



# **Investco S.A.**

## Demonstrações Financeiras

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2012 e 2011

Investco S.A.

**Demonstrações financeiras  
Em 31 de dezembro de 2012 e 2011**

Conteúdo

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras	1 - 2
Balancos patrimoniais	3 - 4
Demonstrações de resultados	5
Demonstrações dos resultados abrangentes	6
Demonstrações dos fluxos de caixa	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	8
Demonstrações do valor adicionado	9
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras	10 - 32
Relatório da administração	33 - 37
Parecer do Conselho Fiscal	38
Declarações dos diretores sobre as demonstrações financeiras	39
Declarações dos diretores sobre o parecer dos auditores independentes	40

## RELATORIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Ao Conselho de Administração e Acionistas da  
Investco S.A.  
Miracema do Tocantins - TO

Examinamos as demonstrações financeiras da Investco S.A (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2012 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa, para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e demais notas explicativas.

### **Responsabilidade da administração sobre as demonstrações financeiras**

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB*, assim como pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

### **Responsabilidade dos auditores independentes**

Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas pelos auditores e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevante.

Uma auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da Companhia para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da Companhia. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

## Opinião sobre as demonstrações financeiras

Em nossa opinião as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Investco S.A. em 31 de dezembro de 2012, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

### Ênfase

Conforme descrito na nota explicativa 2.2(e), os bens do imobilizado da atividade de geração de energia no regime de produção independente são depreciados pelo seu prazo estimado de vida-útil, considerando-se os fatos e circunstâncias que estão mencionados na referida nota. À medida que novas informações ou decisões do órgão regulador ou do poder concedente sejam conhecidas, o atual prazo de depreciação desses ativos poderá ou não ser alterado. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esse assunto.

### Outros assuntos

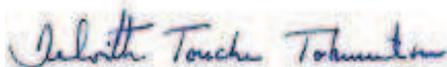
#### *Demonstrações do valor adicionado*

Examinamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2012, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira para companhias abertas, e como informação suplementar pelas IFRS que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

#### *Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior*

Exceto pelos efeitos das reclassificações apresentadas na nota explicativa 2.4 às demonstrações financeiras da Companhia, que não foram auditados por nós ou por outros auditores independentes, as informações e os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado de 29 de fevereiro de 2012, o qual não conteve nenhuma modificação.

São Paulo, 25 de fevereiro de 2013



DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes  
CRC nº 2 SP 011609/O-8



Lara Pasian  
Contadora  
CRC nº 1 SP 121517/O-3  
S/TO

**INVESTCO S.A.**  
**BALANÇOS PATRIMONIAIS EM**  
 (Em milhares de reais)

<b>ATIVO</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2012</b>	<b>31/12/2011</b>
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	6.023	3.314
Rendas a receber	6	22.779	16.870
Concessionárias	5	549	582
Impostos e contribuições sociais	7	28.848	22.468
Estoques	10	3.729	4.696
Cauções e depósitos vinculados	11	19	
Despesas pagas antecipadamente		5	664
Outros créditos		79	172
		<u>62.031</u>	<u>48.766</u>
<b>Não circulante</b>			
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8		8.140
Cauções e depósitos vinculados	11	1.117	1.193
		<u>1.117</u>	<u>9.333</u>
Imobilizado	12	1.286.836	1.317.098
Intangível	13	26.138	26.862
		<u>1.312.974</u>	<u>1.343.960</u>
<b>Total do ativo</b>		<u><b>1.376.122</b></u>	<u><b>1.402.059</b></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

**INVESTCO S.A.**  
**BALANÇOS PATRIMONIAIS EM**  
(Em milhares de reais)

<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2012</b>	<b>31/12/2011</b>
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	14	4.850	3.220
Impostos e contribuições sociais	7	49.653	39.561
Dividendos	22	43.330	16.011
Partes relacionadas	9		54.752
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	15	11.849	60.989
Benefícios pós-emprego	20	19	12
Obrigações estimadas com pessoal	18	2.286	1.365
Encargos regulamentares e setoriais	16	348	158
Uso do bem público	17	3.894	3.634
Provisões	19	7.496	8.519
Outras contas a pagar		416	268
		<u>124.141</u>	<u>188.489</u>
<b>Não circulante</b>			
Impostos e contribuições sociais diferidos	8	14.756	
Empréstimos e financiamentos	15	73.624	75.113
Benefícios pós-emprego	20	551	243
Partes relacionadas	9	487	132
Encargos regulamentares e setoriais	16	334	41
Uso do bem público	17	39.612	37.814
Provisões	19	13.078	14.758
		<u>142.442</u>	<u>128.101</u>
<b>Patrimônio Líquido</b>			
Capital social	21.1	804.459	804.459
Reservas de capital	21.3	14.473	14.473
Reservas de lucros	21.3	290.607	266.537
		<u>1.109.539</u>	<u>1.085.469</u>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<u><b>1.376.122</b></u>	<u><b>1.402.059</b></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**INVESTCO S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO**  
(Em milhares de reais)

	<b>Nota</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Receitas</b>	23	253.805	200.353
<b>Custo da produção e do serviço de energia elétrica</b>			
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	24		
Energia elétrica comprada para revenda		(142)	(129)
Encargos de uso da rede elétrica		(1.386)	(1.297)
		<b>(1.528)</b>	<b>(1.426)</b>
<b>Custo de operação</b>	24		
Pessoal		(6.766)	(5.423)
Materiais e serviços de terceiros		(4.863)	(5.691)
Depreciações e amortizações		(35.446)	(34.712)
Outros custos de operação		(69)	(91)
		<b>(47.144)</b>	<b>(45.917)</b>
		<b>(48.672)</b>	<b>(47.343)</b>
		<b>205.133</b>	<b>153.010</b>
<b>Lucro bruto</b>			
<b>Despesas e Receitas operacionais</b>	24		
Despesas com vendas		(22)	(84)
Despesas gerais e administrativas		(16.862)	(11.697)
Depreciações e amortizações		(585)	(217)
Outras despesas e receitas operacionais		(2.612)	(1.814)
		<b>(20.081)</b>	<b>(13.812)</b>
		<b>185.052</b>	<b>139.198</b>
<b>Resultado antes de resultado financeiro e tributos</b>			
Receitas financeiras		1.955	6.255
Despesas financeiras		(32.257)	(30.272)
<b>Resultado financeiro</b>	25	<b>(30.302)</b>	<b>(24.017)</b>
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>		<b>154.750</b>	<b>115.181</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes		(37.695)	(33.743)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(22.938)	2.866
	26	<b>(60.633)</b>	<b>(30.877)</b>
<b>Resultado líquido do exercício</b>		<b>94.117</b>	<b>84.304</b>
Atribuível aos acionistas		94.117	84.304
<b>Resultado por ação atribuível aos acionistas</b>			
Resultado básico por ação (Reais / Ação)	27		
ON		0,06121	0,05483
PNR		0,03889	0,03484
PNA		0,00248	0,00222
PNB		0,00078	0,00070
PNC		0,01631	0,01461
Resultado diluído por ação (Reais / Ação)	27		
ON		0,06121	0,05483
PNR		0,03889	0,03484
PNA		0,00248	0,00222
PNB		0,00078	0,00070
PNC		0,01631	0,01461

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**INVESTCO S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO**  
(Em milhares de reais)

	<b>Nota</b>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Lucro líquido do exercício		94.117	84.304
Outros resultados abrangentes	21.3.2		
Ganhos e perdas atuariais - Benefícios pós-emprego		(125)	(260)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		42	89
<b>Resultado abrangente do exercício</b>		<b>94.034</b>	<b>84.133</b>
Atribuível aos acionistas controladores		94.034	84.133

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**INVESTCO S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO**  
(Em milhares de reais)

	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		<b>Reclassificado</b>
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	154.750	115.181
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais		
Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perdas líquidas	(22)	9
Depreciações e amortizações	36.031	34.929
Valor residual do ativo imobilizado e intangível baixados	197	14.247
Juros e atualizações monetárias dos contratos de mútuos	4.027	5.826
Despesas pagas antecipadamente	815	846
Encargos de dívidas e variações monetárias sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	20.329	14.530
Uso do bem público - atualização monetária e AVP	5.470	8.204
Provisão para plano de benefícios pós-emprego	(79)	(89)
Provisões (reversões) e atualizações monetárias cíveis, fiscais e trabalhistas	3.587	2.094
Provisões para licenças ambientais - atualização monetária e AVP	898	791
Encargos regulamentares e setoriais - provisão e atualização monetária	277	31
Impostos e contribuições sociais - atualização monetária	(15)	(231)
Outros		(4.720)
	<b>226.265</b>	<b>191.648</b>
<b>(Aumento) diminuição de ativos operacionais</b>		
Concessionárias	55	(54)
Impostos e contribuições sociais compensáveis	(2.395)	(8.270)
Estoques	967	(4.696)
Cauções e depósitos vinculados	57	(573)
Despesas pagas antecipadamente	(156)	(785)
Rendas a receber	(5.909)	(4.881)
Outros ativos operacionais	93	(99)
	<b>(7.288)</b>	<b>(19.358)</b>
<b>Aumento (diminuição) de passivos operacionais</b>		
Fornecedores	1.630	1.191
Outros tributos e contribuições sociais	3.500	11.437
Benefícios pós-emprego	269	85
Obrigações estimadas com pessoal	921	41
Encargos regulamentares e setoriais	206	7
Provisões	(7.188)	(6.346)
Outros passivos operacionais	148	13
	<b>(514)</b>	<b>6.428</b>
<b>Caixa (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais</b>	<b>218.463</b>	<b>178.718</b>
Imposto de renda e contribuição social pagos	(41.018)	(30.920)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais</b>	<b>177.445</b>	<b>147.798</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Adições ao Imobilizado e Intangível	(6.484)	(19.549)
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento</b>	<b>(6.484)</b>	<b>(19.549)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
Partes relacionadas	(58.424)	149
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(35.458)	(23.896)
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures		10.000
Amortização do principal de empréstimos, financiamentos e debêntures	(56.655)	(101.016)
Encargos de dívidas líquido de derivativos	(14.303)	(10.803)
Uso do bem público	(3.412)	(3.281)
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de financiamento</b>	<b>(168.252)</b>	<b>(128.847)</b>
<b>(Redução) aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>2.709</b>	<b>(598)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	6.023	3.314
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	3.314	3.912
	<b>2.709</b>	<b>(598)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**INVESTCO S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2012 E 2011**  
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reservas de capital	Reservas de lucros	Outros resultados abrangentes	Lucros acumulados	Total
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2011</b>	<b>804.459</b>	<b>14.473</b>	<b>202.426</b>	-	-	<b>1.021.358</b>
Lucro líquido do exercício					84.304	84.304
Destinação do lucro						
Constituição de reserva legal			4.215		(4.215)	-
Reserva de retenção de lucros			60.067		(60.067)	-
Dividendos intermediários (JSCP)					(18.300)	(18.300)
Dividendos propostos					(1.722)	(1.722)
Outros resultados abrangentes						
Ganhos e perdas atuariais - Benefícios pós-emprego				(260)		(260)
Imposto de renda e contribuição social diferidos				89		89
Transferência para Reserva de lucros		(171)		171		-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2011</b>	<b>804.459</b>	<b>14.473</b>	<b>266.537</b>	-	-	<b>1.085.469</b>
Ajuste de Avaliação Patrimonial						
Dividendo adicional aprovado - AGO 12/04/2012			(22.053)			(22.053)
Lucro líquido do exercício					94.117	94.117
Destinação do lucro						
Constituição de reserva legal			4.706		(4.706)	-
Dividendos intermediários (JSCP)					(47.911)	(47.911)
Dividendo adicional proposto			41.500		(41.500)	-
Outros resultados abrangentes						
Ganhos e perdas atuariais - Benefícios pós-emprego				(125)		(125)
Imposto de renda e contribuição social diferidos				42		42
Transferência para Reserva de lucros		(83)		83		-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2012</b>	<b>804.459</b>	<b>14.473</b>	<b>290.607</b>	-	-	<b>1.109.539</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**INVESTCO S.A.**  
**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**  
**EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO**  
 (Em milhares de reais)

	<b>2012</b>	<b>2011</b>
		<b>Reclassificado</b>
<b>Geração do valor adicionado</b>	286.891	244.000
Receita operacional	280.422	220.839
Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perdas líquidas	(22)	(9)
Receita relativa à construção de ativos próprios	6.484	23.170
Outras receitas	7	
<b>(-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(26.060)</b>	<b>(37.643)</b>
Custos da energia comprada	(157)	(142)
Encargos de uso da rede elétrica	(1.527)	(1.429)
Materiais	(3.699)	(14.910)
Serviços de terceiros	(17.268)	(21.056)
Outros custos operacionais	(3.409)	(106)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>260.831</b>	<b>206.357</b>
<b>Retenções</b>		
Depreciações e amortizações	(37.272)	(36.699)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>	<b>223.559</b>	<b>169.658</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		
Receitas financeiras	1.955	6.255
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>225.514</b>	<b>175.913</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>		
Pessoal		
Remuneração direta	8.901	7.936
Benefícios	1.542	1.100
FGTS	567	505
Impostos, taxas e contribuições		
Federais	87.421	51.205
Estaduais	67	22
Municipais	109	106
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	32.257	30.273
Aluguéis	533	462
Remuneração de capital próprio		
Juros sobre capital próprio	47.911	18.300
Dividendos		1.722
	<b>179.308</b>	<b>111.631</b>
Lucros retidos	46.206	64.282
	<b>225.514</b>	<b>175.913</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012 e 2011**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**1 Contexto operacional**

A Investco S.A. (Companhia ou Investco), sociedade anônima de capital aberto, com sede em Tocantins, tem como objeto social estudos, planejamentos, projetos, constituição e exploração dos sistemas de produção, transmissão, transformação, distribuição e comércio de energia elétrica, especialmente a exploração dos ativos da Usina Hidrelétrica Luís Eduardo Magalhães e Sistema de Transmissão Associado (UHE Lajeado), localizados nos municípios de Lajeado e Miracema do Tocantins, no Estado do Tocantins, nos termos do Contrato de Concessão de Uso de Bem Público nº 05/97 - Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL (Contrato de Concessão).

**1.1 Concessão**

A Companhia detém o direito de exploração dos ativos da referida usina pelo prazo de 35 anos, contados a partir da data de sua publicação no Diário Oficial ocorrida em 15 de janeiro de 1998 com vigência até 15 de janeiro de 2033, podendo ser prorrogado nas condições que forem estabelecidas, mediante requerimento das concessionárias. A referida usina encontra-se em operação com cinco turbinas, cada uma com potência de 180,5 MW, representando uma potência total instalada de 902,5 MW e assegurada de 701,4 MW.

Da potência e energia asseguradas, a Companhia deverá destinar 617,48 MW e 2.877.660 MWh/ano até o prazo final deste contrato para venda às empresas concessionárias de serviços públicos de distribuição. Caso a Companhia não consiga entregar essa quantidade de energia, deverá ressarcir os agentes de mercado com os quais tem compromissos.

No advento do termo final do Contrato, todos os bens e instalações vinculados a Usina Hidrelétrica passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados e ainda não amortizados, desde que autorizados pela ANEEL, e apurados em auditoria da mesma.

A Companhia é titular exclusiva dos ativos que compõem a UHE Lajeado, mas não é titular exclusiva do Contrato de Concessão. A concessão da UHE Lajeado é compartilhada entre CEB Lajeado S.A., titular de 19,80%, Lajeado Energia S.A., titular de 72,27%, Paulista Lajeado Energia S.A., titular de 6,93% e a Investco, titular de 1%. Portanto, as referidas empresas, em conjunto com a Investco, são as concessionárias da UHE Lajeado.

A energia elétrica gerada pela UHE Lajeado é utilizada e comercializada, na condição de "Produtor Independente", nos termos do Contrato de Concessão, pelas citadas concessionárias, na proporção de suas participações.

Foi celebrado contrato de arrendamento dos ativos da UHE Lajeado com as concessionárias da UHE Lajeado (Nota 6), nos termos do qual o arrendamento é proporcional à participação das concessionárias no Contrato de Concessão. Assim, além da receita auferida pela comercialização da energia elétrica na proporção de sua participação, a Companhia tem como fonte de receita o próprio arrendamento dos ativos da UHE Lajeado.

**Uso do bem público**

Como pagamento pelo uso do bem público objeto deste Contrato, a Companhia recolherá à União, a partir da entrada em operação da primeira unidade geradora e enquanto estiver na exploração do Aproveitamento Hidrelétrico, valores anuais, em parcelas mensais, correspondente a 1/12 (um doze avos) do valor de R\$1.045, corrigidos anualmente pela variação do Índice Geral de Preços do Mercado - IGP-M. A falta de pagamento de seis parcelas mensais consecutivas implicará, a juízo da ANEEL, a caducidade da concessão.

**Pesquisa e Desenvolvimento - P&D**

A Companhia aplicará, anualmente, o montante de, no mínimo, um por cento (1%) de sua receita operacional líquida em pesquisa e desenvolvimento no setor elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria. Nota (16.1)

**2 Base de preparação e práticas contábeis**

**2.1 Base de preparação**

**2.1.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras da Companhia estão preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, e incorporam as mudanças introduzidas pelas Leis nº 11.638/07 e nº 11.941/09, complementadas pelos novos pronunciamentos, interpretações e orientações do Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, aprovados por Resoluções do Conselho Federal de Contabilidade - CFC e deliberações da Comissão de Valores Mobiliários - CVM e estão em conformidade com as *International Financial Reporting Standards* - IFRS, emitidas pelo *International Accounting Standards Board* - IASB e legislação específica emanada pela ANEEL, quando esta não for conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A Administração da Companhia autorizou a conclusão das demonstrações financeiras em 25 de fevereiro de 2013.

**2.1.2 Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros não derivativos mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

**2.1.3 Moeda funcional e moeda de apresentação**

As demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## 2.2 Resumo das principais práticas contábeis

As práticas contábeis descritas em detalhes abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente para os exercícios apresentados nessas demonstrações financeiras.

### a) Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4)

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários, e os investimentos de curto prazo com liquidez imediata, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, com baixo risco de variação no valor de mercado, sendo demonstrados pelo valor justo que equivale ao custo acrescido de juros auferidos até a data do balanço.

### b) Concessionárias (Nota 5)

Refere-se à venda de energia conforme contrato bilateral de compra e venda de energia elétrica e negociação de venda na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

### c) Rendas a receber (Nota 6)

Incluem os valores de arrendamento dos ativos da UHE Lajeado com as demais concessionárias da UHE Lajeado, contabilizados de acordo com o regime de competência.

### d) Estoques (Nota 10)

Os materiais utilizados na operação e manutenção da prestação dos serviços são registrados ao custo médio de aquisição, não excedendo ao valor de mercado.

### e) Imobilizado (Nota 12)

São contabilizados pelo custo de aquisição acrescidos de impostos não recuperáveis sobre a compra, quaisquer custos diretamente atribuíveis para colocar o ativo no local e condição necessárias para o funcionamento conforme pretendido pela Administração, e deduzidos da depreciação acumulada. Também fazem parte do custo do imobilizado os juros relativos aos empréstimos e financiamentos obtidos de terceiros, capitalizados durante a sua fase de construção, deduzidos das receitas financeiras dos recursos de terceiros não aplicados, quando aplicável.

A base para o cálculo da depreciação é o valor depreciável (custo menos valor residual) do ativo. A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear de acordo com a vida útil estimada de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que melhor reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. As taxas de depreciação para os ativos de usinas hidrelétricas estão de acordo com a Resolução Normativa nº 474/12, emitida pela ANEEL, onde novas taxas anuais de depreciação para os ativos em serviço foram estabelecidas, a partir de 1º de Janeiro de 2012, alterando as tabelas I e XVI do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, aprovado pela Resolução Normativa nº 367/09. As taxas de depreciação refletem a vida útil dos ativos e são as utilizadas pela Companhia para a depreciação dos seus ativos imobilizados.

O valor residual é o saldo remanescente do ativo ao final da concessão, pois, conforme estabelecido em contrato assinado entre a Companhia e a União, ao final da concessão os ativos serão revertidos para a União que, por sua vez, indenizará a Companhia pelos ativos ainda não totalmente depreciados. A Companhia, entende que existe o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados e reversíveis, suportada por seus assessores legais e considerando os fatos e circunstâncias disponíveis no momento. Eventuais alterações serão acompanhadas e analisados os seus impactos se existentes.

Os métodos de depreciação e valores residuais são revistos a cada encerramento de exercício financeiro e eventuais ajustes são reconhecidos como mudança de estimativas contábeis.

### f) Ativos de infraestrutura vinculados à concessão

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/57, os ativos de infraestrutura utilizados na geração, são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

A Resolução ANEEL nº 20/99, regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada, para aplicação na concessão.

### g) Ativo intangível (Nota 13)

Os ativos intangíveis compreendem os gastos na implementação de *softwares*, desenvolvimento de projetos e o direito de concessão - uso do bem público. Os seguintes critérios são aplicados:

- *Softwares*: são mensurados pelo custo total de aquisição, menos as despesas de amortização.
- Desenvolvimento de projetos: são reconhecidos como ativos a partir da fase de desenvolvimento desde que cumpram com os requisitos definidos no CPC 04 (R1).
- Direito de concessão - Uso do bem público: refere-se ao direito de exploração do aproveitamento hidrelétrico e sistema de transmissão associado à UHE. É constituído pelo valor justo total do direito relacionado com o Uso do bem público até o final do contrato de concessão, e amortizado pelo prazo do contrato de concessão.

Amortização é calculada sobre o valor do ativo, sendo esta reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação às vidas úteis estimadas de ativos intangíveis, a partir da data em que estes estão disponíveis para uso, já que esse método é o que melhor reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo.

### h) Licenças Ambientais (Notas 13 e 19)

As licenças prévias e de instalação, obtidas na fase do planejamento e instalação do empreendimento, consecutivamente, são reconhecidas como custo da usina, mais especificamente como custo das barragens, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE da ANEEL, e depreciadas pela vida útil dessas barragens. Já as licenças de operação, obtidas após a entrada em operação dos empreendimentos, caso os custos ambientais associados à obtenção dessas licenças sejam pagos antes da obtenção efetiva da licença, o valor desembolsado é registrado como ativo intangível - licenças de operação e amortizado pelo prazo da vigência da licença. Se a licença for obtida antes dos desembolsos, no momento inicial da vigência da licença o custo estimado desses desembolsos é provisionado e é registrado um ativo intangível - licenças de operação e amortizado pelo prazo de vigência da licença.

**i) Redução ao valor recuperável**

**Ativo financeiro**

São avaliados ao final de cada exercício quanto a sua recuperabilidade. São considerados ativos não recuperáveis quando há evidências de que um ou mais eventos tenham ocorrido após o reconhecimento inicial do ativo financeiro e que eventualmente tenha resultado em efeitos negativos no fluxo estimado de caixa futuro do investimento.

**Ativo não financeiro**

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido do imobilizado e ativos intangíveis, para identificar se houve evidências de perdas não recuperáveis ou que ocorreram eventos ou alterações nas circunstâncias que indicassem que o valor contábil pode não ser recuperável.

Quando tais evidências são identificadas e o valor contábil líquido excede o valor recuperável, é constituída provisões ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável.

Os ativos intangíveis com vida útil indefinida têm a recuperação do seu valor testada anualmente, independentemente de haver indicadores de perda de valor, quando aplicável.

**j) Demais ativos circulante e não circulante**

São demonstrados aos valores de custo ou realização, incluindo, quando aplicável, os rendimentos auferidos até a data do balanço.

**k) Fornecedores (Nota 14)**

Inclui, principalmente, os saldos a pagar aos fornecedores de materiais, serviços, de energia elétrica e de encargos de uso da rede elétrica.

**l) Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas (Nota 15)**

Os empréstimos e financiamentos são demonstrados pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa de juros efetiva.

**m) Provisões (Nota 19)**

São reconhecidas no balanço em decorrência de um evento passado, quando é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação e que possa ser estimada de maneira confiável. As provisões são registradas com base nas melhores estimativas do risco envolvido.

**n) Demais passivos circulante e não circulante**

São demonstrados pelos valores conhecidos ou exigíveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, variações monetárias e cambiais incorridos até a data do balanço.

**o) Imposto de renda e contribuição social (Notas 7, 8 e 26)**

O imposto de renda registrado no resultado é calculado com base nos resultados tributáveis (lucro ajustado), às alíquotas aplicáveis segundo a legislação vigente - 15%, acrescida de 10% sobre o resultado tributável que exceder R\$240 anuais. A contribuição social registrada no resultado é calculada com base nos resultados tributáveis (lucro ajustado), através da aplicação da alíquota de 9%.

O imposto de renda e contribuição social diferidos ativos e passivos foram registrados sobre os prejuízos fiscais, base negativa de contribuição social, diferenças temporárias e eventos decorrentes da Lei nº 11.638/07 RTT, considerando as alíquotas vigentes dos citados tributos, de acordo com as disposições da Deliberação CVM nº 599/09 e Instrução CVM nº 371/02, e consideram o histórico de rentabilidade e a expectativa de geração de lucros tributáveis futuros fundamentada em estudo técnico de viabilidade.

A partir da edição do Pronunciamento Técnico CPC 32 o imposto de renda e contribuição social diferidos ativos e passivos são apresentados pelo seu montante líquido.

As despesas com Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no Patrimônio líquido ou em Outros resultados abrangentes.

A Companhia para fins de apuração do lucro tributável e seus efeitos sobre as demonstrações financeiras, considerou a adoção do Regime Tributário de Transição - RTT, conforme determinado na MP nº 449/08 (convertida na Lei nº 11.941/09).

**p) Benefícios pós-emprego (Nota 20)**

A Companhia possui planos de benefícios a empregados dos tipos Contribuição definida e Benefício definido. A descrição dos principais planos de benefícios concedidos aos empregados estão descritas na nota de Benefício pós-emprego.

Os valores são registrados de acordo com os termos da Deliberação CVM nº 600/09. Os custos e o passivo atuarial dos planos do tipo Benefício definido são determinados anualmente com base em avaliação realizada por atuários independentes segundo o Método do Critério Unitário Projetado, sendo a última efetuada para a data-base 31 de dezembro de 2012.

Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de Benefício definido são reconhecidos no exercício em que ocorrem diretamente no Patrimônio líquido na rubrica Outros resultados abrangentes.

As obrigações dos planos do tipo Contribuição definida são reconhecidas como despesa de pessoal no resultado do exercício em que os serviços são prestados.

**q) Uso do bem público (Nota 17)**

É um instrumento financeiro reconhecido inicialmente ao valor presente calculado pela taxa implícita do projeto, e atualizado pelo IGP-M incorrido até a data do balanço.

**r) Capital social (Nota 21)**

Ações ordinárias são classificadas como Capital social, sendo reconhecidos como dedução ao Patrimônio líquido quaisquer custos atribuíveis à emissão de ações e opções de ações, líquido de quaisquer efeitos tributários.

Ações preferenciais são classificadas como Patrimônio líquido caso não sejam resgatáveis ou somente resgatáveis por opção da Companhia. Não dão direito a voto, possuindo preferência na liquidação da sua parcela do Capital social.

**s) Dividendos (Nota 22)**

A distribuição de dividendos e juros sobre capital próprio é reconhecida como um passivo nas demonstrações financeiras da Companhia ao final do exercício, com base em seu estatuto social. Qualquer valor acima do mínimo obrigatório somente é reconhecido na data em que são aprovados em Assembleia Geral. O benefício fiscal dos juros sobre capital próprio é reconhecido na demonstração de resultado.

**t) Apuração do resultado**

O resultado é apurado em conformidade com o regime de competência.

**u) Reconhecimento de receita**

**• Receita operacional**

A receita é reconhecida no resultado quando todos os riscos e benefícios inerentes são transferidos para o comprador. A receita de arrendamento dos ativos da UHE Lajeado e de suprimento de energia é reconhecida no resultado em função da sua realização. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização.

O faturamento do contrato de arrendamento dos ativos e o de suprimento de energia elétrica para todas as concessionárias é efetuado mensalmente.

**• Receitas e despesas financeiras**

As receitas financeiras abrangem receitas de juros auferidos em aplicações financeiras, ganhos nos instrumentos de *hedge*, quando aplicável, acréscimos moratórios incidentes sobre a energia vendida, que são reconhecidos no resultado.

As despesas financeiras abrangem despesas com juros, variações monetárias, empréstimos e financiamentos, ajustes a valor presente, que estão reconhecidos no resultado.

**v) Resultado por ação (Nota 27)**

O resultado básico por ação é calculado utilizando o resultado do exercício atribuível aos acionistas da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo exercício. O resultado por ação diluído é calculado pelos mesmos indicadores, sendo a média das ações em circulação ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluidor, conforme CPC 41 - Resultado por Ação, aprovado pela Deliberação CVM n° 636/10. Não existe diferença entre o resultado básico por ação e o resultado diluído.

**w) Uso de estimativas e julgamentos**

Na elaboração das demonstrações financeiras, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e práticas contábeis internacionais, é requerido que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam os ativos, passivos, receitas e despesas.

Os resultados finais dessas transações e informações, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes, podem diferir dessas estimativas, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A Companhia revisa as estimativas e premissas pelo menos trimestralmente, exceto quanto ao plano de Benefícios pós-emprego, que é revista semestralmente.

As principais estimativas relacionadas às demonstrações financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de: Provisão para créditos de liquidação duvidosa; Transações realizadas no âmbito da CCEE; Recuperação do imposto de renda e contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias; Recuperação dos ativos (*impairment*); Mensuração de instrumentos financeiros; Provisões fiscais, cíveis e trabalhistas; e Provisões necessárias para custos relacionados a licenças ambientais e plano de Benefícios pós-emprego.

**x) Instrumentos financeiros (Nota 28)**

Instrumentos financeiros são quaisquer transações que dão origem a um ativo ou passivo financeiro ou, ainda, instrumento de patrimônio de outra companhia. Estes instrumentos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido ou deduzido de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis. Posteriormente ao reconhecimento inicial, são mensurados conforme descrito abaixo:

**• Instrumentos financeiros ao valor justo por meio do resultado**

Um instrumento é classificado pelo valor justo por meio do resultado se for mantido para negociação, ou seja, designado como tal quando do reconhecimento inicial. Os instrumentos financeiros são registrados pelo valor justo através do resultado se a Companhia gerencia esses investimentos e toma as decisões de compra e venda com base em seu valor justo de acordo com a estratégia de investimento e gerenciamento de risco documentado por ela. Após reconhecimento inicial, custos de transação atribuíveis são reconhecidos nos resultados quando incorridos.

**• Empréstimos e recebíveis**

São designados para essa categoria somente os ativos não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis que não estão cotados em um mercado ativo, reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custo de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, os empréstimos e recebíveis são medidos pelo método do custo amortizado através do método dos juros efetivos, decrescidos de qualquer perda por redução ao valor recuperável.

**y) Contratos de arrendamento**

Os arrendamentos nos quais uma parcela significativa dos riscos e benefícios da propriedade é retida pelo arrendador são classificados como arrendamentos operacionais. Os pagamentos efetuados para arrendamentos operacionais (líquidos de quaisquer incentivos recebidos do arrendador) são debitados à demonstração do resultado pelo método linear, durante o período do arrendamento.

**z) Demonstrações do Valor Adicionado**

A Companhia elaborou Demonstrações do Valor Adicionado - DVA nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das demonstrações financeiras, conforme práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis às companhias abertas, enquanto para IFRS representam informação financeira adicional.

### 2.3 Adoção das Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) novas e revisadas

Algumas normas e emendas das normas e interpretações emitidas pelo IASB ainda não entraram em vigor para o exercício findo em 31 de dezembro de 2012, portanto não foram aplicadas na preparação dessas demonstrações financeiras.

O CPC ainda não editou os respectivos pronunciamentos e modificações correspondentes às IFRS novas e revisadas e à IFRIC apresentadas anteriormente. Em decorrência do compromisso do CPC e da CVM de manter atualizado o conjunto de normas emitido com base nas atualizações feitas pelo IASB, é esperado que esses pronunciamentos e modificações sejam editados pelo CPC e aprovados pela CVM até a data de sua aplicação obrigatória.

#### Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas pelo IASB e ainda não adotadas pela Companhia

##### IFRS 9 - Instrumentos Financeiros

A IFRS 9 - Instrumentos Financeiros, aborda a classificação, a mensuração e o reconhecimento de ativos e passivos financeiros. A IFRS 9 foi emitida em novembro de 2009 e revista em outubro de 2010, substituindo os trechos da IAS 39 relacionados à classificação e mensuração de instrumentos financeiros. Esta norma requer a classificação dos ativos financeiros, no reconhecimento inicial, em duas categorias: mensurados ao valor justo e mensurados ao custo amortizado. A base de classificação depende do modelo de negócios da entidade e das características contratuais do fluxo de caixa dos instrumentos financeiros. Nos passivos financeiros, a principal mudança é a de que nos casos em que a opção de valor justo é adotada, o valor decorrente desta mudança no valor justo devido ao risco de crédito da própria entidade é registrada em outros resultados abrangentes e não na demonstração dos resultados, exceto quando resultar em descasamento contábil. A Companhia está avaliando o impacto desta norma, sendo a mesma aplicável a partir de 1º de janeiro de 2015.

#### Revisões de Pronunciamentos e Interpretações já emitidos anteriormente ocorridas no exercício de 2012 e Novos Pronunciamentos, com adoção requerida para 01 de janeiro de 2013

##### CPC 33 (R1) - Benefícios a Empregados (IAS 19)

A revisão contempla substancialmente alterações introduzidas no texto da IAS 19. As principais modificações desta norma referem-se aos planos de benefícios definidos. Eliminação da utilização do "método do corredor" passando a vigorar somente o reconhecimento integral dos ganhos e perdas atuariais na data das demonstrações contábeis em Outros Resultados Abrangentes, prática esta já utilizada pela Companhia desde a adoção inicial ao IFRS, em 2010. Além do reconhecimento integral no resultado dos custos dos serviços passados, e a despesa/receita financeira do plano que passa a ser reconhecida pelo valor líquido com base na taxa de desconto. As modificações à IAS 19 são efetivas para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2013 e exigem adoção retroativa. Os impactos esperados são relacionados ao reconhecimento imediato dos custos dos serviços passados como despesa quando da alteração do plano em substituição do diferimento contra o resultado.

Os impactos estimados são de uma redução no balanço de abertura de 1º de janeiro de 2012 no valor de R\$425 e aumento na despesa de Pessoal do exercício de 2012 em R\$406, quando apresentado de forma comparativa com as demonstrações financeiras para o exercício a findar em 31 de dezembro de 2013. Em contrapartida, a amortização de custo do serviço passado no valor de R\$19 por ano que ocorreria, no prazo médio, por mais 21 exercícios não impactará mais a despesa.

##### CPC 46 Mensuração do Valor Justo (IFRS 13)

A IFRS 13 apresenta uma base única de orientação para as mensurações do valor justo e divulgações dessa informação. As divulgações quantitativas e qualitativas, com base na hierarquia de valor justo de três níveis atualmente exigidos para instrumentos financeiros serão complementadas de modo a incluir todos os ativos e passivos em seu escopo. A Administração da Companhia entende que a adoção dessa nova norma possa afetar certos valores reportados nas demonstrações financeiras e resultar em divulgações mais abrangentes nas demonstrações financeiras. Essa norma tem vigência para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2013.

#### Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis e adotadas pela Companhia

##### CPC 30 (R1) – Receitas (IAS 18)

A revisão deste pronunciamento introduziu as últimas alterações realizadas nas normas internacionais, bem como efetuou ajustes e esclarecimentos a fim de sanar eventuais dúvidas quanto aos reflexos contábeis oriundos da harmonização contábil para aplicação das IFRS no Brasil. A Companhia avaliou a revisão deste CPC e não houve impacto significativo nas demonstrações financeiras.

##### CPC 40 (R1) Instrumentos Financeiros: Evidenciação (IFRS 7)

A proposta de revisão deste pronunciamento é decorrente substancialmente de compatibilizações de texto com o objetivo de produzir os mesmos reflexos contábeis que a aplicação do IFRS 7. A presente revisão enfatiza divulgações qualitativas no contexto de divulgações quantitativas permitindo que os usuários façam uma associação com as divulgações relacionadas e desse modo formem um entendimento amplo acerca da natureza e da extensão dos riscos advindos dos instrumentos financeiros. Alterou também as divulgações requeridas para ajudar os usuários de demonstrações contábeis a avaliarem as exposições a riscos relativas a transferências de ativos financeiros e o efeito desses riscos sobre a posição financeira da entidade. Esta revisão não contempla as alterações decorrentes do IFRS 9, que somente tem vigência obrigatória pelo IASB em 1º de janeiro de 2015.

##### ICPC 08 (R1) – Contabilização de Pagamento de Dividendos

A revisão desta interpretação tem como objetivo complementar o documento original, através da inclusão de tópicos da legislação societária brasileira (Lei nº 6.404/76) em relação à contabilização da proposta de pagamento de dividendos ou juros sobre o capital próprio aos acionistas ou sócios. A interpretação incorporou os conceitos do CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes e, classifica que: os dividendos intermediários, os dividendos fixos e mínimos devidos aos acionistas preferencialistas e os lucros destinados à distribuição como dividendo obrigatório (inclusive sob a forma de JSCP), representam de fato uma obrigação presente na data das demonstrações financeiras, por representarem uma obrigação legal, ainda que os dividendos sejam declarados após o período contábil a que se referem as demonstrações financeiras. A parcela remanescente de lucro a distribuir deve figurar como uma retenção de lucro, em conta específica, até à sua aprovação em Assembleia Geral.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012 e 2011**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**2.4 Reclassificações do exercício de 2011**

Para fins de comparabilidade foram feitas as seguintes reclassificações nos valores anteriormente apresentados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011:

**2.4.1 Balanço Patrimonial**

De acordo com o CPC 33, foi reclassificado o saldo de ganhos e perdas atuarias líquidos de Imposto de renda e Contribuição social diferidos no valor de R\$171 da rubrica de Outros resultados abrangentes para a rubrica de Reserva de lucros.

**2.4.2 Demonstração do Fluxo de Caixa**

Reclassificação dos encargos regulamentares e setoriais, no valor de R\$34 inicialmente alocado no resultado das atividades operacionais para passivos operacionais.

Reclassificação de Uso do bem público no valor de R\$3.281 de atividade operacional para atividade de financiamento.

Reclassificação dos juros e atualizações monetárias dos contratos de mútuos das atividades de financiamento para atividades operacionais, no valor de R\$5.826.

Reclassificação dos Impostos e contribuições sociais das atividades operacionais no valor de R\$231 para Impostos e contribuições sociais - atualização monetária no resultado das atividades operacionais.

Reclassificação da provisão para plano de Benefícios pós-emprego no valor de R\$89 para Benefícios pós-emprego alocado no passivo operacional.

Reclassificação dos créditos de PIS e COFINS da depreciação (Depreciações e amortizações) no valor de R\$1.770, sendo que, R\$218 foram alocados no valor residual do ativo imobilizado e intangível baixados e o restante (R\$1.552) lançado em outros tributos e contribuições sociais situado nos passivos operacionais.

**2.4.3 Demonstração do valor adicionado**

Para adequação ao CPC 09 realizamos a reclassificação da Receita relativa a construção de ativos próprios alocada em Geração do valor adicionado no valor de R\$23.170 anteriormente apresentada líquida nas seguintes rubricas dos Insumos adquiridos de terceiros: R\$14.160 referente a Materiais, R\$8.537 referente a Serviços de terceiros e R\$473 referente a Outros custos operacionais.

Reclassificação dos Créditos de PIS e COFINS da rubrica de Insumos adquiridos de terceiros no valor de R\$151 (R\$13 referente a Custos da energia comprada, R\$132 referente a Encargos de uso da rede elétrica, R\$5 referente a Materiais e R\$1 referente a Serviços de terceiros) e das Depreciações e amortizações no valor de R\$1.770, para os Impostos Federais alocados na Distribuição do valor adicionado para adequação ao CPC 09 no valor de R\$1.921.

**3 Evento do exercício**

**Lei nº 12.783/13 (Conversão da Medida Provisória nº 579/12)**

Em 11 de janeiro de 2013 foi sancionada a Lei nº 12.783/13, que renova determinadas concessões de ativos de energia elétrica, o processo foi desencadeado pela publicação da MP 579, publicada em 11 de setembro de 2012, que dispõe sobre as concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, sobre a redução dos encargos setoriais, sobre a modicidade tarifária e outras providências. A Companhia ainda não concluiu sua análise, porém a Administração, em uma avaliação inicial, entende que não sofrerá impactos significativos de curto prazo decorrentes das disposições contidas na lei.

**4 Caixa e equivalentes de caixa**

	31/12/2012	31/12/2011
Bancos conta movimento	6.023	3.314
Total	6.023	3.314

**5 Concessionárias**

	Saldos vincendos	PCLD	Saldo líquido em 31/12/2012	Saldo líquido em 31/12/2011
Circulante				
Concessionárias				
Suprimento de energia elétrica	472		472	460
Energia de curto prazo	18		18	63
Encargos de uso da rede elétrica	59		59	59
Total Circulante	549	-	549	582
Não circulante				
Concessionárias				
Energia de curto prazo	36	(36)	-	-
Total Não Circulante	36	(36)	-	-

O saldo do circulante em 31 de dezembro de 2012 é composto por valores a vencer, para os quais não são esperadas perdas na sua realização.

A exposição da Companhia a riscos de crédito e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgadas na nota 28.

**6 Rendas a receber**

O saldo de R\$22.779 em 31 de dezembro de 2012 (R\$16.870 em 31 de dezembro de 2011), refere-se ao instrumento particular de contrato de arrendamento celebrado em 21 de julho de 2001, no qual a Companhia arrendou às demais concessionárias da UHE Lajeado, sendo Lajeado Energia, Paulista Lajeado Energia e CEB Lajeado, frações ideais dos ativos existentes ou a serem adquiridos pela Companhia, no mesmo percentual de suas participações no Contrato de Concessão (Notas 1 e 9).

O contrato de arrendamento foi aditado em 2009, objetivando assegurar à Companhia receita suficiente para garantir o seu funcionamento nas melhores condições até o final da concessão. A remuneração implícita neste contrato é de 8,83% a.a. sobre 99% do ativo imobilizado líquido, atualizado pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA medido pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE, acrescido de 99% do valor da depreciação do mesmo exercício.

Quando da revisão do referido contrato de arrendamento foi publicado fato relevante, em 23 de junho de 2009, para informar ao mercado que a eficácia da revisão encontrava-se condicionada à aprovação da ANEEL. No entanto, a ANEEL, por meio do Ofício nº 6/10, da Superintendência de Fiscalização Financeira – SFF, datado de 29 de janeiro de 2010, manifestou que a referida operação não exigia prévia anuência daquela agência nas circunstâncias apresentadas.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012 e 2011**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**7 Impostos e contribuições sociais**

	Saldo em 31/12/2011	Adição	Atualização monetária	Adianta- mentos / Pagamen- tos	Compen- sação de tributos	Reclassifica- ção	Transfe- rência	Saldo em 31/12/2012
Ativo - Compensáveis								
Imposto de renda e contribuição social	22.074	6	15	28.224	(307)		(21.755)	28.257
PIS e COFINS	101	1.883				100	(1.913)	171
IRRF sobre aplicações financeiras	285			412			(285)	412
Outros	8							8
<b>Total</b>	<b>22.468</b>	<b>1.889</b>	<b>15</b>	<b>28.636</b>	<b>(307)</b>	<b>100</b>	<b>(23.953)</b>	<b>28.848</b>
Circulante	22.468							28.848
<b>Total</b>	<b>22.468</b>							<b>28.848</b>

	Saldo em 31/12/2011	Adição	Adianta- mentos / Pagamen- tos	Compen- sação de tributos	Transfe- rência	Saldo em 31/12/2012
Passivo - a recolher						
Imposto de renda e contribuição social	34.834		37.701	(12.794)	(22.040)	37.701
ICMS sobre diferencial de alíquota	57		172	(209)		20
PIS e COFINS	1.706		26.113	(23.443)	(307)	2.156
ISS	61		262	(277)	11	57
PIS, COFINS e CSLL - Sobre serviços prestados por terceiros	30		415	(432)		13
IRRF retido na fonte sobre serviços prestados por terceiros	18		119	(108)		29
IRRF sobre juros s/ capital próprio	2.600		9.278	(2.600)		9.278
Outros	255		2.897	(2.742)	(11)	399
<b>Total</b>	<b>39.561</b>		<b>76.957</b>	<b>(42.605)</b>	<b>(307)</b>	<b>49.653</b>
Circulante	39.561					49.653
<b>Total</b>	<b>39.561</b>					<b>49.653</b>

**IRRF - juros sobre capital próprio**

Refere-se ao Imposto de Renda Retido na Fonte, alíquota de 15%, incidente sobre os valores propostos no exercício de 2012 aos acionistas a título de Juros sobre o Capital Próprio, com retenção de R\$9.278, conforme legislação (Nota 21.2) liquidado em janeiro de 2013.

**8 Imposto de renda e contribuição social diferidos**

Os créditos fiscais a seguir detalhados, incidentes sobre os valores que constituem diferenças temporárias, foram reconhecidos tomando por base o histórico de rentabilidade da Companhia e as expectativas de geração de lucros tributáveis nos próximos períodos, no prazo máximo de 10 anos.

**8.1 Composição e base de cálculo**

Natureza dos créditos	Ativo		Passivo		Resultado	
	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2012	2012	2011	
	Total	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ/CSLL	IRPJ/CSLL
<b>Diferenças Temporárias</b>						
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	5	(9)	(3)	(12)	7	5
Benefício pós-emprego	89	(143)	(51)	(194)	63	
Provisão para riscos tributários, civis e trabalhistas	846	(631)	(224)	(855)	9	846
<b>Total diferenças temporárias</b>	<b>940</b>	<b>(783)</b>	<b>(278)</b>	<b>(1.061)</b>	<b>79</b>	<b>851</b>
<b>Diferenças Temporárias - RTT</b>						
Licenças ambientais - CPC 25	(367)	1.305	470	1.775	(1.408)	(369)
Uso do bem público - CPC 25	9.465	(7.638)	(2.749)	(10.387)	922	8.119
Instrumentos financeiros - CPC 39	(1.898)	17.965	6.464	24.429	(22.531)	(5.735)
<b>Total diferenças temporárias - RTT</b>	<b>7.200</b>	<b>11.632</b>	<b>4.185</b>	<b>15.817</b>	<b>(23.017)</b>	<b>2.015</b>
<b>Total Ativos Diferidos</b>	<b>8.140</b>	<b>10.849</b>	<b>3.907</b>	<b>14.756</b>		
<b>Receita/Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos</b>					<b>(22.938)</b>	<b>2.866</b>

A mutação no Imposto de renda e contribuição social diferidos foi registrada em contrapartida a débito do resultado do exercício em R\$22.938 e a crédito do Patrimônio líquido R\$42.

Em dezembro de 2012 a Companhia reavaliou o cálculo do Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre os ganhos da adoção dos CPCs, associados à classificação das ações preferenciais (classe PNA, PNB e PNC) como Instrumentos financeiros conforme CPC 39, de forma a adequar à expectativa de realização futura.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012 e 2011**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**9 Partes relacionadas**

Além dos valores de dividendos a pagar para suas controladoras, apresentados na nota 22, os demais saldos de ativos e passivos, bem como as transações da Companhia com suas controladoras, profissionais chave da administração e outras partes relacionadas, que influenciaram o resultado do exercício são apresentadas como segue:

Objeto do contrato	Contraparte	Data da transação	Período de duração	Preço praticado R\$/MWh em 31/12/2012	Ativo		Passivo		Receitas (despesas) nos exercícios	
					31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011	2012	2011
<b>Concessionárias</b>										
Venda de energia elétrica	Bandeirante	1/8/2002	01/08/2002 a 15/12/2032	137,07	151	148			1.578	1.467
	Bandeirante	1/8/2005	01/08/2005 a 15/12/2032	137,07	4	4			43	40
					<u>155</u>	<u>152</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.621</u>	<u>1.507</u>
<b>Rendas a receber</b>										
	Lajeado Energia	15/1/1998	15/01/1998 a 15/01/2033		16.629	12.045			181.086	142.059
Arrendamento UHE Lajeado	CEB Lajeado	15/1/1998	15/01/1998 a 15/01/2033		4.556	3.574			49.612	38.920
	Paulista Lajeado	15/1/1998	15/01/1998 a 15/01/2033		1.594	1.251			17.364	13.622
					<u>22.779</u>	<u>16.870</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>248.062</u>	<u>194.601</u>
<b>Partes relacionadas</b>										
Compartilhamento de gastos com gestores corporativos, aprovados pela ANEEL através do despacho nº 205/13	EDP Energias do Brasil	1/7/2012					475	86	(475)	(964)
Compartilhamento de gastos com locação de imóvel, condominiais, telecomunicação, aprovados pela ANEEL através do despacho nº 1.598/11	EDP Energias do Brasil	1/1/2011	01/01/2011 a 31/12/2014				12	8	(136)	(85)
Prestação de serviços de consultoria ambiental	Energest	1/12/2011	29/09/2011 a 28/09/2014					38	(185)	(153)
Contratos de mútuo - 100% do CDI	EDP Energias do Brasil	10/12/2009	10/12/2009 a 08/11/2012					5.519	(406)	(622)
	Lajeado Energia	10/12/2009	10/12/2009 a 08/11/2012					49.233	(3.621)	(5.204)
					<u>-</u>	<u>-</u>	<u>487</u>	<u>54.884</u>	<u>(4.823)</u>	<u>(7.028)</u>
<b>Total</b>					<u>22.934</u>	<u>17.022</u>	<u>487</u>	<u>54.884</u>	<u>244.860</u>	<u>189.080</u>

A partir de 1º de janeiro de 2011, a EDP – Energias do Brasil, controladora final da Companhia, é responsável pela contratação dos gastos que são objeto dos contratos de compartilhamento, assim como, na controladora final são alocados os gastos dos gestores corporativos. Os contratos de compartilhamento de gastos entre as partes relacionadas são divididos em dois tipos:

a) Contrato anuído pelo Despacho ANEEL nº 1.359/11, com vigência até 7 de dezembro de 2011, que trata da distribuição dos gastos de salários e encargos dos gestores corporativos e colaboradores da Holding que formulam políticas e diretrizes a serem seguidas pelas empresas do grupo econômico e a apropriação é efetuada em função das atividades realizadas para cada contraparte através do *timesheet*.

A solicitação de aprovação do 3º Termo Aditivo aos Contratos de Compartilhamento de Atividades e Alocação de Gastos, a partir de 7 de dezembro de 2011, não foi anuída pela ANEEL conforme Despacho nº 174/12.

Em 22 de maio de 2012, a Resolução Normativa ANEEL nº 489, alterou a Resolução Normativa nº 334/08, permitindo, mediante análise da ANEEL, a prorrogação da anuência já concedida a contratos de compartilhamento de recursos humanos decorrentes da segregação de atividades estabelecida pela Lei nº 10.848/04, até a entrada em vigor da nova Resolução Normativa que disciplinará a contratação entre partes relacionadas no setor elétrico.

Em 28 de junho de 2012, através do Despacho nº 2.149, a ANEEL anuiu as minutas dos 2º e 3º Termos Aditivos ao Contrato de Compartilhamento de Atividades e Alocação de Gastos, a serem firmados entre a Companhia e sua controladora final, para compartilhamento de gestores corporativos, como pleiteado no documento nº 48513.039848/2011-00, com vigência até o marco temporal estabelecido pelo novo parágrafo único do artigo 27 da Resolução Normativa nº 334/08, alterada pela Resolução Normativa nº 489/12.

Em 11 de setembro de 2012, a ANEEL através do Ofício Circular nº 883/12, manifestou-se no sentido de que as concessionárias, permissionárias e autorizadas interessadas na prorrogação do prazo de anuência concedida pela ANEEL, deveriam protocolar manifestação de interesse impreterivelmente até o dia 11 de outubro de 2012, motivo pelo qual no dia 10 de outubro de 2012, a Companhia solicitou a prorrogação do Contrato de Compartilhamento de Atividades e Alocação de gastos, para que o contrato tenha vigência apenas a partir de 1º de julho de 2012 e para o período de 1º de janeiro de 2012 a 30 de junho de 2012 assumidos integralmente pela controladora EDP - Energias do Brasil S.A., com vigência até o marco temporal estabelecido pelo novo parágrafo único do artigo 27 da Resolução Normativa nº 334/08, alterada pela Resolução Normativa nº 489/12, os quais foram anuídos através do Despacho ANEEL nº 205, de 25 de janeiro de 2013.

b) Contrato de compartilhamento de infraestrutura anuído pelo Despacho ANEEL nº 1.598/11, com vigência de 48 meses a partir de 1º de janeiro de 2011, que trata da distribuição dos gastos com locação de imóveis, gastos condominiais e gastos com telecomunicação em função da metragem ocupada por cada contraparte no local objeto do negócio.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012 e 2011**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

As operações realizadas com as contrapartes informadas como compartilhamento de gastos e infraestrutura com partes relacionadas, aconteceram no curso normal dos negócios, sem acréscimo de qualquer margem de lucro.  
 As garantias concedidas e os avais recebidos do acionista estão descritos na nota de Garantias (Nota 29.2)

**9.1 Controladora direta e Controladora final**

A controladora direta da Companhia é a Lajeado Energia S.A. e a controladora final é a EDP - Energias do Brasil S.A.

**9.2 Relacionamento da Companhia com cada contraparte**

As contrapartes da Companhia estão sob controle comum, exceto pela EDP - Energias do Brasil S.A. que é sua controladora final e as companhias que compõem o Consórcio Lajeado: Lajeado Energia S.A, sua controladora direta, CEB Lajeado S.A e Paulista Lajeado Energia S.A, acionistas não controladores.

**9.3 Remuneração dos administradores**

**9.3.1 Política ou prática de remuneração do Conselho de Administração, Diretoria e Conselho Fiscal**

(I) - Proporção de cada elemento na remuneração total, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2012

Conselho de Administração

Remuneração Fixa: 100%

Diretoria

Remuneração Fixa: 100%

Conselho Fiscal

Remuneração Fixa: 100%

**9.3.2 Remuneração total do Conselho de Administração, da Diretoria Estatutária e do Conselho Fiscal pagos pela Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2012 (em R\$).**

	Conselho de Administração	Diretoria Estatutária	Conselho Fiscal	Total
Número de membros	1 (*)	2 (**)	5 (***)	8
Remuneração fixa (em R\$)	76.003	281.563	108.000	465.566
Salário ou pró-labore	63.336	234.636	90.000	387.972
Encargos sociais	12.667	46.927	18.000	77.594
<b>Valor Total da remuneração, por órgão</b>	<b>76.003</b>	<b>281.563</b>	<b>108.000</b>	<b>465.566</b>

(\*) Das 3 posições do Conselho de Administração apenas 1 membro é remunerado. A remuneração anual global dos membros dos Conselho de Administração é de até R\$ 76.003,20, para o período de abril de 2012 a março de 2013, conforme aprovado em Assembleia Geral Ordinária de 12 de abril de 2012.

(\*\*) Das 6 posições da Diretoria Estatutária apenas 2 membros são remunerados. A remuneração anual global da Diretoria é até R\$ 291.516,46, para o período de abril de 2012 a março de 2013, conforme aprovado em Assembleia Geral Ordinária de 12 de abril de 2012.

(\*\*\*) Das 5 posições do Conselho Fiscal todos os membros são remunerados. A remuneração anual global dos membros do Conselho Fiscal é até R\$ 108.000, para o período de abril de 2012 a março de 2013, conforme aprovado em Assembleia Geral Ordinária de 12 de abril de 2012.

**9.3.3 Remuneração individual máxima, mínima e média do Conselho de Administração, da Diretoria e do Conselho Fiscal referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2012 (em R\$).**

	Conselho de Administração	Diretoria Estatutária	Conselho Fiscal
Número de membros	1	2	5
Valor da maior remuneração individual	76.003	195.163	21.600
Valor da menor remuneração individual	76.003	86.400	21.600
Valor médio da remuneração individual	76.003	140.782	21.600

**10 Estoques**

O valor de R\$3.729 (R\$4.696 em 31 de dezembro de 2011), refere-se a itens de peças e materiais de manutenção.

**11 Cauções e depósitos vinculados**

	Nota	Circulante		Não circulante	
		31/12/2012	31/12/2012	31/12/2012	31/12/2011
Depósitos judiciais	19		1.117		1.193
Cauções e depósitos vinculados		19			
<b>Total</b>		<b>19</b>	<b>1.117</b>		<b>1.193</b>

Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras  
Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012 e 2011  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

12 Imobilizado

	31/12/2012			31/12/2011				
	Taxas anuais médias de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Taxas anuais médias de depreciação %	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Imobilizado em serviço								
Geração								
Terrenos		114.518		114.518		114.518		114.518
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00	688.262	(139.142)	549.120	2,00	688.035	(125.435)	562.600
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,25	340.616	(85.727)	254.889	3,75	340.614	(77.998)	262.616
Máquinas e equipamentos	5,07	441.178	(129.313)	311.865	6,90	440.520	(115.940)	324.580
Veículos	14,29	984	(897)	87	20,00	903	(851)	52
Móveis e utensílios	11,46	1		1	10,00	1		1
		<u>1.585.559</u>	<u>(355.079)</u>	<u>1.230.480</u>		<u>1.584.591</u>	<u>(320.224)</u>	<u>1.264.367</u>
Transmissão								
Máquinas e equipamentos	3,66	33.773	(9.396)	24.377	3,50	33.774	(8.202)	25.572
		<u>33.773</u>	<u>(9.396)</u>	<u>24.377</u>		<u>33.774</u>	<u>(8.202)</u>	<u>25.572</u>
Administração								
Máquinas e equipamentos	13,74	1.370	(1.022)	348	9,98	1.362	(887)	475
Veículos	14,29	678	(227)	451	20,00	659	(150)	509
Móveis e utensílios	6,29	538	(333)	205	10,00	539	(305)	234
		<u>2.586</u>	<u>(1.582)</u>	<u>1.004</u>		<u>2.560</u>	<u>(1.342)</u>	<u>1.218</u>
Total do Imobilizado em serviço		<u>1.621.918</u>	<u>(366.057)</u>	<u>1.255.861</u>		<u>1.620.925</u>	<u>(329.768)</u>	<u>1.291.157</u>
Imobilizado em curso								
Geração								
Depósitos Judiciais (Nota 19.1.1.2)		14.209		14.209		14.209		14.209
Outros		16.766		16.766		11.732		11.732
Total do Imobilizado em curso		<u>30.975</u>	<u>-</u>	<u>30.975</u>		<u>25.941</u>	<u>-</u>	<u>25.941</u>
Total do Imobilizado		<u>1.652.893</u>	<u>(366.057)</u>	<u>1.286.836</u>		<u>1.646.866</u>	<u>(329.768)</u>	<u>1.317.098</u>

De acordo com a Resolução Normativa nº 474/12, emitida pela ANEEL, novas taxas anuais de depreciação para os ativos em serviço foram estabelecidas, a partir de 1º de Janeiro de 2012, alterando as tabelas I e XVI do MCPSE, aprovado pela Resolução Normativa nº 367/09.

A movimentação do imobilizado no exercício é a seguinte:

	Valor líquido		Transfe- rência para imobilizado		Valor líquido	
	31/12/2011	Aquisições	em serviço	Depreciação	Baixas	31/12/2012
Imobilizado em serviço						
Terrenos	114.518					114.518
Reservatórios, barragens e adutoras	562.600		227	(13.707)		549.120
Edificações, obras civis e benfeitorias	262.616			(7.727)		254.889
Máquinas e equipamentos	350.627		848	(14.759)	(126)	336.590
Veículos	561		183	(135)	(71)	538
Móveis e utensílios	235			(29)		206
Total do imobilizado em serviço	<u>1.291.157</u>	<u>-</u>	<u>1.258</u>	<u>(36.357)</u>	<u>(197)</u>	<u>1.255.861</u>
Imobilizado em curso						
Depósitos judiciais	14.209					14.209
Outros	11.732	6.292	(1.258)			16.766
Total do Imobilizado em curso	<u>25.941</u>	<u>6.292</u>	<u>(1.258)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>30.975</u>
Total do Imobilizado	<u>1.317.098</u>	<u>6.292</u>	<u>-</u>	<u>(36.357)</u>	<u>(197)</u>	<u>1.286.836</u>

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012 e 2011**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2012 não houve indicação, seja através de fontes externas de informação ou fontes internas, de que algum ativo tenha sofrido desvalorização. Dessa forma, o valor contábil líquido registrado dos ativos é recuperável.

**13 Intangível**

	31/12/2012				31/12/2011			
	Taxas anuais médias de amortização %	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Taxas anuais médias de amortização %	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido
Intangível em serviço								
Geração								
Software	20,00	975	(802)	173	20,00	899	(617)	282
Direito de concessão - Uso do Bem Público - UBP	3,22	20.137	(7.180)	12.957	3,22	20.138	(6.533)	13.605
		<u>21.112</u>	<u>(7.982)</u>	<u>13.130</u>		<u>21.037</u>	<u>(7.150)</u>	<u>13.887</u>
Transmissão								
Servidão permanente		111		111		111		111
		<u>111</u>	<u>-</u>	<u>111</u>		<u>111</u>	<u>-</u>	<u>111</u>
Administração								
Software	20,00	414	(190)	224	20,00	414	(107)	307
		<u>414</u>	<u>(190)</u>	<u>224</u>		<u>414</u>	<u>(107)</u>	<u>307</u>
Total do Intangível em Serviço		<u>21.637</u>	<u>(8.172)</u>	<u>13.465</u>		<u>21.562</u>	<u>(7.257)</u>	<u>14.305</u>
Intangível em curso								
Geração		12.508		12.508		12.461		12.461
Administração		165		165		96		96
Total do Intangível em Curso		<u>12.673</u>	<u>-</u>	<u>12.673</u>		<u>12.557</u>	<u>-</u>	<u>12.557</u>
Total do Intangível		<u>34.310</u>	<u>(8.172)</u>	<u>26.138</u>		<u>34.119</u>	<u>(7.257)</u>	<u>26.862</u>

A movimentação do intangível no exercício é a seguinte:

	Nota	Valor líquido		Transferência para imobilizado em serviço	Amortização	Valor líquido
		31/12/2011	Ingressos			
Intangível em serviço						
Software		589		76	(268)	397
Servidão permanente		111				111
Direito de concessão - Uso do Bem Público - UBP	17	13.605			(648)	12.957
Intangível em curso		12.557	192	(76)		12.673
Total do Intangível		<u>26.862</u>	<u>192</u>	<u>-</u>	<u>(916)</u>	<u>26.138</u>

*Software* são licenças de direito de propriedade intelectual, constituídos por aquisições das licenças e demais gastos com serviços complementares à utilização do *software*, com vida útil definida, amortizado à taxa de 20% a.a., calculado pelo método linear.

Direito de concessão - Utilização do Bem Público - UBP é constituído pelo valor justo total do direito relacionado com o Uso do bem público até o final do contrato de concessão e está sendo amortizado pelo prazo do contrato de concessão.

Do montante de R\$12.673, relativo ao Intangível em curso, R\$12.450 refere-se a gastos com desenvolvimento, engenharia, geologia, topografia, hidrologia, meio ambiente do projeto de viabilidade da UHE – Tupirantins. Este projeto está incluído no plano estratégico da Bacia Hidrográfica dos Rios Tocantins-Araguaia, cujo registro encontra-se ativo junto à ANEEL.

**14 Fornecedores**

	Circulante	
	31/12/2012	31/12/2011
Suprimento de energia elétrica	1	
Encargos de uso da rede elétrica	152	145
Operações CCEE	93	
Materiais e serviços	4.604	3.075
Total	<u>4.850</u>	<u>3.220</u>

Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras  
Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

15.1 Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas  
Composição do saldo de Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

	Valor contratado	Data da contratação	Valor liberado	Vigência do contrato	Utilização	Covenants	Custo da dívida	Forma de pagamento	31/12/2012		31/12/2011		Total
									Encargos	Principal	Encargos	Principal	
									Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	
Ações recebíveis cumulativa													
Banco do Brasil - Cédula de Crédito Bancário	10.000	20/12/2011	10.000	20/12/2011 a 20/03/2012	Ajuste a valor presente das ações preferenciais A, B e C conforme item 19 do CPC 39 Capital de Giro		8,70% a.a.	Dividendos anuais	11.849	52.331	85.473	4.012	79.125
							107% do CDI	Principal e juros em parcela única no final				10.000	10.000
BNDDES e outros bancos	300.000	21/09/2000	300.000	15/01/2001 a 15/10/2012	i. Índice de Capital Próprio, Patrimônio Líquido sobre Ativo Total igual ou superior a 30%; ii. Manutenção de caixa mínimo de R\$ 3 milhões		4,00% a.a. acima da TJLP	Principal e juros mensal				185	46.941
<b>Total</b>									<b>11.849</b>	<b>52.331</b>	<b>85.473</b>	<b>60.768</b>	<b>136.102</b>

Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras  
Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

15.2 Mutação dos empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas no exercício:

	Valor total em 31/12/2011	Pagamentos de principal	Pagamentos de juros	Juros provisionados	Transferências	Ajuste a valor presente	Variação monetária e cambial	Valor total em 31/12/2012
Circulante								
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	60.989	(56.655)	(14.303)	17.199	4.720	-	(101)	11.849
	<u>60.989</u>	<u>(56.655)</u>	<u>(14.303)</u>	<u>17.199</u>	<u>4.720</u>	<u>-</u>	<u>(101)</u>	<u>11.849</u>
Não circulante								
Empréstimos e financiamentos	75.113	-	-	-	(4.720)	3.231	-	73.624
	<u>75.113</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4.720)</u>	<u>3.231</u>	<u>-</u>	<u>73.624</u>

15.3 Vencimento das parcelas do Circulante e Não circulante (principal e encargos):

Vencimento	Tipo de Moeda	
	Nacional	
Circulante		
2013	11.849	
	<u>11.849</u>	
Não circulante		
2014	4.342	
2015	3.995	
2016	3.675	
2017	3.381	
2018	3.110	
2019 até 2023	12.193	
2024 até 2028	8.035	
2029 até 2032	34.893	
	<u>73.624</u>	
Total	<u>85.473</u>	

16 Encargos regulamentares e setoriais

	Nota	Saldo em 31/12/2011	Adições	Atualização Monetária	Pagamentos	Baixa	Saldo em 31/12/2012
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos		48	257		(256)		49
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	16.1	149	678	6	(163)	(39)	631
Taxa de fiscalização - ANEEL		2	19		(19)		2
Total		<u>199</u>	<u>954</u>	<u>6</u>	<u>(438)</u>	<u>(39)</u>	<u>682</u>
Circulante		158					348
Não circulante		41					334
Total		<u>199</u>					<u>682</u>

16.1 Pesquisa e desenvolvimento - P&D e Pesquisa de eficiência energética - PEE

Os gastos com P&D e PEE efetuados pela Companhia são apurados nos termos da legislação setorial dos contratos de concessão de energia elétrica e são regulamentados pelas Resoluções Normativas ANEEL nº 316/08, aplicada até outubro de 2012 e alterada pela Resolução Normativa nº 504/12, referente à Pesquisa e Desenvolvimento e nº 300/08, referente ao Programa de Eficiência Energética. A Companhia tem a obrigação de aplicar 1% da Receita operacional líquida ajustada em conformidade com os critérios definidos pela ANEEL, registrando mensalmente, por competência, o valor do passivo. O passivo é atualizado mensalmente pela variação da taxa SELIC até o mês de realização dos gastos, que são alocados na rubrica Serviços em curso, e são baixados quando da conclusão dos projetos de P&D e PEE. Pela resolução Normativa nº 504/12, a receita de arrendamento deixou de ser excluída da base de cálculo do P&D.

17 Uso do bem público

A Companhia, como retribuição pela outorga a ela concedida para exploração do potencial hidrelétrico da UHE Lajeado, paga à União ao longo do prazo da vigência do contrato de concessão, parcelas mensais equivalentes a um doze avos do montante anual definido no contrato, atualizados com base na variação anual do IGP-M, calculado pela Fundação Getúlio Vargas (ou outro índice que vier a substituí-lo).

Em 31 de dezembro de 2012 todas as parcelas encontram-se segregadas no circulante e não circulante não tendo ocorrido, no exercício, pendências de pagamento.

O valor justo total da obrigação relacionada com o Uso do bem público até o final do contrato de concessão, foi provisionado e capitalizado em contrapartida do Ativo Intangível (Nota 13) no momento inicial do reconhecimento. A provisão do pagamento do Uso do bem público foi reconhecida de acordo com o CPC 25 e para a apuração do valor justo, foi considerado o CPC 38.

Segue abaixo movimentação no exercício:

	Circulante	Não circulante
<b>Principal</b>		
Saldo em 31 de dezembro de 2011	3.634	37.814
Ajuste a valor presente	(8)	237
Encargos e atualizações monetárias	252	4.989
Amortizações	(3.412)	
Transferência para o circulante	3.428	(3.428)
Saldo em 31 de dezembro de 2012	<u>3.894</u>	<u>39.612</u>

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**18 Obrigações estimadas com pessoal**

	31/12/2012	31/12/2011
Folha de pagamento	2.023	1.263
INSS e FGTS	263	102
Total	2.286	1.365

Na rubrica Folha de pagamento estão contempladas provisões de férias e a provisão para participação nos lucros e resultados do exercício.

**19 Provisões**

	Circulante		Não circulante	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas			7.629	6.094
Licenças ambientais	7.496	8.519	5.449	8.664
Total	7.496	8.519	13.078	14.758

**19.1 Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas**

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos perante vários tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das operações envolvendo questões trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos.

**19.1.1 Risco de perda provável**

A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos e na análise das demandas judiciais pendentes, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para as ações em curso, como segue:

	Passivo						Ativo		
	Instâncias	Saldo em 31/12/2011	Baixas			Atualizações Monetárias	Saldo em 31/12/2012	Depósito Judicial (Nota 11)	
			Adições	Pagamentos	Reversões			31/12/2012	31/12/2011
Trabalhistas	1ª, 2ª e 3ª	2.746	713	(1.775)	(493)	555	1.746	996	771
Cíveis	1ª, 2ª, 3ª e Adm	3.348	1.697	(1.348)	(3)	689	4.383		
Outros			1.500				1.500		
Total		6.094	3.910	(3.123)	(496)	1.244	7.629	996	771
Não circulante		6.094					7.629		
Total		6.094					7.629		

**19.1.1.1 Trabalhistas**

Referem-se a diversas ações trabalhistas que questionam, entre outros, pagamento de horas extras, adicionais de periculosidade, reintegração, verbas rescisórias e seus reflexos.

**19.1.1.2 Cíveis**

**Indenizações**

As ações judiciais de natureza cível - indenizações referem-se, em sua grande maioria, às indenizações pleiteadas por pessoas que se consideram impactadas pelo enchimento do reservatório UHE Lajeado ou que pretendem majorar indenizações recebidas da Companhia por conta do citado enchimento.

**Desapropriações**

Referem-se a ações judiciais de natureza cível, decorrentes de indenização a título de desapropriação propostas pela Companhia para enchimento do reservatório UHE Lajeado, em que se discute a diferença entre o valor depositado pela Companhia e o valor pretendido pelo expropriado. O saldo dos Depósitos judiciais em 31 de dezembro de 2012 e em 31 de dezembro de 2011 é de R\$14.209 e estão registrados na rubrica Imobilizado em curso (Nota 12).

**19.1.2 Risco de perda possível**

Existem processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento, cuja perda foi estimada como possível, periodicamente reavaliados, não requerendo a constituição de provisão nas demonstrações financeiras, demonstrados a seguir:

	Instâncias	Ativo			
		31/12/2012	31/12/2011	Depósito Judicial (Nota 11)	
				31/12/2012	31/12/2011
Trabalhistas	1ª, 2ª e 3ª	60	335	36	317
Cíveis	1ª, 2ª, 3ª e Adm	87.679	83.112	32	38
Fiscais	1ª, 2ª, 3ª e Adm	930	778		
Total		88.669	84.225	68	355

As ações de natureza cível, em sua grande maioria, referem-se às ações descritas na nota 19.1.1.2 - Indenizações.

**19.1.3 Risco de perda remota**

Adicionalmente, existem processos de natureza trabalhista e cível em andamento, cuja perda foi estimada como remota, o saldo dos depósitos judiciais em 31 de dezembro de 2012 é de R\$53 (R\$67 em 31 de dezembro de 2011), correspondentes a ações trabalhistas (Nota 11).

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**19.2 Licenças Ambientais**

O montante de R\$12.945 em 31 de dezembro de 2012 (R\$17.183 em 31 de dezembro de 2011) refere-se a provisões para custos necessários para atribuição das licenças prévias, de instalação e de operação da UHE Lajeado, relativos às exigências efetuadas pelos órgãos competentes. Estes custos estão associados ao Projeto Básico Ambiental ou são adicionais a este, onde os principais itens são o reflorestamento de áreas, aquisição e regularização de áreas rurais e urbanas, recomposição e melhoria da infraestrutura viária, elétrica e sanitária e a implantação de unidades de conservação. O reconhecimento desses custos ocorreram contra a rubrica de Imobilizado, por estarem associados ao Projeto Básico Ambiental sendo, portanto, tratados como custo da usina. O saldo desta provisão é reconhecido pela melhor estimativa e atualizado monetariamente com base no IGP-M.

**20 Benefícios pós-emprego**

A Companhia mantém atualmente planos de suplementação de aposentadoria e pensão em favor dos colaboradores e ex-colaboradores e benefício de Assistência médica derivado da Lei nº 9.656/98.

**20.1 Planos de suplementação de aposentadoria e pensão: Contribuição definida**

A EnerPrev é uma entidade fechada de previdência privada, sem fins lucrativos, que foi constituída no final do exercício de 2006 para administrar de forma centralizada os planos de previdência complementar do Grupo EDP - Energias do Brasil. A EnerPrev administra um plano de benefícios do tipo Contribuição Definida próprio cadastrado no CNPB - Cadastro Nacional dos Planos de Benefícios na Superintendência Nacional de Previdência Complementar - Previc e a Companhia administra um plano PGBL contratado este através do Bradesco Vida e Previdência S.A., não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a Companhia. O plano de custeio é sustentado paritariamente por contribuições da patrocinadora e do participante, conforme regulamento do plano.

Na qualidade de patrocinadora, a Companhia contribuiu no exercício com R\$52 (R\$22 em 31 de dezembro de 2012).

Esse plano tem a adesão de 25 colaboradores.

**20.2 Assistência médica Lei nº 9.656/98: Benefício Definido**

	Circulante		Não circulante	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
Assistência médica Lei nº9.656/98	19	8	551	243
Previdência Privada - EnerPrev		4		
	19	12	551	243

De acordo com a Lei nº 9.656/98, os empregados que pagam contribuição mensal fixa para o plano de assistência médica têm o direito de continuar em um plano semelhante, em caso de desligamento ou aposentadoria, por um tempo determinado conforme previsto na legislação aplicável aos Planos de Assistência à Saúde. O modelo atual da Companhia, assinado em 14 de abril de 2005 com a Unimed, está enquadrado nesta legislação.

Conforme estabelecido pela Deliberação CVM nº 600/09, a contabilização dos passivos oriundos de Benefícios pós-emprego, deve ocorrer com base nas regras estabelecidas no CPC 33. Para atendimento a essa exigência a Companhia contratou atuários independentes, para realização de avaliação atuarial desse benefício, segundo o Método do Critério Unitário Projetado.

A avaliação atuarial realizada na data-base 31 de dezembro de 2012 demonstrou uma obrigação presente para este plano do tipo Benefício definido, conforme demonstrado na conciliação das obrigações do plano:

	2012		2011	
	Valor presente das obrigações do plano reconhecido	(Passivo)	Valor presente das obrigações do plano reconhecido	(Passivo)
Saldo inicial reconhecido	(251)	(251)		
Custo do serviço corrente	(106)	(106)	(158)	(158)
Custo dos juros	(69)	(69)	(89)	(89)
Custo do serviço passado	(19)	(19)	(298)	(298)
Custo especial por término de benefício			554	554
Ganhos/(perdas) atuariais reconhecidos no PL	(125)	(125)	(260)	(260)
Saldo final reconhecido	(570)	(570)	(251)	(251)
Custo do serviço passado não reconhecido	(406)		(425)	
Valor presente das obrigações atuariais	(976)	(570)	(676)	(251)

A Companhia iria reconhecer como despesa linear no prazo médio de 21 anos os custos do serviço passado não reconhecidos dos benefícios que ainda se tornarão adquiridos, de acordo com a instrução do parágrafo 96 do CPC 33 - Benefícios a empregados. Porém, de acordo com a Instrução CVM nº 695/12, que altera a versão do CPC 33 para (R1), os custos do serviço passados não reconhecidos até o exercício de 2012 serão reconhecidos integralmente no exercício de 2013.

As contribuições da Companhia esperadas para este plano para o exercício de 2013 são de R\$19.

A despesa líquida com este benefício reconhecida no resultado em contrapartida a rubrica de Benefícios pós-emprego, tem a seguinte composição:

	2012	2011
Custo do serviço corrente	106	158
Custo dos juros	69	89
Custo do serviço passado	19	298
Custo especial por redução de benefício		(554)
Total	194	(9)

Os ganhos e perdas decorrentes das avaliações atuariais são registrados em Outros resultados abrangentes, no Patrimônio líquido, e reconhecidos no exercício em que ocorrem. O saldo de perda atuarial líquido de Imposto de renda e contribuição social é de R\$254 em 31 de dezembro de 2012 (R\$171 em 31 de dezembro de 2011) (Nota 21.3.2).

A análise de sensibilidade de variação nas taxas de tendência dos custos médicos é expressa a seguir:

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

Assistência Médica na Aposentadoria	Pressupostos Centrais	Variação nas taxas de tendência dos custos médicos	
		+1%	-1%
Obrigação de Benefício definido	976	1.142	841
Custo do Serviço e Custo dos juros	194	209	181

As principais premissas utilizadas nesta avaliação atuarial foram as seguintes:

Econômicas	2012	2011
Taxa de desconto - nominal	9,30% a.a.	10,25% a.a.
Inflação médica de longo prazo	11,44% a.a. em 2013, reduzindo linearmente para 6% a.a. até 2024	11% a.a. em 2012, reduzindo linearmente para 6% a.a. até 2023
Inflação	5,00% a.a.	4,50% a.a.
Demográficas		
Tábua de mortalidade	RP 2000 Gerational	RP 2000 Gerational
Tábua de mortalidade de inválidos	RP 2000 Disabled	RP 2000 Disabled
Tábua de entrada em invalidez	Wyatt 85 Class 1	Wyatt 85 Class 1

**21 Patrimônio líquido**  
**21.1 Capital social**

O capital social da Companhia em 31 de dezembro de 2012 e 2011 é de R\$804.459. Conforme Estatuto Social a Companhia não possui capital autorizado.

A composição do capital social em 31 de dezembro de 2012 segue conforme demonstrado a seguir, não tendo ocorrido variações face a 31 de dezembro de 2011:

31/12/2012												
Em milhares de ações												
Acionistas	Qtd de ações "ON"	% Participação	Qtd de ações "PNR"	% Participação	Qtd de ações "PNA"	% Participação	Qtd de ações "PNB"	% Participação	Qtd de ações "PNC"	% Participação	Total	% Participação
CEB Lajeado S.A.	80.440	20,00	51.112	20,00	980	6,02	1.031	20,00			133.563	16,98
Paulista Lajeado Energia S.A.	28.154	7,00	17.889	7,00	343	2,11	361	7,00			46.747	5,94
EDP - Energias do Brasil S.A. Lajeado Energia S.A.	293.608	73,00	186.559	73,00	6.685	41,04	3.764	73,00	35.947	33,53	35.947	4,57
Companhia Paranaense de Energia - COPEL					6.425	39,45					6.425	0,82
Furnas Centrais Elétricas S.A.					1.650	10,13					1.650	0,21
Outros					206	1,25			71.252	66,47	71.458	9,09
	402.202	100%	255.560	100%	16.289	100%	5.156	100%	107.199	100%	786.406	100%

Em atendimento ao parágrafo 19 do CPC 39, as ações preferenciais das classes "A", "B" e "C" foram classificadas como instrumento de dívida por satisfazerem a condição de passivo financeiro, sendo reclassificadas para a rubrica de Empréstimos, financiamentos e encargos de dívida (Nota 15), porém estão apresentadas no quadro anterior para melhor entendimento da destinação do lucro (Nota 21.2).

**21.2 Destinação do lucro**

Os lucros líquidos apurados em cada exercício serão destinados sucessivamente e nesta ordem, observado o disposto no artigo 202, incisos I, II e III da Lei nº 6.404/76 e artigo 29 do Estatuto Social, da seguinte forma:

- 5% da Reserva legal, que não excederá 20% do Capital social;
- uma parcela, por proposta dos órgãos da Administração, poderá ser destinada à formação de reservas para contingências, na forma prevista no artigo 195 da Lei nº 6.404/76;
- uma parcela será destinada ao pagamento do dividendo fixo assegurado às ações preferenciais;
- serão destinados ao pagamento de dividendos às ações ordinárias 25% do lucro líquido, diminuídos ou acrescidos dos seguintes valores: (i) importância destinada à constituição da Reserva legal; (ii) importância destinada à formação da Reserva para Contingências (artigo 29, "b", supra), e reversão da mesma reserva formada em exercícios anteriores; e (iii) importância decorrente da reversão da Reserva de Lucros a Realizar formada em exercícios anteriores, nos termos do artigo 202, inciso III da Lei nº 6.404/76;
- uma parcela, por proposta dos órgãos da Administração, poderá ser retida com base em orçamento de capital previamente aprovado, nos termos do artigo 196 da Lei nº 6.404/76;
- no exercício em que o montante do dividendo obrigatório ultrapassar a parcela realizada do lucro do exercício, a Assembleia Geral poderá, por proposta dos órgãos da Administração, destinar o excesso à constituição de Reserva de Lucros a Realizar, observado o disposto no artigo 197 da Lei nº 6.404/76; e
- o lucro remanescente, por proposta dos órgãos de Administração, poderá ser total ou parcialmente destinado à constituição da Reserva de Investimentos, observado o disposto no parágrafo 2º, infra, e o artigo 194 da Lei nº 6.404/76.

Em 19 de dezembro de 2012, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o crédito de juros sobre capital próprio, nos termos da Lei nº 9.249/95, no montante bruto de R\$61.852, imputáveis aos dividendos a serem distribuídos pela Companhia em data de pagamento a ser deliberada.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

	<u>31/12/2012</u>
Lucro líquido apurado no exercício	94.117
Constituição da reserva legal - 5%	<u>(4.706)</u>
	<u>89.411</u>
Destinação do lucro:	89.411
Dividendos intermediários - JSCP	<u>47.911</u>
Quantidade de ações	<u>786.406.270</u>
Dividendos por ação - R\$ - JSCP	<u>0,00006092</u>

De acordo com os artigos 8º e 9º do Estatuto Social da Companhia, as ações preferenciais classes "A" e "C" tem as seguintes vantagens:

- recebimento de dividendos suplementares aos 3% inicialmente descritos no artigo 8º alínea B do Estatuto Social, caso sejam pagos dividendos maiores a outras classes ou tipos de ações, de modo que nenhuma outra classe de ações sejam conferidas vantagens patrimoniais superiores;
- prioridade no reembolso de capital, em caso de dissolução da Companhia; e
- igualdade de condições em relação às demais classes e espécie de ações, concorrendo em todos os eventos qualificados como de distribuição de resultados, inclusive na capitalização de reservas disponíveis e lucros retidos a qualquer título.

**21.3 Reservas**

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Reservas de capital			
Ágio na emissão de ações		14.473	14.473
		<u>14.473</u>	<u>14.473</u>
Reservas de lucros			
Reserva legal		26.693	21.987
Retenção de lucros		128.099	150.152
Reserva de investimento (art. 29, "g" Estatuto Social)		94.569	94.569
Dividendo adicional proposto		41.500	
Outras reservas de lucros	21.3.2	<u>(254)</u>	<u>(171)</u>
		<u>290.607</u>	<u>266.537</u>
Total		<u>305.080</u>	<u>281.010</u>

**21.3.1 Reservas de capital**

O valor de R\$14.473, refere-se ao ágio na emissão de ações proveniente da atualização monetária verificada entre a data de subscrição da ação e a data de sua efetiva integralização.

**21.3.2 Outros resultados abrangentes**

Referem-se à contabilização de passivos oriundos de benefícios pós-emprego relativos a ganhos e perdas atuariais, conforme estabelecido pela Deliberação CVM nº 600/09 e regras estabelecidas no CPC 33, deduzido do respectivo Imposto de renda e contribuição social diferidos.

A movimentação de Outros resultados abrangentes no exercício é a seguinte:

	<u>Saldo em</u>			<u>Provisão</u>	<u>Transfe-</u>	<u>Saldo em</u>
	<u>31/12/2011</u>	<u>Ganhos</u>	<u>Perdas</u>	<u>IRPJ/CSLL</u>	<u>rência para</u>	<u>31/12/2012</u>
					<u>Reserva de</u>	
					<u>lucros</u>	
Ganhos e perdas atuariais - Benefícios pós-emprego	-	3	(128)	42	83	-
	<u>-</u>	<u>3</u>	<u>(128)</u>	<u>42</u>	<u>83</u>	<u>-</u>

**21.3.3 Reserva de retenção de lucros**

A Reserva de retenção de lucros tem sido constituída em conformidade com o artigo 196 da Lei nº 6.404/76, para viabilizar os Programas de Investimentos da Companhia, previstos nos orçamentos de capital submetidos e aprovados nas Assembleias Gerais Ordinárias.

**21.3.4 Reserva de investimento**

A Reserva de investimento foi constituída nos termos da alínea "g" do artigo 29 do Estatuto Social, em conformidade com o artigo 194 da Lei nº 6.404/76 e sua finalidade é preservar a integridade do patrimônio social e a capacidade de investimento da sociedade.

**21.4 Ações preferenciais classe "C"**

A Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 5 de outubro de 2006, deliberou sobre a aprovação e a conversão de 82.300.000 debêntures conversíveis subscritas e integralizadas pelo Fundo de Investimento da Amazônia – FINAM, no montante de R\$120.252, correspondente a 98.779.619 ações preferenciais classe "C" de emissão da Companhia, nos termos do parágrafo 2º do artigo 9º do Estatuto Social.

**22 Dividendos**

	<u>Passivo</u>	
	<u>31/12/2012</u>	<u>31/12/2011</u>
Lajeado Energia S.A.	29.729	9.684
CEB Lajeado S.A.	8.145	2.653
Paulista Lajeado Energia S.A.	2.851	929
Acionistas não controladores	<u>2.605</u>	<u>2.745</u>
Total	<u>43.330</u>	<u>16.011</u>

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**23 Receitas**

	MWh (*)		R\$	
	2012	2011	2012	2011
Suprimento de Energia elétrica	44.692	44.692	5.723	5.414
Energia de curto prazo			643	331
Total Suprimento	44.692	44.692	6.366	5.745
Arrendamento			273.348	214.437
Outras receitas operacionais			708	657
(-) Deduções à receita operacional				
P&D			(678)	(58)
PIS/COFINS			(25.939)	(20.428)
	44.692	44.692	253.805	200.353

(\*) Não auditado pelos auditores independentes.

**24 Gastos operacionais**

	2012					2011
	Custo do serviço		Despesas operacionais			Total
	Com energia elétrica	De operação	Com vendas	Gerais e administrativas	Outras	
						Total
Não gerenciáveis						
Energia elétrica comprada para revenda						
Moeda nacional	142					142
Encargos de uso da rede elétrica	1.386					1.386
Taxa de fiscalização					19	19
Compensações financeiras					257	257
	1.528	-	-	-	276	1.804
Gerenciáveis						
Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada		6.766		5.834		12.600
Material		560		233		793
Serviços de terceiros		4.303		8.405		12.708
Depreciação		34.766		350		35.116
Amortização		680		235		915
Provisão p/créd.liq.duvidosa / perdas líquidas			22			22
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas					2.343	2.343
Aluguéis e arrendamentos				527		527
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens					(7)	(7)
Outras		69		1.863		1.932
	-	47.144	22	17.447	2.336	66.949
Total	1.528	47.144	22	17.447	2.612	68.753

**25 Resultado financeiro**

	2012	2011
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	1.613	1.069
Variações monetárias moeda nacional	102	
SELIC sobre tributos e contribuições sociais compensáveis	15	231
Descontos obtidos	6	
Remuneração das ações preferenciais		4.720
Outras receitas financeiras	219	235
	1.955	6.255
Despesas financeiras		
Encargos de dívidas	(17.214)	(9.964)
Variações monetárias moeda nacional		(1.660)
Atualização monetária de licenças ambientais	(898)	(790)
Ajuste a valor presente - Ações preferenciais	(3.231)	(2.972)
Provisões e atualizações monetárias cíveis, fiscais e trabalhistas	(1.244)	(552)
Atualização monetária contratos de mútuo	(4.027)	(5.826)
Atualização monetária uso do bem público	(5.241)	(10.408)
Ajuste a valor presente uso do bem público	(229)	2.204
Benefícios pós-emprego	(79)	(89)
Outras despesas financeiras	(94)	(215)
	(32.257)	(30.272)
	(30.302)	(24.017)

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**26 Imposto de renda e contribuição social**

	Imposto de Renda		Contribuição Social	
	2012	2011	2012	2011
Lucro antes do IRPJ e CSLL	154.750	115.181	154.750	115.181
Alíquota	25%	25%	9%	9%
IRPJ e CSLL	(38.688)	(28.795)	(13.928)	(10.366)
Ajustes para refletir a alíquota efetiva				
Doações	(107)	(70)	(39)	(25)
Multas indedutíveis	(1)	(1)		
Gratificações a administradores	6	(25)	2	(9)
Juros sobre o capital próprio	15.463	4.575	5.567	1.647
IRPJ e CSLL diferidos não reconhecidos	(17.753)		(6.391)	
(Adição) Reversão de diferenças permanentes	(3.799)	463	(1.367)	167
Ajustes na DIPJ referente exercício social anterior	4	920	2	338
Adicional IRPJ	24	24		
Lei Rouanet	332	280		
FIA	40			
Despesa de IRPJ e CSLL	(44.479)	(22.629)	(16.154)	(8.248)
Alíquota Efetiva	28,74%	19,65%	10,44%	7,16%

**27 Resultado por ação**

O resultado básico por ação da Companhia para os exercícios apresentados é calculado pela divisão do resultado atribuível aos titulares de ações ordinárias e preferencias da Companhia pelo número médio ponderado de ações em poder dos acionistas.

Para o exercício de divulgação, a Companhia não dispunha de instrumentos financeiros passivos conversíveis em ações da própria ou transações que gerassem efeito dilutivo ou antidilutivo sobre o resultado por ação do exercício. Dessa forma, o resultado "básico" por ação que foi apurado para o exercício é igual ao resultado "diluído" por ação segundo os requerimentos do CPC 41. O cálculo do resultado "básico e diluído" por ação é demonstrado na tabela a seguir:

	2012	2011
Resultado líquido do exercício atribuível aos acionistas controladores da Companhia	94.117	84.304
Média ponderada do número de ações ordinárias em poder dos acionistas controladores (mil)	786.406	786.406
Resultado básico e diluído por ações (reais/ação)	0,11968	0,10720
ON	0,06121	0,05483
PNR	0,03889	0,03484
PNA	0,00248	0,00222
PNB	0,00078	0,00070
PNC	0,01631	0,01461

**28 Instrumentos financeiros**

Em atendimento aos Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 3/09, Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 2/11 e Instrução CVM nº 475/08, a Companhia efetuou avaliação de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos, quando aplicável.

**28.1 Considerações gerais**

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar crédito, liquidez, segurança e rentabilidade. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção é feita por meio de uma análise periódica da exposição aos riscos financeiros (câmbio, taxa de juros e etc), a qual é reportada regularmente através de relatórios de risco disponibilizados à Administração. Em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil, e com base nas análises periódicas consubstanciadas nos relatórios de risco, são definidas estratégias específicas de mitigação de riscos financeiros, as quais são aprovadas pela Administração, para operacionalização da referida estratégia. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado através de sistemas operacionais integrados à plataforma SAP. A Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração da Companhia.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada através da aplicação de políticas e estratégias definidas pela Administração e incluem o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado, previsão de fluxos de caixa futuros e estabelecimento de limites de exposição. Essa política determina também que a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a confirmação e operacionalização das transações junto às contrapartes, sejam feitas com a devida segregação de funções.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**28.2 Valor justo**

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado ou um passivo liquidado, entre partes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação na qual não há favorecidos.

O conceito de valor justo trata de inúmeras variações sobre métricas utilizadas com o objetivo de mensurar um montante em valor confiável, para isso, alguns modelos matemáticos foram desenvolvidos.

Para apuração do valor justo, a Companhia projeta os fluxos dos instrumentos financeiros até o término das operações seguindo as regras contratuais, inclusive para taxas pós fixadas e utiliza como taxa de desconto o DI futuro divulgado pela BM&FBovespa. Algumas rubricas apresentam saldo contábil equivalente ao valor justo, essa situação acontece em função desses instrumentos financeiros possuírem características substancialmente similares aos que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

As operações com instrumentos financeiros estão apresentadas no balanço pelo seu valor contábil que equivale ao seu valor justo exceto para determinados Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas, que nestes casos, o valor contábil difere ao seu valor justo.

	Valor justo		Valor contábil	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
<b>Ativos financeiros</b>				
<b>Circulante</b>				
Caixa e equivalentes de caixa	6.023	3.314	6.023	3.314
Concessionárias	549	582	549	582
Cauções e depósitos vinculados	19		19	
Rendas a receber	22.779	16.870	22.779	16.870
	<u>29.370</u>	<u>20.766</u>	<u>29.370</u>	<u>20.766</u>
<b>Passivos financeiros</b>				
<b>Circulante</b>				
Fornecedores	4.850	3.220	4.850	3.220
Partes relacionadas		54.752		54.752
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	11.849	61.017	11.849	60.989
Uso do bem público	3.894	3.634	3.894	3.634
<b>Não circulante</b>				
Empréstimos e financiamentos	73.624	75.113	73.624	75.113
Partes relacionadas	487	132	487	132
Uso do bem público	39.612	37.814	39.612	37.814
	<u>134.316</u>	<u>235.682</u>	<u>134.316</u>	<u>235.654</u>

As informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas a seguir levando em consideração seus prazos e relevância de cada instrumento financeiro.

Para Caixa e equivalentes de caixa são aplicadas políticas de risco da administração onde o saldo é apresentado pelo custo acrescido de juros e com liquidez imediata. Conforme políticas da administração, as aplicações são consolidadas por contraparte e por *rating* de crédito de modo a permitir a avaliação de concentração e exposição de risco de crédito. Esta exposição máxima ao risco também é medida em relação ao Patrimônio Líquido da instituição financeira. A Companhia apresenta saldo somente em Disponibilidade de caixa.

Os Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas são valorizados através de modelo de precificação aplicado individualmente para cada transação levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, fundamentado nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da BM&FBovespa. Desta forma, o valor de mercado de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto.

Na categoria de empréstimos temos constituídas ainda Ações preferenciais das classes "A", "B" e "C" e refere-se à emissão da Companhia, onde de acordo com o artigo 8º do seu Estatuto Social, os detentores de tais ações gozam, entre outros, do direito de recebimento de um dividendo anual fixo, cumulativo, de 3% sobre o valor de sua respectiva participação no capital social.

Devido a esta característica, as ações foram classificadas como um instrumento financeiro de dívida por satisfazerem a definição de passivo financeiro, pelo fato da Companhia não ter o direito de evitar o envio de caixa ou outro ativo financeiro para outra entidade, conforme determina o item 19 do CPC 39. A estimativa de valor justo foi efetuada considerando as condições acima descritas para pagamento dos dividendos. O pagamento anual de dividendos foi considerado até 2033 (término da concessão) e trazido a valor presente pela taxa de desconto de 8,70% a.a.

Partes relacionadas é composto por contratos de compartilhamento de gastos regulados pela ANEEL, contratos de Mútuo e arrendamento, sem conflitos de interesses e em condições reais de mercado, contemplando apenas os valores devidos sem acréscimos de nenhum tipo.

O valor da rubrica Uso do bem público consiste em um instrumento financeiro demonstrado ao custo amortizado atualizado pelo IGP-M incorrido até a data do balanço. Os saldos do passivo circulante e não circulante estão reconhecidos ao valor presente, pela taxa implícita no projeto de 6% que representa o custo médio de capital na data da assinatura dos contratos de concessão na modalidade de UBP para a Companhia.

Classificação dos instrumentos financeiros:

	31/12/2012				31/12/2011			
	Empréstimos e recebíveis	Valor justo por meio do resultado	Mantidos até o vencimento	Total	Empréstimos e recebíveis	Valor justo por meio do resultado	Total	
<b>Ativos financeiros</b>								
Caixa e equivalentes de caixa		6.023		6.023		3.314	3.314	
Rendas a receber	22.779			22.779	16.870		16.870	
Concessionárias	549			549	582		582	
Cauções e depósitos vinculados			19	19			-	
	<u>23.328</u>	<u>6.023</u>	<u>19</u>	<u>29.370</u>	<u>17.452</u>	<u>3.314</u>	<u>20.766</u>	
<b>31/12/2012</b>								
<b>31/12/2011</b>								
<b>Passivos financeiros</b>								
	Outros ao custo amortizado	Outros ao custo amortizado						
Fornecedores	4.850	3.220						
Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas	85.473	136.102						
Partes relacionadas	487	54.884						
Uso do bem público	43.506	41.448						
	<u>134.316</u>	<u>235.654</u>						

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

Não houve reclassificação de categoria dos Instrumentos financeiros no exercício.

A hierarquização dos instrumentos financeiros através do valor justo regula a necessidade de informações mais consistentes e atualizadas com o contexto externo à Companhia. São exigidos como forma de mensuração para o valor justo dos instrumentos da Companhia:

- (a) Nível 1 - preços negociados em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;
- (b) Nível 2 - diferentes dos preços negociados em mercados ativos incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente; e
- (c) Nível 3 - para o ativo ou passivo que são baseados em variáveis não observáveis no mercado. São geralmente obtidas internamente ou em outras fontes não consideradas de mercado.

A metodologia aplicada na segregação por níveis para o valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia foi baseada em uma análise individual buscando no mercado operações similares às contratadas e observadas. Os critérios para comparabilidade foram estruturados levando em consideração prazos, valores, carência, indexadores e mercados atuantes. Quanto mais simples e fácil o acesso à informação comparativa mais ativo é o mercado, quanto mais restrita a informação, mais restrito é o mercado para mensuração do instrumento. Não houve alteração nas classificações dos níveis de Instrumentos financeiros no exercício.

	<u>Mensuração do valor justo</u>	
	<u>31/12/2012</u>	<u> Mercados idênticos Nível 1</u>
<u>Ativos financeiros</u>		
Caixa e equivalentes de caixa	6.023	6.023
	6.023	6.023

**28.3 Risco de mercado**

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros. Em 31 de dezembro de 2012 a Companhia não possui riscos de mercado associados a dívida.

**28.3.1 Análise de sensibilidade**

No quadro a seguir foram considerados cenários dos indexadores utilizados pela Companhia, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário I (provável) o adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do relatório Focus do Banco Central, os cenários II e III com 25% e 50% de aumento do risco, respectivamente, e os cenários IV e V com 25% e 50% de redução, respectivamente.

Essas análises de sensibilidade foram preparadas de acordo com a Instrução CVM nº 475/08, tendo como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. A Companhia em 31 de dezembro de 2012 possui apenas o cenário provável (I) relacionado ao indicador financeiro CDI no valor de R\$1, atrelado a Cauções e depósitos vinculados. Devido ao fato do prazo de vencimento deste instrumento financeiro ser de curto prazo, os demais cenários (II, III, IV e V) não são aplicáveis.

**28.4 Risco de liquidez**

Os ativos financeiros mais expressivos da Companhia são demonstrados nas rubricas Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4), Concessionárias (Nota 5) e Rendas a receber (Nota 6). A Companhia em 31 de dezembro de 2012 tem em Caixa um montante cuja disponibilidade é imediata. Para Concessionárias, os saldos compreendem um fluxo estimado para os recebimentos.

**28.5 Risco de crédito**

O risco de crédito compreende a possibilidade da Companhia não realizar seus direitos, essa descrição está diretamente relacionada às rubricas de Caixa e equivalentes de caixa, Concessionárias, Rendas a receber, entre outros.

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. A partir dessa estrutura planejamentos são criados buscando o funcionamento do sistema sem interferências ou interrupções. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outros, esse mecanismo agrega confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais.

Outra importante fonte de risco de crédito é associada às aplicações financeiras. A administração desses ativos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais com base nas políticas e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade.

Estratégias específicas de mitigação de riscos financeiros em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil, são realizadas periodicamente baseadas nas informações extraídas dos relatórios de riscos.

Para os ativos financeiros resultantes de aplicações financeiras, a Companhia somente realiza operações com instituições financeiras classificadas com baixo risco avaliadas por agências de *rating*, com a finalidade de garantir uma rentabilidade maior com uma segurança agregada aos resultados.

A Administração entende que as operações de aplicações financeiras contratadas não expõem a Companhia a riscos significativos que futuramente possam gerar prejuízos materiais.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**29 Compromissos contratuais e Garantias**  
**29.1 Compromissos contratuais**

Em 31 de dezembro de 2012, os compromissos por dívidas financeiras de curto e longo prazos, os contratos de mútuos e Uso do bem público (que figuram nas demonstrações financeiras) e os restantes das obrigações de compras e as responsabilidades de locações operacionais (que não figuram nas demonstrações financeiras), são apresentadas por maturidade de vencimento, como segue:

	Nota	31/12/2012				
		Total Geral	Até 1 ano	Entre 1 a 3 anos	Entre 3 a 5 anos	acima de 5 anos
Dívidas financeiras de curto e longo prazos inclui juros vencidos	15	85.473	11.849	12.012	9.352	52.260
Responsabilidades com locações operacionais		1.137	257	727	153	
Obrigações de compra		18.233	9.700	8.106	427	
Uso do bem público	17	43.506	3.894	8.991	7.350	23.271
Licenças ambientais	19.2	12.945	7.496	5.449		
		<u>161.294</u>	<u>33.196</u>	<u>35.285</u>	<u>17.282</u>	<u>75.531</u>

Os compromissos contratuais referidos no quadro acima, estão a valor presente e refletem essencialmente acordos e compromissos necessários para o decurso normal da atividade operacional da Companhia. Para os itens que não figuram nas demonstrações financeiras, foi utilizado como taxa de desconto, o custo médio de capital da Companhia.

As obrigações de compra incluem essencialmente responsabilidades relacionadas com contratos de longo prazo relativos ao fornecimento de produtos e serviços no âmbito da atividade operacional da Companhia.

**29.2 Garantias**

Tipo de garantia oferecida	31/12/2012	31/12/2011
	Valor	Valor
Aval de acionista	3.055	1.109
Depósito Cauconado	19	
Fiança Bancária	635	395
Fiança Corporativa		46.941
Garantias em recebíveis	59	59
Notas Promissórias		156.000
Penhor de Ações		915.296
Penhor de Direitos		46.941

**Aval de acionista:** O aval é a garantia pessoal do pagamento de um título de crédito. Nele, o garantidor promete pagar a dívida, caso o devedor não o faça. Vencido o título, o credor pode cobrar indistintamente do devedor ou do avalista. O saldo de Aval de acionista, em sua totalidade, refere-se aos contratos de seguros de vida.

**Depósito Cauconado:** são depósitos mantidos em conta reserva em cumprimento aos contratos de compra e venda de energia (Nota 11).

**Fiança Bancária:** É um contrato por meio do qual a instituição financeira, que é a fiadora, garante o cumprimento da obrigação de seus clientes (afiançado) e poderá ser concedido em diversas modalidades de operações e em operações ligadas ao comércio internacional. A fiança nada mais é do que uma obrigação escrita, acessória, assumida pela instituição financeira, e que, por se tratar de uma garantia e não de uma operação de crédito, está isenta do IOF.

**Fiança Corporativa:** A fiança é uma garantia de satisfazer ao credor uma obrigação assumida pelo devedor, caso este não o faça. Corporativa quando é prestada por pessoas jurídicas. O saldo de Fiança Corporativa, refere-se aos contratos de empréstimos e financiamentos, que para a data-base de 31 de dezembro de 2012 foram liquidados.

**Garantias em recebíveis:** O artigo 28-A, da Lei Geral de Concessões (Lei nº 8.987/95), explicita a possibilidade das concessionárias cederem, em caráter fiduciário, parcela de seus créditos operacionais como garantia dos contratos de mútuo de longo prazo – no mínimo cinco anos – destinados a investimentos na concessão. As concessionárias poderão ofertar seus recebíveis como garantia dos empréstimos tomados pela concessionária, ajustando-se ao modelo de Securitização de Recebíveis, em que o projeto é garantido pela receita operacional futura gerada pelo próprio empreendimento, quando em operação.

**Notas Promissórias:** é um título cambiário em que seu criador assume a obrigação direta e principal de pagar a soma constante no título. A nota promissória nada mais é do que uma promessa de pagamento. Para seu nascimento são necessárias duas partes, o emitente ou subscritor (devedor), criador da promissória no mundo jurídico, e o beneficiário ou tomador que é o credor do título. O saldo de Notas promissórias, refere-se aos contratos de empréstimos e financiamentos, que para a data-base de 31 de dezembro de 2012 foram liquidados.

**Penhor de Ações:** É o direito real que se constitui pela entrega das ações como garantia.

As ações ordinárias dadas em garantia são detidas pela Lajeado Energia (73%) e pela EDP - Energias do Brasil (40,78%), conforme mencionado nas notas 9.1 e 21.1. O saldo de Penhor de Ações, refere-se aos contratos de empréstimos e financiamentos, que para a data-base de 31 de dezembro de 2012 foram liquidados.

**Penhor de Direitos:** Penhor sobre os direitos emergentes da Concessão da UHE Lajeado, compreendendo mas não se limitando aos seguintes itens: a) o direito de gerar energia elétrica; b) a energia elétrica a ser gerada e c) as garantias constantes dos contratos de Compra de Energia em ambiente regulado. O saldo de Penhor de Direitos, refere-se aos contratos de empréstimos e financiamentos, que para a data-base de 31 de dezembro de 2012 foram liquidados.

**Notas explicativas da Administração às Demonstrações Financeiras**  
**Exercícios findo em 31 de dezembro de 2012**  
**(Em milhares de reais, exceto quando indicado)**

**30 Seguros**

A Companhia mantém contratos de seguros com coberturas determinadas por orientação de especialistas, levando em conta a natureza e o grau de risco, por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e responsabilidades. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão das demonstrações financeiras e consequentemente, não foram analisadas pelos auditores independentes. As principais coberturas de seguros são:

	<u>31/12/2012</u>
Usinas	690.460
Prédios e conteúdos (próprios)	1.360
Transportes (veículos)	1.600
Acidentes pessoais	3.055

A controladora EDP - Energias do Brasil, detém a controlada Investco como cossegurada em sua apólice de seguro de Responsabilidade civil.

**31 Meio ambiente**

A Companhia segue a abrangente legislação ambiental brasileira nas esferas federal, estadual e municipal. Além do cumprimento desta legislação, que é fiscalizado por órgãos e agências governamentais, a Companhia investe em ações sócio-ambientais focadas no desenvolvimento sustentável.

Os gastos de natureza ambiental acumulados até 31 de dezembro de 2012 foram de R\$6.928 sendo R\$5.880, capitalizados no exercício (Nota 12), relativos à gestão e proteção do meio ambiente, e R\$1.048 em contrapartida do resultado do exercício relativo ao programa de monitoramento de solos, águas subterrâneas e superficiais em todas as suas instalações e proteção de biodiversidade e da paisagem e proteção do ar e clima.

## **Relatório da Administração 2012**

A Administração da Investco S.A., em conformidade com as disposições legais e estatutárias, submete à apreciação de Vossas Senhorias as Demonstrações Financeiras relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2012, composta pelo Balanço Patrimonial, Demonstrações do Resultado, Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstrações dos Resultados Abrangentes, Demonstrações dos Fluxos de Caixa e Demonstrações do Valor Adicionado, acompanhadas do Parecer dos Auditores Independentes e Parecer do Conselho Fiscal.

### **A COMPANHIA**

A Investco S.A. é titular exclusiva dos ativos que compõe a Usina Hidrelétrica Luis Eduardo Magalhães (“UHE Lajeado”), localizada no Rio Tocantins, nos municípios de Lajeado e Miracema do Tocantins, Estado do Tocantins. A Usina tem potência instalada de 902,5 MW, distribuída em cinco unidades geradoras com potência de 180,5 MW cada, e uma energia assegurada anual de 4.613 GWh, porém a companhia não é titular exclusiva do Contrato de Concessão, sendo titular de 1%. Foi celebrado contrato de arrendamento dos ativos da UHE Lajeado com as demais concessionárias, nos termos do qual o arrendamento é proporcional à participação das concessionárias no Contrato de Concessão. Assim, esta companhia tem duas fontes de receita: o próprio arrendamento dos ativos da UHE Lajeado e a venda de 1% da energia elétrica gerada por esta.

### **DESEMPENHO OPERACIONAL**

A Investco S.A opera e mantém a UHE Lajeado, através de quadro próprio, treinado e qualificado para cumprir essa missão da melhor forma possível. No ano de 2012, foi atingido o recorde de geração com 5.211,4 GWh, aproximadamente 13% superior da energia assegurada anual de 4.613 GWh. A Usina apresentou índice de disponibilidade médio anual de 93,05%, fechando o mês de Dezembro com disponibilidade média de 92,62% (apurada com base na média dos últimos 60 meses), índice também superior ao exigido no Contrato de Concessão, que é de 89,6%.

### **DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO**

A Investco S.A. registrou Receita Operacional Líquida de R\$253,8 milhões em 2012, aumento de 26,7% ao apurado no ano de 2011 que totalizou R\$200,4 milhões. Este acréscimo de R\$ 53,4 milhões é proveniente, principalmente, em função da aplicação do Coeficiente de Ajuste (CA) sobre o cálculo do arrendamento de 2010. Cabe ressaltar que a receita é basicamente composta pelo Arrendamento dos ativos às companhias acionistas detentoras da concessão compartilhada e que no percentual de remuneração dos ativos estão inclusos a remuneração dos custos operacionais. O endividamento financeiro, composto por Empréstimos, Financiamentos e Debêntures, atingiu \$85,5 milhões no ano de 2012 frente a R\$136,1 milhões em 2011 (R\$79,1 milhões referente a ações preferenciais reconhecidas a valor justo de acordo com o CPC 39 e R\$57,0 milhões de empréstimos bancários), sendo o saldo de reduzido em 37,2% principalmente por encerramento dos empréstimos bancários. O valor remanescente refere-se às ações preferenciais reconhecidas a valor justo de acordo com o CPC 39.

O EBTIDA (lucro antes de impostos, resultado financeiro, depreciação, amortização e resultado não operacional) totalizou R\$221,1 milhões no ano de 2012 frente aos R\$174,1 milhões do ano de 2011, aumento de 27,0% em

## **Relatório da Administração 2012**

decorrência da aplicação do CA (coeficiente de ajuste) sobre o arrendamento. O Resultado antes do Resultado Financeiro e Tributos totalizou R\$185,1 milhões em 2012, aumento 32,9% sobre o ano de 2011, esta variação é em função, principalmente, do aumento da Receita Operacional Bruta e o Lucro Líquido alcançou 94,1 milhões em 2012, aumento de 11,6% frente ao mesmo período do ano anterior. Os Investimentos 2012 totalizaram R\$ 6,5 milhões sendo: R\$ 2,8 milhões em Máquinas e Equipamentos, R\$ 1,2 milhões em obras civis, R\$ 1,1 milhão em regularizações de terrenos, R\$ 0,7 milhão em programas ambientais e R\$ 0,7 milhão em TI e Infraestrutura.

### **RESPONSABILIDADE SOCIAL E MEIO AMBIENTE**

A Investco, como uma das maiores empresas do Tocantins, tem uma importante função como promotora do equilíbrio social, econômico e ambiental no estado. A gestão da responsabilidade socioambiental em 2012, baseada na interação com a comunidade, no incentivo à educação, ao esporte e na valorização da cultura local, trilha um caminho que incentiva o desenvolvimento econômico sustentável e a conservação dos recursos naturais.

Os investimentos socioambientais da Investco focam o uso múltiplo do reservatório da Usina e o desenvolvimento regional. Através de patrocínios, a Empresa tem incentivado a realização de eventos esportivos, no entorno do reservatório, buscando o seu uso múltiplo de forma equilibrada, por acreditar na força do esporte como mecanismo de educação e inclusão social. Esses incentivos fomentam a realização de vários eventos de destaque estadual e nacional. Com parcerias com a sociedade civil organizada, gestores públicos, setor privado e instituições de ensino, diversos programas foram executados e mais de 20 mil de pessoas foram beneficiadas.

**Circuito Cultural e Esportivo Investco** - ações que proporcionam a toda comunidade do entorno do reservatório da Usina Luís Eduardo Magalhães - Lajeado atividades de educação ambiental, cultura, esporte e lazer. Através da valorização das diversidades culturais locais, o evento busca a conscientização da população sobre a importância da preservação ambiental aliada ao desenvolvimento sustentável. Entre as competições estão maratonas aquáticas, provas de enduro a pé, ciclismo, natação, canoagem, atletismo, além da promoção de peças de teatro e oficinas artísticas para as cidades de Lajeado, Porto Nacional, Ipueiras e Brejinho de Nazaré por meio do projeto Teatro a Bordo.

#### **Canais de Diálogo com a Comunidade**

**Central de Atendimento** – Para promover o diálogo constante com a comunidade do entorno do reservatório, a Investco mantém uma Central de Atendimento, com serviço de ligação gratuita, pelo número 0800 6463443. Pelo número, a comunidade pode entrar em contato direto com técnicos prontos para prestar o atendimento necessário. O objetivo do sistema é garantir uma comunicação clara e transparente e que atenda aos interesses de nossos diferentes públicos. Além disso, o diálogo permanente é uma ótima forma de promover a troca de conhecimentos e experiências, melhorando sempre nosso processo de gestão empresarial.

**Site** – Pelo endereço [www.investco.com.br](http://www.investco.com.br) a empresa promove e estimula o diálogo constante com a comunidade local, regional, nacional e até de outros países. O site é utilizado também para a publicação de notícias sobre a empresa, a Usina e setor elétrico, de forma geral.

**Publicações em Jornais e Diário Oficial** – Por meio dos grandes veículos de comunicação regionais e do DOE (Diário Oficial do Estado), a Investco amplia o alcance da comunicação, promovendo o diálogo com diversos

## **Relatório da Administração 2012**

públicos, e não somente com a comunidade do entorno. Usualmente, essa forma de comunicação é utilizada para divulgar as ações realizadas pela Investco.

**Comerciais Televisivos** – Outro veículo que atinge grande parte da população é a televisão. No último ano a Investco veiculou comerciais na TV Globo. Os temas foram o Circuito Cultural e Esportivo Investco e o Fórum das Águas. Para que um maior número de pessoas assistisse aos vídeos, as gravações foram ao ar cerca de cinquenta vezes entre os meses de maio e novembro.

**Visitas à Usina** – Trata-se de uma ferramenta que vem sendo muito procurada pela comunidade. Após solicitação por telefone, e-mail ou fax, a Investco recebe grupos de visitantes na Usina, acompanhados por técnicos da área de comunicação, meio ambiente ou operação e manutenção, de acordo com o perfil do visitante. Na ocasião, os visitantes assistem a uma palestra sobre as ações da empresa e o funcionamento da Usina, além de verem de perto as instalações da UHE. No último ano, cerca de mil pessoas de diferentes locais do país conheceram a Usina.

### **Projetos com foco na Educação**

**EDP nas Escolas** - Iniciativa que contribui para o desenvolvimento do aluno e para a melhoria na qualidade do ensino fundamental em escolas públicas. No Tocantins, foram beneficiados 588 alunos e 38 professores, no município de Porto Nacional, Escola Estadual Beira Rio, por meio da distribuição de kits escolares, concurso de Arte com Energia e apresentação teatral com o tema Energias Renovável.

### **Projetos de Educação e Meio Ambiente**

**Premio EDP nas Artes** - promovido pelo Instituto Tomie Ohtake, a iniciativa contempla a capacitação de artistas de regiões fora do eixo Rio / São Paulo. O ciclo do Prêmio é bianual, iniciando com capacitações e finalizando com a escolha das melhores obras de arte, com exposição e premiação dos artistas. Em 2012 foram 291 trabalhos inscritos, com exposição realizada de junho a agosto, no próprio Instituto Tomie Ohtake.

**Ano Portugal no Brasil** - Patrocínio do Espetáculo Mariza e Roberta Sá no lançamento do "Ano Portugal no Brasil" em Brasília. Realizado pelo Interlúdio Eventos e Serviços Artísticos e Culturais Ltda.

### **Projetos Socioambientais e Culturais patrocinados a partir do edital público**

**Esporte e Cidadania** – Educação através do esporte (escolinha de futebol de campo e vôlei de areia) em parceria com a escola local e Polícia Comunitária. Foram beneficiados 550 crianças e adolescentes da região do Assentamento de Luzimangues.

**CEDECA** - A parceria com o Centro de Defesa dos Direitos da Criança e do Adolescente Glória de Ivone, desenvolve o projeto **Candeia**, o qual visa a promoção de ações que assegurem a proteção integral de crianças e adolescentes vítimas de violência, respeitando os princípios da Convenção Internacional sobre os Direitos da Criança, a Constituição Federal e o Estatuto da Criança e do Adolescente, bem como as diretrizes estabelecidas pela VII Conferência Estadual dos Direitos da Criança e do Adolescente. O Conselho Estadual da Criança e do Adolescente somente repassou o recurso destinado pela empresa em Novembro/12. O projeto será monitorado em 2013.

**Zig-Zag** - Promoção da inclusão social de adolescentes e jovens que estão em situação de vulnerabilidade social, assegurando o seu desenvolvimento integral e o pleno direito à cidadania através da qualificação profissional na área de corte e costura, da formação humana e cristã, do lazer, do esporte, da cultura e da educação realizada pelo Centro Juvenil Salesiano Dom Bosco. O Projeto finalizou suas ações em 2012.

## **Relatório da Administração 2012**

**Circuito EDP Teatro a Bordo** – Realizado em novembro, o tradicional espetáculo realizado pela Investco, com apoio do Instituto EDP, o Grupo de Teatro a Bordo, reuniu cerca de 2500 pessoas, que acompanharam apresentações de teatro, teatro infantil, festival de cinema curta metragem, oficinas de reciclagem e contagem de histórias, intervenções artísticas e apresentações de palhaços.

**Festival do Minuto** - Formação, engajamento e capacitação de público jovem e de professores de escolas públicas para gravação de filmes de até um minuto, utilizando-se de oficinas online, materiais didáticos em DVD, mostras de filmes e posterior festival e premiação Palmas. Participaram os municípios de Porto Nacional, Miracema, Lajeado, Ipueiras e Brejinho de Nazaré.

**Buriti Viola** - Produção de um plano pedagógico para Escolas Públicas em torno da leitura do livro Buriti Viola, envolvendo, dentre outras ações, a edição e a impressão de 9 mil exemplares do livro infantil Buriti Viola e de 2 mil cartilhas de projeto pedagógico, o encontro com o autor por meio de 18 apresentações de contagem de história e de um website específico para engajamento de alunos e professores além da disponibilização gratuita do material produzido. Municípios contemplados: Brejinho de Nazaré, Ipueiras, Lajeado, Miracema, Palmas e Porto Nacional.

**Futebol Society Athenas** - Projeto com o objetivo de estimular o desenvolvimento dos aspectos cognitivo, motor e sócio-afetivo, além da inclusão social. Para continuar participando do programa, os participantes têm como obrigação manter boas notas nas escolas. Foram atendidos 250 jovens entre 6 e 17 anos.

### **AUDITORES INDEPENDENTES**

Nos termos da Instrução CVM nº 381, de 14 de janeiro de 2003, a Companhia firmou contrato com a Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes, em Dezembro de 2011, para prestação de serviços de auditoria de suas demonstrações contábeis, bem como a revisão de informações contábeis intermediárias. A Deloitte iniciou a prestação de serviços em março de 2012, desde então, não prestou serviços não relacionados à auditoria independente que superassem 5% (cinco por cento) do valor do contrato.

A política de atuação da Companhia, bem como das demais empresas do Grupo EDP, quanto à contratação de serviços não-relacionados à auditoria junto à empresa de auditoria, se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor independente.

### **DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

Conforme requerido pelo artigo 25 da Instrução CVM 480/09, declaramos que revisamos e concordamos com as demonstrações financeiras e também com o parecer de auditoria independente emitido sobre as respectivas Demonstrações Financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2012.

### **AGRADECIMENTOS**

Nossos agradecimentos aos senhores Acionistas, Conselheiros, Clientes, Governos Federal, Estadual e Municipal, Fornecedores, Prestadores de serviços, Credores e em especial aos Colaboradores, por mais um ano de realizações.

# Relatório da Administração 2012

## BALANÇO SOCIAL ANUAL - FORMULÁRIO IBASE

### Investco

1 - Base de Cálculo	2012 Valor (Mil reais)			2011 Valor (Mil reais)		
Receita líquida (RL)	253.805			200.353		
Resultado operacional (RO)	154.750			115.181		
Folha de pagamento bruta (FPB)	9.779			8.336		
2 - Indicadores Sociais Internos	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL
Alimentação	766	7,83%	0,30%	623	7,48%	0,31%
Encargos sociais compulsórios	2.558	26,16%	1,01%	2.116	25,39%	1,06%
Previdência privada	61	0,62%	0,02%	47	0,57%	0,02%
Saúde	734	7,51%	0,29%	439	5,27%	0,22%
Segurança e saúde no trabalho	-	0,00%	0,00%	30	0,36%	0,01%
Educação	27	0,28%	0,01%	26	0,31%	0,01%
Cultura	-	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Capacitação e desenvolvimento profissional	208	2,13%	0,08%	147	1,77%	0,07%
Creches ou auxílio-creche	21	0,21%	0,01%	14	0,17%	0,01%
Participação nos lucros ou resultados	-	0,00%	0,00%	447	5,36%	0,22%
Programa de Desligamento Voluntário - PDV	-	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Outros	22	0,22%	0,01%	24	0,29%	0,01%
<b>Total - Indicadores sociais internos</b>	<b>4.397</b>	<b>44,96%</b>	<b>1,73%</b>	<b>3.915</b>	<b>46,96%</b>	<b>1,95%</b>
3 - Indicadores Sociais Externos	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL
Educação	54	0,03%	0,02%	45	0,04%	0,02%
Cultura	333	0,21%	0,13%	200	0,17%	0,10%
Saúde e saneamento	-	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Esporte	40	0,03%	0,02%	135	0,12%	0,07%
Combate à fome e segurança alimentar	-	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
Outros	-	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
<b>Total das contribuições para a sociedade</b>	<b>427</b>	<b>0,28%</b>	<b>0,17%</b>	<b>380</b>	<b>0,33%</b>	<b>0,19%</b>
Tributos (excluídos encargos sociais)	87.436	56,50%	34,45%	51.727	44,91%	25,82%
<b>Total - Indicadores sociais externos</b>	<b>87.863</b>	<b>56,78%</b>	<b>34,62%</b>	<b>52.107</b>	<b>45,24%</b>	<b>26,01%</b>
4 - Indicadores Ambientais	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL
Investimentos relacionados com a produção/ operação da empresa	6.928	4,47%	2,73%	5.782	5,02%	2,89%
Investimentos em programas e/ou projetos externos	-	0,00%	0,00%	0	0,00%	0,00%
<b>Total dos investimentos em meio ambiente</b>	<b>6.928</b>	<b>4,47%</b>	<b>2,73%</b>	<b>5.782</b>	<b>5,02%</b>	<b>2,89%</b>
Quanto ao estabelecimento de "metas anuais" para minimizar resíduos, o consumo em geral na produção/ operação e aumentar a eficácia na utilização de recursos naturais, a empresa	( x ) não possui metas ( ) cumpre de 51 a 75% ( ) cumpre de 0 a 50% ( ) cumpre de 76 a 100%			( ) não possui metas ( ) cumpre de 51 a 75% ( ) cumpre de 0 a 50% ( ) cumpre de 76 a 100%		
5 - Indicadores do Corpo Funcional	2012			2011		
Nº de empregados(as) ao final do período	74			77		
Nº de admissões durante o período	5			9		
Nº de empregados(as) terceirizados(as)	52			38		
Nº de estagiários(as)	0			0		
Nº de empregados(as) acima de 45 anos	12			14		
Nº de mulheres que trabalham na empresa	16			15		
% de cargos de chefia ocupados por mulheres	0%			17%		
Nº de negros(as) que trabalham na empresa (1)	1			2		
% de cargos de chefia ocupados por negros(as)	0%			0%		
Nº de pessoas com deficiência ou necessidades especiais	1			0		
6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial	2012			Meta 2013		
Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa (2)	11,80			11,80		
Número total de acidentes de trabalho (3)	5			0		
Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela empresa foram definidos por:	( ) direção	( x ) direção e gerências	( ) todos(as) empregados(as)	( ) direção	( x ) direção e gerências	( ) todos(as) empregados(as)
Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por:	( x ) direção e gerências	( ) todos(as) empregados(as)	( ) todos(as) + Cipa	( x ) direção e gerências	( ) todos(as) empregados(as)	( ) todos(as) + Cipa
Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa:	( ) não se envolve	( x ) segue as normas da OIT	( ) incentiva e segue a OIT	( ) não se envolverá	( x ) seguirá as normas da OIT	( ) incentivará e seguirá a OIT
A previdência privada contempla:	( ) direção	( ) direção e gerências	( x ) todos(as) empregados(as)	( ) direção	( ) direção e gerências	( x ) todos(as) empregados(as)
A participação dos lucros ou resultados contempla:	( ) direção	( ) direção e gerências	( x ) todos(as) empregados(as)	( ) direção	( ) direção e gerências	( x ) todos(as) empregados(as)
Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela empresa:	( ) não são considerados	( ) são sugeridos	( x ) são exigidos	( ) não serão considerados	( ) serão sugeridos	( x ) serão exigidos
Quanto à participação de empregados(as) em programas de trabalho voluntário, a empresa:	( ) não se envolve	( ) apóia	( x ) organiza e incentiva	( ) não se envolverá	( ) apoiará	( x ) organizará e incentivará
Valor adicionado total a distribuir (em mil R\$):	225.514			175.913		
Distribuição do Valor Adicionado (DVA):	39 % governo 27 % acionistas	5 % colaboradores(as) 15 % terceiros	14 % retido	30 % governo 11 % acionistas	5 % colaboradores(as) 17 % terceiros	37 % retido
7 - Outras Informações	<p>(1) Abrange negros e pardos que trabalham na empresa.</p> <p>(2) Para este indicador não foi considerado o salário do Presidente pois apesar da remuneração ser paga pelo Brasil, a decisão sobre os valores é realizada em Portugal. Já os Conselheiros, não foram considerados por não comporem o headcount do Grupo.</p> <p>(3) Este número inclui os acidentes com e sem afastamento, envolvendo funcionários próprios e terceiros.</p> <p>Esta empresa não utiliza mão-de-obra infantil ou trabalho escravo, não tem envolvimento com prostituição ou exploração sexual de criança ou adolescente e não está envolvida com corrupção. O grupo EDP no Brasil é signatário do pacto contra o trabalho escravo e infantil.</p> <p>Nossa empresa valoriza e respeita a diversidade interna e externamente.</p> <p>Informações não auditadas.</p> <p>Responsável pelas Informações: Gerência Executiva de Sustentabilidade (sustentabilidade.edp@edpbr.com.br).</p>					

## **PARECER DO CONSELHO FISCAL**

Nós membros do Conselho Fiscal da Investco S.A., com base do Parecer dos Auditores Independentes - DELOITTE TOUCHE TOHMATSU - Auditores Independentes, e, tendo examinado as Demonstrações Financeiras e Relatório da Administração do exercício findo em 31 de dezembro de 2012, manifestamo-nos, por unanimidade, parecer favorável às Demonstrações Financeiras tendo em vista que as peças retratam adequadamente a situação econômico-financeira da Companhia, e, assim consideramos que tais peças podem ser submetidas aos Senhores Acionistas para aprovação em Assembleia Geral.

São Paulo, 28 de fevereiro de 2013.

Allain Brasil Bertrand Júnior  
Conselheiro Efetivo

Felipe Ha Jong Kim  
Conselheiro Efetivo

Edison Rodrigues  
Conselheiro Efetivo

Marco Antonio Vieira  
Conselheiro Efetivo

Flavio Samuel Disitzer  
Conselheiro Suplente

## **Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Os Diretores da Companhia declaram em 25 de fevereiro de 2013, reviram, discutiram e concordam com as Demonstrações Financeiras da Companhia na data base de 31 de dezembro de 2012.

Luiz Otavio Assis Henriques

Diretor Presidente

Alvaro Jorge Guerreiro de Sousa

Diretor Vice-Presidente de Controle

Paulo Eduardo de Almeida Godoy

Diretor Vice-Presidente

Francisco Toledo Watson

Diretor Vice-Presidente

Carlos Emanuel Baptista Andrade

Diretor Administrativo e Financeiro

Plácido Gonçalves Meirelles Junior

Diretor de Relações Institucionais e de Comunicação

Andréa Mazzaro Carlos de Vincenti

Diretora Jurídica

## **Declaração dos Diretores sobre o Parecer dos Auditores Independentes**

Os Diretores da Companhia declaram em 25 de fevereiro de 2013, reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no Parecer emitido pela DELOITTE TOUCHE TOHMATSU Auditores Independentes, sobre as Demonstrações Financeiras da Companhia na data base de 31 de dezembro de 2012.

Luiz Otavio Assis Henriques  
Diretor Presidente

Alvaro Jorge Guerreiro de Sousa  
Diretor Vice-Presidente de Controle

Paulo Eduardo de Almeida Godoy  
Diretor Vice-Presidente

Francisco Toledo Watson  
Diretor Vice-Presidente

Carlos Emanuel Baptista Andrade  
Diretor Administrativo e Financeiro

Plácido Gonçalves Meirelles Junior  
Diretor de Relações Institucionais e de Comunicação

Andréa Mazzaro Carlos de Vincenti  
Diretora Jurídica