Informações Trimestrais

Alupar Investimento S.A.

31 de março de 2009
com Parecer dos Auditores Independentes

Alupar Investimento S.A.

Informações trimestrais

31 de março de 2009

Índice

Relatório de revisão dos auditores independentes 1

Demonstrações financeiras auditadas

Balanços patrimoniais..... 3
Demonstrações do resultado..... 5
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido..... 6
Demonstrações dos fluxos de caixa 7
Demonstrações do valor adicionado..... 8
Notas explicativas às demonstrações financeiras..... 9
Comentário de desempenho consolidado no trimestre 50

Ernst & Young Assessoria Empresarial Ltda.
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1830, 8° andar, Torre I
São Paulo – SP – Brasil
04543-900
Tel: +55 (11) 2112-5200
Fax: +55 (11) 2112-5780

Relatório de revisão dos auditores independentes

Aos Administradores e Acionistas da
Alupar Investimento S.A.
São Paulo – SP

1. Revisamos as informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais – ITR, individuais e consolidadas, da Alupar Investimento S.A. e de suas controladas, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2009, compreendendo os balanços patrimoniais, as demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e de valor adicionado, o relatório de desempenho e as notas explicativas, elaborados sob a responsabilidade de sua administração.

2. Nossa revisão foi efetuada de acordo com as normas específicas estabelecidas pelo IBRACON - Instituto dos Auditores Independentes do Brasil, em conjunto com o Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e consistiu, principalmente, em: (a) indagação e discussão com os administradores responsáveis pelas áreas contábil, financeira e operacional da Companhia quanto aos principais critérios adotados na elaboração das Informações Trimestrais; e (b) revisão das informações e dos eventos subseqüentes que tenham, ou possam vir a ter, efeitos relevantes sobre a posição financeira e as operações da Companhia.

3. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais referidas no parágrafo 1 para que estas estejam de acordo com as pratica contábeis adotadas no Brasil e normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais.

4. As informações trimestrais da controladora e do consolidado, em 31 de março de 2009, foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis a uma empresa em continuidade normal dos negócios as quais pressupõem a realização dos ativos, bem como a liquidação das obrigações no curso normal de suas atividades. A Companhia e algumas de suas controladas apresentam capital circulante negativo decorrente de dívida bancária de curto prazo para o financiamento de projetos de longo prazo. Conforme mencionado na nota explicativa nº1, a Administração entende que esta situação será revertida mediante a entrada de recursos oriundos de novas captações a longo prazo, cujas negociações estão em curso junto às instituições financeiras. As informações trimestrais não incluem nenhum ajuste relativo à recuperação e classificação dos ativos ou aos valores e classificação dos passivos que poderiam ser necessários em função do resultado dessas negociações.

Ernst & Young Assessoria Empresarial Ltda.
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1830, 8° andar, Torre I
São Paulo – SP – Brasil
04543-900

Tel: +55 (11) 2112-5200
Fax: +55 (11) 2112-5780
www.ey.com.br

5. Os balanços patrimoniais, individual e consolidado, da Alupar Investimento S.A, em 31 de dezembro de 2008, apresentados para fins de comparação, foram examinados por outros auditores independentes, que, sobre eles, emitiram parecer sem ressalva e com ênfase referente ao assunto descrito no parágrafo 4 acima, datado de 30 de março de 2009. As demonstrações do resultado, dos fluxos de caixa e valor adicionado, individuais e consolidadas, para o trimestre findo em 31 de março de 2008, foram revisados por outros auditores independentes, que, sobre elas, emitiram relatório de revisão especial, sem ressalva e com ênfase referente ao assunto descrito no parágrafo 4 acima, datado 09 de junho de 2008.

São Paulo, 12 de maio de 2009.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6

Luiz Carlos Passetti
Contador CRC 1SP144343/O-3

Alupar Investimento S.A.

Balanços patrimoniais
31 de março de 2009 e 31 de dezembro de 2008
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	**31/3/2009**	**31/12/2008**	**31/3/2009**	**31/12/2008**
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	**276**	4.708	**278.426**	183.087
Contas a receber	6	**-**	-	**76.734**	73.497
Partes relacionadas	10	**35.480**	35.775	**-**	-
Impostos a recuperar	8	**4.990**	4.965	**18.966**	15.117
Devedores diversos	7	**7.123**	7.134	**7.123**	7.134
Adiantamento a fornecedores		**27**	10	**16.597**	13.559
Estoques	9	**-**	-	**14.761**	14.168
Despesas pagas antecipadamente		**9**	-	**4.523**	5.460
Cauções e depósitos judiciais		**-**	-	**3.095**	3.081
Outras contas a receber		**98**	36	**266**	183
		48.003	52.628	**420.491**	315.286
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Partes relacionadas	10	**10.500**	28.634	**-**	-
Impostos a recuperar	8	**-**	-	**6.249**	9.837
Depósitos judiciais		**1.240**	-	**7.066**	5.228
Outras contas a receber		**1.306**	1.380	**1.306**	1.380
		13.046	30.014	**14.621**	16.445
Permanente					
Investimentos	11	**590.415**	539.356	**1**	1
Imobilizado	12	**1.659**	1.688	**2.841.612**	2.722.239
Intangível	13	**29.346**	8.041	**39.841**	18.323
Diferido		**-**	14.618	**-**	14.618
		621.420	563.703	**2.881.454**	2.755.181
Total do ativo		**682.469**	646.345	**3.316.566**	3.086.912

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/3/2009	31/12/2008	31/3/2009	31/12/2008
Passivo					
Circulante					
Empréstimos e financiamentos	14	**194**	94.328	**215.527**	407.915
Fornecedores		**1.963**	1.352	**23.033**	34.953
Partes relacionadas	10	**148.127**	45.018	**148.127**	45.018
Salários, férias e encargos sociais		**558**	688	**4.010**	3.407
Contribuições e impostos a recolher	15	**1.377**	1.292	**23.205**	41.519
Dividendos declarados		**23.172**	23.172	**66.182**	66.532
Provisão para compensação ambiental	17	**-**	-	**10.525**	10.080
Taxas regulamentares		**-**	-	**14.585**	15.677
Adiantamento de clientes		**-**	-	**2.910**	5.790
Outras contas a pagar		**364**	243	**2.933**	5.535
		175.755	166.093	**511.037**	636.426
Não circulante					
Empréstimos e financiamentos	14	**245**	289	**1.556.987**	1.319.692
Provisão para contingências		**-**	-	**1.990**	1.393
Adiantamento de clientes		**-**	-	**8.994**	6.305
Outras obrigações		**-**	-	**1.002**	1.150
		245	289	**1.568.973**	1.328.540
Participação de acionistas não controladores		**-**	-	**748.617**	660.513
Patrimônio líquido	18				
Capital social		**404.001**	404.001	**404.001**	404.001
Reservas de lucros		**102.468**	75.962	**83.938**	57.432
		506.469	479.963	**487.939**	461.433
Patrimônio líquido + partic. de acionistas não controladores		**506.469**	479.963	**1.236.556**	1.121.946
Total do passivo		**682.469**	646.345	**3.316.566**	3.086.912

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações do resultado
31 de março de 2009 e 31 de dezembro de 2008
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/3/2009	**31/3/2008**	**31/3/2009**	**31/3/2008**
Receita operacional bruta					
Serviços prestados		**-**	-	**172.314**	151.853
Deduções		**-**	-	**(12.580)**	(11.078)
Receita operacional líquida		**-**	-	**159.734**	140.775
Custo dos serviços prestados		**-**	-	**(13.596)**	(10.874)
Depreciação		**-**	-	**(17.658)**	(17.436)
		-	-	**(31.254)**	(28.310)
Lucro bruto		**-**	-	**128.480**	112.465
(Despesas) receitas operacionais					
Administrativas e gerais		**(2.622)**	(889)	**(5.260)**	(2.808)
Pessoal		**(921)**	(523)	**(2.374)**	(1.658)
Honorários da diretoria e conselho de administração		**(905)**	(746)	**(1.608)**	(2.159)
Despesas financeiras	19	**(4.676)**	(2.742)	**(37.401)**	(45.569)
Receitas financeiras	19	**36**	3	**3.732**	9.251
Equivalência patrimonial		**35.590**	27.341	**-**	-
		26.502	22.444	**(42.911)**	(42.943)
Resultado operacional		**26.502**	22.444	**85.569**	69.522
Outras receitas		**4**	-	**2.188**	-
Outras despesas		**-**	-	**-**	-
Outros resultados		**4**	-	**2.188**	-
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		**26.506**	22.444	**87.757**	69.522
Imposto de renda e contribuição social		**-**	-	**(13.706)**	(18.839)
Lucro líquido antes da participação de acionistas não controladores		**26.506**	22.444	**74.051**	50.683
Participação de acionistas não controladores		**-**	-	**(47.545)**	(28.239)
Lucro líquido do exercício		**26.506**	22.444	**26.506**	22.444
Lucro líquido por lote de mil ações		**0,20**	0,17		
Quantidade de ações do capital - lotes de mil		**134.667**	134.667		

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Trimestre findo em 31 de março de 2009
(Em milhares de reais)

		Reservas de lucros			
Controladora	**Capital social**	**Reserva legal**	**Reserva especial de dividendos**	**Lucros acumulados**	**Total**
Saldo em 31 de dezembro de 2008	404.001	6.443	69.519	-	**479.963**
Lucro líquido do período	-	-	-	26.506	26.506
Saldos em 31 de março de 2009	404.001	6.443	69.519	26.506	506.469
Consolidado					
Saldos em 31 de dezembro de 2008	**404.001**	**6.443**	**69.519**	**-**	**479.963**
Ajuste de combinação de negócios	**-**	**-**	**(18.530)**	**-**	**(18.530)**
Lucro liquido do exercício	**-**	**-**	**-**	**26.506**	**26.506**
Saldos em 31 de março de 2009	**404.001**	**6.443**	**50.989**	**26.506**	**487.939**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa
Trimestres findos em 31 de março de 2009 e 2008
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/3/2009	31/3/2008	31/3/2009	31/3/2008
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Lucro líquido do exercício		**26.506**	22.444	**26.506**	22.444
Itens que não afetam as disponibilidades					
Depreciação e amortização		**79**	12	**18.117**	17.461
Equivalência patrimonial		**(35.590)**	(27.342)	**-**	-
Variações monetárias e cambiais líquidas		**4.554**	2.643	**36.761**	39.827
Ajuste de participação de acionistas não controladores		**-**	-	**47.545**	33.638
		(4.451)	(2.243)	**128.929**	113.370
(Aumento) redução no ativo					
Contas a receber		**-**	-	**(3.237)**	(1.150)
Partes Relacionadas		**18.429**	-	**-**	-
Impostos a recuperar		**(25)**	(6)	**(3.849)**	(2.861)
Estoques		**-**	-	**(593)**	31
Outros ativos circulantes		**(77)**	(11)	**(2.187)**	502
Outros realizável a longo prazo		**(1.166)**	2.450	**1.824**	22.002
		17.161	2.433	**(8.042)**	18.524
Aumento (redução) no passivo					
Fornecedores		**515**	97	**(11.920)**	(14.654)
Taxas Regulamentares		**-**	-	**(1.092)**	1.103
Salários, férias e encargos sociais		**(130)**	102	**603**	(180)
Contribuições e impostos a recolher		**85**	15	**(18.314)**	(4.014)
Outros passivos circulantes		**121**	(12.349)	**(5.482)**	(4.044)
Outros exigivel a longo prazo		**-**	(9)	**3.138**	1.038
		591	(12.144)	**(33.067)**	(20.751)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades operacionais		**13.301**	(11.954)	**87.820**	111.143
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Investimentos líquidos		**(15.469)**	(15.349)	**-**	4.131
Aplicações no imobilizado		**(49)**	(8.076)	**(137.370)**	(92.014)
Aplicações no intangível		**(6.687)**	-	**(7.019)**	-
Aplicações no diferido		**-**	(878)	**-**	(894)
Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades de investimentos		**(22.205)**	(24.303)	**(144.389)**	(88.777)
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos					
Integralização de capital		**-**	-	**50.363**	-
Reserva para reinvestimentos		**-**	-	**330**	-
Pagamentos de dividendos e juros sobre capital próprio		**-**	-	**(6.969)**	(72.994)
Empréstimos tomados e arrendamento mercantil		**101.400**	42.518	**415.720**	233.501
Amortização e pagamento de juros do financiamento		**(96.928)**	-	**(307.536)**	(211.178)
Caixa líquido provenientes das (aplicado nas) atividades de financiamentos		**4.472**	42.518	**151.908**	(50.671)
Aumento (redução) líquida no caixa e equivalentes de caixa		**(4.432)**	6.261	**95.339**	(28.305)
Demonstração do aumento no caixa e equivalentes de caixa					
Saldo no início do exercício		**4.708**	878	**183.087**	245.842
Saldo no final do exercício		**276**	7.139	**278.426**	217.537
Aumento (redução) líquida no caixa e equivalentes de caixa		**(4.432)**	6.261	**95.339**	(28.305)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações do valor adicionado
Trimestres findos em 31 de março de 2009 e 2008
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/3/2009	**31/3/2008**	**31/3/2009**	**31/3/2008**
Receitas				
Disponibilização do sistema de transmissão	**-**	-	**172.293**	151.836
Outras receitas	**4**	-	**2.155**	17
	4	-	**174.448**	151.853
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Serviços de terceiros	**(1.721)**	(743)	**(11.597)**	(9.302)
Materiais	**(32)**	-	**(1.546)**	(201)
Outros custos operacionais	**(304)**	-	**(514)**	(1.043)
	(2.057)	(743)	**(13.657)**	(10.546)
(-) Quotas de reintegração (depreciação)	**(79)**	(12)	**(18.117)**	(17.435)
Valor adicionado recebido em transferência				
Equivalência patrimonial	**35.590**	27.342	**-**	-
Receita financeira	**36**	3	**3.732**	9.253
	35.626	27.345	**3.732**	9.253
Valor adicionado a distribuir	**33.494**	**26.590**	**146.406**	**133.125**
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	**1.277**	884	**4.486**	4.545
Benefícios				
Auxílio alimentação	**40**	6	**150**	23
Assistência médica e odontológica	**47**	51	**311**	90
Previdência Privada	**55**	-	**138**	-
Outros	**25**	-	**95**	59
FGTS	**86**	114	**263**	258
	1.530	1.055	**5.443**	4.975
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	**634**	255	**28.652**	31.517
INSS	**296**	214	**1.034**	922
Encargos do consumidor	**-**	-	**6.742**	5.855
Imposto de renda e contribuição social	**-**	-	**13.705**	18.718
PIS e COFINS	**-**	-	**6.694**	5.838
Contribuição sindical/patronal	**-**	-	**99**	157
CIDE	**135**	-	**135**	-
Outros impostos e taxas	**203**	41	**243**	27
Estaduais	**-**	-	**7**	-
ICMS	**-**	-	**-**	-
IPVA	**-**	-	**7**	-
Municipais	**21**	3	**37**	20
IPTU	**21**	3	**37**	20
Taxa de licenciamento	**-**	-	**-**	-
	655	258	**28.696**	31.537
Remuração de capitais de terceiros				
Juros e variações cambiais	**4.554**	2.643	**36.761**	44.917
Aluguéis	**127**	88	**817**	370
Outras despesas financeiras	**122**	102	**640**	643
	4.803	2.833	**38.218**	45.930
Remuneração de capitais próprios				
Reservas de lucros	**26.506**	22.444	**26.506**	22.444
Participação de acionistas não controladores	**-**	-	**47.543**	28.239
	26.506	22.444	**74.049**	50.683
	33.494	**26.590**	**146.406**	**133.125**
Valor adicionado médio por empregado	**817**	1.156	**681**	882

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

1. Contexto operacional

A Alupar Investimento S.A., "Companhia ou Alupar", constituída em 27 de setembro de 2006, tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infra-estrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação e manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e, bem assim, a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infra-estrutura.

A Companhia foi constituída pela Guarupart Participações Ltda. (empresa que incorporou a Companhia Técnica de Engenharia Elétrica, em 31 de dezembro de 2008) com o objetivo de aperfeiçoar a estrutura societária passando a figurar como "holding" das empresas dedicadas à geração e transmissão de energia elétrica. Para isso, em 26 de setembro de 2007, a Guarupart procedeu a uma ampla reestruturação societária, que consistiu na transferência dos investimentos em empresas de geração e transmissão de energia elétrica para a Companhia.

A Alupar participa em 4 empresas geradoras e 13 empresas transmissoras de energia elétrica no Brasil, estando ainda, no aguardo das autorizações dos Órgãos Reguladores do Setor Elétrico no Chile, para obter o controle acionário mediante compra da participação acionária da Guarupart Participações Ltda. em mais 1 empresa de transmissão.

A Administração da Companhia entende que o capital circulante líquido negativo apresentado em 31 de março de 2009, será revertido nos próximos doze meses mediante a entrada de recursos da ordem de aproximadamente R$240 milhões, oriundos de novas captações a longo prazo. Negociações já estão sendo mantidas junto às instituições financeiras credoras.

2. Apresentação das informações trimestrais

As informações trimestrais individuais e consolidadas em 31 de março de 2009 da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, conforme nota explicativa 3, foram elaboradas com base nas disposições da Lei das Sociedades por Ações conjugadas com as práticas contábeis adotadas no Brasil que incluem as Normas e Pronunciamentos estabelecidos pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e os Pronunciamentos, Orientações e as Interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

2. Apresentação das informações trimestrais--Continuação

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2008, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto adotaram pela primeira vez as alterações na legislação societária introduzidas pela Lei n° 11.638, aprovada em 28 de dezembro de 2007, com as respectivas modificações introduzidas pela Medida Provisória nº 449 de 3 de dezembro de 2008.

Seguindo as determinações da Instrução CVM n° 469, de 2 de maio de 2008, a Administração da Companhia optou pela aplicação imediata da Lei n° 11.638/07, já nas Informações Trimestrais – ITRs do primeiro trimestre de 2008, portanto, as Informações do referido trimestre já contemplam todas as alterações introduzidas pela Lei nº 11.638/07.

As considerações e os ajustes relativos à adoção inicial da Lei nº 11.638/07 e da Medida Provisória nº 449/08 estão detalhados na Nota Explicativa nº 3.

3. Resumo das principais práticas contábeis

Adoção inicial da Lei nº 11.638/07

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto optaram por elaborar balanço patrimonial de transição em 1º de janeiro de 2008 (ou 31 de dezembro de 2007) que é o ponto de partida da contabilidade de acordo com a legislação societária modificada pela Lei nº 11.638/07 e pela Medida Provisória nº 449/08.

As principais práticas contábeis adotadas são as seguintes:

a) *Apuração do resultado*

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência de exercício.

A receita de serviços prestados é reconhecida no resultado em função de sua realização, com base nos valores estabelecidos nos Contratos de Concessão e Resoluções Homologatórias da ANEEL. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

Adoção inicial da Lei nº 11.638/07

b) *Estimativas contábeis*

A elaboração das informações trimestrais de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil requer que a Administração use de julgamento na determinação e registro de estimativas contábeis. Ativos e passivos significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem o valor residual do ativo imobilizado, intangível e provisões, mensuração de instrumentos financeiros. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto revisam as estimativas e premissas pelo menos trimestralmente.

c) *Arrendamento mercantil*

Os contratos de arrendamento mercantil mantidos pela Companhia são caracterizados como contratos de arrendamento financeiro e os ativos são reconhecidos pelo valor justo ou pelo valor presente dos pagamentos mínimos previstos em contrato. Os bens reconhecidos como ativos são depreciados pelas taxas de depreciação aplicáveis a cada grupo de ativo conforme a Nota Explicativa nº 12. Os encargos financeiros relativos aos contratos de arrendamento financeiro são apropriados ao resultado ao longo do prazo do contrato, com base no método do custo amortizado e da taxa de juros efetiva.

d) *Instrumentos financeiros*

Instrumentos financeiros não-derivativos incluem aplicações financeiras, investimentos em instrumentos de divida e patrimônio, contas a receber e outros recebíveis, caixa e equivalentes de caixa, empréstimos e financiamentos, assim como contas a pagar e outras dividas.

Instrumentos financeiros não derivativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido, para instrumentos que não sejam reconhecimentos pelo valor através de resultado, quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis. Posteriormente ao reconhecimento inicial os instrumentos financeiros não derivativos são mensurados de acordo com sua classificação, tais como:

- Instrumentos mantidos até o vencimento;
- Disponíveis para venda;
- Ao valor justo através do resultado; e
- Outros.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

Adoção inicial da Lei nº 11.638/07

d) *Instrumentos financeiros*

Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto detém instrumentos financeiros derivativos para proteger riscos relativos a moedas estrangeiras e de taxa de juro.

Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo; custos de transação atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as alterações são contabilizadas no resultado.

e) *Moeda estrangeira*

As Administrações da Companhia e de suas controladas e controladas em conjunto, definiram que sua moeda funcional é o Real de acordo com as normas descritas no CPC 02 - Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis, aprovado pela Deliberação CVM nº 534.

Transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não realizadas na moeda funcional, são convertidas pela taxa de câmbio das datas de cada transação. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas de variações nas taxas de câmbio sobre os ativos e os passivos monetários são reconhecidos no resultado do exercício das empresas em operação e no ativo imobilizado das empresas em fase pré-operacional. Ativos e passivos não monetários adquiridos ou contratados em moeda estrangeira são convertidos com base nas taxas de câmbio das datas das transações ou nas datas de avaliação ao valor justo quando este é utilizado.

f) *Ativos circulantes e não circulantes*

- *Aplicações financeiras*

  As aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

Adoção inicial da Lei nº 11.638/07

f) *Ativos circulantes e não circulantes*

- *Contas a receber*

  As contas a receber incluem os valores faturados e a faturar até a data do balanço, e ainda não recebidos, ajustadas ao valor presente quando aplicável.

  Devido às características das atividades da Companhia e de suas controladas e controladas em conjunto, não existe praticamente inadimplência, portanto, sem necessidade de constituição de provisão para créditos de liquidação duvidosa.

- *Estoques*

  Os materiais em estoque são avaliados e registrados ao custo de aquisição que não excedem ao valor de reposição.

- *Investimentos*

  Os investimentos em empresas controladas e controladas em conjunto estão avaliados pelo método da equivalência patrimonial. Os demais investimentos são avaliados pelo custo de aquisição, deduzidos da provisão para perdas, quando necessário, a fim de adequá-los ao valor de mercado.

- *Imobilizado*

  O imobilizado está registrado pelo custo de aquisição e/ou construção, menos a depreciação acumulada.

  A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastros (UC), conforme determina a Portaria DNAEE n° 815, de 30 de novembro de 1994, complementada pela Resolução ANEEL n° 015, de 29 de dezembro de 1997. As taxas anuais de depreciação estão determinadas na tabela anexa às Resoluções n° 02, de 24 de dezembro de 1997, e n° 44, de 17 de março de 1999, que variam de 2,5% a 20% ao ano, as quais através da Resolução Normativa nº 240 de 5 de dezembro de 2006 estabeleceu a equalização das taxas anuais de depreciação.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

Adoção inicial da Lei nº 11.638/07

f) *Ativos circulantes e não circulantes*

- *Intangível*

  Os ativos intangíveis compreendem os ativos adquiridos de terceiros, inclusive por meio de combinação de negócios, e os projetos de UHE's, PCH's, Usinas Eólicas, entre outros. Para desenvolvimento destes projetos a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, viagens e outros, inerentes ao processo. Após a autorização/concessão das licenças para instalação, os projetos desenvolvidos são alocados às Sociedades de Propósito Específicos – SPE´s controladas que reembolsarão todos os gastos incorridos à Companhia.

  Os gastos incorridos em um projeto que porventura se torne passível de não instalação, são revertidos desta conta para o resultado da Companhia. Estas reversões são baseadas em avaliações trimestrais pela administração.

- *Redução ao valor recuperável*

  Os ativos do imobilizado e do intangível têm o seu valor recuperável testado, no mínimo, anualmente, caso haja indicadores de perda de valor. Os ativos intangíveis com vida útil indefinida têm a recuperação do seu valor testada anualmente independentemente de haver indicadores de perda de valor.

- *Demais ativos circulantes e não circulantes*

  São apresentados pelo valor líquido de realização.

- *Diferido*

  A Companhia, em conformidade com os dispositivos da Medida Provisória nº 449/08, reavaliou sua opção de manter os gastos com projetos em desenvolvimentos, mantidos nesta conta até 31 de dezembro de 2008 e decidiu neste trimestre, efetuar a transferência dos mesmos para o grupo de contas do ativo intangível.

3. **Resumo das principais práticas contábeis**--Continuação

Adoção inicial da Lei nº 11.638/07

g) *Passivos circulante e não circulante*

Os passivos circulantes e não circulantes são demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis acrescidos, quando aplicável dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridas até a data do balanço patrimonial, quando aplicável os passivos circulantes são ajustados à valor presente.

h) *Provisões*

Uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

i) *Empréstimos e financiamentos*

Os empréstimos e financiamentos estão atualizados pela variação monetária e/ou cambial, juros e encargos financeiros, determinados em cada contrato, incorridos até a data do balanço, os quais são apropriados ao resultado do período em despesas financeiras ou no ativo imobilizado no que tange as empresas em fase pré-operacional.

Conforme Pronunciamento do CPC nº 08 aprovado pela Deliberação CVM nº 556/08, quando significativos, os recursos captados de terceiros são reconhecidos líquidos dos custos de transação incorridos na captação.

Em 31 de março de 2009 estes custos não foram considerados significativos.

j) *Imposto de renda e contribuição social*

O imposto de renda e a contribuição social são calculados com base nas alíquotas de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente no ano de R$ 240 para imposto de renda e 9% para contribuição social sobre o lucro tributável.

3. Resumo das principais práticas contábeis--Continuação

Adoção inicial da Lei nº 11.638/07

j) *Imposto de renda e contribuição social*

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto consideraram a adoção do Regime Tributário de Transição (RTT) para a apuração de imposto de renda e contribuição social relativo ao biênio 2008/2009. A opção definitiva e irretratável se dará por ocasião da entrega da declaração de rendas do exercício de 2008, até junho de 2009.

k) *Plano de benefícios pós emprego a funcionários*

Os custos de patrocínio do plano de benefícios pós-emprego são contabilizados em atendimento à Deliberação CVM nº 371/00 e NPC nº 26 do IBRACON. Os custos do patrocínio dos planos de benefícios são reconhecidos como despesas por se tratarem de planos de contribuição definida.

4. Informações trimestrais consolidadas

O processo de consolidação das informações trimestrais foi baseado na consolidação das contas patrimoniais e de resultado que correspondem à soma dos saldos das contas do ativo, passivo, patrimônio líquido, receitas e despesas, segundo a sua natureza, complementado com as eliminações dos saldos das contas de ativos, passivos e de resultado entre as sociedades consolidadas, e destaque das participações dos acionistas não controladores para os investimentos nas controladas Transleste, Transirapé, STN, EATE, ENTE, ERTE, ETEP, Lumitrans, STC, Ijuí Energia, Foz do Rio Claro Energia, EBTE, PCH Queluz e PCH Lavrinhas.

Os investimentos com controle compartilhado foram consolidados proporcionalmente em função do percentual de participação. Cada rubrica das informações financeiras consolidadas foi, portanto, consolidada após a aplicação do percentual de participação. Conseqüentemente, não há destaque para participações dos acionistas não controladores para esses investimentos.

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme nas sociedades consolidadas.

A conciliação do resultado do período e do patrimônio líquido está demonstrada a seguir:

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

	Resultado do Exercício		Patrimônio Líquido	
	31/03/2009	**31/03/2008**	**31/03/2009**	**31/12/2008**
Controladora	**26.506**	22.444	**506.469**	479.963
Eliminação de lucro auferido pela controladora em transações com controlada, líquido de imposto de renda e contribuição social	**-**	-	**(18.530)**	(18.530)
Consolidado	**26.506**	22.444	**487.939**	461.433

As informações trimestrais consolidadas em 31 de março de 2009 incluem as demonstrações contábeis das seguintes sociedades:

	% de Participação total		
	Direto	**Indireto**	**Controle**
Sociedades consolidadas (c)			
Transminas Holding S.A.	70,02	-	Integral
Companhia Transleste de Transmissão (a)	-	41,00	Integral
Companhia Transirapé de Transmissão (a)	-	41,00	Integral
Companhia Transudeste de Transmissão	-	41,00	Conjunto
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. - EATE (b)	34,34	-	Integral
LUMITRANS - Companhia Transmissora de Energia Elétrica	15,00	80,00	Integral
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. – STC	20,00	80,00	Integral
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. - EBTE	-	51,00	Integral
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. – STN	51,00	-	Integral
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. – ETES	100,00	-	Integral
Foz do Rio Claro Energia S.A.	50,01	-	Integral
Ijuí Energia S.A.	50,01	-	Integral
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. - ETEP (b)	38,53	-	Integral
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. - ENTE (b)	50,00	-	Integral
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. - ERTE (b)	50,00	-	Integral
Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. - ECTE	40,00	-	Conjunto
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. (b)	25,01	-	Integral
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. (b)	25,01	-	Integral

(a) A Companhia possui o controle em função de acordo de acionista onde existe a condição de voto em bloco.
(b) A Companhia possui o controle em função de possuir mais de 50% das ações com direito a voto.
(c) Todas essas Companhias tiveram suas informações trimestrais revisadas pela Ernst & Young.

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

As atividades das sociedades integrantes dessas informações trimestrais consolidadas compreendem, basicamente, a prestação de serviços na transmissão e geração de energia elétrica, como segue:

	Constituída em	Contrato de concessão	Prazo de concessão em anos	Receita Anual Permitida - RAP 2008/2009
Transmissoras de energia:				
Transminas Holding S.A.	27/9/2006	-	-	-
Companhia Transleste de Transmissão	28/10/2003	009/2004	30	23.894
Companhia Transirapé de Transmissão	6/12/2004	012/2005	30	12.708
Companhia Transudeste de Transmissão	25/10/2004	005/2005	30	14.809
Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. - EATE	23/3/2001	042/2001	30	253.879
Lumitrans- Companhia Transmissora de Energia Elétrica	29/12/2003	007/2004	30	15.587
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. - STC	2/12/2005	006/2006	30	20.159
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. - EBTE **(a)**	30/7/2008	011/2008	30	-
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. - STN	27/10/2003	005/2004	30	105.474
Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. - ETEP	23/3/2001	043/2001	30	58.948
Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. - ENTE	30/9/2002	085/2002	30	131.824
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A. – ERTE	30/9/2002	083/2002	30	23.296
ECTE - Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.	8/8/2000	88/2000	30	57.139
Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. - ETES	19/12/2006	006/2007	30	5.173
Geração de energia:				
Foz do Rio Claro Energia S.A. **(a)**	16/1/2006	005/2006	35	-
Ijuí Energia S.A. **(a)**	16/1/2006	006/2006	35	-
Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. **(a)**	23/8/2004	(b)	30	-
Usina Paulista Queluz de Energia S.A. **(a)**	23/8/2004	(b)	30	-

(a) Companhias em fase pré-operacional cujo cronograma de construção prevê a entrada da operação comercial para dezembro 2009, março e junho de 2010.

(b) As Pequenas Centrais Hidrelétricas foram autorizadas à exploração dos empreendimentos mediante Resoluções ANEEL nº 138/2004 e 139/2004.

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

- As Companhias transmissoras de energia foram constituídas com o propósito específico de exploração de linhas de transmissão de energia elétrica tendo como objetos sociais planejar, implantar, construir, operar e manter instalações de transmissão de energia elétrica e serviços correlatos. Por tratar-se de concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica, suas atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

  Os serviços de operação e manutenção do sistema de transmissão são realizados por terceiros, sob a supervisão e fiscalização de cada Companhia.

  A Receita Anual Permitida - "RAP", de acordo com o Contrato de Concessão a partir do 16º ano de operação comercial será reduzida em 50% do valor vigente no 15º ano até o final do prazo de concessão.

- As Companhias geradoras de energia são empresas com propósito específico, cujo principal objetivo é a construção, operação e exploração do potencial de energia hidráulica e foram constituídas da seguinte forma:

  - Usinas Hidrelétricas - UHEs - empreendimentos cuja potência instalada é superior a 30MW, que é o caso da Foz do Rio Claro Energia S.A. e Ijuí Energia S.A.; e

  - Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs - empreendimentos cuja potência instalada é no máximo até 30MW, que é o caso da Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e da Usina Paulista Queluz Energia S.A.

Os principais saldos integrais das informações trimestrais das controladas em conjunto em 31 de março de 2009 e 2008 cuja consolidação foi efetuada proporcionalmente são como segue:

- ECTE - Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A.

4. **Informações trimestrais consolidadas**--Continuação

	31/03/2009	31/12/2008
Ativo		
Circulante	**19.188**	21.479
Não circulante	**132.758**	133.736
Total do ativo	**151.946**	155.215
Passivo		
Circulante	**24.964**	31.843
Não circulante	**58.424**	60.606
Patrimônio líquido	**68.558**	62.766
Total do passivo	**151.946**	155.215

	31/03/2009	31/03/2008
Demonstrações de resultados		
Receita bruta dos serviços prestados	**14.285**	12.808
Deduções da receita	**(1.011)**	(907)
Receita líquida	**13.274**	11.901
Custos dos serviços prestados	**(1.846)**	(1.636)
Lucro bruto	**11.428**	10.265
Despesas gerais e administrativas	**(317)**	(468)
Resultado financeiro líquido	**(2.355)**	(2.092)
Lucro operacional	**8.756**	7.705
Imposto de renda e contribuição social	**(2.964)**	(2.654)
Lucro líquido do período	**5.792**	5.051

4. Informações trimestrais consolidadas--Continuação

- Companhia Transudeste de Transmissão

	31/03/2009	31/12/2008
Ativo		
Circulante	**5.013**	6.518
Não circulante	**79.603**	80.064
Total do ativo	**84.616**	86.582
Passivo		
Circulante	**7.911**	9.927
Não circulante	**41.287**	42.657
Patrimônio líquido	**35.418**	33.998
Total do passivo	**84.616**	86.582
Demonstrações de resultados		
Receita bruta dos serviços prestados	**3.702**	3.210
Impostos sobre serviços	**(261)**	(247)
Receita líquida	**3.441**	2.963
Custos dos serviços prestados	**(837)**	(772)
Lucro bruto	**2.604**	2.191
Despesas gerais e administrativas	**(161)**	(93)
Resultado financeiro, líquido.	**(883)**	(1.101)
Lucro operacional	**1.560**	997
Imposto de renda e contribuição social	**(140)**	(190)
Lucro líquido do período	**1.420**	807

5. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	31/12/2008	31/03/2009	31/12/2008
Caixa	**14**	10	**22**	8
Bancos - Depósitos a vista	**262**	3.174	**113.350**	53.014
Aplicações financeiras	**-**	1.524	**165.054**	130.065
	276	4.708	**278.426**	183.087

5. Caixa e equivalentes de caixa--Continuação

As aplicações financeiras referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários e fundos de renda fixa, remuneradas a taxas que variam entre 88,0% e 104,3% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e são consideradas instrumentos financeiros a valor justo através do resultado.

6. Contas a receber - Consolidado

	31/03/2009	31/12/2008
Encargos de uso de transmissão faturados, a receber	**76.734**	73.497

7. Devedores diversos - Controladora

	31/03/2009	31/12/2008
TL Investimentos em Sistema de Transmissão Ltda.	**7.123**	7.134

Em 2 de abril de 2008, foi firmado o contrato de compra e venda de ações entre a Alupar Investimento S.A. (vendedora) e a TL Investimentos em Sistema de Transmissão Ltda. (compradora), cujo objeto é a venda de 13.450.000 ações ordinárias da Transminas Holding S.A., as quais correspondem a 29,98% das ações ordinárias detidas pela Alupar no capital da Transminas.

Em virtude da aquisição a compradora pagará à vendedora o valor global de R$ 14.068, os quais serão pagos da seguinte forma: R$ 12.534 em espécie nos vencimentos pactuados, dos quais já foram pagos R$ 7.520; e o saldo R$ 1.534, será pago mediante cessão dos dividendos futuros a que fará jus a compradora a partir da data da transferência das ações, sendo o mesmo corrigido pelo IGPM a partir da assinatura do contrato até sua efetiva liquidação.

As ações foram transferidas na sede da Transminas na data da assinatura do contrato, mediante penhor da totalidade das ações, constituído pela compradora em favor da vendedora. Referido penhor permanecerá válido até a data do pagamento final de todo preço de venda.

8. Impostos a recuperar

Por força de determinações legais, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto sofreram as retenções e/ou procederam as antecipações para posterior compensação de tributos e contribuições. Os saldos finais consolidados estão assim distribuídos:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/12/2008**	**31/03/2009**	**31/12/2008**
Impostos a recuperar				
Circulante				
IRRF	**4.952**	4.937	**8.796**	10.248
IRPJ	**-**	-	**1.430**	1.420
CSLL	**-**	-	**201**	46
PIS	**7**	5	**970**	424
COFINS	**31**	23	**4.470**	2.013
INSS	**-**	-	**183**	181
Outros	**-**	-	**2.916**	785
	4.990	4.965	**18.966**	15.117
Não circulante				
COFINS	**-**	-	**4.899**	7.838
PIS	**-**	-	**992**	1.641
Prejuízo Fiscal Base Negativa	**-**	-	**358**	358
	-	-	**6.249**	9.837
Total	**4.990**	4.965	**25.215**	24.954

9. Estoques - Consolidado

	31/03/2009	**31/12/2008**
Material de almoxarifado	**14.761**	**14.168**

Os materiais de almoxarifado compreendem basicamente, peças destinadas a manutenções das linhas de transmissões da ECTE, EATE, ETEP, ENTE e ERTE e estão avaliados ao custo de aquisição, que não excedem ao valor de reposição.

10. Partes relacionadas

Os principais saldos de ativos e passivos em 31 de março de 2009 e em 31 de dezembro de 2008, assim como as transações que influenciaram o resultado do exercício, relativas a operações com partes relacionadas, decorrem de transações da Companhia com: sua controladora, controladas, controladas em conjunto, profissionais-chave da administração e outras partes relacionadas.

Todas as transações foram realizadas nas condições usuais de mercado e podem ser assim demonstradas:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/12/2008**	**31/03/2009**	**31/12/2008**
Ativo				
Circulante	**35.480**	35.775	**-**	-
Contrato de mútuo	**506**	496	**-**	-
ETES	**506**	496	**-**	-
Dividendos a receber	**29.282**	23.886	**-**	-
Transminas Hoding S.A.	**705**	705	**-**	-
EATE	**6.600**	6.600	**-**	-
ENTE	**4.312**	5.803	**-**	-
ERTE	**1.999**	1.999	**-**	-
ETEP	**2.027**	2.027	**-**	-
ECTE	**2.177**	2.177	**-**	-
STN	**11.419**	4.532	**-**	-
LUMITRANS	**43**	43	**-**	-
Juros sobre capital próprio	**5.692**	11.393		
STN	**-**	5.701	**-**	-
EATE	**2.660**	2.660	**-**	-
ENTE	**1.748**	1.748	**-**	-
ETEP	**764**	764	**-**	-
ECTE	**520**	520	**-**	-

10. **Partes relacionadas**--Continuação

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/12/2008**	**31/03/2009**	**31/12/2008**
Não circulante	**10.500**	28.634	**-**	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	**10.500**	28.634	**-**	-
Ijuí Energia S.A.	**-**	-	**-**	-
Foz do Rio Claro S.A.	**-**	-	**-**	-
Transminas Holding S.A.	**-**	20	**-**	-
ETES	**-**	18.114	**-**	-
STC	**7.000**	7.000	**-**	-
Lumitrans	**3.500**	3.500	**-**	-
Total do ativo	**45.980**	64.409	**-**	-

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/12/2008**	**31/03/2009**	**31/12/2008**
Passivo				
Circulante				
Contratos de mútuo	**148.127**	45.018	**148.127**	45.018
Guarupart Participações Ltda.	**148.127**	45.018	**148.127**	45.018
Total do passivo	**148.127**	45.018	**148.127**	45.018

Contrato de mútuo

Os contratos de mútuo são atualizados a taxa de 10% a.a. cujo vencimento se dará no final do ano de 2009.

Garantias

Em 27 de março de 2007, a Companhia foi autorizada a prestar aval em favor da Guarupart Participações Ltda., sucessora e incorporadora da Companhia Técnica de Engenharia Elétrica nas Cédulas de Crédito Bancário de emissão desta empresa, celebradas com o UNIBANCO, ABN Amro Bank - Banco Real S.A., Banco Votorantim S.A. e Banco Itaú BBA S.A., no montante total de até R$ 300,0 milhões.

10. **Partes relacionadas**--Continuação

Garantias

Em 28 de setembro de 2007, a Companhia foi autorizada por seu Conselho de Administração a prestar aval em favor da Guarupart nas Cédulas de Crédito Bancário de emissão desta empresa, celebradas com o Banco ABC Brasil S.A., no montante total de até R$ 15,0 milhões.

Em 4 de dezembro de 2007, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, aplicações financeiras, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão da empresa Sistema de Transmissão Catarinense S.A. (STC), de sua propriedade, nos contratos de financiamentos, mediante abertura de créditos a serem celebrados com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES).

Em 11 de fevereiro de 2008, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, aplicações financeiras, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão das Companhias Foz do Rio Claro Energia S.A. e Ijuí Energia S.A., de sua propriedade, nos contratos de financiamentos, mediante abertura de créditos a serem celebrados com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES).

Em 13 de outubro de 2008, a Companhia foi autorizada por seu Conselho de Administração a prestar aval nas Cédulas de Crédito Bancário de emissão das controladas: Foz do Rio Claro Energia S.A. no montante de até R$ 112 milhões; Ijui Energia S.A. no montante de até R$ 65 milhões; e Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. (ETES) no montante de até R$ 16 milhões. Referidas Cédulas de Créditos foram celebradas junto ao Unibanco S.A. e ao Banco Votorantim S.A.

Em 15 de dezembro de 2008, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, aplicações financeiras, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão das Companhias Usina Paulista Queluz de Energia S.A. e Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. de sua propriedade, nos contratos de financiamentos, mediante abertura de créditos a serem celebrados com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), conforme decisões de Diretoria nº 975 e 976 de 10 de novembro de 2008, respectivamente. Bem como, renovar as garantias inclusive caução de títulos, direitos creditórios, aplicações financeiras, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão da empresa Sistema de Transmissão Nordeste S.A. (STN) em seu contrato de financiamento firmado junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. (BNB).

10. **Partes relacionadas**--Continuação

Garantias

Em 16 de março de 2009, a Companhia foi autorizada pelo seu Conselho de Administração a prestar quaisquer garantias, inclusive caução de títulos, direitos creditórios, aplicações financeiras, avais, fianças e penhor da totalidade das ações nominativas de emissão da Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. (ETES), de sua propriedade, nos contratos de financiamentos, mediante abertura de créditos a serem celebrados com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES).

Outros contratos

A Companhia e as suas controladas e controladas em conjunto poderão celebrar contratos de engenharia e construção com outras empresas do Grupo Alusa.

A política consiste em não operar com as empresas do Grupo Alusa para o desenvolvimento das atividades de geração e transmissão de energia, bem como dos nossos outros projetos de infra-estrutura. Em todos os casos em que as subsidiárias celebraram, ou possam vir a celebrar, contratos com o Grupo Alusa, além de sempre ser necessária a anuência prévia da ANEEL, necessariamente atendemos aos preços e às condições usuais de mercado.

Em 31 de março de 2009, encontram-se em aberto: Contratos de *Engeneering Procurement and Construction* (EPC) celebrados entre a Alusa Engenharia Ltda. e as controladas Lavrinhas e Queluz, cujos prazos para conclusão das obras estão previstos para 2009; e Contratos de Engenharia do Proprietário celebrados entre a Alusa Engenharia Ltda. e as controladas ETES (obra concluída em dezembro de 2008), Ijuí e Foz do Rio Claro, cujos prazos para conclusão das obras estão previstos para 2010.

11. Investimentos

a) Movimentação do período

	Saldo em 01/01/09	Adições/ (Baixas)	Dividendos Declarados	Equivalência patrimonial	Saldo em 31/03/09
Investimentos avaliados pela equivalência patrimonial					
Transminas Holding S.A.	33.745	-	-	1.474	**35.219**
EATE	111.709	1.139	-	12.352	**125.200**
ECTE	25.107	-	-	2.317	**27.424**
ENTE	81.313	-	-	8.316	**89.629**
ERTE	15.910	-	-	1.550	**17.460**
ETEP	32.361	240	-	3.277	**35.878**
STN	117.384	-	(6.888)	6.545	**117.041**
STC	12.260	-	-	130	**12.390**
Lumitrans	4.331	-	-	249	**4.580**
Foz do Rio Claro Energia	41.008	-	-	-	**41.008**
Ijuí Energia	42.058	-	-	-	**42.058**
Queluz	11.300	-	-	-	**11.300**
Lavrinhas	10.959	-	-	-	**10.959**
ETES	(90)	20.977	-	(620)	**20.267**
	539.355	22.356	(6.888)	35.590	**590.413**
Outros investimentos	1	-	-	-	**1**
	539.356	22.356	(6.888)	35.590	**590.414**

11. **Investimentos**--Continuação

b) Informações das investidas

Os investimentos em controladas e controladas em conjunto estão representados por:

	2009														
	Transminas Holding	**EATE**	**ECTE**	**ENTE**	**ERTE**	**ETEP**	**STN**	**STC**	**Lumitrans**	**Foz do Rio Claro**	**Ijuí**	**Queluz**	**Lavrinhas**	**ETES**	**Total**
Capital social - quantidade de ações ou quotas total	**44.860.000**	**180.000.010**	**42.095.000**	**100.840.000**	**23.400.000**	**45.000.010**	**198.000.000**	**61.360.000**	**28.070.000**	**82.000.000**	**84.100.000**	**45.182.136**	**43.817.126**	**20.978.000**	
Quantidade de ações ou quotas possuídas	**31.409.998**	**61.808.809**	**16.838.146**	**50.420.144**	**11.700.144**	**17.337.899**	**100.979.997**	**12.272.000**	**4.210.292**	**41.008.194**	**42.058.404**	**11.300.318**	**10.959.036**	**20.977.997**	
Ordinárias	**31.409.499**	**46.000.150**	**16.838.146**	**50.420.144**	**11.700.144**	**13.500.150**	**100.979.997**	**12.272.000**	**4.210.292**	**41.008.194**	**42.058.404**	**11.300.318**	**10.959.036**	**20.977.997**	
Preferenciais	**499**	**15.808.659**	**-**	**-**	**-**	**3.837.749**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Patrimônio líquido	**50.298**	**364.609**	**68.558**	**179.258**	**34.919**	**93.117**	**229.492**	**61.953**	**30.538**	**82.000**	**84.100**	**45.182**	**43.817**	**20.268**	
Resultado do exercício	**2.105**	**34.082**	**5.792**	**16.632**	**3.100**	**8.235**	**12.503**	**651**	**1.662**		**-**	**-**	**-**	**(619)**	
Participação no capital social, no final do período	**70,02%**	**34,34%**	**40,00%**	**50,00%**	**50,00%**	**38,53%**	**51,00%**	**20,00%**	**15,00%**	**50,01%**	**50,01%**	**25,01%**	**25,01%**	**100,00%**	
Participação no patrimônio líquido	**35.219**	**125.200**	**27.423**	**89.629**	**17.460**	**35.877**	**117.041**	**12.391**	**4.581**	**41.008**	**42.058**	**11.300**	**10.959**	**20.268**	**590.413**

	2008														
	Transminas Holding	**EATE**	**ECTE**	**ENTE**	**ERTE**	**ETEP**	**STN**	**STC**	**Lumitrans**	**Foz do Rio Claro**	**Ijuí**	**Queluz**	**Lavrinhas**	**ETES**	**Total**
Capital social - quantidade de ações ou quotas total	44.860.000	180.000.010	42.095.000	100.840.000	23.400.000	45.000.010	198.000.000	61.360.000	28.070.000	41.008.200	84.100.000	45.182.136	43.817.126	1.000	
Quantidade de ações ou quotas possuídas	31.409.998	60.834.525	16.838.146	50.420.144	11.700.144	17.155.868	100.979.997	12.271.997	4.210.289	41.008.197	42.058.407	11.300.320	10.959.038	997	
Ordinárias	31.409.499	46.000.150	16.838.146	50.420.144	11.700.144	13.500.150	100.979.997	12.271.997	4.210.289	41.008.197	42.058.407	11.300.320	10.959.038	997	
Preferenciais	499	14.834.375	-	-	-	3.655.718	-	-	-	-	-	-	-	-	
Patrimônio líquido	48.193	330.527	62.766	162.626	31.819	84.882	230.164	61.302	28.876	41.008	84.100	45.182	43.817	(90)	
Resultado do exercício	4.237	108.265	22.915	48.479	9.093	28.990	44.503	1.117	1.028	-	-	-	-	(91)	
Participação no capital social, no final do período- %	70,02%	33,80%	40,00%	50,00%	50,00%	38,12%	51,00%	20,00%	15,00%	99,99%	50,01%	25,01%	25,01%	99,70%	
Participação no patrimônio líquido	33.745	111.709	25.107	81.313	15.910	32.361	117.384	12.260	4.331	41.008	42.058	11.300	10.959	(90)	539.355

12. Imobilizado - Consolidado

a) Composição

	Taxas anuais de depreciação	31/03/2009	31/12/2008
Em serviço			
Custo		**2.480.972**	2.480.076
Transmissão		**2.478.773**	2.478.347
Terrenos	-	**563**	562
Edificações	4%	**15.068**	15.068
Máquinas e Equipamentos	2,5 a 10%	**2.460.984**	2.460.864
Veículos	20%	**1.508**	1.213
Móveis e utensílios	10%	**650**	640
Administração	10%	**2.199**	1.729
(-) Depreciação acumulada		**(286.809)**	(268.811)
Transmissão		**(286.430)**	(268.673)
Edificações		**(1.749)**	(1.597)
Máquinas e equipamentos		**(284.076)**	(266.553)
Veículos		**(456)**	(391)
Móveis e utensílios		**(149)**	(132)
Administração		**(379)**	(38)
Total em Serviço		**2.194.175**	2.211.265
Em curso			
Transmissão		**86.881**	75.801
- Edificações		**130**	100
- Máquinas e Equipamentos		**20.764**	19.377
- Veículos		**158**	79
- Móveis e Utensílios		**31**	-
- Transf., fabric. E reparo de materiais		**1.113**	1.113
- Material em Depósito		**26.778**	26.785
- Compra em Andamento / Adiant. Fornecedores		**23.035**	16.191
- A ratear		**12.076**	9.353
- Depósitos Judiciais		**2.796**	2.803
Geração		**548.216**	424.750
Administração		**12.352**	10.423
Total em curso		**647.449**	510.974
Total imobilizado		**2.841.612**	2.722.239

13. Intangível - Consolidado

	Taxas anuais de amortização	31/03/2009	31/12/2008
Em serviço			
Custo		**18.289**	18.227
Transmissão		**10.139**	10.187
Servidões	10%	**9.330**	9.608
Outros	10%	**809**	579
Administração		**8.150**	8.040
Ágio		**7.910**	7.910
Outros		**240**	130
(-) Amortização acumulada		**(3.181)**	(3.062)
Transmissão		**(3.144)**	(3.045)
Servidões		**(2.812)**	(3.045)
Outros		**(332)**	-
Geração		**-**	-
Administração		**(37)**	(17)
Total em serviço		**15.108**	15.165
Em curso			
Custo		**24.733**	3.158
Transmissão		**2.925**	3.158
Servidões		**2.572**	2.659
Outros		**353**	499
Geração		**117**	-
Administração		**21.691**	-
Inventários de Rios		**4.662**	-
Projetos de PCH´s		**13.154**	-
Outros		**3.875**	-
Total em curso		**24.733**	3.158
Total do intangível		**39.841**	18.323

Em atendimento aos Pronunciamentos Técnicos CPC nº 01 e 04, aprovados pelas Deliberações CVM nº 527/08 e 553/08, respectivamente, os ativos intangíveis com tempo de vida útil indefinida ou ainda não disponível para uso, bem como o ágio decorrente da expectativa de rentabilidade futura foram testados com relação ao valor recuperável em dezembro de 2008, não havendo perdas a serem reconhecidas sobre os mesmos.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 3, letra “f”, a Companhia transferiu, neste trimestre, os saldos de seus projetos do ativo diferido para esta conta.

13. Intangível - Consolidado--Continuação

Ágio na aquisição de ações

Os ágios registrados pela Companhia foram originários dos investimentos nos seguintes empreendimentos e estão assim distribuídos em 31 de março de 2009:

	31/03/2009	31/12/2008
Empreendimentos pré-operacionais		
PCH Queluz	**2.665**	2.665
PCH Lavrinhas	**5.245**	5.245
	7.910	7.910

14. Empréstimos e financiamentos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	31/12/2008	31/03/2009	31/12/2008
Arrendamento mercantil				
Banco J. Safra - Leasing	**433**	481	**433**	481
Banco Real - Vendor	**6**	9	**6**	9
	439	490	**439**	490
Notas promissórias (a)	**-**	94.127	**-**	94.127
Financiamento de bens (b)				
Moeda nacional				
BNDES	**-**	-	**1.158.302**	909.664
Banco do Nordeste do Brasil	**-**	-	**279.526**	282.872
Banco Unibanco	**-**	-	**31.668**	59.009
BRDE	**-**	-	**23.290**	22.847
Banco Industrial	**-**	-	**1.247**	1.302
Banco do Brasil	**-**	-	**3.731**	3.893
BDMG	**-**	-	**56.568**	57.584
Banco Itaú BBA	**-**	-	**46.002**	83.026
Banco Santander	**-**	-	**15.723**	16.097
Banco Votorantim	**-**	-	**15.892**	31.786
	-	-	**1.631.949**	1.468.080
Moeda estrangeira				
Banco Unibanco	**-**	-	**11.097**	28.687
Banco Santander	**-**	-	**4.178**	4.421
BNDES	**-**	-	**111.391**	116.559
BDMG (PEM).	**-**	-	**13.106**	14.094
Resultado Operação *Swap*	**-**	-	**354**	1.149
		-	**140.126**	164.910
Total	**439**	94.617	**1.772.514**	1.727.607
(-) Parcelas vincendas em curto prazo	**194**	94.328	**215.527**	407.915
Parcelas vincendas em longo prazo	**245**	289	**1.556.987**	1.319.692

14. Empréstimos e financiamentos--Continuação

a) Distribuição Pública de Notas Promissórias de 2ª Emissão

Em 16 de outubro de 2008, em reunião do Conselho de Administração, foi aprovada a 2ª emissão de Notas Promissórias pela Companhia, as informações resumidas da distribuição da emissão das Notas Promissórias foram publicadas no jornal Valor Econômico de outubro de 2008.

As Notas Promissórias foram quitadas no vencimento, em 16 de fevereiro de 2009.

b) Financiamento de bens

Os financiamentos de bens correspondem aos recursos captados pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto e estão sujeitos aos seguintes encargos:

Moeda nacional

Os financiamentos de bens estão sujeitos a atualização pela Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP), pelo Índice Geral de Preços do Mercado (IGPM) ou pelo Certificado de Depósito Interfinanceiro (CDI), conforme o caso, com *spread* de 1,9% a 13,0% ao ano sobre o saldo devedor.

Moeda estrangeira

Os contratos de financiamentos em moeda estrangeira correspondem aos recursos captados pela Companhia e suas controladas, conforme a seguir:

- Companhia Transudeste de Transmissão e Companhia Transirapé de Transmissão, junto ao BNDES e demais instituições financeiras. Os saldos devedores são atualizados diariamente, a partir da data de liberação dos recursos, pela média ponderada das variações cambiais incidentes sobre os recursos captados pelo BNDES em moedas estrangeiras, a taxas que variam de 4,0% a 4,5% ao ano acima da taxa variável reajustada, calculada com base no custo médio ponderado de todas as taxas e despesas incorridas pelo BNDES na captação dos recursos.

- Companhia Transleste de Transmissão junto ao BDMG, oriundo dos recursos captados BNB em moeda estrangeira originários do Programa de Expansão de Mercados para Pequenas e Médias Empresas no Nordeste do Brasil (PEM) e repassados pelo BDMG. Está sujeito a encargos de 5% ao ano acima da taxa variável definida com base na taxa de juros devida pelo BNB ao BID.

14. Empréstimos e financiamentos--Continuação

b) Financiamento de bens

Moeda estrangeira

- Ijuí Energia S.A. possui 2 (dois) contratos de empréstimos junto ao Unibanco, no valor original de US$ 4.945. Estes contratos são atualizados pela variação cambial + 7%a.a. Para mitigar os efeitos das variações cambiais destas operações a Foz contratou derivativos - *swap,* com atualizações a base de 136% a.a da variação do CDI.

Vide mais detalhes sobre os contratos de *swap*, na Nota Explicativa nº 21 que trata dos Instrumentos Financeiros contratados pela Companhia e Controladas.

Os vencimentos anuais dos empréstimos e financiamentos em longo prazo são os seguintes:

	31/03/2009	31/12/2008
2010	**122.285**	150.500
2011	**174.782**	155.893
2012	**175.758**	156.854
2013	**176.920**	158.007
2014	**177.182**	158.284
Após 2014	**730.060**	540.154
Total	**1.556.987**	1.319.692

Os empréstimos e financiamentos estão garantidos por avais, recebíveis e penhor dos direitos emergentes da concessão e caução das ações ordinárias das empresas de energia.

Alguns dos contratos de financiamento nos exigem manter certos índices financeiros ou cumprir outras obrigações específicas. Qualquer inadimplemento aos termos de nossos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado pelos respectivos credores poderá resultar no vencimento antecipado do saldo devedor da respectiva dívida, bem como o vencimento antecipado de dívidas de outros contratos de financiamento e a cobrança de juros e multa.

15. Contribuições e impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/12/2008**	**31/03/2009**	**31/12/2008**
IRRF	**96**	5	**237**	4.552
IRPJ	**4**	8	**8.516**	12.137
CSLL	**-**	-	**9.142**	18.394
PIS	**221**	221	**754**	675
COFINS	**1.021**	1.019	**2.861**	2.848
ICMS	**-**	-	**142**	37
INSS	**1**	1	**695**	1.094
Outros	**34**	38	**858**	1.782
	1.377	1.292	**23.205**	41.519

16. Benefícios fiscais

a) Redução do imposto de renda

Algumas de nossas controladas e controladas em conjunto são titulares de benefícios fiscais federais que garantem a redução de imposto de renda na região da Superintendência de Desenvolvimentos da Amazônia (SUDAM) e da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE). Com fundamento na Medida Provisória nº 2.199-14, de 24 de agosto de 2001, do Governo Federal, as empresas ETEP, EATE, ERTE, ENTE e STN são titulares de benefícios fiscais federais que garantem redução de 75% do imposto de renda, inclusive adicional, sobre o lucro da exploração de empreendimentos instalados na região da SUDAM e da SUDENE, pelo prazo de 10 anos. A fruição do benefício fiscal dá-se a partir do ano-calendário subseqüente à entrada em operação do projeto, segundo laudo expedido pela SUDAM e SUDENE. Até o presente momento, diversamente das demais transmissoras da Alupar, a ERTE não está usufruindo da redução de imposto de renda por ter optado pelo lucro presumido.

16. **Benefícios fiscais**--Continuação

b) Diferimento do ICMS

As empresas STN, Lumitrans e STC utilizaram o diferimento do diferencial de alíquota do ICMS decorrente da aquisição de bens de outras unidades da federação destinados ao seu ativo imobilizado conforme legislação dos Estados em que estão localizadas as respectivas linhas de transmissão. No caso da STN, o Decreto nº 11.538, de 16 de novembro de 2004, do Piauí e Decreto nº 27.587, de 14 de outubro de 2004, do Ceará prevêem o diferimento de 80% do diferencial de alíquota devido a cada Estado, a partir de 14 de outubro de 2004 e 16 de novembro de 2004, respectivamente, nas operações interestaduais de aquisição de máquinas, aparelhos, materiais, equipamentos, suas peças e partes, adquiridos até 31 de dezembro de 2005. No caso da Lumitrans e STC, os Processos PSEF 0438/064, de 12 de junho de 2006 e PSEF 70128/06, e de 26 de junho de 2006, ambos de Santa Catarina prevêem pelo prazo de 1 ano o diferimento de 100% do diferencial de alíquota devido no Estado, a partir de 12 de junho de 2006 e de 26 de junho de 2006, respectivamente.

c) Redução do ICMS

A empresa Foz do Rio Claro Energia, ainda em fase pré-operacional, obteve a redução para 60% da base de cálculo do ICMS para aquisição de bens destinados ao seu ativo imobilizado, por prazo indeterminado, a partir de 22 de agosto de 2007, conforme Decreto nº 6.662, de 22 de agosto de 2007, do Estado de Goiás.

17. Provisão para compensação ambiental

Como parte do processo de licenciamento, as companhias controladas e controladas em conjunto são obrigadas a realizar investimentos em unidades de conservação, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades (geração e transmissão de energia elétrica). Para tanto, o IBAMA determina o valor a ser investido e a destinação de tal investimento. O valor do investimento em compensação ambiental deve ser equivalente a pelo menos 0,5% do valor total dos investimentos em um empreendimento, assim, em 31 de março de 2009 está provisionado o montante de R$ 10.525 (R$ 10.080 em 31 de dezembro de 2008).

18. Patrimônio líquido

a) Capital social

O capital social da Companhia no valor total de R$ 404.001, está representado por 134.667.000 ações ordinárias, todas nominativas, sem valor nominal.

A composição acionária da Companhia em 31 de março de 2009 é a seguinte:

Acionista	Capital Integralizado	Participação %
Guarupart Participações Ltda.	134.666.993	100,00
Membros do Conselho de Administração	7	-
	134.667.000	100,00

Em 31 de dezembro de 2008, a Cia. Técnica de Engenharia Elétrica, controladora da Alupar, deliberou em Assembléia Geral Extraordinária, a apreciação e concomitante aprovação do Protocolo de Intenções e Justificação firmado em 30 de dezembro de 2008, acerca da sua incorporação pela Guarupart Participações Ltda. Com a aprovação unânime do Protocolo, a Cia. Técnica foi declarada extinta sendo que a incorporadora Guarupart, na qualidade de sucessora da Cia. Técnica assumirá todos os direitos e obrigações da sociedade extinta nesta data.

b) Reservas de lucros

- *Reserva legal*

  A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício limitada a 20% do capital social.

- *Reserva especial de dividendos*

  Os lucros remanescentes são mantidos na conta de reserva à disposição da Assembléia, para sua destinação.

19. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/03/2008**	**31/03/2009**	**31/03/2008**
Despesas financeiras				
Encargos e variações monetárias sobre empréstimos e financiamentos	**4.460**	2.639	**32.175**	44.916
Outras	**216**	103	**5.226**	653
	4.676	2.742	**37.401**	45.569
Receitas financeiras				
Outras	**36**	3	**3.732**	9.251

20. Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção é feita por meio de uma análise periódica da exposição ao risco que a administração pretende cobrir (câmbio, taxa de juros e etc.) o qual é aprovado pelo Conselho de Administração. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

Os valores de mercado dos instrumentos financeiros, ativos e passivos tais como: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, mútuos, adiantamento para futuro aumento de capital, impostos a recuperar, investimentos e empréstimos e financiamentos da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, em 31 de março de 2009, registrados em contas patrimoniais, não apresentam valores de mercado significativamente diferentes dos reconhecidos nas informações trimestrais, considerando os critérios de mensuração de cada um.

Os valores de realização estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequada. Como conseqüência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

20. **Instrumentos financeiros**--Continuação

De acordo com a Deliberação CVM nº 550, de 17 de outubro de 2008 e Instrução CVM n°475 de 17 de dezembro de 2008, estamos divulgando informações qualitativas e quantitativas sobre instrumentos financeiros derivativos, reconhecidos ou não como ativos ou passivos em nosso balanço patrimonial e também a análise da sensibilidade de risco dos referidos instrumentos financeiros.

As informações requeridas aplicáveis à Companhia e suas controladas e controladas em conjunto estão a seguir apresentadas:

a) Política de utilização de instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto têm como política a eliminação dos riscos de mercado, evitando assumir posições expostas a flutuações de valores de mercado e operando apenas instrumentos que permitam controles de riscos. Todos os contratos de derivativos são com operações de *swap*, todas registradas na CETIP. A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto não efetuam 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.

b) Administração financeira de risco

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia. O Conselho de Administração estabeleceu um Comitê de Finanças, Auditoria e Partes Relacionadas, que é responsável pelo desenvolvimento e monitoramento das políticas de administração de risco e tem feito isto por meio da identificação das exposições e correlações entre os diferentes fatores de risco.

As políticas de administração de risco da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto foram estabelecidas a fim de identificar e analisar riscos enfrentados pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, para estabelecer apropriados limites de riscos e monitorar controles e aderência aos limites. As políticas são revisadas regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto.

20. Instrumentos financeiros--Continuação

b) Administração financeira de risco

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto possuem os seguintes riscos associados à utilização de seus instrumentos financeiros:

- *Risco de mercado*

  É o risco de que mudanças de mercado, como mudanças nas taxas de cambio, nas taxas de juros e de preços irão afetar as receitas da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto ou o valor de seus instrumentos financeiros.

- *Risco de taxas de câmbio*

  Os resultados da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto são suscetíveis a variações cambiais significativas decorrentes das operações de financiamento e empréstimos contratados em moeda estrangeira.

  A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto utilizam instrumentos financeiros derivativos para proteger ou reduzir os custos financeiros das operações de financiamentos.

  A contratação de operações de instrumentos financeiros derivativos de *swaps*, por objetivo minimizar riscos em operações de empréstimos e financiamentos em moedas estrangeiras. De acordo com suas políticas financeiras, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, não tem efetuado operações envolvendo instrumentos financeiros que tenham caráter especulativo.

- *Risco de taxas de juros*

  Decorre da possibilidade de a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto sofrerem ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando à mitigação desse tipo de risco, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto buscam diversificar a captação de recursos em termos de taxas prefixadas ou pós-fixadas, e em determinadas circunstâncias são efetuadas operações de swap para travar o custo financeiro das operações.

20. Instrumentos financeiros--Continuação

b) Administração financeira de risco

- *Risco de estrutura de capital*

  Decorre da escolha entre capital próprio (aportes de capital e retenção de lucros) e capital de terceiros que a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto fazem para financiar suas operações. Para mitigar os riscos de liquidez e a otimização do custo médio ponderado do capital, a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto monitoram permanentemente os níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e o cumprimento de índices (*covenants*) previstos em contratos de empréstimos, financiamento. Em determinadas circunstâncias são efetuadas operações de swap para evitar oscilações do custo financeiro das operações.

- *Instrumentos financeiros derivativos*

  A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto têm por política efetuar operações com instrumentos financeiros derivativos com o objetivo de mitigar ou de eliminar riscos inerentes à sua operação, conforme descrito no item anterior.

  A Administração da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto mantém monitoramento permanente sobre os instrumentos financeiros derivativos contratados por meio dos seus controles internos.

c) Saldos de ativos e passivos consolidados relativos a operações com derivativos

	Risco de câmbio		Risco de taxas de juros		
Descrição	***Hedge***	**Outros**	***Hedge***	**Outros**	**Total**
Passivo					
Empréstimos e financiamentos	11.097				11.097

20. Instrumentos financeiros--Continuação

d) Valores estimados de mercado

Os valores justos foram estimados na data das informações trimestrais baseados em "informações relevantes de mercado". Mudanças nas premissas e alterações nas operações do mercado financeiro podem afetar significativamente as estimativas apresentadas. Os métodos e premissas adotados pela Companhia e suas controladas e controladas em conjunto para estimar a divulgação do valor justo de seus derivativos em 31 de março de 2009 estão descritos abaixo:

Swap de variação cambial e taxas de juros: Estimados com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Estes contratos não prevêem pagamentos intermediários antes da data de vencimento. A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto não tem por objetivo liquidar estes contratos antes de seu vencimento.

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos estimados dos derivativos da Companhia e suas controladas e controladas em conjunto em 31 de março de 2009. Nesses mesmos períodos os valores nominais em aberto expostos à variação da moeda norte-americana, bem como os respectivos valores justos, estão demonstrados a seguir:

	Valor de referência (nacional)	**Valor justo**	**Efeito acumulado**	
Descrição	**31/03/09**	**31/03/09**	**Valor a receber**	**Valor a pagar**
Contratos de "*swaps*"				
Posição ativa				
Moeda estrangeira: US$	**11.380**	**11.097**		
Índices: variação cambial + juros				
Taxas: 7,0% a.a. (pré-fixado)				
Posição passiva				
Moeda estrangeira: US$	**11.380**	**11.451**		354
Índices: variação do CDI				
Taxa:136,0% a.a. (pré-fixado)				

O valor a pagar líquido dos instrumentos financeiros derivativos demonstrados tem vencimento em até 30 dias.

20. Instrumentos financeiros--Continuação

e) Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Efeito na variação do valor justo

Esse risco decorre da possibilidade de perdas pela elevação nas taxas de câmbios que aumentem os saldos de passivos de empréstimos e financiamentos captados no mercado. As controladas que possuem empréstimos-pontes em moeda estrangeira, possuem *hedge* de moeda estrangeira correspondentes a 100% de seus endividamentos em 31 de março de 2009. As demais controladas que possuem financiamentos de longo prazo vinculados a linhas de créditos em moeda estrangeira (cesta de moedas do BNDES), não possuem *hedge* para estas parcelas de financiamentos, face a representatividade dos saldos em moeda estrangeira serem inferiores a 20% do total de seus endividamentos.

Vide abaixo análise de sensibilidade do risco taxa de cambio, demonstrando os efeitos nos resultados de variação nos cenários:

Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Risco da variação cambial

Operação	Risco	Cenário provável (I)	Cenário II	Cenário III
Ativos financeiros				
Derivativos				
Swap - Ponta ativa	USD	320	3.174	6.038
Passivos financeiros				
	USD	320	3.174	6.028
Empréstimos e financiamentos	Cesta de moedas	23.768	64.740	105.713
Referência para passivos financeiros	**Apreciação da taxa em**			
		2,473	3,092	3,710
Cesta de moedas (composta basicamente da variação do USD)		2,473	3,092	3,710

20. Instrumentos financeiros--Continuação

e) Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Efeito na variação do valor justo

Quadro demonstrativo da análise de sensibilidade - Risco de elevação dos encargos financeiros

Esse risco decorre da possibilidade de perdas pela elevação nas taxas de juros ou outros indexadores de dívidas que aumentem os saldos dos empréstimos e financiamentos captados no mercado.

Consideramos que os saldos de nossos ativos financeiros (aplicações financeiras) não apresentam oscilações que afetem significativamente nossos resultados financeiros. Apresentamos abaixo análise de sensibilidade do risco de elevação dos encargos financeiros sobre nossos passivos financeiros (empréstimos e financiamentos), demonstrando os efeitos nos resultados de variação nos cenários:

Operação	Risco	Cenário provável (I)	Cenário II	Cenário III
Passivos financeiros				
	TJLP	73.878	91.467	110.228
	IGP-M	5.549	6.938	8.327
Empréstimos e financiamentos	CDI	5.493	6.861	8.194
Derivativos				
Swap - Ponta passiva	CDI	64	79	93
Referência para passivos financeiros	**Apreciação da taxa em:**			
TJLP		6,3%	7,8%	9,4%
IGP-M		6,3%	7,8%	9,4%
CDI		11,1%	13,9%	16,6%

21. Seguros

As Companhias e suas controladas e controladas em conjunto mantêm cobertura de seguros contra incêndio sobre os bens do ativo imobilizado, em montante considerado suficiente pela administração para cobrir eventuais riscos sobre seus ativos e/ou responsabilidades. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de informações trimestrais, conseqüentemente não foram examinadas pelos nossos auditores independentes.

22. Benefícios a empregados

A Companhia e suas controladas e controladas em conjunto oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica, vale transporte, vales refeições e plano de previdência privada, que oferece planos de complementação de aposentadoria. O plano de aposentadoria é de contribuição definida, sendo utilizado o regime financeiro de capitalização no cálculo atuarial das reservas.

23. Compromissos

Acordo de acionistas

Conforme Acordo de Acionistas, datado de 23 de julho de 2001, a Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. e a Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. se comprometiam a recomprar a totalidade das 88.000.000 e 18.000.000 ações preferenciais, respectivamente, de seu acionista Centrais Elétrica Brasileiras S.A. - Eletrobrás no prazo máximo de 10 anos após do 24° mês do início da operação comercial da linha de transmissão.

Atráves dos Intrumentos Particulares de Cessão de Direitos e Obrigações entre a Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A., Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A., e Guarupart Participações Ltda, incorporadora e sucessora da Companhia Técnica de Engenharia Elétrica, datados de 10 de abril de 2002 e 5 de dezembro de 2001, respectivamente, passou a obrigação de recompra das referidas ações para os acionistas.

Até 31 de março de 2009, já foram recompradas pela Companhia, 16.721.019 e 4.019.782 ações, respectivamente, no montante de R$ 27.468 e de R$ 6.643.

A partir de 26 de setembro de 2007, o compromisso de recompra das ações da Eletrobrás, passou a ser da Alupar Investimento S.A., uma vez que a Guarupart Participações Ltda transferiu suas participações acionárias na Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A. e na Empresa Paraense de Transmissão de Energia S.A. para a Alupar Investimento S.A., mediante aumento de capital conforme Ata de Assembléia Geral Extraordinária realizada naquela data.

Essas transações são reconhecidas nas informações trimestrais a medida que são efetivadas.

23. **Compromissos**--Continuação

Contrato de compra e venda de ações com condição suspensiva

A Alupar e a Guarupart Participações Ltda firmaram em 28 de dezembro de 2007, um contrato de compra e venda de ações com condições suspensivas que se baseia nos seguintes aspectos:

- A Guarupart Participações Ltda (vendedora) é detentora de 6.324.000 ações ordinárias integralizadas, representando 51,0% do capital social da Transchile Charrua Transmisión S.A., sociedade válida e existente de acordo com as leis da República do Chile;
- A vendedora ainda fará novos aportes na Transchile até que a linha de transmissão entre em operação e, por sua vez, integralizará novas ações, que englobarão e farão parte do referido contrato de compra e venda;
- A vendedora deseja vender as ações para a Alupar (compradora), tão logo a Transchile entre em operação comercial, de acordo com os termos e condições estabelecidas no contrato;
- A transferência de ações está condicionada à aprovação do agente regulador da Transchile, qual seja, a Superintendência de Eletricidad y Combustibles (SEC) bem como de qualquer outro órgão com a competência na matéria e dos agentes financiadores do empreendimento; e
- O preço de compra das ações detidas pela vendedora, a ser pago pela Alupar, será o correspondente ao total do valor em Reais aportado como capital, corrigido pelo IGP-M/FGV pro rata die, desde a data de cada aporte, até a data do efetivo pagamento.

Opções de compra e venda de ações preferenciais das empresas Ijuí Energia S.A. e Foz do Rio Claro Energia S.A.

Em 5 de setembro de 2008, a Companhia celebrou com o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço ("FI-FGTS"), um Acordo de Acionistas e Instrumentos de Opções de Compra e Venda de Ações, os quais prevêem o ingresso do FI-FGTS como acionista das empresas Foz do Rio Claro Energia S.A. e Ijuí Energia S.A. Com a formalização do processo o Fundo passou a deter 49,99% do capital social total de cada empresa. O ingresso do FI-FGTS foi formalizado mediante realização de AGE da Ijuí Energia S.A. e da Foz do Rio Claro Energia S.A., em 09 de dezembro de 2008 e 23 de janeiro de 2009, respectivamente.

23. **Compromissos**--Continuação

Opções de compra e venda de ações preferenciais das empresas Usina Paulista Queluz de Energia S.A. e Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A.

Em 2 de outubro de 2008, a Companhia celebrou com o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço ("FI-FGTS"), um Acordo de Acionistas e In**s**trumentos de Opções de Compra e Venda de Ações, os quais prevêem o ingresso do FI-FGTS como acionista **n**as empresas Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e Usina Paulista Queluz de Energia S.A. Com a formalização do processo o Fundo passou a deter 49,99% do capital social total de cada empresa. O ingresso do FI-FGTS foi formalizado mediante realização de AGE da empresas em 16 de dezembro de 2008.

24. Demonstração do Valor Agregado – DVA

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/03/2008**	**31/03/2009**	**31/03/2008**
Receitas				
Disponibilização do sistema de transmissão	**-**	-	**172.293**	151.836
Outras receitas	**4**	-	**2.155**	17
	4	-	**174.448**	151.853
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Serviços de terceiros	**(1.721)**	(743)	**(11.597)**	(9.302)
Materiais	**(32)**	-	**(1.546)**	(201)
Outros custos operacionais	**(304)**	-	**(514)**	(1.043)
	(2.057)	(743)	**(13.657)**	(10.546)
(-) Quotas de reintegração (depreciação)	**(79)**	(12)	**(18.117)**	(17.435)
Valor adicionado recebido em transferência				
Equivalência patrimonial	**35.590**	27.342	**-**	-
Receita financeira	**36**	3	**3.732**	9.253
	35.626	27.345	**3.732**	9.253
Valor adicionado a distribuir	**33.494**	26.590	**146.406**	133.125

24. Demonstração do Valor Agregado – DVA--Continuação

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2009	**31/03/2008**	**31/03/2009**	**31/03/2008**
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal				
Remuneração direta	**1.277**	884	**4.486**	4.545
Benefícios				
Auxílio alimentação	**40**	6	**150**	23
Assistência médica e odontológica	**47**	51	**311**	90
Previdência Privada	**55**	-	**138**	-
Outros	**25**	-	**95**	59
FGTS	**86**	114	**263**	258
	1.530	1.055	**5.443**	4.975
Impostos, taxas e contribuições				
Federais	**634**	255	**28.652**	31.517
INSS	**296**	214	**1.034**	922
Encargos do consumidor	**-**	-	**6.742**	5.855
Imposto de renda e contribuição social	**-**	-	**13.705**	18.718
PIS e COFINS	**-**	-	**6.694**	5.838
Contribuição sindical/patronal	**-**	-	**99**	157
CIDE	**135**	-	**135**	-
Outros impostos e taxas	**203**	41	**243**	27
Estaduais	**-**	-	**7**	-
ICMS	**-**	-	**-**	-
IPVA	**-**	-	**7**	-
Municipais	**21**	3	**37**	20
IPTU	**21**	3	**37**	20
Taxa de licenciamento	**-**	-	**-**	-
	655	258	**28.696**	31.537
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros e variações cambiais	**4.554**	2.643	**36.761**	44.917
Aluguéis	**127**	88	**817**	370
Outras despesas financeiras	**122**	102	**640**	643
	4.803	2.833	**38.218**	45.930
Remuneração de capitais próprios				
Reservas de lucros	**26.506**	22.444	**26.506**	22.444
Participação de acionistas não controladores	**-**	-	**47.543**	28.239
	26.506	22.444	**74.049**	50.683
	33.494	26.590	**146.406**	133.125
Valor adicionado médio por empregado	**817**	1.156	**681**	882

25. Eventos subsequentes

No leilão de Linhas de Transmissão que a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL realizou no dia 8 de maio de 2009, a Alupar foi vencedora em dois lotes (E e H) conforme descrito a seguir:

- O consórcio Jaurú - Cuiabá, formado pela Alupar (31%), Centrais Elétricas do Norte (49%), Bimetal 15% e pela Cia. de Transmissão de Energia Elétrica Paulista – ISA CTEEP (5%) venceu o leilão do lote E, aplicando um deságio de 30,02%. Isso significa uma Receita Anual Permitida (RAP) de R$ 27,52 milhões. O lote E, situado no Estado de Mato Grosso, é composto de uma linha de transmissão de cerca de 348 quilômetros de extensão e tensão de 500 kV, além de uma subestação em 500kV. A previsão é que a LT entre em operação dentro de 24 meses, a partir da data de assinatura do contrato de concessão.

- A Empresa Paraense de Transmissão de Energia S/A (ETEP), empresa controlada pela Alupar, ganhou o lote H, aplicando um deságio de 23,10%. Isso significa uma Receita Anual Permitida (RAP) de R$ 8,32 milhões. O lote H, situado no Estado de Minas Gerais, é composto pela subestação Santos Dumont, em 345 kV, com previsão de entrada em operação em 18 meses a partir da assinatura do contrato.

Alupar Investimento S.A.

Comentário de desempenho consolidado no trimestre
31 de março de 2009

A Companhia

A Alupar Investimento S.A. é uma *holding* que tem por objeto a participação em outras sociedades atuantes nos setores de energia e infra-estrutura, no Brasil ou no exterior, como acionista ou quotista; a geração, transformação, transporte, a distribuição e o comércio de energia em qualquer forma; a elaboração de estudos de viabilidade e projetos, promover a construção, a operação, a manutenção de usinas de geração de energia, de linhas de transmissão e de transporte, subestações, rede de distribuição e a realização de quaisquer outros serviços afins ou complementares; e a realização de quaisquer outros serviços ou atividades na área de infra-estrutura.

Concessões de linhas de transmissão

O Grupo Alupar participa em 13 concessionárias de transmissão de energia elétrica no Brasil. Os contratos de concessão são outorgados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e prevêem a implantação, operação e manutenção dos sistemas por um prazo de 30 anos.

Das 13 concessionárias que o Grupo participa, apenas a EBTE se encontra em fase pré-operacional, com previsão de entrada em operação em junho de 2010.

As participações da Alupar nas 13 concessionárias de transmissão, são em sua maioria em parceria com outros investidores conforme apresentamos a seguir:

	Participação direta		Participação indireta		
Empresas	No capital votante	No capital total	No capital votante	No capital total	Parceiros
Companhia Transleste de Transmissão (*)	-	-	41,00%	41,00%	CEMIG, FURNAS e ORTENG
Companhia Transudeste de Transmissão (*)	-	-	41,00%	41,00%	CEMIG, FURNAS e ORTENG
Companhia Transirapé de Transmissão (*)	-	-	41,00%	41,00%	CEMIG, FURNAS e ORTENG
Empresa de Transmissão do Espirito Santo S.A.	100,0%	100,0%	-	-	Conselheiros
Empresa Amazonense de Transmissão S.A. - EATE (**)	50,00%	34,34%	-	-	CEMIG,BROOKFIELD e ELETROBRAS
Empresa Norte de Transmissão S.A. - ENTE (**)	50,00%	50,00%	-	-	CEMIG, MDU e BROOKFIELD
Empresa Regional de Transmissão S.A. - ERTE (**)	50,00%	50,00%	-	-	CEMIG, MDU e BROOKFIELD
Empresa Catarinense de Transmissão S.A. – ECTE	40,00%	40,00%	-	-	MDU, CELESC, CEMIG e BROOKFIELD
Empresa Paraense de Transmissão S.A. - ETEP (**)	50,00%	38,53%	-	-	ELETROBRÁS, CEMIG e BROOKFIELD
Sistema de Transmissão Nordeste S.A. – STN	51,00%	51,00%	-	-	CHESF
Sistema de Transmissão Catarinense S.A. – STC (***)	20,00%	20,00%	80,00%	80,00%	EATE
Lumitrans Companhia Transmissora de Energia Elétrica(***)	15,00%	15,00%	80,00%	80,00%	AUTO INVEST e EATE
Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. – EBTE (***)	-	-	51,00%	51,00%	CEMIG

(*) Participação indireta mediante controle da Transminas Holding S.A.

(**) A Alupar detém o controle acionário desta empresa por possuir 50,00% mais 150 ações ordinárias do capital votante.

(***) A participação indireta é mediante controle da Empresa Amazonense de Transmissão S.A. – EATE

Concessões de linhas de transmissão--Continuação

A Alupar ainda pretende ingressar como acionista, mediante compra da totalidade da participação acionária da Guarupart Participações Ltda., sucessora da Companhia Técnica de Engenharia, nas seguintes empresas:

- Transchile - empresa em fase pré-operacional, que detém a concessão para construção, operação e manutenção de 200 km de linha de transmissão de 220 kv no Chile, em um trecho que vai de Charrua a Nueva Temuco. O prazo estimado para que a linha entre em operação é até junho/2009 e os investimentos previstos são da ordem de US$ 80 milhões de dólares.

  Para garantia da realização da operação, foi firmado um contrato de compra e venda com condições suspensivas, entre a Alupar e a Companhia Técnica de Engenharia em 28 de dezembro de 2007;

Concessões de usinas de energia elétrica

A Alupar está implantando 2 usinas hidrelétricas adquiridas no leilão em 2005. Tal entrada na área de geração foi incentivada pelas novas regras do setor, que tornam estes investimentos mais parecidos com o que hoje, já ocorre na transmissão. As usinas hidrelétricas em fase pré-operacional são:

- UHE Foz do Rio Claro com 67 MW de Potência instalada, localizada em Rio Claro em Goiás com investimento estimado em R$ 270 milhões e Receita Anual estimada de R$ 39,6 milhões. A previsão de entrada em operação deste empreendimento é dezembro/2009, considerando uma antecipação de seis meses.
- UHE São José com 51 MW de Potência instalada, localizada em São José, Rio Ijuí, no Rio Grande do Sul com investimento estimado em R$ 245 milhões e Receita Anual estimada de R$ 30,6 milhões. A previsão de entrada em operação comercial plena em dezembro/2009, considerando uma antecipação de seis meses.

Autorizações de pequenas centrais hidrelétricas

Em 18 de setembro de 2007, a Alupar ingressou através da subscrição de 50% mais 5 ações ordinárias, como acionista em 2 Pequenas Centrais Hidrelétricas, no Estado de São Paulo, que são:

Autorizações de pequenas centrais hidrelétricas--Continuação

Usina Paulista Queluz de Energia S.A. (PCH Queluz) - com potência instalada de 30 MW e energia assegurada de 21,4 MW, localizada no município de Queluz, no Estado de São Paulo, com uma área alagada de 1,27 km^2, com investimentos estimados em R$ 142 milhões e receita bruta projetada de R$ 27,7 milhões, com previsão de entrada em operação comercial plena em dezembro/2009.

Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. (PCH Lavrinhas) - com potência instalada de 30 MW e energia assegurada de 21,4 MW, localizada no município de Lavrinhas, no Estado de São Paulo com um área alagada de 0,76 km^2, com investimentos estimados em R$ 134 milhões e receita bruta projetada em R$ 27,4 milhões, com previsão de entrada em operação em março/2010.

A Alupar está realizando estudos para obtenção de autorizações para Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs em diversos estados brasileiros.

Licenças para instalação de Usinas Térmicas

Detemos ainda licenças prévias de 2 plantas para a instalação de usinas térmicas a óleo combustível, e pretendemos entrar nos próximos leilões de A-3 com estas usinas. A capacidade instalada total destes empreendimentos é de 306MW.

Estratégia de Negócios

Em 5 de setembro de 2008, a Alupar celebrou com o Fundo de Investimento do Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (“FI-FGTS”), Acordo de Acionistas, o qual prevê o ingresso do FI-FGTS como acionista de Foz do Rio Claro Energia S.A. e Ijuí Energia S.A., o qual passou a deter 49,99% em ações preferenciais do capital social total de tais empresas.

O ingresso do FI-FGTS foi formalizado na Foz do Rio Claro Energia S.A., em 23 de janeiro de 2009, mediante realização de AGE, com a emissão de 40.991.800 ações preferenciais nominativas, sem valor nominal, totalmente subscritas e integralizadas pelo valor de R$ 41,0 milhões.

Na Ijuí Energia S.A. o FI-FGTS ingressou mediante realização de AGE, com a emissão de 42.041.590 ações preferenciais nominativas, sem valor nominal, totalmente subscritas e integralizadas pelo valor de R$ 42,0 milhões em 9 de dezembro de 2008.

Investimentos

Durante o primeiro trimestre de 2009, foram realizados investimentos totais da ordem de 144.4 milhões em nossas empresas, valor este aplicado principalmente na construção de nossas usinas de geração de energia elétrica, na construção de linhas de transmissão e subestações e em novos projetos de geração de energia.

Além dos investimentos na construção das UHEs Ijuí Energia e Foz do Rio Claro, das PCHs Queluz e Lavrinhas, da linha de transmissão da EBTE e dos novos projetos de geração de energia, podemos destacar, os seguintes investimentos efetuados por nossas controladas e controladas em conjunto:

- Implantação/substituição de sistemas operacionais integrados em todas as empresas do Grupo, visando a atualização tecnológica e uniformização do processamento de dados;
- A Transudeste e a Fundação de Pesquisa e Assessoramento à Industria - FUPAI, firmaram um contrato para prestação de serviços tecnológicos de pesquisa e desenvolvimento, para avaliação de riscos e incertezas das linhas de transmissão.
- Na Transleste, Transudeste e Transirapé foi finalizada a implantação do projeto relacionado ao acervo documental com reestruturação do arquivo físico e adoção de procedimentos que visam a temporalidade do acervo e a utilização de documentos digitalizados.
- EATE – Conclusão e entrada em operação dos bancos de reatores em 500 kv, gerando a primeira receita em fevereiro/09;
- Na STC continuam os trabalhos para implantação do terceiro transformador da Subestação- SE Rio do Sul. Com investimentos totais na ordem de R$ 8,0 milhões. O transformador tem previsão de entrada em operação no segundo trimestre deste ano.
- A STN, em parceria com a CHESF, está desenvolvendo o projeto de pesquisa e desenvolvimento, denominado de Sistema de Monitoramento de Linhas de Transmissão, inserido no tema Supervisão, Controle e Proteção de Sistemas Elétricos.

Desempenho econômico e financeiro

Comportamento da Receita

A Companhia apresentou uma receita operacional bruta de R$ 172,3 milhões no primeiro trimestre de 2009 comparada a R$151,4 milhões no primeiro trimestre de 2008, representando uma variação de 13,8%, isto se deve basicamente ao reajuste anual da Receita Anual Permitida – RAP de nossas transmissoras controladas e controladas em conjunto e da entrada em operação: (i) da nossa controlada ETES em dezembro de 2008, que contribuiu com aumento de R$ 1,4 milhão nas receitas do primeiro trimestre de 2009; (ii) da entrada em operação do novo banco de reatores RBNIA da EATE em fevereiro de 2009, que contribuiu com um aumento de R$ 0,9 milhões nas receitas deste trimestre.

Desempenho econômico e financeiro--Continuação

Comportamento da Receita--Continuação

O reajuste anual é apurado de acordo com o previsto no contrato de concessão de cada concessionária, o reajuste anual correspondeu a 11,82%, referente ao período apuração de junho/2007 a maio/2008, calculado com base na variação do IGP-M e foi aplicado às receitas a partir de julho/2008.

Comportamento dos custos dos serviços

Os custos dos serviços prestados no primeiro trimestre de 2009 foram da ordem de R$ 31,2 milhões comparados a R$ 28,3 milhões, no primeiro trimestre de 2008, apresentando um aumento de 10,2%. Este fato deve-se basicamente à entrada em operação da ETES que contribuiu com um aumento de R$ 0,6 milhões, ou 2,1%, no custo dos serviços, sendo a variação restante considerada típica para a atividade de transmissão de energia, onde temos uma certa estabilidade nos custos incorridos para prestação dos serviços.

Análise dos índices de liquidez e rentabilidade

Os principais indicadores econômicos-financeiros dos trimestres findos em 31 de março de 2009 e 31 de dezembro de 2008 são os seguintes:

	31/03/2009	31/12/2008
Liquidez geral	0,21	0,17
Liquidez corrente	0,82	0,5
Relação PL + Participação de acionistas não controladores/ Ativo total	0,37	0,37
Rentabilidade do patrimônio líquido (%)*	0,0543	0,0334
Margem EBITDA(%)(**)	0,8707	0,868

(*) Rentabilidade calculada no trimestre.

(**) Margem de EBITDA (LAJIDA) foi obtida pela divisão do EBITDA pela Receita operacional líquida.

A administração da Companhia entende que o seu capital circulante líquido negativo apresentado em 31 de março de 2009, será revertido no próximo exercício, mediante a entrada de novos recursos da ordem de aproximadamente R$240 milhões, oriundos de novas captações a longo prazo. Negociações já estão sendo mantidas junto às instituições financeiras credoras.