

# Resultados do 1T10

*Maio, 2010*

**Operacional**

- Venda de energia superior ao 1T09: cativo 5,2% e total 6,7% respectivamente
- Perdas: redução de 0,3 pontos percentuais das perdas comerciais em comparação com o 1T09
- Taxa de Arrecadação de 102,5% x 99,8% no 1T de 2009

**Financeiro**

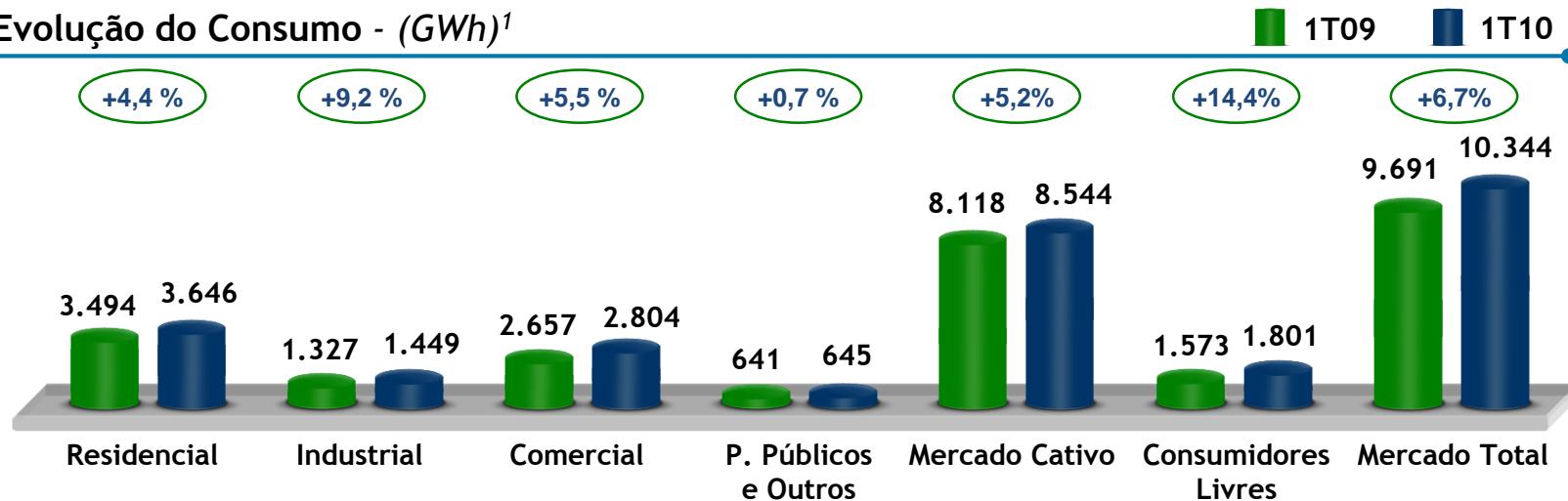
- Ebitda de R\$370 milhões, 3,9% superior ao registrado no 1T09
- Geração de Caixa de R\$ 572 milhões, 113% maior ao registrado no 1T09
- Lucro Líquido de R\$157 milhões no IT10, 6,8% superior ao 1T09
- Ratings da AES Eletropaulo elevados para AA+ e BB+, nas escalas nacional e internacional, respectivamente, pela agência Standard & Poor's

**Regulatório**

- Em fevereiro de 2010, foi aprovado pela Aneel a proposta de aditivo aos contratos de Concessão das Distribuidoras, visando à neutralidade dos encargos setoriais na Parcela A com efeito financeiro de 1,9 milhão

- Crescimento de mercado em todas as classes em virtude de novos clientes (153 mil) na classe residencial, da retomada do consumo nas classes industrial e livre e da recuperação econômica e novos empreendimentos na classe comercial

**Evolução do Consumo - (GWh)<sup>1</sup>**



1 - Consumo próprio não é considerado

- Taxa de arrecadação e perdas, refletem a melhoria contínua das ações de combate a fraudes, conexões ilegais e inadimplência**

**Taxa de Arrecadação - % da Receita Bruta**



**Perdas - % últimos 12 meses**

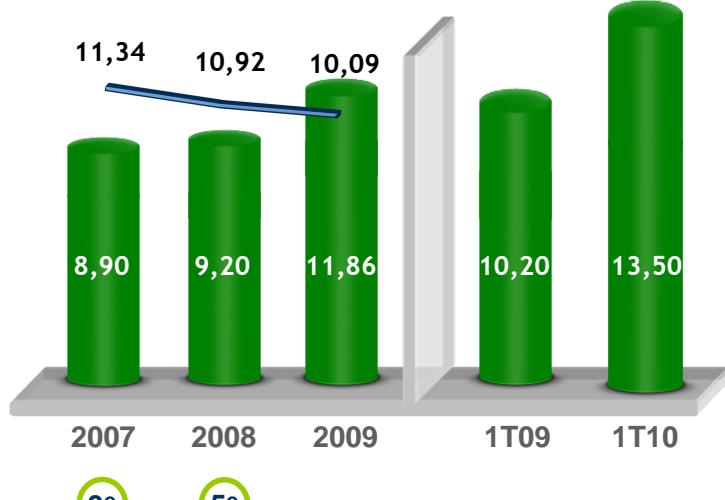


<sup>1</sup> - Taxas de arrecadação segundo nova metodologia

<sup>2</sup> - Perdas Técnicas atuais utilizadas retroativamente como referência

- DEC e FEC impactados índice de chuvas 42% superior aos registrados no 1T09**

**DEC<sup>1</sup>**

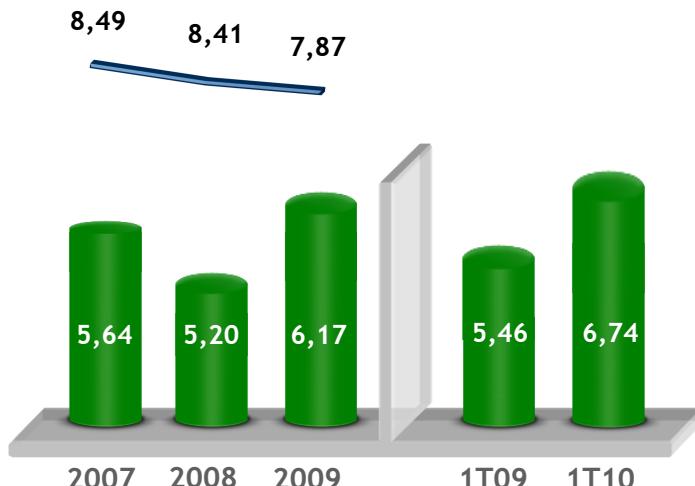


3º  
5º

DEC (horas) ↔ DEC Padrão Aneel

► DEC Padrão ANEEL para 2010: 9,32 horas

**FEC<sup>2</sup>**



1º  
1º

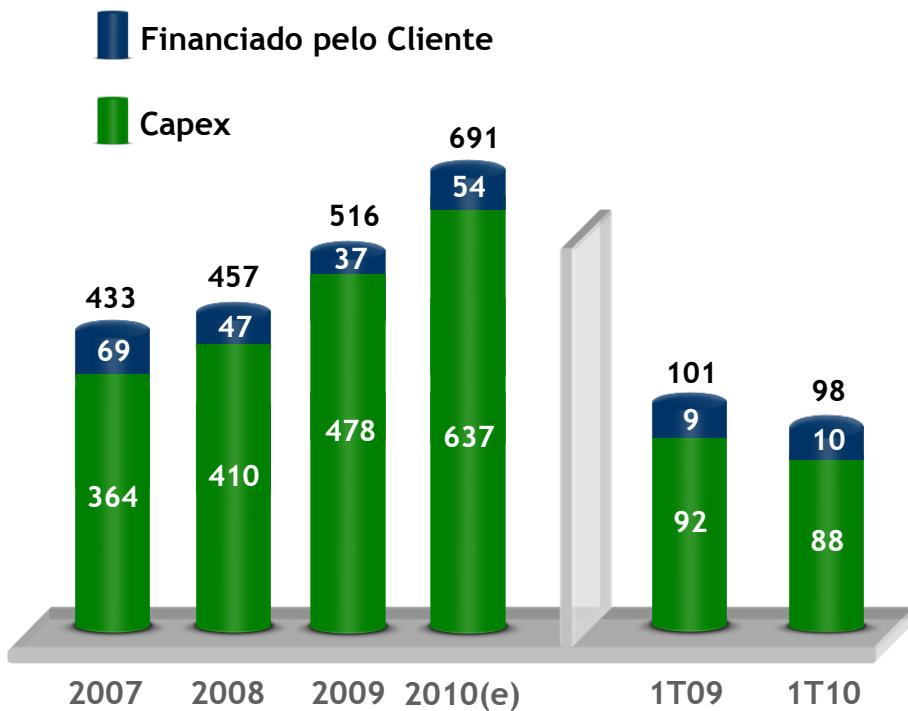
FEC (vezes) ↔ FEC Padrão Aneel

► FEC Padrão ANEEL para 2010: 7,39 vezes

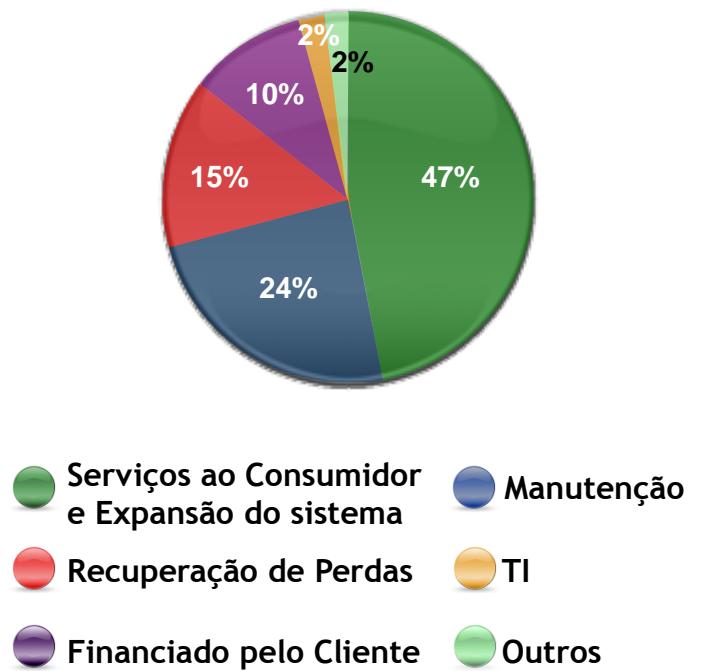
● Posição no ranking ABRADEE entre as 28 distribuidoras com mais de 500 mil consumidores

- R\$ 46 milhões investidos em serviços ao consumidor e expansão do sistema, com destaque para a adição de 45,6 mil novos clientes no período**

**Histórico dos Investimentos - R\$ milhões**



**Investimentos 1T10**



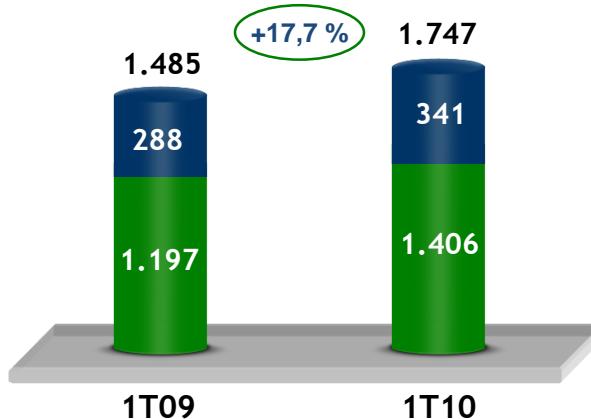
## Receita bruta e despesas operacionais

- Maior consumo cativo (+ 5,2%) e Reajuste Tarifário (+14,88%) contribuíram para aumento da receita**

**Receita Bruta - R\$ milhões**



**Custos e Despesas Operacionais<sup>1</sup> - R\$ milhões**



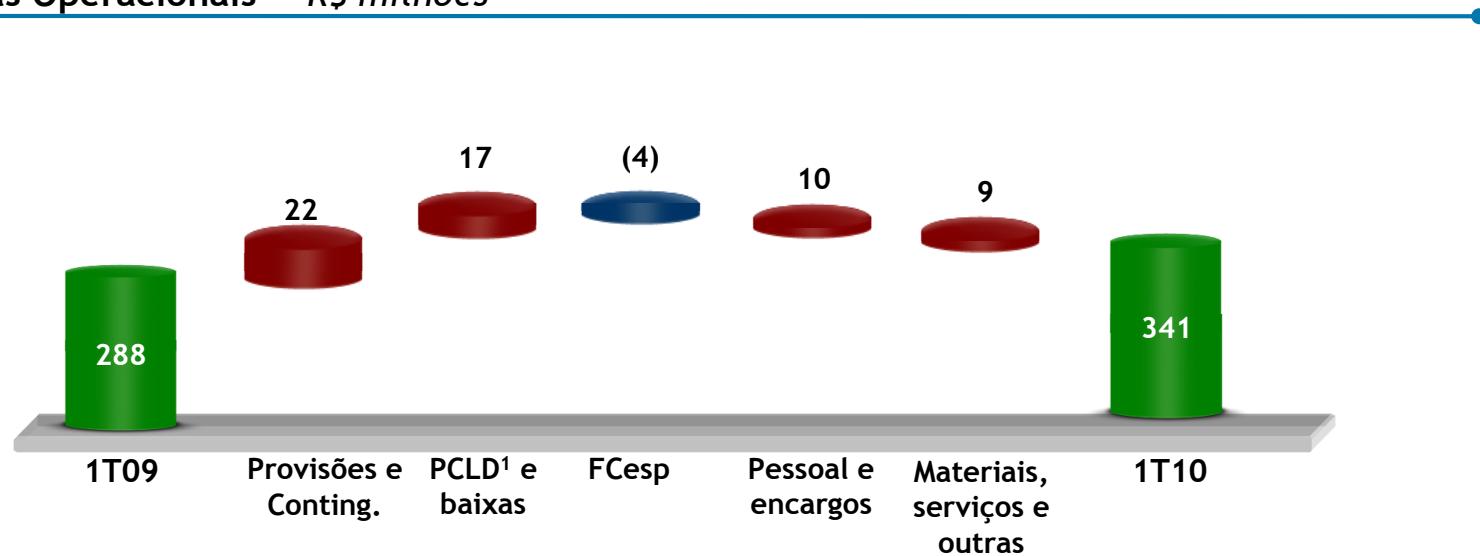
█ Receita Líquida    █ Deduções à Receita Operacional

█ Sup. Energia e Enc. Transmissão    █ PMS<sup>2</sup> e Outras Despesas

1 - Não inclui depreciação    2 - Pessoal, Material e Serviços

- Maiores despesas operacionais em função de maior volume de contingências e efeito negativo do PCLD e baixas no trimestre em função do patamar atípico no 1T09

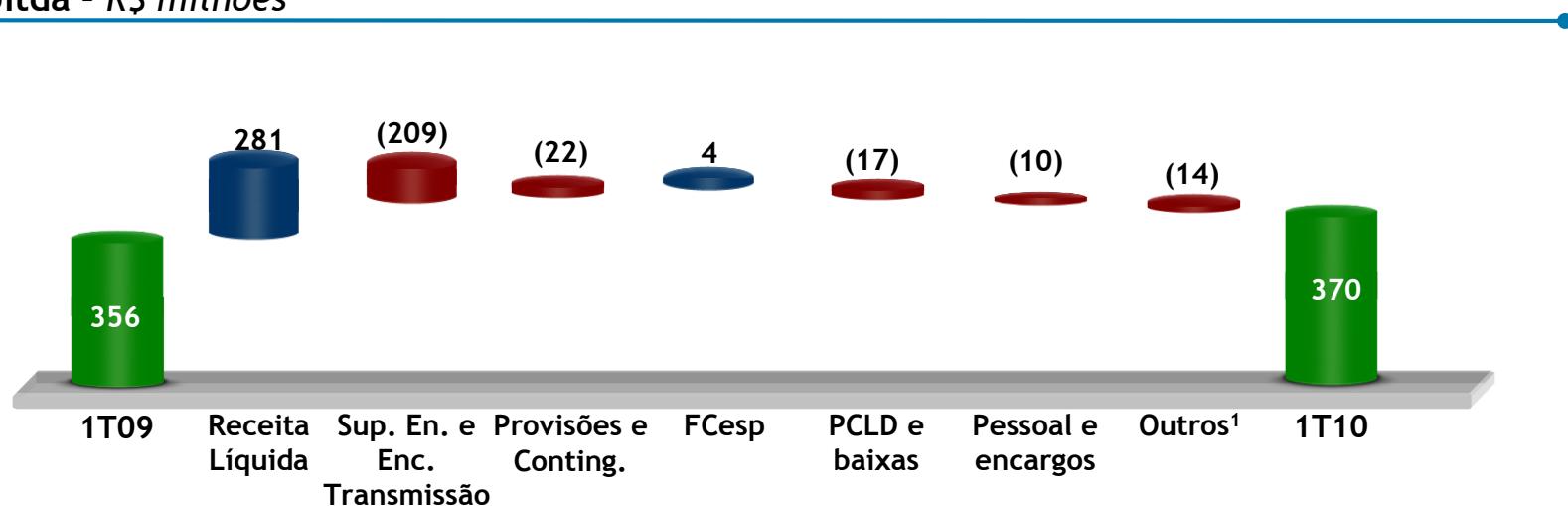
Despesas Operacionais<sup>1</sup> - R\$ milhões



1- Provisão para créditos de liquidação duvidosa

- Maior consumo cativo (+ 5,2%) e menores despesas com Fundação CESP contribuíram para elevação do Ebitda

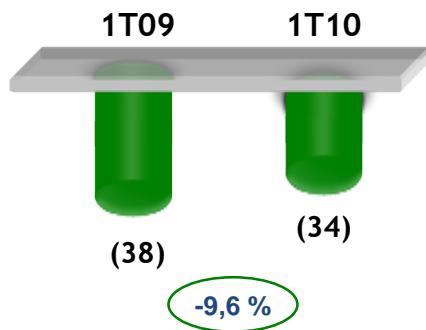
**Ebitda - R\$ milhões**



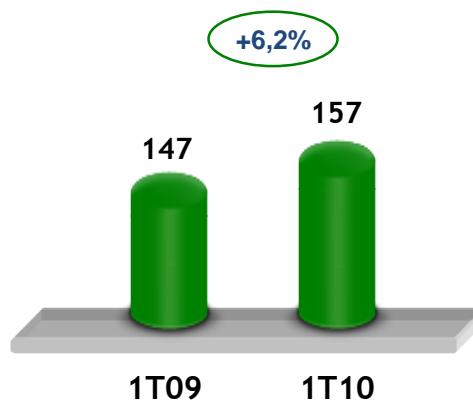
1 - Materiais, Serviços de Terceiros, entre outros

- O reajuste tarifário de 2009, somado ao crescimento de 5,2% no consumo do mercado cativo influenciaram positivamente no lucro líquido

Resultado Financeiro - R\$ milhões



Lucro Líquido - R\$ milhões



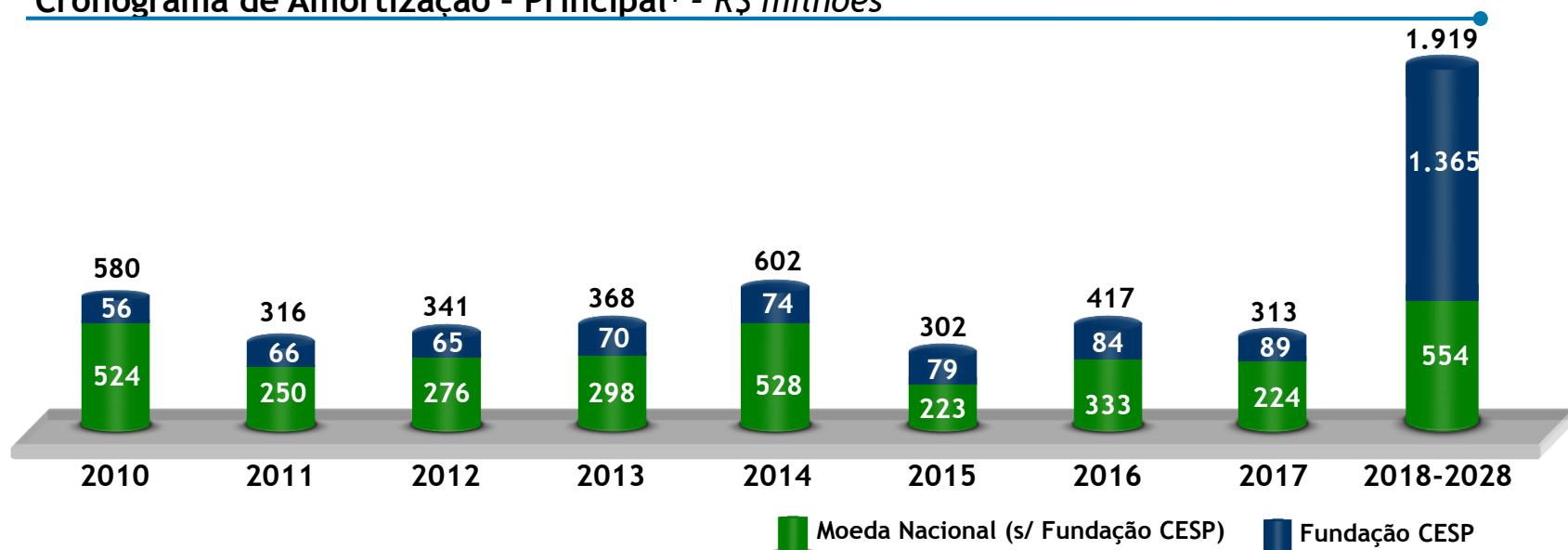
- Geração de caixa operacional 113,4% maior em função do crescimento de mercado, reajuste tarifário de 2008/2009**

### Fluxo de Caixa Gerencial - R\$ milhões

	1T09	2T09	3T09	4T09	1T10
<b>Saldo Inicial</b>	<b>1.536</b>	<b>1.258</b>	<b>989</b>	<b>1.143</b>	<b>1.249</b>
Geração Operacional de Caixa	268	426	779	765	572
Investimentos	(104)	(113)	(116)	(148)	(135)
Despesa Financeira Líquida	(80)	(23)	(79)	(16)	(81)
Amortizações Líquidas	(184)	(54)	(35)	(47)	(14)
Fundação CESP	(58)	(56)	(53)	(57)	(48)
Imposto de Renda	(119)	(83)	(45)	(61)	(73)
Caixa Livre	(278)	(97)	452	436	221
Dividendos	-	(366)	(297)	(330)	-
<b>Saldo Final</b>	<b>1.258</b>	<b>989</b>	<b>1.143</b>	<b>1.249</b>	<b>1.470</b>

- Captação de R\$ 800 milhões em Debêntures para pagamento dos Bonds e financiamento de investimentos previstos
  - 12<sup>a</sup> Emissão: R\$ 400 milhões; 4 anos; 100% do CDI + 1,25%; não conversíveis; CVM no. 400.
  - 13<sup>a</sup> Emissão: R\$ 400 milhões; 10 anos; 100% do CDI + 1,5%; não conversíveis; CVM no. 476.

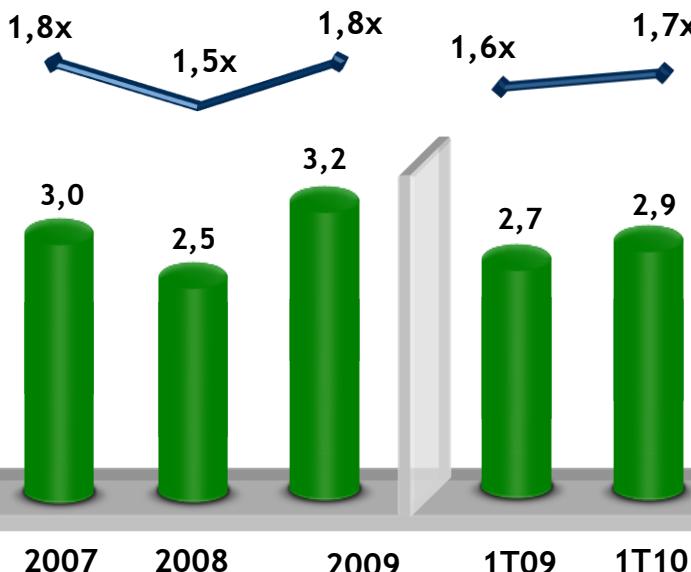
#### Cronograma de Amortização - Principal<sup>1</sup> - R\$ milhões



1 - inclui a 12<sup>a</sup> e 13<sup>a</sup> emissão de debêntures e pagamento de bonds de R\$ 474 milhões em 2010

- Captação de debêntures contribuíram positivamente com o custo e prazo médio da dívida

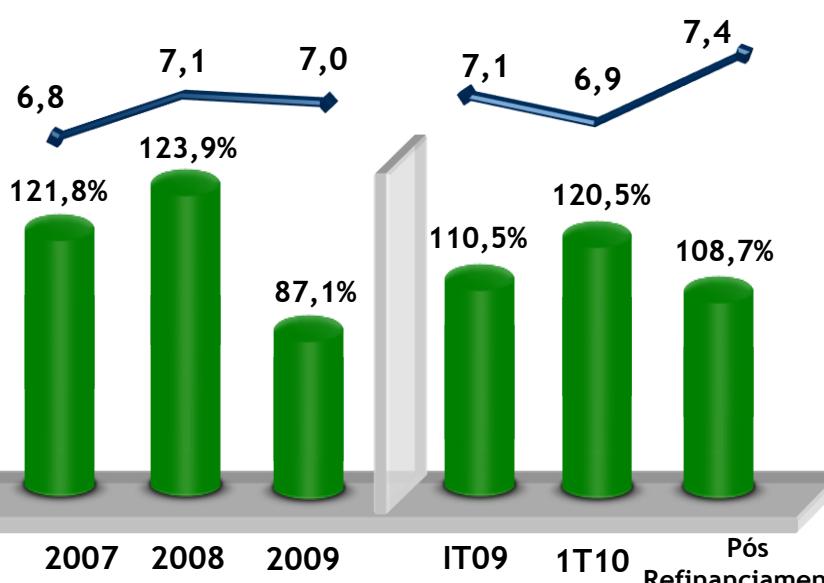
**Dívida Líquida**



Dívida Líquida (R\$ bilhões)  $\longrightarrow$  Dívida Líquida / EBITDA Ajustado<sup>1</sup>

1 - 12 últimos meses do EBITDA Ajustado

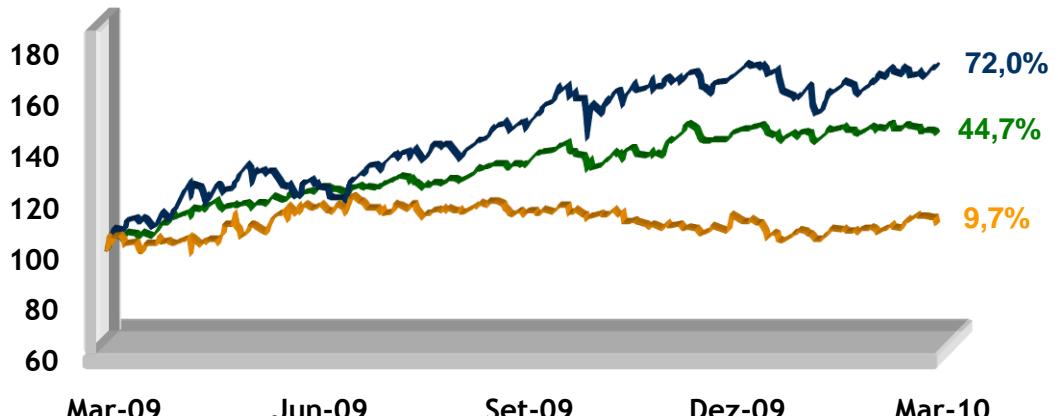
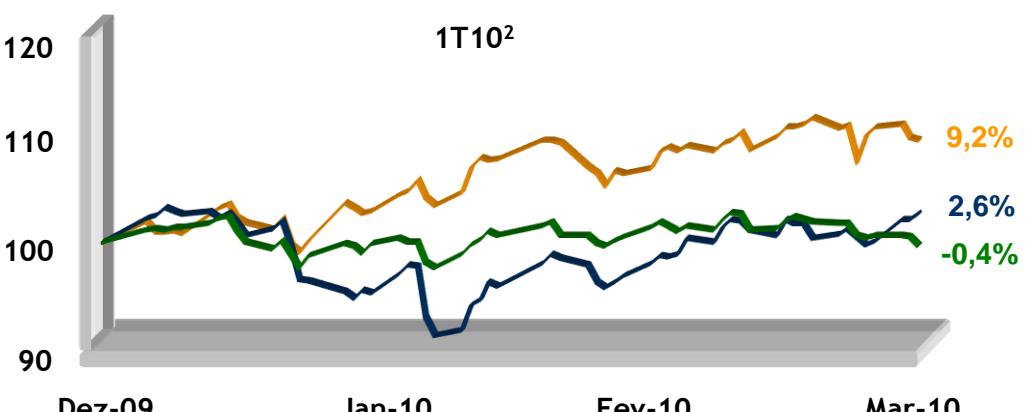
**Custo Médio e Prazo Médio (Principal)**



CDI<sup>2</sup>  $\longrightarrow$  Prazo Médio - Anos

2 - taxa média do período

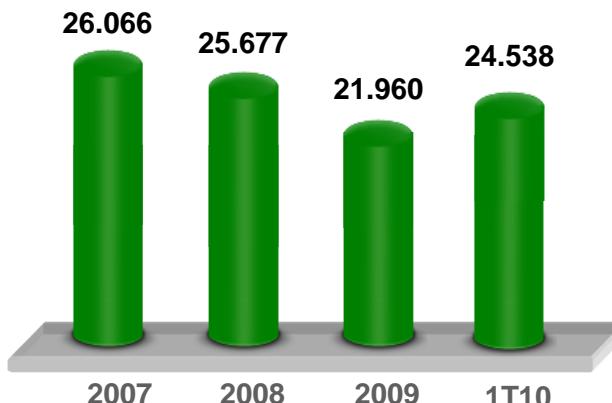
**AES Eletropaulo<sup>1</sup> X Ibovespa X IEE**

 Últimos 12 meses<sup>1</sup>

 1T10<sup>2</sup>


1 – Data Base: 31/03/09 = 100

2 – Data Base: 30/12/09 = 100

3 – Ações preferenciais Classe B

**Mercado de capitais**
**Volume Médio Diário<sup>3</sup> - R\$ mil**


## *Resultados do 1T10*

Declarções contidas neste documento, relativas à perspectiva dos negócios, às projeções de resultados operacionais e financeiros e ao potencial de crescimento das Empresas, constituem-se em meras previsões e foram baseadas nas expectativas da administração em relação ao futuro das Empresas. Essas expectativas são altamente dependentes de mudanças no mercado, do desempenho econômico do Brasil, do setor elétrico e do mercado internacional, estando, portanto, sujeitas a mudanças.