



**Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL**

Demonstrações financeiras  
em 31 de dezembro de 2010 e 2009



# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2010 e 2009

### Conteúdo

Relatório da Administração	3
Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras	4 - 5
Balancos patrimoniais	6
Demonstrações de resultados	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	8
Demonstrações do fluxo de caixa	9
Notas explicativas às demonstrações financeiras	10 - 30

# Relatório da Administração

## Perfil da Sociedade

A Eletricidade do Brasil S.A. ("EBRASIL") é holding do Grupo EBRASIL. O Grupo EBRASIL é por sua vez um dos maiores grupos privados de geração de energia elétrica no Norte-Nordeste.

O Grupo EBRASIL venceu importantes leilões e possui projetos já desenvolvidos para participar de novos leilões e licitações para energia nova, aproveitando as oportunidades que estão surgindo com os investimentos públicos e privados na exploração do gás natural.

O total de projetos desenvolvidos para leilões A-3 e A-5 totaliza aproximadamente 2 GW.

Em decorrência do rápido crescimento Empresarial do Grupo EBRASIL em um setor de capital intensivo e complexidade na execução dos empreendimentos, o Grupo EBRASIL está passando por um momento de fortalecimento da sua estrutura interna em preparação para um novo ciclo de crescimento.

Considerando o bom cenário para o setor de geração de energia no Brasil, as perspectivas para 2011 da controlada ENORTE são:

- Equilíbrio na geração de caixa e serviço da dívida, bem como manutenção de recursos mantidos em conta reserva;
- Avaliação das oportunidades envolvendo a migração da usina para gás natural;
- Redução dos custos tributários via a obtenção de incentivos fiscais na SUDAM; e
- Manutenção da confiabilidade da usina para que esteja sempre inserida nas estratégias de geração da região.

Recife, 01 de julho de 2011  
A Administração



**KPMG Auditores Independentes**  
Av. Engº Domingos Ferreira, 2.589 - Sala 104  
51020-031 - Boa Viagem - Recife, PE - Brasil

Central Tel. 55 (81) 3414-7950  
Fax 55 (81) 3414-7951  
Internet [www.kpmg.com.br](http://www.kpmg.com.br)

## Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos  
Acionistas e Diretores da  
Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL  
Recife – PE

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Eletricidade do Brasil S.A.- EBRASIL (“Sociedade”), identificadas como Controladora e Consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2010 e as respectivas demonstrações do resultado, 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 Sociedade é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras individuais de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e das demonstrações financeiras consolidadas de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, assim como pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de 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 Sociedade 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 Sociedade. 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 sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

### **Opinião**

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Eletricidade do Brasil S.A. – EBRASIL em 31 de dezembro de 2010, 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.

Recife, 1º de julho de 2011

KPMG Auditores Independentes  
CRC SP-014428/O-6 S-PE



João Alberto da Silva Neto  
Contador CRC RS-048980/O-0 S-PE

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Balancos patrimoniais

em 31 de dezembro de 2010 e 2009

(Em milhares de Reais)

Ativo	Nota	Controlada		Consolidado	Passivo	Nota	Controladora		Consolidado
		2010	2009	2010			2010	2009	2010
<b>Circulante</b>					<b>Circulante</b>				
Caixa e equivalente de caixa	5	-	-	12	Fornecedores	10	-	-	2.137
Depósitos vinculados		5	5	5	Empréstimos e financiamentos	11	-	-	16.583
Contas a receber de clientes	6	-	-	1.629	Impostos e contribuições a recolher	12	123	-	423
Impostos a recuperar	7	-	-	3.502	Obrigações trabalhistas e sociais	13	31	-	31
Outras contas a receber		-	-	29	Outras contas a pagar	13	3	5	390
		<u>5</u>	<u>5</u>	<u>5.177</u>			<u>157</u>	<u>5</u>	<u>19.564</u>
<b>Não circulante</b>					<b>Não circulante</b>				
Impostos a recuperar	7	-	-	555	Empréstimos e financiamentos	11	-	-	12.503
Partes relacionadas	14	-	-	156	Partes relacionadas	14	7.318	30	14.353
Investimentos	8	5.904	-	-	Outras contas a pagar	13	-	-	181
Imobilizado	9	-	-	39.561			<u>7.318</u>	<u>30</u>	<u>27.037</u>
		<u>5.904</u>	<u>-</u>	<u>40.272</u>	<b>Patrimônio líquido</b>	15	5	5	24
					Capital social		321	-	921
					Adiantamento para futuro aumento de capital		(1.892)	(35)	(2.097)
					Prejuízos acumulados		<u>(1.566)</u>	<u>(30)</u>	<u>(1.152)</u>
		<u>5.909</u>	<u>5</u>	<u>45.449</u>			<u>5.909</u>	<u>5</u>	<u>45.449</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Demonstrações de resultados

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2010 e 2009

(Em milhares de Reais)

		<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	<b>Nota</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
<b>Receita</b>	16	-	-	1.472
Custo dos serviços prestados	17	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(893)</u>
<b>Lucro bruto</b>		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>579</u>
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>				
Despesas administrativas	18	<u>(395)</u>	<u>(35)</u>	<u>(1.633)</u>
<b>Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas</b>		(395)	(35)	(1.054)
Receitas financeiras		-	-	605
Despesas financeiras		<u>(588)</u>	<u>-</u>	<u>(2.168)</u>
<b>Despesas financeiras líquidas</b>	19	(588)	-	(1.563)
<b>Resultado antes da equivalência patrimonial e dos impostos</b>		<u>(983)</u>	<u>(35)</u>	<u>(2.617)</u>
Equivalência patrimonial		(874)	-	-
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<u>(1.857)</u>	<u>(35)</u>	<u>(2.617)</u>
Imposto de renda e contribuição social		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>555</u>
<b>Resultado do exercício antes das participações minoritárias</b>		<u>(1.857)</u>	<u>(35)</u>	<u>(2.062)</u>
<b>Resultados atribuíveis aos:</b>				
Acionistas controladores		(35)	-	(35)
Acionistas minoritários		-	-	205
<b>Resultado do exercício</b>		<u>(1.892)</u>	<u>(35)</u>	<u>(1.892)</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

### Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

**Exercícios findos em 31 de dezembro de 2010 e 2009**

*(Em milhares de Reais)*

	<b>Capital subscrito</b>	<b>Capital a integralizar</b>	<b>Capital integralizado</b>	<b>Prejuízo acumulado</b>	<b>Adiantamento para futuro aumento de capital</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2008</b>	50	(45)	5	(2)	-	3
Prejuízo do exercício	-	-	-	(33)	-	(33)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2009</b>	50	(45)	5	(35)	-	(30)
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	321	321
Prejuízo do exercício	-	-	-	(1.857)	-	(1.857)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2010</b>	<u>50</u>	<u>(45)</u>	<u>5</u>	<u>(1.892)</u>	<u>321</u>	<u>(1.566)</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2010 e 2009

(Em milhares de Reais)

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	2010	2009	2010
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
<b>Prejuízo do exercício</b>	(1.857)	(35)	(2.062)
Ajustes por:			
Equivalência patrimonial	874	-	-
Depreciação	-	-	351
Impostos diferidos	-	-	(555)
Despesas financeiras	588	-	1.563
	<u>(395)</u>	<u>(35)</u>	<u>(703)</u>
<b>Varição no capital circulante</b>			
Aumento dos impostos a recuperar	-	-	(3.502)
Aumento do contas a receber de clientes	-	-	(1.629)
Aumento de fornecedores	-	-	2.137
Aumento de outros ativos	-	-	(29)
Aumento de outros passivos	-	-	868
Aumento de outros passivos	-	-	-
Aumento em depósitos vinculados	-	-	123
Aumento em impostos a recolher	123	-	29
Aumento em obrigações trabalhistas e sociais e outras contas a pagar	29	6	
<b>Caixa aplicado nas atividades operacionais</b>	<u>(243)</u>	<u>(29)</u>	<u>(2.706)</u>
<b>Fluxo de caixa aplicado nas atividades de investimentos</b>			
Adições de imobilizado	-	-	(39.911)
Adições de investimentos	<u>(6.778)</u>	<u>-</u>	<u>(6.778)</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>			
Contratação de empréstimos e financiamentos			28.395
Captação partes relacionadas	6.700	29	13.294
Integralização de capital	-	-	100
Adiantamento para futuro aumento de capital	<u>321</u>	<u>-</u>	<u>7.618</u>
<b>Caixa proveniente das atividades de financiamento</b>	<u>7.021</u>	<u>29</u>	<u>49.407</u>
<b>Varição do caixa e equivalentes de caixa</b>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>12</u>
Saldo de caixa e equivalentes no início do exercício	-	-	-
Saldo de caixa e equivalentes no final do exercício	-	-	12
<b>Caixa e equivalente de caixa em 31 de dezembro</b>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>12</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

### Exercícios findos em 31 de dezembro de 2010 e 2009

*(Em milhares de Reais)*

#### 1 Contexto operacional

A Eletricidade do Brasil S.A. ("EBRASIL" ou "Sociedade") é uma sociedade anônima domiciliada no Brasil, com sede em Recife - Pernambuco. A EBRASIL foi constituída em 14 de outubro de 2008, com o objetivo de participar em outras sociedades, comercializar energia e na gestão de empreendimentos.

Em 31 de dezembro de 2010 a EBRASIL possuía participação direta na Ebrasil Norte Geração de Energia Ltda. ("ENORTE"), conforme descrito na Nota Explicativa N° 8.

As obras da ENORTE foram iniciadas em setembro de 2010 e finalizadas em novembro 2010. A usina entrou em operação em 16 de novembro de 2010, garantindo 13 MW, atingindo 48,5 MW em 18 de dezembro de 2010 e a potência contratada de 50 MW em 20 de dezembro de 2010. Uma vez comissionada, a geração de caixa da ENORTE se inicia em janeiro de 2011 com os primeiros recebimentos da Amazonas Energia. O prejuízo acumulado da EBRASIL será revertido até março de 2011 em função da equivalência patrimonial do investimento na ENORTE. Além do equilíbrio econômico-financeiro da ENORTE, a EBRASIL não possui obrigação relevante em aberto cuja liquidação venha a ser exigida nos próximos 360 dias.

#### 2 Base de preparação

##### *a. Declaração de conformidade com relação às normas do Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC*

As demonstrações financeiras foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP) e a primeira demonstração preparada com a adoção completa dos CPC e já contempla a adoção completa dos pronunciamentos técnicos emitidos até dezembro de 2010 pelo CPC.

A autorização para conclusão destas demonstrações financeiras ocorreu na reunião da Diretoria em 1º de julho de 2011.

A demonstração de resultado abrangente não está sendo apresentada, pois não há valores a serem apresentados sob esse conceito, ou seja, o resultado do período é igual ao resultado abrangente total.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

### ***b. Base de mensuração***

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico.

### ***c. Moeda funcional e moeda de apresentação***

Estas demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Sociedade. Todas as informações financeiras foram arredondadas para milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma.

### ***d. Uso de estimativas e julgamento***

A preparação das demonstrações financeiras, de acordo com as normas CPC, exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são revisadas no período em que as estimativas ocorrem e em quaisquer períodos futuros afetados.

## **3 Principais políticas contábeis**

### ***a. Base consolidação***

#### *Controlada*

Controlada é a entidade cuja política financeira e operacional é controlada e conduzida pela Sociedade.

A controlada é integralmente consolidada a partir da data em que o controle é transferido para a Sociedade e deixa de ser consolidada, nos casos aplicáveis, a partir da data em que o controle cessa.

Na elaboração das informações contábeis individuais e consolidadas, foram utilizadas demonstrações encerradas na mesma data-base e consistentes com as políticas contábeis da Sociedade.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

A Sociedade usa o método de contabilização da aquisição para contabilizar as combinações de negócios. A contraprestação para a aquisição de uma controlada é o valor justo dos ativos transferidos, passivos incorridos e instrumentos patrimoniais emitidos pela Sociedade. A contraprestação transferida inclui o valor justo de algum ativo ou passivo resultante de um contrato de contraprestação contingente quando aplicável. Custos relacionados com a aquisição são contabilizados no resultado do exercício conforme incorridos. Os ativos identificáveis adquiridos e os passivos e passivos contingentes assumidos em uma combinação de negócios são mensurados inicialmente pelos valores justos na data da aquisição. A Sociedade reconhece a participação não controladora na adquirida, tanto pelo seu valor justo como pela parcela proporcional da participação não controlada no valor justo de ativos líquidos da adquirida. A mensuração da participação não controladora a ser reconhecida é determinada em cada aquisição realizada.

O excesso da contraprestação transferida e do valor justo na data da aquisição de qualquer participação patrimonial anterior na adquirida em relação ao valor da participação do grupo de ativos líquidos identificáveis adquiridos é registrada como ágio.

Nas aquisições em que o grupo atribui valor justo aos não controladores, a determinação do ágio inclui também o valor de qualquer participação não controladora na adquirida, e o ágio é determinado considerando a participação da Sociedade e dos não controladores.

Quando a contraprestação transferida for menor que o valor justo dos ativos líquidos da controlada adquirida, a diferença é reconhecida diretamente na demonstração do resultado do exercício.

- **Transações eliminadas na consolidação**

Saldos e transações entre sociedades, e quaisquer receitas ou despesas derivadas de transações entre as sociedades, são eliminados na preparação das informações contábeis intermediárias consolidadas. Ganhos não realizados oriundos de transações com sociedade investida registrado por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação na Sociedade.

A participação acionária na empresa controlada está mencionada na Nota Explicativa Nº 6.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

- **Informações contábeis individuais**

Nas informações contábeis individuais o investimento em controlada está contabilizado pelo método de equivalência patrimonial. Os mesmos ajustes são feitos tanto nas informações contábeis individuais quanto nas informações contábeis consolidadas para chegar ao mesmo resultado e patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora.

***b. Ativos e passivos financeiros***

*Ativos financeiros não derivativos*

Os ativos são reconhecidos inicialmente na data da negociação na qual a Sociedade se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento.

A Sociedade deixa de reconhecer um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, somente quando, a Sociedade tenha o direito legal de compensar os valores e tenha a intenção de liquidar em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Caixa e equivalentes de caixa abrangem saldos de caixa e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação.

*Passivos financeiros não derivativos*

A Sociedade reconhece títulos de dívida emitidos inicialmente na data em que são originados. Todos os outros passivos financeiros (incluindo passivos designados pelo valor justo registrado no resultado) são reconhecidos inicialmente na data de negociação na qual a Sociedade se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento. A Sociedade baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retirada, cancelada ou vencida.

A Sociedade tem os seguintes passivos financeiros não derivativos: empréstimos de partes relacionadas e outras contas a pagar.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

Tais passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado através do método dos juros efetivos.

### ***c. Investimento***

Os investimentos na controlada ENORTE são avaliados por equivalência patrimonial.

### ***d. Provisões***

Uma provisão é reconhecida, em função de um evento passado, se a Sociedade tem uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação. As provisões são apuradas através do desconto dos fluxos de caixa futuros esperados a uma taxa antes de impostos que reflete as avaliações atuais de mercado quanto ao valor do dinheiro no tempo e riscos específicos para o passivo.

### ***e. Despesas financeiras***

As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre empréstimos de partes relacionadas

## **4 Explicação dos principais efeitos de adoção das novas normas contábeis**

Dentro do processo de transição para as novas práticas contábeis adotadas no Brasil, diversos pronunciamentos, interpretações e orientações foram emitidos durante o ano de 2009 com aplicação mandatória para os exercícios encerrados a partir de dezembro de 2010 e para as demonstrações financeiras de 2009 a serem divulgadas em conjunto com as demonstrações de 2010 para fins de comparação.

Não houve efeitos relevantes relativos à adoção dos novos Pronunciamentos emitidos pelo CPC, nas demonstrações financeiras, razão pela qual a Administração não está apresentando as demonstrações financeiras da data do balanço de abertura (1º de janeiro de 2009).

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

### 5 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	2010	2009	2010
Banco conta movimento	-	-	12

Caixa e equivalentes de caixa incluem depósitos bancários de alta liquidez.

### 6 Contas a receber de cliente (consolidado)

O contas a receber é representado pelo contrato de locação de grupos geradores, operação e manutenção de usina instalada em Iranduba na potência instalada de 50 MW e atualizados anualmente pela variação do Índice Geral de Preços do Mercado (IGPM), editado pela Fundação Getúlio Vargas.

Os preços contratuais são estabelecidos em função do aluguel mensal dos equipamentos que é fixa por mês e uma parte variável que é o custo de operação e manutenção que é em função da geração por MWh.

O faturamento ocorre até o 3º. dia útil de cada mês referente ao mês imediatamente anterior e o pagamento se dá no primeiro dia útil bancário do mês subsequente a data da emissão da fatura.

A administração da ENORTE entende que é desnecessária a constituição da provisão para créditos de liquidação duvidosa dado que esta em fase inicial de suas operações.

### 7 Impostos a recuperar

	<u>Consolidado</u>
	2010
PIS e COFINS a recuperar (i)	3.492
IRPJ e CSLL diferidos (ii)	555
Outros	10
	<u>4.057</u>
<b>Circulante</b>	<u>3.502</u>
<b>Não circulante</b>	<u>555</u>

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

- (i) Os saldos de PIS e COFINS a recuperar referem-se, substancialmente, a créditos na aquisição de máquinas e equipamentos para o ativo imobilizado, cuja compensação ocorre em 12 meses e 24 meses para edificações industriais, conforme previsto na Lei 11.774/08. Os créditos constituídos serão compensados com os tributos federais devidos sobre o faturamento mensal no prazo máximo de 36 meses.

A ENORTE adquiriu bens e serviços para o processo produtivo que também são passíveis de compensação dos impostos federais.

- (ii) Os créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos foram constituídos a partir do prejuízo fiscal e a base de cálculo negativa de contribuição social sobre o lucro líquido de 2010, além de adições temporárias (provisões).

	<b>Consolidado 2010</b>		
	<b>IRPJ</b>	<b>CSLL</b>	<b>Total</b>
2011	<u>408</u>	<u>147</u>	<u>555</u>

## 8 Investimentos

### a. Composição do saldo

	<b>Controladora</b>	
	<b>2010</b>	<b>2009</b>
ENORTE	<u>5.904</u>	<u>-</u>

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

### **b. Movimentação do investimento**

	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Saldo inicial		
Adições	6.778	-
Equivalência patrimonial	( 874)	-
Saldo final	<u>5.904</u>	<u>-</u>

### **c. Informações sobre a controlada ENORTE**

	<b>31/12/2010</b>
Participação no capital	81,00%
Total de ativos	45.454
Capital social integralizado	100
Patrimônio líquido	6.318
Prejuízo do exercício	(1.079)
Dividendos pagos	-
Dividendos propostos	-

A ENORTE é uma sociedade limitada constituída em 13 de maio de 2010 com o objetivo de produzir energia elétrica em atendimento ao contrato OC 52278/2010 firmado com a Amazonas Distribuidora de Energia S.A. (controlada da Eletrobrás S.A.). O contrato foi firmado em 20 de maio de 2010, com vigência de 29 meses contados da assinatura do contrato, sendo passível de prorrogação somente nos casos previstos pela Lei 12.111/2009 (Art. 2º).

O objeto deste contrato é a locação de grupos geradores de energia elétrica e seus sistemas auxiliares e associados e os serviços de operação e manutenção da usina para uma potência contratada de 50MW, onde a ENORTE se compromete a realizar o suporte, consulta técnica, a implantação, montagem e testes da operação, responsabilizando-se por despesas, custo, riscos e combustível dos testes internos do projeto.

A Amazonas Energia é responsável em ceder o terreno para a instalação da usina, em obter todas as permissões, autorizações, licenças e alvarás indispensáveis para a instalação e manutenção e em prover o combustível para os testes contratuais e a operação comercial da UTE.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

O valor estimado do contrato é de R\$ 68.100 com vigência de 29 meses a partir de 20 de maio de 2010, data de assinatura do contrato, onde há uma parcela fixa que se trata do aluguel mensal dos equipamentos e uma parte variável referente ao custo de operação e manutenção que tem como base a produção em MWh e prevê 3 tipos de penalidades: (a) por atraso da operação comercial; (b) por indisponibilidade de potência e (c) por consumo excessivo de combustível.

### 9 Imobilizado

	<b>Consolidado</b>		
	<b>Custo</b>	<b>Depreciação acumulada</b>	<b>Total</b>
Máquinas e equipamentos	28.398	(253)	28.145
Instalações industriais	5.883	(76)	5.807
Construções	4.474	(20)	4.454
Veículos	35	(1)	34
Móveis e utensílios	24	-	24
Adiantamentos a fornecedor	<u>1.097</u>	<u>-</u>	<u>1.097</u>
	<u>39.911</u>	<u>( 350)</u>	<u>39.561</u>

O imobilizado está registrado pelo custo de aquisição, formação ou construção, incluindo fretes e demais encargos financeiros capitalizáveis, deduzidos de depreciação acumulada, do crédito de PIS e COFINS e perdas na redução do valor recuperável, se aplicável.

Os principais equipamentos da ENORTE são os grupos geradores da Unsite Energy (36 unidades) com potência individual de 1520 kW. Estes equipamentos estão instalados em galpões, com sistema de amortecimento de ruído, ventilação e proteção contra clima intenso em atendimento às recomendações do fabricante.

A ENORTE capitalizou os custos oriundos de empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos a construção e implantação da UTE, totalizando R\$ 2.301 em 31 de dezembro de 2010.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

### **Depreciação**

A ENORTE contratou um especialista para avaliar a expectativa de vida útil remanescente dos grupos geradores e sistema de tancagem. Com base neste laudo de avaliação a depreciação é calculada com base na expectativa de vida útil para os bens, conforme segue (em anos):

Construções	25
Máquinas e equipamentos	10
Instalações industriais	10
Móveis e utensílios	10
Equipamentos eletrônicos	5
Veículos	5

A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação às vidas úteis estimadas de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo.

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

Foram apropriados ao resultado do período, despesas com depreciação no montante de R\$ 350.

### **Garantias**

Conforme Nota Explicativa N° 11, os equipamentos da ENORTE estão servindo como garantia aos empréstimos obtidos para a sua construção.

### **Recuperação do valor residual dos ativos**

Considerando que para os ativos a vida útil estimada é maior que o tempo contrato com a Amazonas Energia, alternativas para a recuperação do valor residual são, entre outras, (i) desmobilização e venda dos grupos geradores e chapas de aço no país ou no exterior; (ii) utilização em futuros contratos se a Empresa vencer novos leilões, editais e concorrências para geração, e (iii) destinação para outras atividades, como geradores reservas para indústrias, auto-geração, tancagem de combustíveis de qualquer natureza, etc.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

### 10 Fornecedores

	<b>Consolidado 2010</b>
RD Engenharia (i)	1.075
Enerwatt Engenharia (ii)	379
WEG	200
Multicargo	70
/Siemens	70
Vitória	61
Fergel	50
Gabconnect	50
Outros	<u>182</u>
	<u>2.137</u>

(i) A RD Engenharia foi à responsável pelos serviços de construção das obras civis com fornecimento de materiais e mão de obra especializada para a implantação da UTE. O valor total do contrato foi de R\$ 2.024 com prazo de execução de 90 dias corridos a partir de 16 de setembro de 2010.

(ii) A Enerwatt Engenharia é uma empresa especializada em consultoria energética, manutenção e desenvolvimento de projetos e execução de obras de engenharia elétrica e foi contratada pela ENORTE em agosto de 2010 com o objetivo de montar os sistemas de proteção, medição e aferição da UTE.

Os valores em aberto referem-se às últimas medições da execução dos projetos de cada fornecedor.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

### 11 Empréstimos e financiamentos

	<b>Consolidado 2010</b>
CCB - Capital de giro	8.875
Finimp ( <i>Swap</i> )	<u>20.211</u>
	<u>29.086</u>
<b>Circulante</b>	<u>16.583</u>
<b>Não circulante</b>	<u>12.503</u>

Como garantias a ENORTE e seus acionistas ofereceram (i) alienação fiduciária de 100% das ações da Companhia, de 100% das ações Sociedade e de sua controlada- DC Energia e Participações S.A.; (ii) alienação fiduciária da participação de 24% detido pela controladora na empresa ligada Termocabo; (iii) não distribuir dividendos sem prévia anuência do banco; (iv) a Sociedade possui a obrigação de receber dividendos e/ou juros sobre o capital próprio de suas controladas e coligadas na conta do banco; (v) cessão dos direitos, inclusive creditórios, do contrato com a Amazonas Energia; e (vi) alienação fiduciária dos equipamentos da usina.

Os empréstimos bancários para capital de giro são com um banco de primeira linha, sendo a sua composição:

	<b>Custo captação</b>	<b>Vencimento</b>	<b>Parcelas</b>	<b>Saldo em 31/12/2010</b>
CCB	CDI+3,50% a.a.	10/2012	22	8.874
<i>Swap</i>	CDI+4,00 a.a.(i)	10/2012	22	<u>20.211</u>
Total				<u>29.085</u>

(i) A operação original foi realizada em dólares norte-americanos com juros de 3,75% a.a. com swap para CDI, sem incidência de IOF.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

### Principais covenants:

- Não contrair dívidas novas sem a prévia anuência do banco;
- O controle acionário não poderá ser alterado sem a prévia anuência do banco;
- Não poderá haver distribuição de dividendos ou juros sobre capital próprio sem prévia anuência do banco. Caso aprovado, é obrigatório depositar os recursos na conta centralizada da ENORTE no respectivo banco;
- Manutenção da relação  $(EBITDA - \text{Imposto de Renda}) / (\text{Jrs. Cx} + \text{Amortização da Dívida}) > 1,2$ ; Não alterar seu objeto social, ou realizar operações de fusão, aquisição, incorporação, cisão, adquirir novas participações, etc., sem a prévia anuência do banco; e
- Constituição de conta reserva até o equivalente a 3 primeiras parcelas de amortização

A Administração julga que todos os compromissos estão atendidos.

## 12 Impostos e contribuições a recolher

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	2010	2009	2010
PIS/COFINS e ISS sobre receita a faturar (i)	-	-	157
Retenções de terceiros	-	-	30
IRPJ sobre contrato de mútuo	116	-	116
IRRF a recolher	7	-	63
Outros	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>57</u>
	<u>123</u>	<u>-</u>	<u>423</u>

(i) Referem-se aos impostos de receitas de serviços prestados e não faturados, conforme descrito na Nota Explicativa N° 14.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

### 13 Obrigações trabalhistas e outras contas a pagar

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	2010	2009	2010
Suframa (i)	-	-	379
Obrigações trabalhistas e sociais	31	-	166
Outros	<u>3</u>	<u>5</u>	<u>57</u>
	<u>34</u>	<u>5</u>	<u>602</u>

(i) Processo administrativo da Suframa de nº 0026332/2010, referente a parcelamento em 24 meses das taxas de internamento estrangeiro e nacional. O parcelamento iniciou-se em dezembro de 2010 e encerra em novembro de 2012. Os valores são acrescido de juros equivalentes à taxa referencial do Sistema Especial de Liquidação e Custódia - SELIC, acumulada mensalmente, e de 1% (um por cento) relativamente ao mês em que o pagamento estiver sendo efetuado.

### 14 Partes relacionadas

Os principais saldos, assim como as transações que influenciaram o resultado relativas às operações com partes relacionadas, são decorrentes de contratos de mútuos que incidem juros equivalentes a taxas de empréstimos de capital de giro, calculados a 100% da variação do CDI + 4,5% a.a. desta forma, tais operações são realizadas em condições usuais de mercado, inclusive se efetuadas com partes não relacionadas.

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>		
	2010	2009	2010		
	Passivo	Passivo	Ativo	Passivo	Despesa
Ebrasil Energia Ltda.	4.872	-	-	5.597	59
DC Energia e Participações S.A.	2.125	-	156	2.125	
ENORTE	11				
Centrais Elétricas de Pernambuco S.A.	<u>310</u>	<u>30</u>	<u>-</u>	<u>6.631</u>	<u>122</u>
<b>Total</b>	<u>7.318</u>	<u>30</u>	<u>156</u>	<u>14.353</u>	<u>181</u>

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

### 15 Capital Social

Em 31 de dezembro de 2010 o capital social subscrito e integralizado está representada por ações ordinárias nominativas, com valor nominal de R\$ 1,00 (um real) pertencentes à DC Energia e Participações S.A.

### 16 Receita

	<b>Consolidado 2010</b>
Receita de aluguel e prestação de serviços	1.629
PIS, COFINS e ISS sobre o faturamento	<u>(157)</u>
	<u>1.472</u>

A receita da controlada ENORTE possui um componente fixo aluguel dos equipamentos e um componente variável prestação de serviço de operação e manutenção.

A receita fixa está considerando a entrada em operação a partir de 16 de novembro de 2010 pela potência disponibilizada de 13 MW em novembro e 28MW em dezembro.

As receitas de prestações de serviços, geralmente são faturadas no mês subsequente em que o serviço foi efetivamente prestado, devido a medição e homologação por parte do tomador dos serviços. Desta forma estas receitas e seus impostos, são contabilizados como “a faturar”.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

### 17 Custos dos serviços prestados

	<b>Consolidado 2010</b>
Depreciação	351
Serviços de terceiros	266
Mão-de-obra direta	123
Fretes	79
Combustíveis e lubrificantes	45
Aluguel	<u>29</u>
	<u>893</u>

### 18 Despesas administrativas

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
Serviços contratados	224	35	740
Despesas de viagens	-	-	274
Impostos e taxas	-	-	157
Aluguel e contas de consumo	-	-	65
Seguros	-	-	41
Outros	<u>171</u>	<u>-</u>	<u>356</u>
	<u>395</u>	<u>35</u>	<u>1.633</u>

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
Serviços contratados	224	35	740
Despesas de viagens	-	-	274
Impostos e taxas	-	-	157
Aluguel e contas de consumo	-	-	65
Seguros	-	-	41
Outros	<u>171</u>	<u>-</u>	<u>356</u>
	<u>395</u>	<u>35</u>	<u>1.633</u>

### 19 Despesas financeiras, líquidas

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>
	<b>2010</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
<b>Receitas financeiras</b>			
Descontos obtidos	-	-	3
Juros e rendimentos	-	-	44
Variação monetária ativa	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>558</u>
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>605</u>
<b>Despesas financeiras</b>			
Juros e IOF sobre empréstimos	-	-	883
Variação monetária passiva	-	-	499
Juros e IOF sobre mútuos	588	-	769
Juros e multas pagos a fornecedores	-	-	12
Outros	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5</u>
	<u>588</u>	<u>-</u>	<u>2.168</u>
	<u>588</u>	<u>-</u>	<u>1.563</u>

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

### 20 Instrumentos financeiros

A Administração realiza o gerenciamento à exposição aos riscos de taxas de juros, câmbio, crédito e liquidez em suas operações com instrumentos financeiros dentro de uma política global de seus negócios. O principal negócio da controlada ENORTE é a disponibilidade de usina para geração de energia termoeétrica, conforme contrato com a Amazonas Energia.

As operações da ENORTE que estão sujeitas a fatores de risco são como segue:

- (a) **Risco de liquidez:** Este risco decorre de uma eventual falta de capital para fazer frente às obrigações financeiras associadas aos seus passivos financeiros. Para minimizar tais riscos a Empresa possui limites de crédito e gerencia os seus compromissos de curto e longo prazo, bem como, monitora rigorosamente o cumprimento das obrigações contratuais.

A seguir, estão as maturidades contratuais de passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados:

	<b>Valor contábil</b>	<b>6 meses</b>	<b>06-12 meses</b>	<b>1-2 anos</b>	<b>2-5 anos</b>	<b>Mais que 5 anos</b>
Empréstimos	<u>29.085</u>	<u>4.928</u>	<u>6.029</u>	<u>18.130</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>29.085</u>	<u>4.928</u>	<u>6.029</u>	<u>18.130</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

Todos os empréstimos possuem amortização dentro do prazo contratual com a Amazonas Energia. Numa eventual necessidade de capital de giro, a ENORTE pode contar com recursos da Sociedade e de sua controladora DC Energia e Participações S.A..

- (b) **Risco taxa de juros:** Esse risco é oriundo da possibilidade da ENORTE vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas aos empréstimos.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

Na data das demonstrações financeiras, o perfil dos instrumentos financeiros remunerados por juros da ENORTE é:

	<b>Saldo 31/12/2010</b>
Juros basicamente pós-fixados	
Empréstimos de capital de giro (100% CDI + 3,5% a.a.)	8.874
Swap (100% CDI+4,0% a.a.)	20.211
Mútuos (100% CDI+4,5%a.a.)	6.879

No caso dos instrumentos financeiros pós-fixados os impactos não são relevantes ao ponto de deteriorar a margem da ENORTE no caso de uma oscilação do CDI, como demonstrado na análise de sensibilidade abaixo (considerando manutenção):

	<b>Exposição</b>	<b>Risco</b>	<b>Cenário base (*)</b>	<b>Alta 25%</b>	<b>Alta 50%</b>
Empréstimos capital de giro e swap	29.085	CDI	(6.827)	(7.789)	(8.750)
Saldo líquido de mútuos	6.879	CDI	(3.720)	<u>(2.150)</u>	<u>(2.580)</u>
Aumento período contratual 2 anos				<u>(1.392)</u>	<u>(2.793)</u>

(\*) Variação projetada de 12,5% a.a.

- (c) **Risco de taxa de câmbio:** A ENORTE possui operação envolvendo instrumento financeiro com uma instituição financeira sediada no país única e exclusivamente para trocar o indexador de empréstimo em moeda estrangeira pela variação do CDI, no mesmo montante do empréstimo em moeda estrangeira, prazos e sem quaisquer limitações ou gatilhos em relação à variação de taxas; ou seja, contratos de “swap” de fluxo de caixa.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

Sendo assim, a exposição relativa à captação em moeda estrangeira já se encontra coberto por uma aplicação financeira em swap (passivo 100% CDI mais juros de 4,00% a.a.; ativo com o banco é Dólar PTAX venda mais juros linear de 3,75% a.a.), o que permitiu à ENORTE trocar o risco original da operação para o custo relativo à variação do CDI (já incluso no quadro anterior).

### Saldo 31/12/2010

Instrumentos financeiros derivativo	
Swap - <i>plain vanilla</i> (USD + 3,75% a.a. por CDI + 4,0% a.a.)	20.211

Não existem quaisquer outros saldos em moeda estrangeira.

- (d) Risco de crédito:** O risco surge da possibilidade da ENORTE vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados à Amazonas Energia ou não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro.

A exposição máxima do risco de crédito na data das demonstrações financeiras é:

### Saldo 31/12/2010

Contas a receber de clientes	1.629
------------------------------	-------

Este risco é avaliado como baixo. O risco de inadimplência no recebimento das receitas é considerado baixo uma vez que os serviços prestados são de alto interesse público na região.

- (e) Risco operacional:** Esse risco surge da possibilidade da ENORTE ser penalizada caso não entregue a potência contratada. Para isso a empresa possui uma capacidade reserva de geração 10% acima do que estabelece o contrato com a Amazonas Energia, mitigando assim eventuais problemas quanto à impossibilidade na geração.
- (f) Risco de aceleração de dívidas:** Essas cláusulas são monitoradas pela Administração, não limitando a capacidade de condução do curso normal das operações.
- (g) Risco especulativo:** A Sociedade não realiza transações envolvendo derivativos exóticos ou especulativos, e qualquer tipo de operação com este tipo de instrumento precisa ser previamente aprovado pelo Conselho de Administração.

# Eletricidade do Brasil S.A. - EBRASIL

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

*(Em milhares de Reais)*

**(h) Risco de gerenciamento de capital:** A política da Sociedade prevê a aplicação de recursos financeiros em instituições financeiras de primeira linha. A Sociedade também procura diversificar a sua carteira financeira em mais de uma instituição financeira. Todas as movimentações bancárias são aprovadas por dois procuradores que sejam de áreas distintas, administrativa ou operacional.

### **21 Eventos subsequentes**

Em 10 de março de 2011 a ENORTE recebeu R\$ 1.600, referente a última liberação do financiamento assinado em 2010 com instituição financeira de primeira linha. Como os compromissos da construção da usina já haviam sido liquidados e a mesma encontrava-se em operação gerando caixa, este recurso foi mantido como capital de giro.

Em 15 de junho de 2011, a ENORTE firmou contrato de seguro de nº 11-334 que demonstra a contratação de apólice de seguro de Riscos Operacionais com vigência de 08/06/2011 a 08/06/2012 com valor de cobertura total de R\$ 12.450.