



# Resultados do 3T13

*Novembro, 2013*



### Operacional

- **Redução de 14% nas perdas não técnicas** (3,6% vs. 4,2% no 3T12)
- **DEC e FEC reduzidos** em ~5% para 8,21 horas e 4,54 vezes, respectivamente
- **Investimentos** totalizaram **R\$ 193 milhões** vs. R\$ 225 milhões no 3T12
- **Consumo total cresceu 2,7%** em comparação ao 3T12, totalizando 11.626 GWh

### Financeiro

- Receita bruta de **R\$ 3.120 milhões, 16,9% menor** vs. 3T12 em função do programa de redução de custos de energia elétrica (Lei n.º 12.783/2013)
- **Redução do PMSO gerenciável em R\$ 58 milhões (17%)** vs. 3T12, corrigido por IGP-M (R\$ 88 milhões no acumulado do ano).
  - **Meta do Programa de Redução de Custos** revisada para **R\$ 140 milhões** em 2013
- **Ebitda de R\$ 142 milhões e lucro líquido de R\$ 27 milhões**, resultado do melhor **mercado** e da **redução no PMSO**
  - **Ebitda ajustado de R\$ 374 milhões**, ante R\$ 212 milhões no 3T12

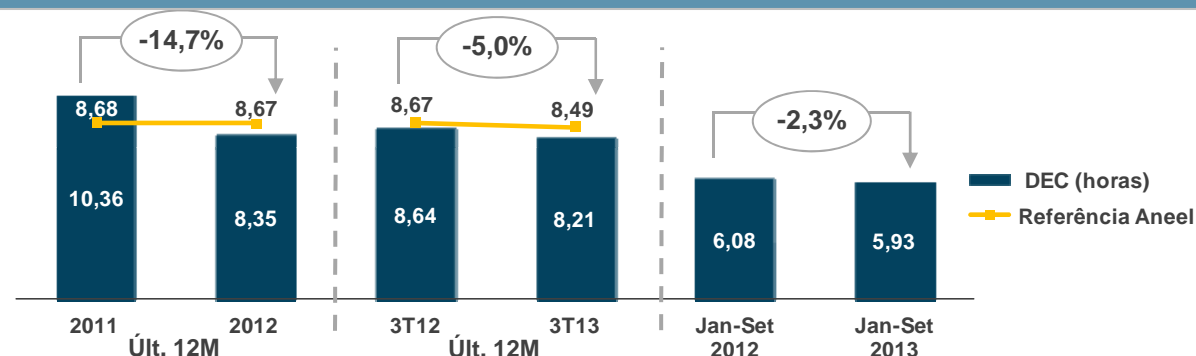
### Prêmio

- Em julho de 2013, a AES Eletropaulo recebeu o **“Troféu Transparência 2013”** da ANEFAC, pela **qualidade e transparência** de suas **demonstrações financeiras**

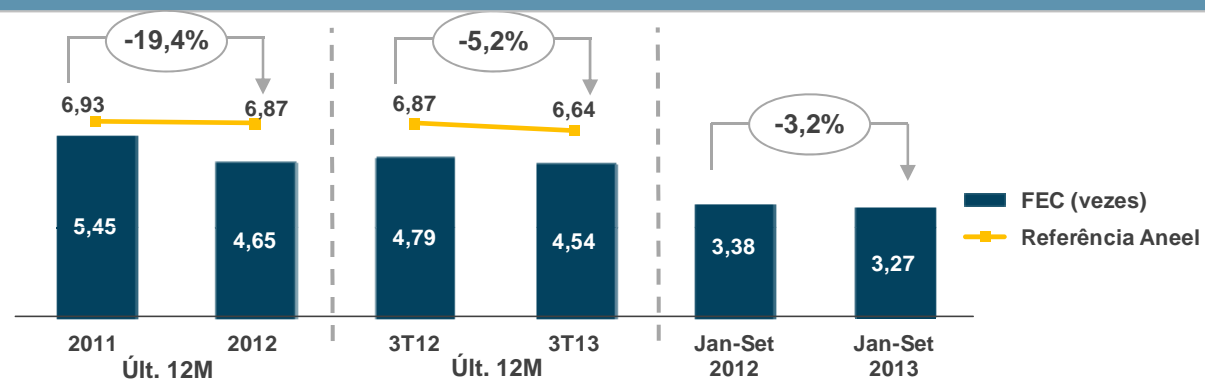
## Consistente melhoria nos indicadores de qualidade

- DEC e FEC reduzidos em ~5% para 8,21 horas e 4,54 vezes, respectivamente
- Redução de 40% nas penalidades por transgressão de DIC, FIC e DMIC

### DEC (horas)



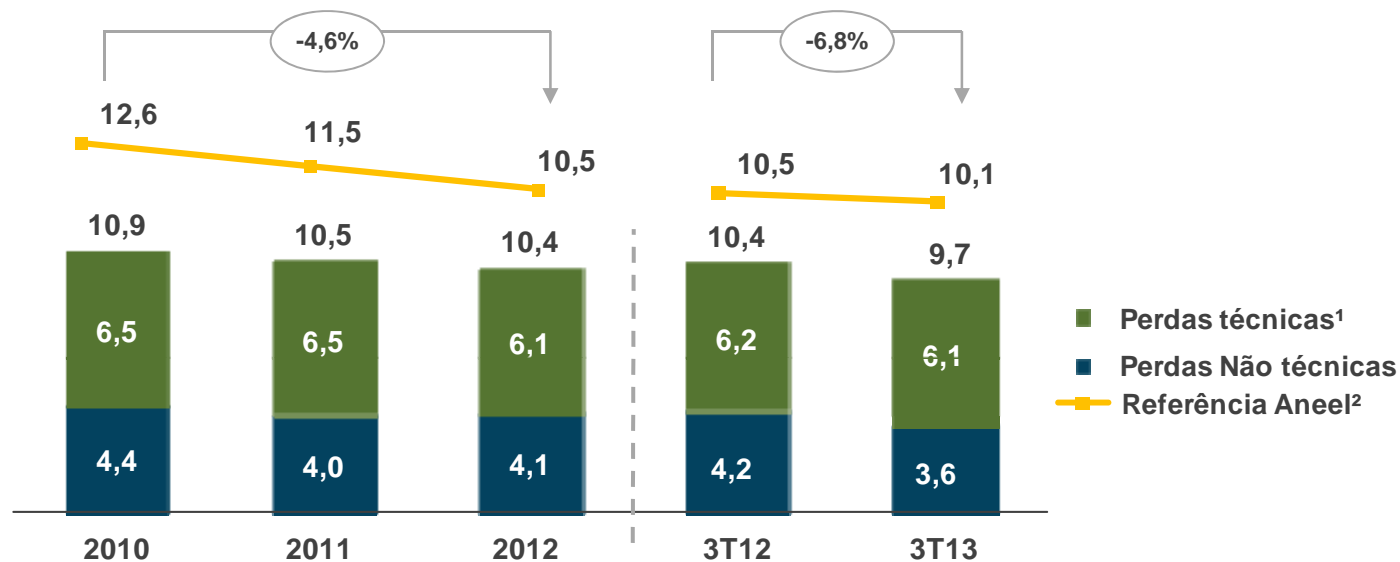
### FEC (vezes)



## Eficiência nas ações de regularização e redução de perdas

■ Redução de 14% nas perdas não técnicas e perdas totais abaixo do parâmetro regulatório

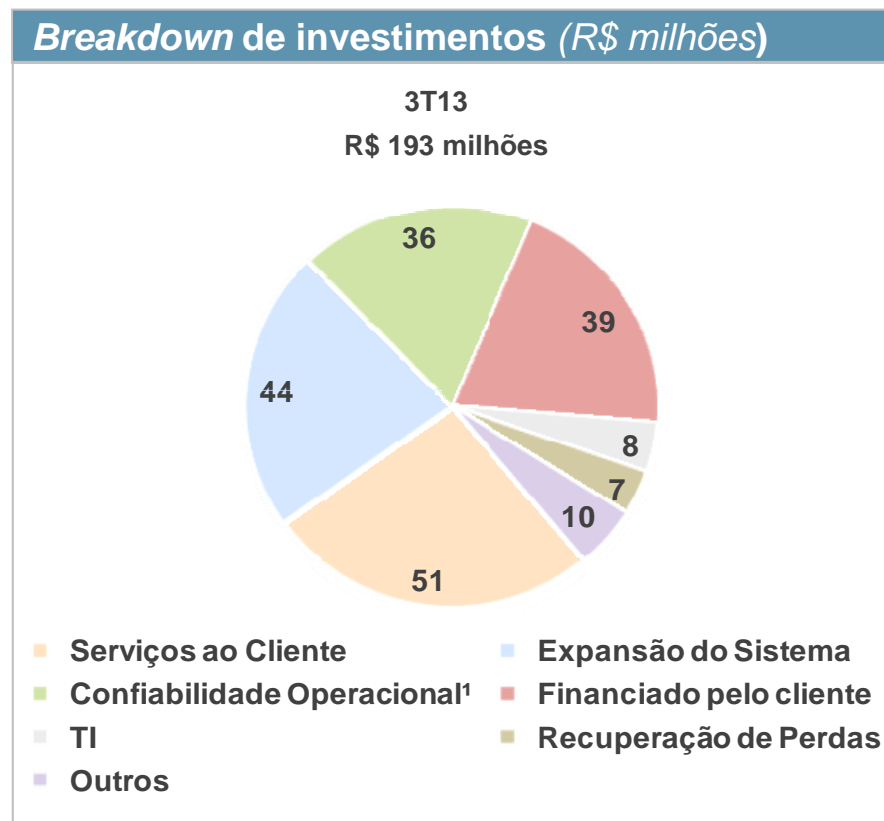
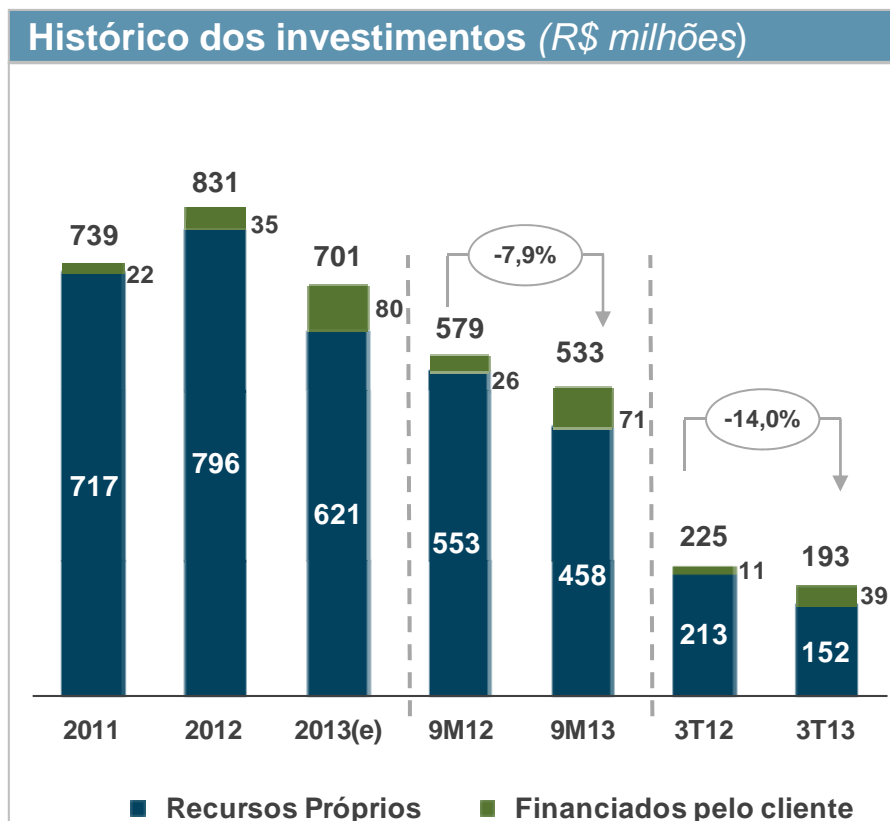
### Perdas totais (% - últimos 12 meses)



1 – Valores estimados pela Companhia para torná-los comparáveis ao referencial para perdas não técnicas do mercado de baixa tensão determinado pela Aneel

2 – Referência Aneel: valores normalizados para o ano civil

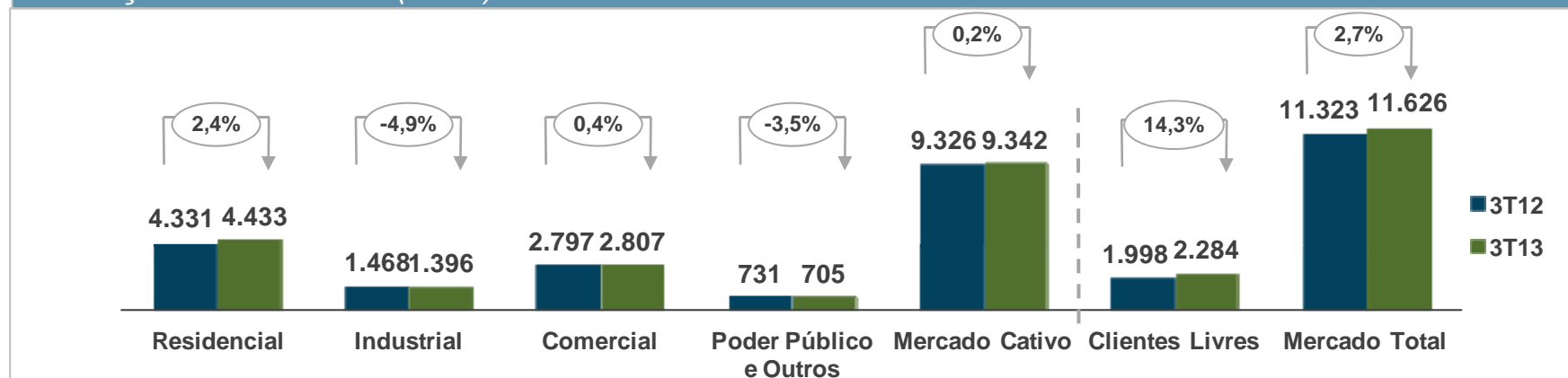
## Investimentos direcionados à confiabilidade operacional, expansão e serviços ao cliente



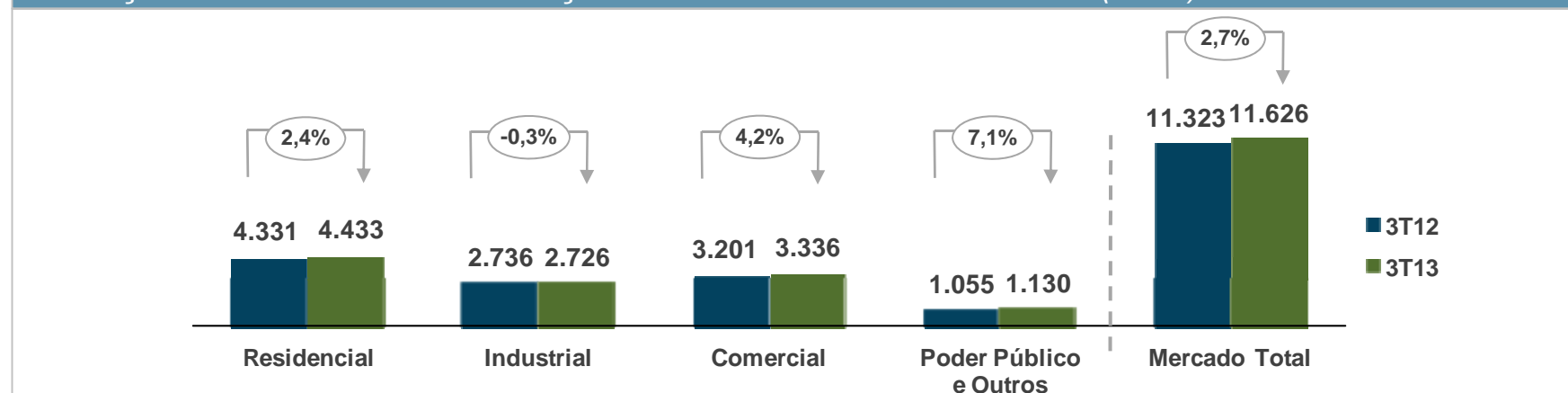
1 – Capex de confiabilidade operacional é o investimento realizado para modernização da rede e melhoria da qualidade do serviço

## Recuperação dos mercados residencial e comercial no 3T13

### Evolução do consumo (GWh)<sup>1</sup>



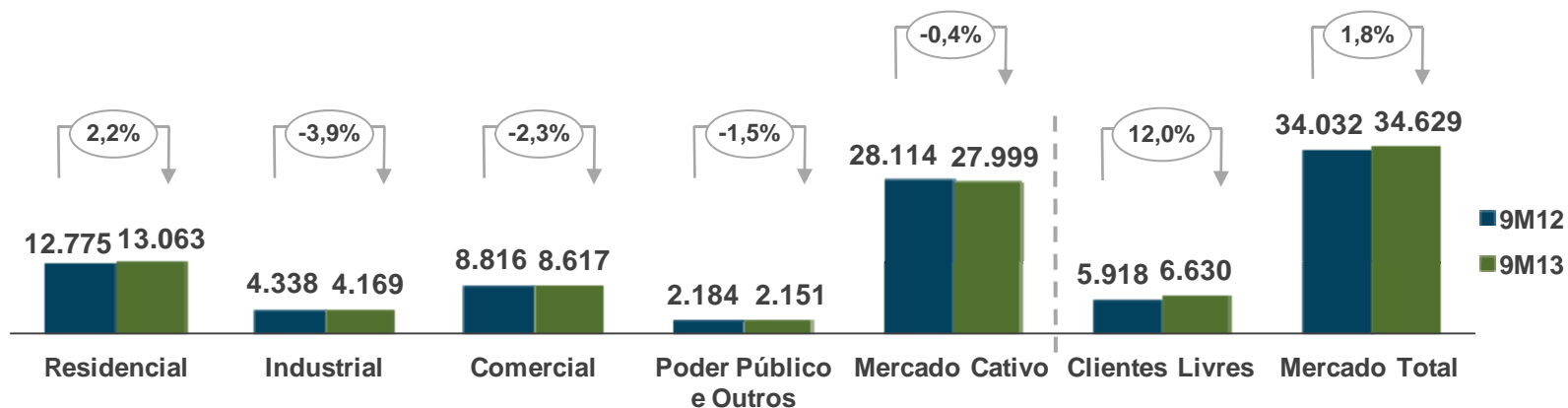
### Evolução do consumo com alocação do mercado livre nas classes (GWh)



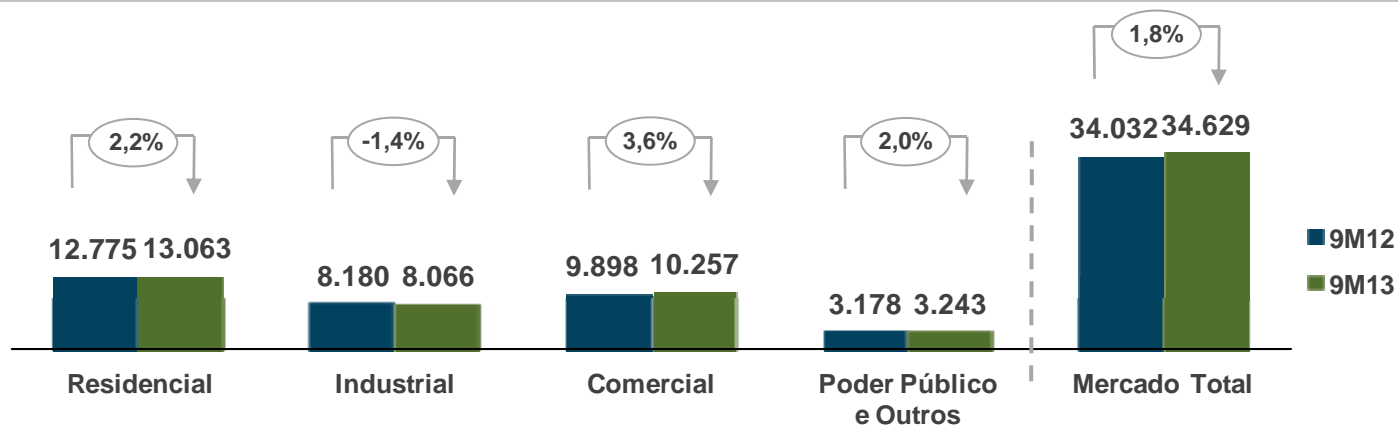
1 – Comercial cativo e comercial livre. Consumo próprio não considerado.

## Desempenho nos 9M13 suportado pelas classes residencial e comercial

### Evolução do consumo (GWh)<sup>1</sup>

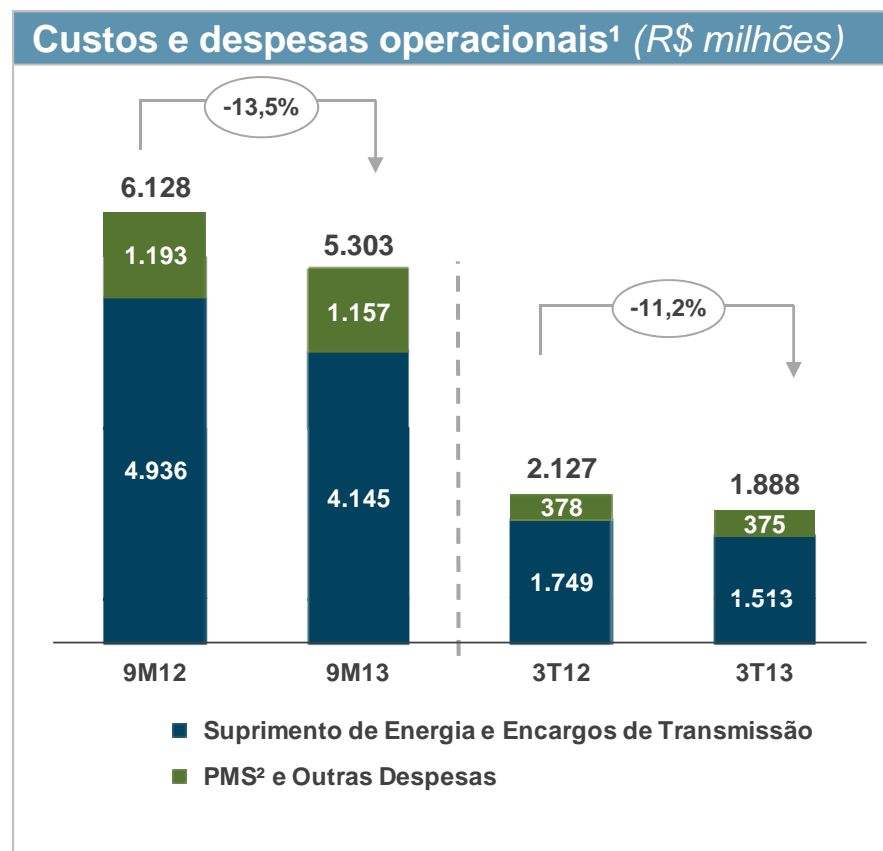
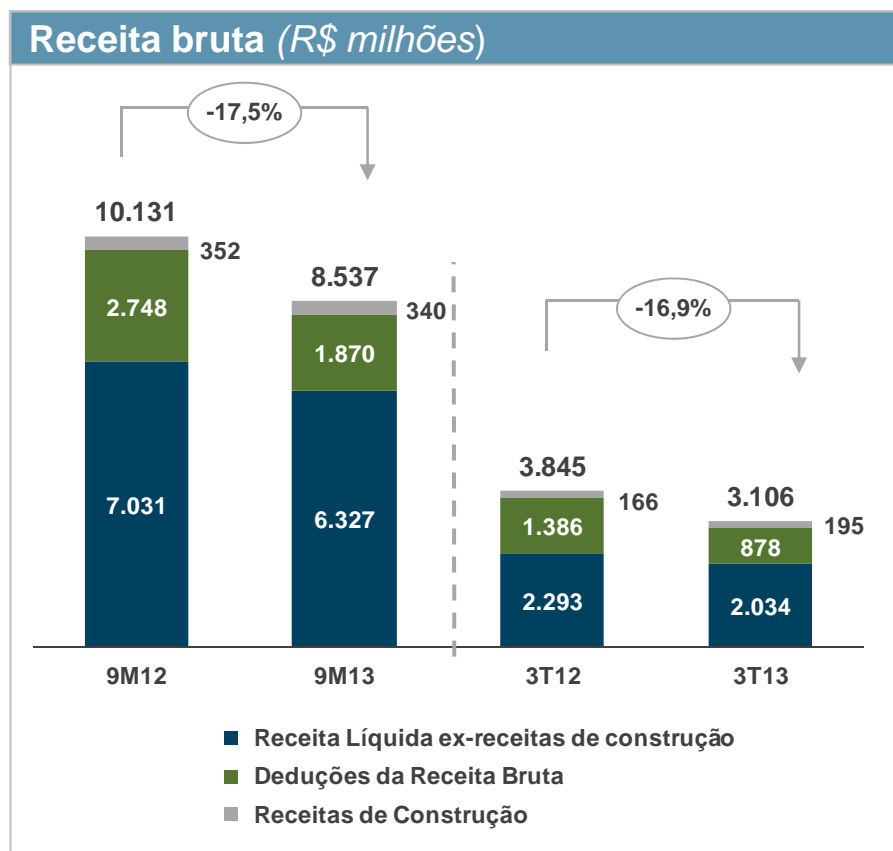


### Evolução do consumo com alocação do mercado livre nas classes (GWh)



1 – Comercial cativo e comercial livre. Consumo próprio não considerado

## Variação da receita reflete o programa de redução de custos de energia e aumento do mercado



1 – Não inclui depreciação e outras receitas e despesas operacionais

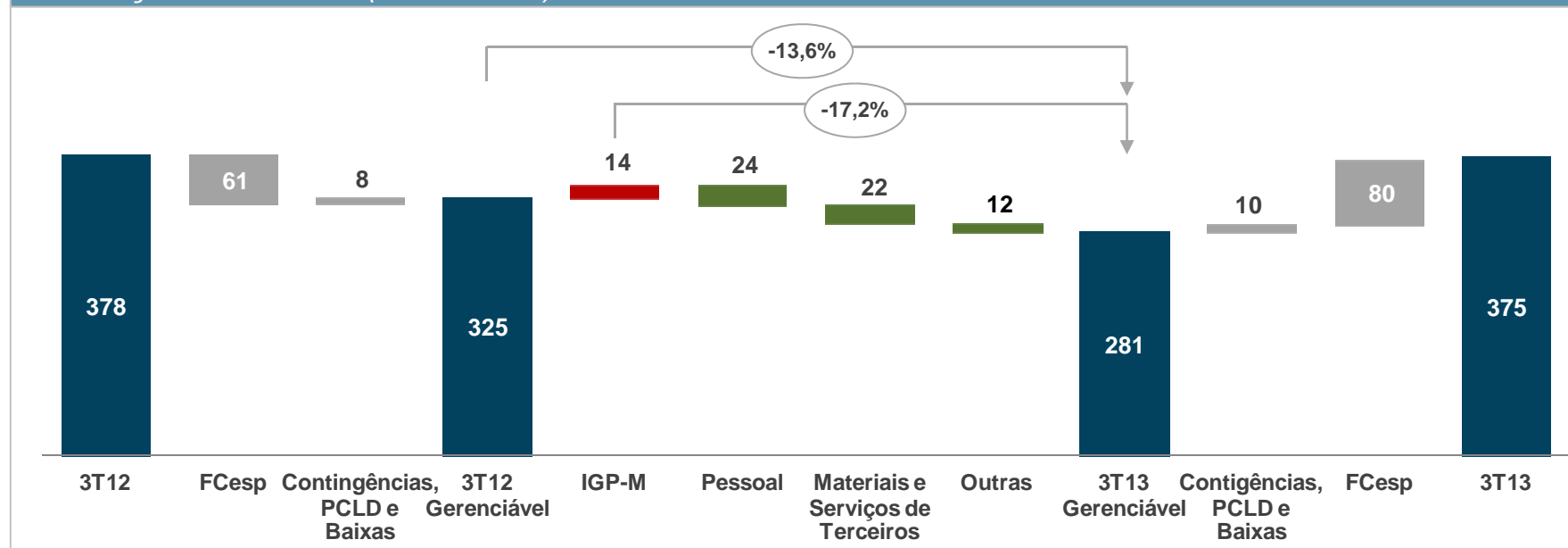
2 – Pessoal, Material e Serviços



## Revisão da meta de redução de custos para R\$ 140 milhões em 2013

- R\$ 89 milhões de redução nos **9M13** vs. o mesmo período de 2012 corrigido pelo IGP-M<sup>1</sup> (**89%** da **meta** atingida)
- R\$ 58 milhões (17%) de redução nas **despesas** com **PMSO gerenciável** no **3T13**

### Formação do PMSO<sup>2</sup> (R\$ milhões)



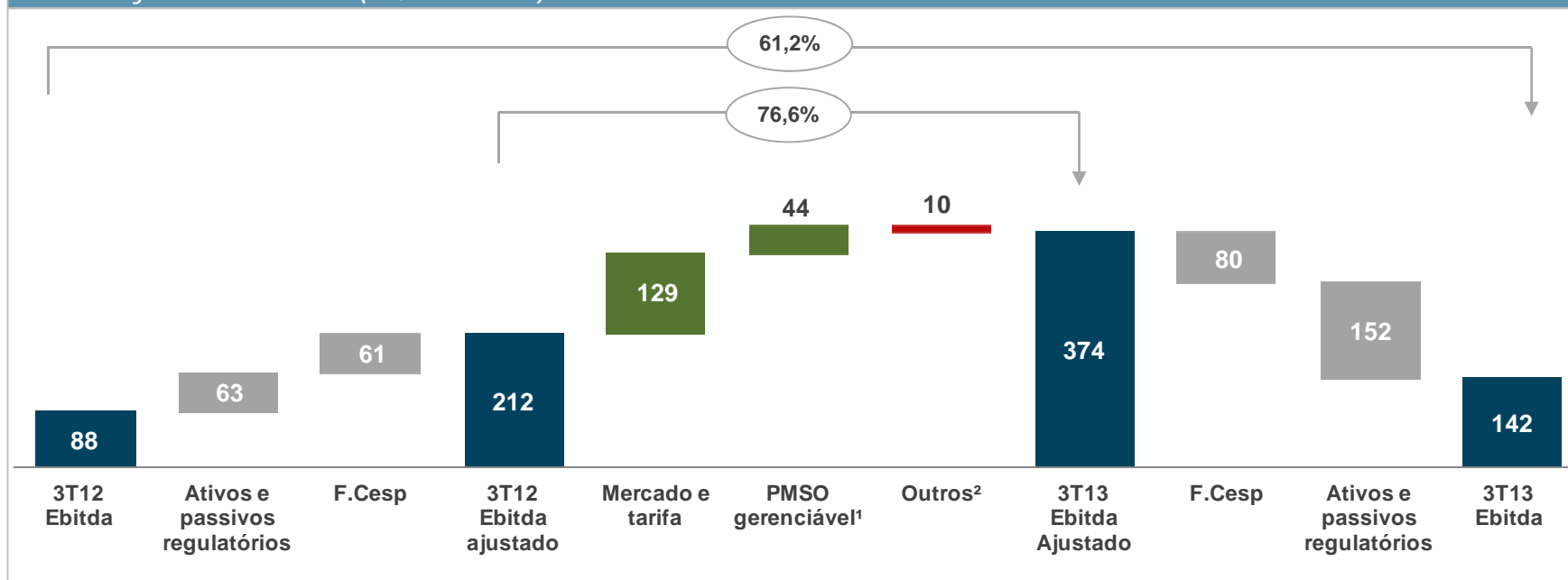
1 – PMSO gerenciável do 3T12 corrigido pelo IGP-M: taxa no período de 4,4%

2 – PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

## Crescimento do Ebitda reflete mercado, programa de redução de custos e reajuste tarifário

- Aumento de 2,7% do mercado total e reajuste tarifário
- Redução de R\$ 44 milhões nas despesas com PMSO gerenciável

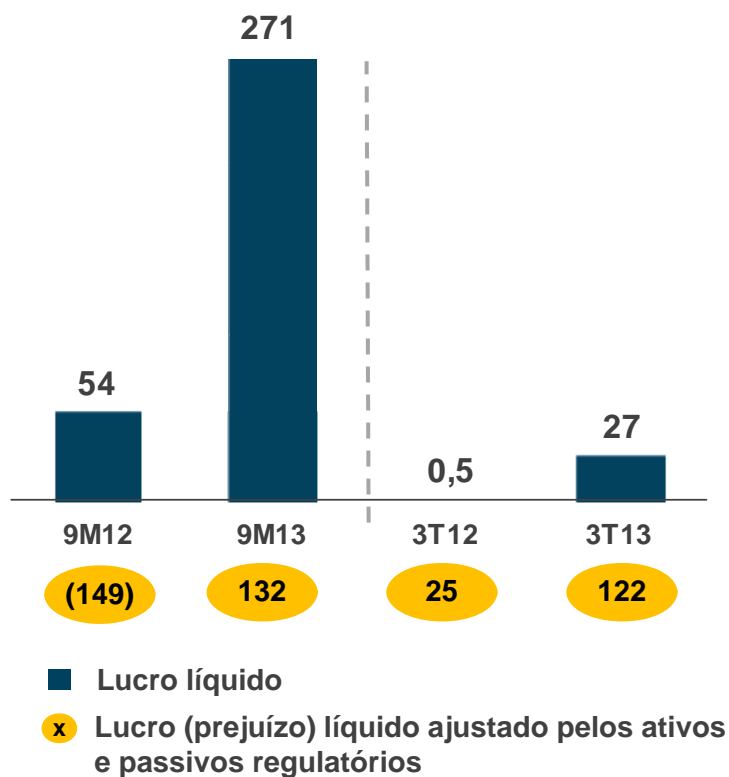
### Formação do Ebitda (R\$ milhões)



1 – PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros

2 – PCLD e baixas, Provisão de litígios e contingências, líquida e Outros

## Lucro líquido (R\$ milhões)



## Destaques 3T13

- **Aumento** de 2,7% do mercado total
- Passivos regulatório de **R\$ 95 milhões** no período, principalmente referente à devolução da **3ª RTP**
- **Redução** de R\$ 34 milhões nas **despesas** com **PMSO** e **outras receitas e despesas**
- **Resultado financeiro estável**  
 (R\$ 7,5 milhões no 3T13 e 3T12)



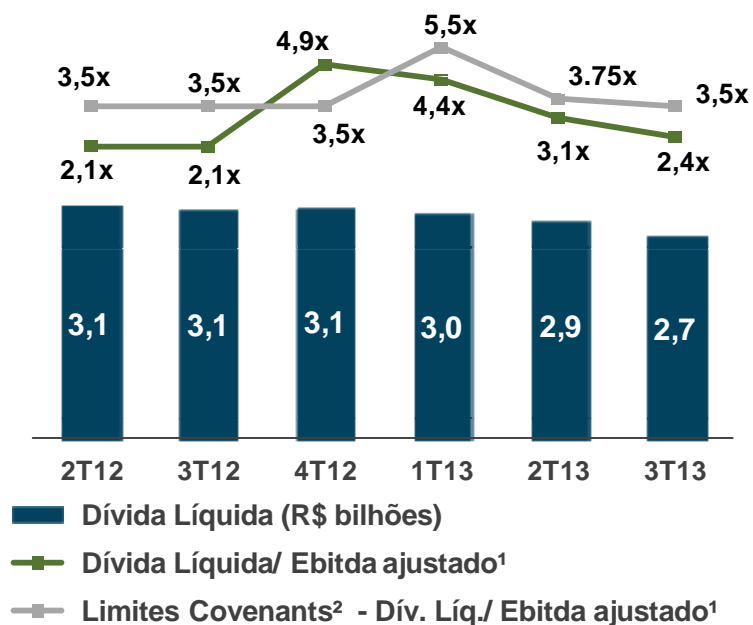
## Geração de caixa determinada pelo melhor resultado operacional e reembolso de custos de energia pela CDE

R\$ Milhões	3T12	3T13
<b>SALDO DE CAIXA INICIAL</b>	<b>1.083,1</b>	<b>986,5</b>
Geração de caixa operacional	343,8	591,2
Investimentos	(195,5)	(172,2)
Despesa Financeira Líquida	(33,7)	6,5
Amortizações Líquidas	(217,0)	(17,3)
Despesas com Fundo de Pensão	(57,4)	(55,4)
Imposto de Renda	-	(15,1)
Alienação de ativos	-	12,1
Caixa restrito e/ou bloqueado	9,0	(48,5)
<b>Geração de Caixa Livre</b>	<b>(150,7)</b>	<b>301,3</b>
Dividendos	(0,0)	(0,0)
<b>SALDO DE CAIXA CONSOLIDADO</b>	<b>932,4</b>	<b>1.287,8</b>

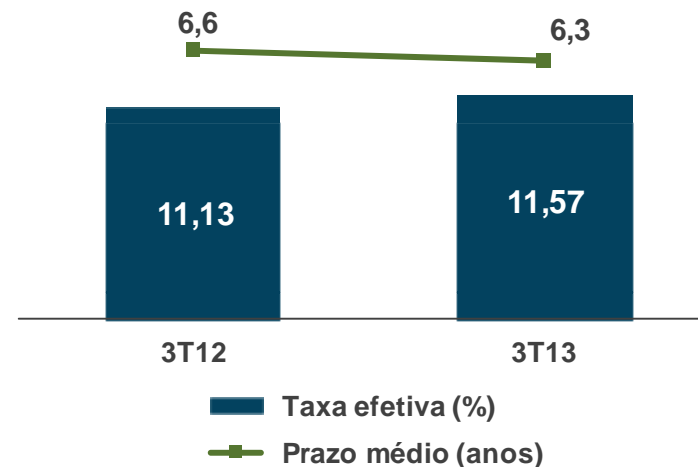
## Contínua redução do nível de endividamento da Companhia

■ Índice de dívida líquida/Ebitda ajustado em 2,4 vezes

### Dívida líquida



### Custo da dívida e prazo médio



1 – EBITDA ajustado pelas despesas referentes a Fundação Cesp e ativos e passivos regulatórios.

2 – Covenants – limite de endividamento previsto nos contratos de dívida.



## Resultados 3T13

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.