



Eletrobras

Informe aos Investidores

Anexo

2T12





Informe aos Investidores

Teleconferência dos Resultados de 2T12

16 de agosto 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 2T12	
1. Análise do Resultado Consolidado	5
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	61
Eletronorte	86
Eletronuclear	108
Eletrosul	117
CGTEE	139
2. Empresas de Distribuição	148
Amazonas Energia	150
Distribuição Alagoas	167
Distribuição Piauí	176
Distribuição Rondônia	185
Distribuição Roraima	194
3. Empresa de Participação	204
Eletropar	205



Pacto Global
Rede Brasileira



Informe aos Investidores

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	4.148	3.571	914	777	391	33	1.067	490	25,70%
Chesf	3.319	2.612	1.260	935	1.072	787	1.475	1.152	44,40%	44,10%
Eletronorte	2.750	2.377	480	410	137	157	685	645	24,90%	27,10%
Eletrosul	845	467	278	118	83	75	288	109	34,00%	23,30%
Eletronuclear	925	923	205	337	171	223	329	458	35,60%	49,60%
CGTEE	255	266	(50)	84	(134)	80	(9)	130	(3,70)%	49,10%
Total	12.242	10.216	3.087	2.661	1.720	1.355	3.835	2.984		

Capacidade Instalada - MW

Empresas	Própria (a)	SPE (b)	Agregação Física 2012	Total (a+b)
Furnas	8.903	746	56	9.649
Chesf	10.617	64	-	10.681
Eletronorte	9.175	75	-	9.250
Itaipu	7.000	-	-	7.000
Eletronuclear	1.990	-	-	1.990
CGTEE	840	-	-	840
Eletrosul	77	81	77	158
Eletrobras	-	13	-	13
Empresas Distribuidoras	2.212	-	-	2.212
Total	40.814	979	-	41.793

(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	315	-	19.734
Chesf	18.739	351	94	19.090
Eletronorte	9.983	552	-	10.535
Eletrosul	10.006	604	-	10.610
Empresas Distribuidoras	601	-	-	601
Total	58.748	1.822	-	60.570

(b) Participação da empresa no empreendimento

Energia Vendida - MWh

	06 meses 12	06 meses 11
Itaipu	49.730.288	45.519.472
Furnas	27.234.200	27.242.348
Chesf	29.271.166	29.308.467
Eletronorte	22.423.529	24.690.998
Eletrosul	732.609	311.551
CGTEE	2.181.848	2.217.835
Total	131.573.640	129.290.671

Informe aos Investidores



Balço Patrimonial (Em US\$)

Ativo	30.06.12	31.12.11
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	501.151.793	568.408.376
Contas a receber de clientes	944.942.081	872.623.855
Obrigações a receber	726.774	731.570
Devedores diversos	3.139.835	1.163.239
Almoxarifado	7.017.044	6.902.216
Adiantamentos a pessoal	6.638.831	1.462.832
Adiantamentos a fornecedores	28.703.002	24.631.284
Depósitos judiciais	19.382.519	54.693.468
Outras contas a receber	66.983.879	22.767.528
Total do Ativo Circulante	1.578.685.758	1.553.384.368
Não Circulante		
Obrigações a receber	218.928.557	208.219.907
Depósitos judiciais	42.732.874	45.438.259
	261.661.431	253.658.166
Resultado a Compensar		
De exercícios anteriores	(421.953.392)	362.270.439
Do exercício corrente	(577.357.075)	(784.223.831)
	(999.310.467)	(421.953.392)
Imobilizado	17.458.610.486	17.449.556.932
Intangível	20.335.005	20.332.016
Total do Ativo Não Circulante	16.741.296.455	17.301.593.722
Total do Ativo	18.319.982.213	18.854.978.090

Informe aos Investidores



Passivo e Patrimônio Líquido	30.06.12	31.12.11
Circulante		
Empréstimos e financiamentos	1.053.859.322	1.023.452.786
Encargos em curso a pagar	2.319.161	5.376.247
Remunerações e ressarcimentos	619.137.329	564.237.033
Fornecedores	22.874.260	65.874.284
Salários e obrigações sociais	61.159.099	51.776.352
Indenizações trabalhistas	4.106.834	19.734.254
Provisões para contingências	183.916.849	223.207.923
Outras obrigações	68.549.650	20.340.205
Total do Passivo Circulante	2.015.922.504	1.973.999.084
Não Circulante		
Empréstimos e financiamentos	14.364.640.944	14.895.116.272
Remunerações e ressarcimentos	-	-
Indenizações trabalhistas	359.715.091	348.521.484
Benefícios pós-emprego	1.325.739.068	1.355.099.147
Provisões para contingências	150.958.327	179.188.637
Outras obrigações	3.006.279	3.053.466
Total do Passivo Não Circulante	16.204.059.709	16.780.979.006
Total do Passivo	18.219.982.213	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	18.319.982.213	18.854.978.090

Informe aos Investidores



Demonstração do Resultado

(Em US\$)

	30.06.12	30.06.11
Receitas Operacionais		
Fornecimento de potência contratada		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	1.530.958.329	1.534.811.991
Administración Nacional de Electricidad - Ande	114.547.671	110.694.009
	1.645.506.000	1.645.506.000
Remuneração por cessão de energia		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	64.667.455	56.948.764
Ministério de Minas e Energia - MME	129.069.397	-
	193.736.852	56.948.764
Reemb. de custos - energia não vinculada		
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	59.993.470	36.232.632
Administración Nacional de Electricidad - Ande	10.845.563	9.533.823
	70.839.033	45.766.455
Total das receitas operacionais	1.910.081.885	1.748.221.219
Despesas Operacionais		
Remunerações e ressarcimentos		
Rendimentos de capital	(23.920.423)	(22.962.745)
Remuneração por cessão de energia	(193.736.852)	(56.948.764)
Energia vinculada		
Royalties	(201.328.644)	(192.122.198)
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	(15.486.819)	(14.778.630)
	(216.815.463)	(206.900.828)
Energia não vinculada		
Royalties	(65.779.102)	(42.497.422)
Ressarcimento de encargos de adm. e supervisão	(5.059.931)	(3.269.033)
	(70.839.033)	(45.766.455)
Total das remunerações e ressarcimentos	(505.311.771)	(332.578.792)
Despesas Operacionais		
Despesas gerais e administrativas		
Pessoal	(267.312.886)	(335.875.217)
Materiais	(5.174.870)	(6.595.994)
Serviços de terceiros	(34.043.695)	(33.833.052)
Provisões contingenciais	44.766.046	(69.304.296)
Gastos sócio ambientais	(32.591.184)	(18.626.753)
Outras despesas operacionais	(47.898.267)	(14.008.763)
Total das despesas gerais e administrativas	(342.254.856)	(478.244.075)
Total das despesas operacionais	(847.566.627)	(810.822.867)
Resultado do Serviço	1.062.515.258	937.398.352
Outras Receitas (Despesas)		
Receitas diversas	2.295.884	3.271.638
Despesas diversas	(1.958.643)	(1.955.751)
	337.241	1.315.887
Receitas Financeiras		
Renda de aplicações financeiras	35.765.066	34.973.889
Acréscimos moratórios em faturas de energia	-	87.171
Outras receitas financeiras	(6.646.459)	4.206.056
	29.118.607	39.267.116
Despesas Financeiras		
Encargos da dívida	(524.591.643)	(555.647.880)
Variações monetárias	9.991.939	(103.960.549)
Outras despesas financeiras	(14.327)	(9)
	(514.614.031)	(659.608.438)
Resultado Financeiro	(485.495.424)	(620.341.322)
Resultado do Exercício	577.357.075	318.372.917

Informe aos Investidores



Demonstração do Fluxo de Caixa

Em US\$

	30.06.12	30.06.11
Das Atividades Operacionais		
Resultado do exercício	577.357.075	318.372.917
Ajustes do resultado		
Baixas de ativo imobilizado	1.565.187	1.817.718
Variações monetárias - empréstimos	(2.013.938)	5.635.483
Variações monetárias - obrigações estimadas	(36.654.619)	147.714.725
Provisões Passivas		
Encargos financeiros capitalizáveis	496.611	-
Encargos financeiros não capitalizáveis	524.095.032	555.647.880
Obrigações estimadas	7.008.640	132.571.977
Resultado ajustado	1.071.853.988	1.161.760.700
Variações nos Ativos e Passivos		
Variação no contas a receber de clientes	(72.318.226)	7.447.995
Variação no almoxarifado	(114.828)	412.441
Variação em outros créditos	(27.518.286)	(35.219.574)
Variação de remunerações e ressarcimentos	54.900.296	(5.221.344)
Variação em fornecedores e outras obrigações	5.162.233	(42.193.773)
Variação em salários e obrigações sociais	9.382.747	15.432.896
Pagamento de obrigações estimadas	(71.669.296)	(2.983.865)
	(102.175.360)	(62.325.224)
Fluxo de Caixa Operacional Líquido	969.678.628	1.099.435.476
Das Atividades de Investimentos		
Aquisição de imobilizado e intangível	(10.621.731)	(16.919.903)
Disponibilidades utilizadas nas atividades de investimentos	(10.621.731)	(16.919.903)
Das Atividades de Financiamentos		
Empréstimos e financiamentos obtidos	9.060.300	7.554.546
Amortização de empréstimos e financiamentos	(508.221.662)	(473.633.876)
Pagamento de juros sobre empréstimos e financiamentos	(527.152.118)	(555.859.046)
Disponibilidades utilizadas nas atividades de financiamentos	(1.026.313.480)	(1.021.938.376)
Total dos Efeitos no Caixa e Equivalentes de Caixa	(67.256.583)	60.577.197
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	568.408.376	545.693.567
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	501.151.793	606.270.764
Variação no caixa e equivalentes de caixa	(67.256.583)	60.577.197

Informe aos Investidores



Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh	
			1T12	2T12
Itaipu Binacional	14.000	8.577	24.720.437	25.385.418

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-	17.478,9

2. Energia comprada para revenda - NA

3. Energia Vendida

Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12		2T12	
		US\$ Milhões*	MWh	US\$ Milhões*	MWh
Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
	B	760,3	22.055.403	770,6	23.269.356
Outros	A	-	-	-	-
	B	62,4	2.479.184	52,1	1.926.345
Total	A	-	-	-	-
	B	822,7	24.534.587	822,7	25.195.701

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) - NA

Combustível usado para produção de energia elétrica - NA

6. Perdas na geração - %

1T12	2T12
0,75%	0,75%

7. Tarifa Média – US\$ / KW

Ativos Próprios

1T12	2T12
22,60	22,60

8. Extensão das Linhas de Transmissão – Km - NA

Informe aos Investidores



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

10. Perdas na transmissão - % - NA

11. Principais Investimentos da controladora – US\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Geração	5,5	5,1	-
Bens Patrimoniais Móveis	1,5	1,2	-
Demais Investimentos	4,0	3,9	-
Total	5,5	5,1	-

12. Investimentos Novos - NA

13. Empréstimos e Financiamentos – US\$ milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexador
FIBRA – Fundação Itaipu – BR	47,1	42,4	2023	INPC

Moeda Estrangeira – ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	6.132,3	5.988,9	2014 / 2021 / 2023	US\$
Tesouro – Cessão	9.169,8	9.066,7	2023	US\$
Tesouro – Reestrut. Dívida Externa	308,1	284,6	2013 / 2023	US\$
CAJUBI – Fundação Itaipu – PY	35,5	38,2	2021 / 2022	US\$
TOTAL	15.645,7	15.378,4		

14. Contratos – US\$ milhões

14.1 Empréstimos e Financiamentos

Empréstimos e Financiamentos	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade						
Geração	518,5	1.094,8	1.168,7	1.241,2	1.323,8	10.073,8
Por credor						
Eletrobras	293,7	622,1	686,2	597,1	485,6	3.304,3
Outros	224,8	472,7	482,5	644,1	838,2	6.769,5

14.2 Compra de Energia - NA

14.3 Venda de Energia

Contratos de Venda de Energia	Unidade	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Ambiente Regulado	MWh	-	-	-	-	-	-
	US\$ Milhões	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais*	MWh	145.620	145.620	145.620	145.620	145.620	145.620
	US\$ Milhões	3.190,7	3.199,4	3.205,7	3.211,9	3.222,8	3.233,8
Total	MWh	145.620	145.620	145.620	145.620	145.620	145.620
	US\$ Milhões	3.190,7	3.199,4	3.205,7	3.211,9	3.222,8	3.233,8

*Estudo tarifário aprovado.

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

15.1 Por tempo

Geração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	1.248	1.246
6 a 10	228	297
11 a 15	427	426
16 a 20	271	229
21 a 25	884	849
mais de 25	407	452
Total	3.465	3.499

15.2 Por região

Estado da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Usina Hidrelétrica de Itaipu*	2.304	2.292
Paraná – Brasil	307	321
São Paulo – Brasil	1	1
Brasília – Brasil	4	4
Paraguai	849	881
Total	3.465	3.499

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

15.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	1.051	1.069
Administrativo	2.414	2.430

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada - NA

17. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	0,0815	0,0509

Informe aos Investidores

Balço Patrimonial

(em milhares de reais)

Ativo	Controladora		Consolidado	
	30.06.12	31.12.11	30.06.12	31.12.11
Circulante				
Caixa e equivalente de caixa	12.128	115.665	314.862	511.877
Títulos e valores mobiliários	249.167	525.842	303.930	617.315
Clientes	928.622	818.001	1.015.135	859.312
Ativo financeiro - concessões do serviço público	-	-	36.546	14.940
Financiamentos e empréstimos	172.300	171.308	172.300	171.308
Remuneração de participações societárias	27.382	5.627	39	-
Direito de ressarcimento	9.937	9.937	9.937	9.937
Almoxarifado	25.662	23.840	26.526	24.474
Cauções e depósitos vinculados	10.473	18.056	30.557	36.862
Despesas pagas antecipadamente	1.218	1.269	13.096	13.851
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	4.319	3.617
Impostos e contribuições sociais	75.030	68.524	95.941	96.308
Outros	161.193	102.624	208.142	117.913
	1.673.112	1.860.693	2.231.330	2.477.714
Não Circulante				
Realizável a longo prazo				
Financiamentos e empréstimos	398.112	461.748	398.112	461.748
Títulos e valores mobiliários	-	-	4.364	12.392
Almoxarifado	84.144	80.909	84.144	80.909
Impostos e contribuições sociais	1.040.004	1.136.940	1.120.916	1.222.378
Cauções e depósitos vinculados	317.346	310.197	398.607	380.225
Ativo financeiro – concessões do serviço público	7.587.947	7.580.769	8.668.219	8.368.789
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	614	-
Outros	29.827	42.583	158.351	97.832
	9.457.380	9.613.146	10.833.327	10.624.273
Investimentos	2.942.172	2.358.862	34.546	42.288
Imobilizado	8.550.072	8.480.566	16.379.274	15.558.459
Intangível	102.596	108.852	1.040.987	1.040.858
	21.052.220	20.561.426	28.288.134	27.265.878
Total do Ativo	22.725.332	22.422.119	30.519.464	29.743.592

Informe aos Investidores

Passivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.12	31.12.11	30.06.12	31.12.11
Circulante				
Financiamentos e empréstimos	925.153	678.373	1.546.651	1.180.533
Debêntures	-	-	669.859	633.745
Fornecedores	654.715	812.903	834.824	926.935
Impostos e contribuições sociais	298.805	230.432	335.172	263.709
Remuneração aos acionistas	267.379	64.497	267.379	65.713
Obrigações estimadas	184.082	140.749	187.856	144.265
Benefícios pós-emprego	156.345	248.240	156.345	248.240
Encargos setoriais	55.679	44.391	56.668	45.318
Concessões a pagar - uso do bem público	-	-	35.941	35.233
Incentivo ao desligamento de pessoal	256.607	93.137	256.607	93.137
Pesquisa e desenvolvimento	7.752	6.724	15.739	13.079
Participação nos lucros ou resultados	175	106.093	268	106.093
Utilização de recursos hídricos	35.323	32.400	37.415	35.435
Outros	23.156	34.126	134.826	132.104
	2.865.171	2.492.065	4.535.550	3.923.539
Não Circulante				
Financiamentos e empréstimos	4.083.473	4.156.567	8.517.595	8.424.330
Fornecedores	-	-	80.048	9.146
Debêntures	-	-	296.423	279.410
Provisões para contingências	580.198	622.689	612.997	627.347
Benefícios pós-emprego	249.973	271.861	249.973	271.861
Concessões a pagar - uso do bem público	43.828	42.230	1.102.780	1.083.529
Adiantamentos para futuro aumento de capital	500.000	300.000	500.000	300.000
Incentivo ao desligamento de pessoal	-	247.793	-	247.793
Pesquisa e desenvolvimento	201.485	184.832	201.571	184.881
Impostos e contribuições sociais	767.533	802.452	867.111	875.623
Outros	1	3.485	121.746	217.988
	6.426.491	6.631.909	12.550.244	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	391.388	-	391.388	-
Dividendos adicionais propostos	-	193.491	-	193.491
Outros resultados abrangentes	(494.112)	(431.740)	(494.112)	(431.740)
	13.433.670	13.298.145	13.433.670	13.298.145
Total do Passivo	22.725.332	22.422.119	30.519.464	29.743.592

Informe aos Investidores

Demonstração dos Resultados por atividade

(em R\$ milhares)

	Controladora 30.06.12			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita Operacional				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	87.865	87.865
Suprimento de energia elétrica	1.796.436	-	657.812	2.454.248
Energia de curto prazo	-	-	220.722	220.722
Receita de O & M	-	459.322	-	459.322
Remuneração financeira	-	580.660	-	580.660
Receita de construção	-	179.496	-	179.496
Outras receitas	11.234	9.928	77	21.239
	1.807.670	1.229.406	966.476	4.003.552
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita	(76.764)	(35.535)	(46.036)	(158.335)
Quota para a reserva global de reversão	(48.679)	(31.435)	(28.190)	(108.304)
Pesquisa e desenvolvimento	(10.497)	(10.982)	(14.936)	(36.415)
Outros encargos do consumidor	-	(47.779)	-	(47.779)
	(135.940)	(125.731)	(89.162)	(350.833)
Receita operacional líquida	1.671.730	1.103.675	877.314	3.652.719
Custo Operacional				
Custo com energia elétrica	(239.982)	-	(1.296.517)	(1.536.499)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.296.517)	(1.296.517)
Encargos de uso da rede elétrica	(239.982)	-	-	(239.982)
Custo de construção	-	(179.496)	-	(179.496)
Custo de operação	(561.101)	(588.840)	(13.209)	(1.163.150)
Pessoal	(163.319)	(366.589)	(8.557)	(538.465)
Material	(7.186)	(13.829)	(102)	(21.117)
Serviços de terceiros	(100.745)	(190.951)	(4.096)	(295.792)
Depreciação e amortização	(107.742)	(10.096)	(402)	(118.240)
Utilização de recursos hídricos	(112.528)	-	-	(112.528)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(62.899)	-	-	(62.899)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(5.450)	(4.934)	(27)	(10.411)
Uso do bem público	-	-	-	-
Impostos e taxas	(1.232)	(2.441)	(25)	(3.698)
	(801.083)	(768.336)	(1.309.726)	(2.879.145)
Resultado Operacional Bruto	870.647	335.339	(432.412)	773.574
Despesas Operacionais				
Provisão para incentivo ao desligamento de pessoal	-	-	-	-
Provisão para contingências	(6.791)	(11.982)	(389)	(19.162)
Reversão de provisões operacionais	22.697	95.176	2.022	119.895
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(8.783)	-	-	(8.783)
Participação nos lucros ou resultados	-	-	-	-
Outras despesas	(32.551)	(40.417)	(3.606)	(76.574)
	(25.428)	42.777	(1.973)	15.376
Resultado do serviço de energia elétrica	845.219	378.116	(434.385)	788.950
Outras receitas (despesas)	(71)	(598)	(21)	(690)
Resultado da equivalência patrimonial	(8.682)	-	-	(8.682)
Resultado Financeiro	22.632	(171.129)	(9.943)	(158.440)
Receitas financeiras	39.830	54.034	5.213	99.077
Renda de aplicações financeiras	6.705	13.324	450	20.479
Juros sobre refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	9.664	19.203	649	29.516
Var. monetária s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	4.775	9.488	320	14.583
Varição monetária e acréscimo moratório sobre energia vendida	-	1.273	-	1.273
Outras variações ativas	4.355	7.541	3.670	15.566
Outras receitas financeiras	14.331	3.205	124	17.660
Despesas financeiras	(17.198)	(225.163)	(15.156)	(257.517)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(42.143)	(90.368)	(2.687)	(135.198)
Encargos financeiros sobre debêntures	-	-	-	-
Encargos financeiros sobre outras obrigações	-	-	(11.643)	(11.643)
Varição monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	39.860	(123.899)	3.316	(80.723)
Outras variações passivas	(8.119)	2.585	(2.891)	(8.425)
Outras despesas financeiras	(6.796)	(13.481)	(1.251)	(21.528)
Resultado antes dos Impostos	859.098	206.389	(444.349)	621.138
Contribuição Social	(78.801)	(20.243)	38.535	(60.509)
Imposto de renda	(217.683)	(56.225)	107.044	(166.864)
Impostos diferidos	(3.099)	(800)	1.522	(2.377)
Resultado do Período	559.515	129.121	(297.248)	391.388

	Consolidado 30.06.12			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita Operacional				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	102.051	102.051
Suprimento de energia elétrica	2.045.336	-	657.812	2.703.148
Energia de curto prazo	-	-	244.029	244.029
Receita de O & M	-	460.138	-	460.138
Remuneração financeira	-	615.379	-	615.379
Receita de construção	-	399.268	-	399.268
Outras receitas	8.278	8.161	77	16.516
	2.053.614	1.482.946	1.003.969	4.540.529
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita	(99.270)	(50.377)	(47.866)	(197.513)
Quota para a reserva global de reversão	(48.679)	(31.646)	(28.190)	(108.515)
Pesquisa e desenvolvimento	(13.067)	(11.060)	(14.936)	(39.063)
Outros encargos do consumidor	-	(47.782)	-	(47.782)
	(161.016)	(140.865)	(90.992)	(392.873)
Receita operacional líquida	1.892.598	1.342.081	912.977	4.147.656
Custo Operacional				
Custo com energia elétrica	(257.292)	-	(1.307.567)	(1.564.859)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.307.567)	(1.307.567)
Encargos de uso da rede elétrica	(257.292)	-	-	(257.292)
Custo de construção	-	(371.749)	-	(371.749)
Custo de operação	(706.438)	(594.082)	(13.209)	(1.313.729)
Pessoal	(170.808)	(368.512)	(8.557)	(547.877)
Material	(8.296)	(13.876)	(102)	(22.274)
Serviços de terceiros	(122.129)	(194.065)	(4.096)	(320.290)
Depreciação e amortização	(152.189)	(10.124)	(402)	(162.715)
Utilização de recursos hídricos	(119.119)	-	-	(119.119)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(62.899)	-	-	(62.899)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(6.041)	(4.976)	(27)	(11.044)
Uso do bem público	(63.396)	-	-	(63.396)
Impostos e taxas	(1.561)	(2.529)	(25)	(4.115)
	(963.730)	(965.831)	(1.320.776)	(3.250.337)
Resultado Operacional Bruto	928.868	376.250	(407.799)	897.319
Despesas Operacionais				
Provisão para incentivo ao desligamento de pessoal	-	-	-	-
Provisão para contingências	(6.791)	(11.982)	(389)	(19.162)
Reversão de provisões operacionais	22.699	95.176	2.022	119.897
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(8.783)	-	-	(8.783)
Participação nos lucros ou resultados	-	-	-	-
Outras despesas	(40.642)	(40.740)	(3.606)	(84.988)
	(33.517)	42.454	(1.973)	6.964
Resultado do serviço de energia elétrica	895.351	418.704	(409.772)	904.283
Outras receitas (despesas)	(116)	382	(21)	245
Resultado da equivalência patrimonial	-	-	-	-
Resultado Financeiro	(62.737)	(185.621)	(9.943)	(258.301)
Receitas financeiras	65.443	56.614	5.213	127.270
Renda de aplicações financeiras	13.772	15.969	450	30.191
Juros sobre refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	9.664	19.203	649	29.516
Var. monetária s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	4.775	9.488	320	14.583
Varição monetária e acréscimo moratório sobre energia vendida	-	1.273	-	1.273
Outras variações ativas	4.355	7.546	3.670	15.571
Outras receitas financeiras	32.877	3.135	124	36.136
Despesas financeiras	(128.180)	(242.235)	(15.156)	(385.571)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(122.299)	(101.980)	(2.687)	(226.966)
Encargos financeiros sobre debêntures	-	(4.461)	-	(4.461)
Encargos financeiros sobre outras obrigações	-	-	(11.643)	(11.643)
Varição monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	36.690	(124.163)	3.316	(84.157)
Outras variações passivas	(29.690)	2.534	(2.891)	(30.047)
Outras despesas financeiras	(12.881)	(14.165)	(1.251)	(28.297)
Resultado antes dos Impostos	832.498	233.465	(419.736)	646.227
Contribuição Social	(86.591)	(20.460)	38.535	(68.516)
Imposto de renda	(231.264)	(56.700)	107.044	(180.920)
Impostos diferidos	(295)	(6.630)	1.522	(5.403)
Resultado do Período	514.348	149.675	(272.635)	391.388

	Controladora			
	30.06.11			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita Operacional				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	107.229	107.229
Suprimento de energia elétrica	1.684.483	-	590.743	2.275.226
Energia de curto prazo	-	-	110.686	110.686
Receita de O & M	-	388.306	-	388.306
Remuneração financeira	-	554.568	-	554.568
Receita de construção	-	86.469	-	86.469
Outras receitas	12.713	9.815	-	22.528
	1.697.196	1.039.158	808.658	3.545.012
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita	(130.343)	(31.544)	20.743	(141.144)
Quota para a reserva global de reversão	(46.270)	(27.817)	(23.377)	(97.464)
Pesquisa e desenvolvimento	(14.973)	(10.801)	(7.716)	(33.490)
Outros encargos do consumidor	(8.269)	-	-	(8.269)
	(199.855)	(70.162)	(10.350)	(280.367)
Receita operacional líquida	1.497.341	968.996	798.308	3.264.645
Custo Operacional				
Custo com energia elétrica	(209.511)	-	(1.240.893)	(1.450.404)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.238.942)	(1.238.942)
Encargos de uso da rede elétrica	(209.511)	-	(1.951)	(211.462)
Custo de construção	-	(86.469)	-	(86.469)
Custo de operação	(485.523)	(526.228)	(6.321)	(1.018.072)
Pessoal	(172.203)	(340.472)	(513)	(513.188)
Material	(6.332)	(10.668)	(62)	(17.062)
Serviços de terceiros	(94.797)	(163.791)	(4.555)	(263.143)
Depreciação e amortização	(106.984)	(3.593)	(220)	(110.797)
Utilização de recursos hídricos	(87.897)	-	-	(87.897)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(11.659)	-	-	(11.659)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(4.484)	(5.157)	(27)	(9.668)
Uso do bem público	-	-	-	-
Impostos e taxas	(1.167)	(2.547)	(94)	(4.658)
	(695.034)	(612.697)	(1.247.214)	(2.554.945)
Resultado Operacional Bruto	802.307	356.299	(448.906)	709.700
Despesas Operacionais				
Provisão para contingências	(25.137)	(44.350)	(1.440)	(70.927)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(2.631)	-	-	(2.631)
Reversão de provisões	50.884	62.511	2.029	115.424
Outras despesas	(32.362)	(36.400)	(4.657)	(73.419)
	(9.246)	(18.239)	(4.068)	(31.553)
Resultado do serviço de energia elétrica	793.061	338.060	(452.974)	678.147
Outras receitas (despesas)	(425.444)	(3.328)	(37)	(428.809)
Resultado da equivalência patrimonial	(37.738)	-	-	(37.738)
Resultado Financeiro	(53.016)	(66.603)	(16.151)	(135.770)
Receitas financeiras	47.676	48.341	3.974	99.991
Renda de aplicações financeiras	13.715	-	-	13.715
Juros sobre refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	12.402	23.345	729	36.476
Var. monetária s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	10.016	18.854	589	29.459
Variação monetária e acréscimo moratório sobre energia vendida	13	3.423	-	3.436
Outras variações ativas	6.419	2.639	2.656	11.714
Outras receitas financeiras	5.111	80	-	5.191
Despesas financeiras	(100.692)	(114.944)	(20.125)	(235.761)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(38.132)	(68.070)	(1.729)	(107.931)
Encargos financeiros sobre outras obrigações	-	-	(13.757)	(13.757)
Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	(32.640)	(9.959)	(495)	(43.094)
Outras variações passivas	(4.242)	(3.463)	(2.292)	(9.997)
Outras despesas financeiras	(25.678)	(33.452)	(1.852)	(60.982)
Resultado antes dos Impostos	276.863	268.129	(469.162)	75.830
Contribuição Social	(54.175)	(22.151)	28.986	(47.340)
Imposto de renda	(143.664)	4.583	7.593	(131.488)
Impostos diferidos	139.060	(2.811)	-	136.249
Resultado do Período	218.084	247.750	(432.583)	33.251

Informe aos Investidores

	Consolidado			
	30.06.11			
	Geração	Transmissão	Comercialização	Total
Receita Operacional				
Fornecimento de energia elétrica	-	-	109.063	109.063
Suprimento de energia elétrica	1.867.199	-	590.743	2.457.942
Energia de curto prazo	-	-	113.741	113.741
Receita de O & M	-	396.746	-	396.746
Remuneração financeira	-	576.507	-	576.507
Receita de construção	-	219.599	-	219.599
Outras receitas	4.253	4.623	-	8.876
	1.871.452	1.197.475	813.547	3.882.474
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita	(147.790)	(42.451)	20.743	(169.498)
Quota para a reserva global de reversão	(46.270)	(27.987)	(23.377)	(97.634)
Pesquisa e desenvolvimento	(17.060)	(10.919)	(7.750)	(35.729)
Outros encargos do consumidor	(8.269)	-	-	(8.269)
	(219.389)	(81.357)	(10.384)	(311.130)
Receita operacional líquida	1.652.063	1.116.118	803.163	3.571.344
Custo Operacional				
Custo com energia elétrica	(217.159)	-	(1.194.570)	(1.411.729)
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(1.194.570)	(1.194.570)
Encargos de uso da rede elétrica	(217.159)	-	-	(217.159)
Custo de construção	-	(219.599)	-	(219.599)
Custo de operação	(593.124)	(523.826)	(6.321)	(1.123.271)
Pessoal	(175.826)	(341.415)	(513)	(517.754)
Material	(8.596)	(10.696)	(62)	(19.354)
Serviços de terceiros	(92.707)	(160.305)	(4.555)	(257.567)
Depreciação e amortização	(138.324)	(3.616)	(220)	(142.160)
Utilização de recursos hídricos	(95.576)	-	-	(95.576)
Combustível e água para produção de energia elétrica	(11.659)	-	-	(11.659)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica	(5.101)	(5.192)	(27)	(10.320)
Uso do bem público	(62.881)	-	-	(62.881)
Impostos e taxas	(2.454)	(2.602)	(944)	(6.000)
	(810.283)	(743.425)	(1.200.891)	(2.754.599)
Resultado Operacional Bruto	841.780	372.693	(397.728)	816.745
Despesas Operacionais				
Provisão para contingências	(25.137)	(44.350)	(1.440)	(70.927)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(2.631)	-	-	(2.631)
Reversão de provisões	50.884	62.511	2.029	115.424
Outras despesas	(37.605)	(39.635)	(4.657)	(81.897)
	(14.489)	(21.474)	(4.068)	(40.031)
Resultado do serviço de energia elétrica	827.291	351.219	(401.796)	776.714
Outras receitas (despesas)	(425.444)	(3.397)	(37)	(428.878)
Resultado da equivalência patrimonial	(292)	-	-	(292)
Resultado Financeiro	(165.516)	(61.126)	(31.166)	(257.808)
Receitas financeiras	55.620	54.021	3.974	113.615
Renda de aplicações financeiras	18.436	1.382	-	19.818
Juros sobre refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	12.402	23.345	729	36.476
Var. monetária s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	10.016	18.854	589	29.459
Varição monetária e acréscimo moratório sobre energia vendida	13	3.423	-	3.436
Outras variações ativas	6.419	6.932	2.656	16.007
Outras receitas financeiras	8.334	85	-	8.419
Despesas financeiras	(221.136)	(115.147)	(35.140)	(371.423)
Encargos de empréstimos e financiamentos	(111.653)	(69.369)	(1.729)	(182.751)
Encargos financeiros sobre outras obrigações	-	-	(13.757)	(13.757)
Varição monetária e cambial de empréstimos e financiamentos	(52.559)	(2.438)	(15.755)	(70.752)
Outras variações passivas	(4.242)	(3.490)	(2.292)	(10.024)
Outras despesas financeiras	(52.682)	(39.850)	(1.607)	(94.139)
Resultado antes dos Impostos	236.039	286.696	(432.999)	89.736
Contribuição Social	(54.346)	(22.278)	28.986	(47.638)
Imposto de renda	(160.792)	4.277	7.593	(148.922)
Impostos diferidos	146.246	(6.171)	-	140.075
Resultado do Período	167.147	262.524	(396.420)	33.251

Informe aos Investidores

Demonstração do Fluxo de Caixa

(R\$ milhões)

	Controladora		Consolidado	
	30.06.12	30.06.11	30.06.12	30.06.11
Atividades Operacionais				
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	621.138	75.830	646.227	89.736
Despesas (receitas) que não afetam o capital circulante líquido				
Depreciação e amortização	118.240	110.797	162.715	141.584
Varição monetária / cambiais líquidas	69.369	11.393	94.420	85.512
Renda de aplicação financeira	(20.479)	(13.715)	(30.191)	(15.898)
Encargos financeiros	105.682	167.827	201.911	224.787
Resultado de equivalência patrimonial	8.682	37.738	-	26
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	8.783	2.631	8.783	2.631
Provisão para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	19.162	70.927	19.162	71.237
Provisões para redução do valor recuperável de ativos (impairment)	-	409.000	-	409.000
Reversão de provisões operacionais (PLCD, Contingências e FRG)	(119.895)	(115.424)	(119.897)	(115.424)
Baixa de imobilizado	1.318	(661)	1.360	(429)
Amortização de ativo financeiro pela RAP	752.978	660.673	761.900	677.566
Receita de ativo financeiro pela RAP	(580.660)	(554.568)	(615.379)	(576.507)
Subtotal	984.318	862.448	1.131.011	993.821
(Acréscimos) decréscimos nos ativos / passivos operacionais	(27.569)	(84.797)	(124.457)	(73.970)
Pagamento de encargos financeiros	(189.112)	(179.475)	(234.375)	(179.475)
Pagamento de encargos da reserva global de reversão	(103.874)	(102.038)	(103.874)	(102.038)
Recebimento de encargos financeiros	3.515	5.826	3.515	5.826
Pagamentos de imposto de renda e contribuição social	(153.542)	(138.568)	(157.108)	(138.838)
Cauções e depósitos vinculados	-	(56.052)	(25.319)	(58.320)
Créditos de energia renegociados recebidos	101.703	92.589	101.703	92.589
Pagamento de participação nos lucros	(105.918)	(96.407)	(105.918)	(96.407)
Pagamento de refinanciamentos de impostos e contribuições – principal	(35.544)	(35.370)	(35.544)	(35.370)
Pagamento à entidade de previdência complementar	(165.073)	(151.402)	(165.073)	(151.402)
Subtotal	(647.845)	(660.897)	(721.993)	(663.435)
Caixa líquido das Atividades Operacionais	308.904	116.754	284.561	256.416
Atividades de Financiamento				
Empréstimos e financiamentos obtidos	184.264	381.688	386.515	700.462
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(118.705)	(76.169)	(188.235)	(120.320)
Valor recebido pela emissão de debêntures	-	-	105.147	-
Integralização de capital	-	-	-	-
Recebimento de adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	200.000	-	200.000	-
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	-	-	-
Pagamento de outras captações de recursos de terceiros	-	-	-	-
Caixa líquido aplicado nas Atividades de Financiamento	265.559	305.519	503.427	580.142
Atividades de Investimento				
Concessão de empréstimos e financiamentos	-	(2.595)	-	(2.595)
Recebimento de empréstimos e financiamentos concedidos	1.368	1.082	1.368	1.082
Aquisições de ativo financeiro	(179.496)	(86.469)	(371.751)	(219.599)
Resgate de aplicação em renda fixa e renda variável	297.154	405.333	296.683	382.353
Aquisições de ativo imobilizado	(181.114)	(341.902)	(909.124)	(1.163.896)
Aquisições de ativo intangível	(1.796)	(5.243)	(2.179)	(5.290)
Aquisições de investimentos em participações societárias	(634.289)	(403.914)	-	458
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	20.173	10.718	-	-
Caixa líquido aplicado nas Atividades de Investimento	(678.000)	(422.990)	(985.003)	(1.007.487)
Aumento (Redução) no Caixa e Equivalentes de Caixa	(103.537)	(717)	(197.015)	(170.929)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	115.665	5.222	511.877	460.249
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	12.128	4.505	314.862	289.320
	(103.537)	(717)	(197.015)	(170.929)

Análise do Resultado Consolidado

Receita operacional

A receita operacional no 2T12 apresentou um aumento de 10% em relação ao 1T12, passando de R\$ 2.161 milhões no 1T12 para R\$ 2.379 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Na geração

A receita de fornecimento de energia elétrica apresentou no 2T12 uma redução de R\$ 150 milhões em relação ao 1T12. A variação é decorrente de : em fevereiro e março de 2012 o suprimento de energia de Furnas atribuído a atividade de geração apresentou um acréscimo de R\$ 63 milhões acima dos valores médios.

As outras receitas apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 1 milhão em relação ao 1T12. A variação é decorrente do menor volume de operações com serviços de engenharia prestados às investidas no 2T12 em relação ao 1T12, reduzindo os montantes de eliminação no processo de consolidação.

As deduções apresentaram no 2T12 uma redução de R\$ 45 milhões em relação ao 1T12. A variação é decorrente da redução da receita de fornecimento de energia apresentada neste segmento.

Na transmissão

A receita de transmissão de energia elétrica apresentou no 2T12 um aumento de R\$ 92 milhões em relação ao 1T12. O aumento é decorrente dos seguintes principais fatores:

A receita financeira referente à remuneração dos ativos de transmissão apresentou variação no 2T12 de 36% em relação ao 1T12. A variação é decorrente do reflexo do coeficiente de cálculo do ativo financeiro.

As receitas de construção e de O & M também apuradas não apresentaram variação significativa no 2T12 em relação ao 1T12.

As deduções não apresentaram variação significativa no 2T12 em relação ao 1T12.

Na comercialização

A receita de comercialização de energia elétrica apresentou no 2T12 um aumento de R\$ 275 milhões em relação ao 1T12. A variação tem como principal fator a energia de curto prazo comercializada por Furnas, tanto pelo aumento do PLD no 2T12 como também pela diferença de energia envolvida, devido às sazonalizações (contratos de compra e venda / garantias físicas, energia gerada/alocada).

As deduções apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 18 milhões em relação ao 1T12. A variação é decorrente do aumento de receita apresentado nos períodos comparados.

Custo do serviço de energia elétrica e despesas operacionais

Na geração

Os gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de geração no 2T12 apresentaram um aumento de 2% em relação ao 1T12, passando de R\$ 492 milhões no 1T12 para R\$ 505 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram um aumento de 47% em relação ao 1T12 em função de reajustes de contratos de terceiros de Furnas, no tocante a conservação, segurança, vigilância e empreiteiros.

Os gastos com combustíveis para produção de energia elétrica registraram no 2T12 uma redução de 20% em relação ao 1T12 . No 1T12 os gastos estão impactados pela compra de óleo e gás para a UTE Santa Cruz (Furnas).

Os gastos com outras despesas apresentaram variações de forma pulverizada, não cabendo destaques.

Na transmissão

Os gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de transmissão no 2T12 apresentaram um aumento de 24% em relação ao 1T12, passando de R\$ 411 milhões no 1T12 para R\$ 512 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

O custo de construção apurado está classificado na rubrica de custo de serviço, mas como a Companhia não apura margem de lucro nas operações de construção o valor do custo é anulado pelo mesmo valor reconhecido na receita operacional. Algumas de nossas investidas aplicam margem de lucro, porém, o custo de construção não apresentou variação significativa.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram um aumento de 31% em relação ao 1T12, em função de reajustes de contratos de terceiros de Furnas, no tocante a conservação, segurança, vigilância e empreiteiros.

As despesas operacionais aumentaram 130% em relação ao 1T12, em função de reversão parcial da provisão para o programa de incentivo ao desligamento de pessoal no 1T12, por desistências de adesão em fevereiro de 2012.

Na comercialização

Os gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de comercialização apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 223 milhões em relação ao 1T12 decorrente da interrupção no fornecimento de energia da Eletronuclear em março 2012, para reabastecimento de combustível nuclear e manutenção programada e término do contrato de compra de energia com a SPE Serra do Facão.

Resultado financeiro

A receita financeira no 2T12 apresentou um aumento de 21% em relação ao 1T12, passando de R\$ 58 milhões no 1T12 para R\$ 70 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

A receita com variações monetárias (Variações monetárias sobre refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos, Variações monetárias e acréscimo moratório sobre energia vendida e outras variações ativas) apresentou um aumento de 70% no 2T12 em relação ao 1T12, passando de R\$ 12 milhões no 1T12 para R\$ 20 milhões no 2T12, justificado principalmente pela variação do IGPM (negativa no 1T12 e positiva no 2T12) aplicado sobre créditos renegociados de energia.

A conta de outras receitas financeiras apresentou um aumento de 58% no 2T12 em relação ao 1T12, passando de R\$ 14 milhões no 1T12 para R\$ 22 milhões no 2T12 tendo como principal fator o aumento de receita com juros e multas.

As demais contas de receitas financeiras não apresentaram variações significativas.

A despesa financeira no 2T12 apresentou um aumento de 25% em relação ao 1T12, passando de R\$ 172 milhões no 1T12 para R\$ 214 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

A despesa de juros e encargos financeiros sobre empréstimos apresentou um aumento de 18% no 2T12 em relação ao 1T12, passando de R\$ 104 milhões para R\$ 123 milhões pelo ingresso de novos recursos.

As variações cambiais e monetárias devedoras (Variação monetária e cambial de empréstimos e financiamentos e Outras variações passivas) apresentaram um aumento de 193% no 2T12 em relação ao 1T12, passando de R\$ 29 milhões para R\$ 85 milhões, tendo como fator relevante a variação do US\$ e lene, indexadores de empréstimos em moeda estrangeira, que passaram de -2,8% e -9,1% no 1T12 para 10,9% e 14,5% no 2T12, respectivamente.

As demais contas de despesas financeiras não apresentaram variações significativas.

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	2T12
Furnas	1.216	598	1.893.726	1.621.548
Luis Carlos Barreto (Estreito)	1.050	495	1.492.314	1.095.603
Mascarenhas de Moraes	476	295	814.810	813.365
Porto Colômbia	320	185	574.237	633.003
Marimbondo	1.440	726	2.420.007	1.862.904
Itumbiara	2.082	1.015	2.262.129	2.305.713
Funil	216	121	265.439	252.655
Corumbá I	375	209	772.201	454.795
Serra da Mesa (48,46%)*	1.275	671	674.097	877.564
Manso (70%)	212	92	141.928	98.424
Santa Cruz	932	687	8.273	155.613
Roberto Silveira (Campos)	30	21	0	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	500,47
Luis Carlos Barreto (Estreito)	SP/MG	01/1969	07/2015	527,48
Mascarenhas de Moraes	MG	04/1973	10/2023	347,29
Porto Colômbia	MG/SP	03/1973	03/2017	25,26
Marimbondo	SP/MG	04/1975	03/2017	64,42
Itumbiara	GO/MG	02/1980	02/2020	176,19
Funil	RJ	04/1969	07/2015	20,01
Corumbá I	GO	04/1997	11/2014	1.688,33
Serra da Mesa	GO	04/1998	05/2011**	1.512,14
Manso	MT	10/2000	02/2035	525,66
Santa Cruz	RJ	03/1967	07/2015	623,89
Roberto Silveira (Campos)	RJ	04/1977	07/2027	16,39

** 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	2T12
Enerpeixe S.A.	UHE Peixe Angical e LT Associada	452	271	210.769,71	190.025,24
Baguari Geração de Energia S.A.	UHE Baguari	140	80	32.365,21	56.265,28
Retiro Baixo Energética S.A.	UHE Retiro Baixo	82	39	42.798,49	29.478,49
Foz de Chapecó Energia S.A.	UHE Foz de Chapecó	855	432	208.304,08	75.453,21
Serra do Facão Energia S.A.	UHE Serra do Facão	212,6	182	119.165,02	96.704,67
Madeira Energia SA	UHE Santo Antônio	3.150,40	2.218	12.006,82	217.257,26

Informe aos Investidores



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

2. Energia comprada para revenda

2.1 Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletrobras	MWh	2.603.569	3.406.475
	R\$ Milhões	387,39	507,00
Outros	MWh	1.260.118	1.091.880
	R\$ Milhões	137,96	148,00
Total	MWh	3.863.687	4.498.355
	R\$ Milhões	525,35	655,00

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

2.2 SPE - ND

3. Energia Vendida

3.1 Ativos Próprios

Comprador	Tipo de Venda	1T12		2T12	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A	47,52	524.727	45,15	510.540
	B	0	0	0	0
Outros	A	1.137,39	12.629.908	1.093,14	11.755.470
	B	87,07	845.024	99,30	968.531
Total	A	1.184,91	13.154.635	1.138,29	12.266.010
	B	87,07	845.024	99,30	968.531

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.

3.2 SPE - ND

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12	2T12
Venda	R\$ Milhões	24,73	39,11
	MWh		
	MWmédio		
Compra	R\$ Milhões	28,15	
	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		2T12	
		Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões
Óleo Diesel	Litro	2.655.000	5,62		
Gás	M3			64.231.800	9,87
Outras despesas*		-	29,34		18,07
Total:		2.655.000	34,96	64.231.800	27,94

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

6. Perdas na geração - %

1T12	2T12
3	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, utilizada no Mercado de Energia Elétrica é de 3%.

7. Tarifa Média – R\$/MWh

7.1 Ativos Próprios

1T12	2T12
90,86	93,51

7.2 SPE

SPE	1T12	2T12
Enerpeixe S.A.	171,16	173,73
Retiro Baixo Energética S.A.	150,6	153,46
Foz de Chapecó Energia S.A.	164,21	168,30
Serra do Facão Energia S.A.	162,15	164,53

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

Informe aos Investidores

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	2,04 Base: ago/2003
Cia. Centroeste de Minas	Furnas - Pimenta II	62,7	345	03/2010	mar-35	
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

9.1 Ativos Próprios

1T12	2T12
561,96	561,96

9.2 SPE - ND

10. Perdas na transmissão - %

1T12	2T12
3	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	2T12	Orçado 2012
Geração	41.653	110.345	430.860
Implantação do Ciclo Combinado UTE Santa Cruz (RJ)	1.903	1.992	6.877
Implantação UHE Batalha (Paulistas) (MG/GO)	16.774	70.431	147.368
Implantação UHE Simplício / PCH Anta (RJ)	12.532	32.256	175.786
Modernização UHE Furnas (MG)	5.017	2.357	29.973
Modernização UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho (MG)	4.740	1.525	28.010
Manutenção do Sistema de Geração de Energia Elétrica	687	1.784	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	67.869	99.572	981.003
Sistema de Transmissão Bom Despacho – Ouro Preto	1.118	6.970	25.952
Reforços no Sistema de Transmissão	31.420	53.186	444.641
Implantação LT Macaé – Campos (RJ)	12	7	1.664
Implantação LT Tijuco Preto – Itapeti – Nordeste (SP)	4.850	9.336	52.453
Implantação Sistema Transmissão Mascarenhas - Linhares	794	138	23.721
Manutenção do Sistema de Transmissão	29.674	29.935	432.472
Ampliação Transmissão Centro-Oeste	1	0	10
Outros	4.323	10.467	105.465
Manutenção e Adequação de Bens Imóveis	787	1.194	17.266
Manutenção e Adequação de Bens Móveis, Veículos, Máquinas e Equipamentos	1.193	2.607	29.607
Manutenção e Adequação de Ativos de Informática, Informação e Teleprocessamento	1.246	2.006	24.130
Preservação e Conservação Ambiental de Empreendimentos de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	1.097	4.660	34.462
Total	114.845	220.384	1.517.328

OBS: As alterações verificadas no 1º trimestre são decorrentes de reclassificações contábeis.

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	978,17 Base: Ago/08	52,5	48,8	Previsão Máquina 1 – 05.2013 Máquina 2 – 06.2013	06.2008	Ago-2041
Implantação UHE Simplicio / PCH Anta **	RJ/MG	2.289,51 Base: Dez/08	333,7	191,3	Previsão Simplicio: Máquina 1 – 11.2012 Máquina 2 – 12.2012 Máquina 3 – 01.2013 Anta: Máquina 1 – 05.2013 Máquina 2 – 06.2013	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).

** Compreende a UHE Simplicio, a PCH Anta e transmissão associada, a saber: SE UHE Simplicio – C, SE PCH Anta – C, SE Rocha Leão (Ampla) – C, LT Anta – Simplicio e LT Simplicio – Rocha Leão (Ampla).

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	12/2045 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
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	EOL Rei dos Ventos 1	24,5	RN	229,40 Base: Dez/2009	58,45	21	Jan/13	Abr/12	12/2045
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	EOL Rei dos Ventos 3	24,5	RN	233,67 Base: Dez/2009	60,12	21	Jan/13	Jun/11	12/2045
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	EOL Miassaba 3	24,5	RN	245,07 Base: Dez/2009	68,47	22	Set/12	Jun/11	12/2045
Central Geradora Eólica Famosa I S.A.	Famosa I*	49,0	RN	75,83	22,5	11,1	01/07/2014	06/11/2012	05/2042
Central Geradora Eólica Pau Brasil S.A.	Pau Brasil*	49,0	CE	50,55	15,0	7,7	01/07/2014	06/11/2012	03/2042
Central Geradora Eólica Rosada S.A.	Rosada*	49,0	RN	101,10	30,0	13,4	01/07/2014	06/11/2012	Previsão 09/2042**
Central Geradora Eólica São Paulo S.A.	São Paulo*	49,0	CE	58,98	17,5	8,1	01/07/2014	06/11/2012	03/2042
Energia dos Ventos I	Goiabeira	49,0	CE	71,22	19,2	9,9	01/01/2016	09/2013	07/2042
Energia dos Ventos II	Ubatuba	49,0	CE	46,74	12,6	5,8	01/01/2016	09/2013	07/2042
Energia dos Ventos III	Santa Catarina	49,0	CE	59,35	16,0	8,5	01/01/2016	09/2013	07/2042
Energia dos Ventos IV	Pitimbeira	49,0	CE	100,15	27,0	13,9	01/01/2016	09/2013	07/2042
Energia dos Ventos V	São Januário	49,0	CE	71,22	19,2	9,0	01/01/2016	09/2013	07/2042
Energia dos Ventos VI	Nossa Senhora de Fátima	49,0	CE	106,83	28,8	12,8	01/01/2016	09/2013	Previsão 09/2042**
Energia dos Ventos VII	Jandaia	49,0	CE	106,83	28,8	14,1	01/01/2016	09/2013	Previsão 09/2042**
Energia dos Ventos VIII	São Clemente	49,0	CE	71,22	19,2	9,3	01/01/2016	09/2013	07/2042
Energia dos Ventos IX	Jandaia I	49,0	CE	71,22	19,2	9,9	01/01/2016	09/2013	07/2042
Energia dos Ventos X	Horizonte	49,0	CE	53,42	14,4	7,3	01/01/2016	09/2013	07/2042

* As duas primeiras unidades da UHE Santo Antônio, com 143,38 MW de capacidade instalada, entrara, em operação no dia 31 de março de 2012

** A publicação da Outorga de Concessão do Parque Eólico deverá ocorrer no próximo mês, consequentemente, esta data é apenas previsão.

Informe aos Investidores

12.2 Transmissão

12.2.1 Ativos Próprios

12.2.1.1 Linhas de Transmissão

De - Para	Total do Investimento R\$ milhões	Extensão das linhas (km)	Tensão (kV)	RAP	Início da Operação	Término da Concessão
LT Tijuco Preto – Itapeti e LT Itapeti – Nordeste *	166,00 Base: Out/05	50	345	9,5	Tijuco Preto – Itapeti – 10.2012 Itapeti – Nordeste – 04.2013	Abr-36
LT Bom Despacho 3 – Ouro Preto 2 **	121,00 Base: Nov/08	180	500V	6,8	Previsão 07.2013	Jan-39
LT Mascarenhas – Linhares e SE Linhares ***	67,20 Base: Nov/09	99	230	5,3	Previsão 12.2013	Jul-40
LT Xavantes – Pirineus	27,10 Base: Nov/11	50	230	3,0	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 (outubro 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 08.2012.

*** 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 08.2012 e Licença de Instalação para 12.2012.

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%)	01.2014	05.2042

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 (kV)	RAP (R\$ Milhões)	Início da Operação	Término da Concessão
Interligação Elétrica Madeira S.A. (IE Madeira)	LT Porto Velho – Araraquara 2	24,5	3.296	2.375	600	176,3	11/2012	02/2039
	LT Chapadão – Jataí			128	230			
	LT Palmeiras – Edéia			60				
Transenergia Renovável S.A. Conexão de Usinas de Biomassa e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH) ao SIN	LT Jataí – UTE Jataí	49	292,1	51,2	138	34,5	07/2012	06/2025
	LT Jataí – UTE Perolândia			40				
	LT Mineiros – UTE Água Emendada			24				
	LT Morro Vermelho – UTE Alto Taquari			31				
	LT Edéia – UTE Tropical Bioenergia I			49				
	LT Edéia – UTE Tropical Bioenergia II			21				
Transenergia Goiás S.A.	Serra da Mesa – Niquelândia	49	70,3	100	230	7,6	01/2013	11/2039
	Niquelândia - Barro Alto			88	230			
Goiás Transmissão S.A.	Rio Verde Norte - Trindade	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	49	262,6	248	500	23,0	07/2012	07/2040
	Viana 2 - Viana			10	345			

12.2.2.2 Subestações

SE	Total do Investimento R\$	Capacidade de Transformação	Localização	RAP	Início da Operação	Término da Concessão
SE Itatiba	73.166.153,00	800MVA	Itatiba - SP	8.174.000,00	ago/2012	08/05/2039
SE Corumbá	25.928.886,00	150MVA	Caldas Novas GO	3.258.192,00	16/02/2013	16/06/2041
SE Luziânia e Niquelândia	39.226.000,00	255MVA	Luziânia GO Niquelândia GO	7.447.000,00	Nov/ 2013	10/05/2042

Informe aos Investidores

13. Empréstimos e Financiamentos – R\$ Milhões (*)

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexador
Eletrobras	45	45	30.03.2018	9,5% a.a.
Eletrobras	90	88	30.12.2018	7% a.a.
Eletrobras	15	14	30.12.2015	7% a.a.
Eletrobras	102	104	30.03.2023	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	2	2	30.10.2014	6,5% a.a.
Eletrobras	336	341	30.06.2030	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	204	207	30.12.2030	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	644	652	30.11.2029	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	5	5	30.11.2029	6,5% a.a.
Eletrobras	627	630	30.06.2030	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	619	630	30.12.2021	IPCA + 7% a.a.
Eletrobras	258	263	30.12.2022	IPCA + 7% a.a.
BNDES	842	827	15.07.2026	TJLP+1,91% a.a.
BNDES	177	173	15.12.2025	TJLP+ 3,00% a.a.
BNDES	54	53	15.07.2026	TJLP+ 2,18% a.a.
Caixa Econômica Federal	10	10	31.01.2031	8,70% a.a.
Caixa Econômica Federal	207	212	25.07.2012	103,90%CDI
Banco do Brasil S.A.	109	111	25.10.2012	104,15%CDI
Banco do Brasil S.A.	83	85	15.10.2012	103,20%CDI
Basa	195	199	15.02.2013	101,9999%CDI

Moeda Estrangeira - ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	43	44	04.04.2018	US\$
Eletrobras	222	232	06.10.2018	Yen
Bid	62	82	15.12.2031	US\$

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

14.1.1 Controladora

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total (ME + MN)
Por atividade							
Geração	859	100	252	265	276	2.859	4.611
Transmissão	66	36	74	74	74	74	398
Por credor							
Eletrobras	240	98	250	260	269	2.140	3.257
Outros	685	38	76	79	81	793	1.752

14.1.2 SPE - ND

Informe aos Investidores



14.2 Compra de Energia

14.2.1 Controladora

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
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

14.2.2 SPE- ND

14.3 Venda de Energia

14.3.1 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	51
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

14.3.2 SPE - ND

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

15.1 – Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	881	806
6 a 10	1.438	1.537
11 a 15	279	254
16 a 20	39	67
21 a 25	566	534
mais de 25	1.567	1.525
Total	4.770	4.723

15.2 – Por lotação

Lotação	Nº de Empregados	
	1T12	2T12
Campo Administrativo	1.212	1.201
Campo Operacional	3.558	3.522
Total	4.770	4.723

15.3 – Por região

Estado da Federação	Nº de Empregados	
	1T12	2T12
Distrito Federal	164	162
Espírito Santo	85	84
Goiás	298	297
Minas Gerais	756	749
Mato Grosso	13	13
Paraná	207	203
Rio de Janeiro	2.506	2.489
Rondônia	54	50
São Paulo	676	665
Tocantins	11	11
Total	4.770	4.723

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.536
2T12	1.525

17. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	0,0282	0,0116

Informe aos Investidores

Balço Patrimonial

R\$ milhões

Ativo	Controladora		Consolidado	
	30/06/12	31/12/11	30/6/12	31/12/11
Circulante				
Disponibilidades				
Numerário disponível	20.268	3.306	43.714	52.594
Aplicações no mercado aberto	124.803	265.332	402.549	511.430
	145.071	268.638	446.263	564.024
Créditos, valores e bens realizáveis				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	937.357	847.731	944.396	854.904
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(193.926)	(102.454)	(193.926)	(102.454)
Tributos e contribuições a recuperar	90.779	12.898	101.840	21.964
Títulos e valores mobiliários	631.453	917.439	836.901	917.439
Adiantamentos a empregados	33.774	19.125	33.844	19.344
Estoques	80.512	85.098	80.512	85.098
Serviços em curso	90.552	92.244	92.341	93.354
Cauções e depósitos vinculados	11.003	11.003	27.125	36.297
Ativo financeiro - Receita Anual Permitida	275.731	258.455	365.710	332.222
Outros	76.723	78.365	105.220	91.683
	2.179.029	2.488.542	2.840.226	2.913.875
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo				
Tributos e contribuições a recuperar	187.843	189.545	273.883	256.073
Títulos e valores mobiliários	4.253	5.173	4.253	5.173
Créditos fiscais - contribuição social diferida	135.238	130.085	144.478	137.316
Créditos fiscais - imposto de renda diferido	252.746	246.673	278.414	266.761
Bens e direitos destinados à alienação	10.371	12.122	10.377	12.128
Depósitos judiciais	330.513	267.930	331.984	269.401
Cauções e depósitos vinculados	29.110	27.855	34.860	33.022
Ativo financeiro - Receita Anual Permitida	1.560.689	1.568.464	2.425.188	2.218.285
Ativo financeiro indenizável	4.403.644	4.245.062	4.760.898	4.549.729
Outros	25.278	28.575	36.618	41.760
	6.939.685	6.721.484	8.300.953	7.789.648
Investimentos				
Participações societárias permanentes	1.655.843	1.405.355	83.272	76.173
Outros	3.343	3.343	3.343	3.343
	1.659.186	1.408.698	86.615	79.516
Imobilizado				
Em serviço				
Depreciação acumulada	19.280.050	19.229.113	19.282.073	19.230.106
	(8.825.880)	(8.629.573)	(8.826.021)	(8.629.651)
	10.454.170	10.599.540	10.456.052	10.600.455
Em curso				
	827.912	696.969	3.516.754	2.785.708
	11.282.082	11.296.509	13.972.806	13.386.163
Obrigações vinculadas à Concessão				
	(120.183)	(122.642)	(120.183)	(122.642)
	11.161.899	11.173.867	13.852.623	13.263.521
Intangível				
Em serviço				
Amortização acumulada	64.291	49.152	65.421	71.895
	(41.619)	(35.442)	(41.815)	(35.569)
	22.672	13.710	23.606	36.326
Em curso				
	3.696	15.856	48.043	35.798
	26.368	29.566	71.649	72.124
	19.787.138	19.333.615	22.311.840	21.204.809
Total do Ativo	21.966.167	21.822.157	25.152.066	24.118.684

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido	Controladora		Consolidado	
	30/06/2	31/12/11	30/06/12	31/12/11
Circulante				
Fornecedores	239.645	370.788	362.178	562.558
Folha de pagamento	10.306	14.362	11.966	15.710
Tributos e contribuições sociais	295.408	220.996	335.611	231.765
Empréstimos e financiamentos	85.195	319.831	1.124.242	763.204
Encargos de dívidas	3.368	9.868	3.784	15.638
Participação nos lucros ou resultados	5	102.451	5	102.451
Remuneração aos acionistas	623.646	299.328	623.646	299.328
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	43.195	40.016	43.195	40.016
Obrigações estimadas	149.453	126.443	150.008	127.019
Benefícios pós-emprego	93.530	109.063	93.530	109.063
Encargos do consumidor a recolher	70.506	72.430	70.622	72.558
Pesquisa e Desenvolvimento	52.061	50.108	53.927	51.811
Debêntures	-	-	109.417	105.492
Outras	42.986	62.955	80.520	67.582
	1.709.304	1.798.639	3.062.651	2.564.195
Não Circulante				
Tributos e contribuições sociais	13.572	13.443	18.990	26.300
Débitos Fiscais	73.711	67.670	99.894	83.716
Empréstimos e financiamentos	431.171	462.149	2.176.181	1.915.691
Benefícios pós-emprego	248.771	272.497	248.771	272.497
Encargos do consumidor a recolher	18.461	1.596	18.461	1.596
Pesquisa e Desenvolvimento	185.091	165.594	185.091	165.594
Provisões para contingências	1.019.618	923.549	1.020.629	924.508
Concessões a pagar	-	-	43.653	41.641
Adiantamento para futuro aumento de capital	1.293.000	1.293.000	1.293.000	1.293.000
Outras	5.453	5.382	16.730	11.308
	3.288.848	3.204.880	5.121.400	4.735.851
Patrimônio Líquido				
Capital social	8.413.960	7.720.760	8.413.960	7.720.760
Reservas de capital	4.916.199	4.916.199	4.916.199	4.916.199
Reservas de lucros	3.148.498	3.841.698	3.148.498	3.841.698
Outros resultados abrangentes	(582.830)	(557.896)	(582.830)	(557.896)
Dividendos adicionais	-	897.877	-	897.877
Lucros acumulados	1.072.188	-	1.072.188	-
	16.968.015	16.818.638	16.968.015	16.818.638
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	21.966.167	21.822.157	25.152.066	24.118.684

Informe aos Investidores

Demonstração do Resultado

Em R\$ milhões

	Controladora					
	Geração	30/06/12 Transmissão	Total	Geração	30/06/11 Transmissão	Total
Receita Operacional						
Fornecimento de energia elétrica	406.113	-	406.113	373.440	-	373.440
Suprimento de energia elétrica	1.788.125	-	1.788.125	1.681.464	-	1.681.464
Sistema de transmissão e O & M	-	309.886	309.886	-	292.898	292.898
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	370.276	-	370.276	(75.834)	-	(75.834)
Receita de Construção	-	282.835	282.835	-	223.997	223.997
Receita Financeira (Atualiz. do Ativo da Transmissão)	-	341.579	341.579	-	285.068	285.068
Outras receitas operacionais	1.277	4.690	5.967	1.473	4.446	5.919
	2.565.791	938.990	3.504.781	1.980.543	806.409	2.786.952
Deduções da Receita Operacional						
Reserva Global de Reversão - RGR	(67.262)	(20.353)	(87.615)	(41.921)	(13.258)	(55.179)
ICMS sobre energia elétrica	(52.528)	-	(52.528)	(45.083)	-	(45.083)
ISS	(127)	(340)	(467)	(75)	(232)	(307)
Pesquisa e Desenvolvimento	(21.872)	(6.387)	(28.259)	(16.310)	(5.819)	(22.129)
Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC	-	(59.562)	(59.562)	-	(63.183)	(63.183)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	(9.261)	(9.261)	-	(8.349)	(8.349)
Proinfra	-	(23.105)	(23.105)	-	(17.374)	(17.374)
Pis/Pasep	(38.763)	(5.716)	(44.479)	(34.295)	(4.965)	(39.260)
Cofins	(178.568)	(26.354)	(204.922)	(157.973)	(22.889)	(180.862)
	(359.120)	(151.078)	(510.198)	(295.657)	(136.069)	(431.726)
Receita Operacional Líquida	2.206.671	787.912	2.994.583	1.684.886	670.340	2.355.226
Custo do Serviço de Energia Elétrica						
Custo com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	(430.144)	-	(430.144)	(374.370)	-	(374.370)
Custo de operação						
Pessoal	(40.711)	(105.262)	(145.973)	(35.850)	(108.248)	(144.098)
Material	(2.113)	(3.136)	(5.249)	(1.398)	(4.168)	(5.566)
Combustíveis para a produção de energia	(1.641)	-	(1.641)	(960)	-	(960)
Serviço de terceiros	(7.480)	(24.947)	(32.427)	(5.313)	(19.029)	(24.342)
Compensação fin. p/utilização de recursos hídricos	(136.062)	-	(136.062)	(103.587)	-	(103.587)
Depreciação e amortização	(170.900)	-	(170.900)	(171.311)	-	(171.311)
Taxa de fiscalização da Aneel	(6.488)	(4.111)	(10.599)	(6.497)	(4.415)	(10.912)
Outras	22.762	254	23.016	23.456	(3.448)	20.008
	(772.777)	(137.202)	(909.979)	(675.830)	(139.308)	(815.138)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	-	(3.410)	(3.410)	734	-	734
Custo de Construção	-	(282.835)	(282.835)	-	(223.997)	(223.997)
Lucro Operacional Bruto	1.433.894	364.465	1.798.359	1.009.790	307.035	1.316.825
Despesas Operacionais						
Despesas com vendas						
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(101.693)	(10.504)	(112.197)	(6.778)	(2.349)	(9.127)
Perdas - Consumidores/Concessionárias	(10.435)	-	(10.435)	(8.530)	-	(8.530)
Perdas - Energia Livre	(266)	-	(266)	(8.096)	-	(8.096)
Outras	13.297	(89)	13.208	8.069	(85)	7.984
Despesas gerais e administrativas						
Pessoal	(55.601)	(175.030)	(230.631)	(45.508)	(161.378)	(206.886)
Material	(1.607)	(4.895)	(6.502)	(1.150)	(3.759)	(4.909)
Serviço de terceiros	(20.900)	(33.156)	(54.056)	(18.363)	(33.490)	(51.853)
Depreciação e amortização	(23.837)	(12.553)	(36.390)	(24.828)	(12.575)	(37.403)
Provisões para contingências	(19.944)	(58.507)	(78.451)	(16.937)	(51.537)	(68.474)
Outras	(28.355)	(35.358)	(63.713)	(8.870)	(21.551)	(30.421)
	(249.341)	(330.092)	(579.433)	(130.991)	(286.724)	(417.715)
Resultado do Serviço	1.184.553	34.373	1.218.926	878.799	20.311	899.110
Resultado de Equivalência Patrimonial						
Ganhos em equivalências patrimoniais	7.453	29.643	37.096	26.137	10.671	36.808
Perdas em equivalências patrimoniais	(5.505)	(6.478)	(11.983)	(4.071)	(1.517)	(5.588)
	1.948	23.165	25.113	22.066	9.154	31.220
Receita (Despesa) Financeira						
Renda de aplicações financeiras	47.497	16.329	63.826	48.143	19.980	68.123
Variação monetária e acrés. moratórios-energia vendida	27.412	2.767	30.179	51.786	3.141	54.927
Outras variações monetárias ativas	253	742	995	276	846	1.122
Outras receitas financeiras	7.746	9.031	16.777	25.591	(7.294)	18.297
Pis/Pasep e Cofins	(47)	(21)	(68)	(3)	(1)	(4)
	82.861	28.848	111.709	125.793	16.672	142.465
Encargos de dívidas	(6.417)	(17.457)	(23.874)	(14.775)	(16.566)	(31.341)

Informe aos Investidores



	Controladora					
	30/06/12			30/06/11		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Variações monetárias sobre emprést. e financiamentos	-	(277)	(277)	-	(731)	(731)
Outras variações monetárias passivas	(79)	(217)	(296)	(54)	(9)	(63)
Outras despesas financeiras	(54.693)	(4.338)	(59.031)	(110.890)	(1.946)	(112.836)
	(61.189)	(22.289)	(83.478)	(125.719)	(19.252)	(144.971)
	21.672	6.559	28.231	74	(2.580)	(2.506)
Resultado Operacional	1.208.173	64.097	1.272.270	900.939	26.885	927.824
Contribuição social corrente	(115.909)	206	(115.703)	(76.985)	(3.260)	(80.245)
Contribuição social diferido	5.174	(6.377)	(1.203)	(1.544)	473	(1.071)
Imposto de renda corrente	(313.862)	922	(312.940)	(211.628)	(5.170)	(216.798)
Imposto de renda diferido	17.851	(16.193)	1.658	(3.119)	2.155	(964)
Incentivos fiscais	228.756	(650)	228.106	149.336	9.162	158.498
Lucro Líquido do Exercício	1.030.183	42.005	1.072.188	756.999	30.245	787.244
Lucro Líquido básico por ação (R\$)	20,00	1,00	21,00	8,65	0,92	9,57

Informe aos Investidores

	Consolidado					
	Geração	30/06/12 Transmissão	Total	Geração	30/06/11 Transmissão	Total
Receita Operacional						
Fornecimento de energia elétrica	406.113	-	406.113	373.440	-	373.440
Suprimento de energia elétrica	1.788.125	-	1.788.125	1.681.464	-	1.681.464
Sistema de transmissão e O & M	-	314.304	314.304	-	293.319	293.319
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	370.276	-	370.276	(75.834)	-	(75.834)
Receita de Construção	-	552.522	552.522	-	440.617	440.617
Receita Financeira (Atualiz. do Ativo da Transmissão)	-	393.594	393.594	-	323.104	323.104
Outras receitas operacionais	1.253	7.376	8.629	1.497	8.234	9.731
	2.565.767	1.267.796	3.833.563	1.980.567	1.065.274	3.045.841
Deduções da Receita Operacional						
Reserva Global de Reversão - RGR	(67.262)	(21.303)	(88.565)	(41.921)	(14.130)	(56.051)
ICMS sobre energia elétrica	(52.528)	-	(52.528)	(45.087)	-	(45.087)
ISS	(127)	(2.111)	(2.238)	(75)	(232)	(307)
Pesquisa e Desenvolvimento	(21.872)	(6.731)	(28.603)	(16.310)	(6.117)	(22.427)
Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC	-	(59.562)	(59.562)	-	(63.183)	(63.183)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	(9.261)	(9.261)	-	(8.349)	(8.349)
Proinfa	-	(23.105)	(23.105)	-	(17.374)	(17.374)
Pis/Pasep	(38.763)	(6.005)	(44.768)	(34.295)	(5.207)	(39.502)
Cofins	(178.566)	(27.687)	(206.253)	(157.975)	(24.009)	(181.984)
	(359.118)	(155.765)	(514.883)	(295.663)	(138.601)	(434.264)
Receita Operacional Líquida	2.206.649	1.112.031	3.318.680	1.684.904	926.673	2.611.577
Custo do Serviço de Energia Elétrica						
Custo com energia elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso da rede elétrica	(430.144)	-	(430.144)	(374.370)	-	(374.370)
Custo de operação						
Pessoal	(40.713)	(106.272)	(146.985)	(35.850)	(109.078)	(144.928)
Material	(2.143)	(3.203)	(5.346)	(1.398)	(4.405)	(5.803)
Combustíveis para a produção de energia	(1.641)	-	(1.641)	(960)	-	(960)
Serviço de terceiros	(7.501)	(25.824)	(33.325)	(5.313)	(18.275)	(23.588)
Compensação fin. p/utilização de recursos hídricos	(136.062)	-	(136.062)	(103.587)	-	(103.587)
Depreciação e amortização	(170.901)	(30)	(170.931)	(171.311)	(13)	(171.324)
Taxa de fiscalização da Aneel	(6.488)	(4.275)	(10.763)	(6.497)	(4.550)	(11.047)
Outras	22.756	130	22.886	23.456	(3.602)	19.854
	(772.837)	(139.474)	(912.311)	(675.830)	(139.923)	(815.753)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	-	(3.456)	(3.456)	734	-	734
Custo de Construção	-	(552.522)	(552.522)	-	(433.731)	(433.731)
Lucro Operacional Bruto	1.433.812	416.579	1.850.391	1.009.808	353.019	1.362.827
Despesas Operacionais						
Despesas com vendas						
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(101.693)	(10.504)	(112.197)	(6.778)	(2.349)	(9.127)
Perdas - Consumidores/Concessionárias	(10.435)	-	(10.435)	(8.530)	-	(8.530)
Perdas - Energia Livre	(266)	-	(266)	(8.096)	-	(8.096)
Outras	13.297	(89)	13.208	8.069	(85)	7.984
Despesas gerais e administrativas						
Pessoal	(60.359)	(176.115)	(236.474)	(48.298)	(162.317)	(210.615)
Material	(1.811)	(4.908)	(6.719)	(1.293)	(3.791)	(5.084)
Serviço de terceiros	(24.043)	(34.007)	(58.050)	(20.158)	(36.119)	(56.277)
Depreciação e amortização	(23.924)	(12.562)	(36.486)	(24.847)	(12.582)	(37.429)
Provisões para contingências	(19.944)	(58.507)	(78.451)	(16.937)	(51.537)	(68.474)
Outras	(28.864)	(35.661)	(64.525)	(9.715)	(22.872)	(32.587)
	(258.042)	(332.353)	(590.395)	(136.583)	(291.652)	(428.235)
Resultado do Serviço	1.175.770	84.226	1.259.996	873.225	61.367	934.592
Resultado de Equivalência Patrimonial						
Ganhos em equivalências patrimoniais	7.453	-	7.453	8.274	-	8.274
Perdas em equivalências patrimoniais	-	-	-	-	-	-
	7.453	-	7.453	8.274	-	8.274
Receita (Despesa) Financeira						
Renda de aplicações financeiras	53.076	17.228	70.304	51.933	21.830	73.763
Variação monetária e acrésc. moratórios-energia vendida	27.412	2.768	30.180	51.786	3.141	54.927
Outras variações monetárias ativas	253	747	1.000	276	846	1.122
Outras receitas financeiras	8.005	8.679	16.684	25.865	(7.291)	18.574
Pis/Pasep e Cofins	(47)	(21)	(68)	(3)	(1)	(4)
	88.699	29.401	118.100	129.857	18.525	148.382
Encargos de dívidas	(13.535)	(22.960)	(36.495)	(14.775)	(30.493)	(45.268)
Variações monetárias sobre emprést. e financiamentos	2.084	(6.008)	(3.924)	-	(731)	(731)
Outras variações monetárias passivas	(79)	(230)	(309)	(54)	(9)	(63)
Outras despesas financeiras	(54.845)	(13.004)	(67.849)	(96.144)	(16.874)	(113.018)

Informe aos Investidores



	Consolidado					
	30/06/12			30/06/11		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
	(66.375)	(42.202)	(108.577)	(110.973)	(48.107)	(159.080)
	22.324	(12.801)	9.523	18.884	(29.582)	(10.698)
Resultado Operacional	1.205.547	71.425	1.276.972	900.383	31.785	932.168
Contribuição social corrente	(115.929)	(1.804)	(117.733)	(77.024)	(4.896)	(81.920)
Contribuição social diferido	5.966	(7.866)	(1.900)	(1.360)	52	(1.308)
Imposto de renda corrente	(314.212)	(4.481)	(318.693)	(211.727)	(9.647)	(221.374)
Imposto de renda diferido	20.055	(18.250)	1.805	(2.609)	986	(1.623)
Incentivos fiscais	228.756	2.981	231.737	149.336	11.965	161.301
Lucro Líquido do Exercício	1.030.183	42.005	1.072.188	756.999	30.245	787.244
Lucro Líquido básico por ação (R\$)	20,00	1,00	21,00	14,39	0,87	15,27

Informe aos Investidores

Demonstração do Fluxo de Caixa

Em R\$ milhões

	Controladora		Consolidado	
	30/06/12	30/06/11	30/06/12	30/06/11
Atividades Operacionais				
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.272.270	927.824	1.276.972	932.168
Despesas (Receitas) que não afetam o caixa:				
Depreciação e amortização	207.290	208.714	207.417	208.753
Variações monetária e cambial (líquidas)	(4.478)	(16.218)	(817)	(16.218)
Equivalência patrimonial	(25.113)	(31.220)	(7.453)	(8.274)
Provisão para contingências	78.451	68.476	78.451	68.476
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	112.197	8.393	112.197	8.393
Benefícios pós-emprego	15.325	(5.387)	15.325	(5.387)
Atualização depósitos judiciais	(7.913)	(7.036)	(7.913)	(7.036)
Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	(113)	(131)	(113)	(131)
Receita financeira	(341.579)	(285.068)	(393.594)	(323.104)
Encargos financeiros	23.874	31.341	32.690	31.523
Atualização de dividendos	47.412	102.460	47.412	102.460
Incentivo ao desligamento - PDVP	-	(53.355)	-	(53.355)
Outros	-	-	6	-
	1.377.623	948.793	1.360.580	938.268
Encargos financeiros pagos a acionistas e partes relacionadas	(4.205)	(5.482)	(4.205)	(5.482)
Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	(26.896)	(24.248)	(18.811)	(31.045)
Pagamentos de benefícios pós-emprego	(85.590)	(78.128)	(85.586)	(78.128)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(154.600)	(257.942)	(151.593)	(258.594)
Depósitos judiciais	(54.670)	2.649	(54.670)	1.178
Pagamento de participações nos lucros ou resultados	(102.446)	-	(102.284)	-
Variações nos Ativos e Passivos				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(102.691)	161.985	(102.557)	156.135
Estoques	4.586	4.864	4.586	4.864
Tributos e contribuições sociais	(47.575)	(37.645)	(54.250)	(60.111)
Adiantamentos a empregados	(14.649)	(75.600)	(14.499)	(75.618)
Cauções e depósitos vinculados	(1.255)	(1.200)	7.335	18.618
Títulos e valores mobiliários	286.906	70.430	81.458	70.430
Serviços em curso	(5.968)	(11.538)	(6.648)	(11.832)
Fornecedores	(131.143)	(82.511)	(200.383)	(88.759)
Obrigações estimadas	23.010	12.323	22.987	12.743
Encargos do consumidor a recolher	14.941	(12.337)	14.929	(12.425)
Pesquisa e Desenvolvimento	21.450	13.621	21.613	13.798
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	3.179	(3.808)	3.179	(3.808)
Provisão para contingências	17.618	9.899	17.670	9.899
Outros ativos e passivos operacionais	(25.063)	(8.558)	11.041	(8.662)
	(385.061)	(323.226)	(610.688)	(346.799)
Total das atividades operacionais	992.562	625.567	749.892	591.469
Atividades de Investimentos				
Aplicações em Ativo Imobilizado	(204.846)	(159.582)	(805.884)	(475.219)
Aplicações em Ativo Intangível	(1.506)	(1.736)	(2.245)	(1.804)
Ativo financeiro da transmissão	173.496	140.805	(57.965)	1.325
Participações societárias permanentes	(227.971)	(305.624)	-	-
Dividendos recebidos	17.248	17.790	4.618	1
Baixas de Ativo Imobilizado	14.033	2.032	14.036	2.032
Baixas de Ativo Intangível	-	-	1	-
Outros	-	-	(134)	4.507
	(229.546)	(306.315)	(847.573)	(469.158)
Atividades de Financiamentos				
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	3.423	130.780	756.202	392.859
Pagamentos de parcelas de C.P. de emp. e financ. de natureza de L.P.	(269.048)	(15.204)	(262.436)	(33.179)
Remuneração paga a acionistas	(620.958)	(635.566)	(620.958)	(635.566)
Debêntures	-	-	3.925	-
Outros	-	-	103.187	27.889
	(886.583)	(519.990)	(20.080)	(247.997)
Total dos Efeitos no Caixa	(123.567)	(200.738)	(117.761)	(125.686)
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	145.071	98.659	446.263	373.486
Varição no Caixa	(123.567)	(200.738)	(117.761)	(125.686)

Análise do Resultado

Lucro Líquido

A Companhia apresentou no 2T12 um Lucro Líquido 17,3% superior ao apurado no 1T12, passando de R\$ 493,4 milhões, 1T12, para R\$ 578,8 milhões no 2T12. As principais variações de receitas e custos/despesas estão demonstradas a seguir:

Receita Operacional

Na geração:

A Companhia apresentou, no 2T12, uma receita de geração 2,0% inferior ao apurado no 1T12, passando de R\$ 1.296,1 milhões, no 1T12, para R\$ 1.269,6 milhões, no 2T12, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O fornecimento de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 1,5%, passando de R\$ 201,6 milhões no 1T12 para R\$ 204,6 milhões no 2T12, resultante da entrada de novos contratos em relação aos vencimentos de contratos existentes.
- O suprimento de energia elétrica às empresas distribuidoras e comercializadoras, apresentou redução de 3,9%, passando de R\$ 911,6 milhões no 1T12, para R\$ 876,5 milhões no 2T12, motivada pelo vencimento dos contratos, e dos reajustes previstos nos contratos vigentes em relação aos novos 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 R\$180,9 milhões no 1T12 para R\$ 189,4 milhões, no 2T12.

Na transmissão:

A Companhia apresentou, no 2T12 uma receita de transmissão 14,9% inferior a apurada no 1T12, passando de R\$ 684,8 milhões, no 1T12, para R\$ 583,0 milhões, no 2T12, principalmente devido aos seguintes fatores:

- A receita de construção apresentou redução de 25,1% passando de R\$ 315,9 milhões no 1T12 para R\$ 236,6 milhões no 2T12, em função do andamento das obras do sistema de transmissão;
- A receita de transmissão - operação e manutenção apresentou redução de 0,5% passando de R\$ 157,5 milhões no 1T12 para R\$ 156,8 milhões no 2T12, devido à redução nos gastos de operação e manutenção incorridos, tendo em vista que estes gastos refletem diretamente no reconhecimento dessa receita, apesar dos reajustes dos contratos vigentes;
- A receita financeira apresentou redução de 6,4%, passando de R\$ 203,3 milhões no 1T12 para R\$ 190,3 milhões no 2T12, decorrente do reflexo da atualização do ativo financeiro da transmissão.
- As outras receitas operacionais não apresentaram variação material.

Deduções à Receita Operacional

Na geração:

Os Impostos, contribuições e encargos setoriais classificados nesse grupo, apresentaram redução de 2,0% passando de R\$ 181,5 milhões, no 1T12, para R\$ 177,7 milhões, no 2T12, devido a redução na receita de fornecimento de energia elétrica;

Na transmissão:

Os Impostos, contribuições e encargos setoriais classificados nesse grupo, apresentaram redução de 1,3% passando de R\$ 78,4 milhões no 1T12 para R\$ 77,4 milhões no 2T12, devido a diminuição nas receitas dessa atividade.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

Os principais determinantes da evolução dos Custos no período foram:

Na geração:

A redução de 92,7% nos combustíveis para a produção de energia, passando de R\$ 1,5 milhões, no 1T12, para R\$ 0,1 milhão, no 2T12, em função de menor geração térmica.

O aumento de 2,1% na rubrica compensação financeira pela utilização de recursos hídricos, passando de R\$ 67,3 milhões, no 1T12, para R\$ 68,7 milhões, no 2T12, devido a geração de energia elétrica do período.

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

Na transmissão:

- A redução de 25,1% nos custos de construção, passando de R\$ 315,9 milhões no 1T12 para R\$ 236,6 milhões no 2T12, 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 operacionais apresentaram uma redução de 47,3%, correspondente a R\$ 79,9 milhões, passando de R\$ 169,0 milhões, no 1T12, para R\$ 89,1 milhões, no 2T12, devido principalmente a variação nos gastos com provisões para contingências [(76,2%) (R\$ 12,3 milhões)], motivada pela entrada menor de novos processos em relação aos processos judiciais do trimestre anterior; em provisões para créditos de liquidação duvidosa [(82,6%) (R\$71,5 milhões)], proveniente do registro da provisão do contas a receber junto a Celpa, Energisa Sergipe e Ceal, no trimestre anterior.

Na Transmissão:

As despesas operacionais apresentaram uma redução de 28,4%, correspondente a R\$ 55,0 milhões, passando de R\$ 193,7 milhões, no 1T12, para R\$ 138,7 milhões, no 2T12, devido principalmente a variação nos gastos com serviços de terceiros [+2,8% (R\$ 0,5 milhões)]; provisões para contingências [+79,5% (R\$ 38,6 milhões)], motivada pela entrada menor de novos processos em relação aos processos judiciais do trimestre anterior; provisões para créditos de liquidação duvidosa [(89,8%) (R\$ 8,5 milhões)].

Resultado Financeiro

Na geração:

As receitas financeiras apresentaram aumento de 19,3%, passando de R\$ 40,4 milhões no 1T12, para R\$ 48,3 milhões, no 2T12, devido principalmente ao aumento da renda de aplicações financeiras.

As despesas financeiras apresentaram aumento de 139,2%, passando de R\$ 19,6 milhões, no 1T12, para R\$ 46,8 milhões, no 2T12, devido ao aumento da atualização do saldo dos dividendos do exercício de 2011.

Na transmissão:

As receitas financeiras apresentaram aumento de 43,1%, passando de R\$ 12,1 milhões, no 1T12, para R\$ 17,3 milhões, no 2T12, devido ao aumento da renda de aplicações financeiras e nas variações monetária e acréscimos moratórios de energia elétrica.

As despesas financeiras apresentaram redução de 23,3%, passando de R\$ 23,9 milhões, no 1T12, para R\$ 18,3 milhões, no 2T12, devido ao aumento da atualização do saldo dos dividendos do exercício de 2011.

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	2T12
Funil	30,00	14,73	10.381,16	5.846,13
Pedra	20,00	6,84	2.071,72	0,00
Araras	4,00	-	-	0,00
Curemas	3,52	1,90	2.773,44	2.786,40
Complexo de Paulo Afonso e Apolônio Sales (Moxotó)	4.281,60	2.225,00	4.785.796,00	4.514.150,80
Sobradinho	1.050,30	531,00	1.278.088,63	1.193.859,05
Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,60	959,00	2.206.680,44	2.087.533,02
Boa Esperança (Castelo Branco)	237,30	143,00	334.229,14	328.079,54
Xingó	3.162,00	2.139,00	5.322.302,00	5.016.385,80
Camaçari	346,80	229,80	3.563,30	295,75

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	14,4
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	434,4
Sobradinho	BA	abr/79	fev/22	339,9
Luiz Gonzaga (Itaparica)	PE	fev/88	out/15	4.595,90
Boa Esperança (Castelo Branco)	PI	jan/70	out/15	135
Xingó	SE	abr/94	out/15	4.383,90
Camaçari	BA	fev/79	ago/27	408,4

1.2 SPEs

SPE	Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh	
				1T12	2T12
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	261	154,9	500.372,98	452.378,05

Usina	Participação %	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado R\$ milhões
Dardanelos	24,5	MT	ago/11	jul/42	790,22

2. Energia comprada para revenda - NA

3. Energia Vendida

3.1 Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12		2T12	
		R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A	40,7	603.455	59,0	503.831
	B	-	-	-	-
Outros	A	1.072,5	12.749.690	1.021,9	11.175.775
	B	-	-	-	-
Total	A	1.113,2	13.353.145	1.080,9	11.679.606
	B	-	-	-	-

3.2 SPE

Energética Águas da Pedra S.A.

Comprador	Tipo de venda	1T12		2T12	
		R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
	B	-	-	-	-
Outros	A	46,9	325.667	45,2	309.862
	B	-	-	-	-
Total	A	46,9	325.667	45,2	309.862
	B	-	-	-	-

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

		Unidade	1T12	2T12
Venda	R\$ milhões		131,79	238,48
	MWh		2.763.174,46	1.475.241,03
	MWmédio		3.757,66	2.030,61
Compra	R\$ milhões		-	-
	MWh		-	-
	MWmédio		-	-
Líquido	R\$ milhões		131,79	238,48
	MWh		2.763.174,46	1.475.241,03
	MWmédio		3.757,66	2.030,61

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	Quant.	1T12	2T12
			R\$ Milhões	R\$ Milhões
Óleo diesel	Litro	-	-	-
Gás	m ³	1.310.428	1,53	110.191
Total:		1.310.428	1,53	110.191

6. Perdas na geração - %

1T12	2T12
3,11	2,92

7. Tarifa Média – R\$/MWh

7.1 Ativos Próprios

1T12	2T12
83,64	92,54

7.2 SPE

Energética Águas da Pedra S.A.

1T12	2T12
143,80	146,26

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	4,5	9,0
Angelim II-Recife II, C2	170,7	500	Mar-80	Jul-15	3,0	10,0
Jardim II-Camaçari II, C1	249,6	500	Mai-00	Jul-15	95,1	13,2
Gonzaga-Angelim II, C1	248,4	500	Fev-77	Jul-15	16,5	11,9
Gonzaga-Milagres, C1	230,8	500	Abr-87	Jul-15	7,0	15,9
Gonzaga-Olindina, C1	248,6	500	Mai-76	Jul-15	4,2	11,9
Luiz Gonzaga-Sobradinho, C1	290,6	500	Out-79	Jul-15	15,4	15,4
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	26,5	18,7
Olindina-Camacari II, C1	147,2	500	Out-76	Jul-15	5,8	7,8
Olindina-Camacari II, C2	146,9	500	Set-78	Jul-15	7,3	8,6
P.Afonso IV-Angelim II, C2	221,5	500	Jul-79	Jul-15	5,6	12,9
P.Afonso IV-Olindina, C2	212,8	500	Jun-78	Jul-15	5,5	12,4
P.Afonso IV-L. Gonzaga, C1	37,4	500	Out-79	Jul-15	10,3	2,0
P.Afonso IV-Xingo, C1	53,8	500	Fev-93	Jul-15	29,8	2,9
Pres.Dutra-Teresina II, C1	207,9	500	Mai-00	Jul-15	67,9	12,0
Pres.Dutra-Teresina II, C2	207,7	500	Abr-03	Jul-15	62,7	26,7
Quixada-Fortalezall, C1	136,5	500	Ago-96	Jul-15	37,0	9,9
Sobral III-Fortalezall, C1	210,8	500	Mai-00	Jul-15	75,7	12,2
S.J.Piaui-B.Esperanca, C1	233,5	500	Dez-80	Jul-15	15,2	12,4
Sobradinho-S.J.Piaui, C1	211,0	500	Out-80	Jul-15	5,9	11,2
Sobradinho-Luiz Gonzaga, C2	316,0	500	Jun-88	Jul-15	22,7	16,7
Teresina li-Sobral III, C1	334,2	500	Mai-00	Jul-15	84,6	19,2
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	0,1	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C2	0,6	500	Mai-80	Jul-15	0,1	0,0
Planta IV-P.Afonso IV, C3	0,6	500	Out-80	Jul-15	0,1	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	0,1
Planta Xingo – Xingo, C2	0,9	500	Out-95	Jul-15	0,1	0,1
Planta Xingo – Xingo, C3	0,9	500	Out-95	Jul-15	0,1	0,1
Planta.Xingo.- Xingo, C4	0,9	500	Out-95	Jul-15	0,1	0,1
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
Xingo-Jardim, C1	159,8	500	Mai-00	Jul-15	44,9	8,5
Xingo-Messias, C1	219,0	500	Fev-93	Jul-15	32,7	11,6
Sub-Total - 500 Kv	5.118,4				768,0	303,3
Angelim-Messias, C1	78,9	230	Abr-77	Jul-15	1,2	1,5
Angelim-Messias, C2	78,5	230	Out-76	Jul-15	1,2	1,5
Angelim-Messias, C3	79,1	230	Ago-86	Jul-15	1,7	1,8

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)
Angelim-Ribeirão, C1	115,7	230	Jan-53	Jul-15	2,8	2,7
Angelim-Recife II, C2	171,7	230	Jan-67	Jul-15	1,2	3,2
Angelim-Recife II, C3	171,7	230	Jan-61	Jul-15	1,2	3,2
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	1,6
Boa Esperança-Teresina, C1	198,0	230	Mar-70	Jul-15	3,1	4,6
Boa Esperança-Teresina, C2	198,0	230	Dez-81	Jul-15	8,2	4,6
Bongi-Açonorte, C1	6,0	230	Ago-76	Jul-15	0,1	1,0
B.Jesus da Lapa-Barreiras, C1	233,5	230	Dez-90	Jul-15	36,9	4,6
Banabuiu-Fortaleza, C1	177,2	230	Out-65	Jul-15	9,3	3,5
Banabuiu-Fortaleza, C2	176,0	230	Jul-78	Jul-15	2,2	3,7
Banabuiu-Fortaleza, C3	176,0	230	Ago-78	Jul-15	2,2	3,7
Banabuiu-Mossoro II, C1	177,2	230	Jul-03	Jul-15	27,5	5,2
Banabuiu-Russas II, C1	110,4	230	Mai-71	Jul-15	9,6	2,1
Bom Nombremilagres, C1	83,7	230	Set-61	Jul-15	4,0	1,6
Bom Nombremilagres, C2	84,1	230	Dez-74	Jul-15	6,1	2,0
Bom Nombremilagres, C3	83,9	230	Set-79	Jul-15	8,4	2,0
Cauipe-Sobral, C1	177,4	230	Nov-73	Jul-15	18,1	4,1
Cicero Dantas-Catu, C1	200,7	230	Mar-68	Jul-15	11,8	3,9
Cicero Dantas-Catu, C2	201,3	230	Abr-72	Jul-15	18,1	3,9
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	4,2	4,9
Campina Grande-Natal II, C4	188,1	230	Out-02	Jul-15	4,2	4,9
Campina Grande II-Paraiso, C1	118,1	230	Mai-79	Jul-15	13,4	2,2
Campina Grande II-Paraiso, C2	119,0	230	Abr-79	Jul-15	13,4	2,0
Camaçari-Caraíba Metais, C1	3,2	230	Fev-82	Jul-15	0,1	0,0
Camaçari-Cqr, C1	7,2	230	Mai-92	Jul-15	3,0	0,1
Camaçari-Cotegipe, C1	22,9	230	Jun-70	Jul-15	11,1	1,4
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	2,2	1,6
Camaçari-Gov.Mangabeira, C2	83,7	230	Set-82	Jul-15	2,2	1,6
Camaçari-Jacaracanga, C1	19,2	230	Jul-77	Jul-15	2,8	0,6
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	1,4
Camaçari-Pituaçu, C1	39,2	230	Out-84	Jul-15	7,7	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	2,7	1,6
Catu-Camaçari, C1	25,0	230	Jun-70	Jul-15	0,6	0,5
Catu-Camaçari, C2	25,0	230	Ago-53	Jul-15	0,6	0,6
Catu-Gov.Mangabeira, C1	77,2	230	Ago-67	Jul-15	3,5	1,5
Catu-Itabaianinha, C1	143,9	230	Ago-53	Jul-15	4,0	3,3
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	11,7	3,7
Funil-Itapebi, C2	198,1	230	Jul-90	Jul-15	11,7	3,7

Informe aos Investidores

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)
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	2,5	2,9
Fortaleza II-Cauipe, C2	58,0	230	Nov-03	Jul-15	2,5	2,9
Fortaleza II-Pici, C1	27,5	230	Mai-05	Jul-15	15,5	1,4
Fortaleza II-Pici, C2	27,5	230	Fev-09	Jul-15	15,5	0,7
Goianinha-Mussure, C1	50,6	230	Out-77	Jul-15	5,7	0,7
Goianinha-Mussure, C2	50,6	230	Out-77	Jul-15	5,7	0,9
Gov.Mangabeira-Sapeaçu, C1	23,5	230	Dez-68	Jul-15	1,0	0,9
Gov.Mangabeira-Sapeaçu, C2	22,5	230	Fev-84	Jul-15	0,4	0,5
Gov.Mangabeira-Sapeaçu, C3	22,6	230	Fev-84	Jul-15	0,4	0,4
Ibicoara-Brumado, C1	94,5	230	Mar-97	Jul-15	45,3	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	2,8	0,9
Itapebi-Eunápolis, C2	47,0	230	Jul-90	Jul-15	2,8	0,9
Irece-B.Jesus da Lapa, C1	285,7	230	Set-81	Jul-15	12,8	5,6
Itabaianinha-Itabaiana, C1	76,8	230	Ago-53	Jul-15	4,4	1,8
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	0,4	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 li, C1	148,6	230	Jan-80	Jul-15	3,2	2,8
Juazeiro II-Sr.do Bonfinal li, C2	148,6	230	Abr-81	Jul-15	3,2	2,8
Libra-Libra, C1	1,5	230	Dez-91	Jul-15	0,1	0,0
Milagres-Banabuiu, C1	225,9	230	Fev-65	Jul-15	7,3	4,4
Milagres-Banabuiu, C2	225,1	230	Dez-77	Jul-15	5,7	4,7
Milagres-Banabuiu, C3	225,1	230	Dez-77	Jul-15	5,7	4,7
Milagres-Coremas, C1	119,4	230	Nov-86	Jul-15	2,0	2,8
Milagres-Coremas, C2	119,8	230	Jun-10	Fev-35	35,3	5,1
Milagres-Tauá, C1	208,1	230	Jan-09	Fev-35	46,6	7,5
Mirueira-Pau Ferro, C1	23,1	230	Out-99	Jul-15	5,0	0,0
Mirueira-Goianinha, C1	50,1	230	Dez-89	Jul-15	13,7	1,2
Messias-Maceió, C1	25,9	230	Nov-96	Jul-15	13,7	0,6
Messias-Maceió, C2	25,9	230	Nov-96	Jul-15	2,8	0,6
Messias-Rio Largo, C1	11,9	230	Ago-86	Jul-15	1,3	0,2
Messias-Rio Largo, C2	11,6	230	Out-76	Jul-15	0,3	0,2
Messias-Rio Largo, C3	11,6	230	Jul-77	Jul-15	0,3	0,3
Mossoró-Açu, C1	71,3	230	Jul-87	Jul-15	9,5	1,9

Informe aos Investidores

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)
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	1,5	5,1
Paulo Afonso-Angelim, C2	220,2	230	Jan-67	Jul-15	3,9	4,1
Paulo Afonso-Angelim, C3	220,2	230	Jan-61	Jul-15	3,9	4,1
Paulo Afonso-Angelim, C4	221,0	230	Dez-73	Jul-15	3,0	11,6
Paulo Afonso-Bom Nombro, C1	170,1	230	Out-61	Jul-15	5,9	3,3
Paulo Afonso-Bom Nombro, C2	170,7	230	Dez-74	Jul-15	13,7	4,0
Paulo Afonso-Bom Nombro, C3	170,8	230	Nov-78	Jul-15	12,8	4,0
Paulo Afonso-C. Dantas, C1	134,2	230	Mar-68	Jul-15	4,2	2,6
Paulo Afonso-C. Dantas, C2	133,8	230	Jun-72	Jul-15	0,8	2,6
Paulo Afonso-Itabaiana, C2	162,5	230	Abr-87	Jul-15	5,2	3,0
Paulo Afonso-Itabaiana, C3	162,5	230	Set-85	Jul-15	5,2	3,0
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	0,6	0,0
Pau Ferro-Coteminas, C1	123,9	230	Nov-10	Jul-15	13,7	3,3
Pau Ferro-Campina Grande, C2	125,9	230	Out-99	Jul-15	13,7	3,3
Piripiri-Sobral, C1	167,4	230	Ago-73	Jul-15	1,0	3,9
Paraíso-Natal II, C1	96,2	230	Mai-79	Jul-15	9,9	1,8
Paraíso-Natal II, C2	97,2	230	Abr-79	Jul-15	9,9	2,1
Paraíso-Açu II, C2	132,8	230	Jan-11	Jun-37	41,7	3,0
Pituaçu-Narandiba, C1	3,6	230	Nov-83	Jul-15	2,7	0,1
Pituaçu-Narandiba, C2	3,6	230	Jun-83	Jul-15	2,7	0,3
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	2,5	0,2
Recife II-Joairam, C2	7,4	230	Jan-67	Jul-15	1,3	0,1
Recife II-Joairam, C3	7,4	230	Jan-61	Jul-15	1,3	0,1
Joairam-Bongi, C1	6,3	230	Fev-09	Jul-15	2,1	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	4,6	1,3
Recife II-Goianinha, C2	71,5	230	Fev-72	Jul-15	4,6	1,3
Recife II-Mirueira, C1	31,0	230	Jun-80	Jul-15	1,2	0,6
Recife II-Mirueira, C2	31,5	230	Jun-80	Jul-15	0,9	0,6
Recife II-Mirueira, C3	31,5	230	Jun-86	Jul-15	0,9	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	1,9	0,9
Recife II-Pirapama II, C2	27,6	230	Jun-80	Jul-15	1,9	0,9
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	17,8	2,3
Rio Largo-Trikem, C1	23,2	230	Jun-76	Jul-15	4,2	0,4
Russas II-Mossoró II, C1	75,0	230	Abr-81	Jul-15	1,7	1,5
Sobral II-Sobral II, C1	13,8	230	Mai-09	Jul-15	4,1	1,4
Sobral III-Sobral II, C2	13,8	230	Mai-09	Jul-15	4,1	0,0
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	5,9	0,0

Informe aos Investidores

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)
S.João Piauí-Eliseu Martins, C1	172,9	230	Fev-98	Jul-15	19,8	4,0
S.João Piauí-S. Mendes, C1	68,2	230	Jul-85	Jul-15	6,3	3,9
Sr.do BonfinaI-Irece, C1	214,0	230	Set-81	Jul-15	16,6	4,2
Sapeaçu-Funil, C1	195,7	230	Dez-68	Jul-15	12,9	3,9
Sapeaçu- S.Ant.Jesus, C1	31,8	230	Fev-84	Jul-15	4,8	1,1
Sapeaçu- S.Ant.Jesus, C2	32,0	230	Fev-84	Jul-15	4,8	2,4
S.Ant.Jesus-Funil, C1	163,1	230	Fev-84	Jul-15	4,2	3,0
S.Ant.Jesus-Funil, C2	162,6	230	Fev-84	Jul-15	4,2	1,8
Tacaimbo-C.Grande II, C1	124,7	230	Jun-85	Jul-15	2,3	2,4
Tacaimbo-C.Grande II, C2	124,7	230	Jun-85	Jul-15	2,3	2,4
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	3,6
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	0,0
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	12.899,7				935,6	290,0
C.Grande II-S.Cruz II, C1	117,3	138	Abr-63	Jul-15	12,8	1,1
C.Grande II-Santa Cruz II, C2	117,3	138	Jan-68	Jul-15	12,8	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	2,8	0,6
Santa Cruz II-C.Novos II, C1	55,0	138	Out-65	Jul-15	3,3	0,7
Planta II-Zebu, C1	6,0	138	Dez-64	Jul-15	0,0	0,1
Sub-Total - 138 Kv	384,0				33,4	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	0,0
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	1,4	0,2
C.Grande I-Alto Branco, C2	3,1	69	Nov-10	Jul-15	0,7	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	1,5	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	0,5
Cotegipe-Catu, C2	48,7	69	Jun-60	Jul-15	0,4	0,5
Jaboatao-Recife II, C1	3,1	69	Jan-65	Jul-15	0,0	0,0

De-Para	Extensão (km)	Tensão	Entrada em Operação	Fim da Concessão	Valor do ativo não amortizado (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)
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	0,3	0,1
Matatu-Pituacu, C2	7,4	69	Jun-60	Jul-15	0,3	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	9,2	0,1
Zebu-Xingo, C1	56,5	69	Ago-81	Jul-15	0,2	0,5
Sub-total 69 kV	336,6				16,2	3,9
Total	18.738,7				1.753,2	601,3

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	500 kV	jan/2006	fev/2034	462,0	128,4
Integração Transmissora de Energia S.A.	Colinas/TO a Serra da Mesa II/GO	695	500 kV	mai/2008	abr/2036	516,9	96,6

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

9.1 Ativos Próprios

	1T12	2T12
	143,15	143,15

9.2 SPE

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.

	1T12	2T12
	32,6	32,6

Integração Transmissora de Energia S.A.

	1T12	2T12
	25,3	25,5

10. Perdas na transmissão

	1T12	2T12
	3,8	3,5

11. Principais Investimentos da controladora – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Geração	40,57	98,69	643,48
Manutenção do Sistema de Geração	15,17	29,13	183,51
Ciclo combinado da UTE Camaçari	0,01	0,01	0,10
Eólica Casa Nova	3,75	46,74	314,95
Implantação de Parque Eólicos	-	-	1,00
Irrigação área de reassentamento Itaparica	21,64	22,81	143,92
Transmissão	167,45	156,37	1.098,63
Ampliação do sistema	62,92	83,81	519,24
Reforço e melhorias	39,43	40,83	412,70
Manutenção do sistema	53,98	25,87	149,03
Empreendimento Suape II / Suape III	11,12	5,86	17,66
Outros	9,63	20,98	123,76
Total	217,65	276,04	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	Mai-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	29.375,0	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
Caçara I S.A.	EOL Caçara I	49,0 %	CE	110,5	30,0	12,1	Jan-16	Fev-15	2047
Caçara II S.A.	EOL Caçara II	49,0 %	CE	75,3	21,0	11,4	Jan-16	Fev-15	2047
Junco I S.A.	EOL Junco I	49,0 %	CE	111,1	30,0	13,5	Jan-16	Fev-15	2047
Junco II S.A.	EOL Junco II	49,0 %	CE	109,1	30,0	9,3	Jan-16	Fev-15	2047

Informe aos Investidores

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 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	Ago-12	Ago-39
LT 230 kV Paulo Afonso III – Zebu.		Jul-12				
LT 230 kV Rio Largo II/Penedo	18,60	44	230 kV	8,54	Nov-12	Out-40
LT 230 kV Paraíso/Açu II, C3	162,20	123				
LT 230 kV Açu/Mossoró II, C2		69	230 kV	10,33	Fev-13	Nov-40
LT 230 kV João Câmara/Extremoz II		82				
LT 230 kV Igarorã/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 Paraíso/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	Dez/41
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			
LT 230 kV Jardim/ N Sra do Socorro	13,60	1	230 kV	17,11	Mai-14	Mai-42
LT 230 kV Messias/ Maceió	20	230 kV				
LT 230 kV Camaçari/Pirajá	47,07	45	230 kV	10,69	Nov-13	Nov-42
LT 230 kV Pituvaçu/Pirajá		5	230 kV			
LT 230 kV Mossoró II/ Mossoró IV	81,74	40	230 kV	12,72	Fev-14	Jun-42
LT 230 kV Ceará Mirim II/Touros		56	230 kV			
LT 230 kV Russas/ Banabuiu		110	230 kV			
LT 230 kV Igarorã II – Igarorã III C1 e C2	77,50	4	230 kV	19,13	Fev/14	Jun-42
LT 230 kV Igarorã III – Pindaí II		46	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	Set-12	Jan-39
SE 230/69 kV SUAPE III		200 MVA	PE		Set-12	
SE 230/69 kV Santa Rita II		300 MVA	PB		Jul-12	
SE 230/69 kV Zebu		200 MVA	AL	*	Jul-12	Ago-39
SE 230/69 kV Natal III		300 MVA	RN		Ago-12	
SE 500/230 kV Camaçari IV	69,82	2400 MVA	BA	6,98	Out-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 Igarorã		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
SE 230/69 kV N.S. Socorro		300 MVA	SE			
SE 230/69 kV Maceió II	94,43	400 MVA	AL	*	Mai/14	Mai/42
SE 230/138 kV Poções		200 MVA	BA			
SE 230/69 kV Pirajá	30,57	360 MVA	BA	*	Nov/13	Nov/42
SE 230/69 kV Mirueira II	68,77	300 MVA	PE	8,31	Mai/13	Mai/42
SE 230/69 kV Jaboatão II		300 MVA				
SE 230 kV Touros	46,18	150 MVA	RN	*	Fev/14	Dez/42
SE 230 kV Mossoró		100 MVA				
SE 500/230 kV Igarorã III	99,44	1800 MVA	BA	*	Fev/14	Jun/42
SE 230 kV Pindaí II						

* 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.	19,5	1.794,0	335	500 kV	101,6	Nov-12	Out-38
	LT Silves/Lechuga CD, 500 kV.			224	500 kV			
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	Nov-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.	49,0	365,9	64	500 kV	31,9	Ago-13	Out-41
	LT Ceará Mirim/Campina III, 500 kV.			201	500 kV			
	LT Ceará Mirim/Extremoz II, 230 kV.			26	230 kV			
	LT Campina Grande III/Campina Grande II, 230 kV.			8,5	230 kV			
	Seccionamento Campina Grande II/Extremoz II C1/C2.			12,5	230 kV			
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	LT Luiz Gonzaga/Garanhuns, 500 kV	49,0	650,0	224	500 kV	68,9	Jun-14	Dez-41
	LT Garanhuns/Campina Grande III, 500 kV			190	500 kV			
	LT Garanhuns/Pau Ferro, 500 kV			239	500 kV			
	LT Garanhuns/Angelim I, 230 kV.			13	230 kV			

12.2.2.2 Subestações

Manaus Transmissora de Energia S.A.

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

*Subestação associada à Linha de transmissão

Informe aos Investidores



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	*	Out-12	Jul-40
SE – Aquiraz, de 230/69 kV.	41,4	450 MVA				

*Subestação associada à Linha de transmissão

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	*	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	*	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,	1.250,6	3.150 MW	RO	151,8	Abr-13	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	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexador
Eletrobras	122,7	123,4	30/09/2018	5% a.a.
Eletrobras	0,5	0,5	30/05/2015	5% a.a.
Eletrobras	0,3	0,3	30/05/2016	5% a.a.
Eletrobras	6,3	6,1	28/02/2017	5% a.a.
Eletrobras	7,9	7,9	30/04/2016	5% a.a.
Eletrobras	0,5	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	12,1	26/07/2012	105,7% do CDI
Banco do Nordeste – Maq/Equip/Benf	356,5	351,5	30/06/2020	7,5% a.a.
Banco do Nordeste – Finame (PSI-BK)	17,9	17,4	15/06/2020	4,5% a.a.
Total	573,0	519,7		

Informe aos Investidores

Moeda Estrangeira - ME - NA

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos - R\$ milhões

14.1.1 Controladora

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total (MN + ME)
Por atividade							
Geração	14,0	3,2	3,1	3,1	3,0	0,9	27,3
Transmissão	40,5	67,2	64,9	64,9	64,8	190,1	492,4
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-
Por credor							
Eletrobras	14,0	22,8	22,5	22,5	22,3	34,6	138,7
Outros	40,5	47,6	45,5	45,5	45,5	156,4	381,0

14.1.2 SPE

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total (MN + ME)
Por atividade							
Geração	510,6	76,9	76,9	76,9	76,9	1.290,00	2.108,20
Transmissão	413,6	21,2	20,5	20,9	25,2	187,2	688,6
Comercialização	-	-	-	-	-	-	-
Por credor							
Banco do Nordeste do Brasil	4	8,1	8,6	9	9,5	69,1	108,3
Banco do Brasil	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	1	2,3
BNDES	188,1	7,9	7,9	7,9	7,9	40,2	259,9
Banco Itaú BBA	44,8	-	-	-	-	-	44,8
BASA	-	-	-	-	3,8	62,8	66,6
Outros	687,2	81,8	80,6	80,6	80,6	1.304,10	2.314,90

14.2 Compra de Energia - ND

14.3 Venda de Energia - ND

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

15.1 – Por tempo

Geração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	154	142
6 a 10	169	179
11 a15	54	54
16 a 20	1	0
21 a 25	196	191
mais de 25	342	342
Total	916	908

Transmissão

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	313	294
6 a 10	391	409
11 a 15	96	96
16 a 20	1	1
21 a 25	257	240
mais de 25	967	983
Total	2.025	2.023

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	443	401
6 a 10	342	384
11 a 15	24	24
16 a 20	-	1
21 a 25	723	702
mais de 25	1.146	1.157
Total	2.678	2.669

15.2 – Por região

Estado da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Bahia	2.059	2.054
Pernambuco	2.819	2.807
Ceará	382	379
Piauí	359	360

15.3 – Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	3.481	3.482
Administrativo	2.138	2.118

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	-
2T12	-

17. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	0,19	0,15

Informe aos Investidores

Balancos Patrimoniais

R\$ milhares

Ativo	Controladora		Consolidado	
	30/06/12	31/12/11	30/06/12	31/12/11
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	168.726	197.898	623.853	626.891
Títulos e valores mobiliários	799.400	763.401	920.789	892.479
Clientes	1.174.323	1.047.551	768.967	702.912
Ativo financeiro-concessão de serviço público	571.532	554.294	633.843	620.291
Financiamentos e empréstimos	9.215	8.841	-	-
Tributos e contribuições sociais	83.705	82.525	95.448	90.303
Direito de ressarcimento	268.000	326.690	268.532	332.501
Almoxarifado	59.908	51.423	62.913	54.369
Instrumentos financeiros derivativos	155.377	191.919	155.377	191.919
Outros ativos	90.186	76.722	106.634	85.592
	3.380.372	3.301.264	3.636.356	3.597.257
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo				
Financiamentos e empréstimos	4.119	8.768	-	-
Clientes	872.997	783.228	875.686	779.759
Títulos e valores mobiliários	884	950	884	950
Tributos e contribuições sociais	76.750	110.339	165.814	169.039
Cauções e depósitos vinculados	466.219	446.906	484.736	452.615
Ativo financeiro-concessão de serviço público	4.128.333	4.205.689	7.142.338	6.779.019
Instrumentos financeiros derivativos	142.649	185.031	142.649	185.031
Adiantamentos para futuro aumento de capital	24.990	246.162	-	-
Outros ativos	75.058	75.035	82.708	97.872
	5.791.999	6.062.108	8.894.815	8.464.285
Investimentos	2.047.482	1.644.551	202.948	202.454
Imobilizado	9.077.281	9.247.833	9.911.939	9.748.562
Intangível	17.388	20.158	55.391	56.019
	16.934.150	16.974.650	19.065.093	18.471.320
Total	20.314.522	20.275.914	22.701.449	22.068.577

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido	Controladora		Consolidado	
	30/06/12	31/12/11	30/06/12	31/12/11
Circulante				
Financiamentos e empréstimos	432.570	387.803	1.368.060	1.121.046
Fornecedores	554.811	672.506	785.904	939.750
Tributos e contribuições sociais	64.367	77.478	80.495	87.260
Remuneração aos acionistas	627	18.293	627	18.293
Obrigações estimadas	124.781	126.734	135.329	135.695
Provisão para passivo a descoberto em controladas	310.893	259.587	-	-
Encargos setoriais	86.824	89.683	91.419	95.350
Instrumentos financeiros derivativos	196.882	261.489	199.276	269.718
Incentivo ao desligamento de pessoal	16.565	19.169	16.565	19.169
Pesquisa e desenvolvimento	121.409	120.804	126.440	124.212
Participação nos lucros ou resultados	-	16.733	-	16.733
Adiantamentos de clientes	45.583	44.098	45.583	44.098
Utilização de recursos hídricos	34.925	24.262	34.925	24.262
Compensações socioambientais	16.901	19.536	16.901	19.536
Outros passivos	153.867	159.947	159.009	168.348
	2.161.005	2.298.122	3.060.533	3.083.470
Não Circulante				
Financiamentos e empréstimos	4.190.533	4.283.935	5.419.430	5.166.313
Provisões para contingências	1.055.948	915.284	1.072.543	927.858
Benefícios pós-emprego	58.535	58.535	60.231	60.234
Concessões a pagar - Uso do Bem Público	-	-	30.010	28.974
Adiantamentos para futuro aumento de capital	598.976	1.127.731	598.976	1.127.731
Instrumentos financeiros derivativos	142.649	185.031	142.649	185.031
Incentivo ao desligamento de pessoal	131.200	138.015	131.200	138.015
Pesquisa e desenvolvimento	17.845	17.052	21.232	20.239
Adiantamentos de clientes	854.602	879.452	854.602	879.452
Tributos e contribuições sociais	12.316	13.609	91.405	62.923
Compensações socioambientais	90.005	97.678	90.005	97.678
Outros passivos	1.581	1.485	129.306	30.674
	7.154.190	7.717.807	8.641.589	8.725.122
	9.315.195	10.015.929	11.702.122	11.808.592
Patrimônio Líquido				
Capital social	8.853.284	8.200.406	8.853.284	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
Lucros acumulados	136.664	-	136.664	-
Ajustes de avaliação patrimonial	(27.789)	(27.789)	(27.789)	(27.789)
	10.999.327	10.259.985	10.999.327	10.259.985
Total	20.314.522	20.275.914	22.701.449	22.068.577

Informe aos Investidores

Demonstrações dos Resultados (Em R\$ milhares)

	Controladora 30/06/12				Total
	Geração	Trans- missão	Comercia- lização	Atividade não vinculada	
Receitas Operacionais					
Fornecimento de energia elétrica	677.155	-	-	-	677.155
Suprimento de energia elétrica	954.819	-	75.009	-	1.029.828
Energia elétrica comercializada na CCEE	350.668	-	-	-	350.668
Transmissão - receitas de operação e manutenção	-	238.568	-	-	238.568
Transmissão - receitas de construção	-	70.350	-	-	70.350
Transmissão - receitas sobre ativo financeiro	-	165.266	-	-	165.266
Outras receitas operacionais	193.538	20.263	58	32.282	246.141
	2.176.180	494.447	75.067	32.282	2.777.976
Deduções À Receita Operacional					
ICMS	(11.956)	-	(5.530)	-	(17.486)
Pasep	(27.453)	(5.424)	(1.100)	(225)	(34.202)
Cofins	(126.471)	(25.004)	(5.067)	(1.037)	(157.579)
ISS	(24)	(693)	(1)	(118)	(836)
RGR	(52.727)	(14.243)	(1.856)	-	(68.826)
CDE	(19.839)	-	-	-	(19.839)
CCC	(123.930)	-	-	-	(123.930)
P&D	(17.481)	(5.023)	(609)	-	(23.113)
Proinfra	(48.127)	-	-	-	(48.127)
Outras	-	-	-	(432)	(432)
	(428.008)	(50.387)	(14.163)	(1.812)	(494.370)
Receita Operacional Líquida	1.748.172	444.060	60.904	30.470	2.283.606
Custo Operacional					
Custo com Energia Elétrica					
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(30.812)	-	(30.812)
Encargos de uso da rede de transmissão	(310.469)	-	-	-	(310.469)
	(310.469)	-	(30.812)	-	(341.281)
Custo de Operação					
Pessoal, material e serviços de terceiros	(142.021)	(195.725)	(7.802)	-	(345.548)
Utilização de recursos hídricos	(133.577)	-	-	-	(133.577)
Depreciação e amortização	(208.542)	1.348	(2.260)	-	(209.454)
Outros	(27.419)	(6.310)	(124)	20	(33.833)
	(511.559)	(200.687)	(10.186)	20	(722.412)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	(2.163)	(5.552)	(74)	-	(7.789)
Custo de Construção	-	(70.350)	-	-	(70.350)
	(824.191)	(276.589)	(41.072)	20	(1.141.832)
Lucro Bruto	923.981	167.471	19.832	30.490	1.141.774
Despesa Operacional	(595.335)	(107.181)	(13.027)	(49)	(715.592)
Resultado do Serviço	328.646	60.290	6.805	30.441	426.182
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	(26.443)	(26.443)
Resultado Financeiro	(84.159)	(78.429)	25.384	9.224	(127.980)
Resultado antes dos Impostos	244.487	(18.139)	32.189	13.222	271.759
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente	(111.361)	(1.212)	(14.662)	(377)	(127.612)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(9.542)	2.059	-	-	(7.483)
	(120.903)	847	(14.662)	(377)	(135.095)
Lucro Líquido do Semestre	123.584	(17.292)	17.527	12.845	136.664
Parcela atribuída aos controladores	122.899	(17.196)	17.430	12.774	135.907
Parcela atribuída aos não controladores	685	(96)	97	71	757
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	0,86	(0,12)	0,12	0,09	0,95

	Controladora 30/06/11				Total
	Geração	Trans- missão	Comercia- lização	Atividade não vinculada	
Receitas Operacionais					
Fornecimento de energia elétrica	702.143	-	-	-	702.143
Suprimento de energia elétrica	884.954	-	72.317	-	957.271
Energia elétrica comercializada na CCEE	120.432	-	-	-	120.432
Transmissão - receitas de operação e manutenção	-	215.046	-	-	215.046
Transmissão - receitas de construção	-	90.116	-	-	90.116
Transmissão - receitas sobre ativo financeiro	-	161.475	-	-	161.475
Outras receitas operacionais	224.516	17.406	134	17.720	259.776
	1.932.045	484.043	72.451	17.720	2.506.259
Deduções À Receita Operacional					
ICMS	(10.857)	-	(15.219)	-	(26.076)
Pasep	(25.450)	(4.879)	(1.171)	(115)	(31.615)
Cofins	(117.236)	(22.496)	(5.393)	(531)	(145.656)
ISS	(65)	(731)	(2)	(51)	(849)
RGR	(43.799)	(12.503)	(1.473)	-	(57.775)
CDE	(21.050)	-	-	-	(21.050)
CCC	(155.359)	-	-	-	(155.359)
P&D	(14.991)	(4.556)	(487)	-	(20.034)
Proinfra	(43.470)	-	-	-	(43.470)
Outras	-	-	-	(241)	(241)
	(432.277)	(45.165)	(23.745)	(938)	(502.125)
Receita Operacional Líquida	1.499.768	438.878	48.706	16.782	2.004.134
Custo Operacional					
Custo com Energia Elétrica					
Energia elétrica comprada para revenda	(10.812)	-	(27.592)	-	(38.404)
Encargos de uso da rede de transmissão	(260.007)	-	-	-	(260.007)
	(270.819)	-	(27.592)	-	(298.411)
Custo de Operação					
Pessoal, material e serviços de terceiros	(148.150)	(183.548)	(8.235)	-	(339.933)
Utilização de recursos hídricos	(125.841)	-	-	-	(125.841)
Depreciação e amortização	(206.330)	1.161	(2.225)	-	(207.394)
Outros	(12.467)	(7.471)	(259)	-	(20.197)
	(492.788)	(189.858)	(10.719)	-	(693.365)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	(1.518)	(6.623)	(50)	-	(8.191)
Custo de Construção	-	(90.116)	-	-	(90.116)
	(765.125)	(286.597)	(38.361)	-	(1.090.083)
Lucro Bruto	734.643	152.281	10.345	16.782	914.051
Despesa Operacional	(386.598)	(109.415)	(11.385)	(57)	(507.455)
Resultado do Serviço	348.045	42.866	(1.040)	16.725	406.596
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	(29.147)	(29.147)
Resultado Financeiro	(172.977)	(497)	23.701	27.427	(122.346)
Resultado antes dos Impostos	175.068	42.369	22.661	15.005	255.103
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente	(77.053)	(18.906)	(9.966)	(6.599)	(112.524)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	14.296	596	-	-	14.892
	(62.757)	(18.310)	(9.966)	(6.599)	(97.632)
Lucro Líquido do Semestre	112.311	24.059	12.695	8.406	157.471
Parcela atribuída aos controladores	111.648	23.917	12.620	8.356	156.542
Parcela atribuída aos não controladores	663	142	75	50	929
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	0,83	0,18	0,09	0,06	1,16

Informe aos Investidores

	Consolidado 30/06/12					Total
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Atividade Não Vinculada	
Receitas Operacionais						
Fornecimento de energia elétrica	677.155	-	-	83.594	-	760.749
Suprimento de energia elétrica	916.407	-	75.009	6.491	-	997.907
Energia elétrica comercializada na CCEE	350.667	-	-	-	-	350.667
Transmissão - receitas de operação e manutenção	-	250.528	-	-	-	250.528
Transmissão - receitas de construção	-	402.090	-	7.256	-	409.346
Transmissão - receitas sobre ativo financeiro	-	244.997	-	-	-	244.997
Outras receitas operacionais	193.538	26.572	58	6.713	32.282	259.163
	2.137.767	924.187	75.067	104.054	32.282	3.273.357
Deduções à Receita Operacional						
ICMS	(11.957)	-	(5.530)	(12.911)	-	(30.398)
Pasep	(27.453)	(5.791)	(1.100)	(1.496)	(225)	(36.065)
Cofins	(126.471)	(26.700)	(5.067)	(6.889)	(1.037)	(166.164)
ISS	(24)	(693)	(1)	(17)	(118)	(853)
RGR	(52.727)	(15.089)	(1.856)	(1.518)	-	(71.190)
CDE	(19.839)	-	-	-	-	(19.839)
CCC	(123.930)	-	-	(2.523)	-	(126.453)
PEE	-	-	-	(310)	-	(310)
P&D	(17.481)	(5.327)	(609)	(310)	-	(23.727)
Proinfra	(48.127)	-	-	-	-	(48.127)
Outras	-	(30)	-	(235)	(432)	(697)
	(428.009)	(53.630)	(14.163)	(26.209)	(1.812)	(523.823)
Receita Operacional Líquida	1.709.758	870.557	60.904	77.845	30.470	2.749.534
Custo Operacional						
Custo com Energia Elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	(30.812)	-	-	(30.812)
Encargos de uso da rede de transmissão	(310.469)	(532)	-	-	-	(311.001)
	(310.469)	(532)	(30.812)			(341.813)
Custo de Operação						
Pessoal, material e serviços de terceiros	(142.021)	(200.941)	(7.802)	(19.585)	-	(370.349)
Utilização de recursos hídricos	(133.577)	-	-	-	-	(133.577)
Depreciação e amortização	(208.542)	1.344	(2.260)	(2.626)	-	(212.084)
Outros	(27.419)	(6.608)	(124)	7.036	20	(27.095)
	(511.559)	(206.205)	(10.186)	(15.175)	20	(743.105)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	(2.163)	(7.033)	(74)			(9.270)
Custo de Construção						
	-	(402.090)	-	(7.256)	-	(409.346)
	(824.191)	(615.860)	(41.072)	(22.431)	20	(1.503.534)
Lucro Bruto	885.567	254.697	19.832	55.414	30.490	1.246.000
Despesa Operacional	(601.378)	(111.035)	(13.027)	(40.255)	(49)	(765.744)
Resultado do Serviço	284.189	143.662	6.805	15.159	30.441	480.256
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	-	(7.806)	(7.806)
Resultado Financeiro	(84.245)	(136.258)	25.384	(10.184)	9.224	(196.079)
Resultado antes dos Impostos	199.944	7.404	32.189	4.975	31.859	276.371
Imposto de Renda e Contribuição Social	(111.421)	(4.215)	(14.662)	-	(377)	(130.675)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(7.761)	(1.271)	-	-	-	(9.032)
	(119.182)	(5.486)	(14.662)		(377)	(139.707)
Lucro Líquido do Semestre	80.762	1.918	17.527	4.975	31.482	136.664
Resultado atribuível aos acionistas controladores	80.315	1.907	17.430	4.947	31.308	135.907
Resultado não atribuível aos acionistas controladores	447	11	97	28	174	757
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	0,56	0,01	0,12	0,03	0,22	0,95

	Consolidado 30/06/11					Total
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Atividade Não Vinculada	
Receitas Operacionais						
Fornecimento de energia elétrica	702.143	-	-	76.728	-	778.871
Suprimento de energia elétrica	841.100	-	72.317	7.020	-	920.437
Energia elétrica comercializada na CCEE	120.432	-	-	-	-	120.432
Transmissão - receitas de operação e manutenção	-	222.685	-	-	-	222.685
Transmissão - receitas de construção	-	382.762	-	2.811	-	385.573
Transmissão - receitas sobre ativo financeiro	-	209.788	-	-	-	209.788
Outras receitas operacionais	224.516	23.587	134	4.227	17.720	270.184
	1.888.191	838.822	72.451	90.786	17.720	2.907.970
Deduções à Receita Operacional						
ICMS	(10.857)	-	(15.219)	(12.619)	-	(38.695)
Pasep	(25.450)	1.288	(1.171)	(7.878)	(115)	(33.326)
Cofins	(117.236)	(23.909)	(5.393)	(6.473)	(531)	(153.542)
ISS	(65)	(731)	(2)	(24)	(51)	(873)
RGR	(43.799)	(13.307)	(1.473)	(1.466)	-	(60.045)
CDE	(21.050)	-	-	-	-	(21.050)
CCC	(155.359)	-	-	(3.076)	-	(158.435)
PEE	-	-	-	(311)	-	(311)
P&D	(14.991)	(4.773)	(487)	(311)	-	(20.562)
Proinfa	(43.470)	-	-	-	-	(43.470)
Outras	-	-	-	(332)	(242)	(574)
	(432.277)	(41.432)	(23.745)	61.958	(939)	(530.883)
Receita Operacional Líquida	1.455.914	793.727	48.706	61.958	16.782	2.377.087
Custo Operacional						
Custo com Energia Elétrica						
Energia elétrica comprada para revenda	(10.812)	-	(27.592)	-	-	(38.404)
Encargos de uso da rede de transmissão	(260.007)	-	-	-	-	(260.007)
	(270.819)	-	(27.592)	-	-	(298.411)
Custo de Operação						
Pessoal, material e serviços de terceiros	(148.150)	(175.942)	(8.235)	(25.600)	-	(357.927)
Utilização de recursos hídricos	(125.841)	-	-	-	-	(125.841)
Depreciação e amortização	(206.330)	1.719	(2.225)	(3.128)	-	(209.964)
Outros	(12.467)	4.403	(259)	(11.922)	-	(20.245)
	(492.788)	(169.820)	(10.719)	(40.650)	-	(713.977)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros						
	(1.518)	(6.623)	(50)	-	-	(8.191)
Custo de Construção						
	(765.125)	(559.205)	(38.361)	(43.461)	-	(1.406.152)
Lucro Bruto	690.789	234.522	10.345	18.497	16.782	970.935
Despesa Operacional	(390.457)	(137.081)	(11.385)	(21.865)	(57)	(560.845)
Resultado do Serviço	300.332	97.441	(1.040)	(3.368)	16.725	410.090
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	-	24.504	24.504
Resultado Financeiro	(168.506)	(52.698)	23.701	(10.152)	27.427	(180.228)
Resultado antes dos Impostos	131.826	44.743	22.661	(13.520)	68.656	254.366
Imposto de Renda e Contribuição Social	(77.214)	(21.239)	(9.966)	-	(6.599)	(115.018)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	14.296	3.827	-	-	-	18.123
	(62.918)	(17.412)	(9.966)	-	(6.599)	(96.895)
Lucro Líquido do Semestre	68.908	27.331	12.695	(13.520)	62.057	157.471
Resultado atribuível aos acionistas controladores	68.501	27.170	12.620	(13.440)	61.691	156.542
Resultado não atribuível aos acionistas controladores	407	161	75	(80)	366	929
Lucro básico e diluído por ação (em reais)	0,51	0,20	0,09	(0,10)	0,46	1,16

Informe aos Investidores

Demonstração dos Fluxos de Caixa

(R\$ milhares)

	Controladora		Consolidado	
	30.06.12	30.06.11	30.06.12	30.06.11
Atividades Operacionais				
Resultado antes do impostos	271.759	255.103	276.371	254.366
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações				
Depreciação e amortização	215.423	212.426	219.114	215.604
Acréscimos moratórios em faturas de energia vendida	(57.793)	(56.287)	(57.793)	(56.287)
Varição monetária ativa	(23.136)	(34.655)	(35.854)	(47.858)
Varição monetária passiva	94.106	65.926	118.394	87.972
Encargos de dívidas	177.098	172.356	239.941	216.900
Resultado de participações societárias	26.443	29.147	7.806	(24.504)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	231.099	76.261	256.704	107.020
Provisões operacionais	137.373	147.249	137.413	148.148
Baixa de ativo imobilizado	12	1.014	133	3.916
Ganhos (perdas) com derivativos	(28.065)	42.048	(30.049)	42.048
Ativo Financeiro - Taxa interna de retorno (TIR)	(165.266)	(161.475)	(244.997)	(209.788)
Amortização - Receita anual permitida (RAP)	285.830	281.412	307.082	281.192
Tributos diferidos	-	-	80	(1.984)
Outros despesas (receitas) financeiras	-	-	-	(25.444)
	1.164.883	1.030.525	1.194.345	991.301
(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais				
Cientes	(289.445)	(121.436)	(310.626)	(168.953)
Direito de ressarcimento	61.814	(11.328)	61.818	(11.328)
Outros ativos	(71.219)	(97.157)	(65.324)	351.932
	(298.850)	(229.921)	(314.132)	171.651
Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(117.695)	(171.165)	(153.846)	(79.088)
Tributos e contribuições sociais	(157.454)	4.907	(135.457)	4.816
Provisões	(4.289)	-	(4.297)	-
Pesquisa e desenvolvimento	1.398	13.168	1.457	13.737
Adiantamentos de clientes	(23.365)	(21.567)	(22.331)	(21.567)
Incentivo ao desligamento de pessoal	(9.419)	-	(9.419)	-
Outros passivos	(22.511)	(186.390)	88.039	(169.372)
	(333.335)	(361.047)	(235.854)	(251.474)
Caixa proveniente das atividades operacionais	532.698	439.557	644.359	911.478
Pagamento de encargos de empréstimos e financiamentos	(158.262)	(169.066)	(171.496)	(171.819)
Recebimento de encargos de empréstimos e financiamentos	-	1.603	-	1.603
Pagamento de encargos de IR e CS	-	-	(2.160)	(1.627)
Cauções e depósitos vinculados	(19.313)	(9.186)	(22.090)	(9.186)
	(177.575)	(176.649)	(195.746)	(181.029)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	355.123	262.908	448.613	730.449
Atividades de Financiamento				
Financiamentos e empréstimos obtidos	9.209	57.844	718.285	207.118
Pagamento de financiamentos e empréstimos - principal	(165.739)	(213.684)	(480.302)	(218.292)
Dividendos propostos	(67.866)	-	(69.896)	(1.716)
Adiantamentos para futuro aumento de capital	121.993	169.827	122.283	204.135
Aumento de capital	-	-	-	37.179
	(102.403)	13.987	290.370	228.424
Atividades de Investimento				
Títulos e valores mobiliários - aplicações financeiras	(35.933)	117.693	(28.244)	117.693
Concessão de financiamentos e empréstimos	-	(74)	-	(74)
Recebimento de financiamentos e empréstimos concedidos	4.275	4.244	5.002	154.873
Aquisição de ativo imobilizado	(32.209)	(2.480)	(316.515)	(313.997)
Aquisição de ativo financeiro	(70.350)	(90.116)	(409.346)	(385.573)
Aquisição de ativo intangível	-	1.317	(1.835)	(885)
Adiantamento participação societária	(218)	(55.103)	-	(55.103)
Aquisição de participações societárias	(156.374)	(276.678)	-	(276.678)
Recebimento remuneração de participações societárias	8.917	1.717	8.917	1.717
	(281.892)	(299.480)	(742.021)	(758.027)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(29.172)	(22.585)	(3.038)	200.846
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	197.898	87.817	626.891	214.527
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	168.726	65.232	623.853	415.373



Informe aos Investidores

Análise do Resultado Consolidado

Receita operacional líquida

A receita operacional líquida no 2T12 apresentou um aumento de 29,6% em relação ao 1T12, passando de R\$ 1.198 milhões no 1T12 para R\$ 1.552 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Na geração

No segundo trimestre do exercício houve aumento no volume de transações de comercialização de energia elétrica de curto prazo no sistema interligado de R\$138 milhões, se comparado ao trimestre anterior.

As deduções apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 10 milhões. A variação é decorrente, principalmente do aumento do volume de vendas, que elevaram os valores de PIS, Cofins e encargos setoriais.

Na transmissão

A receita de transmissão de energia elétrica apresentou no 2T12 um aumento de R\$ 195 milhões em relação ao trimestre anterior, passando de R\$ 364 milhões no 2T12 para R\$ 560 milhões no 1T12. O aumento é decorrente dos seguintes principais fatores:

A receita financeira referente à remuneração dos ativos de transmissão apresentou variação no 2T12 de 14% (R\$ 16 milhões) em relação ao 1T12. A variação é decorrente das construções em andamento nas SPE's.

A receita de construção apurada referente às construções em andamento da SPE's investidas da Eletronorte que apresentaram receita de R\$ 173 milhões a maior nesse segundo trimestre.

As deduções apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 1 milhão em relação ao 1T12. A variação é decorrente dos encargos setoriais sobre as receitas de transmissão.

Na comercialização

A receita de comercialização de energia elétrica apresentou no 2T12 uma diminuição de R\$ 6 milhões em relação ao trimestre anterior, passando de R\$ 40 milhões no 2T12 para R\$ 34 milhões no 1T12. A variação é decorrente da diminuição do volume de venda da energia excedente comercializada na CCEE.

As deduções apresentaram no 2T12 uma redução de R\$ 7 milhões em relação ao 1T12. A variação é decorrente da diminuição do volume de venda comercializada citada acima.

Custo operacional

O custo operacional no 2T12 apresentou um aumento de 36% em relação ao 1T12, passando de R\$ 636 milhões no 1T12 para R\$ 867 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Na geração

Os gastos com o custo operacional do segmento de geração no 2T12 apresentaram um aumento de 5% em relação ao 1T12, passando de R\$ 402 milhões no 1T12 para R\$ 421 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Elevação de 26% (R\$ 16 milhões) das despesas com pessoal, material e serviços de terceiros que passou de R\$ 63 milhões no 1T2012 para R\$ 79 milhões no 2T2012. Refere-se, substancialmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011, ocorrida no mês de maio.

Na transmissão

Os gastos com o custo operacional do segmento de transmissão no 2T12 apresentaram uma elevação de 94% em relação ao 1T12, passando de R\$ 209 milhões no 1T12 para R\$ 406 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

O custo de construção apurado está classificado na rubrica de custo de serviço, mas como a Companhia não apura margem de lucro nas operações de construção o valor do custo é anulado pelo mesmo valor reconhecido na receita operacional. O Valor referente a essa despesa neste trimestre foi de R\$ 287 milhões, R\$ 173 milhões a menor que no trimestre anterior.

Elevação de 31% das despesas com pessoal, material e serviços de terceiros que passou de R\$ 86 milhões no 1T2012 para R\$ 114 milhões no 2T2012. Refere-se, substancialmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011, ocorrida no mês de maio.

Na comercialização

Os gastos com o custo operacional do segmento de comercialização apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 3 milhões em relação ao trimestre anterior, passando de R\$ 19 milhões no 1T12 para R\$ 22 milhões no 2T12. A variação é decorrente, substancialmente, do aumento com despesas de pessoal, material e serviços de terceiros (R\$ 1 milhão) que se refere, principalmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011.

Informe aos Investidores

Na distribuição

Os gastos com o custo operacional do segmento de distribuição no 2T12 apresentaram um aumento de 221% em relação ao 1T12, passando de R\$ 5 milhões no 1T12 para R\$ 17 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Elevação de 248% das despesas com pessoal, material e serviços de terceiros que passou de R\$ 4 milhões no 1T2012 para R\$ 15 milhões no 2T2012 e que se refere, substancialmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011, ocorrida no mês maio de 2012.

Despesa operacional

A despesa operacional no 2T12 apresentou um aumento de 81% em relação ao 1T12, passando de R\$ 273 milhões no 1T12 para R\$ 493 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Na geração

Os gastos com despesas operacionais do segmento de geração no 2T12 apresentaram um aumento de 74% em relação ao 1T12, passando de R\$ 219 milhões no 1T12 para R\$ 382 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Elevação das despesas com pessoal, que se refere, substancialmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011, ocorrida no mês maio.

Elevação das provisões operacionais, que se deve, substancialmente, ao complemento de provisão de processos trabalhistas e reconhecimento de provisão referente a reembolso de aluguel de grupos geradores e serviços de operação e manutenção. Além destes, há atualização monetária dos processos provisionados em 2012, que apresentam valores médios superiores aos de 2011.

Na transmissão

Os gastos com despesas operacionais do segmento de transmissão no 2T12 apresentaram um aumento de 126% em relação ao 1T12, passando de R\$ 34 milhões no 1T12 para R\$ 77 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Elevação das despesas com pessoal, que se refere, substancialmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011, ocorrida no mês de maio.

Elevação das provisões operacionais, que se deve, substancialmente, a complemento de provisão de processos trabalhistas.

Na comercialização

Os gastos com despesas operacionais do segmento de comercialização apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 6 milhões em relação ao 1T12. A variação é decorrente, substancialmente, do aumento com despesas de pessoal (R\$ 2 milhões) que se refere, principalmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011, ocorrida no mês de maio, custo da energia comprada para revenda (R\$ 2 milhões) e das adições às provisões operacionais (R\$ 2 milhões), esta variação deve-se, substancialmente, a complemento de provisão de processos trabalhistas.

Na distribuição

Os gastos com despesas operacionais do segmento de distribuição no 2T12 apresentaram um aumento de 56% em relação ao 1T12, passando de R\$ 16 milhões no 1T12 para R\$ 25 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Elevação de 133% das despesas com pessoal, que passou de R\$ 3 milhões no 1T2012 para R\$ 7 milhões no 2T2012. Se refere, substancialmente, a provisão adicional para pagamento da participação nos lucros e resultados do exercício de 2011, ocorrida no mês maio.

Elevação de 200% das despesas com serviços de terceiros nas obras realizadas pela distribuidora Boa Vista Energia, que passaram de R\$ 1 milhão no 1T2012 para R\$ 3 milhões no 2T2012.

Resultado financeiro

A receita financeira no 2T12 apresentou um aumento de 8% em relação ao 1T12, passando de R\$ 112 milhões no 1T12 para R\$ 120 milhões no 2T12. A variação é decorrente do aumento no volume de recursos mantidos em aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários no período, que gerou uma receita de R\$ 5,3 milhões, e motivado pelo aumento de demais receitas financeiras da Companhia (acréscimos moratórios sobre faturas de energia, derivativos e outros) no montante de R\$ 1,7 milhões.

A despesa financeira no 2T12 apresentou um aumento de 25% em relação ao 1T12, passando de R\$ 191 milhões no 1T12 para R\$ 237 milhões no 2T12. O aumento observado no período refere-se, substancialmente, às variações monetárias e cambiais de contratos de empréstimos e financiamentos indexados ao dólar.



Informe aos Investidores

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	2T12
UHE Coaracy Nunes	78,00		115.829	104.408
Complexo de Tucuruí	8.370,00	4.140,00	14.165.851	12.133.851
UHE Samuel	216,75	92,70	307.289	201.530
UHE Curuá-Una	30,30	24,00	60.347	61.055
UTE Electron <small>Cedida em comodato para a Amazonas Energia</small>	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 <small>Cedida em comodato para a Boa Vista Energia a partir de 10 de fevereiro de 2010</small>	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 <small>Cedida em comodato para a Amazonas Energia</small>	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 <small>Cedida em comodato para a Boa Vista Energia a partir de 10 de fevereiro de 2010</small>	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	2T12
EAPSA - Energia Águas Da Pedra S.A.	UHE Dardanelos	261	154,9	500.372,98	452.378
Amapari Energia S.A.	UTE Serra do Navio	UTE Serra do Navio 23,30	UTE Serra do Navio 21	37.154,00	ND



Informe aos Investidores

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

2.1 Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletrobras	MWh	-	-
	R\$ milhões	-	-
Outros	MWh	189.861,065	-
	R\$ milhões	14,3	30,8

2.2 SPE - NA

3. Energia Vendida

3.1 Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	Unidade	1T12	2T12
Sistema Eletrobras	A	R\$ milhões	56,47	56,01
		MWh	405.756,23	400.347,40
	B	R\$ milhões	-	-
		MWh	-	-
Outros	A	R\$ milhões	345,01	327,68
		MWh	3.726.048,00	3.489.990,05
	B	R\$ milhões	449,25	484,33
		MWh	4.862.281,59	4.872.676,20
Total	A	R\$ milhões	401,47	383,69
		MWh	4.131.804,23	3.890.337,45
	B	R\$ milhões	449,25	484,33
		MWh	4.862.281,58	4.872.676,20

Informe aos Investidores

3.2 SPE

Comprador	Tipo de venda	Unidade	1T12	2T12
Sistema Eletrobras	A	R\$ milhões	-	-
		MWh	-	-
	B	R\$ milhões	-	-
		MWh	-	-
Outros	A	R\$ milhões	48,997	45,250
		MWh	325.666,67	309.861
	B	R\$ milhões	10,486	ND
		MWh	35.500,34	ND
Total	A	R\$ milhões	48,997	45,250
		MWh	325.666,67	309.861
	B	R\$ milhões	10,486	ND
		MWh	35.500,34	ND

A - Através de leilões

B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12	2T12
Venda	R\$ milhões	153.614,44	317.635,66
	MWh	5.881.125,05	4.666.429,36
	MWmédio	2.691,59	2.136,64
Compra	R\$ milhões	21.132,34	79.131,35
	MWh	482.169,93	931.015,23
	MWmédio	220,67	426,29
Líquido	R\$ milhões	132.482,09	238.504,31
	MWh	5.398.955,12	3.735.414,13
	MWmédio	2.470,92	1.710,35

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade	1T12	2T12
Óleo Diesel Especial	litro	132.515.171	134.270.922
	R\$ Milhões	269,590	285,679

6. Perdas na geração - %

1T12	2T12
0,07	0,07

7. Tarifa Média – R\$/MWh

7.1 Ativos Próprios

1T12	2T12
94,59	99,05

7.2 SPE

SPE	1T12	2T12
EAPSA - Energia Águas da Pedra S.A. UHE Dardanelos	143,80	146,26
Amapari Energia S.A. UTE Serra do Navio	295,00	



Informe aos Investidores

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



Informe aos Investidores

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 li - 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 - Tapajós-Celpe	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

Informe aos Investidores

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
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	516,9	96,6
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

9.1 Ativos Próprios

	1T12	2T12
	149,12	149,12

9.2 SPE - ND

10. Perdas na transmissão - % - ND



Informe aos Investidores

11. Principais Investimentos da controladora – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Geração	6,827	5,106	44,025
UHE Coaracy 2ª Etapa	0,632	0,532	3,250
Manut.Sist. Geração	5,868	4,248	38,225
UHE Curuá-Una-Amplia	0,328	0,326	2,550
Transmissão	30,039	54,205	416,677
ST Amapá	0,014	1,334	1,610
Reforços Melhor S Is	0,437	0,762	5,809
ST Norte/Nordeste MA	0,336	1,694	13,000
Manutenção do Sistema de Transmissão	6,093	7,859	92,200
Reforços Melhor. Sistema Interligado	23,158	42,556	304,058
Outros	14,603	10,429	83,998
Preserv. e Conserv.	6,811	7,335	56,715
Infra-estrut-Imóveis	0,600	0,400	1,050
Infra-estrut.-Móveis	0,070	0,105	1,150
Infra-estrut-Infom.	7,122	2,589	24,008
Sede Própria	-	-	1,075
Total	51,469	69,740	544,700

12. Investimentos Novos

12.1 Geração

12.1.1 Ativos Próprios - NA

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
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A	Parque Eólico Miassaba 3	24,50	RN	245,07	68,47	22	09/12	06-11	Ago-45 (35 anos)
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	Parque Eólico Rei dos Ventos 1	24,50	RN	229,4	58,45	21	01/13	04/12	Dez-45 (35 anos)
Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.	Parque Eólico Rei dos Ventos 3	24,50	RN	233,7	60,12	21	01/13	06/11	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)



Informe aos Investidores

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 MVA	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



Informe aos Investidores

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 Coletora	30,00	1.794	559	500	101,6 (base Jun/2008)	11-12 (prev.)	Out-38
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A	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



Informe aos Investidores

12.2.2.2 Subestação

SPE	Participação %	Total do Investimento R\$ milhões	Capacidade de transformação	Localização	Tensão	RAP R\$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
-----	----------------	-----------------------------------	-----------------------------	-------------	--------	-----------------	--------------------	----------------------

13. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Moeda Nacional – MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexador
Eletrobras	20,1	19,99	30/06/2018	RGR 16,95%
Eletrobras	73,4	72,92	30/03/2018	RGR 17,03%
Eletrobras	0,33	0,29	30/08/2013	RGR 11,75%
Eletrobras	1695,2	1712,74	30/12/2029	IPCA 7%
Eletrobras	250,6	248,4	30/09/2023	RGR 8,42%
Eletrobras	469,7	459,15	30/05/2018	RGR 7%
Eletrobras	111,8	109,01	30/09/2017	RGR 7%
Eletrobras	15,5	15,02	30/04/2016	RGR 7%
Eletrobras	144,0	143,78	30/06/2021	IPCA 7%
Eletrobras	25,6	25,6	30/06/2021	IPCA 7%
Eletrobras	36,6	36,40	30/09/2021	IPCA 7%
Eletrobras	83,8	83,53	30/10/2021	IPCA 7%
Eletrobras	344,1	349,50	30/01/2014	IPCA 7%
Eletrobras	202,9	206,01	30/06/2023	IPCA 7%
BNDES	459,6	434,03	15/09/2016	TJLP 3,5%
BNDES	37,8	36,86	15/11/2024	UM 9,58%
BNDES	12,3	12,22	15/11/2024	UM 9,58%
Banco do Brasil	11,0	11,05	01/01/2018	REAL 10%
Banco do Nordeste	70,5	70,54	03/06/2031	REAL 10%
Banco do Brasil	0,5	0,5	01/12/2026	REAL 10%
Banco da Amazônia	0,00	1,88	10/01/2029	REAL 10%

Moeda Estrangeira – ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexador
BID	331,5	346,68	06/04/2025	US\$ 6,83%
CAF	33,9	38,1	04/08/2015	LIBOR+3,58
Eximbank	171,2	186,8	06/04/2024	YEN+2,48%
Credit Balbina	0,01	0,001	31/12/2013	EUR+3,5%
Credit National-0118- Balbina	0,04	0,03	31/12/2015	EUR+3,5%
Credit National- 0122-Samuel	0,57	0,42	31/12/2016	EUR+3,5%
Credit National	0,03	0,02	31/12/2012	EUR+3,5%
DMLP - Tesouro Nacional	1,8	1,63	15/04/2014	US\$+8%



Informe aos Investidores

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

14.1.1 Controladora

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016	Total (MN + ME)
Por atividade							
Geração	293,75	133,46	628,21	282,87	262,85	1.888,98	3.490,12
Transmissão	153,91	54,12	109,38	110,83	109,97	556,66	1.094,87
Comercialização	11,38	5,35	10,69	10,69			38,11
Por credor							
Eletrobras	412,13	131,18	623,16	279,83	284,60	2.251,73	3.982,63
Outros	46,91	61,75	125,12	124,56	88,26	193,87	640,47

14.1.2 SPE - ND

14.2 Compra de Energia

14.2.1 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	49,9	52,1	54,6	57,1	59,7	341,2
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	49,9	52,1	54,6	57,1	59,7	341,2

14.2.2 SPE - NA

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		16.539.249	11.045.850	8.325.431	979.468	-	-
	R\$ milhões		1.569,43	1.107,18	904,22	130,86	-	-
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		1.390,29	1.497,26	1.339,61	1.318,77	1.320,70	13.032,31
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		187,82	197,65	209,50	222,07	236,05	1.459,46
Contratos Bilaterais - Consumidores Livres Médio Prazo	MWh		289.872	-	-	-	-	-
	R\$ milhões		50,58	-	-	-	-	-
TOTAL	MWh		33.833.629	28.277.821	23.191.239	15.048.116	13.624.072	98.864.802
	R\$ milhões		3.198,13	2.802,09	2.453,34	1.671,71	1.556,75	14.491,77

14.3.2 SPE - ND



Informe aos Investidores

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

15.1 Por tempo

Geração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	174	143
6 a 10	103	134
11 a 15	5	5
16 a 20	22	21
21 a 25	186	170
mais de 25	163	176
Total	653	649

Transmissão

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	287	243
6 a 10	138	180
11 a 15	60	47
16 a 20	27	40
21 a 25	290	261
mais de 25	433	462
Total	1.235	1.233

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	575	564
6 a 10	44	53
11 a 15	10	6
16 a 20	16	20
21 a 25	407	399
mais de 25	541	543
Total	1.593	1.585

15.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Acre	150	149
Amazonas	11	11
Amapá	198	197
Maranhão	363	363
Mato Grosso	232	231
Pará	527	526
Rondônia	272	272
Roraima	51	52
São Paulo	5	5
Tocantins	65	66
Tucuruí	299	297
Distrito Federal	1.308	1.298

15.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	2.173	2.169
Administrativo	1.308	1.298

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	507
2T12	507

17. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	0,39	0,59

Informe aos Investidores

Balanços Patrimoniais

(em milhares de reais)

Ativo	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	137.719	124.432
Títulos e valores mobiliários	289.025	259.973
Clientes	301.540	266.657
Estoque de combustível nuclear	416.005	388.663
Almoxarifado	52.744	33.788
Despesas antecipadas	22.152	2.460
Tributos e contribuições sociais a recuperar	26.193	6.734
Outros	40.199	17.979
	1.285.577	1.100.686
Não Circulante		
Realizável a longo prazo		
Clientes	91.710	91.710
Estoque de combustível nuclear	505.440	435.633
Títulos e valores mobiliários	207.553	163.226
Depósitos vinculados	32.843	35.000
Outros	16.806	40.709
	854.352	766.278
Imobilizado	7.254.837	7.285.965
Intangível	29.198	32.006
	8.138.387	8.084.249
Total do Ativo	9.423.964	9.184.935

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Financiamentos e empréstimos	75.381	91.695
Fornecedores	143.238	184.374
Tributos e contribuições sociais	65.902	94.938
Entidade de previdência privada - dívida	21.351	33.868
Obrigações estimadas	72.510	62.686
Encargos setoriais	10.002	13.430
Outros	10.175	11.074
	398.559	492.065
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	1.796.184	1.640.938
Benefícios pós-emprego	31.316	24.261
Obrigações para desmobilização de ativos	419.781	408.712
Entidade de previdência privada - dívida	19.895	22.894
Provisões para contingências	53.189	49.347
Tributos e contribuições sociais	6.131	20.082
Outros	5.499	470
	2.331.995	2.166.704
Patrimônio Líquido		
Capital social	6.607.258	6.607.258
Prejuízos acumulados	81.171	(89.733)
Outros resultados abrangentes	4.981	8.641
	6.693.410	6.526.166
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	9.423.964	9.184.935

Informe aos Investidores

Demonstração dos Resultados (em milhares de reais)

	30.06.12	30.06.11
Receita Operacional Líquida	925.116	922.903
Custo Operacional		
Custo com Energia Elétrica		
Encargos de uso da rede de transmissão	(28.530)	(24.802)
Custo de Operação		
Pessoal, material e serviços de terceiros	(289.952)	(219.756)
Depreciação e amortização	(124.714)	(121.429)
Combustível para produção de energia elétrica	(146.252)	(150.788)
Outros	(16.746)	(12.655)
	(577.664)	(504.628)
Custo do serviço prestado a terceiros	-	(142)
	(606.194)	(529.572)
Lucro Bruto	318.922	393.331
Despesas Operacionais	(114.306)	(56.808)
Resultado do Serviço de Energia Elétrica	204.616	336.523
Resultado Financeiro	22.546	(46.773)
Resultado antes dos Impostos	227.162	289.750
Imposto de renda e contribuição social correntes	(63.866)	(57.558)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7.608	(8.796)
Lucro líquido do período	170.904	223.396
Resultado atribuível aos acionistas controladores	170.904	223.396

Informe aos Investidores

Demonstração do Fluxo de Caixa (em milhares de reais)

	30.06.12	30.06.11
Atividades Operacionais		
Lucro antes dos impostos	227.162	289.750
Ajustes na conciliação do lucro com o caixa gerado		
Depreciação de ativo imobilizado	125.683	122.808
Baixas e outros ajustes de imobilizado	(228)	(175)
Amortização do intangível	3.749	3.556
Baixas e outros ajustes de intangível	(59)	(22)
Consumo de matéria-prima e material do estoque	165.974	162.461
Variações monetárias e cambiais - financiamentos e empréstimos	2.770	(437)
Variações monetárias e cambiais - fornecedores e outras	(18.486)	10.090
Encargos - financiamentos e empréstimos	20.228	29.235
Rendimentos do fundo para desmobilização de ativos	(20.216)	5.700
Benefícios pós-emprego - provisão atuarial	4.236	(38.629)
Participação nos lucros e resultados	(9.052)	(10.451)
Provisão de férias	(2.879)	404
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	1.587	1.735
Ajuste a valor presente de obrigação para desmobilização de ativos	11.069	10.475
Outros ajustes	(2.968)	379
	508.570	586.879
Variação - (acréscimo) e decréscimo - nos ativos operacionais		
Clientes	(34.883)	(71.087)
Estoques	(282.079)	(153.220)
Impostos e taxas a recuperar - PASEP, COFINS, IRPJ, CSLL e outros	(19.459)	28.686
Fundo para desmobilização de ativos	(24.111)	(19.433)
Outras variações nos ativos operacionais	(6.144)	(47.142)
	(366.676)	(262.196)
Variação - acréscimo e (decréscimo) - nos passivos operacionais		
Fornecedores	(22.650)	(50.183)
Impostos e taxas, exceto imposto de renda e contribuição social	(44.381)	(20.550)
Obrigações de folha de pagamento e provisão de férias	12.703	13.528
Participação nos lucros e resultados	53.669	42.964
Pagamento de IOF e encargos de dívida	(34.615)	(24.695)
Pagamento de dívida à entidade de previdência privada	(18.241)	(17.474)
Outras variações nos passivos operacionais	(56.364)	(51.474)
	(109.879)	(107.884)
Recursos provenientes das atividades operacionais	32.015	216.799
Atividades de Financiamento - acréscimo e (decréscimo)		
Empréstimos e financiamentos obtidos a longo prazo	150.000	423.547
Pagamento de financiamentos de natureza de curto prazo	(41.928)	(27.119)
Recursos provenientes das (aplicados nas) atividades de financiamentos e empréstimos	108.072	396.428
Atividades de Investimento - acréscimo e (decréscimo)		
Aquisição de ativo imobilizado	(103.452)	(436.351)
Aquisição de ativo intangível	(941)	(3.107)
Aquisição de títulos e valores mobiliários	(22.407)	-
Recursos aplicados nas atividades de investimento	(126.800)	(439.458)
Aumento no Caixa e Equivalentes de Caixa	13.287	173.769
- Caixa e equivalentes de caixa no início do período	124.432	79.371
- Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	137.719	253.140
Aumento no Caixa e Equivalentes de Caixa	13.287	173.769

Análise do Resultado

Lucro (prejuízo) líquido

A Empresa apresentou no 2T12 um lucro 317,3% superior ao apurado no 1T12, passando de R\$ 33 milhões no 1T12 para R\$ 171 milhões no 2T12, explicado pela:

Receita Operacional

Na Geração

O suprimento de energia elétrica apresentou um aumento de 45%, passando de R\$ 402,6 milhões no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 583,6 milhões no segundo trimestre de 2012, devido ao faturamento menor, no primeiro trimestre de 2012, face à parada previamente programada 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 desse trimestre mantiveram-se no mesmo patamar dos custos do primeiro trimestre, na faixa de R\$ 14,2 milhões, apresentando uma pequena variação negativa de 0,3% em comparação ao 1T12.

O combustível para a produção de energia elétrica apresentou um aumento de 30%, passando de R\$ 63,6 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 82,7 milhões, no segundo trimestre de 2012, devido ao menor consumo, no primeiro trimestre de 2012, 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.

Os gastos com pessoal apresentaram um aumento de 41%, passando de R\$ 84,4 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 118,9 milhões no segundo trimestre de 2012, devido principalmente ao pagamento realizado em junho de 2012 do adiantamento da Participação nos Resultados de 2011.

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram um aumento de 162%, passando de R\$ 18,6 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 48,7 milhões, no segundo trimestre de 2012, devido principalmente ao maior volume na contratação de serviços 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.

Receita (despesa) operacional

Os gastos com pessoal apresentaram um aumento de 21%, passando de R\$ 21,1 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 25,5 milhões, no segundo trimestre de 2012, devido principalmente ao pagamento realizado em junho de 2012 do adiantamento da Participação nos Resultados de 2011.

A provisão para Contingências apresentou um aumento de 182%, passando de R\$ 2,9 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 8,2 milhões, no segundo trimestre de 2012, devido principalmente aos ajustes atuariais realizado em junho em cumprimento as novas regras contábeis.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram um aumento de 422%, passando de R\$ 9,1 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 47,5 milhões, no segundo trimestre de 2012, devido principalmente a dois fatores, quais sejam:

- a) Ao desconto recebido na renegociação da dívida do IPTU com a Prefeitura de Angra dos Reis;
- b) Aos rendimentos das aplicações financeiras das disponibilidades operacionais e do fundo para o descomissionamento.

As despesas financeiras apresentaram uma redução de 18%, passando de R\$ 18,8 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 15,3 milhões, no segundo trimestre de 2012.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada – MWh	
			1T12	2T12
Angra I	640	509,8	1.319.926,330	1.375.590,350
Angra II	1.350	1.204,7	1.748.896,450	2.924.497,460
Total	1.990	1.714,5	3.068.822,780	4.300.087,810

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	1.435,6
Angra II	Rio de Janeiro	09/2000	08/2039	3.632,1

2. Energia comprada para revenda - NA

3. Energia Vendida

Comprador	Tipo de venda	1T12		2T12	
		R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A				
	B	402,6	2.901.678,67	583,7	4.083.150,98
Outros	A				
	B				
Total	A				
	B	402,6	2.901.678,67	583,7	4.083.150,98

A - Através de leilões

B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE) - NA

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Kg	1T12		2T12	
		R\$ Milhões		R\$ Milhões	
Urânio	52.125	63,6		76.819	82,7

6. Perdas na geração - %

1T12	2T12
3	3

7. Tarifa Média – R\$/MWh

1T12	2T12
138,75	142,97

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 – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Geração			
ANGRA 1 e 2	20,6	7,4	401,4
ANGRA 3	86,0	107,2	2.227,6
Outros	0,5	2,8	44,4
Total	107,1	117,4	2.673,4

12. Investimentos Novos

Geração

Usina	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

13. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento Final	Indexador
Eletrobras	1.117,9	1.142,3	2038	Ufir + 7% a.a.
BNDES	716,0	729,284	2036	TJLP + 1,72 a.a.

Moeda Estrangeira - ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento Final	Moeda
Eletrobras	48,2		2038	Euro + 10,7134 a.a.

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade						
Geração	54,926	40,747	40,968	40,968	48,958	1.644,998
Por credor						
Eletrobras	52,652	40,747	40,968	40,968	38,132	928,814
BNDES	2,274				10,826	716,184

14.2 Compra de Energia – N/A

14.3 Venda de Energia

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	2.029,00	2.135,47	2.256,78	2.549,50	4.546,77	4.546,77
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	2.029,00	2.135,47	2.256,78	2.549,50	4.546,77	4.546,77

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

15.1 Por tempo

Geração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	466	553
6 a 10	379	320
11 a 15	241	342
16 a 20	11	17
21 a 25	207	170
mais de 25	582	486
Total	1.886	1.888

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	291	144
6 a 10	108	111
11 a 15	30	36
16 a 20	5	6
21 a 25	84	110
mais de 25	159	261
Total	677	668

15.2 Por região

Estado da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Rio de Janeiro	2.558	2.551
Distrito Federal	5	5

15.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	2.267	2.262
Administrativo	296	294

Informe aos Investidores

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada - NA

17. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	0,00777	0,0054

Informe aos Investidores

Balço Patrimonial (R\$ milhões)

Ativo	Controladora		Consolidado	
	30/06/12	31/12/11	30/06/12	31/12/11
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	210.102	257.339	611.359	624.187
Clientes	157.306	107.185	180.436	127.475
Ativo financeiro de transmissão	130.665	118.851	169.541	152.543
Créditos de energia renegociados	142.380	127.639	142.380	127.639
Dividendos a receber	13.381	10.493	-	-
Devedores diversos	34.187	31.505	34.737	31.969
Desativações, alienações e serviços em curso	22.864	32.782	22.864	32.782
Tributos a recuperar	61.015	30.983	74.276	42.509
Almoxarifado	31.531	30.767	31.531	30.767
Cauções, depósitos e fundos vinculados	30.428	2.019	46.554	27.311
Outros créditos	25.204	10.744	48.572	11.969
	859.063	760.307	1.362.250	1.209.151
Não Circulante				
Ativo Realizável a longo prazo				
Créditos de energia renegociados	448.802	479.752	448.802	479.752
Tributos a recuperar	59.883	62.463	156.822	131.960
Ativo fiscal diferido	107.107	122.312	123.033	135.440
Cauções, depósitos e fundos vinculados	40.927	29.514	56.434	45.911
Adiantamento para aumento de capital	275.240	367.527	-	-
Ativo financeiro de transmissão	2.366.231	2.400.742	3.835.822	3.618.110
Outros créditos	39.442	16.819	54.514	21.253
	3.337.632	3.479.129	4.675.427	4.432.426
Investimentos	1.787.111	1.348.816	3.281	3.281
Imobilizado	1.741.092	1.538.955	4.460.203	3.735.612
Intangível	83.132	79.795	231.459	228.760
	6.948.967	6.446.695	9.370.370	8.400.079
Total do Ativo	7.808.030	7.207.002	10.732.620	9.609.230

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido	Controladora		Consolidado	
	30/06/12	31/12/11	30/06/12	31/12/11
Circulante				
Financiamentos e empréstimos	153.809	149.408	462.204	265.903
Fornecedores	37.778	109.546	171.014	325.022
Folha de pagamento	36.305	52.049	36.986	52.686
Participação nos lucros e resultados	458	33.470	483	33.470
Tributos a recolher	45.155	46.324	84.702	61.303
Dividendos a pagar	102.506	24.552	104.648	24.552
Obrigações estimadas	57.226	29.918	137.188	32.104
Benefício pós-emprego	12.532	13.534	12.532	13.534
Pesquisa e desenvolvimento	23.088	29.477	25.827	31.887
Provisão para perdas com contrato oneroso	1.651	7.215	1.651	7.215
Outros passivos	38.698	41.899	48.466	56.779
	509.206	537.392	1.085.701	904.455
Não Circulante				
Financiamentos e empréstimos	1.759.857	1.692.082	4.016.464	3.639.933
Tributos a recolher	121.367	136.476	121.367	136.476
Passivo fiscal diferido	240.723	240.313	255.288	248.412
Provisões para contingências	60.762	52.235	61.023	52.545
Benefício pós-emprego	67.813	71.574	67.813	71.574
Adiantamento para aumento de capital	2.364.168	1.810.793	2.386.608	1.833.233
Concessões a pagar - Uso do Bem Público	25.260	21.200	65.141	58.416
Outros passivos	10.622	13.659	12.298	19.136
	4.650.572	4.038.332	6.986.002	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	(67.637)	(75.940)	(67.637)	(75.940)
Dividendos adicionais propostos	-	73.652	-	73.652
Lucros acumulados	82.323	-	82.323	-
	2.648.252	2.631.278	2.648.252	2.631.278
Participação de não controladores	-	-	12.665	13.772
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	7.808.030	7.207.002	10.732.620	9.609.230

Informe aos Investidores

Demonstração do Resultado (R\$ milhares)

	Controladora					
	30/06/12			30/06/11		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita de geração de energia	6.600	-	6.600	-	-	-
Receita do serviço de O&M	-	202.335	202.335	-	226.069	226.069
Receita de construção	-	34.123	34.123	-	28.152	28.152
Receita com o ativo financeiro	-	225.772	225.772	-	134.025	134.025
Receita de comercialização de energia	87.670	-	87.670	-	26.760	26.760
Receita do serviço prestado a terceiros	-	8.367	8.367	-	10.720	10.720
Outras receitas	22	3.622	3.644	-	2.337	2.337
	94.292	474.219	568.511	-	428.063	428.063
Deduções à Receita Operacional						
Reserva global de reversão (RGR)	-	(12.427)	(12.427)	-	(10.751)	(10.751)
COFINS	(7.112)	(26.412)	(33.524)	-	(24.641)	(24.641)
PIS/PASEP	(1.544)	(5.731)	(7.275)	-	(5.347)	(5.347)
ICMS/ISS	-	(200)	(200)	-	(182)	(182)
P&D	(59)	(4.409)	(4.468)	-	(3.996)	(3.996)
	(8.715)	(49.179)	(57.894)	-	(44.917)	(44.917)
Receita Operacional Líquida	85.577	425.040	510.617	-	383.146	383.146
Custo Operacional						
Custo com Energia Elétrica	(67.852)	-	(67.852)	-	(50.961)	(50.961)
Energia comprada para revenda	(73.416)	-	(73.416)	-	(61.579)	(61.579)
Provisão (reversão) perdas contrato oneroso	5.564	-	5.564	-	10.618	10.618
Custo de Operação	(6.083)	(103.476)	(109.559)	-	(100.325)	(100.325)
Pessoal, material e serviços de terceiros	(1.361)	(98.738)	(100.099)	-	(98.559)	(98.559)
Depreciação e amortização	(3.442)	(511)	(3.953)	-	-	-
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	(758)	(2.526)	(3.284)	-	681	681
(-) Recuperação de despesas	126	2.003	2.129	-	1.565	1.565
Outros	(648)	(3.704)	(4.352)	-	(4.012)	(4.012)
Custo do Serviço Prestado a Terceiros	(9)	(5.025)	(5.034)	-	(4.705)	(4.705)
Custo de construção	-	(34.123)	(34.123)	-	(28.152)	(28.152)
Lucro Operacional Bruto	11.633	282.416	294.049	-	199.003	199.003
Despesas operacionais	(439)	(74.123)	(74.562)	-	(100.808)	(100.808)
Participações nos lucros e resultados	-	-	-	-	-	-
Resultado do Serviço	11.194	208.293	219.487	-	98.195	98.195
Resultado de participações societárias	(8.304)	25.213	16.909	-	12.278	12.278
Resultado Financeiro	(557)	(111.198)	(111.755)	-	6.703	6.703
Outras receitas/despesas	-	(7.106)	(7.106)	-	(9.753)	(9.753)
Lucro Operacional	2.333	115.202	117.535	-	107.423	107.423
Imposto de renda e contribuição social	(699)	(34.513)	(35.212)	-	(31.960)	(31.960)
Lucro Líquido do Período	1.634	80.689	82.323	-	75.463	75.463

Informe aos Investidores

	Consolidado					
	30/06/12		Total	30/06/11		Total
	Geração	Transmissão		Geração	Transmissão	
Receita de geração de energia	22.290	-	22.290	-	-	
Receita do serviço de O&M	(75)	213.052	212.977	-	231.514	
Receita de construção	-	279.463	279.463	-	83.576	
Receita com o ativo financeiro	-	294.035	294.035	-	159.392	
Receita de comercialização de energia	87.670	-	87.670	-	26.760	
Receita do serviço prestado a terceiros	(169)	10.993	10.824	-	12.188	
Outras receitas	(10)	3.577	3.567	12	2.286	
	109.706	801.120	910.826	12	515.716	
Deduções à Receita Operacional						
Reserva global de reversão (RGR)	-	(14.168)	(14.168)	(4)	(11.625)	
COFINS	(7.581)	(30.774)	(38.355)	(2)	(26.719)	
PIS/PASEP	(1.646)	(6.677)	(8.323)	-	(5.798)	
ICMS/ISS	4	(257)	(253)	-	(182)	
P&D	(59)	(5.007)	(5.066)	-	(4.279)	
	(9.282)	(56.883)	(66.165)	(6)	(48.603)	
Receita Operacional Líquida	100.424	744.237	844.661	6	467.113	
Custo Operacional						
Custo com Energia Elétrica	(67.852)	-	(67.852)	-	(50.961)	
Energia comprada para revenda	(73.416)	-	(73.416)	-	(61.579)	
Provisão (reversão) perdas contrato oneroso	5.564	-	5.564	-	10.618	
Custo de Operação	(20.901)	(103.278)	(124.179)	(117)	(102.505)	
Pessoal, material e serviços de terceiros	(3.236)	(99.544)	(102.780)	(105)	(100.117)	
Depreciação e amortização	(14.969)	(511)	(15.480)	-	-	
Provisões para créditos de liquidação duvidosa	(758)	(2.299)	(3.057)	-	681	
(-) Recuperação de despesas	126	2.003	2.129	-	1.565	
Outros	(2.064)	(2.927)	(4.991)	(12)	(4.634)	
Custo do serviço prestado a terceiros	(9)	(9.839)	(9.848)	(12)	(4.705)	
Custo com construção	-	(279.463)	(279.463)	-	(83.576)	
Lucro Operacional Bruto	11.662	351.657	363.319	(123)	225.366	
Despesas Operacionais	(9.373)	(75.487)	(84.860)	(3.373)	(103.756)	
Participações nos lucros e resultados	-	-	-	-	-	
Resultado do Serviço	2.289	276.170	278.459	(3.496)	121.610	
Resultado de participações societárias	(880)	880	-	1.375	(1.375)	
Resultado Financeiro	(2.843)	(141.247)	(144.090)	526	3.341	
Outras receitas/despesas	757	(7.184)	(6.427)	811	(10.219)	
Lucro Operacional	(677)	128.619	127.942	(784)	113.357	
Imposto de renda e contribuição social	2.001	(46.585)	(44.584)	694	(37.894)	
Lucro Líquido do Período	1.324	82.034	83.358	(90)	75.463	

Informe aos Investidores

Demonstração do Fluxo de Caixa (R\$ milhares)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/12	30/06/11	30/06/12	30/06/11
Atividades Operacionais				
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	117.535	107.423	127.942	112.573
Despesas (receitas) que não afetam o caixa				
Receita de Ativo Financeiro	(225.772)	(134.025)	(294.035)	(159.392)
Amortização de Ativo Financeiro	282.592	177.131	338.788	194.997
Depreciação e amortização	4.934	1.530	16.490	1.533
Amortização ágio investimentos	4.459	10.265	4.558	10.265
Variação monetária	5.839	4.264	56.902	3.745
Encargos financeiros gerados	150.897	22.949	194.041	30.809
Resultado de equivalência patrimonial	(16.909)	(12.278)	-	-
Ajuste a valor presente de tributos	(2.589)	924	(2.589)	924
Perdas do ativo permanente	2.647	(510)	2.647	(59)
Provisões para contingências	(1.949)	(9.496)	(1.949)	(9.496)
Provisões para crédito de liquidação duvidosa	3.284	(681)	3.057	(681)
Comp. Aposent. Especial/passivo atuarial	658	10.269	658	10.269
Provisão para perdas com contrato oneroso	(5.564)	(10.618)	(5.564)	(10.618)
Outros	(9.563)	5.931	(17.927)	4.360
Sub total	192.964	65.655	295.077	76.656
(Acréscimo) decréscimo nos ativos operacionais				
Clientes	(53.080)	(2.936)	(55.693)	(2.836)
Créditos de energia renegociados recebidos	70.516	66.148	70.516	66.148
Devedores diversos	(3.008)	(23.655)	(2.877)	(26.396)
Desativações, alienações e serviços em curso	9.919	4.915	9.988	5.081
Tributos a recuperar	(11.799)	(3.340)	(41.045)	(18.748)
Ativo fiscal diferido	15.205	26.114	12.407	23.478
Almoarifado	(668)	(781)	(668)	(781)
Cauções, depósitos e fundos vinculados	(39.823)	24.179	(29.767)	23.993
Outros créditos	(36.550)	(3.321)	(55.367)	23.949
Sub total	(49.288)	87.323	(92.506)	93.888
Acréscimo (decréscimo) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(71.769)	(61.519)	(169.622)	(58.565)
Folha de pagamento	(15.744)	11.195	(15.700)	11.261
Participações nos Lucros e Resultados	(33.012)	(27.743)	(32.987)	(27.743)
Tributos a recolher	(10.907)	(16.185)	17.691	(11.737)
Passivo fiscal diferido	410	(10.155)	2.768	(8.522)
Obrigações estimadas	(7.905)	(66.327)	69.871	(66.858)
Entidade de previdência complementar	616	16.810	616	16.810
Pesquisa e desenvolvimento	(6.389)	2.558	(6.060)	2.494
Outros passivos	(9.533)	19.524	(8.344)	37.098
Sub total	(154.233)	(131.842)	(141.767)	(105.762)
Caixa proveniente das atividades operacionais	106.978	128.559	188.746	177.355
Pagamento de encargos financeiros	(69.091)	(59.652)	(90.630)	(68.256)
Recebimento de encargos financeiros	63	-	(1.875)	1.089
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(15.137)	(26.797)	(15.137)	(32.136)
Depósitos Judiciais	19.556	(1.786)	19.556	(1.786)
Caixa líquido das atividades operacionais	42.369	40.324	100.660	76.266
Atividades de Investimento				
Ativo Financeiro	(34.123)	(28.152)	(279.463)	(83.576)
Em ativo imobilizado	(209.671)	(215.149)	(743.668)	(590.447)
Em ativo intangível	(218)	(15)	(256)	(71)
Em participações societárias	(326.016)	(186.461)	-	(21.669)
Recebimento de remuneração dos investimentos societários	449	582	-	-
Outros investimentos	(22)	14	(22)	14
Caixa líquido das atividades de investimentos	(569.601)	(429.181)	(1.023.409)	(695.749)
Atividades de Financiamento				
Empréstimos e financiamentos obtidos	90.451	64.508	537.471	399.147
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	442.630	532.884	442.630	532.884
Pagamento de empréstimos e financiamento-principal	(46.333)	(36.327)	(63.427)	(46.021)
Pagamento de remuneração aos acionistas	(258)	(207)	(258)	(207)
Pagamento Entidade Previdência Complementar	(6.495)	(6.434)	(6.495)	(6.434)
Total das atividades de financiamento	479.995	554.424	909.921	879.369
Variação				
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	(47.237)	165.567	(12.828)	259.886
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	210.102	301.127	611.359	618.671

Análise do Resultado

A empresa apresentou, no 2T12, um lucro líquido de R\$ 44,8 milhões, 16,5% superior ao apurado no 1T12, impactado, basicamente, pela receita de comercialização no valor de R\$ 55,8 milhões e do resultado financeiro com um ganho de R\$ 7,1 milhões quando comparado com o 1T12.

Receita operacional

A receita operacional no 2T12 apresentou um aumento de 9,27% em relação ao 1T12, passando de R\$ 435,2 milhões no 1T12 para R\$ 475,6 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Na geração

A receita de fornecimento de energia elétrica apresentou no 2T12 um aumento de R\$ 6,3 milhões, acréscimo de 79% quando comparado com o valor apurado no 1T12, passando de R\$ 7,9 milhões no 1T12 para R\$ 14,3 milhões no 2T12. Essa variação decorre do fato de que apenas no 3T11 a Companhia voltou à atividade de geração. Primeiramente com as SPE's Cerro Chato I, II e III, e a partir de abril de 2012, com a Usina Hidrelétrica Passo São João (investimento próprio).

Na transmissão

A receita bruta de transmissão de energia elétrica, excluído o compute relativo a receita de construção, que possui margem zero, totalizou no 1S12, o montante de R\$ 507,0 milhões, apresentando no 2T12 o valor de R\$ 252,6 milhões, praticamente o mesmo valor auferido do 1T12 R\$ 254,6 milhões.

As receitas de construção (transmissão), que é a contrapartida de todos os gastos efetuados com a construção de ativos de transmissão, totalizaram no 2T12 o valor de R\$ 127,3 milhões, uma queda de 16,3%, quando comparado com o valor de R\$ 152 milhões registrados no 1T12.

A receita financeira referente à remuneração dos ativos de transmissão em consonância com o ICPC 01 está classificada na rubrica de outras receitas e apresentou um acréscimo no 2T12 de 17%, passando de R\$ 135 milhões no 1T12 para R\$ 159 milhões no 2T12. A variação é decorrente dos investimentos em ativos de transmissão.

As outras receitas apresentaram no 2T12 uma diminuição de 67,3%, passando de R\$ 2,7 milhões para R\$ 0,9 milhão.

As deduções apresentaram no 2T12 um aumento de 11%, passando de R\$ - 31,3 milhões para R\$ - 34,8 milhões. A variação é decorrente do aumento da receita operacional, ocasionado pela receita de geração.

Na comercialização

A receita de comercialização de energia elétrica apresentou no 2T12 um acréscimo de R\$ 23,8 milhões, passando de R\$ 31,9 milhões no 1T12 para R\$ 55,8 milhões no 2T12. O aumento no 2T12 decorre, basicamente, do faturamento de parcelas retroativas de venda de energia elétrica do período de janeiro/2010 a novembro/2011, no valor de R\$ 16 milhões da Usina de Passo São João, início do faturamento da energia da Usina de São Domingos, no valor de R\$ 5,9 milhões e R\$ 10,4 milhões referente ao faturamento da Usina de Mauá, além da variação ocorrida no PLD.

Custo do serviço de energia elétrica e despesas operacionais

Na geração

Neste período, a análise dos custos e despesas operacionais do serviço de energia elétrica ficou prejudicada pelo fato de que apenas nesse trimestre (2T12) a Companhia passou efetivamente a gerar energia.

No 2T11 a empresa continuava investindo em empreendimentos próprios, tais como as UHE de Passo São João, São Domingos e Mauá, bem como as SPEs, constituídas para explorar esse serviço (Complexo Eólico Cerro Chato, UHE Teles Pires, UHE Jirau), que se encontravam em fase pré-operacional.

Já no 2T12, a primeira Unidade Geradora da UHE Passo São João encontra-se em operação comercial, e a construção de todo o Complexo Cerro Chato foi finalizada e também passou a gerar energia.

A seguir, apresentamos os valores das principais rubricas referentes ao serviço de geração:

Os custos com Pessoal, Material e Serviço de Terceiros do 2T12 auferiram o montante de R\$ 2,3 milhões, 157% superior ao valor do 1T12 R\$ 0,9 milhão.

O custo com depreciação apresentou no 2T12 o valor de R\$ 14,9 milhões, um aumento de 100% quando comparado ao 1T12.

As despesas operacionais, já incluso o rateio das despesas administrativas, apresentaram uma queda de 132%, passando de R\$13,8 milhões no 1T12 para R\$ 9,3 milhões o 2T12.

Na transmissão

A Análise dos gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de transmissão também ficaram prejudicados neste trimestre.

A razão disso é o fato de não haver no trimestre anterior (1T12), nem como no 2T11, atividade de geração na Companhia. Com isso, não foi realizado o rateio das despesas operacionais entre as atividades de geração e transmissão nestes períodos.

Por esse motivo, a análise que segue foi elaborada supondo a não existência de atividade no segmento de geração da companhia.

Os gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de transmissão no 2T12 apresentaram uma redução de 15,6% em relação ao 1T12, passando de R\$ 253 milhões no 1T12 para R\$ 214 milhões no 2T12.

O custo de construção apurado em consonância com o ICPC 01 está classificado na rubrica de custo de serviço, mas como a Companhia não apura margem de lucro nas operações de construção o valor do custo é anulado pelo mesmo valor reconhecido na receita operacional.

Os gastos com pessoal do 2T12 apresentaram um aumento de 11,8% em relação ao 1T12, passando de R\$ 66 milhões no primeiro trimestre para R\$ 73,8 milhões no 2T12. Esse aumento foi ocasionado pela concessão de bonificação a empregados ocorrida em função do SGD, bem como aumento na contribuição da parte da patrocinadora dos benefícios da geração atual.

Os gastos com material tiveram um pequeno aumento de R\$ 0,6 milhão se compararmos o 2T12 (R\$ 2,8 milhões) com o 1T12 (R\$ 2,3 milhões).

Houve redução de R\$ 0,5 milhões nos gastos com serviços de terceiros no 2T12 em relação ao 1T12, respectivamente R\$ 19,9 milhões e R\$ 20,4 milhões.

A provisão operacional que teve uma maior variação neste período foi a provisão para contingência, passando de uma reversão de R\$ 3,6 milhões no 1T12 para uma despesa de R\$ 1,7 milhões no 2T12.

Na comercialização

Os gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de comercialização, por ser uma atividade temporária da Companhia, e por ser exercida pelo mesmo corpo funcional, estão alocados na atividade de geração de energia.

Resultado financeiro

A receita financeira no 2T12 apresentou um aumento de 29% em relação ao 1T12, passando de R\$ 40,8 milhões no 1T12 para R\$ 52,8 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Houve uma queda de 150,4% na renda sobre os créditos da lei 8.727/93, passando de um saldo de R\$ 21,7 milhões em 1T12 para R\$ 54,3 milhões 2T12.

No grupo de outras receitas financeiras, o Ajuste a Valor Presente de tributos/UBP apresentou, o montante de R\$ 1 milhão no 2T12, 88% menor que 1T12, ocasionado principalmente pelo aumento nos créditos tributários e ajuste da parcela de UBP da UHE São Domingos.

A despesa financeira no 2T12 apresentou um aumento de 4,2% em relação ao 1T12, passando de R\$ 116,4 milhões no 1T12 para R\$ 121,3 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Os encargos financeiros tiveram um aumento de 20% em relação ao 2T12, passando de R\$ 35,7 milhões para R\$ 43 milhões. Essa variação pode ser explicada pelo ingresso de novos empréstimos e pela manutenção normal dos empréstimos anteriores.

A despesa com atualização monetária do 2T12 foi de R\$ 116,8 milhões, sendo que no 2T12 totalizou apenas R\$ 4,8 milhões. Essa grande variação ocorreu pela atualização financeira dos AFAC oriundos da Eletrobras, no montante de R\$ 110,8 milhões.

No grupo de outras despesas financeiras, o Ajuste a Valor Presente de tributos/UBP apresentou uma queda de 67,4%, passando de R\$ 4,9 milhões em 1T12 para R\$ 1,5 milhão em 2T12.

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	2T12
UHE Passo São João	77,0	39,0	0	288,501

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado R\$ milhões
UHE Passo São João	RS	Abr/12	Ago/41	561,68

1.2 SPE

SPE	Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW médio	Energia Gerada MWh	
				1T12	2T12
Eólica Cerro Chato I	Parque Eólico Cerro Chato I	30	11	19.853.142	18.562.147
Eólica Cerro Chato II	Parque Eólico Cerro Chato II	30	11	20.443.856	19.737.439
Eólica Cerro Chato III	Parque Eólica Cerro Chato III	30	11	21.638.868	19.746.010

Usina	Participação %	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do Ativo não amortizado
Parque Eólico Cerro Chato I	90,00	RS	Nov-11	Ago-45	44,01
Parque Eólico Cerro Chato II	90,00	RS	Set-11	Ago-45	41,61
Parque Eólica Cerro Chato III	90,00	RS	Mai-11	Ago-45	39,27

2. Energia comprada para revenda

2.1 Ativos Próprios

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletrobras	MWh	-	-
	R\$ milhões	-	-
Outros	MWh	380.687.000	313.432,200
	R\$ milhões	36,95	47,67
TOTAL	MWh	380.687,000	313.432,200
	R\$ milhões	36,95	47,67

2.2 SPE

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletrobras	MWh		
	R\$ milhões		
Outros	MWh		
	R\$ milhões		
TOTAL	MWh		
	R\$ milhões		

3. Energia Vendida

3.1 Ativos Próprios

Comprador	Tipo de venda	1T12		2T12	
		R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
	B				
Outros	A	31,89	370.773,462	55,78	361.836,030
	B				
Total	A	31,89	370.773,462	55,78	361.836,030
	B				

A - Através de leilões

B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

3.2 SPE

Comprador	Tipo de venda	1T12		2T12	
		R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A	-	-	-	-
	B				
Outros	A	8,73	61.935,866	8,43	58.045,597
	B				
Total	A	8,73	61.935,866	8,43	58.045,597
	B				

A - Através de leilões

B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12	2T12
Venda	R\$ milhões		
	MWh		
	MWmédio		
Compra	R\$ milhões	36,95	47,67
	MWh		
	MWmédio	380.687,000	313.432,200
Líquido	R\$ milhões	36,95	47,67
	MWh		
	MWmédio	380.687,000	313.432,200

Informe aos Investidores



5. Combustível usado para produção de energia elétrica - NA

6. Perdas na geração - % - NA

7. Tarifa Média – R\$/MWh

7.1 Ativo Próprio

1T12	2T12
86,01	154,16

7.2 SPE

1T12	2T12
141,95	145,27

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	88,28	10,62
Biguaçu – Campos Novos	268,00	525	Set-06	Mar-35	259,38	31,22
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		

Informe aos Investidores

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		
Atlântida 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	71,69	2,76
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		

Informe aos Investidores

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		
Jupia - Mimoso	218,7	138	Fev-92	Jul-15		
Jupia - Mimoso	218,7	138	Jan-82	Jul-15		
Jupia - 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				2.441,76	481,66

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	249,84	35,62
Étau	Linha de transmissão (Campos Novos (SC) – Barra Grande (SC) – Lagoa Vermelha (RS) – Santa Marta (RS))	187km	230 kV	Jul-05	Dez-32	98,30	14,91
Uirapuru	Linha de transmissão (Ivaiporã (PR) – Londrina (PR))	122 km	525 kV	Jul-06	Mar-35	90,85	11,47
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	320,19	16,41

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

9.1 Ativos Próprios

1T12	2T12
239,09	481,66

9.2 SPE

1T12	2T12
38,91	39,50

10. Perdas na transmissão - %

1T12	2T12
2,02	2,01

11. Principais Investimentos da controladora – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Geração	61,6	124,9	363,2
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Bernardo	22,6	23,8	128,7
Implantação do Complexo Hidrelétrico São João	8,3	14,1	50,1
Implantação da usina hidroelétrica de Mauá	8,7	49,1	87,9
Implantação do Complexo Hidrelétrico São Domingo	21,9	37,6	81,1
Implantação do Projeto Megawatt Solar	-	0,1	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
Implantação do Complexo Hidrelétrico Alto da Serra com 37,0 MW e Sistema de Transmissão Associado em 138 KV, com 54	-	0,1	5,0
Preservação e Conservação Ambiental em Empreendimentos	0,1	0,1	0,6
Transmissão	15,4	16,6	132,1
Ampliação Sistema de Transmissão no Sul	12,2	14,3	117,6
Manut. Sist. de Transmissão de Energ. Elétrica	3,2	2,3	14,5
Outros	0,8	1,3	47,1
Total	77,8	142,8	542,4

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
UHE São Domingos	MS	384,7	48,0	36,9	Jan/13	Ago/09	Dez/37
PCH Barra do Rio Chapéu	SC	127,9	15,0	8,61	Out/12	Out/08	Dez/35
PCH João Borges	SC	140,2	19,0	10,12	Dez/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	Abr/15	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	Parques eólicos de Chuí I a V, (98MW) e Minuano I e II (46MW).	49	RS	526,0	144 MW	53,0 MWm	Jan/14	Ago/12	Mar/47
Eólica – Livramento Holding SA	Parques eólicos de Cerro Chato IV, V, VI, Ibirapuitã e Trindade	49	RS	272,1	78 MW	29 MWm	Jan/13	Jan/12	Fev/47
Eólica – Santa Vitória do Palmar SA	Parques eólicos Verace de I a X	49	RS	892,3	258 MW	109,2 MWm	Jan/14	Ago/12	Mar/47

12.2 Transmissão

12.2.1 Ativos Próprios

12.2.1.1 Linhas de Transmissão

De - Para	Total do Investimento R\$ milhões	Extensão das linhas - KM	Tensão	RAP R\$ milhões	Início da Operação	Término da Concessão
LT Camburiú – Florianópolis	5,67	0,25	138 kV	0,64	Prevista Nov12	Jul-15
Seccionamento e SE TIJUCAS (CELESC)	7,43	5,4	138 kV	0,92	Prevista Dez-12	Jul-15
Secc. LT JLA – PAL, na SE GAROPABA	3,55	3,7	138 kV	0,24	Prevista Nov-12	Jul-15
Secc. LT JLA – PAL, na SE PALHOÇA - PINHEIRA	8,69	11,0	230 KV	0,68	Prevista Out-13	Jul-15
LT Passo Fundo - Monte Claro 230Kv	1,23	0,6	230 KV	0,05	Prevista Mar-13	Jul-15
LT Cascavel Oeste – Guaira, realoc. de uma torre						

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 Joinville - Ampliação K – 230 kV	1,52	691	SC	0,22	Prevista Set-12	Jul-15
SE Biguaçu – Ampliação “F” - 230/138 kV- 150MVA	9,53	1,344	SC	1,36	Prevista Nov-12	Jul-15
SE Tapera 2 – Ampliação “B” - 230/69 kV- 83MVA	13,04	166	RS	1,41	Prevista Nov-12	Jul-15
SE Garopaba – Implantação de dois módulos de EL	6,12	0,00	SC	0,73	Prevista Dez-12	Jul-15
SE Pinheira – Implantação de dois módulos de EL	6,43	0,00	SC	0,73	Prevista Nov-12	Jul-15
SE Nova Prata 2 – Implatação de 2 módulo de EL	7,45	0,00	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	5,65	Prevista Jul-13	Jul-15
SE Itajaí – ampliação E - 230/138-13,8 KV 75MVA	6,94	525	RS	0,55	Prevista Nov-14	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	Dez-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	Ago-13	Fev-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	Ago-12	Fev-39
Costa Oeste	LT Cascavel Oeste – Umuarama, CS	49	52,29	143 Km	230 kV	6,22	Jan-13	Jan-42
Marumbi	LT 525 KV Curitiba - Curitiba Leste (PR)	20	60,00	28Km	525 kV	7,80	Abr-14	Abr-42
Transmissora Sul Brasileira de Energia SA	LT de 230KV 140Km Nova Santa Rita – Camaquã	80	442,00	140Km	230kV	44,40	Mar-14	Abr-42
	LT 230KV 163Km Camaquã – Quinta			163Km	230kV			
	LT 525 KV 190 Km Salto Santiago – Itá			190Km	525kV			
Transmissora Sul Litorânea de Energia S/A	LT 525KV 305 Km Itá – Nova Santa Rita	51	634,47	305Km	525kV	61,93	Mai-14	Jul-42
	LT Nova santa Rita – Povo Novo, CS			281Km	525kV			
	LT Povo Novo – Marmeleiro, CS			154Km	525kV			
	LT Marmeleiro – Santa Vitória do Palmar			52Km	525kV			

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	Jul-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	Out-12	Out-40
SE Nova Petrópolis 2 em 230/69 kV – 83 MVA	15,08	166 MVA	RS	2,52	Set-12	Out-40
SE Lajeado Grande em 230/138 kV – 75 MV	13,73	83 MVA	RS	1,64	Set-12	Out-40
SE Foz do Chapecó em 230/138kV – 100 MVA	16,98	100 MVA	RS	1,86	Out-12	Out-40
SE Povo Novo525/230 kV, 672 MVA (4 unidades monofásicas de224 MVA)		672 MVA	RS	10,98	Mai-14	Jul-42
SE Marmeleiro 525 kV - Compensador Síncrono ±200 Mvar		200 MVA	RS	3,27	Mai-14	Jul-42
SE Santa Vitória do Palmar 525/138 kV, 75 MVA (1 unidade trifásica)		75 MVA	RS	1,23	Mai-14	Jul-42

13. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Moeda Nacional - MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexador
BRDE	30,3	29,8	15/05/2019	TJLP + 4,5% aa
BNDES	668,9	669,8	15/01/2028	Cesta de moedas + 4% aa
Banco do Brasil	234,4	231,9	15/01/2028	TJLP + 2,65% aa
Eletrobras	939,5	948,2	30/03/2030	RGR + juros

Moeda Estrangeira - ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	32,5	34,0	30/12/2038	EUROS

Informe aos Investidores

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos

14.1.1 Controladora – R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade	76,1	155,5	155,5	155,5	146,7	1.224,4
Geração	31,0	63,3	63,3	63,3	59,7	498,7
Transmissão	45,1	92,2	92,2	92,2	87,0	725,7
Comercialização						
Por credor	76,1	155,5	155,5	155,5	146,7	1.224,4
Eletrobras	33,6	83,0	83,0	83,0	74,2	625,4
Outros	42,5	72,5	72,5	72,5	72,5	599,0

14.1.2 SPE – R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade	248,4	152,6	160,8	161,4	161,3	1.680,5
Geração	141,2	97,9	106,1	106,7	106,6	1.364,2
Transmissão	107,2	54,7	54,7	54,7	54,7	316,3
Comercialização	-	-	-	-	-	-
Por credor	248,4	152,6	160,8	161,4	161,3	1.680,5
BRDE	3,9	5,6	5,6	5,6	5,6	12,6
BNDES	236,7	111,3	115,3	115,5	115,5	1.033,1
Banco do Brasil	2,2	10,0	11,1	11,2	11,2	177,5
Caixa Econômica	2,2	10,0	11,1	11,2	11,2	177,5
Bradesco BBI	1,6	7,1	8,1	8,1	8,1	127,5
Itaú BBA	1,4	6,7	7,5	7,6	7,6	119,5
Banco do Nordeste do Brasil	0,4	1,9	2,1	2,2	2,1	32,8

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	268,22	289,08	289,08	289,08	289,08	289,08
	R\$ milhões	39,52	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38
Contratos Bilaterais	MWh						
	R\$ milhões						
TOTAL	MWh	268,22	289,08	289,08	289,08	289,08	289,08
	R\$ milhões	39,52	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38

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

15.1 – Por tempo

Geração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	-	9
6 a 10	-	1
11 a 15	-	-
16 a 20	-	-
21 a 25	-	-
mais de 25	-	-
Total	-	10

Transmissão

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	199	162
6 a 10	236	237
11 a 15	103	127
16 a 20	-	-
21 a 25	211	210
mais de 25	131	134
Total	880	870

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	234	227
6 a 10	102	108
11 a 15	41	41
16 a 20	-	-
21 a 25	176	175
mais de 25	118	118
Total	671	669

15.2 – Por região

Estado da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Santa Catarina	1.114	1.113
Rio Grande do Sul	176	172
Paraná	171	169
Mato Grosso do Sul	67	70
Rondônia	23	25

15.3- Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	877	880
Administrativo	674	669

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada - NA

17.Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	0,16	0,16

Informe aos Investidores

Balanco Patrimonial

R\$ milhões

	Ativo	30.06.12	30.06.11
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa		3.871	4.640
Títulos e valores mobiliários		15.992	66.120
Clientes		84.529	79.394
Tributos a recuperar		20.901	39.201
Conta consumo de combustíveis - CDE CCC		61.137	44.038
Almoxarifado		72.150	76.688
Despesas pagas antecipadamente		3.147	7
Outros		1.855	2.728
Total do circulante		263.582	312.816
Não Circulante			
Realizável a longo prazo			
Tributos a recuperar		4.945	4.945
Depósitos judiciais		9.577	7.545
Total do realizável a longo prazo		14.522	12.490
Imobilizado			
Em serviço - líquido		1.420.019	1.460.084
Em curso		292.319	252.641
Total do imobilizado		1.712.338	1.712.725
Intangível			
Em serviço - líquido		50	348
Em curso		498	297
Total do intangível		548	645
Total do não circulante		1.727.408	1.725.860
Total do Ativo		1.990.990	2.038.676

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido	30.06.12	30.06.11
Circulante		
Fornecedores	141.688	124.568
Salários e encargos sociais	5.011	6.039
Tributos a recolher	11.594	23.250
Dividendos	53.197	39.205
Financiamentos e empréstimos	204.696	165.123
Encargos setoriais	1.430	1.185
Obrigações estimadas	8.430	17.019
Benefícios pós-emprego	217	327
Provisão para contingências	20.501	14.836
Pesquisa e desenvolvimento	9.395	9.079
Outros	3.797	567
Total do circulante	459.956	401.198
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	829.859	836.725
Encargos setoriais	13.414	13.414
Benefícios pós-emprego	37	118
Adiantamento para futuro aumento de capital	499.330	452.704
Total do não circulante	1.342.640	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
Lucros (prejuízos) Acumulados	(133.035)	-
Total do patrimônio líquido	188.394	334.517
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	1.990.990	2.038.676

Informe aos Investidores

Demonstração dos Resultados

Em R\$ milhões

	30.06.12	30.06.11
Receita Operacional Bruta		
Suprimento de energia elétrica	291.766	308.034
Outras receitas - aluguéis	8	353
Total da receita operacional bruta	291.774	308.387
Deduções da Receita Operacional		
Encargos do consumidor	(10.164)	(15.015)
Impostos e contribuições sobre a receita	(26.989)	(27.658)
Total das deduções da receita operacional	(37.153)	(42.673)
Receita Operacional Líquida	254.621	265.714
Custo Operacional		
Energia elétrica comprada para revenda	(119.208)	(23.114)
Encargo de uso do sistema de transmissão	(9.902)	(12.059)
Total do custo do serviço com energia elétrica	(129.110)	(35.173)
Custo de Operação		
Pessoal	(43.305)	(39.599)
Entidade de previdência privada	(1.551)	(2.241)
Material	(31.216)	(17.606)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(79.977)	(58.700)
(-) Recuperação de despesas - subvenção combustíveis	74.076	51.041
Serviços de terceiros	(21.431)	(16.606)
Depreciações e amortização	(39.221)	(44.543)
Outros custos, líquido recuperações	(6.769)	(5.275)
	(149.394)	(133.529)
Resultado Operacional Bruto	(23.883)	97.012
Despesas Administrativas		
Pessoal	(8.745)	(6.841)
Entidade de previdência privada	(686)	(472)
Depreciações e amortização	(718)	(758)
Outros despesas gerais e administrativas	(16.328)	(4.929)
Despesas gerais e administrativas	(26.477)	(13.000)
Resultado do Serviço de Energia Elétrica	(50.360)	84.012
Outras receitas operacionais, líquido	979	1.158
Outras Receitas e Despesas Operacionais	979	1.158
Receitas (Despesas) Financeiras		
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	1.779	4.409
Variações monetárias e cambiais	111.074	51.238
Outras receitas financeiras	1.503	1.048
Total das receitas financeiras	114.356	56.695
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(40.724)	(21.840)
Variações monetárias e cambiais	(156.322)	(15.431)
Outras despesas financeiras	(1.792)	(17)
Total das despesas financeiras	(198.838)	(37.288)
Resultado financeiro	(84.482)	19.407
Resultado antes dos Impostos	(133.863)	104.577
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	-	(6.612)
Imposto de renda - IR	-	(18.319)
Lucro (Prejuízo) do período	(133.863)	79.646
Ações em circulação no final do período (em milhares)	1.273.193	1.273.193
Lucro (Prejuízo) por lote de mil ações do capital social (em reais)	(105,14)	62,56

Informe aos Investidores

Demonstração do Fluxo de Caixa

R\$ milhões

	30.06.12	30.06.11
Atividades Operacionais		
Resultado antes dos impostos	(133.863)	104.577
Contrib. Social e Imposto Renda sobre lucro	-	(24.931)
Lucro (Prejuízo) líquido do período	(133.863)	79.646
Ajustes por:		
Depreciação	40.302	44.747
Amortização de intangível	298	554
Baixa de ativo imobilizado	858	(89)
Rendimentos de títulos e valores mobiliários	(1.779)	(4.409)
Atualização de adiantamentos para futuro aumento de capital	46.626	36.000
(Despesas) de juros e variações monetárias	65.544	(33.856)
Total de ajustes	151.849	42.947
Variações em:		
(Aumento) Redução em aplicação no mercado aberto	51.907	(22.600)
(Aumento) Redução em clientes	(5.135)	73.323
(Aumento) Redução em almoxarifado	4.539	(839)
(Aumento) Redução em tributos a recuperar	18.300	(13.738)
Aumento em depósitos judiciais	(2.033)	(1.846)
Aumento em outros ativos	(19.366)	(50.551)
Aumento em fornecedores	17.120	224.752
Redução em salários e encargos sociais	(1.028)	843
Redução em tributos a recolher	(11.657)	(3.415)
Aumento em outros passivos	(3.066)	29.430
Aumento em provisão para contingências	5.666	3.313
Redução em benefícios pós-emprego	(190)	(232)
Total de variações	55.057	238.440
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	73.043	361.033
Atividades de Investimento		
Aquisições de ativo imobilizado	(40.773)	(358.812)
Aquisições de ativo intangível	(201)	(12)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(40.974)	(358.824)
Atividades de Financiamento		
Ingressos de financiamentos e empréstimos	13.574	23.841
Amortização de empréstimos e financiamentos	(46.412)	(33.957)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(32.838)	(10.116)
Redução líquido de caixa e equivalentes de caixa	(769)	(7.907)
Saldo final de caixa e equivalente de caixa	3.871	7.186
Saldo inicial de caixa e equivalente de caixa	4.640	15.093
Redução líquido de caixa e equivalentes de caixa	(769)	(7.907)

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no 2T12 um aumento de 839,7% no prejuízo líquido em comparação com o prejuízo apurado no 1T12, passando de um prejuízo de R\$ 13,2 milhões no 1T12 para um prejuízo de R\$125 milhões no 2T12, principalmente devido ao aumento do custo de compra de energia elétrica e de encargos financeiros sobre financiamentos.

Receita Operacional

Na geração:

O fornecimento de energia elétrica apresentou um aumento de 9,2%, passando de R\$ 139,5 milhões no 1T12 para R\$ 152 milhões no 2T12, principalmente devido aos efeitos dos reajustes tarifários dos contratos de suprimento.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou aumento de 112%, passando de R\$ 38 milhões no 1T12 para R\$ 81 milhões no 2T12. Principalmente devido a:

- Alto valor da PLD (Preço de Liquidação das Diferenças);
- Insuficiência de lastro em 2012 maior que em 2011 em todas as unidades;
- Penalidades envolvendo a UTE Candiota III (Fase C).

Os encargos de uso da rede elétrica apresentou aumento de 54,9%, passando de R\$ 3,9 no 1T12 para R\$ 6,0 milhões no 2T12 em função da recomposição tarifária.

O combustível para produção de energia elétrica apresentou uma redução de 5,7%, passando de R\$ 41,2 milhões no 1T12 para R\$ 38,8 milhões no 2T12, principalmente devido à saída de operação de equipamentos para manutenção resultando na redução de geração.

A subvenção de combustíveis resultante da produção de energia elétrica apresentou uma redução de 2,8%, passando de R\$ 37,6 milhões no 1T12 para R\$ 36,5 milhões no 2T12, como trata do reembolso do combustível utilizado na geração em função do consumo de combustíveis menor resultou um reembolso menor.

As depreciações e amortizações apresentaram uma redução de 18,2%, passando de R\$ 21,6 milhões no 1T12 para R\$ 17,6 milhões no 2T12, devido ao fim da depreciação de equipamentos da Fase A, alienação das casas da Vila Operária e principalmente pelas mudanças das taxas de depreciação praticada pela cia definidas pela ANEEL.

Os gastos com pessoal apresentaram um aumento de 48%, passando de R\$ 17,5 milhões no 1T12 para R\$ 25,8 milhões no 2T12, o pagamento de rescisões contratuais de colaboradores que aderiram ao programa de desligamento por aposentadoria e complementação das provisões para causas trabalhistas.

Os gastos com material apresentaram uma redução de 18,8%, passando de R\$ 17,2 milhões no 1T12 para R\$ 14 milhões no 2T12, principalmente devido à redução de consumo de cal por parada de operação da UTE Candiota III (Fase C).

Os gastos com serviços de terceiros apresentaram uma pequena redução de 6,1%, passando de R\$ 11,1 milhões no 1T12 para R\$ 10,4 milhões no 2T12, mantendo-se praticamente estáveis resultantes da operação normal dos contratos.

Despesas Gerais e Administrativas

As Despesas Gerais e Administrativas apresentaram um aumento de 6,5%, passando de R\$ 13,3 milhões no 1T12 para R\$ 14,2 milhões no 2T12, principalmente devido a atualização da provisão de contingência para processos cíveis.

Outras Receitas e Despesas operacionais

O resultado de outras receitas e despesas operacionais apresentaram um pequeno aumento de 4,8%, passando de R\$ 3,3 milhões no 1T12 para R\$ 3,5 milhões no 2T12, mantendo-se praticamente estáveis no período e sem movimentação relevante para ressaltar.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram redução de 70%, passando de R\$ 88,0 milhões no 1T12 para R\$ 26,4 milhões no 2T12, principalmente devido à redução das Variações cambiais pela valorização do Dólar.

As despesas financeiras apresentaram um aumento de 38%, passando de R\$ 79, milhões no 1T12 para R\$ 109,3 milhões no 2T12, principalmente devido ao aumento das variações cambiais pela valorização do Dólar e, também, aumento dos encargos de dívidas de um período para outro.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada MWh	
			1T12	2T12
P. Médici (Candiota)	446	251,500	152.165,840	194.572,920
Candiota III – Fase C	350	292,000	611.245,370	434.653,410
S. Jerônimo (Candiota)	20	12,600	9.194,030	11.485,570
Nutepa (Candiota)	24	6,100	9,440	56,190
Total			772.614,680	640.768,090

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

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletrobras	MWh	199.391,000	214.008,000
	R\$ milhões	12,6	36,7
Outros	MWh	127.055,009	108.372,756
	R\$ milhões	25,5	56,3
Total	MWh	326.446,009	322.380,756
	R\$ milhões	38,1	93,0

3. Energia Vendida

Comprador	Tipo de venda	1T12		2T12	
		R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Sistema Eletrobras	A				
	B	17,53	129.877,500	20,82	154.233,600
Outros	A				
	B	143,12	945.153,251	110,30	952.583,539
Total	A				
	B	160,65	1.075.030,751	131,12	1.106.817,139

A - Através de leilões

B - Através de contratos no mercado livre ou contratos bilaterais

4. Liquidação CCEE (Spot e MRE)

	Unidade	1T12	2T12
Venda	R\$ milhões		
	MWh		
	MWmédio		
Compra	R\$ milhões	25,45	56,27
	MWh	127.055,009	108.372,756
	MWmédio		
Líquido	R\$ milhões	25,45	56,27
	MWh	127.055,009	108.372,756
	MWmédio		

5. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1T12		2T12	
		Quant.	R\$ milhões	Quant.	R\$ milhões
Óleo Combustível	Kg	6.319.610	8	7.795.840	8
Óleo Diesel	L	185.750	0	40.400	0
Carvão	T	766.431,160	24	637.171,53	22

6. Perdas na geração - %

1T12	2T12
13,91	14,79

7. Tarifa Média – R\$/MWh

1T12	2T12
149,44	148,67

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	2T12	Orçado 2012
Geração			
Manutenção de Sistema de Geração - MSGEE	3	2	24
Adequação Ambiental	2	2	50
Revitalização Fase A/B UPME	8	7	30
Outros	-	-	6
Total	13	11	110

Informe aos Investidores

12. Investimentos Novos - NA

13. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Moeda Nacional – MN

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexador
Eletrobras	102,359	104,481	20/12/2022	IPCA + 8% a.a.
Eletrobras	134,581	130,571	30/12/2016	5% a.a.
Eletrobras	813	0,408	30/07/2012	Selic + 0,5% a.a.
Eletrobras	3,348	1,683	30/07/2012	Selic + 0,5% a.a.
Eletrobras	30,889	20,706	30/09/2012	Selic + 0,5% a.a.
Eletrobras	12,481	14,201	30/06/2018	0,5% a.a.
Eletrobras	20,869	25,890	30/09/2012	Selic + 0,5% a.a.

Moeda Estrangeira – ME

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Moeda
Eletrobras	471,589	525,543	20/12/2021	US\$
Eletrobras	189,141	211,072	20/06/2016	US\$

14. Contratos

14.1 Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Empréstimos e Financiamento	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
Por atividade						
Geração	138,295	125,867	109,645	133,546	110,379	416,823
Por credor						
Eletrobras	138,295	125,867	109,645	133,546	110,379	416,823

14.2 Compra de Energia

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
MWh	648.826,765					
R\$ milhões	133					
MWh						
R\$ milhões						

14.3 Venda de Energia

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

Geração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	242	260
6 a 10	112	115
11 a 15	-	01
16 a 20	31	31
21 a 25	128	87
mais de 25	199	227
Total	712	721

15.2 Por região

Estado da Federação	1T12	Nº de empregados	2T12
Rio Grande do Sul	714		721

15.3– Por lotação

Lotação	1T12	Nº de empregados	2T12
Campo	565		572
Administrativo	147		149

16. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.172
2T12	1.170

17. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	1,51%	3,79%

Informe aos Investidores

2. Empresas de Distribuição

A Eletrobras Distribuição Acre não encerrou as suas Demonstrações Financeiras, relativas ao 1S12 devido às readequações que estão sendo implementadas no sistema ERP que atende as áreas de contabilidade, almoxarifado, financeiro e folha de pagamento, em especial.

Está em fase final de implementação um conjunto de providências adotadas pela administração da controlada desta empresa, necessárias para o equacionamento das inconformidades detectadas, tendo sido inclusive adquirido um novo sistema de gestão de ativos, já em fase de implantação, bem como sendo revistos os processos internos e fluxos de informações, de forma a ter os trabalhos estruturados e concluídos no 2S12.

Dada a materialidade do investimento mantido pela Eletrobras na empresa de distribuição do Acre, os reflexos sobre as demonstrações financeiras consolidadas do Sistema Eletrobras não prejudicam o seu pleno entendimento e, portanto, a tomada de decisão por parte de seus usuários.

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	805	686	-72	-187	-312	-432	-2	-122	-0,30%	-17,70%
Distribuição Alagoas	432	367	-45	-42	-48	-34	-37	-34	-8,50%	-9,20%
Distribuição Piauí	484	450	24	13	-2	13	36	23	7,40%	5,00%
Distribuição Rondônia	435	359	-73	-54	-80	-72	-61	-41	-14,00%	-11,40%
Distribuição Roraima	86	62	-48	-47	-65	-59	-45	-45	-51,60%	-71,90%
Total	2.242	1.924	-214	-317	-507	-584	-109	-219		

Distribuição do Sistema Eletrobras

Empresa	Extensão das Linhas de Distribuição Km	Nº de Clientes assistidos	Nº de municípios atendidos	Nº de subestações
Distribuição Acre	16.524	218.006	22	14
Distribuição Alagoas	18.113	932.554	102	39
Amazonas Energia	14.224	761.283	62	50
Distribuição Piauí	64.361	1.038.250	224	78
Distribuição Rondônia	21.856	529.368	52	50
Distribuição Roraima	3.014	90.952	1	3
Total	138.092	3.570.413	463	234

Extensão das Linhas de Transmissão - Km

Empresa	Próprias (a)	SPEs (b)	Agregação física em 2012	Total (a+b)
Amazonas	601	-	-	601
Geradoras / Transmissoras	58.147	1.822	94	59.969
Total	58.748	1.822	-	60.570

(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	38.602	966	133	39.568
Total	40.814	979	133	41.793

(b) Participação da empresa no empreendimento

Informe aos Investidores

Energia Vendida - MWh

	06 meses 12	06 meses 11
Amazonas Energia	2.667.548	2.337.150
Distribuição Piauí	1.226.423	1.080.520
Distribuição Alagoas	1.498.751	1.350.088
Distribuição Acre	-	-
Distribuição Roraima	284.096	248.875
Distribuição Rondônia	1.285.590	1.109.685
Total	6.962.408	6.126.318

Informe aos Investidores

Balanco Patrimonial (em milhares de reais)

Ativo	30.06.12	31.12.11
Circulante		
Caixa e equivalente de caixa	143.324	94.928
Clientes	389.472	370.515
Tributos e contribuições sociais	30.414	28.795
Direito de ressarcimento	4.094.598	2.917.335
Estoque	22.671	13.011
Outros	166.555	143.783
	4.847.034	3.568.367
Não Circulante		
Tributos e contribuições sociais	1.508.237	1.383.426
Cauções e depósitos vinculados	159.922	139.604
Investimentos	7.670	7.670
Ativo financeiro - concessões de serviço público	1.619.953	1.476.138
Ativo intangível	637.615	631.111
Ativo imobilizado	1.287.346	1.310.156
Outros	9.240	12.876
	5.229.983	4.960.981
Total do Ativo	10.077.017	8.529.348

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido (Passivo a Descoberto)	30.06.12	31.12.11
Circulante		
Fornecedores	3.479.819	2.768.156
Financiamentos e empréstimos	138.235	102.072
Tributos e contribuições sociais	55.669	68.043
Obrigações estimadas	31.821	21.491
Obrigações de ressarcimento	2.167.524	1.236.077
Encargos setoriais	29.840	42.012
Arrendamento mercantil	151.618	142.997
Outros	106.290	187.757
	6.160.816	4.568.605
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	520.363	452.759
Obrigações de ressarcimento	1.548.863	1.401.167
Arrendamento mercantil	1.806.779	1.775.544
Provisões para contingências	194.502	171.141
Adiantamento para futuro aumento de capital	66.888	63.919
Concessões a pagar	312.302	300.106
Outros	65.470	83.102
	4.515.167	4.247.738
Patrimônio Líquido (Passivo a Descoberto)		
Capital social	4.330.917	4.330.917
Prejuízos acumulados	(4.928.236)	(4.616.265)
Ajuste de avaliação patrimonial	(1.647)	(1.647)
	(598.966)	(286.995)
Total do Passivo e Patrimônio Líquido (Passivo a Descoberto)	10.077.017	8.529.348

Informe aos Investidores

Demonstração do Resultado (Em milhares de Reais)

	30.06.12	30.06.11
Receita Operacional		
Fornecimento de energia elétrica	938.555	771.759
Receita de construção	171.803	168.692
Outras receitas operacionais	8.224	5.319
	1.118.582	945.770
Deduções à Receita Operacional		
ICMS	(161.184)	(135.243)
PIS/PASEP	(15.142)	(12.534)
COFINS	(69.743)	(57.734)
Quota para reserva global de reversão - RGR	(21.330)	(17.307)
Quota para conta de consumo de combustível - CCC	(38.113)	(30.173)
Encargos do consumidor - P&D e PEE	(8.174)	(6.721)
	(313.686)	(259.712)
Receita Operacional Líquida	804.896	686.058
Custo Serviço de Energia Elétrica		
Energia elétrica comprada para revenda	(36.103)	(142.276)
Custo de operação		
Pessoal	(125.998)	(115.435)
Material	(27.720)	(34.340)
Serviços de terceiros	(75.460)	(69.272)
Custo de construção	(171.803)	(168.692)
Combustível p/ produção de energia elétrica	(1.539.884)	(954.410)
Recuperação de despesas - compra comb. CCC	1.516.025	1.060.450
Depreciação - Imobilizado	(66.093)	(61.833)
Aluguéis	(172.185)	(143.536)
Outros custos	(1.244)	(3.721)
	(664.362)	(490.789)
	(700.465)	(633.065)
Lucro (Prejuízo) Operacional Bruto	104.431	52.993
Despesas Operacionais		
Despesas com vendas	(85.324)	(74.369)
Despesas gerais e administrativas	(64.130)	(65.088)
Outras receitas (despesas) operacionais	(26.655)	(100.207)
	(176.109)	(239.664)
Resultado do Serviço	(71.678)	(186.671)
Receitas (Despesas) Financeiras		
Acréscimos moratórios s/ energia vendida	12.227	13.840
Variação monetária ativa	974	187
Variação monetária passiva	(333)	(29)
Encargos de dívidas	(27.202)	(24.690)
Encargos - leasing	(191.806)	(184.811)
Outras	(34.153)	(49.584)
	(240.293)	(245.087)
Resultado Operacional	(311.971)	(431.758)
Lucro (Prejuízo) do período	(311.971)	(431.758)

Informe aos Investidores

Demonstração do Fluxo de Caixa (Em milhares de Reais)

	30.06.12	30.06.11
Fluxo de Caixa das Atividades Operacionais		
Prejuízo do semestre	(311.971)	(431.758)
Ajustes p/ reconciliar o prejuízo com o caixa gerado pelas operações		
Depreciação e amortização	69.582	65.144
Encargos financeiros	28.822	23.313
Encargos financeiros do arrendamento financeiro	191.806	184.811
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	41.588	28.893
Constituição de provisão para contingências	19.978	45.556
Baixa de ativo financeiro - concessão	-	41.599
Baixa de ativo intangível	1.354	16.815
Baixa de ativo imobilizado	6	-
Baixa de créditos tributários prescritos	-	42.504
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos (impairment)	-	5.191
	41.165	22.068
Variações no Ativo Circulante		
Clientes	(60.545)	(22.158)
Estoque	(9.660)	(1.211)
Tributos e contribuições sociais	(1.619)	(1.840)
Direito de ressarcimento	(1.177.263)	130.539
Outros	(22.772)	(49.808)
	(1.271.859)	55.522
Variações no Ativo Não Circulante		
Tributos e contribuições sociais	(124.811)	(114.154)
Ativo financeiro - concessão	(143.817)	(145.483)
Outros	3.636	54
	(264.992)	(259.583)
Variações no Passivo Circulante		
Fornecedores	711.663	208.482
Obrigações de ressarcimento	931.447	-
Arrendamento mercantil	8.621	5.242
Tributos e contribuições sociais	(12.374)	(10.111)
Encargos setoriais	(12.172)	14.623
Obrigações estimadas	10.330	9.331
Outros	(81.467)	48.642
	1.556.048	276.209
Variações no Passivo Não Circulante		
Obrigações de ressarcimento	147.696	243.010
Arrendamento mercantil	(160.571)	(146.754)
Provisões para contingências	3.383	1.745
Obrigações especiais - ativo financeiro concessão	2	92.043
Obrigações especiais - ativo intangível	-	15.068
Outros	(17.632)	(15.931)
	(27.122)	189.181
Caixa Proveniente das Atividades Operacionais		
Pagamento de encargos financeiros	(18.620)	(17.417)
Depósitos judiciais	(20.318)	(18.608)
Caixa Líquido (Aplicado nas) Gerado pelas Atividades Operacionais	(5.698)	247.372
Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento		
Aquisição de ativo imobilizado	(11.858)	(5.972)
Aquisição de ativo intangível	(4.544)	(703)

Informe aos Investidores

	30.06.12	30.06.11
Aquisição de ativo intangível - concessão	(26.038)	(31.167)
Caixa Líquido Aplicados nas Atividades de Investimentos	(42.440)	(37.842)
Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento		
Empréstimos e financiamentos obtidos	136.290	58.308
Pagamentos de empréstimos e financiamentos	(39.756)	(21.523)
Caixa Líquido Aplicado das Atividades de Financiamento	96.534	36.785
Aumento (Redução) no Caixa e Equivalentes de Caixa	48.396	246.315
Caixa e equivalentes de caixa no início do semestre	94.928	68.189
Caixa e equivalentes de caixa no final do semestre	143.324	314.504

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no primeiro semestre de 2012 um prejuízo 27,7%, inferior ao apurado no ano anterior, passando de R\$ 431,8 milhões no primeiro semestre de 2011, para R\$ 312,0 milhões no primeiro semestre de 2012. As principais variações estão descritas a seguir:

Receita Operacional

O fornecimento de energia elétrica (considere-se receita de fornecimento o somatório das rubricas de fornecimento e receita de remuneração do ativo financeiro) apresentou aumento de 12,1%, passando de R\$ 442,5 milhões no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 496,1 milhões no segundo trimestre de 2012, devido, principalmente ao acréscimo na quantidade de consumidores, que passou de 753.133 mil no primeiro trimestre, para 761.283 mil no segundo trimestre de 2012, com consequente aumento da geração de energia própria.

Deduções da Receita Operacional

Nas deduções da receita operacional, a rubrica que mais se destacou foi o ICMS, o qual apresentou aumento de 26,3%, passando de R\$ 71,2 milhões no 1T12, para R\$ 90,0 milhões no 2T12, principalmente devido ao aumento da base tributável do ICMS motivado pela reprogramação do faturamento dos clientes do grupo "A" das classes Industrial e Comercial.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou redução de 11,3% passando de R\$ 19,1 milhões, no primeiro trimestre de 2012, para R\$ 17,0 milhões, no segundo trimestre de 2012, em função do aumento da produção de energia própria.

O custo de operação com as depreciações e amortizações apresentou aumento de apenas 1,5% passando de R\$ 32,8 milhões, no 1T12, para R\$ 33,3 milhões, no 2T12, não apresentando, portanto, impacto significativo no resultado da Companhia.

O custo de operação com pessoal apresentou aumento de 15,3%, passando de R\$ 58,5 milhões no 1T12, para R\$ 67,5 milhões no 2T12, principalmente devido ao registro da despesa de Participação nos Lucros e Resultados (PLR), paga aos funcionários no mês de maio/2012.

O custo de operação com material apresentou redução de 34,1% passando de R\$ 16,7 milhões no 1T12, para R\$ 11,0 milhões no 2T12. No 1T12 houve aplicação de vários materiais na manutenção de unidades geradoras de gás na usina de Mauá, os quais não ocorreram agora no 2T12.

O custo de operação com serviços de terceiros apresentou aumento de 4,5%, passando de R\$ 36,9 milhões no 1T12, para R\$ 38,6 milhões no 2T12, não apresentando, portanto, impacto significativo no resultado da Companhia.

A recuperação de despesas de compra de combustível da CCC apresentou redução de 3,0%, passando de R\$ 769,7 milhões no primeiro trimestre de 2012 para R\$ 746,3 milhões no segundo trimestre de 2012, em função da redução dos custos de geração como um todo.

Receita (despesa) operacional

A despesa com pessoal (considere-se como despesa operacional com Pessoal as rubricas de Despesas Gerais e Administrativas e a rubrica de Despesas com Vendas) apresentou aumento de 32,49% passando de R\$ 18,5 milhões no 1T12, para R\$ 24,5 milhões no 2T12, principalmente devido ao registro da despesa de Participação nos Lucros e Resultados (PLR), paga aos funcionários no mês de maio/2012.

Provisões/Reversões de Provisões apresentaram redução de 9,0%, passando de R\$ 32,2 milhões no 1T12, para R\$ 29,3 milhões no 2T12, não apresentando, portanto, impacto significativo no resultado da Companhia.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram aumento de 88,2%, passando de R\$ 27,2 milhões no 1T12, para R\$ 51,1 milhões, no 2T12, principalmente em função da rubrica de Atualização Monetária da Lei nº 12.111/09. Enquanto que no 1T12 o índice de atualização pelo IGP-M foi de 0,62%, no 2T12 foi de 2,53%.

As despesas financeiras apresentaram aumento de 88,6%, passando de R\$ 110,4 milhões, no 1T12, para R\$ 208,2 milhões no 2T12, principalmente em função das seguintes rubricas:

- a) Encargos do Arrendamento Financeiro, decorrente do índice de atualização pelo IGP-M, que foi de 0,62% no 1T, e 2,53%, no 2T12.
- b) Outras Despesas Financeiras, que no 1T12 teve seu valor bastante reduzido, em função do lançamento positivo de R\$ 19,8 milhões referente às reclassificações de três Autos de Infração ANEEL que migraram da esfera administrativa para a esfera judicial.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada - MWh	
			1T12	2T12
Parintins	33,16	10,083	22.022	46.476
Itacoatiara	34,83	6,328	13.820	31.377
Manacapuru	28,93	10,868	23.741	51.149
Barreirinha	3,71	0,729	2.224	4.534
Coarí	20,85	7,572	16.537	35.130
Maués	12,43	3,822	8.347	16.595
Humaitá	15,37	4,661	10.179	21.348
Uruará	4,67	1,484	3.240	6.493
Benjamin Constant	7,32	2,549	5.567	11.368
Tefé	18,2	6,783	14.814	31.269
Manicoré	7,67	2,489	5.437	11.321
Autazes	6,07	1,753	3.829	8.678
Codajás	7	1,653	3.611	7.455
Eirunepé	10,62	1,996	4.360	8.873
Nova Olinda do Norte	6,52	1,996	4.060	8.583
Atalaia do Norte	1,19	0,05	109	244
Barcelos	4,87	1,367	2.985	5.953
Lábrea	9,54	2,611	5.703	11.820
São Paulo de Olivença	3,79	0,986	2.153	4.478
Santo Antônio do Itá	3,22	1,04	2.272	4.798
Carauari	7,18	2,036	4.447	9.220
Fonte Boa	6,23	1,662	3.631	6.714
Boca do Acre	8,22	2,538	5.543	11.710
São Gabriel da Cachoeira	8,42	3,021	6.598	13.591
Itapiranga	3,06	0,985	2.151	4.724
Anori	4,16	1,073	2.343	4.843
Silves	2,5	0,498	1.087	2.292
Augusto Montenegro	0,6	0,055	121	258
Nhamundá	4,58	0,961	2.100	4.518
Tabatinga	15,43	5,336	11.653	23.802
Novo Aripuanã	5,69	1,584	3.459	7.106
Borba	3,6	1,851	4.044	8.632
Santa Isabel do Rio Negro	2,42	0,676	1.475	3.028
Jutaí	6,18	1,182	2.582	5.283
Novo Airão	5,27	1,206	2.634	5.404
Ipixuna	3,04	0,597	1.303	2.684
Envira	3,38	0,856	1.870	3.776
Cucuí	0,57	0,073	160	309
Japurá	0,18	0,044	96	215
Maraã	3,69	0,628	1.371	2.831
Juruá	2,49	0,462	1.010	2.234
Tapauá	3,71	1,155	2.524	5.304
Canutama	2,23	0,613	1.339	2.858
Pauini	2,62	0,698	1.524	3.217
Careiro	2,5	0,859	1.875	3.533

Informe aos Investidores

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada - MWh	
			1T12	2T12
Amaturá	1,8	0,446	974	1.991
Estirão do Equador	0,72	45,207	99	209
Palmeiras	0,72	0,053	115	233
Ipiranga	0,42	0,054	118	234
Vila Bittencourt	0,57	0,068	147	309
Iauaretê	1	0,178	388	758
São Sebastião do Uatumã	2,64	0,638	1.393	2.955
Tonantins	3,46	0,944	2.062	3.971
Alvarães	2,72	0,641	1.401	3.044
Beruri	2,97	0,756	1.651	3.360
Caapiranga	2,06	0,493	1.076	2.333
Uarini	1,94	0,615	1.343	2.831
Urucurituba	2,84	0,787	1.720	3.678
Pedras	0,57	0,102	222	480
Anamá	1,73	0,54	1.180	2.299
Itamarati	2,56	0,405	885	1.892
Castanho	12,72	4,195	9.162	18.883
Rio Preto da Eva	11,21	3,389	7.403	15.264
Limoeiro	1,79	0,335	732	1.511
Boa Vista do Ramos	2,31	0,738	1.611	3.400
Manaquiri	3,01	1,118	2.442	5.193
Caviana	0,58	0,122	267	549
Campinas	0,43	0,06	131	269
Caiambé	0,88	0,121	264	502
Murituba	0,3	0,033	73	137
Apuí	7,19	1,381	3.017	6.332
Mocambo	0,89	0,188	410	725
Belém do Solimões	0,84	0,213	464	953
Itapeaçu	0,85	0,153	333	746
Caborí	0,78	0,095	207	628
Cametá	0,612	0,136	298	653
Sacambú	0,448	0,064	140	295
Novo Remanso	4,06	1,331	2.907	6.070
Tuiúé	0,71	0,096	211	443
Jacaré	0,34	0,164	357	779
Novo Céu	1	0,404	883	1.947
Vila Amazônia	2,08	0,341	744	-
Axinim	0,66	0,107	234	1.622
Vila Urucurituba	0,38	0,059	129	506
Arara	0,332	0,052	114	274
Feijoal	0,778	0,062	136	246
Lindoia	1	0,304	663	295
Moura	0,52	0,065	143	1.368
Santana	0,31	0,051	112	290
Sucunduri	0,16	0,048	106	223
Carvoeiro	0,33	0,016	34	225
Itapuru	0,31	0,02	44	70
Betânia	0,43	0,111	242	91
Vila de Matupí	1,85	0,619	1.352	488
Auxiliadora	0,468	0,079	172	2.702
Santa Rita Well	0,62	0,183	140	355
Parauá	0,568	0,096	328	587

Informe aos Investidores

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada - MWh	
			1T12	2T12
Belo Monte	0,246	0,044	168	532
Vila de Alterosa	0,33	0,067	103	274
UHE Balbina	277,5	285.486,60	285.487	299.846,2
UTE Aparecida	251,5	206.143,70	206.144	242.858,8
UTE Mauá	788,4	425.763,05	425.763	535.203,6
UTE Electron	121,1	911,7	912	2.343,3
UT CO Cidade Nova	29,6	19.096,20	19.096	20.149,0
UT AS São José	73,4	59.172,30	59.172	67.672,5
UT FO Flores	124,7	87.184,60	87.185	102.172,6
UTE Distrito	49	37.207,00	37.207	33.457,4
UTE Iranduba	54,7	28.026,00	28.026	28.882,7
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
Uruará	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
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

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do ativo não amortizado R\$ milhões
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
Cabori	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
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

Usina	Localização (Estado)	Início da Operação	Fim da Operação	Valor do ativo não amortizado R\$ milhões
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	2T12
Eletrobras (Guajará)	MWh	409,85	1.283
	R\$ milhões	0,2	0,3
Outros (PIE'S-Prod.Idepen.-Auto produtor)	MWh	641.218	619.521
	R\$ milhões	20,7	
Total	MWh	641.628	620.804
	R\$ milhões	20,9	20,4

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12		2T12	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	71,2	209.001	70,1	204.719
Industrial	151,7	478.859	148,3	450.941
Residencial	139,8	342.718	153,4	374.814
Comercial	118,3	289.991	120,0	284.241
Outros	3,7	15.947	3,7	16.317
Total	484,7	1.336.516	495,5	1.331.032

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12	2T12
Serviços de Utilidade Pública	532	630
Industrial	3.154	3.161
Residencial	636.074	643.067
Comercial	65.965	66.496
Outros	47.408	47.929
Total	753.133	761.283

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

1T12	2T12
7.747	9.693

6. Quantidade de Subestações

	1T12	2T12
Ses 69/13.8 kV	21	21
Ses Consumidores Especiais	29	29
Total	50	50

7. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1T12		2T12	
		Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões
Óleo Diesel	Litro	79.931.515	755,5	87.230.667	784,4

8. Perdas - %

Técnica	1T12		Técnica	2T12	
	Comercial			Comercial	
1,47%	33,54%		1,81%	38,04%	

9. Extensão da linha de distribuição

Nível de Tensão kV	Extensão Km	
	1T12	2T12
138kv		
69kv		
34,5kv		
13,8kv Urb.	2.119,01	2.155,12
13,8kv Rural	11.994,34	12.069,12

OBS: No primeiro e segundo trimestre de 2012 só tivemos 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 30/06/2012

Linha	Extensão Km	Nível de Tensão kV	Data da Energização
Balbina–Cristiano Rocha	158,513	230	nov/06
Manaus–Cristiano Rocha	22,704	230	nov/06
Ramal de Transmissão–Presidente Figueiredo	0,129	230	set/98
Balbina – Manaus I	180,344	230	mai/89
Balbina – Balbina – Circuito 1	0,59	230	fev/89
Balbina – Balbina – Circuito 2	0,635	230	mar/89
Balbina – Balbina – Circuito 3	0,635	230	abr/89
Balbina – Balbina – Circuito 4	0,68	230	set/89
Balbina – Balbina – Circuito 5	0,68	230	jul/89
Total	364,91		

Linha	Extensão Km	Nível de Tensão kV	Data da Energização
Manaus I – São José	7,335	69	fev/01
Manaus I - Mauá	11,815	69	out/91
Manaus I – Distrito I – Circuito 1	4,684	69	out/91
Manaus I – Distrito I – Circuito 2	4,684	69	nov/06
Manaus I – V8 – Circuito 1	1,16	69	out/91
Manaus I – V8 – Circuito 2	1,16	69	out/91
Manaus I – Cachoeirinha	6,112	69	jul/92
Manaus I – Seringal Mirim – Circuito 1	6,649	69	set/97
Manaus I – Seringal Mirim – Circuito 2	7,277	69	out/97
Manaus I – Flores – Circuito 1	4,46	69	fev/89
Manaus I – Flores – Circuito 2	4,581	69	nov/01
Manaus I – Flores – Circuito 3	4,842	69	dez/07
Manaus I – Cidade Nova	7,463	69	jan/96
Manaus I – Santo Antônio	9,516	69	mar/05
Flores – Redenção	1,469	69	nov/08
Redenção – Ponta Negra	4,515	69	nov/08
Flores – Ponta Negra	5,953	69	dez/07
Aparecida – Ponta Negra	8,61	69	jul/83
Aparecida – Seringal Mirim	3,795	69	fev/97
Aparecida – Cachoeirinha	3,994	69	mar/05
Aparecida – El Paso	0,153	69	nov/99
Mauá – Distrito I – Circuito 1	7,48	69	abr/77
Mauá – Distrito I – Circuito 2	5,541	69	abr/99
Mauá – Distrito II – Circuito 1	4,122	69	nov/97
Mauá – Distrito II – Circuito 2	4,107	69	mar/04
Mauá – Cachoeirinha	9,388	69	fev/05
Mauá – Cidade Nova	18,17	69	ago/06
Mauá – Mauá Geração – Circuito 1	0,533	69	fev/04
Mauá – Mauá Geração – Circuito 2	0,226	69	fev/04
Mauá – El Paso	0,2	69	mar/04
Mauá Geração – São José	8,922	69	mar/04
Mauá Geração – Consumidores Especiais	12,303	69	jul/04
Eletro – Mauá	0,357	69	jan/81
Distrito I – Consumidores Especiais	7,723	69	mar/96
Distrito II – Cachoeirinha	7,422	69	nov/97
Seringal Mirim – Cachoeirinha	3,98	69	fev/97
Santo Antônio – Sivam	5,326	69	mar/05
Ponta Do Ismael – Iranduba	18,043	69	jun/06
Flores – Ambev	7,335	69	fev/01
Ramal De Serviço – Tratamento de Água	0,186	69	abr/11
Ramal De Serviço – Captação de Água	4,344	69	abr/11
Total	235,935		

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12	2T12
15,84	14,75

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12	2T12
12,96	13,37

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12	2T12
151,08	146,29

14. Tarifa Média – R\$/MWh

1T12	2T12
426,57	393,46

15. Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Distribuição	45,8	123,0	707,0
Implantação do Sistema de Distribuição Urbana	15,6	40,3	354,5
Luz para todos	11,5	40,8	169,1
Manutenção dos Sist. Dist. Energia	1,0	2,0	46,0
Manutenção de Rede Urbana	17,7	39,8	137,0
Outros (Infraestrutura)	4,1	16,5	65,3
Transmissão	3,6	8,6	125,0
Geração	26,6	47,1	188,0
Total	80,1	192,9	1.085,00

16. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	516	659	04/2023	RGR

17. Obrigações contratuais em 30/06/2012

Empréstimos e Financiamentos	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	138	72	141	109	84	115

Contratos de Compra de Energia	1T12		2T12		*Orçado em 2012		2013		2014		2015		2016		Após 2016	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
R\$ milhões	126,00		124,87		260,35		540,34		566,06		593,00		621,57		650,80	
MWh		628.850,827		09.681,040		1.346.880,000		2.671.800,00		2.671.800,00		2.671.800,00		2.679.120,00		2.671.800,00

* Valores previstos - DTE julho a dezembro/12.

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2012

Classe	R\$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	1,21
Industrial	61,76
Residencial	24,29
Comercial	23,69
Outros	51,35
Total	162,30

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

19.1 Por tempo

Geração e Transmissão

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	266	261
6 a 10	40	42
11 a 15	174	148
16 a 20	131	157
21 a 25	187	175
mais de 25	108	128
Total	906	911

Distribuição

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	190	203
6 a 10	44	47
11 a 15	33	24
16 a 20	32	31
21 a 25	111	111
mais de 25	116	123
Total	526	539

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	317	297
6 a 10	95	106
11 a 15	67	47
16 a 20	88	107
21 a 25	148	134
mais de 25	148	151
Total	863	842

19.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Amazonas	2.295	2.292

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	1.432	1.450
Administrativo	863	842

18. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.783
2T12	1.783

19. Índice de Rotatividade

1T12	2T12
0,17	0,23

Informe aos Investidores

Balanco Patrimonial

(Em milhares de reais)

Ativo	30.06.12	31.12.11
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	52.094	39.365
Clientes	187.719	197.019
Tributos e contribuições sociais	4.682	6.029
Direito de ressarcimento	11.091	7.108
Almoxarifado	6.111	5.838
Outros	31.808	23.003
	293.505	278.362
Não Circulante		
Clientes	179.147	189.915
Tributos e contribuições sociais	4.783	4.782
Cauções e depósitos vinculados	34.423	33.344
Ativo financeiro - concessões de serviço público	475.308	429.452
Investimento	168	168
Intangível	37.851	50.750
Imobilizado	25.055	24.243
Outros	4.017	3.804
	760.752	736.458
Total do Ativo	1.054.257	1.014.820

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido	30.06.12	31.12.11
Circulante		
Fornecedores	92.019	78.718
Financiamentos e empréstimos	86.968	127.541
Tributos e contribuições sociais	34.580	36.569
Obrigações estimadas	20.932	11.291
Obrigações de ressarcimento	33.772	30.311
Encargos setoriais	9.278	11.536
Benefício pós-emprego	20.267	20.084
Outros	30.465	33.507
	328.281	349.557
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	321.625	225.731
Tributos e contribuições sociais	9.346	10.599
Provisão para contingências	89.607	86.880
Benefício pós-emprego	11.128	12.258
Adiantamentos para futuro aumento de capital	106.485	97.354
Outros	17.972	15.067
	556.163	447.889
Patrimônio Líquido		
Capital social	525.484	525.484
Prejuízos acumulados	(334.645)	(287.084)
Outros resultados abrangentes	(21.026)	(21.026)
	169.813	217.374
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	1.054.257	1.014.820

Informe aos Investidores

Demonstração dos Resultados

(Em milhares de reais)

	30.06.12	30.06.11
Receita Operacional Líquida	431.865	366.841
Custo Operacional		
Custo com energia elétrica	(249.870)	(200.688)
Custo de operação	(104.185)	(93.288)
Custo do serviço prestado a terceiros	(46.045)	(22.796)
	(400.100)	(316.772)
Lucro Operacional Bruto	31.765	50.069
Despesas Operacionais	(76.390)	(91.664)
Prejuízo do Serviço de Energia Elétrica	(44.625)	(41.595)
Resultado Financeiro	(2.936)	7.826)
Prejuízo do período	(47.561)	(33.769)
Prejuízo básico e diluído por ação		
Ordinárias	(0,09)	(0,06)
Preferenciais	(0,10)	(0,07)

Informe aos Investidores

Demonstração do Fluxo de Caixa

(Em milhares de reais)

	30/06/12	30/06/11
Caixa Gerado nas Operações		
Atividades Operacionais		
Prejuízo do período	(47.561)	(33.769)
Ajustes de:		
Depreciação e amortização	7.754	7.905
Resultado financeiro - AFAC e Empréstimos	13.812	5.176
Resultado financeiro - Tributos e outros passivos	(2.447)	(2.890)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	27.151	36.321
Provisão para contingências	2.825	3.853
Provisão para perdas em estoque	(244)	
Amortização de parcelamentos fiscais	(1.483)	(1.415)
Outros	(958)	(6.913)
	46.410	44.485
Variações nos ativos e passivos		
Clientes	(3.425)	(20.548)
Tributos e contribuições sociais	1.346	1.685
Direito de ressarcimento	(3.983)	381
Almoxarifado	(517)	(649)
Outros ativos	(9.431)	(18.534)
Fornecedores	13.301	(43.573)
Tributos e contribuições sociais	(2.059)	(7.602)
Obrigações estimadas	9.641	2.482
Obrigações de ressarcimento	3.461	2.709
Encargos setoriais	(2.258)	(2.389)
Benefício pós-emprego	(947)	(1.000)
Outros passivos	(634)	4.985
	4.495	(82.053)
Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades operacionais	3.344	(71.337)
Fluxo de caixa das atividades de investimentos		
Aquisição do ativo financeiro - concessões de serviço público	(45.856)	(11.016)
Baixa de ativo financeiro - concessões de serviço público		1.332
Aquisição do intangível	(8.858)	
Baixa do intangível	15.633	10.731
Aquisição de imobilizado	(2.175)	(382)
Baixas de imobilizado		48
Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de investimentos	(41.256)	713
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos		
Ingressos de financiamentos e empréstimos	72.907	22.910
Adiantamento para futuro aumento de capital		77.350
Amortização do principal de financiamentos e empréstimos	(18.943)	(15.872)
Amortização de encargos financeiros de financiamentos e empréstimos	(3.324)	(2.825)
Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamentos	50.640	81.563
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	12.728	10.939
Caixa e equivalente de caixa no início do período	39.365	29.972
Caixa e equivalente de caixa no fim do período	52.094	38.463
	12.729	8.491

Análise do resultado

A Empresa Eletrobras Distribuição Alagoas apresentou no 2T12 um prejuízo líquido 1.780,9% superior ao 1T12, passando de um prejuízo de R\$ 2,4 milhões para um prejuízo de R\$ 45,2 milhões, principalmente devido ao resultado financeiro e de reversão da provisão para devedores duvidosos.

Receita Operacional Líquida

A receita operacional bruta no 1T12 apresentou um acréscimo de 10,26%, passando de R\$ 284,4 milhões para R\$ 313,6 milhões. As principais variações estão descritas a seguir:

Aumento da receita de fornecimento decorrente do incremento de 8.219 novos consumidores cativos;

Aumento da receita de construção em 101,76%, passando de R\$ 15,3 milhões no 1T12 para R\$ 30,8 milhões no 2T12;

Aumento de outras receitas decorrentes de cobranças diversas (rompimento de selo, danificação de medidor e ressarcimento de danos causados a rede.

Custo do Serviço de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou aumento de 7,30% passando de R\$ 107,5 milhões no 1T12, para R\$ 121,2 milhões no 2T12 decorrente do aumento de consumo pelo incremento de consumidores cativos e aumento da carga.

Os encargos de uso da rede elétrica apresentaram decréscimo de 3,32% passando de R\$ 13,7 milhões, no 1T12, para R\$ 13,3 milhões, no 2T12.

Receita (despesa) operacional

As despesas operacionais do 2T12 apresentaram um acréscimo de 152,6% em relação ao 1T12 passando de R\$ 21,6 milhões para R\$ 54,0 milhões. As principais variações estão descritas a seguir:

Aumento na rubrica de Pessoal – decorrente do pagamento da PLR;

Aumento da rubrica Serviços de Terceiros em virtude da contabilização das faturas de atendimento telefônico, entrega de recibos, auditoria externa, mão de obra contratada;

Aumento da rubrica de Provisões para Devedores Duvidosos decorrente do aumento de inadimplência e reversão de parcelamentos, por ter mais de três parcelas vencidas;

Aumento da rubrica de Depreciação decorrente de unitizações realizadas no período.

Aumento da rubrica Outros pela baixa p/perdas de contas incobráveis de consumidores

Resultado Financeiro

O resultado financeiro no 2T12 apresentou um decréscimo de 282,38%, passando de um ganho de R\$ 3,6 milhões no 1T12 para uma perda de R\$ 6,5 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

As Receitas Financeiras no 2T12 apresentaram um decréscimo de 7,19% em relação ao 1T12, passando de R\$ 18,1 milhões para R\$ 16,8 milhões.

As Despesas Financeiras no 2T12 apresentaram um aumento de 60,12% em relação ao 1T12, passando de uma perda de R\$ 14,6 milhões para uma perda de R\$ 23,3 milhões. As principais variações estão descritas a seguir:

Atualização de adiantamento para futuro aumento de capital no montante de R\$ 9,1 milhões sobre AFAC em virtude da não integralização no prazo de um ano.

Provisões de Termo de notificação dos órgãos reguladores e contabilização da transferência dos custos de empréstimos para obras

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada – NA

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletrobras	MWh	712.083	1.334.632
	R\$ milhões	50,17	82,33
Outros	MWh	474.723	889.755
	R\$ milhões	57,34	140,54
Total	MWh	1.186.806	2.224.387
	R\$ milhões	107,51	222,87

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12		2T12	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	33,385	119.783	61,365	118.877
Industrial	34,523	130.998	67,347	137.101
Residencial	122,583	281.120	241,775	278.898
Comercial	61,009	161.903	127,981	161.091
Outros	11,329	69.340	19,648	39.640

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12	2T12
Serviços de Utilidade Pública	9.524	9.409
Industrial	2.682	2.702
Residencial	849.139	855.108
Comercial	52.687	54.985
Outros	10.144	10.350
Total	924.176	932.554

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

	1T12	2T12
	9.483	8.630

6. Quantidade de Subestações

	1T12	2T12
	39	39

7. Combustível usado para produção de energia elétrica - NA

8. Perdas - %

1T12		2T12	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
8,42	21,46	8,42	20,79

9. Extensão da linha de distribuição – em 30/06/2012

Nível de Tensão (kV)	Extensão (Km)
13,8	18.113,50

10. Extensão da linha de transmissão – em 30/06/2012

Nível de Tensão (kV)	Extensão Km
69	1.761,37

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12	2T12
8,70	5,82

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12	2T12
6,71	4,36

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12	2T12
152	151

14. Tarifa Média – R\$/MWh

1T12	2T12
267,54	279,11

15. Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Distribuição	12,293	30,346	255,589
Ampliação RD Rural Distrib. Luz p/todos	976	2,972	59,000
Ampliação RD Urbana Distribuição	2,308	7,371	66,615
Manutenção Sistema de Distribuição	7,517	16,367	72,389
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	1,492	3,636	57,585
Outros	645	3,113	33,280
Manutenção e Adequação de bens móveis	645	3,113	33,280
Total	12,938	33,459	285,869

16. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	315	366	2022	SELIC + variados
Faceal	26	24	2015	INPC + 12,68% a.a.
Bic Banco	9	7	2012	CDI + 5,91% a.a.
Caixa Econômica Federal	0	5		CDI + 1,27% a.a.
Banco do Brasil	5	5	2010	CDI + 1,69% a.a.
Lloyds Bank	1	1	2024	DOLAR

17. Obrigações contratuais em 30/06/2012

Empréstimos e Financiamentos - R\$ milhões	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	87	60	73	66	48	75

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	Após 2015
R\$ milhões	424.592	562.484	566.332	599.245	618.571
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 30/06/2012

Classe	R\$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	9
Industrial	43
Residencial	8
Comercial	15
Outros	27
Total	102

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

19.1 Por tempo

Distribuição

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	411	422
6 a 10	16	16
11 a 15	-	-
16 a 20	-	-
21 a 25	147	149
mais de 25	189	193
Total	763	780

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	208	201
6 a 10	27	27
11 a 15	-	-
16 a 20	2	2
21 a 25	108	105
mais de 25	257	252
Total	602	587

19.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Alagoas	1.365	1.367

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	763	780
Administrativo	602	587

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	1.206
2T12	1.206

21. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	1,36	0,68

Informe aos Investidores

Balanço Patrimonial

(Em milhares de reais)

Ativo	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	15.948	45.208
Clientes	252.331	250.032
Tributos a recuperar	10.724	6.062
Direitos de ressarcimento	12.403	6.916
Almoxarifado	22.585	19.914
Outros	24.206	27.510
	338.197	355.642
Não Circulante		
Realizável a longo prazo		
Clientes	135.586	134.955
Tributos a recuperar	5.059	5.058
Cauções e depósitos vinculados	11.726	10.676
Ativo financeiro - concessões de serviço público	531.504	478.280
Outros	1.118	1.118
	684.993	630.087
Investimentos	146	146
Imobilizado	48.006	26.661
Intangível	13.704	23.103
	746.849	679.997
Total	1.085.046	1.035.639

Informe aos Investidores

Passivo e Passivo a Descoberto	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Financiamentos e empréstimos	117.041	92.979
Fornecedores	95.944	93.544
Tributos a recolher	62.605	65.374
Obrigações estimadas	21.062	16.954
Benefícios pós-emprego	17.650	14.497
Encargos setoriais	9.268	10.214
Pesquisa e desenvolvimento	11.248	18.985
Outros	26.740	34.773
	361.558	347.320
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	396.696	383.048
Provisões para contingências	70.296	75.240
Benefícios pós-emprego	77.630	83.406
Adiantamento para futuro aumento de capital	285.767	275.984
Pesquisa e desenvolvimento	26.005	24.787
Tributos a recolher	53.817	30.139
Outros	870	870
	911.081	873.474
Passivo a Descoberto		
Capital social	779.224	779.224
Prejuízos acumulados	(965.121)	(962.683)
Outros resultados abrangentes	(1.696)	(1.696)
	(187.593)	(185.155)
Total do Passivo e Passivo a Descoberto	1.085.046	1.035.639

Informe aos Investidores

Demonstrações dos Resultados

(Em milhares de reais)

	30/06/12	30/06/11
Receita Operacional Líquida	484.454	450.106
Custo Operacional		
Custo com Energia Elétrica		
Energia elétrica comprada para revenda	(178.317)	(153.846)
Encargos de uso da rede de transmissão	(26.907)	(22.323)
	(205.224)	(176.169)
Custo de Operação		
Pessoal, material e serviços de terceiros	(73.239)	(50.904)
Depreciação e amortização	(11.756)	(9.922)
Arrendamentos e aluguéis	(1.995)	(1.374)
Outros	(661)	(986)
	(87.651)	(63.186)
Custo de Construção	(85.250)	(133.830)
Lucro Bruto	106.329	76.921
Despesas Operacionais	(82.014)	(64.137)
Lucro (prejuízo) do Serviço de Energia Elétrica	24.315	12.784
Resultado financeiro	(26.753)	2.549
Prejuízo antes de Impostos	(2.438)	15.333
Imposto de Renda e Contribuição Social		(6.192)
Crédito Fiscal - IRPJ/CSLL		3.446
Prejuízo do exercício	(2.438)	12.587
Prejuízo básico por ação (em reais)	(0,0031)	0,0162
Prejuízo diluído por ação (em reais)	(0,0025)	0,013

Informe aos Investidores

Demonstrações do Fluxo de Caixa

(Em milhares de reais)

	30/06/12	30/06/11
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Caixa líquido provenientes das atividades operacionais	32.812	64.109
Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos		
Aquisições de bens do ativo imobilizado, líquido de caixa	(21.345)	(6.710)
Aquisição e baixa do ativo intangível, líquido de caixa	(16.956)	8.563
Aquisição de ativo financeiro, líquido de caixa	(53.224)	(114.530)
Caixa líquido usado nas atividades de investimentos	(91.525)	(122.677)
Fluxo de caixa das Atividades de Financiamento		
Captação de Empréstimos e Financiamentos	64.103	60.320
Liquidação de Empréstimos e Financiamentos	(34.650)	(55.951)
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento	29.453	4.369
Redução no Caixa e Equivalentes	(29.260)	(44.199)
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	45.208	64.648
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	15.948	20.449
Varição no Caixa e Equivalentes de Caixa	(29.260)	(44.199)

Análise do Resultado

A empresa apresentou no 2T12 um resultado de superior ao registrado no 1T12, passando de um prejuízo de R\$ 3,4 milhões no 1T12 para um lucro de R\$ 1,0 milhão no 2T12, principalmente devido:

- 1 – crescimento da receita de 24%, sendo a receita de uso da rede (10%) e receita de construção (335%);
- 2 – redução do resultado financeiro em 20%;
- 3 – provisão para contingências decresceu em 115%;
- 4 – redução da PCLD em 60%;
- 5 – aumento das perdas comerciais em 18%.

Receita Operacional

O fornecimento, receita pela disponibilidade da rede elétrica, devem ser analisadas em conjunto, somando-se as rubricas de fornecimento, suprimento, receita pela disponibilidade da rede elétrica e receita de remuneração do ativo financeiro e outras receitas houve aumento de 24% R\$ 308,2 milhões no 1T12, para R\$ 382,5 milhões no 2T12, motivado principalmente pelo aumento da receita de fornecimento em 7%, devido ao aumento da energia faturada e do número de consumidores, receita de uso da rede e energia de curto prazo em 10% e receita de construção, em 335%.

Custo de Energia Elétrica

A energia elétrica comprada para revenda apresentou aumento de 7% passando de R\$ 96,9 milhões no 1T12 para R\$ 108,4 milhões no 2T12, devido ao aumento no consumo de energia elétrica.

Custo e Despesas Operacionais

Os custos com pessoal e administradores apresentaram um aumento de 25%, passando de R\$ 35,6 milhões no 1T12 para R\$ 44,6 milhões no 2T12, principalmente pelo pagamento da Participação nos Lucros e Resultados.

Custo de construção apresentou um crescimento de 335% passando de R\$ 15,9 milhões no 1T12 para R\$ 69,3 milhões no 2T12.

Provisão para Contingências apresentou uma redução de 115% passando de R\$ 3,9 milhões no 1T12 para R\$ 0,6 milhões no 2T12, principalmente em função do pagamento da ação do Plano de Cargos e Salários dos empregados, reversão de ações cíveis impactando positivamente no resultado da companhia.

Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa – PCLD apresentou uma redução de 60% passando de R\$ 6,2 milhões no 1T12 para R\$ 2,5 milhões no 2T12, motivado pela diminuição da inadimplência dos consumidores de energia elétrica.

Perdas comerciais teve um crescimento de 18%, passando de R\$ 5,8 milhões para R\$ 6,8 milhões no 2T12, em função da transferência dos valores das contas de até 5 mil reais que se encontravam na PCLD e foram para a conta de perdas comerciais.

Resultado Financeiro

As receitas financeiras apresentaram um crescimento de 12%, passando de R\$ 4,5 milhões no 1T12 para R\$ 5,0 milhões no 2T12, principalmente devido à atualização das contas de energia elétrica dos consumidores em atraso no parcelamento feito em 2012.

As despesas financeiras apresentaram um decréscimo de 13%, passando de R\$ 19,3 milhões no 1T12 para R\$ 16,9 milhões no 2T12, motivado pela diminuição do pagamento de correção dos contratos de financiamentos e empréstimos da Eletrobras, Chesf e Banco do Brasil.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada - NA

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletrobras	MWh	478.561	490.217
	R\$ milhões	44,501	45,671
Outros	MWh	452.250	449.082
	R\$ milhões	51,054	53,465
Total	MWh	930.811	939.299
	R\$ milhões	95,555	99,136

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12		2T12	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	32,001	109.490	35,987	123.302
Industrial	15,480	64.420	14,956	59.777
Residencial	112,962	269.095	118,196	281.386
Comercial	46,394	127.753	49,235	137.896
Outros	6,463	25.404	7,136	27.900
Total	213,300	596.162	225,510	630.261

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12	2T12
Serviços de Utilidade Pública	18.626	20.550
Industrial	3.796	3.781
Residencial	896.099	908.348
Comercial	74.793	75.943
Outros	29.371	29.628
Total	1.022.685	1.038.250

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

1T12	2T12
15.523	16.007

6. Quantidade de Subestações

1T12	2T12
76	78

7. Combustível usado para produção de energia elétrica - NA

8. Perdas - %

	1T12		2T12	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial	
12,26	17,67	12,42	18,99	

Informe aos Investidores

9. Extensão da linha de distribuição – em 30/06/2012

Nível de Tensão kV	Extensão Km
138	141
69	22.84
34,5	3.037
13,8	38.600
Baixa tensão	20.299

10. Extensão da linha de transmissão – em 30/06/2012 - NA

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

2T12	2T12
13,6	6,51

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12	2T12
8,35	5,67

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12	2T12
366	219

14. Tarifa Média – R\$/MWh

1T12	2T12
357,79	357,80

15. Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Distribuição			
Ampliação RD Rural Distrib.Luz p/todos	39,890559	43,597593	220,000000
Ampliação RD Urbana Distribuição	16,160725	10,023463	110,285429
Manutenção Sistema de Distribuição	5,361009	4,987059	77,305900
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	0,965848	1,052069	41,093565
Outros			
Manutenção e Adequação de bens móveis	2,454558	1,218796	36,348710
Total	64,832699	60,878980	485,033604

16. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	461,271	504,176	2019	FINEL/RGR - 5,00% a 10,00% a.a
BB	2,284	2,111	2014	IGPM-Tx de juros de 10%aa
Morgan	6,985	7,450	2024	DOLAR-Tx de juros de 8,46% a.a



Informe aos Investidores

17. Obrigações contratuais em 30/06/2012

Empréstimos e Financiamentos R\$ milhões	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	0	46,258	181,636	168,802		

Contratos de Compra de Energia R\$ milhões	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	358,266	432,263	384,238	350,443	373,583	672,648
MWh	4.029.609	3.172.769	2.744.258	2.397.288	2.469.161	4.386.086

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2012

Classe	R\$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	127,274
Industrial	43,426
Residencial	104,701
Comercial	54,715
Outros	27,740
Total	357,856

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

19.1 Por tempo

Distribuição

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	416	417
6 a 10	1	1
11 a 15	-	0
16 a 20	7	3
21 a 25	139	143
mais de 25	637	635
Total	1.200	1.199

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	53	59
6 a 10	-	0
11 a 15	-	0
16 a 20	-	0
21 a 25	22	23
mais de 25	183	183
Total	258	256

19.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Piauí	1.458	1.454

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	792	792
Administrativo	666	662

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

	Operacional
1T12	998
2T12	998

21. Índice de Rotatividade

	1T12	2T12
	0,27	0,45

Informe aos Investidores

Balanco Patrimonial

(Em milhares de Reais)

Ativo	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Caixas e equivalentes de caixa	36.030	169.972
Clientes	189.647	148.777
Tributos e contribuições sociais	9.681	7.603
Direito de ressarcimento	13.748	177.228
Almoxarifado	6.792	5.493
Cauções e depósitos vinculados	37.838	8.312
Serviços em curso	15.193	10.804
Despesas pagas antecipadamente	2.260	2.260
Outros	13.871	17.693
Total do Ativo Circulante	325.060	548.142
Não Circulante		
Realizável a Longo Prazo		
Clientes	35.109	37.012
Direito de ressarcimento	624.306	500.333
Cauções e depósitos vinculados	59.878	54.017
Tributos e contribuições sociais	4.272	5.811
Despesas pagas antecipadamente	7.024	8.028
Ativo financeiro - concessões de serviço público	426.631	354.228
Outros	10.659	10.697
Investimentos	1.809	1.833
Imobilizado	22.050	19.571
Intangível	98.111	99.058
Total do Ativo Não Circulante	1.289.849	1.090.588
Total do Ativo	1.614.909	1.638.730

Informe aos Investidores

Passivo e Patrimônio Líquido	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Fornecedores	206.918	325.089
Tributos e contribuições sociais	30.249	22.383
Financiamentos e empréstimos	17.004	20.916
Obrigações de Ressarcimento	9.855	9.581
Provisão para contingências	-	15.522
Obrigações estimadas	13.929	10.256
Encargos setoriais	7.081	6.751
Outros	22.299	24.994
Total do Passivo Circulante	307.335	435.492
Não Circulante		
Fornecedores	866.462	701.578
Financiamentos e empréstimos	95.491	94.926
Tributos e contribuições sociais	3.145	3.163
Obrigações de Ressarcimento	76.115	74.094
Provisão para contingências	89.550	84.299
Adiantamentos para futuro aumento de capital	94.693	90.487
Outros	27.231	19.573
Total do Passivo Não Circulante	1.252.687	1.068.120
Patrimônio Líquido		
Capital Social	1.117.860	1.117.860
Prejuízos Acumulados	(1.062.973)	(982.742)
Total do Patrimônio Líquido	54.887	135.118
Total do Passivo e Patrimônio Líquido	1.614.909	1.638.730

Informe aos Investidores

Demonstrações do Resultado

(Em milhares de reais)

	30/06/12	30/06/11
Receita Operacional Líquida	434.622	359.224
Custo Operacional	(413.702)	(319.580)
Custo com Energia Elétrica	(276.514)	(209.479)
Custo de Operação	(54.764)	(54.070)
Custo do serviço prestado a terceiros	(82.424)	(56.031)
Lucro Bruto	20.920	39.644
Despesas Operacionais	(94.069)	(93.399)
Resultado do Serviço de Energia Elétrica	(73.149)	(53.755)
Resultado Financeiro	(7.082)	(18.215)
Resultado antes do Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Lucro Líquido	(80.231)	(71.970)
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-
Prejuízo do Período	(80.231)	(71.970)

Informe aos Investidores

Demonstrações do Fluxo de Caixa

(Em milhares de reais)

	30/06/12	30/06/11
Fluxo de Caixa das Atividades Operacionais		
Prejuízo do período antes do IR/CSLL	(80.231)	(71.970)
Ajustes para reconciliar o prejuízo do exercício c/ recursos provenientes de atividades operacionais:		
Depreciação do imobilizado	877	1.105
Amortização do intangível	11.313	11.564
Variações monetárias líquidas	12.107	2.708
Encargos financeiros	5.061	134
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	9.101	17.768
Provisão para contingências	(3.393)	11.133
	(45.165)	(27.558)
(Aumento) Redução de Ativos		
Consumidores	(56.876)	(20.071)
Títulos de créditos a receber	9.507	7.279
Conta de Consumo de Combustível - CCC	41.849	(95.366)
Devedores diversos	(1.084)	(2.404)
Serviços em curso	(4.390)	(9.130)
Tributos e contribuições sociais	(538)	3.887
Estoques	(1.299)	897
Tarifa social de baixa renda	(2.342)	(1.398)
Despesas pagas antecipadamente	1.003	4.281
Fundos vinculados	3.894	41
Cauções e depósitos vinculados	(34.236)	7.751
Outros créditos	1.050	(5.072)
	(43.462)	(109.305)
Aumento (Redução) de Passivos		
Fornecedores	(118.171)	53.049
Folha de pagamento	(1.127)	(511)
Tributos e contribuições sociais	5.970	1.237
Obrigações estimadas	3.673	(7.259)
Provisão para contingências	(10.758)	(641)
Taxas regulamentares	1.102	7.021
Conta de Consumo de Combustíveis - CCC	165.158	135.436
Consumidores - taxas diversas	776	-
Outros	3.013	(937)
	49.636	187.395
Recursos Provenientes das Atividades (aplicado nas) Operacionais	(38.991)	50.532
Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento		
Aquisição de investimentos	24	-
Aquisição de ativo financeiro indenizável	(72.403)	(46.851)
Aquisição de ativo imobilizado	(3.357)	(563)
Aquisição de ativo intangível	(10.365)	(14.011)
Caixa Líquido Aplicado nas atividades de Investimentos	(86.101)	(14.574)
Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento		
Empréstimos e financiamentos obtidos	5.608	-
Pagamento de encargos financeiros	(5.353)	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos	(9.105)	(3.812)
Caixa Líquido Proveniente das Atividades (aplicado nas) de Financiamentos	(8.850)	(3.812)
Aumento (redução) Líquido de Caixa e Equivalentes de Caixa	(133.942)	(32.146)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	169.972	72.476
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	36.030	57.771

Análise do Resultado

Receita operacional

A receita operacional no 2T12 apresentou um aumento de 26,6% em relação ao 1T12, passando de R\$ 191,7 milhões no 1T12 para R\$ 242,8 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

Na distribuição

A receita de fornecimento de energia elétrica apresentou no 2T12 um aumento de R\$ 0,4 milhões em relação ao 1T12. A variação é decorrente do crescimento do mercado cativo.

As outras receitas apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 0,1 milhão em relação ao 1T12.

As deduções apresentaram no 2T12 uma redução de R\$ 0,5 milhões em relação ao 1T12.

Custo do serviço de energia elétrica e despesas operacionais

Na distribuição

Os gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de distribuição no 2T12 apresentaram um aumento de 42,2% em relação ao 1T12, passando de R\$ 66,0 milhões no 1T12 para R\$ 93,9 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

- ✓ Aumento dos gastos com manutenção de redes de distribuição urbana e rural;
- ✓ Participação nos lucros e resultados pago em maio de 2012;
- ✓ Aquisição de materiais para manutenção de redes de distribuição;

Na comercialização

Os gastos com custo do serviço e despesas operacionais do segmento de comercialização apresentaram no 2T12 um aumento de R\$ 42,6 milhões em relação ao 1T12. A variação é decorrente do aumento do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD, que apresentou um valor médio de aproximadamente R\$ 66,00 no 1T12 e R\$ 166,00 no 2T12;

Resultado financeiro

A receita financeira no 2T12 apresentou uma redução de 16,3% em relação ao 1T12, passando de R\$ 11,5 milhões no 1T12 para R\$ 9,7 milhões no 2T12. A redução se deu devido a quitação do parcelamento de energia do Governo do Estado de Rondônia ocorrido em 2012;

A despesa financeira no 2T12 apresentou uma redução de 48,2% em relação ao 1T12, passando de R\$ 18,7 milhões no 1T12 para R\$ 9,7 milhões no 2T12. As principais variações estão descritas a seguir:

- ✓ Diminuição de juros sobre empréstimos e financiamentos;
- ✓ Diminuição de multas DIC/FIC.

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos Próprios

Usina	Capacidade Instalada MW	Energia Assegurada MW Médio	Energia Gerada - MWh	
			1T12	2T12
PCH – Rio Vermelho	2,6	2,0	4.052	3.822

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	2T12
Eletrobras	MWh	474.757	494.843
	R\$ milhões	77,445	97,1
Outros	MWh	341.538	355.988
	R\$ milhões	32,093	69,6
Total	MWh	816.295	850.831
	R\$ milhões	109,538	166,976

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12		2T12	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	5,5	21.841	5,5	22.851
Industrial	35,4	117.360	46,3	127.959
Residencial	107,5	223.099	120,1	257.056
Comercial	61,2	141.414	69,6	134.145
Outros	31	124.744	56,3	115.121
Total	240,6	628.458	295,8	657.132

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12	2T12
Serviços de Utilidade Pública	193	202
Industrial	2.094	2.075
Residencial	368.626	376.659
Comercial	36.980	37.821
Outros	110.576	112.611
Total	518.469	529.368

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

	1T12	2T12
	5.520	10.899

6. Quantidade de Subestações

1T12	2T12
50	50

7. Combustível usado para produção de energia elétrica

Tipo	Unidade métrica	1T12		2T12	
		Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões
Óleo diesel	Litro	18.450	34,9	19.450	36,4
Total:		18.450	34,9	19.450	36,4

8. Perdas - %

1T12		2T12	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial
12,67%	10,33%	12,67%	10,57%

Obs: Perdas Técnicas (Regulatória)

9. Extensão da linha de distribuição – em 30/06/2012

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	777
Linha de transmissão 69	201
Linha de Transmissão 138 kV	357

10. Extensão da linha de transmissão – em 30/06/2012 - NA

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12	2T12
10,35	6,47

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12	2T12
7,35	5,73

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12	2T12
332,4	300,9

14. Tarifa Média – R\$/MWh (sem ICMS)

1T12	2T12
420,08	420,08

15. Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado Anual
Distribuição	27,52	51,82	314,538
Ampliação RD Rural Distrib.Luz p/todos	16,50	34,33	133,600
Ampliação RD Urbana Distribuição	3,21	7,13	95,935
Manutenção Sistema de Distribuição	5,07	7,77	46,823
Energia nos Sistemas Isolados	0,0	0,00	0,200
Modernização e Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	2,74	2,59	37,980
Outros	4,77	2,29	16,724
Manutenção e Adequação de bens móveis	4,77	2,29	16,724
Total	32,29	54,11	331,262

16. Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	116,6	112,6	2025	UFIR + 5%

17. Obrigações contratuais em 30/06/2012

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

Contratos de Compra de Energia	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	R\$ milhões	617,6	749,2	918,4	1.119,9	1.231,9
MWh	3.884,839	4.131,232	4.413,087	4.689,791	4.971,245	2.725,051

18. Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2012

Classe	R\$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	20,0
Industrial	12,9
Residencial	9,9
Comercial	7,2
Outros	120,7
Total	170,7

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

19.1 Por tempo

Distribuição

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	198	198
6 a 10	1	1
11 a 15	-	-
16 a 20	41	41
21 a 25	131	116
mais de 25	151	163
Total	522	519

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	82	82
6 a 10	1	1
11 a 15	2	2
16 a 20	11	10
21 a 25	44	37
mais de 25	81	91
Total	221	223

19.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Rondônia	743	742

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	522	519
Administrativo	221	223

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

		Operacional
1T12		1.216
2T12		1.451

21. Índice de Rotatividade

1T12	2T12
0,0040	0,68

Informe aos Investidores

Balanco Patrimonial

(Em milhares de Reais)

Ativo	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Caixa e equivalente de caixa	87.978	79.666
Clientes	56.065	58.146
Conta de consumo de combustível - CCC	532	532
Almoxarifado	2.085	2.202
Tributos a recuperar	1.281	1.421
Outros	3.324	3.546
	151.265	145.513
Não Circulante		
Tributos a recuperar	3.139	-
Clientes	3.234	3.410
Cauções e depósitos vinculados	8.642	8.477
Ativo financeiro - concessões de serviço público	114.629	111.271
Outros	792	815
Imobilizado	11.058	8.413
Intangível	6.816	7.723
	148.310	140.109
Total do Ativo	299.575	285.622

Informe aos Investidores

Passivo e Passivo a Descoberto	30/06/12	31/12/11
Circulante		
Fornecedores	469.923	405.946
Financiamentos e empréstimos	3.027	2.887
Tributos a recolher	4.678	3.017
Obrigações estimadas	7.592	7.781
Encargos setoriais	4.613	5.116
Partes relacionadas	7.615	8.768
Pesquisa e desenvolvimento	3.792	4.024
Outros	4.958	2.880
	506.198	440.419
Não Circulante		
Financiamentos e empréstimos	14.086	13.413
Partes relacionadas	79.192	70.907
Provisões para contingências	17.038	16.145
Benefícios pós-emprego	1.696	1.696
Concessão onerosa	13.866	11.677
Pesquisa e desenvolvimento	3.499	2.684
	129.377	116.522
Passivo a Descoberto		
Capital social	320.743	320.743
Outros resultados abrangentes	(2.280)	(2.280)
Prejuízos acumulados	(654.463)	(589.782)
	(336.000)	(271.319)
Total do Passivo e Passivo a Descoberto	299.575	285.622

Informe aos Investidores

Demonstrações do Resultado

(Em milhares de reais)

	30/06/12	30/06/11
Receita Operacional		
Fornecimento de energia elétrica	85.807	65.182
Suprimento de energia elétrica	8.305	7.020
Uso da rede de distribuição	8.329	6.865
Receita de construção	9.845	2.811
Receita de remuneração Ativo Financeiro	5.571	4.681
Outras receitas	711	1.416
	118.568	87.975
Deduções da Receita Operacional		
ICMS	(15.562)	(12.619)
PIS/PASEP	(1.794)	(1.405)
COFINS	(8.262)	(6.473)
ISS	(20)	(24)
Quota para RGR	(1.746)	(1.466)
Encargos PEE	(356)	(311)
Encargos CCC	(3.785)	(3.076)
Encargos P&D	(356)	(311)
Outros encargos	(214)	(190)
	(32.095)	(25.875)
Receita Operacional Líquida	86.473	62.100
Custo do Serviço de Energia Elétrica		
Custo com energia elétrica		
Energia elétrica comprada para revenda	(59.006)	(43.854)
Custo de operação		
Pessoal	(12.798)	(13.219)
Material	(194)	(227)
Materia prima e insumo p/ produção de energia	0	0
Serviços de terceiros	(11.351)	(3.824)
Depreciação e amortização	(2.968)	(2.569)
Outras	214	47
	(27.097)	(19.792)
	(86.103)	(63.646)
Lucro Bruto	370	(1.546)
Despesas Operacionais		
Despesas com vendas	(31.906)	(30.238)
Despesas gerais e administrativas	(15.951)	(14.360)
Outras despesas operacionais	(137)	(1.079)
	(47.994)	(45.677)
Resultado do Serviço	(47.624)	(47.223)
Outras Receitas (Despesas)	4	1
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro	(47.620)	(47.222)
Resultado Financeiro		
Renda de aplicações financeiras	4.098	1
Variação monetária ativa	16.311	13.669
Variação monetária passiva	(32.177)	(22.046)
Encargos de dívidas	(1.926)	(2.238)
Outras	(3.367)	(895)
	(17.061)	(11.509)
Lucro Líquido (Prejuízo) do Exercício	(64.681)	(58.731)

Informe aos Investidores

Demonstrações do Fluxo de Caixa

(Em milhares de reais)

	30/06/12	30/06/11
Prejuízo do exercício	(64.681)	(58.731)
Despesas (receitas) que não afetam o caixa		
Depreciação do imobilizado	575	585
Amortização do intangível	3.921	2.902
Encargos do serviço da dívida	982	945
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	31.034	20.967
Provisão para contingências	(51)	899
	(28.220)	(32.433)
(Aumento) redução de ativo		
Clientes	(28.777)	(33.249)
Conta de consumo de combustível - CCC	-	(23.247)
Almojarifado	117	1.876
Tributos a recuperar	(2.999)	(212)
Cauções e depósitos vinculados	(165)	0
Ativo financeiro - concessões de serviço público	(3.358)	(2.277)
Outros	(138)	(606)
	(35.320)	(57.715)
Aumento (redução) de passivo		
Fornecedores	63.977	91.919
Tributos a recolher	1.661	(96)
Obrigações estimadas	1.527	1.770
Encargos setoriais	(503)	1.413
Partes relacionadas	7.132	(4.559)
Pesquisa e desenvolvimento	583	569
Provisões para contingências	944	(43)
Concessão onerosa	2.189	0
Outros	362	2.205
	77.872	93.178
Fluxos de caixa das atividades operacionais	14.332	3.030
Pagamentos de encargos do serviço da dívida	(982)	(946)
	(982)	(946)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	13.350	2.084
Fluxos de caixa das atividades de investimentos		
Aquisição no ativo imobilizado	(3.220)	(155)
Ativo intangível (concessão)	(2.631)	(2.122)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	(5.851)	(2.277)
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos		
Empréstimos e financiamentos obtidos	2.224	-
Pagamentos de empréstimos e financiamentos	(1.411)	(676)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos	813	(676)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	8.312	(869)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	79.666	1.694
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	87.978	825
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	8.312	(869)

Informe aos Investidores

Análise do Resultado

A Empresa apresentou no 2T12 um prejuízo líquido 264%, superior ao apurado no trimestre anterior, passando de R\$ 13,91 milhões no 1T12, para R\$ 50,77 milhões no 2T12.

Receita Operacional

A receita operacional apresentou aumento de 8,29%, passando de R\$ 56,9 milhões no 1T12 para R\$ 61,6 milhões no 2T12, mantendo-se estável com relação ao trimestre anterior.

Custo Operacional

O custo com energia elétrica comprada para revenda apresentou um aumento de 109%, passando de R\$ 19,1 milhões no 1T12 para R\$ 39,9 milhões no 2T12, pois o custo da energia elétrica do mês de março só foi contabilizado em Abril, onerando assim o segundo trimestre em análise.

O custo do serviço prestado a terceiros aumentou 53%, passando de R\$ 4,5 milhões no 1T12 para R\$ 6,7 milhões no 2T12, principalmente devido ao custo de construção.

Despesa Operacional

A despesa com pessoal apresentou um aumento de 37,5%, passando de R\$ 6,0 milhões no 1T12 para R\$ 8,3 milhões no 2T12, devido principalmente ao Pagamento da PLR ocorrido no mês de maio de 2012.

As provisões diminuíram 6,12%, passando de R\$ 16,0 milhões no 1T12 para R\$ 15,0 milhões no 2T12, considerando-se que no 1T12 houve uma recuperação de Provisão de aproximadamente R\$ 6,5 milhões proveniente de ICMS, impactando positivamente no nosso resultado, sendo que no segundo trimestre não tivemos nenhuma recuperação de Despesa.

Resultado Financeiro

A principal variação foi decorrente das despesas financeiras que apresentaram aumento de 82%, principalmente devido aos juros, multas e atualização monetárias das parcelas de energia comprada para revenda (Junto à Eletronorte) que não estão sendo pagas desde outubro de 2007 e que vem se acumulando até os dias de hoje.

Informe aos Investidores

Dados de Mercado

1. Ativos de Geração - NA

2. Energia comprada para revenda

Sistema	Unidade	1T12	2T12
Eletronorte (GURI)	MWh	202.804	197.441
	R\$ milhões	35,20	34,27
Total	MWh	202.804	197.441
	R\$ milhões	35,20	34,27

3. Energia Vendida

Distribuição para	1T12		2T12	
	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh
Serviços de Utilidade Pública	4,88	21.492	5,68	25.430
Industrial	0,93	3.117	1,17	4.118
Residencial	27,07	70.857	27,11	72.262
Comercial	10,98	32.102	11,60	35.154
Outros	2,28	10.387	1,99	9.177
Total	46,14	137.955	47,55	146.141

4. Número de Unidades Consumidoras Atendidas

	1T12	2T12
Serviços de Utilidade Pública	63	63
Industrial	334	344
Residencial	76.908	78.667
Comercial	8.306	8.520
Outros	3.349	3.358
Total	88.960	90.952

5. Expansão da Rede – número de novas ligações

	1T12	2T12
	1.802	1.992

6. Quantidade de Subestações

	1T12	2T12
	3	3

7. Combustível usado para produção de energia elétrica

Capital

Tipo	Unidade métrica	1T12		2T12	
		Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões
Óleo Diesel	Litro	0	0	0	0

Informe aos Investidores

8. Perdas - %

	1T12		2T12	
Técnica	Comercial	Técnica	Comercial	
8,07	7,54	8,07	5,94	

9. Extensão da linha de Transmissão – em 30/06/2012

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

10. Extensão da linha de distribuição – em 30/06/2012

Linha	Extensão Km	Nível de Tensão kV	Data da Energização
	1.249,23	127/220V	
	70,53	69kv	
	37,82	34,5kv	
	1.656,44	13,8kv	

Total

11. DEC- Duração das paralisações – em horas

1T12	2T12
2,39	2,77

12. FEC – Frequência de paralisações – quantidade de paralisações

1T12	2T12
3,39	4,96

13. TMA – Tempo médio de atendimento – em minutos

1T12	2T12
57,52	61,03

14. Tarifa Média – R\$/MWh

1T12	2T12
334,52	325,315

Informe aos Investidores

15.Principais Investimentos – R\$ milhões

Projeto	1T12	2T12	Orçado 2012
Distribuição			
Ampliação RD Rural de Distribuição / Luz para Todos	2,03	1,54	7,75
Ampliação RD Urbana de Distribuição	1,32	3,58	15,41
Manutenção Sistema de Distribuição	0,45	1,14	6,39
Modernização de Adequação de Sistema Comercial e de Distribuição	0,04	0,21	5,28
Outros (Infraestrutura)			
Manutenção e Adequação de bens imóveis	0,00	0,27	0,93
Manutenção e Adequação de bens móveis	0,04	0,22	1,98
Manutenção e Adequação de ativos de Informática	0,29	2,77	10,06
Total	4,17	9,72	47,81

16.Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

Credor	Saldo em 31.03.12	Saldo em 30.06.12	Vencimento	Indexadores
Eletrobras	6,92	6,60	30/07/2016	10% aa
Eletrobras	0,49	2,3	30/10/2018	5% aa
Eletrobras	6,14	5,86	30/07/2016	10% aa
Eletrobras	1,65	1,57	30/08/2016	IGP-M + 10% aa
Eletrobras	0,21	0,20	30/09/2015	5% aa
Eletrobras	0,17	0,16	30/09/2015	5% aa
Eletrobras	0,42	0,40	30/12/2018	5% aa
Eletronorte	15,49	13,33	30/11/2013	IGP-M + 10% aa

17.Obrigações contratuais em 30/06/2012

Empréstimos e Financiamentos	2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	6,24	12,56	4,05	4,37	2,94	0,27

Contratos de Compra de Energia	1T12	2T12	*Orçado em 2012	2013	2014	2015	2016	Após 2016
	R\$ milhões	35,20	34,27	133,19	183,73	216,14	249,70	275,31
MWh	202.804	197.441		703.499	741.635	760.341	790.891	3.541.831

18.Inadimplência – faturas com atraso de mais de 120 dias – em 30/06/2012

Classe	R\$ milhões
Serviços de Utilidade Pública	6,20
Industrial	0,13
Residencial	0,30
Comercial	0,28
Outros	24,03
Total	30,94

Informe aos Investidores

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

19.1 Por tempo

Distribuição

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	19	19
6 a 10	51	51
11 a 15	01	01
16 a 20	01	01
21 a 25	25	25
Mais de 25	31	31
Total	128	128

Administração

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	24	24
6 a 10	89	89
11 a 15	04	04
16 a 20	00	00
21 a 25	14	14
mais de 25	25	25
Total	156	156

19.2 Por região

Estados da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Roraima	284	284

19.3 Por lotação

Lotação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
Campo	128	128
Administrativo	156	156

20. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada



Informe aos Investidores

	Operacional
1T12	182
2T12	182

21.Índice de Rotatividade

1T12	2T12
0,175%	0%

Informe aos Investidores

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.

Informe aos Investidores

Balancos Patrimoniais

(em milhares de Reais)

Ativo	30/06/2012	31/12/2011
Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	61.745	71.695
Remuneração dos investimentos	991	2.624
Ativos fiscais a compensar	1.204	811
Depósitos judiciais	1.713	1.672
	65.653	76.802
Não Circulante		
Realizável a Longo Prazo		
Ativos fiscais a compensar	2.318	2.376
	2.318	2.376
Investimentos	138.824	163.992
Imobilizado	39	47
Intangível	7	7
	141.188	166.422
Total do Ativo	206.840	243.224

Informe aos Investidores

Passivo	30/06/2012	31/12/2011
Circulante		
Remuneração aos acionistas	-	5.618
Contas a pagar - Eletrobras	362	204
Tributos e contribuições sociais	177	226
Obrigações estimadas	-	29
Outros	55	24
	594	6.101
Não Circulante		
Provisões para riscos fiscais	1.648	1.608
Imposto de renda e contrib. social diferidos	24.678	33.466
	26.327	35.074
Patrimônio Líquido		
Capital social	118.054	118.054
Reserva legal	2.325	2.325
Dividendo adicional proposto	-	16.854
Ajustes de avaliação patrimonial	47.758	64.816
Lucros acumulados	11.781	-
	179.918	202.049
Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	206.840	243.224

Informe aos Investidores

Demonstrações do Resultado

(em milhares de Reais)

	30.06.12	30.06.11
Receitas Operacionais		
Dividendos	9.198	12.592
Participação societária	2.686	2.683
	11.885	15.275
Despesas Operacionais		
Pessoal/honorários	(1.381)	(1.046)
Materiais e produtos	(38)	(42)
Viagens, condução e treinamento	(58)	(58)
Serviços de terceiros	(628)	(230)
Propaganda e publicidade	(585)	(321)
Tributos e contribuições	(77)	(79)
Aluguel, condomínio e IPTU	(42)	(34)
Provisões operacionais	-	(263)
Outras	(70)	(53)
	(2.879)	(2.125)
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro	9.005	13.150
Receitas (Despesas) Financeiras		
Receitas financeiras	3.663	3.329
Despesas financeiras	(815)	(596)
Resultado Financeiro	2.848	2.733
Resultado antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social	11.855	15.883
Imposto de renda e contribuição social	(180)	(435)
Lucro Líquido do Exercício	11.674	15.448
Lucro por ação		
Básico e Diluído	0,99238	1,31313

Informe aos Investidores

Demonstrações do Fluxo de Caixa

(em milhares de Reais)

	30.06.12	30.06.11
Atividades Operacionais		
Lucro líquido do exercício	11.674	15.448
Ajustes para reconciliar o lucro líquido com o caixa gerado pelas operações:		
Depreciação e amortização	8	5
Resultado de participações societárias	(2.686)	(2.683)
Provisões	-	320
Baixa de imobilizado	3	-
Sub total	8.999	13.090
(Acréscimos) decréscimos nos ativos operacionais		
Remuneração dos investimentos	(7.604)	(13.026)
Ativos fiscais a compensar	(335)	(241)
Outros créditos	-	(1.561)
	(7.939)	(14.828)
Acréscimos (decréscimos) nos passivos operacionais		
Tributos e contribuições sociais	(48)	46
Contas a pagar - Eletrobras	158	(314)
Obrigações estimadas	(29)	2
Outros	35	(6)
Provisão para riscos fiscais	-	100
	115	(172)
Fluxos de caixa das atividades operacionais	1.175	(1.910)
Atividades De Financiamento		
Pagamento de dividendos	(22.472)	(10.880)
Outros	107	-
Fluxos de caixa das atividades de financiamento	(22.365)	(10.880)
Atividades De Investimentos		
Aquisição de ativo imobilizado	(3)	(4)
Dividendos recebidos	11.243	16.892
Fluxos de caixa das atividades de investimentos	11.240	16.888
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(9.950)	4.098
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	71.695	58.677
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	61.745	62.775
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(9.950)	4.098

Análise do resultado

A Eletropar apresentou, no 2T12, lucro no montante de R\$ 2,2 milhões. O lucro foi 76,7% superior ao apresentado no 1T12, que totalizou R\$ 9,5 milhões.

No 2T12, a Eletropar obteve receita de dividendos, que totalizou R\$ 2,1 milhões, de suas investidas Energias do Brasil e CPFL Energia. A receita de dividendos reconhecida no 1T12 alcançou o montante de R\$ 7,1 milhões, e se originou de dividendos distribuídos pela investida Eletropaulo. Adicionalmente, o resultado positivo de equivalência patrimonial derivado de suas investidas CTEEP e EMAE, reconhecido, no 2T12, foi no montante de R\$ 1 milhão. No 1T12, o resultado positivo de equivalência patrimonial montou em R\$ 1,7 milhões.

No que se refere às despesas operacionais destaca-se, no 2T12, o crescimento das despesas com publicidade legal, originado principalmente, dos gastos com publicação das demonstrações financeiras de 2011, no valor de R\$ 0,5 milhões.

Em relação ao resultado financeiro, destaca-se, no 2T12 o reconhecimento da despesa com a atualização monetária, no valor de R\$ 0,7 milhões.

Dados

1. Investimentos em 30/06/2012

Empresa	Tipo	Quantidade	Participação (%)
CTEEP	PN	999.663	0,65%
Eletropaulo	PNB	2.095.644	1,25%
EMAE	PN	523.911	1,42%
Energias do Brasil	ON	495.227	0,31%
CPFL Energia	ON	1.703.600	0,18%

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

2.1 Por tempo

Tempo de trabalho na empresa (Anos)	1T12	2T12
Até 5	3	3
6 a 10	3	3
11 a 15	-	-
16 a 20	-	-
21 a 25	-	-
mais de 25	-	-
Total		

2.2 Por região

Estado da Federação	Nº de empregados	
	1T12	2T12
RJ	6	6

3. Mão-de-obra Contratada / Terceirizada

1T12	2T12
6	6