

# Resultados 3T10



UHE Foz do Chapecó

## Receita Líquida

**3T10  
reportado**  
R\$ 2.758 milhões

**3T10  
recorrente**  
R\$ 2.758 milhões

 **2,4%**

 **0,01%**

**3T09  
reportado**  
R\$ 2.694 milhões

**3T09  
recorrente**  
R\$ 2.758 milhões

## EBITDA

**3T10  
reportado**  
R\$ 817 milhões

**3T10  
recorrente**  
R\$ 836 milhões

 **21,9%**

 **7,5%**

**3T09  
reportado**  
R\$ 670 milhões

**3T09  
recorrente**  
R\$ 778 milhões

## Lucro Líquido

**3T10  
reportado**  
R\$ 388 milhões

**3T10  
recorrente**  
R\$ 401 milhões

 **33,8%**

 **10,3%**

**3T09  
reportado**  
R\$ 290 milhões

**3T09  
recorrente**  
R\$ 363 milhões

- Crescimento de 7,6% nas vendas na área de concessão
- Reajuste tarifário econômico de 8,59% na CPFL Piratininga, sendo 6,64% em Parcela B a partir de 23/out
- Entrada em operação comercial da UTE Baldin<sup>1</sup> em 27/ago, adicionando 45 MW de potência instalada à geração do Grupo e da UHE Foz do Chapecó em 14/out, adicionando 436 MW
- Participação no 3º Leilão de Energia de Reserva com vendas de fonte eólica (30 MW) e biomassa (70 MW)
- Elevação do *rating* de crédito corporativo da CPFL Energia e da CPFL Paulista de AA para AA+ pela Fitch Ratings
- Prêmio de melhor CEO, Profissional de RI e Equipe de RI do setor de Utilities da América Latina em 2010 pela Institutional Investor
- Reconhecimento como a 3ª colocada no Ranking das Melhores Companhias para os Acionistas em 2010 pela Revista Capital Aberto<sup>2</sup>
- Prêmio de melhor Relatório Anual de 2009 concedido pela Abrasca
- RGE é premiada como a Melhor Distribuidora de Energia do Brasil em 2010 pela ABRADÉE

## Receita Líquida

**3T10**

R\$ 2.758 milhões



**3T09**

R\$ 2.758 milhões

## EBITDA

**3T10**

R\$ 836 milhões



**3T09**

R\$ 778 milhões

## Lucro Líquido

**3T10**

R\$ 401 milhões



**3T09**

R\$ 363 milhões

## Efeitos Não-recorrentes

**3T10**

Provisão sobre contingência trabalhista na CPFL Paulista

- ⊖ 20 EBITDA
- ⊖ 13 Lucro Líquido

**3T09**

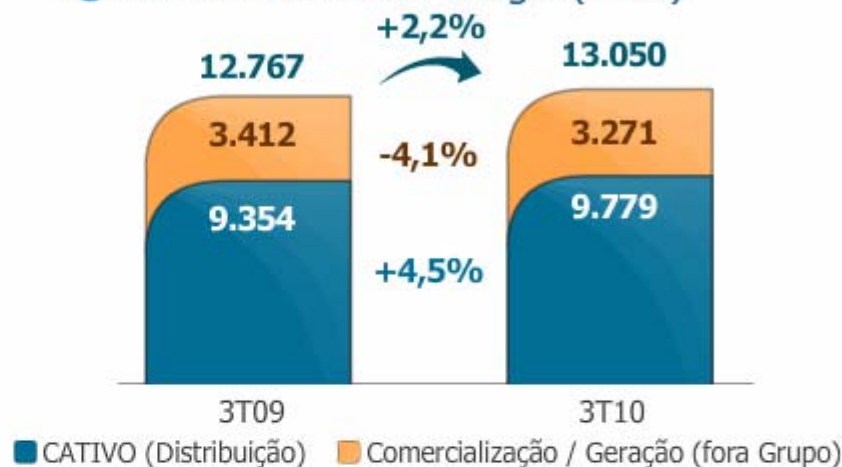
Revisão tarifária da CPFL Piratininga

- ⊖ 64 Receita Líquida
- ⊖ 109 EBITDA
- ⊖ 74 Lucro Líquido

## ▶ Vendas na Área de Concessão (GWh)



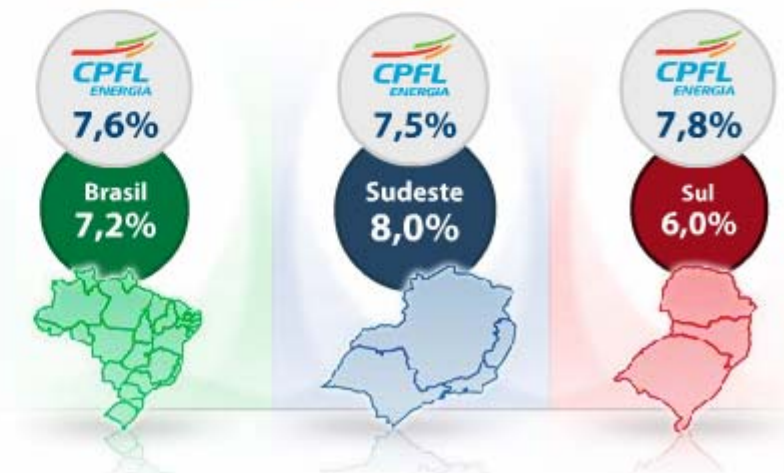
## ▶ Vendas Totais de Energia (GWh)<sup>1</sup>



## ▶ Vendas na Área de Concessão (GWh) Classe de consumidores



## ▶ Vendas na Área de Concessão<sup>2</sup> (GWh) Comparativo por região





**▶ Expectativas 2010-2012<sup>10</sup> - Investimentos anunciados na área de concessão CPFL Energia**



5 | 1) Comparado ao mesmo período do ano anterior (acum. out/09-set/10). 2) Fonte: MTE. 3) Fonte IBGE. 4) Fonte: BCB. Exclusive autos, imóveis e cheque especial (dados deflacionados)  
5) Fonte: BCB. Crescimento no acum. set/09-ago/10. 6) Fonte: IBGE. Crescimento no acum. set/09-ago/10 7) Fonte: IBGE 8) Fonte: CNI  
9) Fonte: Funcex (quantum) 10) Fonte: Bradesco - DEPEC. Elaboração CPFL Energia 11) Inclui a expansão de dois shopping centers

## EBITDA – R\$ milhões



### + Aumento de 0,01% na Receita Líquida (R\$ 335 mil)

+ Aumento de 7,6% nas vendas na área de concessão (cativo: +4,5%; TUSD livre: +17,2%)

- Redução de 4,4% nas vendas da comercialização/geração fora do Grupo

- Reajustes tarifários com redução de itens de Parcela A e componentes financeiros (percepção média do cativo: -2,64%)

+ Aumento de 47,7% na receita de TUSD livre (R\$ 99 milhões)

### + Redução de 5,9% no Custo com Energia e Encargos (R\$ 99 milhões)

+ Redução no custo de energia de Itaipu (R\$ 42 milhões) e redução da amortização de ESS (R\$ 52 milhões)

+ Término da amortização de Parcela A de 2001 (R\$ 61 milhões)

- Energia comprada para EPASA e UHE Foz do Chapecó (R\$ 52 milhões) e encargos de energia de reserva (R\$ 7 milhões)

### - Aumento de 14,0% em Custos e Despesas Operacionais (R\$ 43 milhões)<sup>2</sup>

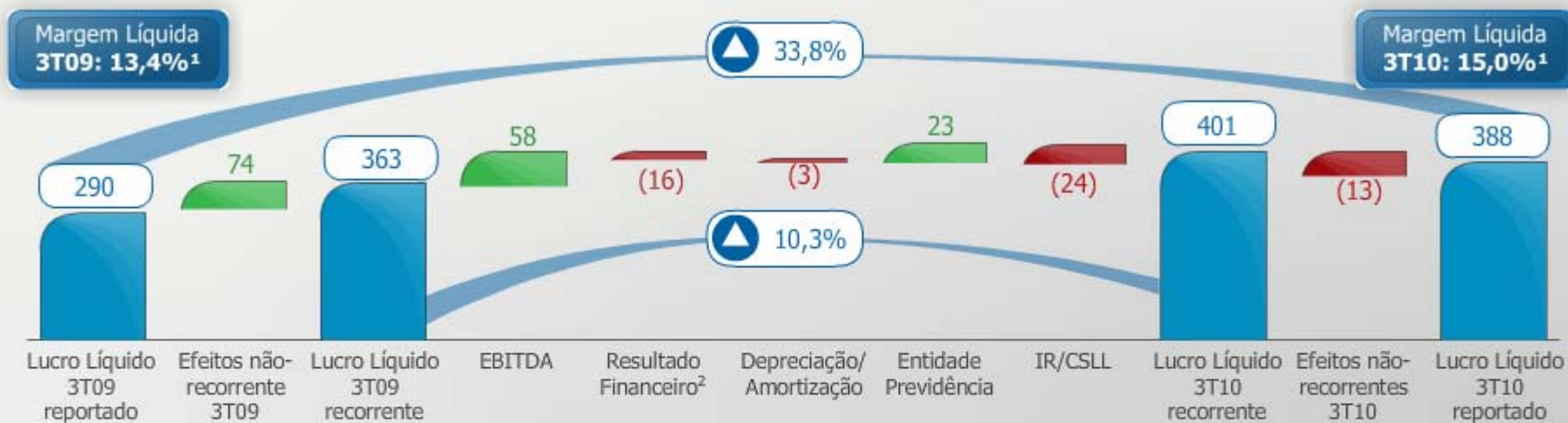
- Acordo coletivo em 2010 (R\$ 7 milhões)

- Expansão das atividades da CPFL Atende, CPFL Total, CPFL Serviços e ajustes contábeis não-recorrentes no 3T09 (R\$ 10 milhões)

- Manutenção e alienação de ativos (R\$ 9 milhões)

P/M/S/O  
ajustado: **+7,8%**  
IGP-M: **+7,8%**

## ▶ Lucro Líquido – R\$ milhões



- ⊕ Aumento de 7,5% no EBITDA (R\$ 58 milhões)
- ⊖ Redução de 23,1% no Resultado Financeiro (R\$ 16 milhões)<sup>2</sup>
  - ⊕ Aumento de 45,2% na Receita Financeira (R\$ 39 milhões), principalmente por aumento em rendimento de aplicações (R\$ 25 milhões)
  - ⊖ Aumento de 35,2% na Despesa Financeira (R\$ 55 milhões), principalmente por aumento no estoque de dívida e nos indexadores (R\$ 45 milhões)
- ⊖ Aumento de 1,9% em Depreciação e Amortização (R\$ 3 milhões)
- ⊕ Entidade de Previdência Privada (R\$ 23 milhões)
- ⊖ Aumento de Imposto de Renda e Contribuição Social (R\$ 24 milhões)

	3T09	3T10
Selic	2,19%	2,62%
Câmbio	-5,1%	-3,6%
IGP-DI	0,34%	2,21%
TJLP	6,0%	6,0%

## ▶ Venda de energia no 3º Leilão de Energia de Reserva (ago/10)

### Fonte Biomassa

Empreendimento: CPFL Bio Pedra  
 Potência instalada: 70 MW  
 Energia Assegurada: 24,4 MWmédios  
 Preço: R\$ 145,48 / MWh  
 Entrada em operação: 2T12

### Fonte Eólica

Empreendimento: Campo dos Ventos II  
 Potência instalada: 30 MW  
 Energia Assegurada: 14 MWmédios  
 Preço: R\$ 126,19 / MWh  
 Entrada em operação: 3T13

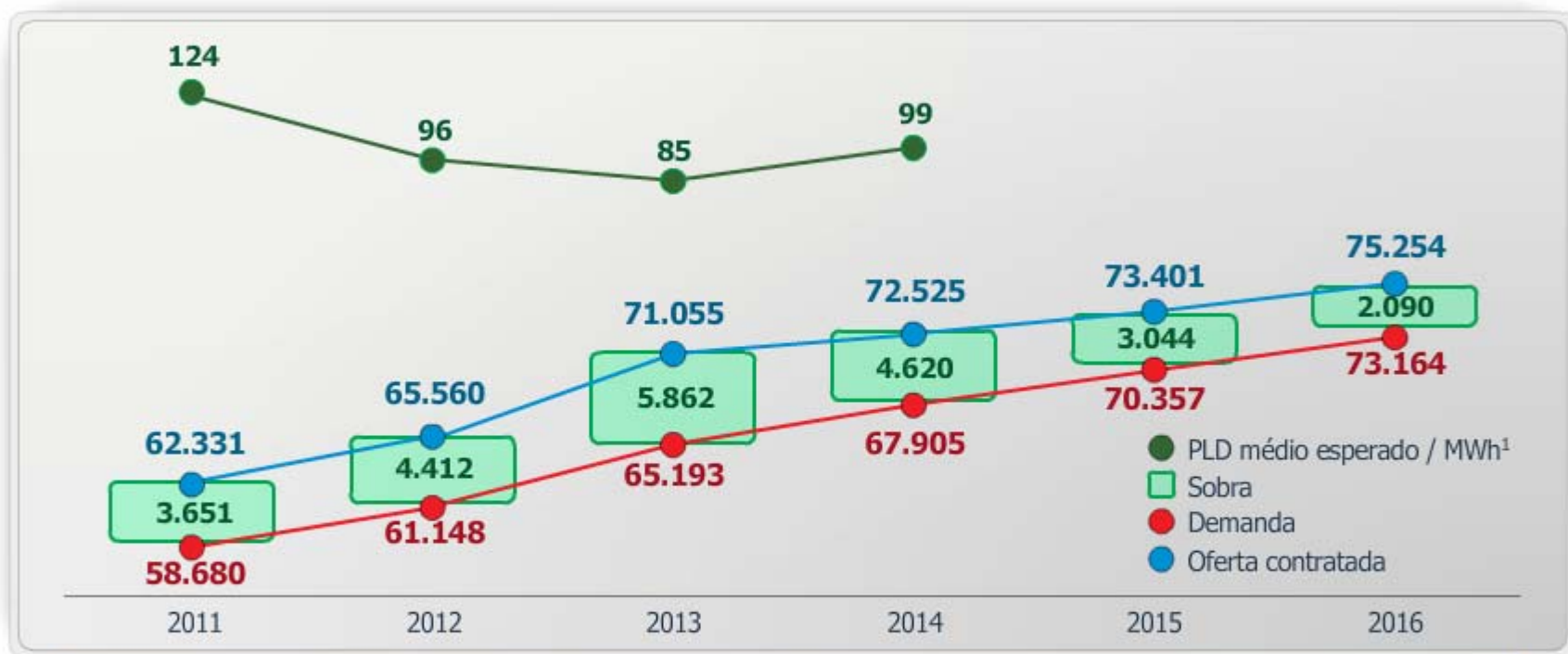
## ▶ Avaliação preliminar das UHEs com possível participação no Leilão A-5/2010<sup>1</sup>



Nº	Hidrelétricas	Rio	MW	UF
1	Ribeiro Gonçalves	Parnaíba	113	MA/PI
2	Castelhano	Parnaíba	64	MA/PI
3	São Roque	Canoas	214	SC
4	Teles Pires	Teles Pires	1.820	PA / MT
5	Sinop	Teles Pires	461	MT
<b>Total</b>			<b>2.672 MW</b>	



## ▶ Energia Contratada X Demanda (MW médios)



- Baixo risco de déficit
- Elevado volume de energia de reserva demandará novos leilões A-5 (2010 e 2011)
- Expansão da oferta continuará concentrada em energia renovável
- Incertezas em relação ao *timing* de entrada em operação das UTEs a óleo

## Objetivo:

Estabelecimento das metodologias e critérios gerais para o 3º Ciclo de Revisão Tarifária das Distribuidoras

## Cronograma

Abertura da  
Audiência  
Pública

**10/set/2010**

Sessão  
Presencial na  
sede da ANEEL

**02/dez/2010**

Encerramento  
do período de  
recebimento  
das contribuições

**10/dez/2010**

Divulgação  
da Metodologia  
Final para  
3º Ciclo RTP

**Fev - Mar  
2011(e)**

## Indicadores Operacionais – DEC e FEC consolidado (exclui efeito do blecaute em nov/09)

## Capex Realizado



## Automação de equipamentos instalados nas redes de distribuição



### Operação

Chaves de proteção e manobra automatizadas, comandadas à distância, instaladas ao longo das redes de distribuição

### Benefícios

- Redução das despesas com operação (deslocamento de equipes)
- Redução da quantidade e duração das interrupções
- Aumento da base de remuneração



**1ª Usina do Grupo movida à  
biomassa de cana-de-açúcar**

**Adição de 45 MW à Potência  
Instalada do Grupo**

**R\$ 104 milhões em investimento**

**76% Debt / 24% Equity**

**24 MW/safra exportados para  
a CPFL Brasil**

**Geração de 400 empregos diretos e indiretos  
para a construção do empreendimento**

Menor impacto ambiental:  
10,7 MW de potência por km<sup>2</sup> inundado.  
Cinco vezes mais eficiente que a média nacional.

A barragem da usina, futuramente,  
será utilizada como estrada de ligação  
entre os Estados de SC e RS

**Participação CPFL (51%)**

**Adição de 436 MW à  
Potência Instalada do Grupo  
e 220 MW médios de Energia  
Assegurada**

**R\$ 1,3 bilhão em  
investimentos**

**Receita estimada CPFL:  
R\$ 290 milhões/ano**

Primeira hidrelétrica brasileira a utilizar um  
núcleo de asfalto na vedação de sua  
barragem. A tecnologia é comum em  
países da Europa e nos EUA

**Capacidade Instalada Total (855 MW)  
Correspondente a 25% de todo o  
consumo de energia de SC**

## UTES EPASA – Participação CPFL (51%)

- Potência Instalada: 174,2 MW
- Investimento Total (e): R\$ 310 milhões
- Investimento Realizado: R\$ 261 milhões
- Estrutura de capital: ~35% equity / 65% debt
- Localização: Paraíba



Início da construção  
out/09

84%  
já realizado  
set/10

Entrada em  
operação  
4T10

## UTE movida à biomassa de cana-de-açúcar



- Potência Instalada: 40 MW
- Potência exportada para CPFL Brasil: 25 MW/safra
- Investimento total: R\$ 127 milhões
- Investimento realizado: R\$ 50 milhões
- Localização: Rio Grande do Norte

## Acompanhamento da implantação

- Concluir montagem da estrutura metálica da casa de força
- Financiamento: em aprovação



Início da construção  
mar/10

55%  
já realizado  
set/10

Entrada em  
operação  
3T11

Receita fixa anual de aprox. R\$ 85 milhões

## Parques Eólicos Santa Clara I, II, III, IV, V, VI e Eurus VI

- Potência Instalada: 188 MW
- Energia Comercializada no leilão de reserva (dez/09): 76 MWmédios
- Investimento Total: R\$ 801 milhões
- Investimento realizado: R\$ 97 milhões
- Localização: Rio Grande do Norte

### Acompanhamento da implantação

- ICG<sup>1</sup>: leilão de transmissão realizado

## Parque Eólico Campos dos Ventos II

- Potência Instalada: 30 MW
- Energia Comercializada no leilão de reserva (ago/10): 14 MWmédios
- Localização: Rio Grande do Norte

### Acompanhamento da implantação

- ICG<sup>1</sup>: em análise

Início da construção  
**ago/10**

**9%** já realizado  
**set/10**

Entrada em  
operação  
**3T12**

Início da  
construção  
**até 1T12**

Entrada em  
operação  
**3T13**

**Receita estimada: R\$ 100 milhões/ano**

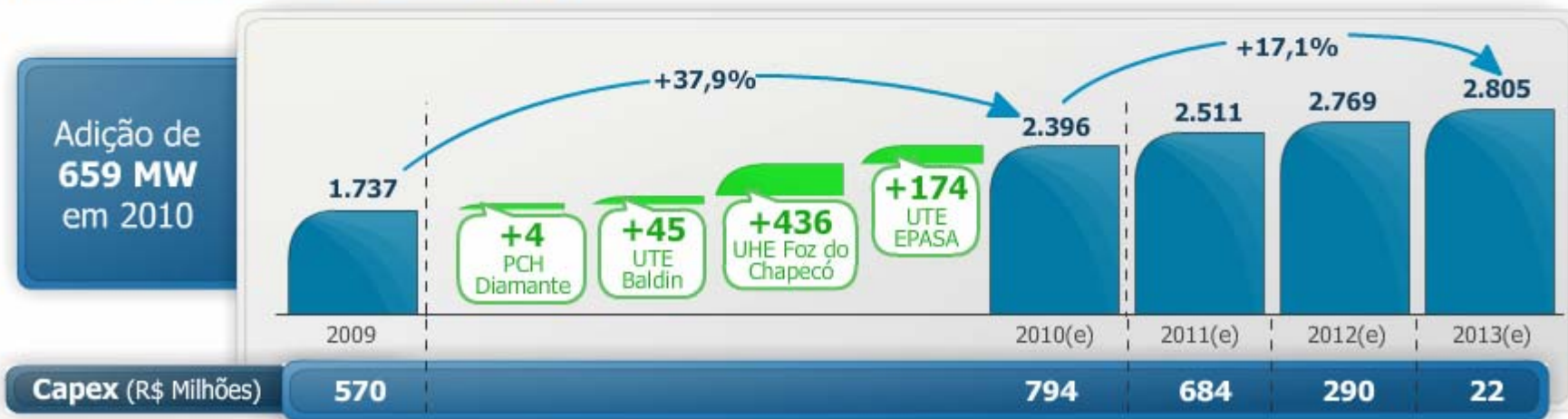
**Receita estimada: R\$ 16 milhões/ano**

## ▶ Empreendimentos em construção

■ Em construção   
 ■ Em operação comercial



## ▶ Evolução da capacidade instalada (MW)

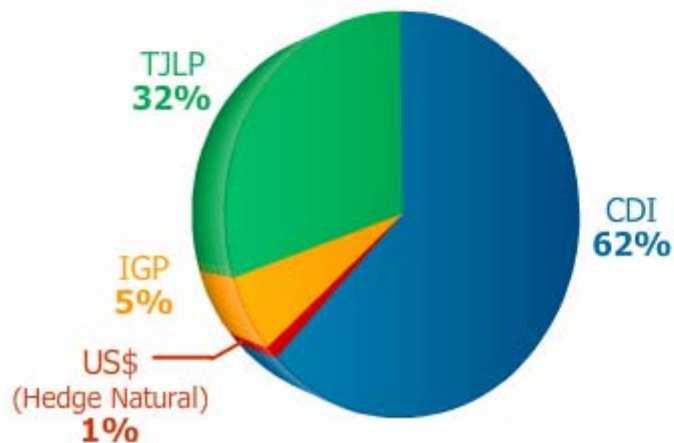




## ▶ Dívida Líquida Ajustada<sup>1</sup> / EBITDA<sup>2</sup> (R\$ bilhões)



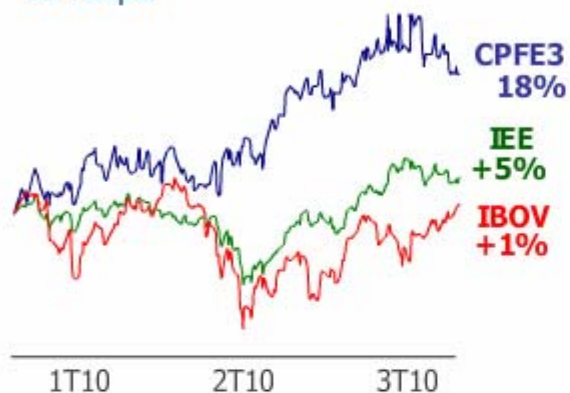
## ▶ Composição da dívida



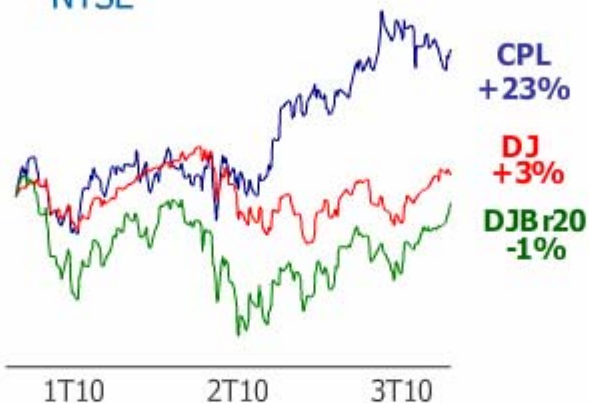
## ▶ Upgrade do Rating de Crédito



## ▶ Performance das ações<sup>1</sup> – 9M10 Bovespa



## ▶ Performance das ações<sup>1</sup> – 9M10 NYSE



## ▶ Volume Médio Diário



## ▶ 2010 Latin American Executive Team

# Institutional Investor

- Melhor Equipe de RI – Buy Side e Sell Side
- Melhor CEO – Buy Side e Sell Side
- Melhor Profissional de RI – Sell Side

## ▶ Ranking das Melhores Companhias para os Acionistas 2010 | Revista Capital Aberto



**CPFL Energia - 3º LUGAR**  
Valor de Mercado superior a R\$ 15 bilhões  
24 companhias avaliadas

PRÊMIO



ABRADEE  
2010

## Prêmio ABRADDEE 2010

- Melhor Distribuidora de Energia Elétrica do Brasil | RGE – 2010
- Melhor Distribuidora de Energia Elétrica da Região Sul - RGE – 2010
- Gestão Operacional | RGE – 2010
- Melhor Responsabilidade Social RGE - 2010
- Qualidade da Gestão CPFL Piratininga - 2010



## 12º PRÊMIO ABRASCA RELATÓRIO ANUAL

### 12º Prêmio ABRASCA Edição 2010

O Relatório Anual 2009 da CPFL Energia foi considerado o melhor do ano pela ABRASCA

- Premiação inédita para a empresa
- Formato de blog
- Possibilitou um diálogo permanente e constante com os stakeholders



## Guia Você SA/Exame Melhores Empresas para Você Trabalhar 2010

- Prêmio Destaque em Liderança em 2010
- 10º colocação entre as Melhores Para Você Trabalhar entre as "Grandes Empresas"
- Presença no Guia desde 1997



Arcelor Inox Brasil  
Gazin  
Eurofarma  
Dispont  
Plasca  
10º CPFL Energia<sup>L</sup>

10º CPFL Energia<sup>L</sup>



## 4º Prêmio Intangível Brasil PIB 2010 | Revista Consumidor Moderno

- Melhor em ativos intangíveis no Setor de Utilities
- Melhor no ativo intangível Governança Corporativa
- Avaliação das 1.000 maiores empresas do Brasil (Valor 1000 - Valor Econômico)

[ PRÊMIO INTANGÍVEIS BRASIL ]

# Resultados 3T10



## Relações com Investidores

Tel.: +55 19 3756 6083

E-mail: [ri@cpfl.com.br](mailto:ri@cpfl.com.br)

Website: [www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri)