



Parques Eólicos



## Resultados 2T11



UTE Bioformosa (biomassa)

Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico e nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.

Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia.

Essas declarações incluem projeções de crescimento econômico e demanda e fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

# Destques 2T11

- Crescimento de 2,7% nas vendas na área de concessão (0,2 p.p. acima do Brasil: 2,5%)
- Reajuste tarifário econômico de 6,11% na CPFL Paulista em abr/11 e 8,58% na RGE em jun/11
- Anúncio de 2 novos projetos de biomassa - por sociedade controlada pela ERSA<sup>1</sup> - das UTEs Alvorada (50 MW) e Coopcana (50 MW) com investimento previsto de R\$ 311 milhões<sup>2</sup>
- Aprovação da associação com a ERSA e criação da CPFL Renováveis pela Aneel, BNDES, CADE e instituições financeiras concluída em jul/11. AGE para constituição da CPFL Renováveis prevista para agosto
- Distribuição de R\$ 748 milhões em dividendos semestrais (100%). *Dividend yield* de 6,0% nos últimos 12 meses
- Captações de R\$ 3.762 milhões para alongamento da dívida e novos projetos
- Conclusão do grupamento-desdobramento das ações em 29/jun na Bovespa e em 06/jul na NYSE
- Reconhecimento da CPFL Brasil pela Revista Exame Melhores e Maiores como a melhor empresa de energia do Brasil pelo seu desempenho econômico-financeiro em 2010
- Prêmio IBEF de Sustentabilidade 2011 em Governança Corporativa
- Valorização das ações em 4,2% na Bovespa, superando o Ibovespa (-23,6%) e o IEE (2,5%) no ano

## Receita Líquida

IFRS

2T11

**R\$ 3.045**  
milhões



2T10

**R\$ 2.868**  
milhões

## EBITDA

IFRS + Ativos e Passivos Regulatórios - Não-recorrentes

IFRS

2T11

**R\$ 815**  
milhões



2T10

**R\$ 791**  
milhões

2T11

**R\$ 877**  
milhões



2T10

**R\$ 755**  
milhões

## Lucro Líquido

IFRS + Ativos e Passivos Regulatórios - Não-recorrentes

IFRS<sup>1</sup>

2T11

**R\$ 294**  
milhões



2T10

**R\$ 360**  
milhões

2T11

**R\$ 335**  
milhões



2T10

**R\$ 335**  
milhões

### Impactos no EBITDA

#### Ativos e Passivos Regulatórios e Efeitos não-recorrentes

- R\$ 48 milhões: Programa de Aposentadoria Incentivada
- R\$ 10 milhões: Provisão de ISS na UHE Campos Novos
- R\$ 6 milhões: encargos de uso da rede da EPASA de 2010
- R\$ 1 milhão: Ativos e Passivos regulatórios

**EBITDA 2T11: R\$ 63 milhões**

### Impactos no Lucro Líquido

#### Ativos e Passivos Regulatórios e Efeitos não-recorrentes

- EBITDA 2T11: R\$ 63 milhões
- R\$ 20 milhões: ajustes contábeis de depreciação e UBP das usinas
- R\$ 21 milhões: Ativos e Passivos regulatórios

**Lucro Líquido 2T11: R\$ 41 milhões**

R\$ 40 milhões: Reversão PIS/COFINS na CPFL Paulista

R\$ 3 milhões: Ativos e Passivos regulatórios<sup>2</sup>

**EBITDA 2T10: R\$ 36 milhões**

EBITDA 2T10: R\$ 36 milhões

R\$ 4 milhões: Receita Financeira (Efeito líquido dos eventos de PIS/COFINS na CPFL Paulista e CPFL Piratininga)

R\$ 2 milhões: Ativos e Passivos regulatórios<sup>2</sup>

**Lucro Líquido 2T10: R\$ 25 milhões**

# Programa de Aposentadoria Incentivada

### 445 Adesões

- 130 com desligamento imediato
- 315 a serem desligados até o final de 2011

### Custos totais com desligamento (registrados no 2T11): R\$ 47,5 milhões

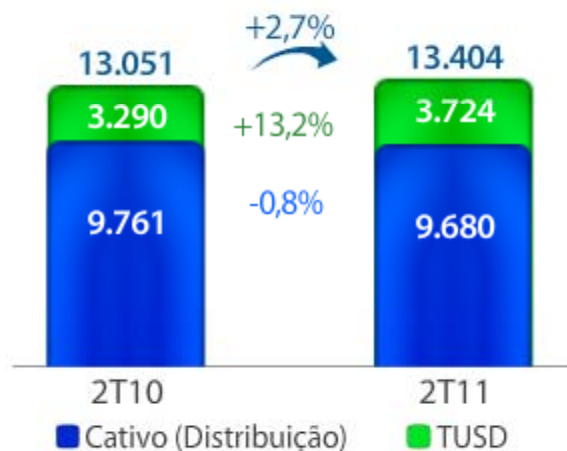
- Realizado: R\$ 10,2 milhões
- Provisionado: R\$ 37,3 milhões

### Benefícios:

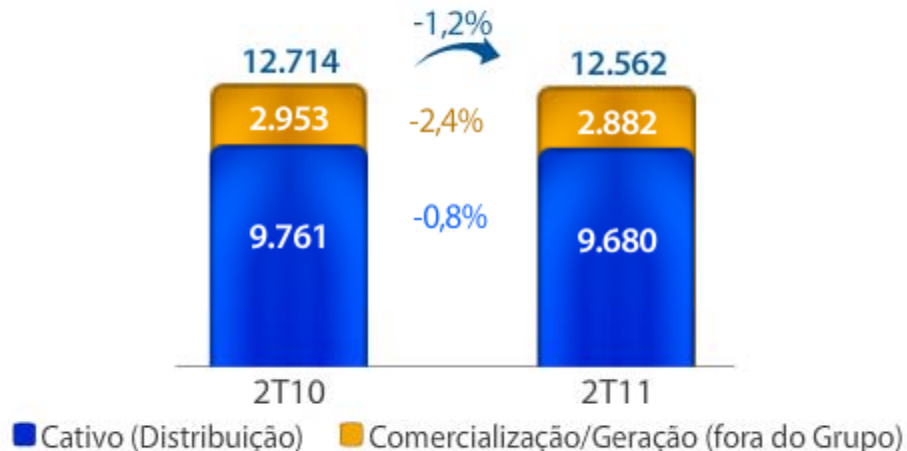
- Redução permanente da massa salarial dessa população em 43%, através da revisão de processos e critérios de reposição

**Pay back geral: 2,5 anos**

## ▶ Vendas na área de concessão (GWh)



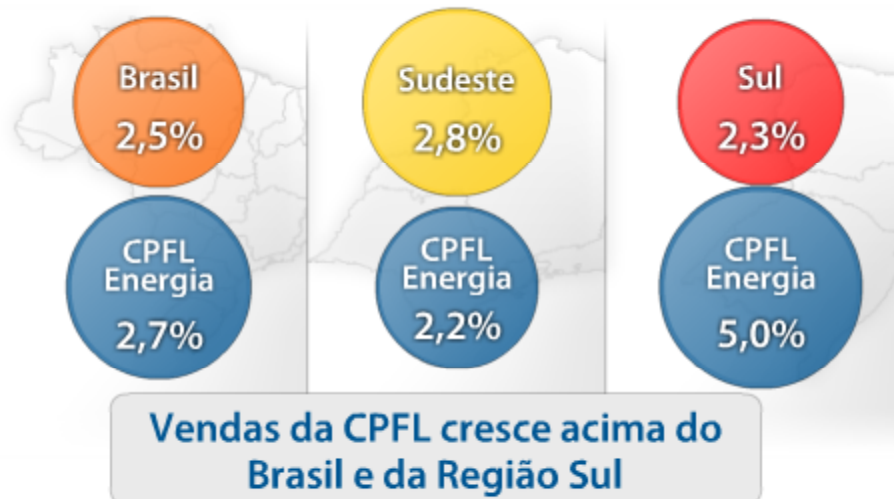
## ▶ Vendas Totais de Energia<sup>1</sup> (GWh)



## ▶ Vendas na área de concessão (GWh) Classes de consumo

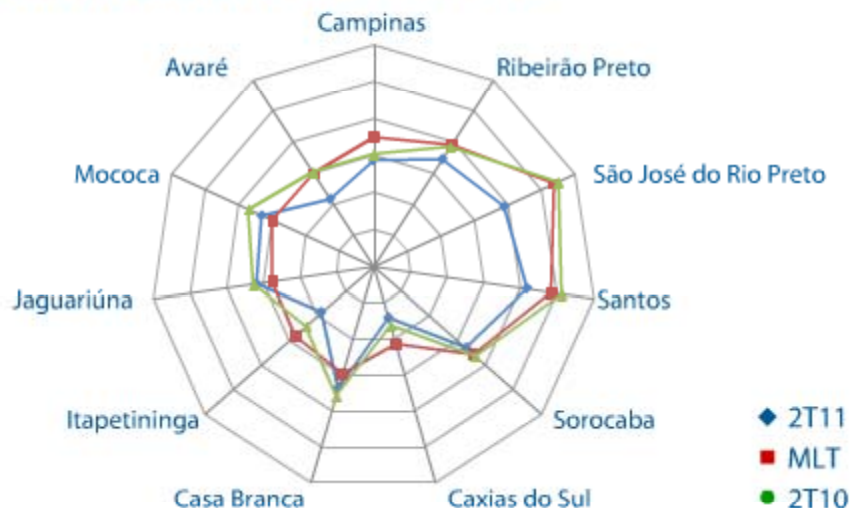


## ▶ Vendas na área de concessão (GWh) Comparativo por região<sup>2</sup>

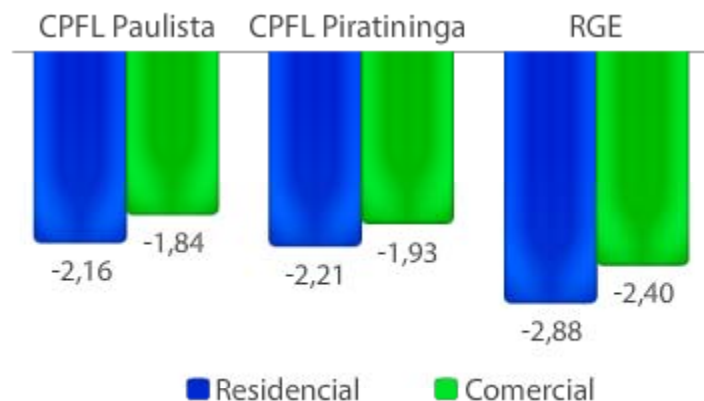


# Temperatura mais baixa e menos dias de faturamento impactam negativamente o consumo de energia no 2T11

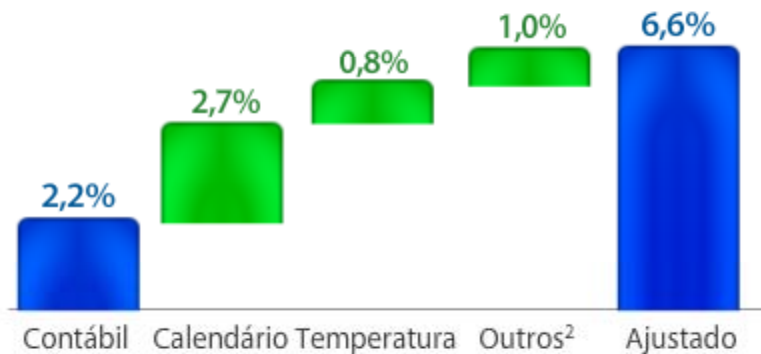
## ▶ Temperatura | CDD mensal (°C)



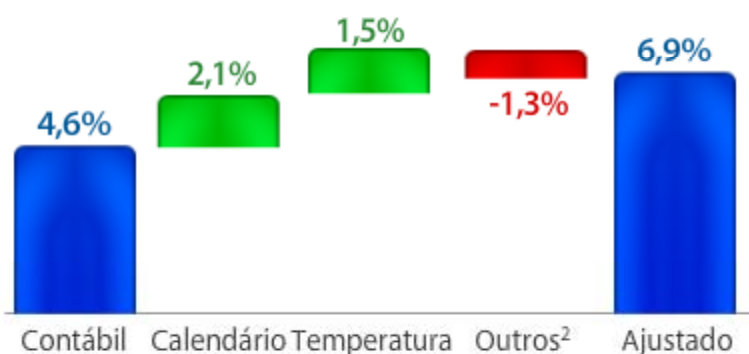
## ▶ Calendário de faturamento<sup>1</sup> dias faturados no 2T11 x 2T10



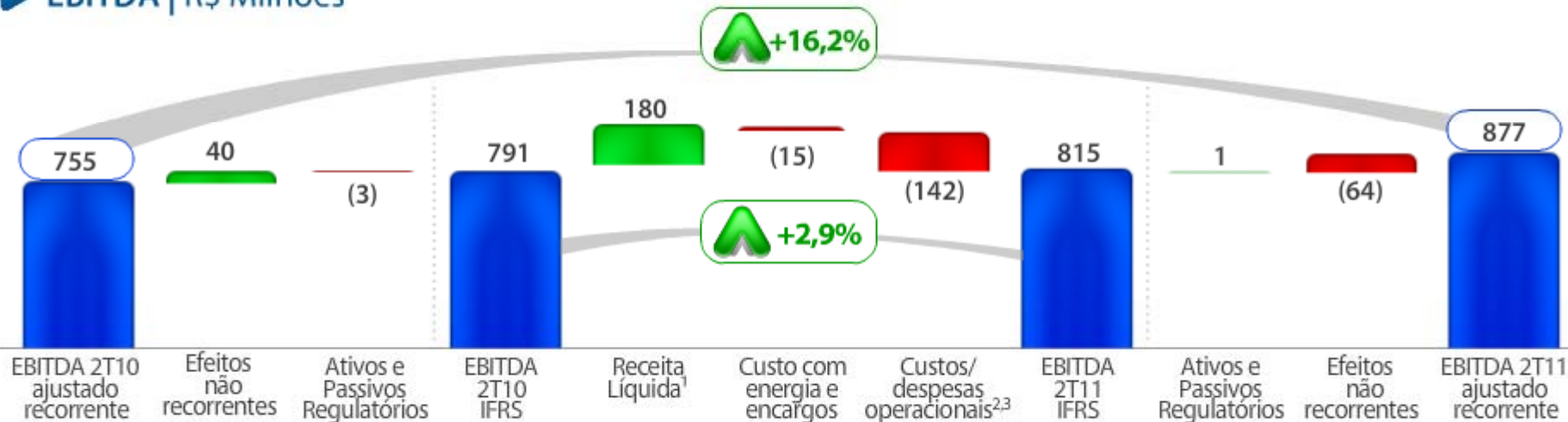
## ▶ Decomposição do consumo residencial ajustado



## ▶ Decomposição do consumo comercial ajustado



## EBITDA | R\$ Milhões



**+** Aumento de 6,9% na Receita Líquida<sup>1</sup> (R\$ 180 milhões)

**+** Reajustes tarifários das distribuidoras, parcialmente compensados pela redução de 0,8% no mercado cativo (R\$ 135 milhões<sup>4</sup>)

**+** Aumento de 24,0% na Receita de TUSD livre (R\$ 63 milhões)

**+** Receita líquida adicional de UHE Foz do Chapecó, UTEs EPASA e UTE Baldin (R\$ 66 milhões)

**-** Aumento de 8,7% em Deduções da Receita (R\$ 118 milhões)

**-** Aumento de 1,0% em Custos com Energia e Encargos (R\$ 15 milhões)

**-** Aumento de 45,2% em Custos e Despesas Operacionais (R\$ 142 milhões) **P/M/S/O ajustado = 6,7% IGP-M = 8,6%**

**-** Reversão de provisão PIS/Cofins na CPFL Paulista no 2T10 (R\$ 40 milhões)

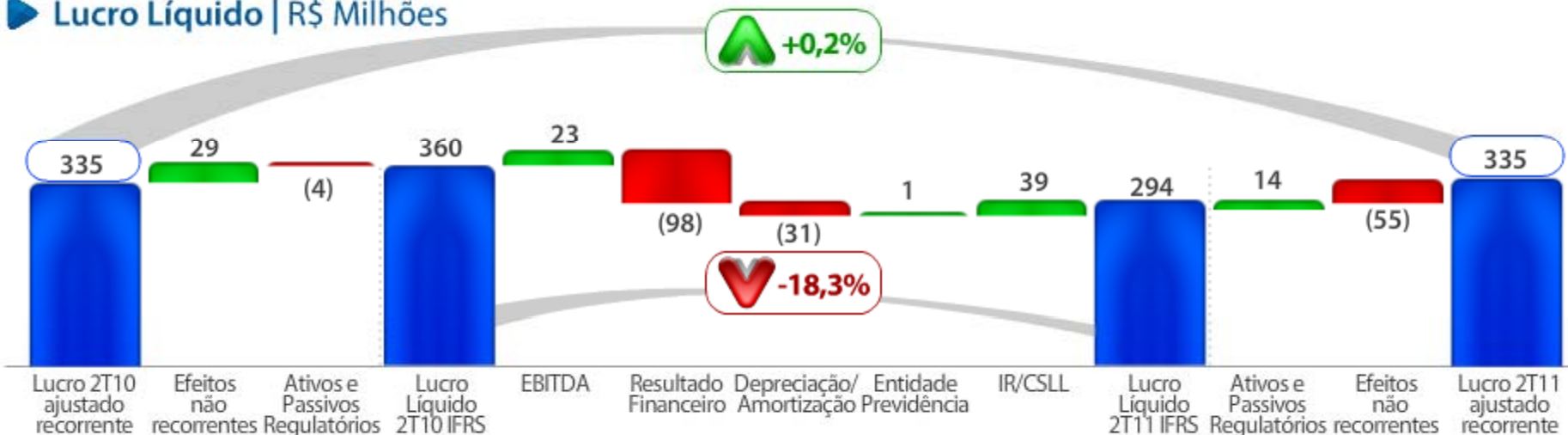
**NÃO RECORRENTES**

**-** Programa de Aposentadoria Incentivada (R\$ 48 milhões). Provisão de ISS na UHE Campos Novos (R\$ 10 milhões)

**-** Inventário físico de ativos nas distribuidoras (R\$ 11 milhões) e operação de UHE Foz do Chapecó, UTE's EPASA e Baldin (R\$ 10 milhões)



## ▶ Lucro Líquido | R\$ Milhões



+ Aumento de 2,9% no EBITDA (R\$ 23 milhões)

- Piora de 116,4% no Resultado Financeiro (R\$ 98 milhões)

- Aumento de 65,4% em Despesas Financeiras (R\$ 122 milhões)

- Ajustes contábeis de recálculo de UBP das usinas (R\$ 13 milhões)

NÃO RECORRENTE

- Despesa financeira pela entrada em operação da UHE Foz do Chapecó, UTE's EPASA e UTE Baldin (R\$ 26 milhões)

- Aumento do CDI em 0,6 p.p. (R\$ 42 milhões)

+ Aumento de 23,2% em Receitas Financeiras (R\$ 24 milhões)

- Aumento de 18,4% em Depreciação e Amortização (R\$ 31 milhões)

- Ajustes contábeis de depreciação das usinas (R\$ 7 milhões)

NÃO RECORRENTE

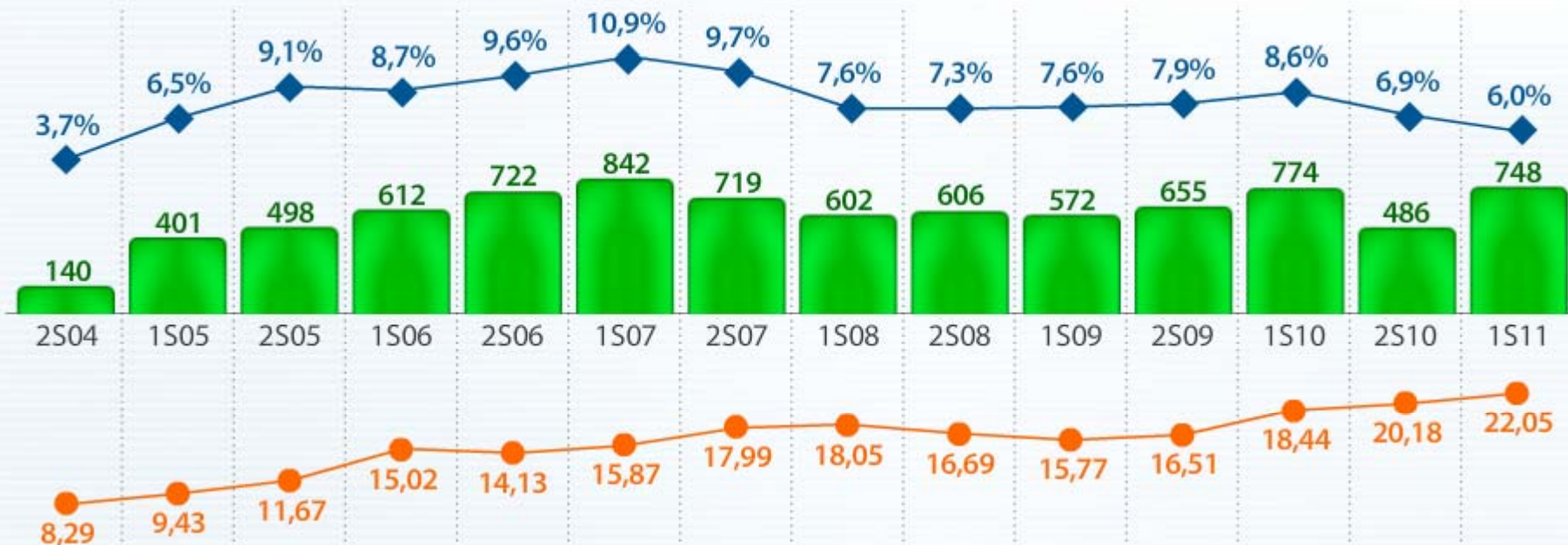
- Entrada em operação da UHE Foz do Chapecó (R\$ 14 milhões) e UTE's EPASA (R\$ 4 milhões)

+ Redução de Imposto de Renda e Contribuição Social (R\$ 39 milhões)

# Dividendos

## ▶ Dividendos e Dividend Yield

- ◆ Dividend Yield<sup>2</sup> (últimos 12 meses)
- Dividendos declarados<sup>1</sup> (R\$ milhões)
- Cotação média de fechamento CPFE3 (R\$/ON)<sup>3</sup>



CPFL distribui 100% do lucro líquido em dividendos

**R\$ 748 milhões no 1S11**  
R\$ 0,78/ação

Acumulado desde o IPO: R\$ 8,4 bilhões  
Dividend yield: 123%<sup>4</sup>

1) Refere-se a dividendos declarados. Pagamento no semestre subsequente  
3) Considera cotação ajustada pela grupamento-desdobramento em 29/jun/11

2) Dividend yield nos últimos 2 semestres  
4) Cotação no IPO: R\$ 17,22/ON



### Projeto Operação

**Maior flexibilidade operativa e menores custos de manutenção**

- Outage Management System (OMS)  
Triagem e restabelecimento de energia
- Distribution Management System (DMS) – Controle de manobras na rede e cálculos elétricos em tempo real
- Reconfiguração automática de redes



### Projeto Telemedição

**Redução das perdas e custos nos processos comerciais**

- Teleleitura e integração com sistema de faturamento
- Monitoramento contínuo do cliente
- Integração com o Centro de Operação (informação sobre faltas de energia)



### Projeto Mobilidade

**Redução das perdas/custos nos processos técnicos e comerciais**

- Mobile Workforce Management (MWM)  
Agilidade no despacho de ordens de serviço
- Ferramenta de troca de informação com equipes de campo

**A CPFL Energia investirá cerca de R\$ 215 milhões em novos projetos de smart grid nos próximos três anos**

### UTE Alvorada

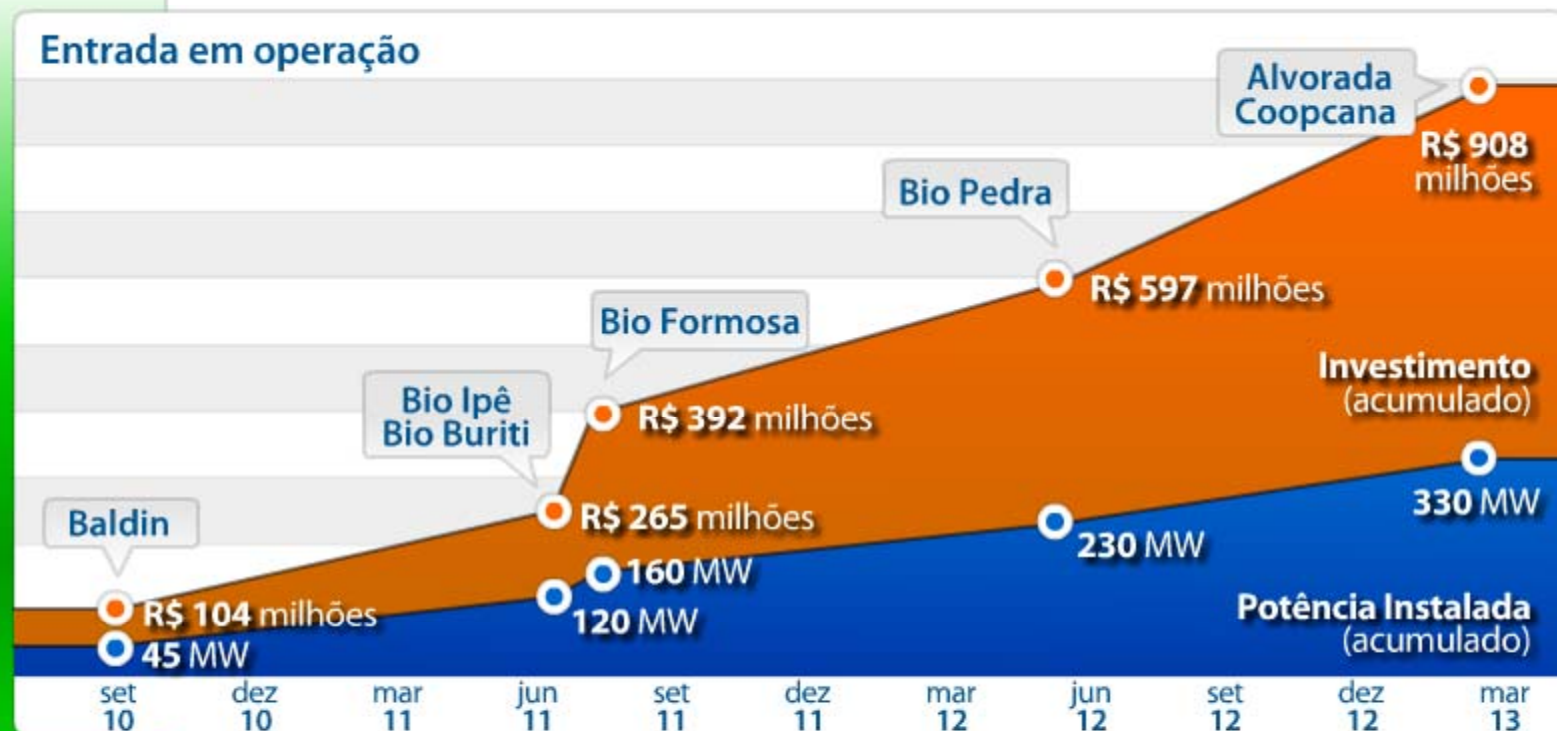
- Potência Instalada: 50 MW
- Energia Exportada: 18 MW médios
- Investimento (e): R\$ 156 milhões
- Localização: Araporã/MG
- Início da Construção: 3T11
- Entrada em operação: 2T13

### UTE Coopcana

- Potência Instalada: 50 MW
- Energia Exportada: 18 MW médios
- Investimento (e): R\$ 155 milhões
- Localização: São Carlos do Ivaí/PR
- Início da Construção: 3T11
- Entrada em operação: 1T13



### Entrada em operação





**UTE  
Bio Formosa**



**UTE  
Bio Buriti**



**UTE  
Bio Ipê**



**UTE  
Bio Pedra**

Status Construção (realizado)	97%	87%	70%	29%
Entrada em Operação (e)	3T11	4T11	4T11	2T12
Capacidade Instalada (MW)	40	50	25	70
Energia Assegurada (MW médios)	16	21,2	8,4	24
Investimento previsto (R\$ milhões)	127	135	26	205
Estrutura de capital (e)	81% BNDES / 19% equity	80% BNDES / 20% equity	87% BNDES / 13% equity	80% BNDES / 20% equity
	36%   TJLP + 1,9% a.a. 64%   5,5% a.a. pré	36%   TJLP + 1,9% a.a. 64%   5,5% a.a. pré	74%   TJLP + 1,9% a.a. 26%   5,5% a.a. pré	26%   TJLP + 1,9% a.a. 74%   5,5% a.a. pré
Amortização média	11 anos	11 anos	13 anos	10 anos

20%  
da construção  
realizada

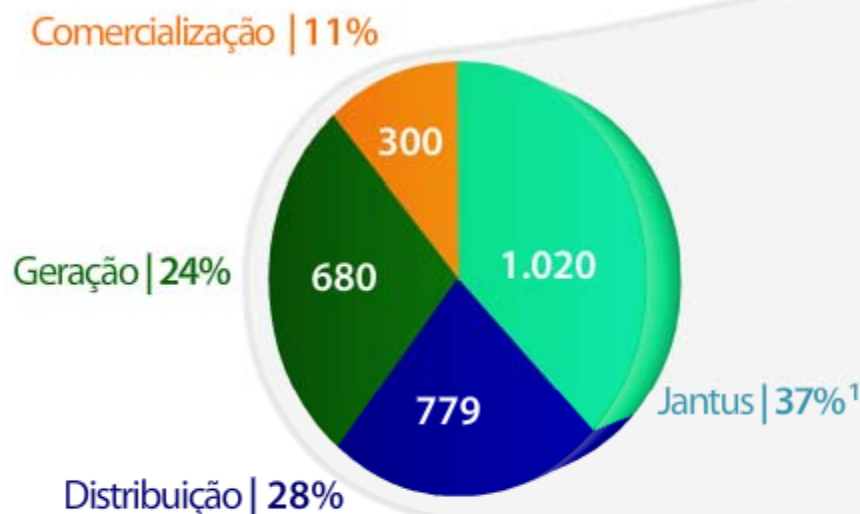
Maquete virtual | Santa Clara I, II, III, IV, V, VI e Eurus VI

**Santa Clara I, II, III,  
IV, V, VI e Eurus VI**

**Campo dos Ventos I, II,  
III, IV, V e Eurus V**

Entrada em Operação (e)	3T12	3T13
Capacidade Instalada (MW)	188	180
Energia Assegurada (MWmédios)	76	78,6
Investimento previsto (R\$ milhões)	801	727
Estrutura de capital (e)	70% BNDES/30% equity TJLP + 1,7% a.a.	70% debt/30% equity
Amortização média	16 anos	

▶ Emissão de debêntures totalizou R\$ 2,8 bilhões no 2T11  
R\$ milhões



▶ Detalhes da Oferta

- Destinação dos recursos
  - Alongamento de dívidas
  - Aquisição Jantus
  - Capital de Giro
- Custo médio
  - CDI + 1,37% a.a.
- Prazo médio
  - 6,1 anos

▶ Lei 4131: captação de R\$ 1,0 bilhão em jul/2011

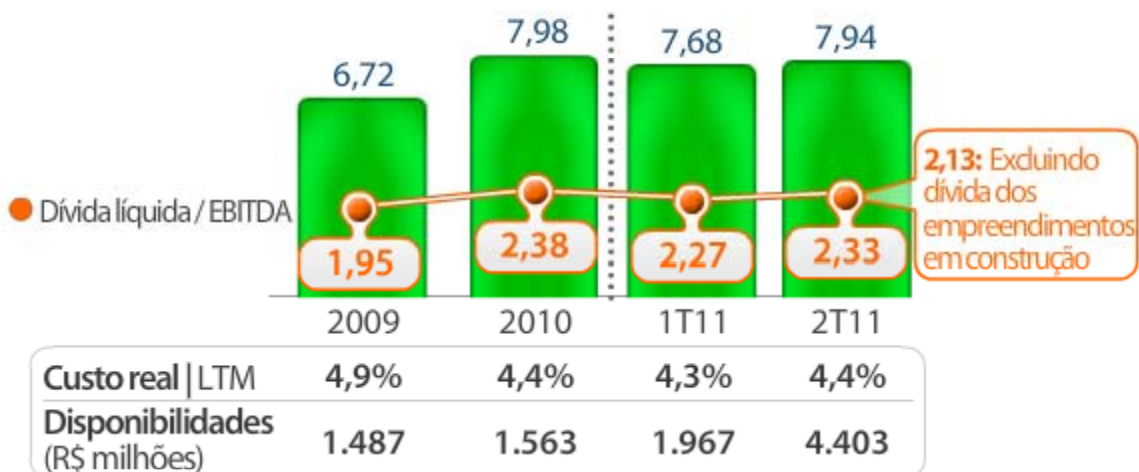


Destinação dos recursos | Alongamento de dívidas 1S12

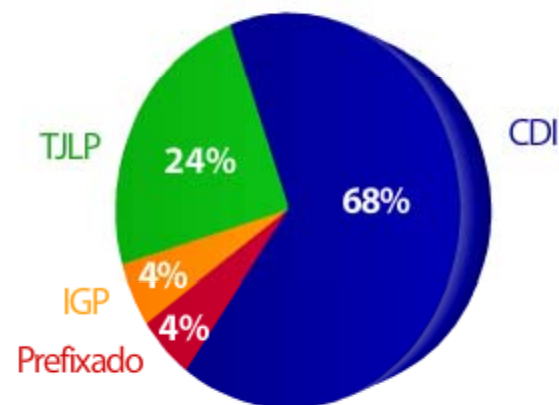
Custo médio | 100% do CDI (Swap)

Prazo | 3 a 5 anos

## ▶ Dívida Líquida Ajustada<sup>1</sup> | R\$ bilhões



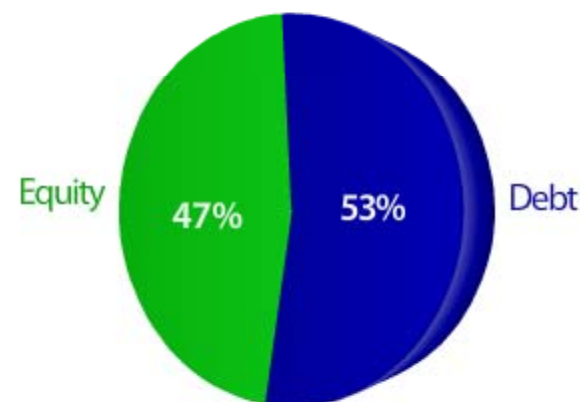
## ▶ Composição da dívida



## ▶ Dívida financeira | curto prazo vs. longo prazo



## ▶ Estrutura de Capital



1) Exclui Depósito Judicial no valor de R\$ 570 milhões – Inclui derivativos (Ativo/ Passivo); Desconsidera Ativo/Passivo Regulatório em função do término da amortização de RTE (nov/2009); EBITDA últimos 12 meses; 2) Considera alongamento de dívidas apresentado no slide 15



## ► Performance das ações

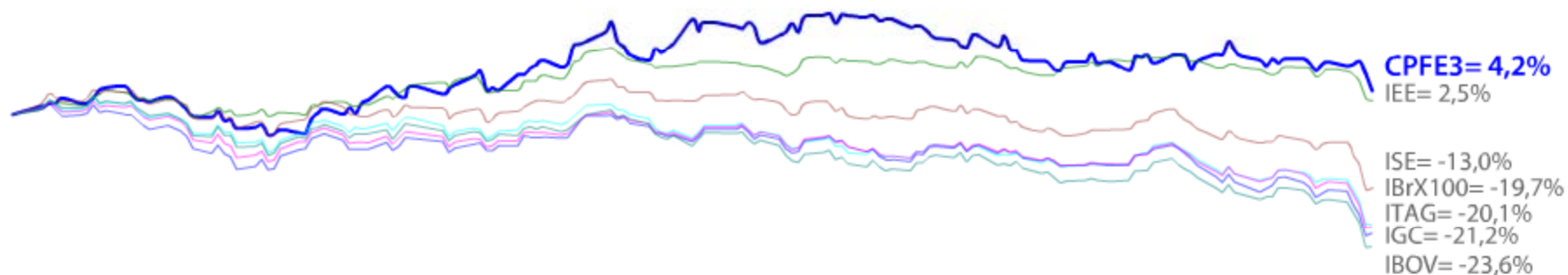


	2T11	2011 <sup>1</sup>
Bovespa		
CPFE3	-1,8%	4,2%
IEE	0,6%	2,5%
Ibovespa	-9,0%	-23,6%



	2T11	2011 <sup>1</sup>
NYSE		
CPL	1,5%	9,5%
DJBR20	-4,9%	-16,1%
DJ	-0,8%	-1,1%

## ► Performance CPFL vs Principais Índices





### Melhor empresa do setor de Energia e melhor rentabilidade do Setor Elétrico

A CPFL Brasil foi considerada, pela segunda vez consecutiva, a melhor empresa do setor de energia elétrica, seguida pela CPFL Paulista (2º lugar) e CPFL Piratininga (3º lugar)



### Prêmio IBEF de Sustentabilidade

A CPFL foi vencedora do Prêmio IBEF de Sustentabilidade na categoria Governança Corporativa pelo "case" "Blog do Relatório Anual 2009"

### Somos referência nacional em iniciativas sustentáveis

A CPFL foi vencedora do Prêmio GreenBest na categoria Energia Eólica e ficou entre as TOP 10 na categoria Transportes com o projeto Veículos Elétricos.



TOP 3  JÚRI POPULAR

VENCEDOR  ACADEMIA



Parques Eólicos

## Resultados 2T11

**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)

UTE Bioformosa (biomassa)