



Destaques de Novembro de 2022

(Análise comparativa em relação ao mês anterior - outubro/22)

- **Demanda:** houve aumento, passando de 65,1 para 65,9 milhões de m³/dia. (↑1,2%)
- **Produção Nacional:** redução de 148,7 para 140,4 milhões de m³/dia. (↓5,6%)
- **Oferta Importada:** houve aumento, alterando-se de 19,0 para 21,1 milhões de m³/dia. (↑11,1%)
- **Geração Elétrica:** redução de 10,0% no consumo de gás natural para geração elétrica, que passou de 13,0 para 11,7 milhões de m³/dia.

Nesta edição, a equipe do Departamento de Gás Natural - DGN gostaria de agradecer ao colega e amigo Aldo Júnior, pelos seus 14 anos de colaboração no Departamento, em especial nos últimos 2 anos como Diretor. Foram notáveis seus esforços para modernização e desenvolvimento do mercado de gás natural no Brasil. A equipe agradece e deseja boa sorte e sucesso nos novos desafios. Muito obrigado, Aldo!

Sumário

Balanços 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

Balanços de Gás Natural em Outros Países • 18

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- A Diretoria da ANP aprovou, dia 26/01/23, a realização de consulta prévia para recebimento de comentários e sugestões, pelo prazo de 60 dias, acerca do "Estudo Prévio para Regulamentação do Acesso de Terceiros Negociado e Não Discriminatório às Infraestruturas Essenciais de Gás Natural no Brasil: Gasodutos de Escoamento, Unidades de Processamento de Gás Natural e Terminais de Gás Natural Liquefeito (GNL)". [Acesse aqui.](#)
- A Diretoria da ANP aprovou, dia 09/02/23, a realização de consulta prévia, pelo período de 45 dias, do Relatório Preliminar de Análise de Impacto Regulatório (AIR) da especificação do gás natural, em especial dos teores de hidrocarbonetos presentes nesse produto, com ênfase nos teores de metano (CH₄) e etano (C₂H₆). [Acesse aqui.](#)

Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m ³ /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
Produção nacional	111,94	122,43	127,45	133,75	132,24	137,43	133,22	134,44	136,84	131,71	132,90	135,62	139,94	143,05	148,72	140,35	137,66
Reinjeção	35,10	43,17	54,66	60,84	60,70	68,47	65,95	65,61	67,62	67,50	62,44	66,48	69,60	68,95	76,36	72,19	68,29
Queima e perda	3,72	4,36	3,37	3,38	3,33	3,23	3,04	2,98	2,76	4,57	4,35	4,07	3,29	3,16	2,91	3,65	3,46
Consumo nas unidades de E&P	13,74	14,16	14,62	14,31	14,31	15,41	14,78	14,66	14,78	13,92	13,20	13,75	14,46	14,99	15,12	14,62	14,52
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,29	4,21	4,28	3,73	4,17	4,19	3,82	4,41	4,09	3,42	3,59	4,67	3,79	4,10	3,65	3,56	3,93
OFERTA NACIONAL	55,09	56,53	50,51	51,49	49,73	46,12	45,63	46,79	47,60	42,32	49,32	46,64	48,80	51,85	50,69	46,32	47,46
Importação - Bolívia	22,11	18,67	17,88	19,85	17,83	21,23	22,47	20,87	15,83	14,38	15,33	15,78	16,26	12,55	17,94	19,38	17,46
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,00	0,18	2,00	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	6,92	8,28	8,38	26,15	26,56	20,89	13,47	5,33	3,19	8,79	8,20	4,72	4,87	4,76	1,06	1,75	7,00
OFERTA IMPORTADA	29,03	26,95	26,26	46,18	46,39	42,12	35,93	26,21	19,02	23,17	23,53	20,50	21,13	17,31	19,00	21,13	24,46
OFERTA TOTAL	84,12	83,48	76,77	97,67	96,12	88,25	81,56	72,99	66,63	65,49	72,85	67,14	69,92	69,16	69,69	67,46	71,92
Consumo - GASBOL	0,63	0,52	0,41	0,44	0,37	0,43	0,58	0,49	0,44	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,34	0,40
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	4,64	5,03	4,28	3,69	3,61	4,45	3,70	2,61	3,51	3,08	3,00	1,62	3,41	3,53	4,19	1,26	3,12
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	5,27	5,55	4,69	4,13	3,98	4,87	4,28	3,09	3,95	3,37	3,37	1,99	3,75	3,82	4,64	1,61	3,52
Industrial*	39,75	36,97	36,05	40,19	39,06	38,46	42,44	41,49	41,59	41,78	42,39	42,27	43,00	40,90	41,27	43,74	41,76
Automotivo	6,06	6,26	5,15	5,94	6,93	5,97	6,61	6,65	6,65	6,52	6,99	6,17	6,22	5,85	5,54	5,64	6,26
Residencial	1,26	1,27	1,38	1,42	1,37	1,14	1,16	1,15	1,26	1,55	1,79	1,70	1,50	1,76	1,65	1,14	1,44
Comercial	0,84	0,91	0,67	0,78	0,89	0,75	0,82	0,81	0,82	0,89	0,91	0,90	0,94	0,93	0,92	0,75	0,86
Geração Elétrica	27,69	29,03	26,08	42,83	41,65	34,49	23,71	16,97	9,62	8,73	14,67	11,71	11,94	13,45	12,96	11,69	15,45
Cogeração	2,84	2,65	2,17	2,36	2,23	2,48	2,35	2,48	2,30	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,40	2,28
Outros (inclui GNC)	0,40	0,83	0,58	0,02	0,001	0,094	0,194	0,354	0,436	0,366	0,447	0,410	0,375	0,392	0,463	0,498	0,37
DEMANDA TOTAL	78,85	77,93	72,08	93,54	92,14	83,37	77,28	69,90	62,68	62,12	69,48	65,15	66,18	65,34	65,05	65,85	68,40

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
Produção	93,78	103,37	110,22	114,31	114,89	123,30	119,97	120,34	122,16	117,87	112,55	118,58	121,76	124,96	130,71	122,90	121,37
Reinjeção	27,31	35,25	48,69	55,09	54,15	61,35	59,89	58,65	60,52	60,05	55,79	60,10	63,09	62,72	69,25	65,18	61,51
Queima e perda	3,53	4,13	3,16	3,15	3,12	3,03	2,74	2,70	2,49	4,37	4,13	3,82	3,15	2,97	2,74	3,42	3,23
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,67	17,02	17,66	16,83	17,26	18,38	17,46	17,83	17,60	16,34	15,65	17,23	17,05	17,90	17,69	16,98	17,28
OFERTA NA MALHA INTERLIGADA	46,27	46,97	40,71	39,23	40,36	40,54	39,88	41,15	41,55	37,11	36,99	37,42	38,47	41,37	41,03	37,32	39,35
Importação - Bolívia	22,11	18,67	17,88	19,85	17,83	19,32	20,24	18,75	15,52	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	19,15	16,73
Regaseificação de GNL	6,92	8,28	8,38	24,99	20,15	14,49	12,23	5,25	3,19	8,79	8,20	4,72	4,85	4,76	1,06	1,75	6,30
OFERTA IMPORTADA	29,03	26,95	26,26	45,02	39,98	33,81	32,48	24,00	18,71	22,67	23,35	20,48	21,06	17,26	18,63	20,90	23,03
OFERTA TOTAL	75,30	73,92	66,96	84,25	80,34	74,35	72,35	65,15	60,27	59,79	60,33	57,91	59,53	58,63	59,66	58,22	62,38
Consumo - GASBOL	0,63	0,52	0,41	0,44	0,37	0,43	0,58	0,49	0,44	0,29	0,37	0,37	0,34	0,29	0,44	0,34	0,40
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,67	3,83	3,10	2,58	2,33	3,27	2,68	1,63	2,70	2,40	1,77	0,49	2,20	2,45	2,61	0,04	2,02
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *	4,30	4,35	3,51	3,02	2,70	3,70	3,26	2,12	3,15	2,69	2,14	0,86	2,54	2,74	3,05	0,38	2,42
Industrial	39,49	36,83	35,83	39,58	38,78	38,16	42,10	41,14	41,25	41,43	42,10	41,93	42,81	40,56	41,07	43,41	41,45
Automotivo	6,05	6,25	5,13	5,92	6,90	5,95	6,58	6,62	6,62	6,49	6,96	6,14	6,19	5,82	5,52	5,61	6,23
Residencial	1,26	1,27	1,38	1,42	1,37	1,14	1,16	1,15	1,26	1,55	1,78	1,70	1,50	1,76	1,65	1,14	1,44
Comercial	0,84	0,91	0,67	0,78	0,89	0,74	0,82	0,81	0,81	0,89	0,91	0,90	0,93	0,92	0,92	0,74	0,85
Geração Elétrica	20,13	20,83	17,69	31,16	27,46	22,18	16,09	10,83	4,86	4,45	4,16	4,39	3,35	4,76	5,21	4,54	7,71
Cogeração	2,84	2,65	2,17	2,36	2,23	2,48	2,35	2,48	2,30	2,28	2,28	1,98	2,21	2,07	2,25	2,40	2,28
Outros (inclui GNC)	0,40	0,83	0,58	0,02	0,001	0,00	0,00	0,004	0,004	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
DEMANDA TOTAL	71,01	69,57	63,46	81,24	77,64	70,65	69,10	63,03	57,12	57,09	58,20	57,05	56,99	55,89	56,61	57,84	59,96

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e TSB.

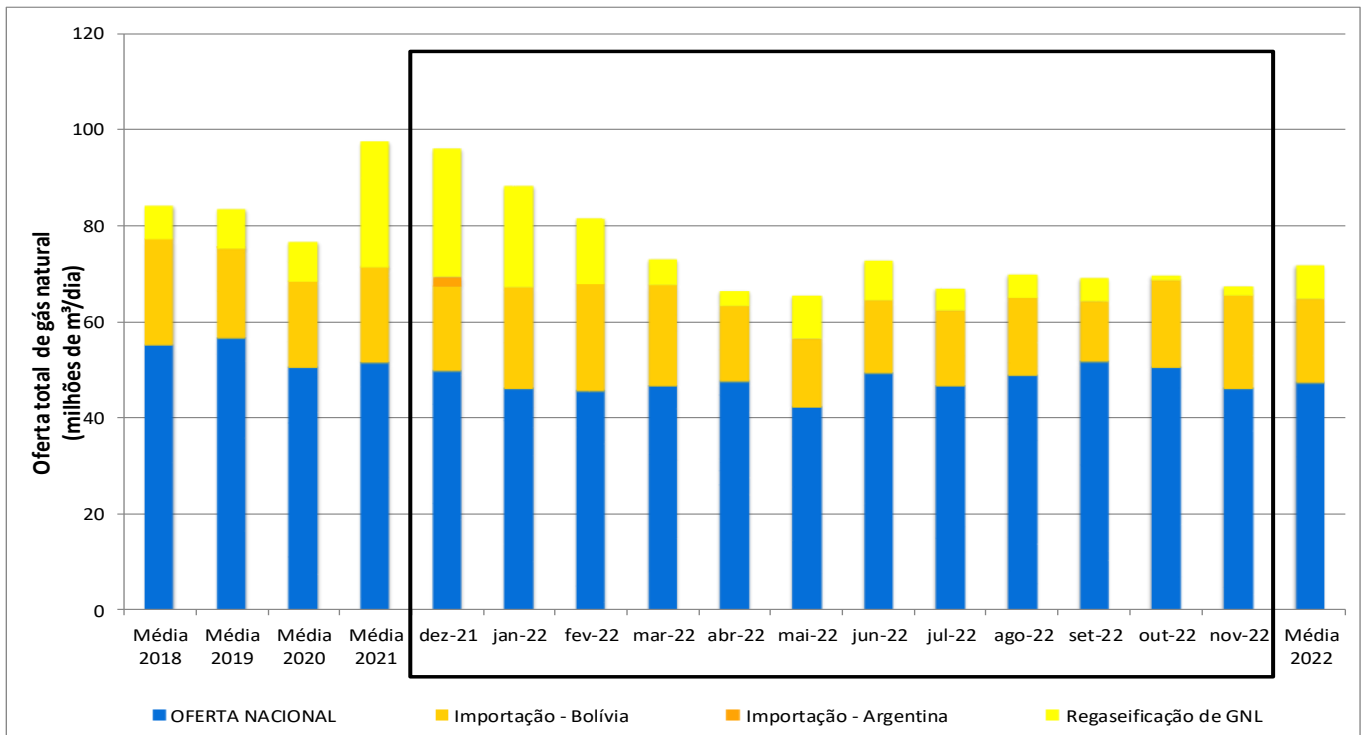
* **Consumo nos Gasodutos:** O consumo de gás natural no Gasoduto Bolívia - Brasil (GASBOL) pode ser atribuído integralmente ao gás natural importado. Já no restante da malha interligada de transporte, o consumo de gás natural está relacionado tanto ao gás produzido no País quanto ao gás importado, visto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

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

Oferta Total de Gás Natural • Mercado Nacional

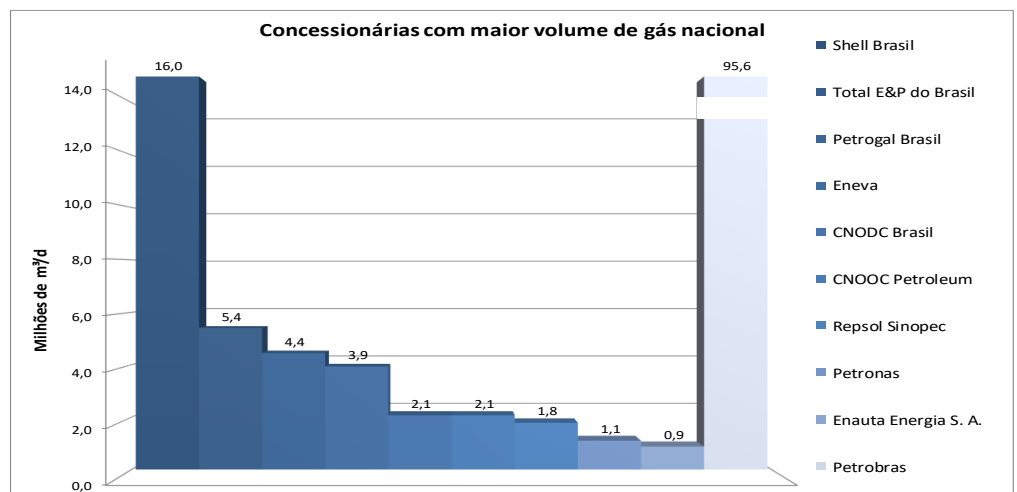


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
 - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
 - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito - GNL regaseificado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

- Em relação a outubro, a oferta nacional passou de 50,7 para 46,3 milhões de m³/dia. A oferta importada aumentou, passando de 19,0 para 21,1 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana aumentou, alterando-se de 17,9 para 19,4 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando de 1,1 para 1,8 milhões de m³/dia.
- A produção nacional diminuiu, passando de 148,7 para 140,4 milhões de m³/dia, assim como a reinjeção, que passou de 76,4 para 72,2 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de novembro 95% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 72% da produção destas dez concessionárias e por 68% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



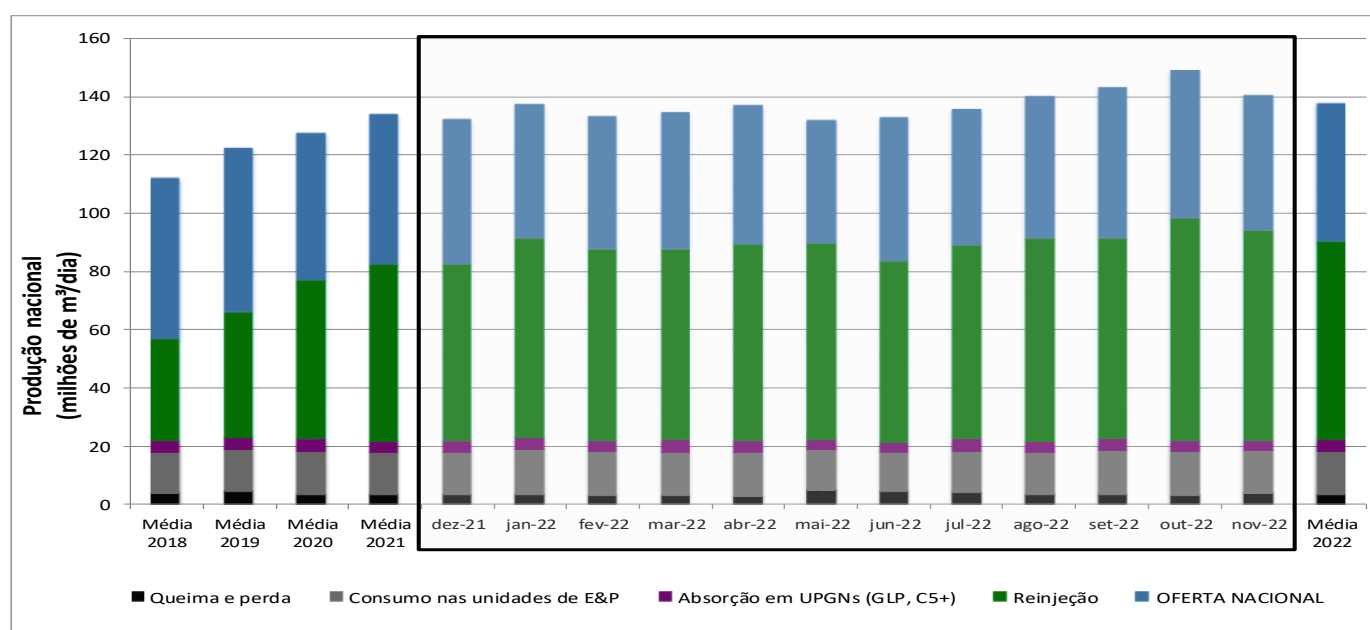
Fonte: ANP

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022
Terra	21,95	22,72	20,48	22,70	20,66	17,45	16,63	17,66	18,49	17,58	24,31	20,99	22,00	22,30	22,09	21,49	20,09
Mar	89,98	99,71	106,97	111,05	111,58	119,98	116,59	116,78	118,35	114,13	108,60	114,63	117,93	120,75	126,63	118,86	117,57
Gás Associado	88,69	99,90	108,13	114,10	115,20	122,99	119,09	119,94	121,61	116,84	112,10	117,83	121,13	124,36	131,06	122,95	120,90
Gás Não Associado	23,25	22,53	19,32	19,65	17,04	14,44	14,13	14,50	15,24	14,88	20,80	17,79	18,81	18,69	17,67	17,40	16,76
TOTAL	111,94	122,43	127,45	133,75	132,24	137,43	133,22	134,44	136,84	131,71	132,90	135,62	139,94	143,05	148,72	140,35	137,66

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 - reinyção

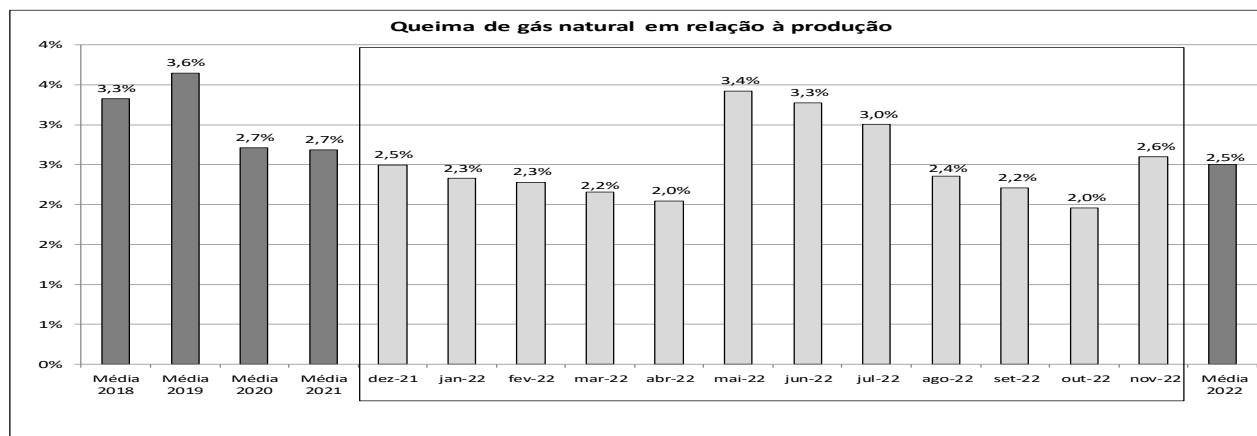
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinyção de Gás Natural

	Reinyção (milhões de m ³ /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022
MAR	RIO DE JANEIRO	18,59	28,20	42,33	48,32	48,13	54,92	53,66	51,91	54,01	53,94	50,01	53,94	56,89	56,68	62,74	61,67	55,49
	SÃO PAULO	6,68	5,34	5,69	6,29	5,64	6,03	5,82	6,34	6,16	5,81	5,50	5,81	5,83	5,69	6,28	3,38	5,70
	Total - MAR	26,69	34,67	48,23	54,62	53,76	60,95	59,49	58,25	60,17	59,76	55,51	59,75	62,72	62,37	69,03	65,05	61,18
TERRA	AMAZONAS	7,80	7,92	5,97	5,75	6,55	7,13	6,06	6,96	7,10	7,45	6,65	6,38	6,51	6,23	7,10	7,01	6,78
	BAHIA	0,56	0,57	0,49	0,48	0,39	0,40	0,40	0,39	0,34	0,29	0,28	0,35	0,37	0,35	0,22	0,12	0,32
	Total - TERRA	8,41	8,51	6,43	6,22	6,94	7,52	6,46	7,36	7,45	7,74	6,93	6,73	6,88	6,58	7,33	7,14	7,10
	Total - GERAL	35,10	43,17	54,66	60,84	60,70	68,47	65,95	65,61	67,62	67,50	62,44	66,48	69,60	68,95	76,36	72,19	68,29

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

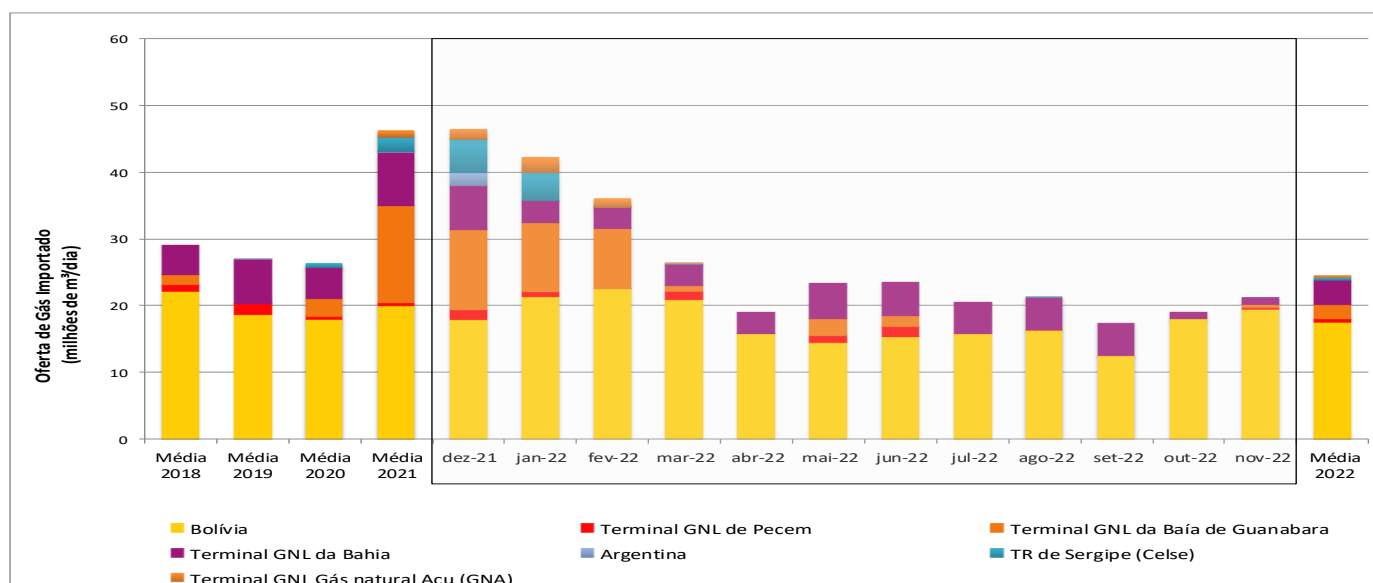
Oferta de Gás Natural Importado

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

		Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022		
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	22,09	17,90	17,32	19,19	16,45	19,27	20,24	18,75	15,52	13,88	15,15	15,77	16,21	12,50	17,57	19,15	16,73	
		Tradener	0,00	0,00	0,00	0,00	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,32	0,21	0,26	
		Delta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	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	0,00	0,11	1,33	0,87	0,12	0,00	0,00	0,50	0,15	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
		EPE (Âmbar)	0,00	0,77	0,56	0,54	0,00	0,99	2,05	2,07	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49
MTGás		0,02	0,00	0,00	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,03	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	
Subtotal		22,11	18,67	17,88	19,85	17,83	21,23	22,47	20,87	15,83	14,38	15,33	15,78	16,26	12,55	17,94	19,38	17,46		
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	
		AES Uruguiana	0,00	0,00	0,00	0,18	2,00	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	0,00	0,18	2,00	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		6,92	8,28	8,38	26,15	26,56	20,89	13,47	5,33	3,19	8,79	8,20	4,72	4,87	4,76	1,06	1,75	7,00		
Terminal GNL de Pecem		0,95	1,69	0,53	0,64	1,55	0,89	0,06	1,28	0,00	1,08	1,61	0,00	0,10	0,00	0,00	0,26	0,48		
Terminal GNL da Baía de Guanabara		1,58	0,00	2,60	14,55	12,11	10,27	9,00	0,83	0,00	2,49	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	2,25		
Terminal GNL da Bahia		4,39	6,59	4,63	7,97	6,49	3,33	3,17	3,15	3,19	5,22	4,93	4,72	4,75	4,76	1,06	0,99	3,57		
TR de Sergipe (Celse)		0,00	0,00	0,62	2,07	4,92	4,21	0,03	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,39		
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)		0,00	0,00	0,00	0,92	1,49	2,19	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31		
Terminal Karpowership (KPS)		*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0,05	0,05	
TOTAL		29,03	26,95	26,26	46,18	46,39	42,12	35,93	26,21	19,02	23,17	23,53	20,50	21,13	17,31	19,00	21,13	24,46		

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 ⁽¹⁾ (US\$)	Volume de GNL ⁽²⁾ (m ³)	Volume GN regas ⁽³⁾ (m ³)	Preço FOB ⁽⁴⁾ (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
Total 2020	189.375.003	2.158.897	1.295.338.443	3,92	Estados Unidos, Angola, Argentina, Nigéria e Trinidad e Tobago	Salvador - BA, Fortaleza - CE, Aracaju - SE
Total Jul/2021	140.407.003	684.636	410.781.491	9,16	Estados Unidos, Angola e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Rio Grande do Sul - RS
Total Ago/2021	339.383.364	1.553.050	931.830.055	9,76	Estados Unidos e Argentina	Bahia, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul
Total Set/2021	378.464.354	1.380.999	828.599.562	12,24	Estados Unidos e Países Baixos (Holanda)	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total Out/2021	203.329.782	572.680	343.607.849	15,86	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Rio Grande do Sul - RS
Total Nov/2021	722.086.983	1.678.424	1.007.054.193	19,22	Estados Unidos e Argentina	Rio Grande do Sul - RS, Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
Total Dez/2021	715.802.331	1.112.961	667.776.529	28,74	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Reino Unido e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Rio Grande do Sul - RS
Total 2021	3.535.700.442	13.718.217	8.230.929.970	11,52	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Angola, Argentina, Países Baixos (Holanda), Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Salvador - BA, Pecém - CE, Rio Grande do Sul - RS
jan/2022	667.347.403	1.778.236	1.066.941.843	16,77	Estados Unidos	Salvador - BA
jan/2022	176.589.836	231.849	139.109.141	34,03	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jan/2022	145.828.604	167.585	100.550.867	38,88	Estados Unidos	Fortaleza - CE
jan/2022	70.514.226	409.558	245.735.076	7,69	Catar	Aracaju - SE
jan/2022	35.033.300	34.616	20.769.634	45,22	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ
jan/2022	23.464.877	145.296	87.177.395	7,22	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
jan/2022	8.028	105	63.158	3,41	Argentina	Uruguiana - RS
Total Jan/2022	1.118.786.274	2.767.245	1.660.347.114	18,06	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago e Argentina	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS
fev/2022	727.374.681	1.027.214	616.328.155	31,64	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
fev/2022	23.296.116	122.500	73.500.049	8,50	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
fev/2022	11.870.653	99.925	59.955.237	5,31	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
fev/2022	5.091	67	40.053	3,41	Argentina	Uruguiana - RS
Total Fev/2022	762.546.541	1.249.706	749.823.493	27,26	Estados Unidos, Reino Unido, Trinidad e Tobago e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA e Uruguiana - RS
mar/2022	243.629.455	416.965	250.179.054	26,11	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
mar/2022	82.581.384	495.020	297.012.050	7,45	Catar	Aracaju - SE
mar/2022	31.508.367	149.701	89.820.542	9,40	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
mar/2022	31.317.006	47.542	28.524.941	29,43	Estados Unidos	Pecém - CE
mar/2022	11.524.234	154.489	92.693.421	3,33	Estados Unidos	Salvador - BA
mar/2022	2.676	35	21.053	3,41	Argentina	Uruguiana - RS
Total Mar/2022	400.563.122	1.263.752	758.251.061	14,16	Estados Unidos, Catar, Reino Unido e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Aracaju - SE, Pecém - CE, Salvador - BA, Uruguiana - RS
abr/2022	68.346.346	94.360	56.615.763	32,36	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
abr/2022	48.480.633	68.312	40.987.426	31,71	Estados Unidos	Pecém - CE
abr/2022	10.704	140	84.211	3,41	Argentina	Uruguiana - RS
Total Abr/2022	116.837.683	162.812	97.687.400	32,06	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Pecém - CE, Uruguiana - RS
mai/2022	37.380.396	64.601	38.760.689	25,85	Estados Unidos	Bahia
mai/2022	23.357.028	27.089	16.253.579	38,52	Estados Unidos	Rio de Janeiro
mai/2022	13.280	174	104.474	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul
Total Maio/2022	60.750.704	91.865	55.118.742	29,55	Estados Unidos e Argentina	Salvador - BA, Uruguiana - RS
jun/2022	114.388.494	203.015	121.808.771	25,17	Estados Unidos	Rio de Janeiro
jun/2022	74.027.315	126.982	76.189.121	26,05	Estados Unidos	Ceará
jun/2022	5.729.860	43.569	26.141.303	5,88	Catar	Bahia
jun/2022	2.582	34	20.316	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul
Total Junho/2022	194.148.251	373.599	224.159.511	23,22	Estados Unidos, Catar e Argentina	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Uruguiana - RS, Pecém - CE
jul/2022	42.786.338	61.090	36.654.013	31,29	Estados Unidos	Bahia
jul/2022	12.253.710	28.544	17.126.461	19,18	Singapura	Rio de Janeiro
Total Julho/2022	55.040.048	89.634	53.780.474	27,44	Estados Unidos e Singapura	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ
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, Pecém - CE,
out/2022	12.719.570	26.907	16.144.096	21,12	Suíça	Rio de Janeiro
Total Outubro/2022	12.719.570	26.907	16.144.096	21,12	Suíça	Rio de Janeiro
nov/2022	127.225.507	90.271	54.162.500	62,97	Estados Unidos	Bahia
Total Novembro/2022	127.225.507	90.271	54.162.500	62,97	Estados Unidos	Salvador - BA
Total 2022	3.303.762.330	6.441.926	3.865.155.720	22,91	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago, Argentina, Singapura e Suíça	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS

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

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL* (m ³)	Volume GN regas* (m ³)	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Saída
Total 2015	560.459	1.367.838	3.000	1.799.787	7,93	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ
Total 2016	94.258.918	368.698.713	808.550	485.129.886	4,94	Argentina; Trinidad e Tobago; México; China e Japão	Pecém - CE, Aratu - BA Rio de Janeiro - RJ
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

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 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 bicomustíveis (possível a substituição do gás natural por outro energético).

	Segmento termelétrico	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022
Consumo de gás natural (milhões de m ³ /d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ²	23,92	23,90	22,80	35,26	30,06	23,24	19,20	13,04	8,82	7,11	12,78	10,59	11,35	11,72	12,08	11,09	12,82
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ³	3,77	5,13	3,28	7,57	11,59	11,25	4,51	3,93	0,80	1,62	1,89	1,12	0,59	1,73	0,88	0,60	2,63
	Demanda Termelétrica total	27,69	29,04	26,08	42,83	41,65	34,49	23,71	16,97	9,62	8,73	14,67	11,71	11,94	13,45	12,96	11,69	15,45
Energia gerada (mil GWh) ¹		41,62	45,44	41,04	68,36	5,88	4,88	2,90	2,23	1,07	1,02	1,70	1,38	1,42	1,65	1,55	1,33	1,92
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m ³	37,7%	39,2%	38,9%	39,8%	41,7%	41,8%	38,6%	38,8%	33,9%	34,5%	35,3%	34,8%	35,1%	37,4%	35,3%	34,7%	36,4%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m ³	35,8%	29,6%	36,9%	37,8%	39,6%	39,6%	36,6%	36,8%	32,2%	32,7%	33,5%	33,0%	33,3%	35,5%	33,5%	32,9%	34,5%

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 - O valor apresentado corresponde à energia total gerada no período.

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

3 - 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

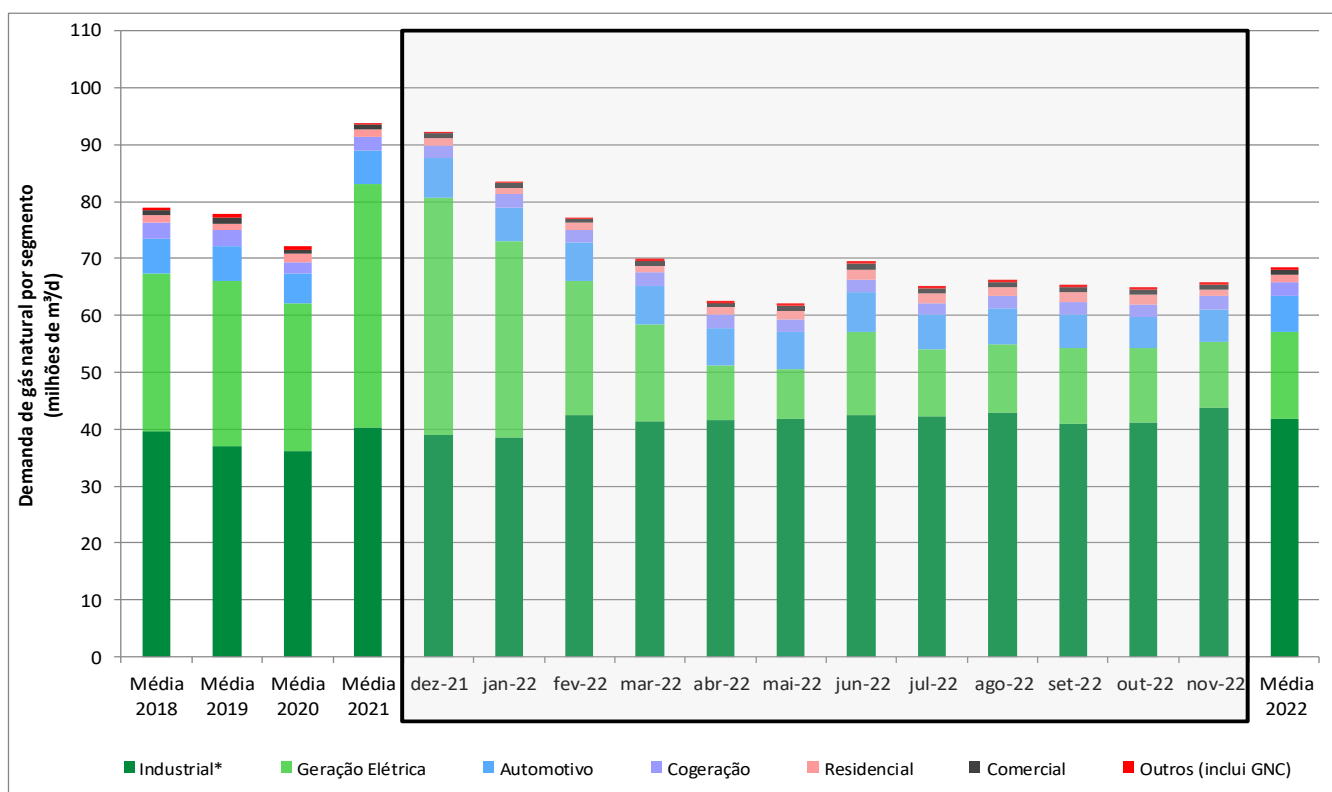
A demanda total de gás natural apresentada neste Boletim é obtida por meio do somatório de: (i) demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; (ii) consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes - Fafens; e (iii) consumo de usinas termelétricas informado por outros agentes.

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m ³ /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022
Algás (AL)	0,623	0,540	0,459	0,575	0,654	0,663	0,703	0,702	0,700	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,650	0,648
BahiaGás (BA)	3,814	3,782	3,425	3,786	5,083	4,952	4,862	5,008	5,517	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	6,846	6,072
ES GÁS (ES)	2,791	2,587	2,371	2,625	2,909	2,797	2,776	1,980	1,760	1,753	1,748	1,918	2,199	2,483	2,393	2,383	2,199
Cebgás (DF)	0,005	0,006	0,004	0,006	0,009	0,008	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,006
Ceg (RJ)	11,516	10,125	8,644	12,867	13,023	12,345	12,136	9,021	6,947	6,430	5,966	5,384	4,644	4,928	6,282	5,857	7,267
Ceg Rio (RJ)	5,689	6,289	5,841	9,196	8,941	7,489	5,804	4,675	2,529	2,537	2,429	2,498	2,414	2,339	2,274	2,207	3,381
Cegás (CE)	0,834	1,207	0,599	0,768	0,836	0,527	0,577	0,568	0,573	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,542	0,573
Cigás (AM)	3,917	4,632	4,942	5,158	4,719	4,252	4,589	4,491	4,998	4,243	4,631	4,725	4,724	4,569	4,946	4,616	4,617
Comgas (SP)	14,237	14,239	13,451	16,018	13,896	13,595	13,530	13,450	13,010	14,005	14,478	13,830	14,001	13,711	12,695	13,470	13,616
Compagás (PR)	1,202	1,367	1,556	2,108	0,830	1,935	1,343	0,961	0,970	1,018	1,034	0,986	1,210	0,953	0,948	0,961	1,120
Copergás (PE)	4,808	4,662	4,407	4,545	3,612	3,035	3,260	3,264	3,036	2,793	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,262	3,099
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,713	0,632	0,851	0,990	0,880	0,957	0,879	0,842	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,793	0,839
Gasmig (MG)	3,018	3,067	2,584	3,800	3,593	3,023	3,161	2,563	2,624	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	3,084	2,878	2,910
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)	1,214	1,295	1,128	1,709	1,418	1,465	0,885	0,547	0,576	0,569	0,550	0,557	0,585	0,654	0,572	0,554	0,683
Pbgás (PB)	0,265	0,238	0,185	0,221	0,238	0,230	0,234	0,220	0,221	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,198	0,222
Potigás (RN)	0,318	0,290	0,205	0,230	0,257	0,906	0,885	0,824	0,962	0,766	0,925	1,101	1,120	1,118	0,978	0,885	0,952
Gás Natural Fenosa (SP)	1,102	1,110	0,841	0,899	0,784	0,831	0,983	0,903	0,904	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	1,508	0,971
Scgás (SC)	1,929	1,967	1,839	2,201	2,104	2,060	2,166	2,154	2,142	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	1,735	2,036
Sergás (SE)	0,243	0,327	0,234	1,213	1,601	1,011	1,505	1,528	1,532	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,573	1,361
Sulgás (RS)	2,104	2,214	1,982	1,690	3,380	1,408	1,492	1,598	1,539	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,567	1,525
GoiásGás (GO)	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	0,000	0,000
Gasmar (MA)	3,757	3,715	3,594	5,532	3,216	0,000	0,000	0,013	0,042	0,068	6,399	3,210	4,438	4,735	3,491	3,253	2,332
TOTAL DISTRIBUIDORAS	64,100	64,369	58,922	75,999	72,094	63,412	61,855	55,356	51,430	51,135	58,334	53,952	57,166	55,864	56,469	55,741	56,429

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. Os valores utilizados na elaboração do gráfico acima constam na página 2 deste Boletim.

Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Datas de Tendência da operação comercial da geração conforme 272ª Reunião de Monitoramento da Geração (CMSE - 07/12/2022)						
UF	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Leilão
AM	UTE.GN.AM.035071-	Azulão	1	180,224	01/07/2026	1º LRC/2021
AM	UTE.GN.AM.035071-	Azulão	2	115,205	01/07/2026	1º LRC/2021
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	1	366,733	01/01/2025	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	2	366,733	01/01/2025	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	3	366,733	01/01/2025	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.038173-0.01	GNA Porto do Açú III	4	572,400	01/01/2025	05/2017 A-6 20/12/2017
RJ	UTE.GN.RJ.032211-3.01	Marlim Azul	1	565,500	25/07/2023	05/2017 A-6 20/12/2017
MA	UTE.GN.MA.030196-	MC2 Nova Venécia 2	3	92,254	01/01/2025	04/2019 A-6 18/10/2019
PA	UTE.GN.PA.037898-4.01	Novo Tempo	1	604,520	23/07/2025	04/2019 A-6 18/10/2019
MA	UTE.GN.MA.035107-	Oeste de Canoas 1	4	0,160	02/07/2024	01/2016 A-5 29/04/2016
MA	UTE.GN.MA.035107-	Oeste de Canoas 1	1 a 3	5,382	02/07/2024	01/2016 A-5 29/04/2016
RJ	UTE.GN.RJ.055706-4.01	Porsud I	7	6,000	01/01/2029	01/2021 PCS 25/10/2021
RJ	UTE.GN.RJ.055707-2.01	Porsud II	5	6,000	01/01/2029	01/2021 PCS 25/10/2021
CE	UTE.GN.CE.037748-1.01	PORTOCEM	-	1571,888	01/07/2026	1º LRC/2021
BA	UTE.GN.BA.037897-6.02	Prosperidade II	1 a 4	37,440	05/07/2023	04/2019 A-6 18/10/2019
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III	1	9,331	07/06/2023	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III	2	9,331	07/06/2023	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III	3	9,331	07/06/2023	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III	4	9,331	07/06/2023	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III	5	9,331	07/06/2023	03/2015 A-5 30/04/2015
BA	UTE.GN.BA.033467-7.03	Prosperidade III	6	9,331	07/06/2023	03/2015 A-5 30/04/2015
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	1	19,323	01/07/2026	1º LRC/2021
SC	UTE.GN.SC.035310-8.01	Trombudo	2	8,700	01/07/2026	1º LRC/2021
BA	UTE.GN.BA.056665-9.01	Prosperidade IV	1	9,360	21/09/2023	Nenhum

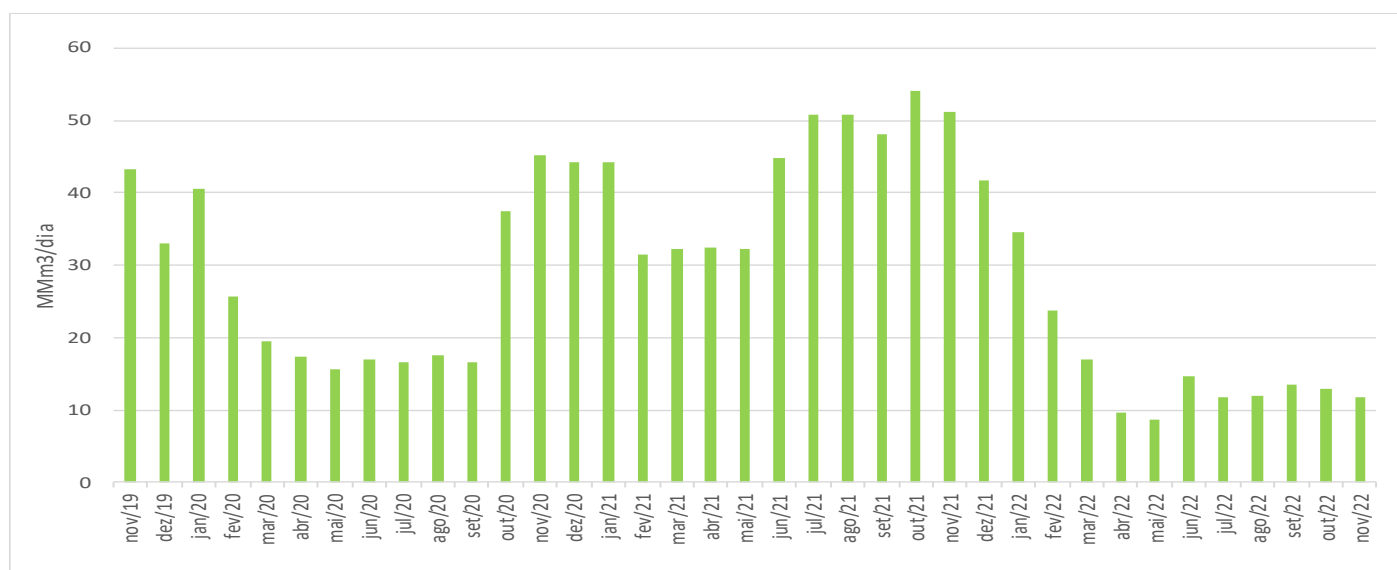
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m ³ /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022
Algás (AL)	0,622	0,540	0,459	0,575	0,654	0,663	0,703	0,702	0,700	0,411	0,651	0,644	0,654	0,696	0,656	0,650	0,648
Bahiagás (BA)	3,801	3,694	3,369	3,583	3,955	4,952	4,862	5,008	5,517	6,065	6,297	6,091	7,367	6,096	7,691	6,846	6,072
ES GÁS (ES)	1,837	1,766	1,308	1,592	1,828	1,719	1,699	1,584	1,709	1,753	1,748	1,571	1,450	1,741	1,655	1,653	1,662
Cebgás (DF)	0,005	0,006	0,004	0,006	0,009	0,008	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,006	0,005	0,004	0,004	0,004	0,006
Ceg (RJ)	4,458	4,462	3,919	4,288	4,391	3,981	4,364	4,295	4,350	4,447	5,009	4,282	4,529	4,395	4,188	4,168	4,364
Ceg Rio (RJ)	2,299	2,430	2,192	2,444	2,362	2,365	2,318	2,361	2,327	2,501	2,399	2,288	2,334	2,286	2,270	2,207	2,332
Cegás (CE)	0,525	0,550	0,474	0,535	0,539	0,527	0,577	0,567	0,573	0,586	0,583	0,601	0,603	0,577	0,560	0,542	0,573
Cigás (AM)	0,109	0,114	0,144	0,174	0,150	0,269	0,396	0,563	0,634	0,575	0,641	0,612	0,587	0,616	0,685	0,715	0,572
Comgas (SP)	12,448	12,363	11,560	13,338	12,552	12,431	12,777	12,369	12,224	13,178	13,706	13,029	13,227	12,926	12,053	12,555	12,770
Compagás (PR)	1,201	1,366	0,881	0,893	0,829	0,815	0,864	0,960	0,970	1,018	1,034	0,985	0,996	0,952	0,948	0,961	0,955
Copergás (PE)	3,011	3,065	3,061	2,910	3,161	3,035	3,260	3,264	2,959	2,753	2,961	3,195	3,087	3,087	3,115	3,262	3,089
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,713	0,632	0,851	0,990	0,880	0,957	0,879	0,842	0,778	0,855	0,834	0,857	0,792	0,761	0,793	0,839
Gasmig (MG)	2,606	2,301	2,199	2,622	2,556	2,251	2,666	2,557	2,624	2,806	2,737	3,148	3,037	2,945	2,931	2,878	2,780
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)	0,587	0,920	0,640	0,549	0,542	0,497	0,564	0,531	0,576	0,569	0,550	0,557	0,573	0,567	0,572	0,554	0,555
Pbgás (PB)	0,265	0,238	0,185	0,221	0,238	0,230	0,234	0,220	0,221	0,230	0,232	0,235	0,233	0,214	0,201	0,198	0,222
Potigás (RN)	0,318	0,290	0,205	0,230	0,257	0,237	0,257	0,265	0,262	0,285	0,295	0,298	0,292	0,288	0,277	0,278	0,276
Gás Natural Fenosa (SP)	1,103	1,110	0,841	0,899	0,784	0,831	0,983	0,903	0,904	0,918	0,911	0,956	0,909	0,955	0,903	1,508	0,971
Scgás (SC)	1,929	1,967	1,839	2,201	2,104	2,060	2,166	2,154	2,142	2,182	2,163	2,059	1,997	1,920	1,812	1,735	2,036
Sergás (SE)	0,243	0,327	0,229	1,213	1,601	1,011	1,505	1,528	1,532	1,489	1,166	0,441	1,562	1,584	1,575	1,573	1,361
Sulgás (RS)	2,104	2,214	1,982	1,690	3,380	1,408	1,492	1,598	1,539	1,478	1,610	1,532	1,519	1,505	1,527	1,567	1,525
Goiasgás (GO)	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	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	40,186	40,436	36,122	40,814	42,882	40,172	42,652	42,315	42,613	44,030	45,556	43,364	45,819	44,145	44,385	44,647	43,609
SEGMENTO TERMELÉTRICO	23,914	21,655	22,819	35,185	29,212	23,240	19,203	13,041	8,818	7,105	12,778	10,587	11,347	11,719	12,084	11,094	12,820

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
REPAR	0,928	1,077	0,979	1,142	1,006	0,975	1,125	1,124	1,068	1,040	1,154	1,204	1,050	0,412	1,204	1,050	1,037
REPLAN	1,820	2,005	1,982	1,966	1,909	1,813	1,789	1,731	1,895	1,938	1,830	1,844	1,821	2,009	1,844	1,821	1,849
REDUC	0,483	0,541	0,883	0,613	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
REVAP	2,249	1,503	2,220	1,707	1,473	1,823	1,950	1,938	1,981	1,469	1,678	1,648	1,615	2,045	1,648	1,615	1,765
RPBC	0,252	0,656	0,762	0,772	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
RLAM	1,001	1,018	1,334	1,059	2,435	2,222	2,691	2,663	2,599	2,141	1,685	2,461	1,155	1,143	2,461	1,155	2,034
REGAP	0,792	0,763	0,843	0,732	0,545	0,708	0,611	0,573	0,628	0,636	0,693	0,565	0,653	0,551	0,565	0,653	0,622
REFAP	0,492	0,057	0,435	0,703	0,634	0,633	0,825	0,661	0,536	0,588	0,610	0,564	0,584	0,604	0,564	0,584	0,614
RECAP	0,446	0,428	0,354	0,336	0,303	0,403	0,416	0,435	0,412	0,276	0,307	0,368	0,356	0,431	0,368	0,356	0,375
REMAN	0,166	0,043	0,088	0,157	0,158	0,143	0,165	0,167	0,168	0,165	0,137	0,167	0,006	0,151	0,167	0,006	0,131
LUBNOR	0,065	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
RPCC	0,007	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
TECAB	0,000	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
TOTAL	8,701	8,110	9,871	9,151	8,465	8,721	9,572	9,291	9,287	8,253	8,095	8,821	7,240	7,348	8,821	7,240	8,426

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022
Unigel Agro BA	1,169	0,204	0,003	0,724	1,600	1,282	1,295	1,300	1,217	1,356	1,253	1,359	1,282	0,501	1,475	1,446	1,251
Unigel Agro SE	1,101	0,092	0,000	0,946	1,283	0,670	1,303	1,324	1,250	1,182	0,959	0,132	1,252	1,282	1,279	1,276	1,083
TOTAL	2,271	0,296	0,003	1,670	2,883	1,951	2,598	2,623	2,467	2,538	2,213	1,490	2,534	1,782	2,754	2,722	2,334

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) novembro-22 (Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2020-23)	2,011	11,635	13,646
Novo Mercado de Gás (2022-25)	2,011	16,801	18,812
Dólar de conversão R\$/US\$:		novembro-22	5,275

Fonte MME, a partir de dados originários da Petrobras.

Contratos Petrobras - Distribuidoras

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

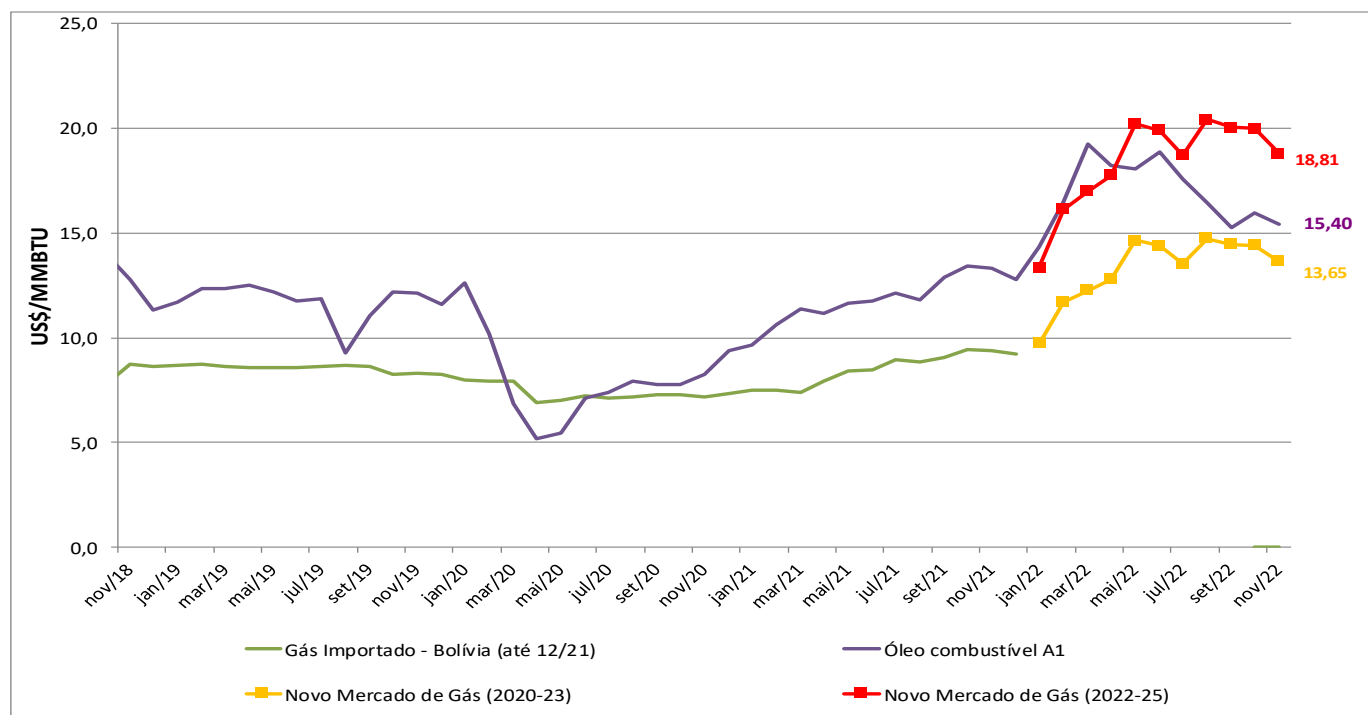
9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25)

Das distribuidoras acima, 7 possuem, simultaneamente, os dois contratos.

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
PPT	4,22	4,16	4,25	4,63	4,84	4,93	5,17	5,35	5,51	5,59	5,71	5,47	5,48	5,44	5,36	5,32	5,39

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) novembro, 2022				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,771	24,248
		20.000	4,244	21,571
		50.000	4,203	21,364
	Residencial (m³/mês)	12	8,165	41,500
	Comercial (m³/mês)	800	6,349	32,271
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,841	19,522
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,800	24,397

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,23	2,62	2,42	3,20	3,75	3,85	4,01	4,14	4,14	4,43	4,54	4,74	4,83	4,85	4,83	4,78	4,47
	até 20.000 m³/d	1,95	2,32	2,14	2,80	3,30	3,39	3,55	3,63	3,63	3,92	4,02	4,22	4,31	4,33	4,31	4,25	3,96
	até 50.000 m³/d	1,89	2,26	2,08	2,73	3,21	3,26	3,42	3,51	3,51	3,87	3,96	4,18	4,27	4,29	4,26	4,21	3,89
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	16,35	17,84	12,76	15,95	17,79	18,64	20,71	22,33	23,31	23,98	24,12	23,69	25,18	24,83	24,66	24,28	23,25
	até 20.000 m³/d	14,36	15,79	11,26	13,96	15,64	16,42	18,33	19,60	20,45	21,18	21,33	21,07	22,46	22,15	21,98	21,60	20,60
	até 50.000 m³/d	13,87	15,35	10,96	13,59	15,23	15,80	17,67	18,95	19,77	20,92	21,05	20,86	22,24	21,94	21,78	21,39	20,22

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.

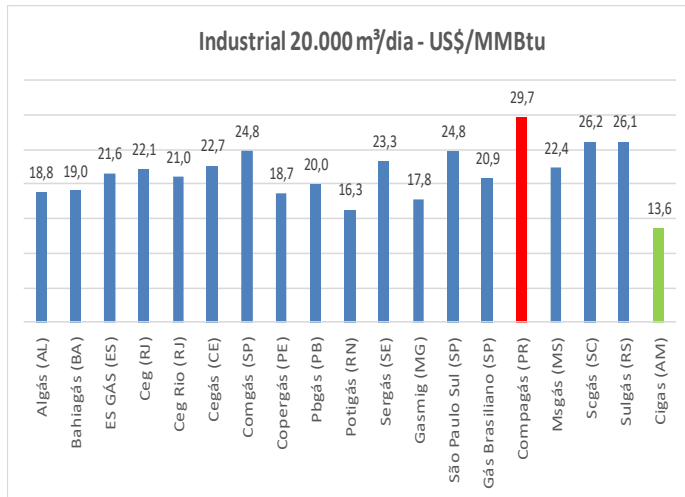
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan/22	fev/22	mar/22	abr/22	mai/22	jun/22	jul/22	ago/22	set/22	out/22	nov/22	Média 2022
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	2,73	3,16	3,09	3,79	4,34	4,45	4,64	4,73	4,76	5,24	5,30	5,10	5,05	4,99	4,90	4,80	4,91
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	1,98	2,40	2,30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	20,04	21,48	16,33	18,89	20,60	21,57	23,91	25,50	26,84	28,35	28,14	25,47	26,32	25,55	25,02	24,40	25,55
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	14,56	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

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

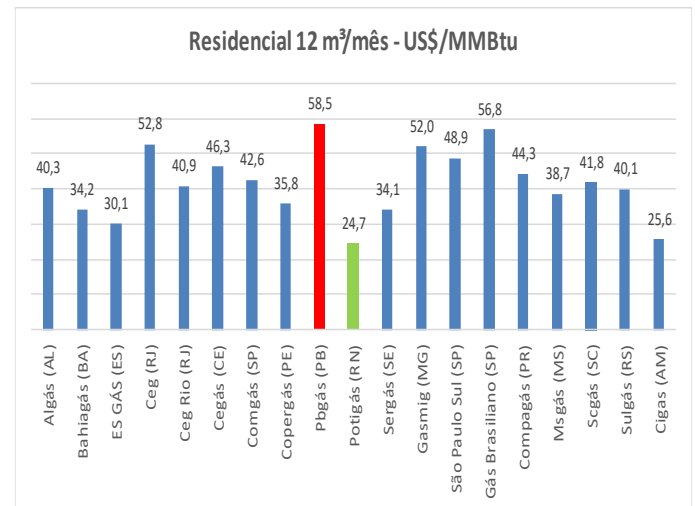
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

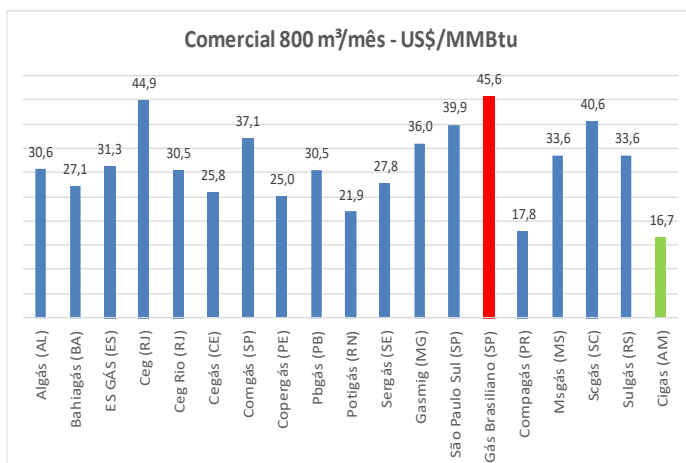
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



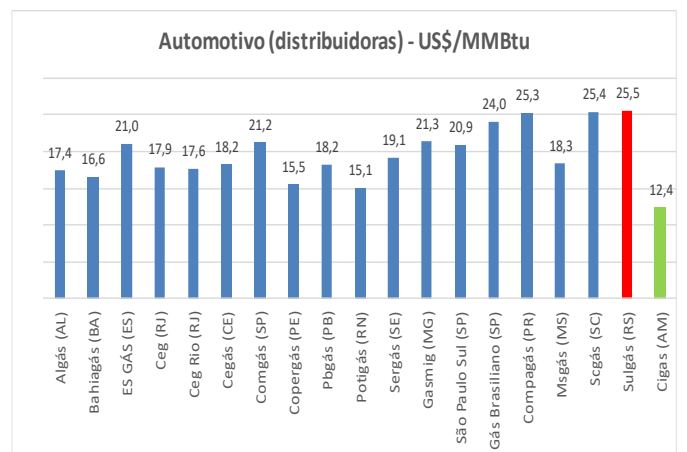
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



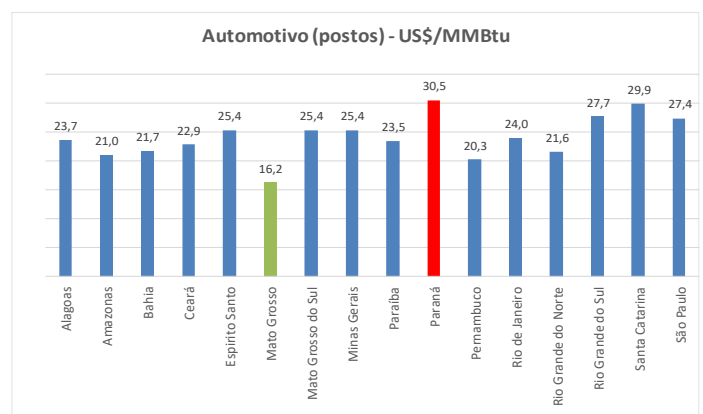
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-21	out-22	nov-22	Média 2022	
GNL utilizado no Japão ⁽¹⁾	9,92	5,95	4,45	12,60	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
GNL da Indonésia no Japão	10,65	10,57	8,31	10,76	15,32	14,69	14,94	15,11	16,29	16,68	15,53	18,88	21,21	23,73	21,84	19,59	18,04	
GNL utilizado no Brasil ⁽²⁾	8,72	5,35	3,62	11,20	28,74	18,06	27,26	14,16	32,06	29,55	23,22	27,44	52,13	69,90	21,12	62,97	34,35	

Fontes:

GNL utilizado no Japão: Ministry of Energy, Trade and Industry

GNL da Indonésia no Japão: Indexmundi

GNL utilizado no Brasil: Comexstat (vide pag 12 deste boletim)

(1) Preço convertido para Delivery Ex-Ship (DES)

(2) Preço FOB

* Até o fechamento desta edição, a informação não havia sido disponibilizada.

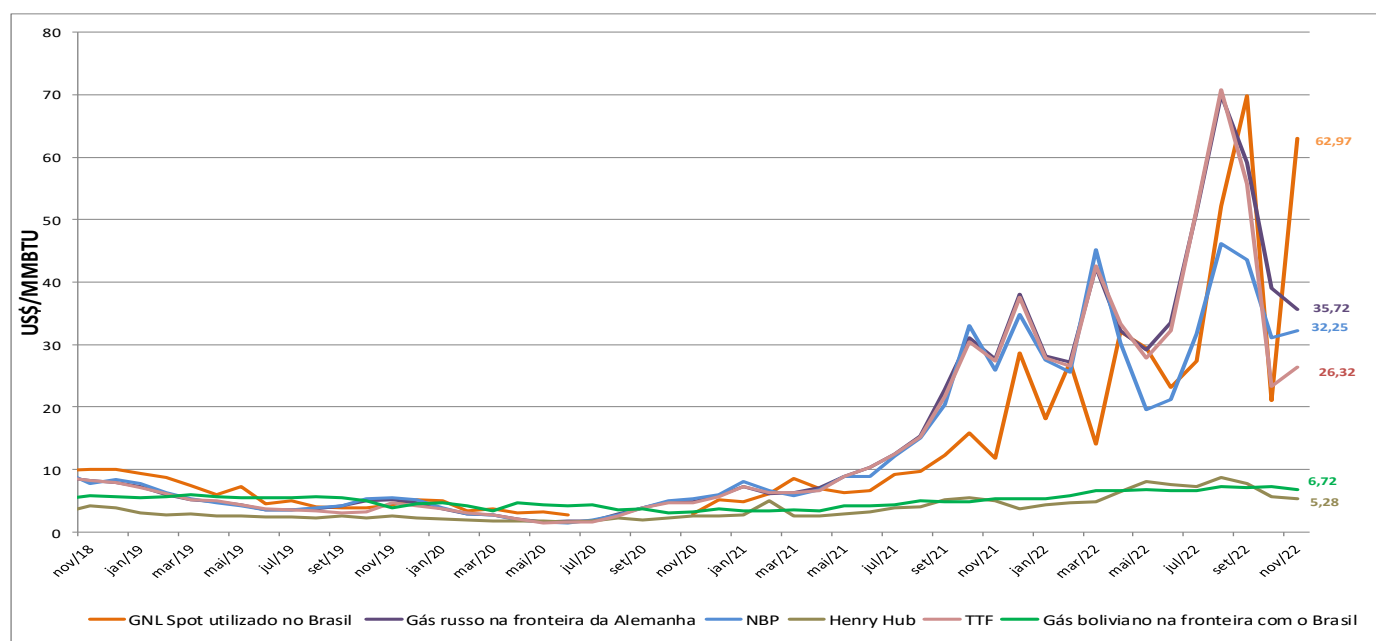
Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
Gás russo vendido na Europa	7,80	4,80	3,24	16,13	38,03	28,26	27,23	42,39	32,20	29,17	33,56	51,33	70,04	59,10	39,02	35,72	40,73
Gás boliviano na fronteira com Brasil	4,99	5,32	3,94	4,31	5,34	5,38	5,90	6,55	6,61	6,77	6,59	6,60	7,33	7,07	7,21	6,72	6,61
NBP *	7,68	4,96	3,28	15,55	34,91	27,56	25,59	45,22	30,29	19,55	21,19	31,75	46,23	43,60	31,04	32,25	32,21
Henry Hub	3,15	2,57	2,02	3,85	3,73	4,33	4,66	4,88	6,53	8,14	7,67	7,26	8,79	7,76	5,62	5,28	6,45
TTF	7,88	4,49	3,15	15,87	37,53	27,82	26,64	42,56	33,35	27,83	32,30	51,73	70,78	55,71	23,27	26,32	38,03
Petróleo Brent	12,66	11,41	7,54	12,55	13,24	15,24	17,06	20,59	18,85	20,02	21,39	19,41	17,57	16,06	16,59	16,23	18,09
Petróleo WTI	11,55	10,16	7,00	12,11	12,74	14,81	16,35	19,33	18,13	19,53	20,42	17,79	16,31	14,94	15,55	15,11	17,11
Petróleo Brent (US\$/bbl)	71,07	64,03	42,30	70,44	74,31	85,53	95,76	115,59	105,78	112,37	120,08	108,92	98,60	90,16	93,13	91,07	101,54
Petróleo WTI (US\$/bbl)	64,83	57,01	39,31	67,96	71,53	83,12	91,74	108,49	101,78	109,60	114,59	99,85	91,57	83,87	87,26	84,78	96,06

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

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

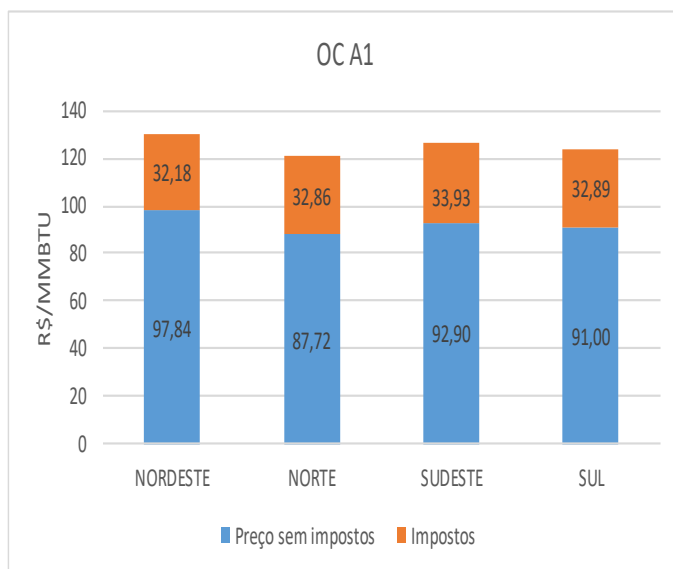
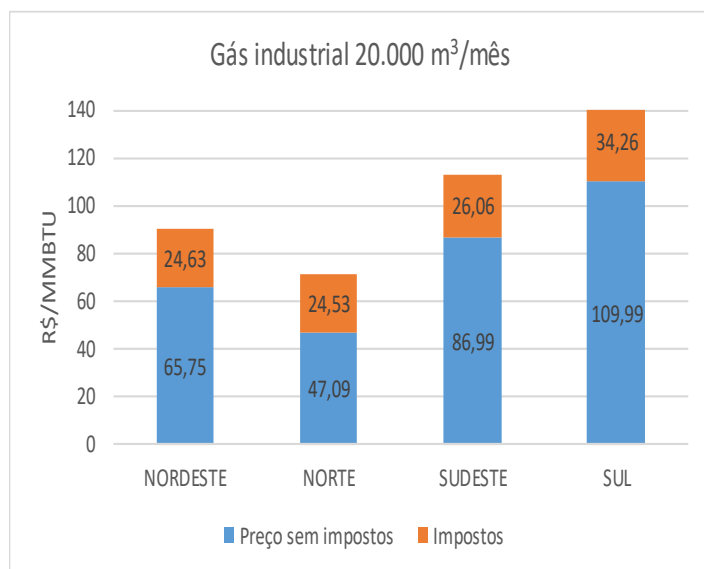
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



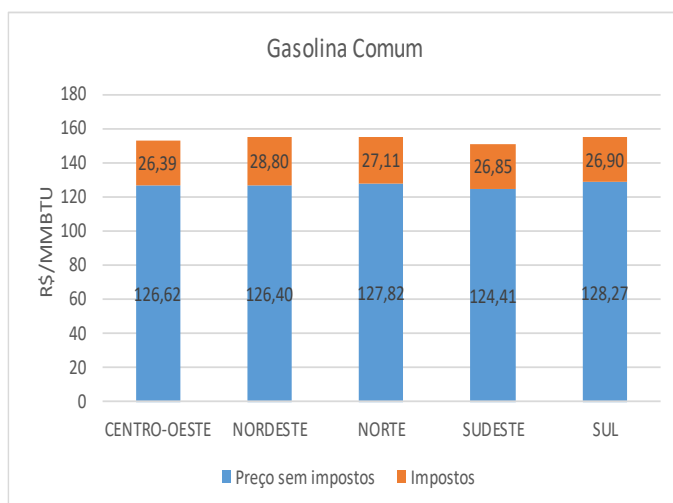
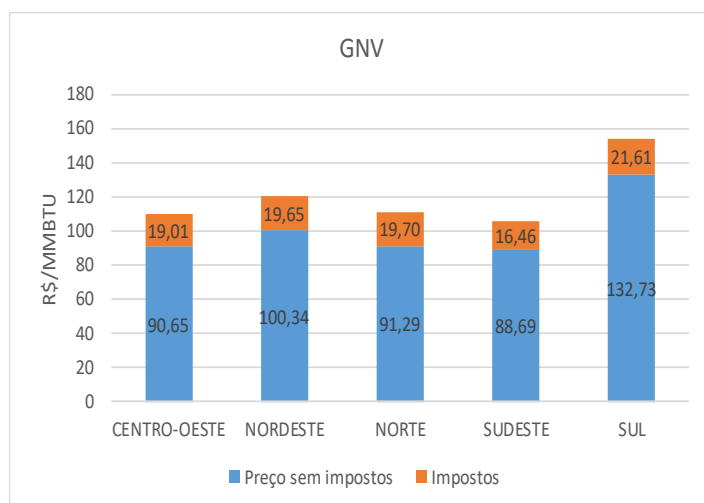
Fontes: Comex Stat, theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.

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

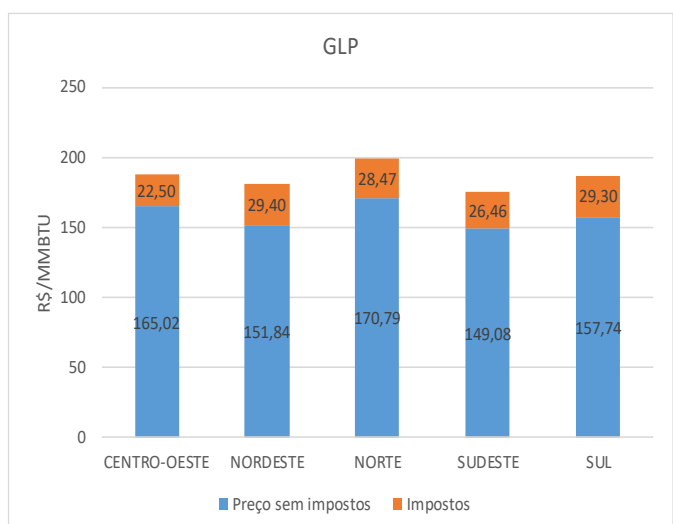
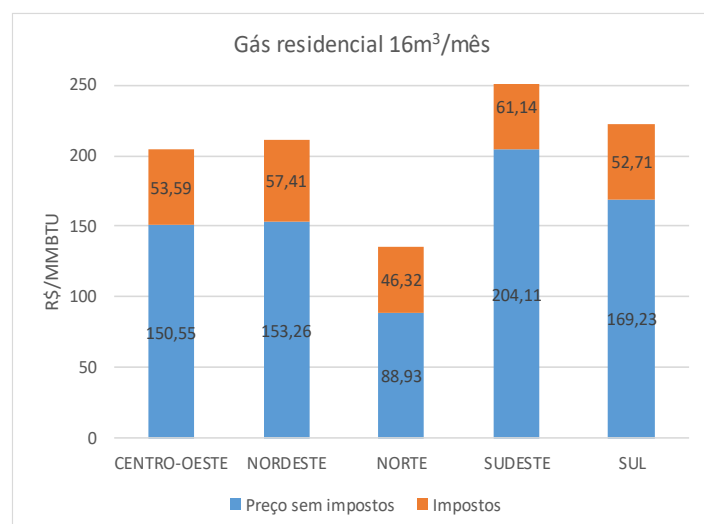
Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m³/dia) e óleo combustível.



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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
PRODUÇÃO NACIONAL	53,00	46,76	44,65	46,34	41,71	44,74	43,99	43,91	41,52	42,61	43,92	44,06	43,48	41,15	39,61	40,34	42,67
Norte				5,15	4,73	4,59	4,35	4,02	4,17	4,27	4,31	4,30	4,34	4,35	4,47	4,41	4,33
Centro				2,78	1,49	2,55	2,40	2,41	2,62	2,63	2,73	2,62	2,61	2,53	2,49	2,42	2,55
Sur				38,41	35,49	37,60	37,23	37,48	34,73	35,71	36,87	37,14	36,53	34,27	32,65	33,50	35,79
DISPONIBILIZADO (OFERTA)	49,35	43,07	41,57	43,86	38,74	42,52	42,08	41,99	39,50	40,59	41,90	42,25	41,59	39,44	37,39	38,33	40,69
CONSUMO INTERNO DE GÁS	6,34	10,75	8,68	11,30	11,20	11,96	12,52	12,25	12,05	12,39	12,48	11,35	12,65	12,86	12,68	13,40	12,42
Geração Elétrica	5,07	4,41	4,12	3,85	3,73	3,81	4,07	3,67	3,60	3,58	3,44	3,72	3,77	4,06	4,87	5,44	4,00
Distribuição de Gas por Redes				5,27	5,45	4,94	5,34	5,43	5,31	5,58	5,75	5,56	5,68	5,95	5,75	5,24	5,50
Consumidores Diretos				1,63	1,59	1,64	1,50	1,55	1,57	1,59	1,65	1,56	1,55	1,59	1,50	1,29	1,54
Refinarias	0,31	0,26	0,23	0,23	0,23	0,19	0,22	0,23	0,22	0,23	0,22	0,23	0,24	0,25	0,24	0,25	0,23
Planta de Ureia					1,16	1,16	1,14	1,13	1,20	1,20	0,04	1,18	0,76	0,07	0,97	0,91	
PSL's	0,81	0,83	0,27	0,22	0,19	0,23	0,24	0,24	0,23	0,21	0,22	0,24	0,23	0,23	0,24	0,20	0,23
EXPORTAÇÃO	37,94	32,32	32,89	32,66	27,54	30,56	29,56	29,74	27,45	28,20	29,42	30,90	28,94	26,58	24,71	24,93	28,27
BRASIL	21,86	17,59	17,34	19,29	16,54	19,86	20,09	18,92	15,75	14,62	15,53	15,92	16,19	12,46	17,54	18,92	16,89
ARGENTINA	16,09	13,97	14,88	12,80	10,38	9,59	7,34	8,68	11,33	13,54	13,85	14,96	12,70	14,07	7,09	5,96	10,83
San Matias (Int)	0,00	0,00	0,59	0,56	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Otros Mercados	0,00	0,00	0,08	0,01	0,05	1,11	2,13	2,14	0,36	0,05	0,03	0,02	0,05	0,05	0,07	0,04	0,55

Fontes:

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

Datos de Producción : Informe Mensual de Producción Nacional de Gas Natural por Empresa YPFB.

Datos Exportación : Balance PEB.

Consumo - Mercado interno.

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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
IMPORTAÇÃO	0,14	0,14	0,13	0,23	0,19	0,15	0,15	0,18	0,18	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24	0,24
Argentina	0,14	0,14	0,13	0,23	0,19	0,15	0,15	0,18	0,18	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24	0,24
OFERTA DE GÁS	0,14	0,14	0,13	0,23	0,19	0,15	0,15	0,18	0,18	0,29	0,32	0,29	0,30	0,28	0,30	0,24	0,24
CONSUMO INTERNO DE GÁS	0,18	0,26	0,20	0,22	0,19	0,15	0,14	0,18	0,17	0,22	0,29	0,29	0,30	0,33	0,32	0,26	0,24
Residencial	0,08	0,07	0,08	0,08	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,06	0,17	0,18	0,15	0,13	0,08	0,04	0,08
Comercial	0,07	0,06	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,09	0,09	0,08	0,08	0,07	0,06	0,07
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	0,01	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
Consumo próprio setor energético	0,00	0,01	0,04	0,06	0,09	0,06	0,06	0,07	0,06	0,07	0,01	0,00	0,04	0,08	0,14	0,13	0,07
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

Argentina (em milhões de m³/dia)

	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	dez-21	jan-22	fev-22	mar-22	abr-22	mai-22	jun-22	jul-22	ago-22	set-22	out-22	nov-22	Média 2022
PRODUÇÃO NACIONAL	128,83	135,19	123,59	124,00	128,81	129,95	127,32	125,47	127,34	136,02	139,46	140,15	141,19	135,81	132,67	126,46	132,90
Austral	31,56	33,39	31,60	29,76	28,39	28,00	28,30	22,78	27,86	27,44	27,80	27,58	27,53	27,38	27,24	26,94	27,17
Golfo San Jorge	13,56	12,83	11,40	10,78	10,67	10,68	10,87	11,21	10,92	11,05	11,24	11,15	11,59	11,31	11,27	11,35	11,15
Neuquina	77,79	84,20	75,78	79,13	85,61	87,18	84,06	87,39	84,54	93,54	96,46	97,47	98,12	93,16	90,22	84,27	90,58
Noroeste	5,78	5,05	4,67	4,20	3,99	3,95	3,96	3,94	3,88	3,85	3,82	3,83	3,81	3,81	3,79	3,74	3,85
Cuyana	0,13	0,14	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,14
PRODUÇÃO DISPONÍVEL	101,91	108,24	99,50	101,85	108,96	106,33	102,52	101,56	102,27	105,24	105,43	110,07	111,40	103,75	104,77	101,22	104,96
IMPORTAÇÃO	26,71	18,98	24,83	22,48	12,12	9,97	7,52	8,62	12,47	25,35	34,76	43,63	23,05	13,62	7,07	5,99	17,46
Importação da Bolívia	16,35	14,32	18,43	12,86	10,44	9,61	7,32	8,62	11,40	13,52	13,41	15,01	12,68	13,62	7,07	5,99	10,75
Importação do Chile	0,59	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
Importação GNL	9,77	4,65	5,15	9,60	1,68	0,36	0,20	0,00	1,07	11,83	21,36	28,62	10,37	0,00	0,00	0,00	6,71
EXPORTAÇÃO	1,24	5,23	3,70	2,71	9,17	7,61	7,81	8,19	8,16	3,10	2,36	3,90	6,20	6,87	6,30	6,30	6,07
Fora do sistema de transporte	0,01	0,32	0,14	0,07	0,32	0,32	0,19	0,25	0,24	0,27	0,30	0,37	0,35	0,34	0,19	0,19	0,27
Dentro do sistema de transporte	1,22	4,92	3,56	2,63	8,85	7,30	7,63	7,94	7,91	2,83	2,06	3,53	5,85	6,53	6,11	6,11	5,80
CONSUMO INTERNO DE GÁS	119,81	118,94	113,91	115,28	103,71	102,69	99,22	97,38	101,78	120,67	135,98	145,18	128,10	114,28	105,10		115,04
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,33	29,15	30,75	30,08	13,33	11,60	13,20	17,52	26,70	46,02	61,90	58,87	53,00	37,89	26,79		35,35
Comercial	3,47	4,01	3,32	3,29	1,99	2,03	2,17	2,27	2,84	3,85	4,85	5,02	4,84	3,95	3,07		3,49
Veicular	6,59	6,74	5,02	6,37	6,92	5,96	6,55	6,56	6,68	6,56	6,63	6,66	6,63	6,60	6,51		6,53
Geração Elétrica	47,06	41,36	39,23	43,35	46,63	48,98	42,61	37,29	33,26	31,94	28,73	42,87	31,89	32,05	32,77		36,24
Industriais	32,36	37,68	35,58	32,19	34,84	34,12	34,69	33,73	32,30	32,30	33,88	31,76	31,75	33,79	35,96		33,43

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: Aldo Barroso Cores Junior (Diretor), Fernando Massaharu Matsumoto, Eleazar Hepner, Daniel Pêgo e Marco Fidelis.

Email: boletimdogas@mme.gov.br