Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital 1

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 4

Demonstração do Resultado 6

Demonstração do Resultado Abrangente 7

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 8

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 31/12/2024 10

DMPL - 01/01/2023 à 31/12/2023 11

DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022 12

Demonstração de Valor Adicionado 13

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho 15

Notas Explicativas 44

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes 89

Pareceres e Declarações

Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva 101

Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente 104

Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não) 105

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 106

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 107

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Último Exercício Social 31/12/2024
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	153.471
Preferenciais	153.471
Total	306.942
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2024	Penúltimo Exercício 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 31/12/2022
1	Ativo Total	3.160.220	3.054.074	3.193.763
1.01	Ativo Circulante	509.776	862.125	851.941
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	269.150	340.245	514.027
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	139.787	0
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	139.787	0
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	0	139.787	0
1.01.03	Contas a Receber	201.617	337.732	306.691
1.01.03.01	Clientes	201.617	337.732	306.691
1.01.04	Estoques	5.408	4.657	4.684
1.01.06	Tributos a Recuperar	24.598	20.174	14.785
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	24.598	20.174	14.785
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	9.003	19.530	11.754
1.01.08.03	Outros	9.003	19.530	11.754
1.01.08.03.01	Direito de Retirada de Gás	3.461	12.947	6.730
1.01.08.03.02	Outros ativos	5.542	6.583	5.024
1.02	Ativo Não Circulante	2.650.444	2.191.949	2.341.822
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	232.773	110.326	444.431
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	9.127	127.051
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	0	9.127	127.051
1.02.01.04	Contas a Receber	209.578	0	0
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	23.195	101.199	317.380
1.02.01.10.03	Impostos a Recuperar	18.569	24.621	246.851
1.02.01.10.04	Depósitos Vinculados a Litígios	4.626	76.578	70.529
1.02.03	Imobilizado	73.981	0	0
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	73.981	0	0
1.02.03.02.01	Direito de Retirada de Gás	73.981	0	0
1.02.04	Intangível	2.343.690	2.081.623	1.897.391
1.02.04.01	Intangíveis	2.343.690	2.081.623	1.897.391

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2024	Penúltimo Exercício 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 31/12/2022
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.688.585	1.696.099	1.732.670
1.02.04.01.02	Ativo financeiro	92.131	38.559	36.945
1.02.04.01.03	Ativo de contrato	553.770	338.048	117.188
1.02.04.01.04	Arrendamento - direito de uso	9.204	8.917	10.588

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2024	Penúltimo Exercício 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 31/12/2022
2	Passivo Total	3.160.220	3.054.074	3.193.763
2.01	Passivo Circulante	676.456	538.023	522.509
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	27.269	28.929	25.071
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	27.269	28.929	25.071
2.01.02	Fornecedores	265.141	242.669	288.649
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	265.141	242.669	288.649
2.01.03	Obrigações Fiscais	72.857	20.246	50.586
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	72.857	20.246	50.586
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	61.865	9.915	41.694
2.01.03.01.02	Outros Tributos Federais	10.992	10.331	8.892
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	143.348	131.983	37.995
2.01.04.02	Debêntures	143.348	131.983	37.995
2.01.05	Outras Obrigações	167.841	114.196	120.208
2.01.05.02	Outros	167.841	114.196	120.208
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	118.700	81.702	106.785
2.01.05.02.04	Obrigação de Entrega de Gás	42.701	27.478	8.904
2.01.05.02.05	Outras Obrigações	2.069	2.586	2.283
2.01.05.02.06	Arrendamento - Obrigações	4.371	2.430	2.236
2.02	Passivo Não Circulante	1.252.604	1.210.231	1.346.280
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.066.406	943.441	1.006.438
2.02.01.02	Debêntures	1.066.406	943.441	1.006.438
2.02.02	Outras Obrigações	14.365	70.180	87.916
2.02.02.02	Outros	14.365	70.180	87.916
2.02.02.02.03	Obrigação de Entrega de Gás	9.484	63.649	79.515
2.02.02.02.04	Arrendamento - obrigações	4.881	6.531	8.401
2.02.03	Tributos Diferidos	15.322	21.409	60.456
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	15.322	21.409	60.456
2.02.04	Provisões	156.511	175.201	191.470

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 31/12/2024	Penúltimo Exercício 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 31/12/2022
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	13.301	12.085	15.596
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	1.905	1.718	3.875
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	8.351	7.487	6.342
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	3.045	2.880	5.379
2.02.04.02	Outras Provisões	143.210	163.116	175.874
2.02.04.02.04	Valores a Restituir para Clientes	143.210	163.116	175.874
2.03	Patrimônio Líquido	1.231.160	1.305.820	1.324.974
2.03.01	Capital Social Realizado	665.430	665.430	665.430
2.03.04	Reservas de Lucros	565.928	640.766	659.552
2.03.04.01	Reserva Legal	133.088	133.088	128.176
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	55.744	60.630	65.517
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	205.000	0	121.805
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	172.096	447.048	344.054
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-198	-376	-8

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2024 à 31/12/2024	Penúltimo Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	3.458.687	3.600.723	3.685.380
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-2.590.400	-2.657.849	-2.902.528
3.03	Resultado Bruto	868.287	942.874	782.852
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-98.361	-82.804	-89.597
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-114.732	-82.804	-89.597
3.04.02.01	Vendas, gerais e administrativas	-114.732	-63.724	-75.265
3.04.02.02	Participação nos lucros	0	-19.080	-14.332
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	513	0	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	15.858	0	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	769.926	860.070	693.255
3.06	Resultado Financeiro	-52.453	-8.830	-9.316
3.06.01	Receitas Financeiras	61.262	157.336	110.438
3.06.02	Despesas Financeiras	-113.715	-166.166	-119.754
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	717.473	851.240	683.939
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-219.565	-255.153	-206.200
3.08.01	Corrente	-225.744	-294.010	-202.250
3.08.02	Diferido	6.179	38.857	-3.950
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	497.908	596.087	477.739
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	497.908	596.087	477.739
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)			
3.99.01	Lucro Básico por Ação			
3.99.01.01	ON	0	1,942	1,5564
3.99.01.02	PN	0	1,942	1,5565
3.99.02	Lucro Diluído por Ação			
3.99.02.01	ON	0	1,942	1,5564
3.99.02.02	PN	0	1,942	1,5565

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2024 à 31/12/2024	Penúltimo Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	497.908	596.087	477.739
4.02	Outros Resultados Abrangentes	178	-368	1.013
4.03	Resultado Abrangente do Período	498.086	595.719	478.752

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2024 à 31/12/2024	Penúltimo Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	548.563	763.616	483.347
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	890.815	724.088	569.624
6.01.01.01	Imposto de renda e contribuição social diferidos	219.565	-38.857	3.950
6.01.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidos	-513	157	59
6.01.01.03	Amortização do intangível	87.695	84.894	82.745
6.01.01.04	Juros sobre financiamentos, empréstimos e debêntures	109.483	100.777	112.435
6.01.01.05	Valor residual de ativo baixado	-3	-54	11.767
6.01.01.06	Provisão para riscos	1.051	-1.012	-82
6.01.01.07	Receita financeira de aplicações	-4.011	-6.049	-86.955
6.01.01.08	Atualização do ativo financeiro de concessão	-2.592	-1.492	-1.858
6.01.01.09	Amortização de arrendamentos - direito de uso	3.114	2.676	1.740
6.01.01.10	Lucro Líquido	497.908	596.087	477.739
6.01.01.11	Efeito Líquido Créditos PIS Cofins sobre ICMS	-19.906	-12.758	-31.434
6.01.01.12	Atualização Monetária	-976	-281	-482
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-342.252	39.528	-86.277
6.01.02.01	Contas a receber	-71.974	-30.917	-78.179
6.01.02.02	Impostos a recuperar	-6.302	-28.321	-4.275
6.01.02.04	Outros ativos	76.253	-1.532	-604
6.01.02.05	Direito de retirada de gás	-64.495	-6.217	4.569
6.01.02.06	Fornecedores	22.472	-45.980	39.345
6.01.02.07	Tributos e contribuições sociais	-8.174	321.532	182.513
6.01.02.08	Salários e encargos	-1.660	3.858	5.707
6.01.02.09	Obrigações de retirada de gás	-38.942	2.708	775
6.01.02.10	Outras obrigações	-174	-2.563	674
6.01.02.11	Encargos financeiros das operações	-83.743	-56.070	-58.231
6.01.02.12	Imposto de renda e contribuição social pagos	-165.513	-116.970	-178.571
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-198.562	-284.447	-56.833
6.02.01	Títulos e valores mobiliários	148.914	-21.863	6.543

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2024 à 31/12/2024	Penúltimo Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022
6.02.02	No intangível	-347.476	-262.584	-63.376
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-421.096	-652.951	-337.349
6.03.01	Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio	-526.913	-629.628	-285.717
6.03.02	Amortização de financiamentos obtidos	-90.000	-20.000	-49.503
6.03.04	Pagamento de arrendamentos	-3.664	-3.323	-2.129
6.03.05	Captação de Recursos	199.481	0	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-71.095	-173.782	89.165
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	340.245	514.027	424.862
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	269.150	340.245	514.027

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/12/2024

(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	0	51.962	-624.709	0	-572.747
5.04.06	Dividendos	0	0	0	-326.914	0	-326.914
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-59.149	0	-59.149
5.04.08	Dividendos Intermediários Pagos	0	0	-120.134	0	0	-120.134
5.04.09	Dividendo mínimo obrigatório complementar	0	0	0	-66.550	0	-66.550
5.04.10	Dividendo adicional proposto	0	0	172.096	-172.096	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	497.908	178	498.086
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	497.908	0	497.908
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	178	178
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	200.113	-200.113	0	0
5.06.04	Realização da reserva de lucros a realizar	0	0	-4.887	4.887	0	0
5.06.05	Retenção da reserva de lucros	0	0	205.000	-205.000	0	0
5.07	Saldos Finais	665.430	0	892.841	-326.914	-198	1.231.159

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/12/2023

(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	659.553	0	-8	1.324.975
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	665.430	0	659.553	0	-8	1.324.975
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-18.811	-596.063	0	-614.874
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-69.150	0	-69.150
5.04.08	Dividendos intermediários pagos	0	0	-121.807	0	0	-121.807
5.04.09	Complemento ao dividendo mínimo obrigatório	0	0	0	-79.865	0	-79.865
5.04.10	Dividendos adicionais	0	0	-344.052	0	0	-344.052
5.04.11	Dividendos adicionais pagos	0	0	447.048	-447.048	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	596.087	0	596.087
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	596.087	0	596.087
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	24	-24	-368	-368
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	4.910	-4.910	0	0
5.06.04	Realização da reserva de lucros a realizar	0	0	-4.886	4.886	0	0
5.06.05	Outros resultados abrangentes	0	0	0	0	-368	-368
5.07	Saldos Finais	665.430	0	640.766	0	-376	1.305.820

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022

(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	557.193	0	-1.021	1.221.602
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	665.430	0	557.193	0	-1.021	1.221.602
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	187.635	-458.738	0	-271.103
5.04.06	Dividendos	0	0	0	-49.498	0	-49.498
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-65.187	0	-65.187
5.04.08	Dividendos Adicionais Pagos	0	0	-156.418	0	0	-156.418
5.04.09	Dividendos Adicionais Propostos	0	0	344.053	-344.053	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	477.739	1.013	478.752
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	477.739	0	477.739
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	1.013	1.013
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-85.275	-19.001	0	-104.276
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	23.887	-23.887	0	0
5.06.04	Realização da Reserva de Lucros a Realizar	0	0	-4.886	4.886	0	0
5.06.05	Reversão da Reserva de Lucros	0	0	-104.276	0	0	-104.276
5.07	Saldos Finais	665.430	0	659.553	0	-8	1.324.975

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2024 à 31/12/2024	Penúltimo Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022
7.01	Receitas	4.261.749	4.456.494	4.595.158
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.932.404	4.155.768	4.560.058
7.01.02	Outras Receitas	-4.661	2.012	-17.437
7.01.02.01	Outras receitas e despesas	15.858	27.260	6.222
7.01.02.02	(-) Descontos promocionais	-13.860	-16.291	-17.008
7.01.02.03	(-) ICMS - Substituição Tributária	-6.659	-8.957	-6.651
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	333.493	298.870	52.596
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	513	-156	-59
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.059.414	-3.170.389	-3.545.753
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-2.644.828	-2.808.396	-3.439.834
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-81.093	-63.123	-53.323
7.02.04	Outros	-333.493	-298.870	-52.596
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.202.335	1.286.105	1.049.405
7.04	Retenções	-90.809	-87.570	-84.485
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-90.809	-87.570	-84.485
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.111.526	1.198.535	964.920
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	61.262	157.336	110.438
7.06.02	Receitas Financeiras	61.262	157.336	110.438
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.172.788	1.355.871	1.075.358
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.172.788	1.355.871	1.075.358
7.08.01	Pessoal	72.763	73.455	66.403
7.08.01.01	Remuneração Direta	59.361	62.830	54.847
7.08.01.02	Benefícios	11.169	8.437	9.402
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.233	2.188	2.154
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	491.131	520.052	410.724
7.08.02.01	Federais	330.421	357.321	261.711
7.08.02.02	Estaduais	159.380	161.468	148.527
7.08.02.03	Municipais	1.330	1.263	486

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Último Exercício 01/01/2024 à 31/12/2024	Penúltimo Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023	Antepenúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	110.986	166.277	120.492
7.08.03.01	Juros	108.870	107.374	117.626
7.08.03.02	Aluguéis	0	0	358
7.08.03.03	Outras	2.116	58.903	2.508
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	497.908	596.087	477.739
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	59.149	69.149	65.187
7.08.04.02	Dividendos	66.550	0	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	372.209	526.938	412.552

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

RELATÓRIO ANUAL DA ADMINISTRAÇÃO - ANO 2024

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, em atendimento às disposições legais e estatutárias, submete à apreciação dos Senhores Acionistas, Clientes, Fornecedores e à Sociedade em geral o Relatório da Administração em conjunto com as Demonstrações Financeiras, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, juntamente com o Relatório dos Auditores Independentes e Parecer do Conselho Fiscal.

DESTAQUES DE 2024

Mais de 103.800 clientes atendidos em 49 municípios

Investimento de R$358,4 milhões:
R$252,2 milhões Projeto Centro-Oeste
R$50 milhões Atendimento ao Mercado Urbano
R$ 56,2 milhões Segurança da Rede, Infraestrutura, Telecomunicações e Informática

RESUMO ECONÔMICO E FINANCEIRO
(R$/mil)

	2021	2022	2023	2024
Receita Operacional Bruta	3.488.514	4.560.058	4.155.768	3.932.404
Gás comprado para revenda	2.011.340	2.735.482	2.237.013	2.126.709
Dívida Bruta	1.034.912	1.044.433	1.075.424	1.209.754
LAJIDA	682.158	777.740	947.640	860.735
Lucro líquido	360.746	477.739	596.087	497.908
Remuneração a acionistas	243.315	458.738	596.063	502.795
Lucro Líquido por lote de mil ações* (reais)	881,50	1.556,50	1.942,00	1.622,00
Ativo total	2.939.600	3.193.763	3.054.074	3.160.220
Passivo	1.717.998	1.868.789	1.748.254	1.929.060
Patrimônio líquido	1.221.602	1.324.974	1.305.820	1.231.160

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

ADMINISTRADORES

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente: Reynaldo Passanezi Filho (majoritário)
Vice-Presidente: Welerson Cavalieri (majoritário)

Membros:
Aloísio Macário Ferreira de Souza (majoritário)
Cláudia Silvia Zanchi Piunti (majoritário)
Carlos Ivan Camargo de Colón (majoritário)
Elza Kallas (majoritário)
Helio Cesar Brasileiro (minoritário)

COMITÊ DE AUDITORIA

Márcio de Lima Leite - coordenador
Heloisa Belotti Bedicks
Jair Rezini

CONSELHO FISCAL

Titulares	Suplentes
Vago (majoritário)	Silvia Caroline Listgarten Dias (majoritário)
Vago (majoritário)	Maria Salete Garcia Pinheiro (majoritário)
Jorge Luiz Schmitt-Prym (minoritário)	Henrique de Castilho Marques de Sousa (minoritário)

DIRETORIA EXECUTIVA

Diretor-Presidente:
Carlos Ivan Camargo de Colón

Diretor Administrativo:
Ronalde Xavier Moreira Junior

Diretor de Relações Institucionais:
Alessandro Marques

Diretor Técnico-Comercial:
Rodrigo Solha Pazzini de Freitas

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores:
Ronalde Xavier Moreira Junior

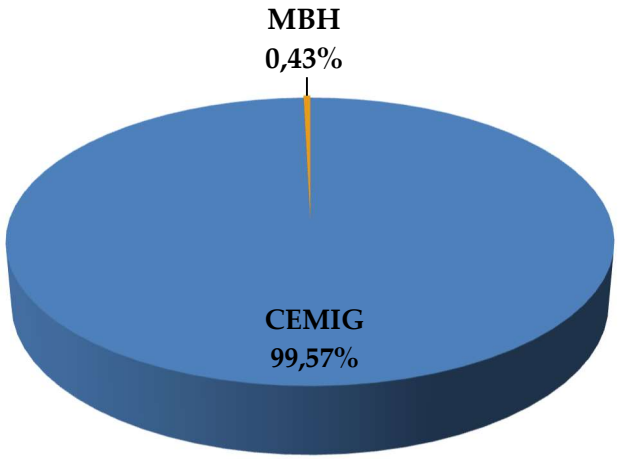
Responsável Técnica
Daniela Infante Borges
CRC/MG 086.408/O-8

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

ESTRUTURA SOCIETÁRIA

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig ("Gasmig") é uma sociedade anônima aberta, sob o controle indireto do Estado de Minas Gerais, sendo seus acionistas a Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig ("Cemig"), e o Município de Belo Horizonte - MBH ("MBH"). Por outorga de concessão pelo Estado de Minas Gerais, é a distribuidora exclusiva de gás canalizado em todo o território mineiro, atendendo aos segmentos industrial, comercial, residencial, gás natural comprimido, de cogeração, climatização, automotivo e termelétrico.

Composição Acionária da Gasmig



POLÍTICAS E PRÁTICAS DE GOVERNANÇA CORPORATIVA

A Gasmig possui registro na categoria B da Comissão de Valores Mobiliário - CVM, desde outubro de 2020, para garantir a transparência de sua atuação, para acesso à captação de recursos para financiamento de projetos de expansão da Companhia, para fortalecer o compromisso da Companhia com as boas práticas de gestão e com o estabelecimento de pilares de governança que permitam a sustentabilidade institucional.

A administração da Companhia é composta por:

- **Conselho de Administração** - constituído por 7 (sete) membros efetivos;
- **Conselho Fiscal** - constituído por 3 (três) membros titulares e igual número de suplentes;
- **Diretoria Executiva** - constituída por 5 (cinco) membros, acionistas ou não, eleitos pelo Conselho de Administração, a saber: o Diretor-Presidente, o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores, o Diretor Técnico-Comercial, o Diretor de Relações Institucionais e o Diretor Administrativo;
- **Comitê de Auditoria -** constituído por 3 (três) membros efetivos, em sua maioria independentes, indicados e eleitos pelo Conselho de Administração.

Com o intuito de manter relações pautadas na confiança e respeito e de ampliar o compromisso com a ética e a integridade, a Gasmig conta com um Canal de Denúncias para receber manifestações, anônimas ou não, que envolvam a Código de Conduta da Gasmig e o Código de Conduta Ética do Servidor Público e da Alta Administração Estadual do Estado de Minas Gerais. Todas as denúncias recebidas são encaminhadas para o Comitê de Ética, formado por 5 (cinco) empregados da Companhia, sendo 3 (três) titulares e 2 (dois) suplentes. O Canal de Denúncias permite melhor estruturação da apuração e tratamento das denúncias, disponível para todos

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

os públicos de relacionamento da Companhia, 24 horas por dia, sete dias por semana, tanto pela internet quanto por atendimento telefônico gratuito.

CONTEXTO EXTERNO

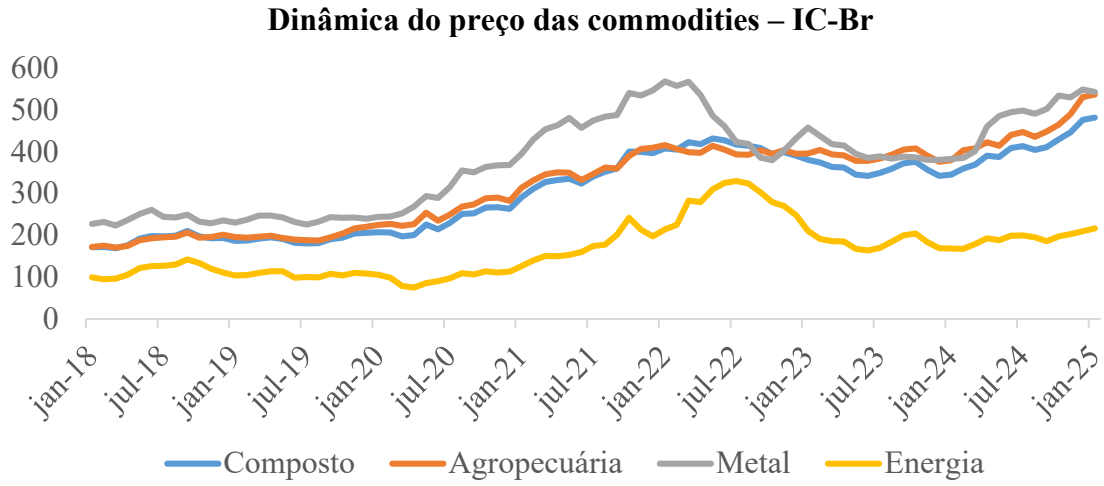
No ano de 2024, o crescimento do Produto Interno Bruto (PIB) da economia brasileira foi de 3,4% e o crescimento do emprego formal foi de 16,5%. Por outro lado, a alta dos juros e a inflação acima da meta instigam preocupações para 2025.

Esse resultado do PIB foi impulsionado pelo consumo das famílias (4,8%), pelos investimentos (Formação Bruta de Capital Fixo com 7,3%) e o desempenho do setor de serviços (3,7%). A indústria como um todo teve recuperação de 3,3%, em relação ao ano de 2023, enquanto houve retração de 3,2% na Agropecuária, com o impacto de efeitos climáticos adversos em culturas importantes.

Enquanto as expectativas de inflação indicavam, ao final de 2023, variação do IPCA de 3,9%, o resultado efetivo foi de 4,8%, acima do teto da meta de inflação estabelecida pelo Comitê de Política Monetária (Copom) do Banco Central para o ano.

O aumento do nível geral de preços além da meta estabelecida, em ambiente de atividade econômica aquecida e reversão da tendência de preços das principais commodities praticamente obrigou o Banco Central brasileiro a adotar política monetária mais restritiva, promovendo aumentos regulares na taxa básica de juros da economia. A tal quadro juntaram-se quebra de safras por eventos climáticos extremos, globalização fraturada com piora do quadro geopolítico e desvalorização do real frente ao dólar.

O gráfico abaixo ilustra o movimento dos preços das commodities com oscilações mais significativas ao longo de 2024, após relativa estabilidade em 2023:



Fonte: Índice de Commodities Brasil (IC-Br) do Banco Central do Brasil
Composição dos índices:
Agropecuária: carne de boi, algodão, óleo de soja, trigo, açúcar, milho, café, arroz, carne de porco, suco de laranja e cacau.
Metal: alumínio, minério de ferro, cobre, estanho, zinco, chumbo, níquel, ouro e prata.
Energia: petróleo Brent, gás natural e carvão.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

INDÚSTRIA DE GÁS NO BRASIL

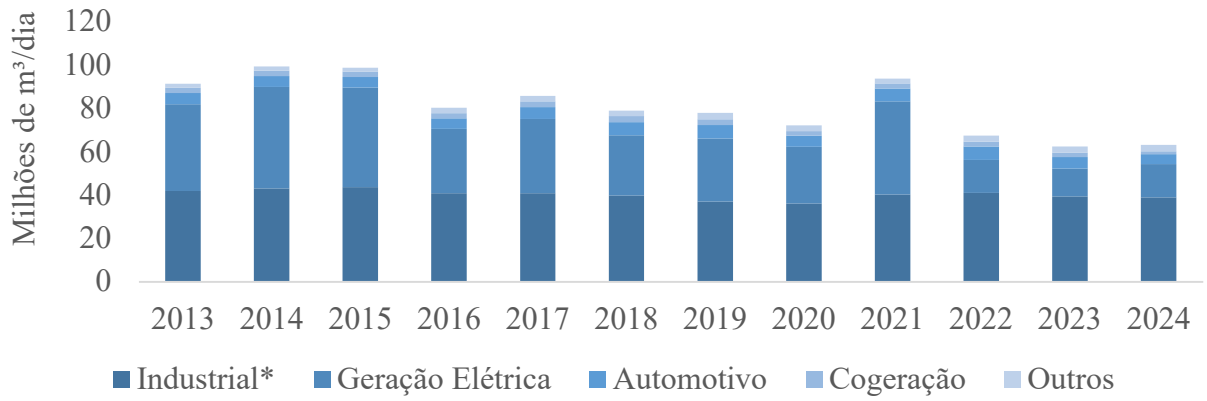
O crescimento do PIB e o nível de emprego elevado não foram percebidos no mercado de gás natural, em termos de crescimento de volume, pois a indústria, juntamente com a geração de energia elétrica, são os maiores consumidores do energético. O segmento industrial tem a maior participação nas vendas e uma característica do segmento é a estabilidade no consumo. Já o segmento de geração termelétrica, apesar de apresentar elevado consumo unitário das usinas e servir como âncora para a construção de gasodutos, tem a peculiaridade de ser complementar à geração hidrelétrica, ou seja, é uma energia sazonal, mais solicitada em períodos de estiagem ou para atender à demanda de pico.

Apesar da leve recuperação do PIB industrial, não houve crescimento na demanda por gás natural. Somam-se ao quadro, a manutenção de regime pluviométrico favorável para a geração de energia nas usinas hidroelétricas e a continuidade de queda nos volumes do setor automotivo.

No que tange ao volume vendido, a média diária demandada de gás natural pelas concessionárias do serviço de distribuição de gás canalizado no Brasil, excetuando-se o segmento termelétrico, caiu 4% em relação a 2023, conforme informações do último boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural do Ministério de Minas e Energia (MME) referente a setembro/2024. O volume médio diário alcançou 48 milhões de m³/dia. A manutenção de uma situação ainda favorável dos reservatórios das hidrelétricas em 2024, fez o consumo do segmento termelétrico evoluir de 12,8 milhões de m³/dia para 15,3 milhões de m³/dia, crescimento de 19% em relação a 2023, porém em patamar ainda bem abaixo da média de 35 milhões m³/dia registrada no decênio de 2012-2021.

No gráfico a seguir, é apresentada a estabilidade na demanda do segmento industrial. O volume demandado pela indústria segue em patamar próximo a 40 milhões de m³/dia vigente desde a década passada. Já o uso do gás natural para a geração de energia elétrica apresentou grande variabilidade, com picos de demanda no início da década passada, forte declínio em 2022/2023 e leve recuperação em 2024.

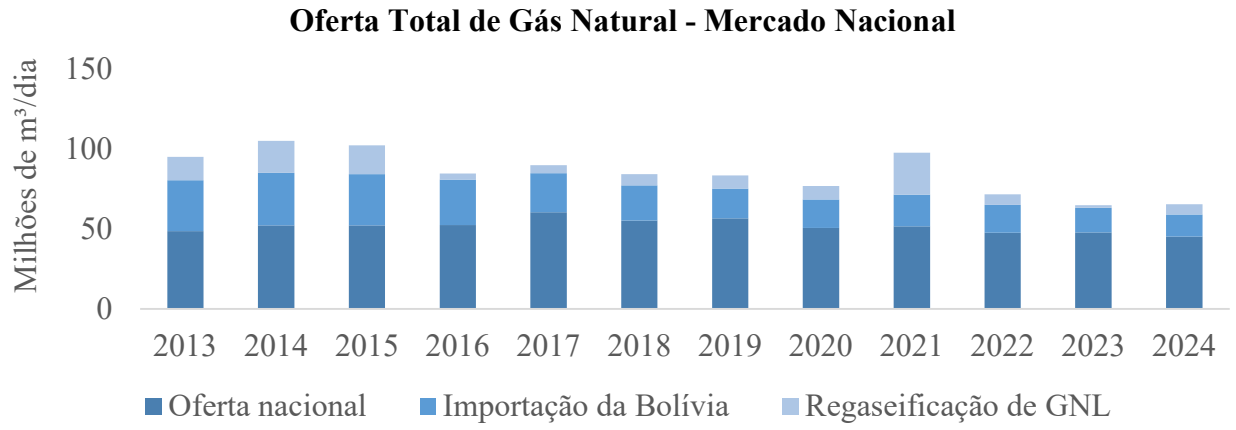
Evolução do consumo de gás natural - Brasil - 2013 a 2024



Fonte: Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural do MME (Setembro/2024) (*) Inclui consumo de refinarias, fábricas de fertilizantes e uso do gás como matéria-prima

Os movimentos do lado da oferta, com as quedas de demanda representando menor dependência do gás importado, seja o vindo da Bolívia ou o GNL, estão ilustrados no gráfico a seguir.

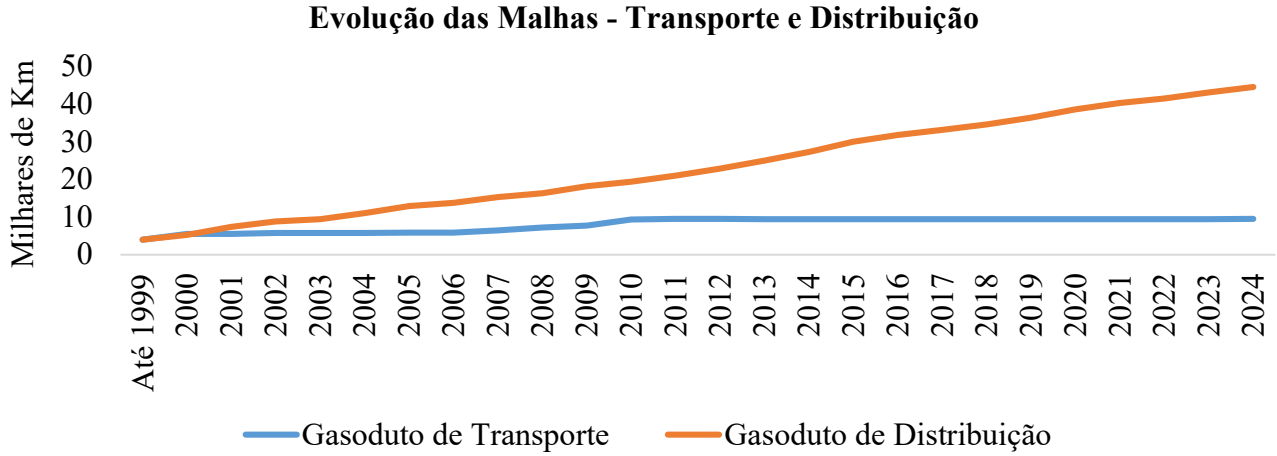
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



Fonte: Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural do MME (Setembro/2024)

No que concerne à infraestrutura, nos últimos anos, a expansão da malha de gasodutos no país vem se dando essencialmente na rede de distribuição, que no início da década anterior chegava a 20 mil km e, atualmente, está próxima de 45 mil km de extensão.

O gráfico abaixo apresenta o distanciamento crescente entre as duas trajetórias, da malha de distribuição crescente frente à rede de transporte praticamente estagnada.



Fonte: Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural do MME (setembro/2024)

Mesmo levando em consideração a estagnação do consumo não-termelétrico de gás natural, a Gasmig desponta como a 5ª maior concessionária de gás natural em termos de volume vendido (exceto termelétrico), respondendo por 7% de todo o gás natural distribuído no Brasil (Boletim mensal de acompanhamento da indústria de gás natural do MME - setembro/2024) e mantém seu programa de investimentos, alcançando rede de distribuição de aproximadamente 1,8 mil quilômetros, atendendo 104 mil consumidores espalhados por 49 municípios que, juntos, representam mais da metade do Produto Interno Bruto (PIB) mineiro.

DESEMPENHO COMERCIAL

Em 2024, a Gasmig manteve o foco da sua política comercial, visando a ampliação da base de clientes e o aumento do volume distribuído, sobretudo com uma atuação intensiva no mercado urbano, acrescentando novos clientes residenciais e comerciais à sua carteira de atendimento. Além disso, a Companhia seguiu realizando ajustes contratuais no segmento industrial, que possui a maior participação de mercado, buscando refletir as condições de

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

suprimento contratadas junto aos fornecedores em seus contratos de venda de gás natural, simultaneamente ao processo de abertura do mercado de gás no país com eventuais negociações no ambiente livre por parte de alguns clientes.

Ressalta-se a assertividade da estratégia focada na captação de clientes em mercados com rede de distribuição existente, bem como a construção de novas redes para o adensamento destas regiões, com isso a Companhia viu crescer por mais um ano seguido o número de clientes atendidos. Ao longo do ano, também foram concluídas campanhas promocionais e implementados incentivos comerciais direcionados ao segmento residencial e comercial, visando garantir a competitividade do gás natural frente aos energéticos concorrentes, principalmente o GLP, e oferecer maior atratividade para os clientes entrantes.

A carteira de clientes atendidos pela Gasmig ao final de 2024 foi de 103.885 consumidores, representando uma expansão de 8,3% em relação ao ano anterior, sendo:

Número de clientes

Segmento	2023	2024	Variação (%)
Residencial[1]	94.367	102.324	8,4%
Comercial[2]	1.339	1.379	3,0%
Industrial[3]	106	101	-6,5%
Automotivo[4]	66	72	9,1%
Cogeração e Geração	7	7	-
Termelétrico	2	2	-
Total Geral	**95.887**	**103.885**	**8,3%**

1 Considera cada UDA - Unidade Domiciliar Autônoma atendida.
2 Refere-se ao segmento comercial e industrial de menor consumo (CI-01).
3 Inclui os segmentos: Industrial e GNC-GNL destinado a indústrias, nos mercados livre e cativo.
4 Inclui postos de combustíveis, frotistas e GNC destinado a postos.

As políticas comerciais adotadas pela Companhia permitiram enfrentar os desafios do setor de gás no país, tanto pelas externalidades que envolvem a oferta de gás, quanto pelo baixo despacho, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, das usinas termelétricas atendidas pela Gasmig, em função da menor necessidade de energia termelétrica requerida no país em 2024.

O volume total de gás distribuído pela Gasmig se manteve praticamente estável, com uma variação de -0,02% em 2024 quando comparado ao ano anterior. Neste contexto, a Companhia obteve os seguintes resultados em 2024:

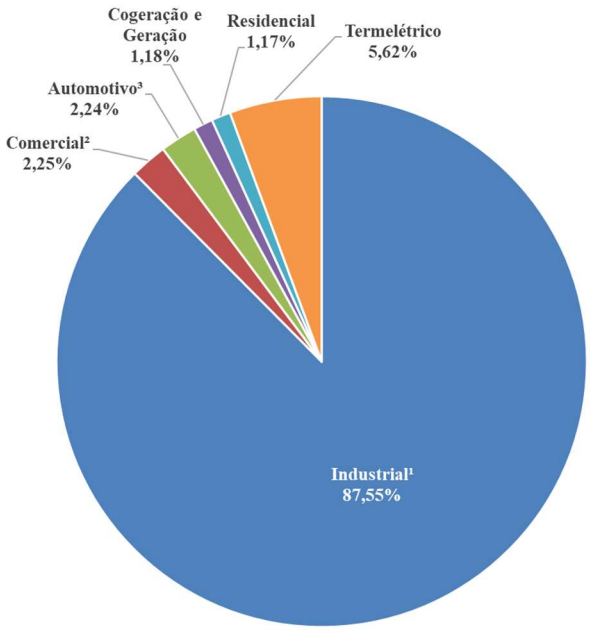
Volumes de gás distribuídos (mil m³)

Segmento	2023	2024	Variação (%)
Industrial[1]	935.778	904.361	-3,4%
Comercial[2]	21.964	23.203	5,6%
Automotivo[3]	32.448	23.141	-28,7%
Cogeração e Geração	12.075	12.164	0,7%
Residencial	11.912	12.095	1,5%
Total Mercado Não Térmico	**1.014.177**	**974.964**	**-3,9%**
Termelétrico	19.050	58.046	204,7%
Total Geral	**1.033.227**	**1.033.010**	**-0,02%**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

1 Inclui os segmentos: Industrial e GNC-GNL destinado a indústrias, nos mercados livre e cativo.
2 Refere-se ao segmento comercial e industrial de menor consumo (CI-01).
3 Inclui postos de combustíveis, frotistas e GNC destinado a postos.

A participação de cada segmento no volume distribuído pela Gasmig é apresentada no gráfico a seguir:



Clientes do Segmento Industrial

O mercado industrial da Gasmig é formado pelas grandes empresas ligadas aos ramos siderúrgico, metalúrgico, automobilístico, vidreiro, de mineração, de papel e celulose, bem como de refratários industriais e de alimentos e bebidas, estando distribuído nas regiões do Vale do Aço, Sul de Minas, Juiz de Fora e na Região Metropolitana de Belo Horizonte (RMBH), além daqueles municípios atendidos por gasoduto virtual (modalidade estruturante), consolidando a interiorização da oferta de gás natural em Minas Gerais. Em 2024, esse segmento, englobando as vendas para o segmento de Gás Natural Comprimido Industrial e para o Mercado Livre, representou 92,8% do volume de gás comercializado para o segmento não termelétrico.

Em 2024, as vendas para o segmento industrial apresentaram uma redução de 3,4% em relação ao ano anterior e totalizaram 904.361 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de consumo de 2.470,93 mil metros cúbicos, sendo 796.638 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de consumo de 2.176,61 mil metros cúbicos para o Mercado Cativo e 107.723 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de consumo de 294,33 mil metros cúbicos para o Mercado Livre. Esse cenário reflete a dinâmica do segmento industrial atendido pela Companhia, notadamente os setores siderúrgico, metalúrgico e de refratários, grandes consumidores de gás natural.

Nesse contexto, a Gasmig manteve sua política comercial de substituição dos contratos antigos, então vigentes para grandes clientes industriais, por novos contratos, a fim de adequar as condições contratuais desses fornecimentos às novas condições dos contratos de suprimento de gás firme. Além disso, acompanhando o processo de abertura do mercado de gás no Brasil, realizou negociações de Contratos de Uso do Sistema de Distribuição - CUSD para atendimento a clientes no ambiente de livre comercialização.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

O Estado de Minas Gerais, tendo em vista suas características de ocupação territorial, de distribuição populacional e de atividades industriais, traz grandes desafios à expansão de gasodutos. Para contornar tal situação, o Gás Natural Comprimido - GNC e o Gás Natural Liquefeito – GNL são soluções de atendimento a locais onde, no presente, o gasoduto não se mostra viável, possibilitando a criação de condições mercadológicas para sua viabilização futura.

Em 2024, as vendas para o segmento de GNC-GNL totalizaram 20.696 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a 56,55 mil metros cúbicos por dia, inclusive, considerando mercado livre.

Clientes do Segmento Termelétrico

Para o mercado termelétrico, a Companhia manteve os contratos de serviço de distribuição, como segue:

Contrato de serviço de distribuição para atendimento à Usina Termelétrica de Juiz de Fora S.A. - firmado com a Petrobras em 31 de janeiro de 2022, com prazo de duração de 5 anos e com volume diário de 590.950 m³;
Contrato de serviço de distribuição para atendimento à Usina Termelétrica Aureliano Chaves, em Ibirité - assinado com a Petrobras em 24 de junho de 2002, com prazo de duração de 5 anos e com volume diário de 1.100.000 m³.

Tais contratos permitiram o acesso aos gasodutos de distribuição de maneira ininterrupta ao longo de 2024, para atender ao despacho do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS

A distribuição de gás para essas duas termelétricas foi maior em 2024, com aumento de 204,7% do volume de gás despachado pelo ONS, em relação ao ano anterior, apresentando um consumo de 58.046 mil metros cúbicos de gás natural no ano, equivalente a uma média diária de 158,60 mil metros cúbicos.

Clientes do Segmento Automotivo - Gás Natural Veicular (GNV)

No segmento automotivo, a Gasmig distribuiu 22.136 mil metros cúbicos de Gás Natural Veicular (GNV), 630 mil metros cúbicos de Gás Natural Comprimido Veicular (GNC-V) e 375 mil metros cúbicos de Gás Natural Veicular Frotista (GNV-F), totalizando 23.141 mil metros cúbicos de Gás Natural, equivalente a uma média diária de 63,23 mil metros cúbicos em 2024. Em comparação com o ano anterior, houve uma queda de 28,7% no volume distribuído para este segmento operacional.

A competitividade frente aos demais combustíveis líquidos - Gasolina, o Etanol e o Diesel, segue como um desafio para o GNV. A Companhia intensificou a política de atendimento a novos postos nos principais corredores rodoviários do Estado de Minas Gerais e iniciou o fornecimento direto a empresas frotistas. Nesse âmbito, foram celebrados 7 novos contratos em 2024, sendo 3 com frotistas.

O Projeto Corredores de GNV, uma iniciativa que visa estruturar o abastecimento de veículos movidos a GNV que trafegam entre as capitais do sudeste pelas principais rodovias do Estado, contou com a ligação de 4 novos municípios em 2024. Passaram a contar com postos revendedores desse combustível: Teófilo Otoni, Ribeirão Vermelho, São Sebastião da Bela Vista e Coronel Fabriciano, sendo os três primeiros localizados em rodovias federais.

Viabilizar o abastecimento de veículos pesados, tais como caminhões movidos 100% GNV ou Biometano, nos novos postos ligados no Projeto Corredores de GNV, iniciativa que se alinha às perspectivas globais de descarbonização e eficiência energética no setor de transportes, foi um dos objetivos alcançados no ano de 2024.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Clientes do Segmento Comercial

Este segmento inclui todos os tipos de estabelecimentos comerciais, assim como as indústrias que possuem consumo contratado de até 25.000 m³/mês, representando uma parcela importante da matriz de vendas, por permitir o atendimento tanto de comércios de áreas urbanas quanto de indústrias de pequeno porte que estejam nas adjacências da rede de distribuição da Gasmig, promovendo a diversificação de mercado para a Companhia.

Em 2024, foram distribuídos, aos clientes do segmento comercial e industrial de menor consumo, 23.203 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a um consumo diário de 63,40 mil metros cúbicos, representando um aumento de 5,6%em relação ao ano anterior.

O resultado é fruto da atuação da Gasmig na captação de comércios urbanos, como padarias, restaurantes, academias, lanchonetes, lavanderias e outros, que são parte importante deste segmento, alinhado à estratégia comercial de buscar clientes que agreguem maior volume à carteira. Nesse aspecto, um marco alcançado em 2024 foi a ligação do polo cervejeiro na região do Jardim Canadá em Nova Lima.

Assim, a Companhia encerrou o ano de 2024 com 1.379 clientes em operação no segmento comercial e industrial de menor consumo, um incremento de 3% em relação ao fechamento do ano anterior.

Clientes dos Segmento de Cogeração e Climatização

Em 2024, houve um incremento do volume de vendas de gás natural para cogeração a gás, com ligeiro aumento de 0,7%, representando 12.164 mil metros cúbicos de gás natural, mantendo-se a carteira de clientes ligados. Atualmente, os principais consumidores de gás natural neste segmento são uma planta de cogeração de grande porte instalada em uma indústria e um parque de geração de energia elétrica em horário de ponta, 100% a gás natural, de 1.200 kVA de potência instalada.

Ressalta-se que houve a assinatura de mais um contrato no ramo hospitalar, que usará climatização a gás natural, cujo início de fornecimento está previsto para o fim do ano de 2025. Essas soluções a gás natural para geração exigem menos controles ambientais de emissão de poluentes, além de proporcionar mais facilidade de manutenção dos equipamentos.

Clientes do Segmento Residencial

No ano de 2024, a Gasmig superou a meta regulatória de 100.000 clientes ligados, definida na 2ª Revisão Tarifária Periódica – RTP, referente ao ciclo 2022-2026, reflexo do seu desempenho no segmento residencial ao atingir a marca de 102.324 consumidores de gás natural, em termos de Unidades Domiciliares Autônomas – UDAs, um incremento de 8,4% na base de clientes.

A Companhia seguiu com seu plano de expansão e adensamento no mercado urbano, investindo na construção de redes de distribuição em novos bairros de Belo Horizonte, em cidades da Região Metropolitana e do interior. Em Juiz de Fora, as obras de atendimento aos bairros Centro, Santa Helena, Jardim Glória, Morro da Glória e Paineiras foram finalizadas em julho de 2024. Já em Poços de Caldas, a Gasmig concluiu, no mês de novembro, a implantação de 4 km de gasodutos no bairro Jardim dos Estados.

No segmento de novas edificações, foram celebrados acordos com 53 construtoras para assegurar o fornecimento de gás natural ao novos empreendimentos. Isso proporcionou maior credibilidade e visibilidade para a marca e seus serviços, fortalecendo sua presença no mercado e ampliando seu reconhecimento dentro do nicho de atuação, alcançando cada vez mais o público-alvo.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Em 2024, a Companhia continuou a implementar campanhas e incentivos comerciais para atrair clientes no segmento residencial, com o objetivo de fortalecer a competitividade do gás natural em relação aos demais energéticos e impulsionar as vendas, especialmente para os clientes localizados em condomínios urbanos com rede de gás à porta. Essa ação faz parte da estratégia de saturação da rede de distribuição existente no mercado urbano.

Em busca da modernização e transformação digital das operações, a Companhia investiu na automação do processo de vendas, por meio da implementação de uma solução CRM (gestão do relacionamento com o cliente) integrada com inteligência artificial, que automatiza atividades da força de vendas, gerencia as oportunidades de negócio e oferece funções analíticas para os gestores. A automação da força de vendas proporcionou o aumento da agilidade no recebimento de informações de campo no escritório, permitindo negociações ágeis e decisões assertivas, com aumento da eficiência no atendimento aos clientes.

Face ao crescimento do número de clientes residenciais, a Gasmig distribuiu, em 2024, um total de 12.095 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a uma média diária de 33,14 mil metros cúbicos, um aumento de 1,5% em relação ao ano anterior.

Gestão de Pós-Venda do Mercado Urbano

Acompanhando o expressivo crescimento de seu mercado urbano, que compreende os clientes dos segmentos residencial e comercial, a Gasmig expandiu a estrutura de atendimento aos clientes que integram esse mercado – distribuídos nos municípios de Andradas, Barbacena, Belo Horizonte, Betim, Confins, Contagem, Ipatinga, Juiz de Fora, Nova Lima, Poços de Caldas, Ribeirão das Neves, Santa Luzia e Sete Lagoas – mediante a ampliação dos serviços de teleatendimento (ativo e receptivo) prestados por empresa especializada, responsável pelo Serviço de Atendimento ao Cliente - SAC (*Call Center*), onde os consumidores podem entrar em contato com a Companhia por meio de ligação gratuita para o número 117.

Visando garantir o padrão de agilidade no atendimento aos clientes que utilizam o *Call Center*, a Gasmig manteve um número de pontos de atendimento adequados em 2024, contando com 13 pontos de 6 horas cada, além de 1 ponto de atendimento 24 horas destinado a emergências. Suportado por esta estrutura, bem como por ações de capacitação e treinamento contínuo dos atendentes, houve um perceptível incremento da qualidade e da eficiência do atendimento aos clientes, com redução no tempo médio de atendimento e assertividade nas informações repassadas nos 21.914 contatos telefônicos recebidos e 21.811 contatos ativos realizados em 2024.

Em 2024, a Companhia seguiu aprimorando suas ferramentas tecnológicas com o objetivo de fortalecer o relacionamento com seus clientes. Como parte desse processo, foi iniciada a substituição do aplicativo ‘Gasmig Atende’ por uma solução de mercado amplamente utilizada em âmbito global, que proporcionará melhorias significativas na experiência de atendimento ao cliente. A nova plataforma estará disponível para download nas lojas Google Play e Apple Store, além do Portal Web. Os serviços atualmente oferecidos serão preservados, permitindo que os clientes continuem a realizar diversas solicitações online, tais como: emissão de segunda via da fatura, geração de código de barras para pagamento, alteração da data de vencimento, solicitação e modificação do envio da fatura por e-mail, registro de leitura, contestação de faturas, comunicação de falta de gás e vazamentos e acompanhamento de obras. Adicionalmente, novos serviços serão gradualmente implementados, com o objetivo de ampliar as funcionalidades da plataforma e proporcionar uma experiência cada vez mais eficiente e integrada aos nossos clientes.

A Gasmig possui 3 agências para atendimento presencial aos clientes, localizadas em Belo Horizonte, Poços de Caldas e Juiz de Fora. A Companhia mantém os canais eletrônicos de atendimento aos clientes por meio de suas redes sociais e do “Fale Conosco”, disponível também no *site* da Companhia, que recebe elogios, reclamações,

sugestões e pedidos de informações, tanto de clientes como da sociedade em geral. Todos esses canais de atendimento também apoiam as diversas campanhas promocionais e de divulgação institucional da Gasmig, nos seus diversos segmentos de atuação.

POLÍTICA DE AQUISIÇÃO DE GÁS

Contratos de Compra para Fornecimento ao Mercado

Para distribuição aos vários segmentos de mercado ligados aos gasodutos, a Companhia possui, com o fornecedor Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível, celebrado em 21 de dezembro de 2021 e aditado em 27 de dezembro de 2022 e 27 de dezembro de 2024, com vigência até 31 de dezembro de 2025, com quantidades de gás contratadas de 480.000 m³/dia para o ano de 2022, 422.000 m³/dia para o ano de 2023, 474.000 m³/dia para o ano de 2024, 288.000 m³/dia de janeiro a abril de 2025 e 278.000 m³/dia para o restante do ano de 2025.

Além do Contrato de Suprimento supracitado, Gasmig e Petrobras firmaram, em 27 de dezembro de 2023 e aditado em 27 de dezembro de 2024, um Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível com vigência até 31 de dezembro de 2028, com quantidade de gás contratada de 336.000 m³/dia em 2024, 310.000 m³/dia entre janeiro de abril de 2025, 300.000 m³/dia entre maio de 2025 e dezembro de 2028, e um Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível com vigência até 31 de dezembro de 2032, com quantidades de gás contratada de 1.000.000 m³/dia em 2024, 924.000 m³/dia entre janeiro de abril de 2025, 892.000 m³/dia entre maio de 2025 e dezembro de 2025, 879.000 m³/dia de 2026 a 2028 e 855.000 m³/dia de 2029 a 2032.

Nos contratos firmados, a Petrobras tem o compromisso de atender à quantidade contratada diariamente, sob pena de incorrer em multas por falha de fornecimento. No contrato com vigência até 2028 está prevista retirada mínima de 80% do volume contratado pela Companhia (*take or pay*) e pagamento de encargo de capacidade. Nos contratos com vigência até 2025 e 2032, o compromisso de *take or pay* é de 90% do volume contratado.

Além dos contratos com a Petrobras, a Gasmig foi a primeira distribuidora do Sul/Sudeste do país a ter o gás fornecido por outro produtor, a Galp Energia Brasil S.A..
O contrato de suprimento foi celebrado em 18 de março de 2022 e aditado em 10 de junho de 2022, 28 de julho de 2022 e 22 de novembro de 2022, com quantidades de gás contratadas firmes de 0 m³/dia até 10 de junho de 2022, 260.000 m³/dia até 31 de julho de 2022, 280.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2022, 450.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2023, 580.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2025, 900.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2032, 800.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2034, 700.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2036, 600.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2038, 500.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2040 e 250.000 m³/dia até 31 de dezembro de 2042.

No contrato com a Galp, há um compromisso de consumo de 95% da Quantidade Programada Diariamente, apurada mensalmente.

Em 22 de dezembro de 2023, a Gasmig assinou com o fornecedor Equinor Energy do Brasil Ltda. - Equinor o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural, aditado em 24 de dezembro de 2024, com vigência até 31 de dezembro de 2028 e com quantidades de gás contratadas de 100.000 m³/dia em 2024, 150.000 m³/dia de janeiro a abril de 2025, 141.990 m³/dia de maio a dezembro de 2025 e 100.000 m³/dia de 2026 a 2028.

No contrato com a Equinor, há um compromisso de consumo de 80% da Quantidade Programada Diariamente, apurada mensalmente.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Em 26 de janeiro de 2024, a Gasmig assinou com o fornecedor Shell do Brasil Gás Ltda. - Shell o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural, com vigência até 31 de dezembro de 2025 e com quantidades de gás contratadas de 210.000 m³/dia em 2024 e 150.000 m³/dia em 2025.

No contrato com a Shell, há um compromisso de consumo de 90% da Quantidade Programada Diariamente, apurada mensalmente.

A Gasmig possui, ainda, 3 contratos de suprimento para atendimento a municípios não conectados aos gasodutos de transporte (projetos estruturantes), com a fornecedora Logás - Logística de Distribuição de Gás Ltda., que são, respectivamente, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural para atendimento à Extrema, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural para atendimento à Pouso Alegre e e o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural para atendimento à Teófilo Otoni. O Contrato para atendimento à Extrema foi celebrado em 02 de agosto de 2023, com vigência até 09 de agosto de 2025 e quantidades de gás contratadas de 24.666 m³/dia entre janeiro e julho de cada ano e 29.666 m³/dia, para os demais meses do ano. O Contrato de Compra e Venda de Gás Natural para atendimento à Pouso Alegre, celebrado em 27 de dezembro de 2023, possui vigência até 28 de janeiro de 2027 e quantidade contratada de 82.000 m³/mês. Já o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural para atendimento à Teófilo Otoni, celebrado em 01 de maio de 2024, possui vigência até 30 de abril de 2027 e quantidade contratada de 20.000 m³/mês.

Nos contratos, os compromissos de *take or pay* são de 85% para o Contrato de atendimento à Extrema, de 60% para o Contrato de atendimento a Pouso Alegre e de 70% para o Contrato de atendimento a Teófilo Otoni. Por sua vez, os fornecedores deverão atender às quantidades contratadas no mês sob pena de incorrerem em multas por falha de fornecimento.

EXPANSÃO DO SISTEMA DE DISTRIBUIÇÃO – MERCADO URBANO

Em 2024, a Gasmig investiu o montante de R$ 50 milhões na expansão e saturação do Sistema de Distribuição de Gás Natural (SDGN) no Estado de Minas Gerais. Foram construídos 105 km de extensão de gasodutos nas Regiões Metropolitana de Belo Horizonte (RMBH), Mantiqueira e Sul de Minas.

Na cidade de Belo Horizonte, os principais projetos desenvolvidos foram os de atendimento ao Mercado Urbano. Foram implantadas redes de adensamento em Polietileno de Alta Densidade (PEAD) nos bairros Nova Suíça, Barro Preto, Jaraguá e Sagrada Família. Também foram realizadas intervenções de curtas extensões no bairro Santa Efigênia para conclusão do projeto e entrada de operação de rede. O total de rede construída para atendimento ao Mercado Urbano em Belo Horizonte, no ano de 2024, foi de 49 km.

Na cidade de Nova Lima, foram construídos 5 km de redes em PEAD, sendo 4km referentes à conclusão do Projeto Estruturante Jardim Canadá e 1km referentes ao início das obras de atendimento ao Bolsão Vale do Sereno. Na cidade de Contagem foram construídos 37 km de redes em PEAD, sendo 32km referentes ao atendimento ao bairro Eldorado e 5km referentes às obras de atendimento ao bairro Santa Maria.

Na região do Sul de Minas, destaca-se a construção de 4 km para atendimento ao bairro Jardim dos Estados na cidade de Poços de Caldas.

Na região da Mantiqueira, foram implantados 2 km de redes em Juiz de Fora para atendimento ao Mercado Urbano, com a conclusão do Bolsão Centro-Santa Helena.

No projeto “Postos GNV”, foram construídos 200m de rede para atendimento ao Posto KM13, em Sabará.

Em todas as regiões de atuação foi realizada a construção de um total de 8 km de saturação de redes para atendimento a novos clientes de saturação nos segmentos Residencial, Comercial e Industrial.

Projeto Centro-Oeste

O Projeto Centro-Oeste, com previsão de investimentos totais de aproximadamente R$780 milhões, agregando à rede de distribuição existente cerca de 300 km adicionais de gasodutos, levará gás aos municípios de Betim, Sarzedo, São Joaquim de Bicas, Igarapé, Juatuba, Mateus Leme, Itaúna e Divinópolis, com previsão de volume distribuído de aproximadamente 238 mil m3/dia.

Em 2024, foram investidos R$ 252,3 milhões no Projeto Centro-Oeste, expandindo a malha de gasodutos em aproximadamente 104 km, sendo 92 km no gasoduto Linha Tronco em aço carbono com diâmetro de 16", 4,72 km na Linha Lateral Igarapé São Joaquim de Bicas em aço carbono com diâmetro 10" além de 6,9 km de redes em PEAD nas Linhas Laterais de Sarzedo e Mateus Leme.

Na etapa atual do projeto, todos os materiais necessários já se encontram disponíveis para aplicação nas obras, bem como todos os serviços estão devidamente contratados, em eficientes processos licitatórios, que buscaram economicidade nos certames para garantir investimentos em preços razoáveis, nos termos do Contrato de Concessão. Com isso, a Companhia está apta a concretizar o planejamento de finalização das obras conforme previsto.

Importante atividade em obras desse porte, o licenciamento ambiental dos gasodutos metálicos das Linhas Laterais de Betim, Itaúna e Divinópolis foi concluído, viabilizando a mobilização de 3 novas empresas para construção e montagem de redes, movimentando comércio, restaurantes e serviços das cidades alcançadas pelo Projeto.

Adicionalmente, em 2024, foram realizadas 95 ações para desembaraço judicial de áreas para construção do gasoduto, com sucesso em sua totalidade no deferimento das imissões provisórias na posse das faixas, seja por meio de constituição de servidão administrativa, de desapropriação ou, ainda, com a celebração de acordos judiciais.

A gaseificação do gasoduto denominado Linha Tronco está prevista para o 1º semestre de 2025, possibilitando o atendimento dos primeiros clientes nos municípios de Betim, Sarzedo, Mateus Leme e Juatuba, que já possuem Linhas Laterais instaladas.

A conclusão das obras da Linha Lateral Igarapé São Joaquim de Bicas está prevista para o 2º semestre de 2025 e as obras das Linhas Laterais de Betim, Itaúna e Divinópolis estão previstas para o 1º semestre de 2026, encerrando o Projeto.

GESTÃO DA REDE DE GASODUTOS

Em 2024, a Gasmig reafirmou seu compromisso com a segurança, a continuidade operacional e a eficiência na distribuição de gás natural, pilares essenciais para a criação de valor sustentável. Com um modelo de gestão robusto e orientado para a excelência, garantimos um fornecimento ininterrupto para todos os nossos clientes, consolidando a confiança do mercado.

Foram realizados 18.562 atendimentos operacionais, demonstrando nossa capacidade ágil de resposta e reforçando a confiabilidade dos nossos serviços. Além disso, executamos 6.248 manutenções preventivas, reduzindo riscos e

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

otimizando a performance dos nossos ativos. A precisão na gestão de consumo foi garantida com a leitura e consolidação de 188.246 faturamentos de clientes, assegurando transparência e previsibilidade financeira.

Investimos continuamente na integridade da nossa infraestrutura, com um amplo programa de conservação e manutenção das faixas dos gasodutos, incluindo roçadas, reparos estruturais e análises técnicas avançadas. Essas iniciativas garantem a longevidade dos nossos ativos e minimizam impactos operacionais, fortalecendo a segurança do fornecimento.

Nosso compromisso com a disseminação da cultura de segurança também foi ampliado com palestras estratégicas para stakeholders fundamentais, incluindo a COPASA, integrantes de planos de contingência e a comunidade acadêmica. Essas ações reforçam a governança e a responsabilidade socioambiental da Gasmig, consolidando nossa posição como referência no setor energético.

Com um portfólio de serviços que alia segurança, previsibilidade e alta rentabilidade, seguimos fortalecendo nosso valor de mercado e oferecendo oportunidades sólidas para investidores que buscam retornos consistentes e sustentáveis.

Gasmig: Inovação, Segurança e Eficiência para um Crescimento Sustentável

Em 2024, a Gasmig ampliou sua atuação estratégica para garantir a máxima confiabilidade na distribuição de gás natural, assegurando o desempenho contínuo de sua infraestrutura e antecipando desafios operacionais. Para isso, mobilizamos recursos e implementamos ações que fortalecem nossos ativos, garantindo maior segurança, eficiência e resiliência operacional.

Entre as principais iniciativas, destacam-se:

- Mitigação de interferências eletromagnéticas no gasoduto Linha Tronco Vale do Aço, reforçando a estabilidade da distribuição.
- Obras de estabilização de taludes e controle de erosões em faixas de servidão, protegendo a integridade dos gasodutos e minimizando riscos ambientais.
- Movimentação estratégica do gasoduto Linha Tronco Norte, integrando nossas operações à infraestrutura urbana de Belo Horizonte, garantindo compatibilidade com novos projetos de mobilidade.
- Plano de contingência com GNC, assegurando continuidade no fornecimento durante a parada programada da Transportadora NTS no Ponto de Entrega de Juiz de Fora.

Inovação e Tecnologia como Diferencial Competitivo

O compromisso da Gasmig com a transformação digital e inteligência artificial impulsionou importantes avanços em 2024. Concluímos o Convênio de Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação (PD&I) com a UFMG, aprimorando a previsão da demanda de gás natural com técnicas avançadas de inteligência computacional. Essa iniciativa otimiza a gestão dos contratos de compra de gás, reduzindo custos e aumentando a previsibilidade financeira.

Além disso, fortalecemos a inspeção preditiva dos Equipamentos de Distribuição de Gás Natural (EGN), revisamos procedimentos e intensificamos auditorias em painéis elétricos, nobreaks e instalações em atmosferas explosivas, garantindo maior controle e mitigação de riscos operacionais.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Infraestrutura de Alto Desempenho e Gestão Inteligente de Ativos

Para elevar a eficiência da gestão dos nossos gasodutos, implantamos serviços especializados de manutenção preventiva e corretiva dos Sistemas de Odoração, assegurando a qualidade do fornecimento. Também adquirimos e instalamos equipamentos de alta tecnologia para monitoramento remoto, incluindo:

- Medidores de gás e conversores de volume para otimizar medições.
- Modems e transdutores para garantir conectividade e precisão operacional.
- Dispositivos de proteção catódica para preservar a integridade dos gasodutos de aço carbono.

O projeto de ranqueamento dos gasodutos por nível de risco foi concluído, fornecendo dados estratégicos para a gestão da vida útil dos ativos, otimizando investimentos e garantindo maior segurança na operação.

A Gasmig investiu fortemente no desenvolvimento técnico de suas equipes, promovendo treinamentos especializados em áreas essenciais, como:

- Requalificação de Soldadores de PEAD e Proteção Catódica.
- Estatística Aplicada, Ensaios Não Destrutivos e Gestão de Riscos.
- Fiscalização e Controle de Obras, Planejamento da Manutenção e Inspeção de Dutos.

Além disso, estivemos presentes nos principais eventos do setor, como Rio Oil & Gas, IoT Solutions Congress Brasil e Pipelines: Inovação e Futuro, fortalecendo nosso networking e acesso às tendências tecnológicas globais. Com uma infraestrutura robusta, gestão orientada à inovação e compromisso inabalável com a segurança e eficiência, a Gasmig segue como um dos investimentos mais sólidos e estratégicos no setor energético brasileiro.

TRANSFORMAÇÃO DIGITAL E EXPANSÃO ESTRATÉGICA

Em 2024, a Gasmig atingiu um marco histórico em investimentos em tecnologia, destinando cerca de R$ 20 milhões para 43 projetos estratégicos, consolidando a base digital necessária para suportar o crescimento urbano e a expansão pelo Projeto Centro-Oeste. Esse investimento robusto reforça nosso compromisso com a Jornada Digital do Cliente, impulsionando a modernização dos serviços, a automação operacional e a excelência na experiência do consumidor. Com tecnologia de ponta e visão estratégica, seguimos transformando o setor de distribuição de gás natural, consolidando um modelo de negócios altamente rentável e sustentável para nossos investidores.

INVESTIMENTO EM INFRAESTRUTURA

Em 2024, a GASMIG avançou na modernização de sua infraestrutura para aprimorar o atendimento aos clientes e fortalecer sua atuação em regiões estratégicas de Minas Gerais. Como parte desse compromisso, a Companhia concretizou a implantação de um novo Centro de Distribuição no Vale do Aço (CD-VACO), em Ipatinga/MG, unidade essencial para a manutenção da rede de gás e suporte operacional aos clientes industriais, comerciais e GNC-GNL da região. O CD-VACO atende os clientes ligados ao gasoduto com 150 km de extensão e responde por mais de 1/3 (um terço) do faturamento total da empresa, reforçando sua importância estratégica. A nova estrutura garante maior eficiência operacional, otimizando a logística e a prestação de serviços técnicos, além de permitir o crescimento sustentável das operações na região.

Além disso, com o objetivo de aprimorar o atendimento ao cliente e consolidar sua presença na Zona da Mata Mineira, a GASMIG inaugurou uma nova agência comercial em Juiz de Fora/MG. Com a abertura da nova

agência, a Companhia passa a oferecer um ambiente adequado, acessível e estrategicamente posicionado para fortalecer sua atuação na região. A iniciativa acompanha a expansão da rede de gás natural canalizado e a crescente demanda de clientes, garantindo maior proximidade com o mercado e ampliando as oportunidades de captação de novos consumidores.

Esses investimentos reafirmam o compromisso da GASMIG com a modernização da infraestrutura, a excelência no atendimento e a ampliação do mercado de gás natural em Minas Gerais.

LOGÍSTICA SÓLIDA PARA SUPORTAR O CRESCIMENTO

Em 2024, a logística da Gasmig foi fundamental para impulsionar e consolidar a expansão do Sistema de Distribuição de Gás Natural (SDGN). Baseando-se na sólida execução do ano anterior, as operações logísticas evoluíram para atender a um volume ainda maior de obras e intervenções, garantindo a entrega contínua de insumos essenciais – como tubulações, válvulas e conexões – de forma segura e pontual. Um marco desse período foi o recorde de 137 km de tubos em polietileno de alta densidade (PEAD) disponibilizados, superando os 85 km do ano anterior, o que reforça a robustez e a capacidade de adaptação a cenários mais desafiadores. Essa coordenação precisa não só viabilizou a ampliação das redes em áreas urbanas e industriais de Minas Gerais, mas também permitiu um atendimento ágil a novos projetos estruturantes, reafirmando o compromisso da empresa com a excelência operacional e a integração das demandas regionais.

No âmbito do Projeto Centro-Oeste, os avanços se mostraram ainda mais expressivos em 2024. A partir do início das obras, foram intensificadas as operações logísticas com rigor e planejamento estratégico no Centro de Operação Logística do Centro Oeste – instalado em um terreno com mais de 45.000 m² na cidade de Juatuba. Esse novo espaço foi crucial para a recepção e distribuição eficiente dos materiais necessários, permitindo a entrega de mais de 105 km de tubos de aço aos empreiteiros contratados para construção do gasoduto. Dessa forma, a montagem de novos trechos da malha de gasodutos foi otimizada, contribuindo significativamente para a redução dos prazos estabelecidos.

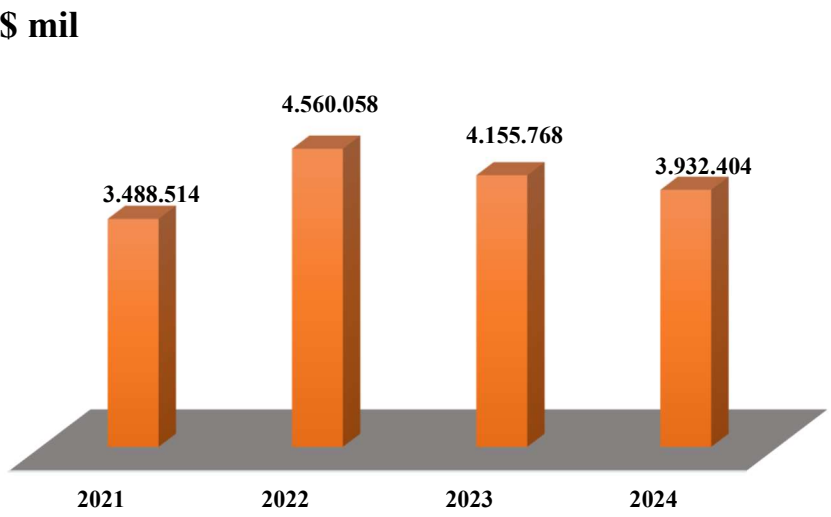
Com uma atuação dinâmica e bem estruturada, a Gasmig reafirmou sua capacidade de responder às exigências de um mercado cada vez mais desafiador, consolidando a Companhia como referência em soluções logísticas e operacionais no setor.

FINANÇAS

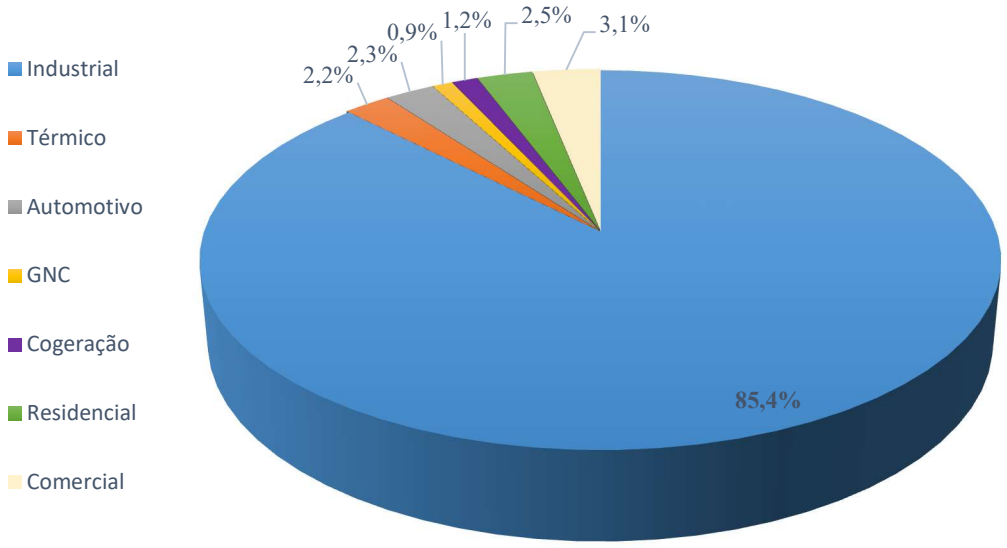
Receita Operacional Bruta

A variação da Receita Operacional Bruta da Companhia ocorreu, principalmente, pela redução do valor recuperado relativo à parcela compensatória, bem como pela redução do volume vendido em 2024, provocada pelo desaquecimento das exportações de produtos da indústria mineira para o mercado externo, com destaque para o segmento metalúrgico.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



Receita Operacional Bruta por Segmento dos Clientes– 2024



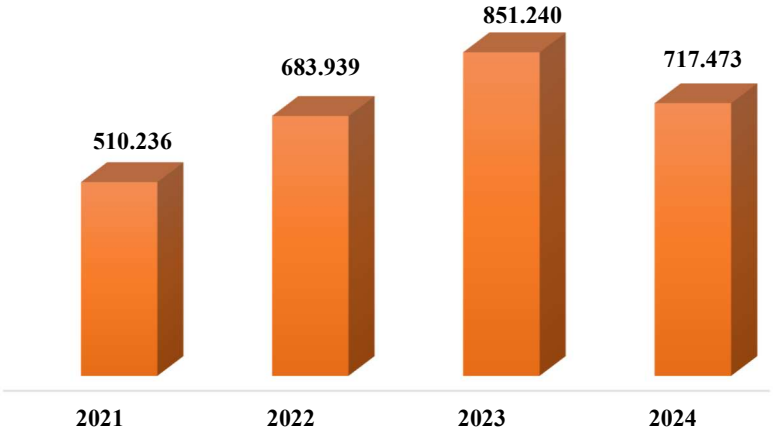
Resultado Operacional

Os comportamentos do Lucro Líquido, do Lajida - Lucro Antes dos Juros, Impostos sobre Renda Incluindo Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, Depreciação e Amortização e das margens Líquida e de Lajida da Gasmig foram influenciados pela redução da recuperação da parcela compensatória e pela redução do volume vendido.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

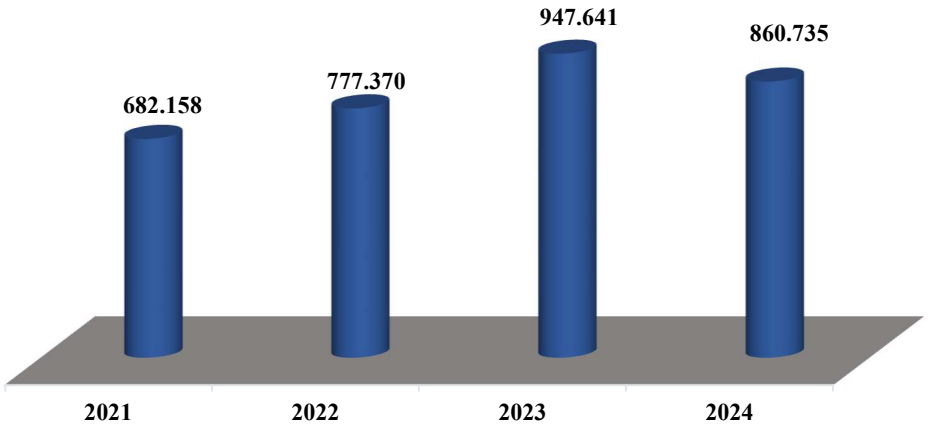
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social

R$ mil



Geração de Caixa

R$ mil



A seguir, é apresentada a reconciliação do Lucro Líquido para Lajida em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

Reconciliação	**2023**	**2024**
Lucro líquido	596.087	497.908
Resultado Financeiro	8.830	52.453
Imposto de Renda e Contribuição Social	255.153	219.565
Amortizações e Depreciações	87.571	90.809
LAJIDA	**947.641**	**860.735**

O Lajida, 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

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

amortização. A Companhia apresenta este indicador, amplamente utilizado nas análises fundamentalistas de negócios, para demonstrar sua capacidade de gerar valor a partir de sua atividade principal.

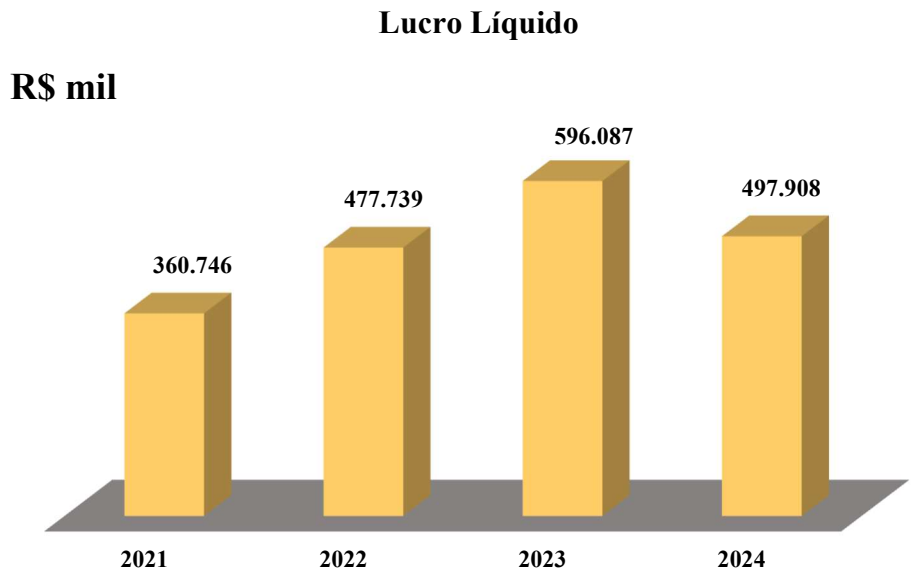
O Lajida não é uma medida contábil reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil ("BRGAAP") nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro - *International Financial Reporting Standards (IFRS)*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB*), não representa o fluxo 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.

Margem de Lajida

	2021	2022	2023	2024
RECEITA LÍQUIDA (R$ Mil)	2.851.063	3.685.380	3.600.723	3.458.687
CMV (Gás Comprado)	72,30%	75,65%	70,43%	71,13%
PMSO	3,78%	3,24%	3,25%	3,98%
Pessoal	1,96%	1,80%	2,12%	2,10%
Material	0,07%	0,06%	0,09%	0,10%
Serviços	1,03%	0,96%	1,27%	1,77%
Outros	0,72%	0,42%	-0,09%	0,01%
MARGEM LAJIDA	**23,92%**	**21,10%**	**26,32%**	**24,89%**

Lucro Líquido

Além dos efeitos descritos acima, o Lucro Líquido é impactado pelo resultado financeiro menor em 2024, reflexo da redução da disponibilidade de recursos em aplicações financeiras, comparativamente ao ano de 2023, quando a Companhia estava com valores elevados aplicados para garantir a realização dos investimentos projetados e pagamentos dos dividendos aos seus acionistas.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Panorama Tributário

A gestão tributária da Companhia é pautada pelo cumprimento das práticas contábeis adotadas no Brasil, em observância às legislações societária, tributária e regulatória, aos Pronunciamentos, às Orientações e às Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), além das normas emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

O quadro abaixo apresenta a composição dos tributos contabilizados:

TRIBUTOS (R$ Mil)	2023	2024
IRPJ	186.785	159.668
CSLL	68.367	59.897
PIS	58.971	56.605
COFINS	271.625	260.726
ICMS	506.134	474.956
IPTU	201	238
TOTAL	1.092.083	1.012.090

Distribuição da Riqueza Gerada

A distribuição da riqueza gerada pela Gasmig entre os diversos segmentos da sociedade pode ser observada no quadro abaixo, mantendo-se o destaque para as partes retidas pelo Governo e distribuída aos acionistas que correspondem a 42% e 25%, respectivamente, do total em 2024.

Distribuição da Riqueza

Descrição	**2021**	**%**	**2022**	**%**	**2023**	**%**	**2024**	**%**
Colaboradores	55.794	6	66.403	6	73.455	6	72.763	6
Governo	343.781	38	410.725	38	520.052	38	491.131	42
Juros e aluguéis	151.180	17	120.492	11	166.277	12	110.986	10
Acionistas	86.897	10	477.739	45	596.087	44	125.699	11
Lucros retidos	273.849	29	-	-	-	-	372.209	31
	911.501	**100**	**1.075.359**	**100**	**1.355.871**	**100**	**1.172.788**	**100**

Indicadores de Desempenho Econômico-Financeiro

	2021	**2022**	**2023**	**2024**
Receita Operacional Bruta (R$ mil)	3.488.514	4.560.058	4.155.768	3.932.404
Patrimônio Líquido (R$ mil)	1.221.602	1.324.972	1.305.820	1.231.160
Extensão de Rede (km em operação)	1.479	1.537	1.675	1.800
Rentabilidade (%)				
Patrimônio Líquido	29,54	36,06	45,65	40,44
Margem Operacional	24,04	18,56	23,64	20,74
Margem Líquida	12,65	12,94	16,55	14,40
Liquidez (Índice)				
Liquidez Corrente	1,77	1,63	1,60	0,75
Liquidez Geral	0,60	0,69	0,56	0,42

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Endividamento (%)				
PC + PNC / Ativo Total	58,44	58,51	57,24	61,04
PC + PNC /Patrimônio Líquido	140,63	141,04	133,88	156,69
Lajida/Serviço da dívida	7,68	83,48	107,32	16,41

CAPTAÇÃO DE RECURSOS

Em julho de 2024, a Fitch Ratings afirmou o Rating Nacional de Longo Prazo 'AA+(bra)' da Companhia de Gás de Minas Gerais (Gasmig) e de sua 8ª emissão de debêntures quirografárias e manteve a perspectiva "Estável" do rating corporativo.

Segundo o Relatório Analítico publicado pela Agência, o rating 'AA+(bra)' reflete a sua forte geração operacional de caixa e sua atuação no setor de distribuição de gás natural. A Companhia se beneficia da exclusividade de atuação em Minas Gerais, com contrato de concessão de longo prazo, que garante o repasse de custos não administráveis à tarifa. O mesmo Relatório destacou ainda que as atividades da Gasmig apresentam perspectivas positivas de crescimento a médio e longo prazos, impulsionadas pelo marco regulatório do setor e pelo plano de investimentos da Companhia. A expectativa de aumento da sua rede de distribuição e de manutenção da competitividade do gás natural frente a alternativas energéticas deve continuar a favorecer seus negócios, deixando a Companhia bem-posicionada para capturar demandas futuras. A combinação de demanda crescente, histórico de reajustes tarifários adequados e forte proteção das margens pelo repasse dos custos com a aquisição do gás, atua como importante proteção de sua geração de caixa operacional.

Essa classificação conferida à Gasmig reflete seu perfil de crédito apoiado nos sólidos fundamentos de seu negócio de distribuição de gás natural, operando sob monopólio regulado, com satisfatório mecanismo contratual para reajustes de preços.

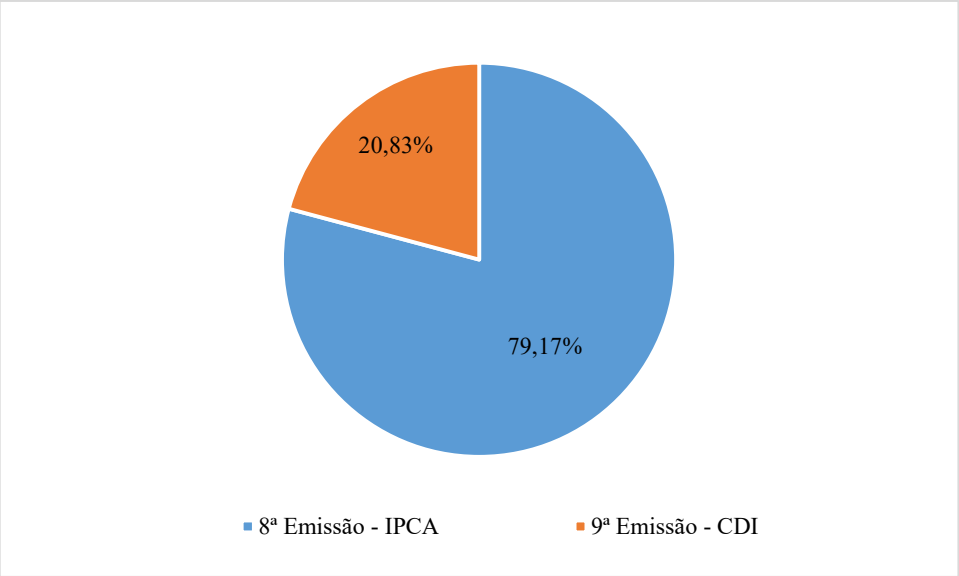
Em dezembro de 2024 a Gasmig realizou sua 9ª Emissão de Debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única. As debêntures foram objeto de distribuição pública, sob o rito de registro automático de distribuição, nos termos da Resolução da CVM n° 160, de 13 de julho de 2022, conforme alterada. Os recursos líquidos obtidos pela Companhia por meio da Emissão, no valor de R$200 milhões de reais, serão destinados a propósitos corporativos gerais, incluindo o reforço de capital de giro, dentro da gestão ordinária de seus negócios. A referida operação, com remuneração de CDI + 0,47% a.a., tem o prazo de 5 anos, com amortização no 3º, 4º e 5º anos, e risco AA+(bra) atribuído pela Fitch Ratings. A emissão, além de melhorar a estrutura de capital da Companhia, foi uma operação bem-sucedida, considerando o contexto político e econômico brasileiro no ano de 2024, o que confirma a receptividade de que a Companhia desfruta no mercado de capitais.

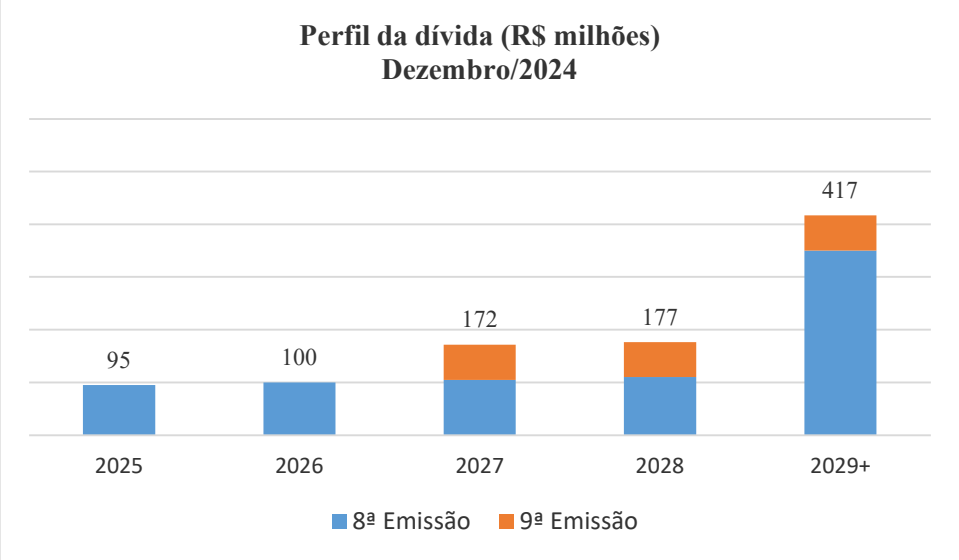
Ressalta-se ainda que o perfil da dívida da Companhia está bastante equalizado com sua capacidade de caixa. A 8ª emissão de debêntures, que corresponde a quase 80% do principal da dívida da Gasmig, é atrelada ao IPCA, que também é o atual índice inflacionário de reajuste das margens de distribuição, da base de ativos e da parcela não depreciada de ativos ao final da concessão.

Por meio das suas emissões de debêntures vigentes, a Companhia alongou o fluxo de amortizações, de forma que em 2025 haverá cerca de R$95 milhões de amortização, passando para cerca de R$100 milhões em 2026 e R$ 172 milhões em 2027, sendo que o restante será amortizado entre 2028 e 2031, conforme demonstrado a seguir.

Principais Indexadores da dívida da Gasmig (dez/24)

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho





Portanto, considerando a amortização de R$90 milhões em 2024, a atualização monetária sobre o saldo de principal da 8ª emissão de debêntures, de aproximadamente R$50 milhões durante o mesmo período, e a 9ª emissão de debêntures no valor de R$200 milhões, o saldo devedor principal de dívida da Gasmig ao término do ano era de R$1.205 mil, comparado a R$ 1.072 mil ao final de 2023.

A Companhia seguiu sua estratégia de manter sua qualidade de crédito em níveis que signifiquem baixo risco de crédito para se beneficiar de custos financeiros compatíveis com a rentabilidade do negócio.

Ressalta-se ainda que, com a forte geração operacional de caixa prevista para os próximos anos, a Gasmig manterá sua alavancagem financeira líquida em patamares reduzidos e sustentáveis.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

ASPECTOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2024, o Capital Social da Companhia era de R$665.430 mil para um Patrimônio Líquido de R$1.231.160 mil. As ações em que se divide o Capital Social da Gasmig encerraram o ano com um valor patrimonial de R$4,011051 cada.

O Lucro Líquido à disposição dos acionistas, no valor de R$502.795 mil, é resultado do Lucro Líquido do exercício (R$497.908 mil), acrescido da realização de parcela da Reserva de Lucros a realizar (R$4.887 mil).

O Conselho de Administração da Companhia declarou Juros sobre o Capital Próprio, relativos ao exercício de 2024, no valor de R$59.149 mil, os quais foram imputados ao dividendo mínimo obrigatório do exercício de 2024, que totaliza R$125.699 mil. Os Juros sobre o Capital Próprio declarados serão pagos aos acionistas até 31 de dezembro de 2025. Têm direito aos Juros sobre o Capital Próprio todos os acionistas inscritos no Livro de Registro de Ações Nominativas na data da deliberação do Conselho de Administração.

A Administração da Companhia propôs à Assembleia Geral Ordinária - AGO de 2025, a realizar-se até abril de 2025, o pagamento de dividendos adicionais ao mínimo obrigatório, no valor de R$172.095 mil. Caso haja aprovação da proposta pela AGO, o valor total a ser distribuído aos acionistas atingirá o montante de R$297.795 mil, o que representa 59,2% do Lucro Líquido à disposição dos acionistas.

A proposta submetida à AGO prevê, ainda, que o saldo remanescente do Lucro Líquido à disposição dos acionistas, no valor de R$205.000 mil fiquem retidos no Patrimônio Líquido da Gasmig, com o objetivo de reforçar o capital circulante e de financiar os projetos de investimentos da Companhia, conforme a Proposta Orçamentária do ano de 2025 aprovada.

GESTÃO DE PESSOAS

Segurança do Trabalho, Saúde Ocupacional e Bem-estar

A Gasmig reafirma seu compromisso com a segurança, saúde e bem-estar de seus colaboradores e comunidade, adotando uma abordagem proativa na prevenção de riscos. Em 2024, avançamos na prevenção e mitigação de riscos ocupacionais. Durante o período, registramos 3 acidentes com afastamento, o que representa uma taxa de frequência de 2 acidentes para cada um milhão de horas trabalhadas.

De acordo com a Organização Internacional do Trabalho, empresas consideradas com bons padrões de segurança, por setor, apresentam as seguintes taxas:

- Setor industrial e energético: taxa entre 5 e 10 acidentes por milhão de horas trabalhadas.
- Setores de alto risco (construção, mineração, petróleo e gás): taxa pode ultrapassar 10 por milhão de horas trabalhadas, dependendo do ambiente.

Com base nesses números, a taxa da Gasmig (2 por milhão) está bem abaixo das médias do setor, indicando um desempenho positivo em segurança do trabalho. Isso reforça o compromisso da empresa com boas práticas de gestão de riscos, prevenção de acidentes e cultura de segurança.

Em 2024, retomamos o Diálogo de Saúde e Segurança (DSS) que consiste em encontros semanais voltados para sensibilização sobre temas essenciais de segurança. Entre os assuntos já abordados estão o uso correto de EPIs, combate a focos de dengue nas instalações da Gasmig, prevenção de acidentes e aprimoramento da sinalização de segurança. Como parte das ações de promoção de saúde e bem-estar, a Gasmig promoveu em abril de 2024,

campanha de vacinação contra a gripe em todas as suas unidades, foram aplicadas doses da vacina tetravalente (H1N1 e H3N2) em 80,2% dos colaboradores.

Como parte das ações de segurança coletiva, nossa brigada de incêndio realizou, em outubro de 2024, simulação de evacuação no edifício Júlio Soares, onde está localizada a Sede da Gasmig, que conta com 21 andares, ocupado por 2.200 pessoas. O simulado para prevenção de incêndio foi um sucesso e contou com a atuação conjunta e articulada dos brigadistas de todas as empresas instaladas no edifício.

O Programa Bem Me Quero fortaleceu a promoção da saúde e bem-estar, engajando os colaboradores em campanhas de conscientização ao longo do ano. Em janeiro, a campanha Janeiro Branco destacou a importância da saúde mental; O Abril Verde trouxe foco à prevenção de acidentes de trabalho; o Agosto Dourado incentivou o aleitamento materno; e, nos meses de outubro e novembro, as campanhas Outubro Rosa e Novembro Azul reforçaram a importância da prevenção de doenças que afetam mulheres e homens, respectivamente. Essas ações têm por foco promover o cuidado contínuo com a saúde de nossos colaboradores e seus familiares.

O Programa de Gerenciamento de Riscos (PGR) foi reforçado e, ao longo do ano, oferecemos 2.180 horas de treinamento em segurança para colaboradores próprios e terceirizados. A Comissão Interna de Prevenção de Acidentes (CIPA) desempenhou um papel essencial na disseminação da cultura de segurança, promovendo a Semana Interna de Prevenção de Acidentes de Trabalho (SIPAT) enriquecida com palestras sobre temas como neuro divergência, dependência digital e assédio sexual no ambiente corporativo. Por meio dessas iniciativas, reafirmamos nosso compromisso com um ambiente de trabalho seguro e saudável.

Capital Intelectual

O investimento na qualificação dos colaboradores é essencial para aprimorar processos, otimizar recursos, aumentar a produtividade e elevar o nível de excelência na entrega de serviços. Em 2024, a Gasmig intensificou sua atuação na capacitação, promovendo 121 treinamentos externos, que contaram com 499 participações e totalizaram 6.166 horas/aula. Tal resultado, representa um acréscimo de 63% no total de horas de capacitação das nossas equipes.

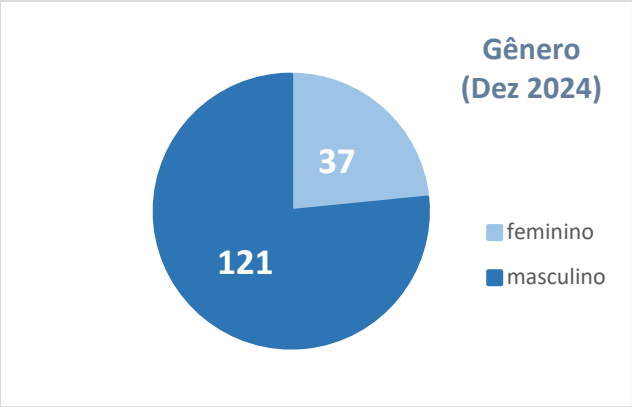
Destacamos que 36% desses treinamentos foram direcionados às equipes técnicas, somando 956 horas/aula, o que reforça o compromisso com a qualificação dos profissionais que atuam nos processos essenciais da empresa. A atualização tecnológica das equipes foi um destaque em 2024, quando dedicamos 392 horas/aula para capacitação em tecnologias voltadas à inovação e eficiência operacional.

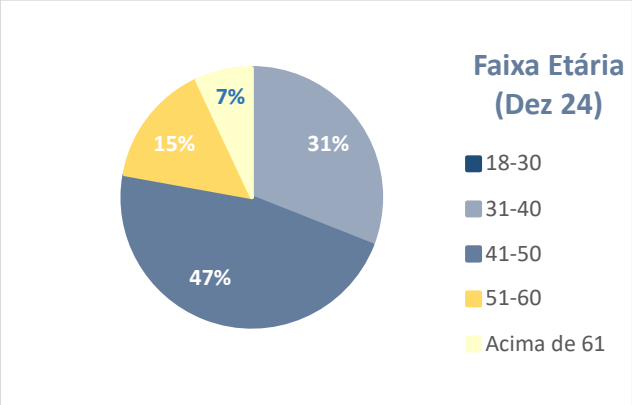
Os treinamentos internos também desempenharam um papel estratégico no desenvolvimento dos colaboradores e na divulgação do conhecimento sobre os negócios e processos da Companhia. Ao longo do ano, realizamos 22 treinamentos internos, totalizando 2.546 horas e 1.103 participações, abrangendo 292 colaboradores, o que evidencia o compromisso da Companhia com a capacitação contínua, a disseminação do conhecimento e o fortalecimento das competências internas para a especialização operacional.

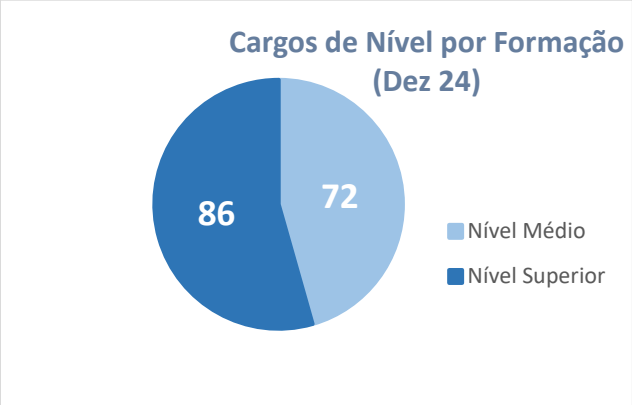
BALANÇO SOCIAL

A Gasmig conta com o efetivo de 158 (cento e cinquenta e oito) empregados de seu quadro próprio distribuídos da seguinte forma:

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho







Além das equipes próprias, em 2024, a Gasmig conta com 156 profissionais terceirizados e 37 estagiários distribuídos por todas as áreas da Companhia.

A Gasmig compromete-se a oferecer oportunidades de ascensão e reconhecimento por mérito. Em 2024, 34,2% do quadro efetivo da Companhia obteve progressão na carreira por mérito, refletindo nosso compromisso com o desenvolvimento e a valorização dos talentos internos.

Diversidade

Em maio de 2024, a Gasmig publicou a Política de Diversidade, Equidade e Inclusão. O documento estabelece compromissos e diretrizes para combater todas as formas de discriminação e preconceito, além de promover a

diversidade em suas várias manifestações. A política reforça o papel da Companhia na construção de um ambiente de trabalho mais plural e equitativo, pautando o relacionamento entre os públicos interno e externo.

Programa Mulheres Inspiradoras

Em seu segundo ano, o Programa Mulheres Inspiradoras, programa voltado à promoção de discussões relevantes relacionadas às questões femininas no ambiente profissional e social. Em 2024, o programa realizou seis encontros sobre os temas sororidade, maternidade e carreira, sexualidade, autoestima, autoconhecimento e estereótipos de gênero.

Em 2024, a Gasmig inaugurou espaços de amamentação nas suas unidades em Belo Horizonte e Contagem, com o intuito de possibilitar que as colaboradoras que retornam da licença-maternidade possam dar continuidade ao aleitamento materno com privacidade, conforto, segurança e higiene.

Programa Humanizar

O Programa Humanizar consolidou-se como um pilar estratégico para o desenvolvimento de lideranças humanizadas na Gasmig. Com apoio contínuo especializado em psicologia organizacional, o programa visa fortalecer a gestão e preparar os líderes para desafios cotidianos.

Em 2024, foram abordados 11 temas essenciais, com destaque para: autonomia nas equipes; gestão de mudanças; fortalecimento da liderança; comunicação assertiva e delegação; segurança psicológica; equilíbrio entre vida pessoal e profissional.

Com 71% de adesão entre os gerentes, o programa reafirma seu impacto no fortalecimento da cultura de liderança da Companhia.

Programa de Voluntariado Corporativo

O engajamento espontâneo dos colaboradores em iniciativas sociais evidenciou a necessidade de estruturar um Programa de Voluntariado Corporativo. Em 2024, a Gasmig realizou várias ações de voluntariado junto ao Servas – Serviço Social Autônomo. Os colaboradores da Gasmig atuaram na triagem de doações para vítimas das chuvas no Rio Grande do Sul. A mobilização resultou em 78 participações e 304 horas de trabalho voluntário.
Diante desse engajamento, a Gasmig realizou um diagnóstico de perfil de voluntariado dos colaboradores da Companhia para estruturação de política de voluntariado corporativo que estão sendo estruturadas para início em 2025.

AÇÕES SOCIAIS

Além de distribuidora de gás natural canalizado, a Gasmig é uma empresa que investe no desenvolvimento da sociedade. Por meio de leis de incentivos federais e estaduais, apoiamos projetos culturais, esportivos, de assistência ao idoso, à saúde, à infância e à adolescência.

Para a Gasmig, cuidar da saúde compreende da prevenção ao tratamento, passando pelo cuidado com as pessoas que enfrentam questões crônicas ou que portam necessidades especiais. A Gasmig investe em projetos que antecipam necessidades e valorizam a atenção, o profissionalismo e o contato humano como ferramentas de zelo e cura.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A infância e a terceira idade são dois períodos chave da vida, cujos cuidados são frequentemente negligenciados. Ambas as idades requerem atenção especial em relação à saúde, educação, atividades e lazer. A Gasmig acredita em projetos que valorizam esses períodos como partes integrais da vida.

O esporte é uma das principais ferramentas da socialização humana. Tem ajudado jovens a se manterem longe das drogas e do crime, adultos a se manterem motivados e idosos a se manterem ativos. Acreditamos na prática esportiva como catalisadora de melhoras na saúde, autoestima, disciplina, trabalho em equipe e qualidade de vida.

A cultura fortalece o sentimento de pertinência do ser humano, atuando na integração do indivíduo à sociedade. Os projetos que a Gasmig patrocina contemplam as áreas de dança, gastronomia, música, teatro, arquitetura, decoração, design, artes visuais e literatura. Conhecida nacionalmente como a capital dos bares e da boa comida, Belo Horizonte já carrega o título de Cidade Criativa da Gastronomia, conferido pela Unesco. Numa capital em que a culinária tem tanta vida e riqueza, a Gasmig, que fornece gás natural a mais de 600 bares e restaurantes mineiros, não poderia deixar de patrocinar projetos que valorizam a cozinha como forma de arte, fomento à socialização, preservação da tradição e instrumento do desenvolvimento.

Em 2024, os municípios de Araxá, Belo Horizonte, Betim, Carlos Chagas, Contagem, Ipanema, Itaúna, Juiz de Fora, Muriaé, Nanuque e Tiradentes foram beneficiados com a aprovação de 44 projetos, no valor total de R$ R$11.803 mil.

ICMS - CULTURA	R$	4.151 mil
IR - CULTURA	R$	3.650 mil
IR - ESPORTE	R$	1.949 mil
IR - FIA	R$	750 mil
IR - IDOSO	R$	485 mil
DIRETO	R$	818 mil

Com os objetivos de fortalecer o reconhecimento institucional e da marca da Gasmig; apoiar a equipe comercial da Gasmig para o alcance das metas regulatórias; ampliar o conhecimento sobre os benefícios do gás natural e as vantagens de sua utilização; comunicar valor ao consumidor, através do posicionamento do produto nos diversos segmentos de mercado, ganhando sua predisposição para a utilização do gás natural e; esclarecer e aumentar o entendimento de comunidades e potenciais consumidores sobre o processo de obras de implantação da rede de gás natural; a Gasmig reforçou a sua comunicação e ações de marketing.

Duas grandes campanhas publicitárias foram veiculadas em diversos tipos de mídia, como TV, rádios, jornais, revistas, OOH, programática e redes sociais. A primeira dedicada ao lançamento das obras do Projeto Centro Oeste, gasoduto que vai de Betim até Divinópolis, para atendimento às indústrias da região. A campanha ainda teve um evento com a presença do Governador de Minas Gerais, outras autoridades, potenciais clientes e grande cobertura da imprensa. Em seguida, com foco comercial, a campanha dedicada a residências e comércios ofereceu a novos clientes 15% de desconto.

AUDITORES INDEPENDENTES

Em conformidade com o Art. 3º da Lei nº 11.638/07 e com a Instrução CVM nº 381, de 14 de janeiro de 2003, a Companhia declara que mantém contrato com a KPMG Auditores Independentes, o qual contempla a prestação exclusiva de serviços de auditoria externa contábil e tributária.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

AGRADECIMENTOS

A Administração da Gasmig agradece às comunidades servidas pela Companhia, clientes, acionistas, conselheiros, fornecedores e, em especial, a dedicação, espírito de equipe e competência de seus colaboradores.

Notas Explicativas

Companhia de Gás de Minas Gerais – Gasmig
Notas explicativas às demonstrações financeiras
31 de dezembro de 2024
(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.

1.1.1. 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. O preço do gás apresentou oscilações em decorrência de temores relativos ao movimento de deflação na China, com a demanda interna de um dos maiores consumidores globais de petróleo enfraquecida, além do baixo crescimento na atividade industrial do país asiático. Adicionalmente, menciona-se a expectativa do aumento da oferta de gás por agentes globais não membros da OPEP+, a exemplo dos EUA, contribuindo para a redução na cotação da commodity.

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 com os seguintes contratos:

Notas Explicativas

Ano	Fornecedor	Período	Volume Contratado (m^3/dia)	Cláusula de *Take or Pay* ou Compromisso de Retirada	Data de Celebração	Data de Aditivos
2023	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	1.985.000	80%	16/12/2019	21/12/2022
2023	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	422.000	90%	21/12/2021	21/12/2022; 27/12/2024
2023	Galp (Firme e PUT)	Ano inteiro	450.000	95%	-	22/11/2022
2023	GNL Gemini	Ano inteiro	3.633	60%	13/01/2014	16/07/2019
2023	GNC Logás (Extrema)	Agosto a dezembro	29.666	85%	02/08/2023	
Total contratado em		**31/12/2023**	**2.890.299**			
2024	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	474.000	90%	21/12/2021	21/12/2022; 27/12/2024
2024	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	336.000	80%	27/12/2022	27/12/2024
2024	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	1.000.000	90%	27/12/2022	27/12/2024
2024	Galp (Firme e PUT)	Ano inteiro	580.000	95%	22/11/2022	
2024	Equinor	Ano inteiro	100.000	80%	22/12/2023	30/04/2024; 24/12/2024
2024	Shell	Ano inteiro	210.000	90%	26/01/2024	
2024	GNC Logás (Extrema)	Janeiro a julho	24.666	85%	02/08/2023	
2024	GNC Logás (Extrema)	Agosto a dezembro	29.666	85%	02/08/2023	
2024	GNC Logás (Pouso Alegre)	Ano inteiro	82.000	60%	27/12/2023	
2024	GNC Logás (Teófilo Otoni))	Maio a dezembro	20.000	70%	01/05/2024	
Total contratado em		**31/12/2024**	**2.831.666**			
2025	Petrobras (Firme Inflexível)	Janeiro a abril	288.000	90%	21/12/2021	21/12/2022; 27/12/2024
2025	Petrobras (Firme Inflexível)	Maio a dezembro	278.000	90%	21/12/2021	21/12/2022; 27/12/2024
2025	Petrobras (Firme Inflexível)	Janeiro a abril	310.000	80%	27/12/2022	27/12/2024
2025	Petrobras (Firme Inflexível)	Maio a dezembro	300.000	80%	27/12/2022	27/12/2024
2025	Petrobras (Firme Inflexível)	Janeiro a abril	924.000	90%	27/12/2022	27/12/2024
2025	Petrobras (Firme Inflexível)	Maio a dezembro	892.000	90%	27/12/2022	27/12/2024
2025	Galp (Firme e PUT)	Ano inteiro	580.000	95%	22/11/2022	
2025	Equinor	Janeiro a abril	150.000	80%	22/12/2023	30/04/2024; 24/12/2024
2025	Equinor	Maio a dezembro	141.990	80%	22/12/2023	30/04/2024; 24/12/2024
2025	Shell	Ano inteiro	150.000	90%	26/01/2024	
2025	GNC Logás (Extrema)	Janeiro a Julho	24.666	85%	02/08/2023	
2025	GNC Logás (Extrema)	Agosto	29.666	85%	02/08/2023	
2025	GNC Logás (Pouso Alegre)	Ano inteiro	82.000	60%	27/12/2023	
2025	GNC Logás (Teófilo Otoni))	Ano inteiro	20.000	70%	01/05/2024	
Total contratado em		**31/12/2025**	**2.443.990**			
2026	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	295.000	80%	27/12/2022	27/12/2024
2026	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	879.000	90%	27/12/2022	27/12/2024
2026	Galp (Firme e PUT)	Ano inteiro	900.000	60%	22/11/2022	
2026	Equinor	Ano inteiro	100.000	60%	22/12/2023	30/04/2024; 24/12/2024
2026	GNC Logás (Pouso Alegre)	Ano inteiro	82.000	60%	27/12/2023	
2026	GNC Logás (Teófilo Otoni))	Ano inteiro	20.000	70%	01/05/2024	
Total contratado em		**31/12/2026**	**2.276.000**			
2027	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	295.000	80%	27/12/2022	27/12/2024
2027	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	879.000	90%	27/12/2022	27/12/2024
2027	GNC Logás (Pouso Alegre)	Janeiro	82.000	60%	27/12/2023	
2027	Galp (Firme e PUT)	Ano inteiro	900.000	95%	22/11/2022	22/11/2022

Notas Explicativas

2027	Equinor	Ano inteiro	100.000	80%	22/12/2023	30/04/2024; 24/12/2024
Total contratado em		**31/12/2027**	**2.174.000**			
2028	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	295.000	80%	27/12/2022	27/12/2024
2028	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	879.000	90%	27/12/2022	27/12/2024
2028	Galp (Firme e PUT)	Ano inteiro	900.000	95%	22/11/2022	22/11/2022
2028	Equinor	Ano inteiro	100.000	80%	22/12/2023	30/04/2024; 24/12/2024
Total contratado em		**31/12/2028**	**2.174.000**			
2029-2032	Petrobras (Firme Inflexível)	Ano inteiro	855.000	90%	27/12/2022	27/12/2024
2029-2032	Galp (Firme e PUT)	Ano inteiro	900.000	95%	22/11/2022	
Total contratado em		**31/12/2032**	**1.755.000**			
2033-2034	**Galp**	**Ano inteiro**	**800.000**	**95%**	**22/11/2022**	
2035-2036	**Galp**	**Ano inteiro**	**700.000**	**95%**	**22/11/2022**	
2037-2038	**Galp**	**Ano inteiro**	**600.000**	**95%**	**22/11/2022**	
2039-2040	**Galp**	**Ano inteiro**	**500.000**	**95%**	**22/11/2022**	
2041-2042	**Galp**	**Ano inteiro**	**250.000**	**95%**	**22/11/2022**	

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 n º 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.

Para o mercado não termelétrico, a Companhia tem os seguintes contratos:

- Gerdau Açominas. O prazo do contrato é de 12 meses com início de fornecimento em 01 de janeiro de 2024.
- Logás. O contrato tem vigência até 09 de agosto 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 demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro (*IFRS Accounting Standards*) emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB.*

As informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

Em 20 de março de 2025, o Conselho de Administração autorizou a emissão destas demonstrações financeiras.

2.2 Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos.

Notas Explicativas

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras são apresentadas em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Os números citados nas tabelas deste documento são em milhares de reais.

2.4 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas utilizadas e premissas são revistas de maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As principais estimativas e julgamentos relacionados às demonstrações financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- Nota 6 - Contas a receber de clientes (provisão para perda esperada em créditos de liquidação duvidosa e receita não faturada)

Para a mensuração da receita pela venda de gás não faturada são efetuadas estimativas, com base no consumo histórico e em projeções de consumo, para mensurar o gás entregue, mas ainda não considerado pelas medições anteriores ao fechamento do exercício.

- Nota 8.b - Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são reconhecidos sobre as diferenças temporárias apuradas entre as bases fiscais de ativos e passivos e seus valores contábeis, e mensurados pelas alíquotas que se espera sejam aplicáveis no período quando for realizado o ativo ou liquidado o passivo.

- Nota 10 - Ativo de concessão - ativo financeiro, intangível e de contrato

O reconhecimento do ativo financeiro é dependente da confiabilidade de sua estimativa e de representar direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro

- Nota 11 – Arrendamentos

A Gasmig possui contratos de arrendamento nos quais tem razoável certeza de exercer opções de prorrogação.

- Nota 15 - Provisões para riscos

A Companhia é parte envolvida em processos tributários, trabalhistas e cíveis que se encontram em instâncias diversas. As provisões para contingências, constituídas para fazer face a potenciais saídas de recursos decorrentes dos processos em curso, são estabelecidas e atualizadas com base na avaliação da Administração, fundamentada na opinião de seus assessores legais

- Nota 18 - Planos de benefícios a empregados

O valor atual de obrigações de planos de pensão depende de uma série de fatores que são determinados com base em cálculos atuariais, que utilizam uma série de premissas. Entre as premissas usadas na determinação do custo (receita)

Notas Explicativas

líquido para os planos de pensão, está a taxa de desconto. Quaisquer mudanças nessas premissas afetarão o valor contábil das obrigações dos planos de pensão.

- Nota 24 - Instrumentos financeiros e gestão de riscos

Definição da categoria de instrumentos financeiros.

2. Políticas contábeis materiais

As políticas contábeis materiais descritas a seguir têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras.

a) Apuração do resultado

As receitas e despesas são apuradas em conformidade com o regime contábil de competência do exercício.

Reconhecimento de receita

De forma geral, as receitas são reconhecidas quando uma obrigação de performance for satisfeita, pelo valor que se espera receber em troca dos bens ou serviços transferidos, o qual deve ser alocado a essa obrigação de performance. A Companhia reconhece a receita somente quando é provável que receberá a contraprestação em troca dos bens ou serviços transferidos, considerando a capacidade e a intenção do cliente de cumprir a obrigação de pagamento.

As receitas de venda de gás são registradas com base no volume de gás comercializado e nas tarifas especificadas nos termos contratuais. As receitas de fornecimento de gás são reconhecidas mensalmente, quando há o fornecimento de gás, com base no volume medido e faturado. Além disso, a Companhia reconhece a receita correspondente ao fornecimento de gás não faturado do período entre o último faturamento e o final de cada mês, estimado com base no fornecimento contratado. A receita não faturada é estimada tendo como base o volume de gás consumido e não faturado no período. Historicamente, as diferenças entre os valores não faturados estimados e realizados no mês subsequente não são relevantes e são contabilizadas no mês seguinte.

As receitas de distribuição são calculadas com base na capacidade do gasoduto disponibilizada pela Companhia, medida em volume contratado, comparada com a capacidade efetivamente utilizada pelos clientes, nos volumes contratados e volumes efetivamente distribuídos, nos termos contratuais e regulação. Caso seja provável que descontos serão concedidos e o valor possa ser mensurado de maneira confiável, então o desconto é reconhecido como uma redução da receita operacional conforme as receitas são reconhecidas.

Receitas e custos de construção

A orientação OCPC 05 - Contratos de Concessão - determina que empresas concessionárias de serviços de distribuição são, mesmo que indiretamente, responsáveis pela construção das redes. Por isso, é obrigatória a evidenciação das receitas e dos custos de construção.

As receitas e os custos de construção, cuja evidenciação se tornou obrigatória para concessionárias de serviços de distribuição a partir da Interpretação Técnica ICPC 01/IFRIC 12, são reconhecidos na proporção dos gastos recuperáveis, uma vez que não é possível estimar confiavelmente a conclusão da transação e não há reconhecimento de qualquer lucro.

Notas Explicativas

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. Desta maneira, a margem da Companhia no registro de suas receitas de construção é zero, sendo estas iguais aos seus custos de construção.

Receitas financeiras e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações financeiras e variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado. A receita de juros é reconhecida no resultado, por meio do método dos juros efetivos. As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre empréstimos, variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado. Custos de empréstimo que não são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável são reconhecidos no resultado por meio do método de juros efetivos.

b) Moeda estrangeira - transações com moeda estrangeira

Transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas não realizadas na moeda funcional, são convertidas pela taxa de câmbio das datas de cada transação. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas de variações nas taxas de câmbio sobre os ativos e os passivos monetários são reconhecidos na demonstração de resultados. Ativos e passivos não monetários adquiridos ou contratados em moeda estrangeira são convertidos com base nas taxas de câmbio das datas das transações ou nas datas de avaliação ao valor justo quando este é utilizado.

c) Ativos financeiros

Ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes ou ao valor justo por meio do resultado. A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro e do modelo de negócios da Companhia para a gestão destes ativos financeiros.

Um ativo financeiro (ou, quando aplicável, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é desreconhecido quando os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expiraram ou foram transferidos para terceiros.

Os ativos financeiros da Companhia por categoria incluem:

- Valor justo por meio do resultado - encontram-se nesta categoria os ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura, títulos e valores mobiliários e equivalentes de caixa que não são classificados como custo amortizado;
- Custo amortizado - encontram-se nesta categoria as contas a receber de clientes, , títulos e valores mobiliários para os quais há a intenção positiva de mantê-los até o vencimento e os seus termos contratuais originam fluxos de caixa conhecidos que constituem, exclusivamente, pagamentos de principal e juros.

d) Passivos financeiros

A Companhia reconhece passivos financeiros inicialmente na data de negociação na qual a Companhia se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento. A Companhia baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retiradas, canceladas ou extintas.

Notas Explicativas

Tais passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado por meio do método dos juros efetivos.

Os passivos financeiros da Companhia incluem debêntures e notas promissórias, obrigações de arrendamentos e fornecedores.

e) Caixa e equivalentes de caixa

Abrangem os saldos de caixa e investimentos financeiros com liquidez imediata com a instituição emitente, os quais são sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor caso sejam resgatadas em até 90 dias após a data da aplicação, e são utilizados na gestão das obrigações de curto prazo.

f) Títulos e valores mobiliários e outros investimentos

Operações financeiras contratadas em instituições financeiras nacionais a preços e condições de mercado, com carência para resgate acima de 30 dias, sob pena de incidência de IOF, sendo remuneradas por taxas vinculadas ao CDI.

g) Contas a receber de clientes

As contas a receber são registradas, inicialmente, pelo valor do gás fornecido e mensuradas pelo custo amortizado. Inclui os respectivos impostos diretos de responsabilidade tributária da Companhia, menos os impostos retidos na fonte, os quais são considerados tributos a recuperar.

Para realizar a análise de recuperabilidade das contas a receber, a Companhia adota uma abordagem simplificada, considerando que os saldos das suas contas a receber não possuem componentes de financiamento significativos, e a expectativa de perda se dá com base na análise individualizada das parcelas não faturadas, vencidas e a vencer dos clientes, considerando os valores renegociados, bem como a assiduidade e histórico dos pagamentos.

A Companhia realiza, quando necessário, análise de risco de crédito dos clientes, com a coleta de informações razoáveis e sustentáveis disponíveis, sem custo ou esforço excessivos, que demonstrem que o risco de crédito não aumentou significativamente desde o reconhecimento inicial, mesmo se os pagamentos contratuais estiverem vencidos há mais de 30 dias, avaliando os títulos individualmente para identificação da perda esperada para os próximos doze meses e períodos subsequentes.

São realizadas cobranças administrativas e judiciais, conforme legislação fiscal aplicável, reconhecendo-se, quando for o caso, impostos diferidos sobre as diferenças temporais advindas de provisões dedutíveis.

h) Capital social e distribuição de lucros

As ações ordinárias e preferenciais são classificadas como patrimônio líquido. Ações preferenciais não dão direito a voto e possuem prioridades no reembolso do capital e na distribuição de dividendo.

A obrigação de pagar dividendos é reconhecida quando a distribuição é autorizada ou conforme previsão legal e/ou Estatuto Social. Diante da legislação aplicável e da previsão no Estatuto da Companhia de um pagamento de dividendos mínimos de 25% do lucro líquido do exercício, este é considerado uma obrigação presente na data do encerramento do exercício social, sendo reconhecido como um passivo.

Notas Explicativas

i) Ativo de concessão - ativo financeiro, intangível e de contrato

Em conformidade ao CPC 47/IFRS 15, as contrapartidas das receitas de construção, equivalentes aos novos ativos, são registradas, inicialmente, como ativos de contrato, mensuradas pelo custo de construção, incluindo os custos de empréstimos. Após a entrada em operação dos ativos, fica evidenciada a conclusão da obrigação de desempenho vinculada à construção, sendo os ativos bifurcados entre ativo financeiro da concessão e ativo intangível.

A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é classificada como um ativo intangível e amortizada durante o período de vigência do contrato de concessão, conforme previsto no ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 - Contratos da Concessão. A amortização reflete o padrão de consumo dos direitos adquiridos, sendo calculada sobre o saldo dos ativos vinculados à concessão pelo método linear, tendo como base a aplicação de taxas que consideram a vida útil esperada dos ativos de distribuição de gás, as quais são levadas em consideração pelo regulador durante o processo de revisão tarifária.

A parcela do valor dos ativos que não estará integralmente amortizada até o final da concessão é classificada como ativo financeiro, por ser um direito incondicional de receber caixa, ou outro ativo financeiro, diretamente do poder concedente. Essa parcela é avaliada com base no valor justo da indenização prevista no contrato de concessão.

j) Ativo intangível

Compreende os ativos referentes aos contratos de concessão de serviços descritos acima e os *softwares*. São mensurados pelo custo total de aquisição, menos as despesas de amortização e de perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

k) Redução ao valor recuperável

Ao avaliar a perda de valor recuperável de ativos financeiros, a Companhia utiliza tendências históricas da probabilidade de inadimplência, do prazo de recuperação e dos valores de perda incorridos, ajustados para refletir o julgamento da Administração quanto às premissas, se as condições econômicas e de crédito atuais são tais que as perdas reais provavelmente serão maiores ou menores que as sugeridas pelas tendências históricas.

A Administração revisa, anualmente, o valor contábil líquido dos ativos não financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Caso tais evidências sejam identificadas e o valor contábil líquido exceda o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização, ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, o valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

l) Provisões

Uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas dos riscos envolvidos.

m) Contribuição de consumidores

As contribuições recebidas de consumidores destinadas à construção da rede de distribuição de gás estão apresentadas como redutoras do ativo intangível. São classificadas, inicialmente, na conta de Adiantamento de

Notas Explicativas

clientes, onde permanecerão até o início do fornecimento do gás. Após o início do fornecimento, os valores são transferidos para rubrica Obrigações especiais - participações financeiras, do grupo não circulante.

As Obrigações especiais - participações financeiras são amortizadas de forma proporcional às amortizações ou baixas dos respectivos ativos intangíveis.

n) Imposto de renda e contribuição social

Corrente

As antecipações ou valores passíveis de compensação são demonstrados no ativo circulante ou não circulante, de acordo com a previsão de sua realização até o encerramento do exercício, quando, então, o tributo é devidamente apurado.

Diferido

Tributos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças tributárias temporárias. Tributos diferidos ativos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias dedutíveis, na extensão que seja provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que as diferenças temporárias possam ser realizadas. Esses tributos são mensurados à alíquota que é esperada ser aplicável no ano em que o ativo será realizado ou o passivo liquidado, com base na legislação tributária vigente na data do balanço.

Ativos de Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos são revisados a cada data de relatório e serão reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

Os tributos correntes e diferidos relativos a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes são reconhecidos no patrimônio líquido.

Em conformidade ao ICPC 22 / IFRIC 23, a Companhia avalia, periodicamente, a posição fiscal das situações nas quais a regulação fiscal requer interpretação e estabelece provisões e/ou divulgações quando apropriado. A Interpretação aborda especificamente o seguinte:

- se a entidade considera tratamentos tributários incertos separadamente;
- as suposições que a entidade faz em relação ao exame dos tratamentos tributários pelas autoridades fiscais;
- como a entidade determina o lucro real (prejuízo fiscal), bases de cálculo, prejuízos fiscais não utilizados, créditos tributários extemporâneos e alíquotas de imposto;
- como a entidade considera as mudanças de fatos e circunstâncias.

o) Benefícios a empregados

Planos de contribuição definida

Um plano de contribuição definida é um plano de benefícios pós-emprego sob o qual uma entidade paga contribuições fixas para uma entidade separada (Fundo de previdência) e não tem nenhuma obrigação legal ou construtiva de pagar valores adicionais. As obrigações por contribuições aos planos de pensão de contribuição definida são reconhecidas como despesas de benefícios a empregados no resultado nos exercícios durante os quais serviços são prestados pelos empregados. Contribuições pagas antecipadamente são reconhecidas como um ativo mediante a condição de que haja o ressarcimento de caixa ou a redução em futuros pagamentos estejam disponíveis.

As contribuições para um plano de contribuição definida, cujo vencimento é esperado para 12 meses após o final do período no qual o empregado presta o serviço, são descontadas aos seus valores presentes.

Notas Explicativas

Planos de benefício definido

Um plano de benefício definido é um plano de benefício pós-emprego que não o plano de contribuição definida. A obrigação líquida da Companhia quanto aos planos de pensão de benefício definido é calculada individualmente para cada plano por meio da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados auferiram como retorno pelos serviços prestados no exercício atual e em exercícios anteriores. Este benefício é descontado ao seu valor presente.

Quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e os valores justos de quaisquer ativos do plano são deduzidos. A taxa de desconto é o rendimento apresentado na data de apresentação das demonstrações financeiras para os títulos de dívida de primeira linha e cujas datas de vencimento se aproximem das condições das obrigações da Companhia e que sejam denominadas na mesma moeda na qual os benefícios têm expectativa de serem pagos.

O método atuarial adotado para a avaliação dos passivos e custos dos benefícios dos planos previdenciários B - Misto e do plano de saúde ProSaúde é o da UCP - Unidade de Crédito Projetada, ou PUC - *Projected Unit Credit*, aplicada sobre as obrigações atuarialmente projetadas (PBO - *Projected Benefit Obligation*), de acordo com o recomendado pelo CPC 33 - Benefícios a Empregados.

Benefícios de curto prazo a empregados

Obrigações de benefícios de curto prazo a empregados são mensuradas em uma base não descontada e são incorridas como despesas conforme o serviço relacionado seja prestado. O passivo é reconhecido pelo valor esperado a ser pago sob a participação nos lucros de curto prazo se a Companhia tem uma obrigação legal ou construtiva de pagar esse valor em função de serviço passado prestado pelo empregado e se a obrigação possa ser estimada de maneira confiável. A participação nos lucros prevista no Estatuto Social é provisionada em conformidade com o acordo coletivo estabelecido com os sindicatos representantes dos empregados e registrada na rubrica de despesa com pessoal.

p) Demonstração do Valor Adicionado (DVA)

A Demonstração do Valor Adicionado (DVA) está sendo apresentada pela Companhia como informação adicional às suas demonstrações financeiras e foi preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis que servem de base de preparação dessas demonstrações financeiras e seguindo as disposições contidas no CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado.

q) Operações com arrendamento mercantil

A Companhia avalia, na celebração do contrato, se este é ou contém um arrendamento, ou seja, se ele transmite o direito de controlar o uso de ativo identificado por um período em troca de contraprestação. A Companhia adota uma única abordagem de reconhecimento e mensuração para todos os arrendamentos, exceto para arrendamentos de curto prazo e/ou de ativos de baixo valor que são reconhecidos pelo método linear como despesa no resultado. Os contratos que contêm arrendamento estão descritos na nota explicativa nº 11 destas demonstrações financeiras.

Os demais arrendamentos são reconhecidos como um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento correspondente na data em que o ativo arrendado é disponibilizado para uso pela Companhia. Cada pagamento da locação é classificado entre o passivo e o custo financeiro. O custo financeiro é reconhecido no resultado durante o período do arrendamento, de modo a produzir uma taxa periódica constante de juros sobre o saldo remanescente do passivo para cada período. O ativo do direito de uso é depreciado durante a vida útil mais curta do ativo e o

Notas Explicativas

prazo do arrendamento pelo método linear.

Ativos e passivos decorrentes de arrendamento mercantil são, inicialmente, mensurados com base no valor presente. Os pagamentos da locação são descontados usando a taxa de juros implícita no arrendamento, se essa taxa puder ser determinada, ou a taxa incremental sobre empréstimo da Companhia.

3.1 Pronunciamentos técnicos novos ou revisados com efeitos a partir de 1º de janeiro de 2024

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo *International Accounting Standards Board* (*IASB*) e pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (‘CPC’) que são aderentes ao contexto operacional e financeiro da Companhia são os seguintes:

CPC 06/IFRS 16 – vigência 01/01/2024 - Acrescenta exigências de mensuração subsequente para transações de venda e leaseback, que satisfazem as exigências do IFRS 15 / CPC 47, para fins de contabilização como venda. As alterações requerem que o vendedor-arrendatário determine ‘pagamentos de arrendamento’ ou ‘pagamentos de arrendamento revisados’ de modo que o vendedor-arrendatário não reconheça um ganho ou perda relacionado ao direito de uso retido pelo vendedor-arrendatário, após a data de início. As alterações não afetam o ganho ou a perda reconhecida pelo vendedor arrendatário relacionado ao término total ou parcial de um arrendamento.

IAS 1/CPC26, IAS 7/CPC03 e IFRS7/CPC40 – vigência 01/01/2024 - As alterações introduzem novas divulgações relacionadas a acordos de financiamento com fornecedores (“Risco Sacado”) que ajudam os usuários das demonstrações financeiras a avaliarem os efeitos desses acordos sobre os passivos e fluxos de caixa de uma entidade e sobre a exposição da entidade ao risco de liquidez. Para atender o objetivo de divulgação, a entidade deve divulgar, no todo, para seus acordos de financiamento de fornecedores, os termos e as condições dos acordos, o valor contábil, e correspondentes rubricas apresentadas no balanço patrimonial da entidade, dos passivos que fazem parte dos acordos, o valor contábil, e correspondentes rubricas pelas quais os fornecedores já receberam pagamento daqueles que fornecem o financiamento.

CPC 26/IAS 01 – vigência 01/01/2024 - Esclarece que a classificação de passivos como circulantes ou não circulantes se baseia nos direitos existentes na data do balanço, especificam que a classificação não é afetada pelas expectativas sobre se uma entidade irá exercer seu direito de postergar a liquidação do passivo, explicam que os direitos existem se as cláusulas restritivas são cumpridas na data do balanço, e introduzem a definição de ‘liquidação’ para esclarecer que a liquidação se refere à transferência para uma contraparte de caixa, instrumentos patrimoniais, outros ativos ou serviços.

Essas alterações não produziram impactos relevantes nas demonstrações financeiras da Companhia.

3.2 Normas emitidas, mas ainda não vigentes

As normas e interpretações novas e alterações ainda não em vigor até a data de emissão das demonstrações financeiras são analisadas para planejamento de sua adoção inicial, se aplicáveis.

As principais alterações nas normas emitidas pelo IASB estão descritas a seguir:

- CPC 18 (R3)/IAS 28 e CPC 09 - Contempla a aplicação do método da equivalência patrimonial (MEP) para a mensuração de investimentos em controladas nas Demonstrações Contábeis Individuais, refletindo a alteração nas normas internacionais que agora permitem essa prática nas Demonstrações Contábeis Separadas. Essa convergência harmoniza as práticas contábeis adotadas no Brasil com as internacionais, sem gerar impactos materiais em relação à norma atualmente vigente, concentrando-se apenas em ajustes de redação e na atualização das referências normativas. A ICPC 09, por sua vez, não tem correspondência direta com normas do IASB e por consequência estava desatualizada, exigindo alterações para alinhar sua redação a fim de ajustá-lo a atualizações posteriores a sua emissão e atualmente observadas nos documentos emitidos pelo CPC. As alterações vigoram para

Notas Explicativas

períodos de demonstrações financeiras que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2025. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras do Grupo.

- CPC02 (R2) e CPC 37(r1) - As alterações buscam definir o conceito de moeda conversível e orientam sobre os procedimentos para moedas não conversíveis, determinando que a conversibilidade deve ser avaliada na data de mensuração com base no propósito da transação. Caso a moeda não seja conversível, a entidade deve estimar a taxa de câmbio que reflita as condições de mercado. Em situações com múltiplas taxas, deve-se utilizar a que melhor represente a liquidação dos fluxos de caixa. O pronunciamento também destaca a importância das divulgações sobre moedas não conversíveis, para que os usuários das demonstrações contábeis compreendam os impactos financeiros, riscos envolvidos e critérios utilizados na estimativa da taxa de câmbio.

- IFRS18 - Introduz novos requisitos para apresentação dentro da demonstração do resultado do exercício, incluindo totais e subtotais especificados. Além disso, as entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas dentro da demonstração do resultado do exercício em uma das cinco categorias: operacional, investimento, financiamento, impostos de renda e operações descontinuadas, das quais as três primeiras são novas. A norma também exige a divulgação de medidas de desempenho definidas pela administração, subtotais de receitas e despesas, e inclui novos requisitos para a agregação e desagregação de informações financeiras com base nas "funções" identificadas das demonstrações financeiras primárias e das notas explicativas. O IFRS 18 e as alterações nas outras normas só entrarão em vigor para períodos de relatórios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027

- IFRS 19 – Permite que entidades elegíveis optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS. Para ser elegível, no final do período de relatório, uma entidade deve ser uma controlada conforme definido no IFRS 10 (CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas), não pode ter responsabilidade pública e deve ter uma controladora (final ou intermediária) que prepare demonstrações financeiras consolidadas, disponíveis para uso público, que estejam em conformidade com os padrões contábeis IFRS. O IFRS 19 entrará em vigor para períodos de relatório iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027.

- IFRS 9/CPC 48 e IFRS 7/CPC 40 - As alterações esclarecem como deve ser a classificação dos ativos e passivos financeiros com características de ESG e similares. A norma introduz um teste adicional de SPPI (Solely Payments of Principal and Interest) para ativos e passivos financeiros com caraterísticas contingentes, uma vez que esses aspectos podem afetar se a mensuração será pelo custo amortizado ou pelo valor justo. O teste SPPI é condição precedente para classificação como custo amortizado. As alterações também fornecem uma exceção sobre o momento em que um passivo financeiro deve ser desreconhecido diante de uma liquidação financeira eletrônica. Assim, foi inserida uma opção de política contábil para permitir que a empresa desreconheça um passivo financeiro antes da data de liquidação financeira, desde que os critérios especificados na norma sejam atendidos. Além disso, foram inseridos requisitos adicionais de divulgação para aumentar a transparência para os investidores em relação aos investimentos em instrumentos patrimoniais mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e instrumentos financeiros com características contingentes, como por exemplo, características vinculadas a metas ESG. A Companhia não espera impactos nas suas Demonstrações Financeiras decorrentes dessa alteração.
- IFRS 10/CPC 36 (R3) e IAS 28/CPC 18 (R2) - Trata de situações que envolvem a venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou *joint venture*. Especificamente, os ganhos e as perdas resultantes da perda de controle de uma controlada que não contenha um negócio em uma transação com uma coligada ou *joint venture* contabilizada utilizando o método de equivalência patrimonial são reconhecidos no resultado da controladora apenas proporcionalmente às participações do investidor não relacionado nessa coligada ou joint venture. Da mesma forma, os ganhos e as perdas resultantes da remensuração de investimentos retidos em alguma antiga controlada (que tenha se tornado coligada ou joint venture contabilizada pelo método de equivalência patrimonial) ao valor justo são reconhecidos no resultado da antiga controladora proporcionalmente às participações do investidor não relacionado

Notas Explicativas

na nova coligada ou *joint venture*. A Companhia não espera impactos nas suas Demonstrações Financeiras decorrentes dessa alteração e aguarda o posicionamento formal sobre o início da vigência

Para as alterações em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercícios futuros, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não espera impactos materiais advindos dessa revisão.

4. Caixa e Equivalentes de Caixa

	31/12/2024	31/12/2023
Caixa	7	10
Contas correntes	6.391	1.772
Aplicações financeiras		
Operações compromissadas	262.752	338.463
Total de caixa e equivalentes de caixa	269.150	340.245

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, 103,54% do CDI, em 31 de dezembro de 2024 (105,16% do CDI, em 31 de dezembro de 2023).

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 24.

5. Títulos e Valores Mobiliários

	31/12/2024	31/12/2023
CDB	-	148.914
	-	148.914
Circulante	-	139.787
Não circulante	-	9.127

Em 31 de dezembro de 2024, não há aplicações classificadas como títulos e valores mobiliários. Os valores de 2023 foram reclassificados para caixa e equivalentes e utilizados, em sua maior parte, para o pagamento da primeira parcela de amortização e juros da 8ª emissão de debêntures.

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 24.

Notas Explicativas

6. Contas a Receber de Clientes

	31/12/2024	31/12/2023
Industrial	166.542	172.463
Automotivo (gás veicular)	10.000	16.032
Gás Natural Comprimido (GNC)	3.104	2.275
Residencial	13.311	10.958
Usinas termelétricas	209.661	125.121
Cogeração	3.364	8.036
Comercial e Industrial de menor consumo	12.907	11.054
Provisão para perdas esperadas de créditos	(7.694)	(8.207)
Total líquido de contas a receber	**411.195**	**337.732**

Circulante	201.617	337.732
Não circulante	209.578	-

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

	31/12/2024	31/12/2023
A vencer	172.526	172.592
Vencidos:		
Até 30 dias	8.976	13.522
De 31 a 60 dias	7.680	9.505
De 61 a 90 dias	7.499	6.869
De 91 a 180 dias	21.858	20.311
De 181 a 365 dias	41.491	46.896
De 366 a 720 dias	79.456	53.982
Acima de 721 dias	54.822	-
Perda esperada de crédito	(7.694)	(8.207)
Subtotal	**386.614**	**315.470**
Receita não faturada	24.581	22.262
Total líquido de contas a receber	**411.195**	**337.732**

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

	31/12/2024	31/12/2023
Industrial	3.590	4.371
Automotivo (gás veicular)	1.589	1.538
Gás Natural Comprimido (GNC)	284	284
Comercial e Industrial de menor consumo	1.900	1.721
Residencial	325	289
Térmico	6	4
Total PCE	**7.694**	**8.207**

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 366 dias, trata-se de notas fiscais

Notas Explicativas

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 Demonstrações financeiras 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 24.

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

Saldo em 31/12/2022	**8.050**
Adições	668
Reversões/ Baixas	(511)
Saldo em 31/12/2023	**8.207**
Saldo em 31/12/2023	**8.207**
Adições	992
Reversões/ Baixas	(1.505)
Saldo em 31/12/2024	**7.694**

7. 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.

	31/12/2024	31/12/2023
ICMS - rede de distribuição	18.569	24.621
ICMS - compra de gás e outros	24.598	20.174
Total	**43.167**	**44.795**
Circulante	24.598	20.174
Não Circulante	18.569	24.621

8. Imposto de Renda e Contribuição Social

a) Imposto de renda e contribuição social correntes

	31/12/2024	31/12/2023
A recolher		
Imposto de renda	(164.211)	(16.854)
Contribuição social	(61.533)	(6.233)
	(225.744)	(23.087)
A recuperar		
Antecipações de imposto de renda	94.207	-
Antecipações de contribuição social	51.189	-
Imposto de renda retido na fonte sobre aplicações financeiras	18.483	13.172
	163.879	13.172
Total de imposto de renda e contribuição social a recolher	**(61.865)**	**(9.915)**

No ano de 2023, a Companhia optou pela apuração do lucro real trimestral, para viabilizar o aproveitamento integral dos créditos tributários de PIS e COFINS. Em 2024, a Companhia voltou para opção de apuração do lucro real anual, com recolhimentos mensais dos valores apurados com base na estimativa de Imposto de Renda e

Notas Explicativas

Contribuição Social.

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 31 de dezembro de 2024.

Diferenças temporárias	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Devolução crédito tributário judicial ICMS na base do PIS e COFINS	30.862	36.317
Provisão para contingências judiciais, trabalhistas e ambientais	2.840	2.545
Provisão para perda de ativos	1.406	1.406
Provisão atuarial	949	984
Outros resultados abrangentes	4	4
Outras diferenças temporárias	77	77
Adições temporárias	36.138	41.333
Atualização do ativo financeiro da concessão	(7.475)	(6.597)
Ação relacionada à exclusão do ICMS na base do PIS e COFINS:		
Atualização dos depósitos judiciais (nota 16)	-	(9.644)
Provisão para perda esperada com créditos de liquidação duvidosa	(14.292)	(14.292)
Atualização do ativo financeiro (1)	(29.693)	(32.209)
Exclusões temporárias	(51.460)	(62.742)
Imposto de renda e contribuição social diferidos líquidos	**(15.322)**	**(21.409)**

(1) Refere-se à atualização do ativo financeiro, não tributado quando incorrido, que será tributado simultaneamente à realização do ativo financeiro, este por sua vez ora transferido para o ativo intangível mediante a renovação da concessão. 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 2023	**30.452**	**(46.135)**	**10.881**	**(16.607)**
Provisão Atuarial	(24)	-	(11)	-
Provisão para contingências judiciais	216	-	79	-
Devolução crédito tributário judicial	(4.011)	-	(1.444)	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	1.850	-	666
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(644)	-	(234)
Atualização depósitos judiciais	-	7.091	-	2.553
31 de dezembro de 2024	**26.633**	**(37.838)**	**9.505**	**(13.622)**

Notas Explicativas

	Imposto de renda diferido		Contribuição social diferida	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
31 de dezembro de 2022	**4.086**	**(48.480)**	**1.390**	**(17.452)**
Provisão Atuarial	(625)	-	(224)	-
Provisão para contingências judiciais	286	-	103	-
Devolução crédito tributário judicial	26.705	-	9.612	-
Reversão Ativo Financeiro da Concessão (quando da renovação do contrato de concessão)	-	1.850	-	666
Atualização do Ativo Financeiro da Concessão	-	(373)	-	(134)
Atualização depósitos judiciais	-	(1.246)	-	(448)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	(10.509)	-	(3.783)
Atualização crédito tributário judicial	-	12.623	-	4.544
31 de dezembro de 2023	**30.452**	**(46.135)**	**10.881**	**(16.607)**

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:

	Jan a Dez/2024	Jan a Dez/2023
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	717.473	851.240
Juros sobre capital próprio	(59.149)	(69.149)
Subtotal	**658.324**	**782.091**
Alíquota nominal	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social - despesa nominal	(223.830)	(265.911)
Efeitos fiscais incidentes sobre:		
Incentivos fiscais	6.953	3.158
Contribuições e doações indedutíveis e outras diferenças permanentes	(2.688)	(6.468)
Outros	-	14.068
Imposto de renda e contribuição social - despesa efetiva	(219.565)	(255.153)
Imposto de renda e contribuição social - corrente	(225.744)	(294.010)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	6.179	38.857
Alíquota efetiva do imposto	**31%**	**30%**

9. Transações com Partes Relacionadas

As operações com partes relacionadas que influenciaram os principais saldos em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, assim como as transações relativas a operações com partes relacionadas que influenciaram o resultado do exercício, 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:

Notas Explicativas

	31/12/2024	31/12/2023
Ativo		
Arrendamento – Direito de uso (5)	1.850	3.018
Total de ativos	**1.850**	**3.018**
Passivo		
Salários, provisões, encargos e contribuições sociais (1)	104	295
Previdência privada - FORLUZ (2)	3.090	2.905
Plano de saúde - CEMIG SAÚDE (3)	316	337
Aluguel e Condomínio a pagar - CEMIG (5)	469	469
Arrendamento – Obrigações (5)	2.169	3.579
Benefícios Pós- Emprego (4)	3.045	2.880
Total de passivos	**9.193**	**10.465**

	2024	2023
Resultado		
Despesas		
Despesas com pessoal (1)	590	630
Despesas com previdência privada (2)	7.628	4.458
Despesas com serviços e plano de saúde (3)	2.677	2.574
Despesa com Arrendamento (5)	(289)	(370)
Despesa com aluguel e condomínio – CEMIG (5)	-	595
Provisão Atuarial (4)	494	1.088
Total de despesas	**11.100**	**8.975**

(1) O saldo refere-se a provisões e valores líquidos a pagar à CEMIG, relativos 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 11.

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:

	31/12/2024		31/12/2023	
	Conselho de Administração	**Conselho Fiscal**	**Conselho de Administração**	**Conselho Fiscal**
Honorários	525	388	454	406
INSS	105	78	91	81
Total	**630**	**466**	**545**	**487**

Adicionalmente, a Diretoria Executiva da Gasmig recebeu, a título de remunerações, o montante de R$4.393 no exercício findo em 31 de dezembro de 2024 (R$3.583 no período findo em 31 de dezembro de 2023).

Notas Explicativas

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

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

a) Ativo financeiro

	31/12/2024	31/12/2023
Ativo financeiro		
Servidões permanentes	70.803	18.400
Terrenos	21.328	20.159
Total do ativo financeiro da concessão	**92.131**	**38.559**

b) Ativo de contrato

	31/12/2024	31/12/2023
Ativos de contrato		
Construção e expansão de ramais	448.652	127.009
Material em depósito	105.118	211.039
Total do ativo de contrato de concessão	**553.770**	**338.048**

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.

c) Ativo Intangível

	31/12/2024			31/12/2023		
	Custo	**Amortização**	**Líquido**	**Custo**	**Amortização**	**Líquido**
Ativo intangível						
Ativos em operação	2.613.652	(918.820)	1.694.832	2.533.002	(828.144)	1.704.858
(-) Obrigações especiais	(62.210)	55.963	(6.247)	(61.402)	52.643	(8.759)
Ativo intangível de concessão em serviço	**2.551.442**	**(862.857)**	**1.688.585**	**2.471.600**	**(775.501)**	**1.696.099**

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 31/12/2023	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**

Descrição	Vida útil (anos)	Saldo 31/12/2022	Adições	Atualização do ativo financeiro	Baixas	Transferências	Saldo 31/12/2023
Custo							
Bônus de outorga	33	891.167	-	-	-	-	891.167
Servidões permanentes		17.568	122	710	-	-	18.400
Softwares	5	49.219	-	-	-	7.560	56.779
Terrenos		19.377	-	782	-	-	20.159
Edificações - obras civis e benfeitorias	25	19.001	-	-	-	701	19.702
Benfeitorias em propriedades arrendadas	10	4.149	-	-	-	-	4.149
Máquinas e equipamentos	5 a 20	134.299	-	-	(725)	5.319	138.893
Tubulações	30	1.379.118	-	-	-	34.663	1.413.781
Móveis	10	1.945	-	-	(1)	10	1.954
Equipamentos processamento de dados	5	4.946	-	-	(3)	1.046	5.989
Veículos	5	588	-	-	-	-	588
Ativo de contrato (obras em andamento)*		117.188	270.159	-	-	(49.299)	338.048
Total do custo		**2.638.565**	**270.281**	**1.492**	**(729)**	**-**	**2.909.609**
Amortização acumulada							

Notas Explicativas

Bônus de outorga	(87.083)	(26.734)	-	-	-	(113.817)
Softwares	(37.832)	(4.793)	-	-	-	(42.625)
Edificações - obras civis e benfeitorias	(6.667)	(818)	-	-	-	(7.485)
Benfeitorias em propriedades arrendadas	(2.298)	(313)	-	-	-	(2.611)
Máquinas e equipamentos	(85.481)	(6.740)	-	347	-	(91.874)
Tubulações	(514.620)	(48.614)	-	-	-	(563.234)
Móveis	(1.419)	(104)	-	1	-	(1.522)
Equipamento processamento de dados	(3.861)	(536)	-	3	-	(4.394)
Veículos	(575)	(7)	-		-	(582)
Total da amortização acumulada	**(739.836)**	**(88.659)**	-	**351**	**-**	**(828.144)**
Subtotal	**1.898.729**	**181.622**	**1.492**	**(378)**	**-**	**2.081.465**
Obrigações especiais	(61.063)	(339)	-	-	-	(61.402)
(-) Obrigações especiais	49.137	3.506	-	-	-	52.643
Total do ativo de concessão líquido	**1.886.803**	**184.789**	**1.492**	**(378)**	**-**	**2.072.706**

*Adições líquidas dos créditos tributários de Pis, Cofins e ICMS no valor de R$348.284.

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.

Do total das adições do ano 2024, vale destacar o Projeto "Centro-Oeste", no valor de R$252 milhões (R$235 milhões em 2023), com 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.

11. 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:

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	**3.425**	**5.492**	**8.917**
Adição	2.716	6.879	9.595
Amortização	(1.157)	(1.957)	(3.114)
Baixa	(2.379)	(3.815)	(6.194)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	**2.605**	**6.599**	**9.204**

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**4.144**	**6.444**	**10.588**
Adição	3.523	5.647	9.170
Amortização	(1.046)	(1.630)	(2.676)
Baixa	(3.196)	(4.969)	(8.165)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	**3.425**	**5.492**	**8.917**

Notas Explicativas

b) Passivo de arrendamento

A movimentação do passivo de arrendamento é como segue:

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	**3.443**	**5.518**	**8.961**
Adição	2.716	6.879	9.595
Juros incorridos	334	557	891
Pagamentos efetuados	(1.364)	(2.300)	(3.664)
Baixa	(2.510)	(4.022)	(6.531)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	**2.619**	**6.633**	**9.252**
Passivo circulante			4.371
Passivo não circulante			4.881

	Imóveis	Veículos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	**4.163**	**6.474**	**10.637**
Adição	3.523	5.647	9.170
Juros incorridos	420	654	1.074
Pagamentos efetuados	(1.298)	(2.025)	(3.323)
Baixa	(3.365)	(5.232)	(8.597)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	**3.443**	**5.518**	**8.961**
Passivo circulante			2.430
Passivo não circulante			6.531

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	10.790	9.252
PIS e COFINS potencial	998	856

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	5.611
2026	5.179
Valores não descontados	10.790
Juros embutidos	(1.538)
Total	**9.252**

12. Debêntures

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

Notas Explicativas

Para mais informações sobre a exposição da Companhia sobre risco de taxa de juros, ver Nota Explicativa nº 24.

		31/12/2024		31/12/2023	
Agente financeiro	**Encargos anuais**	**Circulante**	**Não circulante**	**Circulante**	**Não circulante**
Debêntures Públicas (Instrução CVM nº 476/09) – 8ª emissão	5,27% + IPCA = 10,10%	145.515	879.583	134.236	958.465
Debêntures Públicas (Instrução CVM nº 160/22) – 9ª emissão	0,47% + CDI = 12,62%	190	200.000		
	(-) Custos de transação	(2.357)	(13.177)	(2.253)	(15.024)
		143.348	**1.066.406**	**131.983**	**943.441**

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 exercício.

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

Saldo da dívida em 31/12/2022	**Amortização dos custos de transação**	**Encargos financeiros provisionados**	**Encargos financeiros pagos**	**Amortização**	**Saldo da dívida em 31/12/2023**
1.044.433	2.253	104.808	(56.070)	(20.000)	1.075.424

A Oitava Emissão de Debêntures Públicas (CVM 476/09), com a captação de R$850.000 à taxa de 5,27% + IPCA com vencimento em setembro de 2031, tem pagamento de juros semestrais, as amortizações são anuais. Em agosto de 2024 a Companhia quitou a primeira parcela da amortização, cujo valor atualizado foi R$117.109. (R$90.000 de amortização e R$27.109 de atualização monetária)

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 tem pagamentos semestrais e serão três amortizações a partir de 2027.

A seguir, é apresentado o cronograma anual de amortizações dos valores principais captados (ver na Nota Explicativa nº 24, o cronograma de pagamento de principal e juros a incorrer):

	2025	**2026**	**2027**	**2028**	**2029-2031**	**Total**
Amortizações do principal	145.705	132.268	205.548	212.161	529.606	1.225.288
Amortização dos custos da transação	(2.357)	(2.358)	(2.358)	(2.358)	(6.103)	(15.534)
Amortização líquida	**143.348**	**129.910**	**203.190**	**209.803**	**523.503**	**1.209.754**

Cláusulas contratuais restritivas - *Covenants*

As "Escrituras da 8ª e da 9ª Emissão de Debêntures Públicas da Gasmig" estabelecem a obrigatoriedade do cumprimento de dois indicadores anuais, a saber:

a) EBITDA/Serviço da Dívida, onde EBITDA é o resultado operacional antes dos juros, imposto de renda, depreciação e amortização e resultados extraordinários (receitas ou despesas extraordinárias, não operacionais) e o Serviço da Dívida são os juros e despesas financeiras deduzidos das receitas financeiras. É exigido um resultado igual ou maior que 1,3; e

Notas Explicativas

b) Dívida Líquida/EBITDA, onde Dívida Líquida são os empréstimos, financiamentos, emissões de títulos e debêntures, bem como avais, fianças e demais garantias prestadas pela Emissora, deduzidos do caixa e equivalentes. É exigido um resultado menor ou igual a 3.

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.

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:

	31/12/2024	31/12/2023
Encargos de debêntures	106.330	104.808
Encargos financeiros incorporados aos custos de construção da infraestrutura da concessão - intangível e ativo de contrato	-	(7.359)
Efeito líquido no resultado	**106.330**	**97.449**

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.

13. Fornecedores

	31/12/2024	31/12/2023
Fornecedores de gás	215.595	204.370
Fornecedores de serviços e materiais	49.546	38.299
	265.141	**242.669**

14. Tributos a Recolher

	31/12/2024	31/12/2023
PIS e COFINS	6.161	7.890
INSS retenções de pessoas jurídicas	1.690	884
ISS e outros	3.141	1.557
	10.992	**10.331**

15. Provisões para riscos

a) Composição das provisões para riscos

	31/12/2024	31/12/2023
Trabalhistas e ambiental	8.351	7.487
Tributárias	1.905	1.718
	10.256	**9.205**

Notas Explicativas

A movimentação das provisões encontra-se apresentada a seguir:

	Saldos em 31/12/2023	Adições de principal	Atualização monetária	Pagamento e Reversões	Saldos em 31/12/2024
Trabalhistas e ambiental	7.487	2.501	499	(2.136)	8.351
Tributárias	1.718	187			1.905
	9.205	**2.688**	**499**	**(2.136)**	**10.256**

	Saldos em 31/12/2022	Adições de principal	Atualização monetária	Pagamentos e Reversões	Saldos em 31/12/2023
Trabalhistas e ambiental	6.342	2.440	438	(1.733)	7.487
Tributárias	3.875	24.286	-	(26.443)	1.718
	10.217	**26.726**	**438**	**(28.176)**	**9.205**

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$273.963 em 31 de dezembro 2024 (R$235.780 em dezembro de 2023), com as seguintes naturezas jurídicas:

	31/12/2024	31/12/2023
Tributárias (a)	270.263	231.831
Cíveis	2.468	3.023
Trabalhistas	1.232	926
	273.963	**235.780**

(a) Auto de infração - Base de cálculo quanto ao Imposto sobre circulação de mercadoria vendida

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, a probabilidade de perda foi considerada possível, sendo que, em 31 de dezembro de 2024, o valor estimado da contingência para o período de prescrição de cinco anos é de R$260.790 (R$222.713 em 31 de dezembro de 2023).

Notas Explicativas

b) Depósitos judiciais por natureza:

	31/12/2024	31/12/2023
ICMS na base do PIS e da COFINS	-	72.204
Outros	4.626	4.374
	4.626	**76.578**

ICMS na base do PIS e da COFINS

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, encerrando-se a demanda. Em 30 de novembro de 2024 eles totalizavam R$76.215 (R$72.204 em dezembro de 2023). O detalhamento está apresentado na Nota Explicativa nº 16.

16. 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 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.

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 janeiro 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 31 de dezembro de 2024, o valor a ser restituído a consumidores que ajuizarem ações conforme orientação da decisão do Superior Tribunal Federal monta R$143.310.

Segue abaixo a apresentação dos efeitos contábeis relativos ao reconhecimento dos valores a serem restituídos aos consumidores reconhecidos em 31 de dezembro de 2023 e de 2024:

Notas Explicativas

31/12/2022	Atualizações	Reversões	31/12/2023
175.874	1.809	(14.567)	163.116

31/12/2023	Atualizações	Reversões	31/12/2024
163.116	(3.862)	(16.044)	143.210

17. 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	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Não térmico – circulante	3.461	12.947
Não térmico – não circulante	73.981	-
	77.442	**12.947**

A Companhia apresenta, no ativo circulante, os valores relativos aos seus direitos de retirada de gás não térmico cuja retirada é esperada até 31 de dezembro de 2025. Em relação aos contratos de longo prazo, há previsão de recuperação até o término da vigência contratual, em 31 de dezembro de 2032.

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

Obrigações de entrega	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Não térmico – circulante	42.701	27.478
Não térmico – não circulante	9.484	63.649
	52.185	**91.127**

Em função do encerramento das atividades de uma unidade operacional de um cliente industrial, em 2024, houve reversão da obrigação de entrega de futura de gás, gerando uma receita operacional de R$22.770.

A Companhia apresenta, no passivo circulante, os valores relativos às suas obrigações de entrega de gás não térmico cuja retirada é esperada até 31 de dezembro de 2025. Alguns contratos com clientes possuem cláusula de retirada mínima mensal e anual. Caso o volume consumido no mês seja inferior ao previsto contratualmente, o cliente realiza pagamento do valor correspondente ao volume restante e, em contrapartida, a Gasmig reconhece o compromisso de entrega futura de gás em conta específica, de acordo com a previsão de retirada do gás informada pelos clientes.

18. Planos de Benefícios a Empregados

As obrigações relativas aos planos de benefícios aos empregados abrangem planos de previdência privada, de saúde e odontológico.

Previdência complementar - Forluz

A Gasmig é copatrocinadora da Fundação Forluminas de Seguridade Social - Forluz, pessoa jurídica sem fins lucrativos, criada com o objetivo de propiciar aos seus participantes e respectivos dependentes uma renda de suplementação de aposentadoria e pensão.

Notas Explicativas

O plano previdenciário, copatrocinado pela Companhia, denominado "Plano Misto de Benefícios Previdenciários - Plano B", oferece benefícios como: (i) Melhoria de Aposentadoria por Tempo de Serviço, Especial ou por Idade - MAT; (ii) Melhoria de Aposentadoria por Invalidez - MAI; (iii) Abono Anual - AA; (iv) Renda Continuada por Morte - RCM; e (v) Auxílio Reclusão - AR.

A contribuição das patrocinadoras para este Plano é de 27,52% para a parcela com característica de benefício definido, referente à cobertura de invalidez e morte de participante ativo, sendo utilizada para amortização das obrigações definidas por meio do cálculo atuarial. Os 72,48% restantes, referentes à parcela do Plano com característica de contribuição definida, destinam-se às contas nominais dos participantes e são reconhecidos no resultado do exercício em conformidade aos pagamentos feitos pelas patrocinadoras, na rubrica de Despesas com Pessoal.

Assistência Médica - Cemig Saúde

Em 2010, foi criada a empresa Cemig Saúde, uma entidade de autogestão para operar o Prosaúde Integrado da Cemig (PSI) e de algumas empresas do Grupo Cemig. Este plano de saúde, com cobertura médica e odontológica, é mantido por contribuições dos participantes ativos, aposentados e de suas patrocinadoras, como um benefício da política de Recursos Humanos da Cemig.

A Companhia é copatrocinadora dos planos de saúde e odontológico dos seus empregados. Os valores das contribuições aos planos previdenciários, de saúde e odontológico são determinados anualmente pelos montantes considerados suficientes à cobertura das respectivas despesas previstas em cada exercício, conforme avaliação realizada por atuário independente contratado para esta finalidade. Os três planos são de adesão facultativa para o empregado e as contribuições das patrocinadoras ocorrem de forma paritária a dos participantes.

A Companhia demonstra nesta Nota Explicativa o passivo e as despesas em conexão com o Plano de Complementação de Aposentadoria, Plano de Saúde e Plano Odontológico de acordo com os termos do Pronunciamento Técnico CPC 33 R1/IAS 19 (Benefícios a Empregados) e laudo preparado por atuários independentes na data base de 31 de dezembro de 2024.

A estimativa para a despesa a ser reconhecida no exercício de 2025 é como segue:

	Plano Previdenciário	Plano de Saúde	Plano Odontológico
Custo do serviço corrente	34	547	135
Custo de juros sobre as obrigações atuariais	-	337	52
Rendimento esperado dos ativos do plano	-	-	-
Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	-	-	-
Despesa (receita) a reconhecer até o fim do exercício seguinte	**34**	**884**	**187**

As principais premissas atuariais utilizadas na avaliação do passivo atuarial são conforme segue:

	2024	2023
Taxa real anual de descontos Previdência Privada[1]	7,34% a.a.	5,49% a.a.
Taxa real anual de descontos Plano de Saúde[2]	7,46% a.a.	5,49% a.a.
Taxa real anual de descontos Plano Odontológico[3]	7,45% a.a.	5,49% a.a.
Taxa anual de longo prazo de inflação[4]	4,96% a.a.	3,90% a.a.
Rotatividade no Plano de Aposentadoria	Nula	Nula
Rotatividade no Plano de Saúde	Nula	Nula
Projeção crescimento real de salário[5]	1,5% a.a.	3,00% a.a.
Fator de capacidade (salário / benefício) Previdência Privada	100% / 98%	98% / 98%

Notas Explicativas

Fator de capacidade (salário e benefício) Plano de Saúde e Odontológico	100%	98%
Composição familiar[6]	Dados reais	Dados reais
Tábua Mortalidade Geral	AT2000 (Suavizada 10% com desagravo de 20%) por sexo	AT2000 (Suavizada 10% com desagravo de 20%) por sexo
Tábua Mortalidade de Inválidos	MI - 85 *Female*	MI - 85 *Female*
Tábua Entrada Invalidez	ALVARO VINDAS (-30%)	ALVARO VINDAS (-30%)

Entrada em Aposentadoria: 53 anos. Conforme média da idade de concessão dos benefícios do Plano B, considerando a aposentadoria programada.

[1] *Duration* de 11,55 anos para Previdência Privada
[2] *Duration* de 18,5 anos para Plano de Saúde.
[3] *Duration* de 18,8 anos para Plano Odontológico.
[4] Inflação Anual Futura Estimada conforme projeção publicada no Relatório FOCUS pelo Banco Central, em 27/12/2024.
[5] Taxa de crescimento real de salários não aplicável para avaliação de Plano de Saúde e Plano Odontológico.
[6] Composição Familiar: Família real para assistidos e família média para ativos, com 100% de casados, homens 2 anos mais velhos.

Os resultados apurados foram os seguintes:

Plano de Aposentadoria

Estatísticas dos participantes

População	**2024**	**2023**
Participantes ativos	**154**	**151**
Características etárias		
1. Participantes ativos		
1.1. Idade média	**45**	**45**
1.2. Serviço creditado médio	**13**	**13**
Salários e benefícios		
1. Participantes ativos		
1.1. Salário médio em R$	**19.370**	**22.035**

As principais categorias de ativos do plano, como porcentagem do total de ativos do plano, são as seguintes:

	2024	**2023**
Títulos de Renda Fixa	78,42%	78,42%
Imóveis	1,83%	1,83%
Outros	19,75%	19,75%
Total	**100,00%**	**100,00%**

Os valores apurados referentes ao plano de aposentadoria são como segue:

Notas Explicativas

	2024	2023
Valor presente das obrigações atuariais com cobertura	(985)	(1.276)
Valor justo dos ativos do plano	1.143	1.224
(Déficit)/superávit para cobertura do plano	**157**	**(52)**
Ganho atuarial não reconhecido	-	-
Custo do serviço passado não reconhecido	-	-
Limite de reconhecimento do ativo (*asset ceiling*)	(157)	-
Ativo (passivo) atuarial líquido no fim do exercício	**-**	**(52)**

As movimentações ocorridas seguem:

Reconhecimento dos Custos do Plano B no Exercício	
1 Resultado do Exercício	
1 Custo do serviço corrente líquido	49
2 Custo do serviço passado	-
3 Custo de juros sobre as obrigações atuariais	5
4 Rendimento esperado dos ativos do plano	-
5 Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	-
6 Remensurações de outros benefícios de longo prazo a empregados	-
7 Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício	54
2 Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício	
1 (Ganhos)/perdas nos ativos do plano	138
2 (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais	(399)
3 (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais	157
4 Remensurações de outros benefícios de longo prazo no Resultado do Exercício	-
5 (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA	(104)
3 Outros Resultados Abrangentes (ORA), acumulado	
1 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício anterior em ORA	(361)
2 (Ganhos)/perdas no exercício	(104)
3 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício em ORA	**(465)**

A seguir, é apresentada uma análise de sensibilidade para o Plano de Aposentadoria em 31 de dezembro de 2024:

Premissa	Análise de sensibilidade	Impacto	Impacto %
Taxa de desconto	Aumento de 1,00%	(101)	(10,27%)
	Redução de 1,00%	124	12,61%
Expectativa de vida	Suavizada em 30%	8	1%
	Suavizada em 10%	(7)	(1%)
Crescimento Real de Salário	Aumento de 0,5%	6	1%
	Redução de 0,5%	(6)	(1%)

Plano de Saúde

Estatísticas dos participantes

População	2024	2023
Participantes ativos (sem dependentes)	**46**	**48**
Características etárias		
1. Participantes ativos		
1.1. Idade média	**44,13**	**44**
1.2. Serviço creditado médio	**14,17**	**13**

Notas Explicativas

Os valores apurados referentes ao Plano de Saúde são como segue:

	2024	2023
Valor presente das obrigações atuariais sem cobertura	**(2.635)**	**(2.729)**
Valor justo dos ativos do plano		-
(Déficit) para cobertura do plano	**(2.635)**	**(2.729)**
Ganho atuarial não reconhecido		-
Custo do serviço passado não reconhecido		-
Limite de reconhecimento do ativo (*asset ceiling*)		-
(Passivo) atuarial líquido no fim do exercício	**(2.635)**	**(2.729)**

Reconhecimento dos Custos do Plano de Saúde no Exercício	
1 Resultado do Exercício	
1 Custo do serviço corrente líquido	163
2 Custo do serviço passado	-
3 Custo de juros sobre as obrigações atuariais	262
4 Rendimento esperado dos ativos do plano	-
5 Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	-
6 Remensurações de outros benefícios de longo prazo a empregados	-
7 Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício	425
2 Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício	
1 (Ganhos)/perdas nos ativos do plano	-
2 (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais	460
3 (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais	-
4 Remensurações de outros benefícios de longo prazo no Resultado do Exercício	-
5 (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA	460
3 Outros Resultados Abrangentes (ORA), acumulado	
1 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício anterior em ORA	906
2 (Ganhos)/perdas no exercício	(460)
3 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício em ORA	**446**

A seguir, apresenta-se uma análise de sensibilidade para o Plano de Saúde em 31 de dezembro de 2024:

Premissa	Análise de sensibilidade	Impacto	Impacto %
Taxa de desconto	Aumento de 1,00%	(335)	(12,70%)
	Redução de 1,00%	419	15,89%
Expectativa de vida	Suavizada em 30%	42	15,84%
	Suavizada em 10%	(39)	(1,46%)
Crescimento Real de Salário	Aumento de 0,5%	115	4,35%
	Redução de 0,5%	-	-

Plano Odontológico

Os resultados do estudo atuarial são apresentados a seguir, comparativamente a 2023:

Estatísticas dos participantes

Notas Explicativas

População	2024	2023
Participantes ativos	**108**	**81**
Características etárias		
1. Participantes ativos		
1.1. Idade média	**45,42**	**41**
1.2. Serviço creditado médio	**13,31**	**12**

Os valores apurados referentes ao Plano Odontológico são como segue:

	2024	2023
Valor presente das obrigações atuariais sem cobertura	**(409)**	**(99)**
Valor justo dos ativos do plano		-
(Déficit) para cobertura do plano	**(409)**	**(99)**
Ganho atuarial não reconhecido	-	-
Custo do serviço passado não reconhecido	-	-
Limite de reconhecimento do ativo (*asset ceiling*)	_	-
(Passivo) atuarial líquido no fim do exercício	**(409)**	**(99)**

Reconhecimento dos Custos do Plano Odontológico no Exercício	
1 Resultado do Exercício	
1 Custo do serviço corrente líquido	7
2 Custo do serviço passado	-
3 Custo de juros sobre as obrigações atuariais	9
4 Rendimento esperado dos ativos do plano	-
5 Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais	-
6 Remensurações de outros benefícios de longo prazo a empregados	-
7 Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício	16
2 Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício	
1 (Ganhos)/perdas nos ativos do plano	-
2 (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais	295
3 (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais	-
4 Remensurações de outros benefícios de longo prazo no Resultado do Exercício	-
5 (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA	295
3 Outros Resultados Abrangentes (ORA), acumulado	
1 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício anterior em ORA	26
2 (Ganhos)/perdas no exercício	295
3 (Ganhos)/perdas acumulados reconhecidos no fim do exercício em ORA	**321**

A seguir, apresenta-se uma análise de sensibilidade para o plano odontológico em 31 de dezembro de 2024:

Premissa	Análise de sensibilidade	Impacto	Impacto %
Taxa de desconto	Aumento de 0,5%	(58)	(14,22%)
	Redução de 0,5%	73	17,90%
Expectativa de vida	Suavizada em 30%	5	1,25%
	Suavizada em 10%	(5)	(1,17%)
Crescimento Real de Salário	Aumento de 0,5%	38	9,18%
	Redução de 0,5%	-	-

Segue a movimentação dos passivos atuariais descritos:

Notas Explicativas

	2023	Custos serviço corrente	Despesa do exercício	Outros resultados abrangentes	2024
Plano de saúde	**2.730**	425	(59)	(460)	**2.636**
Plano odontológico	**98**	16	-	295	**409**
Previdência privada	**52**	54	(2)	(104)	**-**
	2.880	**495**	**(61)**	**(269)**	**3.045**
Imposto de renda diferido				67	
Contribuição social diferida				24	
				(178)	

	2022	Custos serviço corrente	Despesa do exercício	Outros resultados abrangentes	2023
Plano de saúde	**5.214**	(3.056)	(28)	600	**2.730**
Plano odontológico	**165**	(101)	(1)	35	**98**
Previdência privada	**-**	130	(2)	(76)	**52**
	5.379	**(3.027)**	**(31)**	**559**	**2.880**
Imposto de renda diferido				140	
Contribuição social diferida				51	
				(368)	

Os prazos médios de vencimento das obrigações dos planos de benefício, em anos, são os seguintes:

Benefício aos empregados	Duração	Taxa de Desconto Real e Anual
Plano B	11,55	7,34%
Plano de Saúde	18,55	7,46%
Plano Odontológico	18,80	7,45%

Seguro de Vida em Grupo

A Gasmig também patrocina Seguro de Vida em Grupo para seus empregados e estagiários com a UNIMED Seguradora S/A. No entanto, de acordo com o estipulado nos contratos entre a Gasmig e a seguradora já citada, este benefício é garantido apenas durante o período em que o empregado ou estagiário estiver em atividade na empresa. Portanto, não gera obrigações pós-emprego.

19. Patrimônio Líquido

a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, 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:

Notas Explicativas

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 31/12/2024 e 31/12/2023	**153.471**	**100**	**153.471**	**100**	**306.942**	**100**

b) Reservas de lucros

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

	31/12/2024	31/12/2023
Reserva legal (i)	133.088	133.088
Reserva de lucros a realizar (ii)	55.744	60.630
Reserva de retenção de lucros (iii)	205.000	-
Dividendos adicionais propostos (iv)	172.096	447.048
	565.928	**640.766**

i) *Reserva legal*

É constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social, nos termos do Art. 193 da Lei nº 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. Ao final de 2023, a Companhia atingiu o limite de 20% do capital social. A reserva legal tem como objetivo preservar a integridade do capital e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital.

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

No exercício corrente, 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.

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.

c) Resultado por ação

A tabela a seguir estabelece o cálculo de resultado por ação para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

Notas Explicativas

Numerador	31/12/2024	31/12/2023
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia		
Lucro disponível aos acionistas preferenciais	248.954	298.044
Lucro disponível aos acionistas ordinários	248.954	298.043
	497.908	**596.087**
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada de número de ações preferenciais	153.471	153.471
Média ponderada de número de ações ordinárias	153.471	153.471
Total	**306.942**	**306.942**

Resultado básico e diluído por ação, em reais		
Preferencial	1,6222	1,9420
Ordinária	1,6222	1,9420

d) Dividendos e Juros sobre capital próprio

O dividendo mínimo obrigatório determinado pelo *caput* do Art. 42 do Estatuto Social da Companhia é de 25% sobre o lucro disponível para distribuição, apurado na forma do Art. 202 da Lei nº 6.404/76.

Quando a Companhia declara juros sobre o capital próprio, estes são computados no cálculo do dividendo mínimo obrigatório e contabilizados em despesas financeiras, observadas as disposições contidas na Lei nº 9.249/95. Para efeito de demonstração, os juros sobre o capital próprio são eliminados das despesas financeiras do exercício e apresentados na conta de lucros acumulados.

Os dividendos declarados e pagos por ação foram, em reais		
R$ 2,9129 por ação preferencial (2023: R$ 2,0512)	447.048	314.814
R$ 2,9129 por ação ordinária (2023: R$ 2,0512)	447.048	314.814

A distribuição de lucros aos acionistas é demonstrada abaixo:

	2024	2023
Lucro líquido do exercício	497.908	596.087
Reserva legal	-	(4.912)
Realização da reserva de lucros a realizar - ICPC 01	4.887	4.887
Lucro disponível para distribuição	502.795	596.062
Dividendos propostos pela administração		
Dividendo mínimo obrigatório:		
- Juros sobre capital próprio	59.149	69.149
- Dividendos	66.550	79.865
Total de dividendos e juros sobre capital próprio	**125.699**	**149.014**
Dividendos adicionais propostos	172.096	447.048
Reserva de retenção de lucros	205.000	-
Valor total das reservas, dividendos e juros sobre capital próprio destinados	**502.795**	**596.062**
(-) IRRF – JCP	(8.834)	(10.328)
Participação dos dividendos no lucro disponível para Distribuição (%)	**59,23**	**100,00**

Notas Explicativas

Em atendimento ao item 24 da Interpretação ICPC 08 (R1), os juros sobre o capital próprio já declarados, assim como a parcela do dividendo que não excede ao mínimo obrigatório, são classificados no Passivo Circulante da Companhia, pois se caracterizam como uma obrigação legal.

Nos casos em que a Administração propõe dividendos em quantia superior ao mínimo previsto estatutariamente, esses recursos são mantidos no Patrimônio Líquido, em conta específica intitulada "Dividendos Adicionais Propostos", até a deliberação definitiva que venha a ser tomada pela Assembleia Geral dos acionistas.

A seguir, a movimentação da conta “Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar”, líquido de IR (Passivo Circulante):

Saldo em 31/12/2023	Dividendos Intermediários declarados relativos ao Exercício de 2023	Dividendos Intermediários pagos relativos ao Exercício de 2023	Dividendos Adicionais declarados relativos ao Exercício de 2023	Juros sobre o Capital Próprio Declarados relativos ao Exercício de 2024	Dividendos Adicionais pagos relativos ao Exercício de 2023	Dividendo mínimo obrigatório complementar relativo ao Exercício de 2024	Saldo em 31/12/2024
81.702	120.134	(200.000)	326.914	50.314	(326.914)	66.550	118.700

Saldo em 31/12/2022	Juros sobre o Capital Próprio Pagos relativos ao Exercício de 2022	Dividendos Adicionais Declarados relativos a 2022	Dividendos Complementares pagos relativos ao Exercício de 2022	Dividendos Adicionais pagos relativos ao Exercício de 2022	Juros sobre o Capital Próprio Declarados relativos ao Exercício de 2023	Juros sobre o Capital Próprio Pagos relativos ao Exercício de 2023	Dividendos Intermediários Declarados relativos à Reserva de Lucros	Dividendos Intermediários pagos relativos à Reserva de Lucros	Dividendos mínimos obrigatórios complementares relativos ao Exercício de 2023	Saldo em 31/12/2023
106.785	(55.450)	344.053	(49.498)	(344.053)	58.823	(58.823)	121.807	(121.807)	79.865	81.702

e) Proposta de destinação do lucro de 2024

O Conselho de Administração encaminhará à Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), a realizar-se até 30 de abril de 2025, a seguinte proposta de destinação do lucro líquido de 2024, no montante de R$497.908, e do saldo de realização da reserva de lucros a realizar no montante de R$4.887:

- R$59.149 de juros sobre o capital próprio (“JCP”), declarados em 15 de dezembro de 2023, sendo todo o valor imputado aos dividendos mínimos obrigatórios;
- R$66.550 como complemento aos dividendos mínimos obrigatórios;
- R$172.096 sob a forma de dividendos adicionais propostos;
- R$205.000 sob a forma de reserva de retenção de lucros.

20. 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:

Notas Explicativas

	Número de consumidores		Volume em mil m³		R$ mil	
	Jan a Dez/2024	Jan a Dez/2023	Jan a Dez/2024	Jan a Dez/2023	Jan a Dez/2024	Jan a Dez/2023
Mercado Cativo						
Automotivo	70	63	22.511	31.907	88.865	119.007
Gás Natural Comprimido Automotivo	2	3	630	541	2.499	1.849
Industrial	94	100	786.363	830.943	3.356.635	3.570.115
Gás Natural Comprimido Industrial	5	5	10.275	12.473	33.921	42.014
Residencial	102.324	94.367	12.095	11.912	99.155	90.500
Cogeração	7	7	12.164	12.075	46.252	46.942
Comercial	1.379	1.339	23.203	21.964	120.673	111.755
Total Mercado Cativo	**103.881**	**95.884**	**867.241**	**921.815**	**3.748.000**	**3.982.182**

Mercado Livre	**Clientes Livres**		**Capacidade contratada e utilizada em m³**		**R$ mil**	
Receita de Distribuição (industrial - mercado livre)	1	1	97.302	92.362	97.547	93.992
Receita de Distribuição (Gás Natural Comprimido Industrial - mercado livre)	1	-	10.421	-	2.207	-
Receita de Distribuição (térmica - mercado livre)	2	2	58.046	19.050	84.650	79.594
Total Mercado Livre	4	3	165.769	111.412	184.404	173.586
Total Cativo + Livre	**103.885**	**95.887**	**1.033.010**	**1.033.227**	**3.932.404**	**4.155.768**

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

	Jan a Dez/2024	Jan a Dez/2023
Receita bruta	3.932.404	4.155.768
Descontos e abatimentos	(13.860)	(16.291)
Impostos sobre vendas		
ICMS Operação própria	(468.297)	(497.177)
ICMS Substituição tributária	(6.659)	(8.957)
PIS	(56.605)	(58.971)
COFINS	(260.726)	(271.625)
ISSQN	(1.063)	(894)
Receita de construção	**333.493**	**298.870**
Receita líquida	**3.458.687**	**3.600.723**

A Companhia possui um consumidor Industrial cuja receita líquida monta R$816.986 e representa mais que 10% da sua receita líquida total até o quarto trimestre de 2024. Em 2023, no mesmo período, um consumidor, cuja receita líquida montava R$915.393, representava mais de 10%, da receita líquida total daquele período.

Notas Explicativas

21. 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 Dez/2024	Jan a Dez/2023
Receita de construção	333.493	298.870
Custos de construção	(333.493)	(298.870)
Pessoal	(6.679)	(6.141)
Material	(40.124)	(203.901)
Serviços	(286.690)	(88.828)
Líquido	-	-

22. Custos e Despesas por Natureza

A abertura das despesas/receitas por natureza:

	Jan a Dez/2024	Jan a Dez/2023
Compra de gás*	(2.126.709)	(2.237.013)
Custos de operação e manutenção da rede	(47.149)	(41.513)
Amortização	(90.809)	(87.570)
Despesas com pessoal	(54.211)	(53.783)
Despesas com materiais e serviços	(36.902)	(25.364)
Perda esperada em créditos	513	(157)
Créditos na reversão de provisão para devolução aos clientes	16.044	14.567
Outras receitas e despesas	(16.045)	(10.950)
	(2.355.268)	**(2.441.783)**

Classificadas como:

Custos dos produtos vendidos	(2.256.907)	(2.358.979)
Despesas de vendas, administrativas e gerais	(114.732)	(102.549)
Perda esperada em créditos	513	(157)
Outras receitas e despesas operacionais	15.858	19.902
	(2.355.268)	**(2.441.783)**

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.

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 até dezembro de 2024.

Em 31 de dezembro 2024, o saldo da parcela compensatória é de R$79.090. No mesmo período do ano anterior, o saldo era R$72.778. No quadro abaixo, é apresentada a movimentação, onde valores positivos representam aumentos dos saldos e valores negativos representam valores recuperados, por meio de repasse nas tarifas.

	31 de dezembro **Saldo Anterior**	**Recuperação**	**Geração**	31 de dezembro **Saldo Atual**
2023	130.500	(67.553)	9.831	72.778
2024	72.778	(2.222)	8.534	79.090

23. Resultado Financeiro

A composição do resultado financeiro é como segue:

	Jan a Dez/2024	**Jan a Dez/2023**
Receitas financeiras		
Aplicações financeiras	46.815	89.244
Juros e multas	2.754	4.712
Atualização monetária	11.449	7.013
Atualização monetária crédito tributário (a)	-	56.256
Outros	244	111
	61.262	**157.336**

Notas Explicativas

Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(108.871)	(100.016)
Juros e multas	(1.462)	(1.835)
PIS/COFINS	(2.728)	(7.247)
Atualização monetária valores a restituir (a)	(508)	(56.857)
Outras	(146)	(211)
	(113.715)	**(166.166)**
Resultado financeiro, líquido	**(52.453)**	**(8.830)**

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

24. Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos

a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

		31/12/2024		31/12/2023	
	Nível	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo
Ativos Financeiros					
Custo Amortizado					
Títulos e valores mobiliários	1	-	-	139.787	139.787
Contas a receber de clientes	2	411.195	411.195	337.732	337.732
Valor Justo por meio de Resultado					
Caixa e equivalentes de caixa	1 e 2	262.752	262.752	338.463	338.463
Títulos e valores mobiliários	2	-	-	9.127	9.127
Ativo financeiro da concessão	3	92.131	92.131	38.559	38.559
		766.078	766.078	863.668	863.668
Passivos Financeiros					
Custo Amortizado					
Debêntures	2	1.209.754	1.123.010	1.075.424	1.074.915
Arrendamentos	2	9.252	9.252	8.961	8.961
Fornecedores	2	265.141	265.141	242.669	242.669
		1.484.146	1.484.146	1.327.054	1.326.545

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;
- 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.

Notas Explicativas

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 (ver Nota Explicativa 2(g)). A provisão para perdas esperadas de crédito, registrada no montante de R$7.694 em 31 de dezembro de 2024 (em 31 de dezembro de 2023, R$8.207) representativos de 1,9% (em 31 de dezembro de 2023, 2,4%) 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 6.

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia detinha caixa e equivalentes de caixa de R$269.150 em dezembro de 2024 (R$340.245 em dezembro de 2023), 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	1.225.288	1.693.111	26.601	181.313	214.714	849.266	421.217
Arrendamentos	9.252	10.790	863	4.316	5.179	432	-
Fornecedores	265.141	265.141	265.141	-	-	-	-
	1.499.680	1.969.042	292.605	185.629	219.893	849.698	421.217

Notas Explicativas

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 6). Como resultado, o Capital Circulante Líquido da Companhia apresentou um saldo negativo de R$ 166.680.

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 e ao IPCA, conforme apontado nas Notas Explicativas nºs 4 e 5.

As captações são provenientes de emissões de debêntures públicas, conforme Nota Explicativa nº 12. 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.

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:

	31/12/2024		
	Valor contábil	**Cenário Provável** **SELIC 15,00% IPCA 4,50%**	**Cenário Adverso** **SELIC 10,25% IPCA 3,40%**
Ativos			
Aplicações financeiras – circulante	262.752	302.165	289.691
Ativo líquido exposto	262.752	302.165	289.691
Efeito líquido da variação das taxas de juros		39.413	26.939

Notas Explicativas

	31/12/2024		
		Cenário Provável	Cenário Adverso
	Valor contábil	SELIC 15,00% IPCA 4,50%	SELIC 15.,25% IPCA 8,08%
Passivos			
Debêntures (CDI) – circulante	(190)	(219)	(219)
Debêntures (IPCA) – circulante	(145.515)	(152.063)	(157.269)
Debêntures (CDI) - não circulante	(200.000)	(230.000)	(230.495)
Debêntures (IPCA) - não circulante	(879.583)	(919.164)	(950.631)
Passivo líquido exposto	(1.225.288)	(1.301.446)	(1.338.614)
Efeito líquido da variação das taxas de juros		(76.158)	(113.326)

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 31 de dezembro de 2024. Há expectativa de atingir, integralmente, as metas regulatórias antes do prazo estabelecido.

25. Informações por Segmentos Operacionais

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.

26. Transações não envolvendo caixa

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

Adição ao direito de uso de imóveis e veículos no montante de R$9.595 (R$ 9.170, em 31 de dezembro de 2023).

Encargos financeiros adicionados ao ativo de concessão no montante de R$7.358, em 31 de dezembro de 2023. Não houve essa transação em 2024.

Ganho do serviço passado na alteração ou redução do Plano no montante de R$4.115 em 31 de dezembro de 2023. Não houve essa transação em 2024.

Notas Explicativas

27. Eventos subsequentes

Em 24 de janeiro de 2025, foi publicada a resolução SEDE n° 7, vigente a partir de 01 de fevereiro de 2025, contendo os reajustes das tarifas que representam redução média de: 0,18% para o segmento industrial, 0,44% para o segmento de cogeração, 0,33% para o segmento automotivo e 1,32% para o segmento GNC/GNL. Contudo, os segmentos do mercado urbano terão reajustes positivos dos valores médios entre 5,34% e 6,17%, conforme faixas de consumo e categorias tarifárias.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

CARTA ANUAL DE POLÍTICAS PÚBLICAS E GOVERNANÇA CORPORATIVA DA COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

COMPANHIA DE GÁS DE MINAS GERAIS – GASMIG

CARTA ANUAL DE POLÍTICAS PÚBLICAS E GOVERNANÇA CORPORATIVA

Em conformidade com o art. 8º, inciso I e VIII, da Lei 13.303, de 30 de junho de 2016, o Conselho de Administração subscreve a presente Carta Anual sobre Políticas Públicas e Governança Corporativa referente ao exercício social de 2023.

IDENTIFICAÇÃO GERAL

CNPJ 22.261.473/0001-85. NIRE 3130000581-0
Sede: Belo Horizonte / Minas Gerais
Tipo de estatal: Sociedade Anônima Aberta
Acionista controlador: Companhia Energética de Minas Gerais – Cemig
Tipo societário: Sociedade anônima sob o controle indireto do Estado de Minas Gerais
Tipo de capital: Aberto
Abrangência de atuação: Estado de Minas Gerais
Setor de atuação: Distribuição de gás canalizado
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores: Ronalde Xavier Moreira Junior
Tel.: (31) 3265-1015 / e-mail: ronalde@gasmig.com.br
Auditores Independentes atuais da empresa: KPMG Auditores Independentes Ltda
CNPJ: 61.366.936/0014-40 / (31) 3232-2100

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

NOME	CARGO	CPF
Reynaldo Passanezi Filho	Presidente	056.264.178-50
Welerson Cavalieri	Vice-Presidente	198.942.956- 49
Aloísio Macário Ferreira de Souza	Titular	540.678.557-53
Carlos Ivan Camargo de Colón	Titular	103.425.718-85
Cláudia Silvia Zanchi Piunti	Titular	151.524.768-60
Elza Kallas	Titular	497.937.056-04
Helio Cesar Brasileiro	Titular	146.421.401-82

DIRETORIA EXECUTIVA

NOME	CARGO	CPF
Carlos Ivan Camargo de Colón	Diretor-Presidente	103.425.718-85
Ronalde Xavier Moreira Junior	Diretor Financeiro e de Relações com Investidores e Diretor Administrativo	009.560.506-11
Rodrigo Solha Pazzini de Freitas	Diretor Técnico-Comercial	637.139.346-49
Alessandro Marques	Diretor de Relações Institucionais	646.451.776-72

Data de divulgação: 20 de março de 2025

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

POLÍTICAS PÚBLICAS

A Lei 13.303/16, em seu art. 8º, inciso I, exige a elaboração de "*carta anual, subscrita pelos membros do Conselho de Administração, com a explicitação dos compromissos de consecução de objetivos de políticas públicas pela empresa pública, pela sociedade de economia mista e por suas subsidiárias, em atendimento ao interesse coletivo ou ao imperativo de segurança nacional que justificou a autorização para suas respectivas criações, com definição clara dos recursos a serem empregados para esse fim, bem como dos impactos econômico-financeiros da consecução desses objetivos, mensuráveis por meio de indicadores objetivos*". Essas informações estão detalhadas a seguir.

1 – Interesse público subjacente às atividades empresariais:

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, constituída em 15 de julho de 1986, é uma sociedade anônima, sob controle indireto do Estado de Minas Gerais, que tem por objeto social a aquisição, armazenamento, transporte, transmissão, distribuição e comercialização de gás combustível ou de subprodutos e derivados, diretamente ou através de terceiros, observada a legislação federal pertinente e de acordo com a evolução tecnológica, o desenvolvimento econômico e as necessidades sociais, integrando-se com as demais fontes de energia, de forma a assegurar o cumprimento pelo Estado de Minas Gerais da atribuição que lhe foi destinada com exclusividade pela Constituição Federal de 1988, artigo 25, §2°, que atribuiu aos Estados a competência para a prestação dos serviços locais de gás canalizado.

A Gasmig detém os direitos de exploração dos serviços de distribuição de gás, por meio de canalizações, a todo e qualquer consumidor ou segmentos industrial, automotivo, comercial e residencial, para toda e qualquer utilização ou finalidade, inclusive termoeletricidade, siderurgia, petroquímica, fertilizantes e outros, nos termos do Contrato de Concessão celebrado entre a Companhia e o Estado de Minas Gerais.

Os serviços prestados pela Gasmig proporcionam: (i) o atendimento à demanda por gás natural no território estadual; (ii) a redução do impacto ambiental pelo consumo de combustíveis fósseis limpos, em substituição a lenha e outros fósseis mais poluentes; (iii) a melhoria da competitividade das indústrias mineiras e a criação de novos empregos no Estado de Minas Gerais, contribuindo assim para o atendimento aos princípios de defesa do meio ambiente, busca do pleno emprego e de desenvolvimento sustentável, dentre outros.

O compromisso da Gasmig, à luz do interesse público, é ressaltado na missão da Companhia: *"Desenvolver soluções energéticas limpas e seguras por meio do gás natural, criando externalidades e valor para clientes, funcionários e acionistas, visando atrair investimentos para Minas Gerais."*

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

2 – Políticas públicas:

Dentre as ações para o desenvolvimento econômico do Estado de Minas Gerais presentes do Plano Plurianual de Ação Governamental (PPAG) 2024-2027, a Gasmig está inserida na ação "***Gás Competitivo - Expansão da Rede de Gás Natural***", que tem como finalidade expandir a rede de gás natural no território de Minas Gerais.

O Projeto Centro-Oeste é o maior projeto de expansão no segmento desde 2010. A construção do gasoduto vai permitir um aumento de cerca de 300 quilômetros de extensão em linhas do sistema, um acréscimo superior a 23% da malha atual da Companhia, sendo oito os municípios que serão atendidos pelo projeto - Betim, Divinópolis, Igarapé, Itaúna, Juatuba, Mateus Leme, São Joaquim de Bicas e Sarzedo.

a) Em 2024, a Gasmig comercializou um total de 867,2 milhões de metros cúbicos de gás natural, equivalentes a 2.370 mil metros cúbicos por dia, no mercado cativo. Incluindo-se o consumo dos clientes do mercado livre, o volume é de 1.033 milhões de metros cúbicos de gás natural, equivalentes a 2.822 mil metros cúbicos por dia. Tal volume comercializado representou um faturamento anual na casa dos R$ 3,93 bilhões.
b) A capacidade contratada e utilizada das duas usinas termelétricas atendidas pela Gasmig, em m³, aumentou 205% em 2024 em relação ao ano anterior, apresentando um volume de 58 milhões metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média de 159 mil metros cúbicos por dia.
c) Em 2024, a Gasmig superou a marca de 102 mil clientes residenciais em operação, encerrando o ano com 102.324 unidades consumidoras, um crescimento de 8,4% em relação a 2023. A esses clientes, foram distribuídos 12,1 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de 33 mil metros cúbicos, um aumento de 1,3% em relação ao ano anterior.
d) A carteira total de clientes atendidos pela Gasmig, ao final de 2024, foi de 103.885 consumidores, representando uma expansão de 8,3% em relação ao ano anterior.
e) Durante o ano de 2024, a Gasmig distribuiu 22.511 mil metros cúbicos de Gás Natural Veicular (GNV) e 630 mil metros cúbicos de Gás Natural Comprimido Veicular (GNCV), totalizando 23.141 mil metros cúbicos de gás natural, equivalentes a uma média diária de 63 mil metros cúbicos. Em comparação ao ano anterior, destaca-se o decréscimo de 28,7% do volume distribuído.
f) Em 2024, foram distribuídos aos clientes do segmento comercial e industrial de menor consumo um volume de 23.203 mil metros cúbicos de gás natural, equivalente a um consumo diário de 63 mil metros cúbicos, representando um aumento de 5,4% em relação ao ano anterior. A Companhia encerrou o ano de 2024 com 1.379 clientes em operação no segmento comercial e industrial de menor consumo, um incremento de 3,0% em relação ao fechamento do ano anterior.
g) Em 2024, a Gasmig investiu o montante total superior a R$ 358,4milhões, dos quais R$ 252,2 milhões foram investidos na expansão e saturação do Sistema de Distribuição de Gás Natural (SDGN) no Centro Oeste do Estado de Minas Gerais. Foram construídos 105 km de extensão de gasodutos nas Regiões Metropolitana de Belo Horizonte (RMBH), Mantiqueira e Sul de Minas.
h) A Gasmig manteve seu posicionamento quanto à Política de Incentivos e Patrocínios destinando parte de seu Imposto de Renda a projetos culturais, esportivos e de saúde aprovados por legislações federais de incentivo fiscal e a instituições sociais registradas nos Conselhos Municipais dos Direitos da Criança e do Adolescente, por meio do Fundo

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

da Infância e da Adolescência (FIA). A Companhia também destinou parte do Imposto Sobre Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS) devido, de acordo com a Lei Estadual de Incentivo à Cultura e ao Esporte, para investir nas manifestações culturais e projetos esportivos do nosso Estado, voltados à democratização do acesso à cultura e ao esporte e à proteção ou promoção do patrimônio histórico-cultural de Minas Gerais.

3 - Metas relativas ao desenvolvimento de atividades que atendam aos objetivos de políticas públicas:

De acordo com o contrato de concessão, a concessionária promoverá todas e quaisquer obras, instalações de canalizações, redes e equipamentos nas áreas onde os estudos de viabilidade econômica justifiquem a rentabilidade dos investimentos realizados.

4 – Recursos para custeio das políticas públicas:

Os recursos aplicados pela Companhia em sua área de atuação são oriundos de sua atividade operacional, não havendo nenhuma forma de custeio advindo da administração direta do Estado de Minas Gerais.

5 – Impactos econômico-financeiros da operacionalização das políticas públicas:

O Contrato de Concessão assinado em 27 de julho de 1995 estabelece que compete à concessionária realizar os investimentos necessários à prestação do serviço concedido de forma a atender a demanda, nos prazos e quantitativos cujos estudos e viabilidade econômica justifiquem a rentabilidade dos investimentos realizados, garantindo sempre a segurança e a justa retribuição do capital investido.

Em 2023, o Estado de Minas Gerais e a Gasmig, com Interveniência da Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais, celebraram o quarto termo aditivo ao Contrato de Concessão, objetivando principalmente a alteração de índices para o reajuste monetário de variáveis econômico-financeiras previstas para a concessão da exploração industrial, comercial, institucional e residencial dos serviços de gás canalizado no estado.

A Gasmig aprovou a revisão do Plano de Negócios da Companhia para o período 2025-2034, que contempla o montante de investimentos da ordem de R$ 4,0 bilhões.

6 – Comentários dos administradores:

O ano de 2024 foi marcado por avanços significativos na estratégia de crescimento e fortalecimento da Gasmig no setor de distribuição de gás natural. Com um investimento total de R$ 358,4 milhões, a Companhia ampliou sua infraestrutura, expandindo a rede de distribuição para 1.800 km e atingindo a marca de mais de 103.800 clientes atendidos em 49 municípios mineiros. Um dos grandes destaques foi o avanço do Projeto Centro-Oeste, que recebeu R$ 252,2 milhões em investimentos e adicionou cerca de 104 km de gasodutos à malha existente, consolidando a presença da Gasmig em regiões estratégicas do estado.

Além do crescimento da infraestrutura, a Companhia manteve o foco na ampliação da base de clientes no mercado urbano, refletindo um aumento expressivo de 8,34% na carteira de consumidores, especialmente nos segmentos residencial e comercial. Esse resultado foi impulsionado por ações estratégicas, como a expansão da rede em bairros de Belo Horizonte e Juiz de Fora, além de incentivos comerciais e campanhas promocionais que tornaram o gás natural

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

ainda mais competitivo. A Gasmig também celebrou novas parcerias com construtoras para garantir o fornecimento de gás a empreendimentos futuros, fortalecendo sua posição no mercado.

No aspecto financeiro, mesmo diante dos desafios econômicos e da redução no volume total distribuído, a Gasmig manteve um sólido desempenho, registrando um lucro líquido de R$ 497,9 milhões. A rentabilidade da Companhia continuou robusta, com destaque para a resiliência da margem LAJIDA em 24,89%. A gestão eficiente dos contratos de suprimento de gás e as estratégias comerciais adotadas garantiram um desempenho sustentável, permitindo a continuidade dos investimentos em infraestrutura e inovação.

A inovação tecnológica também teve um papel central em 2024, com a implementação de novas ferramentas para modernização dos serviços e aprimoramento da experiência do cliente. A digitalização dos processos operacionais, incluindo a adoção de inteligência artificial para previsão da demanda e gestão de contratos, elevou a eficiência da Companhia. Além disso, a atualização da plataforma do aplicativo 'Gasmig Atende' para uma nova solução tecnológica aprimorou a comunicação e os serviços oferecidos aos consumidores, consolidando a transformação digital da empresa.

Por fim, a Gasmig reafirmou seu compromisso com a sustentabilidade, segurança e responsabilidade social. O ano foi marcado por avanços na gestão da rede de gasodutos, investimentos em treinamentos para equipes técnicas e expansão das práticas de segurança do trabalho. No âmbito social, intensificou seu apoio a projetos culturais, esportivos e educacionais, reforçando sua atuação como agente de desenvolvimento em Minas Gerais. Esses avanços demonstram a solidez da Gasmig e sua capacidade de continuar crescendo de forma sustentável e inovadora nos próximos anos.

7 – Canais de Comunicação

A Gasmig disponibiliza, por meio de site institucional www.gasmig.com.br, informações gerais e de divulgação obrigatória sobre a Companhia, com o intuito de zelar pela transparência, completude e exatidão das informações societárias. Além disso, o site oferece canais de comunicação abertos aos usuários e à sociedade, tais como a plataforma "GASMIG ATENDE", o fale conosco e a ouvidoria.

A empresa também oferece o atendimento telefônico gratuito através do telefone 117, sendo que o atendimento às emergências funciona 24 horas por dia.

A Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico é responsável pela homologação das tarifas da concessionária do serviço de gás canalizado, pela criação e alteração dos segmentos tarifários, pela fiscalização contábil-financeira do serviço, pela revisão tarifária periódica da Gasmig e pela regulação do mercado livre de gás canalizado do Estado de Minas Gerais. O órgão tem disponível em seu site o canal de atendimento fale conosco, disponível no endereço eletrônico http://www.desenvolvimento.mg.gov.br.

8 – Fatores de Risco:

Riscos podem impactar negativamente a consecução dos objetivos de políticas públicas pela Companhia. A seguir, são apresentados os fatores de risco mais relevantes, identificados até a elaboração desta Carta Anual.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Riscos do Negócio

- baixa execução do plano de investimentos da Companhia, podendo impactar negativamente o atingimento dos principais indicadores estratégicos;
- aumentos de tarifas em função do aumento do Preço de Venda do supridor (preço da molécula), podendo levar à perda de competitividade frente aos concorrentes;
- perda de competitividade do gás natural em função do advento de novas tecnologias e soluções energéticas;
- mudanças nas condições políticas e econômicas do Brasil têm o potencial de afetar adversamente as vendas da Companhia, principalmente para o segmento Industrial;
- surtos de doenças transmissíveis podem provocar pressão negativa sobre a economia brasileira, afetando as operações, os negócios e os resultados da Companhia;
- danos a terceiros e danos ambientais ocasionados no curso das atividades de distribuição de gás podem levar a Companhia a arcar com ressarcimentos e indenizações.

Riscos Financeiros

- atrasos nos pagamentos das faturas dos grandes clientes podem prejudicar a liquidez financeira da Companhia;
- flutuações da taxa de câmbio podem resultar em aumentos no custo do gás natural, o que tornaria a Companhia pouco competitiva no mercado, frente a fontes alternativas concorrentes de energia;
- novas condições contratuais do suprimento e do transporte de gás, que podem afetar os resultados corporativos em função da inviabilidade de seu repasse para as tarifas.

Riscos Operacionais

- possibilidade de a Companhia se ver obrigada a suspender os serviços de distribuição de gás natural em função de falha operacional, inclusive em decorrência de rompimento de gasoduto causado por ações de terceiros, com exposição a pagamento de penalidades aos usuários;
- possibilidade de perdas de faturamento em decorrência de manipulação (fraude) nos dados de medição dos maiores clientes da Companhia;
- ineficiência dos sistemas de medição de gás natural que possam causar diferença entre o volume de gás comprado e vendido;
- perda de conhecimento em função da rotatividade de profissionais com alto grau de experiência na Companhia;
- ineficiência e morosidade nas aquisições e contratações realizadas pela Companhia, impactando o planejamento e a realização das atividades propostas, com seus consequentes efeitos sobre as metas traçadas, inclusive, com possível perda de prazos de conclusão de projetos.

Riscos de Conformidade

- perda de reputação da Companhia decorrente de condutas antiéticas dos seus empregados ou de terceiros trabalhando em nome da Gasmig;
- quebra do Contrato de Concessão ou ausência de marco regulatório que possam impactar negativamente a margem da Companhia;
- divergência na interpretação da metodologia de cálculo de margem pelo órgão regulador, que pode levar a níveis de margem que não remunerem a Gasmig de acordo com o patamar contratual;

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

- redução de seus resultados em função de erro de cálculo no processo de pleito da margem regulatória anual;
- possibilidade de a Companhia se ver obrigada a arcar com penalidades legais e/ou administrativas em decorrência de não atendimento das leis e regulamentos em vigor;
- interpretação divergente do órgão regulador nas atividades inerentes a Concessão;
- sujeição de equipamentos, instalações e operações a variados regulamentos ambientais mais rígidos que os atuais e que possam resultar em maiores obrigações e na necessidade de investimentos de capital para a devida adequação.

Riscos Tecnológicos

- possibilidade das instalações físicas, dos equipamentos e dos softwares não serem adequados para garantir as atividades do negócio de forma ininterrupta e proteger os processos críticos contra falhas e acidentes;
- perdas ou vazamentos de informações decorrentes de ataques cibernéticos e violações aos sistemas corporativos têm o potencial de causar prejuízos financeiros e afetar adversamente as operações e os negócios da Companhia.

A Companhia possui mecanismos para identificação e análise dos riscos que possam afetar a Companhia, bem como controles e procedimentos para monitoramento, de forma a prevenir sua ocorrência ou minimizar seu impacto.

9 – Remuneração:

Com vistas ao cumprimento das Políticas Públicas e dos objetivos traçados, a Companhia pratica um pacote de remuneração aos seus Administradores e Empregados composto pelos seguintes elementos:

i) No caso da remuneração atribuída aos Empregados, os seus reajustes são definidos com base em Acordo Coletivo de Trabalho, cuja competência de aprovação é da Diretoria Executiva. No que tange à remuneração atribuída à Diretoria Executiva, a competência para deliberar sobre o assunto pertence à Assembleia Geral de Acionistas;

ii) Pacote de Benefícios alinhado com as boas práticas de mercado, tais como Assistência Médica, Auxílio Refeição e Alimentação, Seguro de Vida, Assistência Odontológica e Previdência Privada;

iii) Participação nos Resultados aos Empregados e de Remuneração Variável a título de bônus de desempenho aos Diretores, vinculada ao êxito apurado na realização das metas corporativas anuais traçadas, as quais representam, evidenciam e permitem:
a) medir o desempenho da Companhia nos níveis corporativo e gerencial;
b) aferir o nível de consecução dos objetivos de interesse dos *acionistas* e das Políticas Públicas.

Os Administradores e Conselheiros Fiscais da Gasmig têm sua remuneração definida em Assembleia Geral de Acionistas. Em 2024, a remuneração global anual da Diretoria, do Comitê de Auditoria, do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal foi fixada no valor de até R$12.612.951,39 (doze milhões seiscentos e doze mil novecentos e cinquenta e um reais e trinta e nove centavos) para o período de maio de 2024 a abril de 2025.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

GOVERNANÇA CORPORATIVA

A Lei 13.303/16, em seu art. 8º, incisos III e VIII, exige a elaboração de *"carta anual de governança corporativa, que consolide em um único documento escrito (...) informações relevantes, em especial as relativas a atividades desenvolvidas, estrutura de controle, fatores de risco, dados econômico-financeiros, comentários dos administradores sobre o desempenho, políticas e práticas de governança corporativa e descrição da composição e da remuneração da administração"*.

1 - Atividades desenvolvidas

A Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, constituída em 15 de julho de 1986, é uma sociedade anônima, sob controle indireto do Estado de Minas Gerais, que tem por objeto social a aquisição, armazenamento, transporte, transmissão, distribuição e comercialização de gás combustível ou de subprodutos e derivados, diretamente ou através de terceiros, observada a legislação federal pertinente e de acordo com a evolução tecnológica, o desenvolvimento econômico e as necessidades sociais, integrando-se com as demais fontes de energia, de forma a assegurar o cumprimento pelo Estado de Minas Gerais da atribuição que lhe foi destinada com exclusividade pela Constituição Federal de 1988, artigo 25, §2°, que atribuiu aos Estados a competência para a prestação dos serviços locais de gás canalizado.

A Gasmig detém os direitos de exploração dos serviços de distribuição de gás, por meio de canalizações, a todo e qualquer consumidor ou segmentos industrial, automotivo, comercial e residencial, para toda e qualquer utilização ou finalidade, inclusive termoeletricidade, siderurgia, petroquímica, fertilizantes e outros, nos termos do Contrato de Concessão celebrado entre a Companhia e o Estado de Minas Gerais.

Na abrangência dos pouco mais de 1.800 quilômetros do sistema de distribuição de gás canalizado a Gasmig atende a 49 municípios e possui, atualmente, mais de 103 mil clientes desfrutando das vantagens do gás natural distribuídos nos segmentos Industrial, Veicular, Residencial, Comercial, Cogeração de energia e Gás comprimido, distribuídos conforme tabela abaixo:

CATEGORIA	R$	PARTICIPAÇÃO (%)
Industrial	3.454.181.856,51	87,8%
Térmico	84.650.237,08	2,1%
Automotivo	88.865.146,42	2,3%
Comercial	120.673.459,32	3,1%
GNC	38.626.594,24	1,0%
Cogeração	46.251.882,61	1,2%
Residencial	99.154.618,50	2,5%

2 – Canais de Comunicação

Os canais de comunicação existem conforme indicado na Carta Anual de Políticas Públicas.

3 – Fatores de risco

Os fatores de riscos identificados como mais relevantes estão indicados na Carta Anual de Políticas Públicas.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

4 – Dados econômico-financeiros

Nossos indicadores econômicos no exercício 2024, foram:

Indicadores Econômicos	Valor	Variação (%)
Resultado Operacional	769.924.679,33	-10,5%
Margem Bruta	868.286.707,67	-7,9%
Resultado Líquido	497.906.912,35	-16,5%
Investimentos	358.433.565,97	18,7%
Patrimônio Líquido	1.231.157.903,19	-5,7%

Em 2024, a Gasmig investiu na expansão da rede de distribuição de gás natural no estado de Minas Gerais o montante de R$ 358,4 milhões para a construção de aproximadamente 105 km de extensão de gasodutos na Região Metropolitana de Belo Horizonte (RMBH), Vale do Aço, Mantiqueira e Sul de Minas.

O grau de realização das metas corporativas de 2024 vinculou à distribuição de remuneração variável no valor de R$ 13,4 milhões para pagamento a título de Participação nos Resultados aos empregados.

5 – Políticas e práticas de governança corporativa

A Gasmig, como empresa do grupo Cemig, orienta seus negócios por diversas práticas e políticas que buscam alinhar todas as atividades e relacionamentos aos conceitos de ética e moral. Para a Empresa, é fundamental lidar de forma transparente com os diversos públicos com que se relaciona, pautando-se pela equidade, prestação de contas e responsabilidade corporativa.

A estrutura de governança da Companhia é composta pelas seguintes instâncias:

- **Conselho de Administração**: O Conselho de Administração é composto por 7 (sete) membros efetivos;
- **Conselho Fiscal**: Constituído por 3 (três) membros titulares e igual número de suplentes;
- **Comitê de Auditoria**: Constituído por 3 (três) membros;
- **Diretoria Executiva**: Constituída por 5 (cinco) membros, sendo estes o Diretor-Presidente, o Diretor Administrativo, o Diretor Técnico, o Diretor Comercial e o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores.

A Auditoria Interna é vinculada diretamente ao Conselho de Administração e é responsável por aferir a adequação do controle interno, a efetividade do gerenciamento dos riscos e dos processos de governança e a confiabilidade do processo de coleta, mensuração, classificação, acumulação, registro e divulgação de eventos e transações. A Auditoria Interna exerce suas atribuições por meio das atividades de aferição dos controles de natureza contábil, financeira, orçamentária, administrativa, patrimonial e operacional da Companhia, além de propor as medidas preventivas e corretivas dos desvios detectados.

Em atendimento à Lei das Estatais, foi criada a Gerência de Gestão de *Compliance,* Riscos e Ouvidoria e Relações Institucionais, vinculada ao Diretor-Presidente, com o objetivo de buscar a constante conformidade legal e moral, de fomentar uma cultura ética e transparente e de implantar

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

uma gestão com foco em riscos para reduzir as incertezas que possam impactar o cumprimento dos objetivos traçados.

Cabe destacar, ainda, a aprovação, pelo Conselho de Administração, de um conjunto de Políticas Corporativas, com destaque para:

a) Política de Transação com Partes Relacionadas, cuja finalidade é estabelecer as diretrizes, as regras e procedimentos a serem observados quando da celebração de transações envolvendo a Companhia e suas Partes Relacionadas e na ocorrência de eventual potencial Conflito de Interesses nestas transações, de forma que tais decisões sejam tomadas por meio de um processo transparente e tendo em vista os melhores interesses da Companhia, bem como observância as melhores práticas de governança corporativa.

b) Política de Distribuição de Dividendos, cujo objetivo é estabelecer as regras e procedimentos para a distribuição de dividendos entre os acionistas da Gasmig.

c) Política de Divulgação de Ato ou Fato Relevante e de Negociação de Valores Mobiliários, Informações, cuja finalidade é disciplinar os procedimentos a serem adotados com o objetivo de atender integralmente às disposições legais e regulamentares concernentes à divulgação de atos ou fatos relevantes envolvendo a Companhia e os procedimentos relativos à manutenção de sigilo de informações relevantes não divulgadas, nos termos da Resolução CVM 44, bem como a divulgação de informações sobre a negociação de valores mobiliários de emissão da Companhia, assegurando a melhor simetria possível na disseminação das informações.

d) Política de Comunicação e Porta-Vozes, cujo objetivo é estabelecer as diretrizes de relacionamento com meios de comunicação, atuando tanto na divulgação e fortalecimento da imagem da Gasmig, sua marca, produtos e serviços desenvolvidos, quanto na definição de empregados autorizados a prestar informações em nome da Companhia e, nas situações aplicáveis, de preservar informações cujo acesso não possa ser fornecido por força de sigilo e de mitigar o risco de contradição em relação às informações prestadas pelas pessoas autorizadas ao público em geral.

e) Política de Gestão de Riscos, cujo objetivo é definir as diretrizes para a gestão de risco corporativa com o desenvolvimento, disseminação e implementação da cultura do gerenciamento de risco institucional, por meio da identificação, análise, avaliação, tratamento, monitoramento e comunicação dos riscos inerentes às atividades da Gasmig, em conformidade com as regulamentações aplicáveis e às melhores práticas de mercado, com vistas a dar suporte aos sistemas de controle e promover melhoria contínua para os processos com foco no resultado da Companhia.

f) Política de Gestão de Pessoas, cujo objetivo é estabelecer conjunto de diretrizes, normativos e práticas adotadas pela Companhia para gerir seu patrimônio humano, com a finalidade de atingir a excelência e alcançar a missão organizacional, valorizando as pessoas em todos os níveis de gestão e incentivando o constante crescimento profissional e pessoal de seus colaboradores, o respeito mútuo, o trabalho em parceria e o foco nos resultados empresariais.

Com o intuito de manter relações pautadas na confiança e respeito, a Gasmig conta com um Canal de Denúncias para receber manifestações, anônimas ou não, que envolvam o Código de Conduta da Gasmig. Todas as denúncias recebidas são encaminhadas à Comissão de Ética, formada por 5 (cinco) empregados da Companhia, sendo 3 (três) titulares e 2 (dois) suplentes.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

6 – Descrição da composição e da remuneração da administração

No tocante ao valor da remuneração dos Administradores e dos membros do Conselho Fiscal, o valor anual da remuneração dos administradores e conselheiros fiscais está expresso conforme tabela a seguir:

Descrição	Conselho de Administração	Comitê de Auditoria	Conselho Fiscal	Diretoria Executiva	Total
Nº Titulares	7	3	3	4	17
Nº Suplentes	0	0	3	0	3
Remuneração Fixa Anual	R$ 524.597,90	R$ 299.512,82	R$ 388.419,63	R$ 3.370.605,89	R$ 4.583.136,24
Benefícios	R$ 2.714,58	-	-	R$ 1.002.176,45	R$ 1.004.891,03
Remuneração Variável - bônus de desempenho	-	-	-	R$ 1.310.088,35	R$ 1.310.088,35
Total	R$ 527.312,48	R$ 299.512,82	R$ 388.419,63	R$ 5.682.870,69	R$ 6.898.115,62

Pareceres e Declarações / Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Companhia de Gás de Minas Gerais – GASMIG
Belo Horizonte - MG

Opinião
Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.
Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, da Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

Base para opinião
Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Principais assuntos de auditoria
Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

Infraestrutura da concessão de gás canalizado
Veja as notas 2(i) e 10 das demonstrações financeiras
Principal assunto de auditoria
Os investimentos em expansão e melhoria da infraestrutura da concessão para exploração industrial, institucional e residencial dos serviços de gás canalizado no Estado de Minas Gerais são contabilizados como ativo de contrato durante o período de construção, em conformidade com o pronunciamento técnico CPC 47/IFRS 15 – Receita de contrato com cliente. A partir da efetiva entrada em operação, de acordo com a Interpretação Técnica ICPC 01(R1)/IFRIC 12 - Contratos de Concessão, os investimentos são bifurcados entre Ativo Intangível, em virtude da sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público através do consumo de gás pelos consumidores, e Ativo Financeiro da Concessão, para os investimentos realizados e não amortizados até o final do contrato de concessão, por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do Poder Concedente.
Do total dos investimentos realizados durante o exercício de 2024, R$252 milhões referem-se ao Projeto “Centro-Oeste”, com previsão de construção de 300 km adicionais de gasodutos para levar gás a diversos municípios.
A definição de quais gastos são elegíveis e que devem ser capitalizados como custo da infraestrutura, assim como a mensuração e classificação contábil dos bens referentes à infraestrutura de concessão entre ativo de contrato, ativo financeiro e ativo intangível, durante o processo de construção, envolve complexidade e julgamentos por parte da Companhia e pode impactar os saldos destes ativos nas demonstrações financeiras.
Por estas razões, bem como pelos valores e divulgações envolvidos, consideramos esse assunto como principal assunto de auditoria.
Como auditoria endereçou esse assunto
Nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a:
- Avaliação do desenho, implementação e efetividade dos controles internos relacionados ao reconhecimento e a mensuração dos montantes contabilizados como ativo de contrato, ativo financeiro e ativo intangível.
- Recálculo da bifurcação entre ativo financeiro e ativo intangível, que foram capitalizados ao longo do exercício;
- Inspeção documental, em base amostral, das adições ocorridas durante o exercício para o ativo de contrato e avaliação se sua classificação e elegibilidade foram apropriadas;
- Inspeção documental, em base amostral, das transferências do ativo em andamento para ativo em operação e das respectivas evidências de que tais ativos estavam prontos para uso.
- Avaliação se as divulgações efetuadas nas demonstrações financeiras estão de acordo com as normas aplicáveis e se consideram todas as informações relevantes.
No decorrer da nossa auditoria identificamos ajustes que afetariam o valor dos ativos de contrato e a classificação entre ativo financeiro e ativos intangíveis, os quais não foram registrados e divulgados pela administração, por terem sido considerados imateriais. Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o saldo reconhecido em ativo de contrato, ativo financeiro e ativo intangível relacionados à infraestrutura da concessão de gás canalizado, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

Perda de crédito esperada do Contas a Receber de Clientes
Veja a nota 6 das demonstrações financeiras
Principal assunto de auditoria
A Companhia revisa periodicamente a sua carteira de contas a receber de clientes, com o objetivo de identificar ativos que estejam

com problemas de recuperação.
A mensuração da perda de crédito esperada é baseada no modelo de cálculo simplificado, de acordo com os requerimentos do CPC 48/ IFRS 9 – Instrumentos Financeiros, envolvendo o uso de premissas e julgamentos relacionadas principalmente com: (i) indicadores de mercado de risco de crédito do cliente; (ii) análise financeira disponível do cliente; e (iii) análise de êxito no recebimento de títulos vencidos.
Em relação a dois clientes livres, foi identificado um aumento nos valores dos títulos vencidos com prazos superiores a 365 dias. Os respectivos títulos estão em processos de cobrança administrativa e judicial. A Companhia não tem expectativa de perda material dos valores na finalização do processo. Portanto, não houve alteração no risco de crédito desses clientes até então.
Consideramos este assunto significativo para a nossa auditoria, devido às incertezas e ao alto grau de julgamento para a seleção das premissas utilizadas para se estimar a perda de crédito esperada.
Como auditoria endereçou esse assunto
Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros:
- Avaliação do desenho, implementação e efetividade dos controles internos relacionados ao reconhecimento e a mensuração dos montantes contabilizados como perda esperada do contas a receber.
- Avaliamos, em base amostral, para os clientes livres que a Companhia instaurou cobranças administrativas e judiciais, os fatores relevantes que embasam as probabilidades de êxito no recebimento do título, que foram elaboradas pelos assessores jurídicos da Companhia;
-Analisamos para as principais premissas, em base amostral, o histórico de perda de crédito e a capacidade de pagamento, com base em dados históricos e de mercado, dos valores provisionados como perda de crédito esperada no exercício de 2024.
- Com o auxílio de nossos especialistas em instrumentos financeiros, avaliamos:
(i) a metodologia de cálculo da perda de crédito esperada da Companhia;
(ii) os cálculos matemáticos da perda de crédito esperada;
(iii) a deterioração do risco de crédito, em base amostral, através de análise independente, com o uso da abordagem de “ancoragem externa”, utilizando dados externos, tais como: ratings e taxas de inadimplências divulgadas pelas agências de risco.
- Avaliamos se as divulgações efetuadas nas demonstrações financeiras estão de acordo com as normas aplicáveis e se consideram todas as informações relevantes.
Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos aceitável o saldo de perda de crédito esperada do contas a receber, no contexto das demonstrações financeiras, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

Outros assuntos – Demonstração do valor adicionado
A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentada como informação suplementar para fins de IFRS Accounting Standards, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório dos auditores
A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.
Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.
Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras
A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas contábeis internacionais (IFRS Accounting Standards), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.
Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.
Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.
Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras
Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.
Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:
– Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude

é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
– Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
– Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
– Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
– Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.
Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Belo Horizonte, 20 de março de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.
CRC SP-014428/O-6 F-MG

Mateus Cunha Figueiredo
Contador CRC MG-105612/O-0

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal, reunidos com o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores e responsáveis pela KPMG Auditores Independentes, analisaram as Demonstrações Financeiras da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, relativas ao exercício encerrado em 31 de dezembro de 2024, com as correspondentes Notas Explicativas, o Relatório da Administração e o Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Financeiras da Companhia.
Após discussões e esclarecimentos pertinentes, 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 Conselho Fiscal manifestam-se favoravelmente, por unanimidade, às Demonstrações Financeiras da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

Belo Horizonte, 20 de março de 2025.

Jorge Luiz Schmitt-Prym
Membro do Conselho Fiscal

Maria Salete Garcia Pinheiro
Membro do Conselho Fiscal

Henrique de Castilho Marques de Sousa
Membro do Conselho Fiscal

Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)

PARECER DO COMITÊ DE AUDITORIA

Os membros do Comitê de Auditoria – COAUD, reunidos com o Diretor Financeiro e de Relações com Investidores e responsáveis pela KPMG Auditores Independentes, analisaram as Demonstrações Financeiras da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig, relativas ao exercício encerrado em 31 de dezembro de 2024, com as correspondentes Notas Explicativas, o Relatório da Administração e o Relatório dos Auditores Independentes sobre as Demonstrações Financeiras da Companhia.
Após discussões e esclarecimentos pertinentes, 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 favoravelmente, por unanimidade, às Demonstrações Financeiras da Companhia de Gás de Minas Gerais - Gasmig relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

Belo Horizonte, 20 de março de 2025.

Márcio de Lima Leite – Coordenador
Membro do Comitê de Auditoria

Heloisa Belotti Bedicks
Membro do Comitê de Auditoria

Jair Rezini
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

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 Demonstrações Financeiras da Companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

Belo Horizonte, 20 de março de 2025.

Carlos Ivan Camargo de Colón
Diretor-Presidente

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

Alessandro Marques
Diretor de Relações Institucionais

Rodrigo Solha Pazzini de Freitas
Diretor Técnico e Diretor 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 ANUAIS

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 Demonstrações Financeiras da Companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

Belo Horizonte, 20 de março de 2025.

Carlos Ivan Camargo de Colón
Diretor Presidente

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

Alessandro Marques
Diretor de Relações Institucionais

Rodrigo Solha Pazzini de Freitas
Diretor Técnico e Diretor Comercial