

Destaques de Março de 2024

(Análise comparativa em relação ao mês anterior -
Fevereiro / 24)

- **Produção Nacional:** houve redução, passando de 148,6 para 144,0 milhões de m³/dia. (↓ 3,1%)
- **Oferta Nacional:** houve redução, alterando-se de 47,1 para 35,2 milhões de m³/dia. (↓ 25,3%)
- **Oferta Importada:** houve aumento, passando de 13,3 para 23,3 milhões de m³/dia. (↑ 27,7%)
- **Geração Elétrica:** houve redução de 5,0% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 11,0 para 10,4 milhões de m³/dia.

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- ANP aprova nova resolução sobre gás natural comprimido (GNC) a granel. Regulamento trata do acondicionamento e movimentação de GNC a granel, por modais alternativos ao dutoviário, e substituirá a Resolução ANP nº 41/2007. [Acesse aqui.](#)
- Recentemente, a ANP publicou também resolução sobre as atividades de acondicionamento e movimentação de gás natural liquefeito (GNL) a granel, por modais alternativos ao dutoviário. [\(Acesse aqui\)](#)

Sumário

Balanco de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 4

Produção Nacional e Reinjeção • 5

Queima de Gás e Oferta Importada • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 12

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 17

Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Produção nacional	127,45	133,75	137,86	149,81	141,60	144,41	152,26	154,07	147,86	157,99	152,50	162,12	156,62	153,92	148,63	143,98	148,85
Reinjeção	54,66	60,84	68,38	78,82	73,11	74,99	77,86	80,21	75,77	83,60	83,91	85,79	85,62	81,30	75,65	83,87	80,28
Queima e perda	3,37	3,38	3,48	3,86	3,87	4,14	4,58	4,27	3,77	3,35	3,73	3,66	3,39	4,55	5,28	5,62	5,15
Consumo nas unidades de E&P	14,62	14,31	14,53	15,61	14,75	14,60	15,16	15,94	16,07	16,65	16,24	16,81	16,27	16,45	16,46	15,91	16,27
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,28	3,73	3,91	3,78	3,82	3,89	3,84	3,67	3,85	4,01	3,26	3,71	3,77	3,80	4,14	3,41	3,78
OFERTA NACIONAL	50,51	51,49	47,56	47,74	46,05	46,79	50,82	49,99	48,40	50,38	45,36	52,15	47,57	47,82	47,10	35,16	43,36
Importação - Bolívia	17,88	19,85	17,51	15,43	17,53	13,61	13,32	12,88	13,30	11,97	15,83	14,76	16,24	14,00	12,22	17,72	14,65
Regaseificação de GNL	8,38	26,15	6,53	1,53	0,32	0,66	4,29	0,60	0,84	0,21	2,32	3,63	5,26	4,42	1,11	5,55	3,69
OFERTA IMPORTADA	26,26	46,18	24,04	16,96	17,86	14,27	17,61	13,49	14,14	12,18	18,14	18,39	21,50	18,42	13,33	23,26	18,34
OFERTA TOTAL	76,77	97,67	71,60	64,70	63,90	61,05	68,43	63,47	62,54	62,56	63,50	70,54	69,07	66,24	60,43	58,43	61,70
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.	4,69	4,13	3,65	2,32	2,67	2,65	3,26	1,57	1,35	2,03	1,43	1,98	2,24	1,38	1,21	1,90	1,50
Industrial*	36,05	40,19	41,44	39,37	39,07	39,17	38,52	39,43	39,03	39,02	40,60	39,58	36,77	38,48	38,65	37,46	38,20
Automotivo	5,15	5,94	6,20	5,33	5,32	5,47	5,31	5,28	5,32	5,30	5,23	5,11	5,27	4,73	4,91	4,69	4,77
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,43	1,27	1,65	1,64	1,70	1,56	1,59	1,43	1,42	1,09	1,16	1,22	1,19	1,19
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,80	0,91	0,92	0,96	0,92	0,93	0,91	0,90	0,87	0,81	0,84	0,85	0,83
Geração Elétrica	26,08	42,83	15,32	12,78	12,38	8,84	16,15	11,24	11,34	10,93	11,59	19,59	20,55	17,64	10,98	10,43	13,02
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	1,62	1,39	1,98	1,27	1,55
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,37	0,60	0,552	0,604	0,641	0,626	0,629	0,617	0,648	0,621	0,652	0,650	0,633	0,639	0,64
DEMANDA TOTAL	72,08	93,54	67,96	62,37	61,23	58,40	65,17	61,90	61,19	60,53	62,07	68,56	66,83	64,86	59,22	56,53	60,20

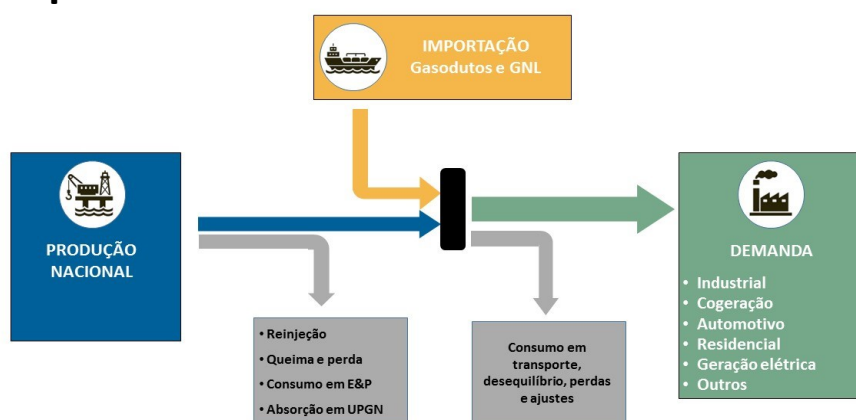
Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

* Inclui consumo de refinarias, fábricas de fertilizantes e uso do gás como matéria-prima

Observação: Pode haver alterações nos dados já publicados em função de atualizações das informações repassadas pelos colaboradores.

Acesse o histórico completo do Balanço de Gás Natural - Brasil [aqui](#).

Balanço Esquemático • Brasil



Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m ³ /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Produção	110,22	114,31	121,45	133,21	124,29	129,85	131,56	137,32	132,42	142,70	136,58	143,13	138,60	134,48	133,57	130,46	132,84
Reinjeção	48,69	55,09	61,64	72,25	65,60	68,38	70,72	73,90	70,20	78,13	77,90	79,53	78,97	74,94	69,53	78,55	74,34
Queima e perda	3,16	3,15	3,26	3,67	3,70	3,95	4,41	4,11	3,57	3,19	3,57	3,50	3,18	4,39	5,19	5,40	5,00
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,66	16,83	17,26	18,26	17,38	17,34	17,81	18,47	18,88	19,62	18,50	19,35	18,88	19,11	19,48	18,23	18,94
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	40,71	39,23	39,29	39,03	37,61	40,17	38,62	40,84	39,76	41,77	36,61	40,75	37,57	36,03	39,37	28,28	34,56
Importação - Bolívia	17,88	19,85	16,84	15,38	17,47	13,57	13,27	12,77	13,23	11,93	15,80	14,72	16,18	13,97	12,19	17,57	14,57
Regaseificação de GNL	8,38	24,99	5,88	1,29	0,32	0,64	3,87	0,58	0,82	0,18	2,07	3,20	3,80	4,19	0,95	5,22	3,45
OFERTA IMPORTADA	26,26	45,02	22,72	16,67	17,79	14,20	17,14	13,35	14,04	12,11	17,87	17,92	19,98	18,16	13,14	22,79	18,03
OFERTA TOTAL	66,96	84,25	62,02	55,71	55,39	54,38	55,76	54,19	53,80	53,88	54,48	58,67	57,55	54,19	52,51	51,07	52,59
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.	3,51	3,02	2,52	1,27	1,57	1,22	2,47	0,48	0,28	0,76	0,69	0,96	1,33	0,33	0,26	0,91	0,50
Industrial	35,83	39,58	41,14	38,98	38,75	38,83	38,18	39,10	38,68	38,67	39,98	39,07	36,18	37,92	38,03	36,86	37,61
Automotivo	5,13	5,92	6,18	5,31	5,29	5,45	5,28	5,25	5,29	5,27	5,20	5,09	5,24	4,71	4,89	4,66	4,75
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,42	1,27	1,64	1,64	1,70	1,55	1,58	1,43	1,42	1,08	1,15	1,21	1,19	1,19
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,80	0,91	0,92	0,96	0,91	0,92	0,90	0,90	0,87	0,80	0,83	0,84	0,83
Geração Elétrica	17,69	31,16	7,55	5,95	5,95	4,61	5,75	4,17	4,78	4,44	4,61	9,92	11,23	7,87	5,31	5,33	6,17
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	1,62	1,39	1,98	1,27	1,55
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DEMANDA TOTAL	63,46	81,24	59,50	54,52	53,90	53,21	53,76	53,85	53,62	53,04	53,79	57,72	56,22	53,85	52,25	50,16	52,09

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e TSB.

* **Consumo nos Gasodutos:** O consumo de gás natural no Gasoduto Bolívia - Brasil (GASBOL) pode ser atribuído integralmente ao gás natural importado. Já no restante da malha interligada de transporte, o consumo de gás natural está relacionado tanto ao gás produzido no País quanto ao gás importado, visto que nessa malha ocorre a movimentação de GNL regaseificado.

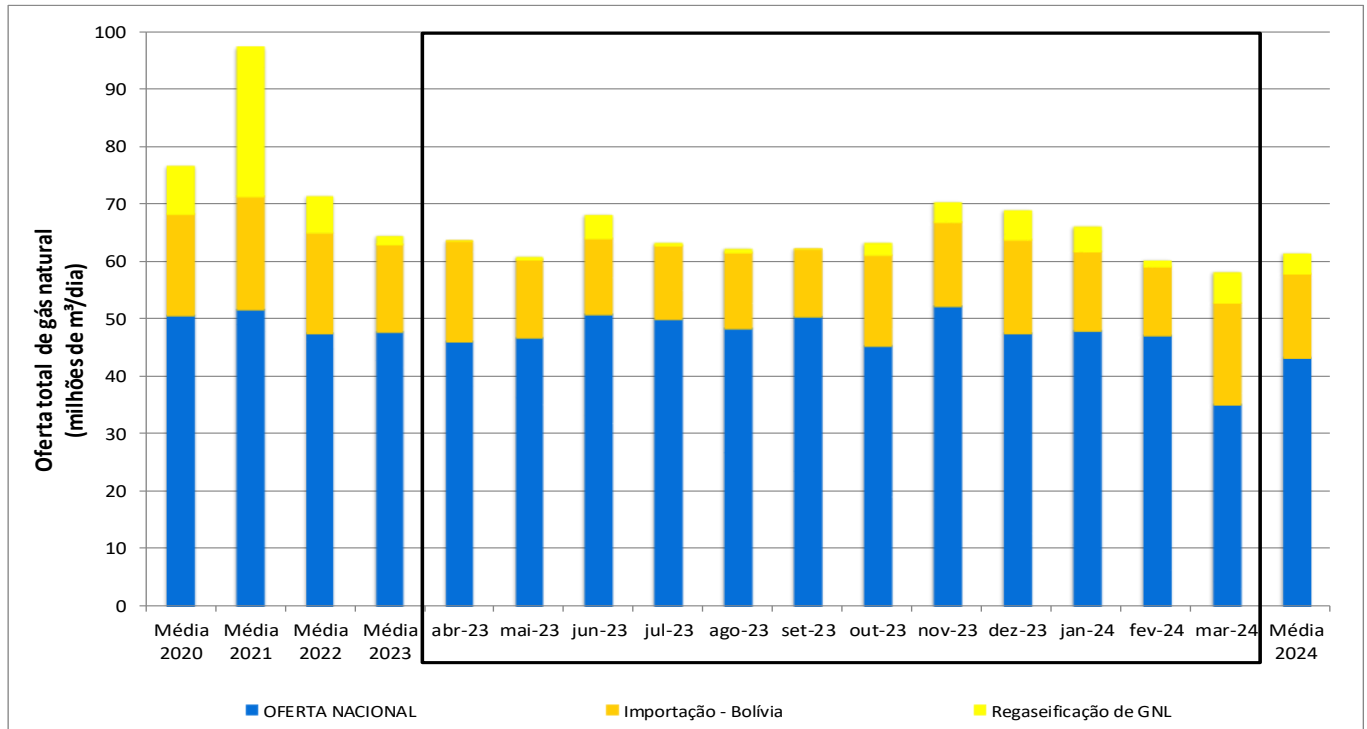
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte, não será disponibilizado aos consumidores. O ajuste está relacionado principalmente com o fato de que os volumes de gás natural não estão diretamente referenciados a um único poder calorífico.

Correlação entre o Balanço de Gás Natural e o Conjunto: Desequilíbrio, Perdas, Ajustes e Consumo nos Gasodutos: O conjunto Desequilíbrio, Perdas, Ajustes e Consumo nos Gasodutos é calculado por meio da diferença entre oferta e demanda de gás natural. A equação abaixo esquematiza a forma de cálculo:

$$\text{Oferta} - (\text{Desequilíbrio} + \text{Perdas} + \text{Ajustes} + \text{Consumo nos gasodutos}^*) = \text{Demanda}$$

*Obs: Considera o consumo no GASBOL e no restante da malha.

Oferta Total de Gás Natural • Mercado Nacional

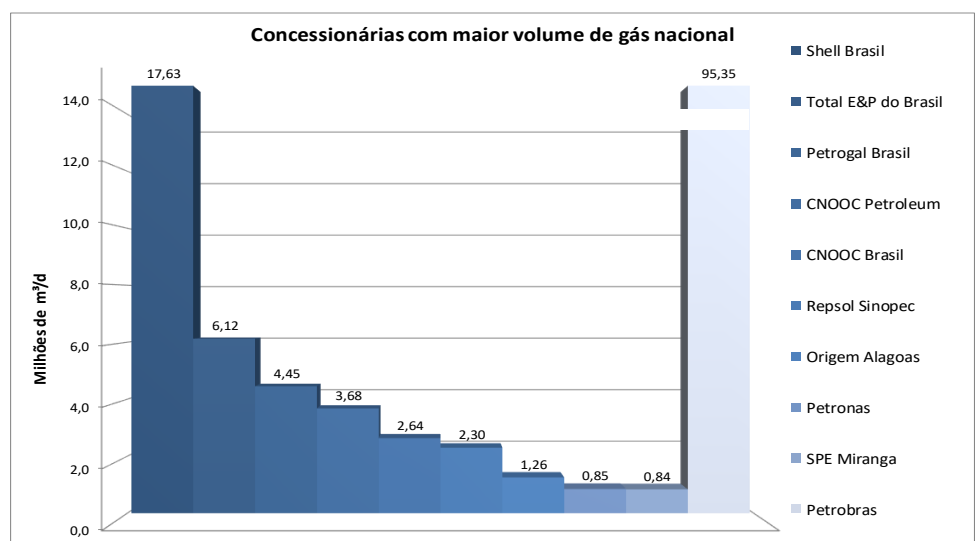


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
 - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
 - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado
- Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

- Em relação a fevereiro de 2023, houve redução da oferta nacional, que passou de 47,1 para 35,2 milhões de m³/dia. Já a oferta importada aumentou, passando de 13,3 para 23,3 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana aumentou, variando de 12,2 para 17,7 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando de 1,11 para 5,55 milhões de m³/dia.
- A produção nacional diminuiu, passando de 148,6 para 144,0 milhões de m³/dia. A reinjeção, entretanto, aumentou, passando de 76,0 para 83,9 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de março, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 71% da produção destas dez concessionárias e por 66% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



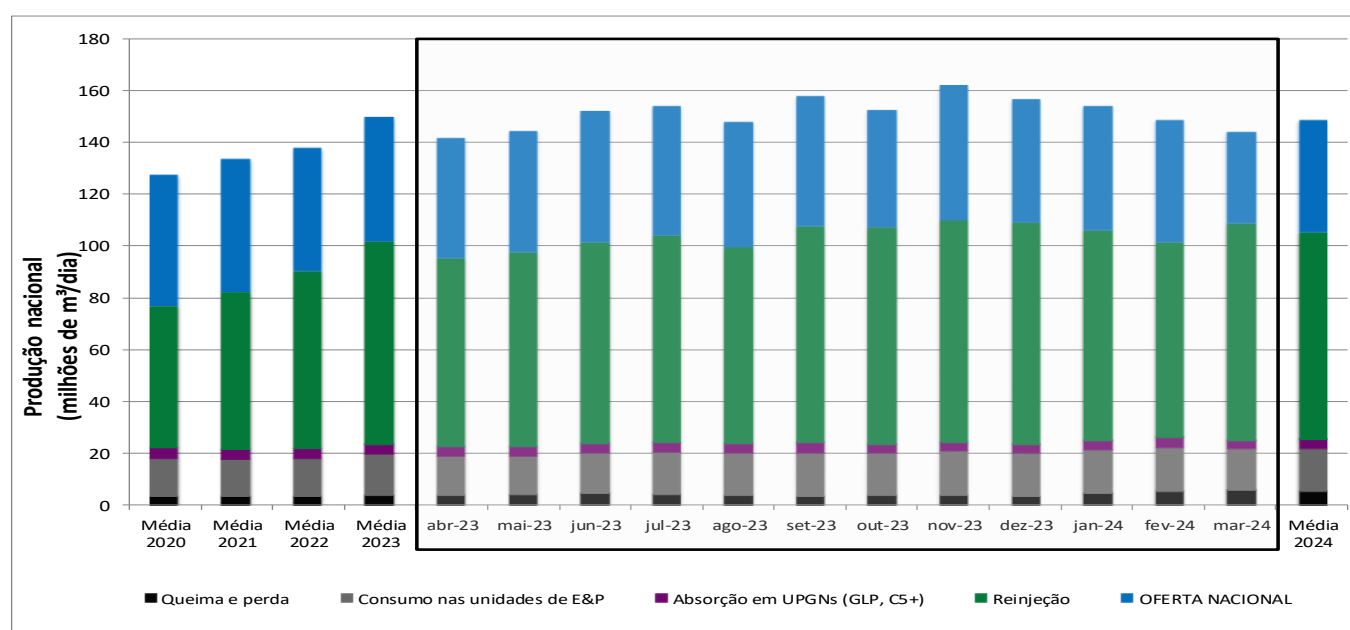
Fonte: ANP

Produção Nacional

A tabela a seguir apresenta a produção nacional de gás natural por tipo (associado e não associado) e localização (mar ou terra).

PROD. NACIONAL (em milhões m ³ /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Terra	20,48	22,70	20,25	21,25	21,86	19,32	25,65	21,80	20,51	20,25	21,10	24,06	22,02	24,67	20,21	18,66	21,18
Mar	106,97	111,05	117,61	127,18	119,74	125,08	126,60	132,27	127,35	137,74	131,41	138,06	118,10	129,26	128,42	125,32	127,67
Gás Associado	108,13	114,10	121,00	132,39	125,75	129,75	132,31	137,03	131,71	143,92	136,79	144,51	122,14	135,41	134,03	134,92	134,79
Gás Não Associado	19,32	19,65	16,86	16,05	15,85	14,66	19,95	17,05	16,15	14,07	15,71	17,61	17,98	18,52	14,61	9,07	14,06
TOTAL	127,45	133,75	137,86	148,44	141,60	144,41	152,26	154,07	147,86	157,99	152,50	162,12	140,11	153,92	148,63	143,98	148,85

Segmentação da Produção Nacional



• **Oferta nacional** = produção nacional - absorção em unidades de processamento de gás natural (UPGNs) - queima e perda - consumo nas unidades de exploração e produção - reinjeção

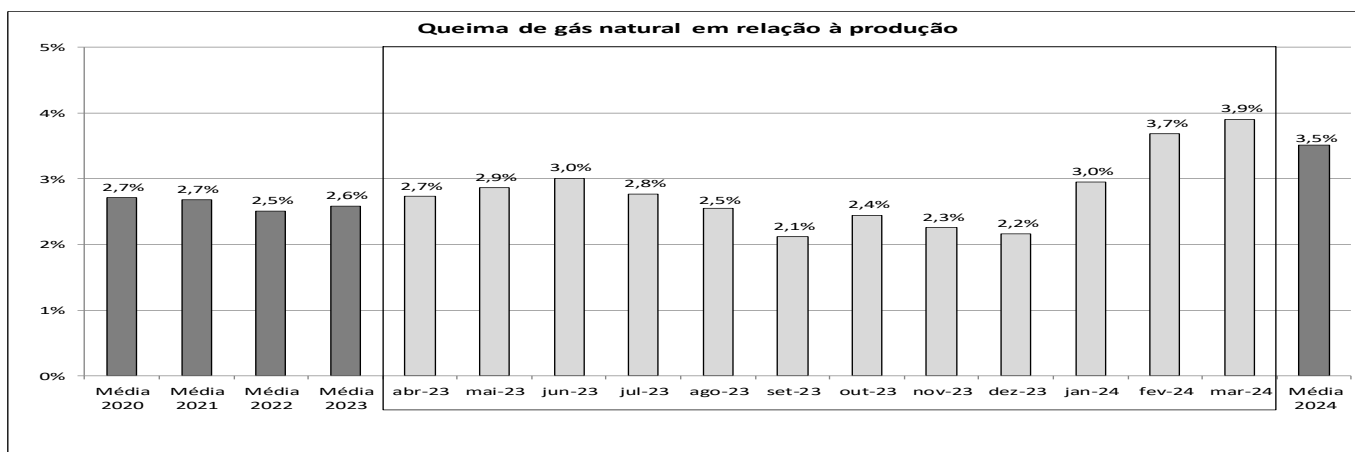
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m ³ /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
MAR	RIO DE JANEIRO	42,33	48,32	55,75	66,57	59,88	62,90	64,96	67,91	64,51	72,49	72,39	73,46	72,09	70,42	64,98	72,49	69,30
	SÃO PAULO	5,69	6,29	5,57	5,34	5,22	5,22	5,43	5,59	5,32	5,28	5,11	5,76	6,51	4,12	4,16	5,70	4,66
	Total - MAR	48,23	54,62	61,32	71,91	65,10	68,13	70,39	73,50	69,83	77,78	77,50	79,22	78,60	74,54	69,14	78,19	73,96
TERRA	AMAZONAS	5,97	5,75	6,74	6,57	7,51	6,61	7,14	6,31	5,56	5,46	6,01	6,26	6,65	6,37	6,13	5,32	5,94
	BAHIA	0,49	0,48	0,32	0,29	0,25	0,24	0,31	0,33	0,33	0,34	0,38	0,29	0,35	0,37	0,38	0,35	0,37
	Total - TERRA	6,43	6,22	7,06	6,91	8,01	6,86	7,46	6,71	5,93	5,82	6,41	6,56	7,02	6,76	6,52	5,68	6,32
Total - GERAL	54,66	60,84	68,38	78,82	73,11	74,99	77,86	80,21	75,77	83,60	83,91	85,79	85,62	81,30	75,65	83,87	80,28	

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

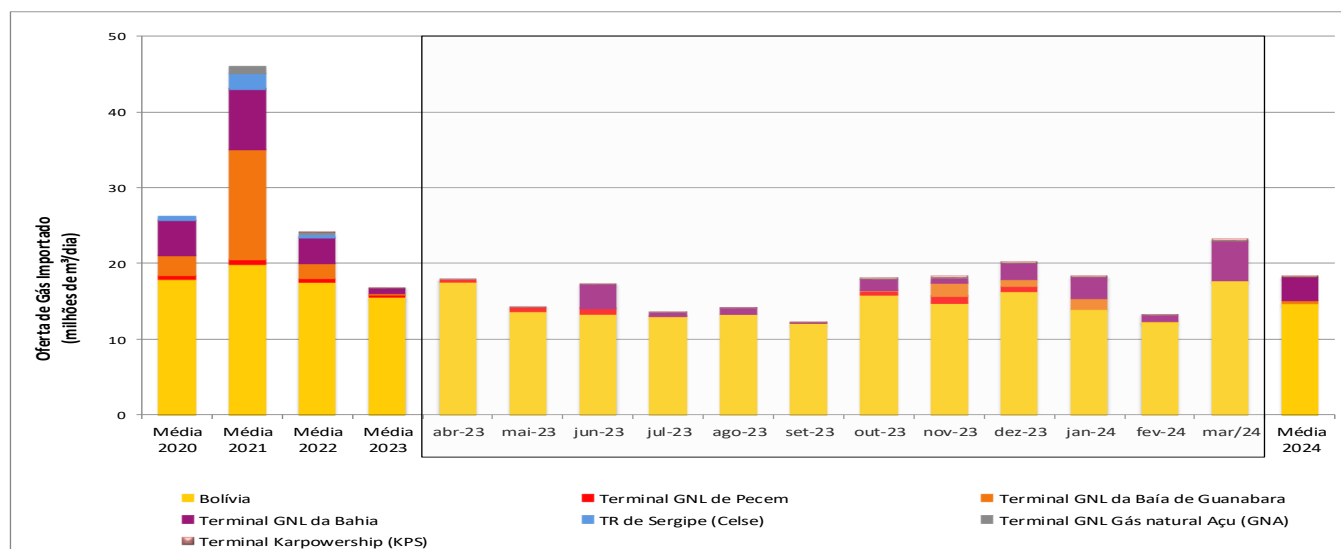
Oferta de Gás Natural Importado

Detalhamento acerca da importação de gás natural da Bolívia, bem como a regaseificação de Gás Natural Liquefeito - GNL (MMm³/dia).

Mmme/dia		Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar/24	Média 2024		
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,32	19,19	16,84	15,34	17,47	13,57	13,27	12,77	13,23	11,92	15,74	14,48	15,97	13,69	11,95	17,54	14,39	
		Tradener	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		MGAS	*	*	*	0,04	*	*	*	*	*	0,01	0,05	0,25	0,21	0,27	0,24	0,03	0,18	
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,11	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		EPE (Âmbar)	0,56	0,54	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		MTGás	0,00	0,01	0,03	0,05	0,06	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,03	0,04	0,06	0,03	0,04	0,15	0,07	
Subtotal		17,88	19,85	17,51	15,43	17,53	13,61	13,32	12,88	13,30	11,97	15,83	14,76	16,24	14,00	12,22	17,72	14,65		
Regaseificação de GNL		8,38	26,15	6,53	1,53	0,32	0,66	4,29	0,60	0,84	0,21	2,32	3,63	5,26	4,42	1,11	5,55	3,69		
Terminal GNL de Pecem		0,53	0,64	0,47	0,33	0,32	0,64	0,74	0,02	0,00	0,04	0,42	0,98	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00		
Terminal GNL da Baía de Guanabara		2,60	14,55	2,06	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	1,64	0,87	1,31	0,14	0,00	0,48		
Terminal GNL da Bahia		4,63	7,97	3,34	0,74	0,00	0,00	3,13	0,56	0,82	0,14	1,47	0,58	2,19	2,87	0,81	5,22	2,97		
TR de Sergipe (Celse)		0,62	2,07	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)		0,00	0,92	0,28	0,13	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1,18	0,00	0,00	0,02	0,01		
Terminal Karpowership (KPS)		*	*	0,04	0,10	0,01	0,02	0,11	0,02	0,02	0,03	0,25	0,32	0,27	0,23	0,16	0,31	0,23		
TOTAL		26,26	46,18	24,04	16,96	17,86	14,27	17,61	13,49	14,14	12,18	18,14	18,39	21,50	18,42	13,33	23,26	18,34		

Fonte: ANP

Oferta de Gás Natural Importado



Fonte: ANP

Importação de Gás Natural Liquefeito

A tabela a seguir apresenta os volumes importados de GNL que constam no portal para acesso gratuito às estatísticas de comércio exterior do Brasil - Comex Stat do Ministério da Economia (<http://comexstat.mdic.gov.br/pt/geral>). **Importante ressaltar que as informações que constam no Comexstat têm como referência a data do efetivo desembaraço alfandegário, o que pode ocorrer dias/meses após a descarga de GNL.**

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Valor Total (US\$ CIF)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL (m³)	Volume GN regas (m³)	Preço FOB¹ (US\$/MMBTU)	Preço CIF² (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
abr/2023	15.844.165		27.562.100	52.135	31.281.178	13,58		Estados Unidos	Salvador - BA
abr/2023	14.631.066		20.864.264	52.525	31.514.964	12,45		Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Abril/ 2023	30.475.231		48.426.364	104.660	62.796.142	13,01		Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
mai/2023	17.372.953		42.533.268	60.443	36.265.921	12,84		Argélia	Salvador - BA
mai/2023	10.462.363		90.075.506	45.755	27.452.979	10,22		Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Maio/ 2023	27.835.316		64.997.655	106.198	63.718.900	11,71		Argélia, Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
jun/2023	44.450.680		42.533.268	93.275	55.964.826	21,29		China	Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	37.899.441		90.075.506	197.534	118.520.403	8,57		Estados Unidos	Salvador - BA
jun/2023	27.798.679		64.997.655	142.539	85.523.230	8,71		Estados Unidos	Aracaju - SE
jun/2023	9.967.058		27.748.874	60.853	36.511.676	7,32		Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Junho/ 2023	120.115.858		225.355.303	494.200	296.520.136	10,86		China, Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE
jul/2023	9.299.558		26.299.904	57.675	34.605.137	7,20		Estados Unidos	Fortaleza - CE
jul/2023	9.273.816		25.912.578	56.826	34.095.497	7,29		Estados Unidos	Salvador - BA
jul/2023	6.656.120		18.987.362	41.639	24.983.371	7,14		Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jul/2023	3.800.800		17.049.813	37.390	22.433.964	4,54		Reino Unido	IRF Campos dos Goytacases - RJ
Total Julho/ 2023	29.030.294		88.249.657	193.530	116.117.970	6,70		Estados Unidos, Reino Unido	Fortaleza - CE, Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Campos dos Goytacases - RJ
Total Ago/2023								Em agosto/2023 não houve descargas de GNL	
set/2023	33.120.642		63.655.623	139.596	83.757.399	10,60		Estados Unidos	Aracaju-SE
Total Setembro/2023	33.120.642			139.596	83.757.399	10,60		Estados Unidos	Aracaju - SE
out/2023	4.913.265		8.577.200	18.810	11.285.789	11,67		Estados Unidos	Salvador - BA
Total Outubro/2023	4.913.265			18.810	11.285.789	11,67		Estados Unidos	Salvador - BA
nov/2023	50.068.548		75.509.854	165.592	99.355.071	13,51		Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	43.403.440		41.540.837	91.098	54.658.996	21,29		Suíça	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	1.774.075		3.265.577	7.161	4.296.812	11,07		Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Novembro/2023	95.246.063		120.316.268	263.851	158.310.879	16,13		Estados Unidos, Suíça	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE
Total Dez/2023								Em dezembro/2023 não houve descargas de GNL	
Total 2023	340.736.669		602.305.483	1.320.845	792.507.214	11,53		Argélia, Estados Unidos, China, Reino Unido, Suíça	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE, Campos dos Goytacases - RJ
jan/2024	35.418.268	38.665.205	69.907.999	153.307	91.984.209	10,32	11,27	Estados Unidos	Bahia - BA
jan/2024	27.951.917	29.739.184	53.850.819	118.094	70.856.341	10,58	11,25	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Janeiro/2024	63.370.185	68.404.389	164.678.895	361.138	216.682.757	7,84	8,46	Estados Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ
fev/2024	24.048.752	24.938.914	54.217.436	118.898	71.338.732	9,04	9,37	Estados Unidos	Bahia - BA
fev/2024	18.588.104	19.243.345	17.816.359	39.071	23.442.578	21,26	22,01	Espanha	Rio de Janeiro - RJ
fev/2024	34.613.564	36.479.117	60.694.585	133.102	79.861.296	11,62	12,25	Estados Unidos	São Paulo - SP
Total Fevereiro/2024	77.250.420	80.661.376	132.728.380	291.071	174.642.605	11,86	12,38	Estados Unidos, Espanha	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP
mar/2024	23.622.600	24.830.653	58.303.176	127.858	76.714.705	8,25	8,68	Estados Unidos	Bahia - BA
mar/2024	25.152.358	25.652.387	66.486.528	145.804	87.482.274	7,71	7,86	Nigéria	Bahia - BA
mar/2024	22.153.596	24.979.434	66.535.990	145.912	87.547.355	6,78	7,65	Estados Unidos	Pará - PA
Total Março/2024	70.928.554	75.462.474	191.325.694	419.574	251.744.334	7,55	8,04	Estados Unidos, Espanha	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, Pará - PA
Total 2024	324.792.772	347.943.520	802.033.625	1.758.846	1.055.307.401	8,25	8,84	Reino Unido, Estados Unidos, Espanha, Nigéria	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP, Pará - PA

Fonte: Comex Stat (Ministério do Desenvolvimento, Indústria e Comércio Exterior)

1 - FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro.

2 - CIF = FOB + FRETE + SEGURO

Reexportação de Gás Natural Liquefeito - GNL (NCM: 2711.11.00)

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL* (m³)	Volume GN regas* (m³)	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Saída
Total 2021	35.632.972	60.796.525	135.103	81.062.033	11,78	França, Jamaica, Estados Unidos	Aracaju - SE Rio de Janeiro - RJ
jun/2022	1.103.564	878.597	1.952	1.171.463	25,25	Estados Unidos	Pecém - CE
ago/2022	2.476.424	2.309.624	5.132	3.079.499	21,56	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
Total 2022	3.579.988	3.188.221	7.085	4.250.961	22,58	Estados Unidos e Trinidad e Tobago	Pecém - CE Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	901.192	1.632.464	3.628	2.176.619	11,10	Estados Unidos	Fortaleza - CE
ago/2023	9.921.500	20.277.418	45.061	27.036.557	9,84	Espanha	Fortaleza - CE
dez/2023	34.535.157	52.071.042	115.713	69.428.056	13,33	Catar	Aracaju - SE
Total 2023	45.357.849	73.980.924	164.402	98.641.232	12,33	Estados Unidos e Espanha	Fortaleza - CE Aracaju - SE

Fonte: [Comex Stat](http://comexstat.mdic.gov.br) (Ministério do Desenvolvimento, Indústria e Comércio Exterior)

Valores FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 450 kg/m³ e a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.400 kcal/m³.

Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás Natural

	Segmento termelétrico	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ¹	22,80	35,26	12,83	11,58	12,04	8,79	15,03	10,03	10,42	10,00	10,01	16,57	16,18	14,56	8,73	7,87	10,39
	Termelétrico não informado pelas distribuidoras ²	3,28	7,57	2,49	1,20	0,34	0,05	1,12	1,21	0,92	0,93	1,59	3,03	4,37	3,08	2,25	2,56	2,63
	Demanda Termelétrica total	26,08	42,83	15,32	12,78	12,38	8,84	16,15	11,24	11,34	10,93	11,59	19,59	20,55	17,64	10,98	10,43	13,02
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		3,42	5,70	1,90	1,59	1,46	1,04	2,03	1,44	1,43	1,29	1,45	2,49	2,78	2,34	1,32	1,33	1,66
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	38,9%	39,8%	36,2%	37%	36,0%	34,7%	38,3%	37,8%	37,2%	36,0%	36,9%	38,8%	39,9%	39,1%	37,8%	37,7%	38,2%

Fonte: ANP, Abegás, Petrobras e ONS.

Os dados ONS estão disponíveis no endereço eletrônico: http://ons.org.br/Paginas/resultados-da-operacao/historico-da-operacao/geracao_energia.aspx

1 - A informação das distribuidoras contemplam o volume comercializado ou o volume movimentado na malha de distribuição.

2 - Volumes não informados pelas distribuidoras, considerando os dados de geração termelétrica informados pelo ONS.

Demanda de Gás Natural por Distribuidora

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Algás (AL)	0,459	0,575	0,645	0,596	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,476	0,518	0,516	0,512	0,515
Bahiagás (BA)	3,425	3,786	6,204	5,269	6,577	5,281	5,581	5,220	4,762	4,567	4,933	4,739	5,235	4,870	4,597	4,419	4,629
ES GÁS (ES)	2,371	2,625	2,224	2,252	2,357	2,892	2,772	2,417	2,483	1,826	1,737	1,899	1,891	1,720	1,788	1,657	1,722
Cebgás (DF)	0,004	0,006	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001
Ceg (RJ)	8,644	12,867	7,189	6,123	6,345	5,815	6,100	5,737	5,596	5,856	5,366	7,195	6,604	4,818	5,542	5,345	5,235
Ceg Rio (RJ)	5,841	9,196	3,275	2,736	2,280	2,280	2,355	2,389	2,444	2,598	2,958	3,149	4,524	4,201	2,416	2,577	3,065
Cegás (CE)	0,599	0,768	0,565	0,543	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,846	0,668	0,496	0,505	0,491	0,497
Cigás (AM)	4,942	5,158	4,649	5,169	4,892	5,292	5,261	5,007	5,033	5,363	5,523	5,848	5,509	5,400	5,201	5,605	5,402
Comgas (SP)	13,451	16,018	13,453	12,991	16,979	13,382	12,962	12,091	12,824	12,263	12,866	12,580	10,924	11,679	12,726	11,180	11,862
Compagás (PR)	1,556	2,108	1,099	0,848	0,867	0,915	0,915	0,880	0,812	0,868	0,733	0,748	0,580	0,632	0,696	0,684	0,671
Copergás (PE)	4,407	4,545	3,093	2,787	2,741	2,763	3,116	2,934	2,811	2,750	2,957	2,778	3,421	3,103	2,940	2,773	2,939
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,632	0,851	0,828	0,756	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,695	0,627	0,701	0,588	0,639
Gasmig (MG)	2,584	3,800	2,903	2,825	2,810	2,885	2,833	2,729	2,779	2,720	2,711	2,983	2,852	2,614	2,766	2,588	2,656
Mtgás (MT)*	0,003	0,011	0,035	0,048	0,058	0,040	0,042	0,092	0,072	0,041	0,028	0,036	0,055	0,030	1,030	2,030	1,030
Msgás (MS)	1,128	1,709	0,672	0,573	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	1,046	0,779	0,468	0,496	0,482	0,482
Pbgás (PB)	0,185	0,221	0,219	0,175	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,139	0,148	0,150	0,155	0,151
Potigás (RN)	0,205	0,230	0,961	0,705	1,097	1,096	1,056	0,243	0,265	0,267	0,263	0,700	0,344	0,406	0,247	0,312	0,322
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,841	0,899	0,959	0,847	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,720	0,801	0,889	0,821	0,837
Scgás (SC)	1,839	2,201	1,979	1,661	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,532	1,505	1,630	1,548	1,561
Sergás (SE)	0,234	1,213	1,372	0,804	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,697	0,284	0,278	0,283	0,281
Sulgás (RS)	1,982	1,690	1,517	1,938	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,901	2,034	2,093	1,987	2,038
Gasmar (MA)	3,594	5,532	2,441	2,248	2,281	0,042	5,551	2,860	2,361	1,933	2,074	4,221	3,199	4,995	1,171	0,022	2,063
TOTAL DISTRIBUIDORAS	58,922	75,999	56,253	51,928	56,501	49,941	55,847	49,604	49,592	48,425	49,460	55,037	52,346	51,352	47,347	44,029	47,576

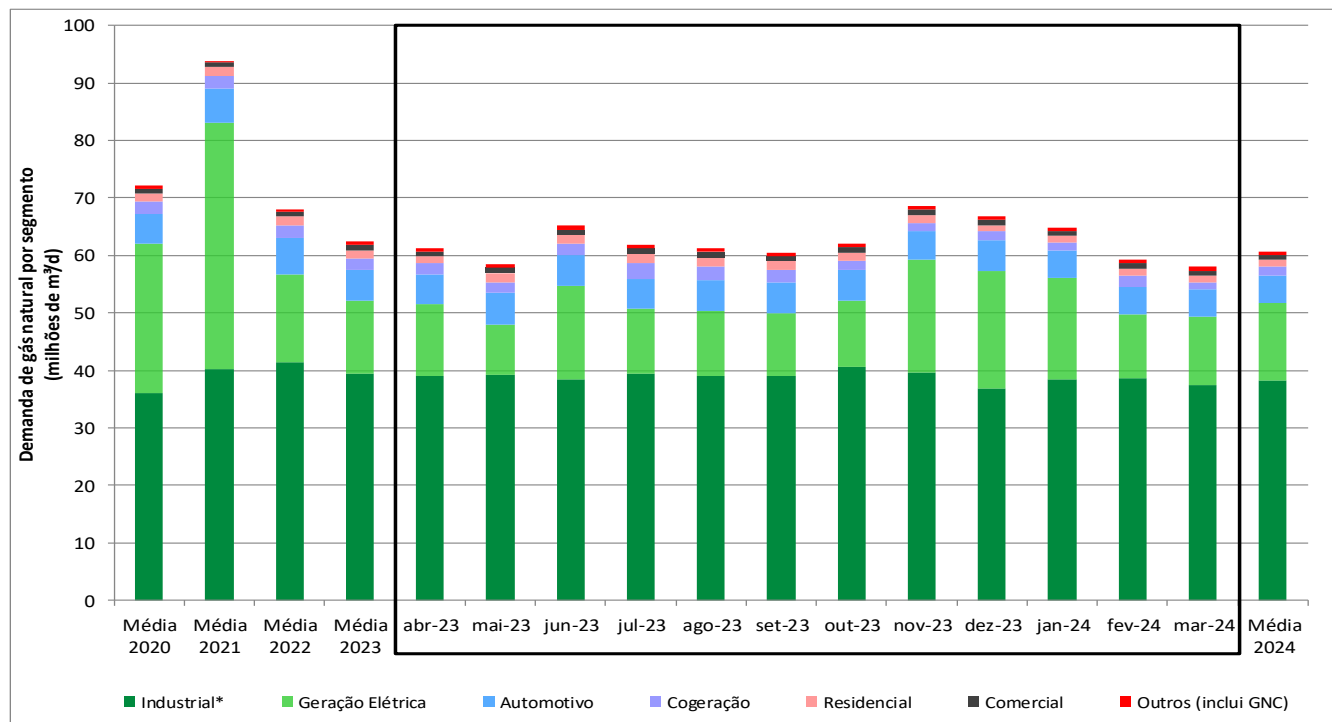
Fonte: Abegás

* Dados da Mtgás são informados pela ANP

Os estados de Goiás e Piauí contam com distribuidoras formalmente constituídas, mas não figuram na lista acima por não haver movimentação de gás natural.

Demanda de Gás Natural por Segmento

A demanda de gás natural das distribuidoras foi segmentada em: industrial, comercial, residencial, automotivo, geração termelétrica e outros. A demanda das refinarias e fafens foi integralmente considerada como consumo do segmento industrial.



* Industrial: inclui consumo de refinarias, fábricas de fertilizantes e uso do gás como matéria-prima. Os valores utilizados na elaboração do gráfico acima constam na página 2 deste Boletim.

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Datas de Tendência da operação comercial da geração na data de publicação do boletim							
Estado	Município	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Compromisso de Leilão
MA	Santo Antônio dos Lopes	UTE.GN.MA.030196-5.1	MC2 Nova Venécia 2	3	92,254	01/01/25	01/01/25
RJ	São João da Barra	UTE.GN.RJ.038173-0.1	GNA II (Antiga GNA Porto do Açú III)	1	366,733	31/03/25	01/01/23
				2	366,733	31/03/25	01/01/23
				3	366,733	31/03/25	01/01/23
				4	572,4	31/03/25	01/01/23
RJ	Itaboraí	UTE.GN.RJ.033721-8.1	Comperj	1	78,55	30/06/30	
				2	78,551	30/06/30	
				3	50	30/06/25	
				4	50	30/06/25	
PA	Barcarena	UTE.GN.PA.037898-4.1	Novo Tempo Barcarena	1	404,237	23/07/25	01/01/25
				2	200,283	23/07/25	01/01/25
		UTE.GN.PA.037748-1.2	Portocém I	1	392,972	01/03/27	01/07/26
				2	392,972	01/03/27	01/07/26
SC	Trombudo Central	UTE.GN.SC.035310-8.1	Trombudo	3	392,972	01/03/27	01/07/26
				4	392,972	01/03/27	01/07/26
				1	19,323	01/07/26	01/07/26
				2	8,7	01/07/26	01/07/26
AM	Manaus	UTE.GN.AM.035316-7.1	Manaus I	1	18,817	31/12/26	31/12/26
				2	18,817	31/12/26	31/12/26
				3	18,817	31/12/26	31/12/26
				4	18,817	31/12/26	31/12/26
				5	18,817	31/12/26	31/12/26
				6	18,817	31/12/26	31/12/26
				7	18,817	31/12/26	31/12/26
				8	18,817	31/12/26	31/12/26
				9	12,369	31/12/26	31/12/26
AM	Silves	UTE.GN.AM.035071-0.1	Azulão	1	180,224	05/08/26	01/07/26
				2	115,205	05/08/26	01/07/26
	Silves	UTE.GN.AM.066966-0.1	Azulão II	1	180,224	31/12/26	31/12/26
				2	115,205	31/12/26	31/12/26
	Silves	UTE.GN.AM.066967-9.1	Azulão IV	1	180,224	31/12/26	31/12/26
				2	115,205	31/12/26	31/12/26

Fonte: Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE)

Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

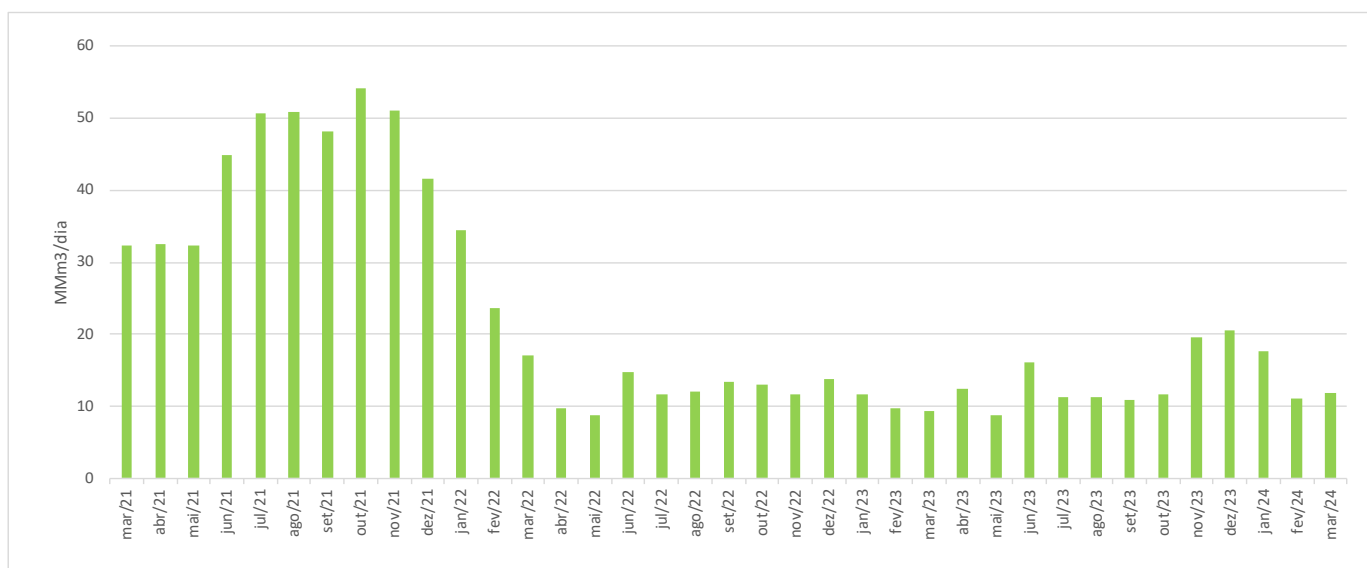
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Algás (AL)	0,459	0,575	0,645	0,596	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,476	0,518	0,516	0,512	0,515
BahiaGás (BA)	3,369	3,583	6,204	4,727	5,962	4,577	5,172	4,753	4,066	4,103	4,730	4,373	4,380	4,566	4,521	4,371	4,486
ES GÁS (ES)	1,308	1,592	1,670	1,781	1,597	2,126	2,022	1,707	1,718	1,826	1,732	1,864	1,880	1,720	1,788	1,604	1,704
Cebgás (DF)	0,004	0,006	0,006	0,002	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001
Ceg (RJ)	3,919	4,288	4,337	4,045	3,993	4,535	4,074	4,289	4,173	3,955	4,024	3,795	3,681	3,568	3,775	3,505	3,616
Ceg Rio (RJ)	2,192	2,444	2,313	2,323	2,274	2,279	2,321	2,388	2,385	2,397	2,247	2,418	2,357	2,331	2,398	2,306	2,345
Cegás (CE)	0,474	0,535	0,565	0,492	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,499	0,487	0,496	0,505	0,491	0,497
Cigás (AM)	0,144	0,174	0,578	0,831	0,754	1,133	0,841	0,827	0,853	0,836	0,863	0,818	0,838	0,859	0,849	0,859	0,856
Comgas (SP)	11,560	13,338	12,585	12,032	15,926	12,372	11,944	11,735	11,895	11,303	11,869	11,607	9,981	10,720	11,580	10,391	10,897
Compagás (PR)	0,881	0,893	0,948	0,823	0,867	0,915	0,915	0,880	0,811	0,866	0,733	0,748	0,580	0,632	0,696	0,684	0,671
Copergás (PE)	3,061	2,910	3,083	2,709	2,741	2,763	3,114	2,934	2,811	2,750	2,957	2,660	2,923	2,744	2,940	2,772	2,819
Gas Brasileiro (SP)	0,632	0,851	0,828	0,744	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,695	0,627	0,701	0,588	0,639
Gasmig (MG)	2,199	2,622	2,784	2,766	2,810	2,884	2,832	2,728	2,774	2,705	2,698	2,677	2,576	2,497	2,561	2,555	2,538
Mtgás (MT)*	0,003	0,011	0,035	0,048	0,058	0,040	0,042	0,092	0,072	0,041	0,028	0,036	0,055	0,030	1,030	2,030	1,030
Msgás (MS)	0,640	0,549	0,555	0,482	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	0,445	0,409	0,468	0,495	0,482	0,482
Pbgás (PB)	0,185	0,221	0,219	0,169	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,139	0,148	0,150	0,155	0,151
Potigás (RN)	0,205	0,230	0,275	0,260	0,265	0,267	0,239	0,238	0,265	0,267	0,263	0,262	0,261	0,242	0,247	0,249	0,246
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,841	0,899	0,959	0,830	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,720	0,801	0,889	0,821	0,837
Scgás (SC)	1,839	2,201	1,979	1,612	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,532	1,505	1,630	1,548	1,561
Sergás (SE)	0,229	1,213	1,372	0,814	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,697	0,284	0,278	0,283	0,281
Sulgás (RS)	1,982	1,690	1,517	1,991	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,901	2,034	2,093	1,987	2,038
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO	36,122	40,814	43,422	40,030	44,465	41,148	40,820	39,577	39,174	38,423	39,455	38,470	36,168	36,761	38,613	36,163	37,179
SEGMENTO TERMELÉTRICO	22,819	35,185	12,830	11,581	12,036	8,794	15,027	10,027	10,418	10,002	10,005	16,567	16,178	14,591	8,734	7,866	10,397

Fonte: Abegás

* Dados da Mtgás são informados pela ANP

Os estados de Goiás e Piauí contam com distribuidoras formalmente constituídas, mas não figuram na lista acima por não haver movimentação de gás natural.

Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico



Fonte: ONS

Consumo de Gás Natural - Refinarias

A tabela a seguir detalha o consumo de gás natural por refinaria, exceto refinaria Abreu e Lima (RNEST). O volume de gás natural consumido pela RNEST é informado de forma agregada no consumo industrial da Companhia Pernambucana de Gás - Copergás.

Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
REPAR	0,979	1,142	0,942	1,139	1,090	1,115	1,048	1,091	1,079	1,155	1,382	1,379	1,221	1,095	0,973	0,567	0,878
REPLAN	1,982	1,966	1,842	1,975	1,919	2,003	2,115	1,908	2,008	1,925	1,915	1,945	1,965	2,093	2,055	2,175	2,108
REDUC	0,883	0,613	0,082	0,384	0,000	0,000	0,000	0,588	1,230	0,381	0,384	0,399	0,530	0,914	0,635	0,616	0,722
REVAP	2,220	1,707	1,859	2,040	2,239	1,818	1,860	2,085	1,878	2,201	2,205	1,896	2,396	2,214	1,890	2,361	2,155
RPBC	0,762	0,772	0,180	0,615	0,000	0,000	0,000	0,968	1,004	0,911	0,925	0,875	0,818	0,861	1,023	0,907	0,930
MATARIFE (Antiga RLAM)	1,334	1,059	1,744	1,074	1,107	1,081	1,245	1,101	0,667	0,831	1,191	1,178	0,860	1,161	1,057	1,127	1,115
REGAP	0,843	0,732	0,632	0,698	0,650	0,698	0,696	0,744	0,818	0,762	0,668	0,601	0,730	0,799	0,700	0,762	0,754
REFAP	0,435	0,703	0,605	0,658	0,737	0,613	0,708	0,627	0,632	0,674	0,674	0,660	0,679	0,763	0,683	0,611	0,686
RECAP	0,354	0,336	0,383	0,417	0,422	0,375	0,401	0,440	0,435	0,440	0,443	0,350	0,441	0,375	0,441	0,413	0,409
REMAN	0,088	0,157	0,117	0,148	0,152	0,160	0,168	0,159	0,158	0,161	0,138	0,149	0,123	0,156	0,157	0,159	0,157
TOTAL	9,871	9,151	8,383	9,158	8,428	7,862	8,241	9,713	9,908	9,442	9,924	9,430	9,762	10,430	9,614	9,696	9,914

Fonte: Transportadores de Gás Natural

Consumo de Gás Natural - Fábricas de Fertilizantes

A tabela a seguir detalha o consumo de gás natural por fábricas de fertilizantes.

DEMANDA DE GÁS NATURAL (milhões de m³/d)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Unigel Agro BA	0,003	0,724	1,268	0,688	1,286	1,231	0,253	1,285	0,034	0,000	0,006	0,001	0,000	0,000	0,000	0,239	0,080
Unigel Agro SE	0,000	0,946	1,092	0,635	0,021	0,018	0,001	0,000	0,175	1,158	1,126	1,102	0,402	0,023	0,007	0,002	0,011
TOTAL	0,003	1,670	2,360	1,323	1,306	1,249	0,254	1,285	0,209	1,158	1,132	1,103	0,402	0,023	0,007	0,241	0,090

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

A tabela a seguir apresenta o preço do gás natural por tipo de contrato da Petrobras com as distribuidoras.

Preço Petrobras para Distribuidoras (US\$/MMBTU)							
março-24							
(Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato	Transporte	Molécula	Total	Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2022-25)	2,134	9,809	11,943	Novo Mercado de Gás (2024-30)	1,583	10,801	12,383
Novo Mercado de Gás (2023-32)	2,134	10,635	12,769	Novo Mercado de Gás (2024-32)	1,789	10,708	12,497
Novo Mercado de Gás (2023-34)	1,583	9,811	11,394	Novo Mercado de Gás (2024-34)	1,583	9,811	11,394
Novo Mercado de Gás (2024-28)	1,803	11,562	13,366	Dólar de conversão R\$/US\$:	março-24		4,980

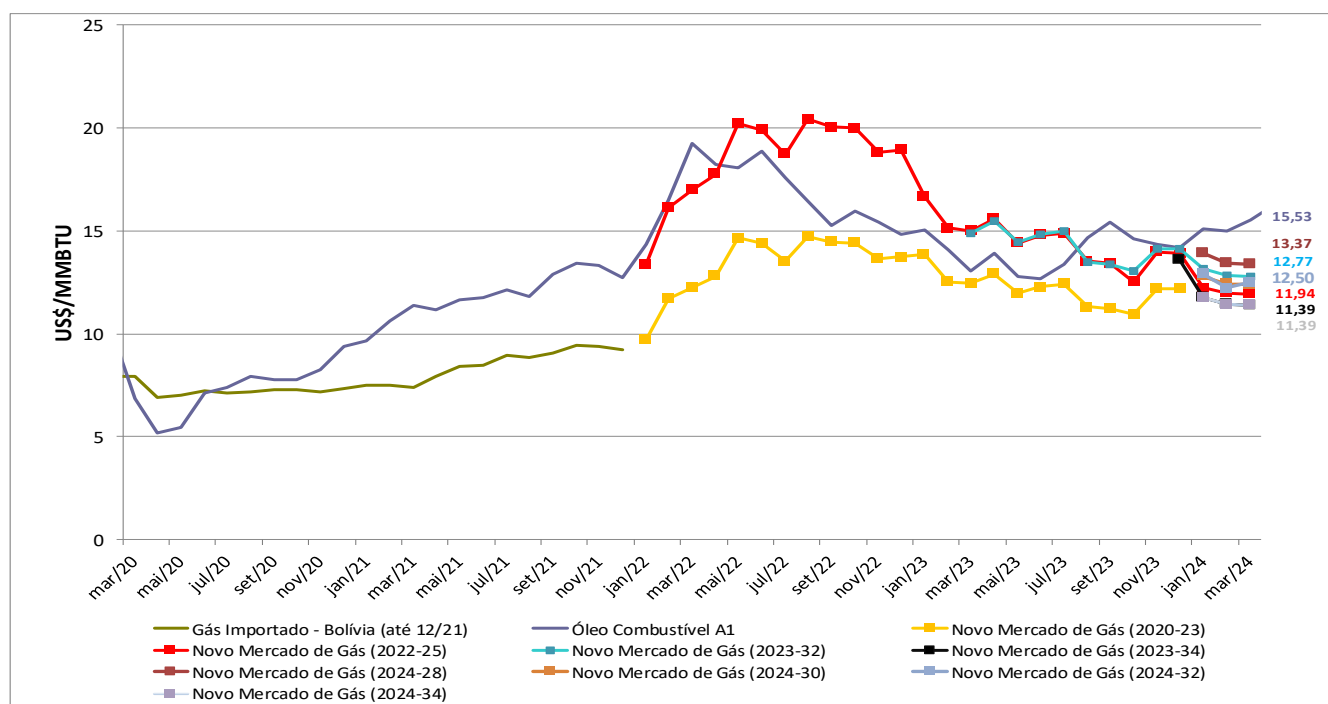
Contratos Petrobras - Distribuidoras

9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25); 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32); 2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-34), 5 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-28), 3 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-30), 3 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-34), 28 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-32) e 11 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-34).

Publicidade dos Preços de Gás Natural - ANP: [acesse aqui](#)

Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

O gráfico abaixo apresenta o preço médio do gás natural Petrobras para as distribuidoras, isento de tributos e encargos. O preço médio foi obtido por meio de média simples.



Fonte: MME, a partir de dados da Petrobras.

Preço do Gás Natural - Programa Prioritário Termelétrico (PPT)

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
PPT	4,25	4,63	5,38	5,17	5,29	5,22	5,24	5,24	5,27	5,28	5,19	5,22	5,18	5,20	5,23	5,22	5,22

Fonte: MME/SNPGB/DGN

Nota: PPT: Programa Prioritário Termelétrico. O preço do gás natural para o PPT não inclui imposto e é calculado com base na Portaria Interministerial nº 234/02.

Preço do Gás Natural - Consumidor Final

Os preços dos segmentos industrial, residencial, comercial e automotivo para postos foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras. Já o preço do segmento automotivo para consumidor final foi obtido a partir do Sistema de Levantamento de Preços (SLP) da ANP.

Preço ao consumidor final (com tributos) março, 2024				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,242	22,834
		20.000	3,720	20,025
		50.000	3,641	19,600
	Residencial (m³/mês)	12	8,043	43,299
	Comercial (m³/mês)	800	6,106	32,870
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,525	18,978
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,540	24,441

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

Histórico de Preços - Segmento Industrial

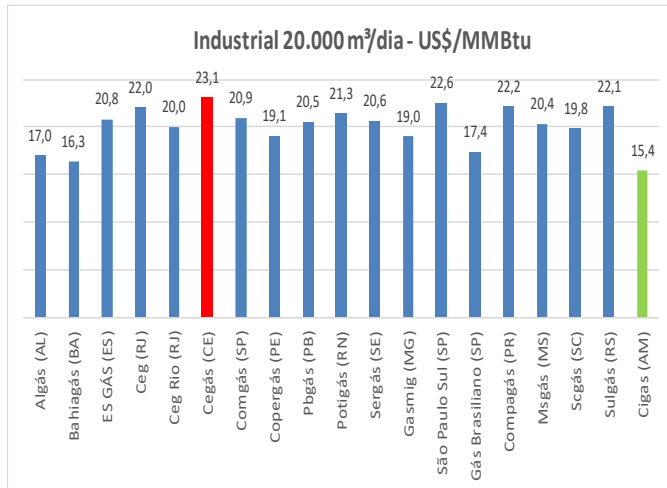
A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final industrial. Os preços apresentados foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras, com tributos.

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,42	3,20	4,49	4,31	4,45	4,36	4,30	4,28	4,12	4,08	4,07	4,18	4,24	4,28	4,25	4,24	4,26
	até 20.000 m³/d	2,14	2,80	3,97	3,79	3,93	3,83	3,79	3,76	3,58	3,55	3,54	3,64	3,69	3,74	3,71	3,72	3,72
	até 50.000 m³/d	2,08	2,73	3,91	3,72	3,87	3,77	3,72	3,69	3,50	3,47	3,46	3,56	3,61	3,66	3,63	3,64	3,65
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	12,76	15,95	23,32	23,11	23,78	23,48	23,77	23,89	22,50	22,17	21,55	22,90	23,19	23,36	22,96	22,83	23,05
	até 20.000 m³/d	11,26	13,96	20,62	20,29	21,00	20,62	20,96	21,02	19,58	19,30	18,75	19,93	20,22	20,42	20,04	20,02	20,16
	até 50.000 m³/d	10,96	13,59	20,30	19,92	20,67	20,27	20,57	20,62	19,16	18,87	18,33	19,46	19,77	19,99	19,61	19,60	19,73

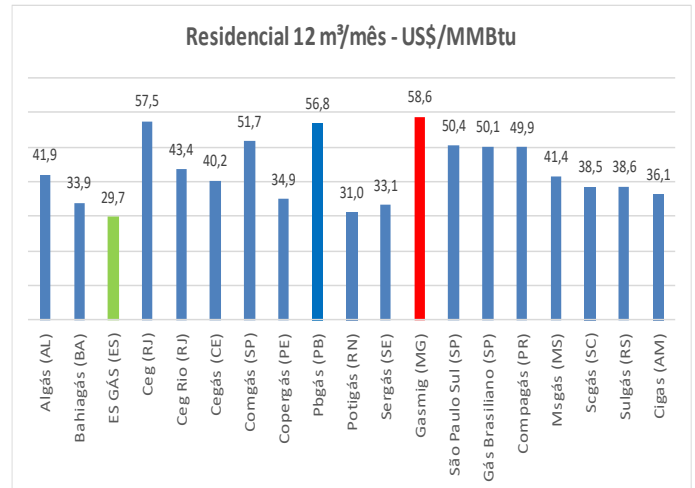
Fotes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.

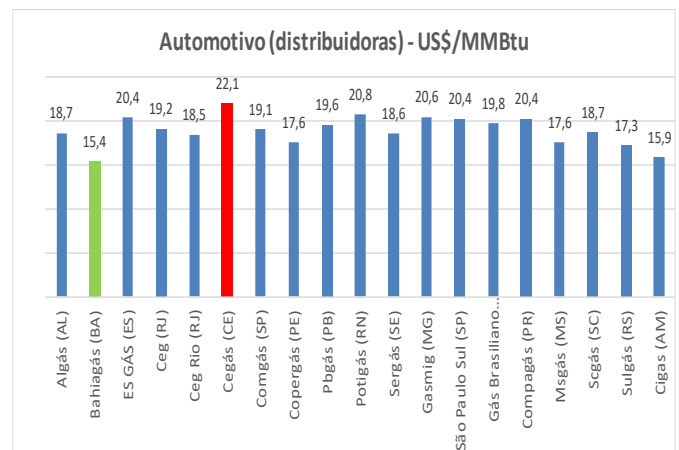
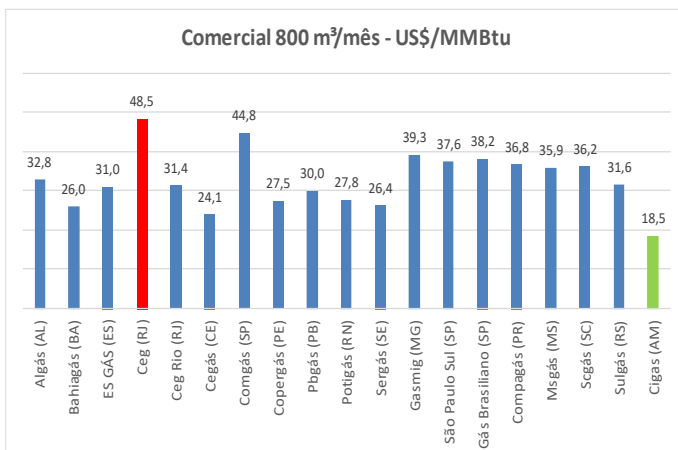


O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.

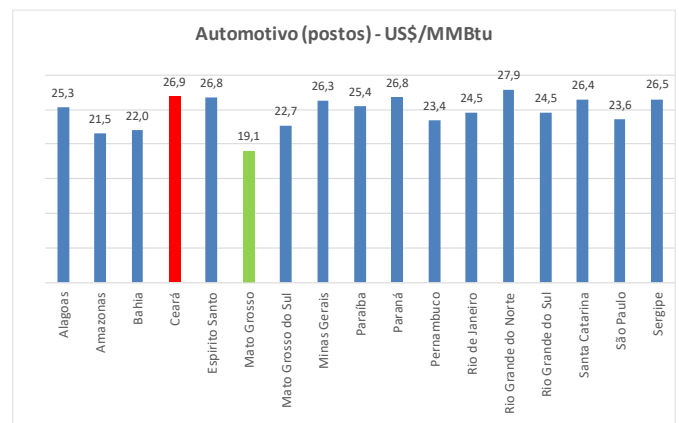
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento automotivo. Esse preço refere-se à comercialização de gás natural entre distribuidoras e postos.



O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural aplicáveis aos consumidores finais do segmento automotivo.

Fontes:

- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (distribuidoras): site das companhias locais de gás canalizado e agências reguladoras estaduais.
- Automotivo (postos): Serviço de Levantamento de Preços/ANP.



Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan/24	fev/24	mar/24	Média 2024
GNL da Indonésia no Japão	8,31	10,76	18,16	14,43	14,37	13,43	13,17	12,99	12,54	12,21	12,62	12,72	14,44	14,34	13,64	13,19	13,72
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	3,62	11,20	33,07	11,53	13,01	11,71	10,86	6,70	*	10,60	11,67	16,13	*	7,84	11,86	7,55	2,88

Fontes:

GNL da indonésia no Japão: Indexamundi

GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 7 deste boletim)

(1) Preço FOB

* Não houve descargas de GNL

Preços Internacionais de Gás Natural

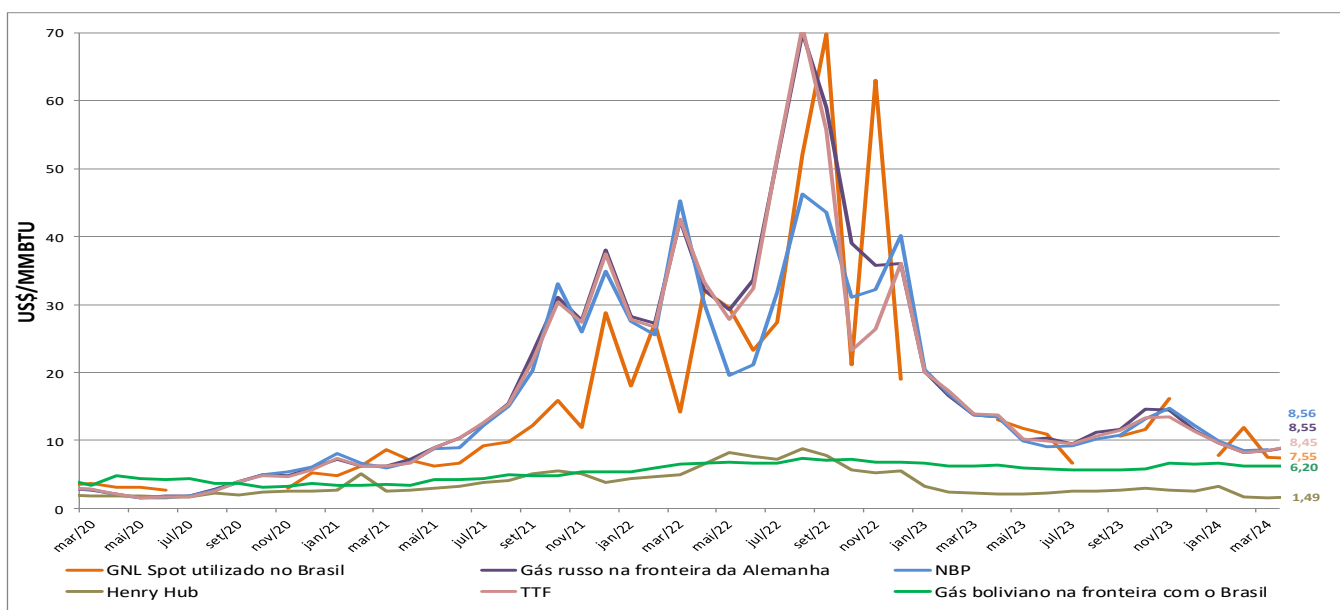
PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
Gás russo vendido na Europa	3,24	16,13	40,34	13,11	13,52	10,11	10,35	9,55	11,19	11,55	14,57	14,49	11,51	9,56	8,15	8,55	8,75
Gás boliviano na fronteira com Brasil	3,94	4,31	6,63	6,08	6,35	5,88	5,81	5,59	5,67	5,66	5,84	6,57	6,49	6,61	6,24	6,20	6,35
NBP *	3,28	15,55	32,88	12,82	13,47	9,92	8,99	9,20	10,23	10,81	13,23	14,79	12,20	9,89	8,51	8,56	8,99
Henry Hub	2,02	3,85	6,37	2,54	2,16	2,15	2,18	2,55	2,58	2,64	2,99	2,71	2,53	3,18	1,72	1,49	2,13
TTF	3,15	15,87	37,86	12,87	13,68	10,18	9,90	9,51	10,63	11,40	13,26	13,40	11,32	9,64	8,21	8,45	8,77
Petróleo Brent	7,54	12,55	17,79	14,72	14,99	13,49	13,34	14,27	15,35	16,75	16,22	14,82	13,87	14,29	14,92	15,22	14,81
Petróleo WTI	7,00	12,11	16,82	13,84	14,15	12,76	12,51	13,61	14,50	15,96	15,25	13,80	12,84	13,17	13,67	14,34	13,73
Petróleo Brent (US\$/bbl)	42,30	70,44	99,82	82,62	84,11	75,70	74,89	80,10	86,16	94,00	91,06	83,18	77,86	80,23	83,76	85,45	83,15
Petróleo WTI (US\$/bbl)	39,31	67,96	94,43	77,67	79,44	71,59	70,23	76,39	81,40	89,58	85,57	77,43	72,08	73,93	76,70	80,49	77,04

Fontes: theice.com; indexamundi.com; US Energy Information Administration;

Comex Stat

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

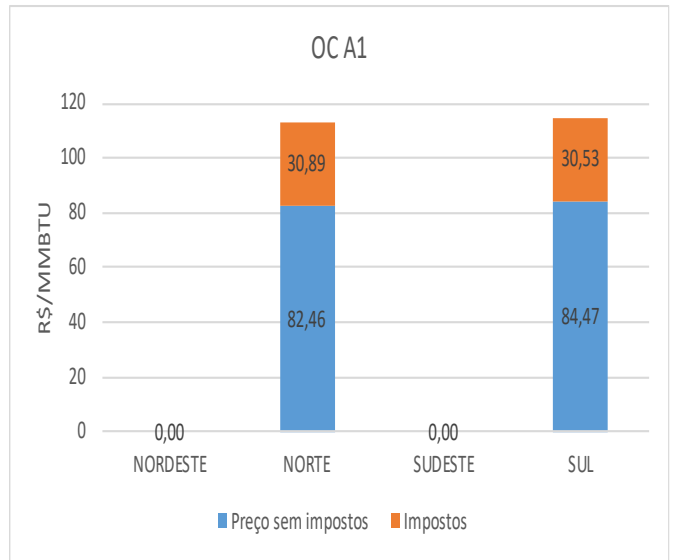
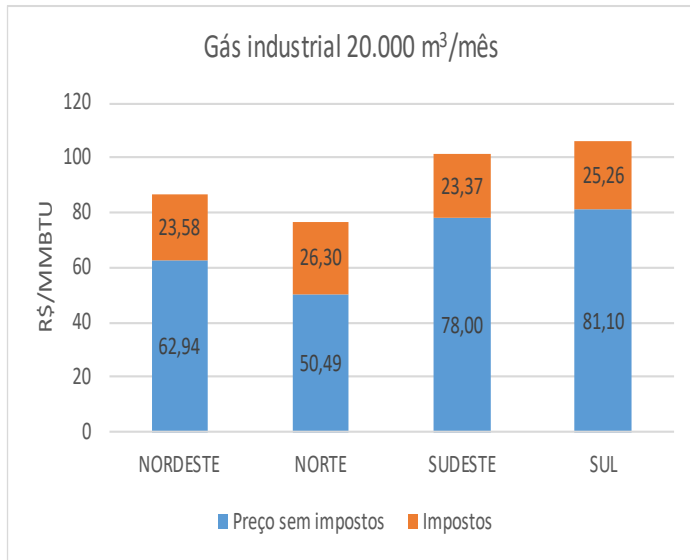
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



Fontes: Comex Stat, theice.com; indexamundi.com; US Energy Information Administration.

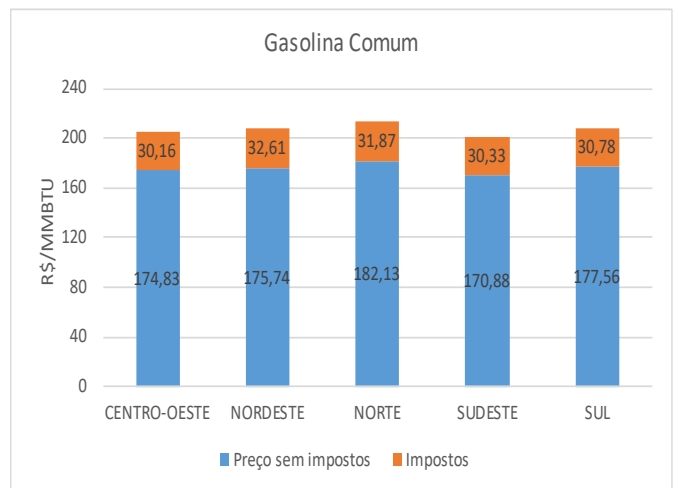
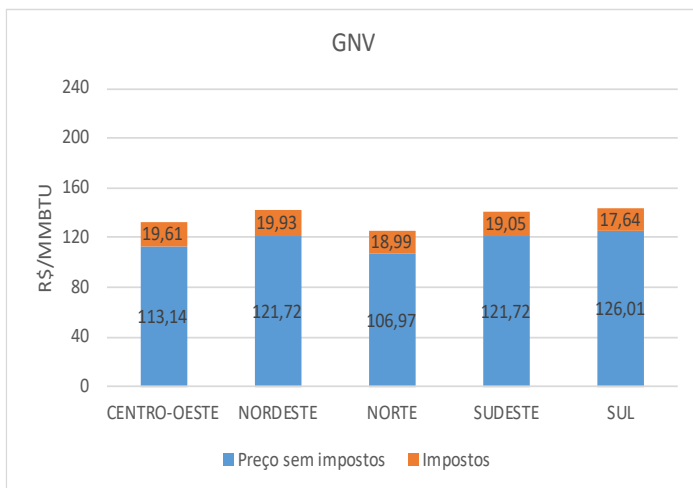
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m³/dia) e óleo combustível.

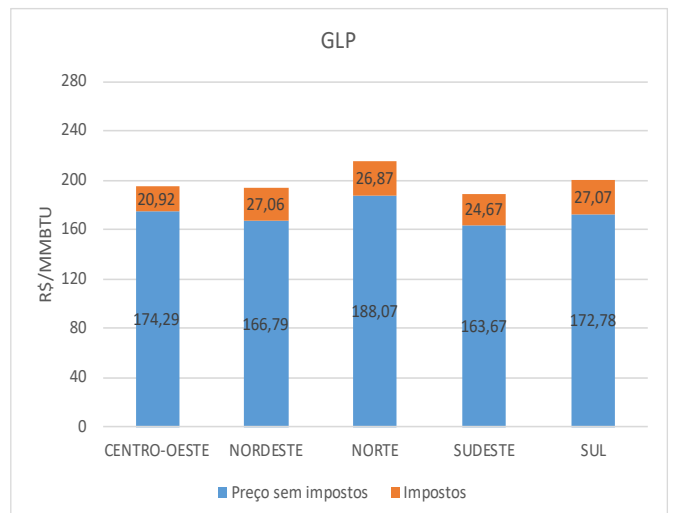
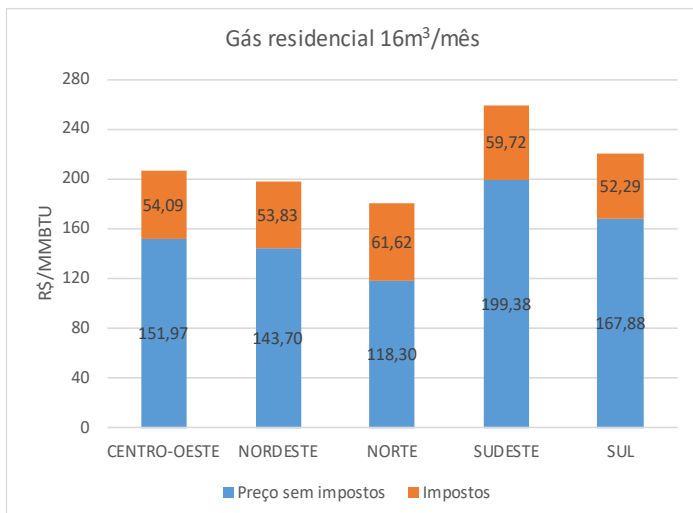


*Não houve divulgação de preços de OCA1 para as regiões sem informações no gráfico no período em questão

Comparativo de preços entre GNV e gasolina comum.



Comparativo de preços entre gás natural para segmento residencial (16 m³/mês) e GLP.



Fonte: ANP e distribuidoras de gás canalizado.

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23*	jan-24	fev-24	mar-24	Média 2024
PRODUÇÃO NACIONAL	44,65	46,34	42,52	37,09	38,63	34,76	37,00	36,71	35,50	36,35	35,60	35,04	37,09	34,75	32,95	34,12	33,94
Norte		5,15	4,37	4,46	4,24	4,35	4,31	4,06	4,91	4,86	4,78	4,61	4,46	4,68	4,66	4,59	4,64
Centro		2,78	2,56	2,01	2,27	2,24	2,22	2,03	1,71	1,56	1,54	1,51	2,01	1,49	1,45	1,46	1,47
Sur		38,41	35,58	30,62	32,12	28,17	30,48	30,62	28,88	29,93	29,28	28,92	30,62	28,58	26,84	28,07	27,83
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	41,57	43,86	40,52	35,50	36,82	33,28	35,46	35,16	34,09	34,69	34,02	33,53	35,50	33,22	31,46	32,63	32,44
CONSUMO INTERNO DE GÁS	8,68	11,30	12,53	13,50	13,95	13,20	13,29	12,61	13,10	14,29	13,76	14,28	13,50	33,22	31,46	32,63	32,44
Geração Elétrica	4,12	3,85	4,11	4,80	4,84	4,77	4,56	4,42	4,82	5,07	5,10	5,19	4,80	5,45	5,15	4,33	4,98
Distribuição de Gas por Redes		5,27	5,50	5,80	5,88	5,81	6,00	6,00	5,84	5,95	5,70	6,00	5,80	5,61	5,66	5,61	5,63
Consumidores Diretos		1,63	1,53	1,60	1,63	1,57	1,71	1,77	1,57	1,66	1,39	1,48	1,60	1,61	1,54	1,53	1,56
Refinarias	0,23	0,23	0,23	0,19	0,19	0,19	0,16	0,14	0,18	0,16	0,16	0,16	0,19	0,16	0,15	0,17	0,16
Planta de Ureia			0,93	0,87	1,17	0,65	0,61	0,04	0,45	1,22	1,18	1,19	0,87	1,15	1,21	0,13	0,83
PSL's	0,27	0,22	0,23	0,24	0,24	0,22	0,23	0,24	0,24	0,23	0,23	0,25	0,24	0,24	0,24	0,02	0,17
EXPORTAÇÃO	32,89	32,66	27,99	22,00	22,88	20,08	22,17	22,55	20,99	20,39	20,26	19,25	22,00	19,00	17,51	20,84	19,12
BRASIL	17,34	19,29	16,98	15,43	17,73	13,85	13,63	13,13	13,50	12,13	15,89	14,67	15,43	13,97	12,20	17,94	14,70
ARGENTINA	14,88	12,80	10,51	6,49	5,09	6,19	8,50	9,33	7,42	8,22	4,29	4,30	6,49	4,72	5,03	2,72	4,16
Outros Mercados	0,08	0,01	0,51	0,08	0,06	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,08	0,29	0,08	0,31	0,28	0,18	0,26

Fontes:

Datos Demanda de Gas Local : Estimados sobre la base de datos anteriores. Balance

PEB. Informacion ANH.

Datos de Producción : Informe Mensual de Producción Nacional de Gas Natural por

* Utilizou-se a média dos valores de janeiro a novembro de 2023 devido à falta de informações sobre o mês de dezembro até o fechamento desta edição.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan/24	fev/24	mar/24	Média 2024
IMPORTAÇÃO	0,13	0,23	0,24	0,22	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,10
Argentina	0,13	0,23	0,24	0,22	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,10
OFERTA DE GÁS	0,13	0,23	0,24	0,22	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,10
DEMANDA DE GÁS	0,13	0,23	0,24	0,22	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,10
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,20	0,22	0,24	0,22	0,21	0,20	0,31	0,33	0,32	0,28	0,22	0,17	0,10	0,10	0,08	0,13	0,10
Residencial	0,08	0,08	0,08	0,06	0,02	0,04	0,10	0,13	0,13	0,14	0,09	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Comercial	0,05	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Geração Elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumo próprio setor energético	0,04	0,06	0,07	0,07	0,09	0,08	0,11	0,11	0,10	0,05	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,05	0,02
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

IMPORTAÇÃO - ARGENTINA	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar/24	Média 2024
PRODUÇÃO NACIONAL	123,59	124,00	132,52	131,75	128,74	134,66	138,17	138,12	144,37	143,18	125,94	126,29	114,12	120,35	135,28	131,25	128,96
Austral	31,60	29,76	27,11	25,41	25,05	25,94	26,41	25,90	25,93	25,69	25,22	23,82	21,47	22,02	25,57	24,62	24,07
Golfo San Jorge	11,40	10,78	11,17	11,28	11,00	11,20	11,35	11,41	11,36	11,46	11,54	11,24	11,19	11,05	11,50	10,81	11,12
Neuquina	75,78	79,13	90,26	91,58		93,78	96,68	97,09	103,40	102,37	85,53	87,63	77,87	87,13	98,06	95,68	93,62
Noroeste	4,67	4,20	3,84	3,57	3,62	3,60	3,59	3,57	3,54	3,51	3,49	3,47	3,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Cuyana	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,13	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	99,50	101,85	104,75	106,31	100,63	106,71	110,13	109,19	121,29	119,63	103,64	102,87	93,80	104,07	111,71	112,29	109,36
IMPORTAÇÃO	24,83	22,48	16,61	13,67	7,65	24,82	34,54	33,96	18,34	9,79	4,41	4,66	4,67	4,69	5,01	2,83	4,18
Importação da Bolívia	18,43	12,86	10,43	6,47	5,21	6,42	8,76	9,70	7,56	8,40	4,39	4,43	4,45	4,69	4,99	2,73	4,13
Importação GNL	5,15	9,60	6,18	7,20	2,44	18,40	25,78	24,26	10,78	1,40	0,02	0,23	0,22	0,01	0,02	0,10	0,04
EXPORTAÇÃO	3,70	2,71	6,31	6,33	9,02	6,57	6,40	2,88	3,76	3,29	6,30	6,30	4,81	7,85	9,08	9,93	8,95
Fora do sistema de transporte	0,14	0,07	0,27	0,33	0,56	0,54	0,39	0,24	0,38	0,38	0,19	0,19	0,27	0,36	0,35	0,41	0,37
Dentro do sistema de transporte	3,56	2,63	6,04	6,00	8,45	6,02	6,01	2,63	3,39	2,91	6,11	6,11	4,54	7,50	8,73	9,52	8,58
CONSUMO INTERNO DE GÁS	113,91	115,28	112,07	111,45	99,25	118,90	137,17	136,64	132,71	123,59	100,79	100,36	92,59	92,59	107,11	97,80	99,17
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,75	30,08	31,79	30,63	22,59	35,49	53,70	59,01	52,33	44,97	27,20	20,84	14,16	14,16	12,66	10,27	12,36
Comercial	3,32	3,29	3,35	3,80	2,95	3,59	5,32	5,69	5,46	5,14	3,81	3,69	2,86	2,86	2,83	2,35	2,68
Veicular	5,02	6,37	6,51	6,10	6,21	6,06	6,17	5,72	6,13	6,16	6,17	6,11	6,06	6,06	6,21	5,68	5,99
Geração Elétrica	39,23	43,35	36,66	35,86	31,48	38,88	39,95	34,96	35,08	31,46	28,26	32,44	33,69	33,69	50,43	45,64	43,26
Industriais	35,58	32,19	33,76	35,06	36,01	34,88	32,03	31,27	33,72	35,86	35,35	37,28	35,81	35,81	34,97	33,86	34,88

Fonte: Asociación de Consumidores Industriales de Gas de la República Argentina - ACIGRA

Informações Adicionais

Link: [clique aqui](#)

- **Infraestrutura da Indústria do Gás Natural**
 - Plataforma de Produção por campo
 - Unidades de Processamento de Gás Natural
 - Gasodutos de Transporte
 - Evolução das Malhas de Transporte e Distribuição
 - Gasodutos no Exterior (por onde é realizada a importação para o Brasil)
 - Terminais de GNL Existentes no Brasil
 - Usinas Termelétricas a Gás Natural
- **Legislação do Setor**
 - Leis, Decretos e Portarias
 - Autorizações para Importação e Exportação de Gás Natural
- **Anexos**
 - Reservas Provadas de Gás Natural
 - Infraestrutura de Produção e Movimentação de Gás Natural
 - Notas Metodológicas

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos a todos que contribuem para a elaboração do Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural, em especial:

- ◇ Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP;
- ◇ Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras;
- ◇ Associação Brasileira das Empresas Distribuidoras de Gás Canalizado – Abegás;
- ◇ Asociación de Consumidores Industriales de Gas de la República Argentina—ACIGRA,
- ◇ Ministerio de Industria, Energía e Minería – Uruguai;
- ◇ Equipe do Ministério de Minas e Energia.

Equipe do Departamento de Gás Natural: Marcello Weydt (Diretor), Fernando Matsumoto, Mauricio Abi-Chahin, Mariana Carriconde, João Alencar, Daniel Pego, Eleazar Hepner, Jackeline Santos, Fellipe Santos, Annara Sousa e Kelly Lopes.

Email: boletimdogas@mme.gov.br