



# 4T25

## RELEASE DE RESULTADOS



### Teleconferência | Webcast

20 de março (sexta-feira), às 11:00  
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3

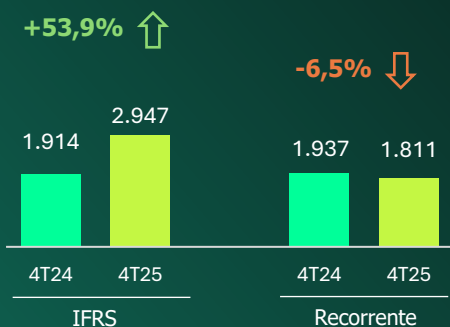
## 4T25 DESTAQUES

## RATINGS

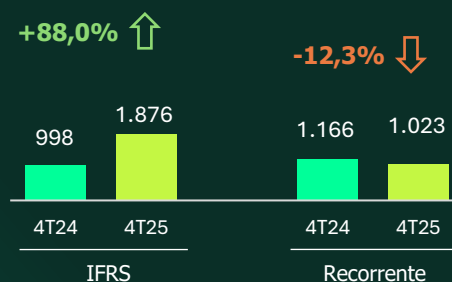


## Resultados 4T25 (R\$ milhões)

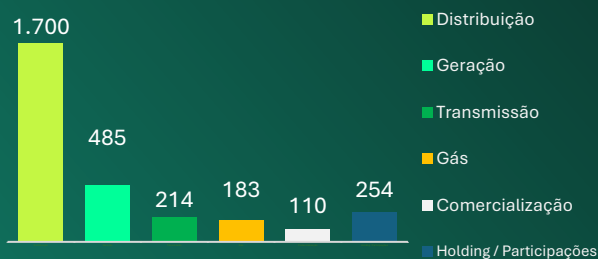
### Ebitda Consolidado



### Lucro Líquido Consolidado



### Ebitda por segmento (IFRS)



### Alavancagem (Dív. Líquida/Ebitda recorrente)



## ESG Compromisso com a Sustentabilidade

5,4 milhões de certificados de energia renovável emitidos em 2025



25 ANOS CONSECUTIVOS NO ÍNDICE

MEMBER OF

Dow Jones Sustainability Indices

ÚNICA EMPRESA DO SETOR ELÉTRICO DAS AMÉRICAS A FAZER PARTE DO ÍNDICE DESDE A CRIAÇÃO EM 1999

Incluída na "A-list" do CDP Clima 2025



Transformando vidas com a nossa energia.



### RESULTADOS 2025

EBITDA: **R\$8,28 bilhões**

Lucro líquido: **R\$4,90 bilhões**

EBITDA ajustado: **R\$7,30 bilhões**

Lucro líquido ajustado: **R\$4,15 bilhões**



### CEMIG DISTRIBUIÇÃO

- Opex e EBITDA melhores que o regulatório: **R\$34 milhões** e **R\$89 milhões**, respectivamente
- **Melhor DEC da história: 8,97 horas**, com redução de 29 minutos em relação a 2024
- Perdas de energia em 11,42%, abaixo do limite regulatório de 11,46%



### EFICIÊNCIA OPERACIONAL

- **Pós-emprego:** Solução para o passivo relacionado ao plano de saúde e odontológico por meio do encerramento das obrigações, a partir do acordo celebrado com entidades representativas de funcionários e aposentados, homologado pelo Tribunal Regional do Trabalho



### COMERCIALIZAÇÃO

- Redução de R\$518 milhões no EBITDA em relação a 2024
  - Exposição a preços mais altos na compra de energia para o fechamento de posições em aberto
  - Impacto negativo (R\$234 milhões) da diferença de PLD entre submercados, em especial no primeiro semestre do ano



### Investimento recorde: **R\$6,6 bilhões em 2025, 16,0% maior que em 2024**

- Cemig D: Capex de **R\$5,08 bilhões** (+15,4%);
  - PDD executado representando 4,2 vezes a QRR
- Transmissão: investimento de **R\$461 milhões** (+48,7%), **R\$54 milhões de RAP** adicionada
- Geração: vitória no leilão do GSF (extensão do prazo de 3 concessões)
  - Queimado e Pai Joaquim: 7 anos / Irapé: 3 anos
  - Desembolso de R\$199 milhões



### Qualidade de crédito

- Rating da Cemig elevado para AAA pela Moody's em setembro/25
  - Classificação máxima por 2 das principais agências de ratings
- Alongamento do prazo médio da dívida em 2,1 anos, atingindo 6,9 anos em dez/25



### Destinação do lucro de 2025: **R\$3,51 bilhões em proventos**

- R\$ 2,42 bilhões de JCP de declarados ao longo de 2025
- R\$ 417 milhões de dividendos declarados e pagos em dez/25 a partir da reserva de lucros
- R\$ 676 milhões em dividendos a serem aprovados na AGO a ser realizada em abril/2026
  - R\$ 417 milhões da reserva de lucros a realizar
  - R\$ 259 milhões de dividendos mínimos obrigatórios
- Maior yield do setor elétrico (14,9%\*) pelo 2º ano consecutivo

\* Fonte: Economática Div Yld início do período

## 4T25 DESTAQUES DO TRIMESTRE

### RESULTADOS DO 4T25



EBITDA: **R\$2,95 bilhões**

Lucro líquido: **R\$1,88 bilhão**

EBITDA ajustado: **R\$1,81 bilhão**

Lucro líquido ajustado: **R\$1,02 bilhão**

### CEMIG DISTRIBUIÇÃO



- Crescimento de 1,7% no EBITDA ajustado, influenciado pelo reajuste da parcela B com efeito trimestral de R\$138 milhões, em contrapartida a redução do mercado
  - Energia distribuída excluindo GD: -3,5% (Cativo: -4,3 % | Livre: -2,9%)
  - Energia distribuída incluindo energia compensada de GD: -1,4%
- Perdas de crédito esperadas com redução R\$29,0 milhões em relação ao 4T24
- DEC com melhora relevante no trimestre: 9,34 em set/25 x 8,97 em dez/25

### Pós-emprego (Plano de Saúde):



- Acordo homologado pelo TRT resultando em um efeito positivo líquido de R\$1,19 bilhão no EBITDA do 4T25 e R\$788,1 milhões no lucro
  - Baixa integral da obrigação em contrapartida ao pagamento de indenização em 6 parcelas até 2030, totalizando R\$1,28 bilhão

### Geração e Comercialização



- Redução de R\$184 milhões no EBITDA ajustado das duas atividades
  - Piora no GSF (0,69 no 4T25 x 0,80 no 4T24) e PLD mais alto
  - Exposição a preços mais elevados na compra de energia para o fechamento de posições no 4T25

### LIDERANÇA NO MERCADO LIVRE

- Primeira comercializadora a atingir a marca de **10 mil unidades consumidoras**
- **208 MW** médios vendidos no mercado livre varejista em dezembro (8,5% de market share)

### Reorganização societária da Cemig Sim



- Descruzamento de ativos com a Comerc e aquisição de 3 UFVs resultaram em registro contábil positivo de R\$133,7 milhões no EBITDA do 4T25
- Consolidação de 100% dos ativos detidos e adição de 37 MWp no trimestre
- Conclusão da alienação, da Cemig H para a Cemig GT, da participação societária na Sim

### Gestão da dívida



- Emissão de debêntures totalizando R\$4,3 bilhões no 4T25
  - Cemig D: R\$2,5 bilhões
  - Cemig GT: R\$1,5 bilhão
  - Gasmig: R\$300 milhões
- Alavancagem de 2,3 vezes (dívida líquida / EBITDA ajustado)
- Alongamento dos vencimentos: 76% da dívida vencendo a partir de 2029

## SUMÁRIO

|                                                                 |    |
|-----------------------------------------------------------------|----|
| EBITDA E LUCRO POR EMPRESA NO TRIMESTRE .....                   | 5  |
| DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS .....                              | 6  |
| DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO 4T25.....                             | 7  |
| MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO.....                             | 8  |
| DESEMPENHO POR EMPRESA .....                                    | 9  |
| Cemig D .....                                                   | 9  |
| Mercado de Energia Faturado .....                               | 9  |
| Desempenho por Setor.....                                       | 10 |
| Balanço Físico de Energia Elétrica  MWh .....                   | 11 |
| Base de clientes .....                                          | 11 |
| Reajuste Tarifário 2025 .....                                   | 11 |
| Revisão Tarifária .....                                         | 12 |
| OPEX e EBITDA Realizado x Regulatório.....                      | 12 |
| Indicadores de Qualidade – DEC/FEC .....                        | 13 |
| Combate à Inadimplência .....                                   | 13 |
| Perdas.....                                                     | 13 |
| Cemig GT/Holding.....                                           | 15 |
| Mercado de Energia .....                                        | 15 |
| Balanço de Energia.....                                         | 15 |
| Gasmig.....                                                     | 16 |
| Desempenho Financeiro Consolidado.....                          | 17 |
| Lucro Líquido .....                                             | 17 |
| Receita Operacional.....                                        | 18 |
| Custos e Despesas Operacionais.....                             | 21 |
| Receitas e Despesas Financeiras .....                           | 25 |
| Equivalência Patrimonial.....                                   | 25 |
| EBITDA CONSOLIDADO DO ANO E DO TRIMESTRE (IFRS e Ajustado)..... | 26 |
| EBITDA Cemig D .....                                            | 28 |
| EBITDA Cemig GT .....                                           | 29 |
| Investimentos .....                                             | 31 |
| Endividamento .....                                             | 32 |
| Evolução dos Ratings de Crédito da Cemig .....                  | 34 |
| ESG - Relatório de Desempenho .....                             | 35 |
| Desempenho de nossas ações .....                                | 39 |
| Usinas .....                                                    | 40 |
| RAP – Ciclo de julho 2025 a junho 2026 .....                    | 41 |
| Receita e Ebitda Regulatório de Transmissão .....               | 42 |
| Informações complementares .....                                | 42 |
| Disclaimer .....                                                | 43 |

## EBITDA E LUCRO POR EMPRESA NO TRIMESTRE

|                                                                                                   | 4T25          | 4T24         | Var. %       | 4T25            | 4T24         | Var. %       |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|--------------|-----------------|--------------|--------------|
| (R\$ milhões)                                                                                     | EBITDA (IFRS) |              |              | EBITDA Ajustado |              |              |
| Cemig D                                                                                           | 1.700         | 958          | 77,5%        | 974             | 958          | 1,7%         |
| Cemig GT                                                                                          | 803           | 528          | 52,1%        | 478             | 551          | -13,2%       |
| Gasmig                                                                                            | 184           | 179          | 2,8%         | 184             | 179          | 2,8%         |
| Demais                                                                                            | 260           | 249          | 4,4%         | 175             | 249          | -29,7%       |
| <b>Consolidado</b>                                                                                | <b>2.947</b>  | <b>1.914</b> | <b>54,0%</b> | <b>1.811</b>    | <b>1.937</b> | <b>-6,5%</b> |
| VNR                                                                                               | 16            | 35           | -54,3%       | 16              | 35           | -54,3%       |
| Equivalência                                                                                      | 41            | 33           | 24,2%        | 41              | 33           | 24,2%        |
| Diferença regulatório e societário da T                                                           | 104           | 56           | 85,7%        | 104             | 56           | 85,7%        |
| <b>Consolidado menos VNR e equivalência, mais diferença societário/regulatório de transmissão</b> | <b>2.994</b>  | <b>1.902</b> | <b>57,4%</b> | <b>1.858</b>    | <b>1.925</b> | <b>-3,5%</b> |

|                    | 4T25         | 4T24       | Var. %       | 4T25           | 4T24         | Var. %        |
|--------------------|--------------|------------|--------------|----------------|--------------|---------------|
| (R\$ milhões)      | Lucro (IFRS) |            |              | Lucro Ajustado |              |               |
| Cemig D            | 977          | 452        | 116,2%       | 394            | 452          | -12,8%        |
| Cemig GT           | 547          | 241        | 127,0%       | 333            | 409          | -18,6%        |
| Gasmig             | 139          | 112        | 24,1%        | 139            | 112          | 24,1%         |
| Demais             | 213          | 193        | 10,4%        | 157            | 193          | -18,7%        |
| <b>Consolidado</b> | <b>1.876</b> | <b>998</b> | <b>88,0%</b> | <b>1.023</b>   | <b>1.166</b> | <b>-12,3%</b> |

\*Mais detalhes do resultado regulatório de Transmissão no tópico Receita e Ebitda Regulatório de Transmissão



**Resiliência operacional frente aos desafios do mercado.”**

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

|                                                                         | 4T25              | 4T24              | VAR (%)        |
|-------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------|
| <b>DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)</b>                             |                   |                   |                |
| <b>RECEITA LÍQUIDA</b>                                                  | <b>11.501.016</b> | <b>11.176.877</b> | <b>2,9%</b>    |
|                                                                         |                   |                   |                |
| <b>CUSTOS</b>                                                           |                   |                   |                |
| Custos com energia elétrica e gás                                       | -6.178.821        | -6.178.273        | 0,0%           |
| Custos de construção de infraestrutura                                  | -1.835.609        | -1.518.396        | 20,9%          |
| Custos de operação                                                      | -1.840.694        | -1.443.503        | 27,5%          |
| <b>Total de custos</b>                                                  | <b>-9.855.124</b> | <b>-9.140.172</b> | <b>7,8%</b>    |
|                                                                         |                   |                   |                |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                                                      | <b>1.645.892</b>  | <b>2.036.705</b>  | <b>-19,2%</b>  |
|                                                                         |                   |                   |                |
| <b>DESPESAS E OUTRAS RECEITAS</b>                                       |                   |                   |                |
| Perdas de créditos esperadas                                            | -47.391           | -72.204           | -34,4%         |
| Despesas gerais e administrativas                                       | -259.964          | -213.548          | 21,7%          |
| Outras despesas                                                         | 970.038           | -233.528          | -515,4%        |
| Outras receitas                                                         | 174.008           | 1                 | -              |
| <b>Total despesas</b>                                                   | <b>836.691</b>    | <b>-519.279</b>   | <b>-261,1%</b> |
|                                                                         |                   |                   |                |
| Resultado de equivalência patrimonial                                   | 40.687            | 32.845            | 23,9%          |
| <b>Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos sobre o lucro</b> | <b>2.523.270</b>  | <b>1.550.271</b>  | <b>62,8%</b>   |
|                                                                         |                   |                   |                |
| Receitas financeiras                                                    | 250.258           | 283.578           | -11,7%         |
| Despesas financeiras                                                    | -540.689          | -679.958          | -20,5%         |
| <b>Resultado Financeiro</b>                                             | <b>-290.431</b>   | <b>-396.380</b>   | <b>-26,7%</b>  |
|                                                                         |                   |                   |                |
| <b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>         | <b>2.232.839</b>  | <b>1.153.891</b>  | <b>93,5%</b>   |
|                                                                         |                   |                   |                |
| Imposto de renda e contribuição social corrente                         | 86.782            | -308.974          | -128,1%        |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos                        | -443.767          | 152.696           | -390,6%        |
| <b>Total do Imposto de renda e contribuição social/diferido</b>         | <b>-356.985</b>   | <b>-156.278</b>   | <b>128,4%</b>  |
|                                                                         |                   |                   |                |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>                                       | <b>1.875.854</b>  | <b>997.613</b>    | <b>88,0%</b>   |
| Total do lucro líquido do exercício atribuído a:                        |                   |                   |                |
| Participação dos acionistas controladores                               | 1.875.261         | 997.131           | 88,1%          |
| Participação de acionistas não controladores                            | 593               | 482               | 23,0%          |
|                                                                         | <b>1.875.854</b>  | <b>997.613</b>    | <b>88,0%</b>   |

## DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO 4T25

| Descrição                                                       | Energia elétrica |                 |                   |                   | Gás             | Participações / Holding | Total             | Eliminações     | Consolidado       |
|-----------------------------------------------------------------|------------------|-----------------|-------------------|-------------------|-----------------|-------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|
|                                                                 | Geração          | Transmissão     | Comercialização   | Distribuição      |                 |                         |                   |                 |                   |
| <b>RECEITA LÍQUIDA</b>                                          | <b>771.298</b>   | <b>393.476</b>  | <b>2.329.850</b>  | <b>7.983.155</b>  | <b>518.151</b>  | <b>46.796</b>           | <b>12.042.726</b> | <b>-541.710</b> | <b>11.501.016</b> |
| Intersegmentos                                                  | 356.783          | 147.761         | 0                 | 37.166            | 0               | 0                       | 541.710           | -541.710        | 0                 |
| Terceiros                                                       | 414.515          | 245.715         | 2.329.850         | 7.945.989         | 518.151         | 46.796                  | 11.501.016        | 0               | 11.501.016        |
| <b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                        | <b>-190.459</b>  | <b>-87</b>      | <b>-2.208.143</b> | <b>-4.083.405</b> | <b>-227.205</b> | <b>-765</b>             | <b>-6.710.064</b> | <b>531.243</b>  | <b>-6.178.821</b> |
| Intersegmentos                                                  | -35.243          | -39             | -331.260          | -163.412          | 0               | -1.289                  | -531.243          | 531.243         | 0                 |
| Terceiros                                                       | -155.216         | -48             | -1.876.883        | -3.919.993        | -227.205        | 524                     | -6.178.821        | 0               | -6.178.821        |
| <b>OUTROS CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS</b>                | <b>-187.855</b>  | <b>-182.924</b> | <b>-11.769</b>    | <b>-2.490.161</b> | <b>-133.666</b> | <b>156.296</b>          | <b>-2.850.079</b> | <b>10.467</b>   | <b>-2.839.612</b> |
| Pessoal                                                         | -36.412          | -40.965         | -8.964            | -270.101          | -17.749         | -7.344                  | -381.535          | 0               | -381.535          |
| Participação dos empregados e administradores no resultado      | -7.122           | -6.145          | 1.125             | -58.575           | -4.427          | -3.033                  | -78.177           | 0               | -78.177           |
| Obrigações pós-emprego                                          | 107.692          | 66.552          | 15.251            | 780.469           | 0               | 97.452                  | 1.067.416         | 0               | 1.067.416         |
| Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas    | -117.652         | -30.172         | -15.023           | -789.218          | -29.841         | -25.990                 | -1.007.896        | 10.467          | -997.429          |
| Intersegmentos                                                  | -8.640           | -668            | 0                 | -1.080            | -53             | -26                     | -10.467           | 10.467          | 0                 |
| Terceiros                                                       | -109.012         | -29.504         | -15.023           | -788.138          | -29.788         | -25.964                 | -997.429          | 0               | -997.429          |
| Depreciação e amortização                                       | -92.232          | -3.977          | -3                | -290.458          | -26.029         | -10.545                 | -423.244          | 0               | -423.244          |
| Provisões e ajustes para perdas operacionais                    | -42.129          | -9.890          | -4.155            | -281.820          | 908             | -27.956                 | -365.042          | 0               | -365.042          |
| Custos de construção da infraestrutura                          | 0                | -158.327        | 0                 | -1.620.754        | -56.528         | 0                       | -1.835.609        | 0               | -1.835.609        |
| Outras receitas                                                 | 0                | 0               | 0                 | 40.296            | 0               | 133.712                 | 174.008           | 0               | 174.008           |
| <b>CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS</b>                       | <b>-378.314</b>  | <b>-183.011</b> | <b>-2.219.912</b> | <b>-6.573.566</b> | <b>-360.871</b> | <b>155.531</b>          | <b>-9.560.143</b> | <b>541.710</b>  | <b>-9.018.433</b> |
| Resultado de equivalência patrimonial                           | 0                | 0               | 0                 | 0                 | 0               | 40.687                  | 40.687            | 0               | 40.687            |
| <b>RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b> | <b>392.984</b>   | <b>210.465</b>  | <b>109.938</b>    | <b>1.409.589</b>  | <b>157.280</b>  | <b>243.014</b>          | <b>2.523.270</b>  | <b>0</b>        | <b>2.523.270</b>  |
| Resultado financeiro                                            | -5.713           | -9.235          | 4.532             | -218.302          | -19.646         | -42.067                 | -290.431          | 0               | -290.431          |
| <b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>               | <b>387.271</b>   | <b>201.230</b>  | <b>114.470</b>    | <b>1.191.287</b>  | <b>137.634</b>  | <b>200.947</b>          | <b>2.232.839</b>  | <b>0</b>        | <b>2.232.839</b>  |
| Imposto de renda e contribuição social                          | -67.572          | -20.572         | -10.118           | -213.926          | 349             | -45.146                 | -356.985          | 0               | -356.985          |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>                               | <b>319.699</b>   | <b>180.658</b>  | <b>104.352</b>    | <b>977.361</b>    | <b>137.983</b>  | <b>155.801</b>          | <b>1.875.854</b>  | <b>0</b>        | <b>1.875.854</b>  |

## MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

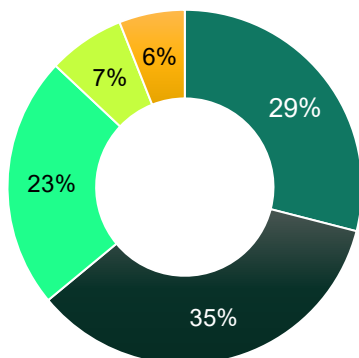
### Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,60 milhões de clientes em dezembro de 2025, com crescimento de 192 mil clientes, o que equivale a um aumento de 2,0% na base de consumidores em relação a dezembro de 2024. Deste total, 9.598.709 são consumidores finais e de consumo próprio e 715 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

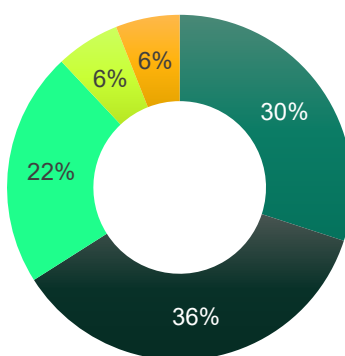
No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:

### Participação nas vendas de energia por segmento

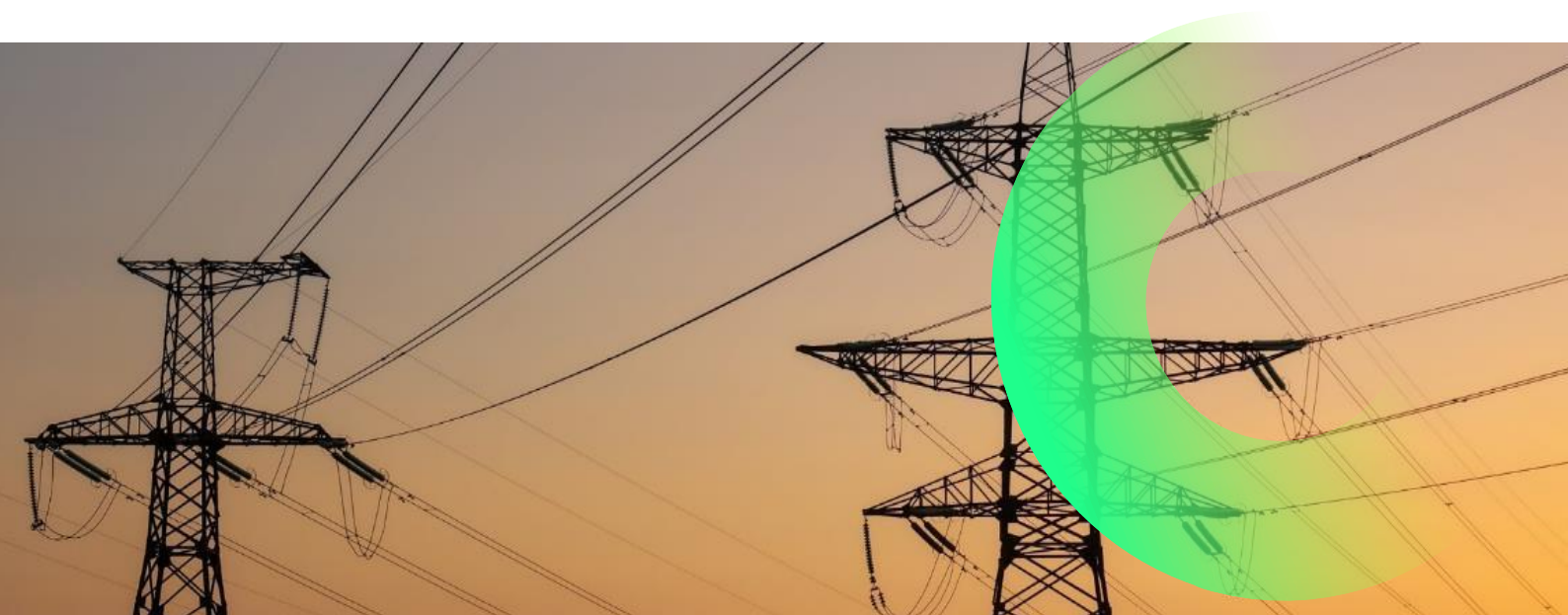
4T25



4T24



- Residencial
- Industrial
- Comércio e Serviços
- Rural
- Outras



## DESEMPENHO POR EMPRESA

### Cemig D

#### Mercado de Energia Faturado

|                                         | 4T25              | 4T24              | Var. %       |
|-----------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|
| <b>Cativo + Transporte - MWh</b>        |                   |                   |              |
| <b>Residencial</b>                      | <b>3.291.587</b>  | <b>3.269.139</b>  | <b>0,7%</b>  |
| <b>Industrial</b>                       | <b>5.331.927</b>  | <b>5.777.187</b>  | <b>-7,7%</b> |
| Mercado cativo                          | 154.034           | 230.020           | -33,0%       |
| Transporte                              | 5.177.893         | 5.547.167         | -6,7%        |
| <b>Comércio, Serviços e Outros</b>      | <b>1.604.852</b>  | <b>1.634.659</b>  | <b>-1,8%</b> |
| Mercado cativo                          | 842.576           | 967.083           | -12,9%       |
| Transporte                              | 762.276           | 667.576           | 14,2%        |
| <b>Rural</b>                            | <b>767.080</b>    | <b>705.045</b>    | <b>8,8%</b>  |
| Mercado cativo                          | 726.882           | 678.416           | 7,1%         |
| Transporte                              | 40.198            | 26.629            | 51,0%        |
| <b>Serviços Públicos</b>                | <b>796.414</b>    | <b>835.511</b>    | <b>-4,7%</b> |
| Mercado cativo                          | 539.949           | 659.449           | -18,1%       |
| Transporte                              | 256.465           | 176.062           | 45,7%        |
| <b>Concessionárias</b>                  | <b>82.383</b>     | <b>87.742</b>     | <b>-6,1%</b> |
| Transporte                              | 82.383            | 87.742            | -6,1%        |
| <b>Consumo Próprio</b>                  | <b>7.396</b>      | <b>7.678</b>      | <b>-3,7%</b> |
| <b>Total sem GD</b>                     | <b>11.881.638</b> | <b>12.316.961</b> | <b>-3,5%</b> |
| <b>Total mercado cativo</b>             | <b>5.562.423</b>  | <b>5.811.785</b>  | <b>-4,3%</b> |
| <b>Total transporte clientes livres</b> | <b>6.319.215</b>  | <b>6.505.176</b>  | <b>-2,9%</b> |
| GD1 Compensada                          | 1.465.028         | 1.343.549         | 9,0%         |
| GD2 Compensada                          | 240.954           | 122.598           | 96,5%        |
| GD3 Compensada                          | 1.613             | 594               | 171,6%       |
| <b>Total GD</b>                         | <b>1.707.596</b>  | <b>1.466.741</b>  | <b>16,4%</b> |
| <b>Total com GD compensada</b>          | <b>13.589.234</b> | <b>13.783.702</b> | <b>-1,4%</b> |

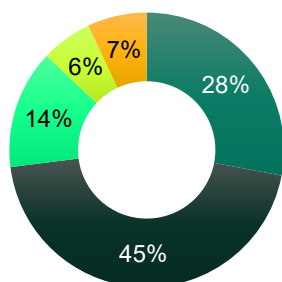
O fornecimento de energia para clientes cativos somado à energia transportada para clientes livres e distribuidoras, excluindo a energia compensada de GD, totalizou 11.882 GWh no 4T25, uma redução de 3,5% em relação ao mesmo período de 2024. Este resultado foi decorrente, principalmente, do menor consumo das classes industrial (-445,3 GWh ou -7,7%), serviços públicos (-39,1 GWh ou -4,7%) e comercial (-29,8 GWh ou -1,8%) em função, principalmente, da migração de clientes para GD e para a rede básica. Em contrapartida, a classe residencial registrou aumento de consumo de 22,5 GWh (+0,7%), enquanto a classe rural avançou 62,0 GWh (+8,8%), refletindo, respectivamente, o crescimento de 3,1% no número de clientes e o menor volume de chuvas no período, o que impactou na maior necessidade de irrigação.

A redução de 3,5% na de energia distribuída, sem considerar GD, resulta da redução de 4,3% (-249,4 GWh) no consumo do mercado cativo e de 2,9% (-186,0 GWh) no uso da rede pelos clientes livres.

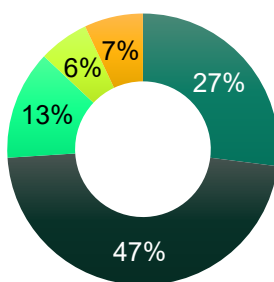
Considerando a energia compensada de GD, a energia total distribuída reduziu 1,4% em relação ao mesmo período do ano anterior.

## Energia distribuída por segmento (%)

4T25



4T24



- Residencial
- Industrial
- Comércio e Serviços
- Rural
- Outras

## Desempenho por Setor

**Industrial:** a energia distribuída para os clientes industriais diminuiu 7,7%\* em relação ao 4T24, e representou 44,9%\* do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (43,6%), que teve redução de 6,7% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 1,3% do total distribuído, teve redução 33,0% no consumo em relação ao 4T24, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre.

A redução do consumo da classe industrial foi fortemente impactada pela migração de dois grandes clientes para rede básica. Se excluído esse efeito, a redução da energia distribuída teria sido de 2,7%. O menor consumo no 4T25 está relacionado, em especial, aos setores de Siderurgia (-36,2%), de Produtos Químicos (-33,6%) e de Ferroligas (-13,6%), enquanto os setores de Indústria Extrativa (+9,4%), Produção de Cimento (+4,6%) e Alimentos e Bebidas (+3,0%) apresentaram crescimento no consumo de energia.

**Residencial:** o consumo residencial, que representou 27,7%\* da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 0,7% frente ao 4T24, explicado, principalmente, pelo crescimento 3,1% no número de clientes da classe (+246,6 mil), em contrapartida a redução no consumo médio por cliente.

**Comercial e Serviços:** o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 13,5%\* da energia distribuída pela Cemig D no 4T25 e apresentou redução de 1,8% frente ao 4T24. A taxa de variação da classe é composta da redução de 12,9% no volume faturado dos clientes cativos e do crescimento de 14,2% no volume transportado para os clientes livres, sendo esse efeito relacionado a migração de clientes para o mercado livre. A redução no consumo total da classe está relacionada, principalmente, à migração de clientes para geração distribuída.

**Rural:** este setor representou 6,5%\* da energia total distribuída e apresentou crescimento de 8,8% no consumo em relação ao 4T24, em razão, principalmente, do menor volume de chuvas no 4T25 em comparação ao mesmo período de 2024, o que fez aumentar a necessidade de irrigação.

**Serviços Públicos:** representou 6,7%\* da energia distribuída no 4T25, com redução de 4,7% no consumo frente ao 4T24.

\*Excluindo energia compensada de GD

## Balanço Físico de Energia Elétrica| MWh

|                                           | 4T25              | 4T24              | Var. %       |
|-------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|
| <b>Mercado Medido - MWh</b>               |                   |                   |              |
| Energia Transportada para Distribuidoras  | 82.383            | 87.742            | -6,1%        |
| Energia Transportada para Clientes Livres | 6.309.528         | 6.457.709         | -2,3%        |
| <b>Carga Própria + GD</b>                 | <b>8.868.018</b>  | <b>8.773.661</b>  | <b>1,1%</b>  |
| Consumo Mercado Cativo                    | 5.671.458         | 5.924.306         | -4,3%        |
| Mercado GD                                | 1.754.170         | 1.466.740         | 19,6%        |
| Perdas na Rede de Distribuição            | 1.442.391         | 1.382.615         | 4,3%         |
| <b>Total Carga Fio</b>                    | <b>15.259.929</b> | <b>15.319.112</b> | <b>-0,4%</b> |

## Base de clientes

Em dezembro de 2025, foram faturados 9,6 milhões de consumidores, aumento de 2,0% em relação a dezembro de 2024. Desse total, 6.135 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

|                                   | dez/25           | dez/24           | Var. %       |
|-----------------------------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS</b> |                  |                  |              |
| Residencial                       | 8.206.751        | 7.960.300        | 3,1%         |
| Industrial                        | 22.847           | 23.807           | -4,0%        |
| Comércio, Serviços e Outros       | 884.430          | 916.307          | -3,5%        |
| Rural                             | 379.481          | 405.953          | -6,5%        |
| Poder Público                     | 75.326           | 72.681           | 3,6%         |
| Iluminação Pública                | 8.001            | 7.209            | 11,0%        |
| Serviço Público                   | 13.271           | 13.688           | -3,0%        |
| Consumo Próprio                   | 863              | 789              | 9,4%         |
| <b>Total clientes cativos</b>     | <b>9.590.970</b> | <b>9.400.734</b> | <b>2,0%</b>  |
| <b>NÚMERO DE CLIENTES LIVRES</b>  |                  |                  |              |
| Industrial                        | 2.452            | 1.865            | 31,5%        |
| Comercial                         | 3.214            | 2.377            | 35,2%        |
| Rural                             | 159              | 84               | 89,3%        |
| Poder Público                     | 61               | 12               | 408,3%       |
| Serviço Público                   | 241              | 68               | 254,4%       |
| Concessionária                    | 8                | 8                | 0,0%         |
| <b>Total clientes livres</b>      | <b>6.135</b>     | <b>4.414</b>     | <b>39,0%</b> |
| <b>Total Cativos + Livres</b>     | <b>9.597.105</b> | <b>9.405.148</b> | <b>2,0%</b>  |

## Reajuste Tarifário 2025

O reajuste tarifário da Cemig D ocorre anualmente no mês de maio e, a cada cinco anos, ocorre no mesmo mês a revisão tarifária. O reajuste tem o objetivo de repassar integralmente os custos não gerenciáveis e corrigir monetariamente os custos gerenciáveis, que foram estabelecidos na revisão tarifária. O índice de reajuste dos custos gerenciáveis é o IPCA, e deste valor é deduzido o Fator X, para capturar a produtividade, conforme metodologia do modelo regulatório de price-cap.

Em 20 de maio de 2025, a Aneel homologou o resultado da Reajuste Tarifário da Companhia, para vigência de 28 de maio de 2025 até 27 de maio de 2026, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 7,78%. O efeito médio para os clientes de baixa tensão foi de 7,03%, sendo que para os consumidores residenciais foi de 6,86%. O reajuste correspondente aos custos gerenciáveis pela Companhia (Parcela B) teve impacto de 1,36% no reajuste tarifário, os custos não gerenciáveis (Parcela A) relacionados à compra de energia, transmissão, encargos setoriais e receitas irrecuperáveis impactaram em 6,12% e os itens financeiros

componentes da tarifa representaram aumento de 0,30%. O item que teve o maior impacto no reajuste tarifário foi o de encargos setoriais, que contribuiu com um efeito de 4,63%, influenciado pela alta da CDE.

| Efeito Médio do Reajuste |              |
|--------------------------|--------------|
| Alta Tensão média        | 9,45%        |
| Baixa Tensão média       | 7,03%        |
| <b>Efeito Médio</b>      | <b>7,78%</b> |

Mais detalhes no link a seguir:

[https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/SEI\\_0111327\\_Nota\\_Tecnica\\_116\\_Cemig.pdf](https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/SEI_0111327_Nota_Tecnica_116_Cemig.pdf)

Revisão Tarifária

Destaques da Revisão Tarifária ocorrida em 2023 e a do ciclo anterior:

| Revisão Tarifária                                     | 2018   | 2023   |
|-------------------------------------------------------|--------|--------|
| Base de remuneração bruta - R\$ milhões               | 20.490 | 25.587 |
| Base de remuneração líquida - R\$ milhões             | 8.906  | 15.200 |
| Taxa média de depreciação                             | 3,84%  | 3,95%  |
| WACC (após impostos)                                  | 8,09%  | 7,43%  |
| Remuneração das Obrigações Especiais - R\$ milhões    | 149    | 272    |
| CAIMI - R\$ milhões                                   | 333    | 484    |
| QRR R\$ - Depreciação (Base bruta x taxa depreciação) | 787    | 1.007  |

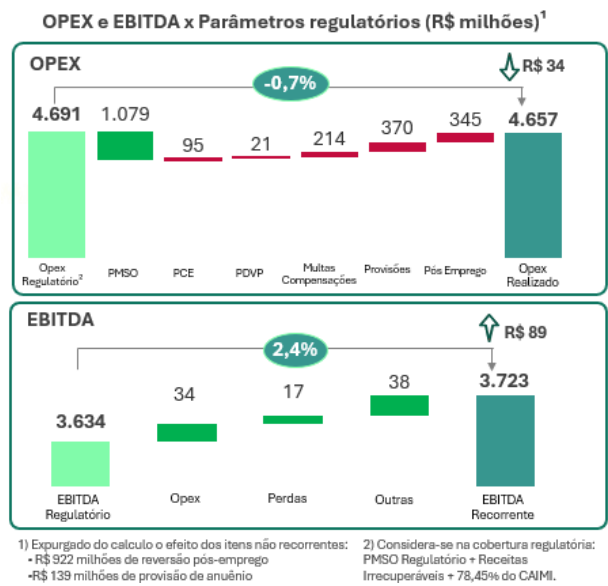
Mais detalhes no link a seguir:

<https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/NT%2012%202023%20RTP%20Cemig.pdf>

OPEX e EBITDA Realizado x Regulatório

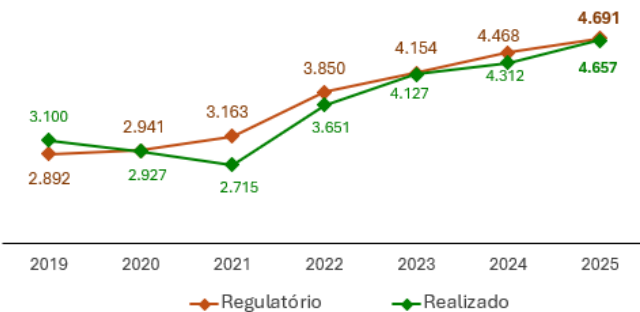
(R\$ milhões)

Performance melhor que o OPEX e EBITDA regulatórios em 2025.



Destaque:

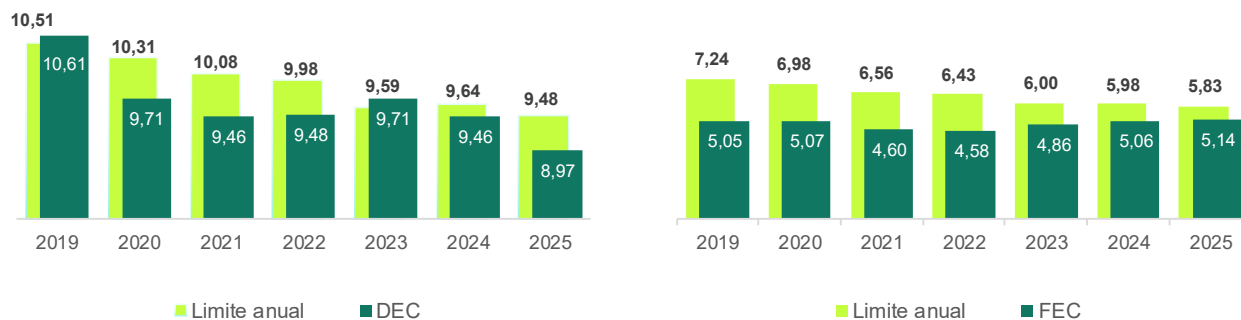
Desde 2020, o OPEX mantém-se consistentemente abaixo do limite regulatório, evidenciando disciplina operacional e gerando ganhos relevantes da ordem de **R\$ 878 milhões**



Obs.: O EBITDA regulatório é formado pelas parcelas de remuneração de capital, quota de reintegração regulatória e um percentual do Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, publicados nas Notas Técnicas da ANEEL nos eventos de Revisão ou de Reajuste Tarifário.

## Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

O indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) fechou 2025 em 8,97 horas, menor patamar da história e abaixo do limite regulatório de 9,48 horas. Em setembro/25, o DEC estava em 9,34 horas na janela móvel de 12 meses. O FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) se manteve pouco abaixo do parâmetro regulatório de 5,83, registrando 5,14 ao final de dezembro na janela de 12 meses (em setembro/25 o FEC era 5,25).

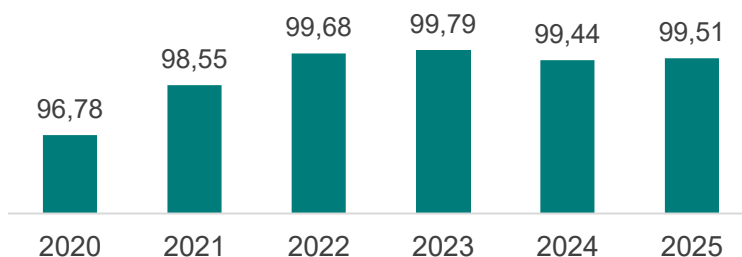


## Combate à Inadimplência

A empresa tem mantido um elevado nível de ações de cobrança, o que contribuiu para o Índice de Contas Arrecadadas ter se mantido em patamar elevado, sendo de 99,51% em dezembro de 2025.

A arrecadação via canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc) atingiu 70,51% do total arrecadado contra 67,02% em 2024. Destaque para o PIX, modalidade de pagamento mais utilizada pelos clientes e que representou 37% da arrecadação, propiciando economia com tarifa de arrecadação de R\$39,0 milhões desde sua implantação em 2021.

## Índice de Contas Arrecadadas | ARFA (%) (Arrecadação/Faturamento) - Média Móvel 12 meses



## Perdas

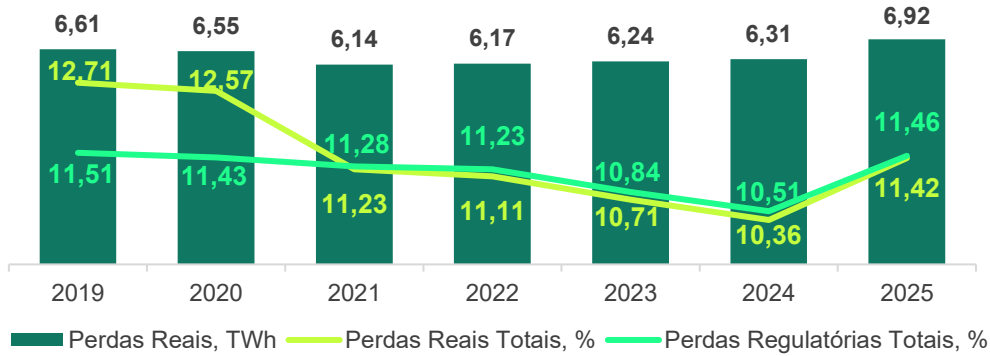
As perdas de energia ficaram abaixo da meta regulatória na janela de 12 meses, encerrada em dezembro de 2025, atingindo 11,42%, enquanto a meta regulatória é de 11,46%. A partir do reajuste tarifário, em vigor desde 28 de maio, passou a ser considerado o aperfeiçoamento da metodologia do cálculo da cobertura de perdas não técnicas, definido pela Aneel conforme nota técnica nº 53/2025. A alteração passou a considerar no cálculo a energia medida de GD e não mais a faturada. Essa alteração trouxe um aumento da cobertura tarifária para perdas de energia.

Entre as medidas de combate às perdas executadas em 2025, destacam-se a realização de 370 mil inspeções, a substituição de mais de 386 mil medidores obsoletos, a troca de 220 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 619 mil medidores inteligentes instalados desde o início do projeto em set/21) e a regularização de 4,9 mil ligações clandestinas de famílias que vivem em

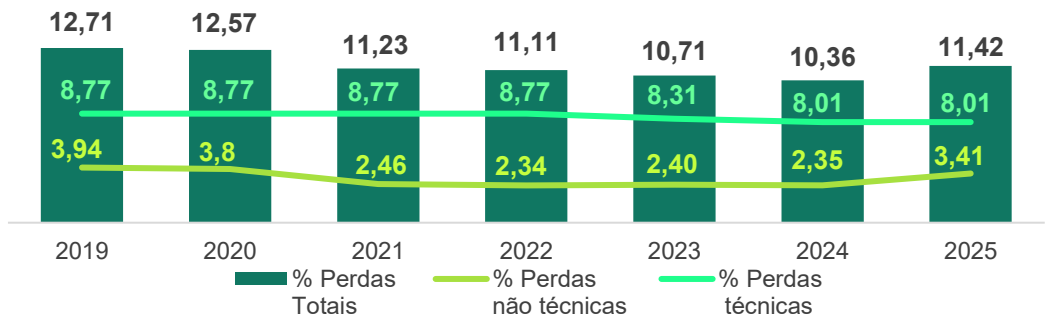
ocupações e áreas de complexidade, com uso de rede blindada, (alcançando 27,7 mil regularizações desde o início do projeto em fev/23).

Em 2026, está prevista a realização de 358 mil inspeções, a instalação de 400 mil medidores inteligentes e a regularização de 25 mil famílias em comunidades de baixa renda — por meio das tecnologias BT Zero e Quadro de Medição Blindado. Também está planejada a ampliação do uso de bancos de capacitores para reforçar o controle das perdas técnicas, entre outras iniciativas estruturantes.

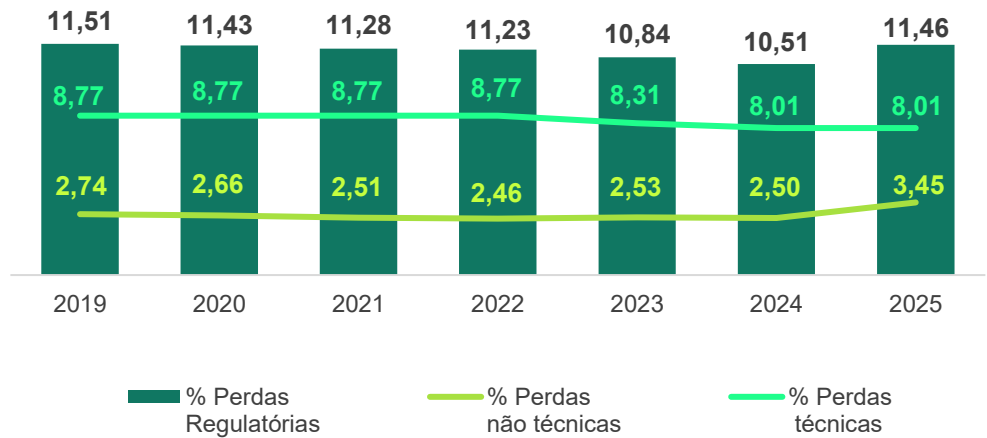
Perdas Totais



Perdas Reais



Perdas Regulatórias



## Cemig GT/Holding

### Mercado de Energia

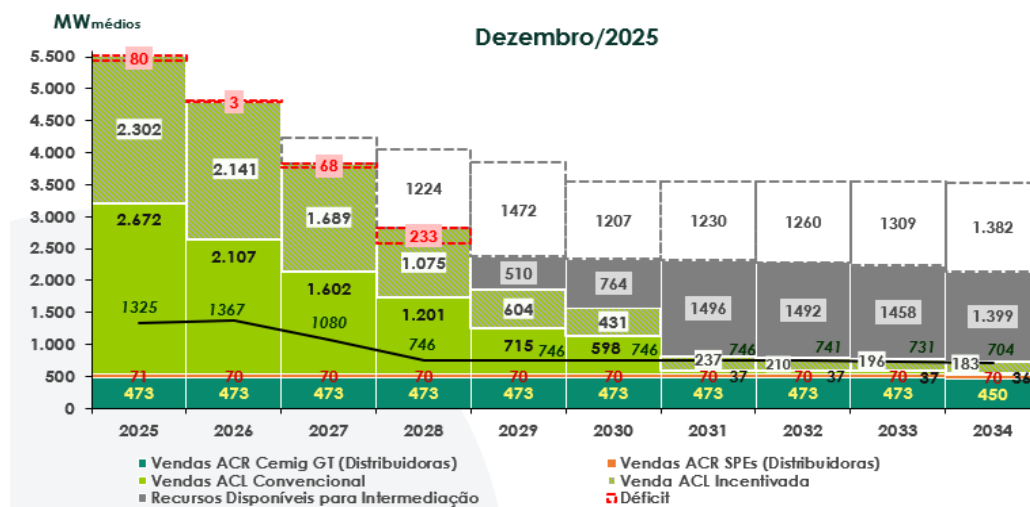
A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, foi 12,8% maior que no 4T24, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 6.746 GWh (incluindo energia de cotas), aumento de 22,1% em comparação ao 4T24.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 5.253 GWh no 4T25, aumento de 2,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. A migração de contratos de compra de terceiros da Cemig GT para a Cemig Holding se iniciou no 3T21 e vem acontecendo gradualmente desde então, já tendo atingido aproximadamente 61%.

Foram vendidos **424,2 GWh** no mercado varejista, do total comercializado pela Holding e Cemig GT no 4T25.

|                                               | 4T25              | 4T24              | Var. %       |
|-----------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|
| <b>Cemig GT - MWh</b>                         |                   |                   |              |
| <b>Cientes Livres</b>                         | <b>3.780.707</b>  | <b>3.218.766</b>  | <b>17,5%</b> |
| Industrial                                    | 2.492.668         | 2.246.043         | 11,0%        |
| Comercial                                     | 1.231.932         | 954.791           | 29,0%        |
| Rural                                         | 26.997            | 16.834            | 60,4%        |
| Poder Público                                 | 29.110            | 1.098             | 2552,1%      |
| <b>ACL – Comercializadoras e Cooperativas</b> | <b>1.791.584</b>  | <b>1.140.822</b>  | <b>57,0%</b> |
| <b>Suprimento Cotas</b>                       | <b>566.666</b>    | <b>574.432</b>    | <b>-1,4%</b> |
| <b>ACR</b>                                    | <b>573.711</b>    | <b>559.016</b>    | <b>2,6%</b>  |
| <b>ACR – Cemig D</b>                          | <b>33.068</b>     | <b>33.253</b>     | <b>-0,6%</b> |
| <b>Total GT</b>                               | <b>6.745.737</b>  | <b>5.526.289</b>  | <b>22,1%</b> |
| <b>Cemig H - MWh</b>                          |                   |                   |              |
| <b>Cientes Livres</b>                         | <b>2.509.080</b>  | <b>2.564.269</b>  | <b>-2,2%</b> |
| Industrial                                    | 2.013.426         | 2.067.268         | -2,6%        |
| Comercial                                     | 419.091           | 458.409           | -8,6%        |
| Rural                                         | 51.299            | 38.592            | 32,9%        |
| Serviço Público                               | 25.264            | 0                 | -            |
| <b>ACL – Comercializadoras e Cooperativas</b> | <b>2.744.164</b>  | <b>2.543.342</b>  | <b>7,9%</b>  |
| <b>Total H</b>                                | <b>5.253.244</b>  | <b>5.107.611</b>  | <b>2,9%</b>  |
| <b>Cemig GT + H</b>                           | <b>11.998.981</b> | <b>10.633.900</b> | <b>12,8%</b> |

### Balanco de Energia



(\*) Considera a disponibilidade de energia das empresas do grupo Cemig (Cemig GT, Cemig H, Cemig Trading, Sã Carvalho, Rosal, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul, UFVs Boa Esperança e Jusante), além da energia negociada em intermediações pela ESCEE e Cemig Trading. Não inclui a as Eólicas Volta do Rio e Parajuru.

(\*\*) Em 2025 e 2026, o recurso próprio está com efeito do GSF previsto para 0,85 e 0,91, respectivamente.

## Gasmig

A Gasmig é a distribuidora exclusiva de gás natural canalizado em todo o estado de Minas Gerais, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, automotivo e termelétrico. O prazo de sua concessão vai até janeiro de 2053. A Cemig detém participação de 99,57% na empresa.

Em abril de 2022, foi concluído o processo de revisão tarifária para a Gasmig. Destaques a seguir:

- Taxa WACC (real após impostos) reduziu de 10,02% a.a. para 8,71% a.a.
- Incremento significativo da Base de Remuneração Líquida que atingiu de R\$3,48 bilhões
- Custo de PMSO integralmente reconhecido pelo regulador

| MERCADO (Volume em mil m³)                        | 2023             | 2024             | 2025             | 4T24           | 4T25           | Var 4T25 x 4T24 |
|---------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|-----------------|
| Automotivo                                        | 31.907           | 22.511           | 19.216           | 5.435          | 4.396          | -19,1%          |
| Gás Natural Comprimido Automotivo                 | 541              | 630              | 417              | 161            | 99             | -38,5%          |
| Industrial                                        | 830.943          | 786.363          | 513.509          | 194.862        | 81.837         | -58,0%          |
| Gás Natural Comprimido Industrial                 | 12.473           | 10.275           | 8.938            | 2.650          | 1.832          | -30,9%          |
| Residencial                                       | 11.912           | 12.095           | 13.194           | 3.073          | 3.141          | 2,2%            |
| Cogeração                                         | 12.075           | 12.164           | 10.108           | 2.575          | 92             | -96,4%          |
| Comercial                                         | 21.964           | 23.203           | 24.598           | 6.073          | 6.351          | 4,6%            |
| <b>Subtotal - mercado cativo</b>                  | <b>921.815</b>   | <b>867.241</b>   | <b>589.980</b>   | <b>214.829</b> | <b>97.748</b>  | <b>-54,5%</b>   |
| Industrial - mercado livre                        | 92.362           | 107.723          | 364.178          | 45.217         | 133.015        | 194,2%          |
| Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre | -                | 7.699            | 10.145           | -              | 2.613          | -               |
| Cogeração - mercado livre                         | -                | -                | 3.763            | -              | 3.763          | -               |
| Térmica - mercado livre                           | 19.050           | 58.046           | 66.919           | 16.677         | 6.404          | -61,6%          |
| <b>Subtotal - mercado livre</b>                   | <b>111.412</b>   | <b>173.468</b>   | <b>445.005</b>   | <b>61.894</b>  | <b>145.795</b> | <b>135,6%</b>   |
| <b>Total (cativo + livre)</b>                     | <b>1.033.227</b> | <b>1.040.709</b> | <b>1.034.985</b> | <b>276.723</b> | <b>243.543</b> | <b>-12,0%</b>   |

| EBITDA - R\$ mil                                  | 4T25           | 4T24           |
|---------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Resultado do período                              | 139.490        | 112.101        |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 529            | 28.498         |
| Resultado financeiro                              | 19.646         | 15.189         |
| Depreciação e amortização                         | 24.326         | 23.363         |
| <b>EBITDA conforme "Resolução CVM 156"</b>        | <b>183.991</b> | <b>179.151</b> |

No 4T25, o volume total de gás distribuído foi 12,0% menor que no 4T24, sendo que o volume vendido para o mercado cativo foi 54,5% menor (-117,1 mil m³) e o volume distribuído para os clientes livres industriais e térmicos foi 135,6% maior (+83,9 mil m³). A redução do volume vendido foi impactada, principalmente, pela migração de clientes industriais para o mercado livre, com consequente aumento do volume distribuído para o mercado livre. Considerando o volume total distribuído, a classe industrial foi a principal responsável pela redução, com diminuição de, aproximadamente, 22,6 mil m³ na comparação com o 4T24.

O lucro líquido da Gasmig cresceu 24,4% em comparação ao 4T24, influenciado, principalmente, pela menor alíquota de IR, resultado da maior declaração de JCP no 4T25 (R\$91,7 milhões) x 4T24 (R\$59,1 milhões).

A Gasmig teve aumento de 5,8% no número de clientes em relação a dez/24, alcançando 109.931 consumidores. Esse crescimento está vinculado à expansão da base residencial (+5,9 mil clientes).

## Desempenho Financeiro Consolidado

### Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$1.875,9 milhões no 4T25, em comparação a um lucro de R\$997,6 milhões no 4T24. O lucro ajustado foi de R\$1.022,7 milhões, 12,3% menor que no mesmo período de 2024. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Efeito positivo de R\$788,1 milhões no lucro, decorrente do acordo para encerramento da obrigação pós-emprego do plano de saúde e do plano odontológico
- Impacto negativo decorrente da redução do GSF (0,67 no 4T25 vs 0,80 no 4T24), o que elevou a necessidade de compra de energia em um cenário de PLD mais alto. Esse efeito impactou em um aumento de R\$81 milhões nos custos de aquisição de energia na atividade de geração para gestão do risco hidrológico
- Cemig Sim: descruzamento de ativos com a Comerc e aquisição de 3 UFVs resultaram em registro contábil positivo de R\$88,2 milhões no lucro do 4T25 (Ganho na alienação, Compra vantajosa e Remensuração da participação anterior)
- Redução no lucro da atividade de comercialização, decorrente do aumento no custo de aquisição de energia em um período de preços elevados, devido a necessidade de fechamento de posições em aberto para o 4T25, que foram ampliadas por não cumprimento de contratos por parte de comercializadoras em dificuldades
- Provisão tributária com efeito negativo de R\$127,8 milhões, em razão da reavaliação da perda de possível para provável, em ação judicial relativa à incidência de IR sobre indenização paga, em 2006, pela aquisição de anuênios futuros dos funcionários
- O resultado financeiro correspondeu a uma despesa financeira líquida de R\$290,4 milhões no 4T25 e R\$396,4 milhões no 4T24, variação explicada pelo efeito da dívida dos Eurobonds, que representou uma despesa financeira líquida de R\$211,4 milhões no 4T24. Excluindo esse efeito, o resultado financeiro foi pior em R\$105,4 milhões, em decorrência do aumento da dívida e da elevação na taxa Selic (que variou entre 10,75% a 12,25% no 4T24 e ficou estável em 15,00% no 4T25)
- Revisão do tratamento tributário com a inclusão de despesas com compensações regulatórias como dedutíveis, impactando em uma redução de R\$103,6 milhões na despesa com IR

#### Eventos não recorrentes registrados no 4T24

- Efeito negativo no lucro de R\$40,7 milhões de perda por redução ao valor recuperável da totalidade da mais-valia registrada para o investimento na Norte Energia
- Reversão de provisão, registrada no 1T24, para perda por redução ao valor recuperável com efeito positivo de R\$11,7 milhões no lucro. A reversão se deu, em função, do sucesso no leilão, realizado em dezembro de 2024, para alienação das PCHs mantidas para venda

## Cemig - Reconciliação do Lucro Recorrente

| R\$ mil                                                             | 4T25             | 4T24             |
|---------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Lucro líquido do período (IFRS)</b>                              | <b>1.875.854</b> | <b>997.613</b>   |
| Remensuração do passivo de pós-emprego                              | -788.148         | 0                |
| Programa de desligamento voluntário                                 | -606             |                  |
| Ganho na alienação de investimentos                                 | -39.283          | 0                |
| Compra Vantajosa                                                    | -8.214           | 0                |
| Remensuração de participação anterior                               | -40.752          | 0                |
| Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio                      | 127.841          | 0                |
| Perda por redução ao valor recuperável (mais valia Belo Monte)      | 0                | 40.745           |
| Reversão perda por redução ao valor recuperável (PCHs)              | 0                | -11.716          |
| Inclusão das despesas com compensações regulatórias como dedutíveis | -103.600         | 0                |
| Exposição Cambial Bond - Hedge                                      | 0                | 139.000          |
| <b>Lucro Ajustado</b>                                               | <b>1.022.691</b> | <b>1.165.642</b> |

Mais detalhes dessas variações estão apresentados a seguir:

## Receita Operacional

|                                                                                                            | 4T25              | 4T24              | Var. %      |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------|
| <b>R\$ mil</b>                                                                                             |                   |                   |             |
| Fornecimento bruto de energia elétrica (a)                                                                 | 9.761.949         | 9.621.909         | 1,5%        |
| Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD                                               | 1.549.020         | 1.375.131         | 12,6%       |
| CVA e outros componentes financeiros                                                                       | 195.023           | 46.797            | 316,7%      |
| Receita de operação e manutenção de transmissão                                                            | 75.196            | -20.355           | -469,4%     |
| Receita de construção e melhoria de transmissão                                                            | 199.730           | 144.472           | 38,2%       |
| Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão                                                 | 69.134            | 219.467           | -68,5%      |
| Receita de indenização da geração                                                                          | 34.767            | 23.232            | 49,7%       |
| Receita de construção de distribuição                                                                      | 1.677.282         | 1.402.318         | 19,6%       |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição (VNR) | 15.929            | 34.754            | -54,2%      |
| Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga                                              | 101.989           | 117.770           | -13,4%      |
| Liquidação na CCEE                                                                                         | 170.757           | 10.078            | 1594,4%     |
| Fornecimento de gás                                                                                        | 581.286           | 988.396           | -41,2%      |
| Compensação por violação de padrão indicador de continuidade                                               | -35.447           | -45.311           | -21,8%      |
| Outras receitas                                                                                            | 1.193.921         | 843.978           | 41,5%       |
| Tributos e encargos incidentes sobre a receita                                                             | -4.089.520        | -3.585.759        | 14,0%       |
| <b>Receita líquida</b>                                                                                     | <b>11.501.016</b> | <b>11.176.877</b> | <b>2,9%</b> |

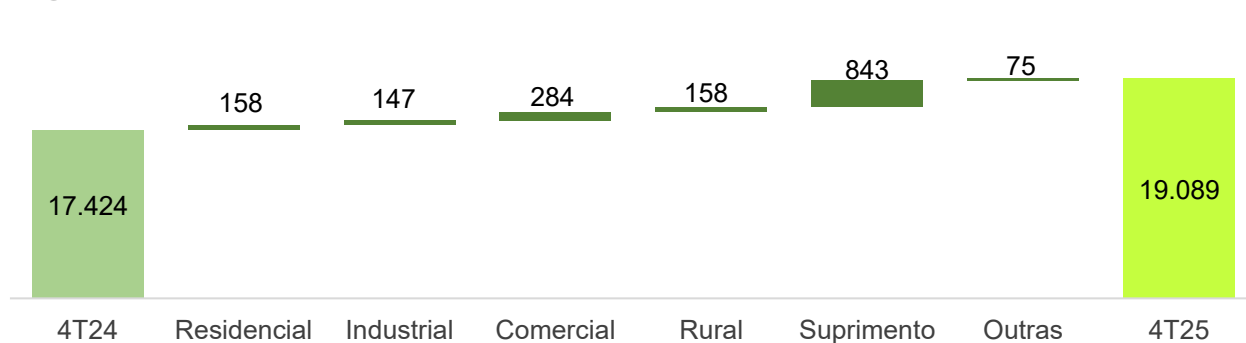


## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

|                                     | 4T25              |                  |                                    | 4T24              |                  |                                    | Variação %  |             |
|-------------------------------------|-------------------|------------------|------------------------------------|-------------------|------------------|------------------------------------|-------------|-------------|
|                                     | MWh               | R\$ mil          | PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1) | MWh               | R\$ mil          | PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1) | MWh         | R\$ mil     |
| Residencial                         | 3.917.894         | 3.908.144        | 997,51                             | 3.759.818         | 3.654.240        | 971,92                             | 4,2%        | 6,95%       |
| Industrial                          | 4.743.870         | 1.300.465        | 274,14                             | 4.596.957         | 1.372.739        | 298,62                             | 3,2%        | -5,3%       |
| Comércio, serviços e outros         | 3.093.052         | 1.823.222        | 589,46                             | 2.808.877         | 1.752.088        | 623,77                             | 10,1%       | 4,1%        |
| Rural                               | 941.584           | 737.698          | 783,46                             | 783.160           | 659.721          | 842,38                             | 20,2%       | 11,8%       |
| Poder público                       | 268.623           | 272.083          | 1012,88                            | 263.884           | 261.667          | 991,6                              | 1,8%        | 4,0%        |
| Iluminação pública                  | 237.614           | 157.822          | 664,19                             | 237.575           | 141.545          | 595,79                             | 0,0%        | 11,5%       |
| Serviço público                     | 273.212           | 139.171          | 509,39                             | 203.044           | 184.125          | 906,82                             | 34,6%       | -24,4%      |
| <b>Subtotal</b>                     | <b>13.475.849</b> | <b>8.338.605</b> | <b>618,78</b>                      | <b>12.653.315</b> | <b>8.026.125</b> | <b>634,31</b>                      | <b>6,5%</b> | <b>3,9%</b> |
| Consumo Próprio                     | 7.396             | -                | -                                  | 7.678             | -                | -                                  | -3,7%       | -           |
| Fornecimento não faturado líquido   | -                 | 27.228           | -                                  | -                 | 224.546          | -                                  | -           | -           |
|                                     | <b>13.483.245</b> | <b>8.365.833</b> | <b>618,78</b>                      | <b>12.660.993</b> | <b>8.250.671</b> | <b>634,31</b>                      | <b>6,5%</b> | <b>1,4%</b> |
| Suprimento a outras concessionárias | 5.605.547         | 1.352.620        | 241,3                              | 4.762.961         | 1.338.863        | 281,1                              | 17,7%       | 1,0%        |
| Suprimento não faturado líquido     | -                 | 43.496           | -                                  | -                 | 32.375           | -                                  | -           | 34,4%       |
| <b>Total</b>                        | <b>19.088.792</b> | <b>9.761.949</b> | <b>507,89</b>                      | <b>17.423.954</b> | <b>9.621.909</b> | <b>537,71</b>                      | <b>9,6%</b> | <b>1,5%</b> |

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

## Evolução da Venda de Energia Consolidada\*: +9,7%



\*Incluindo energia compensada de GD

## Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$8.365,8 milhões no 4T25, em comparação a R\$8.250,7 milhões no 4T24, representando um aumento de 1,4%, em função do aumento de 6,5% no volume de energia vendida, em contrapartida a redução de 2,4% no preço médio.

### Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$1.396,1 milhões no 4T25 e de R\$1.371,2 milhões no 4T24, representando um aumento de 1,8%. Essa variação é explicada pelo crescimento de 17,7% no volume de energia faturada, especialmente para comercializadoras, em contrapartida a redução de 14,2% no preço médio.

### Transmissão

A receita de transmissão da Companhia é composta por receita de operação e manutenção, receita de construção e remuneração financeira do ativo de contrato. No 4T25, a receita de transmissão totalizou R\$344,1 milhões, um aumento de 0,1% em relação ao 4T24. A receita de construção cresceu R\$55,3 milhões, fruto do maior investimento realizado, enquanto a receita de operação e manutenção somada a de remuneração financeira do ativo de contrato apresentou redução de R\$54,8 milhões.

### Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$581,3 milhões no 4T25, comparada a R\$988,4 milhões no 4T24. Essa variação foi impactada, principalmente, pela migração de clientes industriais para o mercado livre e a consequente redução do volume vendido.

### Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

|                                         | 4T25      | 4T24      | Var. % |
|-----------------------------------------|-----------|-----------|--------|
| <b>TUSD (R\$ mil)</b>                   |           |           |        |
| Uso do Sistema Elétrico de Distribuição | 1.549.020 | 1.375.131 | 12,6%  |

No 4T25, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu R\$173,9 milhões em relação ao 4T24. Essa variação decorre do reajuste tarifário anual da distribuidora, ocorrido em maio de 2025, com efeito integral no trimestre e do aumento dos encargos pagos pelos consumidores, em contrapartida da redução do volume transportada para os clientes livres.

|                                      | 4T25             | 4T24             | Var. %       |
|--------------------------------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>ENERGIA TRANSPORTADA - MWh</b>    |                  |                  |              |
| Industrial                           | 5.177.893        | 5.547.167        | -6,7%        |
| Comercial                            | 762.276          | 667.576          | 14,2%        |
| Rural                                | 40.198           | 26.629           | 51,0%        |
| Serviço Público                      | 256.465          | 176.062          | 45,7%        |
| Concessionárias                      | 82.383           | 87.742           | -6,1%        |
| <b>Total de energia transportada</b> | <b>6.319.215</b> | <b>6.505.176</b> | <b>-2,9%</b> |

## Custos e Despesas Operacionais

|                                                            | 4T25             | 4T24             | Var. %       |
|------------------------------------------------------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>CONSOLIDADO (R\$ mil)</b>                               |                  |                  |              |
| Energia elétrica comprada para revenda                     | 5.200.988        | 4.922.913        | 5,6%         |
| Encargos de uso da rede básica                             | 750.628          | 691.644          | 8,5%         |
| Gás comprado para revenda                                  | 227.205          | 563.716          | -59,7%       |
| Custo de Construção                                        | 1.835.609        | 1.518.396        | 20,9%        |
| Pessoal                                                    | 381.535          | 332.460          | 14,8%        |
| Participação dos empregados e administradores no resultado | 78.177           | 48.902           | 59,9%        |
| Obrigações pós-emprego                                     | -1.067.416       | 121.809          | -976,3%      |
| Materiais                                                  | 65.218           | 36.933           | 76,6%        |
| Serviços de terceiros                                      | 704.541          | 618.024          | 14,0%        |
| Depreciação e amortização                                  | 423.244          | 363.965          | 16,3%        |
| Provisões (reversões)                                      | 302.155          | 160.189          | 88,6%        |
| Perdas de créditos esperadas                               | 47.391           | 72.204           | -34,4%       |
| Perda por redução ao valor recuperável                     | 0                | 17.087           | -            |
| Perda esperada com outros créditos                         | 15.496           | 9.661            | 60,4%        |
| Outros custos e despesas                                   | 227.669          | 181.548          | 25,4%        |
| <b>Total custos e despesas</b>                             | <b>9.192.440</b> | <b>9.659.451</b> | <b>-4,8%</b> |
| Ganho na alienação de imobilizados                         | -40.296          | 0                | -            |
| Ganho na alienação de investimentos                        | -59.520          | 0                | -            |
| Ganho por compra vantajosa                                 | -12.446          | 0                | -            |
| Ganho de capital                                           | -61.746          | 0                | -            |
| <b>Total outras receitas (redutor da despesa)</b>          | <b>-174.008</b>  | <b>0</b>         | <b>-</b>     |
| <b>Total geral</b>                                         | <b>9.018.432</b> | <b>9.659.451</b> | <b>-6,6%</b> |

Os custos e despesas operacionais, quando excluídas outras receitas (R\$174,0 milhões) com natureza redutora da receita registradas no 4T25, referentes a ganho de R\$133,7 milhões no descruzamento de ativos e compra de UFVs de GD na Cemig Sim e R\$40,3 milhões de venda de imóveis, totalizaram R\$9,19 bilhões, com redução de R\$467,0 milhões em relação ao 4T24.

Essa variação decorre, principalmente, do efeito positivo de R\$1.194,2 milhões na despesa de pós-emprego fruto do acordo para encerramento da obrigação pós-emprego do plano de saúde e da redução de R\$336,5 milhões no custo de gás comprado para revenda, em razão migração de clientes industriais para o mercado livre. Em contrapartida, houve crescimento no custo de construção (+R\$317,2 milhões), em energia comprada para revenda (+R\$187,0 milhões) e provisões para contingências (+142,0 milhões), essa última impactada pela provisão tributária de R\$193,7 milhões em ação judicial relativa à incidência da contribuição previdenciária sobre anuênio.

Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir:

## Energia Elétrica Comprada para Revenda

|                                                          | 4T25             | 4T24             | Var. %      |
|----------------------------------------------------------|------------------|------------------|-------------|
| <b>CONSOLIDADO (R\$ mil)</b>                             |                  |                  |             |
| Energia adquirida no ambiente livre                      | 2.140.044        | 1.573.303        | 36,0%       |
| Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado | 1.312.185        | 1.302.137        | 0,8%        |
| Geração distribuída                                      | 1.097.774        | 1.038.791        | 5,7%        |
| Energia de curto prazo                                   | 338.171          | 523.810          | -35,4%      |
| Energia de Itaipu Binacional                             | 279.057          | 312.780          | -10,8%      |
| Contratos por cotas de garantia física                   | 204.116          | 215.798          | -5,4%       |
| Contratos bilaterais                                     | 26.922           | 124.309          | -78,3%      |
| Proinfa                                                  | 126.027          | 122.333          | 3,0%        |
| Cotas das usinas de Angra I e II                         | 83.446           | 92.453           | -9,7%       |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins                           | -406.754         | -382.801         | 6,3%        |
|                                                          | <b>5.200.988</b> | <b>4.922.913</b> | <b>5,6%</b> |

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$5,20 bilhões no 4T25, um aumento de R\$278,1 milhões em relação ao 4T24. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Os custos com energia adquirida no ambiente livre, que representam o maior custo de compra de energia (R\$2.140,0 milhões), apresentaram aumento de R\$566,7 milhões (+36,0%) em relação ao 4T24, em função de: necessidade de compra para atender o maior volume vendido na atividade de comercialização, compras para gestão do risco hidrológico e para cobertura de déficits de energia em relação aos compromissos firmados, bem como da elevação dos preços de mercado no ano de 2025.
- Aumento de R\$59,0 milhões (+5,7%) no custo com geração distribuída. Essa variação decorre do aumento do número de instalações geradoras (372.932 no 4T25, em comparação a 301.804 no 4T24) e do aumento na quantidade de energia injetada (2.251 GWh no 4T25 e 1.666 GWh no 4T24).
- Redução de R\$185,6 milhões (-35,4%) no custo com energia de curto prazo. Essa variação é explicada, principalmente, pela menor exposição ao mercado spot, resultado das compras antecipadas realizadas para atender essa necessidade.

Vale destacar que, no caso da Cemig D, o custo de energia comprada é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

|                                                  | 4T25             | 4T24             | Var. %       |
|--------------------------------------------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Cemig D (R\$ mil)</b>                         |                  |                  |              |
| Energia adquirida em leilão em ambiente regulado | 1.323.883        | 1.313.284        | 0,8%         |
| Geração distribuída                              | 1.097.774        | 1.038.791        | 5,7%         |
| Energia de curto prazo - CCEE                    | 291.471          | 355.623          | -18,0%       |
| Energia de Itaipu binacional                     | 279.058          | 312.780          | -10,8%       |
| Contratos por cotas de garantia física           | 208.734          | 220.087          | -5,2%        |
| Contratos bilaterais                             | 26.922           | 124.309          | -78,3%       |
| PROINFA                                          | 126.027          | 122.333          | 3,0%         |
| Cotas das usinas de Angra I e II                 | 83.446           | 92.453           | -9,7%        |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins                   | -205.020         | -223.600         | -8,3%        |
|                                                  | <b>3.232.295</b> | <b>3.356.060</b> | <b>-3,7%</b> |

### ***Encargos de uso da rede de transmissão e demais encargos do sistema***

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$750,6 milhões no 4T25, aumento de 8,5% em relação ao 4T24, explicado, principalmente, pelo aumento da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) no reajuste tarifário anual.

Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### ***Gás comprado para revenda***

No 4T25, a despesa com aquisição de gás foi de R\$227,2 milhões, representando uma redução de 59,7% em relação ao 4T24. Esta variação decorre, principalmente, da redução no volume de gás adquirido para atender a demanda do mercado regulado, dado a migração de importantes clientes industriais para o mercado livre de gás.

### ***Serviços de terceiros***

A despesa com serviços de terceiros cresceu 14,0% (+R\$86,5 milhões) frente ao 4T24, tendo como principais fatores os seguintes aumentos: R\$38,3 milhões (+16,6%) com manutenção, em grande parte por aumento da manutenção preventiva, R\$14,5 milhões (+38,7%) com limpeza de faixa e R\$9,4 milhões (+44,7%) em conservação e limpeza de prédios.

### ***Perdas de créditos esperadas (PCE)***

A despesa com perdas de créditos esperadas foi de R\$47,4 milhões no 4T25, redução de R\$24,8 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior.

### ***Provisões***

As Provisões, para contingências totalizaram R\$302,2 milhões no 4T25, com aumento de R\$142,0 milhões em relação ao 4T24. A variação é explicada, principalmente, pelo registro de provisão tributária de R\$193,7 milhões no 4T25, em razão da reavaliação da perda de possível para provável, em ação judicial relativa à incidência de imposto de renda sobre os pagamentos realizados pela Companhia, no exercício de 2006, aos seus funcionários como uma indenização, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários

### ***Obrigações pós emprego***

O impacto das obrigações pós-emprego no 4T25 representou uma reversão de despesa no montante de R\$1.067,4 milhões, em comparação a uma despesa de R\$121,8 milhões no 4T24. Essa variação decorre do acordo realizado entre a Companhia e as entidades sindicais, homologado pelo Tribunal Regional do Trabalho da 3ª Região, para o encerramento das contribuições da Cemig ao ProSaúde Integrado e ao Plano Odontológico para os aposentados. Dessa forma, foi realizada a baixa total da obrigação (aproximadamente R\$2,5 bilhões), em contrapartida ao pagamento indenizatório R\$1.280,0 milhões. Mais detalhes sobre o acordo no link a seguir.

<https://ri.cemig.com.br/docs/Fato-Relevante-Cemig-2025-12-12-TWQzJn7M.pdf>

A evolução da obrigação pós-emprego nos dois últimos anos pode ser observada na tabela a seguir.

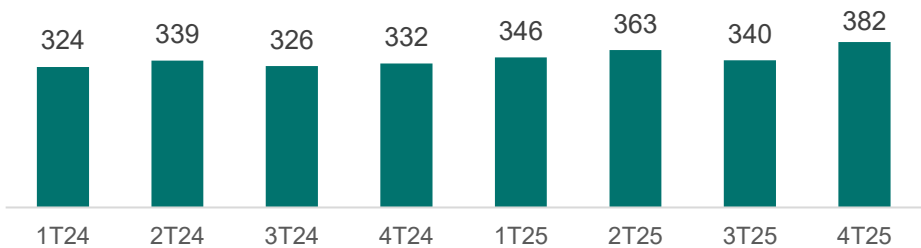
| Consolidado (R\$ mil)                            | Plano de pensão e suplementação de aposentadoria | Plano de saúde   | Plano odontológico | Total            |
|--------------------------------------------------|--------------------------------------------------|------------------|--------------------|------------------|
| <b>Passivo líquido em 31 de dezembro de 2023</b> | <b>2.356.542</b>                                 | <b>3.005.748</b> | <b>54.306</b>      | <b>5.416.596</b> |
| Despesa reconhecida no resultado                 | 213.952                                          | 268.870          | 4.852              | 487.674          |
| Contribuições pagas                              | -239.184                                         | -196.610         | -3.517             | -439.311         |
| Perdas (ganhos) atuariais                        | -630.086                                         | -518.980         | -10.387            | -1.159.453       |
| <b>Passivo líquido em 31 de dezembro de 2024</b> | <b>1.701.224</b>                                 | <b>2.559.028</b> | <b>45.254</b>      | <b>4.305.506</b> |
| Despesa reconhecida no resultado                 | 210.093                                          | 299.903          | 5.209              | 515.205          |
| Custo do serviço passado                         | -                                                | -2.501.123       | -44.470            | -2.545.593       |
| Contribuições pagas                              | -184.100                                         | -178.419         | -2.406             | -364.925         |
| Perdas (ganhos) atuariais                        | 75.352                                           | -179.389         | -3.587             | -107.624         |
| <b>Passivo líquido em 31 de dezembro de 2025</b> | <b>1.802.569</b>                                 | <b>-</b>         | <b>-</b>           | <b>1.802.569</b> |

### Pessoal

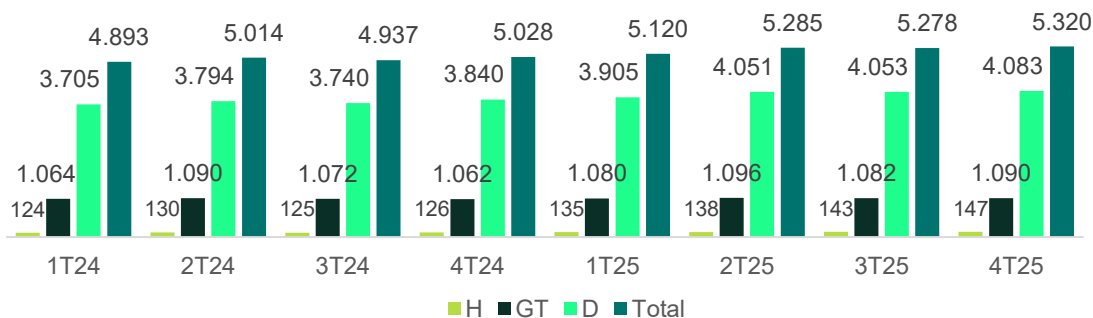
A despesa com pessoal foi de R\$381,5 milhões no 4T25, com aumento de R\$49,1 milhões em relação ao 4T24. O crescimento teve como principais fatores o aumento de 5,8% no quadro de pessoal, sendo 228 eletricitas contratados para o Cemig Agro em 2025, programa que visa melhorar a qualidade do serviço em áreas rurais, e os reajustes nos salários de 3,68% em jun/25 (exceto para empregados representados pelos sindicatos: Sindieletro, Juiz de Fora e Sintec) e de 4,49% em nov/25 para funcionários representados pelos sindicatos citados.

### Evolução Custo de Pessoal

R\$ milhões **excluindo PDVP**



### Número de Empregados por Empresa



### Participação dos empregados e administradores no resultado

A despesa com a PLR foi de R\$78,2 milhões no 4T25 e R\$48,9 milhões no mesmo período de 2024. O aumento ocorreu em razão do acordo para pagamento retroativo de 31,2 milhões da PLR 2022 para empregados que não tinham recebido a verba no respectivo ano.

### Receitas e Despesas Financeiras

|                             | 4T25            | 4T24            | Var. %        |
|-----------------------------|-----------------|-----------------|---------------|
| <b>(R\$ mil)</b>            |                 |                 |               |
| Receitas financeiras        | 250.258         | 283.578         | -11,7%        |
| Despesas financeiras        | -540.689        | -679.958        | -20,5%        |
| <b>Resultado financeiro</b> | <b>-290.431</b> | <b>-396.380</b> | <b>-26,7%</b> |

O resultado financeiro consolidado no 4T25 foi uma despesa financeira líquida de R\$290,4 milhões, representando uma redução de R\$105,9 milhões na comparação com o 4T24. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- No 4T24, foi registrado uma despesa financeira líquida de R\$211,4 milhões relacionado à dívida dos Eurobonds (dívida essa que foi quitada em dez/24), decorrente da valorização do Dólar frente ao Real de 13,7%.
- Aumento de R\$143,6 milhões na despesa financeira com encargos de debêntures, em razão do crescimento na dívida bruta e da elevação da taxa Selic (entre 10,75% a 12,25% no 4T24 e 15,00% no 4T25).

### Equivalência Patrimonial

|                                               | 4T25          | 4T24          | Var. R\$ mil |
|-----------------------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| <b>EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)</b>     |               |               |              |
| Taesá                                         | 71.921        | 110.989       | -39.068      |
| Cemig Sim (Participações)                     | 4.026         | 5.488         | -1.462       |
| Paracambi                                     | 2.770         | 7.877         | -5.107       |
| Hidrelétrica Cachoeirão                       | 1.590         | 1.448         | 142          |
| Hidrelétrica Pipoca                           | 872           | 2.957         | -2.085       |
| Guanhães Energia                              | -167          | 5.595         | -5.762       |
| Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia) | -40.325       | -101.509      | 61.184       |
| <b>Total</b>                                  | <b>40.687</b> | <b>32.845</b> | <b>7.842</b> |

O resultado de equivalência patrimonial cresceu R\$7,8 milhões no 4T25 em comparação ao mesmo período do ano anterior. O principal efeito foi a melhora do resultado de Belo Monte, que havia registrado no 4T24 um efeito negativo no custo de operação, pela constituição de um contrato oneroso relacionado à diferença entre os volumes de energia contratados para compra e venda em operações de energia elétrica futura. Em contrapartida, a equivalência advinda da Taesá teve redução, em razão, principalmente, da deflação do IGPM no 4T25 e do menor IPCA (0,60% no 4T25 x 1,47% no 4T24), índices que corrigem o ativo de contrato da empresa.

# EBITDA CONSOLIDADO DO ANO E DO TRIMESTRE (IFRS e Ajustado)

(1) EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas observando as disposições do Ofício Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O EBITDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Companhia divulga EBITDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O EBITDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida. A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Resolução CVM 156/2022 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinários.

| EBITDA Consolidado 2025                                |                  |                |                 |                  |                |                         |                  |
|--------------------------------------------------------|------------------|----------------|-----------------|------------------|----------------|-------------------------|------------------|
| Ebitda - 2025 - R\$ Mil                                | Geração          | Transmissão    | Comercialização | Distribuição     | Gás            | Holding / Participações | Total            |
| Resultado do exercício                                 | 1.520.779        | 451.964        | 163.237         | 2.121.172        | 513.560        | 128.905                 | 4.899.617        |
| Despesa de IR e contribuição social                    | 184.582          | 45.377         | -35.144         | 425.838          | 183.103        | -32.149                 | 771.607          |
| Resultado financeiro                                   | -2.250           | 30.516         | -17.335         | 886.301          | 49.364         | 132.488                 | 1.079.084        |
| Depreciação e amortização                              | 329.560          | 15.106         | 11              | 1.054.325        | 102.405        | 32.009                  | 1.533.416        |
| <b>Ebitda (1)</b>                                      | <b>2.032.671</b> | <b>542.963</b> | <b>110.769</b>  | <b>4.487.636</b> | <b>848.432</b> | <b>261.253</b>          | <b>8.283.724</b> |
| <b>Efeitos não recorrentes</b>                         |                  |                |                 |                  |                |                         |                  |
| Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores | -                | -              | -               | -                | -2.208         | -                       | -2.208           |
| Remensuração do passivo de pós-emprego                 | -127.904         | -79.027        | -18.105         | -921.761         | -              | -118.798                | -1.265.595       |
| Remensuração RBSE                                      | -                | 198.895        | -               | -                | -              | -                       | 198.895          |
| Programa de desligamento voluntário                    | 1.160            | 1.336          | 229             | 18.503           | -              | 768                     | 21.996           |
| Ganho na alienação de investimentos                    | -                | -              | -               | -                | -              | -59.520                 | -59.520          |
| Compra Vantajosa                                       | -                | -              | -               | -                | -              | -12.446                 | -12.446          |
| Ganho de capital                                       | -                | -              | -               | -                | -              | -61.746                 | -61.746          |
| Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio         | 28.188           | 17.416         | 3.990           | 138.741          | -              | 5.364                   | 193.699          |
| <b>Ebitda ajustado</b>                                 | <b>1.934.115</b> | <b>681.583</b> | <b>96.883</b>   | <b>3.723.119</b> | <b>846.224</b> | <b>14.875</b>           | <b>7.296.799</b> |

| EBITDA Consolidado 2024                                      |                  |                  |                 |                  |                |                         |                   |
|--------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|----------------|-------------------------|-------------------|
| Ebitda - 2024 - R\$ Mil                                      | Geração          | Transmissão      | Comercialização | Distribuição     | Gás            | Holding / Participações | Total             |
| Resultado do exercício                                       | 1.281.053        | 1.560.286        | 516.534         | 2.206.253        | 497.906        | 1.057.255               | 7.119.287         |
| Despesa de IR e contribuição social                          | 333.818          | 556.697          | 136.335         | 661.917          | 212.753        | 336.333                 | 2.237.853         |
| Resultado financeiro                                         | 179.933          | 108.322          | -23.547         | 16.816           | 52.453         | 186.816                 | 520.793           |
| Depreciação e amortização                                    | 324.764          | 8.834            | 15              | 921.920          | 97.621         | 22.873                  | 1.376.027         |
| <b>Ebitda (1)</b>                                            | <b>2.119.568</b> | <b>2.234.139</b> | <b>629.337</b>  | <b>3.806.906</b> | <b>860.733</b> | <b>1.603.277</b>        | <b>11.253.960</b> |
| <b>Efeitos não recorrentes</b>                               |                  |                  |                 |                  |                |                         |                   |
| Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores       | -                | -                | -               | -                | -2.141         | -                       | -2.141            |
| Ganho na alienação de usinas                                 | -42.989          | -                | -               | -                | -              | -                       | -42.989           |
| Perda por redução ao valor recuperável                       | -                | -                | 5.229           | -                | -              | 40.745                  | 45.974            |
| Constituição de provisões cíveis - Compra e venda de energia | -                | -                | 52.647          | -                | -              | -                       | 52.647            |
| Reversão de provisões tributárias - PLR                      | -30.503          | -32.967          | -5.049          | -513.331         | -              | -2.500                  | -584.350          |
| Programa de desligamento voluntário                          | 9.312            | 10.064           | 1.541           | 56.468           | -              | 763                     | 78.148            |
| Ganho na alienação de investimentos                          | -                | -                | -               | -                | -              | -1.616.911              | -1.616.911        |
| Resultado da Revisão Tarifária Periódica                     | -                | -1.520.631       | -               | -                | -              | -                       | -1.520.631        |
| Reversão de provisão com parte relacionada                   | -                | -                | -               | -                | -              | -57.835                 | -57.835           |
| <b>Ebitda ajustado</b>                                       | <b>2.055.388</b> | <b>690.605</b>   | <b>683.705</b>  | <b>3.350.043</b> | <b>858.592</b> | <b>-32.461</b>          | <b>7.605.872</b>  |

| EBITDA Consolidado 4T25                                |                |                |                 |                  |                |                         |                  |
|--------------------------------------------------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|----------------|-------------------------|------------------|
| R\$ mil                                                | Geração        | Transmissão    | Comercialização | Distribuição     | Gás            | Holding / Participações | Total            |
| Resultado do período                                   | 319.699        | 180.658        | 104.352         | 977.361          | 137.983        | 155.801                 | 1.875.854        |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social      | 67.572         | 20.572         | 10.118          | 213.926          | -349           | 45.146                  | 356.985          |
| Resultado financeiro                                   | 5.713          | 9.235          | -4.532          | 218.302          | 19.646         | 42.067                  | 290.431          |
| Depreciação e amortização                              | 92.232         | 3.977          | 3               | 290.458          | 26.029         | 10.545                  | 423.244          |
| <b>EBITDA (1)</b>                                      | <b>485.216</b> | <b>214.442</b> | <b>109.941</b>  | <b>1.700.047</b> | <b>183.309</b> | <b>253.559</b>          | <b>2.946.514</b> |
| <b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>             |                |                |                 |                  |                |                         |                  |
| Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores | -              | -              | -               | -                | -593           | -                       | -593             |
| Remensuração do passivo de pós-emprego                 | -121.104       | -74.827        | -17.143         | -864.844         | -              | -116.246                | -1.194.164       |
| Programa de desligamento voluntário                    | -522           | 423            | 5               | -386             | -              | -438                    | -918             |
| Ganho na alienação de investimentos                    | -              | -              | -               | -                | -              | -59.520                 | -59.520          |
| Compra Vantajosa                                       | -              | -              | -               | -                | -              | -12.446                 | -12.446          |
| Ganho por remensuração de participação anterior        | -              | -              | -               | -                | -              | -61.746                 | -61.746          |
| Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio         | 28.188         | 17.416         | 3.990           | 138.741          | -              | 5.364                   | 193.699          |
| <b>Ebitda ajustado</b>                                 | <b>391.778</b> | <b>157.454</b> | <b>96.793</b>   | <b>973.558</b>   | <b>182.716</b> | <b>8.527</b>            | <b>1.810.826</b> |

| EBITDA Consolidado 4T24                                |                |                |                 |                |                |                         |                  |
|--------------------------------------------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|-------------------------|------------------|
| R\$ mil                                                | Geração        | Transmissão    | Comercialização | Distribuição   | Gás            | Holding / Participações | Total            |
| Resultado do período                                   | 327.459        | 118.783        | 128.453         | 451.757        | 112.100        | -140.939                | 997.613          |
| Despesa de IR e contribuição social                    | 49.915         | 6.403          | 32.598          | 116.608        | 26.795         | -76.041                 | 156.278          |
| Resultado financeiro                                   | 79.355         | 68.226         | -6.079          | 137.898        | 15.190         | 101.790                 | 396.380          |
| Depreciação e amortização                              | 78.857         | 2.626          | 3               | 251.511        | 25.065         | 5.933                   | 363.995          |
| <b>EBITDA (1)</b>                                      | <b>535.586</b> | <b>196.038</b> | <b>154.975</b>  | <b>957.774</b> | <b>179.150</b> | <b>-109.257</b>         | <b>1.914.266</b> |
| Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores | -              | -              | -               | -              | -482           | -                       | -482             |
| Perda por redução ao valor recuperável                 | -17.751        | -              | -               | -              | -              | -                       | -17.751          |
| Perda por redução ao valor recuperável (mais valia)    | -              | -              | -               | -              | -              | 40.745                  | 40.745           |
| <b>EBITDA ajustado</b>                                 | <b>517.835</b> | <b>196.038</b> | <b>154.975</b>  | <b>957.774</b> | <b>178.668</b> | <b>-68.512</b>          | <b>1.936.778</b> |

O EBITDA apresentou crescimento de 53,9% em relação ao 4T24, enquanto o Ebitda ajustado reduziu 6,5%. Os principais efeitos na comparação dos trimestres são como segue:

- Efeito positivo líquido de R\$1.194,2 milhões no 4T25, decorrente de acordo homologado pelo TRT para encerramento da obrigação pós-emprego do plano de saúde e do plano odontológico
- Redução de R\$126,0 milhões no Ebitda ajustado de geração, impactado pelo efeito do GSF (0,67 no 4T25 vs 0,80 no 4T24) e do PLD mais elevado (+22%)
- Piora no resultado da atividade de Comercialização, devido à exposição a preços mais altos na compra de energia para o fechamento de posições, incluindo aquelas relacionadas a contratos firmados com comercializadoras que ingressaram em recuperação judicial

- Cemig Sim: descruzamento de ativos com a Comerc e compra de 3 UFVs gerando registro contábil positivo de R\$133,7 milhões no 4T25 (Ganho na alienação, Compra vantajosa e Remensuração da participação)
- Provisão tributária de R\$193,6 milhões, em razão da reavaliação da perda de possível para provável, em ação judicial relativa à incidência de IR sobre indenização paga, em 2006, pela aquisição de anuênios futuros dos funcionários

## EBITDA Cemig D

|                                                    | 4T25             | 4T24           | Var. %      |
|----------------------------------------------------|------------------|----------------|-------------|
| <b>EBITDA Cemig D - R\$ mil</b>                    |                  |                |             |
| Lucro líquido do período                           | 977.362          | 451.758        | 116,3       |
| Despesa com imposto de renda e contribuição social | 213.926          | 116.608        | 83,5        |
| Resultado financeiro líquido                       | 218.302          | 137.897        | 58,3        |
| Amortização                                        | 290.460          | 251.511        | 15,5        |
| <b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>         | <b>1.700.050</b> | <b>957.774</b> | <b>77,5</b> |
| Remensuração do passivo de pós-emprego             | -864.844         | -              | -           |
| Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio     | 138.741          | -              | -           |
| <b>EBITDA Ajustado</b>                             | <b>973.947</b>   | <b>957.774</b> | <b>1,7</b>  |
| VNR                                                | -15.929          | -34.754        | -54,2       |
| EBITDA Ajustado menos VNR                          | 958.018          | 923.020        | 3,8         |

A Cemig D registrou EBITDA de R\$1.700,1 milhões, com aumento de 77,5% em comparação ao 4T24. O EBITDA ajustado de R\$973,9 milhões, por sua vez, cresceu 1,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

Os principais efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres são como segue:

- Reajuste da Parcela B, em maio/25, com aumento de R\$138 milhões por trimestre, em contrapartida a redução no mercado na comparação com o 4T24
  - Energia distribuída (excluindo GD): -3,5% (composta por -4,3% no mercado cativo e -2,9% no livre). A variação reflete, principalmente, a migração para GD e o menor consumo industrial (-7,7%), que teve forte influência da migração de dois clientes de grande porte para a rede básica
  - Energia distribuída total considerando a energia compensada de GD: -1,4% frente ao 4T24
- Redução de R\$29,0 milhões nas perdas de créditos esperadas, refletindo uma despesa de R\$45,4 milhões no 4T25, em comparação a R\$ 74,4 milhões no 4T24
- Efeito positivo líquido de R\$864,8 milhões decorrente do acordo para encerramento da obrigação pós-emprego do plano de saúde e do plano odontológico
- Provisão tributária de R\$138,7 milhões, em razão da reavaliação da perda de possível para provável, em ação judicial relativa à incidência de IR sobre indenização na compra de anuênios futuros dos funcionários
- Registro de despesa no valor R\$25,1 milhões, referente ao acordo para pagamento retroativo da PLR 2022 para empregados representados por sindicatos que estavam participando da ação judicial e que não tinham recebido a verba no respectivo ano
- VNR de R\$15,9 milhões no 4T25 e de R\$34,8 milhões no 4T24

## EBITDA Cemig GT

| EBITDA Cemig GT - 4T25                            |                |                |                 |                |                |
|---------------------------------------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|
| R\$ mil                                           | Geração        | Transmissão    | Comercialização | Participações  | Total          |
| Resultado do período                              | 319.698        | 178.686        | -11.887         | 60.868         | 547.365        |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 67.572         | 19.569         | -15.358         | 39.004         | 110.787        |
| Resultado financeiro                              | 5.713          | 9.746          | -4.533          | 22.899         | 33.825         |
| Depreciação e amortização                         | 97.589         | 4.038          | 3               | 9.292          | 110.922        |
| <b>EBITDA conforme "Resolução CVM 156"</b>        | <b>490.572</b> | <b>212.039</b> | <b>-31.775</b>  | <b>132.063</b> | <b>802.899</b> |
| Ganho na alienação de investimentos               | -              | -              | -               | -59.520        | -59.520        |
| Compra Vantajosa                                  | -              | -              | -               | -12.446        | -12.446        |
| Ganho de remensuração participação                | -              | -              | -               | -61.746        | -61.746        |
| Programa de desligamento voluntário               | -238           | -21            | -19             | -72            | -350           |
| Remensuração do passivo de pós - emprego          | -121.254       | -74.919        | -17.164         | -23.073        | -236.410       |
| Provisões Tributárias - Indenização do Anuênio    | 23.416         | 14.468         | 3.314           | 4.456          | 45.654         |
| <b>EBITDA ajustado</b>                            | <b>392.496</b> | <b>151.567</b> | <b>-45.644</b>  | <b>-20.338</b> | <b>478.081</b> |

| EBITDA Cemig GT - 4T24                                            |                |                |                 |                 |                |
|-------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| R\$ mil                                                           | Geração        | Transmissão    | Comercialização | Participações   | Total          |
| Resultado do período                                              | 333.725        | 110.575        | -19.571         | -183.522        | 241.207        |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social                 | 49.915         | 5.519          | -33.131         | -39.952         | -17.649        |
| Resultado financeiro                                              | 79.355         | 68.696         | -6.079          | 79.677          | 221.649        |
| Depreciação e amortização                                         | 73.727         | 8.587          | 3               | -               | 82.317         |
| <b>EBITDA conforme "Resolução CVM 156"</b>                        | <b>536.722</b> | <b>193.377</b> | <b>-58.778</b>  | <b>-143.797</b> | <b>527.524</b> |
| Perda por redução ao valor recuperável                            | -17.751        | -              | -               | -               | -17.751        |
| Perda por redução ao valor recuperável (mais valia Aliança Norte) | -              | -              | -               | 40.745          | 40.745         |
| <b>EBITDA ajustado</b>                                            | <b>518.971</b> | <b>193.377</b> | <b>-58.778</b>  | <b>-103.052</b> | <b>550.518</b> |

O EBITDA da Cemig GT totalizou R\$802,9 milhões no 4T25, com crescimento de 52,2% em relação ao 4T24, enquanto o EBITDA ajustado foi R\$478,1 milhões, redução de 13,2%. Os principais efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres são como segue:

- GSF menor no trimestre (0,675 no 4T25 vs 0,799 no 4T24) aumentou a necessidade de compra de energia, em período de PLD mais elevado, gerando um impacto negativo de R\$81 milhões
- Efeito positivo líquido de R\$236,4 milhões decorrente do acordo para encerramento da obrigação pós-emprego do plano de saúde e do plano odontológico
- Melhora na equivalência patrimonial de R\$48,4 milhões, em função, principalmente, da equivalência menos negativa advinda de Belo Monte, que havia registrado um efeito negativo no custo de operação no 4T24 pela constituição de um contrato oneroso relacionado à diferença entre os volumes de energia contratados para compra e venda em operações de energia elétrica futura
- Cemig Sim: descruzamento de ativos com a Comerc e compra de 3 UFVs gerando registro contábil positivo de R\$133,7 milhões no 4T25 (Ganho na alienação, Compra vantajosa e Remensuração da participação anterior)

- Provisão tributária de R\$45,6 milhões, em razão da reavaliação da perda de possível para provável, em ação judicial relativa à incidência de IR sobre indenização na compra de anuênios futuros dos funcionários
- Registro de despesa no valor R\$3,6 milhões, referente ao acordo para pagamento retroativo da PLR 2022 para empregados representados por sindicatos que estavam participando da ação judicial
- Aumento de R\$35 milhões na receita das plantas solares em relação ao 4T24, com a conclusão das obras das UFVs Boa Esperança e Jusante

#### Efeitos não recorrentes no 4T24

- Reversão de perda por redução ao valor recuperável de R\$17,7 milhões, após o sucesso no leilão de venda de 4 PCHs
- Reconhecimento de perda de R\$40,7 milhões por redução ao valor recuperável da mais valia da Aliança Norte

## Investimentos

Em 2025, o investimento totalizou **R\$6,63 bilhões**, um crescimento de 16,0% em relação a 2024. No 4T25, o investimento realizado foi de **R\$1,9 bilhão**.

Os principais destaques no ano foram: investimento de R\$5,1 bilhões realizado pela Cemig Distribuição, com conexão de mais de 203 mil novos clientes, 23 novas subestações, construção de 12,8 mil km de redes de baixa e média tensão e instalação de 220 mil medidores inteligentes; investimento de 410 milhões em reforços e melhorias na transmissão, extensão de concessão de 3 usinas com a compra de créditos no leilão do GSF (R\$199 milhões), adição de 68 MWp de capacidade instalada em geração distribuída fotovoltaica e a construção de 192 km de gasodutos pela Gasmig, incluindo a inauguração do gasoduto Centro-Oeste que marca a chegada do gás canalizado em Betim, Itaúna, Divinópolis e região.

A execução do maior programa de investimento da história garante modernização e confiabilidade do sistema elétrico da CEMIG, estando em linha com o planejamento estratégico de focar em Minas e nos negócios estratégicos da Companhia e fornecer um serviço ainda melhor para o cliente. Entre 2026 e 2030 estão planejados investimentos de R\$43,70 bilhões, sendo R\$6,72 bilhões em 2026.

## Capex



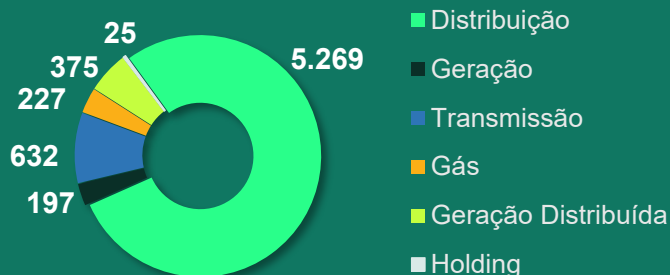
### Investimentos realizados

Investimentos totalizaram **R\$6.628 milhões em 2025**

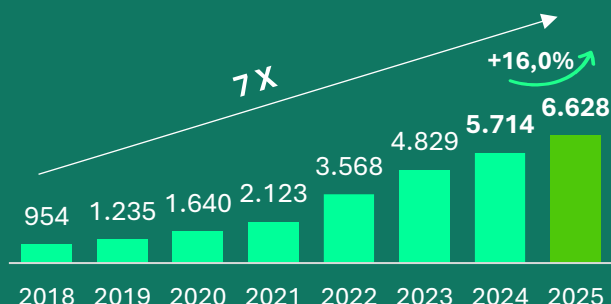
Execução do **MAIOR** programa de investimento da história da companhia garante **MODERNIZAÇÃO** e **CONFIABILIDADE** do sistema elétrico **CEMIG**.

#### Planejamento 2026

Investimento de **R\$6.725 milhões**



Investimentos realizados cresceram **16,0%** no 2025/2024



#### Realizado em 2025



### Distribuição **R\$5.076 milhões**

Investimentos em modernização e manutenção do sistema elétrico

- 23 novas subestações em 2025
- + 5,63 mil km de linhas de média e baixa tensão
- 220 mil medidores inteligentes adicionados



### Transmissão **R\$461 milhões**

Reforços e melhorias com incremento na RAP



### GASMIG **R\$314 milhões**

Expansão e Infraestrutura



### Cemig SIM **R\$361 milhões**

Ampliação do parque gerador e aquisição de UFVs



### Geração **R\$411 milhões**

Ampliação e modernização do parque gerador

## Endividamento

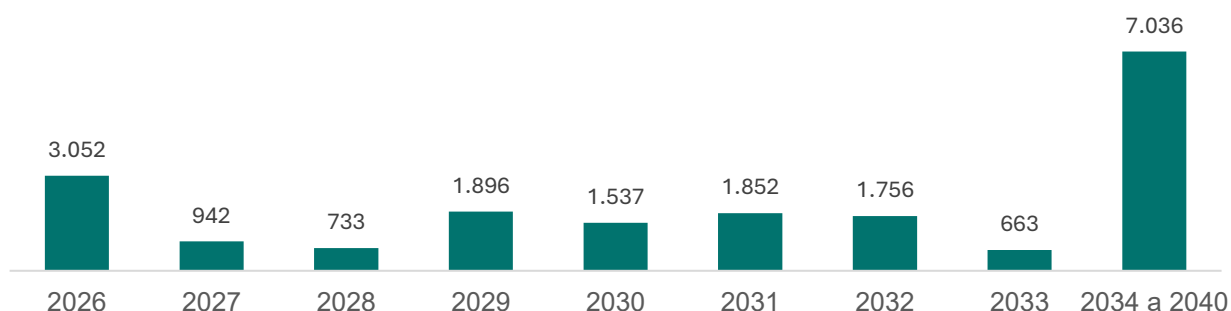
| CONSOLIDADO (R\$ mil)      | 2025       | 2024       | VAR. % |
|----------------------------|------------|------------|--------|
| Dívida Bruta               | 19.465.331 | 12.279.300 | 58,5%  |
| Caixa e equivalentes + TVM | 2.661.338  | 2.390.743  | 11,3%  |
| Dívida Líquida             | 16.803.993 | 9.888.557  | 69,9%  |

| CEMIG GT (R\$ mil)         | 2025      | 2024      | VAR. % |
|----------------------------|-----------|-----------|--------|
| Dívida Bruta               | 3.155.368 | 1.031.924 | 205,8% |
| Caixa e equivalentes + TVM | 463.891   | 542.566   | -14,5% |
| Dívida Líquida             | 2.691.477 | 489.358   | 450,0% |

| CEMIG D (R\$ mil)          | 2025       | 2024       | VAR. % |
|----------------------------|------------|------------|--------|
| Dívida Bruta               | 14.892.088 | 10.037.621 | 48,4%  |
| Caixa e equivalentes + TVM | 1.268.007  | 1.114.866  | 13,7%  |
| Dívida Líquida             | 13.624.081 | 8.922.755  | 52,7%  |

### Perfil de Amortização da Dívida Consolidada

R\$ milhões



No 4T25, a Cemig GT amortizou R\$233,3 milhões e foram emitidos R\$4,3 bilhões em debêntures, sendo R\$2,5 bilhões na Cemig D e R\$1,5 bilhão na Cemig GT, em duas séries em cada empresa, com taxa de IPCA+6,79% na série de 12 anos e IPCA+6,65% na série de 15 anos. Além disso, a Gasmig emitiu R\$300 milhões com taxa de IPCA+6,50% e prazo de 10 anos.

|                             | 4T25           | 2025             |
|-----------------------------|----------------|------------------|
| DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL |                |                  |
| Cemig GT                    | 233.333        | 233.333          |
| Cemig D                     | 0              | 2.368.868        |
| Outras                      | -              | 95.000           |
| <b>Total</b>                | <b>233.333</b> | <b>2.697.201</b> |

Em 2025, a Companhia manteve sua disciplina na execução da estratégia financeira, priorizando a otimização do fluxo de caixa, a redução do custo de capital e o alongamento do perfil de endividamento.

Como resultado das captações realizadas no período, o prazo médio da dívida avançou para 6,9 anos ao final de 2025 (versus 4,8 anos em 2024). Adicionalmente, destaca-se que 76% do endividamento total possui vencimento a partir de 2029, posicionando o cronograma de amortização majoritariamente após o processo de revisão tarifária da distribuidora e da transmissora, o que confere maior previsibilidade e segurança financeira.

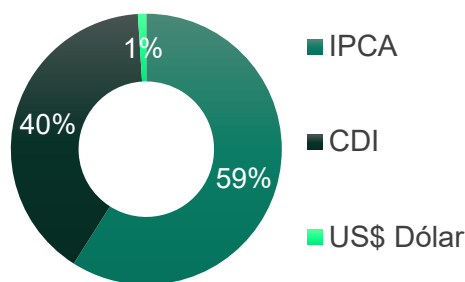
**Resiliência e Flexibilidade Financeira**

Diante de eventuais cenários de maior seletividade no mercado de capitais, a Companhia permanece bem posicionada devido à sua alta qualidade de crédito (ratings) e à natureza defensiva do setor elétrico. A estrutura de capital é reforçada por linhas de crédito pré-aprovadas e de rápida mobilização para momentos de volatilidade. A administração monitora continuamente alternativas de funding — incluindo agências multilaterais, bancos de fomento, antecipação de recebíveis e loan 4.131 — permitindo a escolha de janelas de mercado mais favoráveis. Em cenários de abertura de spreads, o impacto no custo total da dívida seria apenas marginal, dado que o estoque atual de passivos não sofre impacto direto de oscilações secundárias ou das NTN-Bs.

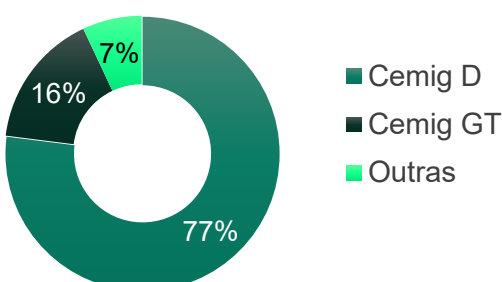
**Estrutura de Covenants**

A Companhia reitera que suas cláusulas de covenants atuais estão em níveis adequados à maturidade de seus projetos e estão alinhados aos peers do setor, garantindo segurança tanto para investidores quanto para a sustentabilidade da operação.

**Composição da Dívida %**



**Participação na Dívida Bruta %**



# Evolução dos Ratings de Crédito da Cemig

Os ratings de crédito da Cemig evoluíram de forma consistente nos últimos anos, atingindo atualmente o mais alto patamar de sua história.

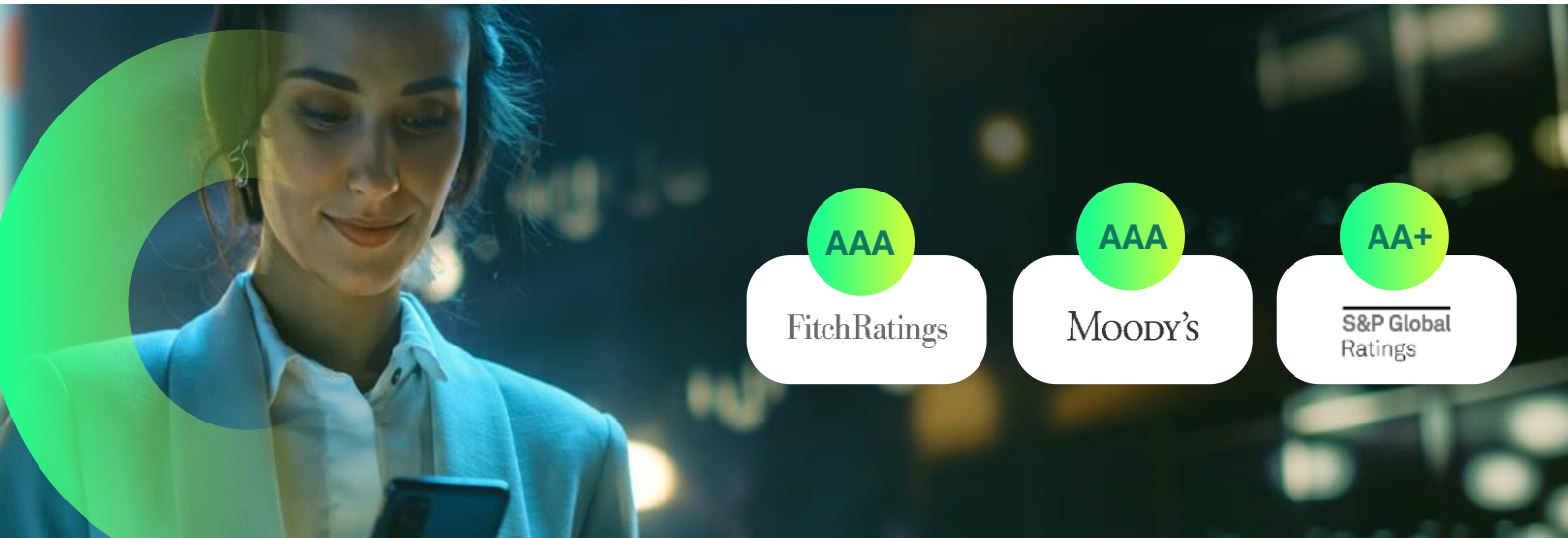
Em 2025, a Companhia alcançou rating AAA por mais uma agência de classificação de risco, com a elevação promovida pela Moody's, reforçando o reconhecimento da solidez financeira, da consistência dos resultados e da disciplina na alocação de capital.

A trajetória de evolução dos ratings está apresentada na figura a seguir:

| FitchRatings |      | Grau de Investimento |     |    |     |    |   |    |      |     |      | Grau Especulativo |    |     |    |   |    |      |  |
|--------------|------|----------------------|-----|----|-----|----|---|----|------|-----|------|-------------------|----|-----|----|---|----|------|--|
|              |      | AAA                  | AA+ | AA | AA- | A+ | A | A- | BBB+ | BBB | BBB- | BB+               | BB | BB- | B+ | B | B- | CCC+ |  |
|              | 2009 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |    |     |    |   |    |      |  |
|              | 2018 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |    |     |    |   |    |      |  |
|              | 2025 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |    |     |    |   |    |      |  |

| STANDARD<br>&POOR'S |      | Grau de Investimento |     |    |     |    |   |    |      |     |      | Grau Especulativo |    |     |    |   |    |     |  |
|---------------------|------|----------------------|-----|----|-----|----|---|----|------|-----|------|-------------------|----|-----|----|---|----|-----|--|
|                     |      | AAA                  | AA+ | AA | AA- | A+ | A | A- | BBB+ | BBB | BBB- | BB+               | BB | BB- | B+ | B | B- | CCC |  |
|                     | 2009 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |    |     |    |   |    |     |  |
|                     | 2018 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |    |     |    |   |    |     |  |
|                     | 2024 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |    |     |    |   |    |     |  |

| MOODY'S |      | Grau de Investimento |     |    |     |    |   |    |      |     |      | Grau Especulativo |     |     |    |    |    |      |  |
|---------|------|----------------------|-----|----|-----|----|---|----|------|-----|------|-------------------|-----|-----|----|----|----|------|--|
|         |      | AAA                  | AA+ | AA | AA- | A+ | A | A- | BBB+ | BBB | BBB- | Ba1               | Ba2 | Ba3 | B1 | B2 | B3 | Caa1 |  |
|         | 2009 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |     |     |    |    |    |      |  |
|         | 2018 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |     |     |    |    |    |      |  |
|         | 2025 |                      |     |    |     |    |   |    |      |     |      |                   |     |     |    |    |    |      |  |



## ESG - Relatório de Desempenho

A Cemig estabeleceu compromissos públicos relacionados à sustentabilidade e busca executar iniciativas estratégicas, monitoradas por indicadores e metas corporativas. Esses compromissos se subdividem em pilares (i) Transição energética, (ii) Meio ambiente, (iii) Desenvolvimento local, (iv) Nossas pessoas e (v) Governança sólida.

| Transição Energética                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Meio Ambiente                                                                                                                                                                                                                           | Desenvolvimento Local                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Nossas Pessoas                                                                                                                                                                                                                                 | Governança Sólida                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>Compensar 100% das emissões de escopo 1 até 2026.</li> <li>Ser Net Zero até 2040 e reduzir em 60% as emissões totais de gás de efeito estufa até 2030.</li> <li>Ter geração 100% renovável.</li> <li>Comercializar 37,4 milhões de certificados de energia renovável até 2030.</li> <li>100% das sedes municipais com dupla alimentação.</li> <li>Conectar 7 GW de Geração Distribuída até 2028</li> <li>Instalar medidores inteligentes até 2027</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Reciclar e/ou reaproveitar pelo menos 98% dos resíduos industriais gerados, até 2027.</li> <li>Realizar o diagnóstico de impactos e dependências da Cemig de serviços ecossistêmicos.</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Digitalizar pelo menos 85% dos atendimentos aos clientes até 2026.</li> <li>Converter rede monofásica para trifásica por meio do Projeto Minas Trifásico até 2027.</li> <li>Beneficiar 120 mil famílias com a regularização do fornecimento de energia.</li> <li>Beneficiar, pelo menos, 60.000 pessoas com projetos da infância, idoso e esporte até 2027.</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Efetivar a cultura de saúde e comportamento seguro na companhia e na cadeia de valor até 2030.</li> <li>Estabelecer uma cultura de valorização da diversidade, equidade e inclusão até 2030.</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Cumprir 100% dos requisitos no Movimento Transparência do Pacto Global até 2026.</li> <li>Manter, até 2030, o índice de zero afetados pelas violações relacionadas à segurança cibernética com vazamento de informações críticas de dados pessoais que possam causar danos relevantes ao titular.</li> <li>Implantar o Programa de Gestão Sustentável da cadeia de valor até 2027</li> </ul> |



## Destaques Corporativos

### Transição Energética

A Cemig reforça sua liderança climática ao cumprir antecipadamente a compensação de 100% das emissões de escopo 1 referentes a 2024 (sendo que o ano de 2025 ainda será apurado) e seguirá compensando suas emissões nos próximos anos. Outro destaque é a conexão de mais de 5,5GW de geração distribuída, mais da metade da meta de 7 GW até 2028, indicando os esforços constantes da companhia.

A Cemig desenvolveu novo Plano de Contingência, elaborado conforme a Resolução Normativa Aneel nº 1.137/2025, que estabelece diretrizes para o aumento da resiliência dos sistemas de distribuição e transmissão frente a eventos climáticos severos. O documento define procedimentos e responsabilidades para garantir uma resposta eficiente a situações críticas, priorizando a segurança dos colaboradores, da população e a continuidade do fornecimento de energia elétrica.

A companhia foi novamente selecionada para a A List do CDP, obtendo pontuação máxima em 10 dos 16 critérios avaliados, com destaque para:

- Compromisso público com emissões líquidas zero até 2040;
- Desenvolvimento de produtos de baixo carbono
- Fortes iniciativas de mitigação de emissões e modernização da rede.

### Meio Ambiente

A Cemig antecipa compromissos ambientais relevantes. O diagnóstico de impactos e dependências de serviços ecossistêmicos, previsto para 2026, já foi concluído.

### Desenvolvimento Local

A Cemig contribui para o desenvolvimento local e tem esforços voltados para projetos diversos que beneficiam a sociedade. Um destaque é o compromisso de **beneficiar pelo menos 60.000 pessoas** com projetos voltados à infância, idosos e esporte até 2027. Até o momento (acumulados de 2024 e 2025), **quase 50.000 pessoas** já foram impactadas por meio de ações que ampliam oportunidades, fortalecem comunidades e contribuem para a qualidade de vida.

### Nossas Pessoas

Aderimos ao **Programa Mente em Foco**, que é uma iniciativa do Pacto Global da ONU no Brasil dedicada à promoção da saúde mental e do bem-estar dos colaboradores, reforçando seu compromisso com um ambiente de trabalho saudável e inclusivo.

### Governança Sólida

A Cemig cumpriu as metas previstas em relação ao movimento transparência do Pacto Global da ONU. Capacitou 30 mil profissionais de empresas fornecedoras no Código de Conduta. A Companhia também mantém índice zero de incidentes de cibersegurança, reforçando a proteção de dados e a integridade da cadeia de valor. Além disso, a Cemig conquistou, pelo terceiro ano consecutivo, a Declaração de Conformidade com a ISO 31000, reconhecimento internacional como referência em gestão de riscos.

### Sustainalytics

A Cemig apresentou melhora de 1,9 ponto no ESG Risk Rating, alcançando 20,4 pontos e passando à categoria de risco médio, com alta performance em gestão ESG. Isso reforça o avanço na gestão de riscos ambientais, sociais e de governança e a coloca entre as líderes do setor.

O **Rating ESG da Sustainalytics** é uma das principais referências globais para investidores e stakeholders avaliarem o desempenho de empresas em sustentabilidade. A melhora da Cemig reforça seu compromisso com práticas responsáveis e aumenta sua atratividade para investidores que priorizam critérios ESG.

### Inovação e modernização da distribuição de energia

A Cemig inaugurou um projeto pioneiro no município de Serra da Saudade, a menor cidade do Brasil, posicionando Minas Gerais e o país na vanguarda tecnológica do setor elétrico. O projeto, com investimento de R\$ 7 milhões, integra geração solar, armazenamento em baterias, medição inteligente e automação

avançada do sistema de distribuição. A solução é capaz de reduzir quase a zero as ocorrências de interrupção no fornecimento e garantir autonomia energética à localidade por até 48 horas em situações de contingência, além de melhorar a qualidade da energia fornecida, mantendo a tensão dentro dos padrões regulatórios.

Participação nos principais índices de sustentabilidade



MEMBER OF  
**Dow Jones Sustainability Indices**  
In collaboration with 

> **25 anos** consecutivos de índice

**Única empresa** do setor elétrico das Américas no índice



**ISE B3**

> **20 anos** consecutivos no índice



**CDP**

> **“A-list” no índice**

Pontuação máxima em 10 de 16 critérios



**MSCI**

> **Avaliação: A**

Indicadores

Os indicadores de sustentabilidade foram reorganizados com o objetivo de refletir de forma mais precisa a nova Matriz de Materialidade da Cemig (p. 6-7 do Relatório de Sustentabilidade da Cemig), que conta com oito temas classificados como materiais — sendo três considerados duplamente materiais, quatro com materialidade financeira e um com materialidade de impacto. Essa reorganização visa fortalecer a coerência entre os indicadores reportados e os temas prioritários para a companhia e seus stakeholders.

| Indicadores                                        | 1T25  | 2T25  | 3T25  | 4T25  |
|----------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Índice de perdas da rede básica de transmissão (%) | 8,01  | 8,01  | 8.49  | 13,41 |
| Índice de perdas totais na distribuição *          | 10,49 | 11,43 | 11,42 | 11,60 |
| % da geração proveniente de fontes renováveis      | 100   | 100   | 100   | 100   |
| Total de hectares de recomposição Cemig (hectares) | 83,52 | 0 **  | 0 **  | 0**   |

\* A Aneel alterou a metodologia a partir do 2T25. A CP nº 09/2024 demanda a utilização do mercado medido e não o faturado. O valor foi obtido a partir da média dos meses referentes aos trimestres.

\*\* O total de hectares de recomposição da Cemig no 2º, 3º e 4º trimestre corresponde a zero, pois os plantios são realizados somente no período chuvoso.

Energias renováveis

| Indicadores                                     | 1T25      | 2T25    | 3T25    | 4T25    |
|-------------------------------------------------|-----------|---------|---------|---------|
| Consumo de energia elétrica por empregado (MWh) | 2,08      | 1,81    | 1,69    | 1,84    |
| I-RECs comercializados de fontes renováveis     | 633.307   | 340.652 | 151.655 | 42.090  |
| Cemig RECs comercializados de fontes renováveis | 3.342.179 | 611.189 | 388.760 | 138.661 |
| Número de medidores inteligentes instalados     | 14.670    | 41.565  | 59.047  | 104.366 |

### Recursos hídricos

| Indicadores                                                            | 1T25 | 2T25 | 3T25 | 4T25 |
|------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|
| Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (IGMAS) (%) | 100  | 100  | 100  | 100  |

### Saúde e segurança das pessoas

| Indicadores                                                                       | 1T25 | 2T25 | 3T25 | 4T25 |
|-----------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|
| Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados) - acumulado | 2,63 | 3,12 | 3,02 | 2,97 |
| Número de acidentes fatais ou não fatais com a população - acumulado              | 16   | 33   | 41   | 54   |

### Comunidades locais

| Indicadores                                                  | 1T25       | 2T25       | 3T25       | 4T25      |
|--------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|-----------|
| Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$) | 820.320    | 475.810    | 475.179    | 122.768   |
| Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)                           | 820.320    | 475.810    | 475.179    | 122.768   |
| Destinação via Lei de Incentivo ao Esporte (R\$)             | 8.558.615  | 951.621    | 950.358    | 245.538   |
| Destinação à Cultura (R\$)                                   | 27.321.771 | 65.990.411 | 10.251.154 | 2.720.081 |

### Satisfação do cliente e transparência

| Indicadores                                                                      | 1T25 | 2T25 | 3T25 | 4T25 |
|----------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|
| DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (horas) - acumulado      | 9,44 | 9,77 | 9,34 | 8,99 |
| FEC – Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (unidade) - acumulado | 5,22 | 5,36 | 5,24 | 5,16 |

### Conduta ética e integridade

| Indicadores                                                                                                                                          | 1T25 | 2T25 | 3T25 | 4T25 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|
| Total de denúncias recebidas                                                                                                                         | 344  | 376  | 224  | 293  |
| Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas                                                                                | 16   | 20   | 37   | 38   |
| Número de clientes, consumidores e colaboradores afetados com danos relevantes por violações relacionadas à Privacidade e Proteção de Dados Pessoais | 0    | 0    | 0    | 0    |
| Número de conselheiros independentes                                                                                                                 | 8    | 8    | 8    | 8    |
| % de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria                                                                                            | 0    | 0    | 0    | 0    |

## Desempenho de nossas ações

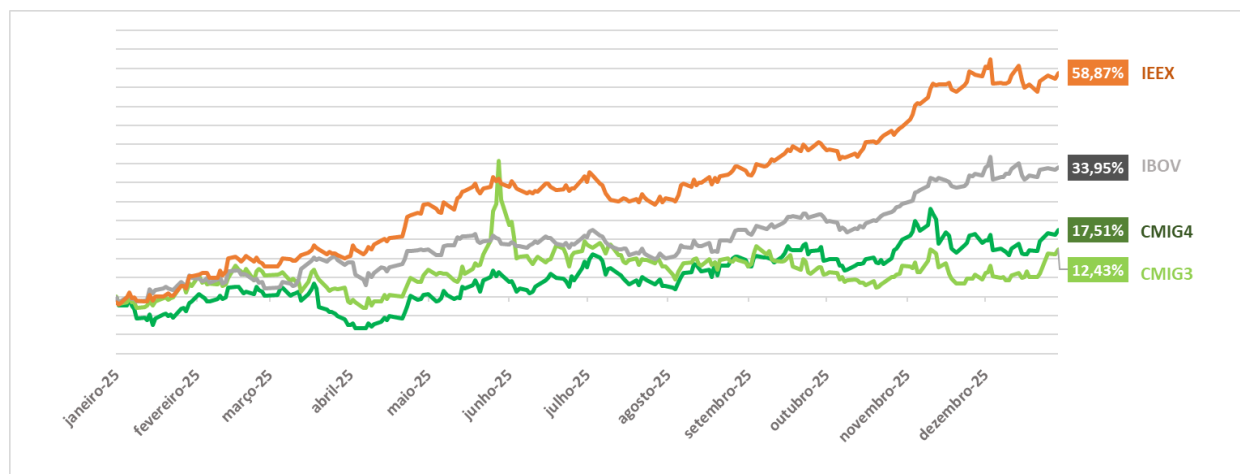
| Denominação                                          | 2025    | 2024    | Variação % |
|------------------------------------------------------|---------|---------|------------|
| <b>Cotação das ações <sup>(2)</sup></b>              |         |         |            |
| CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)                  | 11,2    | 9,53    | 17,51%     |
| CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)                  | 14,7    | 13,08   | 12,43%     |
| CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)               | 2,04    | 1,59    | 28,11%     |
| CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)             | 2,61    | 2,32    | 12,47%     |
| <b>Volume médio diário</b>                           |         |         |            |
| CMIG4 (PN) (R\$ milhões)                             | 127,52  | 143,11  | -10,90%    |
| CMIG3 (ON) (R\$ milhões)                             | 3,24    | 3,75    | -13,55%    |
| CIG (ADR PN) (US\$ milhões)                          | 5,49    | 4,32    | 27,12%     |
| CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)                        | 0,01    | 0,03    | -65,39%    |
| <b>Índices</b>                                       |         |         |            |
| IEE                                                  | 123.056 | 77.455  | 58,87%     |
| IBOV                                                 | 161.125 | 120.283 | 33,95%     |
| CDI                                                  | 10.258  | 8.974   | 14,31%     |
| <b>Indicadores</b>                                   |         |         |            |
| Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões) | 35.388  | 35.149  | 0,68%      |
| Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)              | 48.488  | 42.668  | 13,64%     |
| Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)                 | 14,74   | 11,96   | 2,78 p.p   |
| Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)                 | 11,23   | 9,08    | 2,14 p.p   |

(1) EV = Valor de mercado (R\$/ação x quantidade de ações) + dívida líquida consolidada;

(2) Cotações ajustadas por proventos, inclusive dividendos

(3) Dividendos distribuídos nos últimos quatro trimestres / cotação de fechamento das ações

Considerando o volume negociado das ações ON e PN, a Cemig foi a quarta Companhia mais negociada dentre as empresas do setor elétrico nacional e uma das mais negociadas no mercado de capitais brasileiro. Com relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado das nossas ADR's preferenciais (CIG) alcançou US\$1,351 bilhão em 2025, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e reforça a posição da Cemig como uma opção atrativa de investimento global. O Ibovespa, principal índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou alta de 33,95% no período, enquanto as ações preferenciais e ordinárias da Cemig apresentaram valorização de 17,51% e 12,43%, respectivamente. Já os ADRs da Companhia, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 28,11% para os papéis preferenciais e 12,47% para as ordinárias.



## Usinas

| Usinas                     | Empresa                 | Potência Cemig (MW) | Garantia Física Cemig (MW) | Fim da Concessão | Tipo | Participação Cemig |
|----------------------------|-------------------------|---------------------|----------------------------|------------------|------|--------------------|
| Emborcação                 | CEMIG GT                | 1.192               | 475                        | mai/27           | UHE  | 100,00%            |
| Nova Ponte                 | CEMIG GT                | 510                 | 257                        | ago/27           | UHE  | 100,00%            |
| Três Marias                | CEMIG GT                | 396                 | 227                        | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Irapé                      | CEMIG GT                | 399                 | 198                        | out/40           | UHE  | 100,00%            |
| Salto Grande               | CEMIG GT                | 102                 | 74                         | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Sá Carvalho                | Sá Carvalho S.A         | 78                  | 54                         | ago/26           | UHE  | 100,00%            |
| Rosal                      | Rosal Energia S. A      | 55                  | 28                         | dez/35           | UHE  | 100,00%            |
| Itutinga                   | CEMIG G. ITUTINGA       | 52                  | 27                         | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Boa Esperança              | CEMIG GT                | 85                  | 25                         | ago/57           | UFV  | 100,00%            |
| Camargos                   | CEMIG G. CAMARGOS       | 46                  | 22                         | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Três Marias Jusante        | CEMIG GT                | 70                  | 20                         | fev/58           | UFV  | 100,00%            |
| Volta do Rio               | CEMIG GT                | 42                  | 18                         | dez/31           | EOL  | 100,00%            |
| Poço Fundo                 | CEMIG GT                | 30                  | 17                         | jun/52           | PCH  | 100,00%            |
| Pai Joaquim                | CEMIG PCH S.A           | 23                  | 14                         | set/41           | PCH  | 100,00%            |
| Piau                       | CEMIG G. SUL            | 18                  | 14                         | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Praias de Parajuru         | CEMIG GT                | 29                  | 8                          | set/32           | EOL  | 100,00%            |
| Gafanhoto                  | CEMIG G. OESTE          | 14                  | 7                          | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Peti                       | CEMIG G. LESTE          | 9                   | 6                          | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Joasal                     | CEMIG G. SUL            | 8                   | 5                          | jan/53           | UHE  | 100,00%            |
| Tronqueiras                | CEMIG G. LESTE          | 9                   | 3                          | dez/46           | UHE  | 100,00%            |
| Queimado                   | CEMIG GT                | 87                  | 53                         | jun/41           | UHE  | 82,50%             |
| Belo Monte                 | Norte                   | 1.313               | 534                        | jul/46           | UHE  | 11,69%             |
| Paracambi                  | Lightger                | 12                  | 10                         | jan/34           | PCH  | 49,00%             |
| Cachoeirão                 | Hidrelétrica Cachoeirão | 13                  | 8                          | jan/46           | PCH  | 49,00%             |
| Pipoca                     | Hidrelétrica Pipoca     | 10                  | 6                          | dez/34           | PCH  | 49,00%             |
| Outras                     |                         | 61                  | 31                         |                  |      |                    |
| <b>Subtotal</b>            |                         | <b>4.663</b>        | <b>2.140</b>               |                  |      |                    |
| <b>Geração Distribuída</b> |                         | <b>MWac</b>         | <b>MW</b>                  |                  |      |                    |
| Cemig GT                   | Cemig GT                | 14,5                | 3,6                        |                  | UFV  | 100,00%            |
| Cemig Sim                  | Cemig Sim               | 99,5                | 26,2                       |                  | UFV  | 100,00%            |
| <b>Subtotal</b>            |                         | <b>114,0</b>        | <b>29,8</b>                |                  |      |                    |
| <b>Total</b>               |                         | <b>4.777</b>        | <b>2.170</b>               |                  |      |                    |

Obs: a garantia física das Boa Esperança e Jusante é o valor atestado por empresa certificadora, mas não foi homologado pela Aneel. No caso das plantas da Cemig Sim, a capacidade instalada está em MWac e a geração estimada foi considerada como garantia física na tabela.

A Cemig Sim comercializa, ainda, energia de plantas arrendadas com 320 MWp de capacidade.

**Mais detalhes dos projetos de expansão da Cemig Sim na página a seguir.**

## Expansão em Geração Fotovoltaica

| Empreendimento         | Empresa   | Capacidade Instalada (Mwac) | Capacidade (MWp) | Geração Esperada (MWm) | Previsão de entrada em operação |
|------------------------|-----------|-----------------------------|------------------|------------------------|---------------------------------|
| Ouro Solar             | Cemig Sim | 16,5                        | 23,5             | 4,5                    | jan/26 a ago/26                 |
| Bloco Azul             | Cemig Sim | 15,0                        | 21,3             | 3,8                    | jun/26 a ago/26                 |
| Solar do Cerrado       | Cemig Sim | 38,5                        | 53,9             | 11,0                   | jan/26 a nov/26                 |
| Cemig GT - Sol Central | Cemig GT  | 17,0                        | 22,1             | 4,0                    | jul/26                          |
| <b>Total</b>           |           | <b>87,0</b>                 | <b>120,8</b>     | <b>23,3</b>            |                                 |

## RAP – Ciclo de julho 2025 a junho 2026

A partir de julho, passou a vigorar a RAP para o ciclo 2025/2026, já incorporando os efeitos da remensuração do componente financeiro da RBSE para a Cemig, conforme definido pela Aneel.

| REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3.481/2025 (ciclo 2025/2026) |                  |                   |                  |            |
|------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|------------------|------------|
| R\$ mil                                                    | RAP              | Parcela de Ajuste | Total            | Vencimento |
| <b>Cemig</b>                                               | <b>1.245.408</b> | <b>60.207</b>     | <b>1.305.615</b> |            |
| Cemig GT                                                   | 1.164.296        | 62.435            | 1.226.731        | dez/42     |
| Cemig Itajuba                                              | 52.484           | -1.061            | 51.423           | out/30     |
| Centroeste                                                 | 16.078           | -1.017            | 15.061           | mar/35     |
| Sete Lagoas                                                | 12.550           | -150              | 12.401           | jun/41     |
| <b>Taesa (21,68% participação Cemig)</b>                   | <b>956.249</b>   | <b>-35.288</b>    | <b>920.961</b>   |            |
| <b>TOTAL RAP</b>                                           |                  |                   | <b>2.226.576</b> |            |

| INDENIZAÇÃO RBSE* a preços de Jun2025. valor sem encargo |                |                |                |               |               |
|----------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| Valores em R\$ mil por Ciclo                             | 2025-2026      | 2026-2027      | 2027-2028      | 2028-2029     | 2029 até 2033 |
| Econômico                                                | 112.434        | 112.434        | 112.434        | 35.253        | 35.253        |
| Financeiro                                               | 298.669        | 298.669        | 298.669        | -             | -             |
| <b>Total</b>                                             | <b>411.102</b> | <b>411.102</b> | <b>411.102</b> | <b>35.253</b> | <b>35.253</b> |

\*\*Os valores da indenização RBSE fazem parte da RAP Cemig (primeira tabela)

A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte com CAPEX totalizando R\$1.158,1 milhões, além de investimentos de R\$231,3 milhões referentes ao Lote 1 do leilão 02/2022 (com conclusão das obras prevista para 2028). Obs: a previsão de entrada para 2025 refere-se a obras já concluídas, mas que não tinham entrado na RAP no reajuste tarifário vigente a partir de julho/25.

| Previsão de entrada em operação | Capex (R\$ mil)  | RAP (R\$ mil)  |
|---------------------------------|------------------|----------------|
| 2025                            | 141.292          | 22.483         |
| 2026                            | 478.422          | 76.916         |
| 2027                            | 391.092          | 65.088         |
| 2028                            | 309.186          | 32.233         |
| 2029                            | 69.452           | 11.522         |
| <b>Total</b>                    | <b>1.319.992</b> | <b>196.705</b> |

## Receita e Ebitda Regulatório de Transmissão

| Resultado Regulatório da Transmissão - 4T25              |                |              |              |                |
|----------------------------------------------------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
| Valores em R\$ mil                                       | Cemig GT       | Centroeste   | Sete Lagoas  | Total          |
| Receita de operações com transmissão de energia elétrica | 442.785        | 3.823        | 3.488        | 450.096        |
| Tributos sobre a receita                                 | -39.474        | -140         | -323         | -39.937        |
| Encargos                                                 | -77.144        | -215         | -139         | -77.498        |
| <b>Receita líquida</b>                                   | <b>326.167</b> | <b>3.468</b> | <b>3.026</b> | <b>332.661</b> |
|                                                          |                |              |              |                |
| <b>Lucro líquido regulatório</b>                         | <b>243.887</b> | <b>3.519</b> | <b>1.281</b> | <b>248.687</b> |
| Imposto de renda e contribuição social                   | 10.328         | 159          | 657          | 11.144         |
| Resultado financeiro                                     | 11.950         | -217         | -511         | 11.222         |
| Depreciação e amortização                                | 46.338         | 376          | 888          | 47.602         |
| <b>Ebitda regulatório</b>                                | <b>312.503</b> | <b>3.837</b> | <b>2.315</b> | <b>318.655</b> |

| Resultado Regulatório da Transmissão - 4T24              |                |              |              |                |
|----------------------------------------------------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
| Valores em R\$ mil                                       | Cemig GT       | Centroeste   | Sete Lagoas  | Total          |
| Receita de operações com transmissão de energia elétrica | 416.976        | 6.219        | 1.927        | 425.122        |
| Tributos sobre a receita                                 | -39.662        | -227         | -179         | -40.068        |
| Encargos                                                 | -74.541        | -236         | -120         | -74.897        |
| <b>Receita líquida</b>                                   | <b>302.773</b> | <b>5.756</b> | <b>1.628</b> | <b>310.157</b> |
|                                                          |                |              |              |                |
| <b>Lucro líquido regulatório</b>                         | <b>26.922</b>  | <b>4.728</b> | <b>813</b>   | <b>32.463</b>  |
| Imposto de renda e contribuição social                   | 108.193        | 279          | 135          | 108.607        |
| Resultado financeiro                                     | 57.115         | -269         | -469         | 56.377         |
| Depreciação e amortização                                | 53.534         | 372          | 542          | 54.448         |
| <b>Ebitda regulatório</b>                                | <b>245.764</b> | <b>5.110</b> | <b>1.021</b> | <b>251.895</b> |

## Informações complementares

Mais detalhes, demonstrações financeiras e planilhas do resultado podem ser encontrados no link a seguir:

[Central de Resultados | Cemig RI](#)

## Disclaimer

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 administração, 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 nosso controle.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as projeções a respeito de eventos ou resultados futuros incluem a nossa estratégia de negócios, as condições econômicas brasileiras e internacionais, tecnologia, a nossa estratégia financeira, 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 nossos resultados reais 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 nossos profissionais 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.

Os Valores financeiros estão em **R\$ Milhões**, a menos que indicado de outra forma. Dados financeiros refletem a adoção do IFRS.

