



RELEASE DE RESULTADOS

3T25



Teleconferência | Webcast

14 de novembro (sexta-feira), às
14:00 horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3

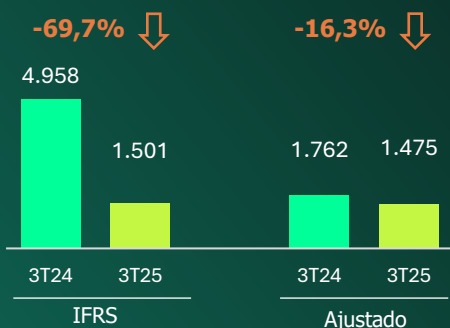
3T25 DESTAQUES

RATINGS

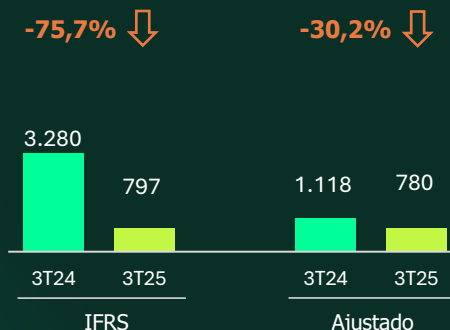


Resultados 3T25 (R\$ milhões)

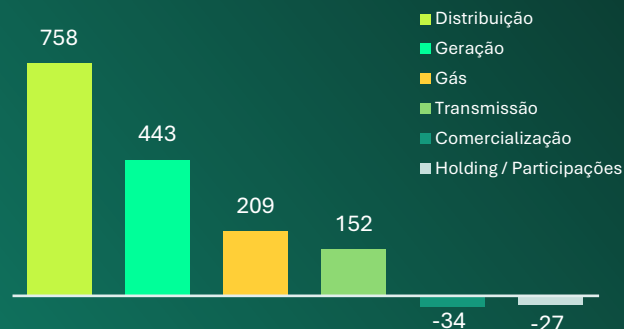
Ebitda Consolidado



Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento (IFRS)



Alavancagem (Dív. Líquida/Ebitda aj.)



ESG

MSCI



Avaliação A

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

Matriz Energética
100% RENOVÁVEL



3T25

DESTAQUES



RESULTADOS DO 3T25

EBITDA: **R\$1,50** bilhão

Lucro líquido: **R\$797** milhões

EBITDA ajustado: **R\$1,47** bilhão

Lucro líquido ajustado: **R\$780** milhões



CEMIG DISTRIBUIÇÃO

- Opex e EBITDA melhor que o regulatório em **R\$208** milhões e **R\$115** milhões, respectivamente, nos 9M25
- Redução de **4,4%** na energia distribuída, excluindo GD (Cativo: -6,1% | Livre: -2,9%)
- Perdas de energia e DEC em conformidade com os parâmetros regulatórios
 - DEC com expressiva melhora no trimestre (9,76 no 2T25 para 9,34 no 3T25)



EFICIÊNCIA OPERACIONAL

- **PMSO** com elevação de **3,0%** em relação ao 3T24 (abaixo da **inflação** de 12 meses **5,17%**)
- **Pós-emprego (Plano de Saúde):**
 - Migração de **530** empregados para o **Plano Premium** no 3T25, com efeito positivo de **R\$22,6** milhões no EBITDA
 - Acordo coletivo celebrado com dois dos sindicatos foi homologado pelo TRT em set/25



COMERCIALIZAÇÃO

- Redução de **R\$136** milhões no EBITDA, devido à exposição a preços mais altos na compra de energia para o fechamento de posições no 3T25

LIDERANÇA NO MERCADO LIVRE

- Primeira comercializadora a atingir a marca de **10 mil unidades consumidoras**
- **192 MW** médios vendidos no mercado livre varejista



Investimento total de **R\$4,7** bilhões nos 9M25, **17,0%** maior que nos 9M24

- Cemig D realizou um Capex de **R\$3,6 bilhões** (+15%)
- Transmissão: Capex de **R\$297 milhões** (+59%), **R\$32 milhões de RAP** adicionada
- Geração: vitória no leilão do GSF (extensão de 3 concessões):
 - Desembolso de **R\$199** milhões



Moody's eleva rating da Cemig para **AAA** em set/25

- Gestão financeira prudente, perfil de liquidez alongado e geração de caixa operacional estável
- Classificação máxima por 2 das principais agências de ratings
- Baixa alavancagem, **1,76X** (dívida líquida / EBITDA ajustado) ao final de setembro



JCP de **R\$604,7** milhões declarados em setembro de 2025

- Pagamento em 2 parcelas: junho e dezembro de 2026
- **R\$1,74** bilhão: total acumulado já declarado sobre o lucro de 2025

SUMÁRIO

EBITDA E LUCRO POR EMPRESA NO TRIMESTRE	4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	5
DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO	6
MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO	7
DESEMPENHO POR EMPRESA.....	8
Cemig D	8
Mercado de Energia Faturado.....	8
Desempenho por Setor	9
Balanço Físico de Energia Elétrica MWh	9
Base de clientes	10
Reajuste Tarifário 2025.....	10
Revisão Tarifária	11
OPEX e EBITDA Realizado x Regulatório.....	11
Indicadores de Qualidade – DEC/FEC.....	12
Combate à Inadimplência.....	12
Perdas	12
Cemig GT/Holding	14
Mercado de Energia.....	14
Balanço de Energia	14
Gasmig.....	15
Desempenho Financeiro Consolidado	16
Lucro Líquido.....	16
Receita Operacional	17
Custos e Despesas Operacionais.....	19
Receitas e Despesas Financeiras	23
Equivalência Patrimonial	23
EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)	24
EBITDA Cemig D.....	25
EBITDA Cemig GT	26
Investimentos.....	27
Endividamento	28
Ratings da Companhia de Longo Prazo	30
ESG - Relatório de Desempenho.....	31
Desempenho de nossas ações	35
Usinas	36
RAP – Ciclo de julho 2025 a junho 2026.....	37
Receita e Ebitda Regulatório de Transmissão.....	38
Informações complementares.....	39
Cemig D.....	39
Cemig GT	41
Cemig Consolidado	42
Disclaimer	48

EBITDA E LUCRO POR EMPRESA NO TRIMESTRE

	3T25	3T24	Var. %	3T25	3T24	Var. %
(R\$ milhões)	EBITDA (IFRS)			EBITDA Ajustado		
Cemig D	758	773	-1,9%	737	773	-4,7%
Cemig GT	530	3.798	-86,0%	526	603	-12,8%
Gasmig	209	227	-7,9%	209	227	-7,9%
Outras	4	160	-97,5%	3	159	-98,1%
Consolidado	1.501	4.958	-69,7%	1.475	1.762	-16,3%
VNR	21	16	31,3%	21	16	31,3%
Equivalência	41	62	-33,9%	41	62	-33,9%
Diferença regulatório e societário T*	100	-1.428	-	101	92	9,8%
Consolidado menos VNR e equivalência, mais diferença societário/regulatório de transmissão	1.539	3.452	-55,4%	1.514	1.776	-14,8%

	3T25	3T24	Var. %	3T25	3T24	Var. %
(R\$ milhões)	Lucro (IFRS)			Lucro Ajustado		
Cemig D	282	372	-24,2%	268	372	-28,0%
Cemig GT	387	2.629	-85,3%	385	467	-17,6%
Gasmig	110	131	-16,0%	110	131	-16,0%
Demais	18	148	-87,8%	17	148	-88,5%
Consolidado	797	3.280	-75,7%	780	1.118	-30,2%

*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

	3T25	3T24	VAR (%)
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)			
RECEITA LÍQUIDA	10.619.741	10.148.885	4,6%
CUSTOS			
Custos com energia elétrica e gás	-6.170.023	-5.916.035	4,3%
Custos de construção de infraestrutura	-1.602.092	-1.336.151	19,9%
Custos de operação	-1.247.001	-1.238.328	0,7%
Total custos	-9.019.116	-8.490.514	6,2%
LUCRO BRUTO	1.600.625	1.658.371	-3,5%
DESPESAS E OUTRAS RECEITAS			
Perdas de créditos esperadas	-60.304	50.556	-
Despesas gerais e administrativas	-195.333	-206.548	-5,4%
Outras despesas	-263.105	-103.549	154,1%
Outras receitas	-	3.151.678	-
Total despesas	-518.742	2.892.137	-117,9%
Resultado de equivalência patrimonial	40.708	61.657	-34,0%
Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.122.591	4.612.165	-75,7%
Receitas financeiras	256.943	262.565	-2,1%
Despesas financeiras	-533.005	-324.110	64,5%
Resultado Financeiro	-276.062	-61.545	348,6%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	846.529	4.550.620	-81,4%
Imposto de renda e contribuição social	-140.680	-776.628	-81,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	90.893	-493.795	-118,4%
Total do Imposto de renda e contribuição social/diferido	-49.787	-1.270.423	-96,1%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	796.742	3.280.197	-75,7%

DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO NO 3T25									
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações / Holding	Total	Eliminações	Consolidado
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
RECEITA LÍQUIDA	721.467	333.303	2.217.977	7.286.787	568.545	23.792	11.151.871	-532.130	10.619.741
Intersegmentos	350.477	149.031	-	32.622	-	-	532.130	-532.130	-
Terceiros	370.990	184.272	2.217.977	7.254.165	568.545	23.792	10.619.741	-	10.619.741
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS	-182.751	-74	-2.224.789	-4.047.449	-240.910	-1.547	-6.697.520	527.497	-6.170.023
Intersegmentos	-31.504	-39	-331.066	-164.350	-	-538	-527.497	527.497	-
Terceiros	-151.247	-35	-1.893.723	-3.883.099	-240.910	-1.009	-6.170.023	-	-6.170.023
CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS	-174.653	-182.579	-27.461	-2.742.864	-144.926	-99.985	-3.372.468	4.633	-3.367.835
Pessoal	-36.452	-39.164	-10.418	-221.850	-13.466	-15.856	-337.206	-	-337.206
Participação dos empregados e administradores no resultado	-4.420	-5.029	-4.063	-24.789	-2.562	-6.956	-47.819	-	-47.819
Obrigações pós-emprego	-11.837	-7.315	-1.677	-66.191	-	-18.277	-105.297	-	-105.297
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas	-54.339	-27.917	-7.860	-576.731	-24.468	-24.479	-715.794	4.633	-711.161
Intersegmentos	-2.659	-603	-	-1.310	-48	-13	-4.633	4.633	-
Terceiros	-51.680	-27.314	-7.860	-575.421	-24.420	-24.466	-711.161	-	-711.161
Depreciação e amortização	-78.989	-1.434	-2	-262.003	-25.805	-9.699	-377.932	-	-377.932
Provisões e ajustes para perdas operacionais	11.384	-6.483	-3.441	-165.261	2.191	-24.718	-186.328	-	-186.328
Custos de construção da infraestrutura	-	-95.237	-	-1.426.039	-80.816	-	-1.602.092	-	-1.602.092
CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS	-357.404	-182.653	-2.252.250	-6.790.313	-385.836	-101.532	-10.069.988	532.130	-9.537.858
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	40.708	40.708	-	40.708
RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	364.063	150.650	-34.273	496.474	182.709	-37.032	1.122.591	-	1.122.591
Resultado financeiro	-4.093	-12.107	4.851	-208.460	-18.624	-37.629	-276.062	-	-276.062
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	359.970	138.543	-29.422	288.014	164.085	-74.661	846.529	-	846.529
Imposto de renda e contribuição social	-2.497	-27.906	17.761	-5.915	-53.712	22.482	-49.787	-	-49.787
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	357.473	110.637	-11.661	282.099	110.373	-52.179	796.742	-	796.742

MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

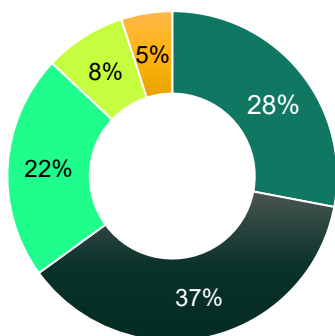
Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,55 milhões de clientes em setembro de 2025, com crescimento de 203 mil clientes, o que equivale a um aumento de 2,2% na base de consumidores em relação a setembro de 2024. Deste total, 9.547.888 são consumidores finais e de consumo próprio e 622 são outros agentes do setor elétrico brasileiro.

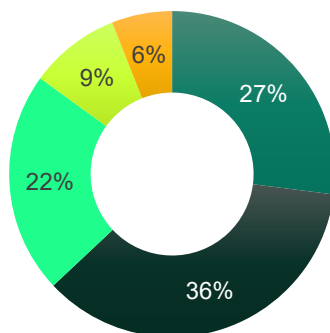
No gráfico abaixo, é possível observar a participação das vendas aos consumidores finais do Grupo Cemig:

Participação nas vendas de energia por segmento

3T25



3T24



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



DESEMPENHO POR EMPRESA

Cemig D

Mercado de Energia Faturado

	3T25	3T24	Var. %
Cativo + Transporte – MWh*			
Residencial	3.134.386	3.051.336	2,7%
Industrial	5.491.183	5.967.158	-8,0%
Mercado cativo	168.672	270.836	-37,7%
Transporte	5.322.511	5.696.321	-6,6%
Comércio, Serviços e Outros	1.463.579	1.511.590	-3,2%
Mercado cativo	792.184	930.862	-14,9%
Transporte	671.395	580.728	15,6%
Rural	864.312	935.395	-7,6%
Mercado cativo	818.697	914.360	-10,5%
Transporte	45.615	21.035	116,9%
Serviços Públicos	786.763	814.299	-3,4%
Mercado cativo	546.178	646.371	-15,5%
Transporte	240.585	167.928	43,3%
Concessionárias	87.630	91.045	-3,8%
Transporte	87.630	91.045	-3,8%
Consumo Próprio	6.437	6.763	-4,8%
Total	11.834.290	12.377.586	-4,4%
Total mercado cativo	5.466.554	5.820.529	-6,1%
Total transporte clientes livres	6.367.736	6.557.057	-2,9%

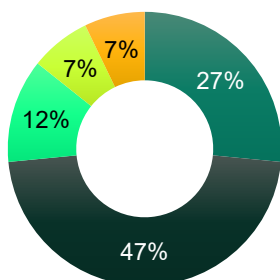
*Não considera a energia compensada de geração distribuída

O fornecimento de energia para clientes cativos somado à energia transportada para clientes livres e distribuidoras, excluindo a energia compensada de GD, totalizou 11.834 GWh no 3T25, uma redução de 4,4% em relação ao mesmo período de 2024. Este resultado foi decorrente, principalmente, do menor consumo das classes industrial (-476,0 GWh ou -8,0%), rural (-71,1 GWh ou -7,6%), comercial (-48,0 GWh ou -3,2%) e serviços públicos (-27,5 GWh ou -3,4%) em função, principalmente, da migração de clientes para GD e para a rede básica. Em contrapartida, a classe residencial apresentou aumento de consumo (+83,1 GWh ou +2,7%).

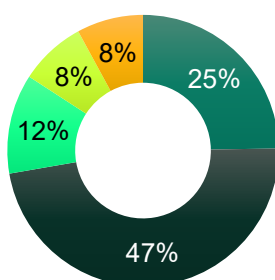
A redução de 4,4% no total de energia distribuída resulta da redução de 6,1% (-354,0 GWh) no consumo do mercado cativo, e de 2,9% (-189,3 GWh) no uso da rede pelos clientes livres. Considerando a energia compensada de GD, a energia distribuída reduziu 2,0% em relação ao mesmo período do ano anterior.

Energia distribuída por segmento (%)

3T25



3T24



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

Desempenho por Setor

Industrial: a energia distribuída para os clientes industriais diminuiu 8,0% em relação ao 3T24, e representou 46,4% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (45,0%), que teve redução de 6,6% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 1,4% do total distribuído, teve redução 37,7% no consumo em relação ao 3T24, 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 3,1%. O menor consumo no 3T25 está relacionado, em especial, aos setores de Siderurgia (-36,9%), de Produtos Químicos (-27,9%) e de Ferroligas (-10,4%), enquanto os setores de Indústria Extrativa (+3,3%), Automóveis (+3,5%) e Alimentos e Bebidas (+1,1%) apresentaram crescimento no consumo de energia.

Residencial: o consumo residencial, que representou 26,5% da energia distribuída pela Cemig D, teve aumento de 2,7% frente ao 3T24. O consumo médio mensal por consumidor (128,3 KWh/mês) foi 0,4% menor que no 3T24. Em contrapartida, houve um crescimento no número de clientes da classe de 3,1% (+247,6 mil).

Comercial e Serviços: o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 12,4% da energia distribuída pela Cemig D no 3T25 e apresentou queda de 3,2% frente ao 3T24. A taxa de variação da classe é composta da redução de 14,9% no volume faturado dos clientes cativos e do crescimento de 15,6% 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 7,3% da energia total distribuída e apresentou redução de 7,6% no consumo em relação ao 3T24, em razão, principalmente, da diminuição de 4,0% na quantidade de unidades consumidoras, que foram recadastradas, em grande parte, para categoria residencial.

Serviços Públicos: representou 6,6% da energia distribuída no 3T25, com redução de 3,4% no consumo frente ao 3T24.

Balanço Físico de Energia Elétrica| MWh

	3T25	3T24	Var. %
Mercado Medido - MWh			
Energia Transportada para Distribuidoras	87.630	91.045	-3,8%
Energia Transportada para Clientes Livres	6.282.695	6.537.504	-3,9%
Carga Própria + GD	8.640.608	8.790.421	-1,7%
Consumo Mercado Cativo	5.422.122	5.836.505	-7,1%
Mercado GD	1.543.292	1.269.813	21,5%
Perdas na Rede de Distribuição	1.675.194	1.684.103	-0,5%
Total Carga Fio	15.010.934	15.418.971	-2,6%

Base de clientes

Em setembro de 2025, foram faturados 9,54 milhões de consumidores, aumento de 2,2% em relação a setembro de 2024. Desse total, 5.907 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	set/25	set/24	Var. %
NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS			
Residencial	8.145.511	7.897.895	3,1%
Industrial	23.125	28.734	-19,5%
Comércio, Serviços e Outros	891.177	918.607	-3,0%
Rural	383.022	399.211	-4,1%
Poder Público	75.038	72.545	3,4%
Iluminação Pública	7.788	6.995	11,3%
Serviço Público	13.239	13.710	-3,4%
Consumo Próprio	845	757	11,6%
Total clientes cativos	9.539.745	9.338.454	2,2%
NÚMERO DE CLIENTES LIVRES			
Industrial	2.383	1.639	45,4%
Comercial	3.104	2.146	44,6%
Rural	151	46	228,3%
Poder Público	57	4	1325,0%
Serviço Público	204	60	240,0%
Concessionária	8	8	0,0%
Total clientes livres	5.907	3.903	51,3%
Total Cativos + Livres	9.545.652	9.342.357	2,2%

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%
Efeito Médio	7,78%

Mais detalhes no link a seguir:

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 dep)	787	1.007

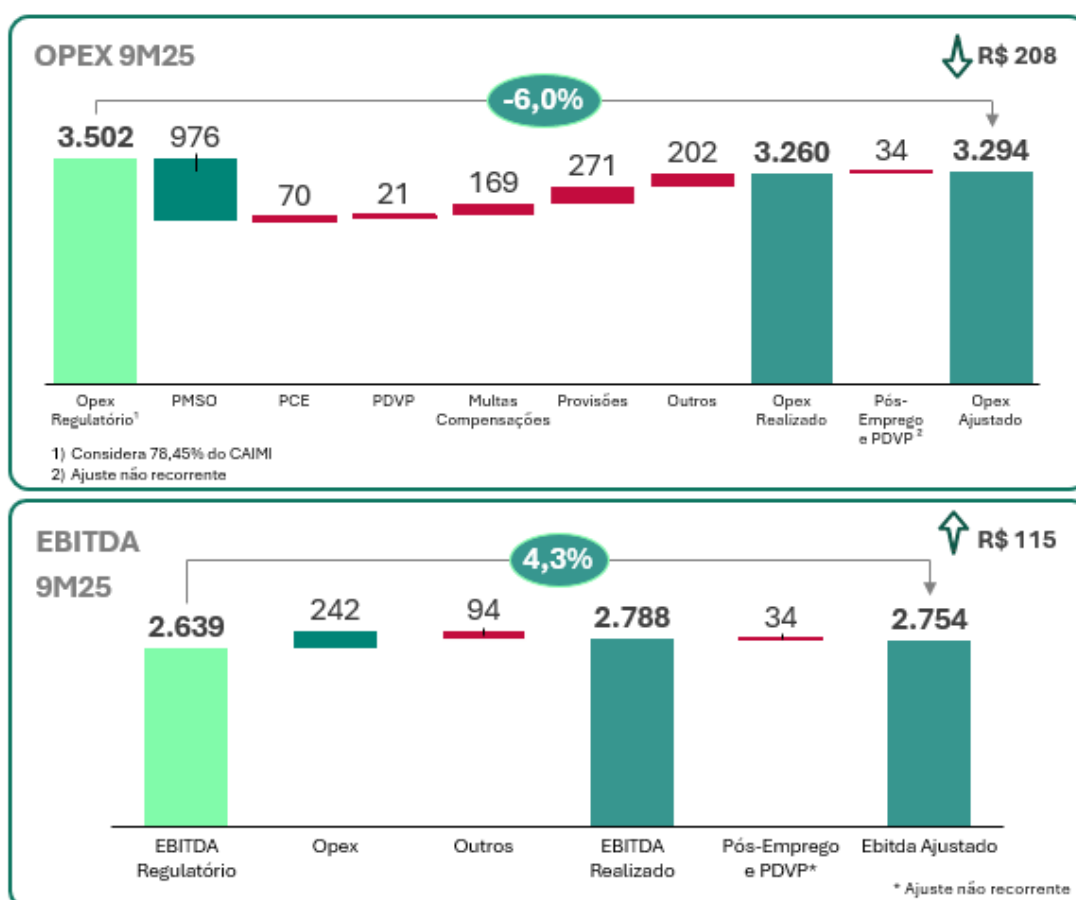
Mais detalhes no link a seguir:

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

OPEX e EBITDA Realizado x Regulatório

(R\$ milhões)

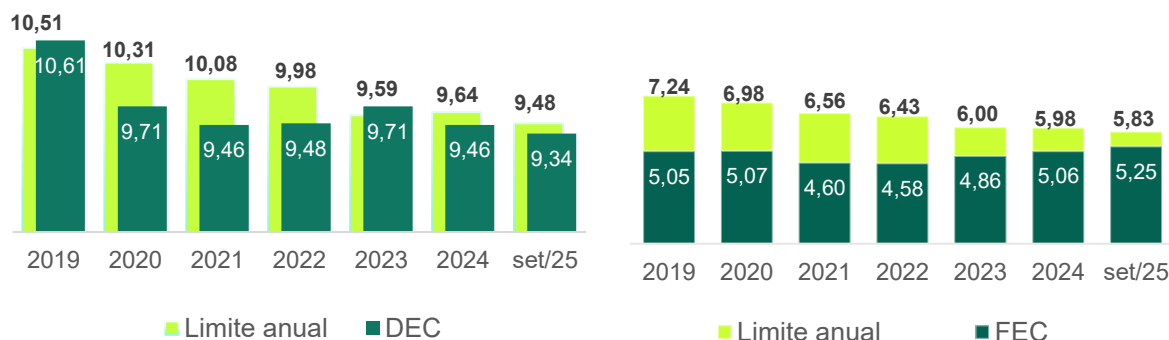
Performance melhor que o regulatório em OPEX e EBITDA nos 9M25.



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) voltou para patamar abaixo do limite regulatório de 9,48 horas, registrando 9,34 horas na janela móvel de 12 meses encerrada em setembro de 2025. Em junho/25, o DEC estava em 9,76 horas. O FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) se manteve enquadrado ao parâmetro regulatório de 5,83, registrando 5,25 ao final de setembro na janela de 12 meses (em junho/25 o FEC era 5,37).

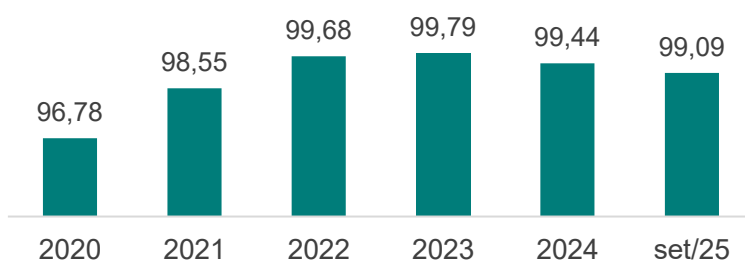


Combate à Inadimplência

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 99,09% em setembro de 2025.

A arrecadação via canais digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc) atingiu 68,09% do total arrecadado, 0,409 p.p. superior ao mesmo período do ano anterior. Destaque para o PIX, modalidade de pagamento mais utilizada pelos clientes e que representou 33,4% da arrecadação, propiciando economia com tarifa de arrecadação de R\$35,0 milhões desde sua implantação em 2021.

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



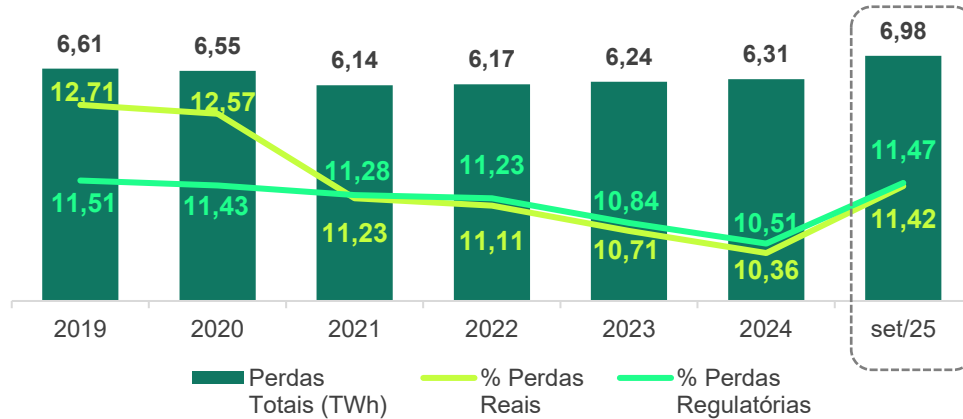
Perdas

As perdas de energia ficaram abaixo da meta regulatória na janela de 12 meses, encerrada em setembro de 2025, atingindo 11,42%, enquanto a meta regulatória é de 11,47%. 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 nos 9M25, destacam-se a realização de 284 mil inspeções, a substituição de mais de 287 mil medidores obsoletos, a troca de 115 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 514 mil medidores inteligentes instalados desde o

início do projeto em set/21) e a regularização de 4,7 mil ligações clandestinas de famílias que vivem em ocupações e áreas de complexidade por meio do Programa Energia Legal, com uso de rede blindada, (alcançando 27,5 mil regularizações desde o início do projeto em fev/23). Em 2025 estão previstas 340 mil inspeções, a substituição de 425 mil medidores obsoletos, assim como a instalação de conjuntos de medição externalizada em casos de consumo irregular recorrentes.

Perdas Totais



Perdas Reais



Perdas Regulatórias



Cemig GT/Holding

Mercado de Energia

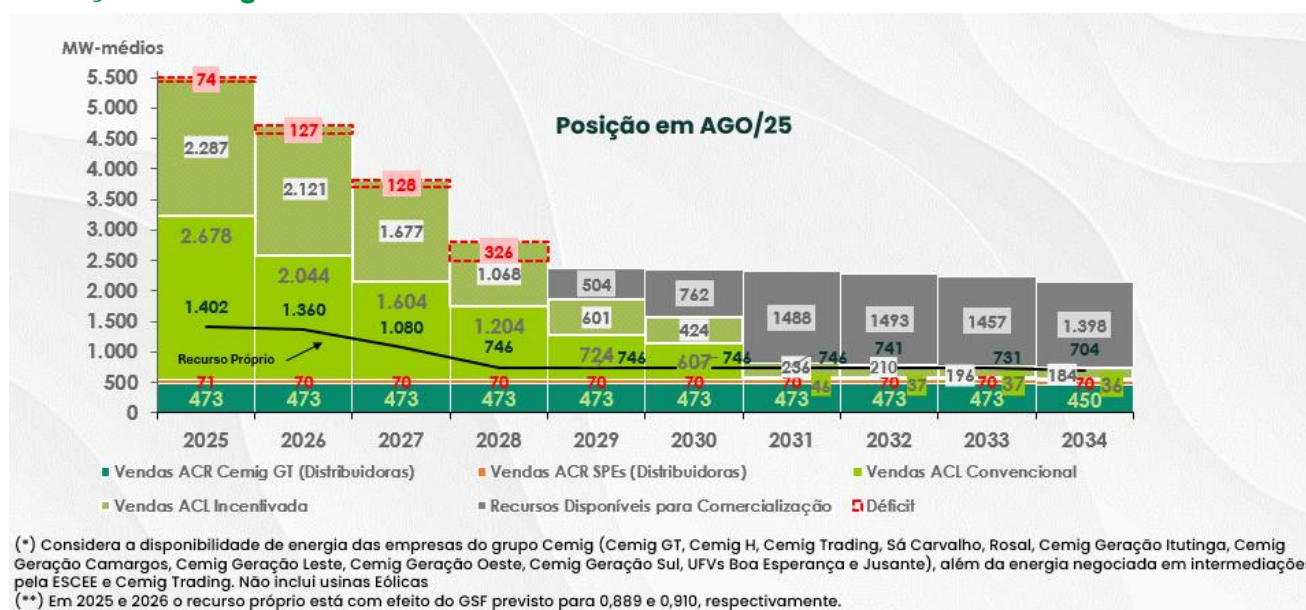
A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, foi 16,8% maior que no 3T24, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 6.438 GWh (incluindo energia de cotas) no 3T25, aumento de 25,6% em comparação ao 3T24.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 5.122 GWh no 3T25, aumento de 7,3% 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 **383,5 GWh no mercado varejista**, do total comercializado pela Holding e Cemig GT no 3T25.

	3T25	3T24	Var. %
Cemig GT - MWh			
Cientes Livres	3.723.919	3.070.399	21,3%
Industrial	2.552.644	2.152.180	18,6%
Comercial	1.129.355	904.242	24,9%
Rural	26.466	13.045	102,9%
Poder Público	15.454	932	1558,1%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	1.648.109	950.647	73,4%
Suprimento Cotas	528.355	543.712	-2,8%
ACR	504.901	527.676	-4,3%
ACR – Cemig D	32.588	32.594	0,0%
Total GT	6.437.872	5.125.028	25,6%
Cemig H - MWh			
Cientes Livres	2.505.448	2.551.187	-1,8%
Industrial	2.056.634	2.082.965	-1,3%
Comercial	411.039	439.244	-6,4%
Rural	37.775	28.978	30,4%
ACL – Comercializadoras e Cooperativas	2.616.481	2.223.641	17,7%
Total H	5.121.929	4.774.828	7,3%
Cemig GT + H	11.559.801	9.899.856	16,8%

Balço de Energia



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 m ³)	2023	2024	3T24	3T25	Var 3T25 x 3T24
Automotivo	31.907	22.511	5.558	4.580	-17,6%
Gás Natural Comprimido Automotivo	541	630	206	59	-71,4%
Industrial	830.943	786.363	201.107	79.858	-60,3%
Gás Natural Comprimido Industrial	12.473	10.275	2.710	2.209	-18,5%
Residencial	11.912	12.095	3.273	3.756	14,8%
Cogeração	12.075	12.164	2.606	3.819	46,5%
Comercial	21.964	23.203	6.045	6.610	9,3%
Total vendido mercado cativo	921.815	867.241	221.505	100.891	-54,5%
Industrial - mercado livre	92.362	97.302	20.785	129.587	523,5%
Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre	-	10.421	2.725	2.887	5,9%
Térmica - mercado livre	19.050	58.046	30.065	26.448	-12%
Total capacidade contratada e utilizada mercado livre	111.412	165.769	53.575	158.922	197%
Total (vendas + livre)	1.033.227	1.033.010	275.080	259.813	-5,6%

EBITDA - R\$ mil	3T25	3T24
Resultado do período	110.372	130.977
Despesa de imposto de renda e contribuição social	55.415	65.007
Resultado financeiro	18.624	8.168
Depreciação e amortização	24.103	23.041
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	208.514	227.193

No 3T25, o volume total de gás distribuído foi 5,6% menor que no 3T24, sendo que o volume vendido foi 54,5% menor (-120,6 mil m³) que no 3T24 e o volume distribuído para os clientes livres industriais e térmicos foi 196,6% maior (+105,4 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, 13 mil m³ na comparação com o 3T24.

O EBITDA da Gasmig foi 8,2% menor em comparação ao 3T24, influenciado, principalmente, pela redução do volume de gás distribuído para os clientes industriais.

A Gasmig teve aumento de 6,8% no número de clientes em relação a set/24, alcançando 108.682 consumidores. Esse crescimento está vinculado à expansão da base residencial e comercial (+6,1 mil clientes).



Desempenho Financeiro Consolidado

Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$796,7 milhões no 3T25, em comparação a um lucro de R\$3.280,2 milhões no 3T24. O lucro ajustado foi de R\$780,2 milhões, em comparação a R\$1.118,4 milhões no mesmo período de 2024. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Redução de R\$106,7 milhões no lucro da atividade de comercialização em relação ao 3T24, decorrente do aumento no custo de aquisição de energia em um período de preços elevados, devido a necessidade de fechamento de posições em aberto no 3T25, que foram ampliadas por não cumprimento de contratos por parte de comercializadoras em dificuldades
- Diminuição de R\$89,6 milhões no lucro da atividade de Distribuição, impactado pela redução de 4,4% na energia distribuída pela Cemig D (excluindo GD) em comparação ao 3T24
- Impacto negativo decorrente da redução do GSF (0,65 no 3T25 vs 0,79 no 3T24), o que elevou a necessidade de compra de energia em um cenário de PLD mais alto. Esse efeito resultou em um aumento de R\$96 milhões nos custos de aquisição de energia na atividade de geração
- O resultado financeiro representou um aumento na despesa financeira líquida de R\$214,5 milhões, refletindo o aumento na dívida bruta e da taxa Selic (10,50% a 10,75% no 3T24 e 15,00% no 3T25).
- Remensuração do passivo pós-emprego com efeito positivo de R\$14,9 milhões no lucro líquido, devido à migração de 530 empregados para o Plano de Saúde Premium (que não possui obrigação pós-emprego para a empresa) durante o 3T25
- Alíquota efetiva de IR menor na comparação dos trimestres, sendo 5,9% no 3T25 e 27,9% no 3T24
- Equivalência patrimonial menor em R\$20,9 milhões na comparação com o 3T24, em função do menor resultado da TAESA e Belo Monte

Efeitos 3T24

- Conclusão da venda Aliança com efeito positivo no lucro de R\$1.120,8 milhões, sendo R\$1.082,7 milhões de ganho de capital e R\$38,2 milhões de reversão de provisão
- Reconhecimento dos efeitos positivos da revisão tarifária de transmissão no valor de R\$1.003,6 milhões, em virtude, principalmente, dos investimentos realizados no ciclo e reavaliação pelo banco de preços
- Alteração do limite para o reconhecimento integral de perdas de crédito esperadas, passando de 24 para 36 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas. O efeito da alteração no lucro foi positivo em R\$61,3 milhões
- Efeito positivo da variação cambial da dívida em dólar, líquido do hedge, de R\$36,6 milhões no lucro líquido

Mais detalhes dessas variações estão apresentados a seguir.

Receita Operacional

	3T25	3T24	Var. %
R\$ mil			
Fornecimento bruto de energia elétrica	9.079.299	8.556.096	6,1%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.451.346	1.337.614	8,5%
CVA e outros componentes financeiros	114.022	357.377	-68,1%
Receita de operação e manutenção de transmissão	96.412	144.576	-33,3%
Receita de construção e melhoria de transmissão	132.210	112.500	17,5%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	61.035	40.422	51,0%
Receita de indenização da geração	33.555	21.218	58,1%
Receita de construção de distribuição	1.506.855	1.262.146	19,4%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	21.411	16.454	30,1%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	92.056	93.691	-1,7%
Liquidação na CCEE	36.108	26.651	35,5%
Fornecimento de gás	613.994	1.038.057	-40,9%
Compensação por violação de padrão indicador de continuidade	-32.537	-29.163	11,6%
Outras receitas	1.240.887	662.540	87,3%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.826.912	-3.491.294	9,6%
Receita líquida	10.619.741	10.148.885	4,6%

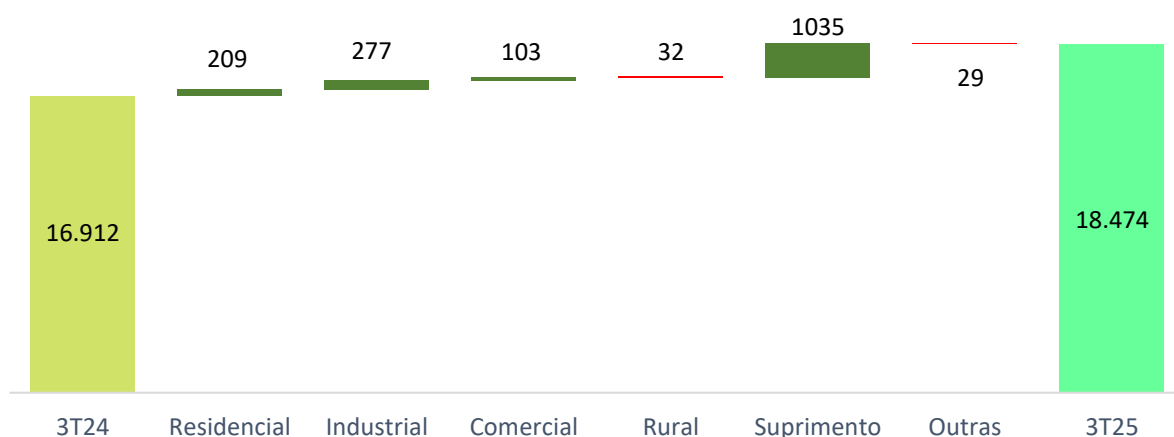
Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

	3T25			3T24			Variação %	
	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil
Residencial	3.658.287	3.554.363	971,59	3.449.706	3.123.509	905,44	6,0%	13,79%
Industrial	4.857.881	1.321.631	272,06	4.581.105	1.378.843	300,98	6,0%	-4,1%
Comércio, serviços e outros	2.950.918	1.685.040	571,02	2.847.706	1.577.181	553,84	3,6%	6,8%
Rural	1.084.942	767.867	707,75	1.116.724	735.049	658,22	-2,8%	4,5%
Poder público	240.475	231.541	962,85	236.491	219.664	928,85	1,7%	5,4%
Iluminação pública	238.830	163.736	685,58	242.328	141.116	582,33	-1,4%	16,0%
Serviço público	201.442	147.382	731,63	230.998	183.657	795,06	-12,8%	-19,8%
Subtotal	13.232.775	7.871.560	594,85	12.705.058	7.359.019	579,22	4,2%	7,0%
Consumo Próprio	6.437	-	-	6.763	-	-	-4,8%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	-113.145	-	-	-46.050	-	-	-
	13.239.212	7.758.415	594,85	12.711.821	7.312.969	579,22	4,1%	6,1%
Suprimento a outras concessionárias	5.235.258	1.254.410	239,61	4.200.330	1.143.909	272,34	24,6%	9,7%
Suprimento não faturado líquido	-	66.474	-	-	99.218	-	-	-33,0%
Total	18.474.470	9.079.299	494,15	16.912.151	8.556.096	502,97	9,2%	6,1%

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

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

Evolução da Venda de Energia Consolidada*: +9,2% GWh



*Incluindo energia compensada de GD

Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$7.758,4 milhões no 3T25, em comparação a R\$7.313,0 milhões no mesmo período de 2024, representando um aumento de 6,1%, em função, principalmente, do aumento de 4,1% no volume de energia vendida.

Suprimento

A receita de suprimento foi de R\$1.320,9 milhões no 3T25 e de R\$1.243,1 milhões no 3T24, representando um aumento de 6,3%. Essa variação é explicada pelo crescimento de 24,6% no volume de energia faturada, especialmente para comercializadoras, em contrapartida a redução de 12,0% 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 3T25, a receita de transmissão totalizou R\$289,7 milhões, uma redução de 2,6% em relação ao 3T24. A variação foi influenciada, principalmente, pela menor receita de operação e manutenção, em contrapartida do aumento na receita de construção, decorrente do maior volume investido em obras de reforços e melhorias.

Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$614,0 milhões no 3T25, comparada a R\$1.038,1 milhões no 3T24. 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

	3T25	3T24	Var. %
TUSD (R\$ mil)			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.451.346	1.337.614	8,5%

No 3T25, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu R\$139,6 milhões em relação ao 3T24. 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.

	3T25	3T24	Var. %
ENERGIA TRANSPORTADA - MWh			
Industrial	5.322.511	5.696.321	-6,6%
Comercial	671.395	580.728	15,6%
Rural	45.615	21.035	116,9%
Serviço Público	240.585	167.928	43,3%
Concessionárias	87.630	91.045	-3,8%
Total de energia transportada	6.367.736	6.557.057	-2,9%

Custos e Despesas Operacionais

	3T25	3T24	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia elétrica comprada para revenda	5.163.067	4.567.101	13,0%
Encargos de uso da rede básica	766.046	804.946	-4,8%
Gás comprado para revenda	240.910	543.988	-55,7%
Custo de Construção	1.602.092	1.336.151	19,9%
Pessoal	337.206	326.125	3,4%
Participação dos empregados e administradores no resultado	47.819	40.965	16,7%
Obrigações pós-emprego	105.297	122.028	-13,7%
Materiais	32.417	34.676	-6,5%
Serviços de terceiros	584.209	497.493	17,4%
Depreciação e amortização	377.932	345.742	9,3%
Provisões (reversões)	101.408	85.329	18,8%
Perdas de créditos esperadas	60.304	-50.556	-219,3%
Reversão de perda esperada com parte relacionada	-	-57.835	-
Perda esperada com outros créditos	24.616	7.508	227,9%
Outros custos e despesas	94.535	146.394	-35,4%
Total custos e despesas	9.537.858	8.750.055	9,0%
Ganho na alienação de investimentos (Aliança)	-	-1.616.911	-
Ganho por compra vantajosa	-	-14.136	-
Revisão Tarifária Periódica de transmissão	-	-1.520.631	-
Total outras receitas (redução da despesa)	-	-3.151.678	-
Total geral	9.537.858	5.598.377	70,4%

Os custos e despesas operacionais totalizaram R\$9,54 bilhões no 3T25, um aumento de R\$787,8 milhões em relação ao 3T24, quando excluídas outras receitas com natureza redutora da receita registradas no 3T24, que totalizaram R\$3,15 bilhões (sendo R\$1,62 bilhão da venda da Aliança e R\$1,52 bilhão da RTP de transmissão). Essa variação decorre, principalmente, do aumento em comparação ao 3T24 no custo da energia elétrica comprada para revenda (+R\$596,0 milhões), no custo de construção (+R\$265,9 milhões), nas perdas de crédito esperadas (+R\$110,9 milhões) e da reversão da perda esperada com parte relacionada (decorrente da venda da Aliança) de R\$57,8 milhões no 3T24, em contrapartida a redução no custo de gás comprado para revenda (-R\$303,1 milhões). Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

Energia Elétrica Comprada para Revenda

	3T25	3T24	Var. %
CONSOLIDADO (R\$ mil)			
Energia adquirida no ambiente livre	2.118.118	1.571.941	34,7%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.274.192	1.225.278	4,0%
Geração distribuída	933.718	838.210	11,4%
Energia de curto prazo	481.447	434.033	10,9%
Energia de Itaipu Binacional	306.459	318.459	-3,8%
Contratos por cotas de garantia física	200.471	213.402	-6,1%
Contratos bilaterais	48.827	124.309	-60,7%
Proinfa	134.839	116.080	16,2%
Cotas das usinas de Angra I e II	83.445	92.407	-9,7%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-418.449	-367.018	14,0%
	5.163.067	4.567.101	13,0%

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$5,16 bilhões no 3T25, um aumento de R\$596,0 milhões (+13,0%) em relação ao 3T24. 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\$2.118,1 milhões), apresentaram aumento de R\$546,2 milhões (+34,7%) em relação ao 3T24, em função da necessidade de compra para atender o maior volume vendido na atividade de comercialização e para cobrir déficits de energia em relação aos compromissos firmados, bem como da elevação dos preços de mercado no ano de 2025.
- Aumento de R\$95,5 milhões (+11,4%) no custo com geração distribuída, Essa variação decorre do aumento do número de instalações geradoras (353.985 no 3T25, em comparação a 285.684 no 3T24) e do aumento na quantidade de energia injetada (1.999 GWh no 3T25 e 1.535 GWh no 3T24).
- Aumento de R\$47,4 milhões (+10,9%) no custo com energia de curto prazo. Essa variação foi causada, principalmente, pela elevação do PLD em todos os submercados, que passou de um patamar médio de R\$165,06/MWh no 3T24 para R\$249,17/MWh no 3T25, representando uma alta de 51,0%, associada ao GSF menor frente ao mesmo período de 2024 (0,65 no 3T25 e 0,79 no 3T24, o que impactou na maior necessidade de compra de energia.

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.

	3T25	3T24	Var. %
Cemig D (R\$ mil)			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.285.720	1.236.203	4,0%
Geração distribuída	933.718	838.211	11,4%
Energia de curto prazo - CCEE	400.025	350.492	14,1%
Energia de Itaipu binacional	306.459	318.459	-3,8%
Contratos por cotas de garantia física	205.058	217.697	-5,8%
Contratos bilaterais	48.827	124.309	-60,7%
PROINFA	134.839	116.080	16,2%
Cotas das usinas de Angra I e II	83.445	92.407	-9,7%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-216.301	-215.613	0,3%
	3.181.790	3.078.245	3,4%

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$776,0 milhões no 3T25, redução de 4,8% em relação ao 3T24.

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 3T25, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$240,9 milhões, representando uma redução de 55,7% em relação ao 3T24. 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 17,4% (+R\$86,7 milhões) frente ao 3T24, tendo como principais fatores os seguintes aumentos: R\$35,6 milhões (+21,0%) com manutenção, em grande parte por aumento da manutenção preventiva, R\$13,5 milhões (+38,7%) com tecnologia da informação, R\$7,6 milhões (+33,6%) em podas de árvores e R\$7,4 milhões (+16,9%) com comunicação.

Perdas de créditos esperadas (PCE)

A despesa com perdas de créditos esperadas foi de R\$60,3 milhões no 3T25, enquanto no 3T24 ocorreu uma reversão de R\$50,6 milhões. Essa variação decorre, principalmente, da revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T24 com alteração do limite para o reconhecimento integral de perdas, passando de 24 para 36 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa referentes aos saldos vencidos de clientes. Essa revisão teve um efeito redutor de R\$93,0 milhões na PCE do 3T24.

Provisões, Perda esperada com outros créditos e Reversão de perda esperada com parte relacionada

As Provisões, Perda esperada com outros créditos e Reversão de perda esperada com parte relacionada somaram R\$126,0 milhões no 3T25 e R\$35 milhões no mesmo período do ano passado. A variação é explicada, principalmente, pela reversão de provisão com parte relacionada de R\$57,8 milhões no 3T24, esse item está relacionado a obrigações contratuais perante a Aliança Geração, sendo que com a venda da participação da Cemig na Aliança, foi celebrado entre as partes um termo de acordo para extinção e quitação dessa contingência.

Obrigações pós emprego

O impacto das obrigações pós-emprego no resultado do 3T25 foi uma despesa no montante de R\$105,3 milhões, em comparação a R\$122,0 milhões no 3T24, representando uma redução de 13,7%. A variação se

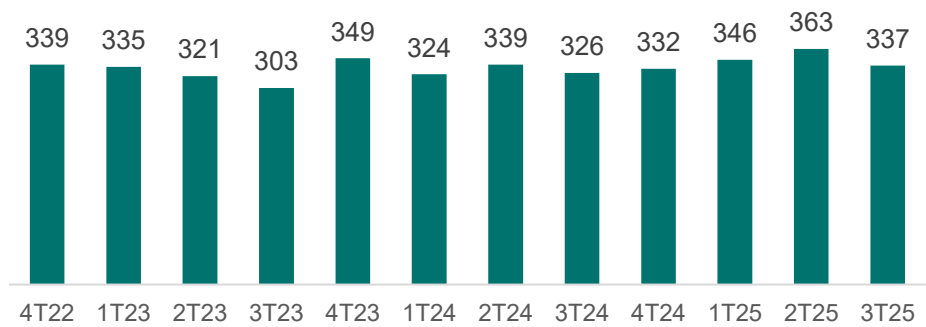
deve, especialmente, a reversão de R\$22,6 milhões no 3T25, fruto da migração de 530 funcionários para o novo plano de saúde, o qual não tem obrigação pós emprego para a Companhia.

Pós emprego - Planos de Saúde: Acordo em dissídio coletivo; em setembro de 2025, foi homologado o acordo entre a Cemig, o Sindicato dos Eletricitários do Sul de Minas Gerais (Sindsul) e a Federação dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas de Minas Gerais (FTIUMG), em que os empregados ativos vinculados foram migrados automaticamente para o Plano Premium, integralmente custeado pela Companhia, com vigência a partir de 1º de outubro de 2025. As negociações com demais sindicatos e associações continuam. No 3T25, não foi registrado efeito contábil decorrente do acordo homologado, além daqueles provenientes das migrações de empregados ativos. Mais detalhes sobre o acordo no link a seguir.
<https://ri.cemig.com.br/docs/Fato-Relevante-Cemig-2025-09-19-9NmRqnCk.pdf>

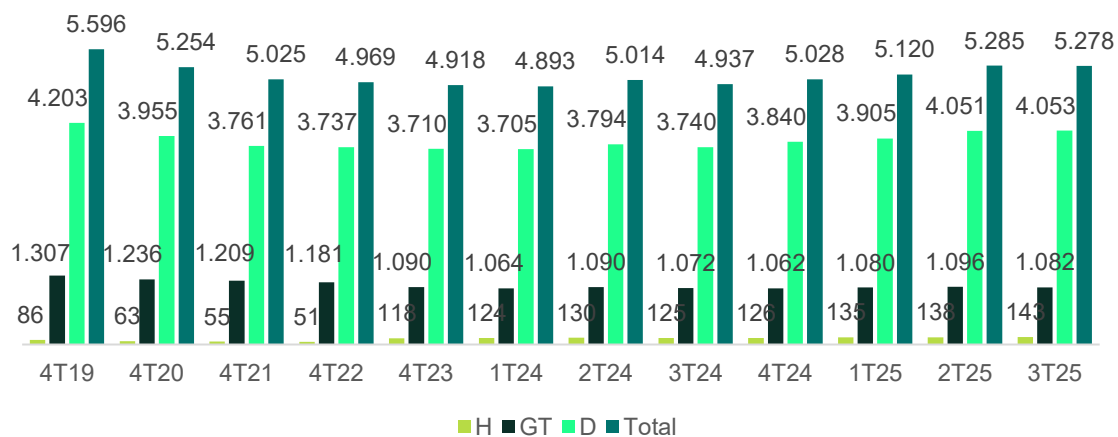
Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$337,1 milhões no 3T25, com aumento de 3,4% em relação ao 3T24. O crescimento teve como principal fator o reajuste de 4,6% nos salários a partir de novembro/24, em consonância com o acordo coletivo.

Evolução Custo de Pessoal
R\$ milhões **excluindo PDVP**



Número de Empregados por Empresa



Receitas e Despesas Financeiras

	3T25	3T24	Var. %
(R\$ mil)			
Receitas financeiras	256.943	262.565	-2,1%
Despesas financeiras	-533.005	-324.110	64,5%
Resultado financeiro	-276.062	-61.545	348,6%

O resultado financeiro consolidado no 3T25 foi uma despesa financeira líquida de R\$276,1 milhões, representando um aumento de R\$214,5 milhões na comparação com o 3T24. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de R\$186,1 milhões na despesa financeira com encargos de debêntures, em razão do crescimento na dívida bruta em aproximadamente e da elevação da taxa Selic (10,50% a 10,75% no 3T24 e 15,00% no 3T25).
- No 3T24, foi registrado um efeito positivo de R\$42,2 milhões relacionado à dívida em dólar, decorrente da desvalorização do Dólar frente ao Real, com variação cambial de -1,99%. Já no 3T25, o impacto positivo foi de R\$5,8 milhões.

Equivalência Patrimonial

	3T25	3T24	Var. R\$ mil
EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)			
Taesá	69.990	87.359	-17.369
Cemig Sim (Participações)	7.132	5.354	1.778
Paracambi	4.288	3.787	501
Hidrelétrica Cachoeirão	832	1.924	-1.092
Hidrelétrica Pipoca	316	1.123	-807
Guanhães Energia	221	-1.413	1.634
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-42.071	-36.477	-5.594
Total	40.708	61.657	-20.949

O resultado de equivalência patrimonial reduziu R\$20,9 milhões no 3T25 em comparação ao 3T24. O principal efeito foi a redução no resultado da TAESA, em razão, principalmente, da deflação do IGPM (índice que corrige parte do ativo de contrato da empresa) de junho a agosto/25 (utiliza um mês de defasagem), e a piora do resultado de Belo Monte, influenciada pela maior despesa financeira (em função da TJLP mais elevada no 3T25).

EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)

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 3T25							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	357.473	110.637	-11.661	282.099	110.373	-52.179	796.742
Despesa de imposto de renda e contribuição social	2.497	27.906	-17.761	5.915	53.712	-22.482	49.787
Resultado financeiro	4.093	12.107	-4.851	208.460	18.624	37.629	276.062
Depreciação e amortização	78.989	1.434	2	262.003	25.805	9.699	377.932
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	443.052	152.084	-34.271	758.477	208.514	-27.333	1.500.523
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-	-	-	-	-475	-	-475
Remensuração do passivo de pós-emprego	-1.669	-1.031	-236	-19.155	-	-482	-22.573
Programa de desligamento voluntário	-238	-274	-48	-1.923)	-	6	-2.477
Ebitda ajustado	441.145	150.779	-34.555	737.399	208.039	-27.809	1.474.998

EBITDA Consolidado 3T24							
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	266.761	1.200.250	95.069	371.721	130.975	1.215.421	3.280.197
Despesa de imposto de renda e contribuição social	152.570	487.206	9.103	95.973	63.304	462.267	1.270.423
Resultado financeiro	-3.220	-18.255	-3.098	75.596	8.167	2.355	61.545
Depreciação e amortização	78.654	6.357	2	230.097	24.744	5.888	345.742
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	494.765	1.675.558	101.076	773.387	227.190	1.685.931	4.957.907
Lucro líquido atribuído a acionistas não-controladores	-	-	-	-	-563	-	-563
Ganho na alienação de investimentos	-	-	-	-	-	-1.616.911	-1.616.911
Reversão de provisão com parte relacionada	-	-	-	-	-	-57.835	-57.835
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-	-1.520.631	-	-	-	-	-1.520.631
EBITDA ajustado	494.765	154.927	101.076	773.387	226.627	11.185	1.761.967

O EBITDA (IFRS) apresentou redução de 69,7% em relação ao 3T24, em função, principalmente, do reconhecimento dos efeitos da Revisão Tarifária Periódica da transmissão (+R\$1.520,6 milhões) e do registro do efeito positivo da venda da participação na Aliança Geração (+R\$1.674,7 milhões), ambos no 3T24.

O EBITDA ajustado diminuiu 16,3% na comparação com o 3T24, tendo como principais fatores:

- Menor EBITDA da atividade de Comercialização, devido à exposição a preços mais altos na compra de energia para o fechamento de posições
- Redução de 4,4% no volume distribuído (excluindo GD) pela Cemig Distribuição
- Impacto na atividade de Geração do menor GSF (0,65 no 3T25 vs 0,79 no 3T24)

EBITDA Cemig D

	3T25	3T24	Var. %
EBITDA Cemig D - R\$ mil			
Lucro líquido do período	282.099	371.723	-24,1
Despesa com imposto de renda e contribuição social	5.915	95.972	-93,8
Resultado financeiro líquido	208.460	75.596	175,8
Amortização	262.003	230.097	13,9
EBITDA conforme “Resolução CVM 156”	758.477	773.388	-1,9
Programa de desligamento voluntário programado	-1.923	-	-
Remensuração do passivo de pós-emprego	-19.155	-	-
EBITDA Ajustado	737.399	773.388	-4,7
VNR	21.411	16.454	30,1
EBITDA Ajustado menos VNR	715.988	756.934	-5,4

A Cemig D registrou EBITDA de R\$758,5 milhões, uma redução de 1,9% em comparação ao 3T24. O EBITDA ajustado (R\$737,4 milhões), por sua vez, redução 4,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

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

- Redução de 4,4% na energia distribuída (excluindo GD) em relação ao 3T24 (composta por -6,1% no mercado cativo e -2,9% no livre), em função, principalmente, da migração para GD e da redução da energia distribuída para classe industrial (-8,0%), especialmente dos setores de siderurgia, produtos químicos e ferroligas. A redução da classe industrial teve grande influência da migração de dois clientes de grande porte para a rede básica. Considerando, também, a energia compensada de GD, o mercado total caiu 2,0% frente ao 3T24
- Variação de R\$115,6 milhões no registro de perdas de créditos esperadas. No 3T25, foi registrada uma despesa de R\$60,5 milhões, enquanto no 3T24 ocorreu uma reversão de R\$55,2 milhões. A reversão no 3T24 foi fruto da alteração no critério para o reconhecimento integral de perdas, passando de 24 para 36 meses, a fim de refletir de forma mais adequada a estimativa das perdas de crédito esperadas. O efeito da alteração foi de R\$93,0 milhões
- Aumento na despesa de serviço de terceiros de R\$71,3 milhões em relação ao 3T24, sendo R\$34,9 milhões em manutenção de equipamentos elétricos, influenciado pelo aumento de manutenção preventiva, com objetivo de evitar e diminuir a duração de interrupções de energia, assim como o aumento de R\$7,6 milhões em podas de árvores. O indicador DEC, que mede as interrupções, voltou para patamar abaixo do limite regulatório de 9,48 horas, registrando 9,34 horas na janela móvel de 12 meses encerrada em setembro de 2025. Em junho/25, o DEC estava em 9,76 horas
- Remensuração do passivo pós-emprego com efeito positivo de R\$19,2 milhões no EBITDA, devido à migração de empregados para o Plano de Saúde Premium (que não possui obrigação pós-emprego para a empresa) durante o 3T25
- VNR de R\$21,4 milhões no 3T25 e de R\$16,5 milhões no 3T24

EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 3T25					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	347.366	108.473	-8.869	-60.470	386.500
Despesa de imposto de renda e contribuição social	2.496	26.883	753	3.604	33.736
Resultado financeiro	4.094	12.588	-4.851	15.451	27.282
Depreciação e amortização	78.987	3159	2	-	82.148
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	432.943	151.103	-12.965	-41.415	529.666
Programa de desligamento voluntário	-237	-273	-48	-19	-577
Remensuração do passivo de pós-emprego	-1.669	-1.031	-236	-318	-3.254
EBITDA ajustado	431.037	149.799	-13.249	-41.752	525.835

EBITDA Cemig GT - 3T24					
R\$ mil	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Resultado do período	260.501	1.205.338	-5.005	1.168.543	2.629.377
Despesa de imposto de renda e contribuição social	152.571	486.563	9.005	472.950	1.121.089
Resultado financeiro	-3.220	-18.090	-3.098	-11.968	-36.376
Depreciação e amortização	83.784	1	2	-	83.787
EBITDA conforme "Resolução CVM 156"	493.636	1.673.812	904	1.629.525	3.797.877
Ganho na alienação de investimentos	-	-	-	-1.616.911	-1.616.911
Reversão de provisão com parte relacionada	-	-	-	-57.835	-57.835
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-	-1.520.631	-	-	-1.520.631
EBITDA ajustado	493.636	153.181	904	-45.221	602.500

O EBITDA da Cemig GT totalizou R\$529,7 milhões no 3T25, enquanto o EBITDA ajustado foi R\$525,8 milhões, com redução 12,7% em relação ao 3T24. Os efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres são como segue:

- GSF menor no trimestre (0,65 no 3T25 vs 0,79 no 3T24) aumentou a necessidade de compra de energia, em período de PLD mais elevado, gerando um impacto negativo de R\$96 milhões
- Redução da margem de Comercialização, devido à exposição a preços mais altos na compra de energia para o fechamento de posições no 3T25
- Aumento de R\$27 milhões na receita das plantas solares em relação ao 3T24, com a conclusão das obras das UFVs Boa Esperança e Jusante
- Transferência de provisão cível de R\$63 milhões, referente a processo de arbitragem da atividade de comercialização, da Cemig GT para Holding (efeito positivo para a GT e neutro no Consolidado), em virtude da alteração do polo passivo
- Volume de energia vendida, excluindo liquidação na CCEE, 25,6% maior que no 3T24
- Efeito positivo de R\$3,3 milhões no EBITDA, devido à migração de empregados para o Plano de Saúde Premium (que não possui obrigação pós-emprego para a empresa) no 3T25

Principais efeitos no 3T24

- Registro do efeito positivo da venda da participação na Aliança Geração no valor de R\$1.674,7 milhões, sendo R\$1.616,9 milhões de ganho de capital e R\$57,8 milhões de reversão de provisão relacionada a obrigações contratuais perante a Aliança
- Reconhecimento dos efeitos positivos da revisão tarifária de transmissão no montante de R\$1.520,6 milhões, em função da atualização dos ativos de contrato

Investimentos

Nos primeiros nove meses de 2025, o investimento totalizou **R\$4,73 bilhões**, um crescimento de 17,0% em relação aos 9M24. No 3T25, o investimento realizado foi de **R\$1,98 bilhão**.

Os principais destaques nos 9M25 foram: investimento de R\$2,16 bilhões realizado pela Cemig Distribuição, com conexão de mais de 140 mil novos clientes, 14 novas subestações (agregando +205 MVA de potência), e instalação de mais 115 mil medidores inteligentes, investimento de 253 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 31 MWp de capacidade instalada em geração distribuída fotovoltaica e a construção de 151 km de gasodutos pela Gasmig.

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 2025 e 2029 estão planejados investimentos de R\$39,20 bilhões, sendo R\$6,35 bilhões em 2025.

Capex



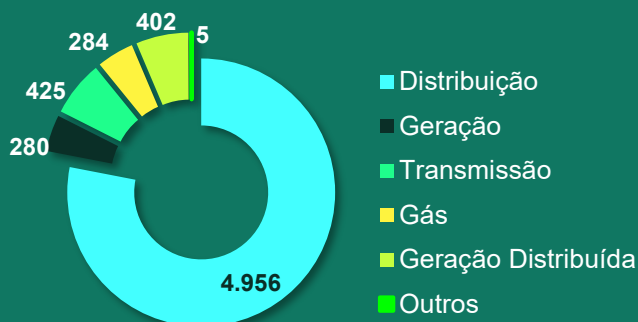
Investimentos realizados

Investimentos totalizaram **R\$4.730 milhões no 9M25**

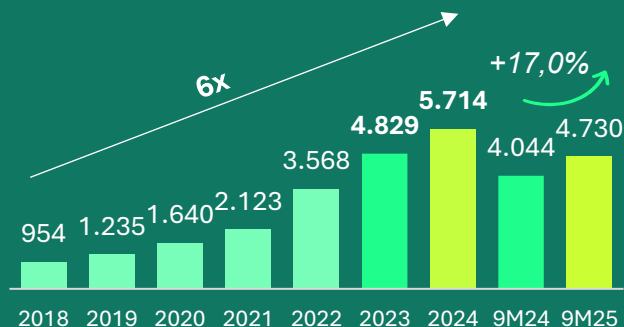
Execução do **MAIOR** programa de investimento da história da companhia garante **MODERNIZAÇÃO** e **CONFIABILIDADE** do sistema elétrico **CEMIG**.

Planejamento 2025

Investimento de **R\$6.352 milhões**



Investimentos realizados cresceram **17,0%** nos 9M25/9M24



Realizado nos 9M25



Distribuição

R\$3.602 milhões

Investimentos em modernização e manutenção do sistema elétrico

- 14 novas subestações nos 9M25
- 5,35 mil km de linhas de média e baixa tensão
- 115 mil medidores inteligentes adicionados



Transmissão

R\$297 milhões

Reforços e melhorias com incremento na RAP



GASMIG

R\$250 milhões

Expansão e Infraestrutura



Cemig SIM

R\$220 milhões

Ampliação do parque



Geração

R\$359 milhões

Ampliação e modernização do parque gerador

Endividamento

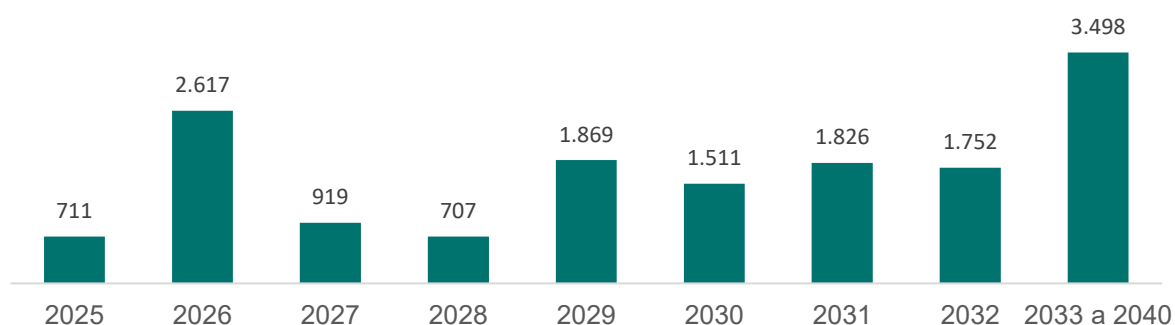
CONSOLIDADO (R\$ mil)	set/25	2024	VAR. %
Dívida Bruta	15.411.389	12.279.300	25,5%
Caixa e equivalentes + TVM	2.317.043	2.390.743	-3,1%
Dívida Líquida	13.094.346	9.888.557	32,4%

CEMIG GT (R\$ mil)	set/25	2024	VAR. %
Dívida Bruta	1.920.597	1.031.924	86,1%
Caixa e equivalentes + TVM	922.136	542.566	70,0%
Dívida Líquida	998.461	489.358	104,0%

CEMIG D (R\$ mil)	set/25	2024	VAR. %
Dívida Bruta	12.378.020	10.037.621	23,3%
Caixa e equivalentes + TVM	772.772	1.114.866	-30,7%
Dívida Líquida	11.605.248	8.922.755	30,1%

Perfil de Amortização da Dívida Consolidada

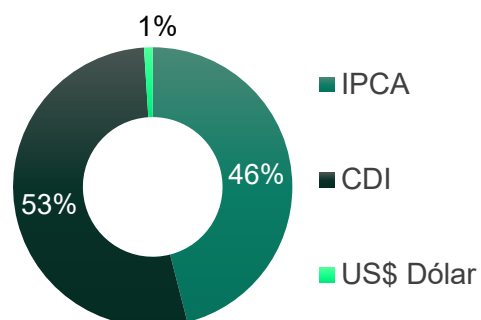
R\$ milhões



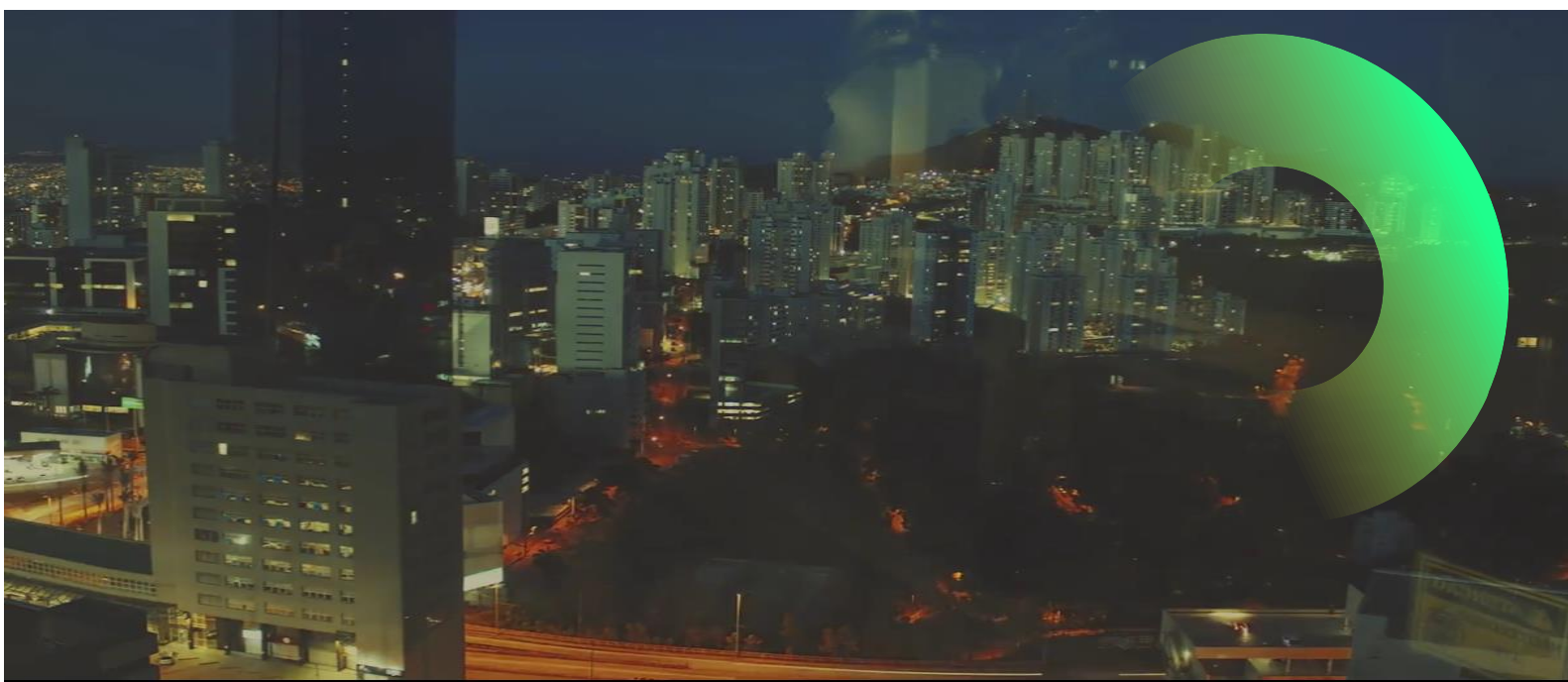
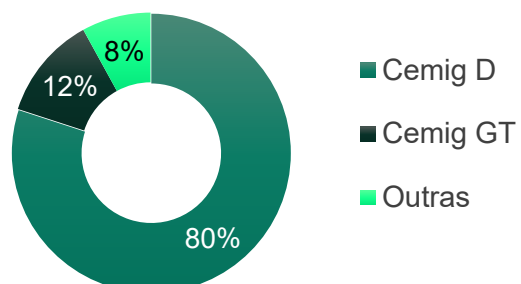
No 3T25, a Cemig GT captou US\$40 milhões, com prazo de 1 ano e um full swap atrelado. A Gasmig, por sua vez, quitou R\$95,0 milhões referentes a segunda parcela da amortização da 8ª emissão de debêntures.

	3T25	9M25
DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL		
Cemig GT	-	-
Cemig D	0	2.368.868
Outras	95.000	95.000
Total	95.000	2.463.868

Composição da Dívida %



Participação na Dívida Bruta %



Ratings da Companhia de Longo Prazo

Os ratings da Cemig tiveram grande evolução nos últimos anos, estando, atualmente, no maior patamar da história da Companhia. O destaque do 3T25 fica por conta da elevação da nota para AAA por mais uma agência de classificação, o que ocorreu em setembro, dessa vez pela Moody's.

Histórico: Em 2021, as três principais agências de classificação elevaram o rating da Cemig. Em abril de 2022, a Moody's voltou a elevar o rating da Cemig, dessa vez em um nível. Em maio de 2024, a Moody's elevou a nota para AA+ e em outubro a Fitch elevou o rating para AAA, mais alta classificação de risco de crédito na escala nacional, um reconhecimento pelos consistentes resultados e geração de caixa, além de uma diversificada base de ativos e da disciplina na alocação de capital. Mais detalhes na tabela abaixo:

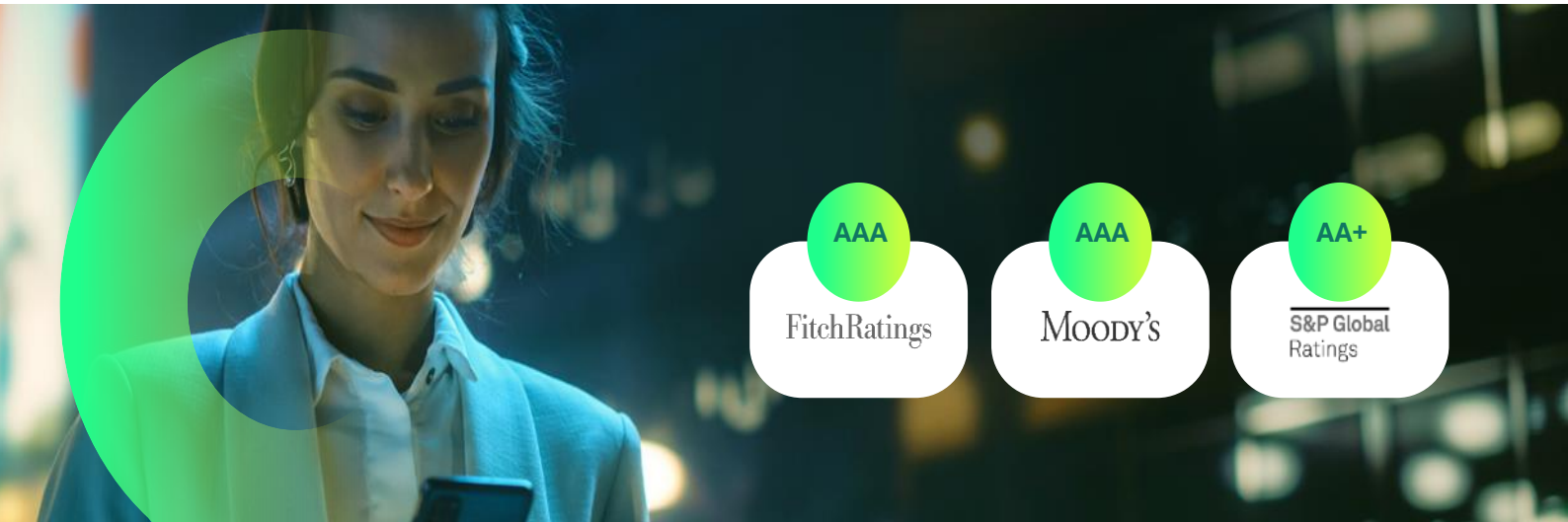
FitchRatings		Investment Grade									Speculative grade								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+	
	2009																		
	2018																		
	2024																		

STANDARD &POOR'S		Investment Grade									Speculative grade								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC	
	2009																		
	2018																		
	2024																		

MOODY'S		Investment Grade									Speculative grade								
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	Ba1	Ba2	Ba3	B1	B2	B3	Caa1	
	2009																		
	2018																		
	2025																		

Rating Global

Rating Local



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
• Compensar 100% das emissões de escopo 1 até 2026. • Ser Net Zero até 2040 e reduzir em 60% as emissões totais de gás de efeito estufa até 2030. • Ter geração 100% renovável. • Comercializar 37,4 milhões de certificados de energia renovável até 2030. • 100% das sedes municipais com dupla alimentação. • Conectar 7 GW de Geração Distribuída até 2028 • Instalar medidores inteligentes até 2027	• Reciclar e/ou reaproveitar pelo menos 98% dos resíduos industriais gerados, até 2027. • Realizar o diagnóstico de impactos e dependências da Cemig de serviços ecossistêmicos.	• Digitalizar pelo menos 85% dos atendimentos aos clientes até 2026. • Converter rede monofásica para trifásica por meio do Projeto Minas Trifásico até 2027. • Beneficiar 120 mil famílias com a regularização do fornecimento de energia. • Beneficiar, pelo menos, 60.000 pessoas com projetos da infância, idoso e esporte até 2027.	• Efetivar a cultura de saúde e comportamento seguro na companhia e na cadeia de valor até 2030. • Estabelecer uma cultura de valorização da diversidade, equidade e inclusão até 2030.	• Cumprir 100% dos requisitos no Movimento Transparência do Pacto Global até 2026. • 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. • Implantar o Programa de Gestão Sustentável da cadeia de valor até 2027



Destaques Corporativos

Destaque Transição Energética

A Cemig avança na descarbonização com resultados expressivos. O compromisso de compensar 100% das emissões de escopo 1 até 2026 já foi cumprido relativo ao seu inventário de 2024 (sendo que o ano de 2025 ainda será apurado), reforçando a liderança climática. A empresa continuará compensando suas emissões nos próximos anos. Outro destaque é a conexão de mais de 5,5GW de potência de geração distribuída, mais da metade da meta de 7 GW até 2028, indicando os esforços constantes da companhia.

Destaque Meio Ambiente

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

Destaque 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.

Destaque 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.

Destaque Governança Sólida

A Cemig mantém padrões elevados de ética e transparência. Cumpriu as metas previstas em relação ao movimento transparência do Pacto Global da ONU. Além disso, **30 mil profissionais de empresas fornecedoras da Cemig foram capacitados** no Código de Conduta, reforçando a disseminação de práticas responsáveis em toda a cadeia. A companhia também mantém índice zero de incidentes de cibersegurança, reforçando a proteção de dados e a integridade da cadeia de valor.

Destaque Geral - Sustainalytics

A Cemig evoluiu no Rating Sustainalytics. Com base no relatório da Sustainalytics, a empresa apresentou uma evolução significativa em seu **ESG Risk Rating**, passando a ter uma **pontuação de 20,4**, o que a posiciona na categoria de risco médio e com alta performance em gestão ESG. Esse resultado representa uma **melhoria de 1,9 pontos** em relação à avaliação anterior, indicando um avanço na gestão dos riscos ambientais, sociais e de governança, o que mostra um desempenho superior à maioria dos seus pares.

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 nesse rating reforça seu compromisso com práticas responsáveis e aumenta sua atratividade para investidores que priorizam critérios ESG. Além disso, posiciona a companhia como uma das líderes em sustentabilidade no setor de energia, especialmente entre empresas com capitalização de mercado semelhante.

ESG Risk Rating

20.4

Last Full Update Apr 2, 2024

 **ESG Risk Rating Score Change Log**

Participação nos principais índices de sustentabilidade

	25 anos consecutivos de índice Única empresa do setor elétrico das Américas no índice
	20 anos consecutivos no índice
	“A-list” no índice Pontuação máxima em 10 de 16 critérios
	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.

Mudança do clima	1T25	2T25	3T25
Consumo de combustível renovável (GJ) – acumulado	5.348,12	7.811,80	5.756,98
Consumo de combustível não renovável (GJ) – acumulado	27.835,67	23.602,24	31.287,54
Índice de perdas da rede básica de transmissão (%)	8,01	8,01	8,01
Índice de perdas totais na distribuição *	10,49	11,43	11,42
% da geração proveniente de fontes renováveis	100	100	100
Total de hectares de recomposição Cemig (hectares)	83,52	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 total de hectares de recomposição da Cemig no 2º e 3º trimestre corresponde a zero, pois os plantios são realizados somente no período chuvoso.

Energias renováveis	1T25	2T25	3T25
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,08	1,81	1,69
I-RECs comercializados de fontes renováveis	633.307	340.652	151.655
Cemig RECs comercializados de fontes renováveis	3.342.179	611.189	388.760
Número de medidores inteligentes instalados ¹	-	-	71.116

Recursos hídricos	1T25	2T25	3T25
Consumo de água (m³)	47.016,37	19.124,43	20.298,87 *
Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (IGMAS) (%)	100	100	100

* O valor corresponde ao consumo de água da Cemig GT. O valor corresponde ao consumo de água da Cemig D ainda não foi fechado.

Saúde e segurança das pessoas	1T25	2T25	3T25
Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados) - acumulado	2,63	3,12	3,02
Número de acidentes fatais ou não fatais com a população - acumulado	16	33	41

Comunidades locais	1T25	2T25	3T25
Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	820.320	475.810	475.178
Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	820.320	475.810	475.178
Destinação via Lei de Incentivo ao Esporte (R\$)	8.558.614	951.621	950.358
Destinação à Cultura (R\$)	27.321.771	65.990.411	10.251.154

Satisfação do cliente e transparência	1T25	2T25	3T25
DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (horas) - acumulado	9,44	9,77	9,34
FEC – Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (unidade) - acumulado	5,22	5,36	5,24

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

Desempenho de nossas ações

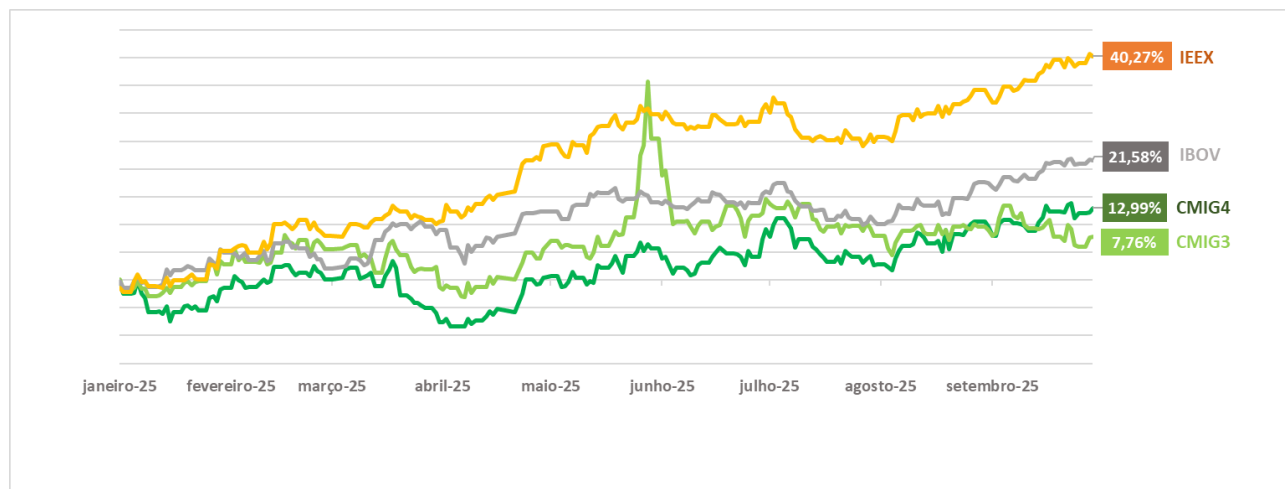
Denominação	set/25	2024	Variação %
Cotação das ações ⁽²⁾			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,15	9,87	12,99%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	14,48	13,44	7,76%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	2,03	1,58	28,27%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	2,73	2,32	17,64%
Volume médio diário			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	130,88	143,11	-8,54%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	3,66	3,75	-2,42%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	5,34	4,32	23,61%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,01	0,03	-66,31%
Índices			
IEE	108.649	77.455	40,27%
IBOV	146.237	120.283	21,58%
DJIA	9.908	8.974	10,41%
Indicadores			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	35.082	35.149	-0,19%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	47.373	42.668	11,03%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	13,13	11,96	1,17 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	10,11	9,08	1,02 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\$993,78 milhões nos nove meses de 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 21,58% no período, enquanto as ações preferenciais e ordinárias da Cemig apresentaram valorização de 12,99% e 7,76%, respectivamente. Já os ADRs da Companhia, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 28,27% para os papéis preferenciais e 17,64% 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	Hidr. Cachoeirão	13	8	jan/46	PCH	49,00%
Pipoca	Hidr. Pipoca	10	6	dez/34	PCH	49,00%
Outras		76	37			
Subtotal		4.678	2.146			
Cemig Sim (MWp)	Participações	22,6	5,5		UFV	49,00%
Cemig Sim (MWp)	Próprias	56,7	14,6		UFV	100,00%
Total		4.757	2.166			

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.

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
Projeto Ouro Solar	Cemig Sim	21,5	30,5	5,9	nov/25 a jul/26
Projeto Bloco Azul	Cemig Sim	15,0	21,3	3,8	jul/26 a dez/26
Projeto Solar do Cerrado	Cemig Sim	50,0	70,0	10,5	nov/25 a nov/26
Total		86,5	121,8	20,1	

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 3.381/2025 (ciclo 2025/2026)				
R\$ mil	RAP	Parcela de Ajuste	Total	Vencimento
Cemig	1.245.408	60.207	1.305.615	
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
Taesa (21,68% participação Cemig)	861.718	-35.288	826.430	
TOTAL RAP			2.132.045	

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	-	-
Total	411.102	411.102	411.102	35.253	35.253

**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\$1.088,7 milhões, além de investimentos de R\$231,3 milhões referentes ao Lote 1 do leilão 02/2022 (com conclusão das obras prevista para 2028).

Previsão de entrada em operação	Capex (R\$ mil)	RAP (R\$ mil)
2025	390.903	62.491
2026	228.811	36.908
2027	391.092	65.073
2028	309.186	32.233
Total	1.319.992	196.705

Receita e Ebitda Regulatório de Transmissão

Resultado Regulatório da Transmissão - 3T25				
Valores em R\$ mil	Cemig GT	Centroeste	Sete Lagoas	Total
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	457.160	3.950	3.493	464.603
Tributos sobre a receita	-40.864	-144	-323	-41.331
Encargos	-88.194	-220	-139	-88.553
Receita líquida	328.102	3.586	3.031	334.719
Lucro líquido regulatório	76.173	1.526	1.726	79.425
Imposto de renda e contribuição social	119.806	168	668	120.642
Resultado financeiro	10.977	-4	-482	10.491
Depreciação e amortização	40.500	372	609	41.481
Ebitda regulatório	247.456	2.062	2.521	252.039

Resultado Regulatório da Transmissão - 3T24				
Valores em R\$ mil	Cemig GT	Centroeste	Sete Lagoas	Total
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	441.332	6.320	2.757	450.409
Tributos sobre a receita	-39.210	-220	-255	-39.685
Encargos	-87.471	-239	-101	-87.811
Receita líquida	314.651	5.861	2.401	322.913
Lucro líquido regulatório	218.311	4.893	1.264	224.468
Imposto de renda e contribuição social	-32.835	298	292	-32.245
Resultado financeiro	-12.957	-315	-167	-13.439
Depreciação e amortização	67.434	355	501	68.290
Ebitda regulatório	239.953	5.231	1.890	247.074

Informações complementares

Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA ⁽¹⁾	ENERGIA DISTRIBUÍDA	TUSD DEMANDA ⁽²⁾
1T22	5.738	5.397	11.136	36,2
2T22	6.050	5.853	11.904	36,7
3T22	5.942	5.790	11.733	34,7
4T22	6.047	5.755	11.802	40,5
1T23	5.723	5.566	11.289	38,0
2T23	5.949	6.058	12.007	38,5
3T23	5.812	6.028	11.840	39,2
4T23	6.376	6.068	12.445	39,9
1T24	5.930	6.097	12.027	40,4
2T24	5.924	6.301	12.225	42,4
3T24	5.821	6.557	12.378	43,6
4T24	5.812	6.505	12.317	42,5
1T25	5.547	6.448	11.996	45,3
2T25	5.543	6.283	11.826	45,9
3T25	5.467	6.368	11.834	45,6

(1) Refere-se à parcela de energia para cálculo dos encargos regulatórios cobrados dos clientes livres (parcela A)

(2) Soma das demandas faturadas de TUSD, segundo as demandas contratadas (parcela B)

Cemig D	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Fornecimento bruto de energia	6.224	6.090	6.021	2,2%	3,4%
TUSD	1.483	1.424	1.344	4,1%	10,3%
CVA e Outros Componentes Financeiros	114	70	357	62,9%	-68,1%
Receita de Construção	1.426	1.232	1.151	15,7%	23,9%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	21	27	16	-22,2%	31,3%
Outras	1.133	1.189	609	-4,7%	86,0%
Subtotal	10.401	10.032	9.498	3,7%	9,5%
Deduções	-3.114	-2.762	-2.740	12,7%	13,6%
Receita Líquida	7.287	7.270	6.758	0,2%	7,8%

Cemig D	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	222	265	223	-16,2%	-0,4%
Participação dos Empregados no Resultado	25	26	24	-3,8%	4,2%
Obrigações Pós-Emprego	66	71	81	-7,0%	-18,5%
Materiais	22	17	26	29,4%	-15,4%
Serviços de Terceiros	480	433	409	10,9%	17,4%
Amortização	262	254	231	3,1%	13,4%
Provisões	165	118	23	39,8%	617,4%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	866	855	869	1,3%	-0,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3.182	2.917	3.078	9,1%	3,4%
Custo de construção	1.426	1.232	1.151	15,7%	23,9%
Outras despesas	74	126	100	-41,3%	-26,0%
Total	6.790	6.314	6.215	7,5%	9,3%

Cemig D	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	7.287	7.270	6.758	0,2%	7,8%
Despesas Operacionais	6.790	6.314	6.215	7,5%	9,3%
Resultado Operacional	497	956	543	-48,0%	-8,5%
EBITDA	758	1210	773	-37,4%	-1,9%
Resultado Financeiro	-208	-257	-76	-19,1%	173,7%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-6	-147	-96	-95,9%	-93,8%
Lucro Líquido	282	551	372	-48,8%	-24,2%

Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	957	892	899	7,3%	6,5%
Suprimento	619	555	501	11,5%	23,6%
Receita de Uso da Rede de Transmissão	161	134	198	20,1%	-18,7%
Receita de Construção	132	179	118	-26,3%	11,9%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	141	150	111	-6,0%	27,0%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	92	119	94	-22,7%	-2,1%
Transações com energia na CCEE	11	2	-2	450,0%	-650,0%
Receita de indenização da geração	34	31	21	9,7%	61,9%
Outras	46	48	31	-4,2%	48,4%
Subtotal	2.193	2.110	1.971	3,9%	11,3%
Deduções	-397	-358	-378	10,9%	5,0%
Receita Líquida	1.796	1.752	1.593	2,5%	12,7%

Cemig GT - Despesas Operacionais	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	85	90	78	-5,6%	9,0%
Participação dos Empregados no Resultado	11	10	9	10,0%	22,2%
Obrigações Pós-Emprego	23	22	25	4,5%	-8,0%
Materiais	9	9	7	0,0%	28,6%
Serviços de terceiros	72	61	63	18,0%	14,3%
Depreciação e Amortização	82	82	84	0,0%	-2,4%
Provisões	-66	14	9	-571,4%	-833,3%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	79	75	73	5,3%	8,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	911	697	587	30,7%	55,2%
Custo de Construção	95	139	74	-31,7%	28,4%
Remensuração RBSE	-	199	-	-	-
Outras Despesas	12	0	-23	-	-
Total custos e despesas	1.313	1.398	986	-6,1%	33,1%
Ganho na alienação de investimentos	-	-	-1617	-	-
Revisão Tarifária Periódica	-	-	-1521	-	-
Total outras receitas (reductor da despesa)	0	0	-3.138	-	-
Total geral	1.313	1.398	-2.152	-6,1%	-161,0%

Cemig GT - Demonstrações do Resultados	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	1.797	1.752	1.593	2,6%	12,8%
Despesas Operacionais	1.313	1.398	-2.152	-6,1%	-161,0%
Resultado Operacional	484	354	3.745	36,7%	-87,1%
Resultado de Equivalência Patrimonial	-36	-33	-30	9,1%	20,0%
EBITDA	530	404	3798	31,2%	-86,0%
Resultado Financeiro	-28	2	37	-1500,0%	-175,7%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-34	18	-1121	-	-97,0%
Lucro Líquido	387	342	2629	13,2%	-85,3%

Cemig Consolidado

Cemig - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
(em GWh)				3T/2T	3T/3T
Residencial	3.658	3.668	3.450	-0,3%	6,0%
Industrial	4.858	4.677	4.581	3,9%	6,0%
Comercial	2.951	3.141	2.848	-6,0%	3,6%
Rural	1.085	984	1.117	10,3%	-2,9%
Outros	681	679	709	0,3%	-3,9%
Subtotal	13.233	13.149	12.705	0,6%	4,2%
Consumo próprio	6	6	7	0,0%	-14,3%
Suprimento a outras concessionárias	5.235	5.043	4.200	3,8%	24,6%
TOTAL	18.474	18.198	16.912	1,5%	9,2%

Cemig - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Residencial	3.554	3.374	3.124	5,3%	13,8%
Industrial	1.339	1.278	1.379	4,8%	-2,9%
Comercial	1.668	1.650	1.577	1,1%	5,8%
Rural	768	643	735	19,4%	4,5%
Outros	542	516	544	5,0%	-0,4%
Subtotal	7.871	7.461	7.359	5,5%	7,0%
Fornecimento não faturado líquido	-113	78	-46	-	145,7%
Suprimento a outras concessionárias	1.319	1.147	1.243	15,0%	6,1%
TOTAL	9.077	8.686	8.556	4,5%	6,1%

Cemig - Receita Líquida	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Vendas a consumidores finais	7.758	7.539	7.313	2,9%	6,1%
Suprimento	1.321	1.148	1.243	15,1%	6,3%
TUSD	1.451	1.414	1.338	2,6%	8,4%
CVA e outros componentes financeiros	114	70	357	62,9%	-68,1%
Receita de Transmissão	96	114	145	-15,8%	-33,8%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	61	30	40	103,3%	52,5%
Transações com energia na CCEE	36	40	27	-10,0%	33,3%
Fornecimento de Gás	614	965	1.038	-36,4%	-40,8%
Receita de Construção	1.639	1.503	1.375	9,0%	19,2%
Outras	1.357	1454	764	-6,7%	77,6%
Subtotal	14.447	14.277	13.640	1,2%	5,9%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.827	-3.491	-3.491	9,6%	9,6%
Receita Líquida	10.620	10.786	10.149	-1,5%	4,6%

Cemig - Despesas Operacionais	3T25	2T25	3T24	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Pessoal	337	388	326	-13,1%	3,4%
Participação no resultado	48	46	41	4,3%	17,1%
Obrigações pós-emprego	105	109	122	-3,7%	-13,9%
Materiais	32	27	35	18,5%	-8,6%
Serviços de terceiros	584	527	497	10,8%	17,5%
Energia elétrica comprada para revenda	5.163	4.547	4.567	13,5%	13,1%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	766	777	805	-1,4%	-4,8%
Gás comprado para revenda	241	485	544	-50,3%	-55,7%
Depreciação e amortização	378	368	346	2,7%	9,2%
Provisões	186	147	-14	26,8%	-1425,0%
Custos de construção de infraestrutura	1.602	1.463	1.336	9,5%	19,9%
Remensuração RBSE	-	199	-	-	-
Outras despesas operacionais líquidas	96	140	145	-31,4%	-33,8%
Total custos e despesas	9.538	9.223	8.750	3,4%	9,0%
Ganho na alienação de investimentos (Aliança)	-	-	-1.617	-	-
Ganho por compra vantajosa	-	-	-14	-	-
Revisão Tarifária Periódica de transmissão	-	-	-1.521	-	-
Total outras receitas (reduzidor da despesa)	0	0	-3.152	-	-
Total geral	9.538	9.223	5.598	3,4%	70,4%

Cemig - Resultado Financeiro	3T25	2T25	3T24	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receitas Financeiras					
Renda de aplicação financeira	101	202	105	-50,0%	-3,8%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	77	81	72	-4,9%	6,9%
Variação monetária	7	12	5	-41,7%	40,0%
Variação monetária – CVA	39	13	5	200,0%	680,0%
Variação monetária de depósitos vinculados a litígios	24	20	18	20,0%	33,3%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-65	-72	-49	-9,7%	32,7%
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	0	0	13	-	-
Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	31	4	5	675,0%	520,0%
Outras	43	42	89	2,4%	-51,7%
	257	302	263	-14,9%	-2,3%
Despesas Financeiras					
Encargos de empréstimos e debêntures	423	383	237	10,4%	78,5%
Amortização do custo de transação	7	0	5	0,0%	40,0%
Variação monetária – empréstimos e debêntures	46	62	40	-25,8%	15,0%
Variações cambiais – Itaipu Binacional	-	0	9	-	-
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	24	0	0	-	-
Despesas financeiras P&D e PEE	12	75	8	-84,0%	50,0%
Outras	21	45	25	-53,3%	-16,0%
	533	565	324	-5,7%	64,5%
Resultado Financeiro	-276	-263	-61	4,9%	352,5%

Cemig - Demonstração do Resultado	3T25	2T25	3T24	Var.	Var.
(R\$ milhões)				3T/2T	3T/3T
Receita Líquida	10.620	10.786	10.149	-1,5%	4,6%
Despesas Operacionais	9.538	9.223	5.599	3,4%	70,4%
Resultado Operacional	1.082	1.563	4.550	-30,8%	-76,2%
Resultado de Equivalência Patrimonial	41	77	62	-46,8%	-33,9%
EBITDA	1.501	2.009	4.958	-25,3%	-69,7%
Resultado Financeiro	-276	-263	-62	4,9%	345,2%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-50	-190	-1270	-73,7%	-96,1%
Lucro Líquido	797	1.188	3.280	-32,9%	-75,7%

Cemig - Reconciliação do Lucro Recorrente

R\$ milhões	3T25	3T24
Lucro Líquido - IFRS	797	3.280
Remensuração do passivo de pós-emprego	-15	0
Programa de desligamento voluntário	-2	0
Ganho na alienação de investimentos (Aliança)	0	-1.083
Reversão de provisão com parte relacionada (Aliança)	0	-38
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	0	-1.004
Exposição Cambial Bond - Hedge	0	-37
Lucro Líquido - Recorrente	780	1.118

Cemig - Demonstração do Fluxo de Caixa	set/25	set/24
(R\$ milhões)		
Caixa no Início do Período	1.898	1.537
Caixa Gerado pelas Operações	3.424	4.637
Lucro líquido	3.024	6.122
Depreciação e Amortização	1.110	1.012
CVA e Outros Componentes Financeiros	-311	-376
Resultado de Equivalência Patrimonial	-160	-191
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	-897	-782
Juros e variações monetárias	872	205
Provisões	467	-139
Impostos de renda e contribuição social corrente e diferido	415	2.082
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-209	-513
Ganho na alienação de investimentos	0	-1.617
Dividendos e JCP recebidos	165	291
Juros sobre debêntures pagos	-992	-558
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	3	-125
Variação cambial de empréstimos	-6	231
Obrigações pós-emprego	317	366
Outros	-374	-1.371
Atividade de Investimento	-4.754	-3.200
Aplicações Financeiras	-334	-2.288
Redução de capital social em investida	-	48
Alienação de ativos imobilizados	-	101
Alienação de investimentos	-	2.737
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-4.420	-3.798
Atividade de Financiamento	884	686
Arrendamentos pagos	-61	-54
Empréstimos obtidos e captação de debêntures, líquidas	5.184	4.383
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos	-1.775	-2.977
Pagamentos de debêntures	-2.464	-666
Caixa total disponível	1.452	3.661

Cemig - Balanço Patrimonial (Ativo)	set/25	2024
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Caixa e equivalentes de caixa	1.452	1.898
Títulos e valores mobiliários	865	358
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	5.570	5.596
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.354	1.190
Ativos de contrato	1.124	1.140
Tributos a recuperar	558	511
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	238	7
Dividendos a receber	82	111
Contribuição de iluminação pública	340	296
Fundos vinculados	48	235
Reembolso subsídios tarifários	618	209
Outros ativos	934	625
Ativos classificados como mantidos para venda	64	57
TOTAL DO CIRCULANTE	13.247	12.233
NÃO CIRCULANTE		
Títulos e valores mobiliários	-	135
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	291	254
Tributos a recuperar	1.516	1.455
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	548	582
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.396	2.334
Depósitos vinculados a litígios	1.289	1.196
Reembolso subsídios tarifários	88	-
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	32	40
Ativos financeiros e setoriais da concessão	8.048	6.881
Ativos de contrato	11.496	10.327
Investimentos	3.234	3.221
Imobilizado	4.018	3.715
Intangível	18.020	16.806
Direito de uso	378	387
Outros ativos	149	161
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	51.503	47.494
TOTAL DO ATIVO	64.750	59.727

Cemig Balanço Patrimonial (Passivo)	set/25	2024
(R\$ milhões)		
CIRCULANTE		
Fornecedores	3.298	2.952
Encargos regulatórios	493	344
Participação dos empregados e administradores no resultado	131	111
Impostos, taxas e contribuições	734	725
Imposto de renda e contribuição social	192	163
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	3.413	3.611
Debêntures	2.982	2.877
Salários e contribuições sociais	265	217
Contribuição de iluminação pública	540	475
Obrigações pós-emprego	212	233
Contas a pagar relacionadas a energia gerada por consumidores	1.739	1.251
Passivo financeiro da concessão	0	16
Valores a restituir a consumidores	341	526
Passivo de arrendamento	88	79
Outros passivos	456	566
TOTAL DO CIRCULANTE	14.884	14.146
NÃO CIRCULANTE		
Encargos regulatórios	143	172
Debêntures	12.429	9.403
Impostos, taxas e contribuições	485	496
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.415	1.543
Provisões	2.001	1.853
Obrigações pós-emprego	4.037	4.073
Valores a restituir a consumidores	155	166
Passivo de arrendamento	337	350
Outros passivos	130	142
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE	21.132	18.198
TOTAL DO PASSIVO	36.016	32.344
PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Capital social	14.309	14.309
Reservas de capital	393	393
Reservas de lucros	13.576	13.576
Ajustes de avaliação patrimonial	-839	-900
Lucros acumulados	1.289	-
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	28.728	27.378
Participação de acionista não-controlador	6	5
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	28.734	27.383
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	64.750	59.727

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.

