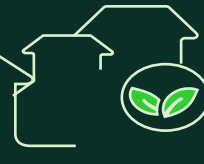
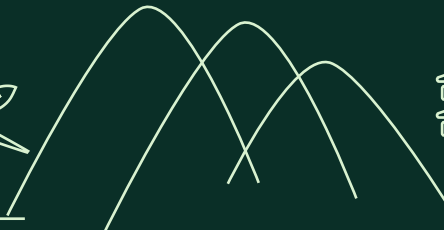
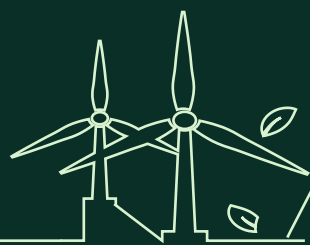




# RELEASE DE RESULTADOS

# 4T24 CEMIG



## Teleconferência | Webcast

21 de março (sexta-feira), às 15:00  
horas (Horário de Brasília)

[Link - CEMIG - WEBCAST](#)



IBRX100 B3



IEE B3



ISE B3



ICO2 B3

[Acesse aqui a Central de Resultados](#)

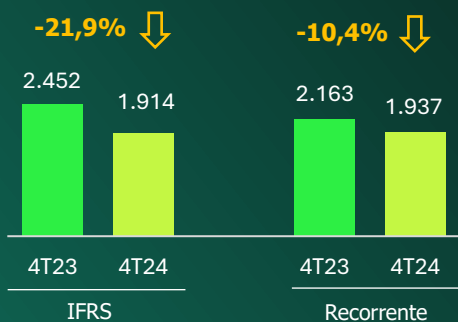
4T24 DESTAQUES

RATINGS

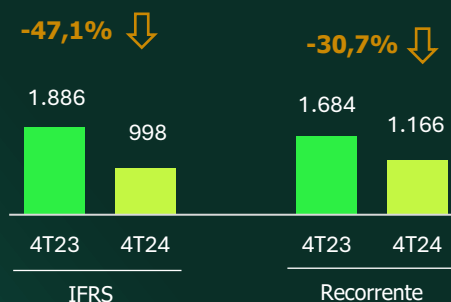


Resultados 4T (R\$ milhões)

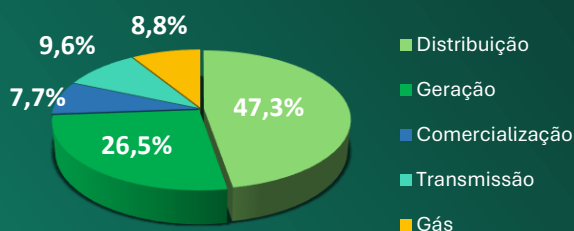
Ebitda Consolidado



Lucro Líquido Consolidado



Ebitda por segmento (IFRS)



Alavancagem (Dív. Líquida/Ebitda aj)



Nota A

MSCI

Líder em avaliação do setor elétrico brasileiro

25 ANOS CONSECUTIVOS NO ÍNDICE

MEMBER OF  
Dow Jones  
Sustainability Indices

ÚNICA EMPRESA DO SETOR ELÉTRICO DAS AMÉRICAS A FAZER PARTE DO ÍNDICE

NOSSA ENERGIA  
TRANSFORMA

Matriz Energética | 100% RENOVÁVEL





2024

## DESTAQUES



### Maior EBITDA e Lucro Líquido anuais da história da Cemig

EBITDA: R\$11,3 bilhões e Lucro: R\$7,1 bilhões  
EBITDA ajustado: R\$7,6 bilhões



### Melhoria na qualidade do serviço:

- Enquadramento nos indicadores regulatórios de qualidade DEC e FEC, com redução em **2,5 horas no DEC percebido**



### Decisões alinhadas ao planejamento estratégico.

- Sucesso na alienação da participação na Aliança Energia no valor total de R\$2,7 bilhões
- Otimização do portfólio por meio da venda de PCH's e realocação de capital
- Atividade de comercialização com aproximadamente 60% das operações de compra e venda de energia de terceiros já transferidas para a Holding



### Recorde de investimentos em nossos negócios: R\$5,7 bilhões

- Mais de 190 mil novos clientes conectados e 5 mil km de redes adicionados (Cemig D)
- Investimentos superiores a 4X a QRR na distribuição
- 155 MW de capacidade instalada adicionada em geração centralizada fotovoltaica
- 211 km de gasodutos construídos



### RTP de transmissão com 100% dos investimentos reconhecidos

- RAP homologada para o ciclo 2024-2025 de R\$1,24 bilhão (aumento de 5,4%)
- Investimentos realizados e a eficiência na construção dos ativos resultaram em um efeito positivo R\$1,5 bilhão



### Gestão da dívida:

- Obtivemos o melhor Rating da nossa história: AAA pela Fitch Ratings
- Liquidamos os Eurobonds, eliminando a exposição cambial
- Alongamos em 2 anos o prazo médio da dívida, que passou para 4,8 anos
- Baixa alavancagem (1,3 vezes dívida líquida / EBITDA ajustado), garantindo a sustentabilidade financeira para a execução do robusto programa de investimentos



### Maior yield do setor elétrico em 2024

- Dividendos de **R\$1,88 bilhão** a serem aprovados na AGO
- JCP já declarado de R\$1,85 bilhão
- Dividendos adicionais de R\$1,4 bilhão já declarados e pagos em agosto/24



### Incluída pelo 25° ano consecutivo no índice Dow Jones de Sustentabilidade

- Única empresa do setor elétrico das Américas
- **Selecionada para compor a "A-list" do CDP Climate Change 2024**
- Pontuação máxima em 10 de 16 critérios



## 4T24 DESTAQUES



**Geração robusta de caixa:**  
**EBITDA de R\$1,91 bilhão**

**EBITDA ajustado: R\$1,94 bilhão**  
**vs R\$2,16 bilhões no 4T23**

**Lucro líquido ajustado: R\$1,17 bilhão**



### **Cemig Distribuição:**

- Redução expressiva em perdas de energia: 10,31% na janela móvel de 12 meses encerrada em dez/24, em comparação a 10,76% em set/24
- EBITDA da Cemig D com aumento de 19% em relação ao 4T23
- Redução de 1,0% na energia distribuída (Cativo -8,9% e Livre + 7,2%)



### **Eficiência Operacional:**

- Opex da distribuição enquadrado na cobertura regulatória
- PMSO consolidado com crescimento (3,24%) abaixo da inflação de 2024 (4,83%)



### **Redução de 62% no resultado de comercialização**

- Desempenho robusto no 4T23, resultado de uma estratégia bem-sucedida que proporcionou uma margem superior à média e na comparação à obtida no 4T24
- Efeito negativo de R\$21,3 milhões no 4T24 pela exposição de, aproximadamente, 820 MW médios à diferença de preços entre submercados



### **Investimento total de R\$1,67 bilhão: 12% maior que no 4T23**

- Cemig D com Capex realizado de R\$1,26 bilhão no trimestre



### **Participações:**

- Equivalência patrimonial menor em R\$106,4 milhões no 4T24, com piora do resultado de Belo Monte, além do fato de não termos mais participação na Aliança Geração
- Reconhecimento de R\$40,7 milhões referente a perda por redução ao valor recuperável da mais-valia da Aliança Norte



### **Sucesso no leilão de venda de PCHs: ágio de 78,8%**

- Reversão de perda por redução ao valor recuperável de R\$17,7 milhões



### **Eurobonds:**

- Efeito negativo no lucro de R\$139,5 milhões, em função da alta do dólar no 4T24, e positivo em R\$534 mil no 4T23
- A dívida foi liquidada em 5 de dezembro de 2024, não existindo mais exposição cambial

## SUMÁRIO

<b>4T24 DESTAQUES</b> .....	<b>2</b>
<b>EBITDA E LUCRO POR EMPRESA NO TRIMESTRE</b> .....	<b>6</b>
<b>DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS</b> .....	<b>7</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO</b> .....	<b>8</b>
<b>MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO</b> .....	<b>9</b>
<b>DESEMPENHO POR EMPRESA</b> .....	<b>10</b>
<b>Cemig D</b> .....	<b>10</b>
<b>Mercado de Energia Faturado*</b> .....	<b>10</b>
<b>Balanco Físico de Energia Elétrica  MWh</b> .....	<b>11</b>
<b>Base de clientes</b> .....	<b>11</b>
<b>Desempenho por Setor</b> .....	<b>11</b>
<b>Reajuste Tarifário 2024</b> .....	<b>12</b>
<b>Revisão Tarifária</b> .....	<b>13</b>
<b>Indicadores de Qualidade – DEC/FEC</b> .....	<b>14</b>
<b>Combate à Inadimplência</b> .....	<b>14</b>
<b>Perdas</b> .....	<b>15</b>
<b>Cemig GT/Holding</b> .....	<b>16</b>
<b>Mercado de Energia</b> .....	<b>16</b>
<b>Balanco de Energia</b> .....	<b>16</b>
<b>Gasmig</b> .....	<b>17</b>
<b>Desempenho Financeiro Consolidado</b> .....	<b>18</b>
<b>Lucro Líquido</b> .....	<b>18</b>
<b>Receita Operacional</b> .....	<b>19</b>
<b>Custos e Despesas Operacionais</b> .....	<b>21</b>
<b>Receitas e Despesas Financeiras</b> .....	<b>24</b>
<b>Equivalência Patrimonial</b> .....	<b>25</b>
<b>EBITDA CONSOLIDADO (IFRS e Ajustado)</b> .....	<b>26</b>
<b>EBITDA Cemig D</b> .....	<b>28</b>
<b>EBITDA Cemig GT</b> .....	<b>29</b>
<b>Investimentos</b> .....	<b>30</b>
<b>Endividamento</b> .....	<b>31</b>
<b>Ratings da Companhia de Longo Prazo</b> .....	<b>33</b>
<b>ESG - Relatório de Desempenho</b> .....	<b>34</b>
<b>Desempenho de nossas ações</b> .....	<b>36</b>
<b>Usinas</b> .....	<b>38</b>
<b>RAP – Ciclo de julho 2024 a junho 2025</b> .....	<b>39</b>
<b>Receita Regulatória de Transmissão</b> .....	<b>40</b>
<b>Informações complementares</b> .....	<b>40</b>
<b>Cemig D</b> .....	<b>40</b>
<b>Cemig GT</b> .....	<b>42</b>
<b>Cemig Consolidado</b> .....	<b>43</b>

## EBITDA E LUCRO POR EMPRESA NO TRIMESTRE

### Resultado Consolidado | 4T24

	4T24	4T23	Var. %	4T24	4T23	Var. %
(R\$ milhões)	EBITDA por empresa IFRS			Lucro por empresa IFRS		
Cemig D (IFRS)	958	804	19,2%	452	400	13,0%
Cemig GT (IFRS)	527	1.173	-55,1%	241	844	-71,4%
Gasmig (IFRS)	179	204	-12,1%	112	139	-19,2%
<b>Consolidado (IFRS)</b>	<b>1.914</b>	<b>2.452</b>	<b>-21,9%</b>	<b>998</b>	<b>1.886</b>	<b>-47,1%</b>
VNR	35	22	57,4%			
Equivalência	33	139	-76,4%			
<b>Consolidado (IFRS) menos VNR e equivalência</b>	<b>1.847</b>	<b>2.291</b>	<b>-19,4%</b>			

	4T24	4T23	Var. %	4T24	4T23	Var. %
(R\$ milhões)	Ebitda por empresa ajustado			Lucro por empresa ajustado		
Cemig D	958	804	19,2%	452	400	13,0%
Cemig GT	527	884	-40,4%	394	653	-39,7%
<b>Consolidado ajustado</b>	<b>1.937</b>	<b>2.163</b>	<b>-10,4%</b>	<b>1.166</b>	<b>1.684</b>	<b>-30,8%</b>
VNR	35	22	57,4%			
Equivalência	33	139	-76,4%			
<b>Consolidado ajustado menos VNR e equivalência</b>	<b>1.870</b>	<b>2.002</b>	<b>-6,6%</b>			



Disciplina financeira, aliada ao foco na execução do planejamento estratégico, assegura resultados consistentes e alinhados com as expectativas no trimestre, mesmo diante dos desafios hidrológicos e dos custos mais elevados relacionados à melhoria da qualidade do atendimento aos consumidores mineiros.”

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

	4T24	4T23	VAR (%)
<b>DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ mil)</b>			
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>11.177</b>	<b>9.957</b>	<b>12,3%</b>
<b>CUSTOS</b>			
Custos com energia elétrica e gás	-6.178	-5.242	17,9%
Custos de construção de infraestrutura	-1.518	-1.211	25,4%
Custos de operação	-1.444	-1.268	13,9%
<b>Total custos</b>	<b>-9.140</b>	<b>-7.720</b>	<b>18,4%</b>
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>2.037</b>	<b>2.236</b>	<b>-8,9%</b>
<b>DESPESAS</b>			
Perdas de créditos esperadas	-72	-102	-29,4%
Despesas gerais e administrativas	-214	-223	-4,1%
Outras despesas, líquidas	-234	-247	-5,4%
Outras receitas	0	297	-100,0%
<b>Total despesas</b>	<b>-519</b>	<b>-275</b>	<b>88,8%</b>
Resultado de equivalência patrimonial	33	139	-76,4%
<b>Resultado antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro</b>	<b>1.550</b>	<b>2.101</b>	<b>-26,2%</b>
Receitas financeiras	284	368	-23,0%
Despesas financeiras	-680	-466	45,8%
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>-396</b>	<b>-98</b>	<b>304,4%</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>1.154</b>	<b>2.003</b>	<b>-42,4%</b>
Imposto de renda e contribuição social	-309	-199	55,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	153	82	86,2%
Imposto de renda e contribuição social/diferido	-156	-117	33,9%
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>998</b>	<b>1.886</b>	<b>-47,1%</b>

## DEMONSTRAÇÃO POR SEGMENTO

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 4T24									
Descrição	Energia Elétrica				Gás	Participações / Holding	Total	Eliminações	Total
	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição					
<b>RECEITA LÍQUIDA</b>	<b>761</b>	<b>375</b>	<b>1.994</b>	<b>7.562</b>	<b>903</b>	<b>86</b>	<b>11.682</b>	<b>-506</b>	<b>11.177</b>
Intersegmentos	362	132	0	11	0	0	506	-506	0
Terceiros	399	243	1.994	7.551	903	86	11.177	0	11.177
<b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>	<b>-99</b>	<b>-0</b>	<b>-1.823</b>	<b>-4.118</b>	<b>-564</b>	<b>-71</b>	<b>-6.675</b>	<b>496</b>	<b>-6.178</b>
Intersegmentos	-10	-0	-339	-147	0	-1	-496	496	0
Terceiros	-89	-0	-1.484	-3.971	-564	-71	-6.178	0	-6.178
<b>CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS</b>									
Pessoal	-32	-33	-4	-252	-20	-5	-346	0	-346
Participação dos empregados e administradores no resultado	-5	-3	2	-25	0	-4	-35	0	-35
Obrigações pós-emprego	-13	-8	-2	-81	0	-18	-122	0	-122
Materiais, serviços de terceiros e outras despesas, líquidas	-77	-12	-5	-665	-27	-59	-846	9	-836
Intersegmentos	-8	-1	0	-1	-0	-0	-9	9	0
Terceiros	-70	-11	-5	-665	-27	-59	-836	0	-836
Depreciação e amortização	-79	-3	-0	-252	-25	-6	-364	0	-364
Provisões e ajustes para perdas operacionais	1	-8	-7	-173	-1	-72	-259	0	-259
Custos de construção da infraestrutura	0	-116	0	-1.290	-112	0	-1.518	0	-1.518
Outras receitas	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total do custo de operação	-206	-182	-16	-2.738	-186	-163	-3.490	9	-3.481
<b>CUSTOS, DESPESAS E OUTRAS RECEITAS</b>	<b>-305</b>	<b>-182</b>	<b>-1.839</b>	<b>-6.855</b>	<b>-749</b>	<b>-234</b>	<b>-10.165</b>	<b>506</b>	<b>-9.659</b>
Resultado de equivalência patrimonial	0	0	0	0	0	33	33	0	33
<b>RESULTADO ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>457</b>	<b>193</b>	<b>155</b>	<b>706</b>	<b>154</b>	<b>-115</b>	<b>1.550</b>	<b>0</b>	<b>1.550</b>
Resultado financeiro	-79	-68	6	-138	-15	-102	-396	0	-396
<b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>377</b>	<b>125</b>	<b>161</b>	<b>568</b>	<b>139</b>	<b>-217</b>	<b>1.154</b>	<b>0</b>	<b>1.154</b>
Imposto de renda e contribuição social	-50	-6	-33	-117	-27	76	-156	0	-156
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>327</b>	<b>119</b>	<b>128</b>	<b>452</b>	<b>112</b>	<b>-141</b>	<b>998</b>	<b>0</b>	<b>998</b>



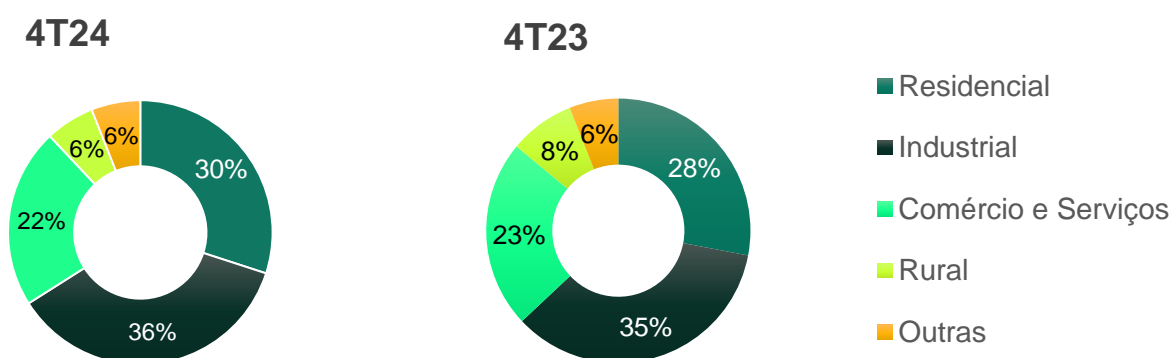
## MERCADO DE ENERGIA CONSOLIDADO

### Mercado de energia consolidado

O Grupo Cemig faturou, aproximadamente, 9,41 milhões de clientes em dezembro de 2024, com crescimento de 191 mil clientes, o que equivale a um aumento de 2,1% na base de consumidores em relação a dezembro de 2023. Deste total, 9.407.944 são consumidores finais e de consumo próprio e 447 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



## DESEMPENHO POR EMPRESA

### Cemig D

#### Mercado de Energia Faturado\*

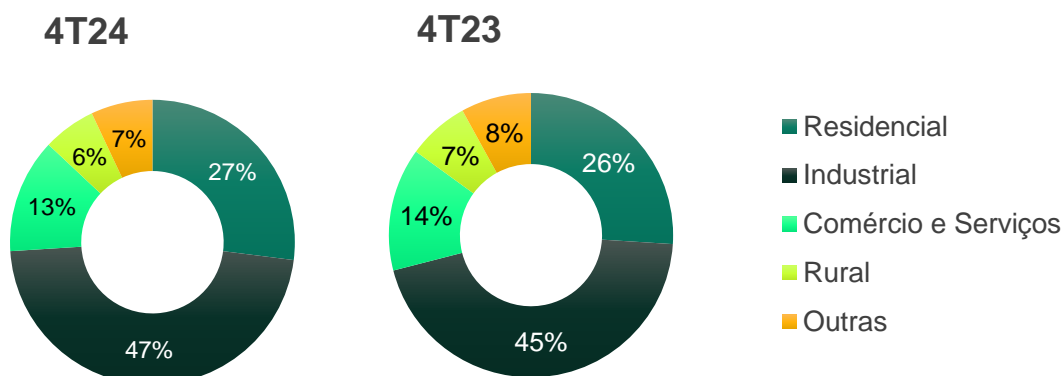
	4T24	4T23	Var. %
<b>Cativo + Transporte - MWh</b>			
<b>Residencial</b>	<b>3.269.139</b>	<b>3.289.232</b>	<b>-0,6%</b>
<b>Industrial</b>	<b>5.777.187</b>	<b>5.571.405</b>	<b>3,7%</b>
Mercado cativo	230.020	302.018	-23,8%
Transporte	5.547.167	5.269.387	5,3%
<b>Comércio, Serviços e Outros</b>	<b>1.634.659</b>	<b>1.736.739</b>	<b>-5,9%</b>
Mercado cativo	967.083	1.156.259	-16,4%
Transporte	667.576	580.480	15,0%
<b>Rural</b>	<b>705.045</b>	<b>836.885</b>	<b>-15,8%</b>
Mercado cativo	678.416	822.905	-17,6%
Transporte	26.629	13.980	90,5%
<b>Serviços Públicos</b>	<b>835.511</b>	<b>915.843</b>	<b>-8,8%</b>
Mercado cativo	659.449	797.873	-17,3%
Transporte	176.062	117.970	49,2%
<b>Concessionárias</b>	<b>87.742</b>	<b>86.502</b>	<b>1,4%</b>
Transporte	87.742	86.502	1,4%
<b>Consumo Próprio</b>	<b>7.678</b>	<b>8.005</b>	<b>-4,1%</b>
<b>Total</b>	<b>12.316.961</b>	<b>12.444.612</b>	<b>-1,0%</b>
<b>Total mercado cativo</b>	<b>5.811.785</b>	<b>6.376.292</b>	<b>-8,9%</b>
<b>Total transporte clientes livres</b>	<b>6.505.176</b>	<b>6.068.320</b>	<b>7,2%</b>

\*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 12.317 GWh no 4T24, uma redução de 1,0% em relação ao mesmo período de 2023. Este resultado foi decorrente, principalmente, do menor consumo das classes rural (-131,8 GWh ou -15,8%), comercial (-102,1 GWh ou -5,9%) e serviços públicos (-80,3 GWh ou -8,8%) em função de migração para GD, temperaturas mais amenas e maior volume de chuvas, reduzindo a necessidade de irrigação. Em contrapartida, a classe industrial apresentou aumento de consumo (+205,7 GWh ou +3,7%) com o crescimento da produção industrial.

A redução de 1,0% no total de energia distribuída resulta da redução de 8,9% (-564,5 GWh) no consumo do mercado cativo, parcialmente compensada pelo aumento de 7,2% (+436,9 GWh) no uso da rede pelos clientes livres.

#### Energia distribuída por segmento (%)



**Balço Físico de Energia Elétrica| MWh**

	4T24	4T23	Var. %
<b>Mercado Medido - MWh</b>			
Energia Transportada para Distribuidoras	87.742	85.586	2,5%
Energia Transportada para Clientes Livres	6.457.709	6.000.168	7,6%
<b>Carga Própria + GD</b>	<b>8.773.661</b>	<b>9.428.348</b>	<b>-6,9%</b>
Consumo Mercado Cativo	5.924.306	6.472.529	-8,5%
Mercado GD	1.466.740	1.231.100	19,1%
Perdas na Rede de Distribuição	1.382.615	1.724.719	-19,8%
<b>Total Carga Fio</b>	<b>15.319.112</b>	<b>15.514.102</b>	<b>-1,3%</b>

**Base de clientes**

Em dezembro de 2024, foram faturados 9,40 milhões de consumidores, aumento de 2,1% em relação a dezembro de 2023. Desse total, 4.414 são clientes livres que utilizam a rede de distribuição da Cemig D.

	dez/24	dez/23	Var. %
<b>NÚMERO DE CLIENTES CATIVOS</b>			
Residencial	7.960.300	7.725.836	3,0%
Industrial	23.807	28.437	-16,3%
Comércio, Serviços e Outros	916.307	943.831	-2,9%
Rural	405.953	422.829	-4,0%
Poder Público	72.681	69.670	4,3%
Iluminação Pública	7.209	6.659	8,3%
Serviço Público	13.688	13.703	-0,1%
Consumo Próprio	789	758	4,1%
<b>Total clientes cativos</b>	<b>9.400.734</b>	<b>9.211.723</b>	<b>2,1%</b>
<b>NÚMERO DE CLIENTES LIVRES</b>			
Industrial	1.865	1.221	52,7%
Comercial	2.377	1.714	38,7%
Rural	84	22	281,8%
Concessionária	8	8	0,0%
Outras	80	22	263,6%
<b>Total clientes livres</b>	<b>4.414</b>	<b>2.987</b>	<b>47,8%</b>
<b>Total Cativos + Livres</b>	<b>9.405.148</b>	<b>9.214.710</b>	<b>2,1%</b>

**Desempenho por Setor**

**Industrial:** a energia distribuída para os clientes industriais cresceu 3,7% em relação ao 4T23, refletindo o crescimento da produção física industrial, e representou 46,9% do total da Cemig D, sendo a maior parte referente a energia transportada para clientes livres industriais (45,0%), que teve crescimento de 5,3% em relação ao mesmo período do ano anterior. Já a energia faturada dos clientes cativos, que foi 1,9% do total distribuído, diminuiu 23,8% em relação ao 4T23, em decorrência, principalmente, da migração de clientes para o mercado livre. Com relação aos principais ramos de atividade econômica da indústria, os destaques na variação foram: aumento no consumo dos setores de Ferroligas (+13,1%), Cimento (+10,3%), Químico (+8,5%), Alimentos e Bebidas (+5,3%) e Indústria Extrativa (+3,3%), enquanto o setor de Metais não ferrosos apresentou redução no consumo de energia (-12,6%).

**Residencial:** o consumo residencial, que representou 26,5% da energia distribuída pela Cemig D, teve redução de 0,6% frente ao 4T23. O consumo médio mensal por consumidor (136,9 kWh/mês) foi 3,5% menor que no 4T23, sendo influenciado por temperaturas mais amenas que no mesmo período do ano anterior. Em contrapartida, houve um crescimento no número de clientes da classe +2,1% (+234,5 mil).

**Comercial e Serviços:** o volume de energia distribuída para a classe comercial totalizou 13,3% da energia distribuída pela Cemig D no 4T24 e apresentou queda de 5,9% frente ao 4T23. A taxa de variação da classe é composta da redução de 16,4% no volume faturado dos clientes cativos e do crescimento de 15,0% no volume

transportado para os clientes livres. A redução no consumo está relacionada a ocorrência de temperaturas mais amenas e à migração de clientes para geração distribuída.

**Rural:** este setor representou 6,8% da energia total distribuída e apresentou redução de 15,8% no consumo em relação ao 4T23, em razão, principalmente, da redução no consumo ligado à irrigação (em razão do maior volume de chuvas) e diminuição de 4,0% na quantidade de unidades consumidoras.

**Serviços Públicos:** representou 6,8% da energia distribuída no 4T24, com redução de 8,8% no consumo frente ao 4T23.

## Reajuste Tarifário 2024

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 14 de maio de 2024, a Aneel homologou o resultado da Reajuste Tarifário da Companhia, para vigência de 28 de maio de 2024 até 27 de maio de 2025, com o efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 7,32%. O efeito médio para os clientes de baixa tensão foi de 6,72%, sendo que para os consumidores residenciais foi de 6,70%. O percentual de reajuste correspondente aos custos gerenciáveis pela Companhia (Parcela B) foi de 1,27%, os custos não gerenciáveis (Parcela A) relacionados à compra de energia, transmissão, encargos setoriais e receitas irrecuperáveis tiveram aumento de 0,81% e os itens financeiros componentes da tarifa representaram aumento de 5,23%. O impacto dos componentes financeiros em 2024 decorre, principalmente, da retirada de componente incorporado no processo de 2023, referente à devolução aos consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins no valor de R\$1,27 bilhão.

Efeito Médio do Reajuste	
Alta Tensão média	8,63%
Baixa Tensão média	6,72%
<b>Efeito Médio</b>	<b>7,32%</b>

Mais detalhes no link a seguir:

[https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20T%C3%A9cnica%20RTA%202024\\_CEMIG.pdf](https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/tarifa/arquivo/Nota%20T%C3%A9cnica%20RTA%202024_CEMIG.pdf)

## Revisão Tarifária

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

<b>Revisão Tarifária</b>	<b>2018</b>	<b>2023</b>
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

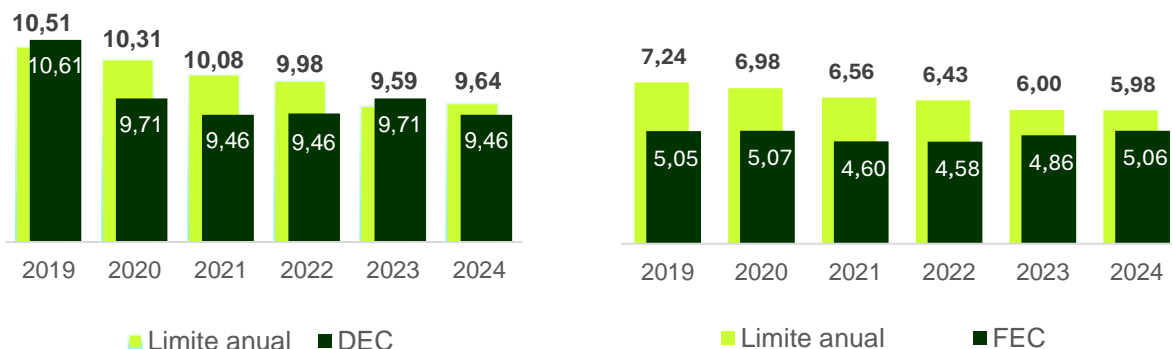
Mais detalhes no link a seguir:

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

### Indicadores de Qualidade – DEC/FEC

No ano de 2023, o Estado de Minas Gerais foi impactado por um aumento nos eventos atmosféricos extremos o que ocasionou um ligeiro aumento das interrupções do fornecimento de energia elétrica. Diante desse cenário desafiador, a Cemig vem implementando várias iniciativas para diminuir o número e a duração das interrupções e realizando um grande investimento no negócio de distribuição para garantir um serviço de qualidade para nossos clientes.

Essas ações geraram resultados positivos e o indicador DEC (Duração Equivalente de Interrupções por Consumidor) ficou dentro do limite regulatório de 9,64 horas, registrando 9,46 horas na janela móvel de 12 meses encerrada em dezembro de 2024.

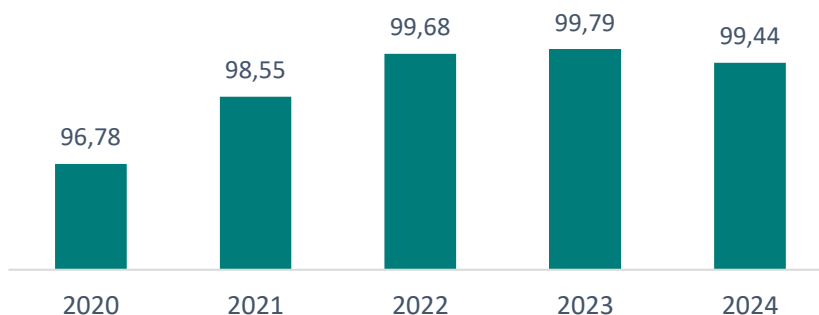


### Combate à Inadimplência

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 99,44% em dezembro de 2024.

Novos canais de pagamento e negociação digital contribuíram para o aumento da arrecadação por meios digitais (PIX, débito automático, cartão, aplicativo, etc.) atingindo 67,0% do total arrecadado, contra 61,3% em 2023. Destaque para o PIX, que representou 31,3% da arrecadação em dezembro, propiciando economia com tarifa de arrecadação de R\$30,6 milhões desde sua implantação. A alteração do mix de arrecadação refletiu na redução de 15% no custo com tarifas em relação a 2023.

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

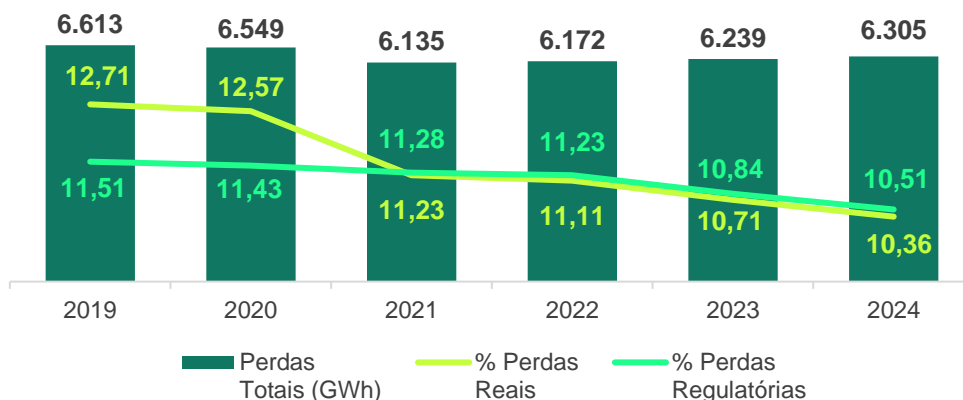


## Perdas

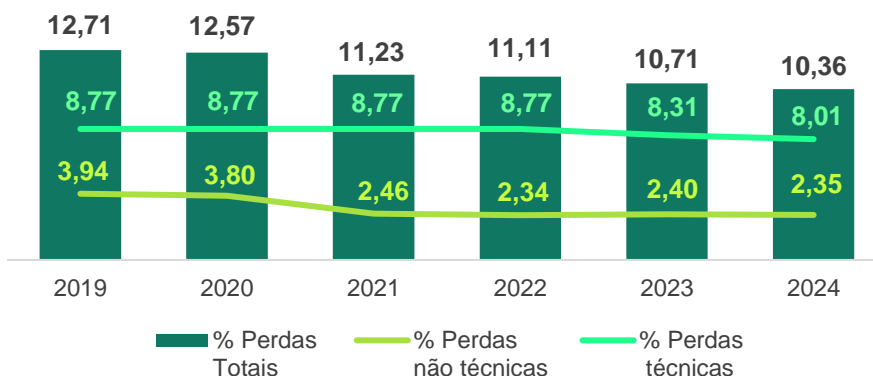
As perdas de energia ficaram abaixo da meta regulatória na janela de 12 meses, encerrada em dezembro de 2024, atingindo 10,36%, enquanto a meta regulatória é de 10,51%.

Entre as medidas de combate às perdas executadas em 2024, destacam-se a realização de aproximadamente 385 mil inspeções, a substituição de mais de 550 mil medidores obsoletos, a troca de 57 mil medidores convencionais por medidores inteligentes (alcançando 370 mil medidores inteligentes instalados desde o início do projeto em set/21) e a regularização de 12,2 mil ligações clandestinas de famílias que vivem em ocupações e áreas de baixa renda por meio do Programa Energia Legal, com uso de rede blindada, (alcançando 22,8 mil regularizações desde o início do projeto em fev/23). Em 2025 estão previstas 340 mil inspeções, a instalação de mais de 400 mil medidores inteligentes e a regularização de 54 mil famílias em comunidades de baixa renda (com tecnologias BT Zero e Quadro de Medição Blindado).

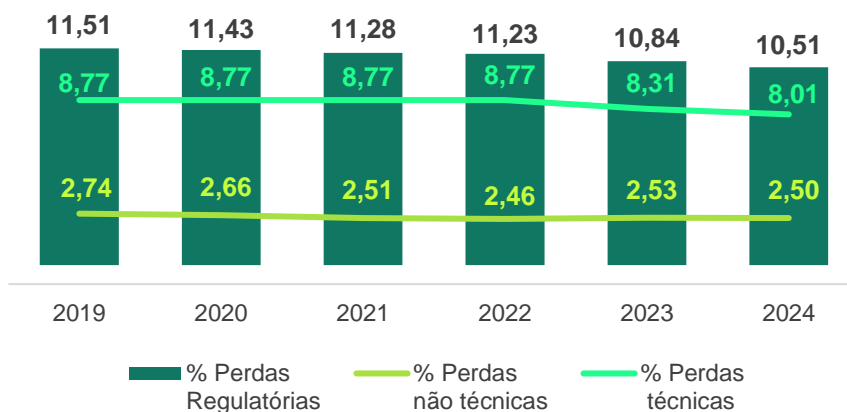
### Perdas Totais



### Perdas Reais



### Perdas Regulatórias



## Cemig GT/Holding

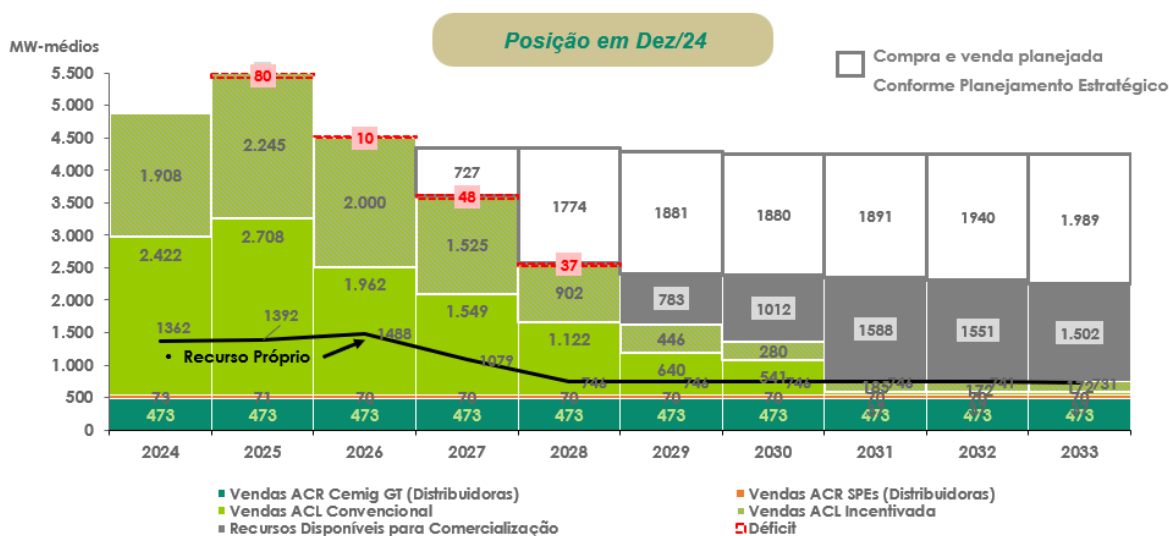
### Mercado de Energia

A energia vendida pela Cemig GT e pela Cemig Holding, excluindo CCEE, foi 2,5% maior que no 4T23, sendo que a energia faturada pela **Cemig GT** totalizou 5.526 GWh (incluindo energia de cotas) no 4T24, redução de 5,8% em comparação ao 4T23. Essa redução ocorreu em função da transferência de contratos de vendas para a Cemig Holding.

A **Cemig Holding** registrou vendas de 5.108 GWh no 4T24, aumento de 12,7% 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 60%.

	4T24	4T23	Var. %
<b>Cemig GT - MWh</b>			
<b>Cientes Livres</b>	<b>3.218.766</b>	<b>3.204.224</b>	<b>0,5%</b>
Industrial	2.128.481	2.266.144	-6,1%
Comercial	874.426	932.015	-6,2%
Rural	5.793	6.065	-4,5%
Poder Público	-	-	-
Cientes Livres - varejista	210.065	-	-
<b>ACL – Comercializadoras e Cooperativas</b>	<b>1.140.822</b>	<b>1.502.666</b>	<b>-24,1%</b>
<b>Suprimento Cotas</b>	<b>574.432</b>	<b>574.322</b>	<b>0,0%</b>
<b>ACR</b>	<b>559.016</b>	<b>551.032</b>	<b>1,4%</b>
<b>ACR – Cemig D</b>	<b>33.253</b>	<b>33.715</b>	<b>-1,4%</b>
<b>Total GT</b>	<b>5.526.289</b>	<b>5.865.959</b>	<b>-5,8%</b>
<b>Cemig H - MWh</b>			
<b>Cientes Livres</b>	<b>2.564.269</b>	<b>2.370.840</b>	<b>8,2%</b>
Industrial	2.067.268	1.999.957	3,4%
Comercial	458.409	352.946	29,9%
Rural	38.592	17.937	115,2%
<b>ACL – Comercializadoras e Cooperativas</b>	<b>2.543.342</b>	<b>2.161.692</b>	<b>17,7%</b>
<b>Total H</b>	<b>5.107.611</b>	<b>4.532.532</b>	<b>12,7%</b>
<b>Cemig GT + H</b>	<b>10.633.900</b>	<b>10.398.491</b>	<b>2,3%</b>

### Balanco de Energia



[\*] Considera a disponibilidade total de energia das empresas do grupo Cemig (Cemig GT, Cemig H, Cemig Trading, S4 Carvalho, Horizontes, Cemig PCH, Rosal, Cemig Geração Itutinga, Cemig Geração Camargos, Cemig Geração Leste, Cemig Geração Oeste, Cemig Geração Sul, Poço Fundo, UFs Boa Esperança e Jusante).

[\*] Em 2024 e 2025: balanço com efeito do GSF previsto de 0,867 para 2024 e 0,878 para 2025. De 2026 em diante, utilizamos o balanço estrutural (GSF=1)



## 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)	2022	2023	2024	Var 2024 x 2023
Automotivo	40.950	31.907	22.511	-29,4%
Gás Natural Comprimido Automotivo	364	541	630	16,5%
Industrial	870.667	830.943	786.363	-5,4%
Gás Natural Comprimido Industrial	13.616	12.473	10.275	-17,6%
Residencial	11.392	11.912	12.095	1,5%
Cogeração	13.137	12.075	12.164	0,7%
Comercial	23.114	21.964	23.203	5,6%
<b>Subtotal - gás convencional</b>	<b>973.240</b>	<b>921.815</b>	<b>867.241</b>	<b>-5,9%</b>
Termelétricas	37.991	-	-	-
<b>Subtotal gás vendido</b>	<b>1.011.231</b>	<b>921.815</b>	<b>867.241</b>	<b>-5,9%</b>
Industrial - mercado livre	87.133	92.362	97.302	5,3%
Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre	-	-	10.421	-
Térmica - mercado livre	7.119	19.050	58.046	205%
<b>Total (vendas + livre)</b>	<b>1.105.483</b>	<b>1.033.227</b>	<b>1.033.010</b>	<b>0,0%</b>

EBITDA - R\$ mil	4T24	4T23
Resultado do período	112.101	138.803
Resultado financeiro	15.189	2.649
Despesa de imposto de renda e contribuição social	28.569	40.011
Depreciação e amortização	23.361	22.257
<b>EBITDA conforme "Resolução CVM 156"</b>	<b>179.150</b>	<b>203.720</b>

Em 2024, o volume de gás vendido foi 5,9% menor que em 2023 e o volume distribuído para os clientes livres industriais e térmicos foi 48,8% maior. No 4T24, o volume total foi de 259,9 mil m3, quantidade 1,5% menor que no 4T23, sendo que mercado cativo teve redução de 3,9% e o livre cresceu 11,9%.

O EBITDA da Gasmig 12,1% menor no 4T24 em relação ao 4T23, influenciado pela redução do volume de gás vendido no mercado cativo.

A Gasmig teve aumento de 8,3% no número de clientes em relação ao dez/24, alcançando 103.885 consumidores. Esse crescimento está vinculado à expansão da base comercial e residencial (+8,0 mil clientes).



## Desempenho Financeiro Consolidado

### Lucro Líquido

A Cemig apresentou lucro líquido de R\$998 milhões no 4T24, em comparação a um lucro de R\$1.886 milhões no 4T23. O lucro ajustado foi de R\$1.166 milhões, em comparação a R\$1.684 milhões no mesmo período de 2023. Esse resultado foi influenciado, principalmente, por:

- Queda de 61% no lucro de comercialização, devido à alta base de comparação com o desempenho do quarto trimestre de 2023, que resultou de uma estratégia bem-sucedida que proporcionou uma margem significativamente superior à média histórica
- Resultado de equivalência patrimonial menor em R\$106,4 milhões, em função de piora no resultado de Belo Monte e à ausência de registro de equivalência da Aliança após a venda da participação no 3T24
- Redução de 1,0% na energia distribuída pela Cemig D em comparação ao 4T23
- Diminuição de R\$26,7 milhões no lucro da Gasmig, influenciada por menor volume distribuído e piora no resultado financeiro líquido
- Lucro da Cemig D maior em R\$52 milhões, influenciado, principalmente, por redução nas perdas de energia
- Alienação de Baguari e Retiro Baixo com efeito positivo de R\$201,9 milhões no lucro do quarto trimestre de 2023

#### Principais Efeitos não recorrentes:

- Efeito negativo no lucro de R\$40,7 milhões devido à 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
- O efeito no lucro da variação cambial da dívida em dólar, líquido do hedge, foi negativo em R\$139,5 milhões no 4T24, e positivo R\$0,5 milhões no 4T23. Vale destacar que a dívida foi liquidada em 5 de dezembro de 2024, não existindo mais exposição cambial referente a mesma

Mais detalhes dessas variações estão apresentados a seguir.

## Receita Operacional

	4T24	4T23	Var. %
<b>R\$ mil</b>			
Fornecimento bruto de energia elétrica	9.621.909	8.917.462	7,9%
Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD	1.375.131	1.192.593	15,3%
CVA e outros componentes financeiros	46.797	-149.466	-131,3%
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores -	0	339.403	-100,0%
Receita de operação e manutenção de transmissão	-20.355	93.755	-121,7%
Receita de construção e melhoria de transmissão	144.472	92.883	55,5%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	219.467	123.340	77,9%
Receita de indenização da geração	23.232	22.783	2,0%
Receita de construção de distribuição	1.402.318	1.141.888	22,8%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição	34.754	22.086	57,4%
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	117.770	97.046	21,4%
Liquidação na CCEE	10.078	65.949	-84,7%
Fornecimento de gás	988.396	952.998	3,7%
Multa por violação de padrão indicador de continuidade	-45.311	-46.066	-1,6%
Outras receitas	843.978	634.041	33,1%
Tributos e encargos incidentes sobre a receita	-3.585.759	-3.544.009	1,2%
<b>Receita Líquida</b>	<b>11.176.877</b>	<b>9.956.686</b>	<b>12,3%</b>

## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

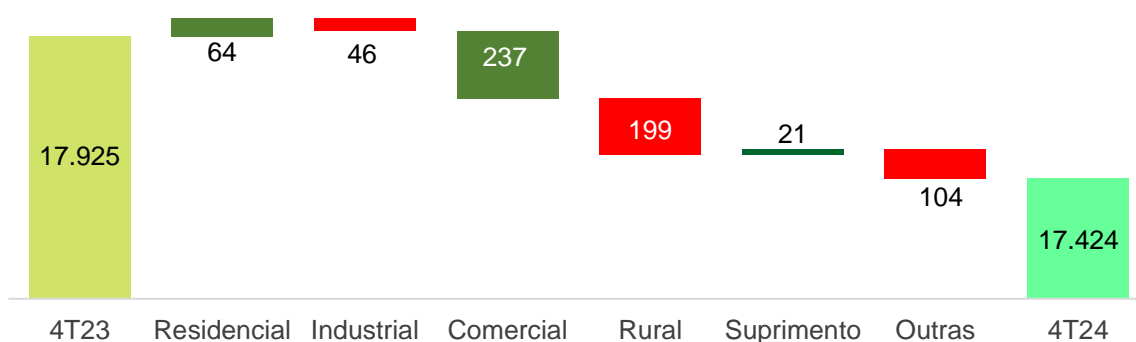
	4T24			4T23			Variação %	
	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil	PREÇO MÉDIO FATURADO (R\$/MWh) (1)	MWh	R\$ mil
Residencial	3.759.818	3.654.240	971,92	3.695.589	3.169.467	857,64	1,7%	15,3%
Industrial	4.596.957	1.372.739	298,62	4.642.626	1.470.323	316,7	-1,0%	-6,6%
Comércio, serviços e outros	2.808.877	1.752.088	623,77	3.045.990	1.706.210	560,15	-7,8%	2,7%
Rural	783.160	659.721	842,38	981.836	641.985	653,86	-20,2%	2,8%
Poder público	263.884	261.667	991,6	284.337	243.756	857,28	-7,2%	7,3%
Iluminação pública	237.575	141.545	595,79	255.135	133.719	524,11	-6,9%	5,9%
Serviço público	203.044	184.125	906,82	268.988	208.204	774,03	-24,5%	-
<b>Subtotal</b>	<b>12.653.315</b>	<b>8.026.125</b>	<b>634,31</b>	<b>13.174.501</b>	<b>7.573.664</b>	<b>574,87</b>	<b>-4,0%</b>	<b>6,0%</b>
Consumo Próprio	7.678	-	-	8.005	-	-	-4,1%	-
Fornecimento não faturado líquido	-	224.546	-	-	108.855	-	-	-
	<b>12.660.993</b>	<b>8.250.671</b>	<b>634,31</b>	<b>13.182.506</b>	<b>7.682.519</b>	<b>574,87</b>	<b>-4,0%</b>	<b>7,4%</b>
Suprimento a outras concessionárias (2)	4.762.961	1.338.863	281,1	4.742.073	1.206.718	254,47	0,4%	11,0%
Suprimento não faturado líquido	-	32.375	-	-	28.225	-	-	14,7%
<b>Total</b>	<b>17.423.954</b>	<b>9.621.909</b>	<b>537,71</b>	<b>17.924.579</b>	<b>8.917.462</b>	<b>490,07</b>	<b>-2,8%</b>	<b>7,9%</b>

(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: -2,8%

GWh



### Energia vendida a consumidores finais

A receita bruta com energia vendida a consumidores finais foi de R\$8.250,7 milhões no 4T24, em comparação a R\$7.682,5 milhões no mesmo período de 2023, representando um aumento de 7,4%, apesar da redução de 4,0% no volume de energia. Essa variação na receita é explicada, principalmente, pelo reajuste tarifário da Distribuição, em vigor a partir de 28 de maio de 2024, com efeito médio de 7,32%.

### Transmissão

	4T24	4T23	Var. %
<b>RECEITA DE TRANSMISSÃO (R\$ mil)</b>			
Operação e Manutenção	-20.355	93.755	-121,7%
Construção, reforço e melhoria da infraestrutura	144.472	92.883	55,5%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	219.467	123.340	77,9%
<b>Total</b>	<b>343.584</b>	<b>309.978</b>	<b>10,8%</b>

A receita de transmissão foi de R\$343,6 milhões no 4T24, aumento de R\$33,6 milhões em relação ao 4T23. Esse crescimento foi influenciado pelo aumento de 55,5% (+R\$51,6 milhões) na receita de construção, decorrente, principalmente, do maior volume investido em obras de reforços e melhorias e da implantação do lote 1 do leilão 02/2022. A receita de operação e manutenção somada a remuneração do ativo de contrato totalizou R\$199,1 milhões, o que representou uma redução de 8,3%. Obs: As receitas apresentadas consideram as eliminações, em virtude das operações entre as empresas consolidadas do grupo.

### Gás

A receita bruta de fornecimento de gás totalizou R\$988,4 milhões no 4T24, comparada a R\$953,0 milhões no 4T23. Essa variação decorre da maior tarifa vigente em relação ao mesmo período do ano passado, em função do repasse do aumento no preço do gás adquirido.

## Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição | TUSD

	4T24	4T23	Var. %
<b>TUSD (R\$ mil)</b>			
Uso do Sistema Elétrico de Distribuição	1.375.131	1.192.593	15,3%

No 4T24, a receita de TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída, cresceu R\$182,5 milhões em relação ao 4T23. Esta variação decorre do aumento de 7,2% na energia transportada para os clientes livres, além do reajuste tarifário anual da distribuidora.

	4T24	4T23	Var. %
<b>ENERGIA TRANSPORTADA - MWh</b>			
Industrial	5.547.167	5.269.387	5,3%
Comercial	667.576	580.480	15,0%
Rural	26.629	13.980	90,5%
Serviço Público	176.062	117.970	49,2%
Concessionárias	87.742	86.502	1,4%
<b>Total de energia transportada</b>	<b>6.505.176</b>	<b>6.068.320</b>	<b>7,2%</b>

## Custos e Despesas Operacionais

	4T24	4T23	Var. %
<b>CONSOLIDADO (R\$ mil)</b>			
Energia elétrica comprada para revenda	4.922.913	3.957.150	24,4%
Encargos de uso da rede básica	691.644	762.268	-9,3%
Gás comprado para revenda	563.716	522.622	7,9%
Custo de Construção	1.518.396	1.210.562	25,4%
Pessoal	332.460	348.543	-4,6%
Participação dos empregados e administradores no resultado	48.902	38.746	26,2%
Obrigações pós-emprego	121.809	161.347	-24,5%
Materiais	36.933	51.276	-28,0%
Serviços de terceiros	618.024	511.225	20,9%
Depreciação e amortização	363.965	351.452	3,6%
Provisões (Reversões)	169.850	88.390	92,2%
Perda por redução ao valor recuperável	17.087	0	-
Perdas de créditos esperadas	72.204	102.311	-29,4%
Provisão de perda esperada com parte relacionada	0	1.250	-
Outros custos e despesas	181.549	185.091	-1,9%
<b>Total custos e despesas</b>	<b>9.659.452</b>	<b>8.292.233</b>	<b>16,5%</b>
Ganho na alienação de investimentos	0	-288.308	-
Ajuste a valor justo da participação anterior	0	-8.638	-
<b>Total outras receitas (reduzidor da despesa)</b>	<b>0</b>	<b>-296.946</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>9.659.452</b>	<b>7.995.287</b>	<b>20,8%</b>

Os custos e despesas operacionais totalizaram R\$9,66 bilhões no 4T24 e de R\$7,99 bilhões no 4T23. Essa variação decorre, principalmente, do aumento no custo da energia elétrica comprada para revenda (+R\$965,8 milhões), no custo de construção (+R\$307,8 milhões), em serviços de terceiros (+R\$106,8 milhões), e por registro de outras receitas com natureza redutora da despesa no 4T23, no valor de R\$296,9 milhões. Mais detalhes sobre custos e despesas nas páginas a seguir.

### Energia Elétrica Comprada para Revenda

	4T24	4T23	Var. %
<b>CONSOLIDADO (R\$ mil)</b>			
Energia adquirida no ambiente livre	1.573.303	1.551.187	1,4%
Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado	1.302.137	1.043.326	24,8%
Geração distribuída	1.038.791	669.582	55,1%
Energia de curto prazo	523.810	119.014	340,1%
Energia de Itaipu Binacional	312.780	310.765	0,6%
Contratos por cotas de garantia física	215.798	243.828	-11,5%
Contratos bilaterais	124.309	128.695	-3,4%
Proinfa	122.333	126.923	-3,6%
Cotas das usinas de Angra I e II	92.453	91.736	0,8%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-382.799	-327.906	16,7%
	<b>4.922.915</b>	<b>3.957.150</b>	<b>24,4%</b>

A despesa consolidada com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$4,92 bilhões no 4T24, um aumento de R\$965,8 milhões (+24,4%) em relação ao 4T23. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Aumento de R\$258,8 milhões (+24,8%) nas despesas com energia adquirida no ambiente regulado em relação ao 4T23. Esse aumento é reflexo dos reajustes contratuais anuais, atrelados ao IPCA, e da entrada de novos contratos;
- Aumento de R\$369,2 milhões (+55,1%) nas despesas com geração distribuída, decorrente do aumento na tarifa de compra de GD, do aumento no número de instalações geradoras (302 mil em dez/24 e 250 mil em dez/23) e do aumento de 15,1% na energia injetada, que totalizou 1.656 GWh no 4T24;
- Os custos com energia adquirida no ambiente livre, que representam o maior custo de compra de energia (R\$1.573 milhões), apresentaram aumento de R\$22,1 milhões (+1,4%) em relação ao 4T23.
- Aumento líquido de R\$404,8 milhões no custo com energia de curto prazo causado principalmente, pelo impacto da modulação do PLD horário, em especial na Cemig D, e pela elevação do custo com risco hidrológico, devido a baixa hidrologia verificada no ano 2024.

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.

<b>Compra de energia - Cemig D</b>	<b>4T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var. %</b>
<b>Cemig D (R\$ mil)</b>			
Energia adquirida em leilão em ambiente regulado	1.313.284	1.087.449	20,8%
Geração distribuída	1.038.791	669.582	55,1%
Energia de curto prazo - CCEE	355.623	121.212	193,4%
Energia de Itaipu binacional	312.780	310.765	0,6%
Contratos por cotas de garantia física	220.087	247.007	-10,9%
Contratos bilaterais	124.309	128.695	-3,4%
PROINFA	122.333	126.923	-3,6%
Cotas das usinas de Angra I e II	92.453	91.736	0,8%
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	-223.600	-184.972	20,9%
	<b>3.356.060</b>	<b>2.598.397</b>	<b>29,2%</b>

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

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$691,6 milhões no 4T24, redução de 9,3% em relação ao 4T23.

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 4T24, a Gasmig registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$563,7 milhões, representando um aumento de 7,9% em relação ao 4T23. Esta variação decorre do aumento no preço do gás adquirido para revenda, em contrapartida a redução de 1,5% no volume de gás distribuído.

### **Serviços de terceiros**

A despesa com serviços de terceiros apresentou um aumento de 20,9% (+R\$106,8 milhões) frente ao 4T23, tendo como principais fatores a maior despesa com manutenção de instalações e equipamentos elétricos (+R\$22,1 milhões; +10,6%), poda de árvores (+R\$9,3 milhões; +54,9%), tecnologia da informação (+R\$7,4 milhões; +15,6%) e limpeza de faixa (+R\$7,3 milhões; +21,4%).

### **Perdas de créditos esperadas**

A despesa com perdas de créditos esperadas foi R\$72,2 milhões no 4T24, uma redução de R\$30,1 milhões em relação ao 4T23, em função da atuação da empresa no combate a inadimplência e da revisão das regras de mensuração das perdas ocorrida no 3T24 (com impacto positivo nos 12 meses seguintes), 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 das perdas de crédito esperadas referentes aos saldos vencidos de clientes.

### **Provisões**

As provisões totalizaram uma despesa de R\$186,9 milhões no 4T24 e de R\$88,4 milhões no 4T23. Essa variação foi influenciada pelo reconhecimento de R\$40,7 milhões referente a perda por redução ao valor recuperável da mais valia da Aliança Norte e por maiores provisões para contingências trabalhistas e cíveis.

### **Obrigações pós-emprego**

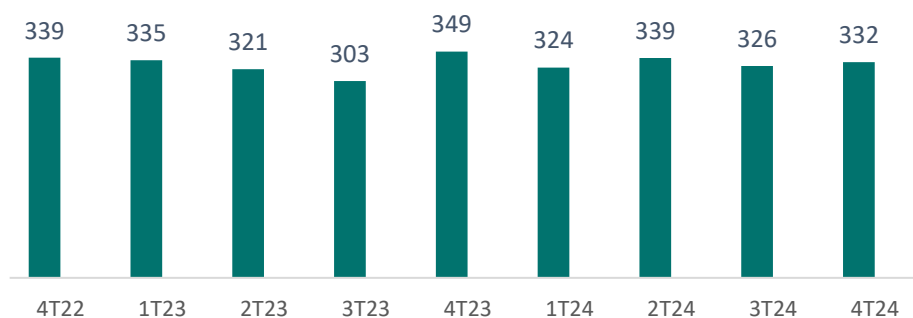
O impacto das obrigações pós-emprego no 4T24 foi uma despesa no montante de R\$121,8 milhões, comparada a R\$161,3 milhões no mesmo período de 2023.

## Pessoal

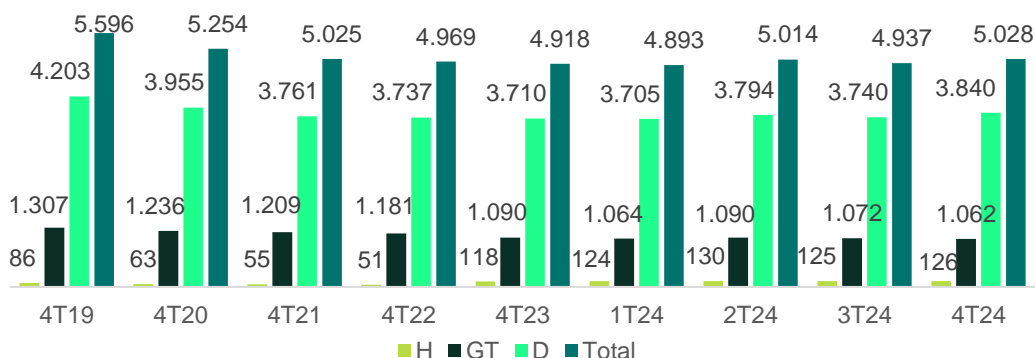
A despesa com pessoal foi de R\$332,5 milhões no 4T24 e de R\$348,5 milhões no 4T23. A redução de 4,6%, observada ocorreu apesar do reajuste de 4,6% nos salários a partir de novembro/24, em consonância com o acordo coletivo.

### Evolução Custo de Pessoal

R\$ milhões excluindo PDVP



### Número de Empregados por Empresa



### Receitas e Despesas Financeiras

	4T24	4T23	Var. %
<b>(R\$ mil)</b>			
Receitas financeiras	283.578	368.351	-23,0%
Despesas financeiras	-679.958	-466.361	45,8%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>-396.380</b>	<b>-98.010</b>	<b>304,4%</b>

O resultado financeiro consolidado no 4T24 foi uma despesa financeira de R\$396,4 milhões, em comparação a uma despesa financeira de R\$98,0 milhões no mesmo período de 2023. Esse comportamento decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- Efeito negativo líquido de R\$211,4 milhões no 4T24 relacionado à variação cambial da dívida em dólar e ao hedge atrelado à mesma. No 4T23, o efeito foi positivo em R\$0,8 milhões. Esse comportamento está ligado a elevação de 11,2% no dólar até a liquidação da dívida em 5 de dezembro, enquanto no 4T23 o dólar teve desvalorização de 3,3%;



- Aumento de R\$71,4 milhões na despesa financeira com variação monetária de empréstimos e de R\$35,4 milhões nos encargos dos mesmos, em razão do crescimento de R\$2,4 bilhões na dívida bruta e maior IPCA no período (1,48% no 4T24 x 1,08% no 4T23)
- Aumento da receita de rendimento de aplicações financeiras de R\$20,9 milhões em relação ao 4T23. No 4T24, esse item totalizou R\$148,9 milhões. Essa Variação justifica-se, principalmente devido a um maior caixa disponível para aplicação no 4T24;

### Efeito Eurobonds no trimestre (R\$ mil)

	4T24	4T23
Efeito da variação cambial na dívida	-232.629	117.828
Efeito no Hedge	21.242	-117.019
<b>Efeito Líquido no Resultado Financeiro</b>	<b>-211.387</b>	<b>809</b>

### Equivalência Patrimonial

	4T24	4T23	Var. R\$ mil
<b>EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL (R\$ mil)</b>			
Taesa	110.989	97.880	13.109
Aliança Geração	-	37.780	-37.780
Paracambi	7.877	4.177	3.700
Hidrelétrica Pipoca	2.957	2.668	289
Hidrelétrica Cachoeirão	1.448	1.851	-403
Guanhães Energia	5.595	17.977	-12.382
Cemig Sim (Participações)	5.488	8.037	-2.549
Baguari Energia	-	-	0
Retiro Baixo	-	-	0
Belo Monte (Aliança Norte e Amazônia Energia)	-101.509	-31.115	-70.394
Itaocara	-	-	0
<b>Total</b>	<b>32.845</b>	<b>139.255</b>	<b>-106.410</b>

O resultado de equivalência patrimonial foi menor em R\$106,4 milhões no 4T24. Os principais efeitos foram a piora do resultado de Belo Monte, influenciada pela maior despesa financeira (em função da TJLP mais elevada no 4T24) e o maior custo de compra de energia para cobrir a exposição no MRE, além do fato de não termos mais participação na Aliança Geração, após a conclusão da venda do ativo no 3T24. O resultado de equivalência patrimonial da TAESA, por sua vez, cresceu R\$13,1 milhões e totalizou R\$111,0 milhões no 4T24.

## 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 2024							
Ebitda - 2024 - R\$ Milhões	Geração	Transmis são	Comerci alização	Distribui ção	Gás	Holding / Participa ções	Total
Resultado do exercício	1.281	1.560	517	2.206	498	1.057	7.119
Despesa de imposto de renda e contribuição social	334	557	136	662	213	336	2.238
Resultado financeiro	180	108	-24	17	52	188	521
Depreciação e amortização	325	9	-	922	98	22	1.376
<b>Ebitda "Resolução CVM 156"</b>	<b>2.120</b>	<b>2.234</b>	<b>629</b>	<b>3.807</b>	<b>861</b>	<b>1.603</b>	<b>11.254</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>							
Lucro líq. atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-2	-	-2
Ganho na alienação de usinas	-43	-	-	-	-	-	-43
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	5	-	-	41	46
Constituição de provisões cíveis - Compra e venda de energia	-	-	53	-	-	-	53
Reversão de provisões tributárias - INSS s/ PLR	-31	-33	-5	-513	-	-3	-585
Programa de desligamento voluntário	9	10	2	56	-	1	78
Ganho na alienação de investimentos (Aliança)	-	-	-	-	-	-1.617	-1.617
Resultado da Revisão Tarifária Periódica - Transmissão	-	-1.521	-	-	-	-	-1.521
Reversão de provisão com parte relacionada (Aliança)	-	-	-	-	-	-58	-58
<b>Ebitda ajustado</b>	<b>2.055</b>	<b>690</b>	<b>684</b>	<b>3.350</b>	<b>859</b>	<b>-33</b>	<b>7.605</b>

Ebitda Consolidado 2023							
Ebitda - 2023 - R\$ Milhões	Geração	Transmis são	Comerci alização	Distribui ção	Gás	Holding / Participa ções	Total
Resultado do período	1.387	465	959	1.611	596	749	5.767
Imposto de renda e contribuição social	326	114	428	405	248	-437	1.084
Resultado financeiro	12	47	-82	253	9	140	379
Depreciação e amortização	327	1	-	834	94	18	1.274
<b>Ebitda conforme "Resolução CVM 156"</b>	<b>2.052</b>	<b>627</b>	<b>1.305</b>	<b>3.103</b>	<b>947</b>	<b>470</b>	<b>8.504</b>
<b>Efeitos não recorrentes e não caixa</b>							
Lucro líq. atribuído a não-controladores	-	-	-	-	-3	-	-3
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-	-344	-344
Remensuração do passivo de pós-emprego	-11	-7	-1	-34	-	-4	-57
Outros	-	-	-22	-	-	-	-22
<b>Ebitda ajustado</b>	<b>2.041</b>	<b>620</b>	<b>1.282</b>	<b>3.069</b>	<b>944</b>	<b>122</b>	<b>8.078</b>

EBITDA Consolidado 4T24							
R\$ milhões	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	327	118	129	452	112	-141	998
Despesa de imposto de renda e contribuição social	50	7	32	117	27	-76	156
Resultado financeiro	79	68	-7	138	15	103	397
Depreciação e amortização	79	3	0	252	25	5	364
<b>EBITDA conforme "Resolução CVM 156"</b>	<b>536</b>	<b>196</b>	<b>155</b>	<b>958</b>	<b>179</b>	<b>-110</b>	<b>1.914</b>
Reversão de perda por redução ao valor recuperável (PCHs)	-18	-	-	-	-	-	-18
Perda por redução ao valor recuperável (mais valia)	-	-	-	-	-	41	41
<b>Ebitda ajustado</b>	<b>518</b>	<b>196</b>	<b>155</b>	<b>958</b>	<b>179</b>	<b>-69</b>	<b>1.937</b>

EBITDA Consolidado 4T23							
R\$ milhões	Geração	Transmissão	Comercialização	Distribuição	Gás	Holding / Participações	Total
Resultado do período	337	123	335	401	139	552	1.886
Despesa de imposto de renda e contribuição social	51	27	121	94	38	-214	117
Resultado financeiro	5	9	-28	73	3	36	98
Depreciação e amortização	85	1	0	237	24	3	351
<b>EBITDA conforme "Resolução CVM 156"</b>	<b>478</b>	<b>160</b>	<b>428</b>	<b>805</b>	<b>204</b>	<b>378</b>	<b>2.452</b>
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-	-289	-289
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>478</b>	<b>160</b>	<b>428</b>	<b>805</b>	<b>203</b>	<b>89</b>	<b>2.163</b>

## EBITDA Cemig D

	4T24	4T23	Var. %
<b>EBITDA Cemig D - R\$ milhões</b>			
Lucro líquido do período	452	400	13,0%
Despesa com imposto de renda e contribuição social	117	93	24,8%
Resultado financeiro líquido	138	73	89,7%
Amortização	252	238	5,9%
<b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>	<b>958</b>	<b>804</b>	<b>19,2%</b>
VNR	35	22	57,4%
<b>EBITDA menos VNR</b>	<b>924</b>	<b>782</b>	<b>18,1%</b>

A Cemig D registrou EBITDA de R\$958 milhões, um aumento de 19,2% em comparação ao EBITDA do 4T23. Os principais efeitos no trimestre foram:

- Impacto positivo da redução expressiva em perdas de energia que fechou em 10,31% na janela móvel de 12 meses encerrada em dez/24, em comparação a 10,76% na janela encerrada em set/24. O resultado obtido em 2024 ficou mais uma vez enquadrado no parâmetro regulatório
- VNR de R\$34,7 milhões no 4T24 e de R\$22,1 milhões no 4T23
- Redução de perdas de créditos esperadas de R\$12,4 milhões em relação ao 4T23
- Redução de 1,0% na energia distribuída em relação ao 4T23 (composta por -8,9% no mercado cativo e +7,2% no livre), em função do registro de temperaturas mais amenas e maior volume de chuvas em relação ao mesmo período de 2023, o que resultou em menores volumes nas classes rural (-15,8%), comercial (-5,9%) e residencial (-0,6%), em contrapartida ao crescimento do segmento industrial (+3,7%)
- PMSO com elevação de 3,1%, abaixo da inflação de 2024 que foi de 4,83%

## EBITDA Cemig GT

EBITDA Cemig GT - 4T24						
R\$ milhões	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total	
Resultado do período	333	111	-20	-183	241	
Despesa de imposto de renda e contribuição social	50	6	-33	-40	-17	
Resultado financeiro	79	69	-7	80	221	
Depreciação e amortização	73	9	0	0	82	
<b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>	<b>536</b>	<b>194</b>	<b>-60</b>	<b>-143</b>	<b>527</b>	
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	-18	0	0	41	23	
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>518</b>	<b>194</b>	<b>-60</b>	<b>-102</b>	<b>550</b>	

EBITDA Cemig GT - 4T23						
R\$ milhões	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total	
Resultado do período	344	120	201	180	844	
Despesa de imposto de renda e contribuição social	50	25	52	106	233	
Resultado financeiro	5	9	-27	23	9	
Depreciação e amortização	86	1	0	0	87	
<b>EBITDA conforme “Resolução CVM 156”</b>	<b>484</b>	<b>155</b>	<b>225</b>	<b>309</b>	<b>1.173</b>	
Ganho na alienação de investimento	0	0	0	-289	-289	
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>484</b>	<b>155</b>	<b>225</b>	<b>20</b>	<b>884</b>	

O EBITDA ajustado da Cemig GT foi de R\$550 milhões no 4T24, redução de 37,8% em relação ao 4T23. Os efeitos no EBITDA na comparação dos trimestres são como segue:

- Volume de energia vendida, excluindo liquidação na CCEE, menor em -5,8%, em função da transferência de contratos de comercialização para Holding
- Desempenho robusto de comercialização no quarto trimestre de 2023, resultado de uma estratégia bem-sucedida que proporcionou uma margem superior à média e na comparação à obtida no 4T24
- Efeito negativo da maior exposição ao mercado de curto prazo no 4T24 e da diferença do PLD por submercado, dado que parte relevante da compra de energia está no Nordeste e que uma grande parcela dessa energia é comercializada em outros submercados
- Piora no resultado de equivalência patrimonial, sendo negativo em R\$83 milhões no 4T24 e positivo em R\$34 milhões no 4T23. Os principais efeitos foram a piora do resultado de Belo Monte, influenciada pela maior despesa financeira (em função da TJLP mais elevada no 4T24) e maior custo de compra de energia para cobrir a exposição no MRE, além do fato de não termos mais a contribuição da Aliança Geração, após a conclusão da venda do ativo no 3T24
- 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
- Efeito positivo de R\$289 milhões, no 4T23, devido ao ganho nas alienações de Baguari e de Retiro Baixo

## Investimentos

O investimento total realizado em 2024 foi de **R\$5,71 bilhões**, um crescimento de 18,3% em relação a 2023.

Os principais destaques no ano foram: investimento de R\$4,40 bilhões realizado pela Cemig Distribuição, a conexão de mais de 190 mil novos clientes, a adição de quatro mil km de rede de média tensão e um mil km de alta tensão, expansão de 155 MW de capacidade instalada (188 MWp) em geração centralizada fotovoltaica e a construção de 211 km de gasodutos.

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



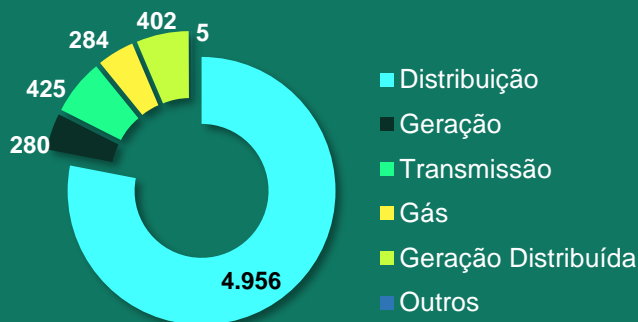
### Investimentos realizados

Investimentos totalizaram **R\$5.714 milhões em 2024**, sendo **R\$1.670 milhões no 4T24**

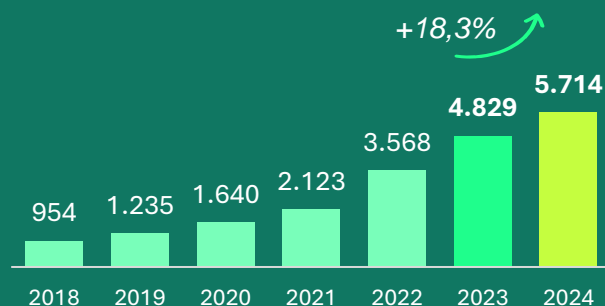
Execução do **MAIOR** programa de investimento da história da companhia garante **MODERNIZAÇÃO** e **CONFIABILIDADE** do sistema elétrico **CEMIG**.

### Planejamento 2025

Investimento de **R\$6.352 milhões**



Os investimentos realizados em 2024 equivalem a **6X** o valor investido em 2018



### Realizado em 2024



#### Distribuição

**R\$4.400**

Investimentos em modernização e manutenção do sistema elétrico



Investimento de **4X** a **QRR**



#### Transmissão **R\$310 milhões**

Reforços e melhorias com incremento na RAP



#### GASMIG **R\$358 milhões**

Expansão e Infraestrutura



#### Cemig SIM **R\$394 milhões**

Ampliação do parque



#### Geração **R\$248 milhões**

Ampliação e modernização do parque gerador

## Endividamento

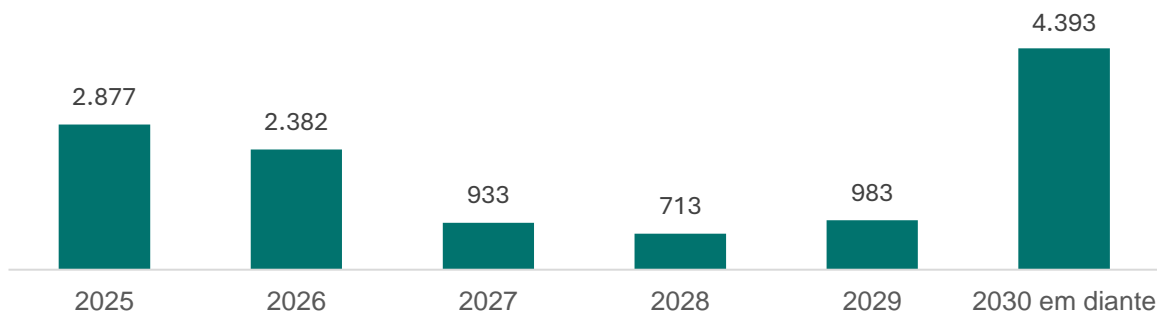
CONSOLIDADO (R\$ mil)	2024	2023	VAR. %
Dívida Bruta	12.279.300	9.831.139	24,9%
Caixa e equivalentes + TVM	2.390.743	2.311.464	3,4%
Dívida Líquida	9.888.557	7.519.675	31,5%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	-	1.854.093	-

CEMIG GT (R\$ mil)	2024	2023	VAR. %
Dívida Bruta	1.031.924	2.868.093	-64,0%
Caixa e equivalentes + TVM	542.566	937.518	-42,1%
Dívida Líquida	489.358	1.930.575	-74,7%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	-	1.854.093	-

CEMIG D (R\$ mil)	2024	2023	VAR. %
Dívida Bruta	10.037.621	5.887.622	70,5%
Caixa e equivalentes + TVM	1.114.866	450.748	147,3%
Dívida Líquida	8.922.755	5.436.874	64,1%
<i>Dívida em Moeda Estrangeira</i>	-	-	-

### Perfil de Amortização da Dívida Consolidada

R\$ milhões



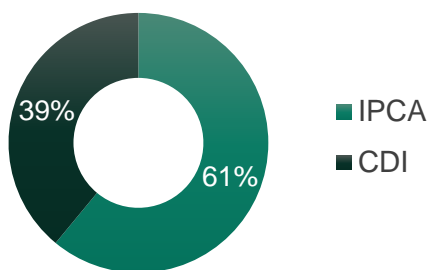
No 4T24, ocorreu a liquidação dos Eurobonds pela Cemig GT, representando uma amortização de R\$2.309 milhões. O efeito líquido no caixa da Companhia foi de R\$ 1.866 milhões, considerando o valor amortizado (US\$381 milhões à taxa de câmbio de R\$6,0585), subtraído do efeito do Hedge de R\$443 milhões. A partir dessa liquidação, a Cemig deixou de ter dívidas em moeda estrangeira.

Em dezembro de 2024, a Gasmig concluiu a liquidação financeira da sua 9ª emissão de debêntures. A captação totalizou R\$200 milhões, remunerada a CDI + 0,47%, com vencimento em 5 anos e amortização também no 3º e 4º anos.

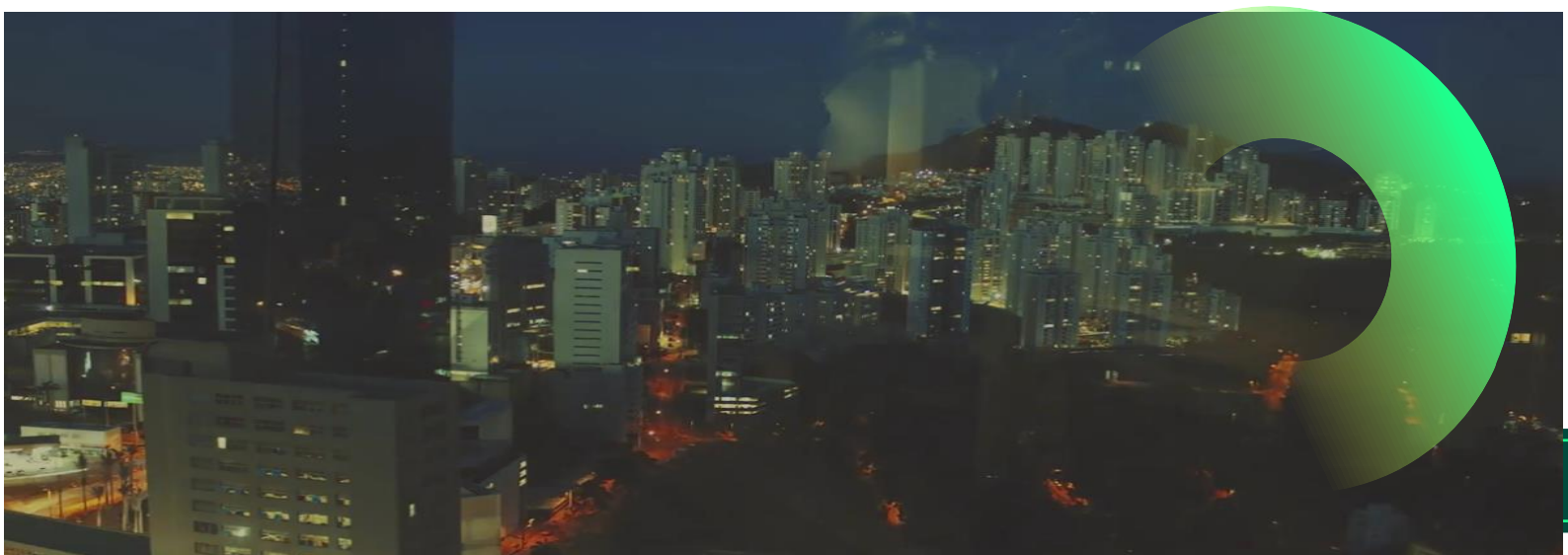
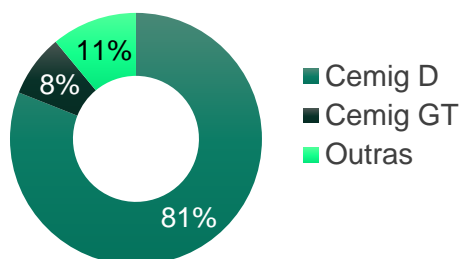
A Cemig D, por sua vez, fez duas emissões de debêntures ao longo de 2024, tendo captado R\$2,0 bilhões em março e R\$2,5 bilhões em setembro.

	4T24	2024
<b>DÍVIDA AMORTIZADA - R\$ MIL</b>		
Cemig GT	2.308.955	2.308.955
Cemig D	0	575.916
Outras	2	90.000
<b>Total</b>	<b>2.308.957</b>	<b>2.974.871</b>

**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 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:

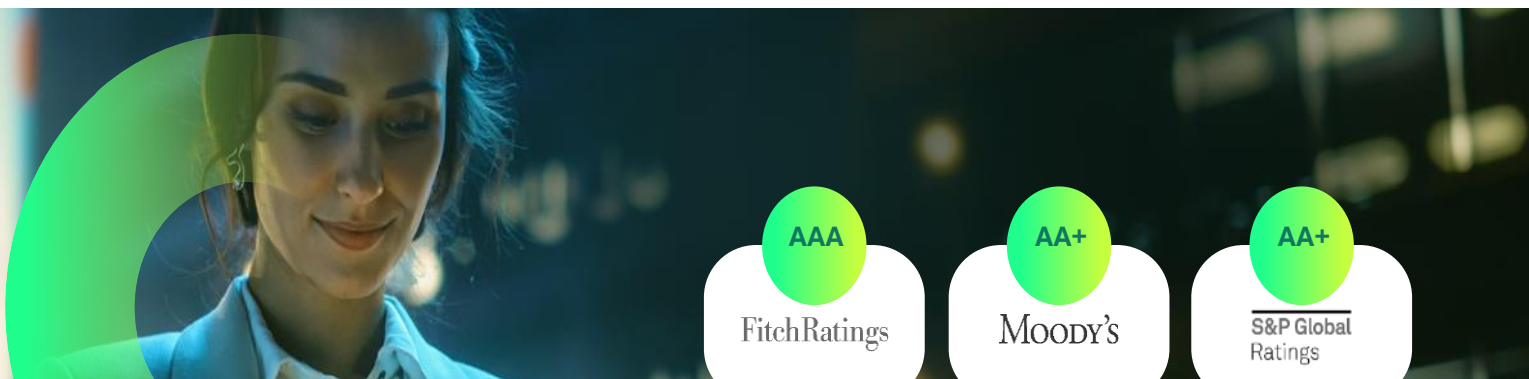
FitchRatings		Grau de Investimento									Grau Especulativo							
		AAA	AA+	AA	AA-	A+	A	A-	BBB+	BBB	BBB-	BB+	BB	BB-	B+	B	B-	CCC+
	2009																	
	2018																	Bond
	2024																	Bond

STANDARD & 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																	Bond
	2024																	Bond

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																	
	2024																	



AAA  
FitchRatings

AA+  
MOODY'S

AA+  
S&P Global Ratings

## ESG - Relatório de Desempenho

### Destaques Corporativos

- A Companhia recebeu a mais alta classificação de risco de crédito da sua história. O rating corporativo da companhia foi elevado, pela Fitch Ratings, passando de “AA+” para “AAA”, com perspectiva estável. Dessa forma, a Companhia passa a ter a mais alta classificação de risco de crédito na escala nacional.
- A Cemig foi incluída pelo 25º ano consecutivo no Índice Dow Jones de Sustentabilidade (DJSI World). Em 2024, a nota da Cemig teve uma evolução de 6 pontos em relação ao ano anterior. A empresa conquistou a liderança nos blocos Transparência e Reporte, Geração renovável e Direitos Humanos, consolidando sua posição como referência em sustentabilidade no setor elétrico mundial
- Parceria inédita entre o Governo de Minas e a Cemig atraiu R\$ 265 milhões em investimentos, com previsão de geração de 215 empregos para o Estado. O Projeto SupriMinas resultou na atração de nova fábrica da Nansen, que fornecerá transformadores de baixa e média tensões para execução do programa de investimentos da Companhia.
- Concluída obra de grande impacto para o setor energético e a região do Vale do Jequitinhonha: a construção de um alimentador de 34,5 kV que atende à Companhia Brasileira de Lítio. Com 50 km de extensão, a rede conecta a Subestação de Pedra Azul à cidade de Divisa Alegre, na divisa com a Bahia, e traz benefícios que vão desde a melhoria na qualidade da energia elétrica até o desenvolvimento econômico da região.
- Redução de 13% no tempo de falta de energia dos clientes em 2024. A redução foi possível com investimento, por parte da empresa, de mais de R\$ 4,4 bilhões em distribuição de energia no ano passado para aumentar a resiliência do sistema de distribuição. Em 2024, os consumidores da Companhia tiveram uma redução de aproximadamente 2,5 horas no DEC percebido, em razão da diminuição de cerca de 14% na quantidade de interrupções e de 13% no tempo de restabelecimento do serviço.
- A Cemig é a primeira concessionária a atingir marca de 4 GW gigawatts de geração distribuída conectada na sua concessão. Essa potência, equivalente a quatro grandes usinas hidrelétricas, é capaz de atender aproximadamente 4 milhões de habitantes. O resultado reflete o trabalho de um processo robusto e eficiente, desenvolvido pela Companhia para atender aos pedidos de conexão de geração distribuída.

### Meio ambiente

- A Companhia tornou-se a primeira empresa brasileira do setor elétrico a integrar a Utilities for Net Zero Alliance (UNEZA), aliança global que reúne concessionárias para impulsionar a transição energética e a descarbonização. O anúncio foi feito pelo presidente da companhia, Reynaldo Passanezi Filho, durante a COP 29, no Azerbaijão. Com 100% de sua geração proveniente de fontes renováveis, a Cemig já reduziu mais de 50% das emissões desde sua adesão ao Net Zero em 2022 e reforça seu compromisso com práticas sustentáveis alinhadas às metas globais de redução de emissões até 2040.

### Social





- Atletas da cidade de Uberaba/MG, da modalidade de basquete em cadeiras de rodas, receberam 10 cadeiras de rodas confeccionadas sob medida para a prática do esporte. O projeto é executado pela Liga Mineira de Basquete em Cadeira de Rodas – LMBC e conta com a parceria da Associação dos Deficientes Físicos de Uberaba – ADEFU. A Cemig, juntamente com a empresa Vale, patrocina o projeto por meio da Lei Federal de Incentivo ao Esporte.
- O Programa de Eficiência Energética da Cemig conquistou o Certificado CIER de Eficiência Energética, concedido pela Comisión de Integración Energética Regional (CIER). A empresa destacou-se na categoria “Governo, Comércio e Serviços”. Entre as iniciativas que impulsionaram a conquista estão Minas LED, Cemig nas Escolas e Cemig nos Hospitais.

### Governança

- Recebemos o selo de certificação na norma internacional NBR ABNT ISO 37001 (Sistema Gestão Antissuborno), que possui cerca de 6 mil certificados válidos emitidos no mundo. A ISO 37001 especifica medidas que a organização deve adotar para prevenir, detectar e abordar o suborno: adoção de política antissuborno; designação de responsável para supervisionar a conformidade com essa política; treinamento

de todos empregados; realização de avaliações de riscos em pessoas e parceiros de negócios (due diligence); implementação de controles financeiros e não financeiros ou reforço dos já existentes.

### Participação nos principais índices de sustentabilidade

	>	<b>25 anos</b> consecutivos de índice
	>	<b>Única empresa</b> do setor elétrico das Américas no índice
	>	<b>19 anos</b> consecutivos no índice
	>	<b>“A-list”</b> no índice
	>	<b>Avaliação: A</b>

### Indicadores

	1T24	2T24	3T24	4T24
<b>Mudança do clima e energia renovável</b>				
<b>Indicadores</b>				
% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	100%	100%
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	2,26	2,11	1,89	2,06
Consumo de combustível renovável (GJ)	760,49	3.275,41	5.734,12	5.323,99
Consumo de combustível não renovável (GJ)	29.749,34	27.094,83	26.982,99	27.012,92
Índice de perdas de rede básica de transmissão (Cemig GT) (%)	2,51	2,44	2,05	2,25
Número de medidores inteligentes instalados (unid)	30.179	25.574	1.719	0
<b>Impacto e proteção ambiental</b>				
Número de transformadores reformados (unid)	233	0	0	233
% de resíduos enviados para reaproveitamento	98,00	98,99	99,78	97,94
<b>Recursos hídricos</b>				
Consumo de água (m <sup>3</sup> )	49.039,62	50.669,95	41.638,84	58.509,06
Indicador de Gestão de Monitoramento de Águas Superficiais (%)	100	100	100	100
<b>Desenvolvimento social sustentável</b>				
Destinação ao Fundo para Infância e Adolescência (FIA) (R\$)	814.970	874.932	0	1.392.353
Destinação ao Fundo do Idoso (R\$)	814.970	874.932	0	1.392.353
Destinação via lei de incentivo aos esportes (R\$)	1.629.939	1.749.865	6.627.030	2.784.956
Destinação à Cultura (R\$)	19.997.993	24.040.837	61.447.720	25.969.448
Número de residências ligadas pelo Programa Energia Legal	3.714	4.138	5.845	7.032
<b>Saúde e segurança</b>				
Taxa de frequência de acidentes (empregados próprios e terceirizados)	3,46	3,78	3,2	3,08
Número de acidentes fatais ou não fatais com a população (acumulado)	20	42	53	65
<b>Transparência</b>				
% de ações em poder dos membros dos conselhos e diretoria	0,01	0	0	0
Número de conselheiros independentes	10	8	10	8

**Ética e integridade**

Total de denúncias recebidas	136	182	305	356
Total de denúncias procedentes ou parcialmente procedentes concluídas	47	19	21	45

**Diversidade e equidade**

Número de colaboradores próprios	4.893	5.013	4.937	5.028
% de colaboradores brancos	57,1%	56,1%	55,3%	54,4%
% de colaboradores negros	38,3%	39,4%	40,2%	41,2%
% de colaboradores amarelos	0,5%	0,4%	0,5%	0,6%
% de colaboradores indígenas	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
% de colaboradores que não declaram raça	4,1%	3,9%	3,9%	3,8%
% de mulheres na Cemig	14,1%	14,2%	14,0%	14,0%
% de mulheres em cargos de liderança	19,7%	19,5%	19,8%	20,6%
% de negros em cargos de liderança	17,2%	18,0%	17,8%	0,0%
% de colaboradores abaixo de 30 anos	5,7%	7,5%	7,4%	7,8%
% de colaboradores entre 30 e 50 anos	60,6%	60,7%	61,8%	61,8%
% de colaboradores acima de 50 anos	33,6%	31,7%	30,8%	30,5%
% da geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	100%	100%

**Desempenho de nossas ações**

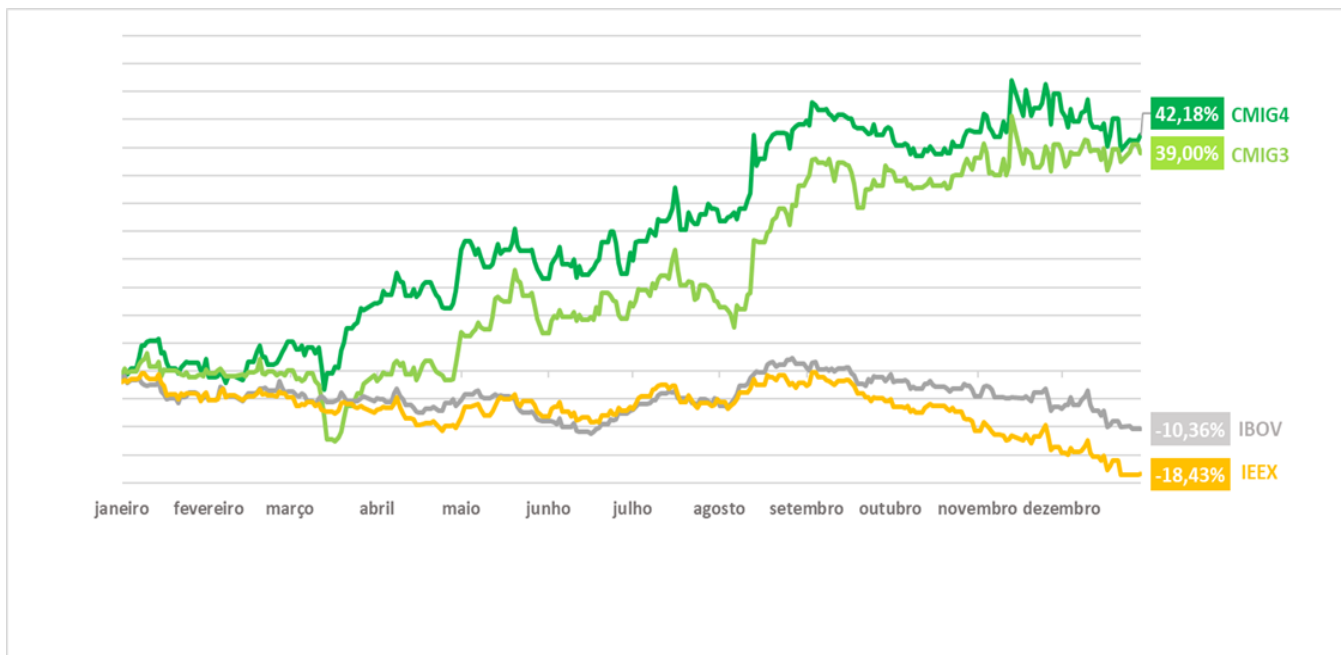
Denominação	2024	2023	Variação %
<b>Cotação das ações (2)</b>			
CMIG4 (PN) no fechamento (R\$/ação)	11,11	7,81	42,18%
CMIG3 (ON) no fechamento (R\$/ação)	14,63	10,52	39,00%
CIG (ADR PN) no fechamento (US\$/ação)	1,79	1,57	14,05%
CIG.C (ADR ON) no fechamento (US\$/ação)	2,32	3,12	-25,62%
XCMIG (Cemig PN Latibex) no fechamento (Euro/ação)	1,71	1,88	-9,04%
<b>Volume médio diário</b>			
CMIG4 (PN) (R\$ milhões)	143,11	131,35	8,95%
CMIG3 (ON) (R\$ milhões)	3,75	7,82	-52,05%
CIG (ADR PN) (US\$ milhões)	4,3	8,98	-52,12%
CIG.C (ADR ON) (US\$ milhões)	0,33	0,17	94,12%
<b>Índices</b>			
IEE	77.455	94.957	-18,43%
IBOV	120.283	134.185	-10,36%
DJIA	8.978	8.097	10,88%
<b>Indicadores</b>			
Valor de mercado no final do exercício (R\$ milhões)	35.149	27.948	25,77%
Enterprise value (EV - R\$ milhões) (1)	42.668	35.892	18,88%
Dividend Yield de CMIG4 (PN) (%) (3)	11,96	11,24	0,72 p.p
Dividend Yield de CMIG3 (ON) (%) (3)	9,08	8,53	0,55 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. Em relação à bolsa de Nova York, o volume total negociado de nossas ADR's preferenciais (CIG) atingiu US\$1,086 bilhão no ano de 2024, o que reflete o reconhecimento do mercado investidor e mantém a Cemig como uma opção global de investimento. O Ibovespa, índice de referência para o desempenho da bolsa de valores de São Paulo, registrou baixa de -10,36% em 2024, enquanto as ações preferenciais e ordinárias apresentaram ganho de 42,18% e 39,00%, respectivamente, as maiores valorizações entre as empresas do setor elétrico nacional. Os ADRs da Cemig, negociados em Nova York, fecharam o período com alta de 14,05% para as preferenciais e queda de -25,62% 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	100,0%
Nova Ponte	CEMIG GT	510	257	ago/27	UHE	100,0%
Irapé	CEMIG GT	399	198	set/37	UHE	100,0%
Três Marias	CEMIG GT	396	227	jan/53	UHE	100,0%
Salto Grande	CEMIG GT	102	74	jan/53	UHE	100,0%
Boa Esperança	CEMIG GT	85	25	ago/57	UFV	100,0%
Sá Carvalho	Sá Carvalho S.A	78	54	ago/26	UHE	100,0%
Três Marias Jusante	CEMIG GT	70	20	fev/58	UFV	100,0%
Rosal	Rosal Energia S. A	55	28	dez/35	UHE	100,0%
Itutinga	CEMIG G. ITUTINGA	52	27	jan/53	UHE	100,0%
Camargos	CEMIG G. CAMARGOS	46	22	jan/53	UHE	100,0%
Volta do Rio	CEMIG GT	42	18	dez/31	EOL	100,0%
Poço Fundo	CEMIG GT	30	17	mai/52	PCH	100,0%
Praias de Parajuru	CEMIG GT	29	8	set/32	EOL	100,0%
Pai Joaquim	CEMIG PCH S.A	23	14	out/33	PCH	100,0%
Piau	CEMIG G. SUL	18	14	jan/53	UHE	100,0%
Gafanhoto	CEMIG G. OESTE	14	7	jan/53	UHE	100,0%
Peti	CEMIG G. LESTE	9	6	jan/53	UHE	100,0%
Tronqueiras	CEMIG G. LESTE	9	3	dez/46	UHE	100,0%
Joasal	CEMIG G. SUL	8	5	jan/53	UHE	100,0%
Queimado	CEMIG GT	87	65	jul/34	UHE	82,5%
Belo Monte	Norte Energia	1.313	534	jul/46	UHE	11,7%
Cachoeirão	Hidrelétrica Cachoeirão	13	8	set/33	PCH	49,0%
Paracambi	Lightger	12	10	jan/34	UHE	49,0%
Pipoca	Hidrelétrica Pipoca	10	6	dez/34	PCH	49,0%
Outras		76	37			
<b>Subtotal</b>		<b>4.678</b>	<b>2.158</b>			
Cemig Sim (MWp)	Participações	29	5,5		UFV	49,00%
Cemig Sim (MWp)	Próprias	36	7,1		UFV	100,00%
<b>Total</b>		<b>4.743</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 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	40,5	57,5	11,4	ago/25 a abr/ 26
Projeto Bloco Azul	Cemig Sim	23,0	32,6	12,0	abr/26
Projeto Solar do Cerrado	Cemig Sim	50,0	70,0	13,1	dez/25 a mai/26
<b>Total</b>		<b>113,5</b>	<b>160,1</b>	<b>36,5</b>	

## RAP – Ciclo de julho 2024 a junho 2025

A RAP própria da Cemig, incluindo a parcela de ajuste, teve aumento de 18,8% a partir de julho, referente a inflação do período, reforços e melhorias e fluxo do reperfilamento da RBSE.

## REH - RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA 3.348/2024 (ciclo 2024/2025)

R\$ mil	RAP	Parcela de Ajuste	Total	Vencimento
<b>Cemig</b>	<b>1.243.011</b>	<b>115.284</b>	<b>1.358.295</b>	
Cemig GT	1.161.990	117.855	1.279.845	dez/42
Cemig Itajuba	43.096	-1.524	41.572	out/30
Centroeste	26.008	-1.284	24.724	mar/35
Sete Lagoas	11.917	237	12.154	jun/41
<b>Taesa (21,68% participação Cemig)</b>	<b>625.278</b>	<b>-32.793</b>	<b>592.485</b>	
<b>TOTAL RAP</b>			<b>1.950.780</b>	

## INDENIZAÇÃO RBSE\*\*

Valores em R\$ mil por Ciclo	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025 <sup>1</sup>	2025-2026 até 2027-2028	2028-2029 até 2032-2033
Econômico	144.547	144.547	144.547	144.375	21.662	83.019	26.039
Financeiro	332.489	88.662	129.953	275.556	275.556	275.556	-
<b>TOTAL</b>	<b>477.036</b>	<b>233.209</b>	<b>274.500</b>	<b>419.931</b>	<b>297.218</b>	<b>358.575</b>	<b>26.039</b>

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

1) 2024-2025 Inclui PA Postergação da Revisão 2023

A Cemig já tem aprovação (REA) para Reforços e Melhorias de grande porte com CAPEX totalizando R\$1.238 milhões, além de investimentos de R\$220 milhões referentes ao Lote 1 do leilão 02/2022 (com conclusão das obras prevista para 2028). Obs: Os valores previstos para 2024 incluem investimentos realizados, mas que não estavam na Resolução Homologatória 3.348/2024 que homologou a RAP do ciclo jul/24 a jun/25.

Previsão de entrada em operação	Capex (R\$ mil)	RAP (R\$ mil)
2024	232.197	35.176
2025	307.845	49.239
2026	259.678	41.480
2027	414.707	68.840
2028	243.910	22.396
<b>Total</b>	<b>1.458.337</b>	<b>217.131</b>

## Receita Regulatória de Transmissão

Receita Regulatória de Transmissão - 4T24				
Valores em R\$ mil	GT	Centroeste	Sete Lagoas	
<b>RECEITA</b>	<b>433.482</b>	<b>6.219</b>	<b>2.777</b>	
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	433.482	6.219	2.777	
<b>Tributos sobre a receita</b>	<b>-39.663</b>	<b>-228</b>	<b>-257</b>	
PIS/Pasep	-7.075	-41	-46	
Cofins	-32.588	-187	-211	
ISS	-	-	-	
<b>Encargos</b>	<b>-74.541</b>	<b>-235</b>	<b>-120</b>	
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	-3.120	-57	-24	
Reserva geral de reversão - RGR	-	-155	-84	
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-56.706	-	-	
Taxa de fiscalização de serviços energia elétrica – TFSEE	-1.321	-23	-12	
Outros encargos	-13.394	-	-	
<b>Receita Líquida</b>	<b>319.278</b>	<b>5.756</b>	<b>2.400</b>	

## Informações complementares

### Cemig D

MERCADO CEMIG D - (GWh)				
TRIMESTRE	CATIVO	TUSD ENERGIA <sup>(1)</sup>	E.T.D <sup>(2)</sup>	TUSD DEMANDA <sup>(3)</sup>
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

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

(2) Energia total distribuída

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



Cemig D	4T24	3T24	4T23	Var. %	Var. %
Receitas Operacionais (R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Fornecimento bruto de energia	6.964	6.021	6.241	15,7%	11,6%
Restituição à consumidores de créditos de PIS/Pasep e Cofins	0	0	339	-	-
TUSD	1.386	1.344	1.200	3,1%	15,4%
CVA e Outros Componentes Financeiros	47	357	-149	-	-
Receita de Construção	1.290	1.151	1.053	12,1%	22,5%
Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão (VNR)	35	16	22	117,2%	57,4%
Outras	667	609	505	9,6%	32,1%
<b>Subtotal</b>	<b>10.389</b>	<b>9.498</b>	<b>9.212</b>	<b>9,4%</b>	<b>12,8%</b>
Deduções	-2.827	-2.740	-2.784	3,2%	1,5%
<b>Receita Líquida</b>	<b>7.562</b>	<b>6.758</b>	<b>6.427</b>	<b>11,9%</b>	<b>17,6%</b>

Cemig D	4T24	3T24	4T23	Var. %	Var. %
Despesas Operacionais (R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	256	223	229	14,7%	11,8%
Participação dos Empregados no Resultado	21	24	24	-11,2%	-10,8%
Obrigações Pós-Emprego	81	81	109	0,2%	-25,2%
Materiais	28	26	43	6,5%	-35,4%
Serviços de Terceiros	508	409	446	24,1%	13,9%
Amortização	252	231	237	8,9%	5,9%
Provisões Operacionais	162	22	173	636,1%	-6,4%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	762	869	796	-12,3%	-4,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3.356	3.078	2.598	9,0%	29,2%
Custo de construção	1.290	1.151	1.053	12,1%	22,5%
Outras despesas	141	101	153	39,3%	-8,3%
<b>Total</b>	<b>6.855</b>	<b>6.215</b>	<b>5.860</b>	<b>10,3%</b>	<b>17,0%</b>

Cemig D	4T24	3T24	4T23	Var. %	Var. %
Demonstrações dos Resultados				4T/3T	4T/4T
Receita Líquida	7.562	6.758	6.427	11,9%	17,6%
Despesas Operacionais	6.855	6.215	5.860	10,3%	17,0%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>706</b>	<b>543</b>	<b>567</b>	<b>30,1%</b>	<b>24,5%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>958</b>	<b>774</b>	<b>805</b>	<b>23,7%</b>	<b>19,0%</b>
Resultado Financeiro	-138	-75	-73	83,9%	89,1%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-117	-96	-94	21,5%	24,5%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>452</b>	<b>372</b>	<b>401</b>	<b>21,4%</b>	<b>12,8%</b>

## Cemig GT

Cemig GT - Receitas Operacionais	4T24	3T24	4T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Vendas a consumidores finais	848	899	912	-5,7%	-7,1%
Suprimento	542	501	641	8,3%	-15,4%
Receita de Transmissão	129	198	186	-34,8%	-30,5%
Receita de Construção	144	118	84	22,4%	72,1%
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	198	111	121	78,7%	64,4%
Receita de Atualização Fin. da Bonificação pela Outorga	118	94	97	25,3%	21,4%
Transações com energia na CCEE	10	-2	37	-599,3%	-73,0%
Receita de indenização da geração	23	21	23	10,6%	2,0%
Outras	62	31	45	101,1%	38,5%
<b>Subtotal</b>	<b>2.075</b>	<b>1.971</b>	<b>2.146</b>	<b>5,3%</b>	<b>-3,3%</b>
Deduções	-380	-378	-394	0,4%	-3,7%
<b>Receita Líquida</b>	<b>1.696</b>	<b>1.593</b>	<b>1.752</b>	<b>6,5%</b>	<b>-3,2%</b>

Cemig GT - Despesas Operacionais	4T24	3T24	4T23	Var. %	Var. %
(R\$ milhões)				4T/3T	4T/4T
Pessoal	73	78	87	-6,5%	-16,0%
Participação dos Empregados no Resultado	9	9	9	-0,1%	1,5%
Obrigações Pós-Emprego	25	25	34	0,9%	-24,9%
Materiais	8	7	7	9,7%	4,1%
Serviços de Terceiros	72	63	47	14,5%	52,1%
Depreciação e Amortização	82	84	87	-2,0%	-5,0%
Provisões Operacionais	35	9	18	288,9%	94,4%
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	71	73	67	-2,4%	5,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	642	587	549	9,3%	16,8%
Custo de Construção	116	74	63	56,8%	84,6%
Perda (reversão) por redução ao valor recuperável	17	2	0	754,4%	-
Reversão de provisão com partes relacionadas	0	-58	0	-	-
Outras Despesas	17	33	20	-48,0%	-13,6%
<b>Total custos e despesas</b>	<b>1.167</b>	<b>986</b>	<b>988</b>	<b>18,4%</b>	<b>18,1%</b>
Ganho na alienação de investimentos	-	-1.617	-288	-	461,5%
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-	-1.521	-	-	-
<b>Total outras receitas</b>	<b>0</b>	<b>-3.138</b>	<b>-288</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>1.167</b>	<b>-2.152</b>	<b>700</b>	<b>-154,2%</b>	<b>66,7%</b>

<b>Cemig GT - Demonstrações do Resultados</b>	<b>4T24</b>	<b>3T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var. %</b>	<b>Var. %</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>4T/3T</b>	<b>4T/4T</b>
Receita Líquida	1.696	1.593	1.752	6,5%	-3,2%
Despesas Operacionais	1.167	-2.152	700	-154,2%	66,7%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>529</b>	<b>3.745</b>	<b>1.052</b>	<b>-85,9%</b>	<b>-49,8%</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	-83	-30	34	176,7%	-344,4%
<b>EBITDA</b>	<b>528</b>	<b>3.798</b>	<b>1.173</b>	<b>-86,1%</b>	<b>-55,0%</b>
Resultado Financeiro	-222	37	-9	-	-
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	18	-1.121	-233	-	-107,6%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>242</b>	<b>2.630</b>	<b>844</b>	<b>-90,8%</b>	<b>-71,4%</b>

## Cemig Consolidado

<b>Fornecimento Bruto de Energia Elétrica</b>	<b>4T24</b>	<b>3T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(em GWh)</b>				<b>4T/3T</b>	<b>4T/4T</b>
Residencial	3.760	3.450	3.696	9,0%	1,7%
Industrial	4.597	4.581	4.643	0,3%	-1,0%
Comercial	2.809	2.848	3.046	-1,4%	-7,8%
Rural	783	1.117	982	-29,9%	-20,2%
Outros	705	709	808	-0,6%	-12,7%
<b>Subtotal</b>	<b>12.654</b>	<b>12.705</b>	<b>13.174</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-3,9%</b>
Consumo próprio	8	7	8	14,3%	0,0%
Suprimento a outras Concessionárias	4.763	4.200	4.742	13,4%	0,4%
<b>TOTAL</b>	<b>17.425</b>	<b>16.912</b>	<b>17.924</b>	<b>3,0%</b>	<b>-2,8%</b>

<b>Consolidado - Fornecimento Bruto de Energia Elétrica</b>	<b>4T24</b>	<b>3T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>4T/3T</b>	<b>4T/4T</b>
Residencial	3.654	3.124	3.169	17,0%	15,3%
Industrial	1.373	1.379	1.470	-0,5%	-6,6%
Comercial	1.752	1.577	1.706	11,1%	2,7%
Rural	660	735	642	-10,2%	2,8%
Outros	587	544	586	7,9%	0,2%
<b>Subtotal</b>	<b>8.026</b>	<b>7.359</b>	<b>7.574</b>	<b>9,1%</b>	<b>6,0%</b>
Fornecimento não faturado líquido	225	-46	109	-588,1%	106,3%
Suprimento a outras Concessionárias	1371	1243	1235	10,3%	11,0%
<b>TOTAL</b>	<b>9.621</b>	<b>8.556</b>	<b>8.918</b>	<b>12,5%</b>	<b>7,9%</b>

<b>Consolidado - Receita Líquida</b>	<b>4T24</b>	<b>3T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>4T/3T</b>	<b>4T/4T</b>
Vendas a consumidores finais	8.250	7.313	7.683	12,8%	7,4%
Suprimento	1.371	1.243	1.235	10,3%	11,0%
TUSD	1.375	1.338	1.193	2,8%	15,3%
CVA e Outros Componentes Financeiros	47	357	-149	-86,9%	-
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	0	0	339	-	-
Receita de Transmissão	-20	145	93	-113,8%	-121,5%
Remuneração financeira do contrato da transmissão	219	40	123	448,7%	77,9%
Transações com energia na CCEE	10	27	66	-62,7%	-84,7%
Fornecimento de Gás	988	1.038	953	-4,8%	3,7%
Receita de Construção	1.547	1.375	1.235	12,5%	25,3%
Outras	974	764	730	27,5%	33,5%
<b>Subtotal</b>	<b>14.763</b>	<b>13.640</b>	<b>13.501</b>	<b>8,2%</b>	<b>9,3%</b>
Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita	-3.586	-3.491	-3.544	2,7%	1,2%
<b>Receita Líquida</b>	<b>11.177</b>	<b>10.149</b>	<b>9.957</b>	<b>10,1%</b>	<b>12,3%</b>

<b>Despesas Operacionais</b>	<b>4T24</b>	<b>3T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>4T/3T</b>	<b>4T/4T</b>
Pessoal	332	326	349	2,0%	-4,6%
Participação no resultado	49	41	39	19,3%	26,2%
Obrigações pós-emprego	122	122	161	-	-24,5%
Materiais	37	35	51	5,5%	-28,0%
Serviços de terceiros	618	497	511	24,4%	20,9%
Energia elétrica comprada para revenda	4.923	4.567	3.957	7,8%	24,4%
Encargos de uso da rede básica de transmissão	692	805	762	-14,1%	-9,3%
Gás comprado para revenda	564	544	523	3,6%	7,9%
Depreciação e amortização	364	346	351	5,2%	3,6%
Provisões e ajustes para perdas operacionais	187	94	88	98,9%	112,5%
Custos de construção de infraestrutura	1.518	1.336	1.211	13,7%	25,4%
Perdas de créditos esperadas	72	-51	102	-	-29,4%
Outras despesas operacionais líquidas	182	88	186	106,3%	-2,4%
<b>Total custos e despesas</b>	<b>9.660</b>	<b>8.750</b>	<b>8.292</b>	<b>10,4%</b>	<b>16,5%</b>
Ganho na alienação de investimentos	-	-1.617	-297	-	-
Ganho por compra vantajosa	-	-14	-	-	-
Resultado da Revisão Tarifária Periódica	-	-1.521	-	-	-
<b>Total outras receitas</b>	<b>0</b>	<b>-3.152</b>	<b>-297</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>9.660</b>	<b>5.598</b>	<b>7.995</b>	<b>72,6%</b>	<b>20,8%</b>

<b>Consolidado - Resultado Financeiro</b>	<b>4T24</b>	<b>3T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>4T/3T</b>	<b>4T/4T</b>
<b>Receitas Financeiras</b>					
Renda de aplicação financeira	148	105	128	41,4%	16,4%
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	78	72	71	8,6%	10,9%
Varição monetária	35	0	63	-	-45,3%
Varição monetária - CVA	12	5	-5	138,4%	-336,7%
Varição monetária de depósitos vinculados a litígios	18	18	21	-1,6%	-13,8%
PASEP e COFINS incidente sobre as receitas financeiras	-65	-49	-56	33,3%	17,2%
Ganhos com instrumentos financeiros - Swap	21	13	0	63,4%	-
Varição Cambial - Empréstimos e debêntures	0	42	118	-	-
Outras	37	57	29	-35,1%	27,6%
	<b>284</b>	<b>263</b>	<b>368</b>	<b>7,9%</b>	<b>-22,9%</b>
<b>Despesas Financeiras</b>					
Encargos de empréstimos e financiamentos	-293	-237	-258	23,6%	13,7%
Varições cambiais – empréstimos e financiamentos	-233	0	0	-	-
Varição monetária – empréstimos e financiamentos	-99	-40	-28	148,5%	-
Varições cambiais – Itaipu Binacional	-18	0	0	-	-
Perdas com instrumentos financeiros	0	0	-117	-	-
Atualização PIS/Pasep e Cofins a restituir	0	0	-23	-	-100,0%
Outras	-37	-48	-40	-22,9%	-
	<b>-680</b>	<b>-325</b>	<b>-466</b>	<b>-</b>	<b>45,8%</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>-396</b>	<b>-62</b>	<b>-98</b>	<b>-</b>	<b>-503,3%</b>

<b>Demonstração do Resultado Consolidado</b>	<b>4T24</b>	<b>3T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Var.</b>	<b>Var.</b>
<b>(R\$ milhões)</b>				<b>4T/3T</b>	<b>4T/4T</b>
Receita Líquida	11.177	10.149	9.957	10,1%	12,3%
Despesas Operacionais	9.660	5.598	7.995	72,6%	20,8%
<b>Resultado Operacional</b>	<b>1.517</b>	<b>4.551</b>	<b>1.962</b>	<b>-66,7%</b>	<b>-22,7%</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	33	62	138	-46,8%	-76,1%
<b>EBITDA</b>	<b>1.914</b>	<b>4.958</b>	<b>2.452</b>	<b>-61,4%</b>	<b>-21,9%</b>
Resultado Financeiro	-396	-62	-98	538,4%	303,3%
Provisão IR, Cont. Social e IR Diferido	-156	-1270	-117	-87,7%	33,9%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>998</b>	<b>3.280</b>	<b>1.886</b>	<b>-69,6%</b>	<b>-47,1%</b>

#### Reconciliação do Lucro Recorrente

<b>R\$ milhões</b>	<b>4T24</b>	<b>4T23</b>
<b>Lucro Líquido - IFRS</b>	<b>998</b>	<b>1.886</b>
Reversão perda por redução ao valor recuperável (PCHs)	-12	-
Perda por redução ao valor recuperável (mais valia)	41	-
Exposição cambial Bond - Hedge	139	-
Ganho na alienação de investimento	-	-202
<b>Lucro Líquido - Recorrente</b>	<b>1.166</b>	<b>1.684</b>

Demonstração do Fluxo de Caixa	2024	2023
<b>(R\$ milhões)</b>		
<b>Caixa no Início do Período</b>	<b>1.537</b>	<b>1.441</b>
<b>Caixa Gerado pelas Operações</b>	<b>5.497</b>	<b>6.644</b>
Lucro líquido	7.119	5.767
Juros e variações monetárias	428	676
Depreciação e Amortização	1.376	1.274
CVA e Outros Componentes Financeiros	-423	213
Resultado de Equivalência Patrimonial	-224	-432
Provisões para Perdas Operacionais	-90	360
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.238	1.084
Restituição de créditos de PIS/Pasep e Cofins aos consumidores	-513	-1.909
Dividendos a recebidos	350	592
Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures pagos	-956	-1.026
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap e opções	-147	177
Variação cambial de empréstimos e financiamentos	464	-277
Efeitos da revisão tarifária periódica da RAP	-1.676	0
Ganho na alienação de investimentos	-1.617	-319
Depósitos vinculados a litígios	116	45
Outros	-948	418
<b>Atividade de Investimento</b>	<b>-2.377</b>	<b>-3.967</b>
Aplicações Financeiras	293	1.122
Alienação de participação societária, líquido dos custos	2.737	669
Imobilizado/Intangível e outros/infraestrutura de distribuição e gás	-5.359	-4.942
Outros	-48	-817
<b>Atividade de Financiamento</b>	<b>-2.759</b>	<b>-2.580</b>
Arrendamentos pagos	-72	-67
Pagamentos de Empréstimos e Financiamento	-2.975	-2.679
Juros sobre Capital Próprio e Dividendos	-4.294	-1.823
Empréstimos obtidos	4.582	1.988
<b>Caixa total disponível</b>	<b>1.898</b>	<b>1.537</b>

	2024	2023
<b>Balço Patrimonial - Ativo</b>		
<b>(R\$ milhões)</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Caixa e equivalentes de caixa	1.898	1.537
Títulos e valores mobiliários	358	774
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia	5.596	5.434
Ativos financeiros e setoriais da concessão	1.190	814
Ativos contratuais	1.140	850
Tributos a recuperar	511	635
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	7	411
Dividendos a receber	111	50
Contribuição de iluminação pública	296	261
Outros	1.068	1.044
Ativos classificados como mantidos para venda	57	58
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>	<b>12.233</b>	<b>11.869</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Títulos e valores mobiliários	135	0
Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia	254	43
Tributos compensáveis	1.455	1.319
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	582	445
Impostos de renda e contribuição social diferidos	2.334	3.045
Depósitos vinculados a litígios	1.196	1.243
Contas a receber do Estado de Minas Gerais	40	13
Ativos financeiros e setoriais da concessão	6.881	5.726
Ativos de contrato	10.327	7.676
Investimentos	3.221	4.632
Imobilizado	3.715	3.256
Intangível	16.806	15.249
Direito de uso	387	398
Outros	161	86
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>47.494</b>	<b>43.131</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>59.727</b>	<b>55.000</b>

Balço Patrimonial - Passivo	2024	2023
<b>(R\$ milhes)</b>		
<b>CIRCULANTE</b>		
Fornecedores	2.952	3.017
Encargos regulat3rios	344	487
Participa3o dos empregados e administradores no resultado	111	165
Impostos, taxas e contribuies	725	644
Imposto de renda e contribuio social	163	111
Juros sobre capital pr3prio e dividendos a pagar	3.611	2.924
Emprstimos, financiamentos e debntures	2.877	2.630
Salrios e contribuies sociais	217	239
Contribuio de iluminao pblica	475	425
Obrigaes ps-emprego	233	329
Contas a pagar relacionado a energia gerada por consumidores	1.251	705
Pis/Pasep e Cofins a ser restituio a consumidores	526	854
Operaes de arrendamento mercantil	79	79
Outras obrigaes	582	486
<b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>	<b>14.146</b>	<b>13.093</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>		
Encargos regulat3rios	172	90
Emprstimos, financiamentos e debntures	9.403	7.201
Impostos, taxas e contribuies	496	362
Imposto de renda e contribuio social diferidos	1.543	1.112
Provises	1.853	2.200
Obrigaes ps-emprego	4.073	5.088
PIS/Pasep e Cofins a ser restituio a consumidores	166	664
Operaes de arrendamento mercantil	350	354
Outras obrigaes	142	180
<b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>18.198</b>	<b>17.252</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>	<b>32.344</b>	<b>30.345</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		
Capital social	14.309	11.007
Reservas de capital	393	2.250
Reservas de lucros	13.576	13.041
Ajustes de avaliao patrimonial	-900	-1.648
ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES	27.378	24.649
PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR	5	6
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>27.383</b>	<b>24.655</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>59.727</b>	<b>55.000</b>



## 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.



NOSSA ENERGIA  
**TRANSFORMA.**

**RELAÇÕES COM INVESTIDORES**

+55 31 3506-5024

ri@cemig.com.br

[WWW.RI.CEMIG.COM.BR](http://WWW.RI.CEMIG.COM.BR)

**CEMIG**