No 4T11, esse montante foi de R$ 33,6 milhões.

Na Transmissão

a) Vale destacar que, em face da adoção do novo padrão contábil, a Companhia passou a reconhecer receita decorrente da construção da infraestrutura utilizada na transmissão, cujos montantes no 1T12 e 4T11 foram de R$ 135,5 milhões e R$ 240,4 milhões, respectivamente. Anulado esse efeito da receita de construção para a qual foi atribuida margem zero. Assim, os custos de construção foram respectivamento de R$ 135,5 milhões e R$ 41,6 milhões.

b) Os custos com serviços de terceiros totalizaram R$ 12,5 milhões no 1T12, tiveram um acréscimo de 110,3% em relação ao 4T11 (R$ 6 milhões), devido basicamente a entrada em operação da SPE Construtora Integração contribui com R$ 2,7 milhões (49,9% do total)

c) A conta pessoal apresentou uma redução de 17,6% passando de R$ 48,6 milhões no 4T11 para R$ 40,0 milhões no 1T12, variação essa devido à normalização com os gastos de folhas, que tendem a aumentar no último trimestre de cada ano.

d) Os gastos com materiais tiveram uma redução de 18,3%, em relação ao 4T11, atingindo um montante de R$ 1,4 milhões (R$ 1,8 milhões em 2011).

e) As reversões de provisão com contrato oneroso apresentaram uma redução de 115,6% passando de uma despesa de R$ 1,93 milhões no 4T11 para uma reversão de R$ 4,1 milhões no 1T12. Isso decorre da reversão da provisão para contratos onerosos dos CCEARs das UHE Mauá e UHE Passo São João contabilizados como despesa no exercício anterior. A redução se deve ao fato da provável entrada em operação das UHE Mauá e UHE Passo São João.

Receita (Despesa) Operacional

a) Os custos com serviços de terceiros apresentaram uma redução de 49,9%, passando de R$ 15,9 milhões no 4T11 para R$ 8,0 milhões no 1T12.

b) Redução de 3,1% nas despesas de custeio com Pessoal no 1T12 que totalizaram R$ 26,1 milhões (R$ 35,7 milhões no 4T11), variação essa devido à normalização com os gastos de folhas, que tendem a aumentar no último trimestre de cada ano.

c) Os gastos com materiais apresentaram uma redução de 27,7%, passando de R$ 1,1 milhão no 4T11 para R$ 0.7 milhões no 1T12.

d) As outras despesas apresentaram aumento de 111%, passando de uma reversão de R$ 14,5 milhões no 4T11 para uma despesa de R$ 16,1 milhões no 1T12. Esse aumento é devido ao fato de que em dezembro de 2011, ocorrerão reversões de provisões fiscais (R$ 7 milhões) e reversão de despesas atuariais (R$ 18 milhões).

e) As Provisões e reversões de contingências apresentaram redução de 37,8%, passando de uma reversão de R$ 5,8 milhões no 4T11 para uma reversão de R$ 3,6 milhões, basicamente devido à reclassificação, por parte da assessoria jurídica, de processos considerados prováveis para possíveis de perda.

Receita (Despesa) Financeira:

a) As receitas financeiras apresentaram aumento de 4,1%, passando de R$ 43,9 milhões no 4T11 para R$ 45,7 milhões no 1T12. Essa variação acompanha a variação ocorrida no IGPM do período, o qual corrigiu os créditos de energia renegociados.

b) As despesas financeiras apresentaram redução de 25%, passando de R$ 161,6 milhões no 4T11 para R$ 121,2 milhões no 1T12, basicamente a atualização monetária dos Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital – AFAC oriundos da Eletrobras. Esse montante foi de R$ 58 milhões no período de 2012 (contra R$ 114 milhões em dezembro de 2011).

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

1.1 Ativos Próprios – N/A

1.2 SPE

SPE	Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW médio	Energia Gerada MWh 1T12
Eólica Cerro Chato I	Parque Eólico Cerro Chato I	30	11	19.853,142
Eólica Cerro Chato II	Parque Eólico Cerro Chato II	30	11	20.443,856
Eólica Cerro Chato III	Parque Eólica Cerro Chato III	30	11	21.638,868

Usina	Participação %	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação
Parque Eólico Cerro Chato I	90,00	RS	Nov-11	Ago-45
Parque Eólico Cerro Chato II	90,00	RS	Set-11	Ago-45
Parque Eólica Cerro Chato III	90,00	RS	Mai-11	Ago-45

2. Energia comprada para revenda

Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	-
	R$ milhões	-
Outros	MWh	380.687,000
	R$ milhões	36,95
TOTAL	**MWh**	**380.687,000**
	R$ milhões	**36,95**

3. Energia Vendida

3.1 Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12 R$ milhões	1T12 MWh
Sistema Eletrobras	A		
	B		
Outros	A	31,9	370.773,462
	B		
Total	**A**	**31,9**	**370.773,462**
	B		

A - Através de leilões
B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

3.2 SPE

Comprador	Tipo de venda	1T12 R$ milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A		
	B		
Outros	A	8,80	61.935,866
	B		
Total	**A**	**8,80**	**61.935,866**
	B		

A - Através de leilões
B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12
Venda	R$ milhões	
	MWh	
	MWmédio	
Compra	R$ milhões	36,95
	MWh	
	MWmédio	380.687,000
Líquido	R$ milhões	36,95
	MWh	
	MWmédio	380.687,000

5. Combustível usado para produção de energia elétrica – N/A

6. Perdas na geração - % - NA

7. Tarifa Média – R$/MWh

7.1 Ativo Próprio

1T12
86,01

7.2 SPE

1T12
141,95

8. Extensão das Linhas de Transmissão - Km

8.1 Ativos Próprios

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Areia-Bateias	220,3	525	Jun-00	Jul-15		
Areia-Campos Novos	176,3	525	Set-82	Jul-15		
Areia-Curitiba	235,2	525	Jun-00	Jul-15		
Areia-Ivaiporã	173,2	525	Mai-82	Jul-15		
Areia - -Segredo	57,8	525	Ago-92	Jul-15		
Blumenau - -Curitiba	136,3	525	Dez-83	Jul-15		
Campos Novos - -Machadinho	44,8	525	Jan-02	Jul-15		
Campos Novos - -Caxias	203,3	525	Dez-01	Jul-15		
Caxias - -Gravataí	78,8	525	Dez-01	Jul-15		
Caxias - -Itá	256,0	525	Fev-02	Jul-15		
Curitiba --Bateias	33,5	525	Jun-00	Jul-15		
Itá – Nova Santa Rita	314,8	525	Abr-06	Jul-15		
Gravataí – Nova Santa Rita	29,0	525	Abr-06	Jul-15		
Itá - -Machadinho	64,6	525	Jan-02	Jul-15		
Itá - -Salto Santiago	186,8	525	Set-87	Jul-15		
Ivaiporã - -Londrina	121,9	525	Abr-88	Jul-15		
Ivaiporã - -Salto Santiago	167,0	525	Mai-82	Jul-15		
Ivaiporã Eletrosul - Ivaiporã Furnas	0,8	525	Set-82	Jul-15		
Ivaiporã Eletrosul - Ivaiporã Furnas	0,8	525	Fev-92	Jul-15		
Ivaiporã Eletrosul - Ivaiporã Furnas	0,7	525	Jun-04	Jul-15		
Salto Santiago --Salto Santiago	60,9	525	Ago-92	Jul-15		
Salto Santiago --Segredo	2,1	525	Ago-92	Jul-15		
Areia - -Gov. Bento Munhoz	10,7	525	Set-80	Jul-15		
Areia - -Gov. Bento Munhoz	10,9	525	Ago-81	Jul-15		
Blumenau - Biguaçu	91,0	525	Set-06	Mar-35	88,99	5,13
Biguaçu – Campos Novos	268,00	525	Set-06	Mar-35	261,47	18,08
Sub-Total 525 kV	**2.945,5**					
Anastácio - Dourados	210,9	230	Ago-94	Jul-15		
Areia - Ponta Grossa Norte	181,6	230	Out-76	Jul-15		
Areia - Salto Osório	160,5	230	Jan-77	Jul-15		
Areia - Salto Osório	160,3	230	Dez-76	Jul-15		
Areia - São Mateus do Sul	129,0	230	Jul-90	Jul-15		
Assis - Londrina Copel	114,3	230	Mar-79	Jul-15		
Biguaçu – Desterro	56,6	230	Dez-08	Jul-15		
Biguaçu –Palhoça	20,4	230	Out-08	Jul-15		
Blumenau –Jorge Lacerda B	116,4	230	Out-80	Jul-15		
Biguaçu – Blumenau 2	129,5	230	Jun-79	Jul-15		
Blumenau - Itajaí	37,6	230	Jan-02	Jul-15		
Blumenau - Itajaí	37,6	230	Mar-02	Jul-15		
Blumenau - Joinville	67,0	230	Set-79	Jul-15		
Blumenau - Joinville	72,9	230	Abr-79	Jul-15		
Blumenau - Palhoça	133,9	230	Jan-84	Jul-15		
Campo Mourão - Apucarana	114,5	230	Fev-76	Jul-15		
Campo Mourão -Maringá	79,9	230	Fev-76	Jul-15		

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Campo Mourão -Salto Osório	181,2	230	Fev-76	Jul-15		
Campo Mourão -Salto Osório	181,3	230	Mai-76	Jul-15		
Canoinhas -São Mateus do Sul	47,7	230	Fev-88	Jul-15		
Cascavel -Cascavel D'Oeste	9,9	230	Abr-01	Jul-15		
Cascavel D'Oeste -Guaíra	126,2	230	Abr-01	Jul-15		
Caxias - Caxias 5	22,0	230	Jun-09	Jul-15		
Curitiba -Joinville Norte	96,4	230	Nov-76	Jul-15		
Joinville – Joinville Norte	5,3	230	Nov-76	Jul-15		
Curitiba -Joinville	99,7	230	Jun-77	Jul-15		
Curitiba -São Mateus do Sul	116,7	230	Jul-90	Jul-15		
Dourados -Guaíra	226,5	230	Nov-91	Jul-15		
Farroupilha -Caxias 5	17,9	230	Out-05	Jul-15		
Monte Claro – Passo Fundo	211,5	230	Set-04	Jul-15		
Farroupilha -Monte Claro	31,0	230	Set-04	Jul-15		
Farroupilha -Monte Claro2	31,0	230	Set-04	Jul-15		
Monte Claro – Nova Prata	30,9	230	Set-04	Jul-15		
Jorge Lacerda A -Jorge Lacerda	0,8	230	Dez-79	Jul-15		
Jorge Lacerda - Palhoça -	121,3	230	Ago-05	Jul-15		
Jorge Lacerda - Siderópolis	49,4	230	Jun-79	Jul-15		
Jorge Lacerda - Siderópolis	47,3	230	Ago-79	Jul-15		
Londrina(ESUL) - Assis	156,6	230	Mai-05	Jul-15		
Londrina(ESUL) - Maringá	95,1	230	Mai-05	Jul-15		
Londrina - Apucarana	40,4	230	Abr-88	Jul-15		
Londrina ELETROSUL - Londrina COPEL	31,6	230	Abr-88	Jul-15		
Atlândida 2 - Osório 2	36,0	230	Mai-07	Jul-15		
Passo Fundo - Nova Prata 2	199,1	230	Nov-92	Jul-15		
Presidente Médice/Santa Cruz	237,4	230	Jan-10	Mar-38	71,68	1,37
Passo Fundo - Xanxerê	79,3	230	Mai-75	Jul-15		
Passo Fundo - Xanxerê	79,2	230	Nov-79	Jul-15		
Passo Fundo - Passo Fundo 1	0,45	230	Mar-73	Jul-15		
Passo Fundo - Passo Fundo 2	0,45	230	Mai-73	Jul-15		
Salto Osório - Pato Branco	85,9	230	Dez-79	Jul-15		
Salto Osório - Xanxerê	162,0	230	Out-75	Jul-15		
Salto Osório - Salto Osório	2,3	230	Nov-75	Jul-15		
Siderópolis - Lajeado Grande	121,9	230	Set-03	Jul-15		
Lajeado Grande - Caxias 5	65,6	230	Out-05	Jul-15		
Xanxerê - Pato Branco	79,6	230	Dez-79	Jul-15		
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	Nov-02	Jul-15		
Joinville - Vega do Sul	44,9	230	Nov-02	Jul-15		
Gravataí 2- - Gravataí 3	3,5	230	Nov-07	Jul-15		
Complexo Industrial Automotivo Gravataí -- Gravataí 3	3,5	230	Dez-07	Jul-15		
Jorge Lacerda A - Jorge Lacerda B 2	1,0	230	Out-07	Jul-15		
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 1	0,5	230	Fev-97	Jul-15		
Jorge Lacerda B - Jorge Lacerda C 2	0,5	230	Fev-97	Jul-15		
Atlântida 2/Gravataí 3	102,0	230	Abr-08	Jul-15		
Sub-Total 230 kV	**5.150,6**					
Blumenau - -Ilhota	40,2	138	Out-88	Jul-15		

Eletrobras
Eletrosul

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	Out-83	Jul-15		
Biguaçu – Camboriú – Morro do Boi	50,3	138	Fev-02	Jul-15		
Biguaçu – Florianópolis	19,5	138	Fev-02	Jul-15		
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	Set-83	Jul-15		
Campo Grande - Mimoso	108,3	138	Set-83	Jul-15		
Dourados das Nações - Ivinhema	94,7	138	Dez-83	Jul-15		
Eldorado - Guaíra	16,9	138	Out-82	Jul-15		
Florianópolis - Itajaí Fazenda	71,1	138	Out-90	Jul-15		
Florianópolis - Palhoça 1	9,6	138	Nov-83	Jul-15		
Florianópolis - Palhoça 2	9,6	138	Nov-83	Jul-15		
Gaspar - -Blumenau	20,7	138	Set-89	Jul-15		
Ilhota - Picarras	14,8	138	Abr-94	Jul-15		
Ilhota - Itajaí 1	7,9	138	Mar-02	Jul-15		
Ilhota - Itajaí 2	7,9	138	Jan-02	Jul-15		
Ilhota - Joinville	75,8	138	Jan-67	Jul-15		
Itajaí - Camboriú Morro do Boi	13,3	138	Fev-02	Jul-15		
Itajaí - Itajaí Fazenda	5,4	138	Mar-02	Jul-15		
Ivinhema - Porto Primavera	91,0	138	Mar-82	Jul-15		
Jorge Lacerda A - Imbituba	45,7	138	Out-80	Jul-15		
Jorge Lacerda A - Palhoça	108,6	138	Out-83	Jul-15		
Joinville - Joinville Santa Catarina	11,0	138	Out-99	Jul-15		
Joinville Santa Catarina - Picarras	50,0	138	Out-99	Jul-15		
Jupiá - Mimoso	218,7	138	Fev-92	Jul-15		
Jupiá - Mimoso	218,7	138	Jan-82	Jul-15		
Jupiá - Mimoso	218,7	138	Jan-82	Jul-15		
Palhoça - Imbituba	74,0	138	Out-83	Jul-15		
Anastácio - Aquidauana	11,1	138	Nov-06	Jul-15		
Anastácio -Aquidauana	11,1	138	Nov-06	Jul-15		
Dourados/Dourados 2	0,1	138	Jun-07	Jul-15		
Sub-Total 138 kV	**1.841,3**					
Conversora de Uruguaiana --Passo de Los Libres	12,5	132	Set-94	Jul-15		
Salto Osório - -Salto Santiago	56,2	69	Out-78	Jul-15		
Sub-Total (132 e 69 kV)	**68,7**					
Total geral	**10.006,1**				**2.456,02**	**239,09**

8.2 SPEs

SPE	Objeto (De–Para)	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do Ativo não Amortizado R$ milhões	RAP R$ milhões
Ártemis	Linha de transmissão (S. Santiago (PR)-Ivaporã-Cascavel (PR)	476 km	525 kV	Out-05	Fev-34	251,71	17,71
Etau	Linha de transmissão (Campos Novos (SC) – Barra Grande (SC) – Lagoa Vermelha (RS) – Santa Marta (RS))	187km	230 kV	Jul-05	Dez-32	99,03	7,34
Uirapuru	Linha de transmissão (Ivaiporã (PR) – Londrina (PR))	122 km	525 kV	Jul-06	Mar-35	91,53	5,70
RS Energia	Linha de transmissão (Campos Novos (SC) – Nova Santa Rita (RS)) Linha de transmissão (SE Monte Claro (RS)) – (SE Garibaldi (RS))	260 Km	525 Kv	Mai-09	Abr-36	291,23	8,16

9.RAP Total das Linhas de Transmissão – R$ milhões

9.1 Ativos Próprios

1T12
239,09

9.2 SPE

1T12
38,91

10. Perdas na transmissão - %

1T12
2,02

11. Principais Investimentos da controladora– R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Geração	**100,8**	**358,2**
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Bernardo	34,4	128,7
Implantação do Complexo Hidrelétrico São João	16,3	50,1
Implantação da usina hidroelétrica de Mauá	17,1	87,9
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Domingo	32,7	81,1
Implantação do Projeto Megawatt Solar	-	2,5
Implantação da PCE Biogás Tupandi, para Geração de Energia Elétrica, a partir de Biogás e LT Associada (500m, em 13,8kV)	-	5,8
Manut. Sist. de Geração de Energ. Elétrica	-	1,5
Preservação e Conservação Ambiental em Empreendimentos	0,3	0,6
Transmissão	**24,6**	**132,1**
Ampliação Sistema de Transmissão no Sul	20,5	117,6
Manut. Sist. de Transmissão de Energ. Elétrica	4,1	14,5
Outros	**1,4**	**47,1**
Total	**126,8**	**537,4**

12. Investimentos Novos

12.1 Geração

12.1.1 Ativos Próprios

Usina - Ativo Próprio	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
UHE P. São João	RS	587,5	77,0	39,0	Abr/12	Nov/07	Ago/41
UHE São Domingos	MS	384,7	48,0	36,9	Set/12	Ago/09	Dez/37
PCH Barra do Rio Chapéu	SC	127,9	15,0	8,61	Jul/12	Out/08	Dez/35
PCH João Borges	SC	140,2	19,0	10,12	Jul/12	Jun/10	Dez/35

12.1.2 SPEs

SPE	Usina	Participação %	Localização (Estado)	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade Instalada - MW	Energia Assegurada	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão
ESBR Participações S/A	UHE JIRAU	20	RO	15.542	3.750 MW	2.184,6 MW	jan/13	dez/09	ago/43
Companhia Hidrelétrica Teles Pires	UHE Teles Pires	24,5	MT	3.723,90	1.820 MW	915,4 MW	out/14	ago/11	dez/45
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	UHE Mauá	49	PR	1.279,26	361 MW	197,7MW	ago/12	jul/08	jul/42
Eólica –Chuí Holding SA (em constituição)	Parques eólicos de Chuí I a V, (98MW) e Minuano I e II (46MW).	49	RS	526,0	144 MW	53,0 MWm	mar/14	ago/12	abr/47
Eólica – Livramento Holding SA(em constituição)	Parques eólicos de Cerro Chato IV, V, VI, Ibirapuitã e Trindade	49	RS	272,1	78 MW	29 MWm	mar/13	jan/12	abr/47
Eólica – Santa Vitória do Palmas SA (em constituição	Parques eólicos Verace de I a X	49	RS	892,3	258 MW	109,2 MWm	mar/14	ago/12	abr/47

12.2 Transmissão

12.2.1 Ativos Próprios

12.2.1.1 Linhas de Transmissão

Linhas Próprias De - Para	Total do Investimento R$ milhões	Extensão das linhas - KM	Tensão	RAP R$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
LT Camburiú – Florianópolis Seccionamento e SE TIJUCAS (CELESC)	5,67	0,25	138 kV	0,64	Prevista Set-12	Jul-15
Secc. LT JLA – PAL, na SE GAROPABA	7,46	5,4	138 kV	0,92	Prevista Nov-12	Jul-15
Secc. LT JLA – PAL, na SE PALHOÇA - PINHEIRA	3,56	3,7	138 kV	0,24	Prevista Set-12	Jul-15
Seccionamento da LT Joinville - Ilhota	2,86	1,25	138 kV	0,00	Prevista Fev-12	Jul-15
LT Passo Fundo - Monte Claro 230Kv	8,69	11,0	230 KV	0,68	Prevista Out-13	Jul-15

12.2.1.2 Subestações

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP R$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
SE Siderópolis - Ampliação J – 230/69 kV	10,53	364	SC	1,32	Prevista Fev-12	Jul-15
SE Joinville - Ampliação K – 230 kV	1,52	691	SC	0,22	Prevista Jul-12	Jul-15
SE Biguaçu – Ampliação “D”525/230kV- 672MVA	9,53	1.344	SC	3,30	Prevista Fev-12	Mar-35
SE Biguaçu – Ampliação “F” 230/138 kV- 150MVA	10,10	150,00	SC	1,36	Prevista Nov-12	Jul-15
SE Tapera 2 – Ampliação “A” - 230/69 kV- 83MVA	14,36	83,00	SC	1,41	Prevista Nov-12	Jul-15
SE Joinville - GM	4,27	0,00	SC	0,66	Prevista Fev-12	Jul-15
SE Curitiba – Ampliação “K” – 230Kv	1,87		PR		Prevista Out-11	Jul-15
SE Garopaba –Implantação de dois módulos de EL	6,16	0,00	SC	0,73	Prevista Nov-12	Jul-15
SE Pinheira – Implantação de dois módulos de EL	6,50	0,00	SC	0,73	Prevista Set-12	Jul-15
SE Nova Prata 2 – Implatação de 2 módulo de EL	7,45		RS	1,07	Prevista set-13	Jul-15
SE Joinville Norte - Ampliação “C”– 230/138/ kV	10,25	300,00	SC	1,39	Prevista Out-13	Jul-15
SE Nova Snata Rita – ampliação F 525/230-13,8 KV 672MVA	39,53	2.016	RS	1,39	Prevista Jul-13	Jul-15
SE Itajaí –ampliação E - 230/138-13,8 KV 75MVA	6,94	525	RS	0,55	Prevista Jul-13	Jul-15

12.2.2. SPEs

12.2.2.1 Linhas de Transmissão

SPE	Objeto (De-Para)	Participação %	Total do Investimento R$ milhões	Extensão das linhas - KM	Tensão	RAP R$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
RS Energia	LT (SE Monte Claro (RS)) – (SE Garibaldi (RS))	100	21,64	33 Km	230 Kv	2,47	Set-12	Out-36
Norte Brasil	LT Coletora Porto Velho (RO) – Araraquara 2 (SP), em CC	24,5	2.024,2	2.375 km	± 600 kV	173,9	08-13	02/39
Porto Velho	LT Coletora Porto Velho – Porto Velho (RO) Subestação Coletora Porto Velho. Duas Estações Conversoras CA/CC/CA Back to Back em 400 MW.	100	555	17,3 km	500/230 kV	58,34	Mar-12	Fev-39
Costa Oeste (em constituição)	LT Cascavel Oeste – Umuarama, CS	49	52,29	143 Km	230 kV	6,22	Jan-13	Jan-42
Marumbi S/A	LT 525 KV Curitia - Curitiba Leste (PR)	20	60,00	28Km	525 kV	7,80	Jan-14	Jan-42
Transmissora sul Brasileira de Energia S/A	LT de 230KV 140KmNova Santa Rita – Camaquã LT 230KV 163Km Camaquã – Quinta LT 525 KV 190 Km Salto Santiago – Itá LT 525KV 305 Km Itá – Nova Santa Rita	80	442,00	140Km 163Km 190Km 305Km	230kV 230kV 525kV 525kV	44,40	Jan-14	Jan-42

12.2.2.2 Subestações

SE	Total do Investimento R$ milhões	Capacidade de Transformação	Localização	RAP R$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
SE Caxias 6 em 230/69 kV – 330 MVA	93,80	330 MVA	RS	3,51	Mai-12	Out-40
Subestação Umuarama 230/138 kV – 2X150 MVA, Lote E arrematado, em 02/09/2011, no Leilão ANEEL 004/2011	22,41	300 MVA	PR	2,66	Jan-13	Jan-42
SE Ijuí 2 em 230/69 kV – 166 MVA	23,22	300 MVA	RS	1,49	Ago-12	Out-40
SE Nova Petrópolis 2 em 230/69 kV – 83 MVA	15,08	166 MVA	RS	2,52	Jul-12	Out-40
SE Lajeado Grande em 230/138 kV – 75 MV	13,73	83 MVA	RS	1,64	Jul-12	Out-40
SE Foz do Chapecó em 230/138kV – 100 MVA	16,98	100 MVA	RS	1,86	Out-12	Out-40

13. Empréstimos e Financiamentos – R$ milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexador
BRDE	30,3	15/05/2019	TJLP + 4,5% aa
BNDES	668,9	15/01/2028	Cesta de moedas + 4% aa
Banco do Brasil	234,4	15/01/2028	TJLP + 2,65% aa
Eletrobras	939,5	30/03/2030	RGR + juros

Moeda Estrangeira - ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	32,5	30/12/2038	EUROS

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos

Controladora – R$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade						
Geração	39,8	64,3	64,3	64,3	60,6	506,9
Transmissão	54,9	88,8	88,8	88,8	83,8	700,3
Comercialização						
Por credor						
Eletrobras	43,5	81,3	81,3	81,3	72,6	612,0
Outros	51,2	71,8	71,8	71,8	71,8	595,2

14.2 Compra de Energia – N/A

14.3 Venda de Energia

14.3.1 Controladora

Contratos de Vendas de Energia	Unidade	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Ambiente Regulado	MWh	1.467.631	1.463.621	1.463.621	1.463.621	1.467.631	35.141.311
	R$ milhões	220,97	224,41	224,41	224,41	225,02	5.390,44
Contratos Bilaterais	MWh						
	R$ milhões						
TOTAL	**MWh**	**1.467.631**	**1.463.621**	**1.463.621**	**1.463.621**	**1.467.631**	**35.141.311**
	R$ milhões	**220,97**	**224,41**	**224,41**	**224,41**	**225,02**	**5.390,44**

14.3.2 SPEs

Contratos de Vendas de Energia	Unidade	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Ambiente Regulado	MWh	289,08	289,08	289,08	289,08	289,08	289,08
	R$ milhões	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
Contratos Bilaterais	MWh						
	R$ milhões						
TOTAL	**MWh**	**289,08**	**289,08**	**289,08**	**289,08**	**289,08**	**289,08**
	R$ milhões	**41,7**	**41,7**	**41,7**	**41,7**	**41,7**	**41,7**

15. Número de Empregados (incluindo requisitados / excluindo cedidos)

15.1 – Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	433
6 a 10	338
11 a15	144
16 a 20	0
21 a 25	387
mais de 25	249
Total	**1.551**

15.2 – Por região

Estado da Federação	Nº de empregados
Santa Catarina	1.114
Rio Grande do Sul	176
Paraná	171
Mato Grosso do Sul	67
Rondônia	23

15.3- Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	877
Administrativo	674

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada – N/A

17.Índice de Rotatividade

1T12
0,16

Balanço Patrimonial
R$ milhões

Ativo	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	5.241	4.640
Títulos e valores mobiliários	29.409	66.120
Clientes	71.979	79.394
Tributos a recuperar	29.494	39.201
Conta consumo de combustíveis - CDE CCC	61.877	44.038
Almoxarifado	72.947	76.688
Despesas pagas antecipadamente	4.4 14	7
Outros	1.85 1	2.728
Total do circulante	**277.212**	**312.816**
Não Circulante		
Realizável a longo prazo		
Tributos a recuperar	4.945	4.944
Depósitos judiciais	7.724	7.545
Total do realizável a longo prazo	**12.669**	**12.489**
Imobilizado		
Em serviço - líquido	1.438.279	1.460.085
Em curso	265.046	252.641
Total do imobilizado	**1.703.325**	**1.712.726**
Intangível		
Em serviço - líquido	196	348
Em curso	487	297
Total do intangível	**683**	**645**
Total do não circulante	**1.716.677**	**1.725.860**
Total do Ativo	**1.993.889**	**2.038.676**

Passivo e Patrimônio Líquido	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Fornecedores	127.466	124.568
Salários e encargos sociais	4.832	6.039
Tributos a recolher	10.544	23.250
Dividendos	39.205	39.205
Financiamentos e empréstimos	152.697	165.123
Encargos setoriais	1.470	1.185
Obrigações estimadas	29.735	17.019
Benefícios pós-emprego	268	327
Provisão para contingências	16.391	14.836
Pesquisa e desenvolvimento	9.683	9.079
Outros	785	567
Total do circulante	**393.076**	**401.198**
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	813.372	836.725
Encargos setoriais	13.414	13.414
Benefícios pós-emprego	77	118
Adiantamento para futuro aumento de capital	452.704	452.704
Total do não circulante	**1.279.567**	**1.302.961**
Patrimônio Líquido		
Capital social	337.877	337.877
Ajuste de avaliação patrimonial	(19.044)	(19.044)
Reserva legal	2.596	2.596
Dividendos adicionais propostos	13.088	13.088
Lucros (Prejuízos) Acumulados	(13.271)	-
Total do patrimônio líquido	**321.246**	**334.517**
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	**1.993.889**	**2.038.676**

Demonstração dos Resultados
Em R$ milhões

	31/03/2012	31/03/2011
Receita Operacional Líquida	**121 .889**	**132.890**
Custo Operacional		
Energia elétrica comprada para revenda	(38.123)	(13.088)
Encargo de uso do sistema de transmissão	(3.884)	(6.093)
Total do custo do serviço com energia elétrica	**(42.007)**	**(19.181)**
Custo de Operação		
Pessoal	(17.462)	(13.877)
Entidade de previdência privada	-	(909)
Material	(17.223)	(9.158)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(41.159)	(32.130)
(-) Recuperação de despesas - subvenção combustíveis	37.555	26.973
Serviços de terceiros	(11.052)	(7.151)
Depreciações e amortização	(21.577)	(22.336)
Outros custos, líquido recuperações	(3.270)	(2.649)
	(74.188)	**(61.237)**
Resultado Operacional Bruto	**5.694**	**52.472**
Despesas Administrativas		
Pessoal	(9.165)	(8.679)
Entidade de previdência privada	(1.250)	(196)
Depreciações e amortização	(254)	(377)
Outros despesas gerais e administrativas	(2.663)	(2.680)
Despesas gerais e administrativas	**(13.332)**	**(11.932)**
Resultado do Serviço de Energia Elétrica	**(7.638)**	**40.540**
Outras receitas operacionais, líquido	7	(1)
Outras Receitas e Despesas Operacionais	**7**	**(1)**
Receitas (Despesas) Financeiras		
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	1.269	2.147
Variações monetárias e cambiais	86.058	17.673
Outras receitas financeiras	655	216
Total das receitas financeiras	**87.982**	**20.036**
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(9.788)	(11.850)
Variações monetárias e cambiais	(69.380)	(2.847)
Outras despesas financeiras	(45)	(3)
Total das despesas financeiras	**(79.213)**	**(14.700)**
Resultado financeiro	**8.769**	**5.336**
Resultado Antes dos Impostos	**1.138**	**45.875**
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	(3.820)	(3.313)
Imposto de renda - IR	(10.589)	(9.181)
Lucro do exercício	**(13.271)**	**33.381**
Ações em circulação no final do período (em milhares)	1.273.193	1.273.193
Lucro por Lote de Mil Ações do Capital Social (em Reais)	(10,42)	26,22

Demonstração do Fluxo de Caixa
R$ milhões

	31/03/2012	31/03/2011
Atividades Operacionais		
Lucros líquido do exercício	**1.138**	**45.875**
Contrib. Social e Imposto Renda sobre lucro	(14.409)	(12.494)
	(13.271)	**33.381**
Ajustes por:		
Depreciação	21.806	22.434
Amortização de intangível	188	279
Perda na venda de ativo imobilizado e ajuste OCPC 05-2010	(1.847)	10
Rendimentos de títulos e valores mobiliários	(1.270)	(2.147)
(Despesas) receitas de juros e variações monetárias	(13.450)	(6.015)
Total de ajustes	**5.427**	**14.561**
Variações em:		
Aumento / redução em aplicação no mercado aberto	37.980	(61.561)
(Aumento) redução em clientes	7.416	71.508
Aumento em almoxarifado	3.741	(7.453)
Aumento em tributos a recuperar	9.707	(6.734)
Aumento em depósitos judiciais	(179)	(636)
Aumento em outros ativos	(21.370)	(18.927)
Aumento (Redução) em fornecedores	2.897	269.925
Aumento em salários e encargos sociais	(1.207)	(1.091)
Aumento em tributos a recolher	(12.706)	(4.968)
Aumento em outros passivos	13.824	14.643
Aumento (redução) em provisão para contingências	1.555	3.654
Redução em benefícios pós-ermpego	(100)	(121)
Total de variações	**41.558**	**258.239**
Caixa líquido provenientes das atividades operacionais	**33.714**	**306.181**
Atividades de Investimento		
Aquisições de ativo imobilizado	(10.559)	(333.117)
Aquisições de ativo intangível	(225)	(8)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	**(10.784)**	**(333.125)**
Atividades de Financiamento		
Ingressos de financimentos e empréstimos	7.065	15.725
Amortização de empréstimos e financiamentos	(29.394)	(956
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento	**(22.329)**	**14.769**
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	**601**	**(12.175)**
Saldo final de caixa e equivalente de caixa	5.241	2.918
Saldo inicial de caixa e equivalente de caixa	4.640	15.093
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa	**601**	**(12.175)**

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no 1T12 um resultado negativo passando de um prejuízo de R$ 18 milhões no 4T11 para um prejuízo de R$ 13,2 milhões no 1T12 devido ao aumento no custo da energia elétrica comprada para revenda. O resultado negativo observado no 1T12 foi minimizado devido à redução do impacto das despesas com encargos de dívidas.

A empresa apresentou entre o 1T11 e o 1T12 redução do lucro líquido, passando de um lucro de R$ 33 milhões no 1T11 para um prejuízo de R$ 13 milhões no 1T12 pelo reconhecimento em 2012 do cancelamento de receita da UTE Candiota III em cumprimento a ofício da ANEEL.

Receita Operacional

Na geração:

O fornecimento de energia elétrica apresentou uma redução de 15,1%, passando de R$ 164 milhões no 4T11 para R$ 139 milhões no 1T12, principalmente devido a cancelamento de receitas da UTE Candiota III no 1T12. Este cancelamento está sendo objeto de recurso por parte da Companhia junto a ANEEL com expectativa de reversão durante o exercício.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou aumento de 107,7%, passando de R$ 18 milhões no 4T11 para R$ 38 milhões no 1T12, principalmente devido a: I) alto valor da PLD (Preço de Liquidação das Diferenças); II) insuficiência de lastro em 2012 maior que em 2011; III) penalidade sobre energia negociada em leilões em R$ 4 milhões/mês conforme cláusula contratual.

Os encargos de uso da rede elétrica apresentou aumento de 7,5%, passando de R$ 3,6 no 4T11 para R$ 3,8 milhões no 1T12 em função da recomposição tarifária.

O combustível para produção de energia elétrica apresentou um aumento de 12,7%, passando de R$ 36,5 milhões no 4T11 para R$ 41,1 milhões no 1T12, principalmente devido à operação da UTE Candiota III.

A subvenção de combustíveis resultante da produção de energia elétrica apresentou um aumento de 17,5%, passando de R$ 31,9 milhões no 4T11 para R$ 37,5 milhões no 1T12, principalmente devido à obtenção de subvenção na operação da UTE Candiota III.

As depreciações e amortizações apresentaram pequena redução de 1,2%, mantendo-se estáveis em R$ 21,8 milhões no 4T11 e R$ 21,5 milhões no 1T12, principalmente devido ao pequeno número de bens que atingiu o valor final de depreciação no período.

Os gastos com pessoal apresentaram uma redução de 13,4%, passando de R$ 20,2 milhões no 4T11 para R$ 17,4 milhões no 1T12, principalmente devido à provisão da PLR – Participação nos Lucros e Resultados no último trimestre de 2011.

Os gastos com material apresentaram aumento de 555,8%, passando de R$ 11,0 milhões no 4T11 para R$ 17,2 milhões no 1T12, principalmente devido à aquisição de insumos para operação das Usinas da Companhia, mais especificamente a Cal para uso no dessulfurizador.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram uma pequena redução de 2,9%, passando de R$ 11,3 milhões no 4T11 para R$ 11,0 milhões no 1T12, principalmente devido à operação normal dos contratos.

Outras Receitas e Despesas operacionais

Os ganhos em outras receitas e despesas operacionais apresentaram uma redução de 96,8%, passando de R$ 221 mil no 4T11 para R$ 7 mil no 1T12, ocasionado pelo reconhecimento de vendas do ativo imobilizado no 4T11, fato este que não ocorreu no 1T12.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram redução de 11,6%, passando de R$ 99,5 milhões no 4T11 para R$ 87,9 milhões no 1T12, principalmente devido à redução das Variações Monetárias Ativas.

As despesas financeiras apresentaram redução de 50,4%, passando de R$ 159,7 milhões, no 4T11 para R$ 79,2 milhões no 1T12, principalmente devido à redução dos encargos de dívidas de variações monetárias passivas de um período para outro.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
P. Médici (Candiota)	446	251,500	152.165,840
Candiota III – Fase C	350	292,000	611.245,370
S. Jerônimo (Candiota)	20	12,600	9.194,030
Nutepa (Candiota)	24	6,100	9,440
Total			**772.614,680**

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado R$ milhões
P. Médici (Candiota)	RS	Jan-1974	Jul-15	184,3
CANDIOTA III – FASE C	RS	Jan-11	Autorização	1.350,3
S. Jerônimo (Candiota)	RS	Abr-1953	Jul-15	5,9
Nutepa (Candiota)	RS	Fev-1968	Jul15	4,1

2. Energia comprada para revenda

Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	199.391,000
	R$ milhões	12.591.597,77
Outros	MWh	127.055,009
	R$ milhões	25.448.255,32
Total	**MWh**	**326.446,009**
	R$ milhões	**38.039.763,09**

3. Energia Vendida

Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12 R$ milhões	1T12 MWh
Sistema Eletrobras	A		
	B	17,53	129.877,500
Outros	A		
	B	143,12	945.153,251
Total	**A**		
	B	**160,65**	**1.075.030,751**

A - Através de leilões
B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12
Venda	R$ milhões	
	MWh	
	MWmédio	
Compra	R$ milhões	25,45
	MWh	127.055,009
	MWmédio	
Líquido	R$ milhões	25,45
	MWh	127.055,009
	MWmédio	

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1T12	
		Quant.	R$ milhões
Óleo Combustível	Kg	766.431,160	24
Óléo Diesel	L	6.516.619,220	8
Carvão	T	389.215,63	0,4

6. Perdas na geração - %

1T12
0,47

7. Tarifa Média – R$/MWh

Ativos Próprios

1T12
149,44

8. Extensão das Linhas de Transmissão - Km - NA

9. RAP Total das Linhas de Transmissão – R$ milhões – NA

10. Perdas na transmissão - % - NA

11. Principais Investimentos da controladora– R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Geração		
Manutenção de Sistema de Geração - MSGEE	3	24
Adequação Ambiental	2	50
Revitalização Fase A/B UPME	8	30
Otros	-	6
Total	**13**	**110**

12. Investimentos Novos - NA

13. Empréstimos e Financiamentos – R$ milhões

Moeda Nacional – MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexador
Eletrobras	102,359	20/12/2022	IPCA + 8% a.a.
Eletrobras	134,581	30/12/2016	5% a.a.
Eletrobras	813	30/07/2012	Selic + 0,5% a.a.
Eletrobras	3,348	30/07/2012	Selic + 0,5% a.a.
Eletrobras	30,889	30/09/2012	Selic + 0,5% a.a.
Eletrobras	12,481	30/06/2018	0,5% a.a.
Eletrobras	20,869	30/09/2012	Selic + 0,5% a.a.

Moeda Estrangeira – ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	471,589	20/12/2021	US$
Eletrobras	189,141	20/06/2016	US$

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos

Controladora – R$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade						
Geração	140,519	115,441	102,361	123,902	103,018	380,828
Por credor						
Eletrobras	140,519	115,441	102,361	123,902	103,018	380,828

14.2 Compra de Energia - NA

14.3 Venda de Energia

Controladora

Contratos de Vendas de Energia	Unidade	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Ambiente Regulado	MWh	4.428.034,000	3.775.560,000	3.775.560,000	3.775.560,000	2.872.368,000	2.557.920,00
	R$ milhões	595,2	615,5	646,3	678,6	586,7	565,9
Contratos Bilaterais	MWh	581.786,000	0	0	0	0	0
	R$ milhões	77,5	0	0	0	0	0
TOTAL	**MWh**	**5.009.820,000**	**3.775.560,000**	**3.775.560,000**	**3.775.560,000**	**2.872.368,000**	**2.557.920,00**
	R$ milhões	**672,7**	**615,5**	**646,3**	**678,6**	**586,7**	**565,9**

15. Número de Empregados (incluindo requisitados / excluindo cedidos)

15.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	242
6 a 10	112
11 a15	0
16 a 20	31
21 a 25	128
mais de 25	199
Total	**712**

15.2 Por região

Estado da Federação	Nº de empregados
Rio Grande do Sul	712

15.3– Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	565
Administrativo	147

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.172

17. Índice de Rotatividade

1T12
1,51%

2.Empresas de Distribuição

A Eletrobras Distribuição Acre não encerrou as suas Demonstrações Financeiras, relativas ao 1T12, na data de 29/05/2012, devido as inadequações detectadas nos módulos do sistema ERP que atende as áreas de contabilidade, almoxarifado, financeiro e folha de pagamento.

A empresa esta adotando todas as providências necessárias para equacionar as inconformidades detectadas, tendo inclusive adquirido um sistema de gestão de ativos, em fase de implantação, bem como está revendo os procedimentos de fluxos das informações internas, de forma a ter os trabalhos estruturados, concluídos no inicio do segundo semestre de 2012.

Empresa	Receita Operacional Líquida		Resultado do Serviço		Lucro/Prejuízo do Exercício		EBITDA (R$ milhões)		Margem EBITDA	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
Amazonas Energia	374	337	(27)	(76)	(93)	(171)	(4)	(43)	(1,0)	(12,8)
Distribuição Alagoas	201	184	(6)	(1)	(2)	0	(2)	3	(1,1)	1,7
Distribuição Piauí	208	198	12	(19)	(3)	(25)	18	(13)	8,7	(6,7)
Distribuição Rondônia	192	170	(27)	(31)	(34)	(32)	(21)	(25)	(11,0)	(14,5)
Distribuição Roraima	42	32	(11)	(21)	(14)	(26)	(9)	(20)	(22,0)	(62,0)
Total	**1.017**	**921**	**(59)**	**(148)**	**(146)**	**(254)**	**(18)**	**(98)**		

Distribuição do Sistema Eletrobras

Empresa	Extensão das Linhas de Distribuição Km	Nº de Clientes assistidos	Nº de municípios atendidos	Nº de subestações
Distribuição Acre	16.481	215.904	22	14
Distribuição Alagoas	13.781	924.176	102	39
Amazonas Energia	15.333	753.133	62	50
Distribuição Piauí	64.358	1.022.685	224	76
Distribuição Rondônia	21.856	518.469	52	50
Distribuição Roraima	2.888	265.602	1	3
Total	**134.697**	**2.677.284**	**463**	**232**
Acréscimo 1T12				

Extensão das Linhas de Transmissão - Km

Empresa	Próprias (a)	SPEs (b)	Agregação física em 2012	Total (a+b)
Amazonas	601	-	-	**601**
Geradoras / Transmissoras	58.053	1.792	-	**59.845**
Total	**58.654**	**1.792**	**-**	**60.446**

(b) Participação da empresa no empreendimento

Capacidade Instalada - MW

Empresas	Próprio (a)	SPE (b)	Agregação Física 2012	Total (a+b)
Amazonas	2.209	-	-	**2.209**
Rondônia	3	-	-	**3**
Eletrobras	-	13	-	**13**
Empresas Geradoras e Transmissoras	38.523	966	56	**39.489**
Total	**40.735**	**979**	**56**	**41.714**

(b) Participação da empresa no empreendimento

Energia Vendida - MWh

	1T12	1T11
Amazonas Energia	1.336.516	1.142.002
Distribuição Piauí	596.162	539.298
Distribuição Alagoas	763.144	694.354
Distribuição Acre	-	-
Distribuição Roraima	137.955	124.931
Distribuição Rondônia	628.458	542.101
Total	**3.462.235**	**3.042.686**

Balanço Patrimonial
(em milhares de reais)

Ativo	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Caixa e equivalente de caixa	105.062	94.928
Clientes	374.340	370.515
Tributos e contribuições sociais	30.001	28.795
Almoxarifado	27.734	13.011
Conta de Consumo de Combustíveis - CCC	1.773.908	2.917.335
Despesas pagas antecipadamente	1.319	2.034
Outros	135.541	141.749
	2.447.905	**3.568.367**
Não Circulante		
Realizável a Longo Prazo		
Partes relacionadas	99	5
Tributos e contribuições sociais	1.446.592	1.383.426
Cauções e depósitos vinculados	152.048	139.604
Ativo financeiro - concessões de serviço público	1.527.753	1.476.138
Outros	12.873	12.871
	3.139.365	**3.012.044**
Investimentos	7.670	7.670
Imobilizado	1.296.640	1.310.156
Intangível	654.238	631.111
	5.097.913	**4.960.981**
Total do Ativo	**7.545.818**	**8.529.348**

Passivo e Patrimônio Líquido (Passivo a Descoberto)	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Fornecedores	3.007.026	2.768.156
Adiantamentos de fornecedores - CCC	-	1.236.077
Financiamentos e empréstimos	99.736	102.072
Arrendamento mercantil	145.828	142.997
Encargos setoriais	36.334	42.012
Pesquisa e desenvolvimento	8.786	8.880
Tributos e contribuições sociais	59.421	68.043
Obrigações estimadas	25.448	21.491
Parcelamentos com fornecedores	49.214	54.813
Obrigações com coligadas/controladas/controladoras	65.058	64.554
Outros	40.162	59.510
	3.537.013	**4.568.605**
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	487.582	452.759
Arrendamento mercantil	1.774.245	1.775.544
Provisões para contingências	183.491	171.141
Conta de Consumo de Combustíveis - CCC	1.474.602	1.401.167
Parcelamentos com fornecedores	36.911	48.038
Adiantamento para futuro aumento de capital	65.504	63.919
Pesquisa e desenvolvimento	37.588	35.064
Obrigações com contrato de concessão	328.409	300.106
	4.388.332	**4.247.738**
Patrimônio Líquido (Passivo a Descoberto)		
Capital social	4.330.917	4.330.917
Ajuste de avaliação patrimonial	(1.647)	(1.647)
Prejuízos acumulados	(4.708.797)	(4.616.265)
	(379.527)	**(286.995)**
Total do Passivo e Patrimônio Líquido (Passivo a Descoberto)	**7.545.818**	**8.529.348**

Demonstração do Resultado
(Em milhares de Reais)

	31.03.2012	31.03.2011 (Reapresentado)
Receita operacional líquida	**373.788**	**337.445**
Despesa Operacional		
Pessoal	(77.063)	(74.314)
Material	(17.368)	(24.527)
Serviços de terceiros	(57.904)	(53.557)
Custo de construção	(71.487)	(87.926)
Combustível para produção de energia elétrica	(755.523)	(424.578)
Recuperação da Despesa - Compra Combustível - CCC	769.723	513.441
Compensação financeira p/ utilização de recursos hídricos	(1.403)	(1.358)
Energia elétrica comprada para revenda	(19.135)	(83.877)
Depreciação e amortização - Imobilizado e intangível	(5.987)	(28.237)
Depreciação - leasing	(11.654)	(11.654)
Amortização - ativos vinculados à concessão	(17.790)	7.505
Provisão/Reversão da Provisão Operacional	(32.241)	(52.109)
Aluguéis	(87.520)	(77.278)
Outras Despesas	(15.616)	(14.656)
	(400.968)	**(413.125)**
Resultado do Serviço	**(27.180)**	**(75.680)**
Receita (Despesa) Financeira		
Acréscimos moratórios sobre energia vendida	9.150	6.660
Variação monetária ativa	179	54
Variação monetária passiva	(289)	-
Encargos de dívidas	(13.901)	(11.617)
Encargos - leasing	(77.637)	(43.399)
Outras	16.602	(19.621)
	(65.896)	**(67.923)**
Outras Receitas (Despesas)	**544**	**(27.129)**
Resultado Operacional	**(92.532)**	**(170.732)**
Prejuízo Antes da Contribuição Social e Imposto De Renda	**(92.532)**	**(170.732)**
Lucro (Prejuízo) Líquido do Período	**(92.532)**	**(170.732)**
Prejuízo por ação - R$	**(0,01)**	**(0,03)**

Demonstração do Fluxo de Caixa
(Em milhares de Reais)

	2012	2011
Fluxo de Caixa das Atividades Operacionais		
Prejuízo do exercício	**(92.532)**	**(170.732)**
Ajustes p/ reconciliar o prejuízo com o caixa gerado pelas operações		
Depreciação e amortização	35.431	32.386
Encargos financeiros	12.733	9.444
Encargos financeiros do arrendamento financeiro	77.637	43.399
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	21.657	13.761
Constituição de provisão para contingências	10.584	38.348
Baixa de ativo intangível	1.354	14.332
Baixa de créditos tributários prescritos	-	21.252
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos (impairment)	-	6.167
	66.864	**8.357**
Variações no Ativo Circulante		
Clientes	(25.482)	(5.722)
Almoxarifado	(14.723)	69
Despesas pagas antecipadamente	715	844
Tributos e contribuições sociais	(1.206)	(998)
Conta de consumo de combustíveis - CCC	1.143.427	(286.226)
Outros	6.208	(4.743)
	1.108.939	**(296.776)**
Variações no Ativo Não Circulante		
Tributos e contribuições sociais	(63.166)	(47.269)
Partes relacionadas	(94)	29
Ativo financeiro - concessão	(51.617)	(74.785)
Outros	(2)	2
	(114.879)	**(122.023)**
Variações no Passivo Circulante		
Fornecedores	238.870	273.866
Adiantamento de fornecedores	(1.236.077)	-
Arrendamento mercantil	2.831	(2.608)
Tributos e contribuições sociais	(8.622)	2.171
Encargos setoriais	(5.678)	6.979
Pesquisa e desenvolvimento	(291)	(968)
Obrigações estimadas	3.957	3.738
Parcelamentos com fornecedores	(5.599)	(3.342)
Obrigações com coligadas / controladas / controladora	504	50.030
Outros	(19.151)	(274)
	(1.029.256)	**329.592**
Variações no Passivo Não Circulante		
Conta de consumo de combustíveis - CCC	73.435	115.794
Arrendamento mercantil	(78.936)	(68.020)
Benefício pós - emprego	-	-
Provisões para contingências	1.766	2.270
Parcelamentos com fornecedores	(11.127)	(11.350)
Obrigações especiais - ativo financeiro concessão	2	30.332
Obrigações especiais - ativo intangível		5.372
Pesquisa e desenvolvimento	2.524	2.296
	(12.336)	**76.694**
Caixa proveniente das Atividades Operacionais		
Pagamento de encargos financeiros	(9.389)	(8.304)
Depósitos judiciais	(12.444)	(2.519)
Caixa Líquido (Aplicado nas) Gerado pelas Atividades Operacionais	**(2.501)**	**(14.979)**
Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento		
Aquisição de ativo imobilizado	(3.617)	(1.905)
Aquisição de ativo intangível	(3.132)	(87)
Aquisição de ativo intangível - concessão	(11.344)	(13.273)
Caixa Líquido Aplicados nas Atividades de Investimentos	**(18.093)**	**(15.265)**
Atividades de Financiamento		
Empréstimos e financiamentos obtidos	54.242	36.794
Pagamentos de empréstimos e financiamentos	(23.514)	(21.363)
Caixa Líquido Aplicado das Atividades de Financiamento	**30.728**	**15.431**
Aumento (Redução) no Caixa e Equivalentes de Caixa	**10.134**	**(14.813)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	94.928	68.189
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	105.062	53.376

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no 1T12 um prejuízo 1.159,0%, superior ao apurado no trimestre anterior, passando de R$ 7,3 milhões no 4T11, para R$ 91,6 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento de alguns custos e despesas Operacionais descritos abaixo.

A Empresa apresentou no 1T12 um prejuízo 46,3%, inferior ao apurado ao mesmo período no ano anterior, passando de R$ 170,7 milhões no 1T11, para R$ 91,6 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento na Receita Operacional e redução de algumas rubricas na Despesa Operacional, destacando-se, principalmente, a Provisões para Contingências e a Provisão para Perdas com Prescrição de Créditos Tributários.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou redução de 7,1%, passando de R$ 476,5 milhões no 4T11, para R$ 442,5 milhões no 1T12, não apresentando, portanto, impacto significativo no resultado da Companhia.

A receita de construção apresentou redução de 60,3%, passando de R$ 180,0 milhões no 4T11, para R$ 71,5 milhões no 1T12, principalmente devido à diminuição na execução de obras, principalmente, na construção de extensão de rede de alta e baixa tensão.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 8,3% passando de R$ 20,9 milhões, no 4T11, para R$ 19,1 milhões, no 1T12, não apresentando, portanto, impacto significativo no resultado da Companhia.

O custo de operação com as depreciações e amortizações apresentou redução de 3,6% passando de R$ 34,0 milhões, no 4T11, para R$ 32,8 milhões, no 1T12, não apresentando, portanto, impacto significativo no resultado da Companhia.

O custo de operação com pessoal apresentou aumento de 56,9%, passando de R$ 37,3 milhões no 4T11, para R$ 58,5 milhões no 1T12, principalmente devido à nova estrutura organizacional da Companhia efetuada em janeiro/2012. Foram criados departamentos nas atividades de geração e distribuição da empresa, conforme Resolução de Diretoria nº 038/2012, de 23/02/2012. Essa reestruturação está sendo feita para que a Companhia possa se adequar ao processo de desverticalização (ou seja, separação entre geradora e distribuidora) pela qual está previsto acontecer com a Amazonas Energia.

O custo de operação com material apresentou aumento de 33,8%, passando de R$ 12,5 milhões no 4T11, para R$ 16,7 milhões no 1T12, principalmente devido à aplicação de materiais na manutenção de unidades geradoras de gás na usina de Mauá.

O custo de operação com serviços de terceiros apresentou redução de 6,7%, passando de R$ 39,5 milhões no 4T11, para R$ 36,9 milhões no 1T12, não apresentando, portanto, impacto significativo no resultado da Companhia.

A rubrica de Combustível para Produção de Energia Elétrica apresentou aumento de 8,2%, passando de R$ 706,0 milhões no 4T11, para R$ 763,8 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento nas despesas de "Take or Pay" (dispositivo contratual que obriga o comprador a pagar uma certa quantidade mínima de produto, levando ou não o comprador efetivamente aquela quantidade no período estipulado) e "Ship or Pay" (Shirp or Pay é a cláusula contratual em que o agente que contrata capacidade de transporte junto ao transportador para escoar gás natural é obrigado a pagar por ela ainda que não a utilize).

Contribuiu ainda para o aumento do prejuízo neste 1T12, a rubrica de Recuperação de Despesa – CCC, que registrou uma redução de 6,6%, passando de 824,1 milhões no 4T11, para R$ 769,7 milhões no 1T12, devido ao aumento do preço do Ambiente de Contratação Regulada (ACR), passando de R$ 137,77 no 4T11, para R$ 156,98 no 1T12. A parcela do custo da empresa, referente à CCC, é calculado através da energia gerada x o preço do ACR, como aumentou o valor do ACR, diminuiu o valor de reembolso, pois a parcela de custo da Companhia passa a ser maior.

Receita (despesa) operacional

A despesa com pessoal apresentou aumento de 23,9% passando de R$ 62,1 milhões no 4T11, para R$ 77 milhões no 1T12, principalmente devido à nova estrutura organizacional da Companhia efetuada em janeiro/2012. Essa reestruturação está sendo feita para que a Companhia possa se adequar ao processo de desverticalização (ou seja, separação entre geradora e distribuidora) pela qual está previsto acontecer com a Amazonas Energia.

Provisões/Reversões de Provisões apresentaram aumento de 840,8%, passando de R$ 3,4 milhões no 4T11, para R$ 32,2 milhões no 1T12, principalmente nas Provisões para Contingências, devido a uma reclassificação de possível para provável em três processos da ANEEL, totalizando o valor de R$ 18,0 milhões.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram redução de 54,8%, passando de R$ 37,7 milhões no 4T11, para R$ 17,0 milhões, no 1T12, principalmente em função da Companhia não ter efetuado, no 1T12, o lançamento da atualização monetária da Lei nº 12.111/09.

As despesas financeiras apresentaram redução de 50,8%, passando de R$ 168,9 milhões, no 4T11, para R$ 82,9 milhões, no 1T12, principalmente em função da Companhia não ter efetuado, no 1T12, os lançamentos da atualização monetária dos Produtores Independentes e Petrobras.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
Parintins	33,16	10,083	22.022
Itacoatiara	34,83	6,328	13.820
Manacapuru	28,93	10,868	23.741
Barreirinha	3,71	0,729	2.224
Coari	20,85	7,572	16.537
Maués	12,43	3,822	8.347
Humaitá	15,37	4,661	10.179
Urucará	4,67	1,484	3.240
Benjamin Constant	7,32	2,549	5.567
Tefé	18,2	6,783	14.814
Manicoré	7,67	2,489	5.437
Autazes	6,07	1,753	3.829
Codajás	7	1,653	3.611
Eirunepé	10,62	1,996	4.360
Nova Olinda do Norte	6,52	1,996	4.060
Atalaia do Norte**	1,19	0,05	109
Barcelos	4,87	1,367	2.985
Lábrea	9,54	2,611	5.703
São Paulo de Olivença	3,79	0,986	2.153
Santo Antônio do Içá	3,22	1,04	2.272
Carauari	7,18	2,036	4.447
Fonte Boa	6,23	1,662	3.631
Boca do Acre	8,22	2,538	5.543
São Gabriel da Cachoeira	8,42	3,021	6.598
Itapiranga	3,06	0,985	2.151
Anori	4,16	1,073	2.343
Silves	2,5	0,498	1.087
Augusto Montenegro	0,6	0,055	121
Nhamundá	4,58	0,961	2.100
Tabatinga	15,43	5,336	11.653
Novo Aripuanã	5,69	1,584	3.459
Borba	3,6	1,851	4.044
Santa Isabel do Rio Negro	2,42	0,676	1.475
Jutaí	6,18	1,182	2.582
Novo Airão	5,27	1,206	2.634
Ipixuna	3,04	0,597	1.303
Envira	3,38	0,856	1.870
Cucuí	0,57	0,073	160
Japurá	0,18	0,044	96
Maraã	3,69	0,628	1.371
Juruá	2,49	0,462	1.010
Tapauá	3,71	1,155	2.524
Canutama	2,23	0,613	1.339
Pauini	2,62	0,698	1.524
Careiro	2,5	0,859	1.875

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
Amaturá	1,8	0,446	974
Estirão do Equador	0,72	45,207	99
Palmeiras	0,72	0,053	115
Ipiranga	0,42	0,054	118
Vila Bittencourt	0,57	0,068	147
Iauaretê	1	0,178	388
São Sebastião do Uatumã	2,64	0,638	1.393
Tonantins	3,46	0,944	2.062
Alvarães	2,72	0,641	1.401
Beruri	2,97	0,756	1.651
Caapiranga	2,06	0,493	1.076
Uarini	1,94	0,615	1.343
Urucurituba	2,84	0,787	1.720
Pedras	0,57	0,102	222
Anamã	1,73	0,54	1.180
Itamarati	2,56	0,405	885
Castanho	12,72	4,195	9.162
Rio Preto da Eva	11,21	3,389	7.403
Limoeiro	1,79	0,335	732
Boa Vista do Ramos	2,31	0,738	1.611
Manaquiri	3,01	1,118	2.442
Caviana	0,58	0,122	267
Campinas	0,43	0,06	131
Caiambé	0,88	0,121	264
Murituba	0,3	0,033	73
Apuí	7,19	1,381	3.017
Mocambo	0,89	0,188	410
Belém do Solimões	0,84	0,213	464
Itapeaçú	0,85	0,153	333
Caborí	0,78	0,095	207
Cametá	0,612	0,136	298
Sacambú	0,448	0,064	140
Novo Remanso	4,06	1,331	2.907
Tuiué	0,71	0,096	211
Jacaré	0,34	0,164	357
Novo Céu	1	0,404	883
Vila Amazônia	2,08	0,341	744
Axinim	0,66	0,107	234
Vila Urucurituba	0,38	0,059	129
Arara	0,332	0,052	114
Feijoal	0,778	0,062	136
Lindoia	1	0,304	663
Moura	0,52	0,065	143
Santana	0,31	0,051	112
Sucunduri	0,16	0,048	106
Carvoeiro	0,33	0,016	34
Itapuru	0,31	0,02	44
Betânia	0,43	0,111	242
Vila de Matupí	1,85	0,619	1.352
Auxiliadora	0,468	0,079	172
Santa Rita Well	0,62	0,183	140
Parauá	0,568	0,096	328

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
Belo Monte	0,246	0,044	168
Vila de Alterosa	0,33	0,067	103
UHE Balbina	277,5	285.486,60	285.487
UTE Aparecida	251,5	206.143,70	206.144
UTE Mauá	788,4	425.763,05	425.763
UTE Electron	121,1	911,7	912
UT CO Cidade Nova	29,6	19.096,20	19.096
UT AS São José	73,4	59.172,30	59.172
UT FO Flores	124,7	87.184,60	87.185
UTE Distrito	49	37.207,00	37.207
UTE Iranduba	54,7	28.026,00	28.026
Total	**2.209**		

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do ativo não amortizado R$ milhões
Parintins	Amazonas	Dez-65	Indefinido	10,0
Itacoatiara	Amazonas	Set-66	Indefinido	3,3
Manacapuru	Amazonas	Jan-67	Indefinido	6,6
Barreirinha	Amazonas	Jun-67	Indefinido	0,5
Coari	Amazonas	Set-67	Indefinido	5,2
Maués	Amazonas	Dez-67	Indefinido	2,3
Humaitá	Amazonas	Jul-68	Indefinido	3,7
Urucará	Amazonas	Jun-68	Indefinido	1,7
Benjamin Constant	Amazonas	Ago-68	Indefinido	1,8
Tefé	Amazonas	Ago-68	Indefinido	5,5
Manicoré	Amazonas	Mai-69	Indefinido	1,2
Autazes	Amazonas	Jun-69	Indefinido	0,8
Codajás	Amazonas	Set-69	Indefinido	0,9
Eirunepé	Amazonas	Set-69	Indefinido	1,8
Nova Olinda do Norte	Amazonas	Out-69	Indefinido	1,2
Atalaia do Norte**	Amazonas	Mar-70	Indefinido	0,1
Barcelos	Amazonas	Jul-70	Indefinido	1,0
Lábrea	Amazonas	Ago-70	Indefinido	2,7
São Paulo de Olivença	Amazonas	Jan-71	Indefinido	0,5
Santo Antônio do Içá	Amazonas	Jan-71	Indefinido	0,4
Carauari	Amazonas	Jan-71	Indefinido	0,7
Fonte Boa	Amazonas	Jan-71	Indefinido	1,0
Boca do Acre	Amazonas	Fev-71	Indefinido	3,0
São Gabriel da Cachoeira	Amazonas	Mar-71	Indefinido	0,8
Itapiranga	Amazonas	Out-71	Indefinido	0,4
Anori	Amazonas	Out-71	Indefinido	0,8
Silves	Amazonas	Out-71	Indefinido	0,3
Augusto Montenegro	Amazonas	Out-71	Indefinido	0,4
Nhamundá	Amazonas	Nov-71	Indefinido	0,9
Tabatinga	Amazonas	Nov-71	Indefinido	5,8
Novo Aripuanã	Amazonas	Jun-72	Indefinido	0,5
Borba	Amazonas	Mai-72	Indefinido	1,6
Santa Isabel do Rio Negro	Amazonas	Out-72	Indefinido	0,3
Jutaí	Amazonas	Mai-72	Indefinido	1,7

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do ativo não amortizado R$ milhões
Novo Airão	Amazonas	Jul-73	Indefinido	0,7
Ipixuna	Amazonas	Jul-73	Indefinido	0,4
Envira	Amazonas	Ago-73	Indefinido	0,5
Cucuí	Amazonas	Out-73	Indefinido	0,2
Japurá	Amazonas	Out-73	Indefinido	0,1
Maraã	Amazonas	Out-73	Indefinido	0,4
Juruá	Amazonas	Out-73	Indefinido	31
Tapauá	Amazonas	Dez-73	Indefinido	0,0
Canutama	Amazonas	Dez-73	Indefinido	0,4
Pauini	Amazonas	Set-74	Indefinido	0,4
Careiro	Amazonas	Set-74	Indefinido	0,7
Amaturá	Amazonas	Nov-74	Indefinido	0,3
Estirão do Equador	Amazonas	Dez-74	Indefinido	0,1
Palmeiras	Amazonas	Dez-74	Indefinido	0,1
Ipiranga	Amazonas	Jan-75	Indefinido	0,1
Vila Bittencourt	Amazonas	Dez-75	Indefinido	0,1
Iauaretê	Amazonas	Abr-75	Indefinido	0,2
São Sebastião do Uatumã	Amazonas	Abr-75	Indefinido	0,2
Tonantins	Amazonas	Abr-75	Indefinido	0,3
Alvarães	Amazonas	Mai-75	Indefinido	0,2
Beruri	Amazonas	Dez-75	Indefinido	0,3
Caapiranga	Amazonas	Jan-75	Indefinido	0,2
Uarini	Amazonas	Fev-76	Indefinido	0,5
Urucurituba	Amazonas	Jan-75	Indefinido	0,3
Pedras	Amazonas	Ago-76	Indefinido	0,1
Anamã	Amazonas	Jan-76	Indefinido	0,2
Itamarati	Amazonas	Fev-76	Indefinido	0,3
Castanho	Amazonas	Dez-79	Indefinido	1,0
Rio Preto da Eva	Amazonas	Jun-04	Indefinido	0
Limoeiro	Amazonas	Nov-82	Indefinido	0,3
Boa Vista do Ramos	Amazonas	Mar-86	Indefinido	0,5
Manaquiri	Amazonas	Jun-84	Indefinido	0,1
Caviana	Amazonas	Jul-86	Indefinido	0,1
Campinas	Amazonas	Jul-86	Indefinido	0,2
Caiambé	Amazonas	Ago-76	Indefinido	0,2
Murituba	Amazonas	Ago-86	Indefinido	0,2
Apuí	Amazonas	Set-86	Indefinido	1,1
Mocambo	Amazonas	Mar-87	Indefinido	0,2
Belém do Solimões	Amazonas	Mar-87	Indefinido	0,2
Itapeaçú	Amazonas	Mar-87	Indefinido	0,2
Caborí	Amazonas	Set-92	Indefinido	0,2
Cametá	Amazonas	Set-92	Indefinido	0,2
Sacambú	Amazonas	Dez-92	Indefinido	0,2
Novo Remanso	Amazonas	Ago-98	Indefinido	0,5
Tuiué	Amazonas	Set-98	Indefinido	0,2
Jacaré	Amazonas	Ago-98	Indefinido	0,1
Novo Céu	Amazonas	Ago-98	Indefinido	0,2
Zé Açú ***	Amazonas	Set-98	Indefinido	0,2
Vila Amazônia	Amazonas	Set-98	Indefinido	0,2
Axinim	Amazonas	Out-98	Indefinido	0,1
Vila Urucurituba	Amazonas	Mai-99	Indefinido	0,1

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do ativo não amortizado R$ milhões
Arara	Amazonas	Abr-00	Indefinido	0,1
Feijoal	Amazonas	Fev-00	Indefinido	0,1
Lindoia	Amazonas	Jul-00	Indefinido	0,4
Moura	Amazonas	Abr-04	Indefinido	0,5
Santana	Amazonas	Jul-05	Indefinido	0
Sucunduri	Amazonas	Out-06	Indefinido	0
Carvoeiro	Amazonas	Mar-06	Indefinido	0
Itapuru	Amazonas	Out-10	Indefinido	0
Betânia	Amazonas	Jul-06	Indefinido	0,1
Vila de Matupí	Amazonas	Ago-06	Indefinido	0,5
Auxiliadora	Amazonas	Out-06	Indefinido	0
Santa Rita Well	Amazonas	Nov-06	Indefinido	0,7
Parauá	Amazonas	Set-03	Indefinido	0,1
Belo Monte	Amazonas	Out-06	Indefinido	0
Vila de Alterosa	Amazonas	Out-06	Indefinido	0
UHE Balbina	Amazonas	Jan-89	Mar-27	403,5
UTE Aparecida	Amazonas	Fev-84	Indefinido	42,3
UTE Mauá	Amazonas	Abr-73	Indefinido	43,0
UTE Electron(*)	Amazonas	Jun-05	Indefinido	0
UT CO Cidade Nova	Amazonas	Ago-08	Indefinido	0
UT AS São José	Amazonas	Fev-08	Indefinido	0
UT FO Flores	Amazonas	Ago-08	Indefinido	0
UTE Distrito	Amazonas	Out-10	Indefinido	0
UTE Iranduba	Amazonas	Nov-10	Indefinido	0

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras (Guajará)	MWh	409,853
	R$ milhões	0,2
Outros (PIE'S-Prod.Idepen.-Auto produtor)	MWh	641.218
	R$ milhões	20,7
Total	**MWh**	641.628
	R$ milhões	20,9

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12 R$ milhões	1T12 MWh
Serviços de Utilidade Pública	71,2	209.001
Industrial	151,7	478.859
Residencial	139,8	342.718
Comercial	118,3	289.991
Outros	3,7	15.947
Total	**484,7**	**1.336.516**

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12
Serviços de Utilidade Pública	532
Industrial	3.154
Residencial	636.074
Comercial	65.965
Outros	47.408
Total	**753.133**

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

1T12
8.835

6. Quantidade de Subestações

	1T12
Ses 69/13.8 kV	21
Ses Consumidores Especiais	29
Total	**50**

7. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1T12	
		Quant.	R$ Milhões
Óleo Diesel	**Litro**	118.031.885,0	755,5

8. Perdas - %

1T12	
Técnica	Comercial
1,47%	33,54%

9. Extensão da linha de distribuição – em 31/03/2012

Nível de Tensão kV	Extensão Km
138kv	
69kv	
34,5kv	
13,8kv Urb.	12.858,88
13,8kv Rural	2.474,47

Obs: No primeiro trimestre de 2012 ocorreu a conclusão de uma obra: LT ponta do Ismael – Ponta Negra 69 kV – 4km, mas esta linha não foi energizada, dependendo da implantação de bays nas SEs Ponta Negra 69 kV e Ponta do Ismael, obras essas que ainda estão em andamento, no caso de ponta negra ainda está em licitação.

10. Extensão da linha de transmissão – em 31/03/2012

Linha	Extensão Km	Nível de Tensão kV	Data da Energização
Balbina–Cristiano Rocha	158,513	230,0	Nov-06
Manaus–Cristiano Rocha	22,704	230,0	Nov-06
Ramal de Transmissão–Presidente Figueiredo	0,129	230,0	Set-98
Balbina – Manaus I	180,344	230,0	Mai-89
Balbina – Balbina – Circuito 1	0,590	230,0	Fev-89
Balbina – Balbina – Circuito 2	0,635	230,0	Mar-89
Balbina – Balbina – Circuito 3	0,635	230,0	Abr-89
Balbina – Balbina – Circuito 4	0,680	230,0	Set-89
Balbina – Balbina – Circuito 5	0,680	230,0	Jul-89
TOTAL	**364,91**		

Linha	Extensão Km	Nível de Tensão kV	Data da Energização
Manaus I – São José	7,335	69,0	Fev-01
Manaus I - Mauá	11,815	69,0	Out-91
Manaus I – Distrito I – Circuito 1	4,684	69,0	Out-91
Manaus I – Distrito I – Circuito 2	4,684	69,0	Nov-06
Manaus I – V8 – Circuito 1	1,160	69,0	Out-91
Manaus I – V8 – Circuito 2	1,160	69,0	Out-91
Manaus I – Cachoeirinha	6,112	69,0	Jul-92
Manaus I – Seringal Mirim – Circuito 1	6,649	69,0	Set-97
Manaus I – Seringal Mirim – Circuito 2	7,277	69,0	Out-97
Manaus I– Flores – Circuito 1	4,460	69,0	Fev-89
Manaus I – Flores – Circuito 2	4,581	69,0	Nov-01
Manaus I – Flores – Circuito 3	4,842	69,0	Dez-07
Manaus I – Cidade Nova	7,463	69,0	Jan-96
Manaus I – Santo Antônio	9,516	69,0	Mar-05
Flores – Redenção	1,469	69,0	Nov-08
Redenção – Ponta Negra	4,515	69,0	Nov-08
Flores – Ponta Negra	5,953	69,0	Dez-07
Aparecida – Ponta Negra	8,610	69,0	Jul-83
Aparecida – Seringal Mirim	3,795	69,0	Fev-97
Aparecida – Cachoeirinha	3,994	69,0	Mar-05
Aparecida – El Paso	0,153	69,0	Nov-99
Mauá – Distrito I – Circuito 1	7,480	69,0	Abr-77
Mauá – Distrito I – Circuito 2	5,541	69,0	Abr-99
Mauá – Distrito Ii – Circuito 1	4,122	69,0	Nov-97
Mauá – Distrito Ii – Circuito 2	4,107	69,0	Mar-04

Linha	Extensão Km	Nível de Tensão kV	Data da Energização
Mauá – Cachoeirinha	9,388	69,0	Fev-05
Mauá – Cidade Nova	18,170	69,0	Ago-06
Mauá – Mauá Geração – Circuito 1	0,533	69,0	Fev-04
Mauá – Mauá Geração – Circuito 2	0,226	69,0	Fev-04
Mauá – El Paso	0,200	69,0	Mar-04
Mauá Geração – São José	8,922	69,0	Mar-04
Mauá Geração – Consumidores Especiais	12,303	69,0	Jul-04
Eletro – Mauá	0,357	69,0	Jan-81
Distrito I – Consumidores Especiais	7,723	69,0	Mar-96
Distrito Ii – Cachoeirinha	7,422	69,0	Nov-97
Seringal Mirim – Cachoeirinha	3,980	69,0	Fev-97
Santo Antônio – Sivam	5,326	69,0	Mar-05
Ponta Do Ismael – Iranduba	18,043	69,0	Jun-06
Flores – Ambev	7,335	69,0	Fev-01
Ramal De Serviço – Tratamento de Água	0,186	69,0	Abr-11
Ramal De Serviço – Captação de Água	4,344	69,0	Abr-11
Total	**235,935**		

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12
15,83

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12
12,95

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12
151,08

14. Tarifa Média – R$/MWh

1T12
426,57

15. Principais Investimentos – R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Distribuição	**45,8**	**707,0**
Implantação do Sistema de Distribuição Urbana	15,6	354,5
Luz para todos	11,5	169,1
Manutenção dos Sist. Dist. Energia	1,0	46,0
Manutenção de Rede Urbana	17,7	137,0
Outros (Infraestrutura)	**4,1**	**65,3**
Transmissão	**3,6**	**125,0**
Geração	**26,6**	**188,0**
Total	**80,1**	**1.085,00**

16. Empréstimos e Financiamento – R$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	516	04/2023	RGR

17. Obrigações contratuais em 31/03/2012

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	0	107	123	92	67	98

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
R$ milhões	515,74	1.068,06	1.277,86	1.429,89	1.546,17	26.627,56
MWh	2.650.743,83	5.860.894,00	7.242.633,00	8.110.640,00	8.622.023,82	134.170.618,00

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2012

Classe	R$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	1,14
Industrial	92,15
Residencial	16,19
Comercial	20,77
Outros	47,86
Total	**178,11**

19. Número de Empregados (incluindo requisitados e excluindo cedidos)

19.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	773
6 a 10	179
11 a15	274
16 a 20	251
21 a 25	446
mais de 25	372
Total	**2.295**

19.2Por região

Estados da Federação	Nº de empregados
Amazonas	2.295

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	1.432
Administrativo	863

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.783

21. Índice de Rotatividade

1T12
0,17

Eletrobras
Distribuição Alagoas

Balanço Patrimonial
(Em milhares de reais)

Ativo	31.03.12	31.12.2011
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	22.353	39.365
Clientes	195.037	197.019
Tributos e contribuições sociais	6.792	6.029
Direito de ressarcimento	9.129	7.108
Almoxarifado	5.988	5.838
Serviços em curso	14.694	12.657
Outros	14.724	10.346
	268.717	**278.362**
Não Circulante		
Realizável a Longo Prazo		
Clientes	206.020	189.915
Tributos e contribuições sociais	4.037	4.782
Cauções e depósitos vinculados	32.896	33.344
Ativo financeiro - concessões de serviço público	439.358	429.452
Outros	4.033	3.804
	686.344	**661.297**
Investimentos	168	168
Intangível	51.512	50.750
Imobilizado	23.724	24.243
	761.748	**736.458**
Total do Ativo	**1.030.465**	**1.014.820**

Passivo e Patrimônio Líquido	31.03.2012	31.12.2011
Circulante		
Financiamentos e empréstimos	107.109	127.541
Fornecedores	88.315	78.718
Tributos e contribuições sociais	38.081	36.569
Obrigações estimadas	15.428	11.291
Obrigações de ressarcimento	33.048	30.311
Benefício pós-emprego	20.196	20.084
Encargos setoriais	10.439	11.536
Pesquisa e desenvolvimento	10.071	10.514
Outros	19.371	22.993
	342.058	**349.557**
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	253.415	225.731
Provisão para contingências	84.260	86.880
Adiantamentos para futuro aumento de capital	97.561	97.354
Benefício pós-emprego	11.713	12.258
Pesquisa e desenvolvimento	12.217	10.781
Tributos e contribuições sociais	9.982	10.599
Outros	4.286	4.286
	473.434	**447.889**
Patrimônio Líquido		
Capital social	525.484	525.484
Prejuízos acumulados	(289.485)	(287.084)
Outros resultados abrangentes	(21.026)	(21.026)
	214.973	**217.374**
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	**1.030.465**	**1.014.820**

Demonstração dos Resultados

(Em milhares de reais)

	2012	2011
Receita Operacional Líquida	**201.416**	**183.821**
Custo Operacional		
Custo com Energia Elétrica		
Energia elétrica comprada para revenda	(107.514)	(90.397)
Encargos de uso do sistema de transmissão	(13.726)	(10.549)
	(121.240)	**(100.946)**
Custo de Operação		
Pessoal, material e serviços de terceiros	(43.459)	(37.581)
Depreciação e amortização	(3.700)	(3.798)
Outros	(2.061)	(1.207)
	(49.220)	**(42.586)**
Custo de Construção	**(15.258)**	**(9.068)**
Lucro Bruto	**15.698**	**31.221**
Despesas Operacionais	**(21.663)**	**(31.964)**
Prejuízo do Serviço de Energia Elétrica	**(5.965)**	**(743)**
Resultado Financeiro	**3.564**	**771**
Prejuízo do Exercício	**(2.401)**	**28**
Prejuízo básico e diluído por ação		
Ordinárias	(0,0046)	0,0001
Preferenciais	(0,0051)	0,0001

Demonstração do Fluxo de Caixa
(Em milhares de reais)

	31/03/2012	31/03/2011
Atividades Operacionais		
Lucro antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	(2.401)	28
Ajustes		
Depreciação e Amortização	3.929	4.050
Beneficio		
Resultado Financeiro	3.564	771
Provisões líquidas	840	9.974
Amortização e atualização de parcelamentos fiscais	(8.563)	(3.395)
Outras Desp. Operacionais	1.623	3.742
Sub Total	**1.393**	**15.142**
Variações nos ativos e passivos		
Clientes	(13.176)	(14.008)
Tributos e contribuições sociais ativo	(17)	(52)
Direito de ressarcimento	(2.021)	(13.074)
Almoxarifado	(150)	(53)
Outros créditos	(14.516)	(6.721)
Cauções e depositos vinculados	448	(821)
Fornecedores	9.597	(12.706)
Obrigação de ressarcimento	2.737	3.494
Tributos e contribuições sociais passivo	9.458	5.768
Beneficios pós-emprego	(433)	(34.326)
Obrigações estimadas	4.137	424
Encargos setoriais	(1.096)	(1.584)
Programa de eficiência energética	822	487
Outros passivos	(3.966)	12.101
Outras variações	(696)	25.888
Sub Total	**(8.872)**	**(35.183)**
Caixa líquido das atividades operacionais	**(9.880)**	**(20.013)**
Atividades de Investimento		
Aquisição Ativo Imobilizado	78	(832)
Ativo Financeiro	(9.906)	(9.863)
Aquisição Ativo Intangivel	(3.915)	6.302
Caixa líquido das atividades de investimentos	**(13.743)**	**(4.393)**
Atividades de Financiamento		
Ingressos de emprestimos	18.440	19.870
Aumento de capital		
Amortização de principal financiamentos e emprestimos	(10.258)	(6.991)
Amortização de encargos finananceiros financiamentos e emprestimos	(1.571)	(1.327)
Caixa líquido das atividades de financiamentos	**6.611**	**11.552**
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	**(17.012)**	**(12.854)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	39.365	22.927
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	22.353	10.073

Análise do resultado

A Empresa apresentou no 1T12 um prejuízo líquido 814 % inferior ao registrado no mesmo período de 2011, passando de um lucro de R$ 0,28 milhões no 1T11, para um prejuízo de R$ 2 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento do custo com a compra de energia elétrica e custo de construção.

A Empresa Eletrobras Distribuição Alagoas apresentou no 1T12 um prejuízo líquido 106,86% inferior ao valor apurado no 4T11, passando de R$ 35 milhões no 4T11, para R$ -2,4 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento da inadimplência.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou aumento de 50%, passando de R$ 176 milhões no 4T11, para R$ 263 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento de clientes, consumo.

A receita de construção apresentou aumento de 58%, passando de R$ 36 milhões no 4T11, para R$ 15 milhões no 1T12, principalmente devido a redução na aquisição de novos ativos.

A receita de uso da rede de distribuição apresentou aumento de 13%, passando de R$ 165 milhões no 4T11, para R$ 188 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento de clientes, consumo.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 0,7% passando de R$ 108 milhões, no 4T11, para R$ 107,5 milhões, no 1T12, permanecendo estável.

Os encargos de uso da rede elétrica apresentaram aumento de 8,8% passando de R$ 12 milhões, no 4T11, para R$ 13,7 milhões, no 1T12, principalmente devido a aumento de mercado.

As depreciações e amortizações apresentaram redução de 9,1% passando de R$ 4,07 milhões, no 4T11, para R$ 3,92 milhões, no 1T12, principalmente devido a diminuição nas unitizações.

Os gastos com pessoal apresentaram aumento de 38%, passando de R$ 32 milhões no 4T11, para R$ 44 milhões no 1T12, principalmente devido ao abono pecuniário, e aos encargos sociais.

Os gastos com material apresentaram aumento de 140%, passando de R$ 0,6 milhões no 4T11, para R$ 1,4 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento no custo de manutenção.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram redução de 7%, passando de R$ 18 milhões no 4T11, para R$ 17 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento na manutenção em linha viva e morta.

Receita (despesa) operacional

A despesa com pessoal apresentou redução de 24% passando de R$ 16 milhões no 4T11, para R$ 12 milhões no 1T12, principalmente devido a redução de gratificação, remuneração de jovem aprendiz.

Provisões para Contingências apresentaram redução de 233%, passando de R$ 2 milhões no 4T11, para R$ -2,7 milhões no 1T12, principalmente devido a reversão de provisão trabalhista.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram redução de 15%, passando de R$ 21 milhões no 4T11, para R$ 18 milhões, no 1T12, principalmente devido a redução na variação monetária na conta de energia.

As despesas financeiras apresentaram aumento de 10%, passando de R$ 13 milhões, no 4T11, para R$ 14 milhões, no 1T12, principalmente devido ao aumento na devolução aos consumidores.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada – NA

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	712.083
	R$ milhões	50,17
Outros	MWh	474.723
	R$ milhões	57,34
Total	**MWh**	**1.186.806**
	R$ milhões	**107,51**

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12	
	R$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	33,385	119.783
Industrial	34,523	130.998
Residencial	122,583	281.120
Comercial	61,009	161.903
Outros	11,329	69.340

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12
Serviços de Utilidade Pública	9.524
Industrial	2.682
Residencial	849.139
Comercial	52.687
Outros	10.144
Total	**924.176**

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

1T12
9.483

6. Quantidade de Subestações

1T12
39

7. Combustível usado para produção de energia elétrica - NA

8. Perdas - %

1T12	
Técnica	Comercial
8,42	20,75

9. Extensão da linha de distribuição – em 31/03/2012

Nível de Tensão (kV)	Extensão (Km)
13,8	13.781

10. Extensão da linha de transmissão – em 31/03/2012

Nível de Tensão (kV)	Extensão Km
69	1.733,21

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12
8,70

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12
6,71

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12
152

14. Tarifa Média – R$/MWh

1T12
267,54

15. Principais Investimentos – R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Distribuição	**12,293**	**255,589**
Ampliação RD Rural Distrib.Luz p/todos	976	59,000
Ampliação RD Urbana Distribuição	2,308	66,615
Manutenção Sistema de Distribuição	7,517	72,389
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	1,492	57,585
Outros	**645**	**33,280**
Manutenção e Adequação de bens móveis	645	33,280
Total	**12,938**	**285,869**

16. Empréstimos e Financiamento – R$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	315	2022	SELIC + variados
Faceal	26	2015	INPC + 12,68% a.a.
Bndes	0	2013	TR + 8% a.a.
Bic Banco	9	2012	CDI + 5,91%a.a.
Banco do Brasil	5	2010	CDI + 1,69% a.a
Lloyds Bank	1	2024	DOLAR

17. Obrigações contratuais em 31/03/2012

Empréstimos e Financiamento R$ milhões	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	107	60	61	53	32	48

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
R$ milhões	425	562	566	599		619
MWh	4.599.627	5.652.541	5.716.480	6.045.037		6.308.085

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2012

Classe	R$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	9
Industrial	43
Residencial	8
Comercial	15
Outros	31
Total	**106**

19. Número de Empregados (incluindo requisitados e excluindo cedidos)

19.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	646
6 a 10	43
11 a15	2
16 a 20	31
21 a 25	318
mais de 25	325
Total	**1.365**

19.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados
Alagoas	1.365

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	1,177
Administrativo	188

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.206

21. Índice de Rotatividade

1T12
1,36

Eletrobras
Distribuição Piauí

Balanço Patrimonial

(Em milhares de reais)

Ativo	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	51.908	45.208
Clientes	238.023	250.032
Tributos e contribuições sociais	7.379	6.062
Direitos de ressarcimento	12.537	6.916
Almoxarifado	21.359	19.914
Outros	31.618	27.510
	362.824	**355.642**
Não Circulante		
Realizável a longo prazo		
Clientes	131.491	134.955
Tributos e contribuições sociais	5.059	5.058
Cauções e depósitos vinculados	8.688	10.676
Ativo financeiro - concessões de serviço público	473.188	478.280
Outros	1.118	1.118
	619.544	**630.087**
Investimentos	146	146
Imobilizado	38.272	26.661
Intangível	23.146	23.103
	681.108	679.997
Total Ativo	**1.043.932**	**1.035.639**

Passivo e Passivo a Descoberto	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Financiamentos e empréstimos	90.485	92.979
Tributos a recolher	80.363	65.374
Obrigações estimadas	18.931	16.954
Benefícios pós-emprego	17.304	14.497
Encargos setoriais	9.775	10.214
Pesquisa e desenvolvimento	20.257	18.985
Outros	31.335	34.773
	362.741	**347.320**
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	380.054	383.048
Provisões para contingências	73.231	75.240
Benefícios pós-emprego	80.557	83.406
Adiantamento para futuro aumento de capital	281.221	275.984
Pesquisa e desenvolvimento	25.424	24.787
Tributos a recolher	28.433	30.139
Outros	870	870
	869.790	**873.474**
Passivo a Descoberto		
Capital social	779.224	779.224
Prejuízos acumulados	(966.127)	(962.683)
Outros resultados abrangentes	(1.696)	(1.696)
	(188.599)	**(185.155)**
Total do Passivo e Passivo a Descoberto	**1.043.932**	**1.035.639**

Demonstrações dos Resultado
(Em milhares de reais)

	2012	2011
Receita Operacional Líquida	**207.584**	**197.935**
Custo Operacional		
Custo com Energia Elétrica		
Energia elétrica comprada para revenda	(82.815)	(73.509)
Encargos de uso da rede de transmissão	(13.994)	(11.597)
	(96.809)	**(85.106)**
Custo de Operação		
Pessoal, material e serviços de terceiros	(40.094)	(36.290)
Depreciação e amortização	(5.814)	(5.006)
Outros	(13.913)	(9.057)
	(59.821)	**(50.353)**
Custo de Construção	(15.942)	(44.272)
Lucro Bruto	**35.012**	**18.204**
Despesas Operacionais	**(23.499)**	**(36.908)**
Lucro (prejuízo) do Serviço de Energia Elétrica	**11.513**	**(18.704)**
Resultado financeiro	(14.871)	(5.227)
Lucro (prejuízo) antes de Impostos	**(3.358)**	**(23.931)**
Imposto de Renda e Contribuição Social	(86)	(1.036)
Lucro (prejuízo) líquido do exercício	**(3.444)**	**(24.967)**
Lucro (prejuízo) básico por ação (em reais)	**(0,0044)**	**(0,032)**
Lucro (prejuízo) diluído por ação (em reais)	**(0,0033)**	**(0,0259)**

Demonstrações do Fluxo de Caixa

(Em milhares de reais)

	31/03/2012	31/03/2011
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Caixa líquido gerado (usado) nas atividades operacionais	37.240	14.048
Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos		
Aquisições de bens do ativo imobilizado	(9.530)	(8.360)
Aquisição do ativo intangível	(38.494)	(7.528)
Aquisição do ativo financeiro	5.092	(38.394)
Caixa liquido aplicado nas atividades de investimentos	**(42.932)**	**(54.282)**
Fluxo de caixa das Atividades de Financiamento		
Ingressos de financiamentos e empréstimos	12.392	15.000
Amortização de financiamentos e empréstimos		(23.161)
Total das atividades de financiamento	**12.392**	**(8.161)**
Aumento Líquido de Caixas e Equivalentes	**6.700**	**(48.395)**
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	**45.208**	**64.648**
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	**51.908**	**16.253**
Variação no Caixa	**6.700**	**(48.395)**

Análise do Resultado

A empresa apresentou no 1T12 um prejuízo de R$ 3,4 milhões, inferior ao apurado no mesmo período do ano anterior, passando de R$ 24,9 milhões no 1T11, para R$ 3,4 milhões no 1T12, principalmente devido ao aumento de 29% da receita de fornecimento em função do aumento do consumo e do reajuste tarifário de agosto de 2011, em média 12,2%.

A empresa apresentou no 1T12 um prejuízo de R$3,4 milhões, 107,9% inferior ao apurado no 4T11 cujo resultado foi um lucro de R$ 43,4 milhões, principalmente devido:

1 – redução da receita de fornecimento de 4,5% em função da diminuição consumo de energia e a diminuição da receita de uso da rede e energia de curto prazo em 82,5%.

2 – aumento da receita de construção em 238% em função da unitização das obras do PLPT, reduzindo em 2012 os montantes das obras em curso.

Receita Operacional

O fornecimento e a receita pela disponibilidade da rede elétrica, devem ser analisadas em conjunto, tendo em vista que todos os valores são contabilizados na rubrica de fornecimento de energia elétrica, depois é feito apenas um rateio para as outras rubricas de Suprimento e Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica. Este procedimento é feito em atendimento ao Ofício Circular SFF/ANEEL nº 2.775/2008, de 24/12/2008, e o rateio é efetuado com base nos MWh de energia gerados naquele período.

O valor apurado com a receita de fornecimento, uso da rede e energia de curto prazo no trimestre de 2012 foi inferior ao valor apurado no 4T11 em 13,3% motivado principalmente pela redução da receita de fornecimento e uso da rede e energia de curto prazo.

Diante do exposto, somando-se as rubricas de fornecimento, suprimento, receita pela disponibilidade da rede elétrica e receita de remuneração do ativo financeiro e outras receitas houve uma diminuição de R$ 16,6 milhões, 5,1%, passando de R$ 324,8 milhões no 4º trimestre de 2011, para R$ 308,2 milhões no 1T12. Motivado pela redução do faturamento e da receita de uso da rede e energia de curto prazo.

A receita de construção apresentou um aumento de 238% no 1T12 em relação ao 4T11, passando de R$ -11,5 milhões no 4T11 para R$ 15,9 milhões no 1T12, motivado pela forte capitalização (transferência do ativo imobilizado em curso para o imobilizado em serviço) das obras do PLPT, subestações e LT's, reduzindo o ativo imobilizado em curso em 2012 que é a base para o cálculo da receita de construção.

A receita operacional líquida apresentou no 1T12 uma diminuição de 1,4% passando de R$ 210,5 milhões no 4T11 para R$ 207,6 milhões no 1T12, motivada pela redução da receita de fornecimento, uso da rede e energia de curto prazo.

Custo de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou uma redução de 4% passando de R$ 100,8 milhões no 4T11 para R$ 96,8 milhões no trimestre de 2012, motivada pela redução do custo da energia comprada para revenda (CCEAR) em 12%.

Energia de curto prazo teve um aumento de 314% em função dos encargos cobrados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. O encargo de uso da rede elétrica variou 8,5% do 4T11 para o 1T12 motivado pelo aumento dos encargos do Custo do sistema de Distribuição - CUSD e Custo do Uso do Sistema de Transmissão – CUST. Houve também, aumento no custo do PROINFA de 1,4 milhões em relação ao valor pago no 4T11.

Custo e Despesas Operacionais

Os custos com pessoal e administradores apresentaram uma redução de 8,5%, passando de R$ 38,9 milhões no 4T11para R$ 35,6 milhões no trimestre de 2012, principalmente pelo pagamento de 13º salário e encargos no mês de dez/11.

Os custos com serviços de terceiros reduziram em 45,8%, passando de R$ 36,5 milhões no 4T11 para R$ 19,8 milhões no 1T12. Esta variação teve impacto principalmente pelas provisões efetuadas no mês de dez/11 referente aos contratos de manutenção e operação do sistema elétrico e outros serviços de terceiros que ainda estavam pendentes de contabilização no exercício de 2011.

O Custo de construção – IFRIC 12 apresentou um aumento de 238%, passando de R$ -11,5 milhões no 4T11 para R$ 15,9 milhões no 1T12, motivado pela forte capitalização (transferência do ativo imobilizado em curso para o imobilizado em serviço) das obras do programa luz para todos, subestações e LT's, reduzindo o ativo imobilizado em curso em 2012 que é a base para o cálculo da receita de construção.

Os custos com depreciações e amortizações apresentaram aumento de 12% passando de R$ 5,8 milhões, no 4T11 para 6,5 milhões, no 1T12. Esta variação foi proveniente das novas capitalizações de obras no exercício de 2012, principalmente do programa luz para todos.

Provisão para Contingências apresentou um aumento de 114% passando de R$ -27,9 milhões no 4T11 para R$ 3,8 milhões no 1T12, principalmente em função do pagamento da ação do Plano de Cargos e Salários dos empregados, reversão das ações cíveis da ENGESER, KV e Veleiro Agrícola, impactando positivamente no resultado da companhia no 4T11.

Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa – PCLD apresentou uma redução de 28% passando de R$ 8,6 milhões no 4T11 para R$ 6,2 milhões no 1T12, motivado principalmente pela baixa dos créditos de energia elétrica dos consumidores (contas consideradas incobráveis) no valor de até 5 mil reais que teve um aumento do 4T11 para o 1T12 de 235%. Esta transferencia reduz o valor da PCLD.

Resultado Financeiro

Resultado Financeiro teve uma redução de 238%, passando de R$ -4,4 milhões no 4T11 para R$ -14,99 no 1T12, motivado principalmente pelo registro dos valores apurados no laudo atuarial em dez/11.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada - NA

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	478.561
	R$ milhões	44,501
Outros	MWh	452.250
	R$ milhões	51,054
Total	**MWh**	**930.811**
	R$ milhões	**95,555**

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12	
	R$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	32,001	109.490
Industrial	15,480	64.420
Residencial	112,962	269.095
Comercial	46,394	127.753
Outros	6,463	25.404
Total	**213,300**	**596.162**

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12
Serviços de Utilidade Pública	18.626
Industrial	3.796
Residencial	896.099
Comercial	74.793
Outros	29.371
Total	**1.022.685**

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

1T12
15.523

6. Quantidade de Subestações

1T12
76

7. Combustível usado para produção de energia elétrica - NA

8. Perdas - %

1T12	
Técnica	Comercial
12,26	17,67

9. Extensão da linha de distribuição – em 31/03/2012

Nível de Tensão kV	Extensão Km
138	141
69	2.284
34,5	3.034
13,8	38.600
Baixa tensão	20.299

10. Extensão da linha de transmissão – em 31/03/2012 - NA

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12
13,6

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12
8,35

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12
366

14. Tarifa Média – R$/MWh

1T12
487,96

15. Principais Investimentos – R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Distribuição		
Ampliação RD Rural Distrib.Luz p/todos	39,890559	220,00
Ampliação RD Urbana Distribuição	16,160725	110,285429
Manutenção Sistema de Distribuição	5,361009	77,305900
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	0,965848	41,093565
Outros		
Manutenção e Adequação de bens móveis	2,454558	36,348710
Total	**64,832699**	**485,033604**

16. Empréstimos e Financiamento – R$ mil

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	461,271	2019	FINEL/RGR - 5,00% a 10,00% a.a
BB	2,284	2014	IGPM-Tx de juros de 10%aa
Morgan	6,985	2024	DOLAR-Tx de juros de 8,46% a.a

17. Obrigações contratuais em 31/03/2012

Empréstimos e Financiamento R$ milhões	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	90,485	101,846	46,294	231,915		

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
R$ milhões	358,266	432,263	384,238	350,443	373,583	7.900,061
MWh	4.029.609	3.172.769	2.744.258	2.397.288	2.469.161	50.448.935

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2012

Classe	R$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	123,731
Industrial	43,637
Residencial	45,007
Comercial	50,702
Outros	22,417
Total	**335,444**

19. Número de Empregados (incluindo requisitados e excluindo cedidos)

19.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	469
6 a 10	1
11 a15	0
16 a 20	7
21 a 25	161
mais de 25	820
Total	**1.458**

19.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados
Piauí	1.458

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	792
Administrativo	666

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	998

21. Índice de Rotatividade

1T12
0,27

Balanço Patrimonial
(Em milhares de Reais)

Ativo	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Caixas e equivalentes de caixa	142.715	169.972
Clientes	157.601	148.777
Conta de Consumo de Combustível - CCC	16.561	165.822
Cauções e depósitos vinculados	11.745	8.312
Tributos a recuperar	10.698	7.603
Direito de ressarcimento	11.250	11.406
Almoxarifado	6.615	5.493
Serviços em curso	10.956	10.804
Despesas pagas antecipadamente	2.260	2.260
Outros	13.934	17.693
Total do Ativo Circulante	**384.335**	**548.142**
Não Circulante		
Realizável a Longo Prazo		
Clientes	35.312	37.012
Conta de Consumo de Combustível - CCC	548.110	500.333
Cauções e depósitos vinculados	56.672	54.017
Tributos a recuperar	3.481	5.811
Despesas pagas antecipadamente	7.526	8.028
Ativo financeiro - concessões de serviço público	382.410	354.228
Outros	10.659	10.697
Investimentos	1.833	1.833
Imobilizado	20.107	19.571
Intangível	97.977	99.058
Total do Ativo Não Circulante	**1.164.087**	**1.090.588**
Total do Ativo	**1.548.422**	**1.638.730**

Passivo e Patrimônio Líquido	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Fornecedores e prestadores de serviço	173.220	325.089
Tributos a recolher	31.046	22.383
Financiamentos e empréstimos	17.020	20.916
Conta de Consumo de Combustível - CCC	9.704	9.581
Provisão para contigências	-	15.522
Obrigações estimadas	11.109	10.256
Encargos setoriais	7.374	7.122
Pesquisa e desenvolvimento	1.837	9.064
Outros	23.160	15.559
Total do Passivo Circulante	**274.470**	**435.492**
Não Circulante		
Fornecedores	785.139	701.578
Financiamentos e empréstimos	99.629	94.926
Tributos a recolher	3.049	3.163
Conta de Consumo de Combustível - CCC	74.565	74.094
Provisão para contingências	91.049	84.299
Adiantantamentos para futuro aumento de capital	92.732	90.487
Pesquisa e desenvolvimento	26.767	19.573
Total do Passivo Não Circulante	**1.172.930**	**1.068.120**
Patrimônio Líquido		
Capital Social	1.117.860	1.117.860
Prejuízos Acumulados	(1.016.838)	(982.742)
Total do Patrimônio Líquido	**101.022**	**135.118**
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	**1.548.422**	**1.638.730**

Eletrobras
Distribuição Rondônia

Demonstrações do Resultado

(Em milhares de reais)

	31/03/2012	31/03/2011
Receita Operacional Liquida	**191.795**	**169.594**
Custo Operacional	**(172.634)**	**(154.696)**
Custo com Energia Elétrica	**(116.463)**	**(102.890)**
Energia elétrica comprada para revenda	(109.538)	(92.308)
Encargos de uso da rede elétrica	(6.925)	(10.582)
Custo de Operação	**(23.864)**	**(29.086)**
Pessoal, material e serviços de terceiros	(18.442)	(20.161)
Depreciação e amortização	(5.097)	(5.541)
Outros	(325)	(3.384)
Custo de Construção	**(32.307)**	**(22.720)**
Lucro Bruto	**19.161**	**14.898**
Despesas Operacionais	**(46.151)**	**(45.728)**
Resultado do Serviço de Energia Elétrica	**(26.990)**	**(30.830)**
Resultado Financeiro	**(7.106)**	**(761)**
Resultado antes do Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro Líquido	**(34.096)**	**(31.591)**
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-
Lucro(Prejuízo) do Exercício	**(34.096)**	**(31.591)**

Demonstrações do Fluxo de Caixa

(Em milhares de reais)

	31/03/2012	31/03/2011
Fluxo de Caixa das Atividades Operacionais		
Lucro(Prejuízo) Líquido do Exercício antes do IR/CSLL	**(34.096)**	**(31.591)**
Ajustes para reconciliar o prejuízo do exercício c/ recursos provenientes de atividades operacionais:		
Depreciação do imobilizado	437	560
Amortização do intangível	5.550	5.673
Variações monetárias líquidas	7.447	482
Encargos financeiros	38	73
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	2.092	3.645
Provisão para contingências	(1.307)	11.412
	(19.839)	**(9.746)**
(Aumento) Redução de Ativos		
Consumidores	(15.098)	(4.449)
Títulos de créditos a receber	6.200	(2.623)
Conta de Consumo de Combustível - CCC	101.484	(55.617)
Devedores diversos	(756)	(786)
Serviços em curso	(1530)	(8.398)
Tributos a compensar	(764)	1.978
Estoques	(1.122)	874
Tarifa social de baixa renda	156	(796)
Despesas pagas antecipadamente	502	502
Fundos vinculados	3.898	39
Cauções e depósitos vinculados	(5.359)	11.107
Aquisição de ativo financeiro indenizável	(28.182)	(18.869)
Outros créditos	655	(1.516)
	61.461	**(78.554)**
Aumento (Redução) de Passivos		
Fornecedores	(68.307)	23.862
Folha de pagamento	65	(850)
Tributos a recolher	6.923	(3.751)
Obrigações estimadas	852	(801)
Provisão para contingências	(10.218)	(91)
Taxas regulamentares	(322)	7.187
Conta de Consumo de Combustíveis - CCC	122	65.524
Encargos de Dívidas	14	-
Consumidores - taxas diversas	1.157	(1.423)
Outros	5.892	(332)
	(63.822)	**89.325**
Recursos Provenientes das Atividades Operacionais	**(22.200)**	**1.025**
Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento		
Aquisição de ativo imobilizado	(973)	(384)
Aquisição de ativo intangível	(4.469)	(5.980)
Caixa Líquido Aplicado nas atividades de Investimentos	**(5.442)**	**(6.364)**
Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento		
Empréstimos e financiamentos obtidos	5.608	-
Pagamento de encargos financeiros	(4.853)	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos	(370)	(3.812)
Caixa Líquido Proveniente das Atividades de Financiamentos	**385**	**(3.812)**
Aumento (redução) Líquido de Caixa e Equivalentes de Caixa	**(27.257)**	**(9.151)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	169.972	72.476
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	142.715	63.325

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no 1T12 uma redução de 56% no prejuízo, em relação ao apurado no trimestre anterior, passando de R$ (77,8) milhões, no 4T11, para R$ (34,0) milhões, no 1T12, principalmente devido redução de R$ 4,0 milhões nos custos com pessoal; redução de R$ 26,6 milhões na compra de energia e redução de R$ 40,4 milhões de Constituição/Reversões de Provisões Passivas.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou uma redução de 9,8%, passando de R$ 276,9 milhões no 4T11, para R$ 249,7 milhões no 1T12, devido a redução na quantidade de MWh faturado, passando de 642.569 no 4T11 para 628.458 no 1T12. Isto ocorreu principalmente em função do clima amazônico.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou uma redução de 19,6% passando de R$136,1 milhões, no 4T11, para R$ 109,5 milhões, no 1T12, devido à redução do PLD - Preço de liquidação das Diferenças, correspondente a compra de energia através da CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica.

Os gastos com pessoal apresentaram uma redução de 15,5%, passando de R$ 25,8 milhões, no 4T11, para R$ 21,7 milhões no 1T12, devido à redução de: horas extras, periculosidade e quinquênio a colaboradores concursados em 2006.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram aumento de 11,5%, passando de R$ 21,7 milhões no 4T11, para R$ 24,2 milhões, no 1T12, devido a contratação de equipes multifuncionais para serviços de manutenção nas linhas e subestações bem como na fiscalização de unidades consumidoras da Companhia.

Receita (despesa) operacional

Provisões para Contingências apresentaram redução de 89,0%, passando de R$ 45,4 milhões no 4T11, para R$ 5,0 milhões no 1T12, devido à reversão de processo cível da PCH Santa Luzia encerrado no 1T12.

Resultado Financeiro

As despesas apresentaram aumento de 48,2%, passando de R$ 12,6 milhões no 4T11, para R$ 18,7 milhões, no 1T12, devido a R$ 1,2 milhões de juros do ECF-2283 devolvido à Eletrobras por não utilização dos recursos; reconhecimento de R$ 2,9 milhões de juros sobre contrato de transferência dos bens da Eletronorte para Distribuição Rondônia repassados em atraso pela Eletrobras à Eletronorte.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh 1T12
PCH – Rio Vermelho	2,6	2,0	4.052

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado R$ milhões
PCH – Rio Vermelho	RO	11/1986	10/12	3,3

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	474.757
	R$ milhões	77.445
Outros	MWh	341.538
	R$ milhões	32.093
Total	**MWh**	**816.295**
	R$ milhões	**109.538**

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12	
	R$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	5,5	21.841
Industrial	35,4	117.360
Residencial	107,5	223.099
Comercial	61,2	141.414
Outros	31,0	124.744
Total	**240,6**	**628.458**

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12
Serviços de Utilidade Pública	193
Industrial	2.094
Residencial	368.626
Comercial	36.980
Outros	110.576
Total	**518.469**

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

1T12
5.520

6. Quantidade de Subestações

1T12
50

7. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1T12	
		Quant.	R$ Milhões
Óleo diesel	Litro	18.450	34,9
Óleo leve pte	Litro		
Total:		**18.450**	**34,9**

8. Perdas - %

1T12	
Técnica	Comercial
12,67%	10,33%

Obs: Perdas Técnicas (Regulatória)

9. Extensão da linha de distribuição – em 31/03/2012

Nível de Tensão kV	Extensão Km
Rede de Distribuição de Baixa Tensão – urbana	5.309
Rede de Distribuição / Linha de Distribuição de Média Tensão - 13,8	15.212
Linha de distribuição 34,5	776,8
Linha de transmissão 69	200,8
Linha de Transmissão 138 kV	357,3

10. Extensão da linha de transmissão – em 31/03/2012

Nível de Tensão kV	Extensão Km
138	357,3

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12
10,35

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12
7,35

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12
332,4

14. Tarifa Média – R$/MWh (sem ICMS)

1T12
420,08

15. Principais Investimentos – R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado Anual
Distribuição	**27,52**	**314,538**
Ampliação RD Rural Distrib.Luz p/todos	16,50	133,600
Ampliação RD Urbana Distribuição	3,21	95,935
Manutenção Sistema de Distribuição	5,07	46,823
Energia nos Sistemas Isolados	0,0	0,200
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	2,74	37,980
Outros	**4,77**	**16,724**
Manutenção e Adequação de bens móveis	4,77	16,724
Total	**32,29**	**331,262**

16. Empréstimos e Financiamento – R$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	116,6	2025	UFIR + 5%

17. Obrigações contratuais em 31/03/2012

Empréstimos e Financiamento - R$ milhões	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	12,8	17,0	18,0	14,2	11,3	43,3

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
R$ milhões	617,6	749,2	918,4	1.119,90	1.231,90	6.047,70
MWh	3.884,839	4.131,232	4.413,09	4.689,791	4.971,245	2.725,051

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2012

Classe	R$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	16,68
Industrial	10,69
Residencial	8,17
Comercial	6,01
Outros	100,32
Total	**141,87**

19. Número de Empregados (incluindo requisitados e excluindo cedidos)

19.1Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	280
6 a 10	2
11 a15	2
16 a 20	52
21 a 25	175
mais de 25	232
Total	**743**

19.2Por região

Estados da Federação	Nº de empregados
Rondônia	743

19.3Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	522
Administrativo	221

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.216

21. Índice de Rotatividade

1T12
0,0040

Eletrobras
Distribuição Roraima

Balanço Patrimonial
(Em milhares de Reais)

Ativo	31/mar/12	31/dez/11
Circulante		
Caixa e equivalente de caixa	102.022	79.666
Clientes	57.395	58.146
Conta de consumo de combustível - CCC	532	532
Almoxarifado	2.015	2.202
Tributos a recuperar	2.933	1.421
Outros	4.173	3.546
	169.070	**145.513**
Não Circulante		
Tributos a recuperar	2.665	-
Clientes	3.158	3.410
Cauções e depósitos vinculados	8.466	8.477
Ativo financeiro - concessões de serviço público	109.330	111.271
Outros	654	815
Imobilizado	8.152	8.413
Intangível	6.666	7.723
	139.091	**140.109**
Total do Ativo	**308.161**	**285.622**

Passivo e Passivo a Descoberto	31/mar/12	31/dez/11
Circulante		
Fornecedores	436.454	405.946
Financiamentos e empréstimos	2.955	2.887
Tributos a recolher	2.045	3.017
Obrigações estimadas	6.299	6.065
Encargos setoriais	4.646	5.116
Partes relacionadas	6.716	8.768
Pesquisa e desenvolvimento	4.013	4.024
Outros	3.678	4.596
	466.806	**440.419**
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	13.043	13.413
Partes relacionadas	79.661	70.907
Provisões para contingências	16.327	16.145
Benefícios pós-emprego	1.696	1.696
Concessão onerosa	12.742	11.677
Pesquisa e desenvolvimento	3.117	2.684
	126.586	**116.522**
Passivo a Descoberto		
Capital social	320.743	320.743
Outros resultados abrangentes	(2.280)	(2.280)
Prejuízos acumulados	(603.694)	(589.782)
	(285.231)	**(271.319)**
Total do Passivo e Passivo a Descoberto	**308.161**	**285.622**

Demonstrações do Resultado

(Em milhares de reais)

	31/mar/12	31/mar/11
Receita Operacional Líquida	**41.519**	**31.851**
Custo Operacional	**(30.879)**	**(31.830)**
Custo com Energia Elétrica	**(19.082)**	**(22.714)**
Energia elétrica comprada para revenda	(19.082)	(22.714)
Custo de Operação	**(8.080)**	**(7.358)**
Pessoal, material e serviços de terceiros	(6.660)	(6.052)
Depreciação e amortização	(1.471)	(1.298)
Outros	51	(8)
Custo de Construção	**(3.717)**	**(1.758)**
Lucro Bruto	**10.640**	**21**
Despesas Operacionais	**(21.224)**	**(21.067)**
Resultado do Serviço de Energia Elétrica	**(10.584)**	**(21.046)**
Resultado Financeiro	**(3.328)**	**(4.878)**
Prejuízo do Exercício	**(13.912)**	**(25.924)**

Demonstrações do Fluxo de Caixa

(Em milhares de reais)

	31/mar/12	31/mar/11
Prejuízo do exercício	**(13.912)**	**(25.924)**
Despesas (receitas) que não afetam o caixa		
Depreciação do imobilizado	284	325
Amortização do intangível	1.951	1.432
Encargos do serviço da dívida	462	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	16.014	10.446
Provisão para contingências	(329)	322
	4.470	**(13.399)**
(Aumento) redução de ativo		
Clientes	(15.011)	(19.468)
Conta de consumo de combustível - CCC	-	(11.714)
Almoxarifado	187	156
Tributos a recuperar	(4.177)	(609)
Cauções e depósitos vinculados	11	-
Ativo financeiro - concessões de serviço público	1.941	(1.414)
Outros	(753)	(931)
	(17.802)	**(33.980)**
Aumento (redução) de passivo		
Fornecedores	30.508	48.084
Tributos a recolher	(972)	346
Obrigações estimadas	234	339
Encargos setoriais	(470)	180
Partes relacionadas	6.702	(3.341)
Pesquisa e desenvolvimento	422	376
Provisões para contingências	511	(2)
Concessão onerosa	1.065	-
Outros	(918)	1.801
	37.082	**47.783**
Fluxos de caixa das atividades operacionais	**23.750**	**404**
Pagamentos de encargos do serviço da dívida	(462)	-
	(462)	**-**
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**23.288**	**404**
Fluxos de caixa das atividades de investimentos		
Aquisição no ativo imobilizado	(22)	(95)
Ativo intangível (concessão)	(608)	(336)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	**(630)**	**(431)**
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos		
Empréstimos e financiamentos obtidos	395	-
Pagamentos de empréstimos e financiamentos	(697)	-
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos	**(302)**	**-**
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**22.356**	**(27)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	79.666	1.694
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	102.022	1.667
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**22.356**	**(27)**

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no 1T12 um prejuízo líquido 84,2%, inferior ao apurado no trimestre anterior, passando de R$ -88 milhões no 4T11, para R$ -13,9 milhões no 1T12, principalmente devido à contabilização, das provisões de Parcelamentos com Poder Público e do Impairment ocorrido em 2011.

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica apresentou uma redução de 7,05%, passando de R$ 46,5 milhões no 4T11, para R$ 43,2 milhões no 1T12, o que não apresentou variações ou impactos significativos.

A receita de construção apresentou redução de 72,6%, passando de R$ 13,5 milhões no 4T11, para R$ 3,7 milhões no 1T12, principalmente devido a alta realização de investimentos no 4T11.

A receita de uso da rede de distribuição não apresentou variações ou impactos significativos com uma redução de 3,2%, permanecendo em R$ 4 milhões as movimentações dos trimestres analisados.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 26% passando de R$ 25,8 milhões, no 4T11, para R$ 19 milhões, no 1T12, principalmente devido a não contabilização de nota fiscal de janeiro em janeiro, pois a nota fiscal foi emitida início de mês de Fev/2012 o que impede a escrituração/contabilização da mesma na EFD.

As depreciações e amortizações apresentaram aumento de 13,4% passando de R$ 1,29 milhões, no 4T11, para R$ 1,47 milhões, no 1T12, principalmente devido às aquisições dos novos investimentos.

Os gastos com pessoal apresentaram aumento de 21,8%, passando de R$ 4,8 milhões no 4T11, para R$ 5,8 milhões no 1T12, principalmente devido a aplicação de meio step constante do acordo coletivo 2011/2012.

Os gastos com material apresentaram aumento de 78,9%, passando de R$ 57 mil no 4T11, para R$ 102 mil no 1T12, principalmente devido aos gastos com materiais de consumo em geral.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram redução de 67,7%, passando de R$ 13,9 milhões no 4T11, para R$ 4,5 milhões no 1T12, principalmente devido aos gastos relacionados com as rubricas fretes e carretos e limpeza e conservação de prédios.

Receita (despesa) operacional

A despesa com pessoal apresentou redução de 7,5% passando de R$ 7,1 milhões no 4T11, para R$ 6,5 milhões no 1T12, não apresentando variações ou impactos significativos.

Provisões para Contingências apresentaram redução de 107%, passando de R$ 4,6 milhões no 4T11, devido ao recálculo de uma causa trabalhista pelo jurídico, o qual informou um valor adicional para contabilização e R$ (0,3) milhões no 1T12 devido à reversão de provisão de contingências de ações cíveis e trabalhistas.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram redução de 55%, passando de R$ 22 milhões no 4T11, para R$ 9,9 milhões, no 1T12, principalmente devido às aplicações decorrentes do recebimento/adiantamento da CCC.

As despesas financeiras apresentaram redução de 50,8%, passando de R$ 27 milhões, no 4T11, para R$ 13,2 milhões, no 1T12, principalmente devido aos juros, multas e atualização monetária de algumas parcelas de energia comprada para revenda (Junto à Eletronorte) que não estão sendo pagas desde Ago/2007 e que vem se acumulando até os dias de hoje.

Resultado Não Operacional

As despesas não operacionais apresentaram redução de 100%, cujo valor era de R$ 19 milhões. Deveu-se principalmente devido a contabilização do impairment no 4T11.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada - NA

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12
Eletrobras	MWh	202.804
	R$ milhões	35,20
Outros	MWh	
	R$ milhões	
Total	**MWh**	**202.804**
	R$ milhões	**35,20**

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12	
	R$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	4,88	21.492
Industrial	0,93	3.117
Residencial	27,07	70.857
Comercial	10,98	32.102
Outros	2,28	10.387
Total	**46,14**	**137.955**

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12
Serviços de Utilidade Pública	189
Industrial	997
Residencial	229.892
Comercial	24.572
Outros	9.952
Total	**265.602**

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

1T12
1.802

6. Quantidade de Subestações

1T12
3

A Boa Vista possui apenas 03 subestações

7. Combustível usado para produção de energia elétrica – NA

8. Perdas - %

1T12	
Técnica	Comercial
8,07	7,54

9. Extensão da linha de distribuição – em 31/03/2012

Nível de Tensão Kv	Extensão Km
127V/220V	1.228,71
13,8 kV	1.588,62
69 kV	70,53

10. Extensão da linha de transmissão – em 31/03/2012 - NA

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12
2,39

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12
3,39

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12
57,52

14. Tarifa Média – R$/MWh

1T12
334,52

15. Principais Investimentos – R$ milhões

Projeto	1T12	Orçado 2012
Distribuição		
Ampliação RD Rural Distrib.Luz p/todos	2,03	7,75
Ampliação RD Urbana Distribuição	1,32	15,41
Manutenção Sistema de Distribuição	0,45	6,39
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	0,04	5,28
Outros		
Manutenção e Adequação de bens imóveis	0,00	0,93
Manutenção e Adequação de bens móveis	0,04	1,98
Manutenção e Adequação de ativ de informática	0,29	10,06
Total	**4,17**	**47,81**

16. Empréstimos e Financiamento – R$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	6,91	30/07/2016	Juros 10% aa + Taxa Adm 2%
Eletrobras	0,49	30/10/2018	Juros 5% aa + Taxa Adm 2%
Eletrobras	6,14	30/07/2016	Juros 10%aa + Taxa Adm 2%
Eletrobras	1,65	30/08/2016	IGP-M + juros 10% aa + Taxa Adm 2%
Eletrobras	0,21	30/09/2015	Juros 5% aa + Taxa Adm 2%
Eletrobras	0,17	30/09/2015	Juros 5% aa + Taxa Adm 2%-
Eletrobras	0,4	30/12/2018	Juros 5% aa + Taxa Adm 2%-
Eletronorte	15,49	30/11/2013	IGP-M + juros 10% aa + Taxa Adm 2%

17. Obrigações contratuais em 31/03/2012

Empréstimos e Financiamento – R$ milhões	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	8,79	11,98	3,67	4	2,58	0,34

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
R$ milhões	160,02	183,73	216,14	249,70	275,31	1.528,42
MWh	660.341	703.499	741.635	760.341	790.891	3.541.831

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 31/03/2012

Classe	R$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	5,43
Industrial	0,15
Residencial	0,50
Comercial	0,25
Outros	21,10
Total	**27,43**

19. Número de Empregados (incluindo requisitados e excluindo cedidos)

19.1 – Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	43
6 a 10	140
11 a15	5
16 a 20	1
21 a 25	39
mais de 25	56
Total	**284**

19.2 – Por região

Estados da Federação	Nº de empregados
Roraima	284

19.3 – Por lotação

Lotação	Nº de empregados
Campo	128
Administrativo	156

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	182

21. Índice de Rotatividade

1T12
0,175

3.Empresa de Participação

A Eletropar tem por objeto a participação no capital social de empresas Nessa condição, participa no capital social da Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A. - Eletropaulo; EDP Energias do Brasil S.A; da Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. – EMAE; da CPFL Energia S.A. e da Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista S.A. - CTEEP, e também, da Eletronet S.A., sendo essa, Sociedade de Propósito Específico, com atividades de transporte de sinais de informações e prestação de serviços de telecomunicações.

Balanços Patrimoniais
(em milhares de Reais)

Ativo	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	74.154	71.695
Remuneração dos investimentos	8.948	2.624
Ativos fiscais a compensar	811	811
Depósitos Judiciais	1.695	1.672
	85.608	**76.802**
Não Circulante		
Realizável a Longo Prazo		
Ativos fiscais a compensar	2.318	2.376
	2.318	**2.376**
Investimentos	171.538	163.992
Imobilizado	43	47
Intangível	7	7
	173.906	**166.422**
Total do Ativo	**259.514**	**243.224**

Passivo	31/03/2012	31/12/2011
Circulante		
Remuneração aos acionistas	5.618	5.618
Contas a pagar - Eletrobras	208	204
Tributos e contribuições sociais	422	226
Obrigações estimadas	29	29
Outros	22	24
	6.299	**6.101**
Não Circulante		
Provisões para riscos fiscais e administrativos	1.631	1.608
Imposto de Renda e Contrib. Social diferidos	35.712	33.466
	37.343	**35.074**
Patrimônio Líquido		
Capital social	118.054	118.054
Reserva de Lucros	2.325	2.325
Dividendo Adicional Proposto	16.854	16.854
Ajustes de Avaliação Patrimonial	69.176	64.816
Lucros acumulados	9.463	-
	215.872	**202.049**
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	**259.514**	**243.224**

Eletrobras
Eletropar

Demonstrações do Resultado
(em milhares de Reais)

	31/03/12	31/03/11
Receitas Operacionais		
Dividendos	7.108	-
Participação societária	1.687	1.266
	8.795	**1.266**
Despesas Operacionais		
Pessoal/Honorários	661	497
Materiais e Produtos	17	22
Viagens, Condução e Treinamento	14	15
Serviços de Terceiros	135	120
Propaganda e Publicidade	9	212
Tributos e Contribuições	39	40
Aluguel, Condomínio e IPTU	23	17
(Reversão) Provisões Operacionais	-	398
Outras	51	45
	948	**1.368**
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro	**7.847**	**(102)**
Receitas (Despesas) Financeiras		
Receitas financeiras	1.971	1.530
Despesas financeiras	(23)	(3)
Resultado Financeiro	**1.948**	**1.527**
Resultado antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	**9.795**	**1.425**
Imposto de renda e Contribuição social	(332)	(246)
Lucro Líquido do Exercício	**9.463**	**1.179**
Lucro por Ação		
Básico e Diluído	0,80439	0,10866

Demonstrações do Fluxo de Caixa
(em milhares de Reais)

	31/03/12	31/03/11
Atividades Operacionais		
Lucro líquido do exercício	9.463	1.179
Ajustes para reconciliar o lucro líquido com o caixa gerado pelas operações:		
Depreciação e amortização	3	4
Resultado de participações societárias	(1.687)	(1.266)
Provisões	-	467
Sub total	**7.779**	**384**
(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais		
Remuneração dos investimentos	(7.793)	63
Ativos fiscais a compensar	58	217
Outros créditos	-	9
	(7.735)	**289**
Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais		
Tributos e contribuições sociais	197	(33)
Contas a pagar - Eletrobras	5	(197)
Outros	-	(9)
	202	**(239)**
Fluxos de caixa das atividades operacionais	**246**	**434**
Atividades de Investimentos		
Aquisição de ativo imobilizado	-	(4)
Dividendos recebidos	2.213	1.092
Fluxos de caixa das atividades de investimentos	**2.213**	**1.088**
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	**2.459**	**1.522**
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	71.695	58.677
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	74.154	60.199
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	**2.459**	**1.522**

Análise do resultado

O resultado da Eletropar é composto, dada sua condição de empresa de participações, por rendimentos auferidos dos investimentos em participações societárias mantidas em sua carteira e das aplicações no Fundo Extramercado do Banco do Brasil (aplicação obrigatória definida em lei).

A Eletropar apresentou no período findo, em 31 de março de 2012, lucro líquido no valor de R$ 9,5 milhões superior em 702,8% ao apresentado no mesmo período do ano anterior, quando a empresa atingiu o valor de R$ 1,2 milhões.

As Receitas Totais no período findo, em 31 de março de 2012, atingiram o montante de R$ 10,8 milhões, resultantes das Participações Societárias mantidas pela Companhia e das aplicações no Fundo Extramercado, e foram 285,06% superiores àquelas auferidas no mesmo período de 2011, estas no montante de R$ 2,8 milhões.

No 1T12, o rendimento decorrente das participações societárias é composto pelo resultado de equivalência patrimonial (das investidas CTEEP e EMAE) e pelos dividendos distribuídos pela investida Eletropaulo, avaliada ao valor justo por meio do patrimônio líquido.

O Resultado Financeiro no período findo, em 31 de março de 2012, no montante de R$ 1,9 milhões, que reflete, principalmente, os rendimentos das aplicações no Fundo Extramercado do Banco do Brasil, apresentou crescimento de 27,52% quando comparado ao apurado no mesmo período de 2011, cujo valor foi de R$ 1,5 milhões. O crescimento verificado deve-se ao aumento dos investimentos na aplicação financeira, no fundo extramercado do Banco do Brasil, a partir do recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio decorrente das participações societárias mantidas pela Companhia.

Em relação às Despesas Operacionais, que alcançaram o montante de R$ 0,9 milhões, no período findo, em 31 de março de 2012, observa-se uma diminuição da ordem de 30,7%, em relação ao mesmo período de 2011, quando seu valor foi de R$ 1,4 milhões. Tal redução ocorreu em virtude da diminuição dos gastos com publicidade legal e pela não constituição de provisão para perdas sobre os créditos tributários em 2012.

Dados

1. Investimentos

Empresa	Tipo	Quantidade	Participação (%)
CTEEP	PN	999.663	0,655
Eletropaulo	PNB	2.095.644	1,25
EMAE	PN	523.911	1,420
Energias do Brasil	ON	495.227	0,31
CPFL Energia	ON	1.703.600	0,18

2. Número de Empregados (incluindo requisitados / excluindo cedidos)

São 4 (quatro) empregados requisitados da Eletrobras. Dois diretores, sendo um empregado da Eletrobras.

2.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12
Até 5	-
6 a 10	2
11 a15	-
16 a 20	-
21 a 25	-
mais de 25	-
Total	**2**

2.2 Por região

Estado da Federação	Nº de empregados
RJ	6