

# Resultados do 3T09

*Novembro, 2009*

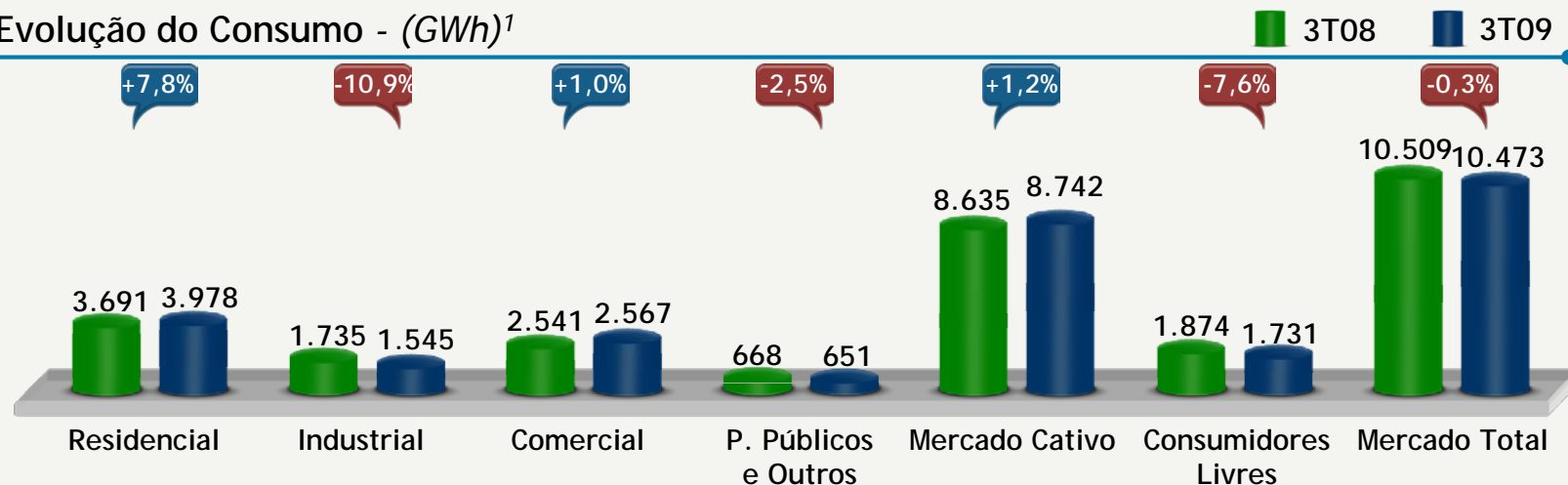
- 3º Trimestre de 2009

- Aumento de 1,2% no consumo do mercado cativo
- Ebitda totalizou R\$ 445 milhões, aumento de 15,5% ante ano anterior
- Lucro líquido totalizou R\$ 235 milhões, 58,7% superior ao 3T08
- A Aneel autorizou reajuste tarifário médio de 14,88%, aplicado a partir de 4 de Julho de 2009
- Recebimento da 1ª parcela do acordo com PMSP, de R\$ 117,8 milhões, em 10 de agosto de 2009

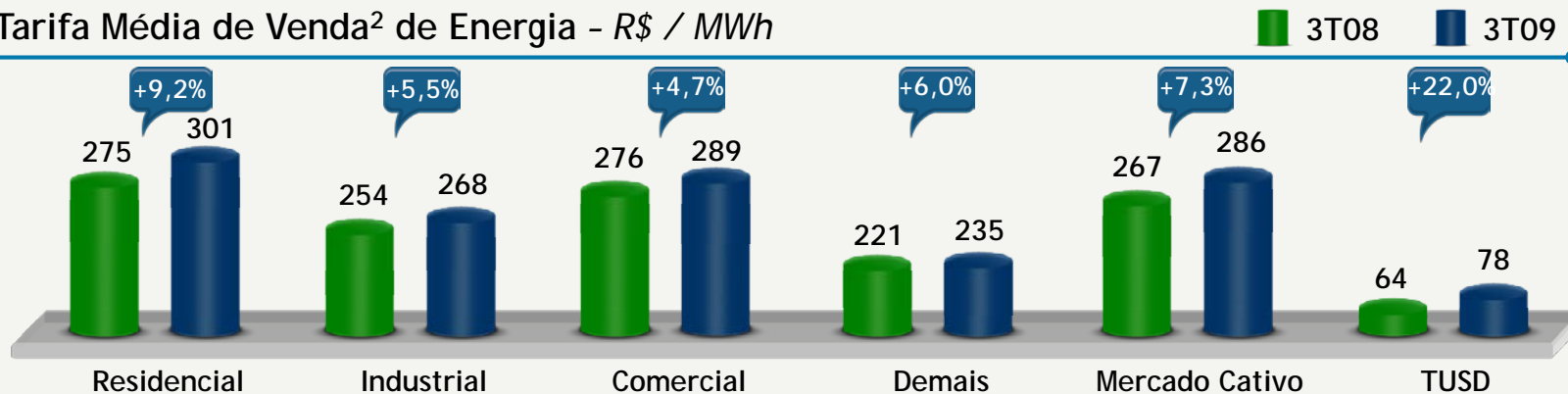
- Eventos Subseqüentes

- Adesão ao Programa de Parcelamento Fiscal ("REFIS") com resultado estimado de R\$ 250 milhões no 4T09
- Premio de distribuidora de energia elétrica mais admirada do Brasil pela revista Carta Capital
- Prêmio Nacional da Qualidade (PNQ), Empresa reconhecida como referencial de excelência em gestão pela Fundação Nacional da Qualidade
- O grupo AES Brasil foi escolhido como uma das 20 empresas-modelo do Guia Exame de Sustentabilidade
- A AES Eletropaulo está entre as três finalistas do Prêmio IASC 2009 (Índice Aneel de Satisfação do Consumidor) na categoria acima de 400 mil unidades consumidoras da Região Sudeste

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



## Tarifa Média de Venda<sup>2</sup> de Energia - R\$ / MWh



## Principais classes de consumo

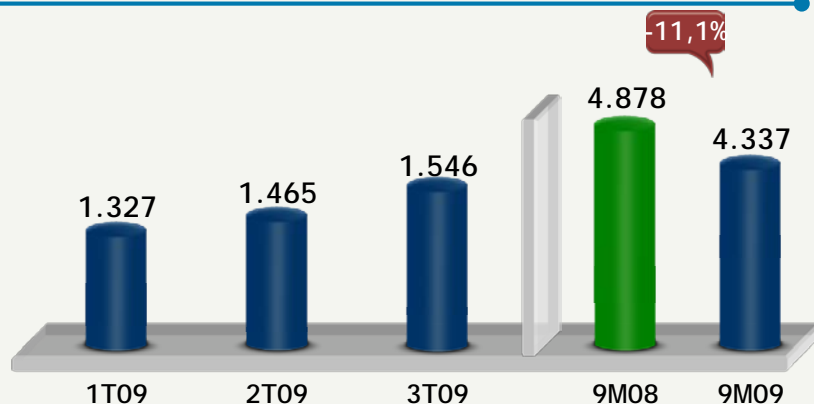
Residencial - (GWh)



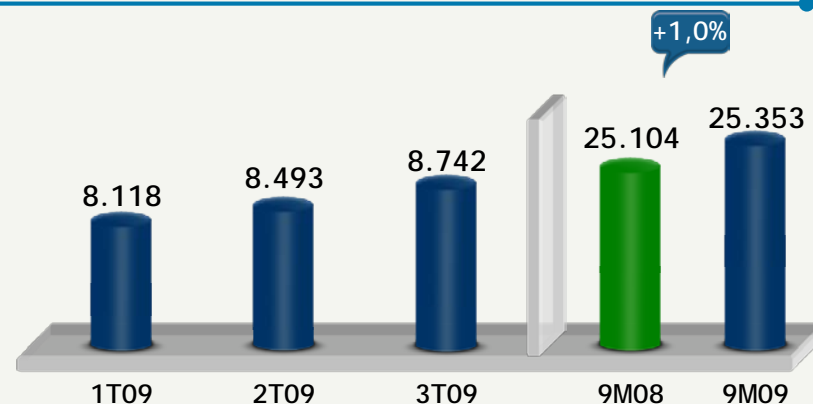
Comercial - (GWh)



Industrial - (GWh)

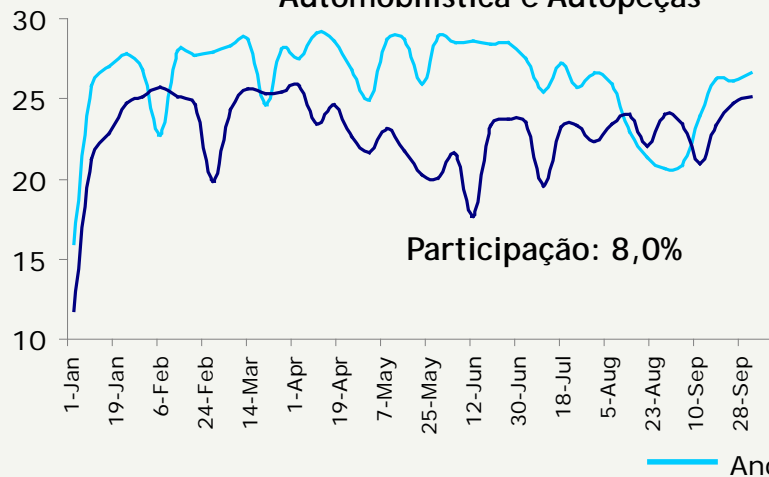


Total do Mercado Cativo<sup>1</sup> - (GWh)

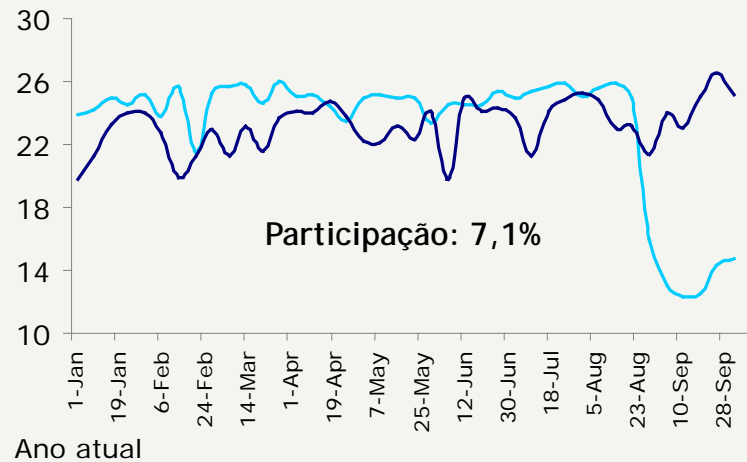


1 - Consumo próprio não é considerado

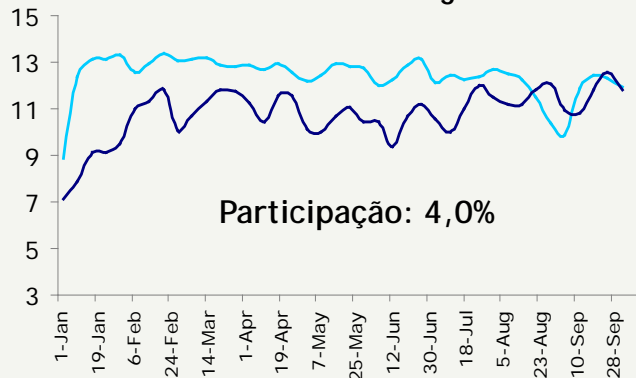
## Automobilística e Autopeças



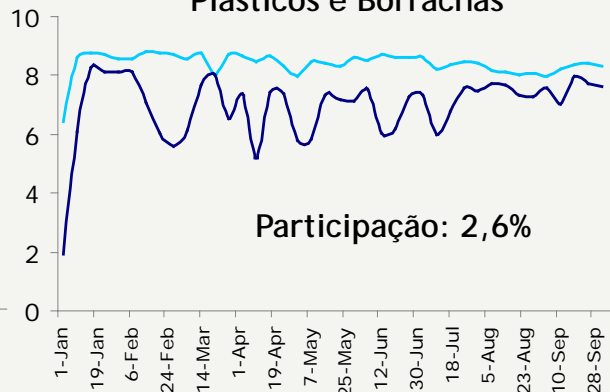
## Indústria Química



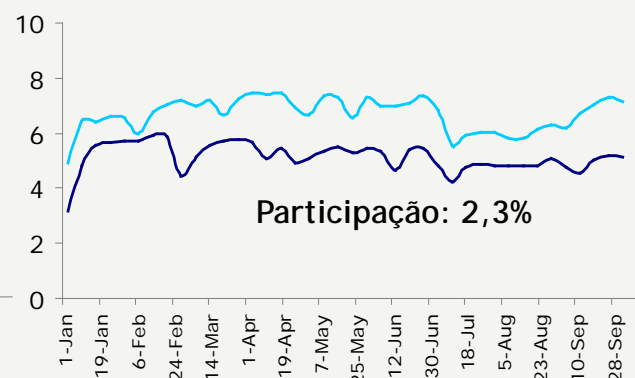
## Indústria Metalúrgica



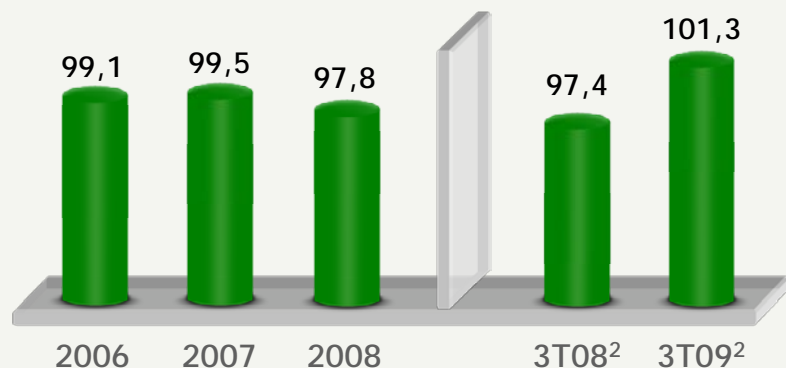
## Plásticos e Borrachas



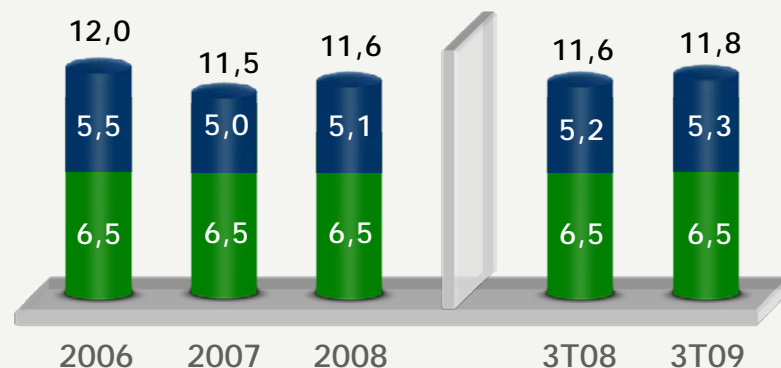
## Metais



Taxa de Arrecadação - % da Receita Bruta



Perdas - % últimos 12 meses



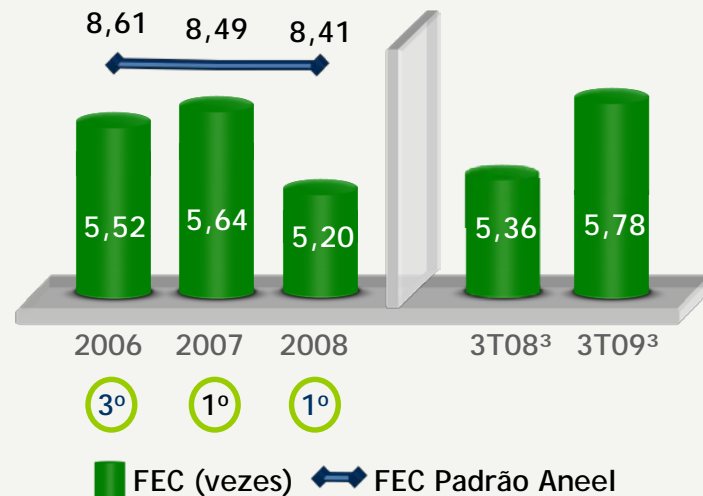
■ Perdas Comerciais ■ Perdas Técnicas<sup>1</sup>

- Arrecadação (LTM): 97,9% (3T08) x 101,4% (3T09)
- Cortes e Religações - Média Mensal (3T08 X 3T09)
  - Cortes: aumento de 34 mil para 86 mil
  - Religações: aumento de 33 mil para 57 mil
- Negativações - Média Trimestral (3T09): 427 mil
- Combate a Fraudes e Ligações Ilegais (3T09)
  - 78 mil inspeções e 10 mil fraudes detectadas
  - 25 mil regularizações de ligações ilegais

## DEC<sup>1</sup>



## FEC<sup>2</sup>



- DEC Padrão ANEEL para 2009: 10,09 horas

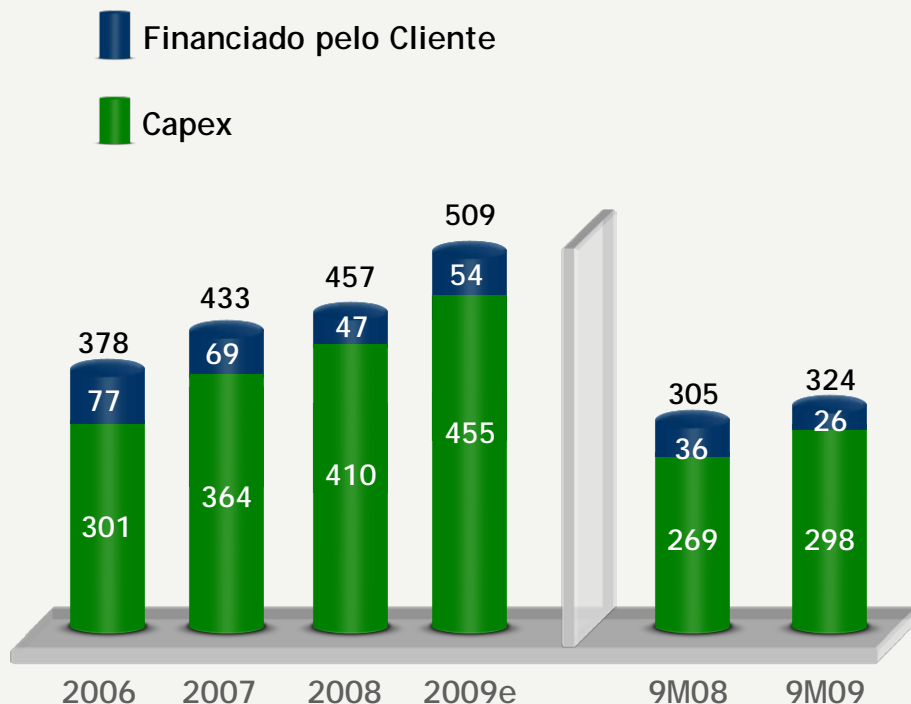
- FEC Padrão ANEEL para 2009: 7,87 vezes

1 - Duração das interrupções    2 - Frequência das interrupções    3-LTM

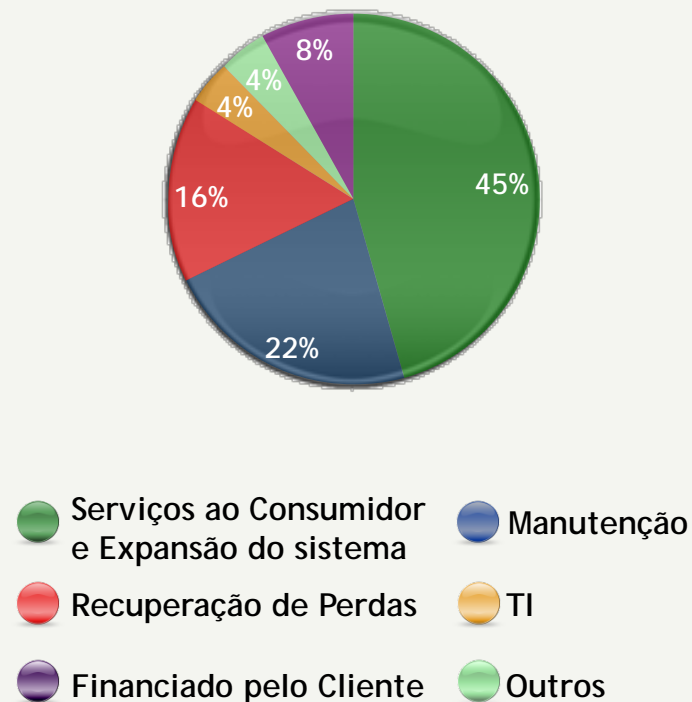
Fonte: ANEEL, AES Eletropaulo e ABRADÉE

○ Posição no ranking ABRADÉE entre as 28 distribuidoras com mais de 500 mil consumidores

## Histórico dos Investimentos - R\$ milhões

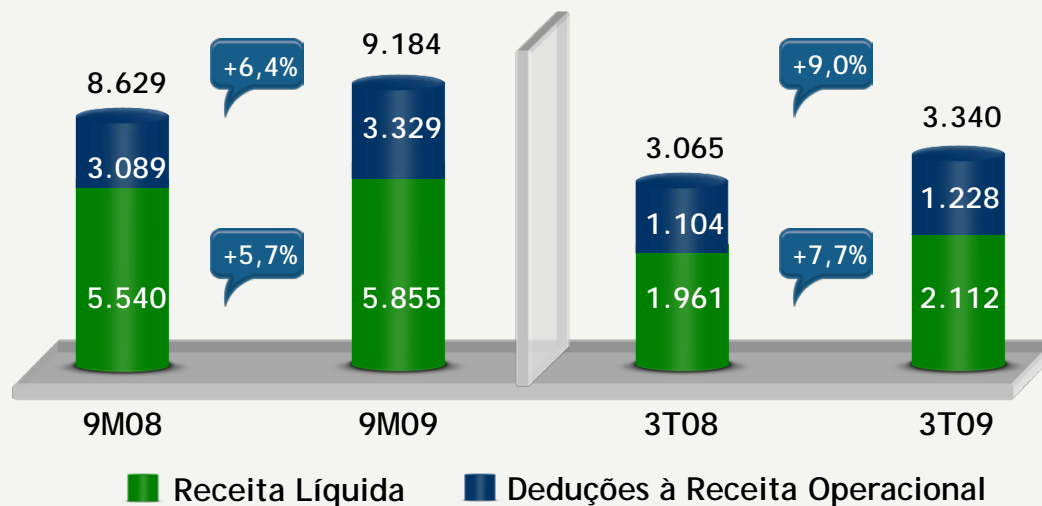


## Investimentos 9M09



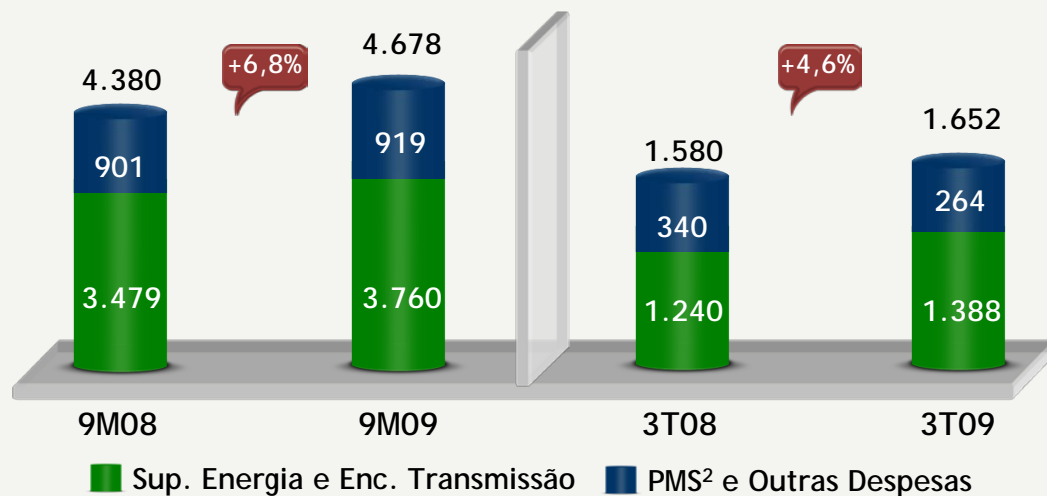


## Receita Bruta - R\$ milhões



- Comparação do mercado (3T09 x 3T08)
  - Reajuste tarifário de +14,88% a partir de 04/jul/09
  - Maior consumo cativo entre períodos (+1,2%)

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

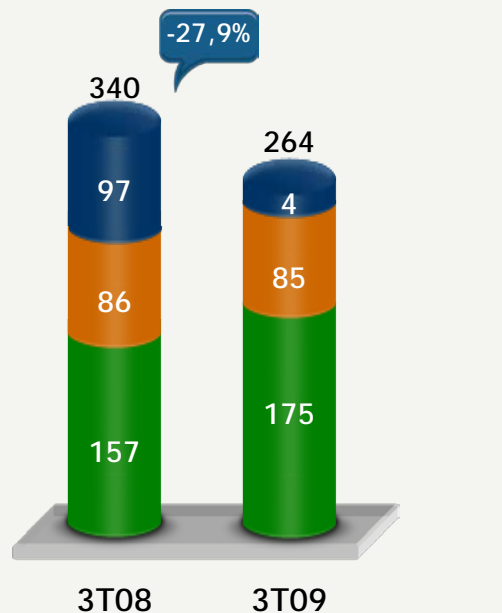


- Tarifa por MWh**

	Var. % (3T09 x 3T08)		
<i>Tietê:</i>	3T08: R\$ 149	3T09: R\$ 152	1,53%
<i>Itaipu:</i>	3T08: R\$ 89	3T09: R\$ 92	3,37%
<i>Leilões:</i>	3T08: R\$ 72	3T09: R\$ 87	20,83%
<i>Tarifa Média</i>			
<i>Total:</i>	3T08: R\$ 100	3T09: R\$ 108	8,00%

## Evolução das despesas operacionais

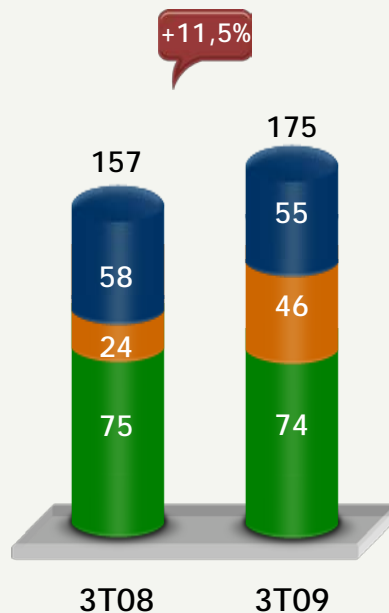
PMS<sup>1</sup> e Outras Despesas - R\$ milhões



- Material e Serviços de Terceiros
- Outras Despesas
- Pessoal

1 - Pessoal, Material e Serviços de Terceiros  
3 - Provisão para créditos de liquidação duvidosa

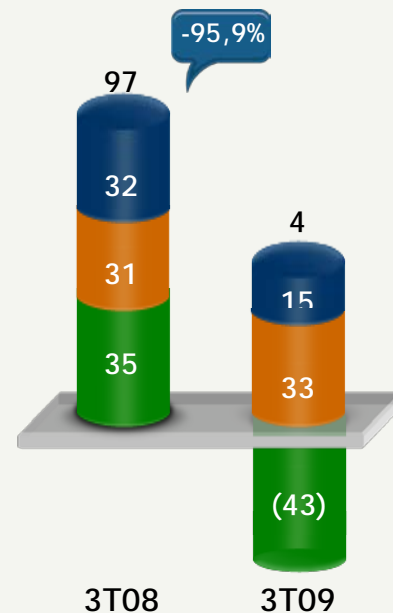
Pessoal - R\$ milhões



- Entidade de Previdência
- Condenações Trabalhistas
- Pessoal

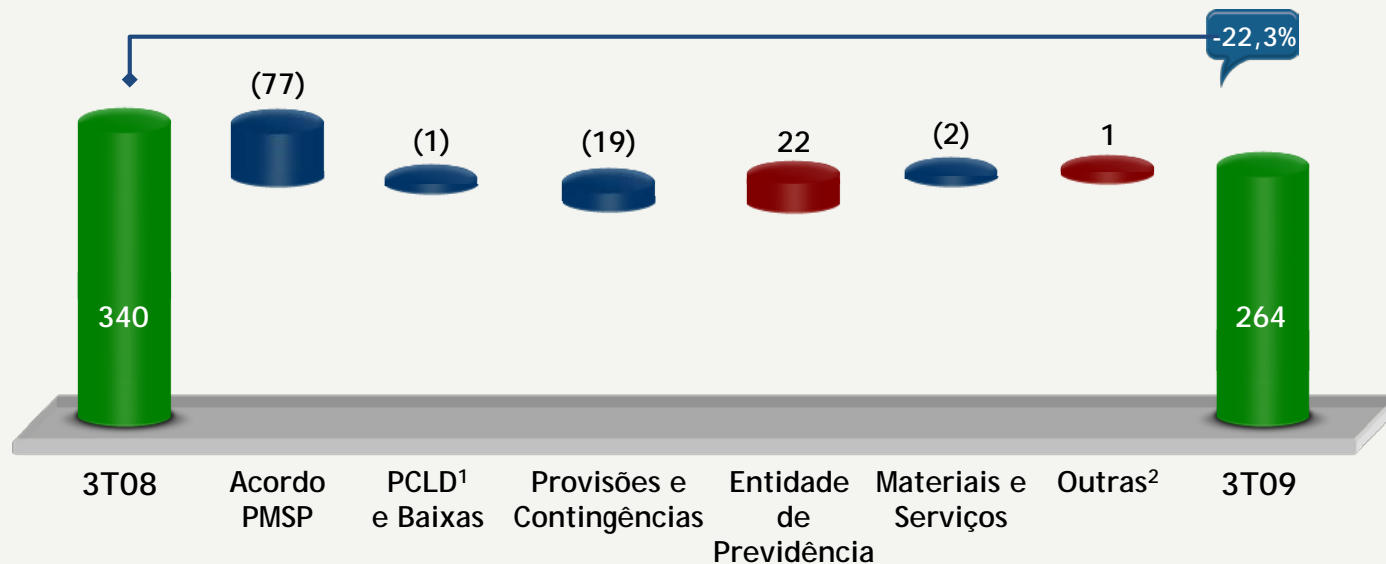
2 - Indenizações, Perdas, Publicidade, Tarifas Bancárias, IPTU, entre outros

Outras Despesas - R\$ milhões



- Demais<sup>2</sup>
- Provisões e Contingências
- PCLD<sup>3</sup> e Baixas

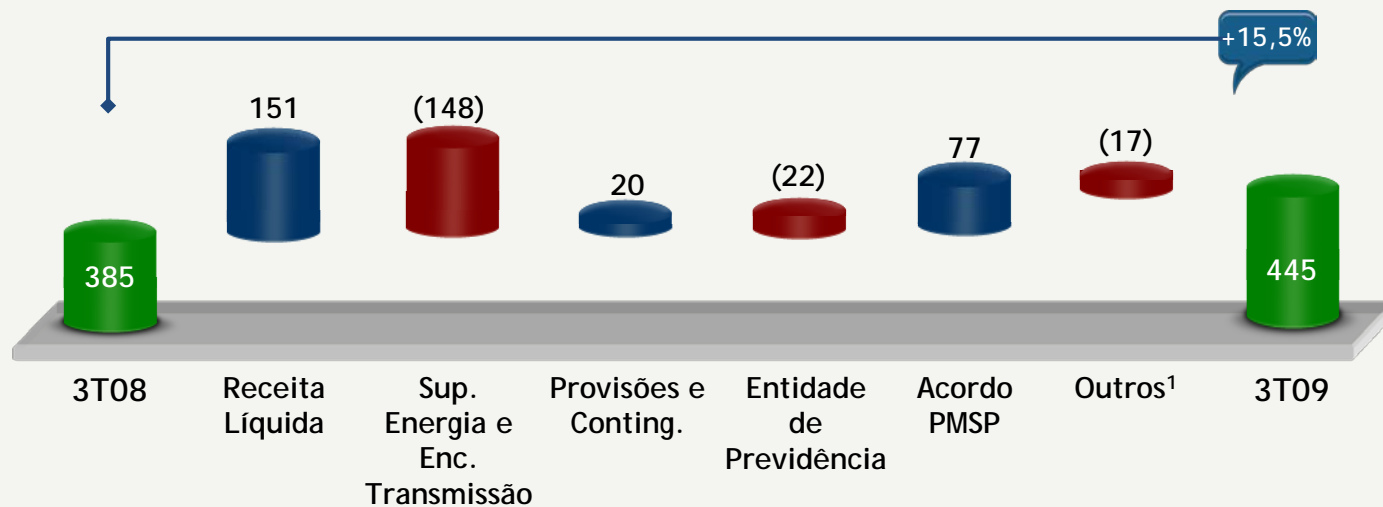
Despesas Operacionais - R\$ milhões

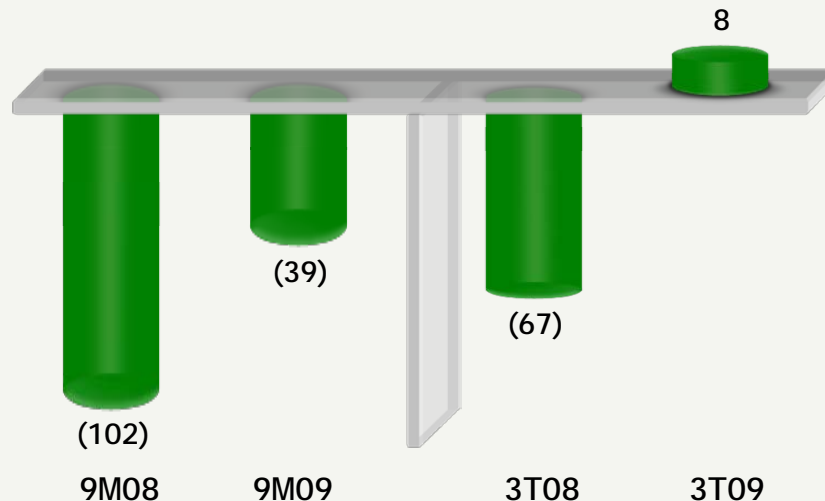


1 - Provisão para créditos de liquidação duvidosa.

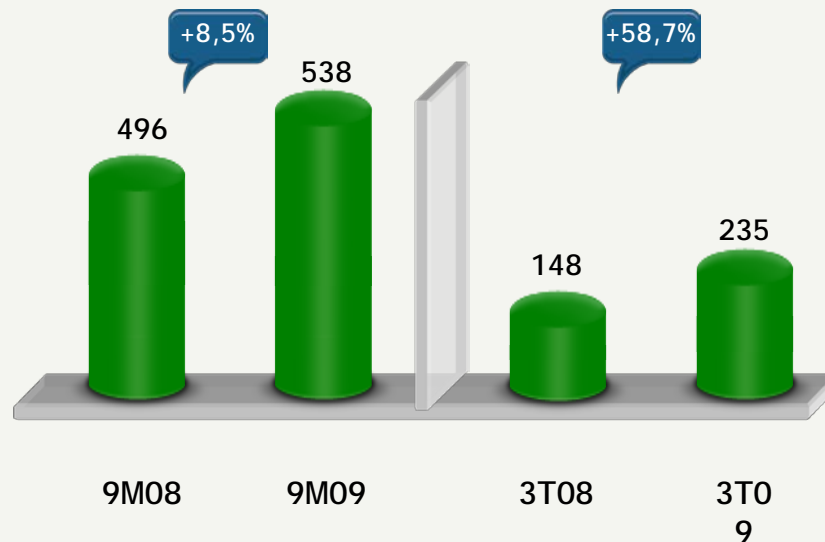
2 - Pessoal, Arrendamentos e Aluguéis, Indenizações, Perdas e Danos, Publicidade, Tarifas Bancárias, IPTU, entre outros

Ebitda - R\$ milhões



Resultado Financeiro - R\$ milhões

- Selic média:
  - 12,9% (3T08) x 8,8% (3T09)
- Saldo médio de aplicações financeiras:
  - R\$1.432 milhões (3T08) x R\$ 1.082 milhões (3T09)
- Receita financeira de R\$ 39,7 milhões, proveniente de parte da parcela do acordo com a Prefeitura de São Paulo

Lucro Líquido - R\$ milhões

- Reajuste tarifário de 14,88% em julho de 2009
- Efeito positivo de R\$ 76,6 milhões do acordo com a PMSP
- Distribuição de R\$ 322,7 milhões em dividendos do primeiro semestre de 2009
- Distribuição em 10 de dezembro de 2009 da 2ª parcela dos dividendos complementares de 2008 no valor de R\$ 307,3 milhões

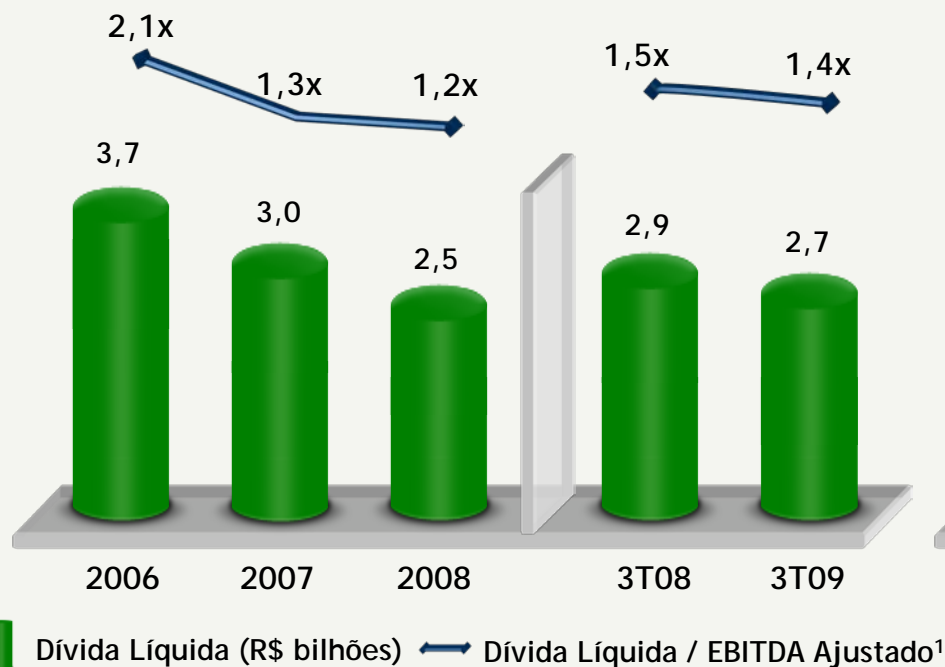
**Fluxo de Caixa Gerencial - R\$ milhões**

	3T08	4T08	1T09	2T09	3T09
<b>Saldo Inicial</b>	1.454	1.373	1.536	1.258	989
Geração Operacional de Caixa	613	491	301	448	798
Investimentos	(107)	(126)	(104)	(113)	(116)
Despesa Financeira Líquida	(107)	(37)	(113)	(45)	(98)
Amortizações Líquidas	(21)	(40)	(184)	(54)	(35)
Fundação CESP	(32)	(46)	(58)	(56)	(53)
Imposto de Renda	(68)	(80)	(119)	(83)	(45)
Dividendos	(359)	-	-	(366)	(297)
Caixa Livre	(81)	162	(278)	(269)	155
<b>Saldo Final</b>	1.373	1.536	1.258	989	1.143

- A Companhia mantém suas aplicações em CDBs e Títulos Públicos, com rentabilidade média de 102,6% do CDI no 3T09

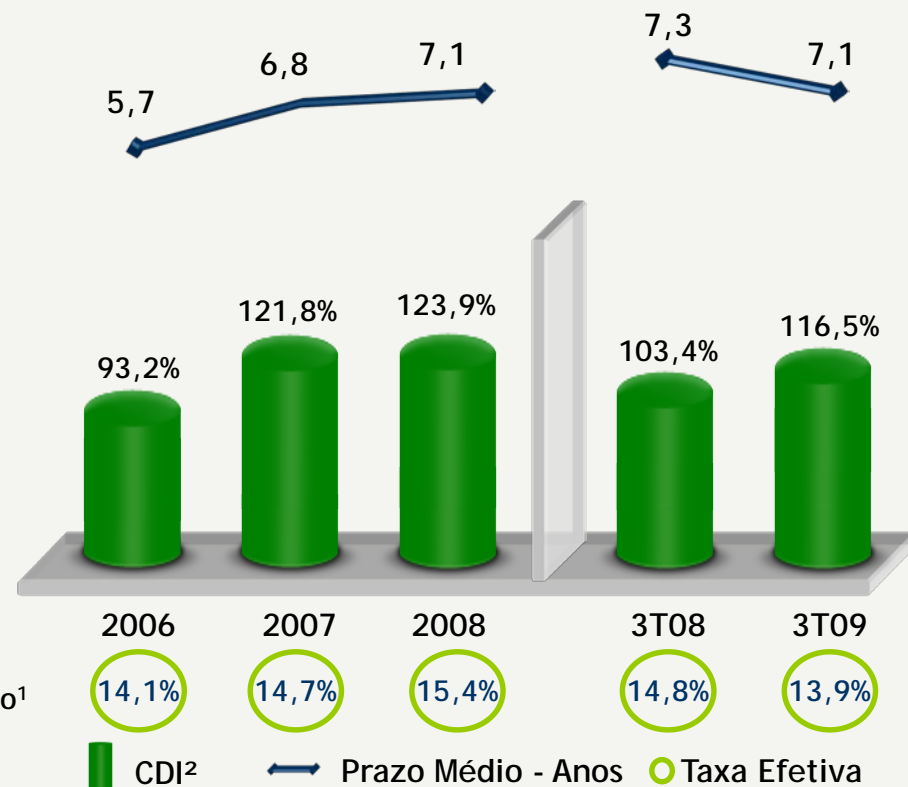


## Dívida Líquida



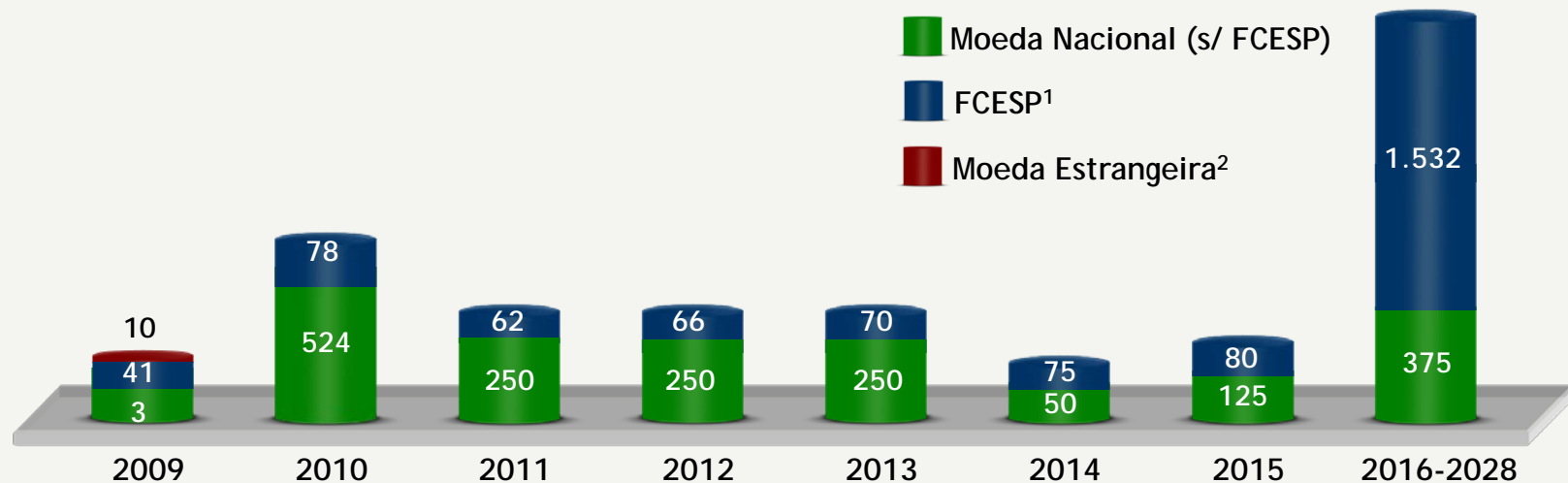
1 - 12 últimos meses do EBITDA Ajustado

## Custo Médio<sup>2</sup> e Prazo Médio (Principal)



2 - taxa média do período

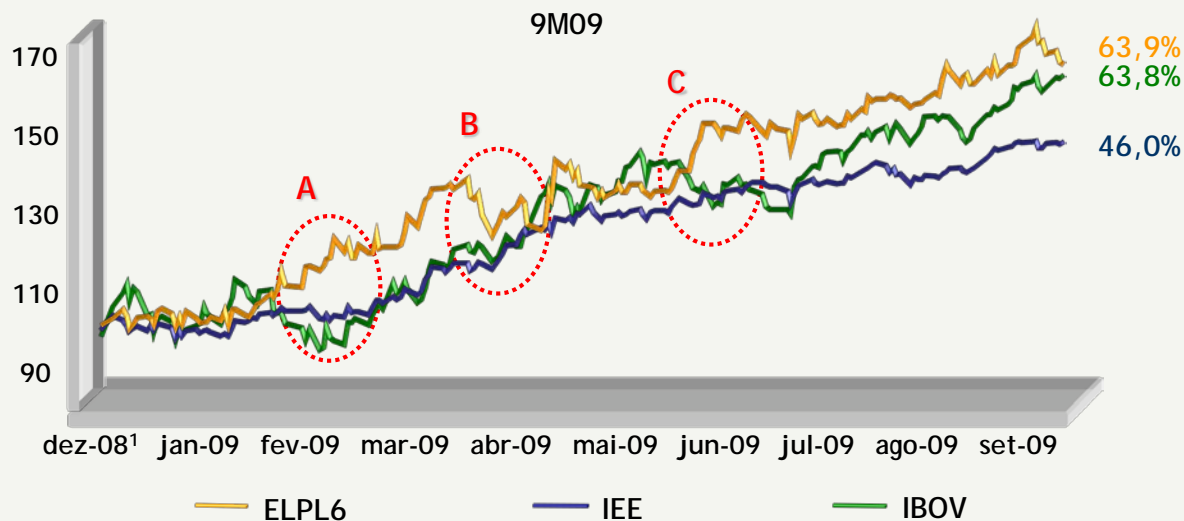
## Cronograma de Amortização - Principal - R\$ milhões



- 99,7% da dívida em moeda nacional
- 0,3% da dívida em moeda estrangeira (R\$ 10 milhões) : 98% protegido por hedge

1 - Fundação Cesp = Fundo de Pensão

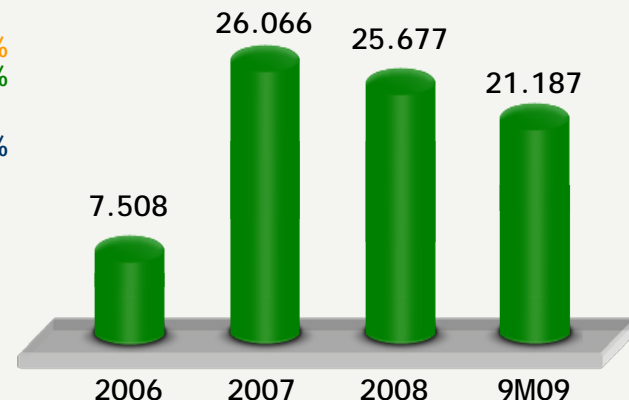
2 - Taxa de câmbio em 30/09/2009 - US\$ 1,00 = R\$ 1,7781



- A) 25/02/2009 - Finsocial e Acordo com PMSP
- B) 16/04/2009 - Consulta pública da Revisão Tarifária
- C) 16/06/2009 - Re-Revisão Tarifária

## Mercado de capitais

### Volume Médio Diário - R\$ mil



## *Resultados do 3T09*

Declarações 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.