



## Teleconferência de Resultados do 3T11

**Mauro Arce**  
Presidente

**Vicente K. Okazaki**  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**Mituo Hirota**  
Diretor de Geração

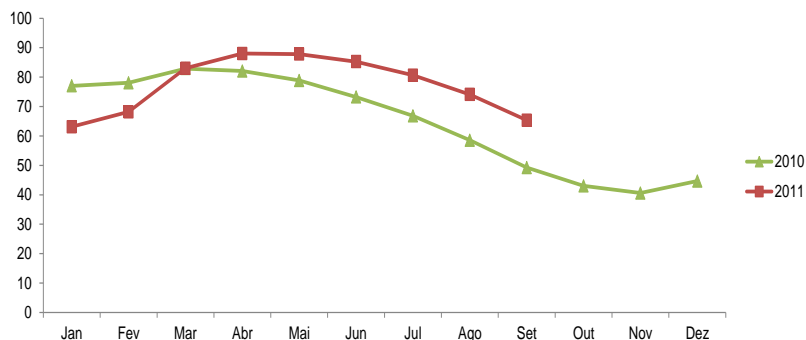


## Destaques do 3T11

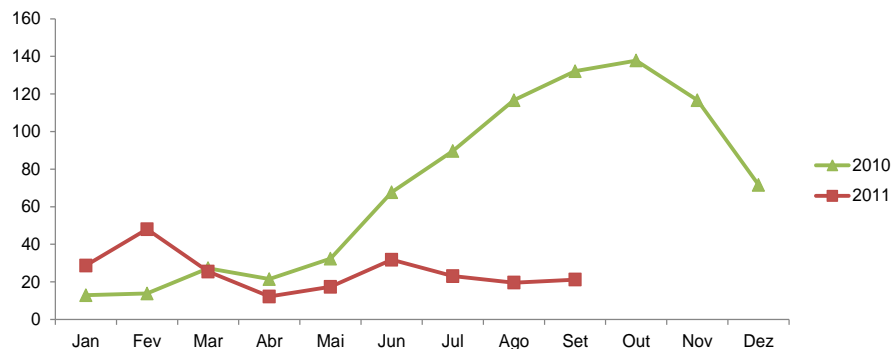
<b>Destaques Operacionais e Financeiros (R\$ milhões)</b>	<b>3T11</b>	<b>3T10</b>	<b>Var.</b>
Receita Operacional Líquida	735,3	757,1	-2,9%
Despesas Operacionais	(443,5)	(443,4)	0,0%
Lucro Operacional antes do Res. Financeiro	215,4	193,8	11,2%
EBITDA Ajustado	501,3	517,1	-3,1%
Margem EBITDA Ajustado	68,2%	68,3%	-0,1 p.p.
Lucro (Prejuízo) Líquido do Trimestre	(98,6)	109,8	-



## Nível dos Reservatórios Subsistema Sudeste/ Centro Oeste



## Preço Médio PLD R\$/MWh Subsistema Sudeste/ Centro Oeste



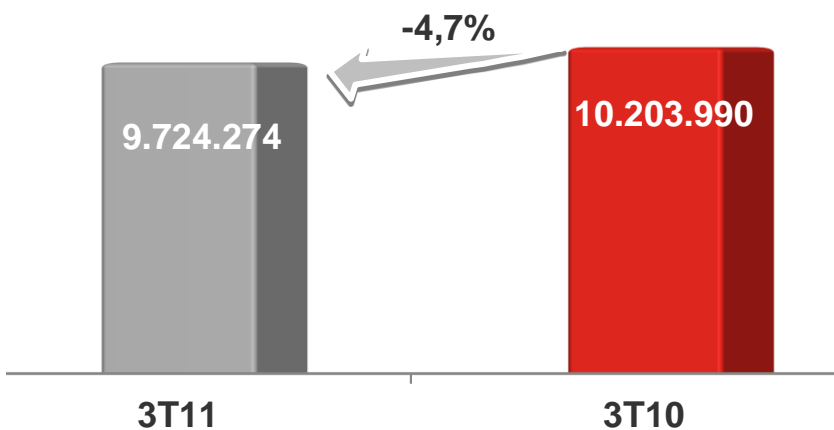
### Preço Médio (R\$) - PLD

	2011	2010
Julho	23,08	89,61
Agosto	19,61	116,66
Setembro	21,18	132,10
<b>Médio</b>	<b>21,29</b>	<b>112,79</b>

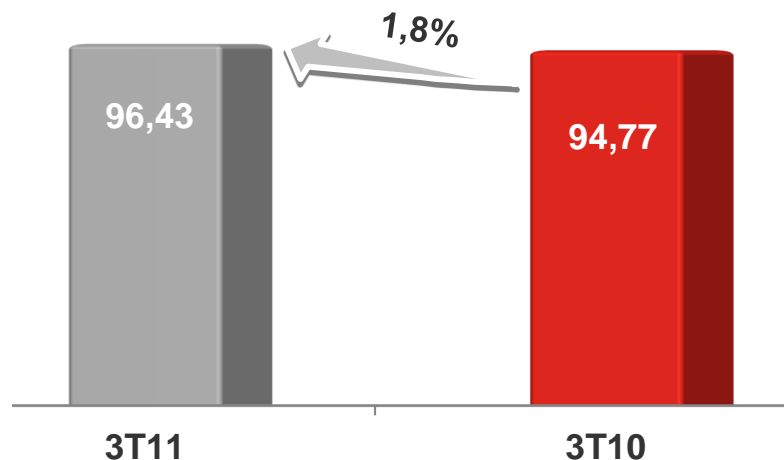


## Vendas de Energia

Quantidade Vendida (MWh)



Preço Médio (R\$ / MWh)

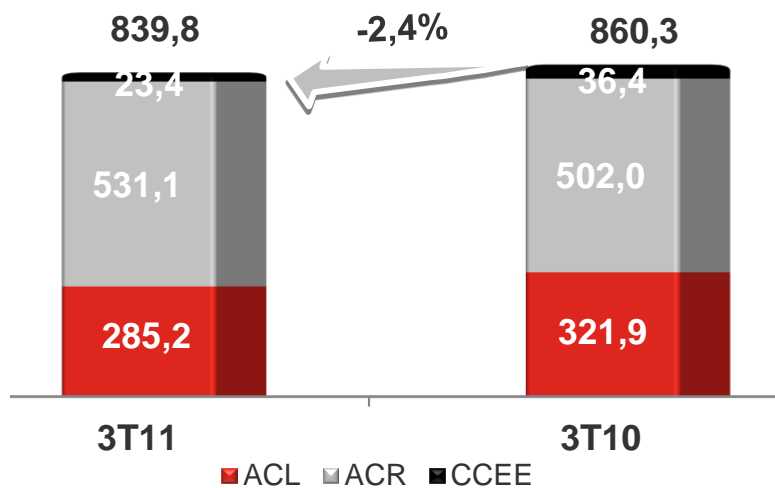


**Produção nominal = 8.646.528 MWh**

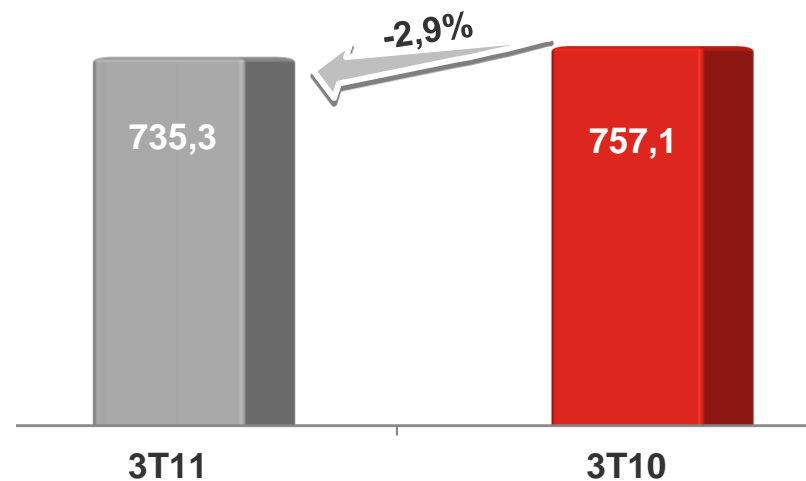


## Composição da Receita

Composição das Vendas (R\$ MM)



Receita Líquida (R\$ MM)



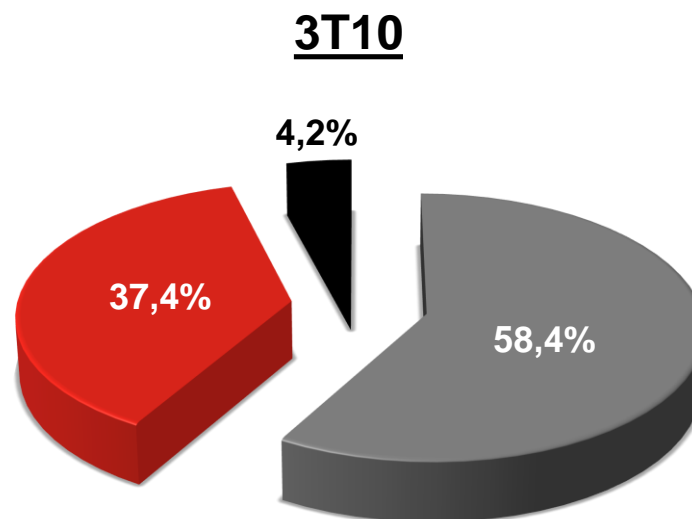
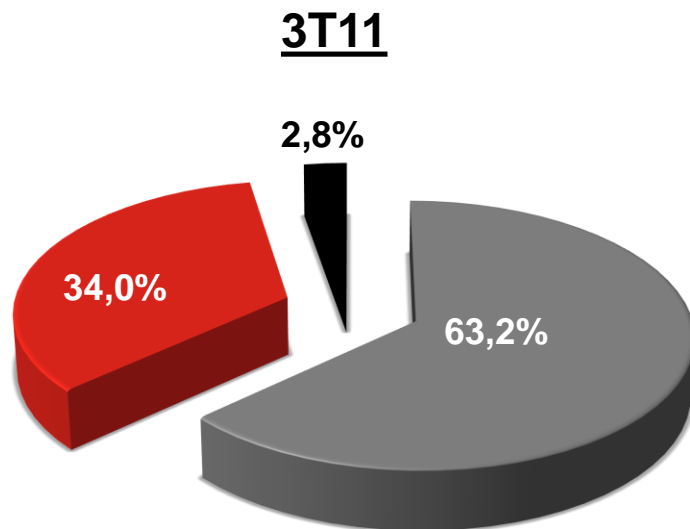
### Deduções da Receita

3T11: -R\$ 105,2 milhões

3T10: -R\$ 104,4 milhões



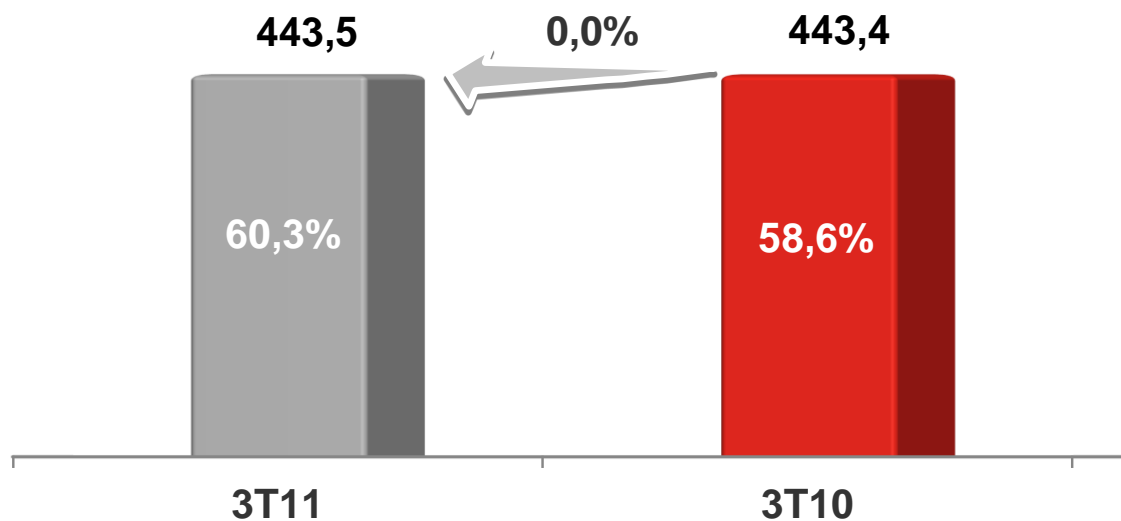
## Distribuição da Receita



■ Ambiente de Contratação Regulada - ACR   ■ Ambiente de Contratação Livre - ACL   ■ CCEE - Energia de Curto Prazo



## Despesas Operacionais (R\$ MM e % da Receita Líquida)







## Provisões para Riscos Legais

<b>Saldo 2T11 (R\$000)</b>	<b>1.722,1</b>
Atualização Monetária e Juros	49,0
Provisões e Reversões	32,5
Pagamentos	(9,0)
<b>Saldo 3T11</b>	<b>1.794,6</b>





## Resultado Financeiro

### Detalhamento do Resultado Financeiro - (R\$ MM)

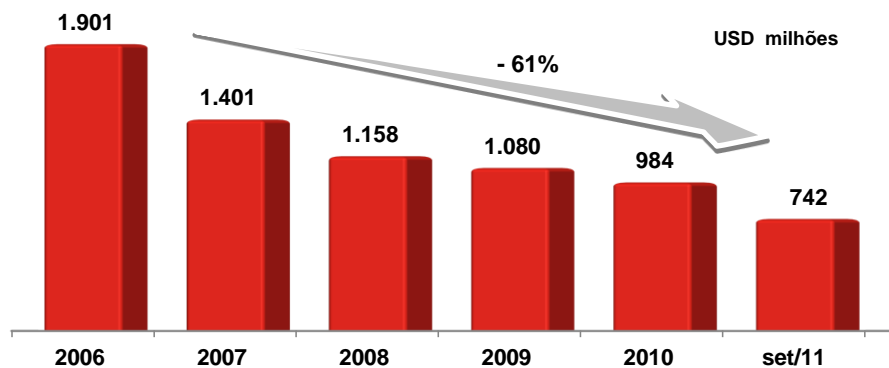
	3T11	3T10
Receitas Financeiras	15,6	18,0
Encargos de Dívidas	(81,4)	(107,7)
Variações Monetárias	(49,6)	(39,3)
<b>Resultado Financeiro Antes da Variação Cambial</b>	<b>(115,4)</b>	<b>(129,0)</b>
Variações Cambiais	(216,9)	108,9
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(332,2)</b>	<b>(20,1)</b>

Período	Cotação US\$ (final de período)	Receita/ (Despesa) (R\$ milhões)
<b>Ano de 2010</b>	<b>1,6662</b>	<b>77,6</b>
1T11	1,6287	31,9
2T11	1,5611	48,2
3T11	1,8544	(216,9)
<b>Acumulado 2011</b>		<b>(136,8)</b>

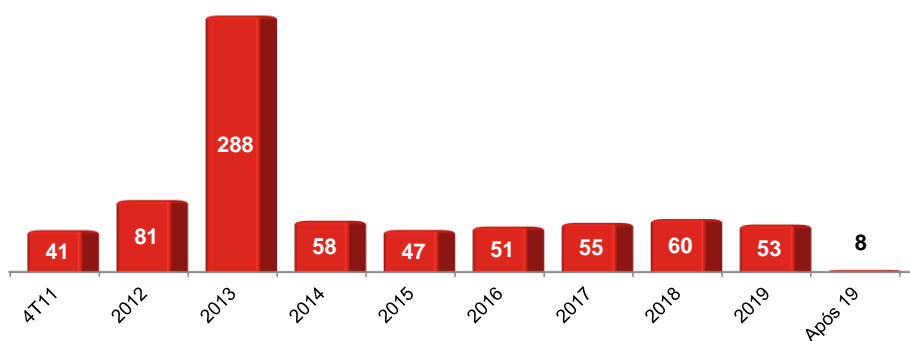


## Dívida em Moeda Estrangeira

### Redução da Dívida ao longo dos anos



### Vencimento da Dívida em Moeda Estrangeira



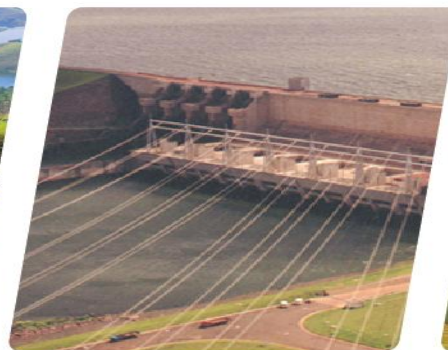


## Índices Econômicos e Financeiros

### Indicadores Econômico-Financeiros

	3T11	3T10	Var.
Preço Médio de Contratos - R\$ por MWh*	96,43	94,77	1,8%
Margem Operacional (Resultado do Serviço)	39,68%	41,43%	-1,75 p.p
Variação do Dólar	18,80%	-5,90%	n.m.
IGPM	0,97%	2,09%	-1,12 p.p
IPCA	0,50%	1,06%	-0,56 p.p
Liquidez Corrente	0,69	0,57	21,1%

\* Preço de contratos (não inclui comercialização na CCEE)



## Perguntas e Respostas

---

## Teleconferência de Resultados do 3T11

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

Contato RI: (11) 5613-3626 e 5613-3644

[ricesp@cesp.com.br](mailto:ricesp@cesp.com.br)

<http://ri.cesp.com.br>