

Destaques de Agosto de 2023

(Análise comparativa em relação ao mês anterior - Julho/23)

- **Produção Nacional:** houve redução, passando de 154,1 para 147,9 milhões de m³/dia. (↓4,0%)
- **Oferta Nacional:** diminuiu de 51,7 para 50,1 milhões de m³/dia. (↓3,1%)
- **Oferta Importada:** houve aumento, alterando-se de 13,5 para 14,1 milhões de m³/dia. (↑4,4%)
- **Geração Elétrica:** manteve-se praticamente estável o consumo de gás natural para geração elétrica, alterando-se de 11,6 para 11,4 milhões de m³/dia.
- **Demanda:** houve redução, variando de 62,7 para 61,3 milhões de m³/dia. (↓2,2%)

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- ANP publica painel dinâmico com dados de qualidade do gás natural. O painel foi desenvolvido para fornecer uma visão abrangente da qualidade do gás natural, utilizando dados de certificados de qualidade enviados por produtores e importadores à ANP. [Acesse aqui.](#)
- A Petrobras celebrou novo aditivo ao contrato de compra de gás natural com a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB). O aditivo prevê a manutenção do volume máximo de 20 milhões de m³ por dia, com maior flexibilização dos compromissos firmes de entrega e recebimento de acordo com a sazonalidade e a disponibilidade da oferta. [Acesse aqui.](#)

Sumário

Balancos de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 3

Produção Nacional, Queima de Gás, Reinjeção e Consumo em E&P • 3

Produção Nacional, Consumo nas Atividades de E&P, Queima, Reinjeção • 5

Oferta de Gás Natural Importado • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 13

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 18

Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Produção nacional	122,43	127,45	133,75	137,86	143,05	148,72	140,35	140,11	143,24	146,54	138,53	141,60	144,41	152,26	154,07	147,86	146,06
Reinjeção	43,17	54,66	60,84	68,38	68,95	76,36	72,19	69,47	72,69	77,23	71,22	71,53	73,13	76,13	78,53	74,07	74,32
Queima e perda	4,36	3,37	3,38	3,48	3,16	2,91	3,65	3,71	4,15	3,81	3,60	3,87	4,14	4,58	4,27	3,77	4,02
Consumo nas unidades de E&P	14,16	14,62	14,31	14,53	14,99	15,12	14,62	14,61	15,09	15,15	14,56	14,75	14,60	15,16	15,94	16,07	15,16
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,21	4,28	3,73	3,91	4,10	3,65	3,56	3,68	3,74	4,02	3,84	3,82	3,89	3,84	3,67	3,85	3,83
OFERTA NACIONAL	56,53	50,51	51,49	47,56	51,85	50,69	46,32	48,65	47,58	46,33	45,31	47,63	48,65	52,54	51,67	50,10	48,73
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	17,51	12,55	17,94	19,38	18,12	18,20	18,17	19,39	17,53	13,61	13,32	12,88	13,30	15,80
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,18	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
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	26,15	6,53	4,76	1,06	1,80	1,28	0,06	0,10	0,04	0,32	0,66	4,29	0,60	0,84	0,86
OFERTA IMPORTADA	26,95	26,26	46,18	24,04	17,31	19,00	21,18	19,41	18,26	18,27	19,43	17,86	14,27	17,61	13,49	14,14	16,66
OFERTA TOTAL	83,48	76,77	97,67	71,60	69,16	69,69	67,50	68,05	65,84	64,59	64,74	65,49	62,91	70,15	65,16	64,24	65,39
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,29	0,44	0,34	0,44	0,42	0,40	0,44	0,40	0,27	0,25	0,25	0,25	0,34
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,03	4,28	3,69	3,14	3,53	4,19	2,30	3,52	1,87	4,69	4,74	3,86	4,24	4,73	2,25	2,70	3,63
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,55	4,69	4,13	3,65	3,82	4,64	2,65	3,97	2,29	5,09	5,18	4,25	4,51	4,99	2,50	2,95	3,97
Industrial*	36,97	36,05	40,19	41,71	40,90	41,27	42,29	39,38	41,74	39,71	39,77	39,07	39,17	38,52	39,87	39,03	39,61
Automotivo	6,26	5,15	5,94	6,23	5,85	5,54	5,64	5,64	5,31	5,50	5,59	5,32	5,47	5,31	5,28	5,32	5,39
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,48	1,76	1,65	1,45	1,34	1,31	1,15	1,32	1,27	1,65	1,64	1,70	1,56	1,45
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,89	0,93	0,92	0,88	0,91	0,65	0,82	0,86	0,80	0,91	0,92	0,96	0,92	0,86
Geração Elétrica	29,03	26,08	42,83	13,57	13,45	12,96	11,69	13,85	11,72	9,69	9,37	12,38	8,84	16,15	11,55	11,44	11,39
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,28	2,07	2,25	2,40	2,50	2,31	2,09	2,10	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,14
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,40	0,392	0,463	0,498	0,468	0,505	0,534	0,551	0,552	0,604	0,641	0,626	0,629	0,58
DEMANDA TOTAL	77,93	72,08	93,54	66,56	65,34	65,05	64,85	64,09	63,55	59,50	59,56	61,23	58,40	65,17	62,66	61,29	61,42

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Produção	103,37	110,22	114,31	121,45	124,96	130,71	122,90	122,34	127,04	131,70	123,34	124,29	129,85	131,56	137,32	132,42	129,69
Reinjeção	35,25	48,69	55,09	61,64	62,72	69,25	65,18	63,17	66,34	70,10	63,31	64,02	66,52	69,00	72,22	68,51	67,50
Queima e perda	4,13	3,16	3,15	3,26	2,97	2,74	3,42	3,48	3,85	3,59	3,41	3,70	3,95	4,41	4,11	3,57	3,82
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,02	17,66	16,83	17,26	17,90	17,69	16,98	17,03	17,73	17,97	17,18	17,38	17,34	17,81	18,47	18,88	17,85
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	46,97	40,71	39,23	39,29	41,37	41,03	37,32	38,67	39,12	40,04	39,44	39,19	42,03	40,35	42,52	41,46	40,52
Importação - Bolívia	18,67	17,88	19,85	16,84	12,50	17,57	19,15	18,08	18,14	18,13	19,36	17,47	13,57	13,27	12,77	12,77	15,69
Regaseificação de GNL	8,28	8,38	24,99	5,88	4,76	1,06	1,75	1,26	0,00	0,04	0,00	0,32	0,64	3,87	0,58	0,58	0,75
OFERTA IMPORTADA	26,95	26,26	45,02	22,72	17,26	18,63	20,90	19,33	18,14	18,17	19,36	17,79	14,20	17,14	13,35	13,35	16,44
OFERTA TOTAL	73,92	66,96	84,25	62,02	58,63	59,66	58,22	58,00	57,27	58,20	58,80	56,98	56,24	57,49	55,87	54,81	56,96
Consumo - GASBOL	0,52	0,41	0,44	0,40	0,29	0,44	0,34	0,44	0,42	0,40	0,44	0,40	0,27	0,25	0,25	0,25	0,34
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,83	3,10	2,58	2,12	2,45	2,61	1,03	2,15	0,87	3,65	3,65	2,75	2,81	3,94	1,15	1,63	2,56
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *	4,35	3,51	3,02	2,52	2,74	3,05	1,38	2,59	1,28	4,05	4,09	3,15	3,08	4,19	1,40	1,88	2,89
Industrial	36,83	35,83	39,58	41,14	40,56	41,07	41,97	39,23	41,43	39,41	39,45	38,75	38,83	38,18	39,55	38,68	39,29
Automotivo	6,25	5,13	5,92	6,18	5,82	5,52	5,61	5,62	5,28	5,47	5,56	5,29	5,45	5,28	5,25	5,29	5,36
Residencial	1,27	1,38	1,42	1,45	1,76	1,65	1,45	1,33	1,31	1,15	1,32	1,27	1,64	1,64	1,70	1,55	1,45
Comercial	0,91	0,67	0,78	0,87	0,92	0,92	0,88	0,90	0,65	0,81	0,85	0,80	0,91	0,92	0,96	0,91	0,85
Geração Elétrica	20,83	17,69	31,16	7,55	4,76	5,21	4,54	5,83	5,11	5,31	5,50	5,95	4,61	5,75	4,49	4,88	5,20
Cogeração	2,65	2,17	2,36	2,30	2,07	2,25	2,40	2,50	2,31	2,09	2,10	1,85	1,76	1,99	2,67	2,39	2,14
Outros (inclui GNC)	0,83	0,58	0,02	0,00	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	0,016	0,001	0,001	0,000	0,00
DEMANDA TOTAL	69,57	63,46	81,24	59,50	55,89	56,61	56,84	55,41	56,10	54,25	54,78	53,90	53,21	53,76	54,61	53,71	54,29

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.

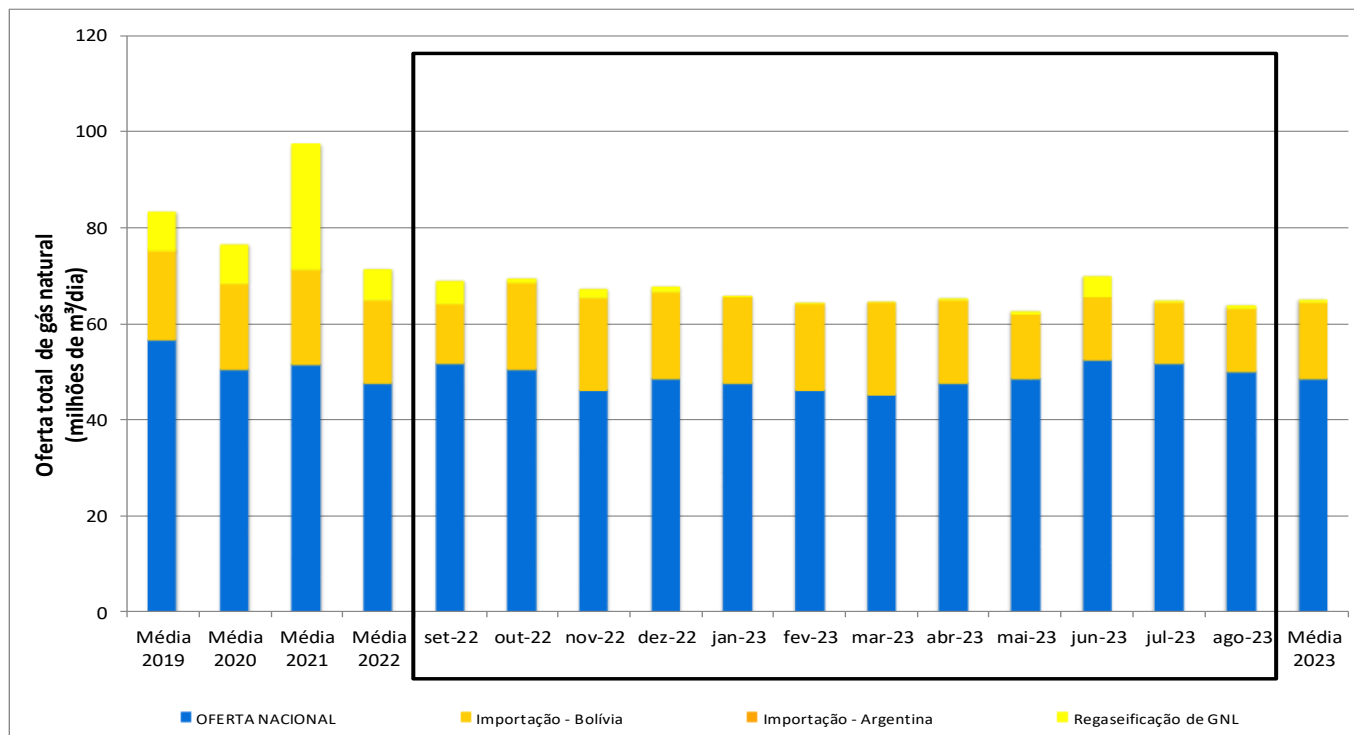
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte, 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.

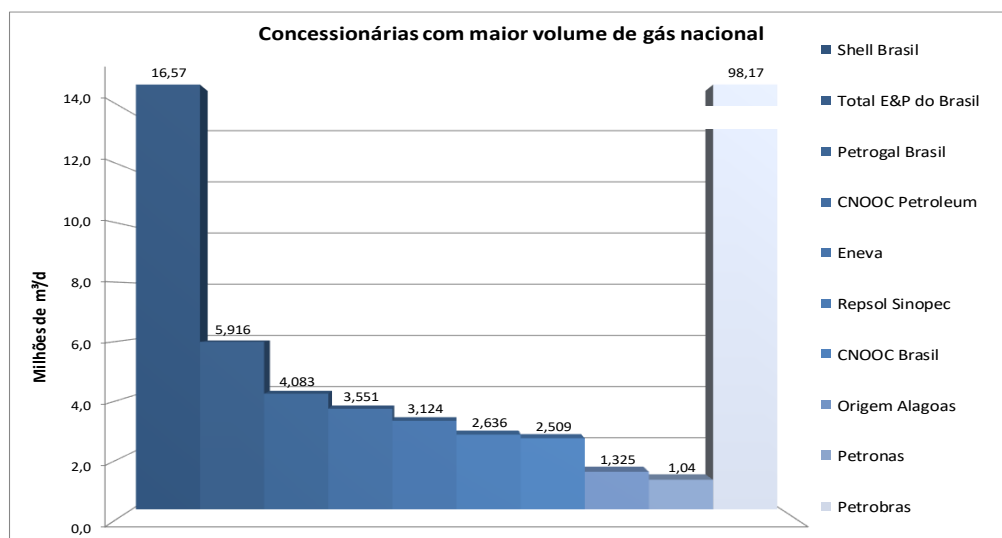
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação a julho de 2023, a oferta nacional passou de 51,7 para 50,1 milhões de m³/dia. A oferta importada diminuiu, passando de 13,5 para 14,1 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana diminuiu, variando de 12,9 para 13,3 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando 0,6 para 0,84 milhões de m³/dia.
- A produção nacional diminuiu, passando de 154,1 para 147,9 milhões de m³/dia, assim como a reinjeção, que passou de 78,5 para 74,1 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de agosto, 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.



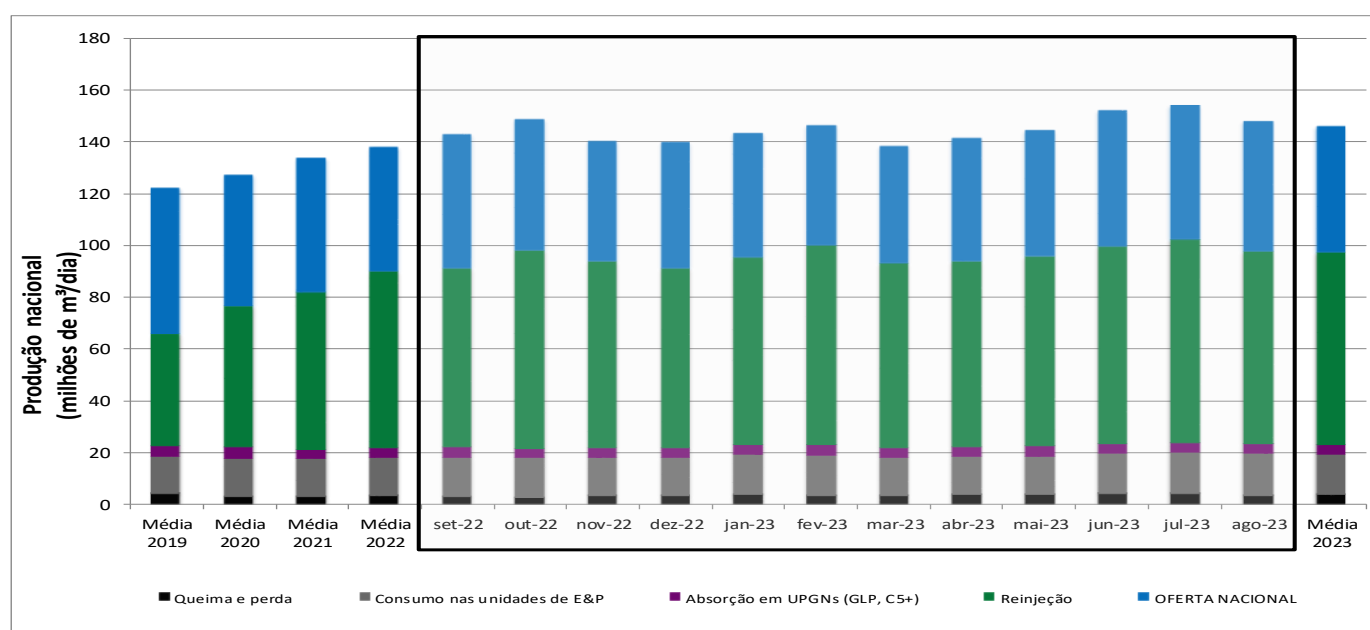
Fonte: ANP

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Terra	22,72	20,48	22,70	20,25	22,30	22,09	21,49	22,02	20,14	18,89	19,46	21,86	19,32	25,65	21,80	20,51	20,95
Mar	99,71	106,97	111,05	117,61	120,75	126,63	118,86	118,10	123,10	127,65	119,07	119,74	125,08	126,60	132,27	127,35	125,11
Gás Associado	99,90	108,13	114,10	121,00	124,36	131,06	122,95	122,14	127,48	132,75	124,53	125,75	129,75	132,31	137,03	131,71	130,16
Gás Não Associado	22,53	19,32	19,65	16,86	18,69	17,67	17,40	17,98	15,77	13,79	14,00	15,85	14,66	19,95	17,05	16,15	15,90
TOTAL	122,43	127,45	133,75	137,86	143,05	148,72	140,35	140,11	143,24	146,54	138,53	141,60	144,41	152,26	154,07	147,86	146,06

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

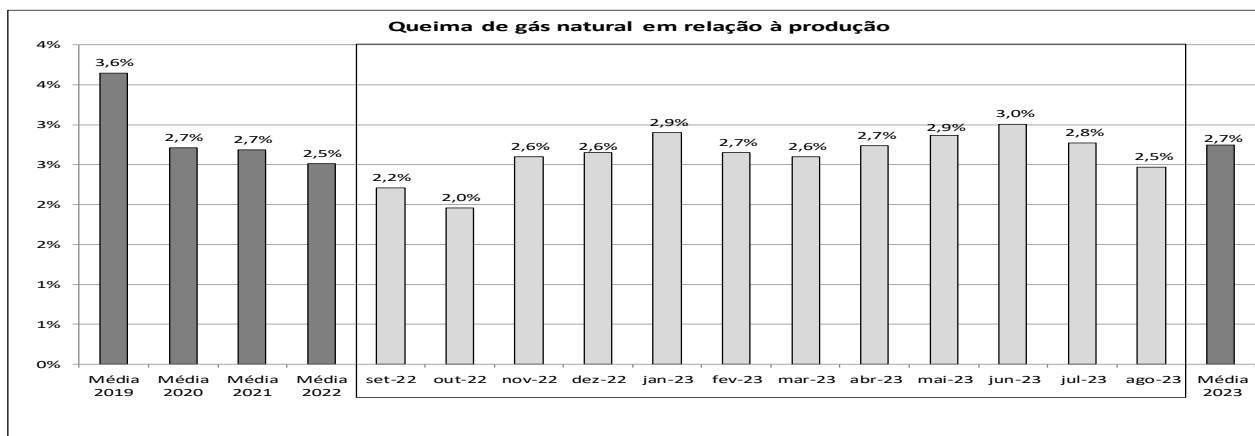
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m ³ /dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
MAR	RIO DE JANEIRO	28,20	42,33	48,32	48,32	56,68	62,74	61,67	58,61	62,71	66,20	59,36	59,88	62,76	64,90	67,91	64,51	63,53
	SÃO PAULO	5,34	5,69	6,29	6,29	5,69	6,28	3,38	4,21	3,34	3,67	3,70	3,64	3,51	3,78	3,92	3,63	3,65
	Total - MAR	34,67	48,23	54,62	54,62	62,37	69,03	65,05	62,82	66,05	69,87	63,06	63,52	66,27	68,68	71,82	68,14	67,18
TERRA	AMAZONAS	7,92	5,97	5,75	5,75	6,23	7,10	7,01	6,30	6,35	7,14	7,90	7,51	6,61	7,14	6,31	5,56	6,81
	BAHIA	0,57	0,49	0,48	0,48	0,35	0,22	0,12	0,34	0,28	0,21	0,20	0,25	0,23	0,29	0,32	0,33	0,26
	Total - TERRA	8,51	6,43	6,22	6,22	6,58	7,33	7,14	6,65	6,64	7,36	8,16	8,01	6,86	7,45	6,71	5,93	7,14
Total - GERAL	43,17	54,66	60,84	60,84	68,95	76,36	72,19	69,47	72,69	77,23	71,22	71,53	73,13	76,13	78,53	74,07	74,32	

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

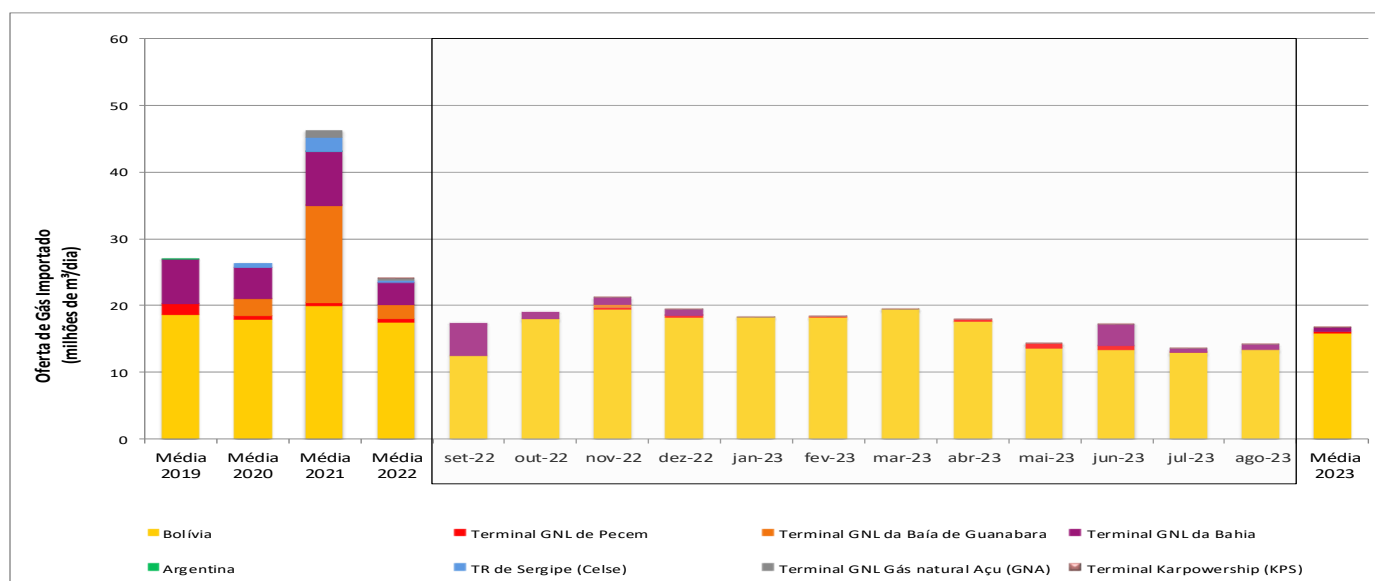
Oferta de Gás Natural Importado

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

			Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023		
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,90	17,32	19,19	16,84	12,50	17,57	19,15	18,08	18,14	18,13	19,36	17,47	13,57	13,27	12,77	13,23	15,74		
		Tradener	0,00	0,00	0,00	0,19	*	0,32	0,21	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		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	0,00	
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,11	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
		EPE (Âmbar)	0,77	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	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,03	0,00	0,05	0,00	0,04	0,03	0,06	0,04	0,04	0,09	0,07	0,05	
Subtotal			18,67	17,88	19,85	17,51	12,55	17,94	19,38	18,12	18,20	18,17	19,39	17,53	13,61	13,32	12,88	13,30	15,80		
Argentina	Via RS	Sulgás (TSB)	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	
		AES Uruguiana	0,00	0,00	0,18	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
	Subtotal			0,00	0,00	0,18	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	
Regaseificação de GNL			8,28	8,38	26,15	6,53	4,76	1,06	1,80	1,28	0,06	0,10	0,04	0,32	0,66	4,29	0,60	0,84	0,86		
Terminal GNL de Pecém			1,69	0,53	0,64	0,47	0,00	0,00	0,26	0,41	0,00	0,04	0,00	0,32	0,64	0,74	0,02	0,00	0,22		
Terminal GNL da Baía de Guanabara			0,00	2,60	14,55	2,06	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Terminal GNL da Bahia			6,59	4,63	7,97	3,34	4,76	1,06	0,99	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	0,56	0,82	0,56		
TR de Sergipe (Celse)			0,00	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		
Terminal GNL Gás natural Açu (GNA)			0,00	0,00	0,92	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,04		
Terminal Karpowership (KPS)			*	*	*	0,04	*	*	0,05	0,03	0,06	0,06	0,04	0,01	0,02	0,11	0,02	0,02	0,04		
TOTAL			26,95	26,26	46,18	24,04	17,31	19,00	21,18	19,41	18,26	18,27	19,43	17,86	14,27	17,61	13,49	14,14	16,66		

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\$)	Volume de GNL (m³)	Volume GN regas (m³)	Preço FOB (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
ago/2022	161.640.518	138.540	83.123.776	52,13	Estados Unidos	Bahia
Total Agosto/2022	161.640.518	138.540	83.123.776	52,13	Estados Unidos	Salvador - BA
set/2022	255.265.674	151.858	91.115.053	75,10	Estados Unidos	Bahia
set/2022	38.238.438	35.738	21.442.500	47,81	Estados Unidos	Ceará
Total Setembro/2022	293.504.112	187.596	112.557.553	69,90	Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE,
out/2022	12.719.570	26.907	16.144.096	21,12	Suíça	Rio de Janeiro - RJ
Total Outubro/2022	12.719.570	26.907	16.144.096	21,12	Suíça	Rio de Janeiro - RJ
nov/2022	127.225.507	90.271	54.162.500	62,97	Estados Unidos	Salvador - BA
Total Novembro/2022	127.225.507	90.271	54.162.500	62,97	Estados Unidos	Salvador - BA
dez/2022	74.559.660	203.823	122.294.080	16,34	Estados Unidos	Salvador - BA
dez/2022	43.150.634	91.004	54.602.363	21,19	Espanha	Rio de Janeiro - RJ
dez/2022	19.217.937	28.128	16.876.918	30,53	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Dezembro/2022	136.928.231	322.956	193.773.362	18,94	Estados Unidos e Espanha	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total 2022	3.440.690.561	6.764.882	4.058.929.082	22,72	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago, Argentina, Singapura, Suíça e Espanha	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS
Total Jan/2023					Em janeiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Fev/2023					Em fevereiro/2023 não houve descargas de GNL	
Total Mar/2023					Em março/2023 não houve descargas de GNL	
abr/2023	15.844.165	52.135	31.281.178	13,58	Argélia	Salvador - BA
abr/2023	14.631.066	52.525	31.514.964	12,45	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Abril/2023	30.475.231	104.660	62.796.142	13,01	Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
mai/2023	17.372.953	60.443	36.265.921	12,84	Argélia	Salvador - BA
mai/2023	10.462.363	45.755	27.452.979	10,22	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Maio/2023	27.835.316	106.198	63.718.900	11,71	Argélia, Estados Unidos	Salvador - BA, Fortaleza - CE
jun/2023	44.450.680	93.275	55.964.826	21,29	China	Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	37.899.441	197.534	118.520.403	8,57	Estados Unidos	Salvador - BA
jun/2023	27.798.679	142.539	85.523.230	8,71	Estados Unidos	Aracaju - SE
jun/2023	9.967.058	60.853	36.511.676	7,32	Estados Unidos	Fortaleza - CE
Total Junho/2023	120.115.858	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	57.675	34.605.137	7,20	Estados Unidos	Fortaleza - CE
jul/2023	9.273.816	56.826	34.095.497	7,29	Estados Unidos	Salvador - BA
jul/2023	6.656.120	41.639	24.983.371	7,14	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jul/2023	3.800.800	37.390	22.433.964	4,54	Reino Unido	IRF Campos dos Goytacases - RJ
Total Julho/2023	29.030.294	193.530	116.117.970	6,70	Estados Unidos, Reino Unido	Fortaleza - CE, Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, IRF Campos dos Goytacases - RJ
Total Ago/2023					Em agosto/2023 não houve descargas de GNL	
Total 2023	207.456.699	898.589	539.153.147	10,32	Argélia, Estados Unidos, China, Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE, IRF Campos dos Goytacases - RJ

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 2017	46.819.716	167.729.791	367.828	220.697.093	5,40	Grécia, Portugal, Argentina e Índia	Pecém - CE Rio de Janeiro - RJ
Total 2020	25.513.205	59.144.406	129.703	77.821.587	8,34	Índia	Pecém - CE
out/2021	20.405.207	36.052.260	79.062	47.437.184	10,95	França	Aracaju - SE
out/2021	13.178.949	23.284.739	51.063	30.637.814	10,95	Jamaica	Aracaju - SE
dez/2021	2.048.816	1.459.526	3.201	1.920.429	27,15	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total 2021	35.632.972	60.796.525	133.326	79.995.428	11,34	França, Jamaica, Estados Unidos	Aracaju - SE Rio de Janeiro - RJ
jun/2022	1.103.564	878.597	1.927	1.156.049	24,29	Estados Unidos	Pecém - CE
ago/2022	2.476.424	2.309.624	5.065	3.038.979	20,74	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
Total 2022	3.579.988	3.188.221	6.992	4.195.028	21,72	Estados Unidos e Trinidad e Tobago	Pecém - CE Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	901.192	1.632.464	3.580	2.147.979	10,68	Estados Unidos	Fortaleza - CE
ago/2023	9.921.500	20.277.418	44.468	26.680.813	9,46	Espanha	Fortaleza - CE
Total 2023	10.822.692	21.909.882	48.048	28.828.792	9,55	Estados Unidos	Fortaleza - CE

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 456 kg/m³, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m³.

Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás

O parque térmico a gás natural é composto por 39 complexos de usinas, sendo 15 bicompostíveis (possível a substituição do gás natural por outro energético).

A tabela a seguir apresenta consumo termelétrico a gás natural, energia gerada no período e estimativas de eficiência da geração.

	Segmento termelétrico	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ¹	23,90	22,80	35,26	12,83	11,72	12,08	11,09	12,95	11,48	9,40	9,04	12,04	8,79	15,03	10,03	10,42	10,78
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ²	5,13	3,28	7,57	2,49	1,73	0,88	0,60	0,90	0,24	0,29	0,33	0,34	0,05	1,12	1,52	1,02	0,61
	Demanda Termelétrica total	29,04	26,08	42,83	15,32	13,45	12,96	11,69	13,85	11,72	9,69	9,37	12,38	8,84	16,15	11,55	11,44	11,39
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		3,79	3,42	5,70	1,90	1,65	1,55	1,33	1,62	1,49	1,03	1,12	1,46	1,04	2,03	1,44	1,43	1,38
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	39,2%	38,9%	39,8%	36,2%	37,4%	35,3%	34,7%	34,4%	37,5%	33,5%	35,3%	36,0%	34,7%	38,3%	36,8%	36,9%	36,1%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m³	29,6%	36,9%	37,8%	34,4%	35,5%	33,5%	32,9%	32,7%	35,6%	31,8%	33,5%	34,1%	33,0%	36,4%	34,9%	35,0%	34,3%

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 e ajustes realizados pelo MME considerando os dados de geração termelétrica informados pelo ONS.

Demanda de Gás Natural por Distribuidora

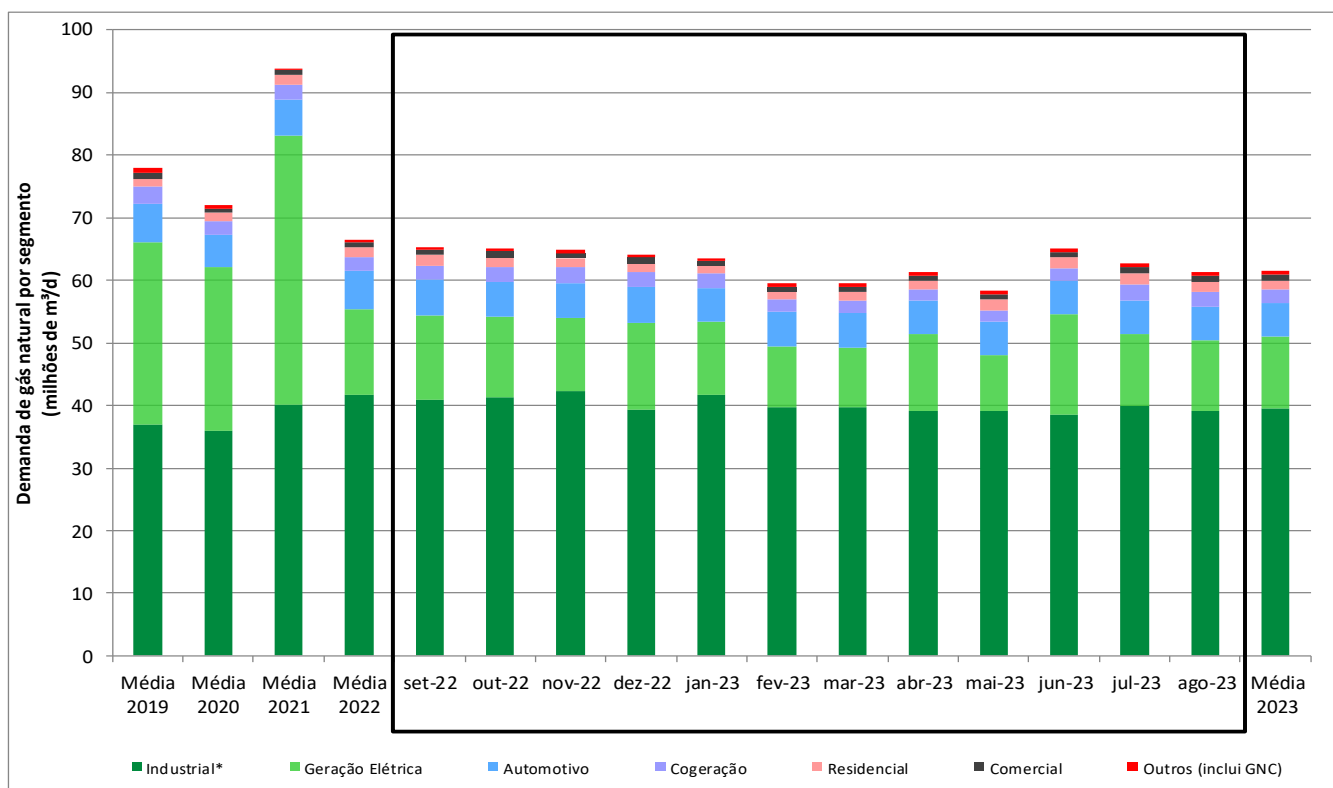
A demanda total de gás natural apresentada neste Boletim é obtida por meio do somatório de: (i) demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; (ii) consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes - Fafens; e (iii) consumo de usinas termelétricas informado por outros agentes.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,696	0,656	0,650	0,605	0,637	0,665	0,642	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,608
Bahiagás (BA)	3,782	3,425	3,786	6,204	6,096	7,691	6,846	7,657	5,269	5,732	5,330	6,577	5,281	5,581	5,220	4,762	5,469
ES GÁS (ES)	2,587	2,371	2,625	2,224	2,483	2,393	2,383	2,494	2,224	2,280	2,243	2,357	2,892	2,772	2,417	2,483	2,458
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,003
Ceg (RJ)	10,125	8,644	12,867	7,189	4,928	6,282	5,857	6,330	7,189	5,648	6,023	6,345	5,815	6,100	5,737	5,596	6,056
Ceg Rio (RJ)	6,289	5,841	9,196	3,275	2,339	2,274	2,207	2,109	3,275	2,248	2,331	2,280	2,280	2,355	2,389	2,444	2,450
Cegás (CE)	1,207	0,599	0,768	0,565	0,577	0,560	0,542	0,483	0,565	0,495	0,500	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,504
Cigás (AM)	4,632	4,942	5,158	4,649	4,569	4,946	4,616	5,002	4,649	5,066	4,587	4,892	5,292	5,261	5,007	5,033	4,973
Comgas (SP)	14,239	13,451	16,018	13,453	13,711	12,695	13,470	11,662	13,453	12,335	13,228	16,979	13,382	12,962	12,091	12,824	13,407
Compagás (PR)	1,367	1,556	2,108	1,099	0,953	0,948	0,961	0,869	1,099	0,845	0,914	0,867	0,915	0,915	0,880	0,812	0,906
Copergás (PE)	4,662	4,407	4,545	3,093	3,087	3,115	3,262	3,020	3,093	1,636	2,449	2,741	2,763	3,116	2,934	2,811	2,693
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,792	0,761	0,793	0,712	0,828	0,721	0,664	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,756
Gasmig (MG)	3,067	2,584	3,800	2,903	2,945	3,084	2,878	2,830	2,903	2,938	2,757	2,810	2,885	2,833	2,729	2,779	2,829
Gaspisa (PI)	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
Mtgás (MT)	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
Msgás (MS)	1,295	1,128	1,709	0,672	0,654	0,572	0,554	0,549	0,672	0,529	0,512	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,516
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,214	0,201	0,198	0,175	0,219	0,185	0,196	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,182
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,961	1,118	0,978	0,885	1,065	0,961	1,057	1,105	1,097	1,096	1,056	0,243	0,265	0,860
Gás Natural Fenosa (SP)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,955	0,903	1,508	0,830	0,959	0,843	0,876	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,864
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	1,920	1,812	1,735	1,360	1,979	1,702	1,735	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,685
Sergás (SE)	0,327	0,234	1,213	1,372	1,584	1,575	1,573	1,493	1,372	1,495	1,494	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,730
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,505	1,527	1,567	1,431	1,517	1,958	1,968	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,912
Goiasgás (GO)	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
Gasmar (MA)	3,715	3,594	5,532	2,441	4,735	3,491	3,253	3,638	2,441	0,000	0,013	2,281	0,042	5,551	2,860	2,361	1,944
TOTAL DISTRIBUIDORAS	64,369	58,922	75,999	56,253	55,864	56,469	55,741	54,316	56,253	48,383	49,572	56,443	49,901	55,805	49,512	49,520	51,923

Fonte: Abegás

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

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Dados de Tendência da operação comercial da geração conforme 6ª Reunião do CMSE (20/07/2023)						
Estado	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Leilão
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Oeste de Canoas 1	4	0,16	02/12/24	01/2016 A-5 29/04/2016
MA	UTE.GN.MA.035107-5.01	Oeste de Canoas 1	1 a 3	5,382	02/12/24	01/2016 A-5 29/04/2016
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	1	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	2	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	3	366,733	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	4	572,4	01/01/25	05/2017 A-6 20/12/2017
MA	UTE.GN.MA.030196-5.01	MC2 Nova Venécia 2	3	92,254	01/01/25	04/2019 A-6 18/10/2019
PA	UTE.GN.PA.037898-4.01	Novo Tempo Barcaena	1	604,52	23/07/25	04/2019 A-6 18/10/2019
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	1	180,224	01/07/26	1º LRC/2021
AM	UTE.GN.AM.035071-0.01	Azulão	2	115,205	01/07/26	1º LRC/2021
CE	UTE.GN.CE.037748-1.01	Portocem	-	1571,888	01/07/26	1º LRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	1	19,323	01/07/26	1º LRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	2	8,7	01/07/26	1º LRC/2021
AM	UTE.GN.AM.066966-0.01	Azulão II	-	295,429	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade Nº 008/2022
AM	UTE.GN.AM.066967-9.01	Azulão IV	-	295,429	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade Nº 008/2022
AM	UTE.GN.AM.035316-7.01	Manaus I	-	162,905	01/01/27	2º Leilão de reserva de capacidade Nº 008/2022

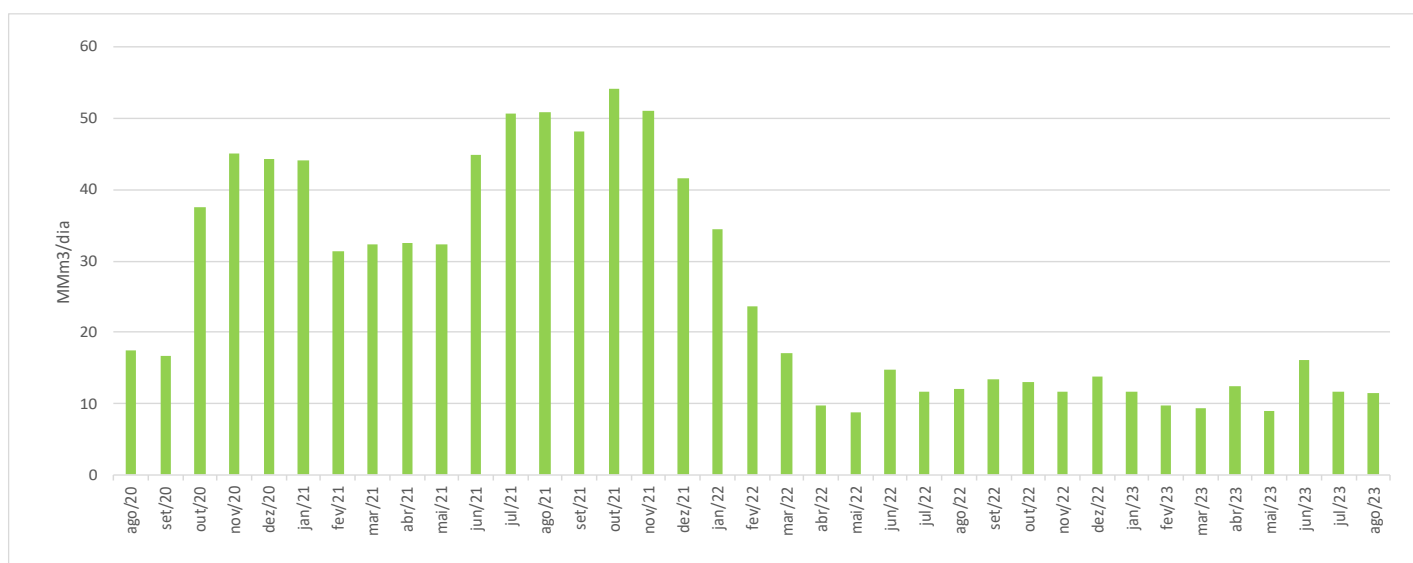
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Algás (AL)	0,540	0,459	0,575	0,645	0,696	0,656	0,650	0,605	0,637	0,665	0,642	0,542	0,613	0,635	0,510	0,617	0,608
Bahiagás (BA)	3,694	3,369	3,583	6,204	6,096	7,691	6,846	7,657	5,269	4,735	4,601	5,962	4,577	5,172	4,753	4,066	4,892
ES GÁS (ES)	1,766	1,308	1,592	1,670	1,741	1,655	1,653	1,760	1,849	1,543	1,507	1,597	2,126	2,022	1,707	1,718	1,758
Cebgás (DF)	0,006	0,004	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,003
Ceg (RJ)	4,462	3,919	4,288	4,337	4,395	4,188	4,168	4,033	3,861	4,027	4,130	3,993	4,535	4,074	4,289	4,173	4,135
Ceg Rio (RJ)	2,430	2,192	2,444	2,313	2,286	2,270	2,207	2,106	2,238	2,248	2,331	2,274	2,279	2,321	2,388	2,385	2,308
Cegás (CE)	0,550	0,474	0,535	0,565	0,577	0,560	0,542	0,483	0,493	0,478	0,500	0,519	0,504	0,479	0,514	0,456	0,493
Cigás (AM)	0,114	0,144	0,174	0,578	0,616	0,685	0,715	0,644	0,704	0,739	0,762	0,754	1,133	0,841	0,827	0,853	0,827
Comgas (SP)	12,363	11,560	13,338	12,585	12,926	12,053	12,555	10,550	12,108	11,420	12,224	15,926	12,372	11,944	11,735	11,895	12,453
Compagás (PR)	1,366	0,881	0,893	0,948	0,952	0,948	0,961	0,869	0,805	0,845	0,914	0,867	0,915	0,915	0,880	0,811	0,869
Copergás (PE)	3,065	3,061	2,910	3,083	3,087	3,115	3,262	3,020	2,765	1,636	2,449	2,741	2,763	3,114	2,934	2,811	2,652
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,632	0,851	0,828	0,792	0,761	0,793	0,712	0,678	0,721	0,664	0,577	0,767	0,865	0,802	0,822	0,737
Gasmig (MG)	2,301	2,199	2,622	2,784	2,945	2,931	2,878	2,828	2,824	2,938	2,749	2,810	2,884	2,832	2,728	2,774	2,817
Gaspisa (PI)	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
Mtgás (MT)	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
Msgás (MS)	0,920	0,640	0,549	0,555	0,567	0,572	0,554	0,549	0,550	0,529	0,512	0,560	0,542	0,434	0,396	0,487	0,501
Pbgás (PB)	0,238	0,185	0,221	0,219	0,214	0,201	0,198	0,175	0,154	0,185	0,196	0,184	0,174	0,162	0,165	0,170	0,174
Potigás (RN)	0,290	0,205	0,230	0,275	0,288	0,277	0,278	0,260	0,252	0,272	0,274	0,265	0,267	0,239	0,238	0,265	0,259
Gás Natural Fenosa (SP)	1,110	0,841	0,899	0,959	0,955	0,903	1,508	0,830	0,757	0,843	0,876	0,806	0,868	0,854	0,862	0,848	0,839
Scgás (SC)	1,967	1,839	2,201	1,979	1,920	1,812	1,735	1,360	1,385	1,702	1,735	1,630	1,582	1,593	1,609	1,646	1,610
Sergás (SE)	0,327	0,229	1,213	1,372	1,584	1,575	1,573	1,493	1,487	1,495	1,494	0,301	0,279	0,294	0,297	0,307	0,744
Sulgás (RS)	2,214	1,982	1,690	1,517	1,505	1,527	1,567	1,431	2,150	1,958	1,968	2,096	1,924	1,985	1,851	1,995	1,991
Goiasgás (GO)	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
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	40,436	36,122	40,814	43,422	44,145	44,385	44,647	41,367	40,968	38,982	40,531	44,407	41,108	40,778	39,485	39,102	40,670
SEGMENTO TERMELÉTRICO	21,655	22,819	35,185	12,830	11,719	12,084	11,094	12,949	11,481	9,400	9,041	12,036	8,794	15,027	10,027	10,418	10,778

Fonte: Abegás

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
REPAR	1,077	0,979	1,142	0,942	0,412	0,456	0,817	0,877	0,963	1,031	1,110	1,090	1,115	1,048	1,091	1,079	1,066
REPLAN	2,005	1,982	1,966	1,842	2,009	1,973	1,903	1,528	2,025	1,958	2,015	1,919	2,003	2,115	1,908	2,008	1,994
REDUC	0,541	0,883	0,613	0,082	0,000	0,000	0,388	0,513	0,549	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,588	1,230	0,365
REVAP	1,503	2,220	1,707	1,859	2,045	2,002	1,970	2,159	1,625	2,146	2,135	2,239	1,818	1,860	2,085	1,878	1,973
RPBC	0,656	0,762	0,772	0,180	0,000	0,000	1,017	0,964	0,968	0,912	0,000	0,000	0,000	0,000	0,968	1,004	0,482
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,018	1,334	1,059	1,744	1,143	0,189	1,204	1,255	1,439	1,084	1,106	1,107	1,081	1,245	1,101	0,667	1,104
REGAP	0,763	0,843	0,732	0,632	0,551	0,639	0,716	0,685	0,590	0,718	0,697	0,650	0,698	0,696	0,744	0,818	0,701
REFAP	0,057	0,435	0,703	0,605	0,604	0,571	0,651	0,456	0,707	0,501	0,684	0,737	0,613	0,708	0,627	0,632	0,651
RECAP	0,428	0,354	0,336	0,383	0,431	0,392	0,400	0,418	0,409	0,445	0,405	0,422	0,375	0,401	0,440	0,435	0,416
REMAN	0,043	0,088	0,157	0,117	0,151	0,012	0,140	0,012	0,139	0,128	0,146	0,152	0,160	0,168	0,159	0,158	0,151
LUBNOR	0,018	0,058	0,041	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
RPCC	0,000	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	0,000
TECAB	0,000	0,009	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	8,110	9,871	9,151	8,383	7,348	6,234	9,206	8,867	9,414	9,474	8,298	8,428	7,862	8,241	9,713	9,908	8,917

Fonte: ANP

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Unigel Agro BA	0,204	0,003	0,724	1,268	0,501	1,475	1,446	1,457	1,448	1,354	1,360	1,286	1,231	0,253	1,285	0,034	1,031
Unigel Agro SE	0,092	0,000	0,946	1,092	1,282	1,279	1,276	1,195	1,201	1,212	1,209	0,021	0,018	0,001	0,000	0,175	0,479
TOTAL	0,296	0,003	1,670	2,360	1,782	2,754	2,722	2,652	2,649	2,566	2,568	1,306	1,249	0,254	1,285	0,209	1,511

Fonte: Transportadoras de Gás Natural

Preço do Gás Natural Petrobras para as

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) agosto-23 (Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2020-23)	2,167	9,138	11,305
Novo Mercado de Gás (2022-25)	2,167	11,342	13,509
Novo Mercado de Gás (2023-32)	2,167	11,295	13,462
Dólar de conversão R\$/US\$:		agosto-23	4,904

Fonte MME, a partir de dados da Petrobras.

Contratos Petrobras - Distribuidoras

10 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2020-23)

9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25)

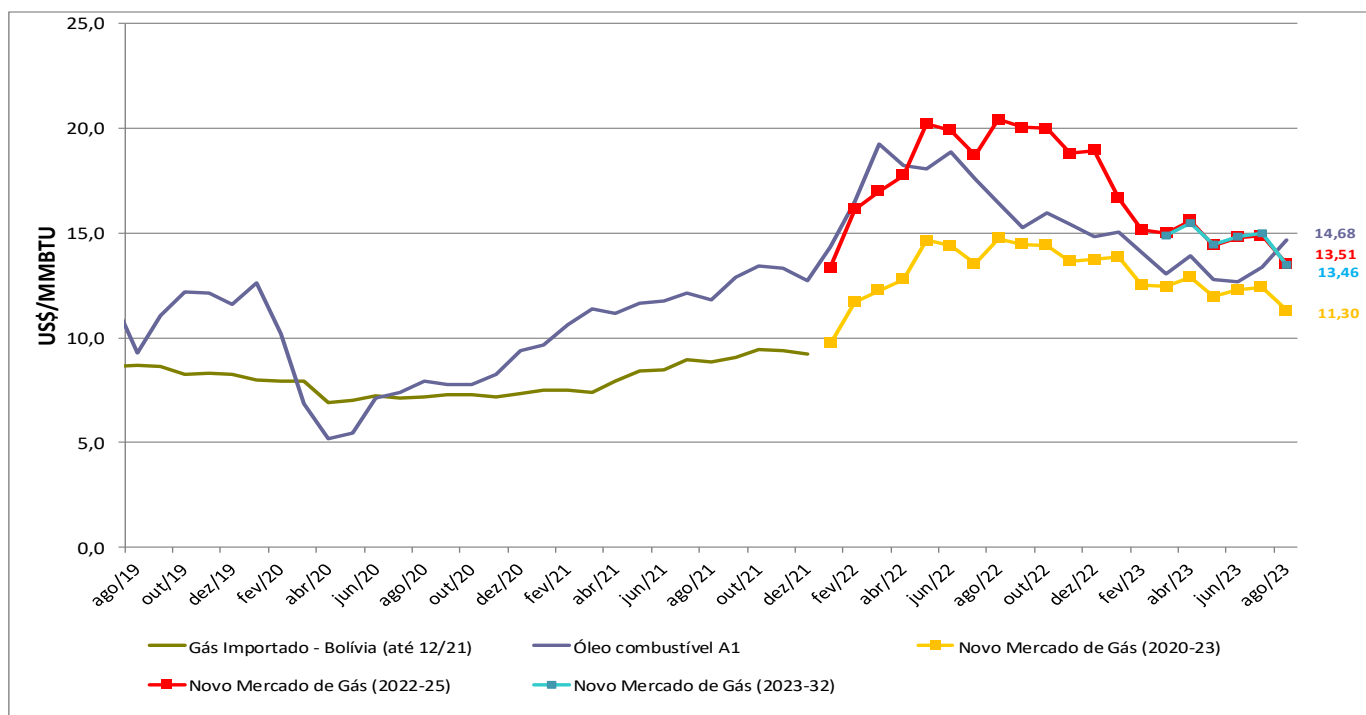
2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32), sendo exclusivo em uma delas

Das distribuidoras acima, 7 possuem, simultaneamente, os contratos Novo Mercado de Gás 2020-23 e 2022-25

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
PPT	4,16	4,25	4,63	5,38	5,44	5,36	5,32	5,25	5,30	5,28	5,25	5,29	5,22	5,24	5,24	5,27	5,26

Fonte: MME/SPG/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) agosto, 2023				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,115	22,501
		20.000	3,580	19,576
		50.000	3,505	19,161
	Residencial (m³/mês)	12	7,901	43,198
	Comercial (m³/mês)	800	6,014	32,880
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,267	17,864
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,440	24,276

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,62	2,42	3,20	4,49	4,85	4,83	4,78	4,72	4,67	4,49	4,44	4,45	4,36	4,30	4,28	4,12	4,39
	até 20.000 m³/d	2,32	2,14	2,80	3,97	4,33	4,31	4,25	4,08	4,14	3,96	3,92	3,93	3,83	3,79	3,76	3,58	3,86
	até 50.000 m³/d	2,26	2,08	2,73	3,91	4,29	4,26	4,21	4,15	4,09	3,91	3,85	3,87	3,77	3,72	3,69	3,50	3,80
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	17,84	12,76	15,95	23,32	24,83	24,66	24,28	24,13	24,08	23,29	22,82	23,78	23,48	23,77	23,89	22,50	23,45
	até 20.000 m³/d	15,79	11,26	13,96	20,62	22,15	21,98	21,60	20,85	21,34	20,53	20,14	21,00	20,62	20,96	21,02	19,58	20,65
	até 50.000 m³/d	15,35	10,96	13,59	20,30	21,94	21,78	21,39	21,22	21,10	20,25	19,83	20,67	20,27	20,57	20,62	19,16	20,31

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

Histórico de Preços - Segmento Automotivo

A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final veicular e às distribuidoras, com tributos.

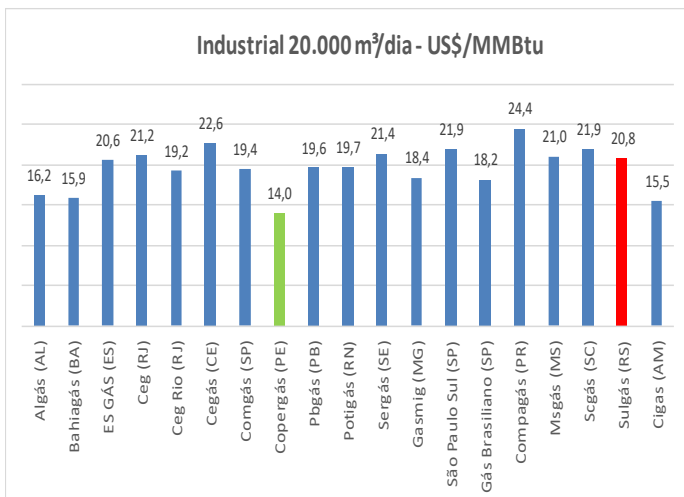
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2022
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	3,16	3,09	3,79	4,89	4,99	4,90	4,80	4,77	4,73	4,60	4,52	4,51	4,38	4,29	4,53	4,44	4,50
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	2,40	2,30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	21,48	16,33	18,89	25,46	25,55	25,02	24,40	24,39	24,38	23,85	23,25	24,09	23,57	23,71	25,30	24,28	24,05
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

Fonte: ANP (Sistema de Levantamento de Preços - SLP)

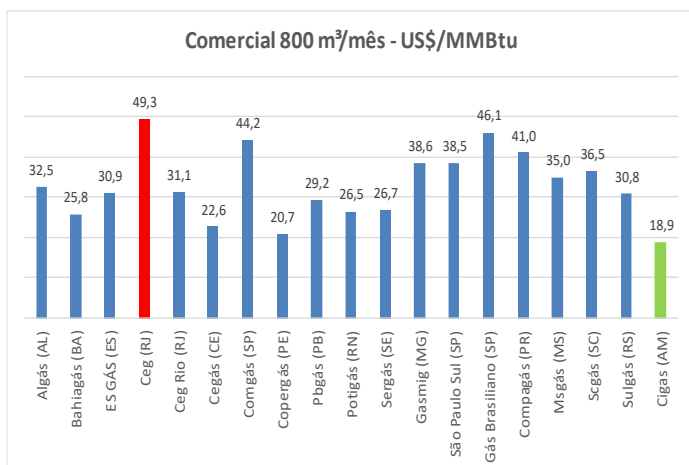
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

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 comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.

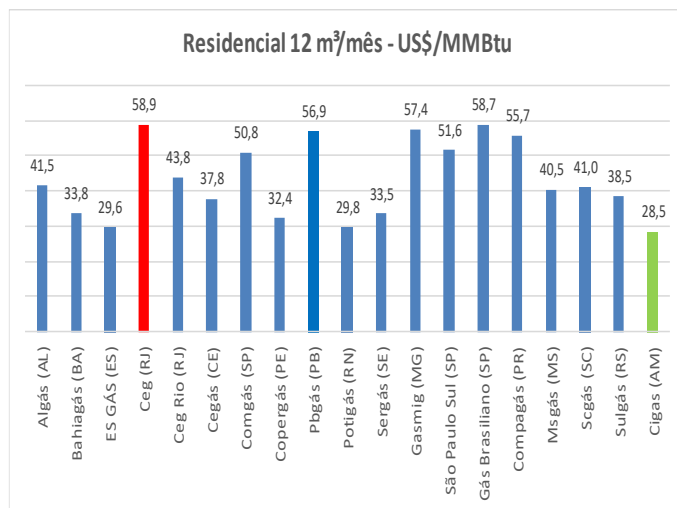


Fontes:

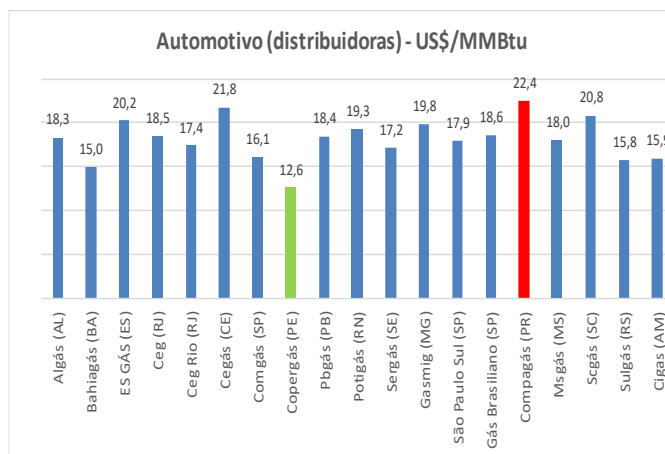
- Industrial, Residencial, comercial e Automotivo (distribuidoras): site das companhias locais de gás canalizado e agências reguladoras estaduais.

- Automotivo (postos): Serviço de Levantamento de Preços/ANP.

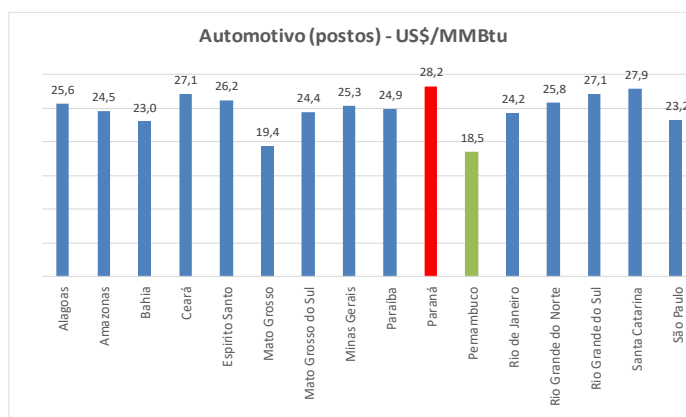
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento 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.



Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-21	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
GNL da Indonésia no Japão	10,57	8,31	10,76	18,16	23,73	21,84	19,59	20,58	20,19	18,42	16,03	14,37	13,43	12,68	12,99	12,54	15,08
GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾	5,35	3,62	11,20	33,07	69,90	21,12	62,97	18,94	*	*	*	13,01	11,71	10,86	6,70	*	10,57

Fontes:

GNL da Indonésia no Japão: Indexmundi

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

(1) Preço FOB

* Em janeiro, fevereiro, março e agosto de 2023 não houve descargas de GNL

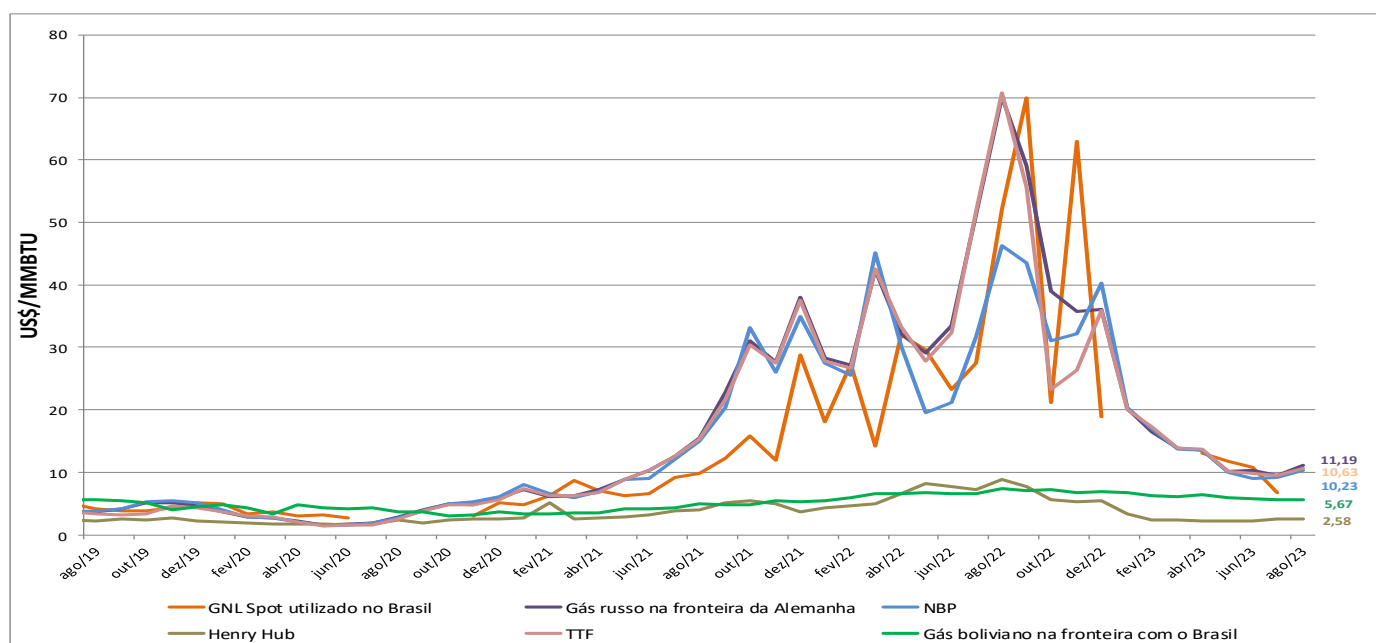
Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
Gás russo vendido na Europa	4,80	3,24	16,13	40,34	59,10	39,02	35,72	36,04	20,18	16,54	13,81	13,52	10,11	10,35	9,55	11,19	13,16
Gás boliviano na fronteira com Brasil	5,32	3,94	4,31	6,63	7,07	7,21	6,72	6,83	6,69	6,21	6,15	6,35	5,88	5,81	5,59	5,67	6,04
NBP *	4,96	3,28	15,55	32,88	43,60	31,04	32,25	40,23	20,41	16,88	13,72	13,47	9,92	8,99	9,20	10,23	12,85
Henry Hub	2,57	2,02	3,85	6,37	7,76	5,62	5,28	5,50	3,27	2,38	2,30	2,16	2,15	2,18	2,55	2,58	2,45
TTF	4,49	3,15	15,87	37,86	55,71	23,27	26,32	35,99	20,01	17,23	13,94	13,68	10,18	9,90	9,51	10,63	13,13
Petróleo Brent	11,41	7,54	12,55	17,79	16,06	16,59	16,23	14,41	14,80	14,74	13,99	14,99	13,49	13,34	14,27	15,35	14,37
Petróleo WTI	10,16	7,00	12,11	16,82	14,94	15,55	15,11	13,63	13,92	13,69	13,07	14,15	12,76	12,51	13,61	14,50	13,53
Petróleo Brent (US\$/bbl)	64,03	42,30	70,44	99,82	90,16	93,13	91,07	80,90	83,09	82,71	78,53	84,11	75,70	74,89	80,10	86,16	80,66
Petróleo WTI (US\$/bbl)	57,01	39,31	67,96	94,43	83,87	87,26	84,78	76,52	78,11	76,84	73,37	79,44	71,59	70,23	76,39	81,40	75,92

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

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

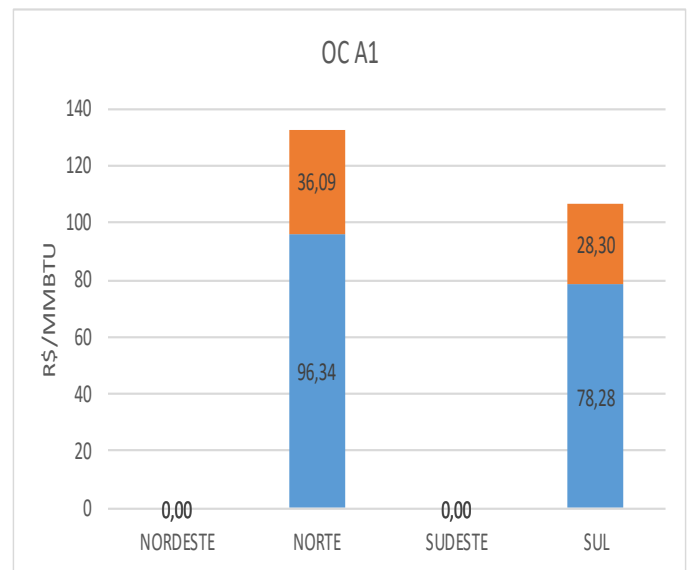
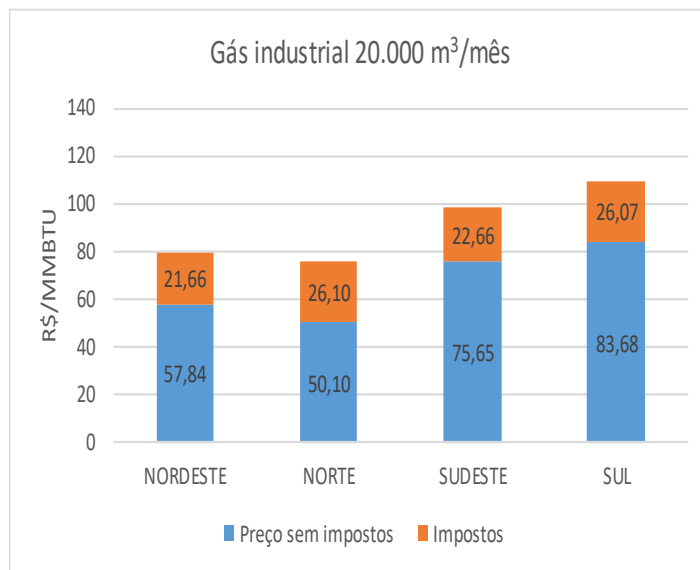
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

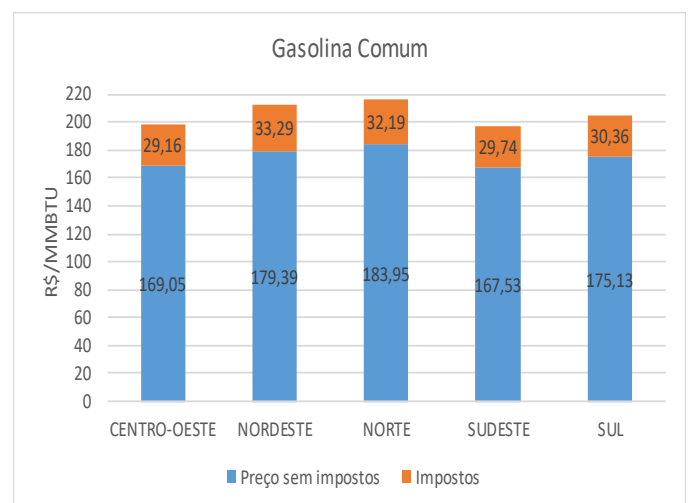
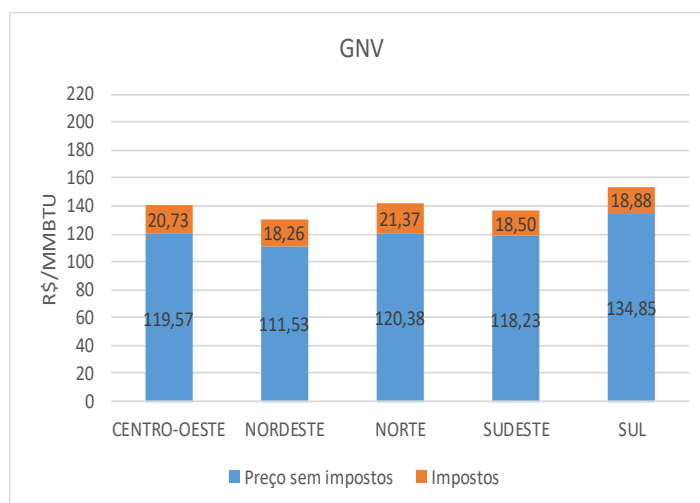
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

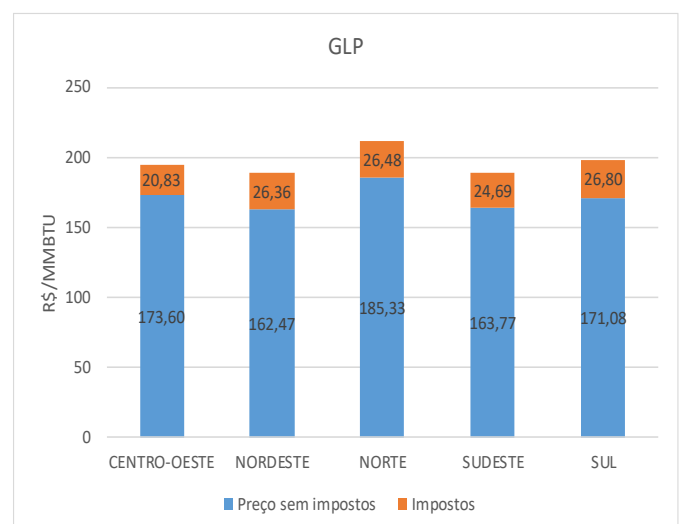
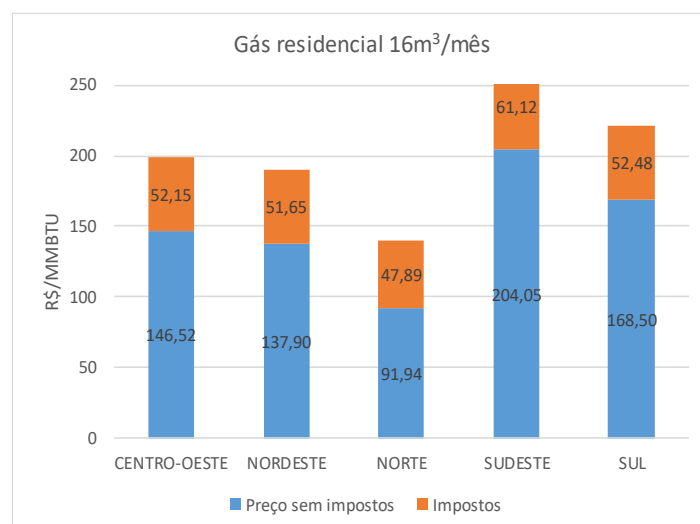


*Não houve divulgação de preços de OCA1 para as região Nordeste e Sudeste no período em questão

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 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
PRODUÇÃO NACIONAL	46,76	44,65	46,34	42,52	41,15	39,61	40,34	40,60	39,96	39,18	39,23	38,63	34,76	37,00	36,71	35,50	37,62
Norte			5,15	4,37	4,35	4,47	4,41	4,41	4,36	4,33	4,27	4,24	4,35	4,31	4,06	4,91	4,35
Centro			2,78	2,56	2,53	2,49	2,42	2,37	2,31	2,41	2,28	2,27	2,24	2,22	2,03	1,71	2,18
Sur			38,41	35,58	34,27	32,65	33,50	33,82	33,28	32,44	32,69	32,12	28,17	30,48	30,62	28,88	31,08
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	43,07	41,57	43,86	40,52	39,44	37,39	38,33	38,66	38,17	37,58	37,71	36,82	33,28	35,46	35,16	34,10	36,03
CONSUMO INTERNO DE GÁS	10,75	8,68	11,30	12,53	12,86	12,68	13,40	13,74	13,28	12,87	13,90	13,95	13,20	13,29	12,62	13,11	13,28
Geração Elétrica	4,41	4,12	3,85	4,11	4,06	4,87	5,44	5,33	4,64	4,31	5,10	4,84	4,77	4,56	4,42	4,82	4,68
Distribuição de Gas por Redes			5,27	5,50	5,95	5,75	5,24	5,49	5,41	5,45	5,75	5,88	5,81	6,00	6,00	5,84	5,77
Consumidores Diretos			1,63	1,53	1,59	1,50	1,29	1,31	1,59	1,65	1,61	1,63	1,57	1,71	1,77	1,57	1,64
Refinarias	0,26	0,23	0,23	0,23	0,25	0,24	0,25	0,24	0,26	0,26	0,24	0,19	0,19	0,16	0,14	0,18	0,20
Planta de Ureia				0,93	0,76	0,07	0,97	1,15	1,14	0,97	0,95	1,17	0,65	0,61	0,04	0,45	0,75
PSL's	0,83	0,27	0,22	0,23	0,23	0,24	0,20	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,22	0,23	0,25	0,25	0,24
EXPORTAÇÃO	32,32	32,89	32,66	27,99	26,58	24,71	24,93	24,92	24,89	24,70	23,81	22,88	20,08	22,17	22,55	20,99	22,76
BRASIL	17,59	17,34	19,29	16,98	12,46	17,54	18,92	17,94	17,99	18,00	19,21	17,73	13,85	13,63	13,13	13,50	15,88
ARGENTINA	13,97	14,88	12,80	10,51	14,07	7,09	5,96	6,93	6,84	6,66	4,57	5,09	6,19	8,50	9,33	7,42	6,82
San Matias (Int)	0,00	0,59	0,56	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
Otros Mercados	0,00	0,08	0,01	0,51	0,05	0,07	0,04	0,05	0,06	0,04	0,03	0,06	0,04	0,04	0,09	0,07	0,05

Fontes:

Dados 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 Empresa YPFB.

Datos Exportación : Balance PEB.

Nota: La nomenclatura del informe fue modificada en Enero 2021 debido a que las fuentes de información, principalmente la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), no presentaron la información que generalmente recibíamos hasta diciembre 2020.

Uruguai (em milhões de m³/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	Média 2023
IMPORTAÇÃO	0,14	0,13	0,23	0,24	0,28	0,30	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,24
Argentina	0,14	0,13	0,23	0,24	0,28	0,30	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,24
OFERTA DE GÁS	0,14	0,13	0,23	0,24	0,28	0,30	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,24
DEMANDA DE GÁS	0,14	0,13	0,23	0,24	0,28	0,30	0,24	0,24	0,16	0,13	0,17	0,21	0,23	0,34	0,35	0,32	0,24
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,26	0,20	0,22	0,24	0,33	0,32	0,26	0,20	0,16	0,13	0,17	0,21	0,20	0,31	0,33	0,32	0,23
Residencial	0,07	0,08	0,08	0,08	0,13	0,08	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,04	0,10	0,13	0,13	0,06
Comercial	0,06	0,05	0,06	0,07	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,08	0,07	0,07	0,06
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	0,09	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	0,01	0,04	0,06	0,07	0,08	0,14	0,13	0,11	0,09	0,05	0,07	0,09	0,08	0,11	0,11	0,10	0,09
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Média 2022	set-22	out-22	nov-22	dez-22	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago/23	Média 2023
PRODUÇÃO NACIONAL	135,19	123,59	124,00	132,52	135,81	132,67	126,46	128,39	128,77	129,86	128,80	128,74	134,66	138,17	138,12	144,37	133,94
Austral	33,39	31,60	29,76	27,11	27,38	27,24	26,94	26,44	26,52	26,47	26,45	25,05	25,94	26,41	25,90	25,93	26,08
Golfo San Jorge	12,83	11,40	10,78	11,17	11,31	11,27	11,35	11,36	11,18	11,24	11,14	11,00	11,20	11,35	11,41	11,36	11,23
Neuquina	84,20	75,78	79,13	90,26	93,16	90,22	84,27	86,74	87,22	88,32	87,44	88,92	93,78	96,68	97,09	103,40	92,86
Noroeste	5,05	4,67	4,20	3,84	3,81	3,79	3,74	3,72	3,71	3,69	3,64	3,62	3,60	3,59	3,57	3,54	3,62
Cuyana	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,14
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	108,24	99,50	101,85	104,75	103,75	104,77	101,22	102,41	102,04	103,22	102,53	100,63	106,71	110,13	109,19	121,29	106,97
IMPORTAÇÃO	18,98	24,83	22,48	16,61	13,62	7,07	5,99	7,27	7,55	7,28	6,37	7,65	24,82	34,54	33,96	18,34	17,56
Importação da Bolívia	14,32	18,43	12,86	10,43	13,62	7,07	5,99	6,97	6,93	6,74	4,68	5,21	6,42	8,76	9,70	7,56	7,00
Importação do Chile	0,01	3,07	0,02	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
Importação GNL	4,65	5,15	9,60	6,18	0,00	0,00	0,00	0,30	0,62	0,54	1,68	2,44	18,40	25,78	24,26	10,78	10,56
EXPORTAÇÃO	5,23	3,70	2,71	6,31	6,87	6,30	6,30	8,90	9,01	9,07	8,53	9,02	6,57	6,40	2,88	3,76	6,90
Fora do sistema de transporte	0,32	0,14	0,07	0,27	0,34	0,19	0,19	0,28	0,33	0,45	0,03	0,56	0,54	0,39	0,24	0,38	0,37
Dentro do sistema de transporte	4,92	3,56	2,63	6,04	6,53	6,11	6,11	8,62	8,67	8,62	8,51	8,45	6,02	6,01	2,63	3,39	6,54
CONSUMO INTERNO DE GÁS	118,94	113,91	115,28	112,07	114,28	105,10	96,48	97,94	97,03	98,23	100,17	99,25	118,90	137,17	136,64	132,71	115,01
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	29,15	30,75	30,08	31,79	37,89	26,79	15,49	12,50	10,75	12,47	14,10	22,59	35,49	53,70	59,01	52,33	32,55
Comercial	4,01	3,32	3,29	3,35	3,95	3,07	2,42	2,87	2,97	2,01	2,11	2,95	3,59	5,32	5,69	5,46	3,76
Veicular	6,74	5,02	6,37	6,51	6,60	6,51	6,41	6,33	5,97	6,18	6,30	6,21	6,06	6,17	5,72	6,13	6,09
Geração Elétrica	41,36	39,23	43,35	36,66	32,05	32,77	36,58	40,94	42,31	40,20	41,60	31,48	38,88	39,95	34,96	35,08	38,06
Industriais	37,68	35,58	32,19	33,76	33,79	35,96	35,59	35,29	35,03	37,37	36,07	36,01	34,88	32,03	31,27	33,72	34,55

Fonte: Asociación de Consumidores Industriales

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, Edie Andreeto, Mauricio Abi-Chahin, João Alencar, Daniel Pêgo, Eleazar Hepner, Jackeline Santos, Fellipe Santos e Annara Sousa.

Email: boletimdogas@mme.gov.br