



Apresentação Resultados 3º Ciclo de Revisão Tarifária da Cemig Distribuição S.A.

18 de Abril de 2013

Algumas declarações e estimativas contidas neste material podem representar expectativas sobre eventos ou resultados futuros que estão sujeitas a riscos e incertezas ambos conhecidos e desconhecidos. Não há garantia que as expectativas sobre eventos ou resultados se manifestarão.

Estas expectativas se baseiam nas suposições e análises atuais do ponto de vista da nossa diretoria, de acordo com a sua experiência e outros fatores tais como o ambiente macroeconômico, das condições de mercado do setor elétrico e nos resultados futuros esperados, muitos dos quais não estão sob controle da Cemig.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Cemig, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, estratégia financeira da Cemig, alterações no setor elétrico, condições hidrológicas, condições dos mercados financeiro e de energia, incerteza a respeito dos nossos resultados de operações futuras, planos e objetivos bem como outros fatores. Em razão desses e outros fatores os resultados reais da Cemig podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos em tais declarações.

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 profissionais da Cemig ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização do conteúdo desta apresentação.

Para avaliação dos riscos e incertezas, tal como eles se relacionam com a Cemig, e obter informações adicionais sobre fatores que possam originar resultados diversos daqueles estimados pela Cemig, favor consultar a seção de Fatores de Riscos incluída no Formulário de Referência arquivado na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e no Form 20-F arquivado na U.S. Securities and Exchange Commission – SEC.

2,99%

- REPOSICIONAMENTO TARIFÁRIO

Nova
estrutura

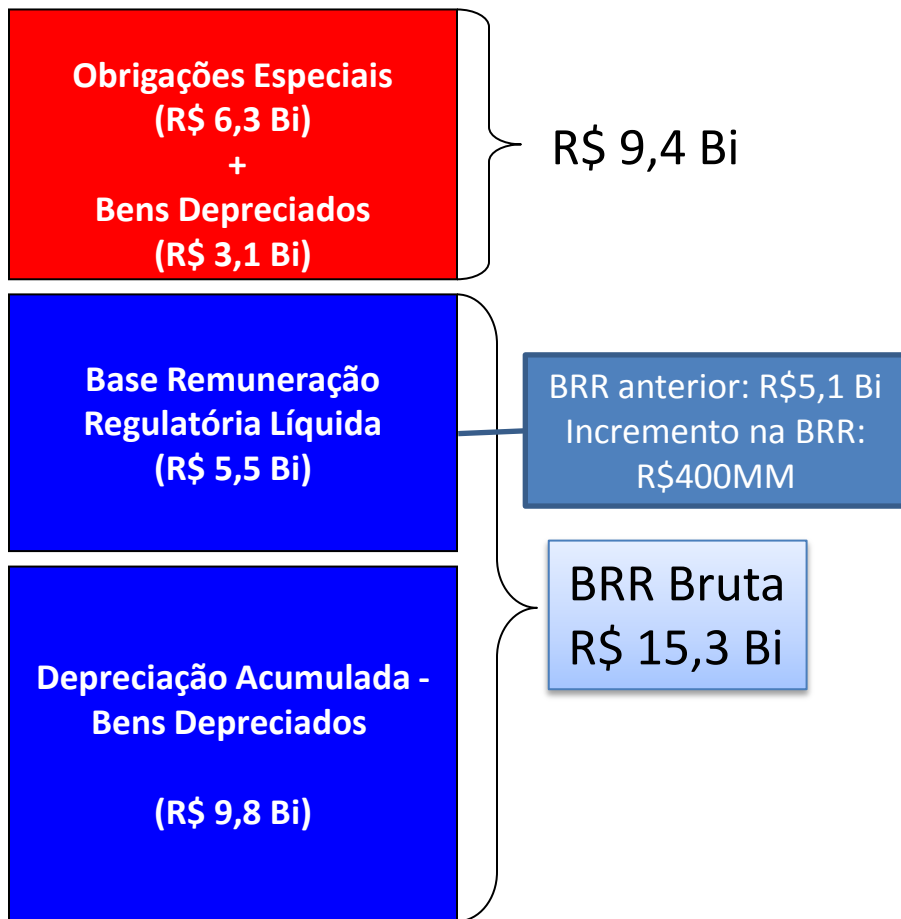
- ESTRUTURA TARIFÁRIA

1,83%

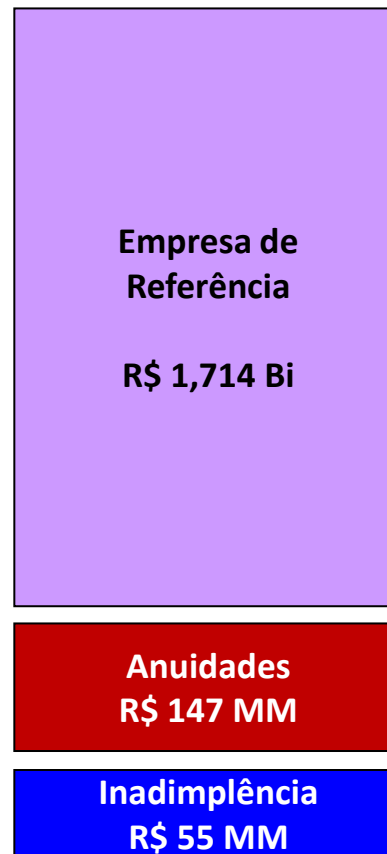
- FATOR X (Pd + T)

Base de Remuneração e OPEX

Base de Ativos Totais R\$ 24,7 Bi



Custos Operacionais R\$ 1,9 Bi

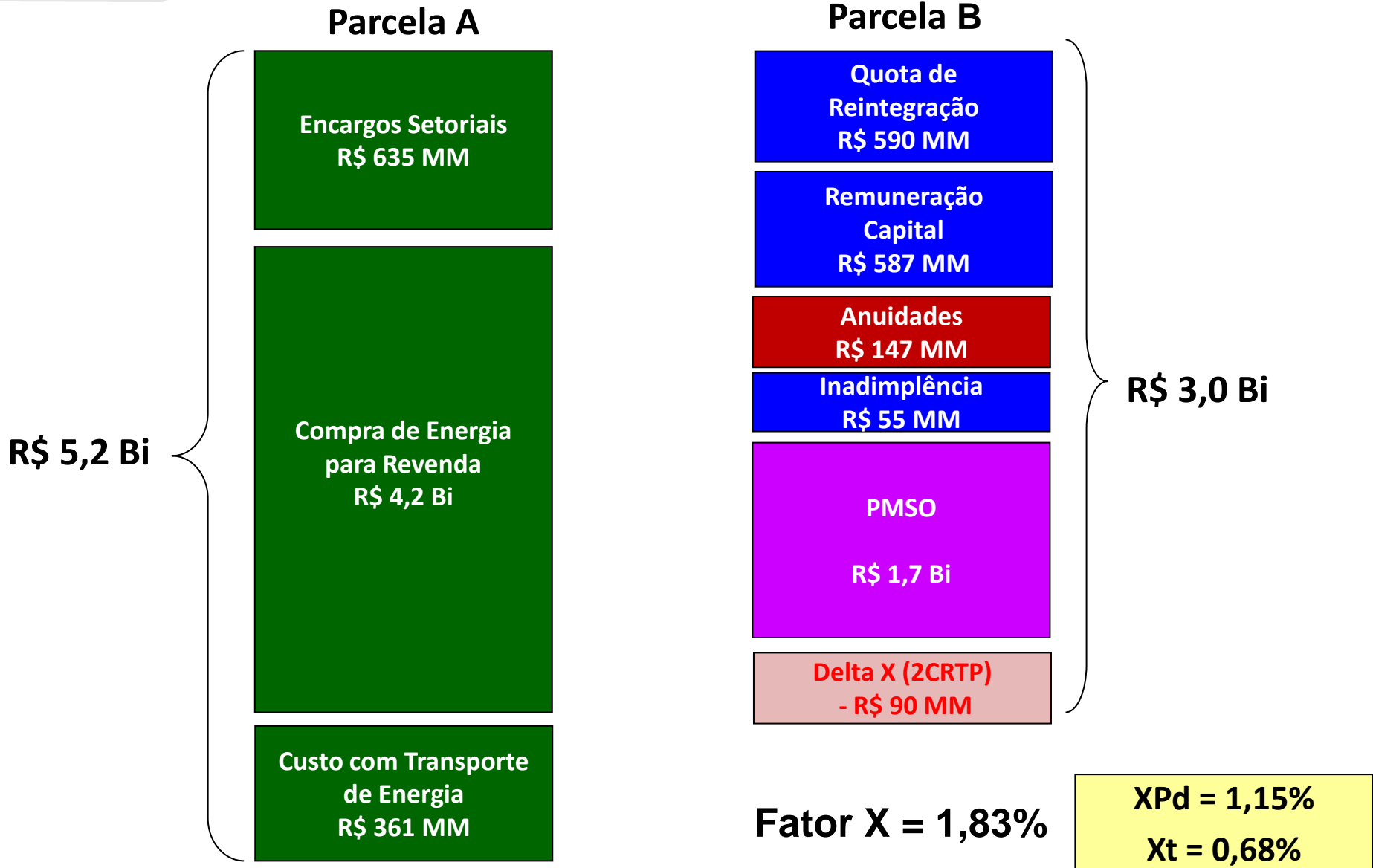


Tranche Valores em R\$	Valor Unitário Histórico	Valor Unitário Atualizado IGP-M: 12/2012	Quantidade Ligações	Investimento Eletrobrás Histórico	Investimento Eletrobrás Atualizado
2ª	6.100,00	9.265,68	9.405	57.370.500	87.143.740
3ª	7.900,67	9.926,29	65.090	514.254.610	646.101.942
4ª	8.970,23	10.608,72	23.519	210.970.839	249.506.409
Soma			98.014	782.595.950	982.752.092
Media ponderada	7.984,53	10.026,65			

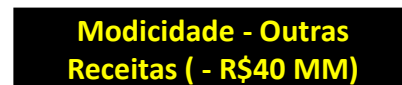
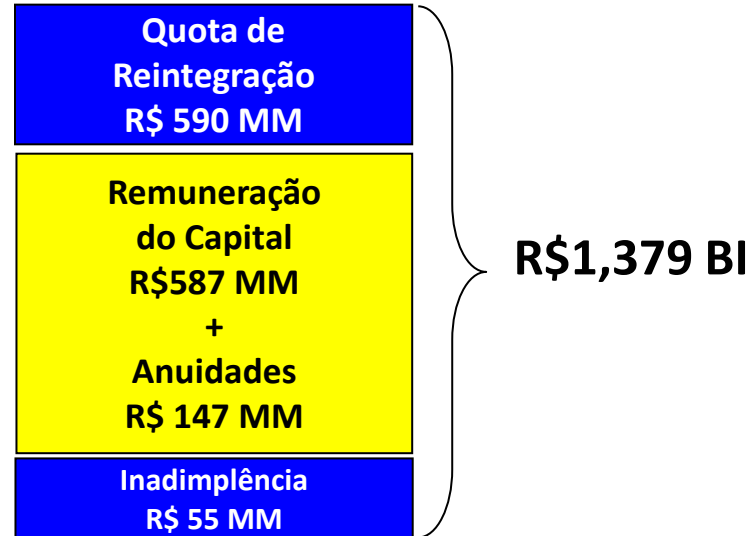
**VALOR HOMOLOGADO
PELA SFF (01/04/13)
R\$5.322,04**

- O critério de prudência de investimentos ainda não está regulamentado;
- O uso de um único critério para definir prudência pode gerar resultados discrepantes;
- É imprescindível atestar a racionalidade desses resultados com outros parâmetros.

Valores de Parcela A, Parcela B e Fator X



Ebitda Regulatório (abril/2013 a março/2014)

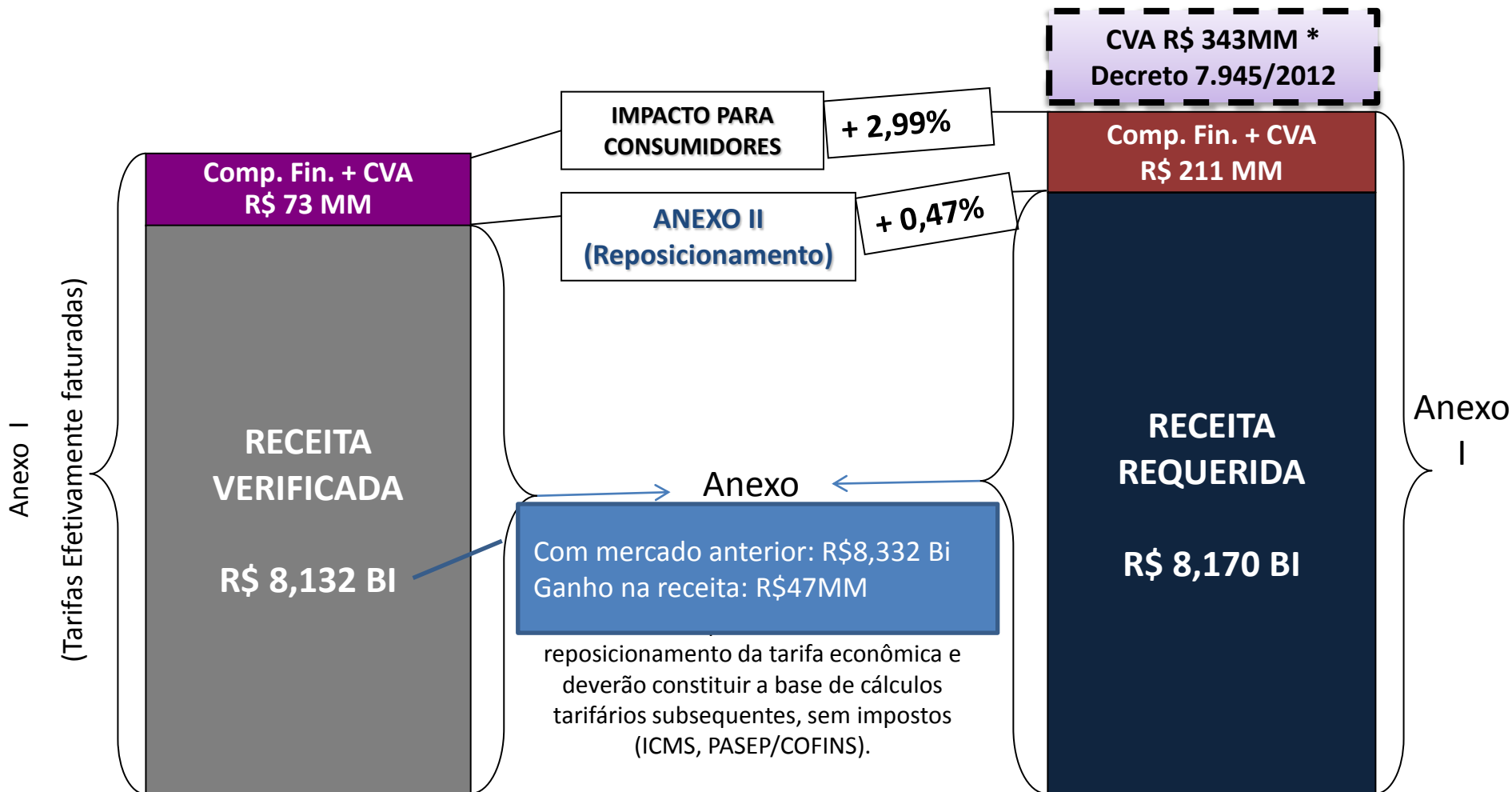


* Delta X: devolução aos consumidores por investimentos não realizados no 2CRTP.

A Parcela A variou +22,3% e a Parcela B -26,5%

MEMÓRIA DE CÁLCULO DA REVISÃO TARIFÁRIA 2013			
R\$ milhões	RTE Jan/2013	RTP Abr/2013	Variação %
PARCELA A			
ENCARGOS SETORIAIS (GES)	R\$ 667	R\$ 635	-4,8%
TRANSPORTE DE ENERGIA (CT)	R\$ 355	R\$ 361	1,8%
ENERGIA COMPRADA TOTAL (CE)	R\$ 3.263	R\$ 4.245	30,1%
PARCELA A (VPA)	R\$ 4.285	R\$ 5.241	22,3%
PARCELA B			
Custo de Administração, Operação e Manutenção (CAOM)	R\$ 1.917	R\$ 1.769	-7,7%
Custo Anual dos Ativos (CAA)	R\$ 2.194	R\$ 1.324	-39,7%
Parcela B (VPB)	R\$ 4.111	R\$ 3.093	-24,8%
Parcela B com ajuste do 2CRTP (R\$90MM)	NA	R\$ 3.003	
Parcela B com ajuste mercado	R\$ 4.042	R\$ 2.969	-26,5%
REPOSICIONAMENTO TARIFÁRIO (milhões)			
1. Receita Requerida (RR)		R\$ 8.210	
2. Outras Receitas (OR)		R\$ 40	
3. Receita Verificada (RV)		R\$ 8.132	
ÍNDICE DE REPOSICIONAMENTO TARIFÁRIO		0,47%	
4. Componentes Financeiros	R\$ 74	R\$ 211	
ÍNDICE DE REPOSICIONAMENTO COM FINANCEIROS		3,06%	
Financeiros ano anterior		0,91%	
EFEITO MÉDIO PARA O CONSUMIDOR		2,99%	
FATOR X			
COMPONENTE T DO FATOR X	NA	0,68%	
COMPONENTE Pd DO FATOR X	0,14%	1,15%	

Reposicionamento e Impacto Tarifário



* Repasse via CDE de R\$ 343 (CVA Energia) pode ser maior pois ainda deve-se computar o mês de janeiro/2013. Prazo: 10 dias úteis.

O ressarcimento pelos consumidores desse repasse será feito a partir de 2014 em 5 anos, corrigidos pelo IPCA.

Efeito médio por subgrupo e classe

Subgrupo/Classe	Efeito Médio	Efeito Médio - Livre
A2 (88 a 138 kV)	-37,00%	-40,78%
A3 (69 kV)	-12,80%	-22,28%
A3a (30 kV a 44 kV)	1,83%	-9,86%
A4 (2,3 kV a 25 kV)	12,09%	-26,29%
AS (Subterrâneo)	26,62%	-26,29%
B1 médio (Residencial e Baixa Renda)	4,99%	
B1 - Residencial Pleno	4,87%	
B1 - Residencial Baixa Renda	6,30%	
B2 (Baixa Tensão - Rural)	9,56%	
B3 (Baixa Tensão – Demais Classes)	9,56%	
B4 (Baixa Tensão – Iluminação Pública)	9,56%	
TOTAL	2,99%	-33,22%

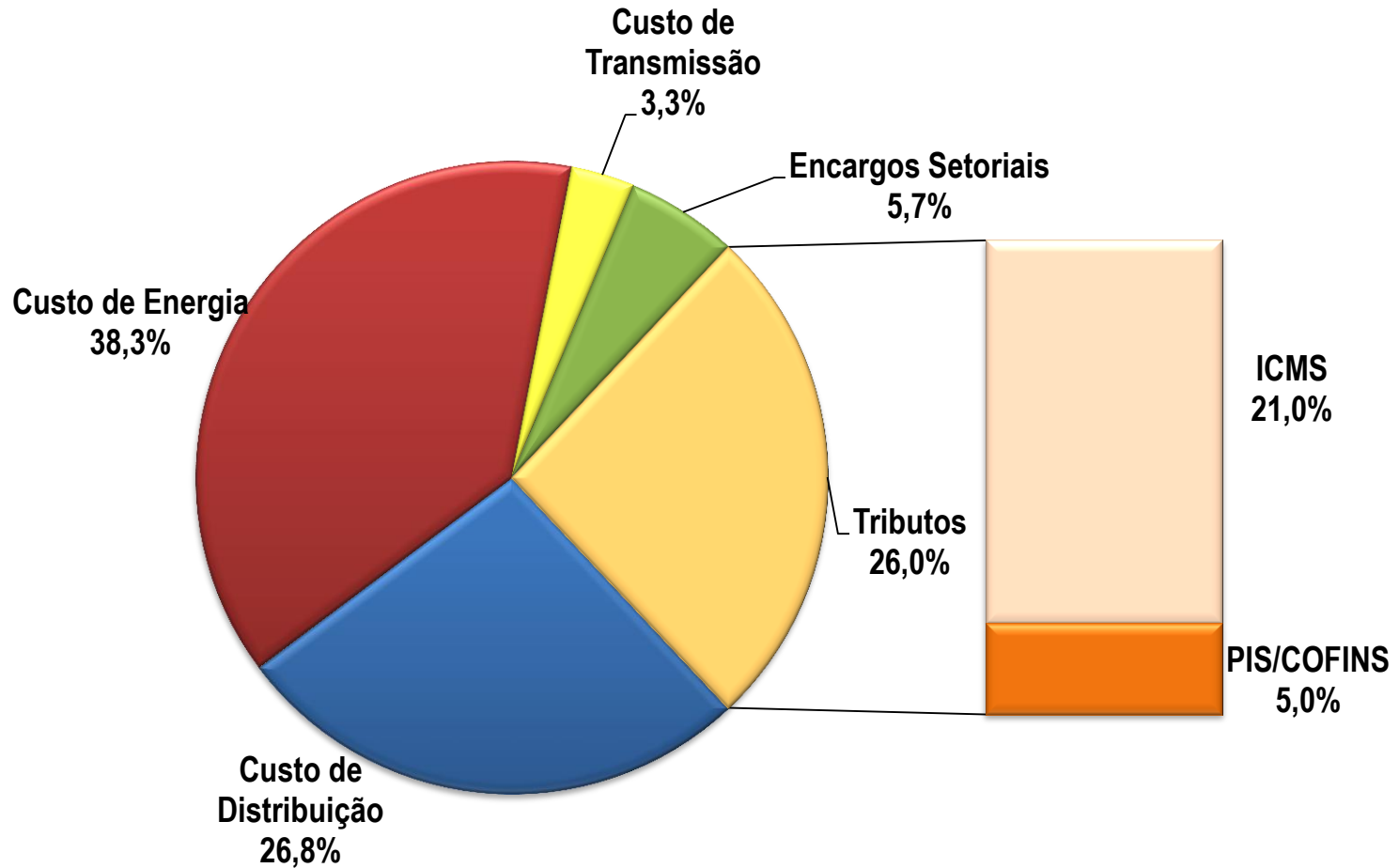
GRUPO	VAR
A	-4,83%
B	6,98%
A+B	2,99%

Descrição - Cobertura em 2013	Total	Pessoal	Materiais e Serviços
OPEX 2CRTP - Original	1.209.251.202		
OPEX 2CRTP - Ajustado	1.109.874.234	735.881.572	373.992.662
OPEX 2CRTP - Atualização Monetária p/ 3CRTP	1.476.198.207	974.729.865	501.468.343
OPEX 2CRTP - Com crescimento dos produtos	1.785.620.582	1.179.040.660	606.579.922
OPEX 3CRTP	1.714.054.099	1.131.785.496	582.268.603
Conselho de Consumidores	183.566		
OPEX (Inclui Conselho de consumidores)	1.714.237.665		

Descrição - Cobertura em 2018	Limite Inferior	Centro	Limite Superior
Eficiência	48,23%	58,03%	68,23%
OPEX 3CRTP - 2ª Etapa (Intervalo)	1.154.885.763	1.389.550.504	1.633.793.397,80

- ✓ A cobertura de custos operacionais, dada pela Empresa de Referência, em 2008 foi de R\$1.209 MM.
- ✓ A atualização da Empresa de Referência para 2013 gera uma cobertura de R\$1.714 MM.
- ✓ A Cemig D tem uma trajetória descecente de cobertura (R\$20MM/ano) fazendo com que em 2018 a cobertura seja de R\$1.634 MM.

Composição da Receita com Tributos



Relações com Investidores

TEL - (55-31) 3506-5024

FAX - (55-31) 3506-5025

ri@cemig.com.br

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