



**XIII** Encontro Anual  
CEMIG-APIMEC



# Projeções Financeiras 2008 – 2012

Emílio Castelar P. Pereira

Superintendência de Planejamento Econômico - Financeiro

*Maio de 2008*



Algumas declarações contidas nesta apresentação são “projeções” contidas no conceito da Lei de Valores Mobiliários Americanos, e estão sujeitas a riscos e incertezas. “Projeções” são previsões que podem diferir dos números definitivos e não estão sob nosso controle. Para uma discussão dos riscos e incertezas tal como eles se relacionam a nós, favor recorrer ao nosso formulário 20F de 2004, e, em particular, ao item 3 onde estão contidas “Informações Básicas – Fatores de Risco”

**Todos os valores estão de acordo com o BRGAAP**

# Agenda

---

- **Premissas**
- 

- **Resultados**
-

# Agenda

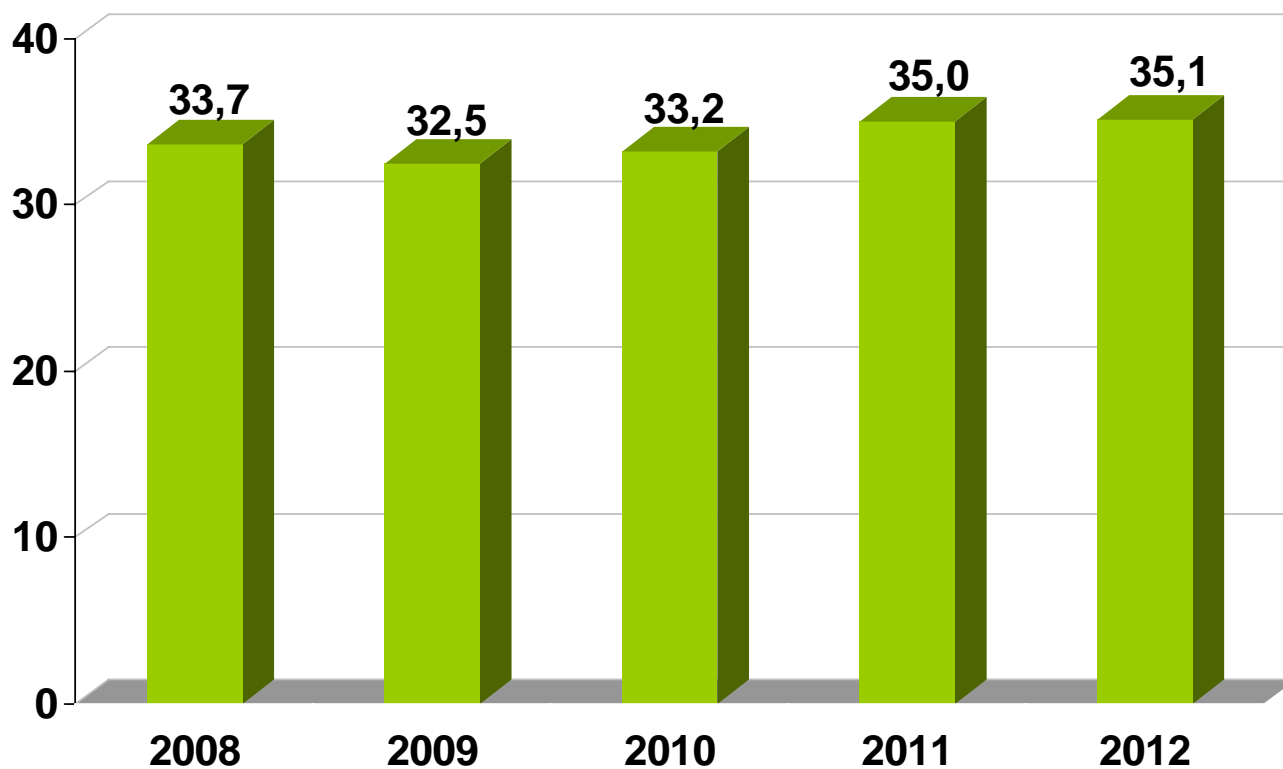
---

- **Premissas**
- 

- Resultados
-

Variáveis	2008			2009-2012		
	Cenário Planejado	BACEN	FEBRABAN	Cenário Planejado Médio	BACEN	FEBRABAN
<b>PIB</b>	4,7%	4,7%	4,7%	4,3%	4,2%	ND
<b>IGP-M</b>	6,3%	6,6%	6,1%	4,4%	4,2%	ND
<b>IPCA</b>	4,6%	4,9%	4,8%	4,4%	4,2%	ND
<b>Selic média</b>	12,1%	12,2%	ND	10,6%	10,5%	ND
<b>TJLP</b>	6,25%	6,25%	6,25%	5,49%	ND	ND
<b>Dólar final</b>	1,80	1,74	1,74	2,03(*)	2,00	ND

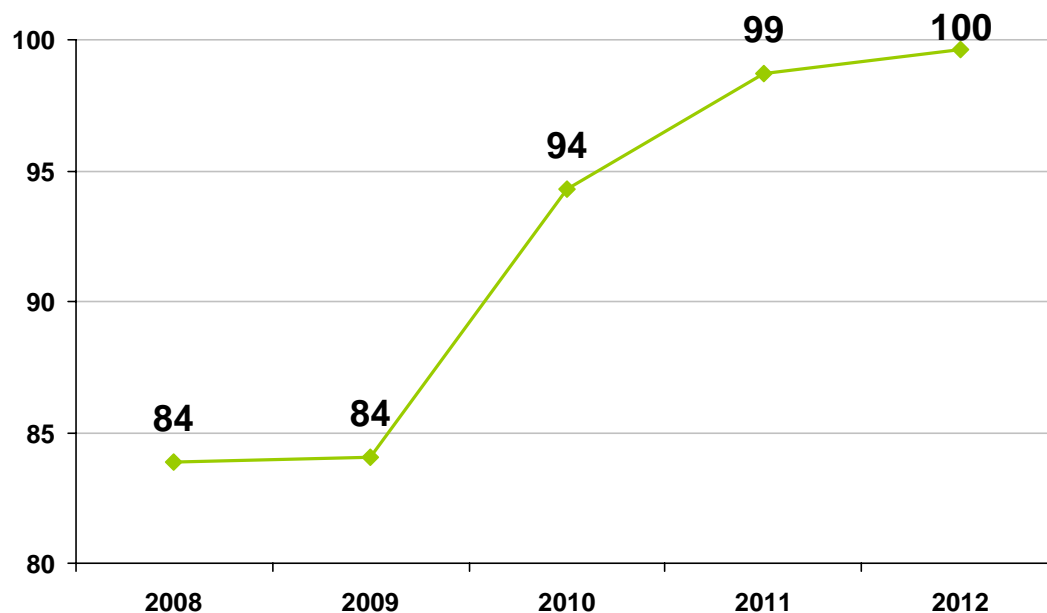
## Mercado de Geração - TWh



## GERAÇÃO

### PREÇOS DE GERAÇÃO: MÉDIA ANUAL

(R\$/MWh)



Base Constante - jun/08

Entre 2008 e 2009 não há repactuação significativa de contratos, com exceção da substituição de venda para comercializadores.

A partir de 2010 há maior variação na carteira dos contratos de venda, inclusive com disponibilidade de maior recurso de energia.



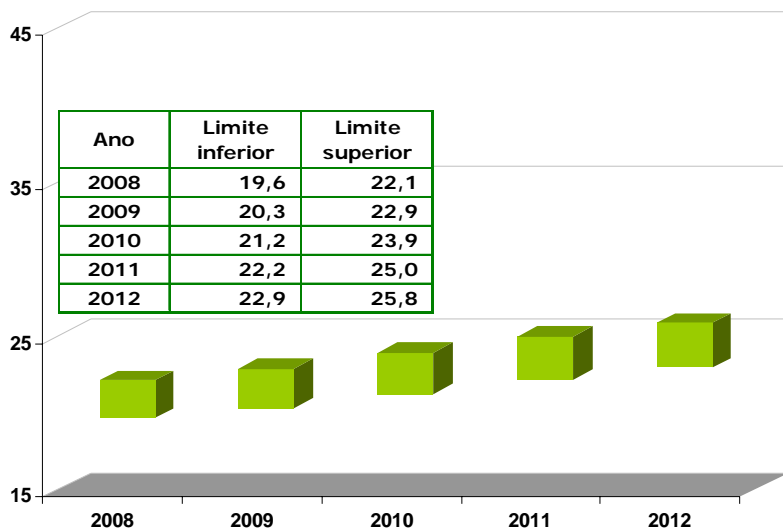
## DISTRIBUIÇÃO

- ✓ **Recebimento da última parcela (diferida) do Delta PB, no período de abr/2008 a mar/2009;**
- ✓ **Consideração do Xe de 0,67%, conforme recurso administrativo na ANEEL (ainda não julgado);**
- ✓ **Metodologia dos reajustes no ciclo conforme metodologia em vigor, sem impacto das propostas em Audiência Pública (AP 052);**
- ✓ **Continuação de faturamento da RTE (Recomposição Tarifária Extraordinária) até o final de 2010, correspondente à restituição da Parcela A (jan a out/2001) no período do racionamento.**

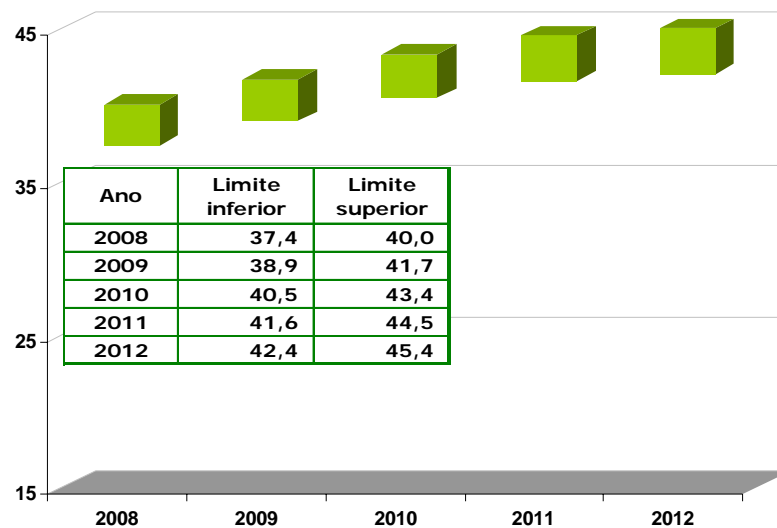


## MERCADO DE DISTRIBUIÇÃO

**Mercado de Fornecimento  
(Cativo) - TWh**



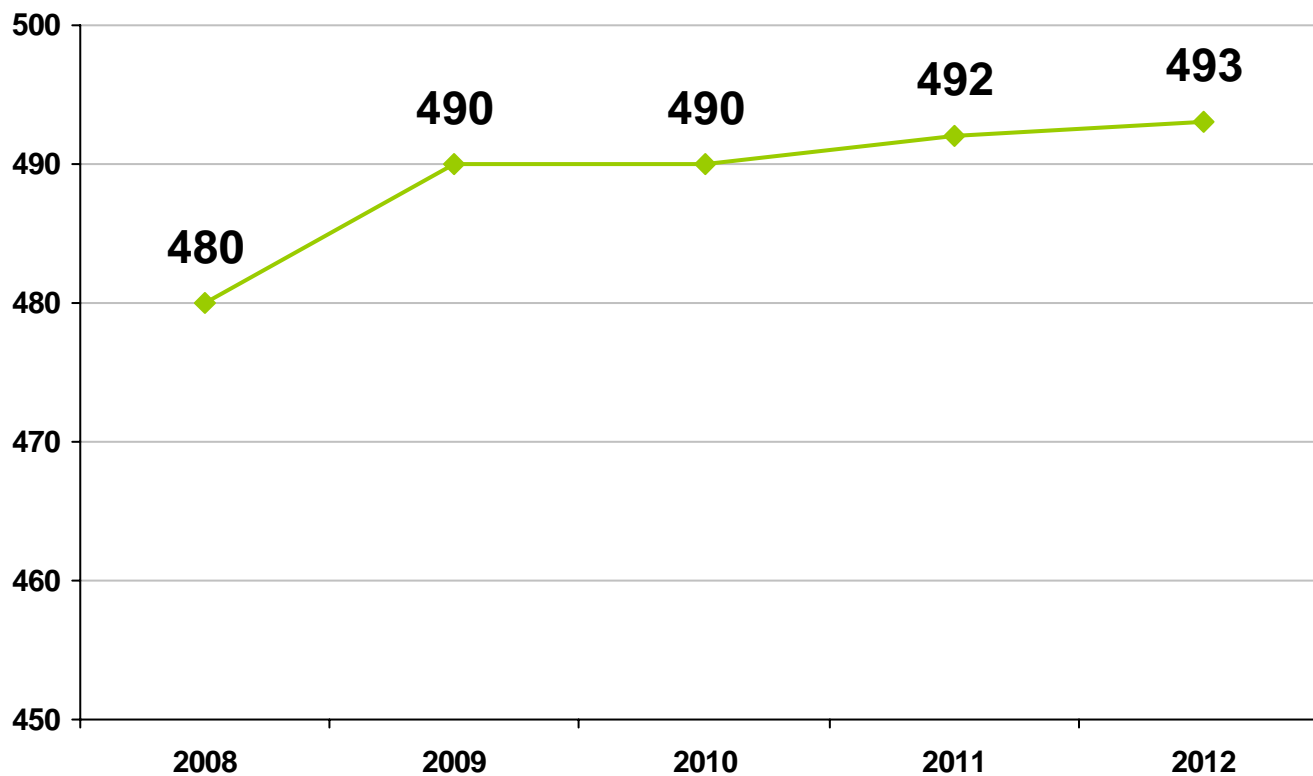
**Energia Total Distribuída (Cativo +  
Livre) - TWh**



**Premissas consideradas no mercado: cenário macroeconômico e especificidades de cada classe de consumo, como renda da população, crescimento do PIB e tarifa.**

## TRANSMISSÃO

### CURVA DE EVOLUÇÃO DA RECEITA



PMSO – Pessoal, Material, Serviços de Terceiros e Outros

Distribuição

- ❖ Driver : empresa de referência para a empresa de Distribuição
- 

Negócio Transmissão (Empresa GT)

- ❖ Driver : empresa de referência regulatória
- 

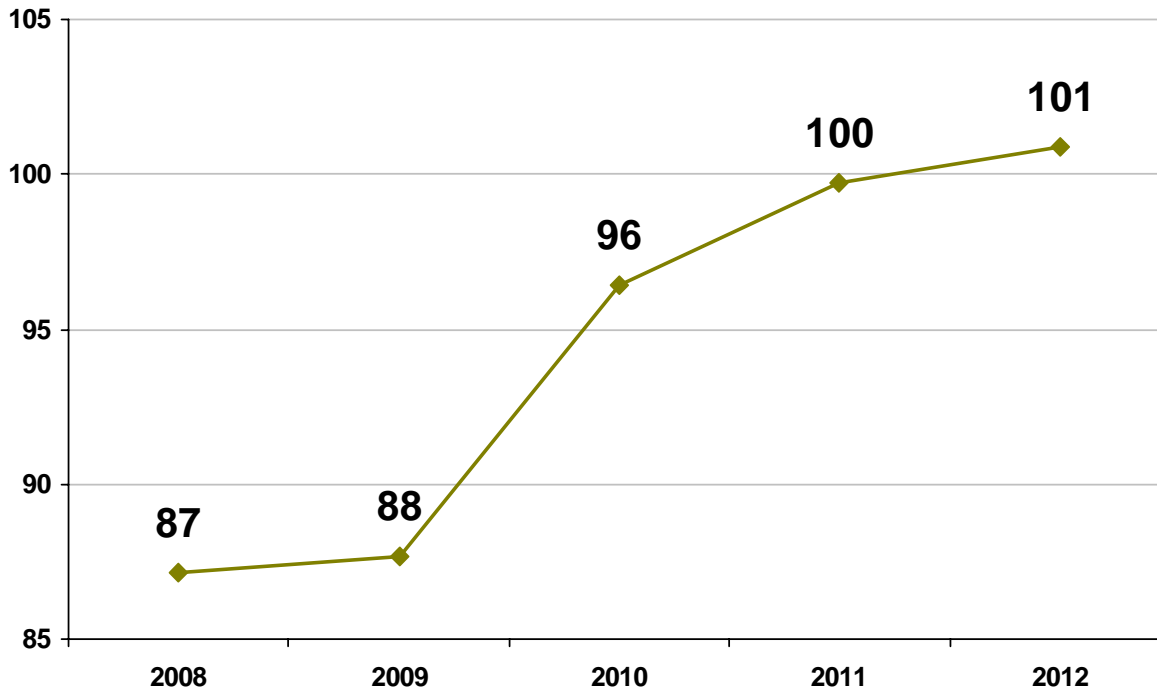
Negócio Geração (Empresa GT)

- ❖ Driver : melhores práticas de mercado
-

## DISTRIBUIÇÃO

### PREÇO MÉDIO DE COMPRA DE ENERGIA

(R\$/MWh)



Base Constante - jun/08

Entre 2008 e 2009 o volume de contratos existentes (Itaipu, Bilaterais e Leilão de Energia Existente) representam cerca de 85% do requisito de compra da Distribuidora.

A partir de 2010 a necessidade de novas compras aumenta o preço médio de aquisição de energia.

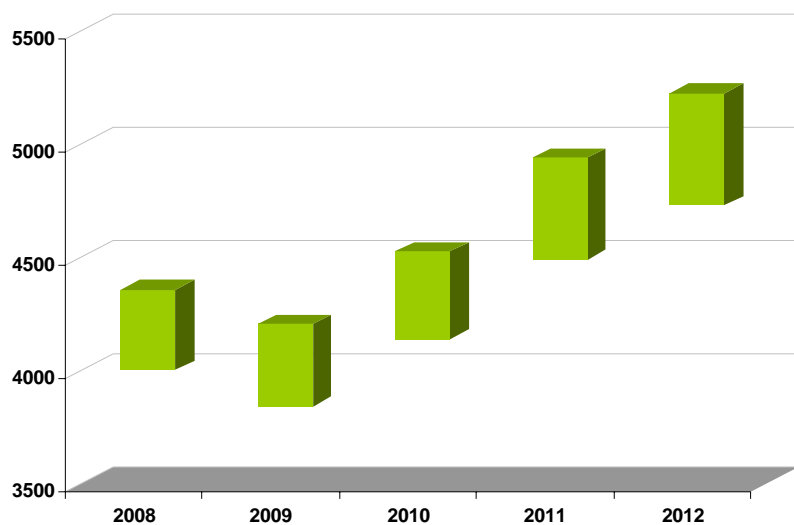
# Agenda

---

- Premissas
- 

- Resultados
-

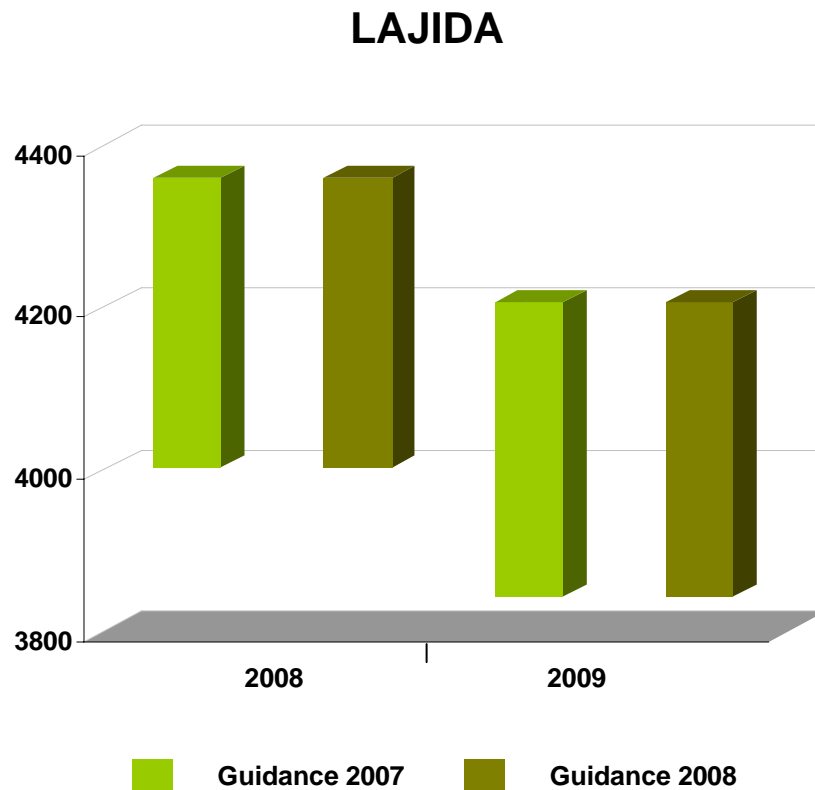
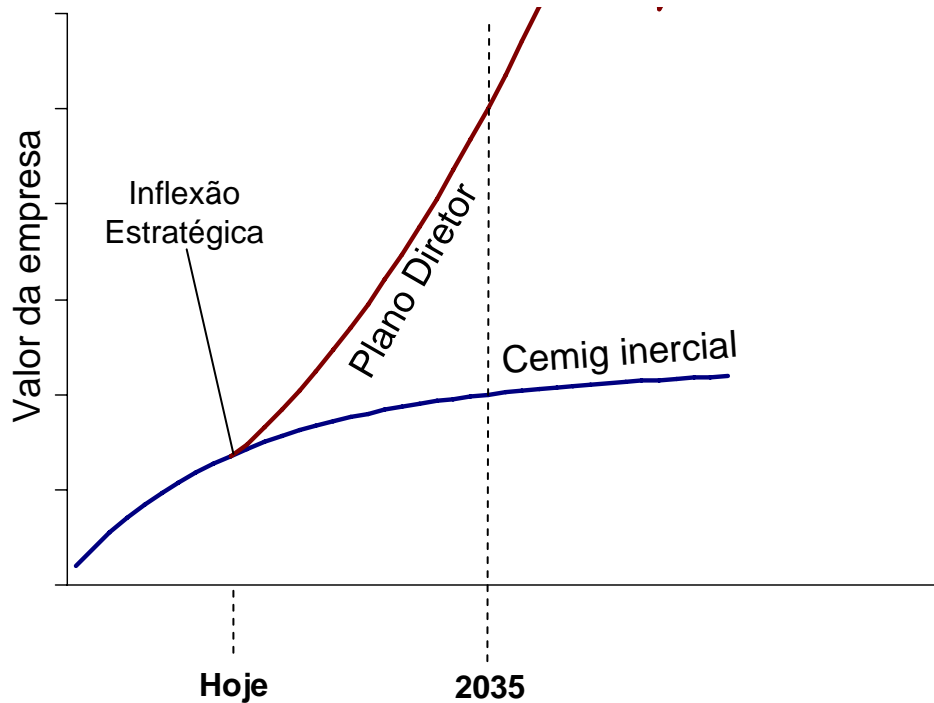
## CONSOLIDADO



Ano	Limite inferior	Limite superior
2008	4.005	4.360
2009	3.844	4.207
2010	4.139	4.529
2011	4.492	4.940
2012	4.730	5.228

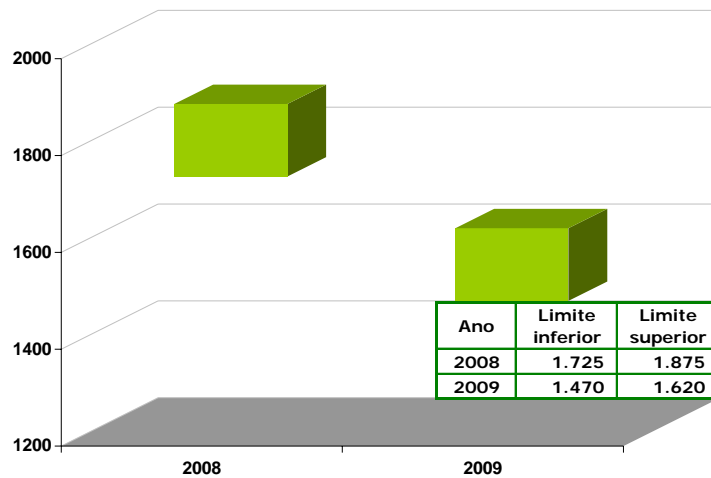
Consolidado inclui os valores da Holding e de coligadas.

## Plano Diretor “Crescer para agregar valor”

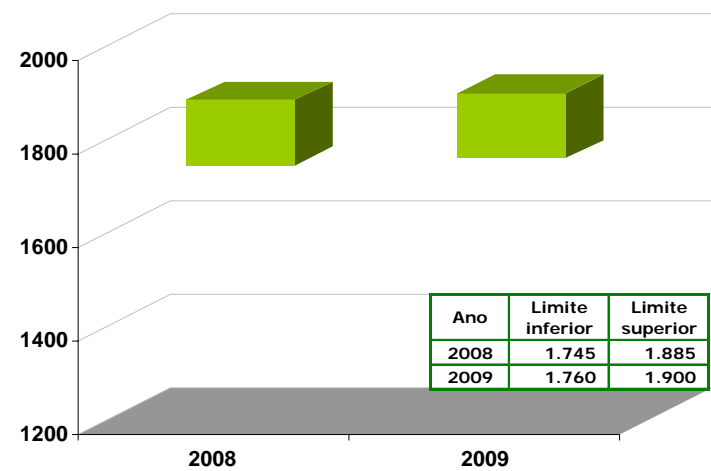




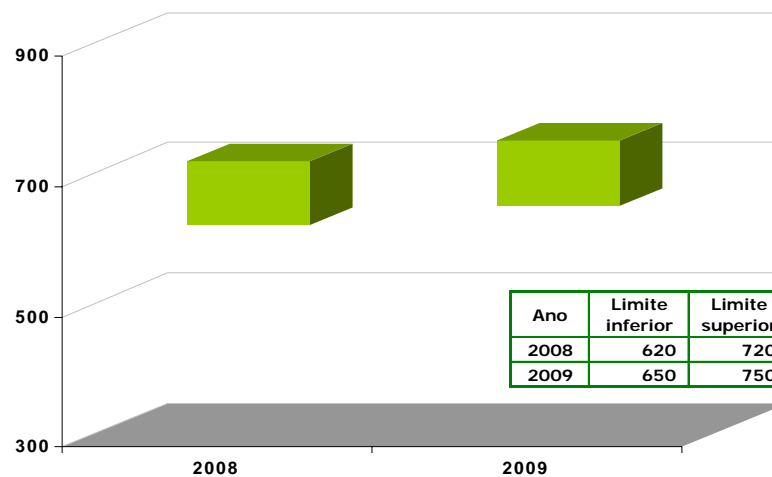
**Distribuição**



**Geração/Transmissão**



**Participações**



## Relações com Investidores

[ri@cemig.com.br](mailto:ri@cemig.com.br)

Telefone: (55-31) 3506-5024

Fax: (55-31) 3506-5025

