

Destaques de maio de 2025

Análise comparativa em relação ao mês anterior

- **Produção Nacional:** houve aumento, passando de 168,0 para 172,3 milhões de m³/dia. (↑ 2,6%).
- **Oferta Nacional:** houve aumento pequeno, passando de 51,5 para 51,6 milhões de m³/dia. (0,0%).
- **Oferta Importada:** houve aumento, passando de 15,5 para 16,8 milhões de m³/dia. (↑ 8,0%).
- **Geração Elétrica:** houve aumento de 8,3% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 15,6 para 16,9 milhões de m³/dia.

Novidades do Mercado de gás

Notícias e Informações do setor

- Governo celebra descoberta no pré-sal e acompanha estimativas sobre volume de óleo e gás encontrado no bloco Bumerangue. Companhia britânica BP anunciou a maior descoberta em 25 anos na Bacia de Santos, a mais de 400 km da costa do estado do Rio de Janeiro, reforçando o protagonismo brasileiro no mercado global de energia. [Acesse aqui.](#)
- Produção de petróleo e gás no Brasil bate recorde e alcança 4,9 milhões de barris por dia. Resultado leva em conta produções nacionais de petróleo e gás natural no pré-sal, pós-sal e em terra. Considerando apenas o pré-sal, responsável por 78% da produção total no país, também houve recorde com 3,7 milhões de barris por dia. [Acesse aqui.](#)
- Produção de petróleo da União bate novo recorde e alcança 136 mil barris por dia em junho. [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

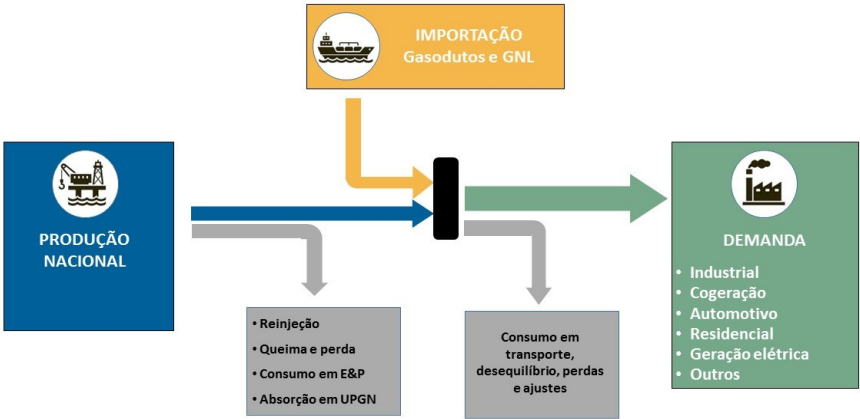
BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Produção nacional	133,75	137,86	149,81	153,11	150,07	151,27	159,70	169,92	158,86	157,63	161,03	160,76	158,76	165,53	168,01	172,30	165,07
Reinjeção	60,84	68,38	78,82	83,17	84,25	82,54	86,58	93,50	83,83	85,12	87,79	87,79	88,27	95,23	90,59	95,50	91,47
Queima e perda	3,38	3,48	3,86	4,33	3,05	3,38	3,61	3,63	3,58	6,21	5,65	4,48	4,91	5,77	4,98	4,29	4,88
Consumo nas unidades de E&P	14,31	14,53	15,61	15,83	16,10	15,56	15,14	15,92	15,35	15,58	16,50	17,03	17,04	17,58	17,08	17,10	17,17
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,73	3,91	3,78	3,47	3,65	3,60	3,45	3,31	3,25	3,01	2,89	3,16	3,34	3,74	3,83	3,86	3,58
OFERTA NACIONAL	51,49	47,56	47,74	46,30	43,03	46,19	50,92	53,56	52,84	47,72	48,20	48,30	45,20	43,22	51,53	51,55	47,96
Importação - Bolívia	19,85	17,51	15,43	13,97	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	14,60	14,38	12,57	13,50	13,48	11,99	12,19	12,75
Regaseificação de GNL *	26,15	6,53	1,53	8,10	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	14,58	6,74	5,29	4,38	5,83	3,52	4,57	4,72
OFERTA IMPORTADA	46,18	24,04	16,96	22,06	15,78	21,88	22,24	31,64	33,86	29,18	21,12	17,86	17,88	19,31	15,52	16,76	17,46
OFERTA TOTAL	97,67	71,60	64,70	68,37	58,81	68,07	73,16	85,20	86,70	76,90	69,32	66,16	63,08	62,53	67,05	68,31	65,42
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas. **	4,13	3,65	2,32	2,15	1,87	2,63	3,50	4,12	1,87	1,77	1,83	3,46	6,02	6,45	4,91	5,93	5,36
Industrial***	40,19	41,44	39,37	38,94	38,60	39,31	38,56	38,76	41,11	40,91	37,41	35,62	35,50	35,29	37,93	36,88	36,24
Automotivo	5,94	6,20	5,33	4,57	4,45	4,42	4,47	4,41	4,51	4,38	4,74	4,00	4,47	4,17	4,12	4,10	4,17
Residencial	1,42	1,45	1,43	1,46	1,60	1,74	1,71	1,69	1,51	1,44	1,39	1,26	1,28	1,18	1,50	1,60	1,36
Comercial	0,78	0,87	0,87	0,90	0,94	0,95	0,96	0,94	0,91	0,89	0,92	0,81	0,90	0,86	0,88	0,89	0,87
Geração Elétrica	42,83	15,32	12,78	18,40	9,51	17,26	22,20	33,47	34,88	25,59	21,07	18,84	13,00	12,67	15,63	16,93	15,41
Cogeração	2,36	2,30	1,99	1,32	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,27	1,30	1,52	1,20	1,21	1,34	1,25	1,30
Outros (inclui GNC)	0,02	0,37	0,60	0,64	0,633	0,558	0,612	0,616	0,696	0,648	0,657	0,650	0,703	0,697	0,738	0,736	0,70
DEMANDA TOTAL	93,54	67,96	62,37	66,22	56,94	65,44	69,66	81,09	84,83	75,14	67,49	62,70	57,05	56,08	62,14	62,38	60,07

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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 m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Produção	114,31	121,45	133,21	135,01	134,82	131,23	138,81	147,59	137,03	137,88	141,30	143,28	143,93	151,13	151,99	156,46	149,36
Reinjeção	55,09	61,64	72,25	76,64	77,35	74,78	79,76	86,80	77,42	78,54	81,29	82,08	81,95	88,87	83,97	89,61	85,30
Queima e perda	3,15	3,26	3,67	4,22	2,96	3,27	3,51	3,51	3,47	6,07	5,57	4,32	4,81	5,55	4,87	4,17	4,74
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,83	17,26	18,26	18,19	18,64	18,13	17,71	18,10	17,52	17,33	18,16	19,01	19,23	20,15	19,71	19,84	19,59
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	39,23	39,29	39,03	35,97	35,87	35,05	37,84	39,18	38,63	35,94	36,28	37,87	37,93	36,56	43,44	42,84	39,73
Importação - Bolívia	19,85	16,84	15,38	13,83	13,11	12,63	13,68	13,61	14,05	14,52	14,35	12,55	13,49	13,47	11,97	12,17	12,73
Regaseificação de GNL *	24,99	5,88	1,29	5,74	1,41	7,91	6,36	10,33	12,14	10,21	3,53	2,89	2,06	2,46	0,23	0,17	1,56
OFERTA IMPORTADA	45,02	22,72	16,67	19,57	14,52	20,55	20,04	23,94	26,19	24,73	17,88	15,44	15,54	15,93	12,20	12,34	14,29
OFERTA TOTAL	84,25	62,02	55,71	55,54	50,39	55,60	57,88	63,12	64,81	60,67	54,16	53,32	53,48	52,49	55,65	55,17	54,02
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.**	3,02	2,52	1,27	0,83	0,85	2,14	1,74	1,51	0,61	0,40	0,50	2,53	5,29	4,94	4,34	4,48	4,32
Industrial***	39,58	41,14	38,98	38,67	38,42	39,10	38,35	38,57	40,91	40,66	37,06	32,71	32,52	32,35	34,93	33,84	33,27
Automotivo	5,92	6,18	5,31	4,55	4,42	4,40	4,45	4,39	4,48	4,36	4,72	3,98	4,45	4,15	4,10	4,08	4,15
Residencial	1,42	1,45	1,42	1,45	1,60	1,73	1,71	1,68	1,51	1,44	1,39	1,26	1,28	1,17	1,49	1,59	1,36
Comercial	0,78	0,87	0,87	0,89	0,94	0,95	0,95	0,93	0,91	0,89	0,91	0,80	0,89	0,86	0,87	0,88	0,86
Geração Elétrica	31,16	7,55	5,95	7,83	2,96	6,07	9,54	14,84	15,18	11,65	8,28	10,52	7,79	7,75	8,47	8,96	8,70
Cogeração	2,36	2,30	1,99	1,32	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,27	1,30	1,52	1,20	1,21	1,34	1,25	1,30
Outros (inclui GNC)	0,02	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,071	0,053	0,102	0,095	0,064
DEMANDA TOTAL	81,24	59,50	54,52	54,71	49,53	53,46	56,14	61,60	64,20	60,27	53,66	50,79	48,19	47,54	51,30	50,69	49,70

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e ONS.

* Os volumes do TRSP – Terminal de Regaseificação de GNL de São Paulo – estão contabilizados na malha interligada e não como sistema isolado. Apesar de o TRSP não estar conectado à malha de transporte, os volumes regaseificados são disponibilizados na malha da Comgás que, por sua vez, está conectada à malha de transporte.

** Conjunto Consumo nos Gasodutos, Desequilíbrio e Perdas:

- Consumo nos Gasodutos: O consumo de gás natural nos gasodutos de transporte está relacionado tanto ao gás produzido no país quanto ao gás importado, visto que na malha do sistema de transporte ocorre a movimentação de GNL regaseificado.
- Desequilíbrio: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo.
- Perdas: O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte, não será disponibilizado aos consumidores.

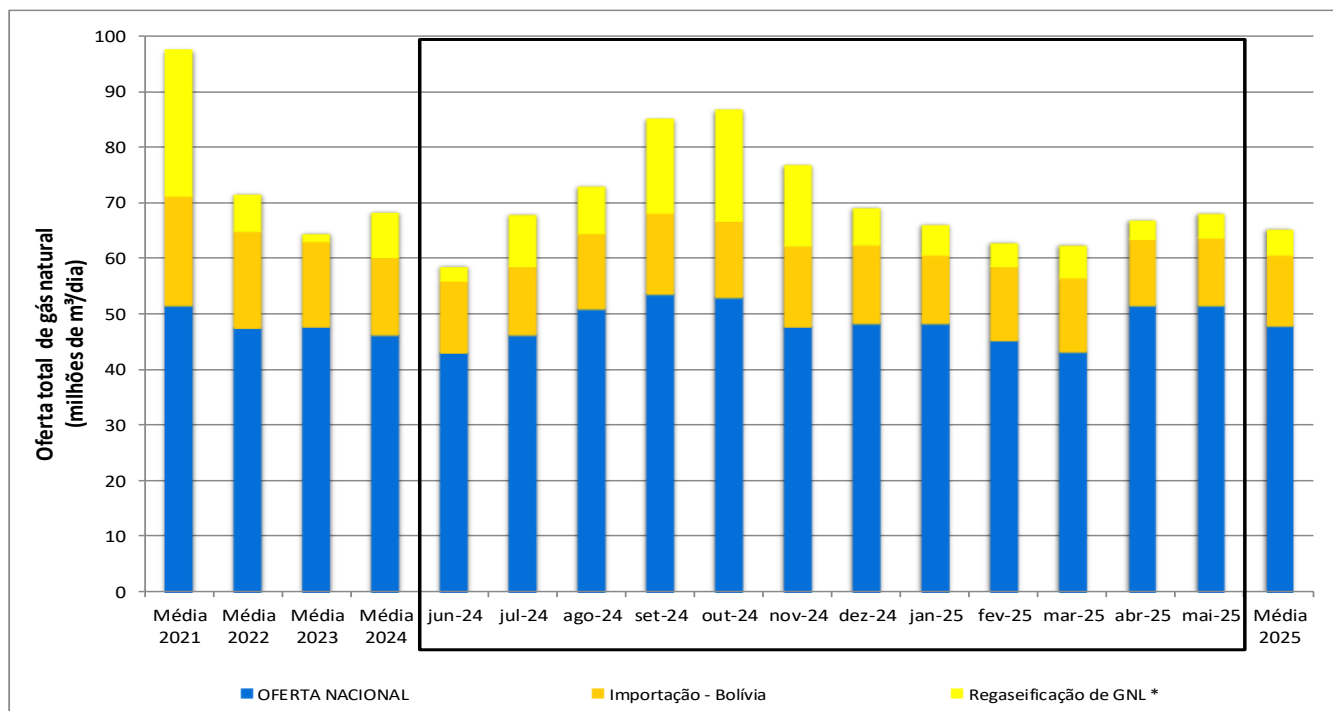
Observação: o aumento no volume de gás natural comercializado no mercado livre contribui para o aumento do Desequilíbrio, uma vez que os dados de demanda de gás natural do Boletim contemplam apenas a movimentação do mercado cativo (serviço local de gás canalizado), além de refinarias e fábricas de fertilizantes.

O conjunto Consumo nos Gasodutos, Desequilíbrio e Perdas é resultado da diferença entre oferta e demanda totais de gás natural. A equação abaixo esquematiza a forma de cálculo:

Oferta Total - Demanda Total = (Consumo nos gasodutos + Desequilíbrio + Perdas)

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

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.

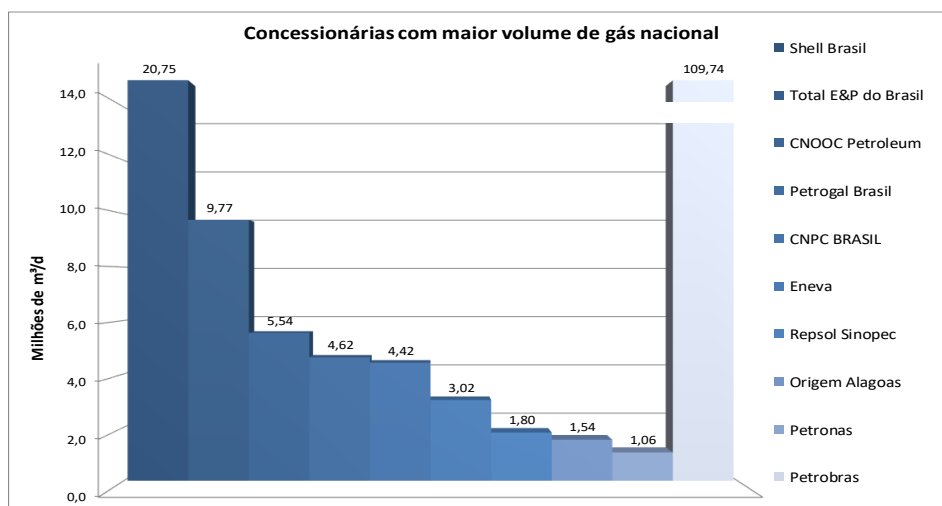
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação a março de 2025, oferta nacional aumentou, passando de 51,5 para 51,6 milhões de m³/dia. A oferta importada aumentou de 15,5 para 16,8 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana aumentou de 12,0 para 12,2 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL reduziu, passando de 3,5 para 4,6 milhões de m³/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 168,0 para 172,3 milhões de m³/dia. A reinjeção aumentou de 90,6 para 95,5 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de abril, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 68% da produção destas dez concessionárias e por 64% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



Fonte: ANP

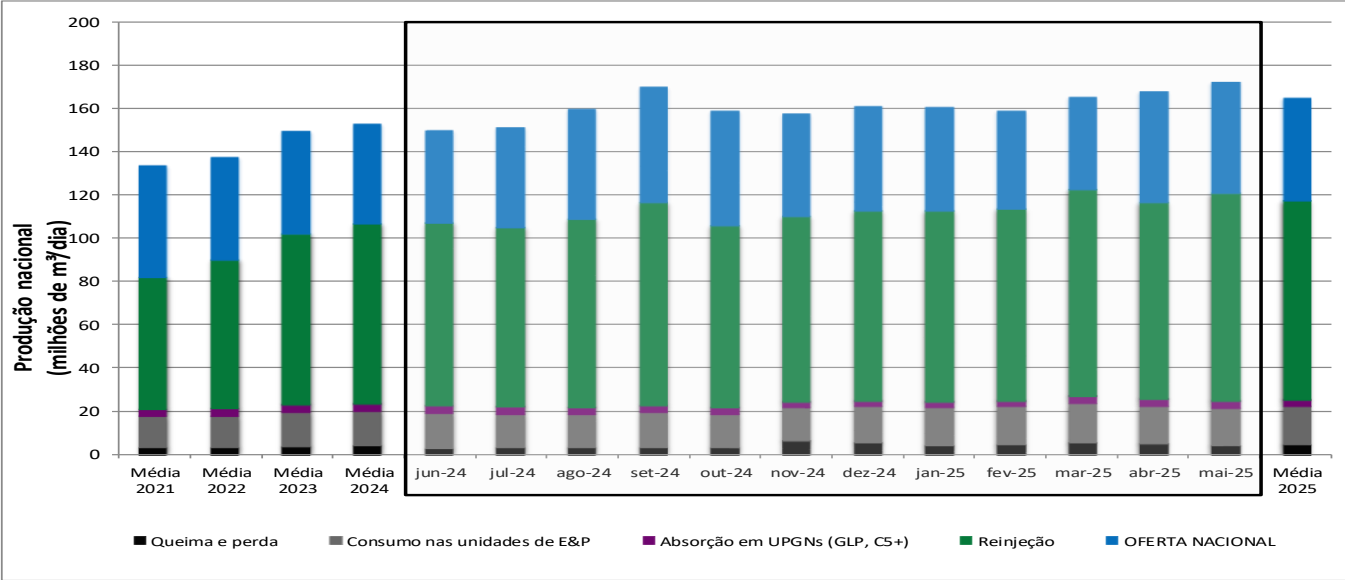
Produção Nacional

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 m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Terra	22,70	20,25	21,86	23,26	19,81	24,38	25,86	27,88	27,68	25,37	25,24	23,07	20,50	20,08	21,71	21,40	21,35
Mar	111,05	117,61	131,32	129,85	130,26	126,89	133,84	142,04	131,18	132,27	135,79	137,69	138,26	145,45	146,30	150,90	143,72
Gás Associado	114,10	121,00	136,84	137,89	138,24	135,35	141,78	150,50	138,70	140,98	143,63	146,50	147,80	154,93	155,27	158,07	152,51
Gás Não Associado	19,65	16,86	16,34	15,23	11,83	15,93	17,92	19,42	20,16	16,65	17,40	14,26	10,97	10,59	12,74	14,23	12,56
TOTAL	133,75	137,86	153,18	153,11	150,07	151,27	159,70	169,92	158,86	157,63	161,03	160,76	158,76	165,53	168,01	172,30	165,07

Fonte: ANP

Segmentação da Produção Nacional



Fonte: Petrobras e ANP

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

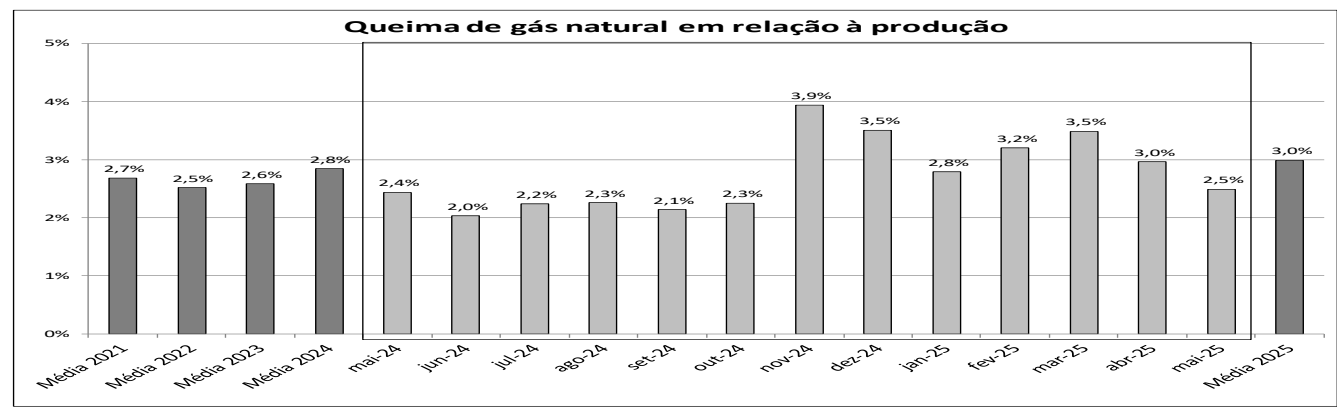
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

Reinjeção (milhões de m³/dia)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
MAR	RIO DE JANEIRO	48,32	55,75	66,57	71,81	71,94	69,77	74,69	81,62	72,21	74,53	77,02	77,22	77,07	84,18	79,13	84,52	80,43
	SÃO PAULO	6,29	5,57	5,34	4,70	5,08	4,66	4,74	4,90	4,95	3,68	3,93	4,53	4,52	4,31	4,47	4,72	4,51
	Total - MAR	54,62	61,32	71,91	76,50	77,02	74,42	79,43	86,52	77,16	78,21	80,95	81,75	81,60	88,49	83,60	89,24	84,93
TERRA	AMAZONAS	5,75	6,74	6,57	6,55	6,89	7,76	6,82	6,69	6,42	6,58	6,49	5,71	6,32	6,36	6,62	5,88	6,18
	BAHIA	0,48	0,32	0,29	0,33	0,32	0,35	0,31	0,27	0,25	0,32	0,33	0,32	0,34	0,37	0,36	0,36	0,35
	Total - TERRA	6,22	7,06	6,91	6,89	7,23	8,12	7,15	6,98	6,68	6,91	6,83	6,04	6,67	6,74	6,99	6,26	6,54
Total - GERAL		60,84	68,38	78,82	83,39	84,25	82,54	86,58	93,50	83,83	85,12	87,79	87,79	88,27	95,23	90,59	95,50	91,47

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

Oferta de Gás Natural Importado

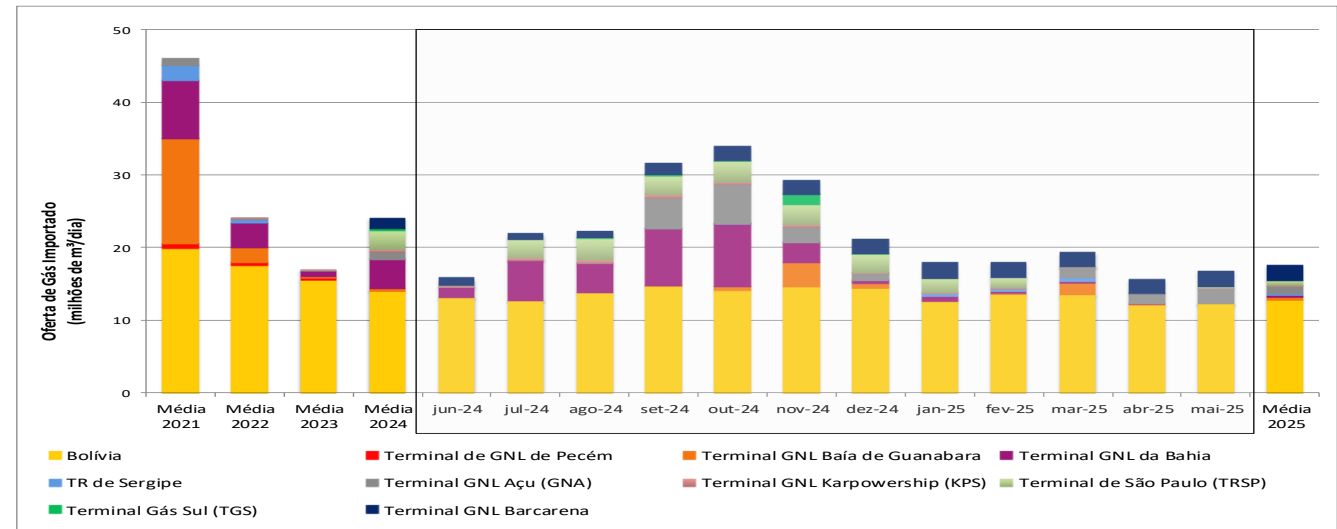
Detalhamento acerca da importação de gás natural da Bolívia, bem como a regaseificação de Gás Natural Liquefeito - GNL (MMm³/dia).

Importação (MMm³/dia)			Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	19,19	16,84	15,34	13,17	12,64	11,97	13,13	12,88	12,87	13,36	13,08	9,87	10,28	10,55	8,78	9,29	9,75	
		Tradener	0,00	0,19	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,09	0,10	0,00	0,07	
		MGAS	*	*	0,04	0,53	0,48	0,66	0,55	0,59	0,76	0,73	0,76	1,45	1,47	1,57	1,49	1,37	1,47	
		Delta	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	
		MTX												0,78	0,85	1,00	0,74	0,94	0,86	
		MTGás												0,15	0,16	0,20	0,16	0,16	0,17	
	Via MT	Edge												0,17	0,59	0,00	0,63	0,41	0,36	
		PETROBRAS	0,11	0,14	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	
		EPE (Âmbar)	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	
		CGS	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	
		MTGás	0,01	0,03	0,05	0,13	0,03	0,03	0,03	1,01	0,03	0,08	0,03	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
	Subtotal			19,85	17,51	15,43	13,97	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	14,60	14,38	12,57	13,50	13,48	11,99	12,19	12,75
	Regaseificação de GNL			26,15	6,53	1,53	8,10	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	14,58	6,74	5,29	4,38	5,83	3,52	4,57	4,72
	Terminal GNL de Pecém*			0,64	0,47	0,33	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 Baía de Guanabara			14,55	2,06	0,22	0,50	0,00	0,00	0,00	0,10	0,53	3,40	0,57	0,08	0,14	1,66	0,09	0,00	0,39	
Terminal GNL da Bahia			7,97	3,34	0,74	3,84	1,41	5,56	4,00	7,87	8,67	2,67	0,45	0,59	0,27	0,22	0,12	0,00	0,24	
TR de Sergipe			2,07	0,36	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,36	0,30	0,58	0,02	0,00	0,25	
Terminal GNL Açú (GNA)			0,92	0,28	0,13	1,06	0,02	0,00	0,03	4,18	5,32	2,15	0,96	0,07	0,14	1,34	1,36	2,10	1,00	
Terminal GNL Karpowership (KPS)			*	0,04	0,10	0,33	0,24	0,45	0,57	0,63	0,40	0,35	0,22	0,24	0,22	0,11	0,10	0,18	0,17	
Terminal GNL Barcarena						1,34	0,97	0,85	0,88	1,60	1,93	1,86	2,04	2,09	1,96	1,92	1,84	2,12	1,99	
Terminal de São Paulo - TRSP						2,57		2,36	2,81	2,38	2,77	2,64	2,46	1,87	1,34	0,00	0,00	0,17	0,67	
Terminal Gás Sul (TGS)						0,43			0,24	0,27	0,10	1,50	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TOTAL			46,18	24,04	16,96	22,06	15,78	21,88	22,24	31,64	33,86	29,18	21,12	17,86	17,88	19,31	15,52	16,76	17,46	

Fonte: ANP

* O Terminal de GNL de Pecém foi desativado

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
Total Mai/2024	447.404.114	463.481.606	337.425.448	749.834	449.900.597	26,66	27,62	Estados Unidos	Bahia - BA, São Paulo - SP
Total Jun/2024	113.551.468	116.882.962	121.700.618	270.446	162.267.491	18,76	19,31	Estados Unidos, Reino Unido	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ
Total Jul/2024	216.899.003	232.233.415	345.622.575	768.050	460.830.100	12,62	13,51	Catar, Estados Unidos, Emirados Árabes Unidos	Bahia - BA, São Paulo - SP, Pará - PA
Total Ago/2024	295.783.616	329.800.065	484.408.442	1.076.463	645.877.923	12,28	13,69	Catar, Estados Unidos	Bahia - BA, Sergipe - SE, São Paulo - SP, Pará - PA
Total Set/2024	381.306.960	394.960.632	582.341.854	1.294.093	776.455.805	13,17	13,64	Estados Unidos, Guiné Equatorial, Reino Unido	Bahia - BA, Sergipe - SE, São Paulo - SP, Pará - PA
Total Out/2024	240.953.679	252.115.169	497.479.699	1.105.510	663.306.265	9,74	10,19	Estados Unidos, Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ, São Paulo - SP, Bahia - BA, Pará - PA
Total Nov/2024	73.727.941	78.567.880	167.998.296	373.330	223.997.728	8,82	9,40	Reino Unido, Estados Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Pará - PA
dez/2024	23.548.137	26.271.487	63.802.630	141.784	85.070.173	7,42	8,28	Estados Unidos	São Paulo - SP
dez/2024	29.540.818	30.348.140	63.694.553	141.543	84.926.071	9,32	9,58	Estados Unidos	Sergipe - SE
Total Dez/2024	53.088.955	56.619.627	127.497.183	283.327	169.996.244	8,37	8,93	Estados Unidos	Sergipe - SE e São Paulo - SP
Total 2024	2.147.508.508	2.272.604.876	3.466.507.740	7.703.351	4.622.010.320	12,46	13,18	Catar, Estados Unidos, Espanha, Nigéria, Reino Unido, Guiné Equatorial, Emirados Árabes Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP, Pará - PA, Santa Catarina - SC, Sergipe-SE
jan/2025	24.089.394	26.092.744	65.875.548	146.390	87.834.064	7,35	7,96	Estados Unidos	São Paulo - SP
jan/2025	13.155.249	15.620.840	40.114.850	89.144	53.486.467	6,59	7,83	Estados Unidos	Pará - PA
jan/2025	29.747.130	30.463.068	64.585.123	143.522	86.113.497	9,26	9,48	Camarões	Sergipe - SE
Total Jan/2025	66.991.773	72.176.652	170.575.521	379.057	227.434.028	7,90	8,51	Estados Unidos, Camarões	São Paulo - SP, Pará - PA, Sergipe - SE
fev/2025	21.740.771	23.270.771	58.776.837	130.615	78.369.116	7,44	7,96	Trinidad e Tobago	Pará - PA
fev/2025	30.996.217	32.317.243	36.437.602	80.972	48.583.469	17,10	17,83	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
fev/2025	30.474.286	31.353.631	35.625.177	79.167	47.500.236	17,20	17,70	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
fev/2025	30.988.700	31.973.390	63.042.857	140.095	84.057.143	9,88	10,20	Estados Unidos	Sergipe - SE
Total Fev/2025	114.199.974	118.915.035	193.882.473	430.850	258.509.964	11,84	12,33	Trinidad e Tobago, Reino Unido, Estados Unidos	Pará - PA, Rio de Janeiro - RJ, Sergipe - SE
mar/2025	11.852.403	12.113.876	17.875.296	39.723	23.833.728	13,33	13,63	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
mar/2025	28.515.083	29.043.064	42.887.000	95.304	57.182.667	13,37	13,62	Estados Unidos	Bahia - BA
Total Mar/2025	40.367.486	41.156.940	60.762.296	135.027	81.016.395	13,36	13,62	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Bahia - BA
abr/2025	51.541.351	52.579.272	55.684.864	123.744	74.246.485	18,61	18,98	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
abr/2025	21.859.427	23.693.873	54.293.323	120.652	72.391.097	8,10	8,77	Estados Unidos	Pará - PA
Total Abr/2025	73.400.778	76.273.145	109.978.187	244.396	146.637.583	13,42	13,94	Reino Unido, Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Pará - PA
mai/2025	14.079.185	14.258.385	20.427.703	45.395	27.236.937	13,86	14,03	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
mai/2025	32.925.479	36.935.479	52.038.227	115.641	69.384.303	12,72	14,27	Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ
mai/2025	25.212.119	26.800.015	63.625.881	141.391	84.834.508	7,97	8,47	Estados Unidos	Pará - PA
Total Mai/2025	72.216.783	77.993.879	136.091.811	302.426	181.455.748	10,67	11,52	Trinidad e Tobago, Reino Unido, Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ, Campos dos Goytacases - RJ, Pará - PA
Total 2025	367.176.794	386.515.651	671.290.288	1.491.756	895.053.717	11,00	11,58	Estados Unidos, Camarões, Trinidad e Tobago, Reino Unido	São Paulo - SP, Pará - PA, Sergipe - SE, Rio de Janeiro - RJ, Bahia - BA, Campos dos Goytacases - RJ

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	Sergipe - SE 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
Total 2023	45.357.849	73.980.924	164.402	98.641.232	12,33	Estados Unidos, Espanha e Catar	Fortaleza - CE Sergipe - SE
fev/2025	37.980.131	51.843.848	115.209	69.125.131	14,73	Turquia	Sergipe - SE
fev/2025	20.628.850	30.399.857	67.555	40.533.143	13,64	Singapura	Rio de Janeiro - RJ
mai/2025	975.128	1.426.874	3.171	1.902.499	13,74	Singapura	Rio de Janeiro - RJ
Total 2025	59.584.109	83.670.579	185.935	111.560.772	14,32	Turquia, Singapura	Sergipe - SE Rio de Janeiro - RJ

Fonte: [Comex Stat](#) (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

Segmento termelétrico		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado¹	35,26	12,83	11,58	14,66	8,03	16,18	20,64	25,34	26,00	18,08	14,86	14,05	12,20	10,11	12,88	15,59	12,97
	Termelétrico não informado pelas distribuidoras²	7,57	2,49	1,20	3,74	1,48	1,08	1,56	8,13	8,88	7,51	6,22	4,78	0,81	2,56	2,75	1,35	2,45
	Demanda Termelétrica total	42,83	15,32	12,78	18,40	9,51	17,26	22,20	33,47	34,88	25,59	21,07	18,84	13,00	12,67	15,63	16,93	15,41
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		5,70	1,90	1,59	2,48	1,18	2,31	3,02	4,79	5,11	3,28	2,93	2,20	1,46	1,56	1,82	1,76	1,76
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	39,8%	36,2%	37%	39,4%	37,8%	39,4%	40,1%	43,7%	43,2%	39,1%	41,0%	34,4%	36,7%	36,3%	35,4%	30,6%	34,7%

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.

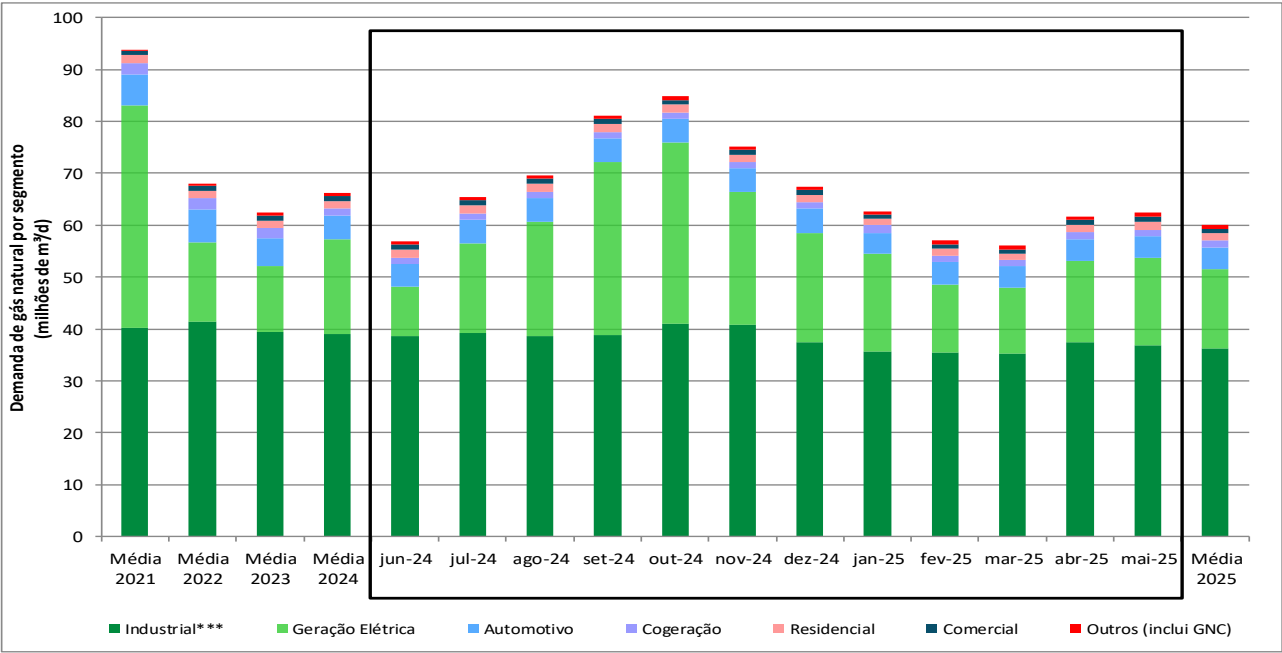
Demanda de Gás Natural por Distribuidora

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,487	0,495	0,455	0,493	0,472	0,447	0,468	0,467
Bahiagás (BA)	3,786	6,204	5,269	4,628	4,976	4,594	4,547	5,083	4,850	4,322	4,315	3,385	3,549	3,330	3,562	3,184	3,402
ES GÁS (ES)	2,625	2,224	2,252	1,888	1,579	1,907	2,037	1,967	1,760	2,581	2,189	1,578	1,591	1,723	1,761	2,111	1,753
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,003	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
Ceg (RJ)	12,867	7,189	6,123	6,413	4,826	5,803	6,881	9,261	10,230	7,405	6,576	5,862	5,556	5,355	5,807	7,540	6,024
Ceg Rio (RJ)	9,196	3,275	2,736	3,856	2,322	5,113	6,053	6,011	6,296	4,288	2,569	2,248	2,427	2,209	2,205	2,223	2,262
Cegás (CE)	0,768	0,565	0,543	0,498	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,510	0,480	0,490	0,484	0,454	0,447	0,521	0,479
Cigás (AM)	5,158	4,649	5,169	5,420	4,796	5,040	5,590	5,622	5,555	5,734	5,189	5,419	5,516	5,388	5,497	5,406	5,445
Comgas (SP)	16,018	13,453	12,991	12,440	12,327	13,010	14,062	13,055	13,230	12,554	11,397	10,860	12,521	10,715	11,130	11,749	11,395
Compagás (PR)	2,108	1,099	0,848	0,721	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,725	0,652	0,647	0,725	0,719	0,749	0,785	0,725
Copergás (PE)	4,545	3,093	2,787	2,897	2,777	3,003	2,661	2,840	3,010	2,823	2,791	1,809	1,348	1,298	2,747	2,713	1,983
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,851	0,828	0,756	0,664	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,667	0,581	0,682	0,784	0,709	0,764	0,770	0,742
Gasmig (MG)	3,800	2,903	2,825	2,757	2,676	2,727	2,950	3,212	3,156	2,518	2,574	2,551	3,097	2,765	3,222	2,934	2,914
Mitgás (MT)*	0,011	0,035	0,048	0,133	0,029	0,028	0,033	1,009	0,028	0,085	0,028	0,014	0,015	0,016	0,020	0,024	0,018
Msgás (MS)	1,709	0,672	0,573	0,578	0,483	0,461	0,522	1,010	1,133	0,481	0,452	0,452	0,566	0,523	0,535	0,527	0,521
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,175	0,143	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,141	0,126	0,120	0,138	0,140	0,141	0,152	0,138
Potigás (RN)	0,230	0,961	0,705	0,286	0,257	0,296	0,282	0,251	0,338	0,342	0,248	0,305	0,247	0,236	0,239	0,210	0,247
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,847	0,872	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,880	0,804	0,823	0,893	0,767	0,865	0,839	0,838
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,661	1,610	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,620	1,359	1,508	1,635	1,630	1,623	1,657	1,610
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,804	0,292	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,295	0,294	0,190	0,190	0,263	0,273	0,298	0,243
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,938	2,128	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,278	2,163	1,988	2,129	1,858	2,404	2,114	2,099
Gasmar (MA)	5,532	2,441	2,248	3,759	1,376	5,638	6,449	7,451	7,437	4,771	5,431	3,675	0,559	0,264	1,389	2,312	1,640
Gás do Pará (PA)												2,090	1,897	1,906	1,825	2,026	1,949
TOTAL DISTRIBUIDORAS	75,999	56,253	51,928	52,351	45,944	55,584	59,935	63,165	64,503	55,419	50,682	47,149	46,360	42,742	47,651	50,564	46,893

Fonte: Abegás
* Dados da Mitgás 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.



Fonte: Abegás, ONS e transportadores de gás natural

*** 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

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
SP	Paulínia	UTE.GN.SP.055998-9.1	Paulínia Verde (Antiga MP Paulínia)	10	1,4150	15/11/2025	01/05/2022
				11	1,4150	15/11/2025	01/05/2022
				12	1,4150	15/11/2025	01/05/2022
SC	Trombudo Central	UTE.GN.SC.035310-8.1	Trombudo	1	22,8730	01/07/2026	01/07/2026
				2	5,1500	01/07/2026	01/07/2026
PA	Barcarena	UTE.GN.PA.037898-4.1	Novo Tempo Barcarena	1	629,3670	23/11/2025	01/01/2025
		UTE.GN.PA.037748-1.2	Portocém I	1	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
				2	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
				3	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
AM	Manaus	UTE.GN.AM.035316-7.1	Manaus I	4	392,9720	02/08/2026	01/07/2026
				1	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				2	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				3	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				4	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				5	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				6	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				7	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				8	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
	Silves	UTE.GN.AM.066966-0.1	Azulão II	9	12,3690	31/12/2026	31/12/2026
		UTE.GN.AM.066966-0.1		1	180,2240	04/07/2027	31/12/2026
		UTE.GN.AM.066967-9.1	Azulão IV	2	115,2050	04/07/2027	31/12/2026
				1	180,2240	04/07/2027	31/12/2026
		UTE.GN.AM.035071-0.1	Azulão	2	115,2050	04/07/2027	31/12/2026
				1	361,5040	05/08/2026	01/07/2026

Fonte: Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE).

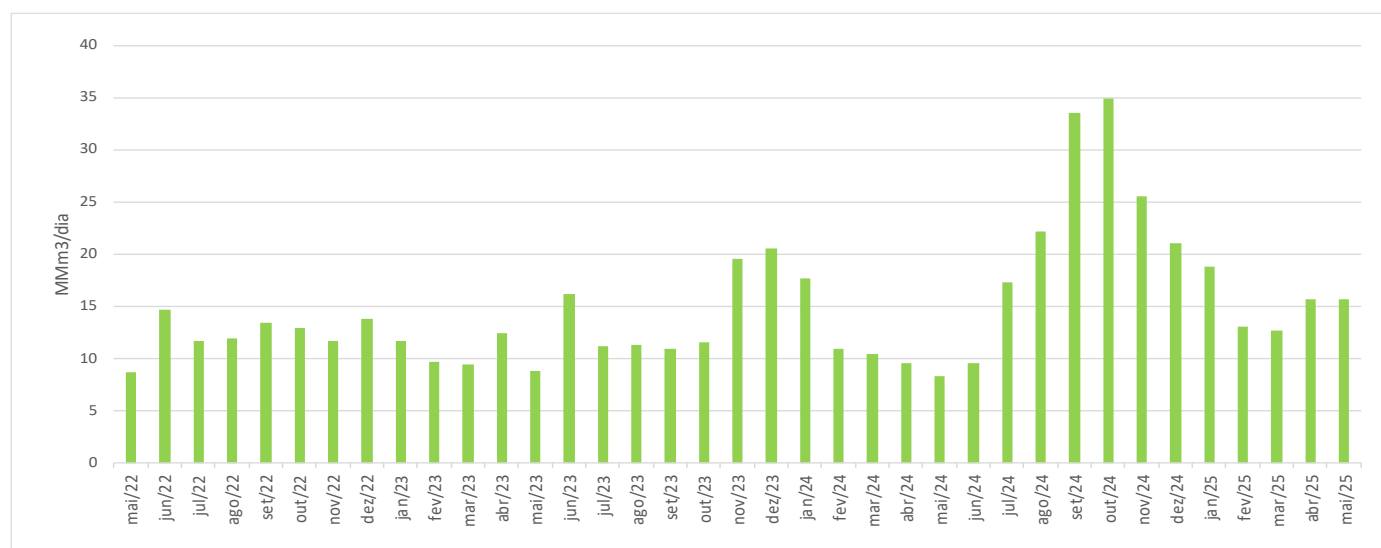
Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,487	0,495	0,455	0,493	0,472	0,447	0,468	0,467
Bahiagás (BA)	3,583	6,204	4,727	4,370	4,557	4,513	4,443	4,247	4,272	4,262	4,239	3,357	3,529	3,309	3,527	3,089	3,362
ES GÁS (ES)	1,592	1,670	1,781	1,778	1,579	1,893	1,984	1,959	1,746	1,806	1,796	1,567	1,586	1,711	1,761	2,111	1,747
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,002	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
Ceg (RJ)	4,288	4,337	4,045	3,614	3,582	3,674	3,669	3,667	3,695	3,538	3,700	3,293	3,584	3,295	3,384	3,402	3,392
Ceg Rio (RJ)	2,444	2,313	2,323	2,262	2,196	2,385	2,361	2,349	2,379	2,030	2,077	2,028	2,027	1,937	1,926	2,044	1,992
Cegás (CE)	0,535	0,565	0,492	0,498	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,510	0,480	0,490	0,484	0,454	0,447	0,521	0,479
Cigás (AM)	0,174	0,578	0,831	0,858	0,849	0,795	0,854	0,847	0,932	0,875	0,846	0,884	0,875	0,872	0,870	0,855	0,871
Comgas (SP)	13,338	12,585	12,032	11,180	11,420	11,815	12,038	11,188	11,527	11,161	10,016	7,729	8,107	7,546	6,984	7,282	7,530
Compagás (PR)	0,893	0,948	0,823	0,721	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,725	0,652	0,647	0,725	0,719	0,749	0,785	0,725
Copergás (PE)	2,910	3,083	2,709	2,857	2,777	3,003	2,661	2,773	3,010	2,823	2,791	1,809	1,348	1,298	2,747	2,713	1,983
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,851	0,828	0,744	0,664	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,667	0,581	0,682	0,784	0,709	0,764	0,770	0,742
Gasmig (MG)	2,622	2,784	2,766	2,599	2,675	2,636	2,613	2,652	2,688	2,483	2,537	2,542	2,628	2,748	2,947	2,768	2,726
Msgás (MS)	0,549	0,555	0,482	0,480	0,482	0,443	0,522	0,499	0,494	0,472	0,452	0,452	0,557	0,523	0,510	0,512	0,511
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,169	0,143	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,141	0,126	0,120	0,138	0,140	0,141	0,152	0,138
Potigás (RN)	0,230	0,275	0,260	0,242	0,247	0,257	0,253	0,243	0,247	0,236	0,229	0,228	0,247	0,236	0,239	0,210	0,232
urgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,830	0,872	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,880	0,804	0,823	0,893	0,767	0,865	0,839	0,838
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,612	1,610	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,620	1,359	1,508	1,635	1,630	1,623	1,657	1,610
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,814	0,292	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,295	0,294	0,190	0,190	0,263	0,273	0,298	0,243
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,991	2,128	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,278	2,163	1,988	2,129	1,858	2,404	2,114	2,099
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,052	0,191	0,204	0,293	0,223	0,312	0,339	0,274
Gás do Pará (PA)												2,090	1,897	1,906	1,825	2,026	1,949
TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO	40,814	43,422	40,030	37,689	37,915	39,406	39,299	37,826	38,498	37,340	35,826	33,085	34,147	32,616	34,746	34,955	33,910
SEGMENTO TERMELÉTRICO	35,185	12,830	11,581	14,662	8,030	16,178	20,636	25,339	26,005	18,079	14,856	14,064	12,213	10,126	12,905	15,609	12,984

e: Abegás

* Dados da Mlgás são informados pela ANP. Não é possível diferenciar volumes por segmentos de consumo.

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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
REPAR	1,142	0,942	1,139	1,087	1,149	1,203	1,166	1,024	1,203	1,107	1,143	1,013	0,955	1,100	1,138	1,142	1,070
REPLAN	1,966	1,842	1,975	2,079	2,103	2,078	2,130	2,041	2,150	1,977	2,063	2,027	1,854	2,179	2,216	1,933	2,042
REDUC	0,613	0,082	0,384	0,788	0,538	0,000	0,009	1,069	1,748	1,588	1,198	1,452	1,600	1,552	1,758	1,767	1,626
REVAP	1,707	1,859	2,040	2,185	2,336	1,851	1,676	2,053	2,429	2,547	2,409	2,390	2,136	2,411	2,364	1,680	2,196
RPBC	0,772	0,180	0,615	0,881	0,892	0,741	0,740	0,839	1,062	0,951	0,887	0,823	0,685	0,744	0,818	0,832	0,780
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,059	1,744	1,074	1,073	1,085	1,107	1,156	0,935	0,922	0,627	1,005	1,045	1,015	0,996	1,032	1,093	1,036
REGAP	0,732	0,632	0,698	0,701	0,302	0,694	0,760	0,670	0,778	0,790	0,746	0,907	0,711	0,681	0,747	0,826	0,774
REFAP	0,703	0,605	0,658	0,614	0,673	0,736	0,000	0,543	0,648	0,703	0,673	0,703	0,557	0,698	0,883	0,794	0,727
RECAP	0,336	0,383	0,417	0,380	0,428	0,366	0,286	0,355	0,416	0,414	0,420	0,415	0,389	0,430	0,402	0,426	0,412
REMAN	0,157	0,117	0,148	0,054	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	9,151	8,383	9,158	9,841	9,507	8,775	7,923	9,528	11,355	10,705	10,544	10,776	9,902	10,790	11,356	10,493	10,664

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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Unigel Agro BA	0,724	1,268	0,688	0,103	0,000	0,000	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000
Unigel Agro SE	0,946	1,092	0,635	0,003	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	1,670	2,360	1,323	0,106	0,000	0,000	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000

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) maio-25 (Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato	Transporte	Molécula	Total	Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2022-25)	1,949	9,141	11,090	Novo Mercado de Gás (2024-32)	1,655	10,079	11,734
Novo Mercado de Gás (2023-32)	1,949	9,988	11,938	Novo Mercado de Gás (2024-34)	1,479	9,214	10,693
Novo Mercado de Gás (2023-34)	1,479	9,214	10,693	Novo Mercado de Gás (2025-32)	1,479	9,988	11,467
Novo Mercado de Gás (2024-28)	1,667	10,858	12,525	Novo Mercado de Gás (2025-34)	1,479	9,214	10,693
Novo Mercado de Gás (2024-30)	1,479	10,066	11,544	Dólar de conversão R\$/US\$:	maio-25		5,667

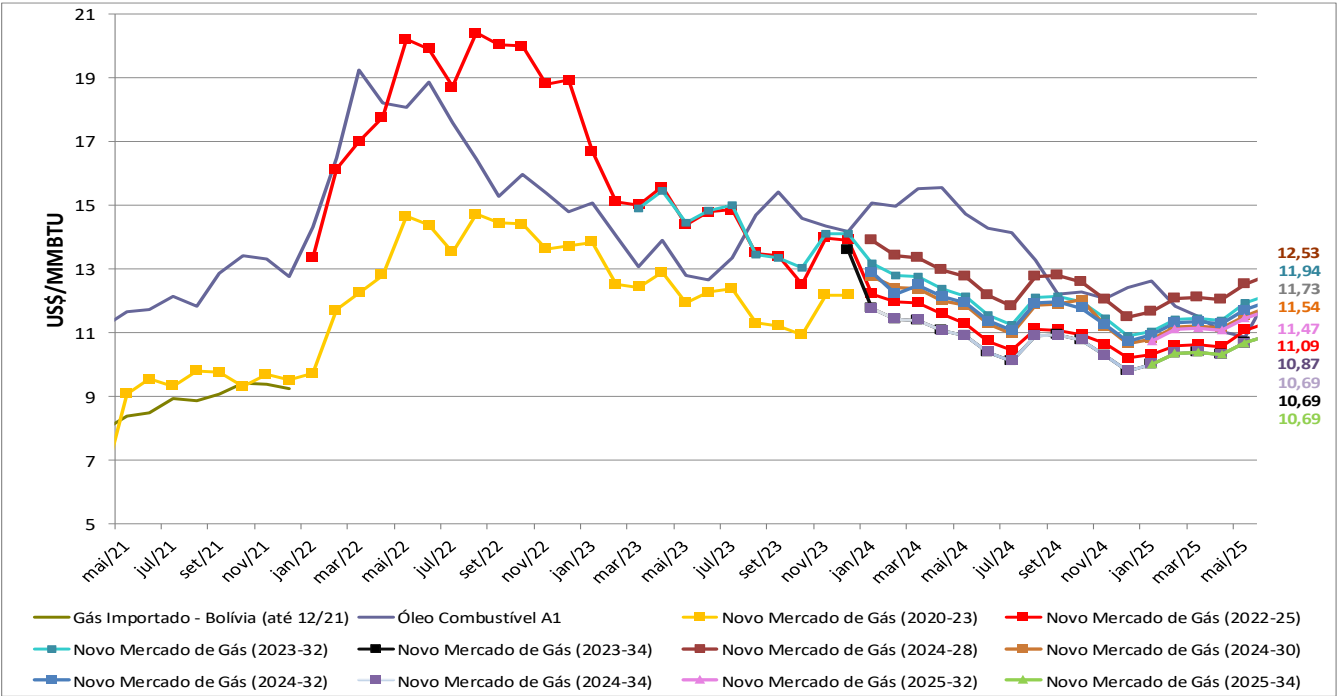
Fonte MME, a partir de dados da Petrobras.

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), 8 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-32), 11 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-34), 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2025-32) e 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2025-34) .

Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

O gráficos 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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
PPT	4,63	5,38	5,17	5,15	5,16	5,15	5,12	5,09	5,10	5,08	5,04	5,11	5,21	5,19	5,19	5,21	5,18

Fonte: MME/SNPG/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) maio, 2025			
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,441	21,006
		20.000	3,873	18,321
		50.000	3,780	17,882
	Residencial (m³/mês)	12	8,337	39,437
	Comercial (m³/mês)	800	6,391	30,232
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,641	17,225
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,650	21,997

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

Histórico de Preços - Segmento Industrial

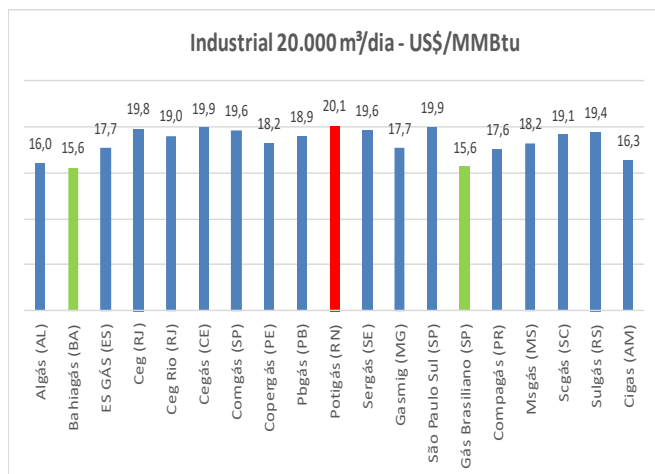
A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final industrial. Os preços apresentados foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras, com tributos.

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	3,20	4,49	4,31	4,29	4,25	4,24	4,32	4,35	4,35	4,38	4,39	4,41	4,38	4,39	4,39	4,44	4,40
	até 20.000 m³/d	2,80	3,97	3,79	3,75	3,72	3,71	3,77	3,80	3,79	3,81	3,81	3,83	3,82	3,82	3,83	3,87	3,83
	até 50.000 m³/d	2,73	3,91	3,72	3,67	3,64	3,63	3,69	3,72	3,72	3,72	3,63	3,74	3,72	3,73	3,73	3,78	3,74
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	15,95	23,32	23,11	21,65	21,13	20,52	20,85	21,04	20,73	20,21	19,30	19,64	20,38	20,47	20,37	21,01	20,37
	até 20.000 m³/d	13,96	20,62	20,29	18,92	18,50	17,96	18,23	18,38	18,07	17,57	16,76	17,05	17,75	17,83	17,74	18,32	17,74
	até 50.000 m³/d	13,59	20,30	19,92	18,51	18,11	17,58	17,82	17,98	17,72	17,17	15,95	16,65	17,32	17,40	17,31	17,88	17,31

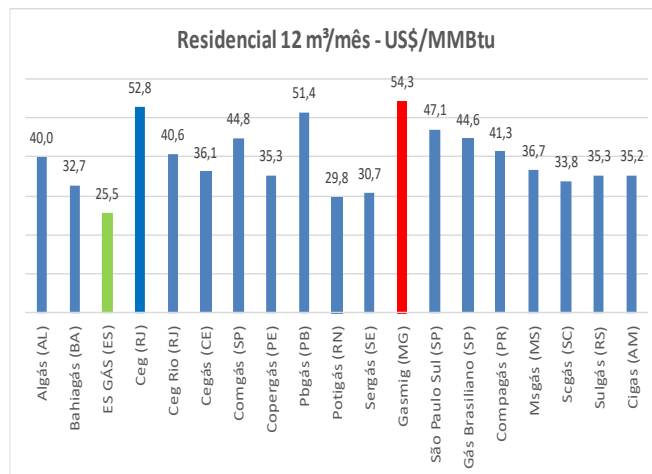
Fotes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

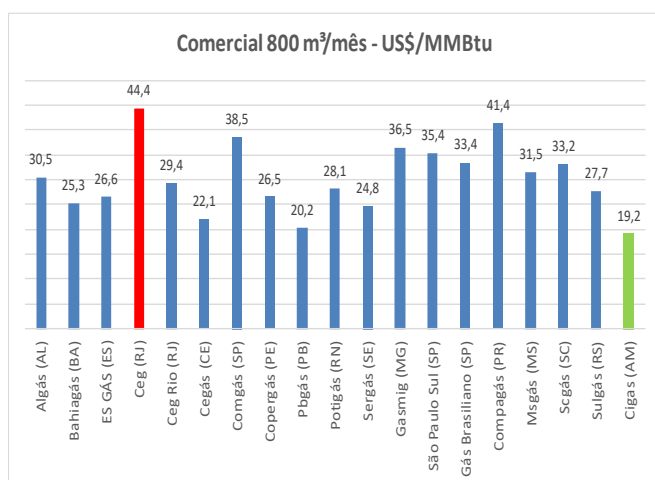
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



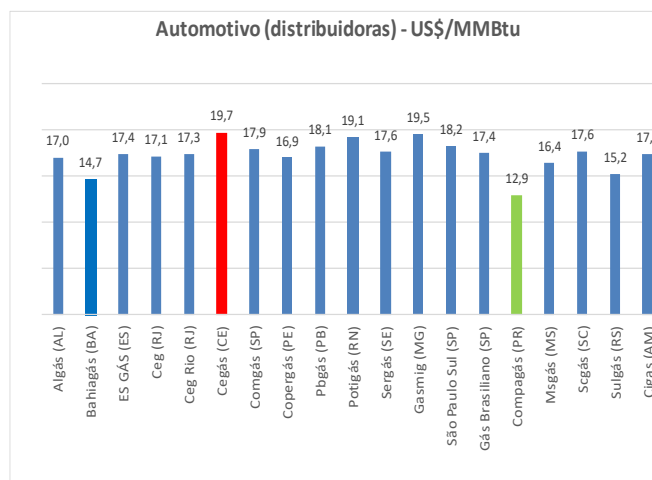
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



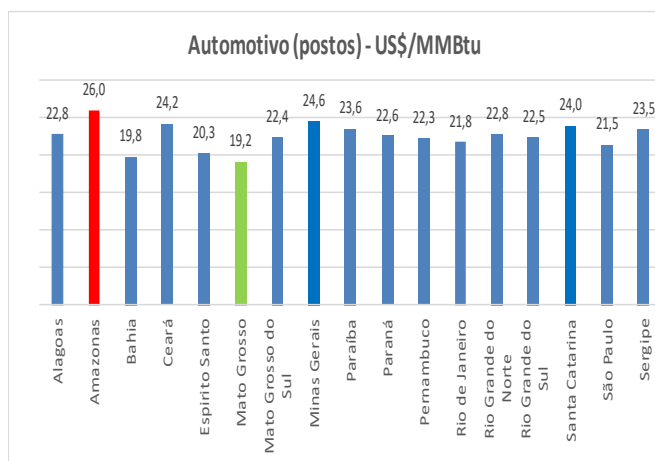
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
GNL da Indonésia no Japão	10,76	18,16	14,43	12,76	12,13	12,49	12,32	12,97	12,54	12,82	12,64	13,19	12,78	12,55	12,68	12,32	12,70
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	11,20	33,07	11,53	12,73	19,31	13,51	13,69	13,64	10,19	9,40	8,93	8,51	12,33	13,62	13,94	11,52	11,99

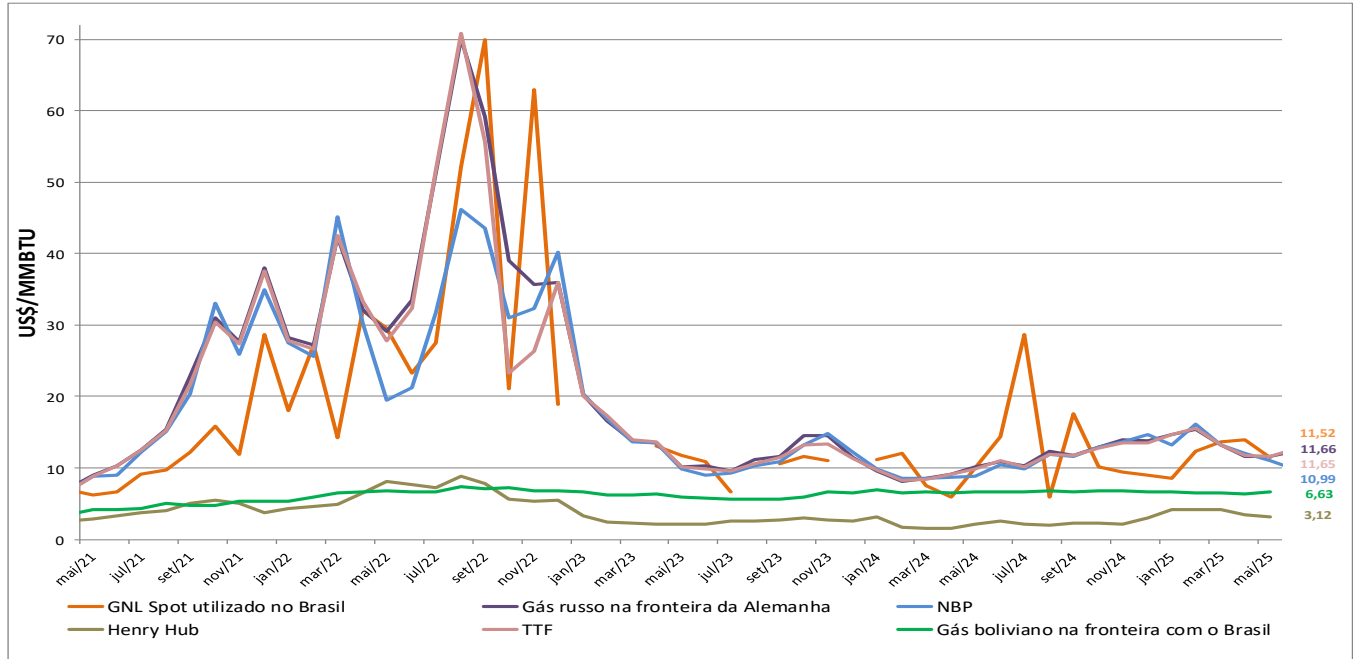
Fontes:
GNL da indonésia no Japão: Indexmundi
GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 7 deste boletim)
(1) Preço FOB

Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
Gás russo vendido na Europa	16,13	40,34	13,11	10,96	10,87	10,35	12,37	11,78	12,92	13,93	13,86	14,66	15,34	13,24	11,59	11,66	13,30
Gás boliviano na fronteira com Brasil	4,31	6,63	6,08	6,68	6,60	6,64	6,77	6,69	6,73	6,78	6,64	6,69	6,45	6,44	6,37	6,63	6,51
NBP *	15,55	32,88	12,82	10,79	10,40	9,90	11,90	11,58	12,94	13,67	14,60	13,24	16,06	13,17	12,00	10,99	13,09
Henry Hub	3,85	6,37	2,54	2,19	2,53	2,07	1,99	2,28	2,20	2,12	3,01	4,13	4,19	4,12	3,42	3,12	3,80
TTF	15,87	37,86	12,87	10,81	10,95	10,11	11,87	11,78	12,74	13,49	13,53	14,67	15,58	13,26	11,76	11,65	13,38
Petróleo Brent	12,55	17,79	14,72	14,36	14,65	15,17	14,32	13,19	13,47	13,25	13,16	14,11	13,39	12,93	12,07	11,44	12,79
Petróleo WTI	12,11	16,82	13,84	13,60	14,21	14,57	13,66	12,51	12,83	12,46	12,49	13,39	12,71	12,08	11,24	10,87	12,06
Petróleo Brent (US\$/bbl)	70,44	99,82	82,62	80,57	82,25	85,15	80,36	74,02	75,63	74,35	73,86	79,21	75,16	72,57	67,75	64,21	71,78
Petróleo WTI (US\$/bbl)	67,96	94,43	77,67	76,36	79,77	81,80	76,68	70,24	71,99	69,95	70,12	75,14	71,33	67,82	63,08	61,03	67,68

Fontes: theice.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.
* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.
** Não divulgado no momento da publicação

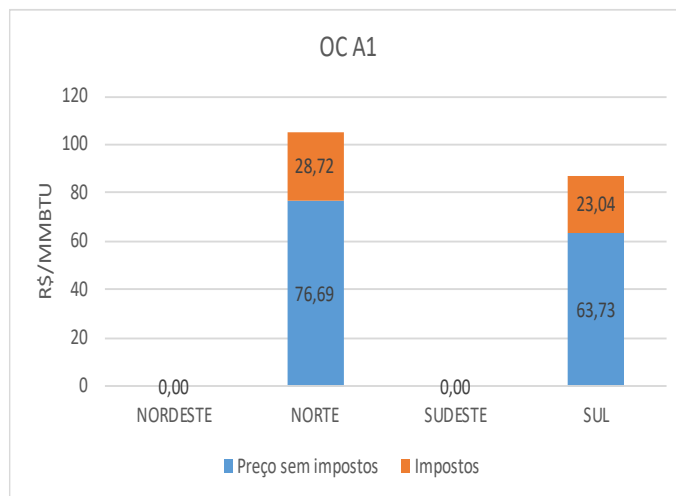
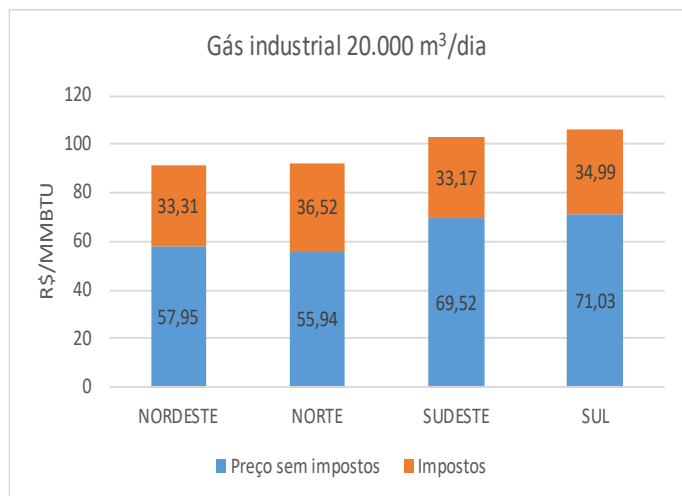
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

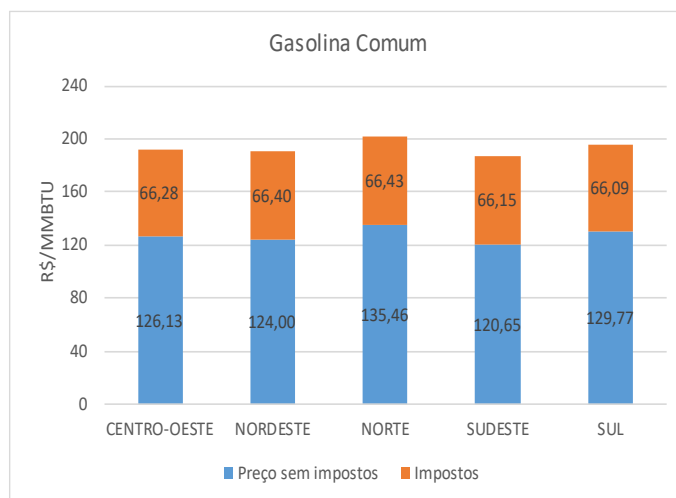
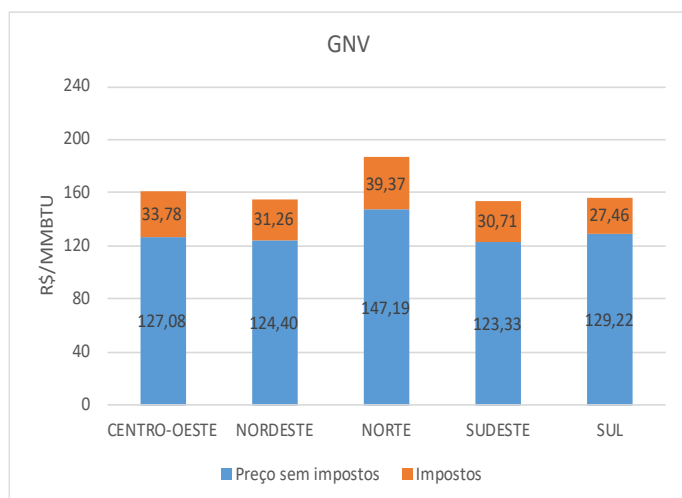
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

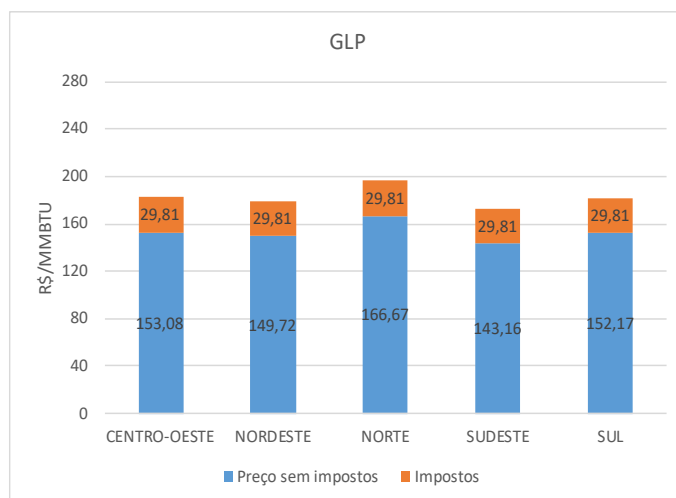
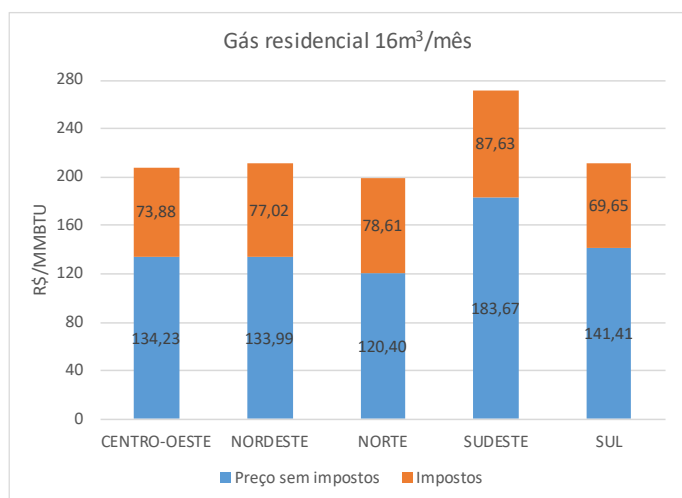


*Não houve divulgação de preços de OCA1, para as regiões sem informações no gráfico, no período em questão

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.

A partir de Janeiro de 2025, os preços da gasolina comum e do GLP passam a refletir aqueles apresentados no Relatório Mensal do Mercado de Derivados de Petróleo publicada pelo DCDP/MME.

Bolívia (em milhões de m³/dia)

	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
PRODUÇÃO NACIONAL	46,34	42,52	36,02	32,73	33,64	33,14	32,94	30,33	30,69	31,82	30,38	27,50	28,67	30,51	27,10	28,08	28,37
Norte	5,15	4,37	4,68	4,42	4,53	4,46	4,43	4,08	4,13	4,28	4,09	3,70	3,86	4,11	3,65	3,78	3,82
Centro	2,78	2,56	1,65	1,40	1,44	1,42	1,41	1,30	1,31	1,36	1,30	1,18	1,23	1,31	1,16	1,20	1,21
Sur	38,41	35,58	29,69	26,90	27,67	27,26	27,10	24,95	25,25	26,17	24,99	22,63	23,59	25,10	22,29	23,10	23,34
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	43,86	40,52	34,43	31,28	32,22	31,49	31,51	28,98	29,33	30,62	28,90	26,37	27,57	29,28	26,01	26,94	27,23
CONSUMO INTERNO DE GÁS	11,30	12,53	13,96	13,81	13,78	13,46	13,70	13,88	14,88	14,35	14,12	13,43	13,33	13,45	13,73	14,22	13,63
Geração Elétrica	3,85	4,11	5,04	4,85	4,39	4,26	4,38	5,15	5,65	5,35	4,77	4,93	5,42	4,16	3,89	4,18	4,52
Distribuição de Gas por Redes	5,27	5,50	5,86	5,93	6,02	6,00	6,08	5,82	5,91	5,79	6,08	5,57	5,92	5,98	6,41	6,63	6,10
Consumidores Diretos	1,63	1,53	1,53	1,55	1,66	1,58	1,48	1,20	1,57	1,61	1,61	1,36	1,55	1,69	1,70	1,69	1,60
Refinarias	0,23	0,23	0,17	0,16	0,17	0,14	0,17	0,18	0,18	0,16	0,13	0,15	0,13	0,15	0,19	0,18	0,16
Planta de Ureia		0,93	1,11	1,08	1,29	1,25	1,32	1,25	1,27	1,17	1,30	1,15	0,09	1,27	1,27	1,27	1,01
PSL's	0,22	0,23	0,24	0,24	0,26	0,23	0,28	0,28	0,30	0,28	0,23	0,28	0,22	0,19	0,28	0,27	0,25
EXPORTAÇÃO	32,66	27,99	20,48	17,48	18,44	18,03	17,80	15,10	14,45	16,27	14,79	12,93	14,24	15,83	12,28	12,72	13,60
Brasil	19,29	16,98	14,53	13,45	12,94	12,24	13,30	13,09	13,20	13,71	13,42	12,93	14,24	15,83	12,28	12,72	13,60
GSA (Petrobras)												10,33	10,77	11,02	9,10	9,62	10,17
Firme Brasil												2,13	2,26	2,44	2,28	2,22	2,27
Interrupível Brasil												0,47	1,21	2,38	0,90	0,87	1,17
Argentina	12,80	10,51	5,83	3,28	4,98	5,09	3,91	1,24	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Outros Mercados	0,01	0,51	0,12	0,75	0,52	0,70	0,59	0,77	1,25	1,36	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Fontes:
Dados de Demanda de Gás Local: Estimados sobre base de dados anteriores. Balance PEB. Informacion ANH.
Dados de Produção: Informe Mensual de Producción Nacional de Gas Natural por Empresa YPFB.
Dados de Exportação: Balance PEB.
Nota: A nomenclatura do informe foi modificada em Janeiro de 2021 uma vez que as fontes de informação, principalmente a Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), não apresentaram a informação que geralmente recebiamos até Dezembro de 2020.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2023	Média 2024	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	Média 2025
IMPORTAÇÃO	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,15
Argentina	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,15
OFERTA DE GÁS	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,15
DEMANDA DE GÁS	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,11	0,13	0,16	0,24	0,15
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,22	0,24	0,19	0,19	0,22	0,36	0,31	0,31	0,31	0,25	0,18	0,13	0,11	0,12	0,12	0,15	0,21	0,14
Residencial	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,12	0,15	0,15	0,13	0,06	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,04	0,02
Comercial	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,05
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	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	0,00
Consumo próprio setor energético	0,06	0,07	0,03	0,03	0,07	0,14	0,06	0,07	0,07	0,09	0,06	0,03	0,02	0,04	0,03	0,05	0,08	0,04
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,03	0,04	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

IMPORTAÇÃO - ARGENTINA	Média 2021	Média 2022	Média 2023	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Média 2024
PRODUÇÃO NACIONAL	124,00	132,52	131,75	120,38	135,31	131,26	132,78	146,76	144,21	148,57	149,66	143,85	129,76	123,80	120,86	135,60
Austral	29,76	27,11	25,41	22,02	25,57	24,62	24,15	24,90	24,02	24,03	23,99	24,20	25,95	24,59	23,07	24,26
Golfo San Jorge	10,78	11,17	11,28	11,05	11,50	10,81	10,64	10,76	10,51	10,09	10,69	10,72	10,67	10,36	10,49	10,69
Neuquina	79,13	90,26	91,36	87,16	98,09	95,69	97,83	110,96	109,54	114,33	114,87	108,81	93,03	88,74	87,19	100,52
Noroeste	4,20	3,84	3,57	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
Cuyana	0,13	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,13
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	101,85	104,75	106,31	104,07	111,71	112,29	113,11	126,50	124,95	128,37						117,29
IMPORTAÇÃO	22,48	16,61	13,67	4,69	5,01	2,83	5,13	13,25	18,37	21,37	14,24	3,31	2,76	1,89	0,00	7,74
Importação da Bolívia	12,86	10,43	6,47	4,69	4,99	2,73	4,93	5,47	4,97	5,09	3,92	1,24	0,00	1,18	0,00	3,27
Importação GNL	9,60	6,18	7,20	0,01	0,02	0,10	0,20	7,78	13,40	16,28	10,32	2,07	2,76	0,71	0,00	4,47
EXPORTAÇÃO	2,71	6,31	6,33	7,85	9,08	9,93	9,08	6,77	6,46	5,25	4,90	5,82	6,78	5,25	6,10	6,94
Fora do sistema de transporte	0,07	0,27	0,33	0,36	0,35	0,41	0,49	0,55	0,53	0,63	0,54	0,43	0,44	0,43	0,42	0,46
Dentro do sistema de transporte	2,63	6,04	6,00	7,50	8,73	9,52	8,60	6,22	5,92	4,62	4,37	5,39	6,34	4,82	5,68	6,48
CONSUMO INTERNO DE GÁS	115,28	112,07	111,45	92,59	106,93	97,81	107,98	105,11	122,92	125,04	139,48	137,91	112,24	108,46	98,25	112,89
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,08	31,79	30,63	14,16	12,20	10,55	15,31	25,12	49,19	50,35	66,23	60,82	34,02	21,69	15,44	31,26
Comercial	3,29	3,35	3,80	2,86	2,58	2,39	2,84	3,32	4,83	4,76	5,96	5,51	4,11	3,23	2,71	3,76
Veicular	6,37	6,51	6,10	6,06	6,22	5,38	5,91	5,49	5,77	5,42	5,70	5,92	5,47	5,95	5,52	5,73
Geração Elétrica	43,35	36,66	35,86	33,69	50,34	45,69	47,03	35,37	30,91	33,31	30,43	35,55	35,36	39,67	39,50	38,07
Industriais	32,19	33,76	35,06	35,81	35,59	33,80	36,89	35,81	32,22	31,20	31,14	30,11	33,28	37,91	35,08	34,07

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

Até o fechamento desta edição do Boletim do Gás, não estavam disponíveis todos os dados atualizados da Argentina.

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, Luciana Lavista, Felipe Santos, Annara Sousa, Danilo Fernandes, Kelly Lopes e Bruno Toda.

Email: boletimdogas@mme.gov.br