



# Revisão Tarifária Periódica

## Cemig D - 2023



IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3

A Aneel aprovou no dia 23 de maio a revisão periódica das tarifas da Cemig D, que as passam a vigorar em **28 de maio** de 2023.

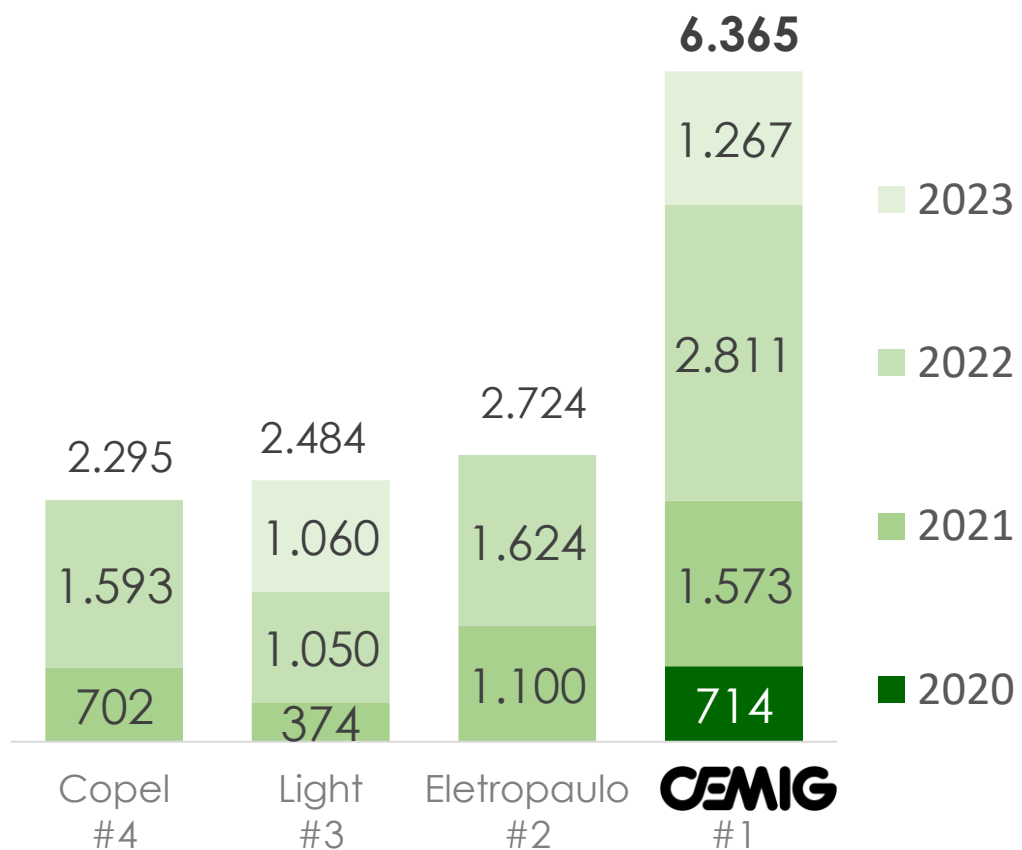
## Classe de Consumo – Consumidores cativos

Consumidores residenciais	Baixa tensão em média	Alta tensão em média	Efeito Médio para o consumidor
14,91%	15,55%	8,94%	13,27%



A Cemig D atende a mais de **9 milhões** de clientes, em **774 municípios** do estado de Minas Gerais

A **Cemig D** é distribuidora que **mais devolveu** créditos de PASEP/COFINS aos consumidores



Valores em R\$ mm



Consumidores mineiros já receberam **R\$6,4 bi** nas tarifas de energia



2023

Devolução de **R\$1.3 bi**, contribui com uma **redução de 6,2%** na tarifa



2022

Consumidores da Cemig D tiveram um reajuste **de 5,2%** na classe residencial, contra um reajuste médio de **10,6%** das demais distribuidoras



2021

**0% de reajuste** - devolução permitiu manter tarifa sem reajuste

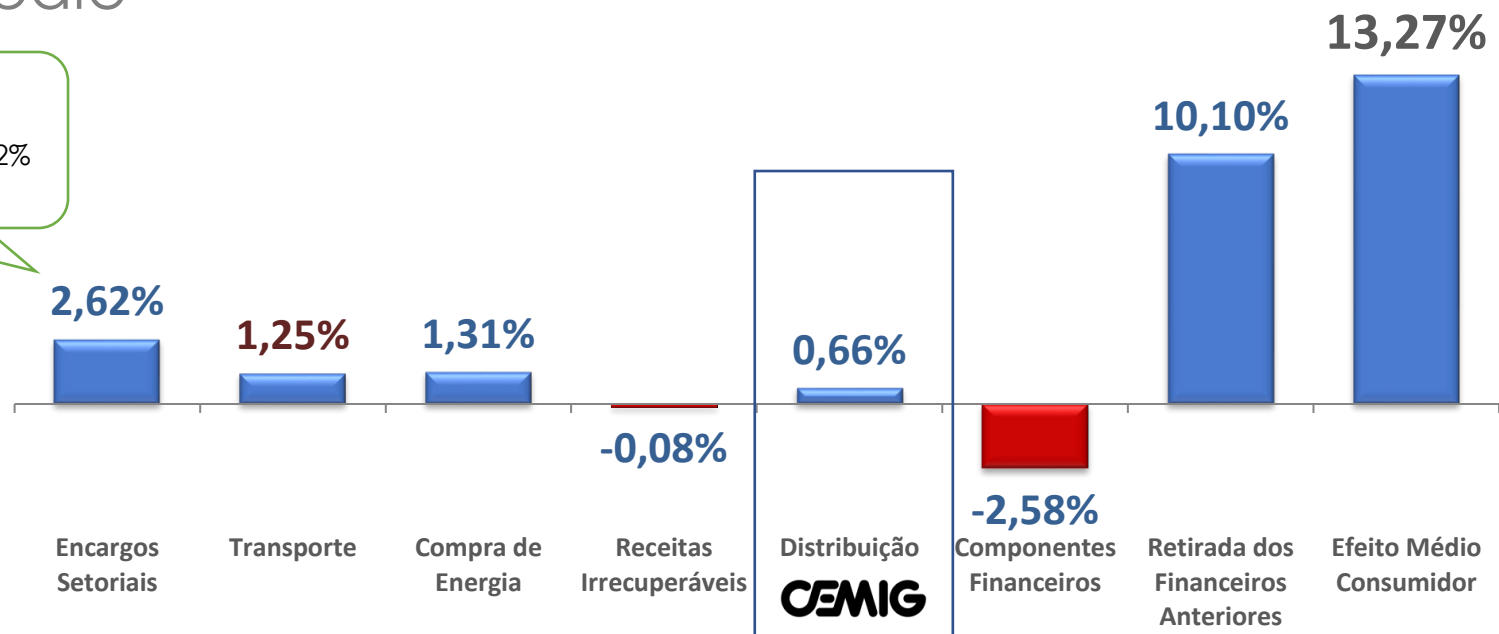


2020

**Primeira empresa a devolver os créditos** aos consumidores

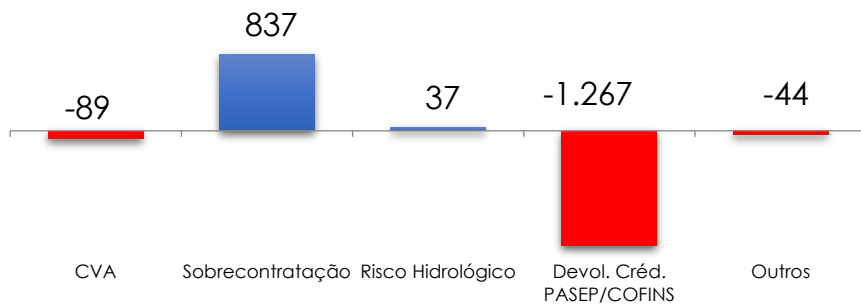
## Efeito tarifário médio

CDE Uso: -1,06%  
 CDE Eletrobras: +1,75%  
 CDE Covid+Escassez+GD: +1,2%  
 ESS/Proinfa: 0,7%

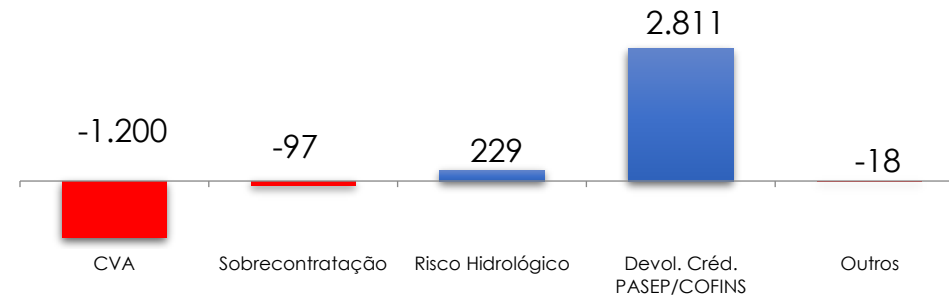


## Efeito financeiro em R\$ mm

### Componentes Financeiros (-2,58%)

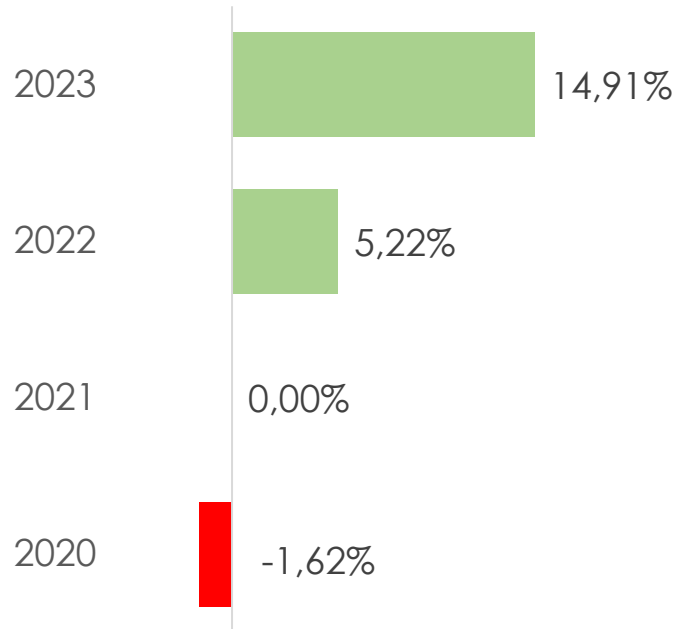


### Componentes Financeiros anteriores (10,10%)

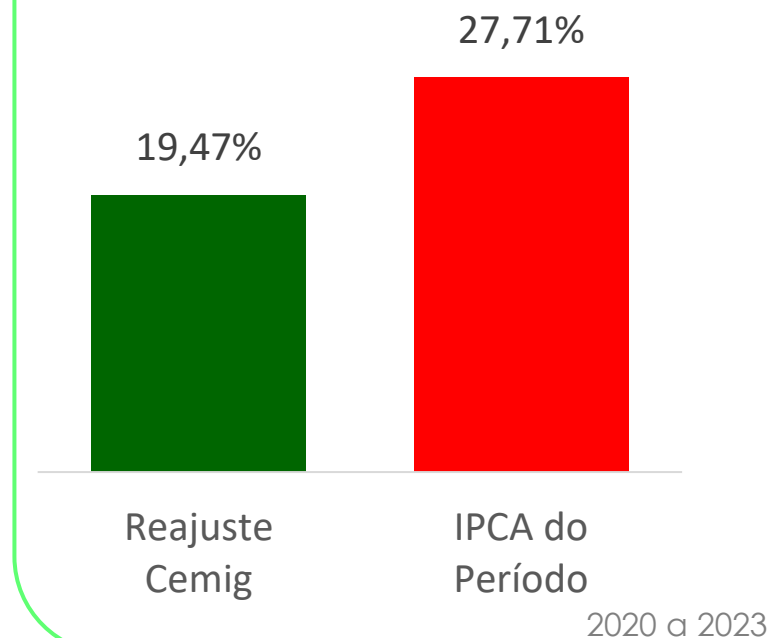


A Cemig foi a distribuidora que mais contribuiu para a modicidade tarifária nos últimos anos

Reajuste residencial Cemig D



Classe residencial  
Efeito tarifário x IPCA



Aproximadamente 1,3 milhão de famílias faturados na tarifa social, representando 17% do total de clientes residenciais Cemig, com economia de até 65% na conta de energia

A Companhia realizou a gestão regulatória dos investimentos capitalizados, de forma a mitigar os riscos regulatórios, fornecendo mecanismos de acompanhamento, instruções regulatórias para as áreas executoras, melhorias nos sistemas de controle e apropriação dos investimentos.

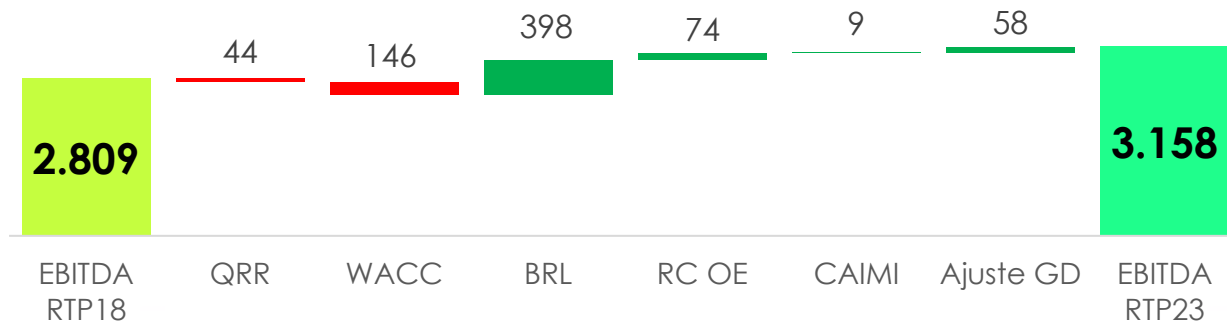
Item Descrição Valores - R\$mil	RTP2023
01. Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição)	58.280.503
02. Índice de Aproveitamento Integral	67.259
03. Obrigações Especiais Bruta	14.680.270
04. Bens Totalmente Depreciados	17.946.066
<b>05. Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4)</b>	<b>25.586.907</b>
06. Depreciação Acumulada	35.440.043
07. AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)	22.840.459
08. Índice de Aproveitamento Depreciado	32.679
09. Valor da Base de Remuneração (VBR)	22.807.779
10. Almojarifado em Operação	14.446
11. Obrigações Especiais Líquida	8.026.549
12. Terrenos e Servidões	404.405
<b>13. Base de Remuneração Líquida Total = (1)-(6)-(8)+(10)-(11)+(12)</b>	<b>15.200.082</b>

Continuamos focados em permanecer enquadrados aos referenciais regulatórios garantindo cobertura total das nossas despesas operacionais

Descrição	Revisão 2023 (mil R\$)
Custos Operacionais	3.546.068
CAIMI	484.105
Remuneração de Capital	1.704.245
Remuneração de OE (1)	272.746
Depreciação	1.007.249
Ajuste de PB associado ao SCEE	137.625
<b>PARCELA B</b>	<b>7.152.039</b>
Repasse Modicidade (2)	(433.035)
<b>PARCELA B ajustada (3)</b>	<b>6.719.003</b>

- (1) Obrigações Especiais (investimentos de terceiros)
- (2) Repasse Modicidade (compartilhamento postes, ultrapassagem demanda, etc.)
- (3) Valor de Parcela B que vai para a tarifa (impacto percebido)

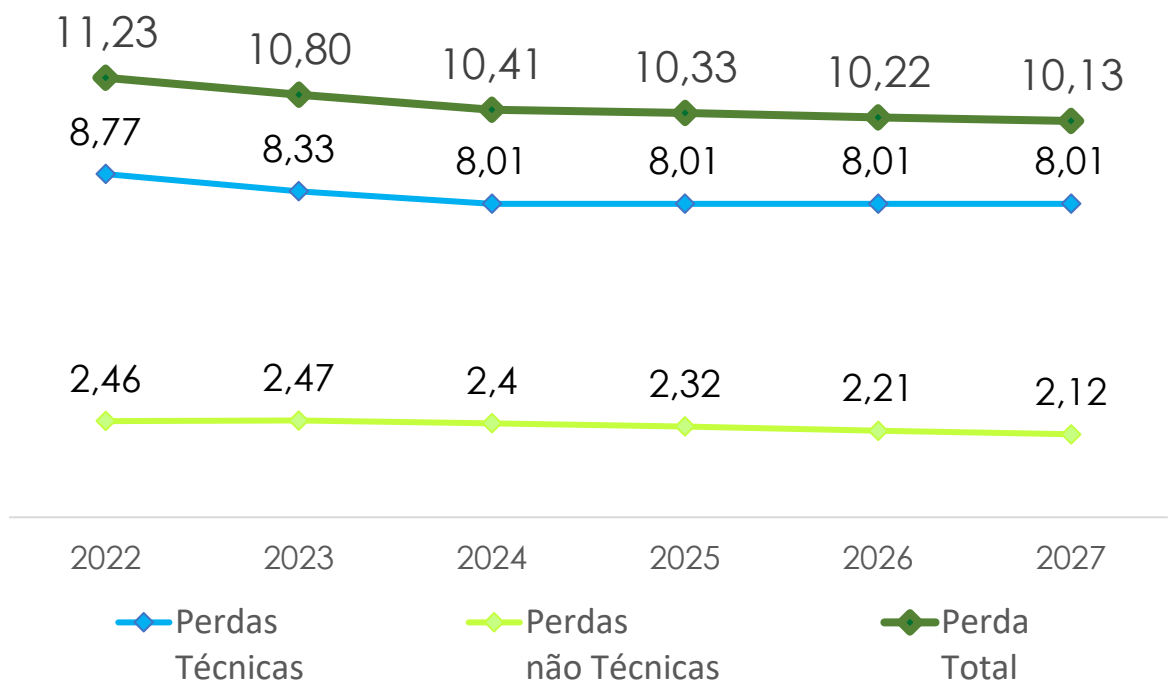
Considerando 22% do CAIMI na composição do Ebitda



**R\$349 mm**  
Incremento no  
Ebitda

## Perdas Regulatórias 2023 - 2027

(% do total de energia distribuída)



Investimentos robustos e as ações do Plano de Recuperação de Energia tem permitido manter as perdas abaixo dos limites regulatórios

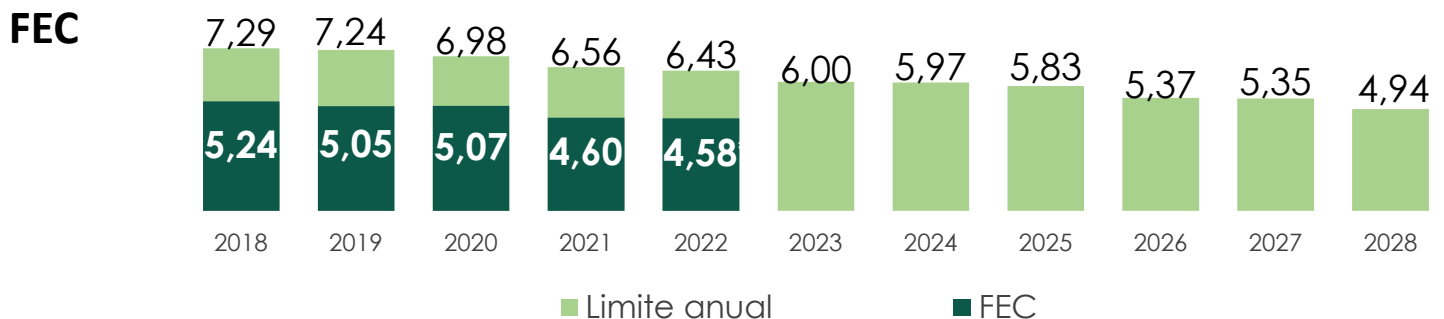
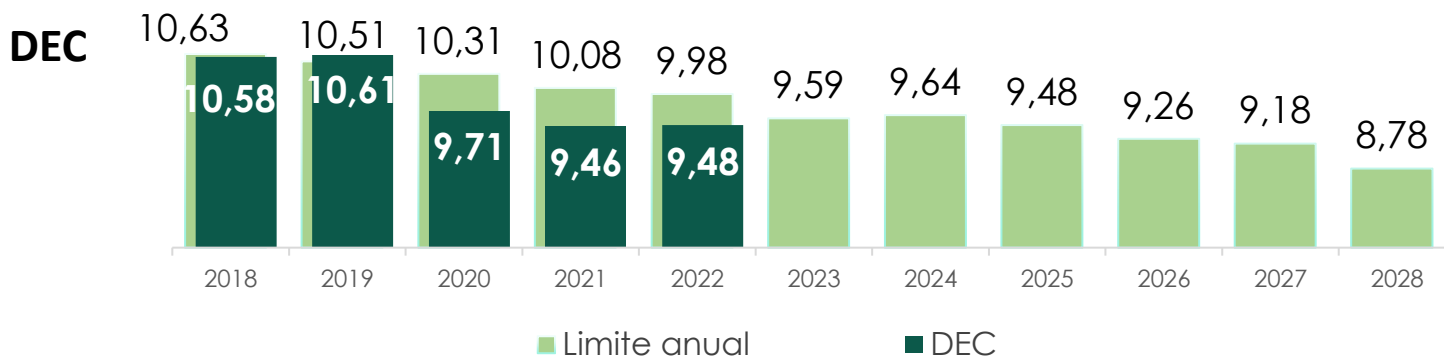


# Revisão Tarifária Periódica 2023 CEMIG D



Com foco dos investimentos em Minas Gerais, a Cemig D vem melhorando a qualidade e agilidade dos serviços prestados

### Trajetórias dos indicadores de qualidade



Apesar dos desafios dos indicadores de qualidade, os investimentos apresentados pela Companhia em seu planejamento estratégico, garantirão o enquadramento ao longo do ciclo



Minas Trifásico



linhas de distribuição



Medidores Inteligentes



MAIS ENERGIA



BT ZERO

# CAPEX - MAIOR INVESTIMENTO DA HISTÓRIA



## MAIOR INVESTIMENTO DA HISTÓRIA



**CAPEX 2018 a 2022 R\$ 7,2 bilhões**

### ALTA TENSÃO



**R\$2,5 bilhões** - 64 subestações (novas e ampliações) e **1.800 km** de linhas

### MÉDIA TENSÃO



**R\$2,9 bilhões** - 118 mil obras, ligando mais de **900 mil** novos clientes e **194 mil GD**

### PROTEÇÃO DA RECEITA



**R\$0,4 bilhões** - 235 mil medidores inteligentes e troca de **862 mil** obsoletos

### MELHORIA NAS REDES



**R\$1,4 bilhões** - 18,5 mil religadores, reforma de milhares de km de redes

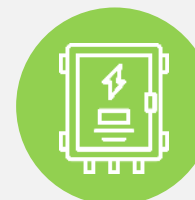
## CAPEX 2023 a 2027 R\$18,3 bilhões



**MINAS TRIFÁSICO**  
Conversão  
Mono/trifásico  
**30.000 km**



Construção de  
**3.524 km**  
linhas de  
distribuição



**1.250.000**  
unidades  
**Medidores Inteligentes**



**BT ZERO**  
**246 mil**  
ligações para  
combate as perdas



**MAIS ENERGIA**  
Construção de  
**136**  
Subestações



**Relações com Investidores**

+55 31 3506-5024 | [ri@cemig.com.br](mailto:ri@cemig.com.br)

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