

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025	7
DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	8
Demonstração de Valor Adicionado	9
Comentário do Desempenho	10
Notas Explicativas	12

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	40
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	41
Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)	42
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	43
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	44

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	153.470
Preferenciais	153.470
Total	306.940
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0
#Error	
#Error	

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	3.153.157	3.160.220
1.01	Ativo Circulante	297.675	509.776
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	135.132	269.150
1.01.03	Contas a Receber	128.650	201.617
1.01.03.01	Clientes	128.650	201.617
1.01.04	Estoques	6.489	5.408
1.01.06	Tributos a Recuperar	5.060	24.598
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	5.060	24.598
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	22.344	9.003
1.01.08.03	Outros	22.344	9.003
1.01.08.03.01	Direito de Retirada de Gás	15.672	3.461
1.01.08.03.02	Outros ativos	6.672	5.542
1.02	Ativo Não Circulante	2.855.482	2.650.444
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	266.647	232.773
1.02.01.04	Contas a Receber	249.966	209.578
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.681	23.195
1.02.01.10.03	Impostos a Recuperar	12.972	18.569
1.02.01.10.04	Depósitos Vinculados a Litígios	3.709	4.626
1.02.03	Imobilizado	39.152	73.981
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	39.152	73.981
1.02.03.02.01	Direito de Retirada de Gás	39.152	73.981
1.02.04	Intangível	2.549.683	2.343.690
1.02.04.01	Intangíveis	2.549.683	2.343.690
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.660.698	1.688.585
1.02.04.01.02	Ativo financeiro	100.843	92.131
1.02.04.01.03	Ativo de contrato	782.384	553.770
1.02.04.01.04	Arrendamento - direito de uso	5.758	9.204

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	3.153.157	3.160.220
2.01	Passivo Circulante	598.009	676.456
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	23.004	27.269
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	23.004	27.269
2.01.02	Fornecedores	129.804	265.141
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	129.804	265.141
2.01.03	Obrigações Fiscais	101.427	72.857
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	101.427	72.857
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	88.279	61.865
2.01.03.01.02	Outros Tributos Federais	13.148	10.992
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	149.444	143.348
2.01.04.02	Debêntures	149.444	143.348
2.01.05	Outras Obrigações	194.330	167.841
2.01.05.02	Outros	194.330	167.841
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	186.105	118.700
2.01.05.02.04	Obrigações de Entrega de Gás	1.044	42.701
2.01.05.02.05	Outras Obrigações	4.748	2.069
2.01.05.02.06	Arrendamento - Obrigações	2.433	4.371
2.02	Passivo Não Circulante	1.120.506	1.252.604
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	963.328	1.066.406
2.02.01.02	Debêntures	963.328	1.066.406
2.02.02	Outras Obrigações	11.021	14.365
2.02.02.02	Outros	11.021	14.365
2.02.02.02.03	Obrigações de Entrega de Gás	9.750	9.484
2.02.02.02.04	Arrendamento - obrigações	1.271	4.881
2.02.03	Tributos Diferidos	4.707	15.322
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.707	15.322
2.02.04	Provisões	141.450	156.511
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	12.041	13.301
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.924	1.905
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	6.244	8.351
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	3.873	3.045
2.02.04.02	Outras Provisões	129.409	143.210
2.02.04.02.04	Valores a Restituir para Clientes	129.409	143.210
2.03	Patrimônio Líquido	1.434.642	1.231.160
2.03.01	Capital Social Realizado	665.430	665.430
2.03.04	Reservas de Lucros	390.180	565.928
2.03.04.01	Reserva Legal	133.088	133.088
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	52.092	55.744
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	205.000	205.000
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	172.096
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	379.230	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-198	-198

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	564.208	2.258.861	915.186	2.559.734
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-353.480	-1.583.715	-687.703	-1.877.792
3.03	Resultado Bruto	210.728	675.146	227.483	681.942
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-26.317	-81.291	-23.331	-67.804
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-29.322	-88.749	-27.335	-80.086
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	3.005	7.458	4.004	12.282
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	184.411	593.855	204.152	614.138
3.06	Resultado Financeiro	-18.624	-29.718	-8.168	-37.264
3.06.01	Receitas Financeiras	9.420	41.500	14.144	46.615
3.06.02	Despesas Financeiras	-28.044	-71.218	-22.312	-83.879
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	165.787	564.137	195.984	576.874
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-55.415	-188.561	-65.007	-191.067
3.08.01	Corrente	-53.915	-199.177	-63.561	-187.551
3.08.02	Diferido	-1.500	10.616	-1.446	-3.516
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	110.372	375.576	130.977	385.807
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	110.372	375.576	130.977	385.807
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,3596	1,2236	0,4267	1,2569
3.99.01.02	PN	0,3596	1,2236	0,4267	1,2569
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,3596	1,2236	0,4267	1,2569
3.99.02.02	PN	0,3596	1,2236	0,4267	1,2569

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 30/09/2025	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	110.372	375.576	130.977	385.807
4.03	Resultado Abrangente do Período	110.372	375.576	130.977	385.807

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 30/09/2025	Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	312.922	359.357
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	581.573	563.435
6.01.01.01	Lucro líquido	375.576	385.807
6.01.01.02	Imposto de renda e contribuição social diferidos	188.561	191.067
6.01.01.03	Provisão para perdad de crédito esperada	-155	-315
6.01.01.04	Amortização do intangível	67.821	65.220
6.01.01.05	Atualização ativo financeiro	-5.059	-1.944
6.01.01.06	Juros sobre arrendamento e debêntures	67.907	80.782
6.01.01.07	Provisão para riscos	-2.088	156
6.01.01.08	Receita financeira de aplicações e créditos de tributos	-12.884	-18.333
6.01.01.09	Amortização de arrendamentos	3.446	2.227
6.01.01.10	Valor residual de ativo baixado	858	179
6.01.01.11	Contas a receber	34.195	-49.526
6.01.01.12	Tributos a recuperar	20.633	-5.069
6.01.01.14	Depósitos judiciais e outros ativos	-2.211	768
6.01.01.15	Direito de retirada de gás	22.618	-40.453
6.01.01.16	Fornecedores	-135.337	3.783
6.01.01.17	Tributos a recolher	2.156	1.752
6.01.01.18	Salários e encargos	-4.265	-4.949
6.01.01.19	Obrigação e entrega de gás	-41.391	-47.579
6.01.01.20	Outras obrigações	1.192	-138
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-268.651	-204.078
6.01.02.01	Encargos financeiros pagos	-100.585	-83.743
6.01.02.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-168.066	-120.335
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-243.366	-79.441
6.02.01	Resgate de títulos e valores mobiliários	0	190.740
6.02.02	Em ativos de contrato e intangível	-243.366	-228.355
6.02.03	Aplicações em títulos e valores mobiliários	0	-41.826
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-203.574	-292.644
6.03.01	Pagamento de dividendos	-104.689	-200.000
6.03.02	Pagamento de arrendamentos	-3.885	-2.644
6.03.03	Amortização de financiamentos obtidos	-95.000	-90.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-134.018	-12.728
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	269.150	340.245
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	135.132	327.517

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	665.430	0	565.929	0	-198	1.231.161
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	665.430	0	565.929	0	-198	1.231.161
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-172.095	0	0	-172.095
5.04.06	Dividendos	0	0	-172.095	0	0	-172.095
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	375.576	0	375.576
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	375.576	0	375.576
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-3.654	3.654	0	0
5.06.04	Realização da Reserva de Lucros a Realizar	0	0	-3.654	3.654	0	0
5.07	Saldos Finais	665.430	0	390.180	379.230	-198	1.434.642

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	665.430	0	640.766	0	-376	1.305.820
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	665.430	0	640.766	0	-376	1.305.820
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-447.048	0	0	0	-447.048
5.04.06	Dividendos	0	-200.000	0	0	0	-200.000
5.04.08	Dividendos adicionais pagos	0	-247.048	0	0	0	-247.048
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	385.807	0	385.807
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	385.807	0	385.807
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-3.657	0	3.657	0	0
5.06.04	Realização da reserva de lucros a realizar	0	-3.657	0	3.657	0	0
5.07	Saldos Finais	665.430	-450.705	640.766	389.464	-376	1.244.579

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

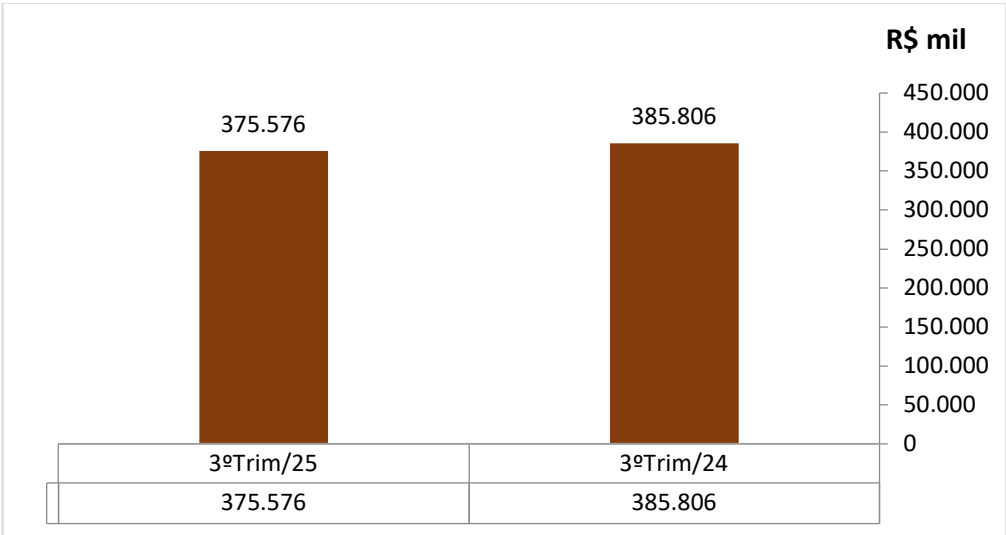
(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 30/09/2025	Anterior 01/01/2024 à 30/09/2024
7.01	Receitas	2.810.301	3.159.110
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.508.251	2.941.835
7.01.02	Outras Receitas	26.738	-4.079
7.01.02.01	(-) Descontos promocionais	-7.978	-10.494
7.01.02.02	(-) ICMS Substituição tributária	-4.089	-5.130
7.01.02.03	Outras receitas	38.805	11.545
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	275.157	221.039
7.01.04	Provisão/Reversão de Crédts. Liquidação Duvidosa	155	315
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.875.773	-2.222.849
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-1.542.823	-1.948.525
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-57.793	-53.285
7.02.04	Outros	-275.157	-221.039
7.03	Valor Adicionado Bruto	934.528	936.261
7.04	Retenções	-71.267	-67.447
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-71.267	-67.447
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	863.261	868.814
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	41.500	46.615
7.06.02	Receitas Financeiras	41.500	46.615
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	904.761	915.429
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	904.761	915.429
7.08.01	Pessoal	53.257	52.427
7.08.01.01	Remuneração Direta	44.582	42.850
7.08.01.02	Benefícios	6.950	8.067
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.725	1.510
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	375.124	395.422
7.08.02.01	Federais	259.050	275.154
7.08.02.02	Estaduais	114.252	119.237
7.08.02.03	Municipais	1.822	1.031
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	100.804	81.773
7.08.03.01	Juros	98.992	80.304
7.08.03.03	Outras	1.812	1.469
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	375.576	385.807
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	375.576	385.807

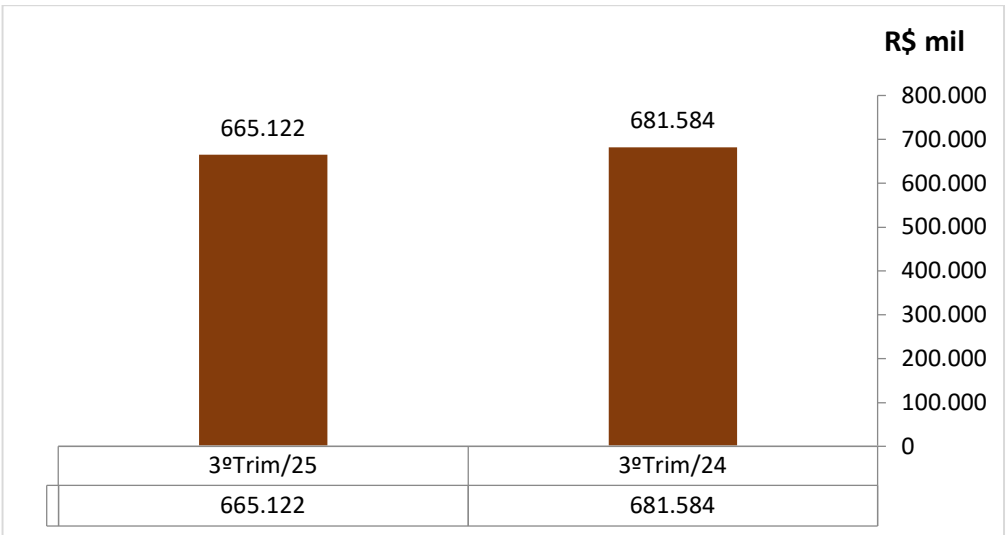
Comentário do Desempenho

Comentário de desempenho

A Companhia apresentou, no terceiro trimestre de 2025, lucro líquido de R\$ 375.576 representando R\$1.223,60 por lote de mil ações sendo que no mesmo período do ano anterior o lucro foi de R\$ 385.807, representando R\$1.256,90 por lote de mil ações. Essa variação foi ocasionada, principalmente, pela migração de clientes para o mercado livre.



O LAJIDA da Gasmig apresentou resultado 2% menor no terceiro trimestre de 2025 em comparação ao mesmo período de 2024. Apesar dessa redução, a Margem LAJIDA aumentou 10% em relação ao terceiro trimestre de 2024. Passou de 26,6%, em 2024, para 29,4%, em 2025.



A seguir, é apresentada a reconciliação do lucro líquido para LAJIDA para os períodos de nove meses findos em setembro de 2025 e 2024:

Comentário do Desempenho

Reconciliação	2025	2024
Lucro líquido	375.576	385.807
Resultado Financeiro	29.718	37.264
Imposto de Renda e Contribuição Social	188.561	191.067
Amortizações e Depreciações	71.267	67.446
LAJIDA	665.122	681.584

O LAJIDA – Lucro Antes dos Juros, Impostos sobre Renda incluindo Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, Depreciação e Amortização, ou na sigla em inglês *EBITDA – Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization*, é uma medida não contábil elaborada pela Companhia em consonância com a Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 527, de 4 de outubro de 2012, e consiste no lucro líquido ajustado pelo resultado financeiro, pelo imposto de renda e contribuição social sobre o lucro e pelos custos e despesas de depreciação e amortização.

O LAJIDA não é uma medida contábil reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil (“BRGAAP”) nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro – *International Financial Reporting Standards (IFRS)*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* não representa o fluxo de caixa para os períodos apresentados e não deve ser considerado como substituto para o lucro líquido, como indicador do desempenho operacional, como substituto do fluxo de caixa, como indicador de nossa liquidez ou como base para a distribuição de dividendos. O LAJIDA não possui significado padrão e a nossa definição pode não ser comparável àquelas utilizadas por outras companhias.

Notas Explicativas

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig
Notas explicativas às informações contábeis intermediárias
30 de setembro de 2025
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional

A Companhia

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig (“Gasmig” ou “Companhia”), sociedade de economia mista registrada na categoria B, da Comissão de valores Mobiliários (“CVM”), com sede em Belo Horizonte, concessionária de serviço público de gás canalizado, tendo como acionistas a Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig e o Município de Belo Horizonte (“MBH”), tem por objetivo a aquisição, armazenamento, transporte, transmissão, distribuição e comercialização de gás combustível ou de subprodutos e derivados, diretamente ou por meio de terceiros.

A Companhia obteve a concessão para exploração industrial, institucional e residencial dos serviços de gás canalizado no Estado de Minas Gerais (Estado) pelo prazo de 30 anos, prorrogáveis, conforme previsão contratual, contados a partir da publicação da Lei Estadual nº 11.021, de 11 de janeiro de 1993. Em 26 de dezembro de 2014, foi assinado o Segundo Termo Aditivo ao Contrato de Concessão e o prazo da concessão foi prorrogado até 10 de janeiro de 2053.

Em novembro de 2022, foi celebrado o Quarto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão com o objetivo de: (i) alterar o prazo para cumprimento das metas de expansão para o ciclo tarifário 2022-26; e (ii) alterar o índice inflacionário de reajuste das margens de distribuição, da base de ativos e da parcela não depreciada de ativos ao final da concessão de IGP-M para IPCA a partir de fevereiro de 2022, permanecendo o IGP-M como índice de correção antes de fevereiro de 2022.

1.1. Conjuntura Internacional

O preço da molécula de gás adquirida pela Gasmig é corrigido pela variação do petróleo do tipo Brent e pela variação da taxa de câmbio. No terceiro trimestre de 2025, o Brent manteve patamares aproximados de 70 dólares/barril, refletindo o excesso de oferta de petróleo. A demanda global se mostrou enfraquecida em meio ao cenário econômico internacional ainda desaquecido, marcado por disputas comerciais e elevação das tarifas americanas. Esse desequilíbrio entre oferta e demanda manteve os preços da *commodity* em trajetória de baixa, sendo que a cotação do dólar no terceiro trimestre também apresentou tendência de queda.

O Contrato de Concessão prevê o reajuste tarifário sempre que houver variações nos preços do gás natural adquirido pela Gasmig, de modo a garantir a adequada remuneração do serviço de distribuição de gás.

Adicionalmente, os fornecedores da Gasmig não apresentaram, até o momento, nenhum problema quanto a oferta do produto, tendo eles cumprido regularmente os contratos de fornecimento de gás firmados junto à Companhia, cujas principais características encontram-se apresentadas na nota explicativa a seguir.

Contratos de compra para fornecimento ao mercado

Para distribuição aos clientes de vários segmentos de mercado ligados aos gasodutos, a Companhia possui os seguintes volumes anuais contratados:

Notas Explicativas

Ano	Volume Contratado (m³/dia)	Faixa de Compromisso de Retirada
2024	2.733.066	60 a 95%
2025	1.187.673	60 a 95%
2026	1.118.990	60 a 95%
2027	1.077.000	60 a 95%
2028	1.077.000	87,5 a 95%
2029-2032	900.000	95%
2033-2034	800.000	95%
2035-2036	700.000	95%
2037-2038	600.000	95%
2039-2040	500.000	95%
2041-2042	250.000	95%

Os fornecedores de gás da Companhia são Petrobras, Shell, Equinor, Galp e Logás.

Contratos de vendas e serviços para o mercado não térmico

A Gasmig, cujo órgão regulador é a Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico - Sede/MG, celebra contratos de fornecimento de gás com clientes e aplica as tarifas vigentes, conforme estabelecido no Contrato de Concessão. Os clientes são agrupados conforme categoria tarifária, a saber:

- Consumidores Automotivos (GNV-01) - trata-se de tarifa específica para fornecimento de Gás Natural Veicular - GNV a consumidores do segmento automotivo. Os clientes deste segmento são os Postos Revendedores de GNV e de GNC-V que revendem o Gás Natural Veicular para o abastecimento de veículos leves, pesados e para o consumo no transporte público. Adicionalmente, há a categoria de GNV Frotista, composta por clientes que possuem frota cativa de veículos para uso regular (leves e/ou pesados), urbano ou rodoviário e/ou fora de estrada, que consomem o Gás Natural exclusivamente para fins automotivos na própria frota, não havendo a incidência de ICMS-ST. Conforme definido na Resolução SEDE nº 60 de 23 de dezembro de 2024, fica prorrogada, até 31 de dezembro de 2025, a política pública de margem variável ao segmento GNV, nos termos da Resolução SEDE nº 47, de 30 de setembro de 2022.
- Consumidores Industriais (IND-01) - composto por indústrias que consomem volumes diários contratados a partir de 25.000 m³/mês. Os contratos têm previsão de tarifa de demanda e tarifa de energia, com a tarifa de demanda incidindo sobre o volume contratado, além da quantidade de gás consumido. O faturamento é apurado em cascata específica, homologada pelo órgão regulador.
- Consumidores Comercial e Industrial (CI-01) - composto por clientes não residenciais de qualquer consumo, ou indústrias que contratem volumes inferiores a 25.000m³ mensais.
- Consumidores Residenciais - individual (RIND-01) - coletivo (RCOL-01) - composto por clientes residenciais em habitações individuais ou em condomínios.
- Comercializadores de Gás Natural Comprimido ou Liquefeito - GNC (GNC/GNL-01) - composto por comercializadores de GNC para fins industriais na forma de gás natural comprimido, ou gás natural liquefeito, credenciados pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP.
- Consumidores Cogeração (COG/CLI-01) - composto por clientes com consumo destinado à cogeração, climatização e geração elétrica distribuída.

Notas Explicativas

Contrato de Serviço de Distribuição

Nesta modalidade, o consumidor é o responsável por contratar o suprimento de molécula e o transporte de gás natural, sendo a Gasmig a responsável pela distribuição.

A Companhia tem contratos com 9 clientes industriais e 1 cliente de GNC-I, todos com vencimento em 31 de dezembro de 2025.

Para o mercado termelétrico, a Companhia tem os contratos de fornecimento de serviços celebrados com a Petrobras, como segue:

- Contrato de serviço de distribuição de gás, cujo objeto é distribuir, por meio do gasoduto da Companhia, 590.950 m³/dia de gás natural na classe tarifária de geração térmica, de 01 de fevereiro de 2022 a 31 de janeiro de 2027, à Usina Termelétrica de Juiz de Fora.
- Contrato de serviço de distribuição de gás, cujo objeto é distribuir, por meio do gasoduto da Companhia, 1.100.000 m³/dia de gás natural na classe tarifária de geração térmica, de 14 de julho de 2022 a 13 de julho de 2027, à Usina Termelétrica Ibiritermo.

Observando as resoluções do ambiente de contratação livre e os termos do contrato de serviço de distribuição, as receitas desse serviço são reconhecidas mensalmente, quando há o serviço de distribuição e mensuradas com base no volume de gás contratado e distribuído. A apuração decorre da capacidade do gasoduto disponibilizada pela Companhia e a capacidade efetivamente usada pelos clientes. É garantida remuneração mínima de 85% da capacidade instalada pela distribuidora.

2. Base de Preparação

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas e preparadas de acordo com o *International Accounting Standard nº 34, Interim Financial Reporting* emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB* e com o Pronunciamento Contábil nº 21 (R1) - “CPC 21”, que abrange as demonstrações intermediárias e com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A apresentação das Demonstrações do Valor Adicionado (“DVA”) é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas, CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado. As normas IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

As alterações do CPC 18 (R3) / IAS 28, da ICPC 09, do CPC 02 (R2), do CPC 37 (R1) e da OCPC 10, aplicados pela primeira vez em 2025, não tiveram impacto significativo nas informações contábeis intermediárias da Companhia.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras, aprovadas pela Administração em 20 de março de 2025.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

Notas Explicativas

Em 12 de novembro de 2025, o Conselho de Administração autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias.

3. Políticas contábeis materiais

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das informações contábeis intermediárias anuais de 31 de dezembro de 2024, exceto pelas novas normas, ou alterações, vigentes desde 1º de janeiro de 2025.

4. Caixa e Equivalentes de Caixa

	30/09/2025	31/12/2024
Caixa	16	7
Contas correntes	1.832	6.391
Aplicações financeiras		
Operações compromissadas	133.284	262.752
Total de caixa e equivalentes de caixa	135.132	269.150

Caixa e equivalentes de caixa incluem saldos em fundos fixos das unidades, contas correntes bancárias e depósitos a curto prazo com alta liquidez e sujeitos a risco insignificante de mudança de valor. Esses saldos são mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo.

As aplicações financeiras de curto prazo, de alta liquidez, são prontamente conversíveis em montantes conhecidos de caixa. As aplicações financeiras em operações compromissadas são lastreadas em CDBs, remuneradas por taxas variáveis atreladas ao CDI, em média, 103,23% do CDI, em 30 de setembro de 2025 (103,54% do CDI, em 31 de dezembro de 2024).

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na Nota Explicativa nº 22.

5. Contas a Receber de Clientes

	30/09/2025	31/12/2024
Industrial	85.883	166.542
Automotivo (gás veicular)	9.722	10.000
Gás Natural Comprimido (GNC)	2.046	3.104
Residencial	16.119	13.311
Usinas termelétricas	253.930	209.661
Cogeração	4.260	3.364
Comercial e Industrial de menor consumo	14.506	12.907
Provisão para perdas esperadas de créditos	(7.850)	(7.694)
Total líquido de contas a receber	378.616	411.195
Circulante	128.650	201.617
Não circulante	249.966	209.578

A mudança do patamar dos valores a receber da categoria Industrial decorre da migração de clientes para o mercado livre no 3º trimestre de 2025. No mercado livre, os clientes são responsáveis pela contratação direta da molécula e do transporte, cabendo à Gasmig o recebimento pela distribuição do gás.

Notas Explicativas

As contas a receber por prazo de vencimento estão demonstradas como segue:

	30/09/2025	31/12/2024
A vencer	98.034	172.526
Vencidos:		
Até 30 dias	8.958	8.976
De 31 a 60 dias	6.054	7.680
De 61 a 90 dias	4.943	7.499
De 91 a 180 dias	21.351	21.858
De 181 a 365 dias	40.865	41.491
De 366 a 720 dias	71.705	79.456
Acima de 721 dias	112.594	54.822
Perda esperada de crédito	(7.850)	(7.694)
Subtotal	356.654	386.614
Receita não faturada	21.962	24.581
Total líquido de contas a receber	378.616	411.195

As perdas de crédito esperadas - PCE estão segregadas conforme abaixo:

	30/09/2025	31/12/2024
Industrial	2.867	3.590
Automotivo (gás veicular)	2.269	1.589
Gás Natural Comprimido (GNC)	284	284
Comercial e Industrial de menor consumo	2.061	1.900
Residencial	365	325
Térmico	4	6
Total PCE	7.850	7.694

A Companhia tem o controle individualizado das parcelas vencidas e a vencer dos clientes e revisa, trimestralmente, a expectativa de perdas, considerando a assiduidade e histórico dos pagamentos, bem como os valores renegociados, que voltam a incorporar a carteira de títulos a vencer.

O valor de perdas de crédito esperada foi constituído em montante considerado suficiente pela Administração para fazer face às eventuais perdas futuras esperadas na realização dos créditos.

Com relação ao aumento dos valores dos títulos vencidos com prazos superiores a 721 dias, trata-se de notas fiscais emitidas para dois clientes livres, atualmente em processos de cobrança administrativa e judicial. A Companhia não tem expectativa de perda material dos valores na finalização do processo, motivo pelo qual foram reclassificados para o não circulante. Até a aprovação da emissão dessas Informações contábeis intermediárias a Companhia verificou, em relatórios públicos, que não houve alteração no risco de crédito destes clientes no período. Por se tratar de clientes livres, essas dívidas não comprometem a carteira global da Companhia e não aumentam o risco de perda esperada no recebimento dos demais créditos.

As contas a receber estão registradas pelo custo amortizado. A exposição da Companhia a riscos de crédito e perdas por redução do valor recuperável relacionadas a contas a receber de clientes é divulgada na Nota Explicativa nº 22.

A movimentação do saldo da provisão para perdas esperadas de crédito é como segue:

Saldo em 31/12/2023	8.207
Adições	992
Reversões/ Baixas	(1.505)
Saldo em 31/12/2024	7.694

Notas Explicativas

Saldo em 31/12/2024	7.694
Adições	933
Reversões/ Baixas	(777)
Saldo em 30/09/2025	<u>7.850</u>

6. Tributos a Recuperar

A Companhia possui créditos de tributos a recuperar provenientes da aquisição de gás natural, de materiais e de demais itens utilizados para composição de sua rede de distribuição de gás natural.

	30/09/2025	31/12/2024
ICMS - compra de gás e outros	5.060	24.598
ICMS - rede de distribuição	12.972	18.569
Total	<u>18.032</u>	<u>43.167</u>
Circulante	5.060	24.598
Não Circulante	12.972	18.569

7. Imposto de Renda e Contribuição Social

a) Imposto de renda e contribuição social correntes

	30/09/2025	31/12/2024
A recolher		
Imposto de renda	(145.680)	(164.211)
Contribuição social	(53.498)	(61.533)
	<u>(199.178)</u>	<u>(225.744)</u>
A recuperar		
Antecipações de imposto de renda	66.798	94.207
Antecipações de contribuição social	34.977	51.189
Imposto de renda retido na fonte sobre aplicações financeiras	9.124	18.483
	<u>110.899</u>	<u>163.879</u>
Total de imposto de renda e contribuição social a recolher	<u>(88.279)</u>	<u>(61.865)</u>

b) Imposto de renda e contribuição social diferidos

A Companhia apresenta o imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos e passivos de forma líquida. Conforme as estimativas da Companhia, os lucros tributáveis futuros permitem a realização do ativo fiscal diferido existente em 30 de setembro de 2025.

Diferenças temporárias	30/09/2025	31/12/2024
Devolução crédito tributário judicial ICMS na base do PIS e COFINS	26.881	30.862
Provisão para contingências judiciais, trabalhistas e ambientais	2.131	2.840
Provisão para perda de ativos	1.406	1.406
Provisão atuarial	1.231	949
Arrendamentos	1.411	-
Outros resultados abrangentes	4	4
Outras diferenças temporárias	60	77
Adições temporárias	<u>33.124</u>	<u>36.138</u>

Notas Explicativas

Atualização do ativo financeiro da concessão	(8.699)	(7.475)
Arrendamentos	(1.321)	-
Provisão para perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	-	(14.292)
Atualização do ativo financeiro (1)	(27.811)	(29.693)
Exclusões temporárias	(37.831)	(51.460)
Imposto de renda e contribuição social diferidos líquidos	(4.707)	(15.322)

(1) Refere-se à atualização do ativo financeiro, não tributado quando incorrido, que será tributado simultaneamente à realização do ativo financeiro. A Amortização ocorre conforme o prazo de concessão.

A movimentação dos impostos diferidos é:

	Imposto de renda diferido		Contribuição social diferida	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
31 de dezembro de 2024	26.633	(37.838)	9.505	(13.622)
Provisão Atuarial	207	-	75	-
Provisão para contingências judiciais	(522)	-	(187)	-
Arrendamentos	1.025	-	369	-
Devolução crédito tributário judicial	(2.927)	-	(1.054)	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	1.384	-	498
Arrendamentos	(971)	-	(350)	-
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(900)	-	(324)
Perda esperada do contas a receber (PCE)	-	10.509	-	3.783
30 de setembro de 2025	23.445	(26.845)	8.358	(9.665)

	Imposto de renda diferido		Contribuição social diferida	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
31 de dezembro de 2023	30.452	(46.135)	10.881	(16.607)
Provisão Atuarial	93	-	34	-
Provisão para contingências judiciais	1	-	-	-
Arrendamentos	725	-	261	-
Devolução crédito tributário judicial	(3.016)	-	(1.086)	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	1.385	-	499
Arrendamentos	(661)	-	(238)	-
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(331)	-	(119)
Atualização depósitos judiciais	-	(782)	-	(282)
30 de setembro de 2024	27.594	(45.863)	9.852	(16.509)

c) Reconciliação das despesas do imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa nominal de Imposto de Renda (alíquota de 25%) e da Contribuição Social (alíquota 9%) com a despesa efetiva apresentada na demonstração do resultado é como segue:

Notas Explicativas

	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	564.137	576.874
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social - despesa nominal	(191.807)	(196.137)
Efeitos fiscais incidentes sobre:		
Incentivos fiscais	3.278	5.268
Contribuições e doações indedutíveis e outras diferenças permanentes	(32)	(198)
Imposto de renda e contribuição social - despesa efetiva	(188.561)	(191.067)
Imposto de renda e contribuição social – corrente	(199.177)	(187.551)
Imposto de renda e contribuição social – diferido	10.616	(3.516)
Alíquota efetiva do imposto	33%	33%

	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	165.787	195.984
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social - despesa nominal	(56.368)	(66.634)
Efeitos fiscais incidentes sobre:		
Incentivos fiscais	2.206	2.593
Contribuições e doações indedutíveis e outras diferenças permanentes	(1.253)	(966)
Imposto de renda e contribuição social - despesa efetiva	(55.415)	(65.007)
Imposto de renda e contribuição social - corrente	(53.915)	(63.561)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	(1.500)	(1.446)
Alíquota efetiva do imposto	33%	33%

8. Transações com Partes Relacionadas

As operações com partes relacionadas que influenciaram os principais saldos em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, assim como as transações relativas a operações com partes relacionadas que influenciaram o resultado do período, decorrem de transações da Companhia com sua controladora, acionistas e profissionais-chaves da Administração e outras partes relacionadas.

As principais condições relativas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas abaixo:

	30/09/2025	31/12/2024
Ativo		
Arrendamento – Direito de uso (5)	1.158	1.850
Total de ativos	1.158	1.850
Passivo		
Salários, provisões, encargos e contribuições sociais (1)	104	104
Previdência privada - FORLUZ (2)	1.633	3.090
Plano de saúde - CEMIG SAÚDE (3)	262	316
Aluguel e Condomínio a pagar - CEMIG (5)	469	469
Arrendamento – Obrigações (5)	1.592	2.169
Benefícios Pós- Emprego (4)	3.873	3.045
Total de passivos	7.933	9.193

Notas Explicativas

Resultado	30/09/2025	30/09/2024
Despesas		
Despesas com pessoal (1)	-	590
Despesas com previdência privada (2)	4.197	5.798
Despesas com serviços e plano de saúde (3)	2.155	1.952
Despesa com Arrendamento (5)	(131)	(228)
Provisão Atuarial (4)	829	371
Total de despesas	7.050	8.483

- (1) O saldo refere-se a provisões a pagar à CEMIG, relativas aos empregados cedidos à Gasmig.
- (2) A Gasmig é uma das patrocinadoras do Plano "B", plano misto de previdência privada administrado pela Fundação Forluminas de Seguridade Social - FORLUZ, e realiza contribuições mensais referentes aos seus empregados participantes do plano, em conformidade com o seu regulamento.
- (3) A Companhia é uma das patrocinadoras do Plano ProSaúde Integrado - PSI, plano de saúde administrado pela CEMIG SAÚDE, e realiza contribuições mensais referentes aos seus empregados participantes do plano em conformidade com o seu regulamento. A Companhia possui contrato de prestação de serviços com a CEMIG SAÚDE para elaboração do PCMSO de seus empregados.
- (4) Provisões atuariais para honrar compromissos futuros que a Companhia possui por ser patrocinadora dos planos ProSaúde Integrado - PSI e Plano Odontológico - POD.
- (5) Valores relativos ao contrato de aluguel do imóvel da Avenida Barbacena, 1.200, 7º andar, pertencente à FORLUZ e arrendado pela sua controladora CEMIG. As condições contratuais para utilização do referido imóvel foram assinadas em 01 de junho de 2021, com prazo de vigência de 60 meses e cláusula contratual de reajuste anual conforme índice IPCA. Maiores detalhes, vide nota 10.

Remuneração aos Administradores

A Gasmig remunera diretamente os membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal. Os valores referentes a essa remuneração estão demonstrados a seguir:

	30/09/2025		30/09/2024	
	Conselho de Administração	Conselho Fiscal	Conselho de Administração	Conselho Fiscal
Honorários	387	224	394	294
INSS	77	45	78	58
Total	464	269	472	352

Adicionalmente, a Diretoria Executiva da Gasmig recebeu, a título de remunerações e bônus, o montante de R\$3.274 no período findo em 30 de setembro de 2025 (R\$3.518 no período findo em 30 de setembro de 2024).

9. Ativo de Concessão - Ativo Financeiro, Intangível e de Contrato

A composição do ativo de concessão da Companhia é a seguinte:

a) Ativo financeiro

	30/09/2025	31/12/2024
Ativo financeiro		
Servidões permanentes	73.570	70.803
Terrenos	22.113	21.328
Tubulações	5.160	-
Total do ativo financeiro da concessão	100.843	92.131

No 3º trimestre de 2025, a Companhia realizou a bifurcação dos valores relativos às tubulações, cujos prazos de amortização ultrapassam o período da concessão, reclassificando tais valores para ativo financeiro.

Notas Explicativas**b) Ativo de contrato**

	30/09/2025	31/12/2024
Ativos de contrato		
Construção e expansão de ramais	711.011	448.652
Material em depósito	71.373	105.118
Total do ativo de contrato de concessão	782.384	553.770

O saldo de construção e expansão de ramais, bem como de material em depósito, corresponde, substancialmente, às aquisições de tubos, materiais diversos e obras relacionadas a projetos de expansão ainda em andamento, com destaque especial para o Projeto Centro-Oeste, que já alcançou 200 km de redes principais construídas, do total de 300 km previstos para conclusão em 2026, com valor acumulado de R\$682.304 dos quais R\$180.429 no ano de 2025.

c) Ativo Intangível

	30/09/2025			31/12/2024		
	Custo	Amortização	Líquido	Custo	Amortização	Líquido
Ativo intangível						
Ativos em operação	2.653.395	(988.296)	1.665.099	2.613.652	(918.820)	1.694.832
(-) Obrigações especiais	(62.557)	58.156	(4.401)	(62.210)	55.963	(6.247)
Ativo intangível de concessão em serviço	2.590.838	(930.140)	1.660.698	2.551.442	(862.857)	1.688.585

As movimentações do ativo de concessão (financeiro, intangível e de contrato da Companhia aconteceram conforme o quadro a seguir:

Notas Explicativas

Descrição	Vida útil (anos)	Saldo 31/12/2024	Adições	Atualização do ativo financeiro	Baixas	Transferências	Saldo 30/09/2025
Custo							
Bônus de outorga	33	891.167	-	-	-	-	891.167
Ativo financeiro - Serviços permanentes		70.803	160	2.607	-	-	73.570
Ativo Financeiro – Tubulações		-	-	206	-	4.954	5.160
Ativo financeiro - Terrenos		21.328	-	785	-	-	22.113
Softwares	5	68.601	-	-	-	4.343	72.944
Edificações - obras civis e benfeitorias	25	21.146	-	-	-	1.099	22.245
Benfeitorias em propriedades arrendadas	10	4.149	-	-	-	-	4.149
Máquinas e equipamentos	5 a 20	147.632	-	-	(1.589)	6.287	152.330
Tubulações	30	1.471.825	-	-	-	33.761	1.505.586
(-) Bifurcação para Ativo Financeiro		-	-	-	-	(4.954)	(4.954)
Móveis	10	2.119	-	-	-	106	2.225
Equipamentos processamento de dados	5	6.425	-	-	-	690	7.115
Veículos	5	588	-	-	-	-	588
Ativo de contrato (obras em andamento) *		553.770	274.900	-	-	(46.286)	782.384
Total do custo		3.259.553	275.060	3.598	(1.589)	-	3.536.622
Amortização acumulada							
Bônus de outorga		(140.551)	(19.996)	-	-	-	(160.547)
Softwares		(48.395)	(4.733)	-	-	-	(53.128)
				-			
Edificações - obras civis e benfeitorias		(8.338)	(664)	-	-	-	(9.002)
Benfeitorias em propriedades arrendadas		(2.924)	(234)	-	-	-	(3.158)
Máquinas e equipamentos		(98.186)	(5.408)	-	731	-	(102.863)
Tubulações		(613.286)	(38.587)	-	-	-	(651.873)
Móveis		(1.623)	(84)	-	-	-	(1.707)
Equipamento processamento de dados		(4.932)	(498)	-	-	-	(5.430)
Veículos		(585)	(3)	-	-	-	(588)
Total da amortização acumulada		(918.820)	(70.207)	-	731	-	(988.296)
Subtotal		2.340.733	204.853	3.598	(858)	-	2.548.326
Obrigações especiais		(62.210)	(347)	-	-	-	(62.557)
(-) Obrigações especiais		55.963	2.193	-	-	-	58.156
Total do ativo de concessão líquido		2.334.486	206.699	3.598	(858)	-	2.543.925

Notas Explicativas

Descrição	Vida útil (anos)	Saldo 31/12/2023	Adições	Atualização do ativo financeiro	Baixas	Transferências	Saldo 31/12/2024
Custo							
Bônus de outorga	33	891.167	-	-	-	-	891.167
Servidões permanentes		18.400	-	1.606	-	50.797	70.803
Softwares	5	56.779	-	-	-	11.822	68.601
Terrenos		20.159	-	986	-	183	21.328
Edificações - obras civis e benfeitorias	25	19.702	-	-	-	1.444	21.146
Benfeitorias em propriedades arrendadas	10	4.149	-	-	-	-	4.149
Máquinas e equipamentos	5 a 20	138.893	-	-	(917)	9.656	147.632
Tubulações	30	1.413.781	-	-	-	58.044	1.471.825
Móveis	10	1.954	-	-	(3)	168	2.119
Equipamentos processamento de dados	5	5.989	-	-	(12)	448	6.425
Veículos	5	588	-	-	-	-	588
Ativo de contrato (obras em andamento)*		338.048	348.284	-	-	(132.562)	553.770
Total do custo		2.909.609	348.284	2.592	(932)	-	3.259.553
Amortização acumulada							
Bônus de outorga		(113.817)	(26.734)	-	-	-	(140.551)
Softwares		(42.625)	(5.770)	-	-	-	(48.395)
Edificações - obras civis e benfeitorias		(7.485)	(853)	-	-	-	(8.338)
Benfeitorias em propriedades arrendadas		(2.611)	(313)	-	-	-	(2.924)
Máquinas e equipamentos		(91.874)	(6.905)	-	593	-	(98.186)
Tubulações		(563.234)	(50.052)	-	-	-	(613.286)
Móveis		(1.522)	(104)	-	3	-	(1.623)
Equipamento processamento de dados		(4.394)	(540)	-	2	-	(4.932)
Veículos		(582)	(3)	-	-	-	(585)
Total da amortização acumulada		(828.144)	(91.274)	-	598	-	(918.820)
Subtotal		2.081.465	257.010	2.592	(334)	-	2.340.733
Obrigações especiais		(61.402)	(808)	-	-	-	(62.210)
(-) Obrigações especiais		52.643	3.320	-	-	-	55.963
Total do ativo de concessão líquido		2.072.706	259.522	2.592	(334)	-	2.334.486

*Adições líquidas dos créditos tributários de PIS, COFINS e ICMS no valor de R\$274.900.

Servidões permanentes e terrenos não possuem vida útil definida, já o bônus pela outorga e demais ativos da concessão são amortizáveis pelo método linear, considerando o padrão de consumo destes direitos.

O total das adições no terceiro trimestre de 2025 foi de R\$85.450, dos quais R\$ 58.045 se referem ao Projeto “Centro-Oeste”, representando cerca de 68% do total investido no trimestre. Mantendo a previsão de construção de 300 km adicionais de gasodutos, levando gás aos municípios de Betim, Sarzedo, São Joaquim de Bicas, Igarapé, Juatuba, Mateus Leme, Itaúna e Divinópolis, e volume distribuído previsto de aproximadamente 238 mil m3/dia. O término do projeto é previsto para o 2º semestre de 2026.

10. Arrendamento**a) Direito de uso**

A composição do saldo por classe de ativo identificado e a movimentação do ativo de direito de uso encontra-se apresentada a seguir:

Notas Explicativas

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2024	2.605	6.599	9.204
Amortização	(976)	(2.470)	(3.446)
Saldos em 30 de setembro de 2025	1.629	4.129	5.758

b) Passivo de arrendamento

A movimentação do passivo de arrendamento é como segue:

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2024	2.619	6.633	9.252
Juros incorridos	185	467	652
Pagamentos efetuados	(1.100)	(2.785)	(3.885)
Saldos em 30 de setembro de 2025	1.704	4.315	6.019
Passivo circulante			4.748
Passivo não circulante			1.271

O direito potencial de PIS e COFINS a recuperar embutido na contraprestação de arrendamento, conforme os períodos previstos para pagamento, é apresentado na tabela a seguir:

	Nominal	Valor presente
Contraprestação do arrendamento	6.474	6.019
PIS e COFINS potencial	599	557

Os fluxos de caixa dos contratos de arrendamento são, em sua maioria, atualizados anualmente pelo IPCA. A análise de maturidade de seus contratos é apresentada a seguir:

2025	1.295
2026	5.179
Valores não descontados	6.474
Juros embutidos	(455)
Total	6.019

11. Debêntures

Esta Nota Explicativa fornece informações sobre os contratos de debêntures, que são mensurados pelo custo amortizado.

Para mais informações sobre a exposição da Companhia sobre risco de taxa de juros, ver Nota Explicativa nº 22.

Notas Explicativas

Agente financeiro	Encargos anuais	30/09/2025		31/12/2024	
		Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Debêntures Públicas (Instrução CVM nº 476/09) – 8ª emissão	5,27% + IPCA = 10,44%	143.107	774.837	145.515	879.583
Debêntures Públicas (Instrução CVM nº 160/22) – 9ª emissão	0,47% + CDI = 15,37%	8.726	200.000	190	200.000
	(-) Custos de transação	(2.389)	(11.509)	(2.357)	(13.177)
		149.444	963.328	143.348	1.066.406

As quantias registradas no passivo circulante englobam o principal da dívida atualizado, vincendo nos doze meses seguintes, e juros provisionados e ainda não pagos no período.

Saldo da dívida em 31/12/2024	Captações	Amortização dos custos de transação	Encargos financeiros provisionados	Encargos financeiros pagos	Amortização	Saldo da dívida em 30/09/2025
1.209.754	-	1.637	96.966	(100.585)	(95.000)	1.112.772

Saldo da dívida em 31/12/2023	Captações	Amortização dos custos de transação	Encargos financeiros provisionados	Encargos financeiros pagos	Amortização	Saldo da dívida em 31/12/2024
1.075.424	199.481	2.262	106.330	(83.743)	(90.000)	1.209.754

A Oitava Emissão de Debêntures Públicas (CVM 476/09), com a captação de R\$850.000, em setembro de 2020, à taxa de 5,27% + IPCA com vencimento em setembro de 2031, tem pagamento de juros semestrais, as amortizações são anuais, a partir de agosto de 2024. Em agosto de 2025 a Companhia quitou a segunda parcela da amortização, cujo valor atualizado foi R\$130.075. (R\$95.000 de amortização e R\$35.075 de atualização monetária) e a 10ª parcela de juros, no valor de R\$26.415.

A Companhia captou recursos, em dezembro de 2024, através da 9ª emissão de Debêntures Públicas (CVM 160/22), à ordem de R\$200.000, à taxa de 0,47% + CDI, com vencimento em dezembro de 2029. Os juros têm pagamentos semestrais e serão três amortizações a partir de 2027. Em junho de 2025 a Companhia quitou a primeira parcela de juros semestrais, no valor de R\$12.418.

A seguir, é apresentado o cronograma anual de amortizações dos valores principais captados (ver na Nota Explicativa nº 22, o cronograma de pagamento de principal e juros a incorrer):

	2025	2026	2027	2028	2029-2031	Total
Amortizações do principal	8.726	143.106	210.663	217.520	546.655	1.126.670
Amortização dos custos da transação	(665)	(2.389)	(2.389)	(2.389)	(6.066)	(13.898)
Amortização líquida	8.061	140.717	208.274	215.131	540.589	1.112.772

Cláusulas contratuais restritivas - *Covenants*

Todas as cláusulas financeiras restritivas, as quais são apuradas apenas ao final de cada exercício, foram atendidas no último período de medição, de acordo com o contrato.

A Administração monitora esses índices de forma contínua.

Notas Explicativas

Encargos Financeiros Capitalizados

A Gasmig incorporou ao custo de construção da infraestrutura de concessão os encargos das debêntures vinculados a obras em andamento, conforme abaixo:

	30/09/2025	30/09/2024
Encargos de debêntures	96.966	78.418
Encargos financeiros incorporados aos custos de construção da infraestrutura da concessão - intangível e ativo de contrato	(31.348)	-
Efeito líquido no resultado	65.618	78.418

Os valores dos encargos incorporados à infraestrutura da concessão não foram considerados nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, por não representarem saída de caixa para aquisição do referido ativo.

12. Fornecedores

	30/09/2025	31/12/2024
Fornecedores de gás	89.976	215.595
Fornecedores de serviços e materiais	39.828	49.546
	129.804	265.141

A redução na conta de fornecedores de gás decorre da migração de clientes para o mercado livre, o que desobriga a Companhia a adquirir o gás para repasse aos clientes.

13. Tributos a recolher

	30/09/2025	31/12/2024
PIS e COFINS	8.039	6.161
INSS retenções de pessoas jurídicas	1.214	1.690
ISS e outros	3.895	3.141
	13.148	10.992

14. Provisões para riscos

a) Composição das provisões para riscos

	30/09/2025	31/12/2024
Trabalhistas e ambiental	6.244	8.351
Tributárias e cíveis	1.924	1.905
	8.168	10.256

A movimentação das provisões encontra-se apresentada a seguir:

	Saldos em 31/12/2024	Adições de principal	Atualização monetária	Pagamento e Reversões	Saldos em 30/09/2025
Trabalhistas e ambiental	8.351	1.516	(423)	(3.200)	6.244
Tributárias e cíveis	1.905	19	-	-	1.924
	10.256	1.535	(423)	(3.200)	8.168

Notas Explicativas

Ações com risco possível

Existem outros processos avaliados pela administração, consideradas por seus assessores jurídicos como sendo de risco possível com suficiente segurança, para os quais nenhuma provisão foi constituída. O valor total das ações com risco de perda possível monta R\$298.217 em 30 de setembro 2025 (R\$273.963 em dezembro de 2024), com as seguintes naturezas jurídicas:

	30/09/2025	31/12/2024
Tributárias ⁽¹⁾	292.550	270.263
Cíveis	2.689	2.468
Trabalhistas	2.978	1.232
	298.217	273.963

(1) Entre dezembro de 2019 e dezembro de 2021, a Secretaria da Fazenda de Minas Gerais lavrou seis autos de infração contra a Companhia no valor total de R\$357.435, relativamente à redução da base de cálculo do ICMS na venda de gás natural aos seus consumidores no período de 01 de dezembro de 2014 a 30 de setembro de 2021, alegando entendimento divergente entre a fórmula de cálculo utilizada pela Companhia e o entendimento do fisco. Os autos são compostos de R\$124.478 de principal, R\$200.546 de multas e R\$32.411 de juros. Em julho de 2021, a Gasmig impetrou ação anulatória de débito fiscal contra o Estado de Minas Gerais. Os autos de infração ficam suspensos até julgamento do mérito da ação.

Considerando que o Estado de Minas Gerais, ao longo de mais de 25 anos, não se insurgiu contra a metodologia de cálculo da Companhia, os administradores, em conjunto com os assessores legais, entendem que é possível a defesa da aplicação do artigo 100, III do Código Tributário Nacional, que afasta a cobrança de penalidades e juros, sendo remota a contingência de perda vinculada a estes valores. Em relação à discussão sobre a diferença do valor de ICMS apurado pela Gasmig e a nova interpretação do fisco estadual, em 30 de setembro de 2025, o valor estimado da contingência para o período de prescrição de cinco anos é de R\$282.738 (R\$260.790 em 31 de dezembro de 2024).

b) Depósitos judiciais por natureza:

	30/09/2025	31/12/2024
Outros	3.709	4.626
	3.709	4.626

Em setembro de 2025, os depósitos judiciais diversos exigidos pelos tribunais para as ações nas quais a Companhia é ré somavam R\$3.709 (em dezembro de 2024 somavam R\$4.626).

15. Valores a Restituir aos Consumidores

Em agosto de 2008, a Companhia ajuizou Ação Ordinária requerendo a declaração da inconstitucionalidade da inclusão do Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS nas bases de cálculo do Programa de Integração Social - PIS e da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS, bem como o reconhecimento do direito à compensação dos valores recolhidos indevidamente nos últimos 10 anos, a contar do ajuizamento da ação, com correção pela taxa Selic. A Companhia obteve também liminar e passou a realizar depósitos judiciais relativos à inclusão do ICMS nas bases de cálculo do PIS e da COFINS.

Em 22 de outubro de 2019, por meio da correspondência nº CT-136/19, a Associação Brasileira das Distribuidoras

Notas Explicativas

de Gás Canalizado - Abegás informou à Gasmig acerca do trânsito em julgado da ação nº 0045161-91.2016.4.01.3400, que teve por objeto a declaração do direito das distribuidoras associadas de excluir o ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS. A partir de fevereiro de 2020, a Gasmig aproveitou os efeitos da sentença da Abegás e deixou de incluir o ICMS nas bases de cálculo do PIS e da COFINS, deixando ainda de realizar os depósitos referentes à controvérsia.

Em 13 de maio de 2021, o Supremo Tribunal Federal (STF) concluiu o julgamento dos embargos de declaração opostos no RE nº 574.706, sedimentando o entendimento de que o ICMS destacado na nota fiscal é que deve ser excluído das bases de cálculo do PIS e da COFINS, atribuindo, portanto, certeza ao evento. Tendo em vista o reconhecimento, pela Fazenda Nacional, de que o ICMS a ser excluído é o destacado na nota fiscal, a Gasmig reconheceu os créditos tributários para promover a habilitação do indébito e o levantamento dos depósitos judiciais. Em 1º de agosto de 2022, ocorreu o trânsito em julgado da ação individual movida pela Gasmig. Em 2023, a Receita Federal deferiu os pedidos de habilitação referente aos créditos e a Companhia os utilizou na compensação de tributos federais. Em dezembro de 2024, a Companhia recebeu integralmente os depósitos judiciais referentes à exclusão do ICMS na base do PIS e da COFINS realizados até fevereiro de 2020, corrigidos.

Com base na opinião de seus assessores jurídicos, a Companhia constituiu um passivo correspondente aos créditos fiscais que deverão ser repassados aos consumidores, compreendendo o período dos últimos 10 anos, ou seja, de outubro de 2015 a janeiro de 2020 (mês em que a Companhia passou a excluir o ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS). Os critérios para a restituição dos créditos de PIS e COFINS aos consumidores ainda estão sendo objeto de discussões junto à Secretaria de Estado de Desenvolvimento de Minas Gerais (Sede/MG). Em 30 de setembro de 2025, o valor a ser restituído a consumidores que ajuizarem ações conforme orientação da decisão do Superior Tribunal Federal monta R\$129.409.

Segue abaixo a apresentação dos efeitos contábeis relativos ao reconhecimento dos valores a serem restituídos aos consumidores reconhecidos em 30 de setembro de 2025:

31/12/2023	Atualizações	Reversões	31/12/2024
163.116	(3.862)	(16.044)	143.210
31/12/2024	Atualizações	Reversões	30/09/2025
143.210	(2.093)	(11.708)	129.409

16. Direitos de Retirada e Obrigações de Entrega de Gás

Os saldos no ativo são os direitos de retirada futura de gás pela Companhia.

Direitos de retirada	30/09/2025	31/12/2024
Não térmico – circulante	15.672	3.461
Não térmico – não circulante	39.152	73.981
	54.824	77.442

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia apresenta no ativo circulante o montante de R\$15.672 referente aos direitos de retirada de gás não térmico com expectativa de utilização até setembro de 2026. No ativo não circulante, estão registrados R\$39.152, relacionados a contratos de longo prazo com previsão de recuperação até fevereiro de 2029.

Notas Explicativas

Em junho de 2025, houve o encerramento contratual com um cliente relevante do mercado cativo o que resultou no aumento de sua retirada de volumes antes da migração para o mercado livre, nos meses subsequentes, possibilitando à Companhia a recuperação de volumes significativos. Além disso, a mudança implicou na renegociação do contrato 2024–2028 com o supridor de gás, resultando na migração de volumes originalmente previstos no contrato 2024–2032, que foi encerrado.

No passivo, a Companhia apresenta os valores referentes às suas obrigações de entrega futura de gás:

Obrigações de entrega	30/09/2025	31/12/2024
Não térmico – circulante	1.044	42.701
Não térmico – não circulante	9.750	9.484
	10.794	52.185

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia reconhece no passivo circulante o montante relacionado às obrigações de entrega de gás não térmico, cuja retirada está prevista até setembro de 2026. Alguns contratos com clientes estabelecem cláusulas de retirada mínima mensal e anual. Quando o consumo mensal é inferior ao volume contratado, o cliente realiza o pagamento correspondente ao volume não retirado, e a Companhia reconhece a obrigação de entrega futura em conta específica, conforme a previsão de retirada informada pelos clientes.

Com o encerramento contratual de um cliente relevante do mercado cativo, no 3º trimestre, houve aumento da retirada de volumes, com objetivo de utilizar o saldo antes da migração para o mercado livre.

17. Patrimônio Líquido

a) Capital social

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital social da Companhia, totalmente subscrito e integralizado, é de R\$ 665.430. O capital é composto integralmente por ações nominativas, sem valor nominal, assim distribuídas:

Acionistas	Quantidades de Ações (milhares)					
	Ordinárias	%	Preferenciais	%	Total	%
Cia. Energética de Minas Gerais	152.151	99,1	153.471	100	305.622	99,6
Município de Belo Horizonte	1.320	0,9	-	-	1.320	0,4
Total em 30/09/2025 e 31/12/2024	153.471	100	153.471	100	306.942	100

b) Reservas de lucros

A seguir, é demonstrada a composição da conta reserva de lucros:

	30/09/2025	31/12/2024
Reserva legal (i)	133.088	133.088
Reserva de lucros a realizar (ii)	52.092	55.744
Reserva de retenção de lucros (iii)	205.000	205.000
Dividendos adicionais propostos (iv)	-	172.096
	390.180	565.928

Notas Explicativas

i) *Reserva legal*

Ao final de 2023, a Companhia atingiu o limite de 20% do capital social.

ii) *Reserva de lucros a realizar*

Com a renovação do Contrato de Concessão em dezembro de 2014, a Companhia passou a reconhecer a realização dos valores registrados nessa reserva na mesma medida do reconhecimento da amortização dos ativos intangíveis constituídos para refletir o novo custo da concessão. Essa reserva teve origem no valor de atualização monetária do ativo financeiro acumulado, em função da aplicação do ICPC 01 / IFRIC 12 - Contratos de Concessão.

iii) *Reserva de retenção de lucros*

A Companhia registrou valores a receber de clientes no ativo não circulante, em razão de discussão judicial em andamento. Como a expectativa de solucionar a demanda é imprevisível, para resguardar a posição de caixa da Companhia e viabilizar a realização dos investimentos previstos nos anos subsequentes, a Administração propôs a constituição de reserva de retenção de lucros no valor de R\$205.000, mantida até o momento.

iv) *Dividendos adicionais propostos*

Nos exercícios em que a Administração da Companhia propõe a distribuição de dividendos em quantia superior ao mínimo previsto estatutariamente, tais recursos são mantidos no Patrimônio Líquido, em conta específica intitulada "Dividendos Adicionais Propostos", até a sua aprovação pela Assembleia Geral Ordinária. Em 25 de abril de 2025, a Assembleia Geral Ordinária da Companhia aprovou a distribuição dos dividendos adicionais propostos de 2024. Dessa forma, os valores até então mantidos no Patrimônio Líquido na conta "Dividendos Adicionais Propostos", foram reclassificados para o Passivo Circulante. Em junho de 2025, a primeira parcela dos dividendos adicionais, no valor de R\$104.689, foi distribuída aos acionistas

c) Resultado por ação

A tabela a seguir estabelece o cálculo de resultado por ação para os exercícios findos em 30 de setembro de 2025 e 30 de setembro de 2024:

Numerador	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia				
Lucro disponível aos acionistas preferenciais	55.186	187.788	65.488	192.903
Lucro disponível aos acionistas ordinários	55.186	187.788	65.489	192.904
	110.372	375.576	130.977	385.807
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada de número de ações preferenciais	153.471	153.471	153.471	153.471
Média ponderada de número de ações ordinárias	153.471	153.471	153.471	153.471
Total	306.942	306.942	306.942	306.942
Resultado básico e diluído por ação, em reais				
Preferencial	0,3596	1,2236	0,4267	1,2569
Ordinária	0,3596	1,2236	0,4267	1,2569

Notas Explicativas

18. Receita líquida de vendas

A receita é formada por valores relativos ao fornecimento bruto de gás e pela disponibilização da capacidade instalada do gasoduto para os clientes do mercado livre, conforme tabela a seguir:

	Número de consumidores (*)		Volume em mil m³ (*)		Montante	
	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024
Mercado Cativo						
Automotivo	61	68	14.820	17.076	59.962	66.603
Gás Natural Comprimido Automotivo	6	2	318	469	1.296	1.840
Industrial	86	97	431.672	591.501	1.881.525	2.512.821
Gás Natural Comprimido Industrial	5	5	7.106	7.625	23.844	24.897
Residencial	107.037	99.758	10.053	9.022	84.908	74.431
Cogeração	6	7	10.016	9.589	38.564	36.136
Comercial	1.469	1.332	18.247	17.130	99.644	88.908
Total Mercado Cativo	108.670	101.269	492.232	652.412	2.189.743	2.805.636
Mercado Livre	Clientes Livres		Capacidade contratada e utilizada em m³		Montante	
Receita de Distribuição (industrial - mercado livre)	9	1	231.163	62.506	248.401	72.310
Receita de Distribuição (Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre)	1	1	7.532	7.699	1.684	1.646
Receita de Distribuição (térmica - mercado livre)	2	2	60.515	41.369	68.423	62.243
Total Mercado Livre	12	4	299.210	111.574	318.508	136.199
Total Cativo + Livre	108.682	101.273	791.442	763.986	2.508.251	2.941.835
	Número de consumidores (*)		Volume em mil m³ (*)		Montante	
	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024
Mercado Cativo						
Automotivo	61	68	4.580	5.558	18.154	22.541
Gás Natural Comprimido Automotivo	6	2	59	206	238	833
Industrial	86	97	79.858	201.107	344.955	863.774
Gás Natural Comprimido Industrial	5	5	2.209	2.710	7.160	9.121
Residencial	107.037	99.758	3.756	3.273	31.541	27.425
Cogeração	6	7	3.819	2.606	14.339	10.117
Comercial	1.469	1.332	6.610	6.045	36.245	31.482
Total Mercado Cativo	108.670	101.269	100.891	221.505	452.632	965.293
Mercado Livre	Clientes Livres		Capacidade contratada e utilizada em m³		Montante	
Receita de Distribuição (industrial - mercado livre)	9	1	129.587	20.785	138.515	26.124
Receita de Distribuição (Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre)	1	1	2.887	2.725	640	579
Receita de Distribuição (térmica - mercado livre)	2	2	26.448	30.065	23.308	21.427
Total Mercado Livre	12	4	158.922	53.575	162.463	48.130
Total Cativo + Livre	108.682	101.273	259.813	275.080	615.095	1.013.423

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

Notas Explicativas

Abaixo é apresentada a conciliação entre a receita bruta e a receita líquida constantes na demonstração de resultado do período:

	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024
Receita bruta	2.508.251	2.941.835
Descontos e abatimentos	(7.979)	(10.494)
Impostos sobre vendas		
ICMS Operação própria	(309.841)	(349.284)
ICMS Substituição tributária	(4.089)	(5.130)
PIS	(35.872)	(42.359)
COFINS	(165.229)	(195.107)
ISSQN	(1.537)	(766)
Receita de construção	275.157	221.039
Receita líquida	2.258.861	2.559.734

	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024
Receita bruta	615.095	1.013.423
Descontos e abatimentos	(1.099)	(4.288)
Impostos sobre vendas		
ICMS Operação própria	(80.030)	(121.403)
ICMS Substituição tributária	(1.306)	(1.539)
PIS	(8.693)	(14.577)
COFINS	(40.043)	(67.141)
ISSQN	(532)	(352)
Receita de construção	80.816	111.063
Receita líquida	564.208	915.186

A Companhia possui um consumidor Industrial cuja receita líquida monta R\$451.661 e representa mais que 10% da sua receita líquida total até o terceiro trimestre de 2025. Em 2024, no mesmo período, um consumidor, cuja receita líquida montava R\$601.167, representava mais de 10%, da receita líquida total daquele período.

19. Receitas e Custos de Construção

A receita de construção corresponde à obrigação de desempenho de construir a infraestrutura da concessão durante a fase de construção. Considerando que as construções e melhorias são substancialmente executadas por meio de serviços especializados de terceiros e que toda receita de construção está relacionada à construção de infraestrutura, a Administração da Companhia registra a receita de contratos de construção com margem de lucro zero. A Gasmig não tem a construção de gasodutos como atividade fim. Para viabilizar a distribuição de gás natural canalizado, a Companhia realiza licitações públicas para contratação de terceiros, nas quais são contratados os proponentes que apresentarem o menor custo para realização das obras. Para a Gasmig, a construção se apresenta integralmente como um custo de colocação de ativos à disposição para distribuição de gás natural. Os valores se referem à rede de distribuição de gás natural, por isso não são registrados valores relativos aos projetos de suporte (Tecnologia da Informação e Infraestrutura). A execução do Projeto Centro-Oeste representa o maior impacto na variação da Receita e do Custo de Construção no período.

	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024
Receita de construção	275.157	221.039
Custos de construção	(275.157)	(221.039)
Pessoal	(4.956)	(4.759)
Material	(23.401)	(22.653)
Serviços	(246.800)	(193.627)
Líquido	-	-

Notas Explicativas

	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024
Receita de construção	80.816	111.063
Custos de construção	(80.816)	(111.063)
Pessoal	(1.460)	(1.569)
Material	(6.554)	(9.104)
Serviços	(72.802)	(100.390)
Líquido	-	-

20. Custos e Despesas por Natureza

A abertura das despesas/receitas por natureza:

	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024
Compra de gás*	(1.214.859)	(1.562.993)
Custos de operação e manutenção da rede	(29.534)	(32.015)
Amortização	(71.267)	(67.447)
Despesas com pessoal	(40.389)	(39.169)
Despesas com materiais e serviços	(33.536)	(20.969)
Perda esperada em créditos	(155)	315
Créditos na reversão de provisão para devolução aos clientes	11.708	12.065
Outras receitas e despesas	(11.817)	(14.344)
	(1.389.849)	(1.724.557)

Classificadas como:

Custos dos produtos vendidos	(1.308.558)	(1.656.753)
Despesas de vendas, administrativas e gerais	(88.594)	(80.401)
Perda esperada em créditos	(155)	315
Outras receitas e despesas operacionais	7.458	12.282
	(1.389.849)	(1.724.557)

	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024
Compra de gás*	(240.910)	(543.988)
Custos de operação e manutenção da rede	(10.033)	(11.591)
Amortização	(24.103)	(23.042)
Despesas com pessoal	(11.896)	(13.289)
Despesas com materiais e serviços	(13.024)	(8.940)
Perda esperada em créditos	(73)	129
Créditos na reversão de provisão para devolução aos clientes - Nota 16	3.896	3.922
Outras receitas e despesas	(2.838)	(3.173)
	(298.981)	(599.972)

Classificadas como:

Custos dos produtos vendidos	(272.664)	(576.640)
Despesas de vendas, administrativas e gerais	(29.249)	(27.465)
Perda esperada em créditos	(73)	129
Outras receitas e despesas operacionais	3.005	4.004
	(298.981)	(599.972)

Notas Explicativas

*Em 2007, foi criada a Parcela Compensatória como um mecanismo capaz de repassar integralmente para as tarifas as variações positivas e negativas entre as previsões assumidas para o cálculo do custo médio do gás adquirido e o efetivamente pago. E, em julho de 2017, a então Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Ciência, Tecnologia e Ensino Superior – Sedectes, antigo nome da Sede/MG, regulamentou a Parcela Compensatória com a publicação da Nota Técnica SEDECTES nº 04/2017 - ANEXO VIII.

A Parcela Compensatória garante os princípios do Contrato de Concessão que preveem a adoção de uma tarifa adequada, conforme reconhecido na Nota Técnica SEDECTES nº 04/2017: “o mecanismo da parcela compensatória deve resguardar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão gerando a neutralidade dos componentes tarifários não gerenciáveis pela concessionária e contribuir para a estabilidade tarifária”.

Esse mecanismo visa garantir que não haverá perdas ou ganhos com relação ao custo do gás realizado quando comparado ao previsto para o repasse do reajuste das tarifas, tanto para a concessionária de distribuição do gás natural, quanto para o mercado consumidor.

O valor total relativo à Conta de Compensação apurado pela diferença entre o valor pago relativo à compra de gás natural e serviços relativos ao Projeto Estruturante e o repassado ao mercado no trimestre anterior é acrescido (aumento ou redução) ao custo médio que vigorará no(s) trimestre(s) seguinte(s). Para apuração dos valores totais devidos de uma parte a outra, é aplicada a correção diária da taxa Selic divulgada pelo Banco Central.

O valor do acréscimo ou redução no preço de gás e transporte será computado para cada conjunto dos segmentos tarifários (reajuste trimestral ou anual) de acordo com a previsão do mercado apresentada pela concessionária e aprovada pelo regulador para vigorar por períodos específicos.

Atualmente, as principais variáveis que afetam a Parcela Compensatória são: (i) a previsão de pagamento dos Compromissos Contratuais e sua efetiva realização; e (ii) custos relativos ao Projeto Estruturante. Defasagens nos repasses dos reajustes e diferenças obtidas entre as diversas variáveis que compõem o custo médio de aquisição e do custo de distribuição também compõem a Parcela Compensatória.

A Resolução SEDE nº 47, de 30 de setembro de 2022, aprovou a adoção de uma margem variável para o segmento de GNV, dependendo de sua competitividade junto à gasolina, sendo que a diferença da margem homologada para a margem realizada é captada em uma conta gráfica separada. As tarifas do GNV foram ajustadas, conforme a Resolução, a partir de outubro de 2022 e com vigência inicial até dezembro de 2023. A Resolução SEDE nº 53, de 27 de dezembro de 2023 prorrogou a vigência da margem variável por mais um ano e a Resolução SEDE nº 60, de 23 de dezembro de 2024 prorrogou a vigência da margem variável até dezembro de 2025.

Em 30 de setembro 2025, o saldo da parcela compensatória é de R\$85.062. No mesmo período do ano anterior, o saldo era R\$76.648. No quadro abaixo, é apresentada a movimentação, apurada com base nos controles gerenciais da Companhia, onde valores positivos representam aumentos dos saldos e valores negativos representam valores recuperados, por meio de repasse nas tarifas.

31 de dez/2024			30 de set/2025
Saldo Anterior	Recuperação	Geração	Saldo Atual
79.090	(1.420)	7.392	85.062
31 de dez/2023			31 de dez/2024
Saldo Anterior	Recuperação	Geração	Saldo Atual
72.778	(2.222)	8.534	79.090

A mudança do patamar de compra de gás é reflexo da migração de clientes industriais para o mercado livre.

Notas Explicativas

21. Resultado Financeiro

A composição do resultado financeiro é como segue:

	Jan a Set/2025	Jan a Set/2024
Receitas financeiras		
Aplicações financeiras	27.325	36.397
Juros e multas	6.802	2.080
Atualização monetária	7.166	8.015
Outros	207	123
	41.500	46.615
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(67.644)	(80.304)
Juros e multas	(1.681)	(1.180)
PIS/COFINS	(1.762)	(2.106)
Atualização monetária valores a restituir (a)	-	(181)
Outras	(131)	(108)
	(71.218)	(83.879)
Resultado financeiro, líquido	(29.718)	(37.264)
	Jul a Set/2025	Jul a Set/2024
Receitas financeiras		
Aplicações financeiras	7.386	11.103
Juros e multas	815	636
Atualização monetária	1.130	2.372
Outros	89	33
	9.420	14.144
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(27.535)	(21.684)
Juros e multas	(348)	(234)
PIS/COFINS	(411)	(647)
Atualização monetária valores a restituir (a)	290	299
Outras	(40)	(46)
	(28.044)	(22.312)
Resultado financeiro, líquido	(18.624)	(8.168)

(a) Saldo correspondente a atualização de créditos tributários de exclusão de ICMS na base de PIS/COFINS e passivos a restituir.

22. Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos

a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

		30/09/2025		31/12/2024	
	Nível	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
Ativos Financeiros					
Custo Amortizado					
Contas a receber de clientes	2	378.616	378.616	411.195	411.195
Valor Justo por meio de Resultado					

Notas Explicativas

Caixa e equivalentes de caixa –					
Operações compromissadas	2	133.284	133.284	262.752	262.752
Ativo financeiro da concessão	3	100.843	100.843	92.131	92.131
		612.743	612.743	766.078	766.078

Passivos Financeiros

Custo Amortizado

Debêntures	2	1.112.772	1.055.881	1.209.754	1.123.010
Arrendamentos	2	6.019	6.019	9.252	9.252
Fornecedores	2	129.804	129.804	265.141	265.141
		1.248.595	1.191.704	1.484.147	1.397.403

b) Gestão de Riscos

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros e de suas atividades:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez;
- Risco de mercado; e
- Outros riscos.

A Companhia mantém políticas de gerenciamento de riscos e estratégias operacionais visando liquidez, rentabilidade e segurança, bem como possui procedimentos de monitoramento dos saldos e tem operado com bancos que atendem a requisitos de solidez financeira e confiabilidade, segundo critérios gerenciais definidos. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das taxas contratadas versus as vigentes no mercado. Não existe risco cambial relevante. A Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

b.1) *Risco de crédito*

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, advindos da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente das contas a receber de clientes.

Contas a receber e outros recebíveis

A exposição da Companhia a risco de crédito é influenciada, principalmente, pelas características individuais de cada cliente.

As políticas de vendas da Companhia estão subordinadas às políticas de crédito fixadas por sua Administração e visam minimizar eventuais problemas decorrentes da inadimplência de seus clientes. Além disso, a maior parte das receitas de vendas provém de grandes indústrias, com sólida situação financeira. A Companhia efetua análises individuais dos saldos em atraso e registra provisão para os créditos que representa sua estimativa de despesas a incorrer com as contas a receber. A provisão para perdas esperadas de crédito, registrada no montante de R\$7.850 em 30 de setembro de 2025 (em 31 de dezembro de 2024, R\$7.694) representativos de 2,1% (em 31 de dezembro de 2024, 1,9%) do saldo de contas a receber em aberto para fazer face ao risco de crédito. A composição de vencimentos e movimentação da provisão foi demonstrada na Nota Explicativa nº 5.

Notas Explicativas

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia detinha caixa e equivalentes de caixa de R\$135.132 em setembro de 2025 (R\$269.150 em dezembro de 2024), os quais representam sua máxima exposição ao risco de crédito sobre aqueles ativos. O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras de primeira linha.

b.2) *Risco de liquidez*

Risco de liquidez é o risco de a Companhia encontrar dificuldades em cumprir com as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos à vista ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a reputação da Companhia.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados:

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual	2 meses ou menos	2 - 12 Meses	1 - 2 anos	2 - 5 anos	5-20 anos
Debêntures	1.126.670	1.521.190	-	221.119	224.465	859.659	215.947
Arrendamentos	6.019	6.474	863	4.316	1.295	-	-
Fornecedores	129.804	129.804	129.804	-	-	-	-
	<u>1.262.493</u>	<u>1.657.468</u>	<u>130.667</u>	<u>225.435</u>	<u>225.760</u>	<u>859.659</u>	<u>215.947</u>

A administração decidiu reclassificar os valores a receber de dois clientes livres, devido à mudança na expectativa de prazo para a conclusão do processo judicial de cobrança (Nota 5). Como resultado, o Capital Circulante Líquido da Companhia apresentou um saldo negativo de R\$ 300.334.

A Companhia mantém uma geração de caixa positiva e margens robustas, além de contar com acesso a capital e possibilidade de obtenção de dívida, considerando o nível baixo de endividamento. Não foram observadas situações em que tais medidas tenham sido necessárias ao longo do ano, mesmo com a redução do caixa gerado pelo atraso no recebimento dos clientes em discussão.

b.3) *Risco de mercado*

Risco de mercado é o risco que alterações nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, exercem sobre os ganhos da Companhia ou sobre o valor de suas participações em instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercados, dentro de parâmetros aceitáveis, e, ao mesmo tempo, otimizar o retorno.

Risco de taxa de juros

A Companhia adota políticas de captação e aplicação de recursos financeiros e de minimização de custos de capital. As aplicações financeiras da Companhia são, principalmente, mantidas em operações vinculadas aos juros do CDI, conforme apontado na Nota Explicativa nº 4.

As captações são provenientes de emissões de debêntures públicas, conforme Nota Explicativa nº 11. As taxas de juros do mercado são monitoradas com o objetivo de assegurar a melhor rentabilidade das aplicações financeiras e para proteger a Companhia contra o risco de volatilidade dessas taxas.

Notas Explicativas

Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de elevação das taxas de juros, a exposição da Companhia está atrelada às emissões públicas de debêntures efetuadas e aplicações financeiras, as quais são indexadas à variação do IPCA e da Selic. Os valores da citada exposição estimados pela Companhia, consideram o resultado dos cenários provável e adverso, respectivamente, bem como possuem como base as taxas de juros projetadas por seus consultores financeiros para o próximo exercício e são apresentados a seguir:

	30/09/2025		
	Valor contábil	Cenário Provável SELIC 13,75%	Cenário Adverso SELIC 16,00%
Ativos			
Aplicações financeiras – circulante	133.284	151.611	154.607
Ativo líquido exposto	133.284	151.611	154.607
Efeito líquido da variação das taxas de juros		18.327	21.323

	30/09/2025		
	Valor contábil	Cenário Provável SELIC 13,75% IPCA 4,92%	Cenário Adverso SELIC 16,00% IPCA 7,54%
Passivos			
Debêntures (CDI) – circulante	(8.726)	(9.926)	(10.122)
Debêntures (IPCA) – circulante	(143.107)	(150.148)	(153.901)
Debêntures (CDI) - não circulante	(200.000)	(227.500)	(231.996)
Debêntures (IPCA) - não circulante	(774.837)	(812.959)	(833.278)
Passivo líquido exposto	(1.126.670)	(1.200.533)	(1.229.297)
Efeito líquido da variação das taxas de juros		(73.863)	(102.627)

b.4) Outros riscos

Por meio da celebração do Quarto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão para Exploração Industrial, Institucional e Residencial dos Serviços de Gás Canalizado no Estado de Minas Gerais, ocorrida em 11 de novembro de 2022, a Companhia assumiu como metas de expansão para o ciclo tarifário de 2022 a 2026: (i) implantar redes de gás canalizado em municípios localizados em pelo menos sete mesorregiões do Estado de Minas Gerais; e (ii) atingir a marca de 100 mil clientes atendidos até o fim de 2026. O não atingimento das metas assumidas no âmbito do Quarto Termo Aditivo poderá ensejar a aplicação de penalidades contratuais, como advertência, multa, ou em última hipótese, a decretação de caducidade, nos termos do Contrato de Concessão.

Não há risco regulatório identificado pela administração, uma vez que a Companhia atingiu a marca de 100 mil clientes ligados e já atende seis mesorregiões em 30 de setembro de 2025. Há expectativa de atingir, integralmente, as metas regulatórias antes do prazo estabelecido.

23. Informações por Segmentos Operacionais

Notas Explicativas

A Companhia atua, somente, no segmento de distribuição de Gás no Estado de Minas Gerais e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Desta maneira, a Administração acredita que sua demonstração de resultados, e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

24. Transações não envolvendo caixa

A Companhia realizou as seguintes atividades não envolvendo caixa e, por isso, não refletida na demonstração de fluxo de caixa:

Encargos financeiros adicionados ao ativo de concessão no montante de R\$31.348, em 30 de setembro de 2025. Não houve essa transação em 2024.

25. Eventos subsequentes

Em 04 de novembro de 2025, foi publicada resolução SEDE n° 69, contendo os reajustes das tarifas aplicáveis a partir de 1º de novembro de 2025, que representam redução dos valores médios entre 4,4% e 6,6%, conforme faixas de consumo e categorias tarifárias.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Conselheiros e Diretores da

Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG

Belo Horizonte – MG

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG

("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findo naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Belo Horizonte, 12 de novembro de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC SP -014428/O-6 F-MG

Mateus Cunha Figueiredo

Contador CRC MG-105612/O

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

O Conselho Fiscal da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, no exercício de suas funções legais e estatutárias, em reunião realizada nesta data, com base no seu trabalho de acompanhamento, nas informações prestadas pela Administração da Companhia contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025, examinou as Demonstrações Financeiras, compreendendo: Balanço Patrimonial, Demonstração do Resultado, Demonstração dos Resultados Abrangentes, Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstrações do Fluxo de Caixa, Demonstrações do Valor Adicionado, Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras e o Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Financeiras, referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025.

Com base nos exames efetuados, nos esclarecimentos prestados pela Administração e à vista do Relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda., sem ressalva, o Conselho Fiscal manifesta-se favoravelmente, por unanimidade, às Informações Trimestrais relativas ao 3º Trimestre de 2025.

Belo Horizonte, 12 de novembro de 2025.

Alexandre Magno de Moura
Conselheiro Titular

Jorge Luiz Schmitt-Prym
Conselheiro Titular

Maria Salete Garcia Pinheiro
Conselheira Suplente

Pareceres e Declarações / Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)

Os membros do Comitê de Auditoria da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, no exercício de suas funções legais e estatutárias, em reunião realizada nesta data, com base no seu trabalho de acompanhamento, nas informações prestadas pela Administração da Companhia contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025, examinou as Demonstrações Financeiras, compreendendo: Balanço Patrimonial, Demonstração do Resultado, Demonstração dos Resultados Abrangentes, Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstrações do Fluxo de Caixa, Demonstrações do Valor Adicionado, Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras e o Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Financeiras, referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025.

Com base nos exames efetuados, nos esclarecimentos prestados pela Administração e à vista do Relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda., sem ressalva, os membros do Comitê de Auditoria manifestam-se favoráveis em encaminhar à aprovação do Conselho de Administração, declarando não conhecer quaisquer eventos que possam afetar substancialmente as ITRs referentes ao 3º trimestre do corrente ano, que foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a legislação vigente.

Belo Horizonte, 12 de novembro de 2025.

Márcio de Lima Leite
Membro do Comitê de Auditoria

Jair Rezini
Membro do Comitê de Auditoria

Heloisa Belotti Bedicks
Membro do Comitê de Auditoria

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS – GASMIG
CNPJ/ME nº 22.261.473/0001-85
NIRE 3130000581-0

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

DECLARAMOS, na qualidade de Diretores da COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS - GASMIG, sociedade por ações, constituída e existente de acordo com as leis da República Federativa do Brasil, com sede na cidade de Belo Horizonte, Estado de Minas Gerais, na Avenida Barbacena, nº 1.200, 7º andar, Santo Agostinho, CEP 30.190-924, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 22.261.473/0001-85 ("Companhia"), em atenção ao disposto no parágrafo 1º, inciso VI, do artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias da Companhia referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025.
Belo Horizonte, 12 de novembro de 2025.

Carlos Ivan Camargo de Colón
Diretor-Presidente

Ronalde Xavier Moreira Junior
Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Rodrigo Solha Pazzini de Freitas
Diretor Técnico - Comercial

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS – GASMIG
CNPJ/ME nº 22.261.473/0001-85
NIRE 3130000581-0

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE O RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

DECLARAMOS, na qualidade de Diretores da COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS - Gasmig, sociedade por ações, constituída e existente de acordo com as leis da República Federativa do Brasil, com sede na cidade de Belo Horizonte, Estado de Minas Gerais, na Avenida Barbacena, nº 1.200, 7º andar, Lourdes, CEP 30.190-924, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 22.261.473/0001-85 ("Companhia"), em atenção ao disposto no parágrafo 1º, inciso V, do artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com a conclusão expressa no relatório do auditor independente sobre a revisão das informações trimestrais da Companhia referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro 2025.

Belo Horizonte, 12 de novembro de 2025.

Carlos Ivan Camargo de Colón
Diretor-Presidente

Ronalde Xavier Moreira Junior
Diretor Administrativo, Financeiro e de Relações com Investidores

Rodrigo Solha Pazzini de Freitas
Diretor Técnico - Comercial