

Destaques de Setembro de 2023

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

- **Produção Nacional:** houve aumento, passando de 147,9 para 158,0 milhões de m³/dia. (↑ 6,9%)
- **Oferta Nacional:** manteve-se praticamente estável, variando de 50,1 para 50,4 milhões de m³/dia.
- **Oferta Importada:** houve redução, alterando-se de 14,1 para 12,2 milhões de m³/dia. (↓ 13,5%)
- **Geração Elétrica:** houve redução de 4,5% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 11,4 para 10,9 milhões de m³/dia.
- **Demanda:** houve redução, variando de 61,3 para 60,5 milhões de m³/dia. (↓ 1,3%)

Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- ANP fará consulta pública sobre proposta tarifária da transportadora NTS. Proposta é para contratação de capacidade de transporte disponível, na modalidade firme, para os anos de 2024 a 2028, na rede de gasodutos da empresa. [Acesse aqui.](#)
- Produção de petróleo e gás natural foi recorde em setembro. A produção de gás, de 157,99 MMm³/dia, representou um acréscimo de 6,9% em relação ao mês anterior e de 10,4% na comparação com setembro de 2022. Também foi o maior volume produzido até hoje, superando o recorde de julho de 2023: 154,08 MMm³/d. [Acesse aqui.](#)

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

Balanço de Gás Natural • Brasil

| BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m³/dia) | Média 2019 | Média 2020 | Média 2021 | Média 2022 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Produção nacional | 122,43 | 127,45 | 133,75 | 137,86 | 148,72 | 140,35 | 140,11 | 143,24 | 146,54 | 138,53 | 141,60 | 144,41 | 152,26 | 154,07 | 147,86 | 157,99 | 147,39 |
| Reinjeção | 43,17 | 54,66 | 60,84 | 68,38 | 76,36 | 72,19 | 69,47 | 72,69 | 77,23 | 71,22 | 71,53 | 73,13 | 76,13 | 78,53 | 74,07 | 83,60 | 75,35 |
| Queima e perda | 4,36 | 3,37 | 3,38 | 3,48 | 2,91 | 3,65 | 3,71 | 4,15 | 3,81 | 3,60 | 3,87 | 4,14 | 4,58 | 4,27 | 3,77 | 3,35 | 3,95 |
| Consumo nas unidades de E&P | 14,16 | 14,62 | 14,31 | 14,53 | 15,12 | 14,62 | 14,61 | 15,09 | 15,15 | 14,56 | 14,75 | 14,60 | 15,16 | 15,94 | 16,07 | 16,65 | 15,33 |
| Absorção em UPGNs (GLP, C5+) | 4,21 | 4,28 | 3,73 | 3,91 | 3,65 | 3,56 | 3,68 | 3,74 | 4,02 | 3,84 | 3,82 | 3,89 | 3,84 | 3,67 | 3,85 | 4,01 | 3,85 |
| OFERTA NACIONAL | 56,53 | 50,51 | 51,49 | 47,56 | 50,69 | 46,32 | 48,65 | 47,58 | 46,33 | 45,31 | 47,63 | 48,65 | 52,54 | 51,67 | 50,10 | 50,38 | 48,91 |
| Importação - Bolívia | 18,67 | 17,88 | 19,85 | 17,51 | 17,94 | 19,38 | 18,12 | 18,20 | 18,17 | 19,39 | 17,53 | 13,61 | 13,32 | 12,88 | 13,30 | 11,97 | 15,37 |
| 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 | 1,06 | 1,80 | 1,28 | 0,06 | 0,10 | 0,04 | 0,32 | 0,66 | 4,29 | 0,60 | 0,84 | 0,21 | 0,79 |
| OFERTA IMPORTADA | 26,95 | 26,26 | 46,18 | 24,04 | 19,00 | 21,18 | 19,41 | 18,26 | 18,27 | 19,43 | 17,86 | 14,27 | 17,61 | 13,49 | 14,14 | 12,18 | 16,16 |
| OFERTA TOTAL | 83,48 | 76,77 | 97,67 | 71,60 | 69,69 | 67,50 | 68,05 | 65,84 | 64,59 | 64,74 | 65,49 | 62,91 | 70,15 | 65,16 | 64,24 | 62,56 | 65,07 |
| Consumo - GASBOL | 0,52 | 0,41 | 0,44 | 0,40 | 0,44 | 0,34 | 0,44 | 0,42 | 0,40 | 0,44 | 0,40 | 0,27 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,33 |
| Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes | 5,03 | 4,28 | 3,69 | 3,14 | 4,19 | 2,30 | 3,52 | 1,87 | 4,69 | 4,74 | 3,86 | 4,24 | 4,73 | 2,25 | 2,70 | 1,78 | 3,43 |
| Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes | 5,55 | 4,69 | 4,13 | 3,65 | 4,64 | 2,65 | 3,97 | 2,29 | 5,09 | 5,18 | 4,25 | 4,51 | 4,99 | 2,50 | 2,95 | 2,04 | 3,76 |
| Industrial* | 36,97 | 36,05 | 40,19 | 41,71 | 41,27 | 42,29 | 39,38 | 41,74 | 39,71 | 39,77 | 39,07 | 39,17 | 38,52 | 39,87 | 39,03 | 39,02 | 39,54 |
| Automotivo | 6,26 | 5,15 | 5,94 | 6,23 | 5,54 | 5,64 | 5,64 | 5,31 | 5,50 | 5,59 | 5,32 | 5,47 | 5,31 | 5,28 | 5,32 | 5,30 | 5,38 |
| Residencial | 1,27 | 1,38 | 1,42 | 1,48 | 1,65 | 1,45 | 1,34 | 1,31 | 1,15 | 1,32 | 1,27 | 1,65 | 1,64 | 1,70 | 1,56 | 1,59 | 1,47 |
| Comercial | 0,91 | 0,67 | 0,78 | 0,89 | 0,92 | 0,88 | 0,91 | 0,65 | 0,82 | 0,86 | 0,80 | 0,91 | 0,92 | 0,96 | 0,92 | 0,93 | 0,86 |
| Geração Elétrica | 29,03 | 26,08 | 42,83 | 13,57 | 12,96 | 11,69 | 13,85 | 11,72 | 9,69 | 9,37 | 12,38 | 8,84 | 16,15 | 11,55 | 11,44 | 10,92 | 11,34 |
| Cogeração | 2,65 | 2,17 | 2,36 | 2,28 | 2,25 | 2,40 | 2,50 | 2,31 | 2,09 | 2,10 | 1,85 | 1,76 | 1,99 | 2,67 | 2,39 | 2,15 | 2,15 |
| Outros (inclui GNC) | 0,83 | 0,58 | 0,02 | 0,40 | 0,463 | 0,498 | 0,468 | 0,505 | 0,534 | 0,551 | 0,552 | 0,604 | 0,641 | 0,626 | 0,629 | 0,617 | 0,58 |
| DEMANDA TOTAL | 77,93 | 72,08 | 93,54 | 66,56 | 65,05 | 64,85 | 64,09 | 63,55 | 59,50 | 59,56 | 61,23 | 58,40 | 65,17 | 62,66 | 61,29 | 60,52 | 61,32 |

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Produção | 103,37 | 110,22 | 114,31 | 121,45 | 130,71 | 122,90 | 122,34 | 127,04 | 131,70 | 123,34 | 124,29 | 129,85 | 131,56 | 137,32 | 132,42 | 142,70 | 131,14 |
| Reinjeção | 35,25 | 48,69 | 55,09 | 61,64 | 69,25 | 65,18 | 63,17 | 66,34 | 70,10 | 63,31 | 64,02 | 66,52 | 69,00 | 72,22 | 68,51 | 78,13 | 68,68 |
| Queima e perda | 4,13 | 3,16 | 3,15 | 3,26 | 2,74 | 3,42 | 3,48 | 3,85 | 3,59 | 3,41 | 3,70 | 3,95 | 4,41 | 4,11 | 3,57 | 3,19 | 3,75 |
| Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+) | 17,02 | 17,66 | 16,83 | 17,26 | 17,69 | 16,98 | 17,03 | 17,73 | 17,97 | 17,18 | 17,38 | 17,34 | 17,81 | 18,47 | 18,88 | 19,62 | 18,04 |
| OFERTA NA MALHA INTERLIGADA | 46,97 | 40,71 | 39,23 | 39,29 | 41,03 | 37,32 | 38,67 | 39,12 | 40,04 | 39,44 | 39,19 | 42,03 | 40,35 | 42,52 | 41,46 | 41,77 | 40,66 |
| Importação - Bolívia | 18,67 | 17,88 | 19,85 | 16,84 | 17,57 | 19,15 | 18,08 | 18,14 | 18,13 | 19,36 | 17,47 | 13,57 | 13,27 | 12,77 | 13,23 | 11,93 | 15,32 |
| Regaseificação de GNL | 8,28 | 8,38 | 24,99 | 5,88 | 1,06 | 1,75 | 1,26 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,32 | 0,64 | 3,87 | 0,58 | 0,58 | 0,62 | 0,74 |
| OFERTA IMPORTADA | 26,95 | 26,26 | 45,02 | 22,72 | 18,63 | 20,90 | 19,33 | 18,14 | 18,17 | 19,36 | 17,79 | 14,20 | 17,14 | 13,35 | 13,80 | 12,55 | 16,06 |
| OFERTA TOTAL | 73,92 | 66,96 | 84,25 | 62,02 | 59,66 | 58,22 | 58,00 | 57,27 | 58,20 | 58,80 | 56,98 | 56,24 | 57,49 | 55,87 | 55,26 | 54,32 | 56,71 |
| Consumo - GASBOL | 0,52 | 0,41 | 0,44 | 0,40 | 0,44 | 0,34 | 0,44 | 0,42 | 0,40 | 0,44 | 0,40 | 0,27 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,33 |
| Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes | 3,83 | 3,10 | 2,58 | 2,12 | 2,61 | 1,03 | 2,15 | 0,87 | 3,65 | 3,65 | 2,75 | 2,81 | 3,94 | 1,15 | 1,63 | 0,77 | 2,36 |
| Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes * | 4,35 | 3,51 | 3,02 | 2,52 | 3,05 | 1,38 | 2,59 | 1,28 | 4,05 | 4,09 | 3,15 | 3,08 | 4,19 | 1,40 | 1,88 | 1,03 | 2,68 |
| Industrial | 36,83 | 35,83 | 39,58 | 41,14 | 41,07 | 41,97 | 39,23 | 41,43 | 39,41 | 39,45 | 38,75 | 38,83 | 38,18 | 39,55 | 38,68 | 38,67 | 39,22 |
| Automotivo | 6,25 | 5,13 | 5,92 | 6,18 | 5,52 | 5,61 | 5,62 | 5,28 | 5,47 | 5,56 | 5,29 | 5,45 | 5,28 | 5,25 | 5,29 | 5,27 | 5,35 |
| Residencial | 1,27 | 1,38 | 1,42 | 1,45 | 1,65 | 1,45 | 1,33 | 1,31 | 1,15 | 1,32 | 1,27 | 1,64 | 1,64 | 1,70 | 1,55 | 1,58 | 1,46 |
| Comercial | 0,91 | 0,67 | 0,78 | 0,87 | 0,92 | 0,88 | 0,90 | 0,65 | 0,81 | 0,85 | 0,80 | 0,91 | 0,92 | 0,96 | 0,91 | 0,92 | 0,86 |
| Geração Elétrica | 20,83 | 17,69 | 31,16 | 7,55 | 5,21 | 4,54 | 5,83 | 5,11 | 5,31 | 5,50 | 5,95 | 4,61 | 5,75 | 4,49 | 4,88 | 4,32 | 5,10 |
| Cogeração | 2,65 | 2,17 | 2,36 | 2,30 | 2,25 | 2,40 | 2,50 | 2,31 | 2,09 | 2,10 | 1,85 | 1,76 | 1,99 | 2,67 | 2,39 | 2,15 | 2,15 |
| Outros (inclui GNC) | 0,83 | 0,58 | 0,02 | 0,00 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,016 | 0,001 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,00 |
| DEMANDA TOTAL | 69,57 | 63,46 | 81,24 | 59,50 | 56,61 | 56,84 | 55,41 | 56,10 | 54,25 | 54,78 | 53,90 | 53,21 | 53,76 | 54,61 | 53,71 | 52,92 | 54,14 |

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.

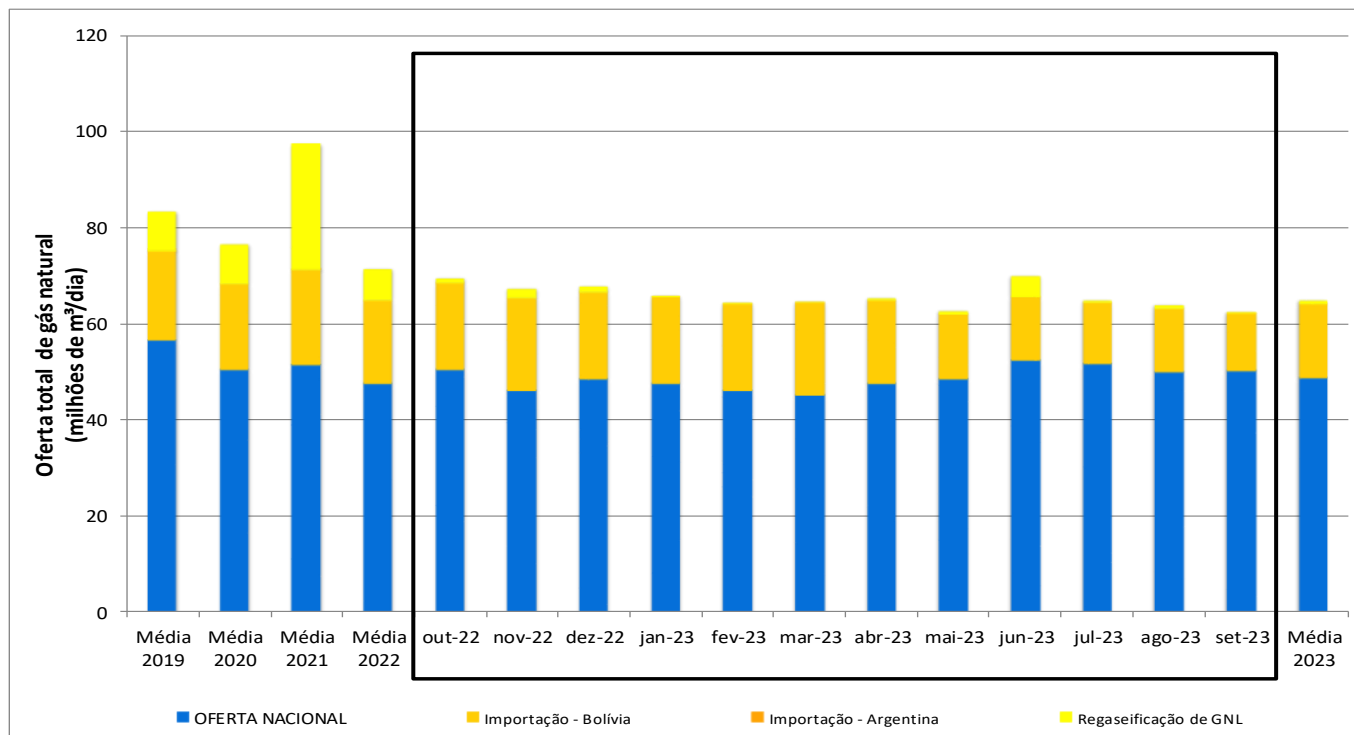
Desequilíbrio, Perdas e Ajustes: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

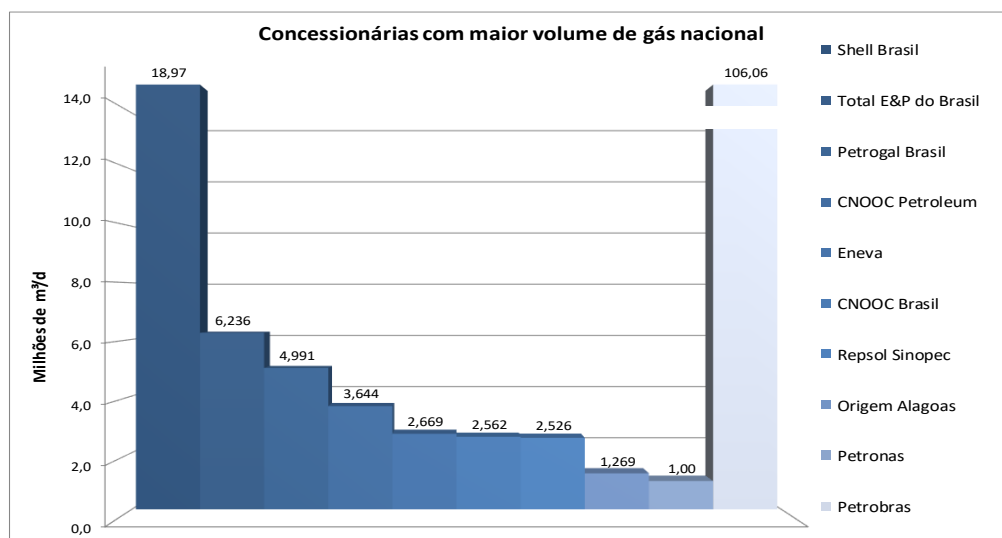
• **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL) regaseificado

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

- Em relação a agosto de 2023, a oferta nacional passou de 50,1 para 50,4 milhões de m³/dia. A oferta importada diminuiu, passando de 14,1 para 12,2 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana diminuiu, variando de 13,3 para 12,0 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL diminuiu, passando de 0,84 para 0,21 milhões de m³/dia.
- A produção nacional aumentou, passando de 147,9 para 158,0 milhões de m³/dia, assim como a reinjeção, que passou de 74,1 para 83,6 milhões de m³/dia.

Produção Nacional • por Concessionária

No mês de setembro, 95% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 71% da produção destas dez concessionárias e por 67% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



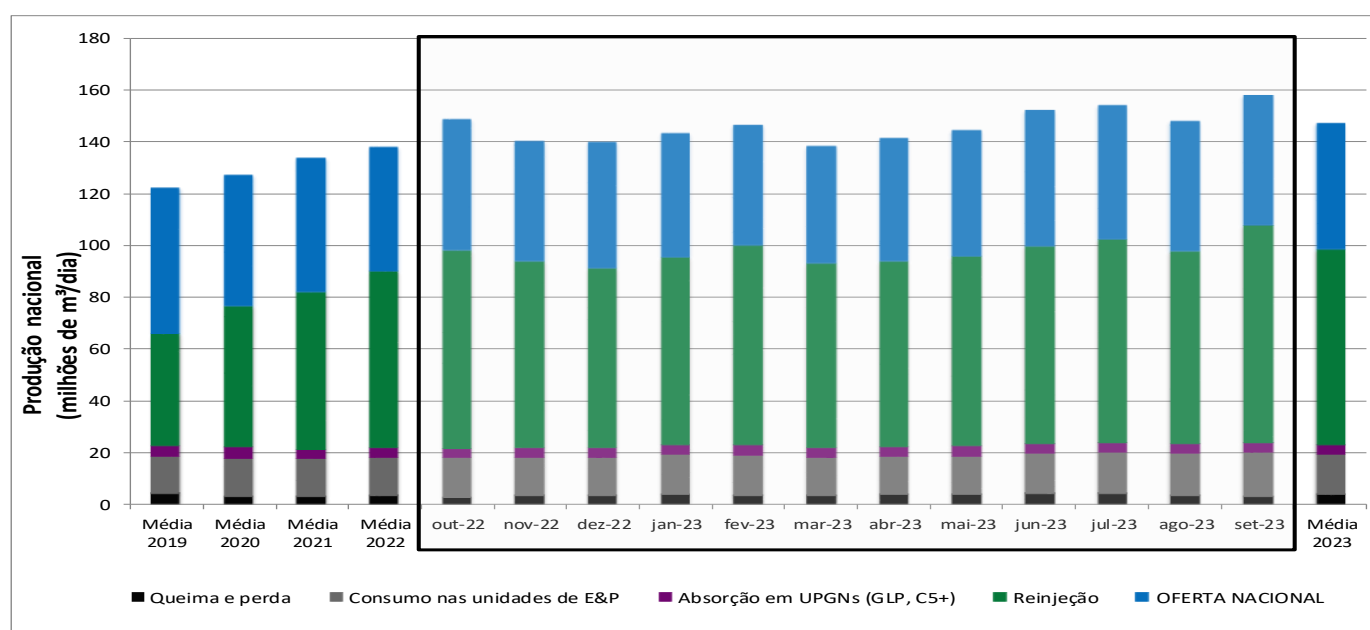
Fonte: ANP

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Terra | 22,72 | 20,48 | 22,70 | 20,25 | 22,09 | 21,49 | 22,02 | 20,14 | 18,89 | 19,46 | 21,86 | 19,32 | 25,65 | 21,80 | 20,51 | 20,25 | 20,88 |
| Mar | 99,71 | 106,97 | 111,05 | 117,61 | 126,63 | 118,86 | 118,10 | 123,10 | 127,65 | 119,07 | 119,74 | 125,08 | 126,60 | 132,27 | 127,35 | 137,74 | 126,51 |
| Gás Associado | 99,90 | 108,13 | 114,10 | 121,00 | 131,06 | 122,95 | 122,14 | 127,48 | 132,75 | 124,53 | 125,75 | 129,75 | 132,31 | 137,03 | 131,71 | 143,89 | 131,69 |
| Gás Não Associado | 22,53 | 19,32 | 19,65 | 16,86 | 17,67 | 17,40 | 17,98 | 15,77 | 13,79 | 14,00 | 15,85 | 14,66 | 19,95 | 17,05 | 16,15 | 14,09 | 15,70 |
| TOTAL | 122,43 | 127,45 | 133,75 | 137,86 | 148,72 | 140,35 | 140,11 | 143,24 | 146,54 | 138,53 | 141,60 | 144,41 | 152,26 | 154,07 | 147,86 | 157,99 | 147,39 |

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

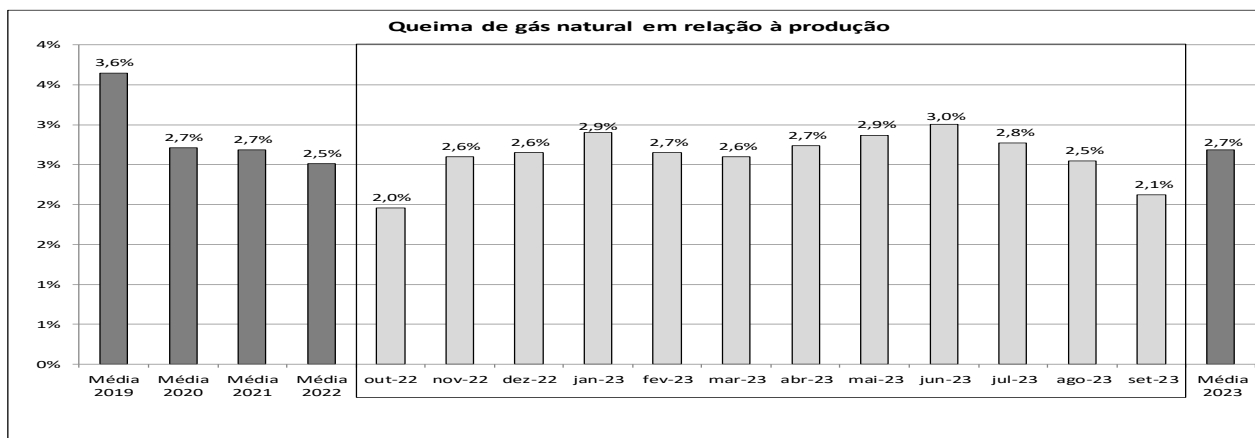
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

Reinjeção de Gás Natural

| | Reinjeção (milhões de m ³ /dia) | Média 2019 | Média 2020 | Média 2021 | Média 2022 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|----------------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| MAR | RIO DE JANEIRO | 28,20 | 42,33 | 48,32 | 48,32 | 62,74 | 61,67 | 58,61 | 62,71 | 66,20 | 59,36 | 59,88 | 62,76 | 64,90 | 67,91 | 64,51 | 72,49 | 64,53 |
| | SÃO PAULO | 5,34 | 5,69 | 6,29 | 6,29 | 6,28 | 3,38 | 4,21 | 3,34 | 3,67 | 3,70 | 3,64 | 3,51 | 3,78 | 3,92 | 3,63 | 5,28 | 3,83 |
| | Total - MAR | 34,67 | 48,23 | 54,62 | 54,62 | 69,03 | 65,05 | 62,82 | 66,05 | 69,87 | 63,06 | 63,52 | 66,27 | 68,68 | 71,82 | 68,14 | 77,78 | 68,35 |
| TERRA | AMAZONAS | 7,92 | 5,97 | 5,75 | 5,75 | 7,10 | 7,01 | 6,30 | 6,35 | 7,14 | 7,90 | 7,51 | 6,61 | 7,14 | 6,31 | 5,56 | 5,46 | 6,66 |
| | BAHIA | 0,57 | 0,49 | 0,48 | 0,48 | 0,22 | 0,12 | 0,34 | 0,28 | 0,21 | 0,20 | 0,25 | 0,23 | 0,29 | 0,32 | 0,33 | 0,34 | 0,27 |
| | Total - TERRA | 8,51 | 6,43 | 6,22 | 6,22 | 7,33 | 7,14 | 6,65 | 6,64 | 7,36 | 8,16 | 8,01 | 6,86 | 7,45 | 6,71 | 5,93 | 5,82 | 6,99 |
| Total - GERAL | 43,17 | 54,66 | 60,84 | 60,84 | 76,36 | 72,19 | 69,47 | 72,69 | 77,23 | 71,22 | 71,53 | 73,13 | 76,13 | 78,53 | 74,07 | 83,60 | 75,35 | |

Fonte: ANP

Queima de Gás em Relação à Produção



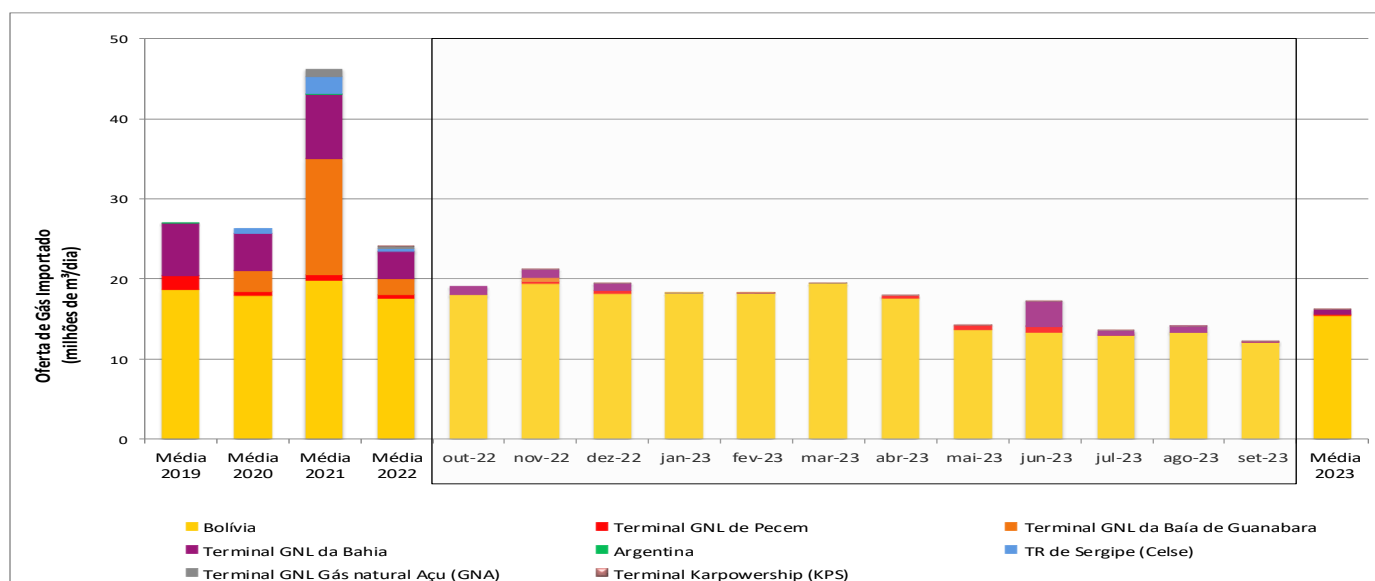
Fonte: ANP

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 | | |
|------------------------------------|-----------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Bolívia | Via MS | PETROBRAS | 17,90 | 17,32 | 19,19 | 16,84 | 17,57 | 19,15 | 18,08 | 18,14 | 18,13 | 19,36 | 17,47 | 13,57 | 13,27 | 12,77 | 13,23 | 11,92 | 15,32 | |
| | | 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 | |
| | | MGAS | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | 0,01 | 0,01 |
| | Via MT | PETROBRAS | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,14 | 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 | 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 |
| | | MTGás | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,03 | 0,05 | 0,03 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | 0,03 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,09 | 0,07 | 0,04 | 0,04 | 0,05 |
| Subtotal | | 18,67 | 17,88 | 19,85 | 17,51 | 17,94 | 19,38 | 18,12 | 18,20 | 18,17 | 19,39 | 17,53 | 13,61 | 13,32 | 12,88 | 13,30 | 11,97 | 15,37 | | |
| 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 | 0,18 | 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 |
| | 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 | 0,00 |
| Regaseificação de GNL | | 8,28 | 8,38 | 26,15 | 6,53 | 1,06 | 1,80 | 1,28 | 0,06 | 0,10 | 0,04 | 0,32 | 0,66 | 4,29 | 0,60 | 0,84 | 0,21 | 0,79 | | |
| Terminal GNL de Pecem | | 1,69 | 0,53 | 0,64 | 0,47 | 0,00 | 0,26 | 0,41 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,32 | 0,64 | 0,74 | 0,02 | 0,00 | 0,04 | 0,20 | | |
| Terminal GNL da Baía de Guanabara | | 0,00 | 2,60 | 14,55 | 2,06 | 0,00 | 0,50 | 0,00 | 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 | 1,06 | 0,99 | 0,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,13 | 0,56 | 0,82 | 0,14 | 0,52 | | |
| 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 Açú (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 | 0,32 | 0,00 | 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 | 0,03 | 0,04 | | |
| TOTAL | | 26,95 | 26,26 | 46,18 | 24,04 | 19,00 | 21,18 | 19,41 | 18,26 | 18,27 | 19,43 | 17,86 | 14,27 | 17,61 | 13,49 | 14,14 | 12,18 | 16,16 | | |

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 desembarço 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 |
|---------------------|--------------------|--------------------|----------------------|------------------------|--|--|
| 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 | |
| set/2023 | 33.120.642 | 139.596 | 83.757.399 | 10,60 | Estados Unidos | Aracaju-SE |
| Total Setembro/2023 | 33.120.642 | 139.596 | 83.757.399 | 10,60 | Estados Unidos | Aracaju - SE |
| Total 2023 | 240.577.341 | 1.038.184 | 622.910.546 | 10,35 | 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 bicombustíveis (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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Consumo de gás natural (milhões de m ³ /d) | Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado ¹ | 23,90 | 22,80 | 35,26 | 12,83 | 12,08 | 11,09 | 12,95 | 11,48 | 9,40 | 9,04 | 12,04 | 8,79 | 15,03 | 10,03 | 10,42 | 10,00 | 10,69 |
| | Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME ² | 5,13 | 3,28 | 7,57 | 2,49 | 0,88 | 0,60 | 0,90 | 0,24 | 0,29 | 0,33 | 0,34 | 0,05 | 1,12 | 1,52 | 1,02 | 0,92 | 0,65 |
| | Demanda Termelétrica total | 29,04 | 26,08 | 42,83 | 15,32 | 12,96 | 11,69 | 13,85 | 11,72 | 9,69 | 9,37 | 12,38 | 8,84 | 16,15 | 11,55 | 11,44 | 10,92 | 11,34 |
| Energia gerada mensalmente (mil GWh) | | 3,79 | 3,42 | 5,70 | 1,90 | 1,55 | 1,33 | 1,62 | 1,49 | 1,03 | 1,12 | 1,46 | 1,04 | 2,03 | 1,44 | 1,43 | 1,29 | 1,37 |
| Estimativa de eficiência (%) | Poder calorífico = 9.400 kcal/m ³ | 39,2% | 38,9% | 39,8% | 36,2% | 35,3% | 34,7% | 34,4% | 37,5% | 33,5% | 35,3% | 36,0% | 34,7% | 38,3% | 36,8% | 36,9% | 36,0% | 36,1% |
| | Poder calorífico = 9.900 kcal/m ³ | 29,6% | 36,9% | 37,8% | 34,4% | 33,5% | 32,9% | 32,7% | 35,6% | 31,8% | 33,5% | 34,1% | 33,0% | 36,4% | 34,9% | 35,0% | 34,2% | 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

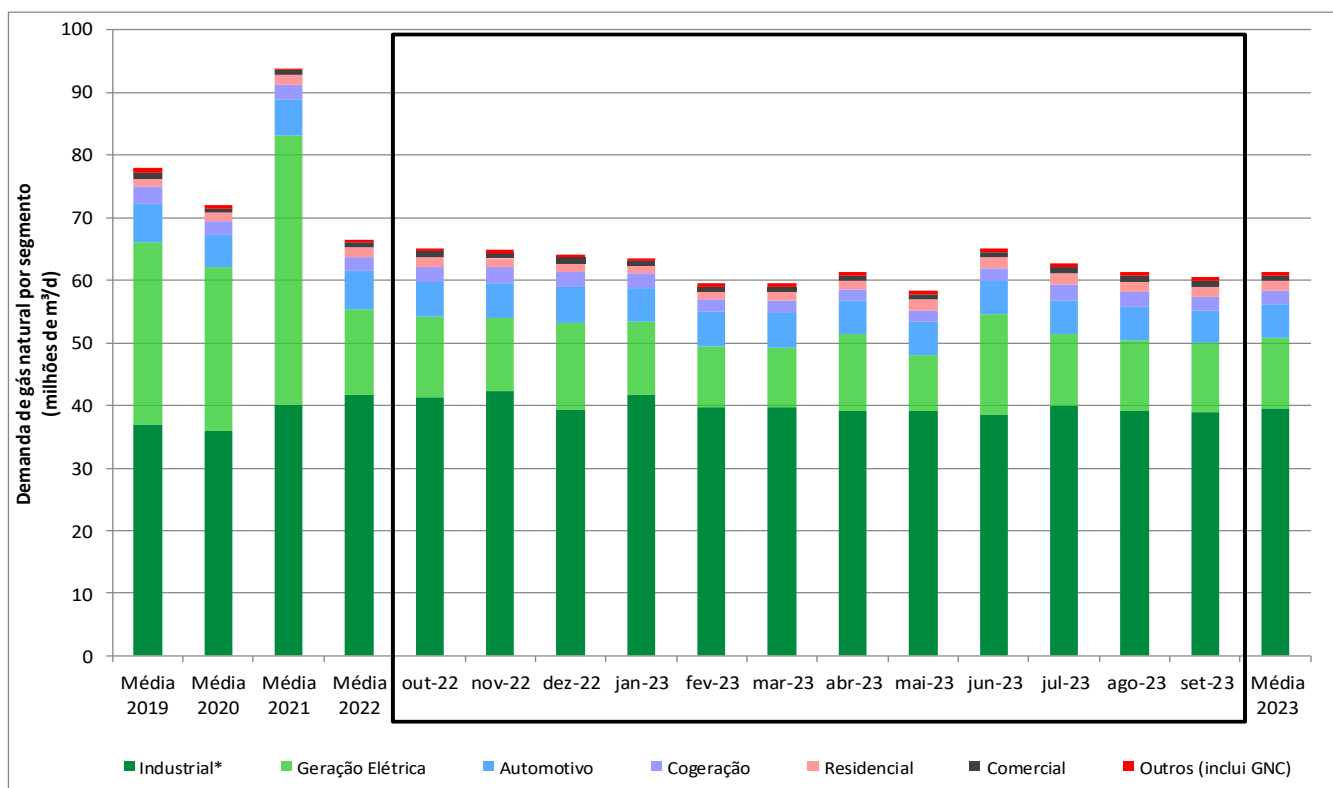
A demanda total de gás natural apresentada neste Boletim é obtida por meio do somatório de: (i) demanda das distribuidoras locais de gás canalizado; (ii) consumo das refinarias e Fábrica de Fertilizantes - Fafens; e (iii) consumo de usinas termelétricas informado por outros agentes.

| CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m ³ /dia) | Média 2019 | Média 2020 | Média 2021 | Média 2022 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Algás (AL) | 0,540 | 0,459 | 0,575 | 0,645 | 0,656 | 0,650 | 0,605 | 0,637 | 0,665 | 0,642 | 0,542 | 0,613 | 0,635 | 0,510 | 0,617 | 0,653 | 0,613 |
| Bahiagás (BA) | 3,782 | 3,425 | 3,786 | 6,204 | 7,691 | 6,846 | 7,657 | 5,269 | 5,732 | 5,330 | 6,577 | 5,281 | 5,581 | 5,220 | 4,762 | 4,567 | 5,369 |
| ES GÁS (ES) | 2,587 | 2,371 | 2,625 | 2,224 | 2,393 | 2,383 | 2,494 | 2,224 | 2,280 | 2,243 | 2,357 | 2,892 | 2,772 | 2,417 | 2,483 | 1,826 | 2,388 |
| Cebgás (DF) | 0,006 | 0,004 | 0,006 | 0,006 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,006 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 |
| Ceg (RJ) | 10,125 | 8,644 | 12,867 | 7,189 | 6,282 | 5,857 | 6,330 | 7,189 | 5,648 | 6,023 | 6,345 | 5,815 | 6,100 | 5,737 | 5,596 | 5,856 | 6,034 |
| Ceg Rio (RJ) | 6,289 | 5,841 | 9,196 | 3,275 | 2,274 | 2,207 | 2,109 | 3,275 | 2,248 | 2,331 | 2,280 | 2,280 | 2,355 | 2,389 | 2,444 | 2,598 | 2,467 |
| Cegás (CE) | 1,207 | 0,599 | 0,768 | 0,565 | 0,560 | 0,542 | 0,483 | 0,565 | 0,495 | 0,500 | 0,519 | 0,504 | 0,479 | 0,514 | 0,456 | 0,485 | 0,502 |
| Cigás (AM) | 4,632 | 4,942 | 5,158 | 4,649 | 4,946 | 4,616 | 5,002 | 4,649 | 5,066 | 4,587 | 4,892 | 5,292 | 5,261 | 5,007 | 5,033 | 5,363 | 5,017 |
| Comgas (SP) | 14,239 | 13,451 | 16,018 | 13,453 | 12,695 | 13,470 | 11,662 | 13,453 | 12,335 | 13,228 | 16,979 | 13,382 | 12,962 | 12,091 | 12,824 | 12,263 | 13,280 |
| Compagás (PR) | 1,367 | 1,556 | 2,108 | 1,099 | 0,948 | 0,961 | 0,869 | 1,099 | 0,845 | 0,914 | 0,867 | 0,915 | 0,915 | 0,880 | 0,812 | 0,868 | 0,902 |
| Copergás (PE) | 4,662 | 4,407 | 4,545 | 3,093 | 3,115 | 3,262 | 3,020 | 3,093 | 1,636 | 2,449 | 2,741 | 2,763 | 3,116 | 2,934 | 2,811 | 2,750 | 2,699 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,713 | 0,632 | 0,851 | 0,828 | 0,761 | 0,793 | 0,712 | 0,828 | 0,721 | 0,664 | 0,577 | 0,767 | 0,865 | 0,802 | 0,822 | 0,804 | 0,761 |
| Gasmig (MG) | 3,067 | 2,584 | 3,800 | 2,903 | 3,084 | 2,878 | 2,830 | 2,903 | 2,938 | 2,757 | 2,810 | 2,885 | 2,833 | 2,729 | 2,779 | 2,720 | 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) | 1,295 | 1,128 | 1,709 | 0,672 | 0,572 | 0,554 | 0,549 | 0,672 | 0,529 | 0,512 | 0,560 | 0,542 | 0,434 | 0,396 | 0,487 | 0,467 | 0,511 |
| Pbgás (PB) | 0,238 | 0,185 | 0,221 | 0,219 | 0,201 | 0,198 | 0,175 | 0,219 | 0,185 | 0,196 | 0,184 | 0,174 | 0,162 | 0,165 | 0,170 | 0,181 | 0,182 |
| Potigás (RN) | 0,290 | 0,205 | 0,230 | 0,961 | 0,978 | 0,885 | 1,065 | 0,961 | 1,057 | 1,105 | 1,097 | 1,096 | 1,056 | 0,243 | 0,265 | 0,267 | 0,794 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,110 | 0,841 | 0,899 | 0,959 | 0,903 | 1,508 | 0,830 | 0,959 | 0,843 | 0,876 | 0,806 | 0,868 | 0,854 | 0,862 | 0,848 | 0,868 | 0,865 |
| Scgás (SC) | 1,967 | 1,839 | 2,201 | 1,979 | 1,812 | 1,735 | 1,360 | 1,979 | 1,702 | 1,735 | 1,630 | 1,582 | 1,593 | 1,609 | 1,646 | 1,625 | 1,678 |
| Sergás (SE) | 0,327 | 0,234 | 1,213 | 1,372 | 1,575 | 1,573 | 1,493 | 1,372 | 1,495 | 1,494 | 0,301 | 0,279 | 0,294 | 0,297 | 0,307 | 0,299 | 0,682 |
| Sulgás (RS) | 2,214 | 1,982 | 1,690 | 1,517 | 1,527 | 1,567 | 1,431 | 1,517 | 1,958 | 1,968 | 2,096 | 1,924 | 1,985 | 1,851 | 1,995 | 1,987 | 1,920 |
| 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 | 3,491 | 3,253 | 3,638 | 2,441 | 0,000 | 0,013 | 2,281 | 0,042 | 5,551 | 2,860 | 2,361 | 1,933 | 1,942 |
| TOTAL DISTRIBUIDORAS | 64,369 | 58,922 | 75,999 | 56,253 | 56,469 | 55,741 | 54,316 | 56,253 | 48,383 | 49,572 | 56,443 | 49,901 | 55,805 | 49,512 | 49,520 | 48,384 | 51,530 |

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 |

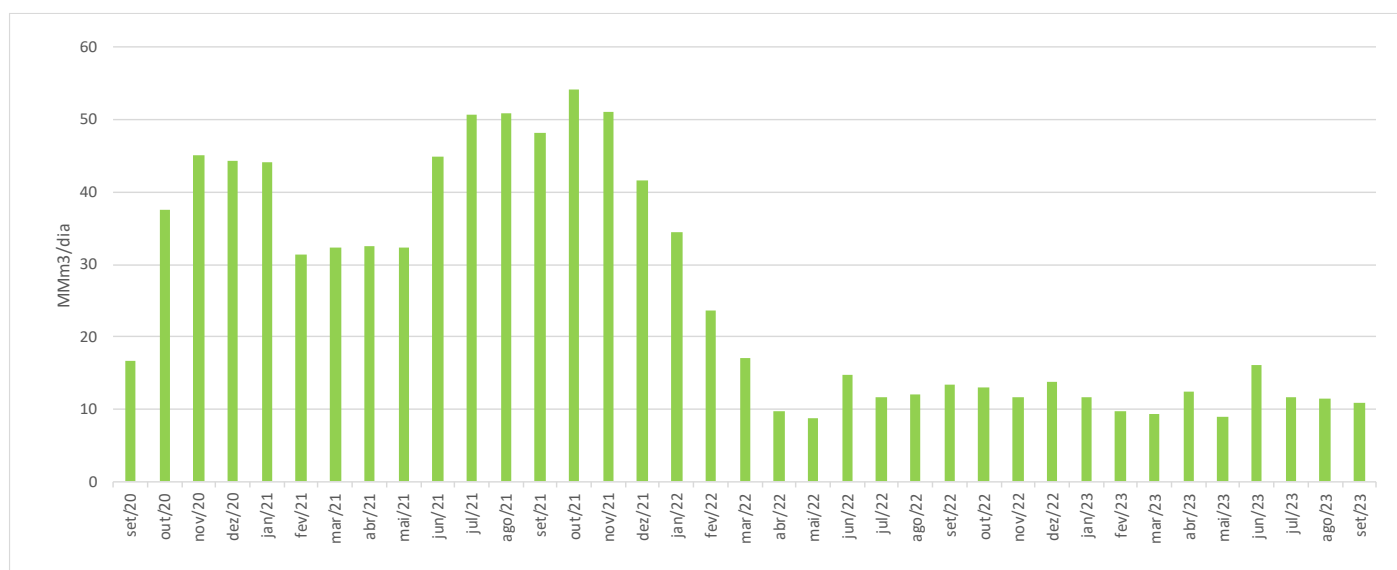
Disponível em: <https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/conselhos-e-comites/cmse/atas>

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Algás (AL) | 0,540 | 0,459 | 0,575 | 0,645 | 0,656 | 0,650 | 0,605 | 0,637 | 0,665 | 0,642 | 0,542 | 0,613 | 0,635 | 0,510 | 0,617 | 0,653 | 0,613 |
| Bahiagás (BA) | 3,694 | 3,369 | 3,583 | 6,204 | 7,691 | 6,846 | 7,657 | 5,269 | 4,735 | 4,601 | 5,962 | 4,577 | 5,172 | 4,753 | 4,066 | 4,103 | 4,804 |
| ES GÁS (ES) | 1,766 | 1,308 | 1,592 | 1,670 | 1,655 | 1,653 | 1,760 | 1,849 | 1,543 | 1,507 | 1,597 | 2,126 | 2,022 | 1,707 | 1,718 | 1,826 | 1,766 |
| Cebgás (DF) | 0,006 | 0,004 | 0,006 | 0,006 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 |
| Ceg (RJ) | 4,462 | 3,919 | 4,288 | 4,337 | 4,188 | 4,168 | 4,033 | 3,861 | 4,027 | 4,130 | 3,993 | 4,535 | 4,074 | 4,289 | 4,173 | 3,955 | 4,115 |
| Ceg Rio (RJ) | 2,430 | 2,192 | 2,444 | 2,313 | 2,270 | 2,207 | 2,106 | 2,238 | 2,248 | 2,331 | 2,274 | 2,279 | 2,321 | 2,388 | 2,385 | 2,397 | 2,318 |
| Cegás (CE) | 0,550 | 0,474 | 0,535 | 0,565 | 0,560 | 0,542 | 0,483 | 0,493 | 0,478 | 0,500 | 0,519 | 0,504 | 0,479 | 0,514 | 0,456 | 0,485 | 0,492 |
| Cigás (AM) | 0,114 | 0,144 | 0,174 | 0,578 | 0,685 | 0,715 | 0,644 | 0,704 | 0,739 | 0,762 | 0,754 | 1,133 | 0,841 | 0,827 | 0,853 | 0,836 | 0,828 |
| Comgas (SP) | 12,363 | 11,560 | 13,338 | 12,585 | 12,053 | 12,555 | 10,550 | 12,108 | 11,420 | 12,224 | 15,926 | 12,372 | 11,944 | 11,735 | 11,895 | 11,303 | 12,325 |
| Compagás (PR) | 1,366 | 0,881 | 0,893 | 0,948 | 0,948 | 0,961 | 0,869 | 0,805 | 0,845 | 0,914 | 0,867 | 0,915 | 0,915 | 0,880 | 0,811 | 0,866 | 0,869 |
| Copergás (PE) | 3,065 | 3,061 | 2,910 | 3,083 | 3,115 | 3,262 | 3,020 | 2,765 | 1,636 | 2,449 | 2,741 | 2,763 | 3,114 | 2,934 | 2,811 | 2,750 | 2,663 |
| Gas Brasileiro (SP) | 0,713 | 0,632 | 0,851 | 0,828 | 0,761 | 0,793 | 0,712 | 0,678 | 0,721 | 0,664 | 0,577 | 0,767 | 0,865 | 0,802 | 0,822 | 0,804 | 0,745 |
| Gasmig (MG) | 2,301 | 2,199 | 2,622 | 2,784 | 2,931 | 2,878 | 2,828 | 2,824 | 2,938 | 2,749 | 2,810 | 2,884 | 2,832 | 2,728 | 2,774 | 2,705 | 2,805 |
| 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 | 0,572 | 0,554 | 0,549 | 0,550 | 0,529 | 0,512 | 0,560 | 0,542 | 0,434 | 0,396 | 0,487 | 0,467 | 0,497 |
| Pbgás (PB) | 0,238 | 0,185 | 0,221 | 0,219 | 0,201 | 0,198 | 0,175 | 0,154 | 0,185 | 0,196 | 0,184 | 0,174 | 0,162 | 0,165 | 0,170 | 0,181 | 0,175 |
| Potigás (RN) | 0,290 | 0,205 | 0,230 | 0,275 | 0,277 | 0,278 | 0,260 | 0,252 | 0,272 | 0,274 | 0,265 | 0,267 | 0,239 | 0,238 | 0,265 | 0,267 | 0,260 |
| Gás Natural Fenosa (SP) | 1,110 | 0,841 | 0,899 | 0,959 | 0,903 | 1,508 | 0,830 | 0,757 | 0,843 | 0,876 | 0,806 | 0,868 | 0,854 | 0,862 | 0,848 | 0,868 | 0,842 |
| Scgás (SC) | 1,967 | 1,839 | 2,201 | 1,979 | 1,812 | 1,735 | 1,360 | 1,385 | 1,702 | 1,735 | 1,630 | 1,582 | 1,593 | 1,609 | 1,646 | 1,625 | 1,612 |
| Sergás (SE) | 0,327 | 0,229 | 1,213 | 1,372 | 1,575 | 1,573 | 1,493 | 1,487 | 1,495 | 1,494 | 0,301 | 0,279 | 0,294 | 0,297 | 0,307 | 0,299 | 0,695 |
| Sulgás (RS) | 2,214 | 1,982 | 1,690 | 1,517 | 1,527 | 1,567 | 1,431 | 2,150 | 1,958 | 1,968 | 2,096 | 1,924 | 1,985 | 1,851 | 1,995 | 1,987 | 1,990 |
| 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 | 44,385 | 44,647 | 41,367 | 40,968 | 38,982 | 40,531 | 44,407 | 41,108 | 40,778 | 39,485 | 39,102 | 38,382 | 40,416 |
| SEGMENTO TERMELÉTRICO | 21,655 | 22,819 | 35,185 | 12,830 | 12,084 | 11,094 | 12,949 | 11,481 | 9,400 | 9,041 | 12,036 | 8,794 | 15,027 | 10,027 | 10,418 | 10,002 | 10,692 |

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| REPAR | 1,077 | 0,979 | 1,142 | 0,942 | 0,456 | 0,817 | 0,877 | 0,963 | 1,031 | 1,110 | 1,090 | 1,115 | 1,048 | 1,091 | 1,079 | 1,155 | 1,076 |
| REPLAN | 2,005 | 1,982 | 1,966 | 1,842 | 1,973 | 1,903 | 1,528 | 2,025 | 1,958 | 2,015 | 1,919 | 2,003 | 2,115 | 1,908 | 2,008 | 1,925 | 1,986 |
| REDUC | 0,541 | 0,883 | 0,613 | 0,082 | 0,000 | 0,388 | 0,513 | 0,549 | 0,553 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,588 | 1,230 | 0,381 | 0,367 |
| REVAP | 1,503 | 2,220 | 1,707 | 1,859 | 2,002 | 1,970 | 2,159 | 1,625 | 2,146 | 2,135 | 2,239 | 1,818 | 1,860 | 2,085 | 1,878 | 2,201 | 1,998 |
| RPBC | 0,656 | 0,762 | 0,772 | 0,180 | 0,000 | 1,017 | 0,964 | 0,968 | 0,912 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,968 | 1,004 | 0,911 | 0,529 |
| MATARIPE (Antiga RLAM) | 1,018 | 1,334 | 1,059 | 1,744 | 0,189 | 1,204 | 1,255 | 1,439 | 1,084 | 1,106 | 1,107 | 1,081 | 1,245 | 1,101 | 0,667 | 0,831 | 1,074 |
| REGAP | 0,763 | 0,843 | 0,732 | 0,632 | 0,639 | 0,716 | 0,685 | 0,590 | 0,718 | 0,697 | 0,650 | 0,698 | 0,696 | 0,744 | 0,818 | 0,762 | 0,708 |
| REFAP | 0,057 | 0,435 | 0,703 | 0,605 | 0,571 | 0,651 | 0,456 | 0,707 | 0,501 | 0,684 | 0,737 | 0,613 | 0,708 | 0,627 | 0,632 | 0,674 | 0,654 |
| RECAP | 0,428 | 0,354 | 0,336 | 0,383 | 0,392 | 0,400 | 0,418 | 0,409 | 0,445 | 0,405 | 0,422 | 0,375 | 0,401 | 0,440 | 0,435 | 0,440 | 0,419 |
| REMAN | 0,043 | 0,088 | 0,157 | 0,117 | 0,012 | 0,140 | 0,012 | 0,139 | 0,128 | 0,146 | 0,152 | 0,160 | 0,168 | 0,159 | 0,158 | 0,161 | 0,152 |
| 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 | 6,234 | 9,206 | 8,867 | 9,414 | 9,474 | 8,298 | 8,428 | 7,862 | 8,241 | 9,713 | 9,908 | 9,442 | 8,976 |

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Unigel Agro BA | 0,204 | 0,003 | 0,724 | 1,268 | 1,475 | 1,446 | 1,457 | 1,448 | 1,354 | 1,360 | 1,286 | 1,231 | 0,253 | 1,285 | 0,034 | 0,000 | 0,917 |
| Unigel Agro SE | 0,092 | 0,000 | 0,946 | 1,092 | 1,279 | 1,276 | 1,195 | 1,201 | 1,212 | 1,209 | 0,021 | 0,018 | 0,001 | 0,000 | 0,175 | 1,158 | 0,555 |
| TOTAL | 0,296 | 0,003 | 1,670 | 2,360 | 2,754 | 2,722 | 2,652 | 2,649 | 2,566 | 2,568 | 1,306 | 1,249 | 0,254 | 1,285 | 0,209 | 1,158 | 1,472 |

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) setembro-23 (Preços isentos de tributos e encargos) | | | |
|--|------------|-------------|--------------|
| Contrato | Transporte | Molécula | Total |
| Novo Mercado de Gás (2020-23) | 2,152 | 9,076 | 11,228 |
| Novo Mercado de Gás (2022-25) | 2,153 | 11,265 | 13,418 |
| Novo Mercado de Gás (2023-32) | 2,153 | 11,218 | 13,371 |
| Dólar de conversão R\$/US\$: | | setembro-23 | 4,937 |

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)

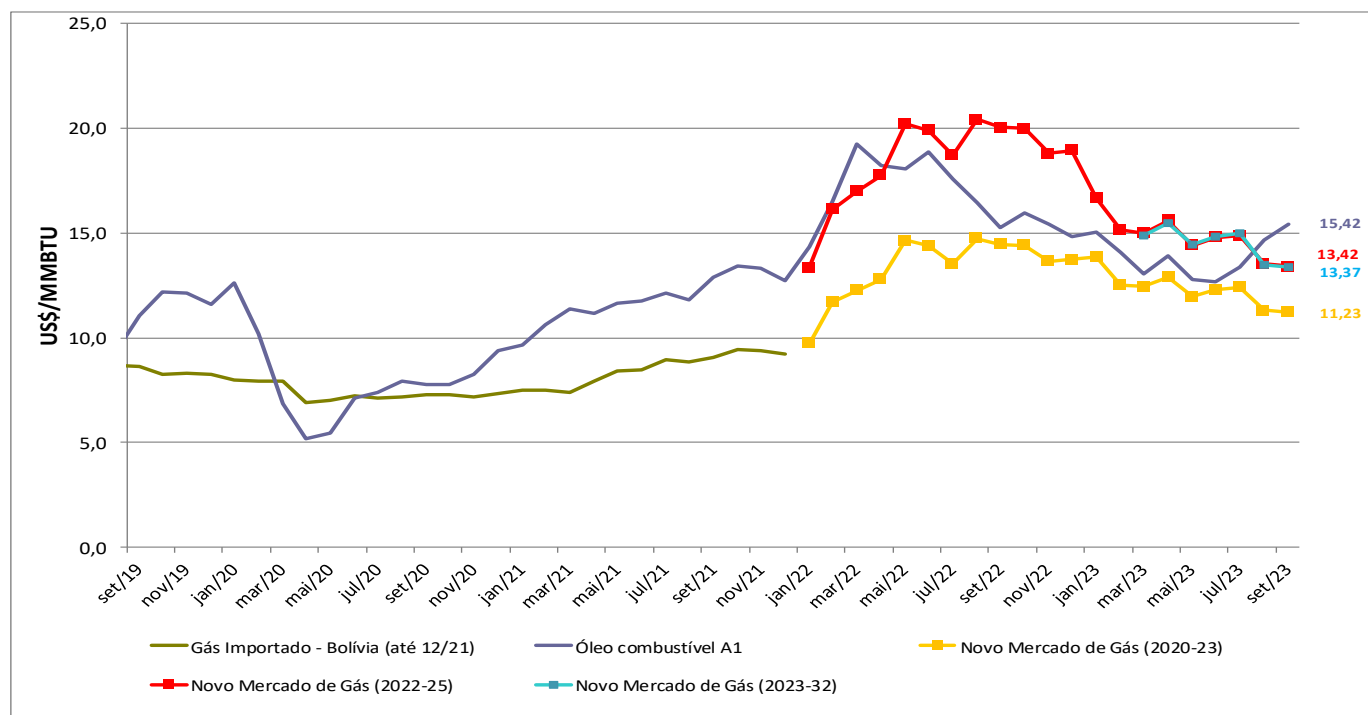
2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32), sendo exclusivo em uma delas

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|--------------------------------|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|
| PPT | 4,16 | 4,25 | 4,63 | 5,38 | 5,36 | 5,32 | 5,25 | 5,30 | 5,28 | 5,25 | 5,29 | 5,22 | 5,24 | 5,24 | 5,27 | 5,28 | 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) | | | | |
|--|-------------------------------|------------------|--------|------------|
| setembro, 2023 | | | | |
| | Segmento | Faixa de consumo | R\$/m³ | US\$/MMBtu |
| Preços das Distribuidoras | Industrial (m³/d) | 2.000 | 4,083 | 22,172 |
| | | 20.000 | 3,554 | 19,300 |
| | | 50.000 | 3,475 | 18,870 |
| | Residencial (m³/mês) | 12 | 7,897 | 42,884 |
| | Comercial (m³/mês) | 800 | 6,011 | 32,644 |
| | Automotivo (Postos) | faixa única | 3,348 | 18,180 |
| ANP | Automotivo (Consumidor Final) | faixa única | 4,390 | 23,840 |

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|--|-----------------|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|
| Média Nacional (R\$/m³) | até 2.000 m³/d | 2,62 | 2,42 | 3,20 | 4,49 | 4,83 | 4,78 | 4,72 | 4,67 | 4,49 | 4,44 | 4,45 | 4,36 | 4,30 | 4,28 | 4,12 | 4,08 | 4,35 |
| | até 20.000 m³/d | 2,32 | 2,14 | 2,80 | 3,97 | 4,31 | 4,25 | 4,08 | 4,14 | 3,96 | 3,92 | 3,93 | 3,83 | 3,79 | 3,76 | 3,58 | 3,55 | 3,83 |
| | até 50.000 m³/d | 2,26 | 2,08 | 2,73 | 3,91 | 4,26 | 4,21 | 4,15 | 4,09 | 3,91 | 3,85 | 3,87 | 3,77 | 3,72 | 3,69 | 3,50 | 3,47 | 3,76 |
| Média Nacional (US\$/MMBtu) | até 2.000 m³/d | 17,84 | 12,76 | 15,95 | 23,32 | 24,66 | 24,28 | 24,13 | 24,08 | 23,29 | 22,82 | 23,78 | 23,48 | 23,77 | 23,89 | 22,50 | 22,17 | 23,31 |
| | até 20.000 m³/d | 15,79 | 11,26 | 13,96 | 20,62 | 21,98 | 21,60 | 20,85 | 21,34 | 20,53 | 20,14 | 21,00 | 20,62 | 20,96 | 21,02 | 19,58 | 19,30 | 20,50 |
| | até 50.000 m³/d | 15,35 | 10,96 | 13,59 | 20,30 | 21,78 | 21,39 | 21,22 | 21,10 | 20,25 | 19,83 | 20,67 | 20,27 | 20,57 | 20,62 | 19,16 | 18,87 | 20,15 |

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.

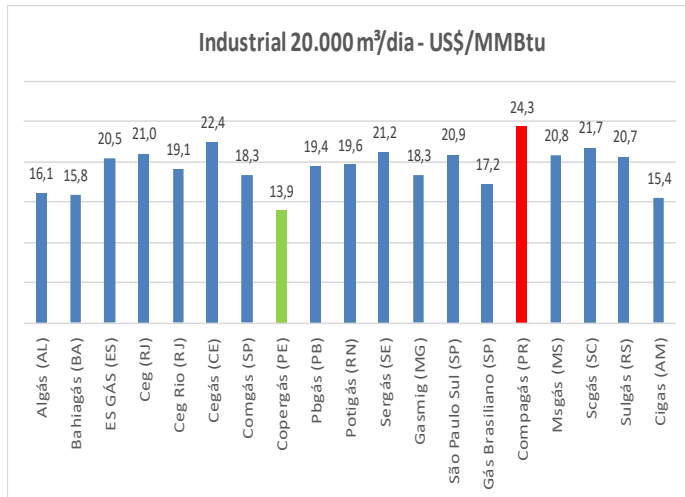
| Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos) | Média 2019 | Média 2020 | Média 2021 | Média 2022 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2022 |
|---|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|
| Preço médio ao consumidor (R\$/m³) | 3,16 | 3,09 | 3,79 | 4,89 | 4,90 | 4,80 | 4,77 | 4,73 | 4,60 | 4,52 | 4,51 | 4,38 | 4,29 | 4,53 | 4,44 | 4,39 | 4,49 |
| Preço médio distribuidora (R\$/m³) | 2,40 | 2,30 | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * |
| Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu) | 21,48 | 16,33 | 18,89 | 25,46 | 25,02 | 24,40 | 24,39 | 24,38 | 23,85 | 23,25 | 24,09 | 23,57 | 23,71 | 25,30 | 24,28 | 23,84 | 18,02 |
| Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu) | 16,31 | 12,40 | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * | * |

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

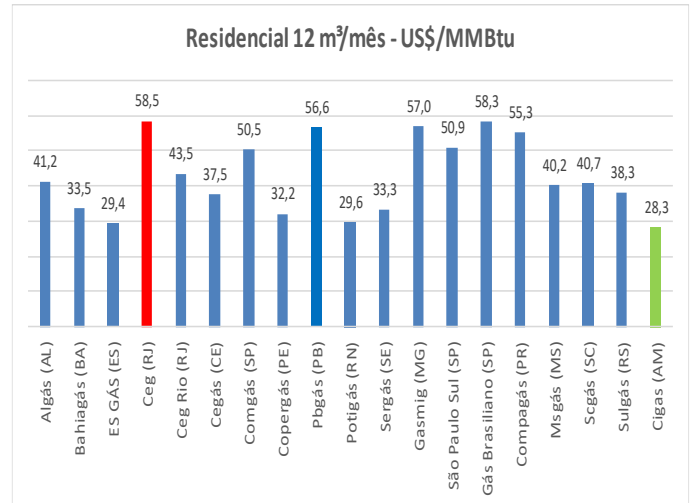
*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

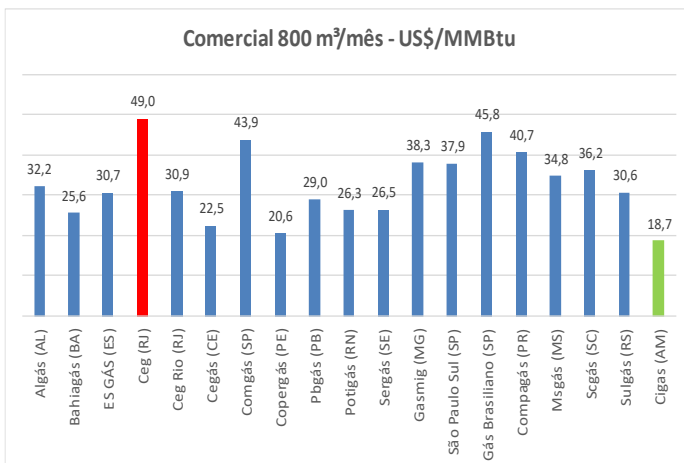
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



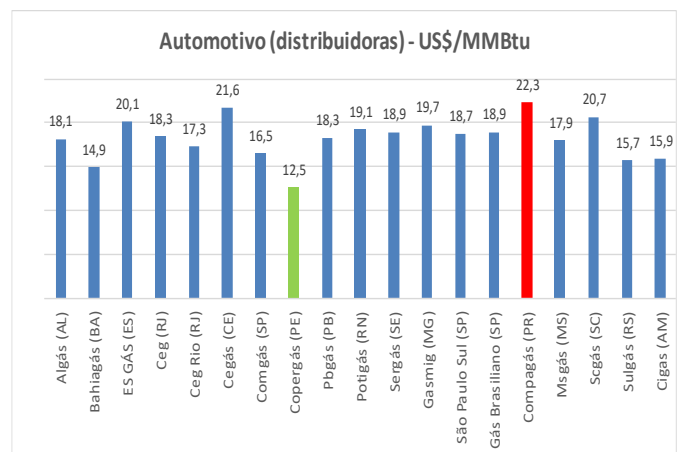
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



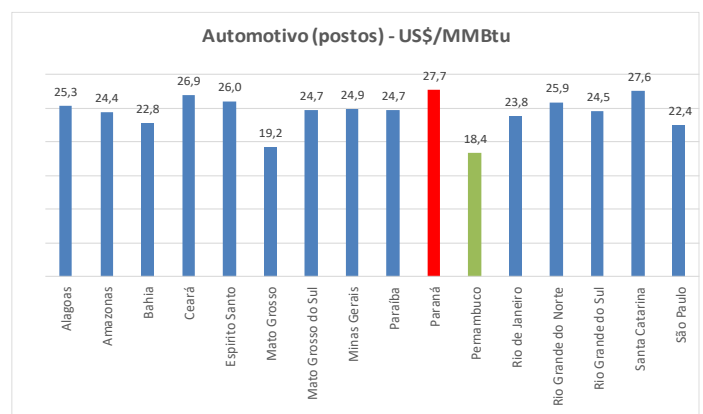
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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 2019 | Média 2020 | Média 2021 | Média 2022 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago/23 | set-21 | Média 2023 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| GNL da Indonésia no Japão | 10,57 | 8,31 | 10,76 | 18,16 | 21,84 | 19,59 | 20,58 | 20,19 | 18,42 | 16,03 | 14,37 | 13,43 | 12,68 | 12,99 | 12,54 | 12,21 | 14,76 |
| GNL utilizado no Brasil ⁽¹⁾ | 5,35 | 3,62 | 11,20 | 33,07 | 21,12 | 62,97 | 18,94 | * | * | * | 13,01 | 11,71 | 10,86 | 6,70 | * | 10,60 | 10,58 |

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

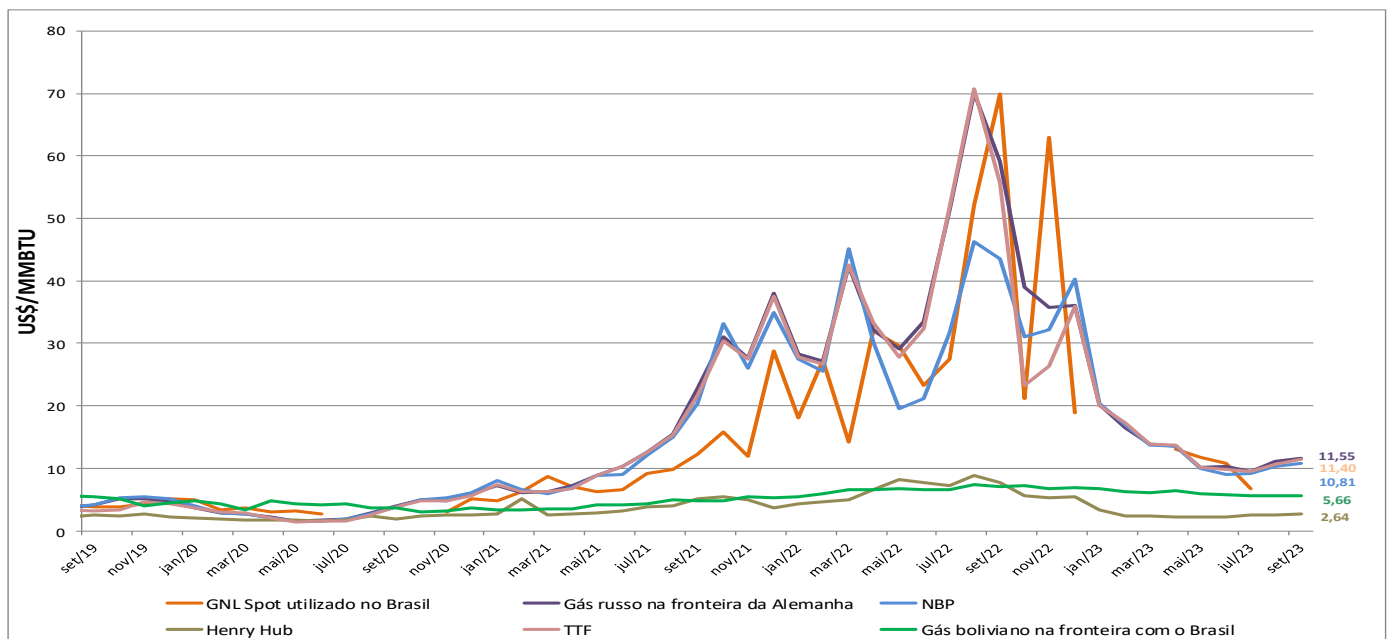
Preços Internacionais de Gás Natural

| PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU) | Média 2019 | Média 2020 | Média 2021 | Média 2022 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------|
| Gás russo vendido na Europa | 4,80 | 3,24 | 16,13 | 40,34 | 39,02 | 35,72 | 36,04 | 20,18 | 16,54 | 13,81 | 13,52 | 10,11 | 10,35 | 9,55 | 11,19 | 11,55 | 12,98 |
| Gás boliviano na fronteira com Brasil | 5,32 | 3,94 | 4,31 | 6,63 | 7,21 | 6,72 | 6,83 | 6,69 | 6,21 | 6,15 | 6,35 | 5,88 | 5,81 | 5,59 | 5,67 | 5,66 | 6,00 |
| NBP * | 4,96 | 3,28 | 15,55 | 32,88 | 31,04 | 32,25 | 40,23 | 20,41 | 16,88 | 13,72 | 13,47 | 9,92 | 8,99 | 9,20 | 10,23 | 10,81 | 12,63 |
| Henry Hub | 2,57 | 2,02 | 3,85 | 6,37 | 5,62 | 5,28 | 5,50 | 3,27 | 2,38 | 2,30 | 2,16 | 2,15 | 2,18 | 2,55 | 2,58 | 2,64 | 2,47 |
| TTF | 4,49 | 3,15 | 15,87 | 37,86 | 23,27 | 26,32 | 35,99 | 20,01 | 17,23 | 13,94 | 13,68 | 10,18 | 9,90 | 9,51 | 10,63 | 11,40 | 12,94 |
| Petróleo Brent | 11,41 | 7,54 | 12,55 | 17,79 | 16,59 | 16,23 | 14,41 | 14,80 | 14,74 | 13,99 | 14,99 | 13,49 | 13,34 | 14,27 | 15,35 | 16,75 | 14,64 |
| Petróleo WTI | 10,16 | 7,00 | 12,11 | 16,82 | 15,55 | 15,11 | 13,63 | 13,92 | 13,69 | 13,07 | 14,15 | 12,76 | 12,51 | 13,61 | 14,50 | 15,96 | 13,80 |
| Petróleo Brent (US\$/bbl) | 64,03 | 42,30 | 70,44 | 99,82 | 93,13 | 91,07 | 80,90 | 83,09 | 82,71 | 78,53 | 84,11 | 75,70 | 74,89 | 80,10 | 86,16 | 94,00 | 82,14 |
| Petróleo WTI (US\$/bbl) | 57,01 | 39,31 | 67,96 | 94,43 | 87,26 | 84,78 | 76,52 | 78,11 | 76,84 | 73,37 | 79,44 | 71,59 | 70,23 | 76,39 | 81,40 | 89,58 | 77,44 |

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

* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

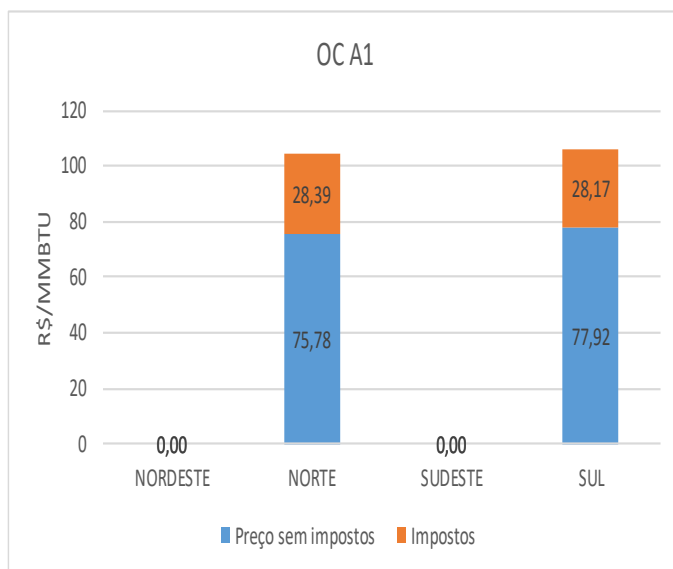
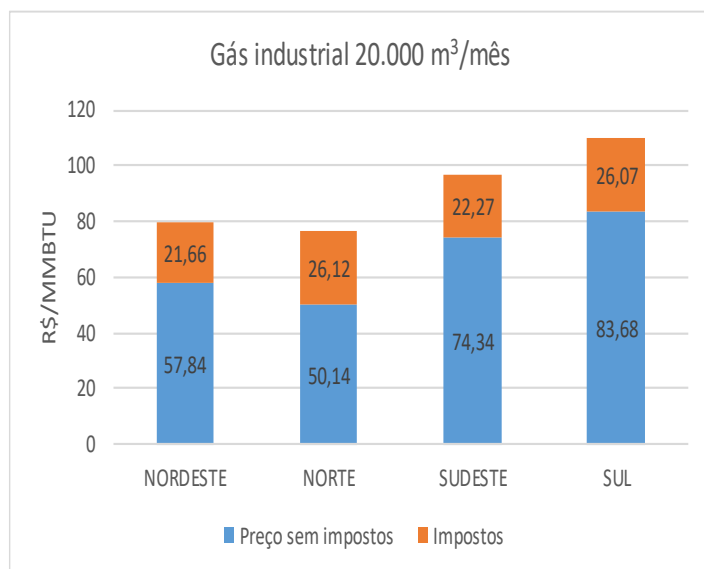
Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

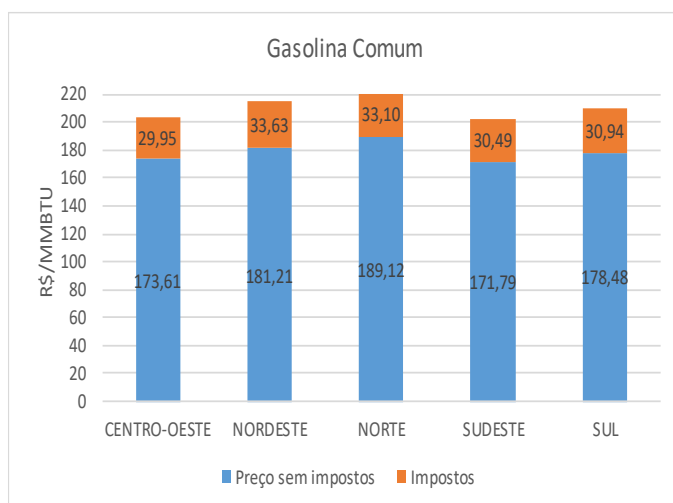
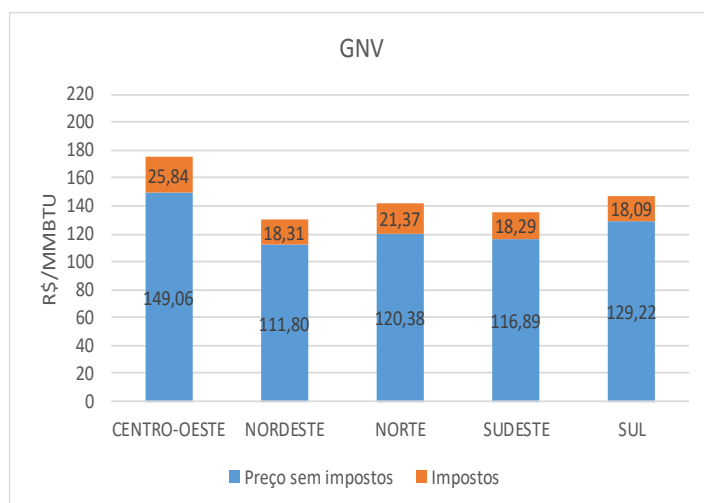
Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

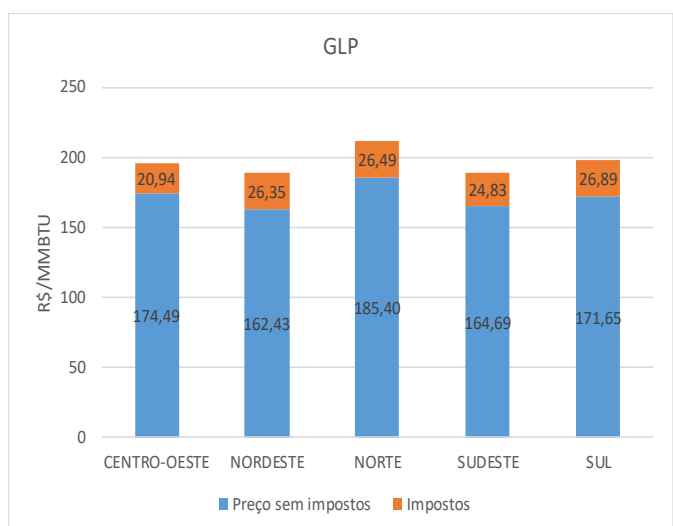
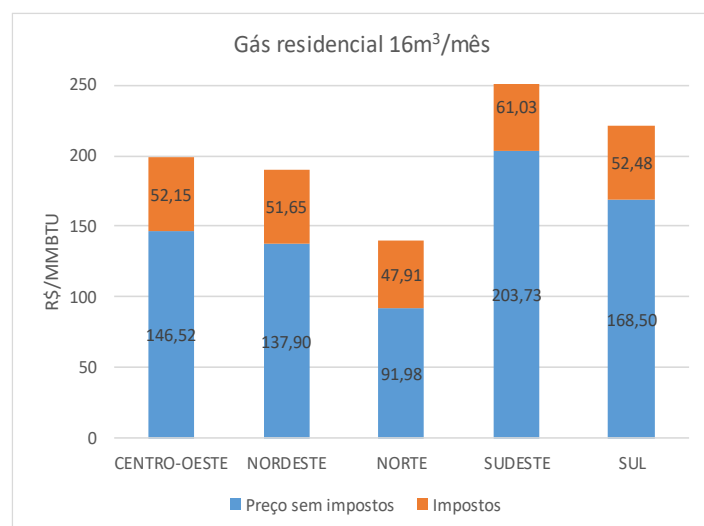


*Não houve divulgação de preços de OCA1 para as região Nordeste e Sudeste no período em questão

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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago-23 | set-23 | Média 2023 |
|---------------------------------|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|
| PRODUÇÃO NACIONAL | 46,76 | 44,65 | 46,34 | 42,52 | 39,61 | 40,34 | 40,60 | 39,96 | 39,18 | 39,23 | 38,63 | 34,76 | 37,00 | 36,71 | 35,50 | 36,35 | 37,48 |
| Norte | | | 5,15 | 4,37 | 4,47 | 4,41 | 4,41 | 4,36 | 4,33 | 4,27 | 4,24 | 4,35 | 4,31 | 4,06 | 4,91 | 4,86 | 4,41 |
| Centro | | | 2,78 | 2,56 | 2,49 | 2,42 | 2,37 | 2,31 | 2,41 | 2,28 | 2,27 | 2,24 | 2,22 | 2,03 | 1,71 | 1,56 | 2,11 |
| Sur | | | 38,41 | 35,58 | 32,65 | 33,50 | 33,82 | 33,28 | 32,44 | 32,69 | 32,12 | 28,17 | 30,48 | 30,62 | 28,88 | 29,93 | 30,96 |
| DISPONIBILIZADO (OFERTA) | 43,07 | 41,57 | 43,86 | 40,52 | 37,39 | 38,33 | 38,66 | 38,17 | 37,58 | 37,71 | 36,82 | 33,28 | 35,46 | 35,16 | 34,10 | 34,69 | 35,88 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 10,75 | 8,68 | 11,30 | 12,53 | 12,68 | 13,40 | 13,74 | 13,28 | 12,87 | 13,90 | 13,95 | 13,20 | 13,29 | 12,62 | 13,11 | 14,29 | 13,39 |
| Geração Elétrica | 4,41 | 4,12 | 3,85 | 4,11 | 4,87 | 5,44 | 5,33 | 4,64 | 4,31 | 5,10 | 4,84 | 4,77 | 4,56 | 4,42 | 4,82 | 5,07 | 4,73 |
| Distribuição de Gas por Redes | | | 5,27 | 5,50 | 5,75 | 5,24 | 5,49 | 5,41 | 5,45 | 5,75 | 5,88 | 5,81 | 6,00 | 6,00 | 5,84 | 5,95 | 5,79 |
| Consumidores Diretos | | | 1,63 | 1,53 | 1,50 | 1,29 | 1,31 | 1,59 | 1,65 | 1,61 | 1,63 | 1,57 | 1,71 | 1,77 | 1,57 | 1,66 | 1,64 |
| Refinarias | 0,26 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,24 | 0,25 | 0,24 | 0,26 | 0,26 | 0,24 | 0,19 | 0,19 | 0,16 | 0,14 | 0,18 | 0,16 | 0,20 |
| Planta de Ureia | | | | 0,93 | 0,07 | 0,97 | 1,15 | 1,14 | 0,97 | 0,95 | 1,17 | 0,65 | 0,61 | 0,04 | 0,45 | 1,22 | 0,80 |
| PSL's | 0,83 | 0,27 | 0,22 | 0,23 | 0,24 | 0,20 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,22 | 0,23 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,24 |
| EXPORTAÇÃO | 32,32 | 32,89 | 32,66 | 27,99 | 24,71 | 24,93 | 24,92 | 24,89 | 24,70 | 23,81 | 22,88 | 20,08 | 22,17 | 22,55 | 20,99 | 20,40 | 22,50 |
| BRASIL | 17,59 | 17,34 | 19,29 | 16,98 | 17,54 | 18,92 | 17,94 | 17,99 | 18,00 | 19,21 | 17,73 | 13,85 | 13,63 | 13,13 | 13,50 | 12,14 | 15,47 |
| ARGENTINA | 13,97 | 14,88 | 12,80 | 10,51 | 7,09 | 5,96 | 6,93 | 6,84 | 6,66 | 4,57 | 5,09 | 6,19 | 8,50 | 9,33 | 7,42 | 8,22 | 6,98 |
| 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 | 0,07 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,04 | 0,03 | 0,06 | 0,04 | 0,04 | 0,09 | 0,07 | 0,04 | 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 | out-22 | nov-22 | dez-22 | jan-23 | fev-23 | mar-23 | abr-23 | mai-23 | jun-23 | jul-23 | ago/23 | set/23 | Média 2023 |
|--|------------|------------|------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|
| PRODUÇÃO NACIONAL | 135,19 | 123,59 | 124,00 | 132,52 | 132,67 | 126,46 | 128,39 | 128,77 | 129,86 | 128,80 | 128,74 | 134,66 | 138,17 | 138,12 | 144,37 | 143,18 | 134,96 |
| Austral | 33,39 | 31,60 | 29,76 | 27,11 | 27,24 | 26,94 | 26,44 | 26,52 | 26,47 | 26,45 | 25,05 | 25,94 | 26,41 | 25,90 | 25,93 | 25,69 | 26,04 |
| Golfo San Jorge | 12,83 | 11,40 | 10,78 | 11,17 | 11,27 | 11,35 | 11,36 | 11,18 | 11,24 | 11,14 | 11,00 | 11,20 | 11,35 | 11,41 | 11,36 | 11,46 | 11,26 |
| Neuquina | 84,20 | 75,78 | 79,13 | 90,26 | 90,22 | 84,27 | 86,74 | 87,22 | 88,32 | 87,44 | 88,92 | 93,78 | 96,68 | 97,09 | 103,40 | 102,37 | 93,91 |
| Noroeste | 5,05 | 4,67 | 4,20 | 3,84 | 3,79 | 3,74 | 3,72 | 3,71 | 3,69 | 3,64 | 3,62 | 3,60 | 3,59 | 3,57 | 3,54 | 3,51 | 3,61 |
| Cuyana | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 |
| PRODUÇÃO DISPONÍVEL | 108,24 | 99,50 | 101,85 | 104,75 | 104,77 | 101,22 | 102,41 | 102,04 | 103,22 | 102,53 | 100,63 | 106,71 | 110,13 | 109,19 | 121,29 | 119,63 | 108,37 |
| IMPORTAÇÃO | 18,98 | 24,83 | 22,48 | 16,61 | 7,07 | 5,99 | 7,27 | 7,55 | 7,28 | 6,37 | 7,65 | 24,82 | 34,54 | 33,96 | 18,34 | 9,79 | 16,70 |
| Importação da Bolívia | 14,32 | 18,43 | 12,86 | 10,43 | 7,07 | 5,99 | 6,97 | 6,93 | 6,74 | 4,68 | 5,21 | 6,42 | 8,76 | 9,70 | 7,56 | 8,40 | 7,16 |
| 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 | 0,30 | 0,62 | 0,54 | 1,68 | 2,44 | 18,40 | 25,78 | 24,26 | 10,78 | 1,40 | 9,54 |
| EXPORTAÇÃO | 5,23 | 3,70 | 2,71 | 6,31 | 6,30 | 6,30 | 8,90 | 9,01 | 9,07 | 8,53 | 9,02 | 6,57 | 6,40 | 2,88 | 3,76 | 3,29 | 6,50 |
| Fora do sistema de transporte | 0,32 | 0,14 | 0,07 | 0,27 | 0,19 | 0,19 | 0,28 | 0,33 | 0,45 | 0,03 | 0,56 | 0,54 | 0,39 | 0,24 | 0,38 | 0,38 | 0,37 |
| Dentro do sistema de transporte | 4,92 | 3,56 | 2,63 | 6,04 | 6,11 | 6,11 | 8,62 | 8,67 | 8,62 | 8,51 | 8,45 | 6,02 | 6,01 | 2,63 | 3,39 | 2,91 | 6,14 |
| CONSUMO INTERNO DE GÁS | 118,94 | 113,91 | 115,28 | 112,07 | 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 | 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 | 3,07 | 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 | 6,51 | 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 | 32,77 | 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 | 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