

# **Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA**

**Demonstrações financeiras em  
31 de dezembro de 2006  
e parecer dos auditores independentes**

**INTESA\_Dez06.doc  
POOL/DEZ**



## **Parecer dos auditores independentes**

Aos Administradores e Acionistas  
Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

- 1 Examinamos o balanço patrimonial da Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA em 31 de dezembro de 2006 e as correspondentes demonstrações das mutações do patrimônio líquido e das origens e aplicações de recursos do exercício findo nessa data, elaborados sob a responsabilidade de sua administração. Nossa responsabilidade é a de emitir parecer sobre essas demonstrações financeiras.
- 2 Nosso exame foi conduzido de acordo com as normas de auditoria aplicáveis no Brasil, as quais requerem que os exames sejam realizados com o objetivo de comprovar a adequada apresentação das demonstrações financeiras em todos os seus aspectos relevantes. Portanto, nosso exame compreendeu, entre outros procedimentos: (a) o planejamento dos trabalhos, considerando a relevância dos saldos, o volume de transações e os sistemas contábil e de controles internos da companhia, (b) a constatação, com base em testes, das evidências e dos registros que suportam os valores e as informações contábeis divulgados e (c) a avaliação das práticas e estimativas contábeis mais representativas adotadas pela administração da companhia, bem como da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.
- 3 Somos de parecer que as referidas demonstrações financeiras apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA em 31 de dezembro de 2006 e as mutações do patrimônio líquido e as origens e aplicações de recursos do exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

- 4 Conforme descrito na Nota 5 às demonstrações financeiras, a companhia vem despendendo quantias significativas em custos de organização, desenvolvimento e pré-operação, os quais, de acordo com as estimativas e projeções, deverão ser absorvidos pelas receitas de operações futuras.

Rio de Janeiro, 22 de março de 2007

PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes  
CRC 2SP000160/O-5 "F" RJ

Guilherme Naves Valle  
Contador CRC 1MG070614/O "S" RJ

**CÓPIA DO ORIGINAL**

## Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Balanco patrimonial em 31 de dezembro de 2006

Em milhares de reais

<b>Ativo</b>		<b>Passivo e patrimônio líquido</b>	
Circulante		Circulante	
Disponibilidades (Nota 4)	50.540	Fornecedores	74
Despesas Antecipadas	435	Impostos e contribuições	21
Outros	20	Provisões trabalhistas e encargos	4
		Provisões para ressarcimento e medidas compensatórias (Nota 6)	9.482
			<u>9.581</u>
Não circulante			
Permanente		Patrimônio líquido (Nota 7)	
Imobilizado (Nota 5)	88.587	Capital Social	127.124
		Aclantamento para futuro	
		Aumento de capital	2.877
			<u>130.001</u>
Total do ativo	<u>139.582</u>	Total do passivo e do patrimônio líquido	<u>139.582</u>

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

## Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Demonstração das mutações do patrimônio líquido e recursos para aumento de capital em 31 de dezembro de 2006  
Em milhares de reais

	Subscrito	A integralizar	Capital social		Recursos para futuro aumento de capital	Total do patrimônio líquido e Recursos para futuro aumento de capital
			Total			
Subscrição de capital	1	(1)				
Subscrição de capital	149.999	(149.999)				
Integralização de capital		127.124	127.124			
Total do patrimônio líquido	150.000	(22.876)	127.124			127.124
Recursos para aumento de capital					2.877	2.877
Em 31 de dezembro de 2006	150.000	(22.876)	127.124		2.877	130.001

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

## **Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA**

### **Demonstração das origens e aplicações de recursos**

**Exercício findo em 31 de dezembro de 2006**

**Em milhares de reais**

---

#### **Origem dos recursos**

Dos acionistas

    Aporte de capital

127.124

    Adiantamento para futuro aumento de capital

2.877

#### **Total dos recursos obtidos**

130.001

#### **Aplicação de recursos**

Das operações sociais

    Depreciação

(21)

    No Imobilizado

88.608

#### **Total dos recursos aplicados**

88.587

#### **Aumento do capital circulante**

41.414

Variações no capital circulante líquido

    Ativo circulante

50.995

    Passivo circulante

9.581

#### **Aumento do capital circulante**

41.414

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

# Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

## Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2006 Em milhares de reais

---

### 1 Contexto operacional

A Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA (Companhia) é uma sociedade por ações de capital fechado, com prazo de duração indeterminado e com sede na cidade do Rio de Janeiro.

A Companhia é uma concessionária de transmissão de energia e foi constituída pelo Consórcio Integração entre o FIP - Fundo de Investimentos em Participação Brasil Energia, ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A., CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco e Engevix Engenharia S.A.. A INTESA foi vencedora do Leilão 001/2005 - Lote B - ANEEL e tem como objeto social, a construção, implantação, operação e manutenção das instalações do serviço público de energia elétrica da rede básica do sistema elétrico interligado, composto pela Linha de Transmissão 500kV Colinas/Serra da Mesa 2, localizada nos Estados de Tocantins e Goiás

A administração acredita que a Companhia iniciará suas atividades operacionais no final de 2007 ou no primeiro trimestre de 2008.

### 2 Concessões

A INTESA detém a concessão para construção, operação e manutenção das Linhas de Transmissão de 500 KV, circuito simples da interligação Norte-Sul, trecho 2, bem como as demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção comando, controle, telecomunicação, e apoio, nos termos do decreto de outorga de concessão, de 3 de abril de 2006 e do contrato de concessão nº 002/2006 de 27 de abril de 2006, firmado com a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. O prazo de concessão da exploração da linha de transmissão é de 30 anos contados a partir da sua celebração. Os trechos que serão operados pela Companhia são:

<u>Trecho</u>	<u>KV</u>	<u>Extensão KM</u>	<u>Estado</u>
Colinas - Miracema	500	173	TO
Miracema - Gurupi	500	255	TO
Gurupi - Peixe 2	500	72	TO
Peixe 2 - Serra da Mesa	500	195	TO/GO
Extensão total da concessão		<u>695</u>	

## **Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA**

### **Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2006**

Em milhares de reais

---

#### **3 Principais práticas contábeis**

As demonstrações contábeis foram elaboradas de acordo com as disposições da Lei das Sociedades por Ações, conjugadas com a legislação específica emanada pela ANEEL, especialmente através do Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica - MCSPEE. Nesse sentido, de acordo com o referido manual, os gastos com desenvolvimento, organização e pré-operacionais são registrados na conta de imobilizado em curso a ratear, visto tratarem-se de custos realizados em benefício da obra como um todo. As principais práticas contábeis encontram-se descritas abaixo:

##### **(a) Ativos circulante e não circulante**

São demonstrados ao custo, incluindo os rendimentos e as variações monetárias auferidos e, quando aplicável, o efeito do ajuste desses ativos para o valor de mercado ou de realização.

##### **(b) Imobilizado**

Registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido de depreciação calculada pelo método linear, conforme taxas mencionadas na nota (5).

##### **(d) Passivos circulante e não circulante**

São demonstrados por valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, das variações nas taxas de câmbio e das variações monetárias incorridas.

#### **4 Disponibilidades**

Bancos conta movimento	
Banco do Brasil S.A	<u>34.276</u>
Aplicações financeiras	
Banco do Brasil S.A. (*)	<u>16.264</u>
	<u>50.540</u>

(\*) Consistem em fundos de renda fixa.

## Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas da administração às demonstrações  
financeiras em 31 de dezembro de 2006  
Em milhares de reais

### 5 Imobilizado

	2006			
	<u>Custo</u>	<u>Depreciação acumulada</u>	<u>Valor líquido</u>	<u>Taxas anuais de depre- ciação</u>
Em serviço				
Veículos	690	(20)	670	20%
Móveis e utensílios	30	(1)	29	10%
	<u>720</u>	<u>(21)</u>	<u>699</u>	
Imobilizado em curso				
Intangíveis	3.091		3.091	
Máquinas e equipamentos	10.892		10.892	
A ratear	10.079		10.079	
Estudos de projeto	341		341	
Adiantamento a fornecedores	<u>63.485</u>		<u>63.485</u>	
	<u>87.888</u>		<u>87.888</u>	
	<u>88.608</u>	<u>(21)</u>	<u>88.587</u>	

A companhia firmou três contratos em sistema de turn-key (contrato de chave-em-mão, que determina a entrega das instalações aptas à sua entrada em operação comercial), para execução do projeto, fornecimento e construção das linhas de transmissão e subestações. Os contratos foram firmados com os consórcios COLINAS, SATTE e NEXANS, como seguem.

#### Consórcio COLINAS

Em maio de 2006, a Companhia firmou contrato com o Consórcio Colinas, formado pelas empresas Areva Transmissão e Distribuição de Energia Ltda. e Siemens Ltda. para fornecimento de bens e serviços, na modalidade empreitada integral "turn-key", para a ampliação das subestações Colinas, Miracema e Gurupi, todas no estado de Tocantins e para a construção das subestações de 500 kv de Peixe 2, no estado de Tocantins e Serra da Mesa 2 no estado de Goiás. O preço total para a execução dos trabalhos contratados foi de R\$181.000 e o prazo de conclusão é 30 de novembro de 2007. A atualização do valor contratado é realizada com base na variação do IPCA, sendo que o reajuste somente ocorrerá a partir do 13º mês contado a partir da data base contratual.

## **Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA**

### **Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2006**

Em milhares de reais

---

#### **Consórcio SATTE**

Em abril de 2006, a Companhia firmou contrato com o Consórcio SATTE, formado pelas empresas SadeFem Equipamentos e Montagens S.A. e Tabocas Participações e Empreendimentos S.A para fornecimento de bens e serviços, exceto o fornecimento de cabos de alumínio com alma de aço, na modalidade empreitada integral "turn-key", que inclui o gerenciamento global do empreendimento, supervisão da montagem, projeto executivo, obras civis, montagem eletromecânica, assistência do comissionamento e sobressalentes previstos para o prazo de cinco anos de operação. As linhas de subestação de 500 kv, ligam os trechos: Colinas (TO) - Miracema (TO), Miracema (TO)- Gurupi (TO), e Peixe 2 (TO) - Serra da Mesa 2 (GO). O preço total para a execução dos trabalhos contratados foi de R\$ 144.686 e o prazo de conclusão é 16 meses contados a partir de 1º de junho de 2006. A atualização do valor contratado é realizada com base na variação do IPCA, sendo que o reajuste somente ocorrerá a partir do 13º mês contado a partir da data base contratual.

#### **NEXANS**

Em abril de 2006, a Companhia firmou contrato com a Nexans Brasil S.A. para o fornecimento de cabos de alumínio com alma de aço de acordo com as quantidades, qualidades e especificações técnicas descritas no referido contrato. O preço total estimado é de R\$ 114.000, levando-se em consideração London Metal Exchange - LME, para o primary high grade aluminium no montante de US\$ 2.500/tonelada. O prazo final de conclusão da entrega do último lote é 19 de setembro de 2007.

A Companhia estima que o investimento total será de aproximadamente de R\$ 450.000 até o final do ano de 2007.

De acordo com os artigos 63 e 64, do Decreto 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

A Resolução ANEEL 20/99 regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

#### **Adiantamento a fornecedores**

Em 31 de dezembro de 2006 o saldo é composto por adiantamentos feitos aos consórcios responsáveis pela construção do imobilizado da Companhia.

## **Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA**

### **Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2006 Em milhares de reais**

---

#### **6 Provisão para ressarcimento e medidas compensatórias**

##### **(a) Ressarcimento**

Com base no contrato de Concessão de Transmissão de Energia Elétrica nº 002/2006 - ANEEL a Companhia deverá pagar a Enerpeixe Energia S.A., o montante de R\$ 7.102, pela transferência e incorporação aos seus ativos da linha de transmissão Gurupi - Peixe 2, decorrente do seccionamento da linha de transmissão UHE Peixe Angical - Gurupi, de propriedade da Enerpeixe Energia S.A. (ENERPEIXE), sendo o saldo reajustado pela variação do Índice Geral de Preços - IGPM, pró-rata temporis.

Em 31 de dezembro de 2006, a Companhia ainda não havia firmado (i) contrato com a ENERPEIXE de transferência de ativos referente aos equipamentos de conexão a serem implantados na subestação Peixe 2; (ii) contrato de conexão ao sistema de transmissão (CCT) para o novo ponto de acesso da UHE Peixe Angical à rede básica na subestação Peixe 2 e (iii) contrato de transferência de ativos referente ao trecho licitado da linha de transmissão UHE Peixe Angical - Gurupi (LT Gurupi - Peixe 2) e os equipamentos de conexão na subestação Gurupi.

Em 31 de dezembro de 2006, o saldo da provisão para ressarcimento é de R\$ 7.232.

##### **(b) Medidas compensatórias**

Por tratar-se de empresa que possui licenciamento ambiental para realização de empreendimentos de significativo risco de impacto ambiental, a sociedade também deverá contribuir para o Sistema Nacional de Unidades de Conservação da Natureza - SNUC, conforme estabelecido na Lei nº 9.985/2000. Desta forma, a sociedade procedeu ao registro dos referidos custos que serão incorridos, mediante constituição de provisão, em 31 de dezembro de 2006, no montante de R\$ 2.250.

#### **7 Patrimônio líquido**

##### **(a) Capital social**

Em 31 de dezembro de 2006 o capital subscrito é de R\$ 150.000, e está representado por 150.000.000 ações ordinárias de R\$ 1,00 cada uma. O capital integralizado é de R\$ 127.124 e o complemento de R\$ 22.876 foi integralizado em 20 de janeiro de 2007.

## Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Notas explicativas da administração às demonstrações  
financeiras em 31 de dezembro de 2006  
Em milhares de reais

---

### (b) Participação societária

Em 31 de dezembro de 2006, o capital social está distribuído entre os seguintes acionistas:

	<u>Quantidade de ações</u>	<u>Partici- pação - %</u>
Fundo de Investimento em Participações Brasil Energia (FIP)	72.000.000	48%
Centrais Elétricas do Norte do Brasil (ELETRONORTE)	55.500.000	37%
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (CHESF)	18.000.000	12%
Engenvix Engenharia S.A. (ENGENVIX)	<u>4.500.000</u>	<u>3%</u>
	<u>150.000.000</u>	<u>100%</u>

### 8 Instrumentos financeiros

A sociedade não contratou operações com instrumentos financeiros derivativos para o exercício findo em 31 de dezembro de 2006. Os ativos e passivos financeiros estão representados pelos valores de custo e respectivas apropriações de encargos financeiros.

### 9 Seguros

A Companhia contratou seguros em favor da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL da modalidade Executante Construtor, junto à seguradora UBF Garantias e Seguros S.A. no montante de R\$ 63.000. Este seguro garante indenização a ANEEL em caso de inadimplemento da Companhia.

\* \* \*