

Sociedade Anônima
de Capital Fechado
CNPJ nº 22.261.473/0001-85
Belo Horizonte - MG



DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013 E 2012
(Valores expressos em milhares de reais)

NOTAS	CAPITAL SOCIAL	RESERVAS DE		LUCROS ACUMULADOS	TOTAL
		CAPITAL	LUCROS		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2011	643.780	21.650	140.821		806.251
Pagamento de dividendos aos acionistas (R\$ 0,13 por ação)...	18d	-	(54.365)		(54.365)
Lucro líquido do exercício	18d	-	-	97.391	97.391
Lucro abrangente do exercício		-	-	-	-
Destinação do lucro proposta à AGO:					
Constituição de reserva legal	18c	-	4.870	(4.870)	-
Constituição de reserva de lucros	18c	-	51.711	(51.711)	-
Juros sobre capital próprio (R\$ 0,10 por ação)	18d	-	-	(40.810)	(40.810)
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2012	643.780	21.650	143.037		808.467
Lucro líquido do exercício	18d	-	-	157.176	157.176
Lucro abrangente do exercício		-	-	-	-
Destinação do lucro proposta à AGO:					
Constituição de reserva legal	18c	-	7.859	(7.859)	-
Constituição de reserva de lucros	18c	-	20.699	(20.699)	-
Juros sobre capital próprio (R\$ 0,09 por ação)	18d	-	-	(36.159)	(36.159)
Dividendos adicionais propostos (R\$ 0,22 por ação)	18d	-	92.459	(92.459)	-
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013	643.780	21.650	264.054		929.484

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013 E 2012
(Valores expressos em milhares de reais)

	31/12/2013	31/12/2012
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	157.176	97.391
Ajustes para conciliar o resultado às disponibilidades geradas pelas atividades operacionais:		
Imposto de renda e contribuição social correntes	48.857	13.977
Imposto de renda e contribuição social diferidos	14.768	15.122
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	51	(6)
Amortizações	34.008	32.114
Juros sobre financiamentos, empréstimos e debêntures	27.081	18.738
Resultado na baixa de infraestrutura	209	9
Atualização financeira	(33.013)	(38.083)
Outros	(201)	(125)
	248.936	139.137
(Aumento) Redução dos ativos:		
Contas a receber	(12.717)	7.679
Outros ativos	23.414	(7.078)
Gás pago e não retirado	(78.704)	(65.457)
Aumento (Redução) dos passivos:		
Fornecedores	52.995	(6.009)
Tributos e contribuições sociais	(4.444)	3.265
Salários e encargos	1.298	(1.420)
Provisões a pagar	-	(6.095)
Provisões para riscos	8.168	8.959
Participações financeiras	(16)	2.206
Gás pago e não retirado	(65.859)	10.085
Outras obrigações	190	63
Caixa proveniente das operações	(75.675)	(53.802)
Encargos Financeiros Pagos	(26.672)	(18.142)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(25.405)	(20.214)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	121.184	46.679
Fluxos de caixa das atividades de investimentos		
Titulos e valores mobiliários	(26.728)	(5.031)
No intangível	(52.898)	(46.823)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	(79.626)	(51.854)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio	(70.874)	(93.039)
Amortização de financiamentos obtidos	(50.072)	(48.997)
Financiamentos obtidos	100.000	100.000
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(20.946)	(42.036)
Redução líquida em caixa e equivalentes de caixa	20.615	(46.911)
Demonstração do aumento do caixa e equivalentes de caixa		
No início do exercício	33.891	80.802
No fim do exercício	54.506	33.891
Redução do caixa e equivalentes de caixa	20.615	(46.911)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013 E 2012 (Valores expressos em milhares de reais)

	2013	2012
Receitas		
Fornecimento de gás	1.514.267	1.314.193
(-) Descontos promocionais	(3.957)	(1.672)
(-) ICMS - substituição tributária	(4.330)	(4.069)
(-) Provisão para devedores duvidosos	(17)	6
Receitas de Construção	52.898	41.726
	1.558.861	1.350.184
Insumos adquiridos de terceiros		
Gás adquirido para revenda	(1.121.940)	(1.070.961)
Materiais	(1.462)	(1.756)
Serviços de terceiros	(11.872)	(14.256)
Outras despesas	(10.346)	(4.991)
Perdas	-	(34)
Custos de Construção	(52.898)	(41.726)
	(1.198.518)	(1.133.724)
Valor adicionado bruto	360.343	216.460
Retenções		
Depreciações e Amortizações	(34.008)	(32.114)
Valor adicionado líquido	326.335	184.346
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	45.253	54.066
Valor adicionado a distribuir	371.588	238.412
Distribuição do valor adicionado		
		%
Empregados		
Remuneração direta	36.949	10
Benefícios	3.474	1
FGTS	1.028	-
Impostos, taxas e contribuições		
Federais	95.324	25
Estaduais	47.489	13
Municipais	127	-
Remuneração de capital de terceiros		
Juros e multas	27.720	9
Aluguéis	2.301	1
Remuneração de capitais próprios		
Juros sobre capital próprio	36.159	10
Dividendos adicionais a serem propostos	92.459	23
Lucros retidos	28.558	8
	371.588	100

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013 E 2012 (Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

1.1. A Companhia

A Companhia de Gás de Minas Gerais - GASMIG ("GASMIG"), sociedade anônima de capital fechado, com sede em Belo Horizonte, concessionária de serviço público de gás canalizado, tendo como acionistas a Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG ("CEMIG"), a PETROBRAS Gás S.A. - GASPETRO ("GASPETRO") e o Município de Belo Horizonte ("MBH"), tem por objetivo a aquisição, armazenamento, transporte, transmissão, distribuição e comercialização de gás combustível ou de sub-produtos e derivados, diretamente ou por meio de terceiros. A Companhia detém a concessão de distribuição de gás canalizado no Estado de Minas Gerais 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.

De acordo com o contrato de concessão, a Companhia realizará suas atividades de distribuição de gás natural até o final da concessão, sendo remunerada por meio de tarifas pagas pelos usuários dos serviços de distribuição. Ao final da concessão, poderá existir uma parcela dos valores investidos pela Companhia que ainda não tenha sido paga por meio da tarifa. A Companhia entende que estes ativos serão indenizados por alguma das metodologias descritas na nota explicativa 3.d. Essas metodologias ainda estão em processo de definição pelo poder concedente.

A Companhia conta com 228 empregados (201 em 2012), sendo 114 alocados no processo de distribuição e 114 em comercialização e administração. (Informação não auditada pelos auditores independentes).

1.2. Acordo de Associação

A GASMIG, a CEMIG, a GASPETRO e a Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS ("PETROBRAS") celebraram em 25 de agosto de 2004 um Acordo de Associação, o qual foi aditado em 5 de novembro de 2004, em 14 de dezembro de 2004 e em 15 de agosto de 2007, visando a implementação de um plano de desenvolvimento do mercado de gás natural no Estado de Minas Gerais que prevê a ampliação da malha de gasodutos de transporte, de responsabilidade da PETROBRAS e da rede de distribuição de gás natural, de responsabilidade da GASMIG, bem como a participação da GASPETRO no capital social da GASMIG.

1.3. Contratos para fornecimento ao mercado não térmico

Para distribuição aos segmentos de mercado não termelétrico, a Companhia negociou com a Petrobras, para vigorar durante o ano de 2013, a suspensão temporária do contrato de aquisição de gás firmado em 6 de julho de 1994 - Contrato Convencional e o fornecimento de uma quantidade firme de 3.500 mil m³/dia relativa ao Contrato de Suprimento Adicional, celebrado em 15 de dezembro de 2004. Desta forma, a Companhia deu início a adequação do volume contratado à realidade do mercado mineiro, minimizando os impactos contratuais estabelecidos. Esta negociação foi concluída em dezembro de 2013 com o estabelecimento de um volume firme total crescente, chegando a 5.000 mil m³/dia em 2018.

1.4. Contratos com Usinas Termelétricas

Para o mercado termelétrico, a Companhia manteve os contratos de fornecimento de gás celebrados com a PETROBRAS, como segue:

- Contrato para fornecimento de gás natural à Usina Termelétrica de Juiz de Fora S.A. ("UTEJF"): firmado em 1º de fevereiro de 2002, com prazo de duração de 20 anos, com volume diário de 506.488 m³. A GASMIG se compromete a receber o gás faturado a preços definidos pelo Ministério das Minas e Energia.
- Contrato para fornecimento de gás natural à Usina Termelétrica Ibiritermo ("UTE Ibiritermo"), assinado com a PETROBRAS em 14 de março de 2002, com prazo de duração de 20 anos, com volume diário de 1.100.000 m³. A GASMIG se compromete a receber o gás faturado a preços definidos pelo Ministério das Minas e Energia.

Os contratos de fornecimento de gás com a UTEJF e UTE Ibiritermo são denominados contratos "espelho", ou "back to back", nos quais os volumes contratados e as condições estabelecidas entre a supridora (PETROBRAS) e a distribuidora (GASMIG) são reproduzidas no contrato entre a distribuidora e as UTEs. Esse mecanismo contratual, denominado "Infração Conexa", permite à Companhia mitigar os seus riscos de crédito em decorrência do eventual descumprimento de contrato por uma das outras partes, entretanto, cabem à distribuidora as obrigações de entregar o produto e manter pleno funcionamento do gasoduto, riscos do negócio imputados à concessionária. Esses contratos foram renegociados e suprimidas as cláusulas que estabeleciam os compromissos mínimos de retiradas.

1.5. Contratos com Segmento Convencional (não térmico)

A GASMIG celebra contratos de fornecimento de gás com os demais clientes, conforme abaixo:

- **Segmento Industrial:** Clientes com consumo a partir de 25.000 m³/mês e tarifa em cascata específica para este segmento, conforme definido nas resoluções nº 001/1997 e nº 002/2002, e suas alterações, ambas da Secretaria de Estado de Minas e Energia do Estado de Minas Gerais.
- **Segmento Uso Geral:** Clientes com consumo de 1.000 a 60.000 m³/mês e tarifa em cascata específica para este segmento. Para consumos nulos é prevista a cobrança de um volume mínimo de 250 m³ por mês, conforme resolução nº 002/2001 de 20/02/2001 da Secretaria de Estado de Minas e Energia - SEME e suas alterações. Clientes com consumo mensal entre 1.000 e 3.000 m³/mês, podem optar pelos segmentos de Uso Geral ou de Pequenos Clientes não residenciais, e entre, 25.000 m³ e 60.000 m³, entre o segmento Uso Geral ou Industrial, de acordo com o que melhor atender o perfil de consumo e as características específicas dos processos.
- **Segmento Pequenos Clientes não Residenciais:** Clientes com consumo até 3.000 m³/mês. Contratos com cláusula de tarifa específica para o segmento, conforme resolução 014/2010 de 18/06/2010 da Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico e suas alterações, voltado para atendimento de pequenos clientes não residenciais, tais como hotéis, padarias, hospitais, pequenos comércios, etc.
- **Segmento Automotivo - GNV:** Tarifa específica para fins automotivos, fixa e está sujeita à substituição tributária para o ICMS.
- **Segmento Gás Natural Comprimido Veicular - GNC-V:** Possui as mesmas condições comerciais do GNV, sendo a distribuição do