

	Controladora		Consolidado	
	2011	2010	2011	2010
Adiantamento a fornecedores	2.165	300	2.165	300
(-) Provisão para redução ao valor recuperável	(580)	-	(580)	-
Total	1.585	300	1.585	300

A Companhia e suas controladas realizam adiantamentos de numerários a fornecedores/prestadores, de forma a manter normal o fluxo financeiro das obras por ela executadas. Para o cálculo da provisão para redução ao valor recuperável é considerada a análise individualizada dos adiantamentos, tendo como critério a data do recebimento do numerário.

7 Dividendos a receber

Os referidos saldos correspondem aos dividendos mínimos obrigatórios sobre o lucro da investida fixados pela lei 6.404/76.

Controladora

	2011	2010
Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A. - AETE	446	377
Total	446	377

Os dividendos a receber de 2011 foram calculados conforme segue:

Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A. - AETE	
Lucro do exercício	18.061
Reserva legal	(903)
Reserva para contingências	(587)
Base de cálculo para dividendos	16.571
Dividendos mínimos obrigatórios (25%)	4.143
Participação societária	10,76%
Dividendos a receber	446

As demais companhias investidas não auferiram lucro no exercício findo em 31 de dezembro de 2011, portanto, não há saldo de dividendos a receber destes investimentos.

8 Ativo fiscal corrente

O saldo da conta de impostos a recuperar no ano de 2011 e 2010 está assim representado:

	Controladora		Consolidado	
	2011	2010	2011	2010
IRRF a recuperar	26	10	26	10
ICMS a recuperar	-	-	1	-
ISS a recuperar	89	22	92	22
INSS a recuperar	-	-	17	-
Pis/Cofins/CSLL/IRRF a recuperar	74	20	74	20
Total	189	52	210	52

Os valores decorrem de impostos retidos por serviços prestados pela Companhia e serão compensados com as obrigações tributárias da mesma espécie.

9 Mútuos com partes relacionadas

Todos os saldos pendentes com estas partes relacionadas são avaliados com base em seus custos históricos de valor sem data de vencimento definida e nenhum dos saldos possui garantias ou sofre qualquer atualização.

Mútuos ativos

	Controladora		Consolidado	
	2011	2010	2011	2010
Alubar Metais e Cabos S.A.	-	4.124	-	4.124
Alubar Morro Branco Energia Eólica S.A.	671	401	-	-
Alubar Embuaca Energia Eólica S.A.	581	401	-	-
Total	1.251	4.926	-	4.124

Mútuos Passivos

	Controladora		Consolidado	
	2011	2010	2011	2010
Alubar Energia S/A	-	-	-	-
Armando Leite Mendes Abreu	-	-	418	187
Alubar Metais e Cabos S.A.	22.151	-	22.151	-
Total	22.151	-	22.569	187

Quanto aos valores pagos a pessoa jurídica pertencente a diretores, não há saldos em aberto no encerramento do exercício e o montante pago durante o ano somou a quantia de R\$ 210.

10 Investimentos

A composição dos investimentos em 31 de dezembro de 2011 da Companhia está apresentada a seguir:

	Participa- ção (%)	Patrimônio líquido (R\$)	Investi- mento
Investimentos avaliados por equivalência patrimonial			
Eólica Mangue Seco I – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S/A	51,00%	32.648	16.650
Amazônia Eletronorte Transmis- sora de Energia S/A - AETE	10,76%	129.538	13.938
Investimentos avaliados ao custo			
Alubar Morro Branco Energia Eó- lica S/A	75,00%	10	8
Alubar Embuaca Energia Eólica S/A	75,00%	10	8
Total		162.202	30.603

a. Movimentação dos investimentos em 2010

	Saldo 2009	Integraliza- ção Capital	Equivalência patrimonial	Dividen- dos	Saldo 2010
Alubar Morro Branco Energia Eólica S/A	8	-	-	-	8
Alubar Embuaca Energia Eólica S/A	8	-	-	-	8
Eólica Mangue Seco I – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S/A	-	4.445	(101)	-	4.343
Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S/A - AETE	6.180	-	9.020	(1.628)	13.571
Total	6.195	4.445	8.919	(1.628)	17.930

b. Movimentação dos investimentos em 2011

	Saldo 2010	Integralização Capital	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo 2011
Alubar Morro Branco Energia Eólica S/A	8	-	-	-	8
Alubar Embuaca Energia Eólica S/A	8	-	-	-	8
Eólica Mangue Seco I – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S/A	4.343	12.701	(394)	-	16.650
Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S/A - AETE	13.571	-	1.943	(1.577)	13.938
Total	17.930	12.701	1.549	(1.577)	30.603

11 - Ativo imobilizao
Controladora

	Máquinas e Equipamentos	Móveis e Utensílios	Computadores, sistemas e periféricos	Total
Saldo em 31 dezembro 2010	115	12	17	144
Adições	106	-	12	118
Saldo em 31 dezembro 2011	220	12	29	262
Saldo em 31 dezembro 2010	-	-	-	-
Depreciação no período	(37)	(6)	(14)	(58)
Saldo em 31 dezembro 2011	(37)	(6)	(14)	(58)
Valor Contábil				
Em 1º de janeiro de 2010	-	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2010	115	12	17	144
Em 31 de dezembro de 2011	183	6	15	204

Consolidado

Custos	Máqui- nas e Equipa- mentos	Móveis e Uten- sílios	Imobi- lizado Anda- mento	Provisão Passivo Ambien- tal	Aeroge- radores	Linhas Trans- missão	Obras Constru- ção Civil	Compu- tadores e peri- féricos	Total
Saldo em 31 dez. 2010	115	19	21.536	-	-	-	-	20	21.690
Adições	105	-	74.460	521	11.253	1.375	1.559	12	89.285
Transferências	-	-	(95.996)	-	76.086	9.331	10.579	-	-
Saldo em 31 dez. 2011	220	19	-	521	87.339	10.706	12.138	32	110.975
Saldo em 31 dez. 2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciação no período	(37)	(7)	-	-	(1.401)	(172)	(195)	(15)	(1.827)
Saldo em 31 dez. 2011	(37)	(7)	-	-	(1.401)	(172)	(195)	(15)	(1.827)
Valor Contábil									
Em 1º de jan. de 2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Em 31 de dez. de 2010	115	19	21.536	-	-	-	-	19	21.689
Em 31 de dez. de 2011	183	12	-	521	85.938	10.534	11.943	17	109.148

12 - Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	2011	2010	2011	2010
Fornecedores	134	200	1.143	203
Total	134	200	1.143	203

Composição dos saldos da controladora

	2011	2010
1º maior fornecedor	55	108
2.º ao 4.º fornecedores	79	92
Total	134	200

13 - Empréstimos e financiamentos bancários
Consolidado

	Encargos financi- eros	Venc.	2011 Total	2010 Total
Banco do Nordeste do Brasil S.A.	CDI + 0,30% a.m. + IOF	Agosto /2011	-	15.534
Banco do Nordeste do Brasil S.A.	9,50% a.a.	Mairo /2031	85.183	-
Custos de captação de financiamentos			(1.709)	-
Total			83.474	15.534
Circulante			1.427	15.534
Não Circulante			82.047	-

Em 2010, a Companhia captou junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. recursos provenientes de um empréstimo, enquanto o financiamento da obra não fosse liberado para a construção da Usina Eólica de Mangue Seco I, à taxa de juros de 0,30% a.m., acrescido do CDI, cujo montante foi amortizado durante o ano de 2011. Em 2011, a Companhia captou junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. recursos para financiamento da construção do Parque Eólico Mangue Seco I, à taxa de juros de 9,50% a.a. Os recursos foram liberados em agosto de 2011,

possuindo uma carência para o início da amortização do valor principal de 2 anos. No decorrer dessa carência são pagos trimestralmente os juros capitalizados. Se o pagamento de juros ocorrerem na data de vencimento, há um bônus de adimplência de 25% sobre a taxa de juros. A Companhia capitalizou na controlada Eólica Mangue Seco I o montante de R\$ 3.246 de despesas financeiras sobre o financiamento líquido das receitas financeiras oriundas dos recursos aplicados durante o exercício de 2011 (R\$ 1.081, no exercício de 2010).

Cronograma de desembolso

	2011
No ano de 2012	-
No ano de 2013	1.530
No ano de 2014	2.834
No ano de 2015	3.231
Após o ano de 2015	74.452
	82.047

Custos de captação de financiamentos - Os custos de captação de financiamentos do Banco do Nordeste referem-se à tarifa de estudo e análise de viabilidade técnica e econômica financeira de projeto, tarifa de contratação de operações, e consultoria técnica e institucional para viabilização e aprovação de financiamento de longo prazo no âmbito do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste - FNE e linhas de crédito adicionais junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. - BNB.

Garantias - As garantias dos financiamentos contraídos são:

- Alienação fiduciária das máquinas e equipamentos instaladas na planta da Mangue Seco I;
- Penhor das ações do sócio Alubar Energia S.A. na Mangue Seco I (51% do total);
- Penhor de direitos emergentes;
- Constituição de conta reserva, no valor de R\$ 5.316;
- Cessão fiduciária e vinculação dos direitos creditórios decorrentes das receitas fixas do projeto contratado no Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEARS), de valor anual total de aproximadamente R\$ 18.000;
- Seguros obrigatórios (Seguro de Risco Operacional e Responsabilidade Civil).

Cláusulas restritivas “covenants” - As principais cláusulas restritivas dos empréstimos e financiamentos são: