

## Destaques de janeiro de 2025

(Análise comparativa em relação ao mês anterior: dezembro / 24)

- **Produção Nacional:** manteve-se praticamente inalterada, passando de 161,0 para 160,8 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓0,1%)
- **Oferta Nacional:** manteve-se praticamente inalterada, passando de 48,2 para 48,3 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↑0,2%)
- **Oferta Importada:** houve redução, passando de 21,1 para 17,9 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓15,2%)
- **Geração Elétrica:** houve redução de 10,9% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 21,1 para 18,8 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- MME abre chamada pública para avançar na harmonização regulatória do mercado de gás natural. Propostas recebidas poderão incorporar o Pacto Nacional para o Desenvolvimento do Mercado de Gás Natural, que visa alinhar normas estaduais e federais com o objetivo de tornar o ambiente regulatório mais previsível para o setor. [Acesse aqui.](#)
- Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) do Complexo de Energias Boaventura, do projeto Rota 3, no Rio de Janeiro, atingiu 100% de funcionamento. A infraestrutura contribui para a ampliação da oferta de gás nacional e redução da reinjeção de gás natural. [Acesse aqui.](#)

## Sumário

Balanco de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 4

Produção Nacional e Reinjeção • 5

Queima de Gás e Oferta Importada • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 12

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 17

## Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Produção nacional	133,75	137,86	149,81	153,11	148,63	143,98	136,67	145,63	150,07	151,27	159,70	169,92	158,86	157,63	161,03	160,76	160,76
Reinjeção	60,84	68,38	78,82	83,17	75,65	83,87	73,28	80,28	84,25	82,54	86,58	93,50	83,83	85,12	87,79	87,79	87,79
Queima e perda	3,38	3,48	3,86	4,33	5,28	5,62	3,92	3,55	3,05	3,38	3,61	3,63	3,58	6,21	5,65	4,48	4,48
Consumo nas unidades de E&P	14,31	14,53	15,61	15,83	16,46	15,91	15,14	15,84	16,10	15,56	15,14	15,92	15,35	15,58	16,50	17,03	17,03
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	3,73	3,91	3,78	3,47	4,14	3,41	3,56	3,63	3,65	3,60	3,45	3,31	3,25	3,01	2,89	3,16	3,16
<b>OFERTA NACIONAL</b>	<b>51,49</b>	<b>47,56</b>	<b>47,74</b>	<b>46,30</b>	<b>47,10</b>	<b>35,16</b>	<b>40,77</b>	<b>42,33</b>	<b>43,03</b>	<b>46,19</b>	<b>50,92</b>	<b>53,56</b>	<b>52,84</b>	<b>47,72</b>	<b>48,20</b>	<b>48,30</b>	<b>48,30</b>
Importação - Bolívia	19,85	17,51	15,43	13,97	12,22	17,72	14,13	12,35	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	14,60	14,38	12,57	12,57
Regaseificação de GNL *	26,15	6,53	1,53	8,10	1,11	5,55	4,57	3,01	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	14,58	6,74	5,29	5,29
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>46,18</b>	<b>24,04</b>	<b>16,96</b>	<b>22,06</b>	<b>13,33</b>	<b>23,26</b>	<b>18,71</b>	<b>15,36</b>	<b>15,78</b>	<b>21,88</b>	<b>22,24</b>	<b>31,64</b>	<b>33,86</b>	<b>29,18</b>	<b>21,12</b>	<b>17,86</b>	<b>17,86</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>97,67</b>	<b>71,60</b>	<b>64,70</b>	<b>68,37</b>	<b>60,43</b>	<b>58,43</b>	<b>59,47</b>	<b>57,70</b>	<b>58,81</b>	<b>68,07</b>	<b>73,16</b>	<b>85,20</b>	<b>86,70</b>	<b>76,90</b>	<b>69,32</b>	<b>66,16</b>	<b>66,16</b>
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas. **	4,13	3,65	2,32	2,15	1,32	1,90	1,90	1,73	1,87	2,63	3,50	4,12	1,87	1,77	1,83	3,46	3,46
Industrial***	40,19	41,44	39,37	38,94	38,54	37,46	39,21	38,90	38,60	39,31	38,56	38,76	41,11	40,91	37,41	35,62	35,62
Automotivo	5,94	6,20	5,33	4,57	4,91	4,69	4,57	4,55	4,45	4,42	4,47	4,41	4,51	4,38	4,74	4,00	4,00
Residencial	1,42	1,45	1,43	1,46	1,22	1,19	1,35	1,48	1,60	1,74	1,71	1,69	1,51	1,44	1,39	1,26	1,26
Comercial	0,78	0,87	0,87	0,90	0,84	0,85	0,88	0,86	0,94	0,95	0,96	0,94	0,91	0,89	0,92	0,81	0,81
Geração Elétrica	42,83	15,32	12,78	18,40	10,98	10,43	9,52	8,29	9,51	17,26	22,20	33,47	34,88	25,59	21,07	18,84	18,84
Cogeração	2,36	2,30	1,99	1,32	1,98	1,27	1,39	1,26	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,27	1,30	1,52	1,52
Outros (inclui GNC)	0,02	0,37	0,60	0,64	0,633	0,639	0,646	0,633	0,633	0,558	0,612	0,616	0,696	0,648	0,657	0,650	0,65
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>93,54</b>	<b>67,96</b>	<b>62,37</b>	<b>66,22</b>	<b>59,11</b>	<b>56,53</b>	<b>57,57</b>	<b>55,97</b>	<b>56,94</b>	<b>65,44</b>	<b>69,66</b>	<b>81,09</b>	<b>84,83</b>	<b>75,14</b>	<b>67,49</b>	<b>62,70</b>	<b>62,70</b>

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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

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

## Balanço Esquemático • Brasil



## Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Produção	114,31	121,45	133,21	135,01	133,57	130,46	122,48	130,46	134,82	131,23	138,81	147,59	137,03	137,88	141,30	143,28	143,28
Reinjeção	55,09	61,64	72,25	76,64	69,53	78,55	67,30	73,38	77,35	74,78	79,76	86,80	77,42	78,54	81,29	82,08	82,08
Queima e perda	3,15	3,26	3,67	4,22	5,19	5,40	3,81	3,43	2,96	3,27	3,51	3,51	3,47	6,07	5,57	4,32	4,32
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,83	17,26	18,26	18,19	19,48	18,23	17,58	18,29	18,64	18,13	17,71	18,10	17,52	17,33	18,16	19,01	19,01
<b>OFERTA NA MALHA INTERLIGADA</b>	<b>39,23</b>	<b>39,29</b>	<b>39,03</b>	<b>35,97</b>	<b>39,37</b>	<b>28,28</b>	<b>33,79</b>	<b>35,37</b>	<b>35,87</b>	<b>35,05</b>	<b>37,84</b>	<b>39,18</b>	<b>38,63</b>	<b>35,94</b>	<b>36,28</b>	<b>37,87</b>	<b>37,87</b>
Importação - Bolívia	19,85	16,84	15,38	13,83	12,19	17,57	14,03	12,31	13,11	12,63	13,68	13,61	14,05	14,52	14,35	12,55	12,55
Regaseificação de GNL *	24,99	5,88	1,29	5,74	0,95	5,22	4,35	2,23	1,41	7,91	6,36	10,33	12,14	10,21	3,53	2,89	2,89
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>45,02</b>	<b>22,72</b>	<b>16,67</b>	<b>19,57</b>	<b>13,14</b>	<b>22,79</b>	<b>18,38</b>	<b>14,54</b>	<b>14,52</b>	<b>20,55</b>	<b>20,04</b>	<b>23,94</b>	<b>26,19</b>	<b>24,73</b>	<b>17,88</b>	<b>15,44</b>	<b>15,44</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>84,25</b>	<b>62,02</b>	<b>55,71</b>	<b>55,54</b>	<b>52,51</b>	<b>51,07</b>	<b>52,16</b>	<b>49,91</b>	<b>50,39</b>	<b>55,60</b>	<b>57,88</b>	<b>63,12</b>	<b>64,81</b>	<b>60,67</b>	<b>54,16</b>	<b>53,32</b>	<b>53,32</b>
<b>Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.**</b>	<b>3,02</b>	<b>2,52</b>	<b>1,27</b>	<b>0,83</b>	<b>0,08</b>	<b>0,65</b>	<b>0,71</b>	<b>0,68</b>	<b>0,85</b>	<b>2,14</b>	<b>1,74</b>	<b>1,51</b>	<b>0,61</b>	<b>0,40</b>	<b>0,50</b>	<b>2,11</b>	<b>2,11</b>
Industrial***	39,58	41,14	38,98	38,67	38,21	37,12	38,90	38,65	38,42	39,10	38,35	38,57	40,91	40,66	37,06	33,12	33,12
Automotivo	5,92	6,18	5,31	4,55	4,89	4,66	4,55	4,52	4,42	4,40	4,45	4,39	4,48	4,36	4,72	3,98	3,98
Residencial	1,42	1,45	1,42	1,45	1,21	1,19	1,35	1,47	1,60	1,73	1,71	1,68	1,51	1,44	1,39	1,26	1,26
Comercial	0,78	0,87	0,87	0,89	0,83	0,84	0,88	0,86	0,94	0,95	0,95	0,93	0,91	0,89	0,91	0,80	0,80
Geração Elétrica	31,16	7,55	5,95	7,83	5,31	5,33	4,39	2,48	2,96	6,07	9,54	14,84	15,18	11,65	8,28	10,52	10,52
Cogeração	2,36	2,30	1,99	1,32	1,98	1,27	1,39	1,26	1,19	1,20	1,14	1,20	1,22	1,27	1,30	1,52	1,52
Outros (inclui GNC)	0,02	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>81,24</b>	<b>59,50</b>	<b>54,52</b>	<b>54,71</b>	<b>52,42</b>	<b>50,42</b>	<b>51,46</b>	<b>49,23</b>	<b>49,53</b>	<b>53,46</b>	<b>56,14</b>	<b>61,60</b>	<b>64,20</b>	<b>60,27</b>	<b>53,66</b>	<b>51,20</b>	<b>51,20</b>

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras e ONS.

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

### \*\* Conjunto Consumo nos Gasodutos, Desequilíbrio e Perdas:

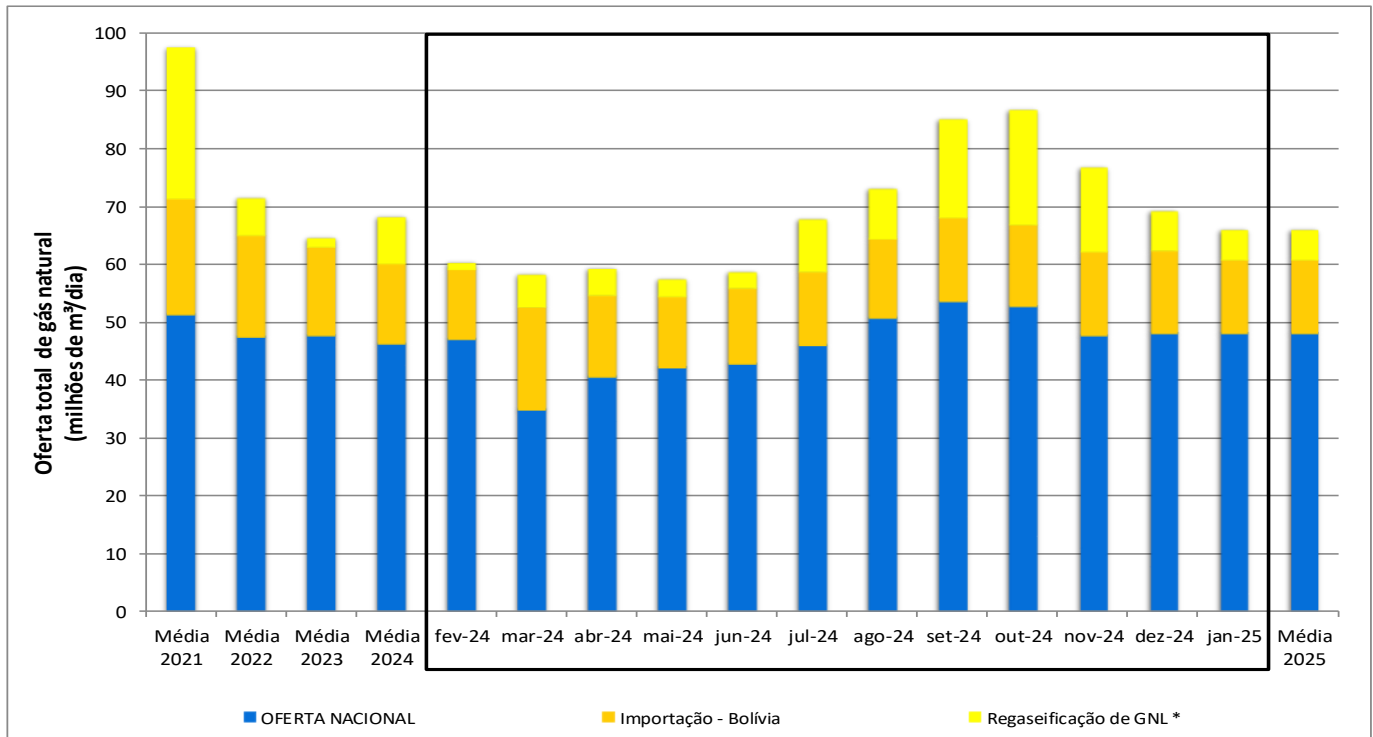
- Consumo nos Gasodutos: O consumo de gás natural nos gasodutos de transporte está relacionado tanto ao gás produzido no país quanto ao gás importado, visto que na malha do sistema de transporte ocorre a movimentação de GNL regaseificado.
- Desequilíbrio: Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio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

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

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

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

## Oferta Total de Gás Natural • Mercado Nacional

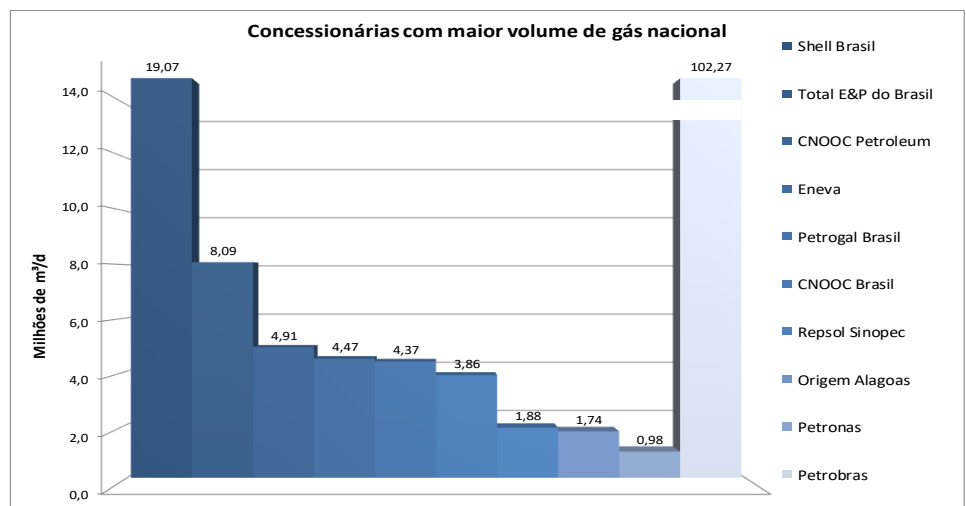


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
  - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
  - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL)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

- Em relação a dezembro de 2024, oferta nacional manteve-se praticamente inalterada, passando de 48,2 para 48,3 milhões de m³/dia. A oferta importada diminuiu, passando de 21,1 para 17,9 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana diminuiu, variando de 14,4 para 12,6 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL diminuiu, passando de 6,7 para 5,3 milhões de m³/dia.
- A produção nacional manteve-se praticamente inalterada, passando de 161,0 para 160,8 milhões de m³/dia. A reinjeção não alterou-se permanecendo no patamar de 87,8 milhões de m³/dia.

## Produção Nacional • por Concessionária

No mês de janeiro, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 67% da produção destas dez concessionárias e por 64% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



Fonte: ANP

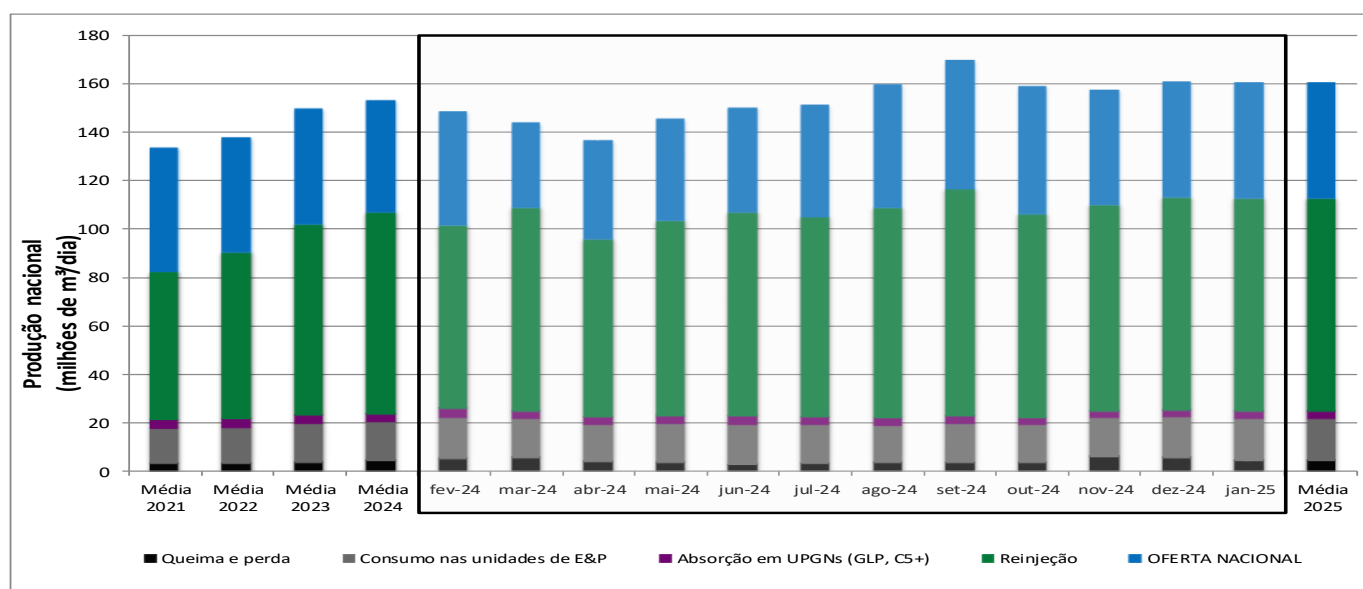
## Produção Nacional

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

PROD. NACIONAL (em milhões m <sup>3</sup> /dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Terra	22,70	20,25	21,86	23,26	20,21	18,66	19,27	20,11	19,81	24,38	25,86	27,88	27,68	25,37	25,24	23,07	23,07
Mar	111,05	117,61	131,32	129,85	128,42	125,32	117,41	125,52	130,26	126,89	133,84	142,04	131,18	132,27	135,79	137,69	137,69
Gás Associado	114,10	121,00	136,84	137,89	134,03	134,92	126,66	134,43	138,24	135,35	141,78	150,50	138,70	140,98	143,63	146,50	146,50
Gás Não Associado	19,65	16,86	16,34	15,23	14,61	9,07	10,01	11,20	11,83	15,93	17,92	19,42	20,16	16,65	17,40	14,26	14,26
<b>TOTAL</b>	<b>133,75</b>	<b>137,86</b>	<b>153,18</b>	<b>153,11</b>	<b>148,63</b>	<b>143,98</b>	<b>136,67</b>	<b>145,63</b>	<b>150,07</b>	<b>151,27</b>	<b>159,70</b>	<b>169,92</b>	<b>158,86</b>	<b>157,63</b>	<b>161,03</b>	<b>160,76</b>	<b>160,76</b>

Fonte: ANP

## Segmentação da Produção Nacional



Fonte: Petrobras e ANP

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

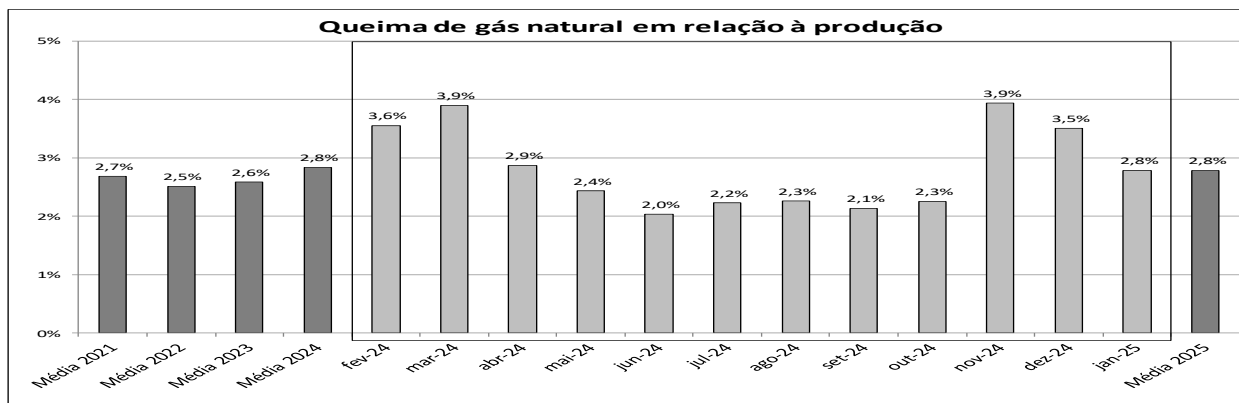
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

## Reinjeção de Gás Natural

Reinjeção (milhões de m <sup>3</sup> /dia)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
MAR	RIO DE JANEIRO	48,32	55,75	66,57	71,81	67,30	72,49	61,75	67,97	71,94	69,77	74,69	81,62	72,21	74,53	77,02	77,22	77,22
	SÃO PAULO	6,29	5,57	5,34	4,70	4,31	5,70	5,19	5,09	5,08	4,66	4,74	4,90	4,95	3,68	3,93	4,53	4,53
	<b>Total - MAR</b>	<b>54,62</b>	<b>61,32</b>	<b>71,91</b>	<b>76,50</b>	<b>71,61</b>	<b>78,19</b>	<b>66,94</b>	<b>73,06</b>	<b>77,02</b>	<b>74,42</b>	<b>79,43</b>	<b>86,52</b>	<b>77,16</b>	<b>78,21</b>	<b>80,95</b>	<b>81,75</b>	<b>81,75</b>
TERRA	AMAZONAS	5,75	6,74	6,57	6,55	6,34	5,32	5,98	6,90	6,89	7,76	6,82	6,69	6,42	6,58	6,49	5,71	5,71
	BAHIA	0,48	0,32	0,29	0,33	0,39	0,35	0,35	0,30	0,32	0,35	0,31	0,27	0,25	0,32	0,33	0,32	0,32
	<b>Total - TERRA</b>	<b>6,22</b>	<b>7,06</b>	<b>6,91</b>	<b>6,89</b>	<b>6,75</b>	<b>5,68</b>	<b>6,34</b>	<b>7,21</b>	<b>7,23</b>	<b>8,12</b>	<b>7,15</b>	<b>6,98</b>	<b>6,68</b>	<b>6,91</b>	<b>6,83</b>	<b>6,04</b>	<b>6,04</b>
<b>Total - GERAL</b>		<b>60,84</b>	<b>68,38</b>	<b>78,82</b>	<b>83,39</b>	<b>78,35</b>	<b>83,87</b>	<b>73,28</b>	<b>80,27</b>	<b>84,25</b>	<b>82,54</b>	<b>86,58</b>	<b>93,50</b>	<b>83,83</b>	<b>85,12</b>	<b>87,79</b>	<b>87,79</b>	<b>87,79</b>

Fonte: ANP

# Queima de Gás em Relação à Produção



Fonte: ANP

## Oferta de Gás Natural Importado

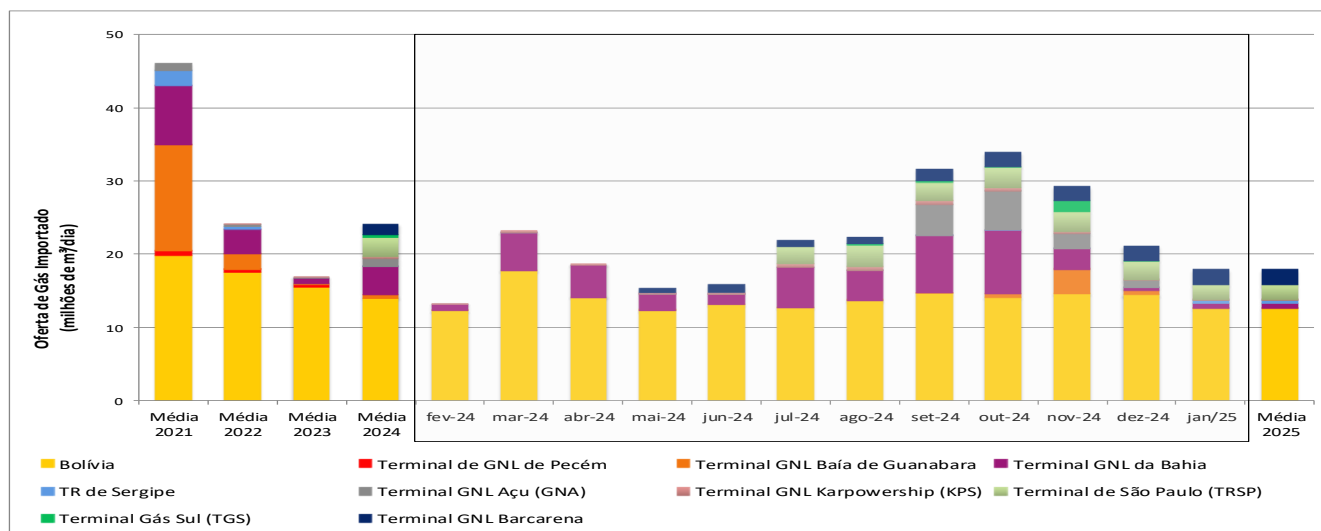
Detalhamento acerca da importação de gás natural da Bolívia, bem como a regaseificação de Gás Natural Liquefeito - GNL (MMm³/dia).

Importação (MMm³/dia)		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan/25	Média 2025	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	19,19	16,84	15,34	13,17	11,95	17,54	13,11	11,82	12,64	11,97	13,13	12,88	12,87	13,36	13,08	9,87	9,87
		Tradener	0,00	0,19	0,00	0,01	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
		MGAS	*	*	0,04	0,53	0,24	0,03	0,83	0,49	0,48	0,66	0,55	0,59	0,76	0,73	0,76	1,45	1,45
		Delta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		MTX																0,78	0,78
	Via MT	PETROBRAS	0,11	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	EPE (Âmbar)	0,54	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	CGS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	MTGás	0,01	0,03	0,05	0,13	0,04	0,15	0,11	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	1,01	0,03	0,08	0,03	0,01	0,01
	Edge																	0,17	0,17
Subtotal		19,85	17,51	15,43	13,97	12,22	17,72	14,13	12,35	13,14	12,66	13,71	14,62	14,07	14,60	14,38	12,57	12,57	
Regaseificação de GNL		26,15	6,53	1,53	8,10	1,11	5,55	4,57	3,01	2,64	9,22	8,52	17,03	19,78	14,58	6,74	5,29	5,29	
Terminal GNL de Pecém*		0,64	0,47	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Terminal GNL Baía de Guanabara		14,55	2,06	0,22	0,50	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,53	3,40	0,57	0,08	0,08	
Terminal GNL da Bahia		7,97	3,34	0,74	3,84	0,81	5,22	4,35	2,23	1,41	5,56	4,00	7,87	8,67	2,67	0,45	0,59	0,59	
TR de Sergipe		2,07	0,36	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,36	0,36	
Terminal GNL Açú (GNA)		0,92	0,28	0,13	1,06	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,03	4,18	5,32	2,15	0,96	0,07	0,07	
Terminal GNL Karpowership (KPS)		*	0,04	0,10	0,33	0,16	0,31	0,22	0,17	0,24	0,45	0,57	0,63	0,40	0,35	0,22	0,24	0,24	
Terminal GNL Barcarena					1,34				0,60	0,97	0,85	0,88	1,60	1,93	1,86	2,04	2,09	2,09	
Terminal de São Paulo - TRSP					2,57						2,36	2,81	2,38	2,77	2,64	2,46	1,87	1,87	
Terminal Gás Sul (TGS)					0,43							0,24	0,27	0,10	1,50	0,05	0,00	0,00	
TOTAL		46,18	24,04	16,96	22,06	13,33	23,26	18,71	15,36	15,78	21,88	22,24	31,64	33,86	29,18	21,12	17,86	17,86	

Fonte: ANP

\* O Terminal de GNL de Pecém foi desativado

## Oferta de Gás Natural Importado



Fonte: ANP

# Importação de Gás Natural Liquefeito

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

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Valor Total (US\$ CIF)	Peso Líquido (Kg)	Volume de GNL (m³)	Volume GN regas (m³)	Preço FOB¹ (US\$/MMBTU)	Preço CIF² (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
Total Janeiro/2024	63.370.185	68.404.389	164.678.895	365.953	219.571.860	7,74	8,35	Estados Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ
Total Fevereiro/2024	77.250.420	80.661.376	132.728.380	294.952	176.971.173	11,70	12,22	Estados Unidos, Espanha	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP
Total Março/2024	70.928.554	75.462.474	191.325.694	425.168	255.100.925	7,45	7,93	Espanha, Estados Unidos, Nigéria	Bahia - BA, Pará - PA
Total Abril/2024	113.243.613	123.415.281	313.300.656	696.224	417.734.208	7,27	7,92	Estados Unidos	Bahia - BA, Santa Catarina - SC
Total Mai/2024	447.404.114	463.481.606	337.425.448	749.834	449.900.597	26,66	27,62	Estados Unidos	Bahia - BA, São Paulo - SP
Total Jun/2024	113.551.468	116.882.962	121.700.618	270.446	162.267.491	18,76	19,31	Estados Unidos, Reino Unido	Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ
Total Jul/2024	216.899.003	232.233.415	345.622.575	768.050	460.830.100	12,62	13,51	Catar, Estados Unidos, Emirados Árabes Unidos	Bahia - BA, São Paulo - SP, Pará - PA
ago/2024	166.595.562	170.599.740	142.098.939	315.775	189.465.252	23,57	24,14	Estados Unidos	Bahia - BA
ago/2024	94.648.007	120.446.815	246.994.714	548.877	329.326.285	7,70	9,80	Catar	Sergipe - SE
ago/2024	26.565.981	28.995.981	62.230.172	138.289	82.973.563	8,58	9,37	Estados Unidos	São Paulo - SP
ago/2024	7.974.066	9.757.529	33.084.617	73.521	44.112.823	4,85	5,93	Estados Unidos	Pará - PA
Total Ago/2024	295.783.616	329.800.065	484.408.442	1.076.463	645.877.923	12,28	13,69	Catar, Estados Unidos	Bahia - BA, Sergipe - SE, São Paulo - SP, Pará - PA
set/2024	225.235.932	230.845.260	308.490.087	685.534	411.320.116	14,68	15,05	Estados Unidos	Bahia - BA
set/2024	19.071.189	19.423.994	31.734.251	70.521	42.312.335	12,08	12,31	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
set/2024	30.267.900	34.068.106	65.916.678	146.482	87.888.904	9,23	10,39	Estados Unidos	Sergipe - SE
set/2024	39.288.803	39.739.079	28.698.312	63.774	38.264.416	27,53	27,84	Guiné Equatorial	Bahia - BA
set/2024	35.526.005	37.562.865	109.478.526	243.286	145.971.368	6,52	6,90	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
set/2024	31.917.131	33.321.328	38.024.000	84.498	50.698.667	16,88	17,62	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
Total Set/2024	381.306.960	394.960.632	582.341.854	1.294.093	776.455.805	13,17	13,64	Estados Unidos, Guiné Equatorial, Reino Unido	Bahia - BA, Sergipe - SE, São Paulo - SP, Pará - PA
out/2024	35.304.883	36.895.883	100.898.740	224.219	134.531.653	7,04	7,35	Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ
out/2024	46.753.084	51.613.084	122.723.334	272.719	163.631.112	7,66	8,46	Estados Unidos	São Paulo - SP
out/2024	139.644.588	143.199.078	213.609.356	474.687	284.812.475	13,14	13,48	Estados Unidos	Bahia - BA
out/2024	19.251.124	20.407.124	60.248.269	133.885	80.331.025	6,42	6,81	Estados Unidos	Pará - PA
Total Out/2024	240.953.679	252.115.169	497.479.699	1.105.510	663.306.265	9,74	10,19	Estados Unidos, Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ, São Paulo - SP, Bahia - BA, Pará - PA
nov/2024	21.712.534	22.163.327	54.382.115	120.849	72.509.487	8,03	8,19	Reino Unido	Campos dos Goytacases - RJ
nov/2024	35.783.397	37.132.418	54.265.664	120.590	72.354.219	13,26	13,76	Estados Unidos	Bahia - BA
nov/2024	16.232.010	19.272.135	59.350.517	131.890	79.134.023	5,50	6,53	Estados Unidos	Pará - PA
Total Nov/2024	73.727.941	78.567.880	167.998.296	373.330	223.997.728	8,82	9,40	Reino Unido, Estados Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Pará - PA
dez/2024	23.548.137	26.271.487	63.802.630	141.784	85.070.173	7,42	8,28	Estados Unidos	São Paulo - SP
dez/2024	29.540.818	30.348.140	63.694.553	141.543	84.926.071	9,32	9,58	Estados Unidos	Sergipe - SE
Total Dez/2024	53.088.955	56.619.627	127.497.183	283.327	169.996.244	8,37	8,93	Estados Unidos	Sergipe - SE e São Paulo - SP
Total 2024	2.147.508.508	2.272.604.876	3.466.507.740	7.703.351	4.622.010.320	12,46	13,18	Catar, Estados Unidos, Espanha, Nigéria, Reino Unido, Guiné Equatorial, Emirados Árabes Unidos	Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP, Pará - PA, Santa Catarina - SC, Sergipe - SE
jan/2025	24.089.394	26.092.744	65.875.548	146.390	87.834.064	7,35	7,96	Estados Unidos	São Paulo - SP
jan/2025	13.155.249	15.620.840	40.114.850	89.144	53.486.467	6,59	7,83	Estados Unidos	Pará - PA
jan/2025	29.747.130	30.463.068	64.585.123	143.522	86.113.497	9,26	9,48	Camarões	Sergipe - SE
Total Jan/2025	66.991.773	72.176.652	170.575.521	379.057	227.434.028	7,90	8,51	Estados Unidos, Camarões	São Paulo - SP, Pará - PA, Sergipe - SE
Total 2025	66.991.773	72.176.652	170.575.521	379.057	227.434.028	7,90	8,51	Estados Unidos, Camarões	São Paulo - SP, Pará - PA, Sergipe - SE

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

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

2 - CIF = FOB + FRETE + SEGURO

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

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

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

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

## Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás

Segmento termelétrico		Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado <sup>1</sup>	35,26	12,83	11,58	14,66	8,73	7,87	7,99	7,68	8,03	16,18	20,64	25,34	26,00	18,08	14,86	14,05	14,05
	Termelétrico não informado pelas distribuidoras <sup>2</sup>	7,57	2,49	1,20	3,74	2,25	2,56	1,53	0,61	1,48	1,08	1,56	8,13	8,88	7,51	6,22	4,78	4,78
	<b>Demanda Termelétrica total</b>	<b>42,83</b>	<b>15,32</b>	<b>12,78</b>	<b>18,40</b>	<b>10,98</b>	<b>10,43</b>	<b>9,52</b>	<b>8,29</b>	<b>9,51</b>	<b>17,26</b>	<b>22,20</b>	<b>33,47</b>	<b>34,88</b>	<b>25,59</b>	<b>21,07</b>	<b>18,84</b>	<b>18,84</b>
Energia gerada mensalente (mil GWh)		5,70	1,90	1,59	2,48	1,32	1,33	1,17	1,02	1,18	2,31	3,02	4,79	5,11	3,28	2,93	2,39	2,39
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m³	39,8%	36,2%	37%	39,4%	37,8%	37,7%	37,6%	36,1%	37,8%	39,4%	40,1%	43,7%	43,2%	39,1%	41,0%	37,5%	37,5%

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](http://ons.org.br/Paginas/resultados-da-operacao/historico-da-operacao/geracao_energia.aspx)

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

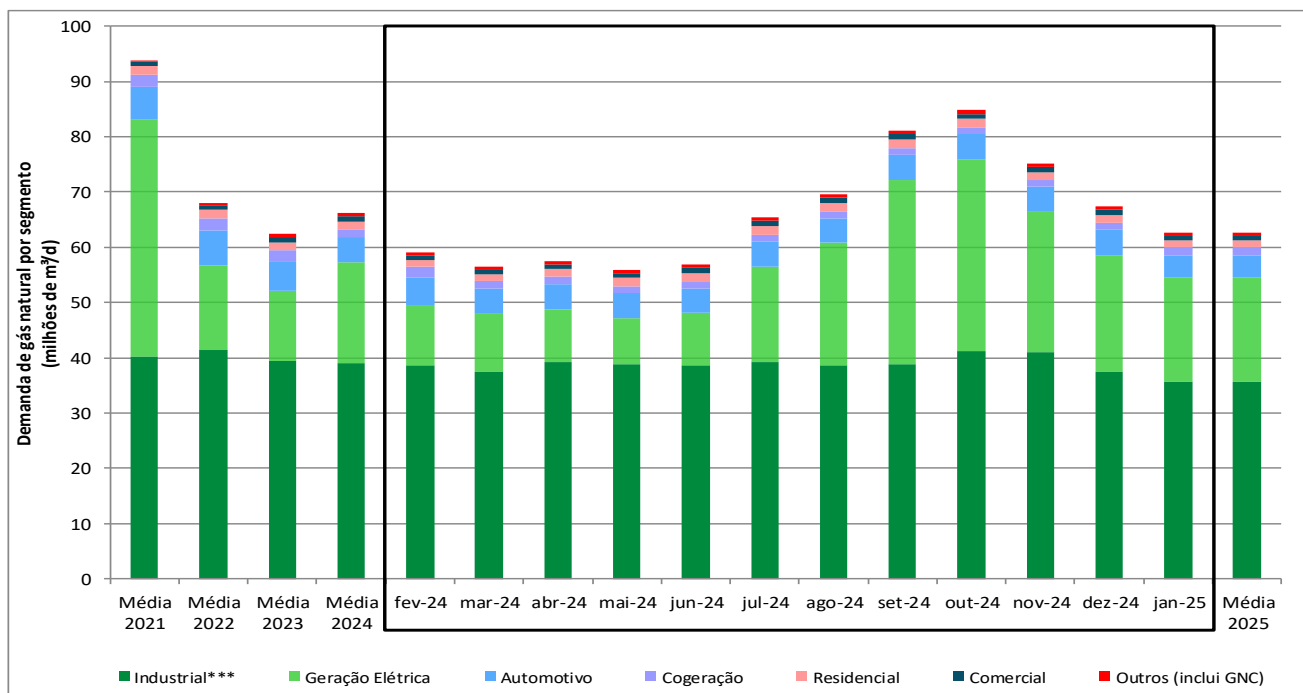
2 - Volumes não informados pelas distribuidoras, considerando os dados de geração termelétrica informados pelo ONS.

## Demanda de Gás Natural por Distribuidora

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m³/dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,516	0,512	0,440	0,481	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,487	0,495	0,455	0,455
BahiaGás (BA)	3,786	6,204	5,269	4,628	4,597	4,419	4,151	4,808	4,976	4,594	4,547	5,083	4,850	4,322	4,315	3,385	3,385
ES GÁS (ES)	2,625	2,224	2,252	1,888	1,788	1,657	1,838	1,636	1,579	1,907	2,037	1,967	1,760	2,581	2,189	1,578	1,578
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,003	0,000	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ceg (RJ)	12,867	7,189	6,123	6,413	5,542	5,345	5,140	5,126	4,826	5,803	6,881	9,261	10,230	7,405	6,576	5,862	5,862
Ceg Rio (RJ)	9,196	3,275	2,736	3,856	2,416	2,577	2,183	2,249	2,322	5,113	6,053	6,011	6,296	4,288	2,569	2,248	2,248
Cegás (CE)	0,768	0,565	0,543	0,498	0,505	0,491	0,496	0,499	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,510	0,480	0,490	0,490
Cigás (AM)	5,158	4,649	5,169	5,420	5,201	5,605	5,659	5,643	4,796	5,040	5,590	5,622	5,555	5,734	5,189	5,419	5,419
Comgas (SP)	16,018	13,453	12,991	12,440	12,726	11,180	12,056	12,010	12,327	13,010	14,062	13,055	13,230	12,554	11,397	10,860	10,860
Compagás (PR)	2,108	1,099	0,848	0,721	0,696	0,684	0,717	0,710	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,725	0,652	0,647	0,647
Copergás (PE)	4,545	3,093	2,787	2,897	2,940	2,773	3,087	2,951	2,777	3,003	2,661	2,840	3,010	2,823	2,791	1,809	1,809
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,851	0,828	0,756	0,664	0,701	0,588	0,614	0,613	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,667	0,581	0,682	0,682
Gasmig (MG)	3,800	2,903	2,825	2,757	2,766	2,588	2,702	2,607	2,676	2,727	2,950	3,212	3,156	2,518	2,574	2,551	2,551
Mtgás (MT)*	0,011	0,035	0,048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0,014
Msgás (MS)	1,709	0,672	0,573	0,578	0,496	0,482	0,468	0,477	0,483	0,461	0,522	1,010	1,133	0,481	0,452	0,452	0,452
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,175	0,143	0,150	0,155	0,158	0,160	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,141	0,126	0,120	0,120
Potigás (RN)	0,230	0,961	0,705	0,286	0,247	0,312	0,226	0,227	0,257	0,296	0,282	0,251	0,338	0,342	0,248	0,305	0,305
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,847	0,872	0,889	0,821	0,844	0,828	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,880	0,804	0,823	0,823
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,661	1,610	1,630	1,548	1,640	1,633	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,620	1,359	1,508	1,508
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,804	0,292	0,278	0,283	0,282	0,289	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,295	0,294	0,190	0,190
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,938	2,128	2,093	1,987	2,082	2,186	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,278	2,163	1,988	1,988
Gasmar (MA)	5,532	2,441	2,248	3,759	1,171	0,022	0,119	0,245	1,376	5,638	6,449	7,451	7,437	4,771	5,431	3,675	3,675
Gás do Pará (PA)																2,090	2,090
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>75,999</b>	<b>56,253</b>	<b>51,928</b>	<b>52,351</b>	<b>47,347</b>	<b>44,029</b>	<b>44,902</b>	<b>45,380</b>	<b>45,944</b>	<b>55,584</b>	<b>59,935</b>	<b>63,165</b>	<b>64,503</b>	<b>55,419</b>	<b>50,682</b>	<b>47,149</b>	<b>47,149</b>

## 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 afans foi integralmente considerada como consumo do segmento industrial.



Fonte: Abegás, ONS e transportadores de gás natural

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

## Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Datas de Tendência da operação comercial da geração na data de publicação do boletim							
Estado	Município	Código Único do Empreendimento de Geração (CEG)	Usina	Unidade Geradora	Potência (MW)	Data de tendência da operação comercial da geração	Compromisso de Leilão
AM	Silves	UTE.GN.AM.035071-0.1	Azulão	1	180,2240	05/08/2026	01/07/2026
				2	115,2050	05/08/2026	01/07/2026
		UTE.GN.AM.066966-0.1	Azulão II	1	180,2240	31/12/2026	31/12/2026
				UTE.GN.AM.066967-9.1	Azulão IV	1	180,2240
AM	Manaus	UTE.GN.AM.035316-7.1	Manaus I	1	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				2	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				3	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				4	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				5	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				6	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				7	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				8	18,8170	31/12/2026	31/12/2026
				9	12,3690	31/12/2026	31/12/2026
PA	Barcarena	UTE.GN.PA.037898-4.1	Novo Tempo Barcarena	1	629,3670	31/10/2025	01/01/2025
				UTE.GN.PA.037748-1.2	Portocém I	1	392,9720
		2	392,9720	02/08/2026		01/07/2026	
		3	392,9720	02/08/2026		01/07/2026	
		4	392,9720	02/08/2026	01/07/2026		
SC	Trombudo Central	UTE.GN.SC.035310-8.1	Trombudo	1	22,8730	01/07/2026	01/07/2026
				2	5,1500	01/07/2026	01/07/2026

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

## Demanda de Gás Natural por Distribuidora - sem o segmento termelétrico

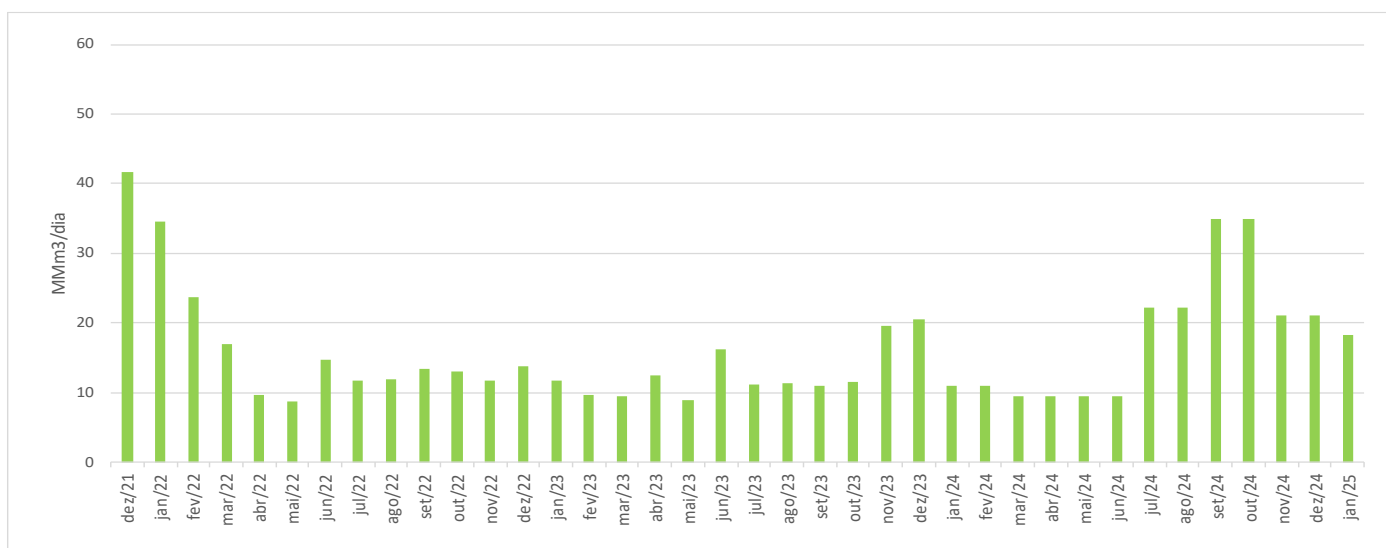
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Algás (AL)	0,575	0,645	0,596	0,501	0,518	0,516	0,512	0,440	0,481	0,485	0,554	0,566	0,509	0,448	0,487	0,495	0,455	0,455
Bahigás (BA)	3,583	6,204	4,727	4,370	4,566	4,521	4,371	3,834	4,614	4,557	4,513	4,443	4,247	4,272	4,262	4,239	3,357	3,357
ES GÁS (ES)	1,592	1,670	1,781	1,778	1,720	1,788	1,604	1,833	1,624	1,579	1,893	1,984	1,959	1,746	1,806	1,796	1,567	1,567
Cebgás (DF)	0,006	0,006	0,002	0,000	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ceg (RJ)	4,288	4,337	4,045	3,614	3,568	3,775	3,505	3,453	3,541	3,582	3,674	3,669	3,667	3,695	3,538	3,700	3,293	3,293
Ceg Rio (RJ)	2,444	2,313	2,323	2,262	2,331	2,398	2,306	2,094	2,239	2,196	2,385	2,361	2,349	2,379	2,030	2,077	2,028	2,028
Cegás (CE)	0,535	0,565	0,492	0,498	0,496	0,505	0,491	0,496	0,499	0,479	0,506	0,509	0,501	0,507	0,510	0,480	0,490	0,490
Cigás (AM)	0,174	0,578	0,831	0,858	0,859	0,849	0,859	0,874	0,862	0,849	0,795	0,854	0,847	0,932	0,875	0,846	0,884	0,884
Comgas (SP)	13,338	12,585	12,032	11,180	10,720	11,580	10,391	11,131	11,176	11,420	11,815	12,038	11,188	11,527	11,161	10,016	7,729	7,729
Compagás (PR)	0,893	0,948	0,823	0,721	0,632	0,696	0,684	0,716	0,710	0,740	0,784	0,806	0,737	0,771	0,725	0,652	0,647	0,647
Copergás (PE)	2,910	3,083	2,709	2,857	2,744	2,940	2,772	3,036	2,951	2,777	3,003	2,661	2,773	3,010	2,823	2,791	1,809	1,809
Gas Brasileiro (SP)	0,851	0,828	0,744	0,664	0,627	0,701	0,588	0,614	0,613	0,738	0,756	0,769	0,678	0,632	0,667	0,581	0,682	0,682
Gasmig (MG)	2,622	2,784	2,766	2,599	2,497	2,561	2,555	2,693	2,592	2,675	2,636	2,613	2,652	2,688	2,483	2,537	2,542	2,542
Mtgás (MT)*	0,011	0,035	0,048	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	0,014	0,014
Msgás (MS)	0,549	0,555	0,482	0,480	0,468	0,495	0,482	0,468	0,477	0,482	0,443	0,522	0,499	0,494	0,472	0,452	0,452	0,452
Pbgás (PB)	0,221	0,219	0,169	0,143	0,148	0,150	0,155	0,158	0,160	0,140	0,123	0,135	0,140	0,141	0,141	0,126	0,120	0,120
Potigás (RN)	0,230	0,275	0,260	0,242	0,242	0,247	0,249	0,225	0,227	0,247	0,257	0,253	0,243	0,247	0,236	0,229	0,228	0,228
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,899	0,959	0,830	0,872	0,801	0,889	0,821	0,844	0,828	0,858	0,951	0,945	0,951	0,895	0,880	0,804	0,823	0,823
Scgás (SC)	2,201	1,979	1,612	1,610	1,505	1,630	1,548	1,640	1,633	1,658	1,698	1,699	1,672	1,659	1,620	1,359	1,508	1,508
Sergás (SE)	1,213	1,372	0,814	0,292	0,284	0,278	0,283	0,282	0,289	0,290	0,318	0,300	0,298	0,296	0,295	0,294	0,190	0,190
Sulgás (RS)	1,690	1,517	1,991	2,128	2,034	2,093	1,987	2,082	2,186	2,162	2,301	2,172	1,917	2,159	2,278	2,163	1,988	1,988
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,052	0,191	0,204	0,204
Gás do Pará (PA)																	2,090	2,090
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>40,814</b>	<b>43,422</b>	<b>40,030</b>	<b>37,689</b>	<b>36,761</b>	<b>38,613</b>	<b>36,163</b>	<b>36,913</b>	<b>37,702</b>	<b>37,915</b>	<b>39,406</b>	<b>39,299</b>	<b>37,826</b>	<b>38,498</b>	<b>37,340</b>	<b>35,826</b>	<b>33,085</b>	<b>33,085</b>
<b>SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>35,185</b>	<b>12,830</b>	<b>11,581</b>	<b>14,662</b>	<b>14,561</b>	<b>8,734</b>	<b>7,866</b>	<b>7,989</b>	<b>7,678</b>	<b>8,030</b>	<b>16,178</b>	<b>20,636</b>	<b>25,339</b>	<b>26,005</b>	<b>18,079</b>	<b>14,856</b>	<b>14,064</b>	<b>14,064</b>

Fonte: Abegás

\* Dados da Mtgás são informados pela ANP

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

## Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico



Fonte: ONS

## Consumo de Gás Natural - Refinarias

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

Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan/25	Média 2025
REPAR	1,142	0,942	1,139	1,087	0,959	0,567	1,172	1,251	1,149	1,203	1,166	1,024	1,203	1,107	1,143	1,013	1,013
REPLAN	1,966	1,842	1,975	2,079	2,055	2,175	2,074	2,006	2,103	2,078	2,130	2,041	2,150	1,977	2,063	2,027	2,027
REDUC	0,613	0,082	0,384	0,788	0,635	0,616	0,581	0,556	0,538	0,000	0,009	1,069	1,748	1,588	1,198	1,452	1,452
REVAP	1,707	1,859	2,040	2,185	1,792	2,361	2,254	2,296	2,336	1,851	1,676	2,053	2,429	2,547	2,409	2,390	2,390
RPBC	0,772	0,180	0,615	0,881	1,023	0,907	0,798	0,870	0,892	0,741	0,740	0,839	1,062	0,951	0,887	0,823	0,823
MATARIPE (Antiga RLAM)	1,059	1,744	1,074	1,073	1,057	1,127	1,453	1,238	1,085	1,107	1,156	0,935	0,922	0,627	1,005	1,045	1,045
REGAP	0,732	0,632	0,698	0,701	0,700	0,762	0,701	0,708	0,302	0,694	0,760	0,670	0,778	0,790	0,746	0,907	0,907
REFAP	0,703	0,605	0,658	0,614	0,683	0,611	0,675	0,665	0,673	0,736	0,000	0,543	0,648	0,703	0,673	0,703	0,703
RECAP	0,336	0,383	0,417	0,380	0,441	0,413	0,324	0,327	0,428	0,366	0,286	0,355	0,416	0,414	0,420	0,415	0,415
REMAN	0,157	0,117	0,148	0,054	0,157	0,159	0,113	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>9,151</b>	<b>8,383</b>	<b>9,158</b>	<b>9,841</b>	<b>9,502</b>	<b>9,696</b>	<b>10,144</b>	<b>9,981</b>	<b>9,507</b>	<b>8,775</b>	<b>7,923</b>	<b>9,528</b>	<b>11,355</b>	<b>10,705</b>	<b>10,544</b>	<b>10,776</b>	<b>10,776</b>

Fonte: Transportadores de Gás Natural

## Consumo de Gás Natural - Fábricas de Fertilizantes

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

DEMANDA DE GÁS NATURAL (milhões de m³/d)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Unigel Agro BA	0,724	1,268	0,688	0,103	0,000	0,239	0,994	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Unigel Agro SE	0,946	1,092	0,635	0,003	0,007	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>1,670</b>	<b>2,360</b>	<b>1,323</b>	<b>0,106</b>	<b>0,007</b>	<b>0,241</b>	<b>0,994</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,008</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

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) janeiro-25 (Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato	Transporte	Molécula	Total	Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2022-25)	1,659	8,742	10,401	Novo Mercado de Gás (2024-32)	1,506	9,446	10,952
Novo Mercado de Gás (2023-32)	1,692	9,365	11,057	Novo Mercado de Gás (2024-34)	1,421	8,635	10,056
Novo Mercado de Gás (2023-34)	1,394	8,639	10,033	Novo Mercado de Gás (2025-32)	1,394	9,365	10,759
Novo Mercado de Gás (2024-28)	1,513	10,175	11,688	Novo Mercado de Gás (2025-34)	1,394	8,639	10,033
Novo Mercado de Gás (2024-30)	1,394	9,437	10,831	Dólar de conversão R\$/US\$: janeiro-25			6,013

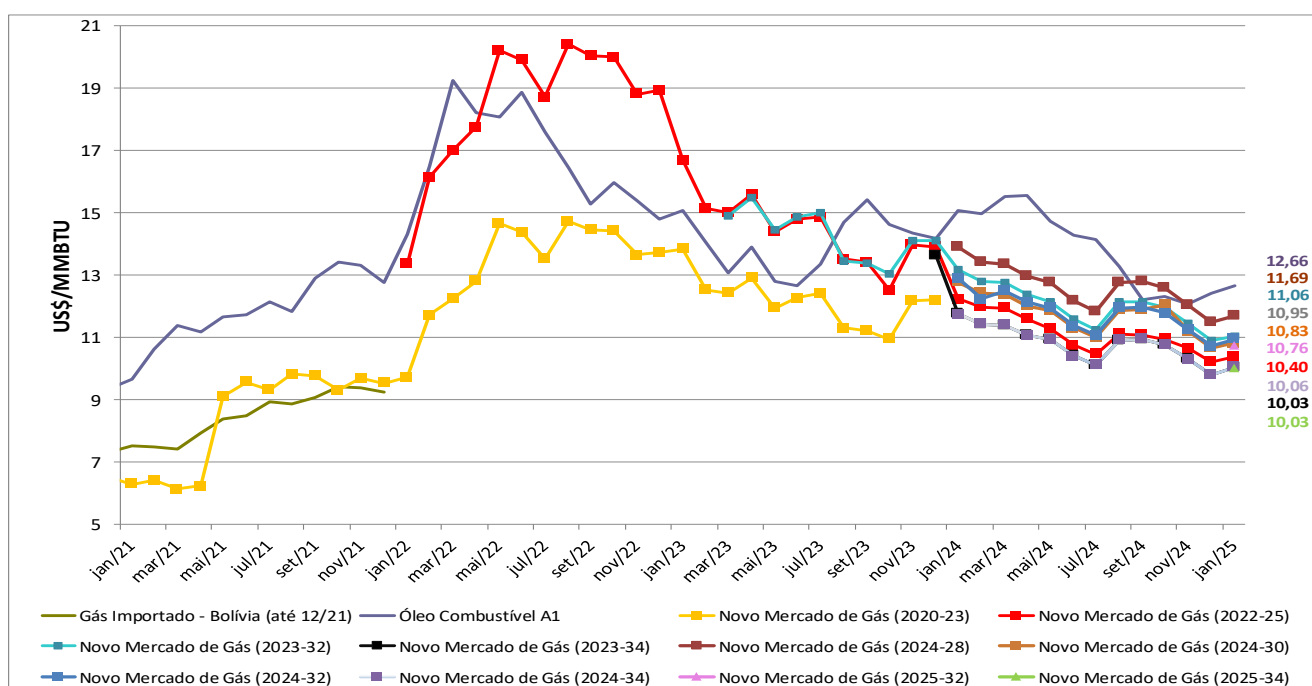
Fonte MME, a partir de dados da Petrobras.

### Contratos Petrobras - Distribuidoras

9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25), 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2023-32), 2 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-34), 5 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-28), 3 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-30), 8 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-32), 11 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-34), 1 distribuidora possui o contrato Novo Mercado de Gás (2025-32) e 1 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2025-34).

## 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 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
PPT	4,63	5,38	5,17	5,15	5,23	5,22	5,22	5,20	5,16	5,15	5,12	5,09	5,10	5,08	5,04	5,11	5,11

Fonte: MME/SNPG/DGN

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

## Preço do Gás Natural - Consumidor Final

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

	Preço ao consumidor final (com tributos) janeiro, 2025			
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,413	19,675
		20.000	3,831	17,081
		50.000	3,740	16,678
	Residencial (m³/mês)	12	8,444	37,649
	Comercial (m³/mês)	800	6,357	28,346
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,583	15,978
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,650	20,733

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

## Histórico de Preços - Segmento Industrial

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

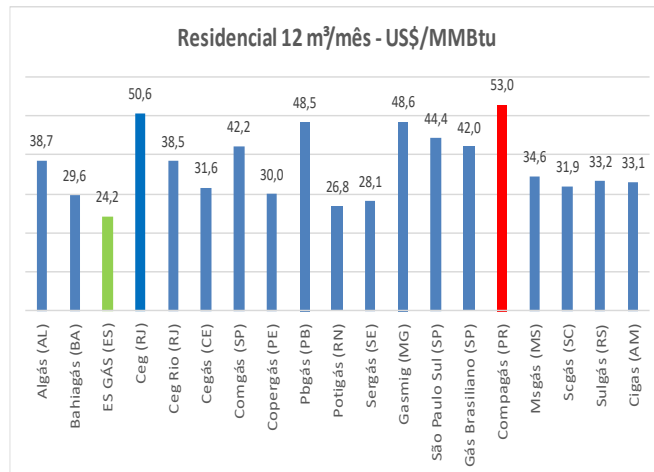
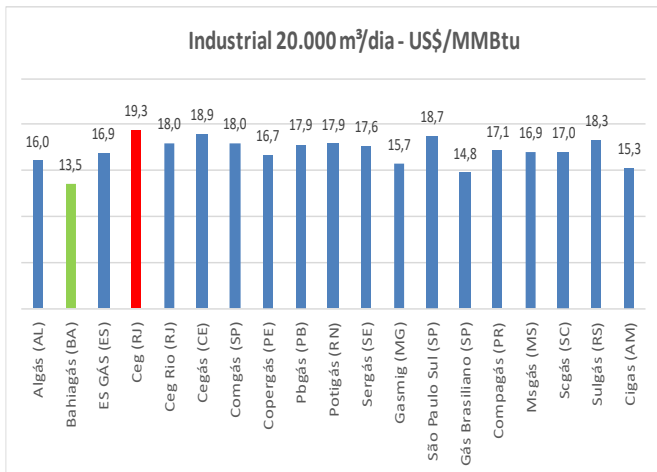
Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	3,20	4,49	4,31	4,29	4,25	4,24	4,26	4,26	4,25	4,24	4,32	4,35	4,35	4,38	4,39	4,41	4,41
	até 20.000 m³/d	2,80	3,97	3,79	3,75	3,71	3,72	3,72	3,73	3,72	3,71	3,77	3,80	3,79	3,81	3,81	3,83	3,83
	até 50.000 m³/d	2,73	3,91	3,72	3,67	3,63	3,64	3,64	3,65	3,64	3,63	3,69	3,72	3,72	3,72	3,63	3,74	3,74
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	15,95	23,32	23,11	21,65	22,96	22,83	22,27	22,25	21,13	20,52	20,85	21,04	20,73	20,21	19,30	19,68	19,68
	até 20.000 m³/d	13,96	20,62	20,29	18,92	20,04	20,02	19,46	19,46	18,50	17,96	18,23	18,38	18,07	17,57	16,76	17,08	17,08
	até 50.000 m³/d	13,59	20,30	19,92	18,51	19,61	19,60	19,04	19,05	18,11	17,58	17,82	17,98	17,72	17,17	15,95	16,68	16,68

Fotes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

## Preço do Gás Natural ao Consumidor Final - Por Distribuidora

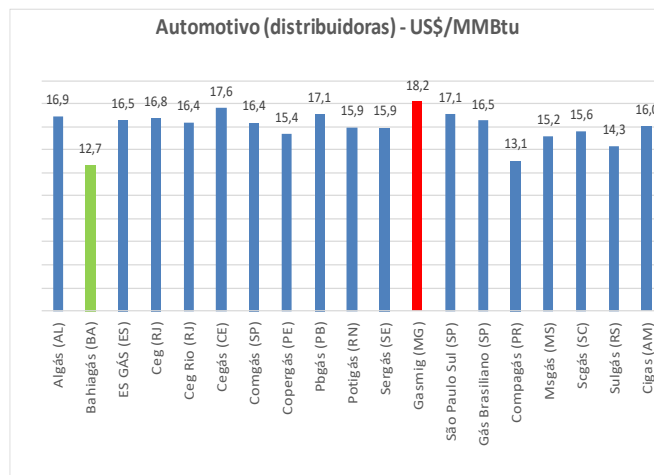
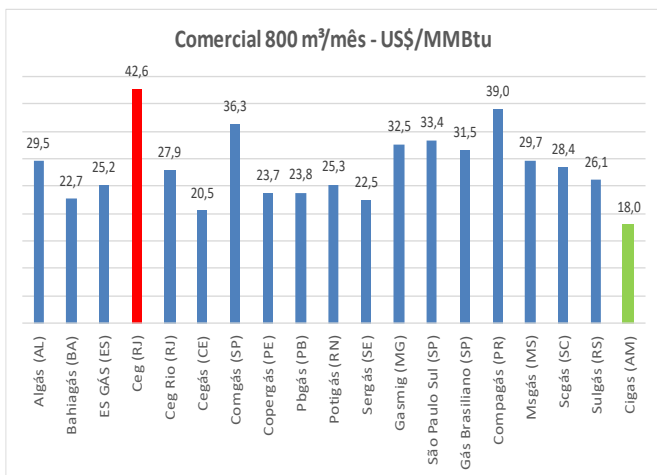
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.

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

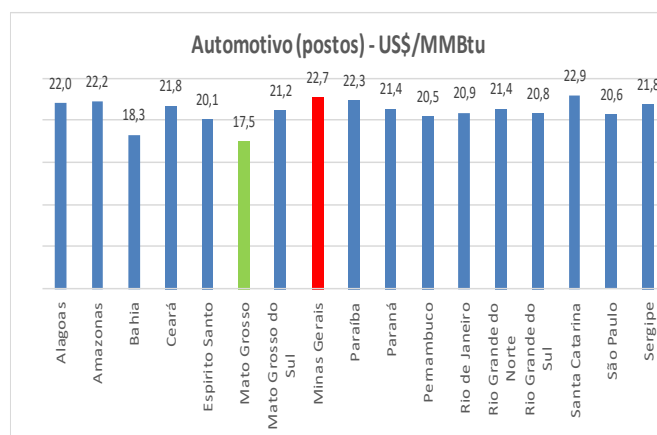


O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.

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



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



Fontes:

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

## Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBTu)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
PPT	4,63	5,38	5,17	5,15	5,23	5,22	5,22	5,20	5,16	5,15	5,12	5,09	5,10	5,08	5,04	5,11	5,11

Fonte: MME/SNPG/DGN

## Preços Internacionais de Gás Natural

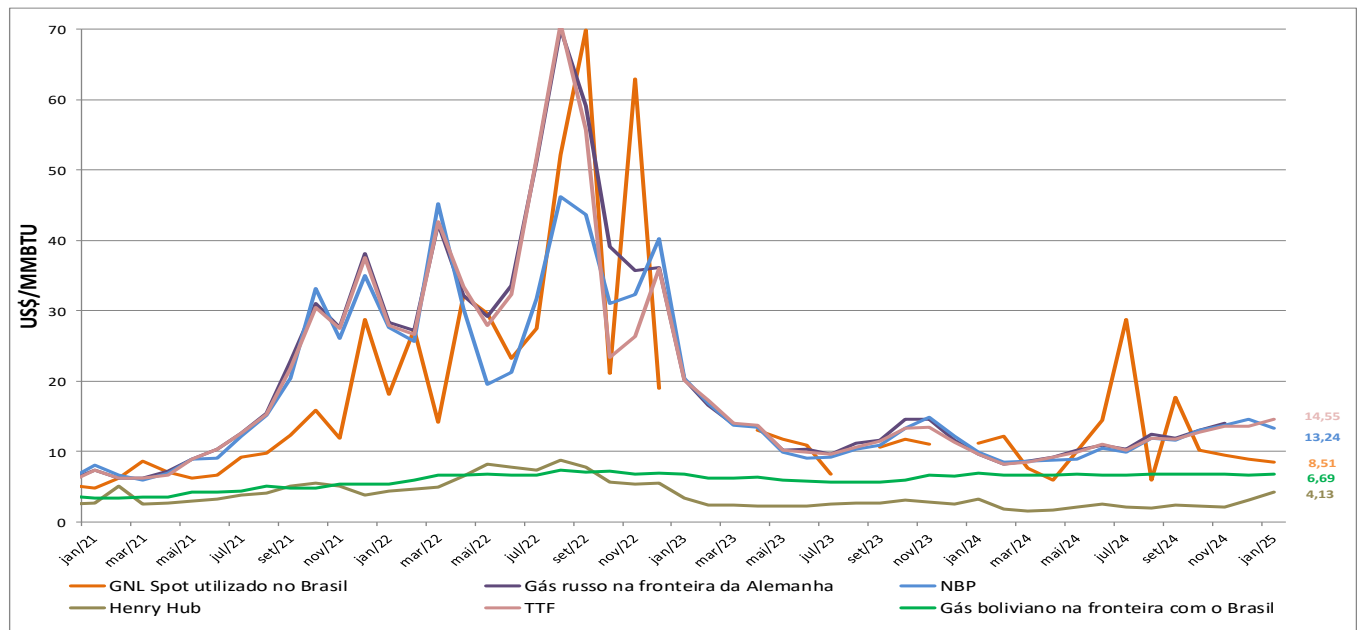
PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
Gás russo vendido na Europa	16,13	40,34	13,11	10,70	8,15	8,55	9,09	10,12	10,87	10,35	12,37	11,78	12,92	13,93	**	**	
Gás boliviano na fronteira com Brasil	4,31	6,63	6,08	6,68	6,57	6,58	6,54	6,69	6,60	6,64	6,77	6,69	6,73	6,78	6,64	6,69	6,69
NBP *	15,55	32,88	12,82	10,79	8,51	8,56	8,67	8,90	10,40	9,90	11,90	11,58	12,94	13,67	14,60	13,24	13,24
Henry Hub	3,85	6,37	2,54	2,19	1,72	1,49	1,60	2,12	2,53	2,07	1,99	2,28	2,20	2,12	3,01	4,13	4,13
TTF	15,87	37,86	12,87	10,81	8,21	8,45	9,14	9,87	10,95	10,11	11,87	11,78	12,74	13,49	13,53	14,55	14,55
Petróleo Brent	12,55	17,79	14,72	14,36	14,92	15,22	16,04	14,57	14,65	15,17	14,32	13,19	13,47	13,25	13,16	13,16	13,16
Petróleo WTI	12,11	16,82	13,84	13,60	13,67	14,34	15,07	14,26	14,21	14,57	13,66	12,51	12,83	12,46	12,49	12,49	12,49
Petróleo Brent (US\$/bbl)	70,44	99,82	82,62	80,57	83,76	85,45	90,05	81,75	82,25	85,15	80,36	74,02	75,63	74,35	73,86	79,27	79,27
Petróleo WTI (US\$/bbl)	67,96	94,43	77,67	76,36	76,70	80,49	84,59	80,02	79,77	81,80	76,68	70,24	71,99	69,95	70,12	75,74	75,74

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

\* Média das cotações diárias para entrega no mês seguinte.

\*\* Não divulgado no momento da publicação

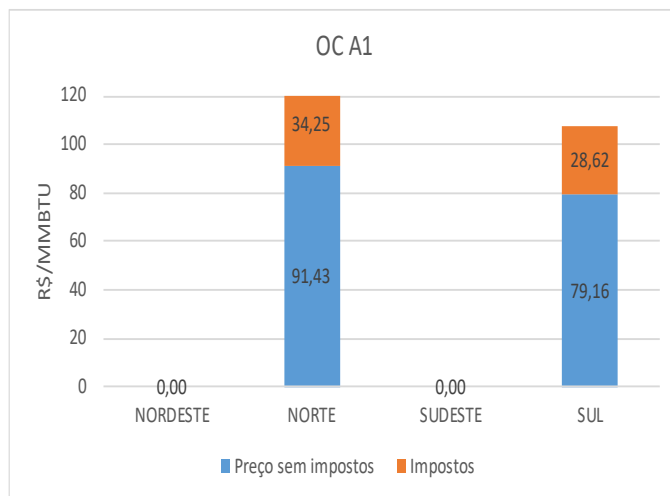
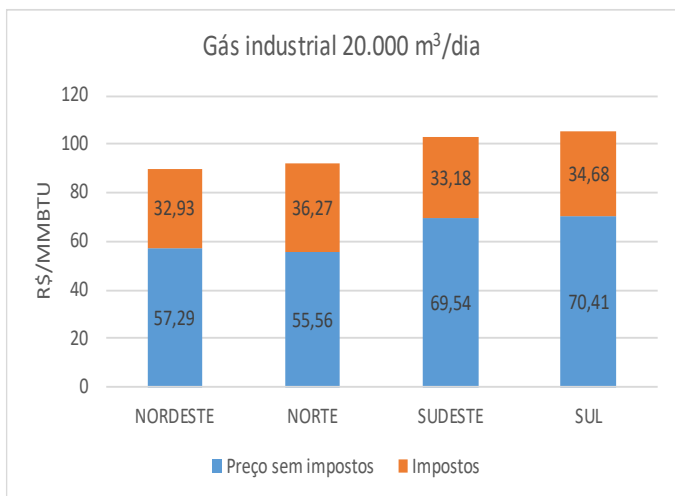
## Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

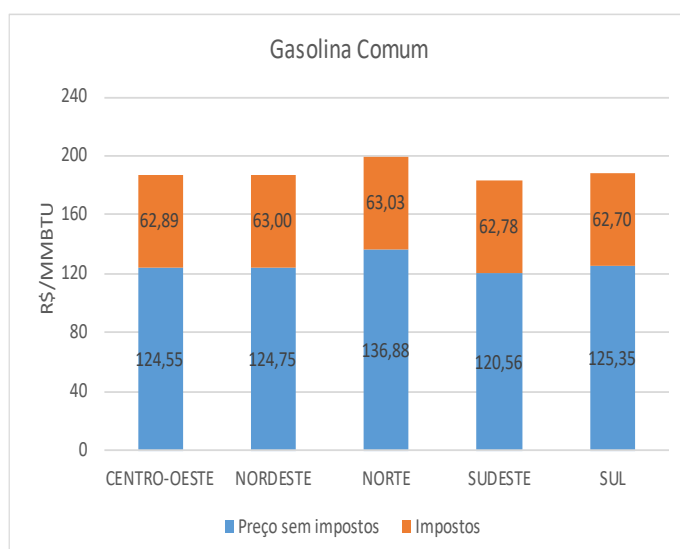
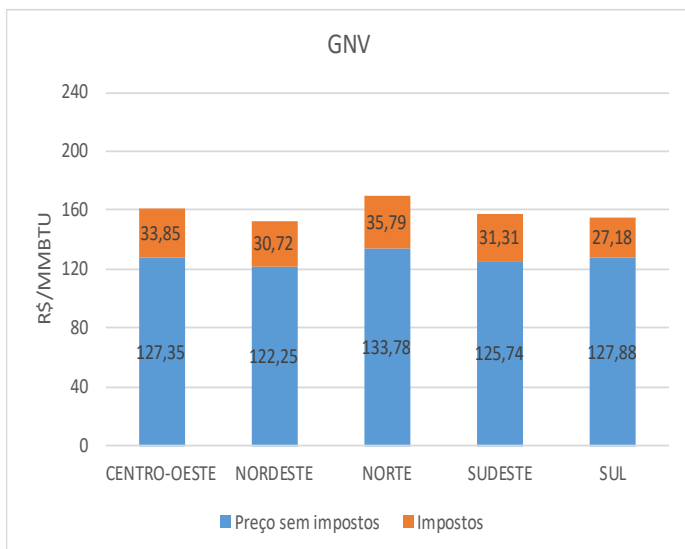
## Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m<sup>3</sup>/dia) e óleo combustível.

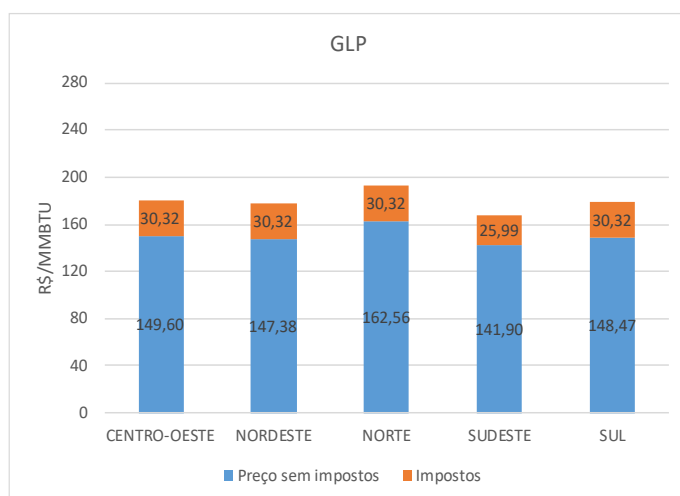
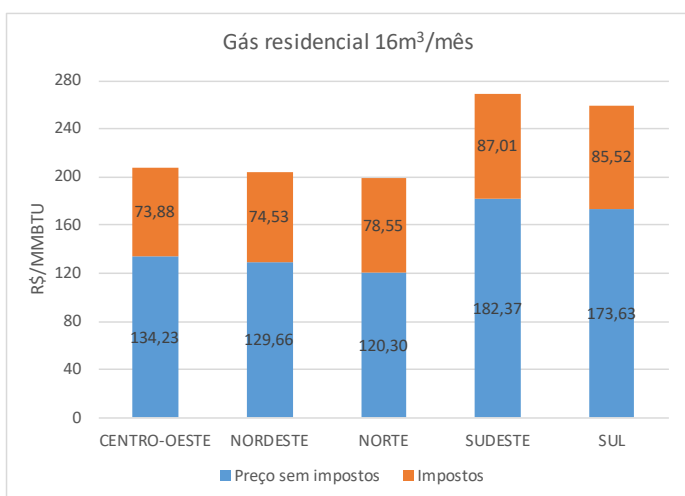


\*Não houve divulgação de preços de OCA1, para as regiões sem informações no gráfico, no período em questão

### Comparativo de preços entre GNV e gasolina comum.



### Comparativo de preços entre gás natural para segmento



Fonte: ANP e distribuidoras de gás canalizado.

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

## Bolívia (em milhões de m<sup>3</sup>/dia)

	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	46,34	42,52	36,02	32,73	32,95	34,12	34,03	33,95	33,64	33,14	32,94	30,33	30,69	31,82	30,38	27,81	27,81
Norte	5,15	4,37	4,68	4,42	4,66	4,59	4,58	4,57	4,53	4,46	4,43	4,08	4,13	4,28	4,09	3,74	3,74
Centro	2,78	2,56	1,65	1,40	1,45	1,46	1,46	1,45	1,44	1,42	1,41	1,30	1,31	1,36	1,30	1,19	1,19
Sur	38,41	35,58	29,69	26,90	26,84	28,07	27,99	27,93	27,67	27,26	27,10	24,95	25,25	26,17	24,99	22,88	22,88
<b>DISPONIBILIZADO (OFERTA)</b>	43,86	40,52	34,43	31,28	31,46	32,63	32,56	32,50	32,22	31,49	31,51	28,98	29,33	30,62	28,90	26,37	26,37
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	11,30	12,53	13,96	13,81	13,95	11,78	13,18	14,37	13,78	13,46	13,70	13,88	14,88	14,35	14,12	13,43	13,43
Geração Elétrica	3,85	4,11	5,04	4,85	5,15	4,33	4,67	4,65	4,39	4,26	4,38	5,15	5,65	5,35	4,77	4,93	4,93
Distribuição de Gas por Redes	5,27	5,50	5,86	5,93	5,66	5,61	6,17	6,42	6,02	6,00	6,08	5,82	5,91	5,79	6,08	5,57	5,57
Consumidores Diretos	1,63	1,53	1,53	1,55	1,54	1,53	1,59	1,59	1,66	1,58	1,48	1,20	1,57	1,61	1,61	1,36	1,36
Refinarias	0,23	0,23	0,17	0,16	0,15	0,17	0,16	0,19	0,17	0,14	0,17	0,18	0,18	0,16	0,13	0,15	0,15
Planta de Ureia		0,93	1,11	1,08	1,21	0,13	0,33	1,24	1,29	1,25	1,32	1,25	1,27	1,17	1,30	1,15	1,15
PSL's	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24	0,02	0,26	0,27	0,26	0,23	0,28	0,28	0,30	0,28	0,23	0,28	0,28
<b>EXPORTAÇÃO</b>	32,66	27,99	20,48	17,48	17,51	20,84	19,38	18,13	18,44	18,03	17,80	15,10	14,45	16,27	14,79	12,93	12,93
Brasil	19,29	16,98	14,53	13,45	12,20	17,94	13,38	12,08	12,94	12,24	13,30	13,09	13,20	13,71	13,42	12,93	12,93
Argentina	12,80	10,51	5,83	3,28	5,03	2,72	4,95	5,50	4,98	5,09	3,91	1,24	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00
Otros Mercados	0,01	0,51	0,12	0,75	0,28	0,18	1,05	0,55	0,52	0,70	0,59	0,77	1,25	1,36	1,36	0,00	0,00

Fontes:

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

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

Dados 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 m<sup>3</sup>/dia)

	Média 2021	Média 2022	Média 2023	Média 2023	Média 2024	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	jan-25	Média 2025
<b>IMPORTAÇÃO</b>	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,10
Argentina	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,10
<b>OFERTA DE GÁS</b>	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,10
<b>DEMANDA DE GÁS</b>	0,23	0,24	0,17	0,17	0,22	0,08	0,14	0,22	0,38	0,36	0,34	0,31	0,25	0,23	0,17	0,12	0,10	0,10
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	0,22	0,24	0,19	0,19	0,22	0,08	0,13	0,22	0,32	0,36	0,31	0,31	0,31	0,25	0,18	0,13	0,11	0,11
Residencial	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,01	0,01	0,02	0,07	0,12	0,15	0,15	0,13	0,06	0,02	0,02	0,01	0,01
Comercial	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,04	0,06	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Geração Elétrica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumo próprio setor energético	0,06	0,07	0,03	0,03	0,07	0,00	0,05	0,09	0,15	0,14	0,06	0,07	0,07	0,09	0,06	0,03	0,02	0,02
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04

Fonte: Ministerio de Industria, Energía y Minería.

Argentina (em milhões de m<sup>3</sup>/dia)

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

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

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

## Informações Adicionais

Link: [clique aqui](#)

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

## Agradecimentos

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

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

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

Email: [boletimdogas@mme.gov.br](mailto:boletimdogas@mme.gov.br)