

## Destaques de Abril de 2024

(Análise comparativa em relação ao mês anterior -  
Março/ 24)

- **Produção Nacional:** houve redução, passando de 144,0 para 136,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓5,1%)
- **Oferta Nacional:** houve aumento, alterando-se de 35,2 para 40,8 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↑15,9%)
- **Oferta Importada:** houve redução, passando de 23,3 para 18,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓19,7%)
- **Geração Elétrica:** houve redução de 12,5% no consumo de gás natural para geração elétrica, com alteração de 10,4 para 9,1 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- Assinado o decreto que consolida as ações do Programa Gás para Empregar (Decreto nº 12.153/2024). A iniciativa visa aumentar a oferta de gás natural e diminuir o preço ao consumidor final. [Acesse aqui.](#)
- CNPE aprova resolução que permite à PPSA acessar escoamento e processamento do gás natural no Brasil. A empresa também poderá realizar a comercialização de gás natural, de GLP e de demais líquidos produzidos pelo processamento do gás natural. [Acesse aqui](#)
- GT Gás para Empregar: relatórios finais estão disponíveis no site do MME. Documentos, apresentados ao CNPE, contêm diagnósticos e medidas para melhorar o aproveitamento de gás natural nacional. [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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Produção nacional	127,45	133,75	137,86	149,81	144,41	152,26	154,07	147,86	157,99	152,50	162,12	156,62	153,92	148,63	143,98	136,67	145,80
Reinjeção	54,66	60,84	68,38	78,82	74,99	77,86	80,21	75,77	83,60	83,91	85,79	85,62	81,30	75,65	83,87	73,28	78,53
Queima e perda	3,37	3,38	3,48	3,86	4,14	4,58	4,27	3,77	3,35	3,73	3,66	3,39	4,55	5,28	5,62	3,92	4,84
Consumo nas unidades de E&P	14,62	14,31	14,53	15,61	14,60	15,16	15,94	16,07	16,65	16,24	16,81	16,27	16,45	16,46	15,91	15,14	15,99
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,28	3,73	3,91	3,78	3,89	3,84	3,67	3,85	4,01	3,26	3,71	3,77	3,80	4,14	3,41	3,56	3,73
<b>OFERTA NACIONAL</b>	<b>50,51</b>	<b>51,49</b>	<b>47,56</b>	<b>47,74</b>	<b>46,79</b>	<b>50,82</b>	<b>49,99</b>	<b>48,40</b>	<b>50,38</b>	<b>45,36</b>	<b>52,15</b>	<b>47,57</b>	<b>47,82</b>	<b>47,10</b>	<b>35,16</b>	<b>40,77</b>	<b>42,71</b>
Importação - Bolívia	17,88	19,85	17,51	15,43	13,61	13,32	12,88	13,30	11,97	15,83	14,76	16,24	14,00	12,22	17,72	14,13	14,52
Regaseificação de GNL	8,38	26,15	6,53	1,53	0,66	4,29	0,60	0,84	0,21	2,32	3,63	5,26	4,42	1,11	5,55	4,57	3,91
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>24,04</b>	<b>16,96</b>	<b>14,27</b>	<b>17,61</b>	<b>13,49</b>	<b>14,14</b>	<b>12,18</b>	<b>18,14</b>	<b>18,39</b>	<b>21,50</b>	<b>18,42</b>	<b>13,33</b>	<b>23,26</b>	<b>18,71</b>	<b>18,43</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>76,77</b>	<b>97,67</b>	<b>71,60</b>	<b>64,70</b>	<b>61,05</b>	<b>68,43</b>	<b>63,47</b>	<b>62,54</b>	<b>62,56</b>	<b>63,50</b>	<b>70,54</b>	<b>69,07</b>	<b>66,24</b>	<b>60,43</b>	<b>58,43</b>	<b>59,47</b>	<b>61,14</b>
Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.	4,69	4,13	3,65	2,32	2,65	3,26	1,57	1,35	2,03	1,43	1,98	2,24	1,38	1,21	1,90	2,30	1,70
Industrial*	36,05	40,19	41,44	39,37	39,17	38,52	39,43	39,03	39,02	40,60	39,58	36,77	38,48	38,65	37,46	39,21	38,45
Automotivo	5,15	5,94	6,20	5,33	5,47	5,31	5,28	5,32	5,30	5,23	5,11	5,27	4,73	4,91	4,69	4,57	4,72
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,43	1,65	1,64	1,70	1,56	1,59	1,43	1,42	1,09	1,16	1,22	1,19	1,35	1,23
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,91	0,92	0,96	0,92	0,93	0,91	0,90	0,87	0,81	0,84	0,85	0,88	0,85
Geração Elétrica	26,08	42,83	15,32	12,78	8,84	16,15	11,24	11,34	10,93	11,59	19,59	20,55	17,64	10,98	10,43	9,13	12,05
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	1,62	1,39	1,98	1,27	1,39	1,51
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,37	0,60	0,604	0,641	0,626	0,629	0,617	0,648	0,621	0,652	0,650	0,633	0,639	0,646	0,64
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>72,08</b>	<b>93,54</b>	<b>67,96</b>	<b>62,37</b>	<b>58,40</b>	<b>65,17</b>	<b>61,90</b>	<b>61,19</b>	<b>60,53</b>	<b>62,07</b>	<b>68,56</b>	<b>66,83</b>	<b>64,86</b>	<b>59,22</b>	<b>56,53</b>	<b>57,18</b>	<b>59,45</b>

Fontes: ANP, ONS, Abegás, Petrobras

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

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

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

## Balanço Esquemático • Brasil



## Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m³/dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Produção	110,22	114,31	121,45	133,21	129,85	131,56	137,32	132,42	142,70	136,58	143,13	138,60	134,48	133,57	130,46	122,48	130,25
Reinjeção	48,69	55,09	61,64	72,25	68,38	70,72	73,90	70,20	78,13	77,90	79,53	78,97	74,94	69,53	78,55	67,30	72,58
Queima e perda	3,16	3,15	3,26	3,67	3,95	4,41	4,11	3,57	3,19	3,57	3,50	3,18	4,39	5,19	5,40	3,81	4,70
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	17,66	16,83	17,26	18,26	17,34	17,81	18,47	18,88	19,62	18,50	19,35	18,88	19,11	19,48	18,23	17,58	18,60
<b>OFERTA NA MALHA INTERLIGADA</b>	<b>40,71</b>	<b>39,23</b>	<b>39,29</b>	<b>39,03</b>	<b>40,17</b>	<b>38,62</b>	<b>40,84</b>	<b>39,76</b>	<b>41,77</b>	<b>36,61</b>	<b>40,75</b>	<b>37,57</b>	<b>36,03</b>	<b>39,37</b>	<b>28,28</b>	<b>33,79</b>	<b>34,37</b>
Importação - Bolívia	17,88	19,85	16,84	15,38	13,57	13,27	12,77	13,23	11,93	15,80	14,72	16,18	13,97	12,19	17,57	14,03	14,44
Regaseificação de GNL	8,38	24,99	5,88	1,29	0,64	3,87	0,58	0,82	0,18	2,07	3,20	3,80	4,19	0,95	5,22	4,35	3,68
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>26,26</b>	<b>45,02</b>	<b>22,72</b>	<b>16,67</b>	<b>14,20</b>	<b>17,14</b>	<b>13,35</b>	<b>14,04</b>	<b>12,11</b>	<b>17,87</b>	<b>17,92</b>	<b>19,98</b>	<b>18,16</b>	<b>13,14</b>	<b>22,79</b>	<b>18,38</b>	<b>18,11</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>66,96</b>	<b>84,25</b>	<b>62,02</b>	<b>55,71</b>	<b>54,38</b>	<b>55,76</b>	<b>54,19</b>	<b>53,80</b>	<b>53,88</b>	<b>54,48</b>	<b>58,67</b>	<b>57,55</b>	<b>54,19</b>	<b>52,51</b>	<b>51,07</b>	<b>52,16</b>	<b>52,48</b>
<b>Consumo nos gasodutos, desequilíbrio e perdas.</b>	<b>3,51</b>	<b>3,02</b>	<b>2,52</b>	<b>1,27</b>	<b>1,22</b>	<b>2,47</b>	<b>0,48</b>	<b>0,28</b>	<b>0,76</b>	<b>0,69</b>	<b>0,96</b>	<b>1,33</b>	<b>0,33</b>	<b>0,26</b>	<b>0,91</b>	<b>1,31</b>	<b>0,70</b>
Industrial	35,83	39,58	41,14	38,98	38,83	38,18	39,10	38,68	38,67	39,98	39,07	36,18	37,92	38,03	36,86	38,69	37,88
Automotivo	5,13	5,92	6,18	5,31	5,45	5,28	5,25	5,29	5,27	5,20	5,09	5,24	4,71	4,89	4,66	4,55	4,70
Residencial	1,38	1,42	1,45	1,42	1,64	1,64	1,70	1,55	1,58	1,43	1,42	1,08	1,15	1,21	1,19	1,35	1,23
Comercial	0,67	0,78	0,87	0,87	0,91	0,92	0,96	0,91	0,92	0,90	0,90	0,87	0,80	0,83	0,84	0,88	0,84
Geração Elétrica	17,69	31,16	7,55	5,95	4,61	5,75	4,17	4,78	4,44	4,61	9,92	11,23	7,87	5,31	5,33	4,00	5,63
Cogeração	2,17	2,36	2,30	1,99	1,76	1,99	2,67	2,39	2,15	1,67	1,33	1,62	1,39	1,98	1,27	1,39	1,51
Outros (inclui GNC)	0,58	0,02	0,00	0,00	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
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>63,46</b>	<b>81,24</b>	<b>59,50</b>	<b>54,52</b>	<b>53,21</b>	<b>53,76</b>	<b>53,85</b>	<b>53,62</b>	<b>53,04</b>	<b>53,79</b>	<b>57,72</b>	<b>56,22</b>	<b>53,85</b>	<b>52,25</b>	<b>50,16</b>	<b>50,85</b>	<b>51,78</b>

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.

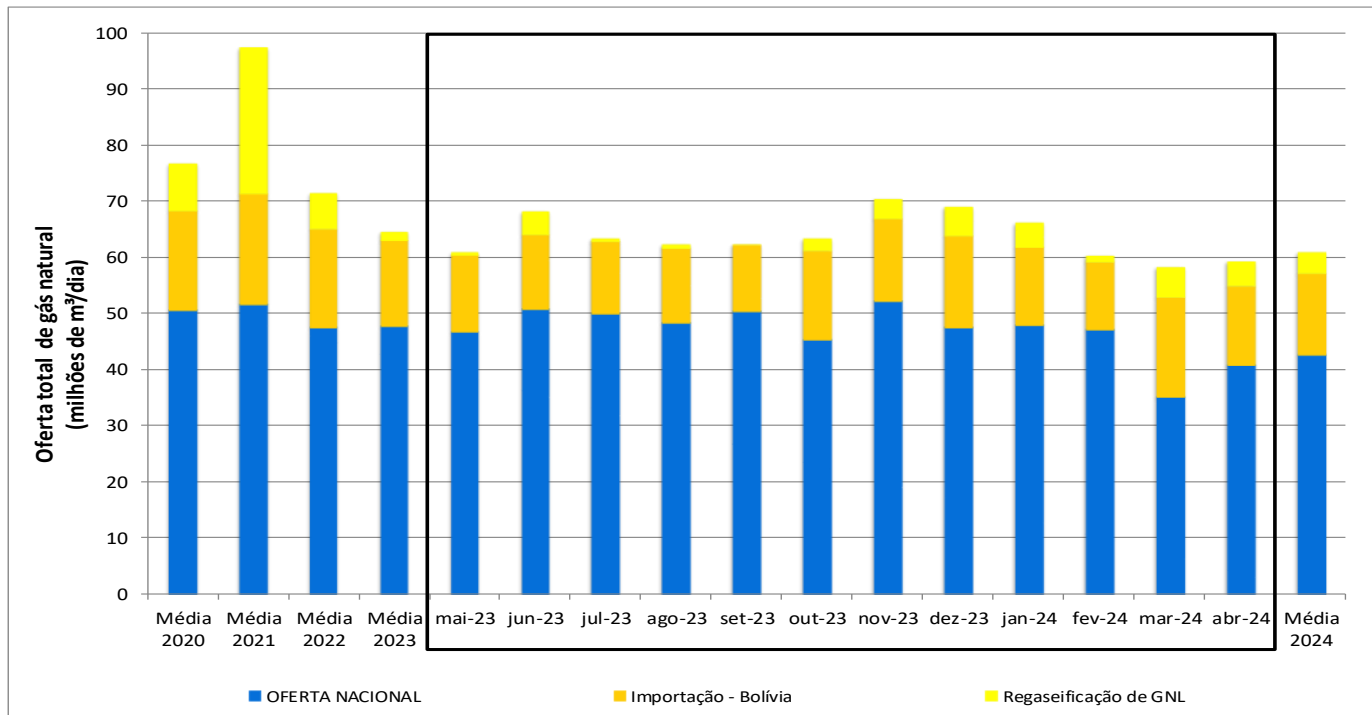
**Desequilíbrio, Perdas e Ajustes:** Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

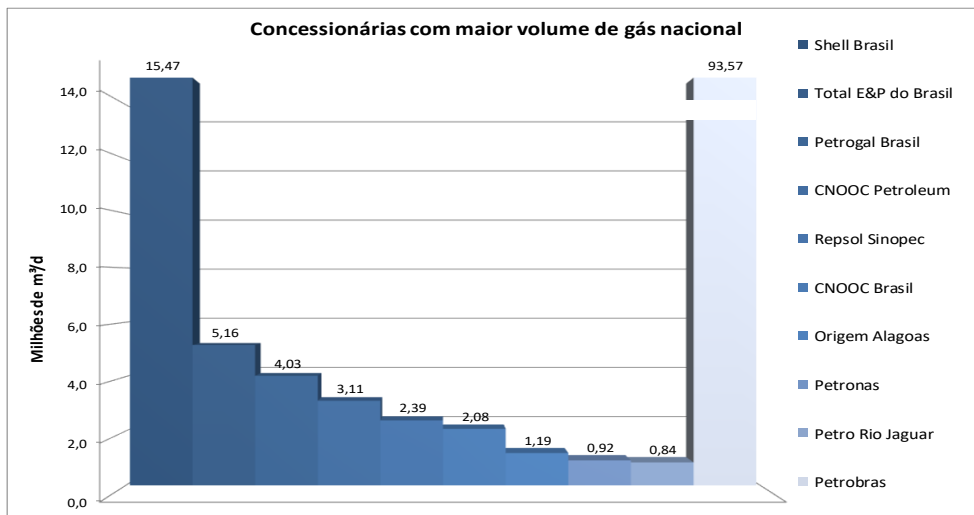


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
  - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
  - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito (GNL)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

- Em relação a março de 2024, houve aumento da oferta nacional, que passou de 35,2 para 40,8 milhões de m³/dia. Já a oferta importada diminuiu, passando de 23,3 para 18,7 milhões de m³/dia.
- A importação boliviana diminuiu, variando de 17,7 para 14,1 milhões de m³/dia.
- O volume de regaseificação de GNL aumentou, passando de 5,55 para 4,57 milhões de m³/dia.
- A produção nacional diminuiu, passando de 144,0 para 136,7 milhões de m³/dia, assim como a reinjeção, que passou de 83,9 para 73,3 milhões de m³/dia.

## Produção Nacional • por Concessionária

No mês de abril, 94% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 73% da produção destas dez concessionárias e por 68% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



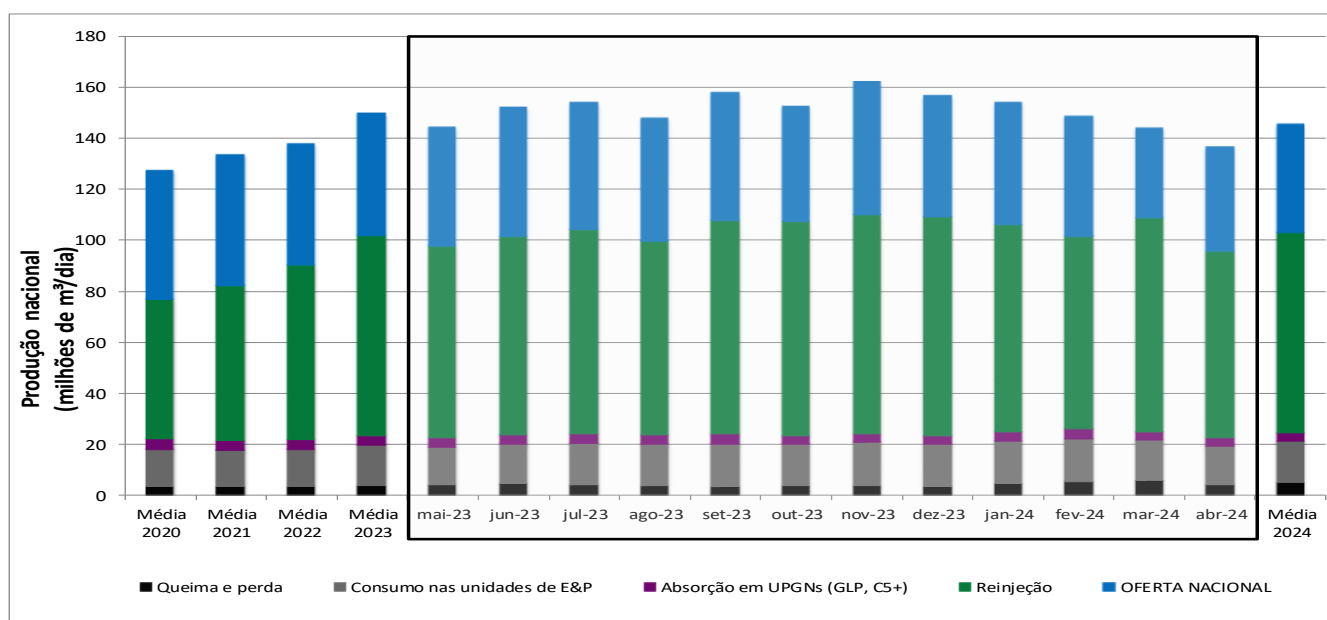
Fonte: ANP

## Produção Nacional

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

PROD. NACIONAL (em milhões m <sup>3</sup> /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Terra	20,48	22,70	20,25	21,25	19,32	25,65	21,80	20,51	20,25	21,10	24,06	22,02	24,67	20,21	18,66	19,27	20,70
Mar	106,97	111,05	117,61	127,18	125,08	126,60	132,27	127,35	137,74	131,41	138,06	118,10	129,26	128,42	125,32	117,41	125,10
Gás Associado	108,13	114,10	121,00	132,39	129,75	132,31	137,03	131,71	143,92	136,79	144,51	122,14	135,41	134,03	134,92	126,66	132,75
Gás Não Associado	19,32	19,65	16,86	16,05	14,66	19,95	17,05	16,15	14,07	15,71	17,61	17,98	18,52	14,61	9,07	10,01	13,05
<b>TOTAL</b>	<b>127,45</b>	<b>133,75</b>	<b>137,86</b>	<b>148,44</b>	<b>144,41</b>	<b>152,26</b>	<b>154,07</b>	<b>147,86</b>	<b>157,99</b>	<b>152,50</b>	<b>162,12</b>	<b>140,11</b>	<b>153,92</b>	<b>148,63</b>	<b>143,98</b>	<b>136,67</b>	<b>145,80</b>

## 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

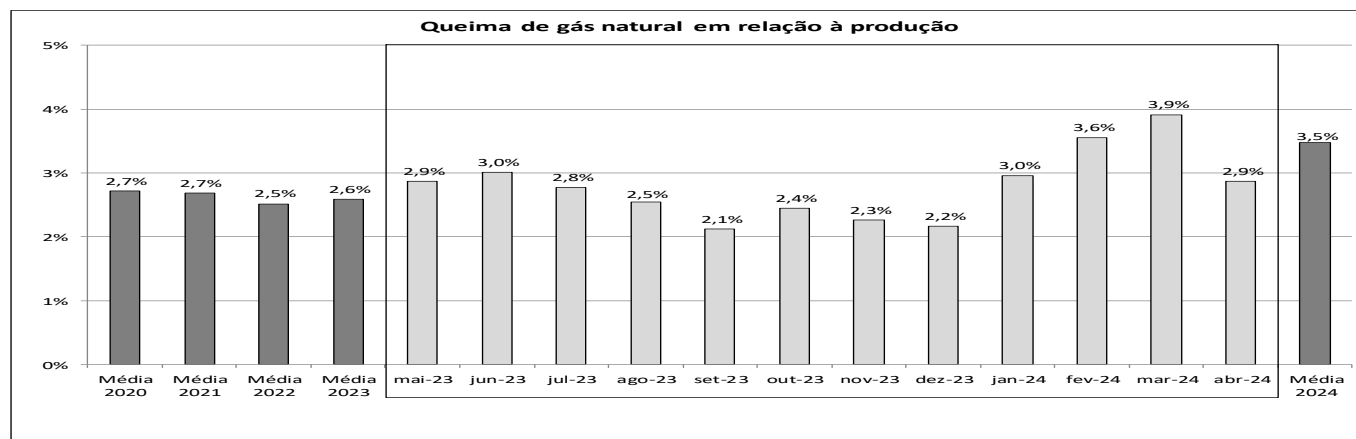
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

## Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
MAR	RIO DE JANEIRO	42,33	48,32	55,75	66,57	62,90	64,96	67,91	64,51	72,49	72,39	73,46	72,09	70,42	64,98	72,49	61,75	67,41
	SÃO PAULO	5,69	6,29	5,57	5,34	5,22	5,43	5,59	5,32	5,28	5,11	5,76	6,51	4,12	4,16	5,70	5,19	4,79
	<b>Total - MAR</b>	<b>48,23</b>	<b>54,62</b>	<b>61,32</b>	<b>71,91</b>	<b>68,13</b>	<b>70,39</b>	<b>73,50</b>	<b>69,83</b>	<b>77,78</b>	<b>77,50</b>	<b>79,22</b>	<b>78,60</b>	<b>74,54</b>	<b>69,14</b>	<b>78,19</b>	<b>66,94</b>	<b>72,20</b>
TERRA	AMAZONAS	5,97	5,75	6,74	6,57	6,61	7,14	6,31	5,56	5,46	6,01	6,26	6,65	6,37	6,13	5,32	5,98	5,95
	BAHIA	0,49	0,48	0,32	0,29	0,24	0,31	0,33	0,33	0,34	0,38	0,29	0,35	0,37	0,38	0,35	0,35	0,36
	<b>Total - TERRA</b>	<b>6,43</b>	<b>6,22</b>	<b>7,06</b>	<b>6,91</b>	<b>6,86</b>	<b>7,46</b>	<b>6,71</b>	<b>5,93</b>	<b>5,82</b>	<b>6,41</b>	<b>6,56</b>	<b>7,02</b>	<b>6,76</b>	<b>6,52</b>	<b>5,68</b>	<b>6,34</b>	<b>6,32</b>
<b>Total - GERAL</b>	<b>54,66</b>	<b>60,84</b>	<b>68,38</b>	<b>78,82</b>	<b>74,99</b>	<b>77,86</b>	<b>80,21</b>	<b>75,77</b>	<b>83,60</b>	<b>83,91</b>	<b>85,79</b>	<b>85,62</b>	<b>81,30</b>	<b>75,65</b>	<b>83,87</b>	<b>73,28</b>	<b>78,53</b>	

Fonte: ANP

## Queima de Gás em Relação à Produção



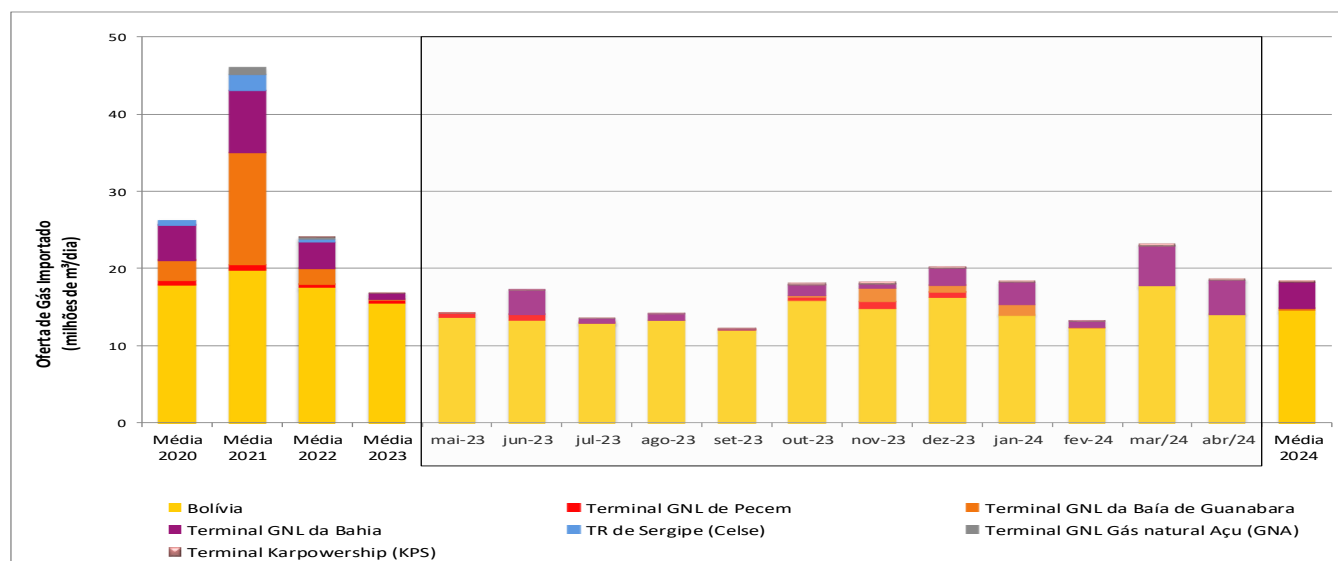
Fonte: ANP

## Oferta de Gás Natural Importado

Detalhamento acerca da importação de gás natural da Bolívia, bem como a regaseificação de Gás Natural Liquefeito - GNL (MMm<sup>3</sup>/dia).

MMm <sup>3</sup> /dia		Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar/24	abr/24	Média 2024		
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	17,32	19,19	16,84	15,34	13,57	13,27	12,77	13,23	11,92	15,74	14,48	15,97	13,69	11,95	17,54	13,11	14,07	
		Tradener	0,00	0,00	0,19	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	0,09	0,02
		MGAS	*	*	*	0,04	*	*	*	*	0,01	0,05	0,25	0,21	0,27	0,24	0,03	0,83	0,34	
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,11	0,14	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		EPE (Âmbar)	0,56	0,54	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		MTGás	0,00	0,01	0,03	0,05	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,03	0,04	0,06	0,03	0,04	0,15	0,11	0,08	
<b>Subtotal</b>		<b>17,88</b>	<b>19,85</b>	<b>17,51</b>	<b>15,43</b>	<b>13,61</b>	<b>13,32</b>	<b>12,88</b>	<b>13,30</b>	<b>11,97</b>	<b>15,83</b>	<b>14,76</b>	<b>16,24</b>	<b>14,00</b>	<b>12,22</b>	<b>17,72</b>	<b>14,13</b>	<b>14,52</b>		
<b>Regaseificação de GNL</b>		<b>8,38</b>	<b>26,15</b>	<b>6,53</b>	<b>1,53</b>	<b>0,66</b>	<b>4,29</b>	<b>0,60</b>	<b>0,84</b>	<b>0,21</b>	<b>2,32</b>	<b>3,63</b>	<b>5,26</b>	<b>4,42</b>	<b>1,11</b>	<b>5,55</b>	<b>4,57</b>	<b>3,91</b>		
Terminal GNL de Pecem		0,53	0,64	0,47	0,33	0,64	0,74	0,02	0,00	0,04	0,42	0,98	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Terminal GNL da Baía de Guanabara		2,60	14,55	2,06	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	1,64	0,87	1,31	0,14	0,00	0,00	0,36		
Terminal GNL da Bahia		4,63	7,97	3,34	0,74	0,00	3,13	0,56	0,82	0,14	1,47	0,58	2,19	2,87	0,81	5,22	4,35	3,31		
TR de Sergipe (Celse)		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	0,00		
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)		0,00	0,92	0,28	0,13	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1,18	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00		
Terminal Karpowership (KPS)		*	*	0,04	0,10	0,02	0,11	0,02	0,02	0,03	0,25	0,32	0,27	0,23	0,16	0,31	0,22	0,23		
<b>TOTAL</b>		<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>24,04</b>	<b>16,96</b>	<b>14,27</b>	<b>17,61</b>	<b>13,49</b>	<b>14,14</b>	<b>12,18</b>	<b>18,14</b>	<b>18,39</b>	<b>21,50</b>	<b>18,42</b>	<b>13,33</b>	<b>23,26</b>	<b>18,71</b>	<b>18,43</b>		

## 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
mai/2023	17.372.953		42.533.268	60.443	36.265.921	12,84		Argélia	Salvador - BA
mai/2023	10.462.363		90.075.506	45.755	27.452.979	10,22		Estados Unidos	Fortaleza - CE
<b>Total Maio/ 2023</b>	<b>27.835.316</b>		<b>64.997.655</b>	<b>106.198</b>	<b>63.718.900</b>	<b>11,71</b>		<b>Argélia, Estados Unidos</b>	<b>Salvador - BA, Fortaleza - CE</b>
jun/2023	44.450.680		42.533.268	93.275	55.964.826	21,29		China	Rio de Janeiro - RJ
jun/2023	37.899.441		90.075.506	197.534	118.520.403	8,57		Estados Unidos	Salvador - BA
jun/2023	27.798.679		64.997.655	142.539	85.523.230	8,71		Estados Unidos	Aracaju - SE
jun/2023	9.967.058		27.748.874	60.853	36.511.676	7,32		Estados Unidos	Fortaleza - CE
<b>Total Junho/ 2023</b>	<b>120.115.858</b>		<b>225.355.303</b>	<b>494.200</b>	<b>296.520.136</b>	<b>10,86</b>		<b>China, Estados Unidos</b>	<b>Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE</b>
jul/2023	9.299.558		26.299.904	57.675	34.605.137	7,20		Estados Unidos	Fortaleza - CE
jul/2023	9.273.816		25.912.578	56.826	34.095.497	7,29		Estados Unidos	Salvador - BA
jul/2023	6.656.120		18.987.362	41.639	24.983.371	7,14		Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jul/2023	3.800.800		17.049.813	37.390	22.433.964	4,54		Reino Unido	IRF Campos dos Goytacases - RJ
<b>Total Julho/ 2023</b>	<b>29.030.294</b>		<b>88.249.657</b>	<b>193.530</b>	<b>116.117.970</b>	<b>6,70</b>		<b>Estados Unidos, Reino Unido</b>	<b>Fortaleza - CE, Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Campos dos Goytacases - RJ</b>
<b>Total Ago/2023</b>								Em agosto/2023 não houve descargas de GNL	
set/2023	33.120.642		63.655.623	139.596	83.757.399	10,60		Estados Unidos	Aracaju - SE
<b>Total Setembro/2023</b>	<b>33.120.642</b>			<b>139.596</b>	<b>83.757.399</b>	<b>10,60</b>		<b>Estados Unidos</b>	<b>Aracaju - SE</b>
out/2023	4.913.265		8.577.200	18.810	11.285.789	11,67		Estados Unidos	Salvador - BA
<b>Total Outubro/2023</b>	<b>4.913.265</b>			<b>18.810</b>	<b>11.285.789</b>	<b>11,67</b>		<b>Estados Unidos</b>	<b>Salvador - BA</b>
nov/2023	50.068.548		75.509.854	165.592	99.355.071	13,51		Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	43.403.440		41.540.837	91.098	54.658.996	21,29		Suíça	Rio de Janeiro - RJ
nov/2023	1.774.075		3.265.577	7.161	4.296.812	11,07		Estados Unidos	Fortaleza - CE
<b>Total Novembro/2023</b>	<b>95.246.063</b>		<b>120.316.268</b>	<b>263.851</b>	<b>158.310.879</b>	<b>16,13</b>		<b>Estados Unidos, Suíça</b>	<b>Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE</b>
<b>Total Dez/2023</b>								Em dezembro/2023 não houve descargas de GNL	
<b>Total 2023</b>	<b>340.736.669</b>		<b>602.305.483</b>	<b>1.320.845</b>	<b>792.507.214</b>	<b>11,53</b>		<b>Argélia, Estados Unidos, China, Reino Unido, Suíça</b>	<b>Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Aracaju - SE, Fortaleza - CE, Campos dos Goytacases - RJ</b>
jan/2024	14.405.081	16.575.081	40.920.077	89.737	53.842.207	7,17	8,25	Reino Unido	IRF Campos dos Goytacases - RJ
jan/2024	35.418.268	38.665.205	69.907.999	153.307	91.984.209	10,32	11,27	Estados Unidos	Bahia - BA
jan/2024	27.951.917	29.739.184	53.850.819	118.094	70.856.341	10,58	11,25	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
<b>Total Janeiro/2024</b>	<b>63.370.185</b>	<b>68.404.389</b>	<b>164.678.895</b>	<b>361.138</b>	<b>216.682.757</b>	<b>7,84</b>	<b>8,46</b>	<b>Estados Unidos</b>	<b>Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ</b>
fev/2024	24.048.752	24.938.914	54.217.436	118.898	71.338.732	9,04	9,37	Estados Unidos	Bahia - BA
fev/2024	18.588.104	19.243.345	17.816.359	39.071	23.442.578	21,26	22,01	Espanha	Rio de Janeiro - RJ
fev/2024	34.613.564	36.479.117	60.694.585	133.102	79.861.296	11,62	12,25	Estados Unidos	São Paulo - SP
<b>Total Fevereiro/2024</b>	<b>77.250.420</b>	<b>80.661.376</b>	<b>132.728.380</b>	<b>291.071</b>	<b>174.642.605</b>	<b>11,86</b>	<b>12,38</b>	<b>Estados Unidos, Espanha</b>	<b>Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP</b>
mar/2024	23.622.600	24.830.653	58.303.176	127.858	76.714.705	8,25	8,68	Estados Unidos	Bahia - BA
mar/2024	25.152.358	25.652.387	66.486.528	145.804	87.482.274	7,71	7,86	Nigéria	Bahia - BA
mar/2024	22.153.596	24.979.434	66.535.990	145.912	87.547.355	6,78	7,65	Estados Unidos	Pará - PA
<b>Total Março/2024</b>	<b>70.928.554</b>	<b>75.462.474</b>	<b>191.325.694</b>	<b>419.574</b>	<b>251.744.334</b>	<b>7,55</b>	<b>8,04</b>	<b>Estados Unidos, Espanha</b>	<b>Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, Pará - PA</b>
abr/2024	29.143.434	30.969.792	64.213.789	140.820	84.491.828	9,25	9,83	Estados Unidos	Bahia - BA
abr/2024	13.171.625	16.983.015	57.761.173	126.669	76.001.543	4,65	5,99	Estados Unidos	Santa Catarina - SC
<b>Total Abril/2024</b>	<b>113.243.613</b>	<b>123.415.281</b>	<b>313.300.656</b>	<b>687.063</b>	<b>412.237.705</b>	<b>7,36</b>	<b>8,03</b>	<b>Estados Unidos</b>	<b>Bahia - BA, Santa Catarina - SC</b>
<b>Total 2024</b>	<b>324.792.772</b>	<b>347.943.520</b>	<b>802.033.625</b>	<b>1.758.846</b>	<b>1.055.307.401</b>	<b>8,25</b>	<b>8,84</b>	<b>Reino Unido, Estados Unidos, Espanha, Nigéria</b>	<b>Campos dos Goytacases - RJ, Bahia - BA, Rio de Janeiro - RJ, São Paulo - SP, Pará - PA</b>

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
<b>Total 2021</b>	<b>35.632.972</b>	<b>60.796.525</b>	<b>135.103</b>	<b>81.062.033</b>	<b>11,78</b>	<b>França, Jamaica, Estados Unidos</b>	<b>Aracaju - SE, Rio de Janeiro - RJ</b>
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
<b>Total 2022</b>	<b>3.579.988</b>	<b>3.188.221</b>	<b>7.085</b>	<b>4.250.961</b>	<b>22,58</b>	<b>Estados Unidos e Trinidad e Tobago</b>	<b>Pecém - CE, Rio de Janeiro - RJ</b>
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
<b>Total 2023</b>	<b>45.357.849</b>	<b>73.980.924</b>	<b>164.402</b>	<b>98.641.232</b>	<b>12,33</b>	<b>Estados Unidos e Espanha</b>	<b>Fortaleza - CE, Aracaju - SE</b>

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

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

## Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás Natural

	Segmento termelétrico	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Consumo de gás natural (milhões de m <sup>3</sup> /d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado <sup>1</sup>	22,80	35,26	12,83	11,58	8,79	15,03	10,03	10,42	10,00	10,01	16,57	16,18	14,56	8,73	7,87	7,99	9,79
	Termelétrico não informado pelas distribuidoras <sup>2</sup>	3,28	7,57	2,49	1,20	0,05	1,12	1,21	0,92	0,93	1,59	3,03	4,37	3,08	2,25	2,56	1,14	2,26
	<b>Demanda Termelétrica total</b>	<b>26,08</b>	<b>42,83</b>	<b>15,32</b>	<b>12,78</b>	<b>8,84</b>	<b>16,15</b>	<b>11,24</b>	<b>11,34</b>	<b>10,93</b>	<b>11,59</b>	<b>19,59</b>	<b>20,55</b>	<b>17,64</b>	<b>10,98</b>	<b>10,43</b>	<b>9,13</b>	<b>12,05</b>
Energia gerada mensalmente (mil GWh)		3,42	5,70	1,90	1,59	1,04	2,03	1,44	1,43	1,29	1,45	2,49	2,78	2,34	1,32	1,33	1,13	1,53
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m <sup>3</sup>	38,9%	39,8%	36,2%	37%	34,7%	38,3%	37,8%	37,2%	36,0%	36,9%	38,8%	39,9%	39,1%	37,8%	37,7%	37,7%	38,1%

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 contempla 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 m <sup>3</sup> /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Algás (AL)	0,459	0,575	0,645	0,596	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,476	0,518	0,516	0,512	0,440	0,497
BahiaGás (BA)	3,425	3,786	6,204	5,269	5,281	5,581	5,220	4,762	4,567	4,933	4,739	5,235	4,870	4,597	4,419	5,146	4,758
ES GÁS (ES)	2,371	2,625	2,224	2,252	2,892	2,772	2,417	2,483	1,826	1,737	1,899	1,891	1,720	1,788	1,657	1,838	1,751
Cebgás (DF)	0,004	0,006	0,006	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,000	0,001
Ceg (RJ)	8,644	12,867	7,189	6,123	5,815	6,100	5,737	5,596	5,856	5,366	7,195	6,604	4,818	5,542	5,345	5,140	5,211
Ceg Rio (RJ)	5,841	9,196	3,275	2,736	2,280	2,355	2,389	2,444	2,598	2,958	3,149	4,524	4,201	2,416	2,577	2,183	2,844
Cegás (CE)	0,599	0,768	0,565	0,543	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,846	0,668	0,496	0,505	0,491	0,496	0,497
Cigás (AM)	4,942	5,158	4,649	5,169	5,292	5,261	5,007	5,033	5,363	5,523	5,848	5,509	5,400	5,201	5,605	5,659	5,466
Comgas (SP)	13,451	16,018	13,453	12,991	13,382	12,962	12,091	12,824	12,263	12,866	12,580	10,924	11,679	12,726	11,180	12,056	11,910
Compagás (PR)	1,556	2,108	1,099	0,848	0,915	0,915	0,880	0,812	0,868	0,733	0,748	0,580	0,632	0,696	0,684	0,717	0,682
Copergás (PE)	4,407	4,545	3,093	2,787	2,763	3,116	2,934	2,811	2,750	2,957	2,778	3,421	3,103	2,940	2,773	3,087	2,976
Necta - SP (antiga Gas Brasileiro)	0,632	0,851	0,828	0,756	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,695	0,627	0,701	0,588	0,614	0,632
Gasmig (MG)	2,584	3,800	2,903	2,825	2,885	2,833	2,729	2,779	2,720	2,711	2,983	2,852	2,614	2,766	2,588	2,702	2,667
Mtgás (MT)*	0,003	0,011	0,035	0,048	0,040	0,042	0,092	0,072	0,041	0,028	0,036	0,055	0,030	1,030	2,030	3,030	1,530
Msgás (MS)	1,128	1,709	0,672	0,573	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	1,046	0,779	0,468	0,496	0,482	0,468	0,478
Pbgás (PB)	0,185	0,221	0,219	0,175	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,139	0,148	0,150	0,155	0,158	0,153
Potigás (RN)	0,205	0,230	0,961	0,705	1,096	1,056	0,243	0,265	0,267	0,263	0,700	0,344	0,406	0,247	0,312	0,226	0,298
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,841	0,899	0,959	0,847	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,720	0,801	0,889	0,821	0,844	0,839
Scgás (SC)	1,839	2,201	1,979	1,661	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,532	1,505	1,630	1,548	1,640	1,581
Sergás (SE)	0,234	1,213	1,372	0,804	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,697	0,284	0,278	0,283	0,282	0,281
Sulgás (RS)	1,982	1,690	1,517	1,938	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,901	2,034	2,093	1,987	2,082	2,049
Gasmar (MA)	3,594	5,532	2,441	2,248	0,042	5,551	2,860	2,361	1,933	2,074	4,221	3,199	4,995	1,171	0,022	0,119	1,577
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>58,922</b>	<b>75,999</b>	<b>56,253</b>	<b>51,928</b>	<b>49,941</b>	<b>55,847</b>	<b>49,604</b>	<b>49,592</b>	<b>48,425</b>	<b>49,460</b>	<b>55,037</b>	<b>52,346</b>	<b>51,352</b>	<b>47,347</b>	<b>44,029</b>	<b>45,896</b>	<b>47,156</b>

Fonte: Abegás

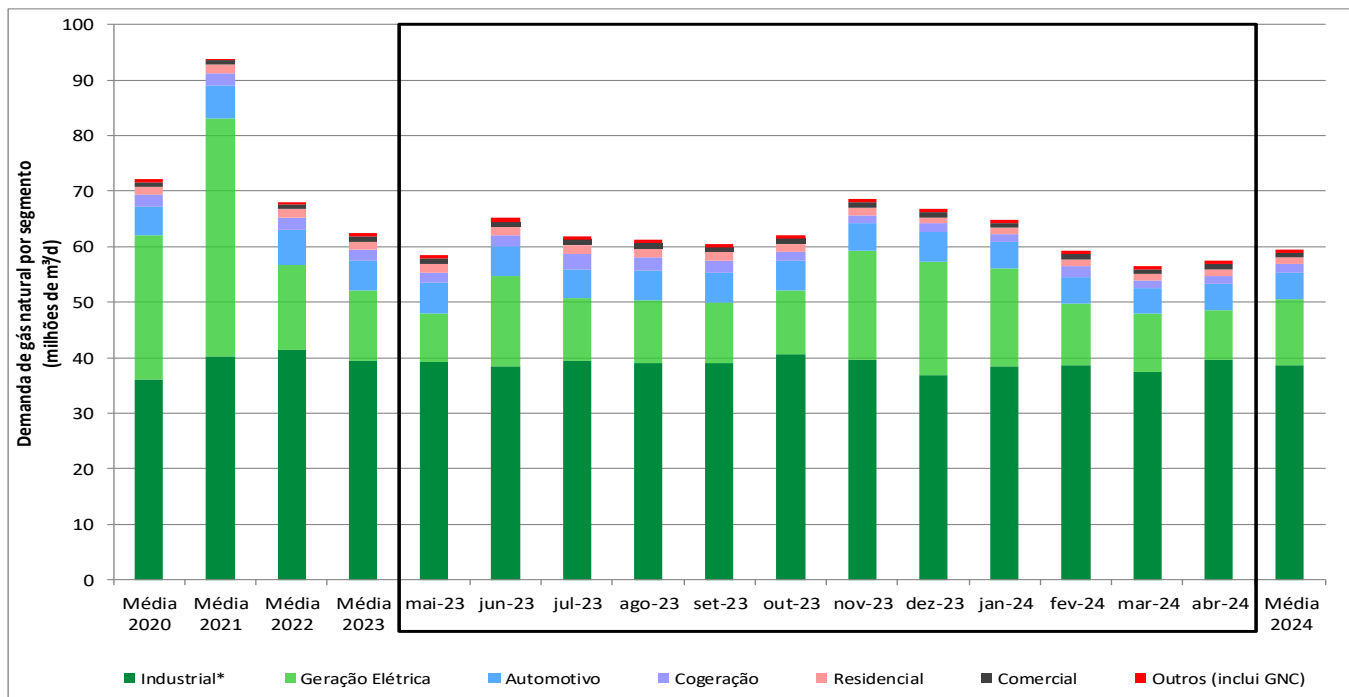
\* Dados da Mtgás são informados pela ANP

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



## Demanda de Gás Natural por Segmento

A demanda de gás natural das distribuidoras foi segmentada em: industrial, comercial, residencial, automotivo, geração termelétrica e outros. A demanda das refinarias e fafens foi integralmente considerada como consumo do segmento industrial.



\* 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
MA	Santo Antônio dos Lopes	UTE.GN.MA.030196-5.1	MC2 Nova Venécia 2	3	92,254	01/01/25	01/01/25
RJ	São João da Barra	UTE.GN.RJ.038173-0.1	GNA II (Antiga GNA Porto do Açú III)	1	366,733	31/03/25	01/01/23
				2	366,733	31/03/25	01/01/23
				3	366,733	31/03/25	01/01/23
				4	572,4	31/03/25	01/01/23
RJ	Itaboraí	UTE.GN.RJ.033721-8.1	Comperj	1	78,55	30/06/30	
				2	78,551	30/06/30	
				3	50	30/06/25	
				4	50	30/06/25	
PA	Barcarena	UTE.GN.PA.037898-4.1	Novo Tempo Barcarena	1	404,237	23/07/25	01/01/25
				2	200,283	23/07/25	01/01/25
		UTE.GN.PA.037748-1.2	Portocém I	1	392,972	01/03/27	01/07/26
				2	392,972	01/03/27	01/07/26
SC	Trombudo Central	UTE.GN.SC.035310-8.1	Trombudo	3	392,972	01/03/27	01/07/26
				4	392,972	01/03/27	01/07/26
				1	19,323	01/07/26	01/07/26
				2	8,7	01/07/26	01/07/26
AM	Manaus	UTE.GN.AM.035316-7.1	Manaus I	1	18,817	31/12/26	31/12/26
				2	18,817	31/12/26	31/12/26
				3	18,817	31/12/26	31/12/26
				4	18,817	31/12/26	31/12/26
				5	18,817	31/12/26	31/12/26
				6	18,817	31/12/26	31/12/26
				7	18,817	31/12/26	31/12/26
				8	18,817	31/12/26	31/12/26
				9	12,369	31/12/26	31/12/26
AM	Silves	UTE.GN.AM.035071-0.1	Azulão	1	180,224	05/08/26	01/07/26
				2	115,205	05/08/26	01/07/26
	Silves	UTE.GN.AM.066966-0.1	Azulão II	1	180,224	31/12/26	31/12/26
				2	115,205	31/12/26	31/12/26
	Silves	UTE.GN.AM.066967-9.1	Azulão IV	1	180,224	31/12/26	31/12/26
				2	115,205	31/12/26	31/12/26

Fonte: Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE)

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

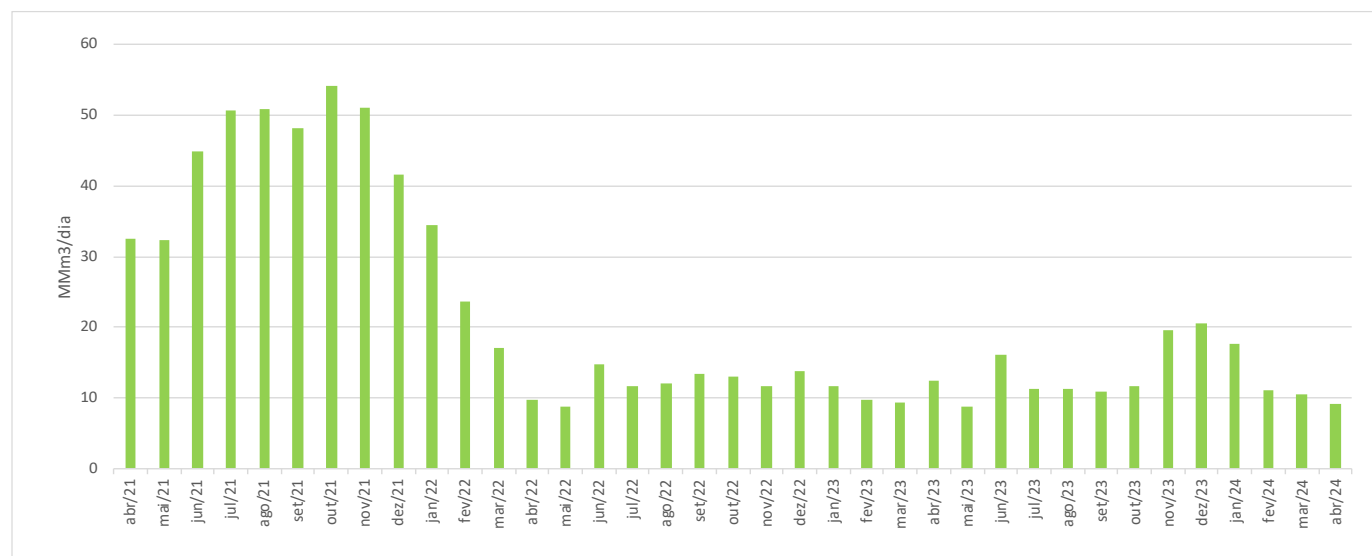
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Algás (AL)	0,459	0,575	0,645	0,596	0,613	0,635	0,510	0,617	0,653	0,640	0,523	0,476	0,518	0,516	0,512	0,440	0,497
Bahiagás (BA)	3,369	3,583	6,204	4,727	4,577	5,172	4,753	4,066	4,103	4,730	4,373	4,380	4,566	4,521	4,371	4,828	4,572
ES GÁS (ES)	1,308	1,592	1,670	1,781	2,126	2,022	1,707	1,718	1,826	1,732	1,864	1,880	1,720	1,788	1,604	1,833	1,736
Cebgás (DF)	0,004	0,006	0,006	0,002	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,000	0,001
Ceg (RJ)	3,919	4,288	4,337	4,045	4,535	4,074	4,289	4,173	3,955	4,024	3,795	3,681	3,568	3,775	3,505	3,453	3,575
Ceg Rio (RJ)	2,192	2,444	2,313	2,323	2,279	2,321	2,388	2,385	2,397	2,247	2,418	2,357	2,331	2,398	2,306	2,094	2,282
Cegás (CE)	0,474	0,535	0,565	0,492	0,504	0,479	0,514	0,456	0,485	0,490	0,499	0,487	0,496	0,505	0,491	0,496	0,497
Cigás (AM)	0,144	0,174	0,578	0,831	1,133	0,841	0,827	0,853	0,836	0,863	0,818	0,838	0,859	0,849	0,859	0,874	0,860
Comgás (SP)	11,560	13,338	12,585	12,032	12,372	11,944	11,735	11,895	11,303	11,869	11,607	9,981	10,720	11,580	10,391	11,131	10,956
Compagás (PR)	0,881	0,893	0,948	0,823	0,915	0,915	0,880	0,811	0,866	0,733	0,748	0,580	0,632	0,696	0,684	0,716	0,682
Copergás (PE)	3,061	2,910	3,083	2,709	2,763	3,114	2,934	2,811	2,750	2,957	2,660	2,923	2,744	2,940	2,772	3,036	2,873
Gas Brasileiro (SP)	0,632	0,851	0,828	0,744	0,767	0,865	0,802	0,822	0,804	0,764	0,764	0,695	0,627	0,701	0,588	0,614	0,632
Gasmig (MG)	2,199	2,622	2,784	2,766	2,884	2,832	2,728	2,774	2,705	2,698	2,677	2,576	2,497	2,561	2,555	2,693	2,576
Mtgás (MT)*	0,003	0,011	0,035	0,048	0,040	0,042	0,092	0,072	0,041	0,028	0,036	0,055	0,030	1,030	2,030	3,030	1,530
Msgás (MS)	0,640	0,549	0,555	0,482	0,542	0,434	0,396	0,487	0,467	0,454	0,445	0,409	0,468	0,495	0,482	0,468	0,478
Pbgás (PB)	0,185	0,221	0,219	0,169	0,174	0,162	0,165	0,170	0,181	0,170	0,152	0,139	0,148	0,150	0,155	0,158	0,153
Potigás (RN)	0,205	0,230	0,275	0,260	0,267	0,239	0,238	0,265	0,267	0,263	0,262	0,261	0,242	0,247	0,249	0,225	0,241
Naturgy - SP (antiga GNF)	0,841	0,899	0,959	0,830	0,868	0,854	0,862	0,848	0,868	0,817	0,843	0,720	0,801	0,889	0,821	0,844	0,839
Scgás (SC)	1,839	2,201	1,979	1,612	1,582	1,593	1,609	1,646	1,625	1,654	1,649	1,532	1,505	1,630	1,548	1,640	1,581
Sergás (SE)	0,229	1,213	1,372	0,814	0,279	0,294	0,297	0,307	0,299	1,417	1,395	0,697	0,284	0,278	0,283	0,282	0,281
Sulgás (RS)	1,982	1,690	1,517	1,991	1,924	1,985	1,851	1,995	1,987	2,036	2,044	1,901	2,034	2,093	1,987	2,082	2,049
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
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>36,122</b>	<b>40,814</b>	<b>43,422</b>	<b>40,030</b>	<b>41,148</b>	<b>40,820</b>	<b>39,577</b>	<b>39,174</b>	<b>38,423</b>	<b>39,455</b>	<b>38,470</b>	<b>36,168</b>	<b>36,761</b>	<b>38,613</b>	<b>36,163</b>	<b>37,908</b>	<b>37,361</b>
<b>SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>22,819</b>	<b>35,185</b>	<b>12,830</b>	<b>11,581</b>	<b>8,794</b>	<b>15,027</b>	<b>10,027</b>	<b>10,418</b>	<b>10,002</b>	<b>10,005</b>	<b>16,567</b>	<b>16,178</b>	<b>14,591</b>	<b>8,734</b>	<b>7,866</b>	<b>7,989</b>	<b>9,795</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 haver 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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
REPAR	0,979	1,142	0,942	1,139	1,115	1,048	1,091	1,079	1,155	1,382	1,379	1,221	1,095	0,973	0,567	1,172	0,952
REPLAN	1,982	1,966	1,842	1,975	2,003	2,115	1,908	2,008	1,925	1,915	1,945	1,965	2,093	2,055	2,175	2,074	2,099
REDUC	0,883	0,613	0,082	0,384	0,000	0,000	0,588	1,230	0,381	0,384	0,399	0,530	0,914	0,635	0,616	0,581	0,687
REVAP	2,220	1,707	1,859	2,040	1,818	1,860	2,085	1,878	2,201	2,205	1,896	2,396	2,214	1,890	2,361	2,254	2,180
RPBC	0,762	0,772	0,180	0,615	0,000	0,000	0,968	1,004	0,911	0,925	0,875	0,818	0,861	1,023	0,907	0,798	0,897
MATARIFE (Antiga RLAM)	1,334	1,059	1,744	1,074	1,081	1,245	1,101	0,667	0,831	1,191	1,178	0,860	1,161	1,057	1,127	1,453	1,199
REGAP	0,843	0,732	0,632	0,698	0,698	0,696	0,744	0,818	0,762	0,668	0,601	0,730	0,799	0,700	0,762	0,701	0,740
REFAP	0,435	0,703	0,605	0,658	0,613	0,708	0,627	0,632	0,674	0,674	0,660	0,679	0,763	0,683	0,611	0,675	0,683
RECAP	0,354	0,336	0,383	0,417	0,375	0,401	0,440	0,435	0,440	0,443	0,350	0,441	0,375	0,441	0,413	0,324	0,388
REMAN	0,088	0,157	0,117	0,148	0,160	0,168	0,159	0,158	0,161	0,138	0,149	0,123	0,156	0,157	0,159	0,113	0,146
<b>TOTAL</b>	<b>9,871</b>	<b>9,151</b>	<b>8,383</b>	<b>9,158</b>	<b>7,862</b>	<b>8,241</b>	<b>9,713</b>	<b>9,908</b>	<b>9,442</b>	<b>9,924</b>	<b>9,430</b>	<b>9,762</b>	<b>10,430</b>	<b>9,614</b>	<b>9,696</b>	<b>10,144</b>	<b>9,971</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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Unigel Agro BA	0,003	0,724	1,268	0,688	1,231	0,253	1,285	0,034	0,000	0,006	0,001	0,000	0,000	0,000	0,239	0,994	0,308
Unigel Agro SE	0,000	0,946	1,092	0,635	0,018	0,001	0,000	0,175	1,158	1,126	1,102	0,402	0,023	0,007	0,002	0,000	0,008
<b>TOTAL</b>	<b>0,003</b>	<b>1,670</b>	<b>2,360</b>	<b>1,323</b>	<b>1,249</b>	<b>0,254</b>	<b>1,285</b>	<b>0,209</b>	<b>1,158</b>	<b>1,132</b>	<b>1,103</b>	<b>0,402</b>	<b>0,023</b>	<b>0,007</b>	<b>0,241</b>	<b>0,994</b>	<b>0,316</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)							
abril-24							
(Preços isentos de tributos e encargos)							
Contrato	Transporte	Molécula	Total	Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2022-25)	2,072	9,533	11,605	Novo Mercado de Gás (2024-30)	1,537	10,487	12,024
Novo Mercado de Gás (2023-32)	2,072	10,327	12,399	Novo Mercado de Gás (2024-32)	1,737	10,397	12,134
Novo Mercado de Gás (2023-34)	1,537	9,526	11,063	Novo Mercado de Gás (2024-34)	1,537	9,526	11,063
Novo Mercado de Gás (2024-28)	1,751	11,227	12,977	Dólar de conversão R\$/US\$:	abril-24		5,129

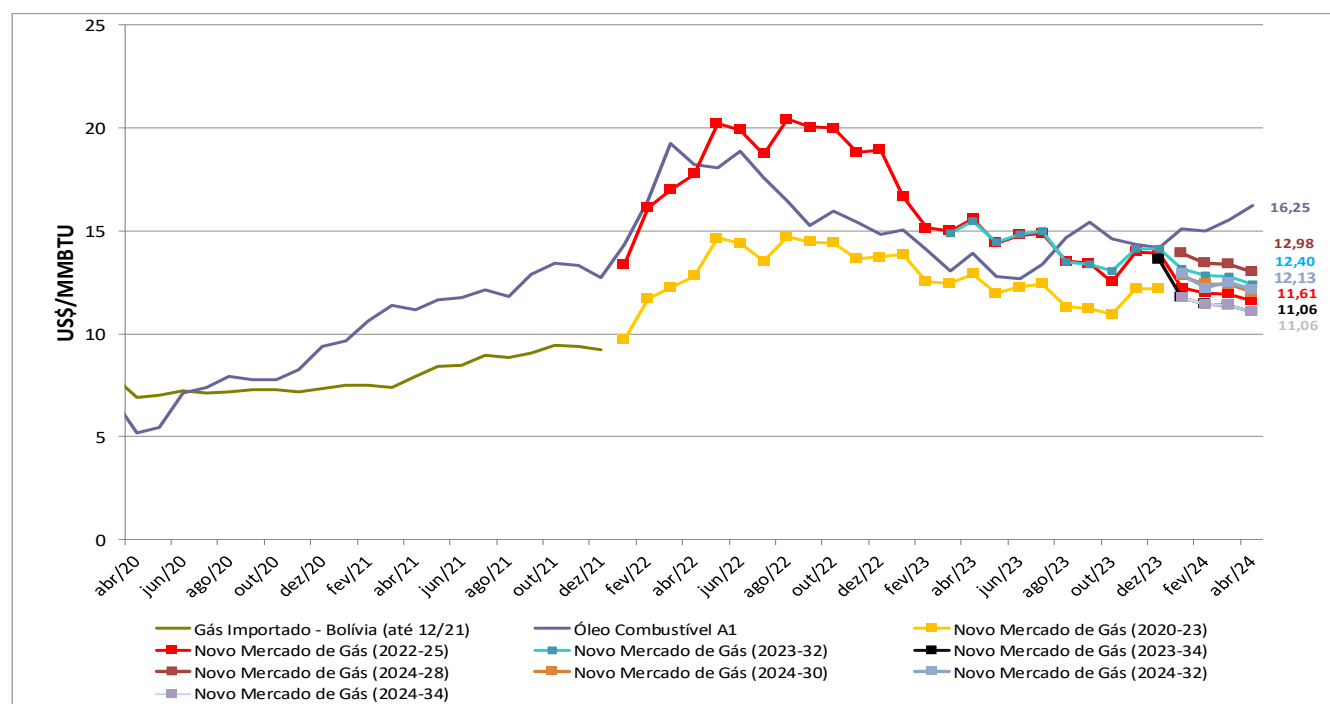
### Contratos Petrobras - Distribuidoras

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), 3 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2023-34), 28 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-32) e 11 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2024-34).

**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 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
PPT	4,25	4,63	5,38	5,17	5,22	5,24	5,24	5,27	5,28	5,19	5,22	5,18	5,20	5,23	5,22	5,22	5,22

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) abril, 2024				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	4,261	22,272
		20.000	3,722	19,455
		50.000	3,642	19,036
	Residencial (m³/mês)	12	8,043	42,041
	Comercial (m³/mês)	800	6,106	31,915
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,525	18,423
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,540	23,731

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

## Histórico de Preços - Segmento Industrial

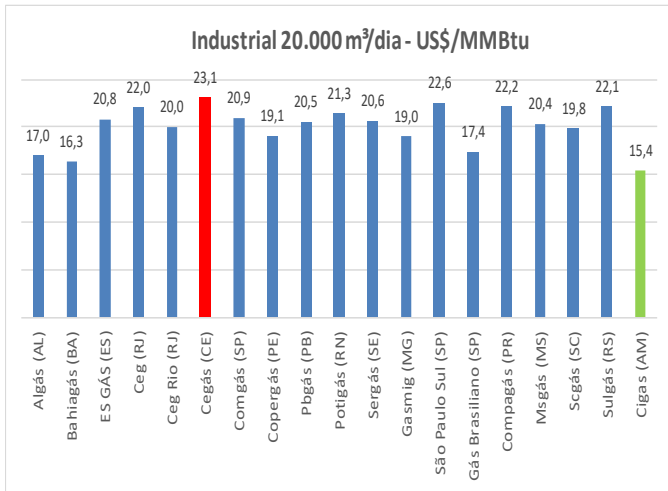
A tabela a seguir apresenta histórico do preço médio do gás natural ao consumidor final industrial. Os preços apresentados foram calculados considerando a média simples dos preços aplicados pelas distribuidoras, com tributos.

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)		Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,42	3,20	4,49	4,31	4,36	4,30	4,28	4,12	4,08	4,07	4,18	4,24	4,28	4,25	4,24	4,26	4,26
	até 20.000 m³/d	2,14	2,80	3,97	3,79	3,83	3,79	3,76	3,58	3,55	3,54	3,64	3,69	3,74	3,71	3,72	3,72	3,72
	até 50.000 m³/d	2,08	2,73	3,91	3,72	3,77	3,72	3,69	3,50	3,47	3,46	3,56	3,61	3,66	3,63	3,64	3,64	3,64
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	12,76	15,95	23,32	23,11	23,48	23,77	23,89	22,50	22,17	21,55	22,90	23,19	23,36	22,96	22,83	22,27	22,86
	até 20.000 m³/d	11,26	13,96	20,62	20,29	20,62	20,96	21,02	19,58	19,30	18,75	19,93	20,22	20,42	20,04	20,02	19,46	19,99
	até 50.000 m³/d	10,96	13,59	20,30	19,92	20,27	20,57	20,62	19,16	18,87	18,33	19,46	19,77	19,99	19,61	19,60	19,04	19,56

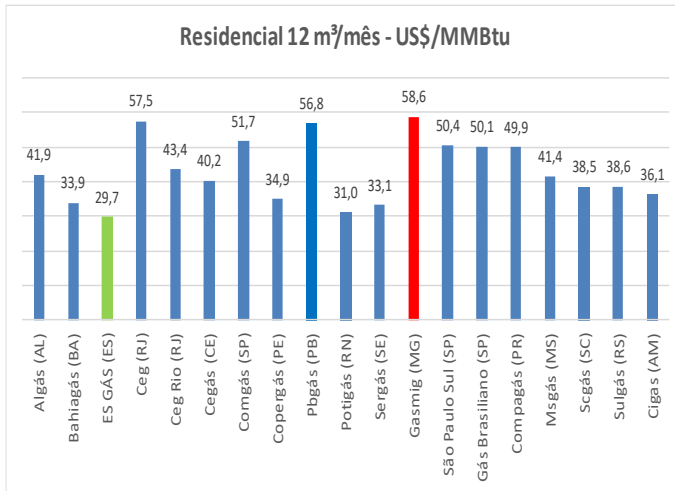
Fotes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

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

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

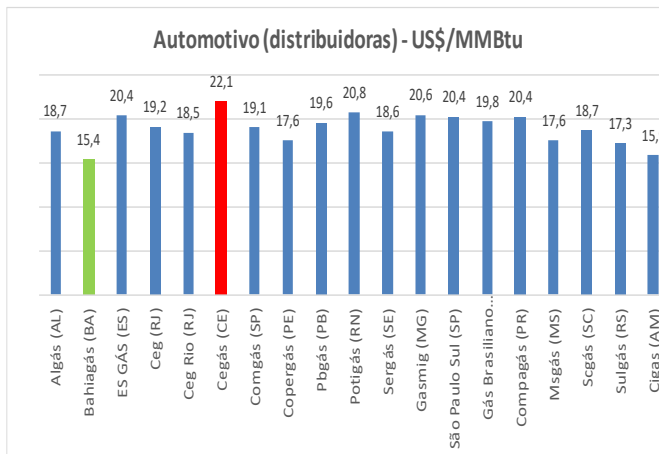
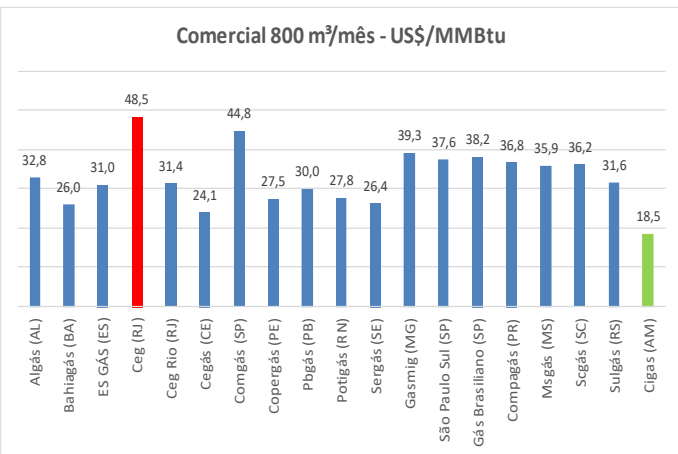


O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



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

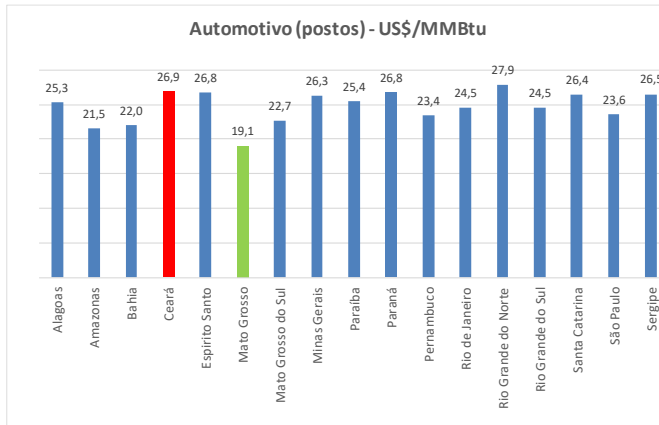
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento automotivo. Esse preço refere-se à comercialização de gás natural entre distribuidoras e postos.



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

Fontes:

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



## Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	Média 2024
GNL da Indonésia no Japão	8,31	10,76	18,16	14,43	13,43	13,17	12,99	12,54	12,21	12,62	12,72	14,44	14,34	13,64	13,19	13,26	13,61
GNL utilizado no Brasil <sup>(1)</sup>	3,62	11,20	33,07	11,53	11,71	10,86	6,70	*	10,60	11,67	16,13	*	7,84	11,86	7,55	7,36	2,88

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

\* Não houve descargas de GNL

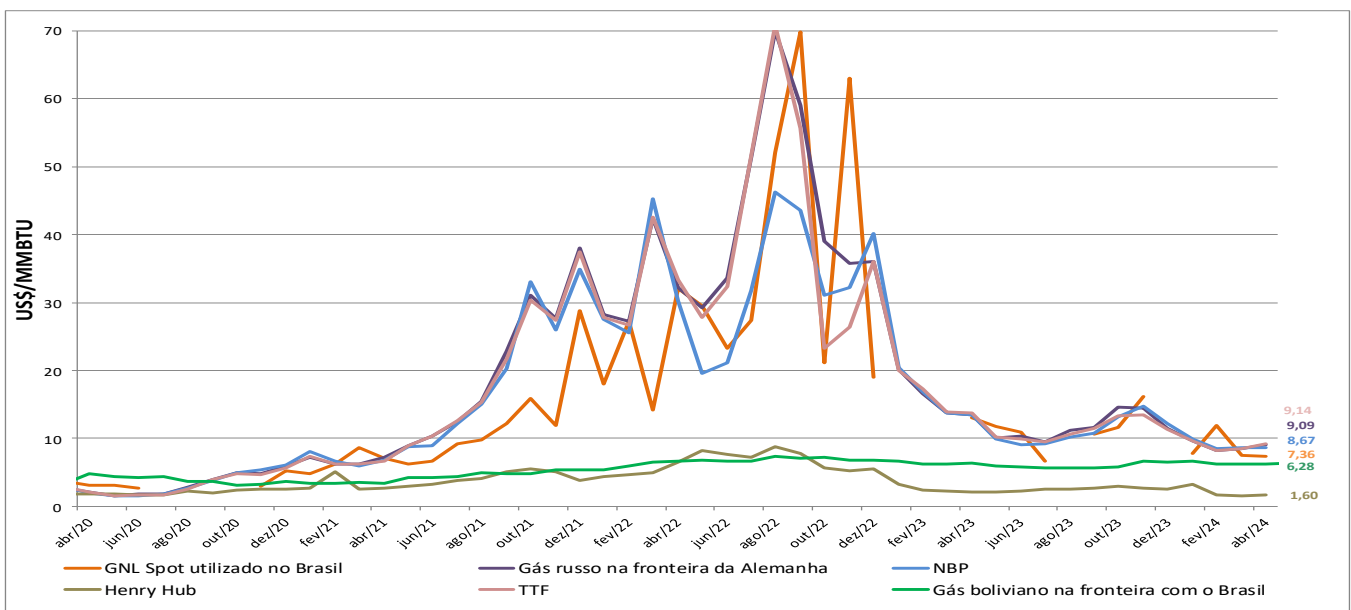
## Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
Gás russo vendido na Europa	3,24	16,13	40,34	13,11	10,11	10,35	9,55	11,19	11,55	14,57	14,49	11,51	9,56	8,15	8,55	9,09	8,84
Gás boliviano na fronteira com Brasil	3,94	4,31	6,63	6,08	5,88	5,81	5,59	5,67	5,66	5,84	6,57	6,49	6,61	6,24	6,20	6,28	6,33
NBP *	3,28	15,55	32,88	12,82	9,92	8,99	9,20	10,23	10,81	13,23	14,79	12,20	9,89	8,51	8,56	8,67	8,91
Henry Hub	2,02	3,85	6,37	2,54	2,15	2,18	2,55	2,58	2,64	2,99	2,71	2,53	3,18	1,72	1,49	1,60	2,00
TTF	3,15	15,87	37,86	12,87	10,18	9,90	9,51	10,63	11,40	13,26	13,40	11,32	9,64	8,21	8,45	9,14	8,86
Petróleo Brent	7,54	12,55	17,79	14,72	13,49	13,34	14,27	15,35	16,75	16,22	14,82	13,87	14,29	14,92	15,22	16,04	15,12
Petróleo WTI	7,00	12,11	16,82	13,84	12,76	12,51	13,61	14,50	15,96	15,25	13,80	12,84	13,17	13,67	14,34	15,07	14,06
Petróleo Brent (US\$/bbl)	42,30	70,44	99,82	82,62	75,70	74,89	80,10	86,16	94,00	91,06	83,18	77,86	80,23	83,76	85,45	90,05	84,87
Petróleo WTI (US\$/bbl)	39,31	67,96	94,43	77,67	71,59	70,23	76,39	81,40	89,58	85,57	77,43	72,08	73,93	76,70	80,49	84,59	78,93

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

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

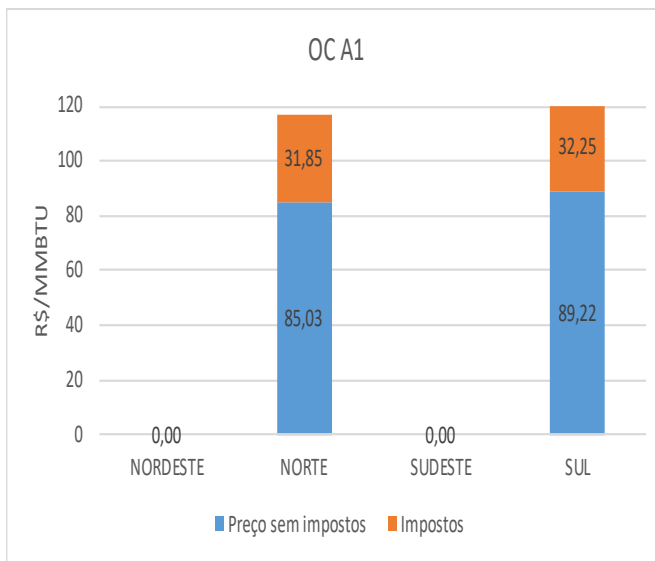
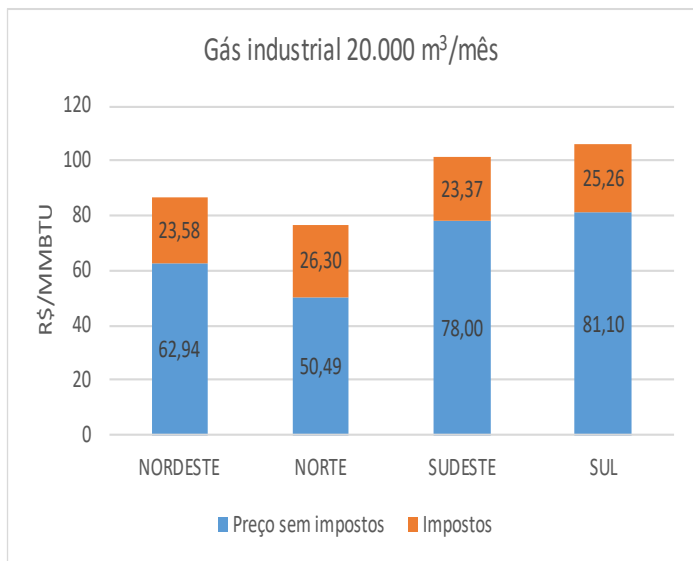
## Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



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

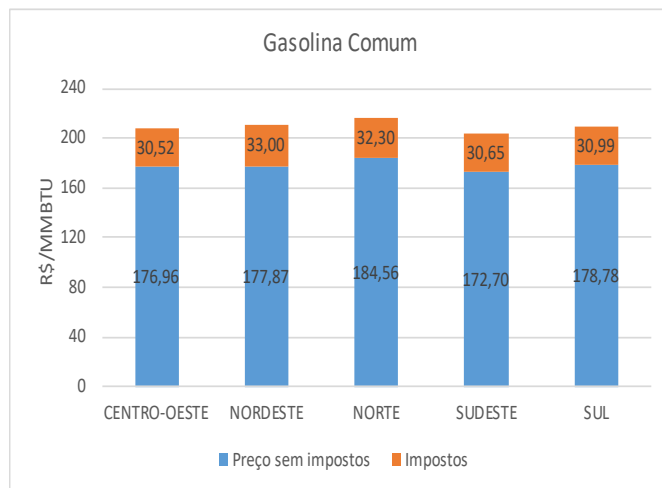
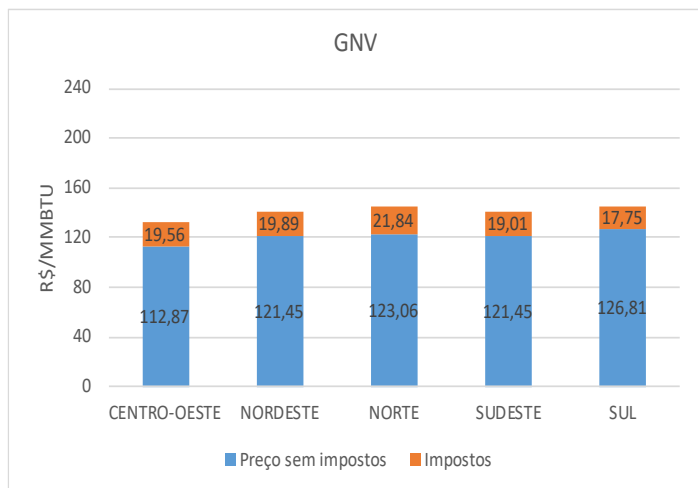
# Competitividade do Gás Natural - preços ao consumidor final (R\$/MMBTU)

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

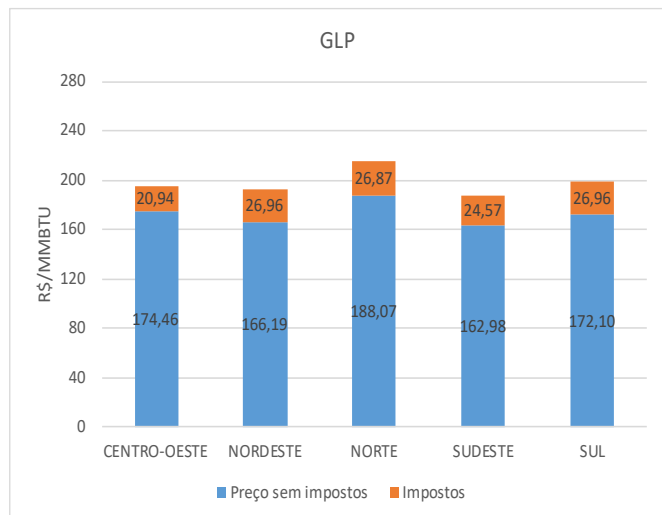
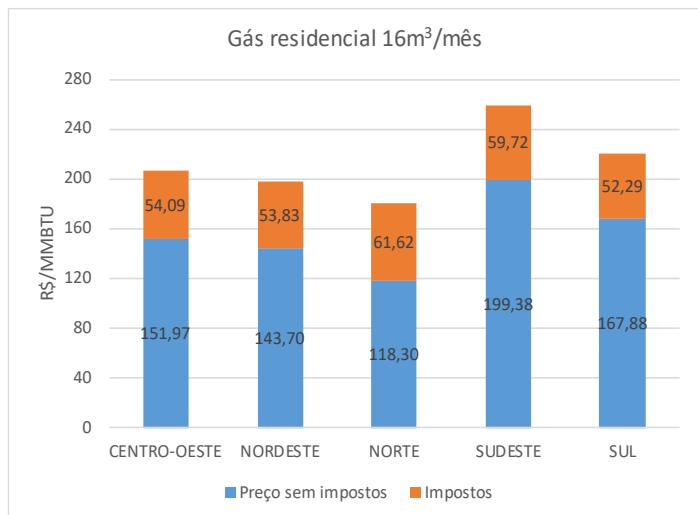


\*Não houve divulgação de preços de OCA1 para as regiões sem informações no gráfico no período em questão

## Comparativo de preços entre GNV e gasolina comum.



## Comparativo de preços entre gás natural para segmento residencial (16 m<sup>3</sup>/mês) e GLP.



Fonte: ANP e distribuidoras de gás canalizado.



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

	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23*	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	Média 2024
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	44,65	46,34	42,52	37,09	34,76	37,00	36,71	35,50	36,35	35,60	35,04	37,09	34,75	32,95	34,12	34,03	33,96
<b>Norte</b>		5,15	4,37	4,46	4,35	4,31	4,06	4,91	4,86	4,78	4,61	4,46	4,68	4,66	4,59	4,58	4,63
<b>Centro</b>		2,78	2,56	2,01	2,24	2,22	2,03	1,71	1,56	1,54	1,51	2,01	1,49	1,45	1,46	1,46	1,47
<b>Sur</b>		38,41	35,58	30,62	28,17	30,48	30,62	28,88	29,93	29,28	28,92	30,62	28,58	26,84	28,07	27,99	27,87
<b>DISPONIBILIZADO (OFERTA)</b>	41,57	43,86	40,52	35,50	33,28	35,46	35,16	34,09	34,69	34,02	33,53	35,50	33,22	31,46	32,63	32,56	32,47
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	8,68	11,30	12,53	13,50	13,20	13,29	12,61	13,10	14,29	13,76	14,28	13,50	33,22	31,46	32,63	32,56	32,47
<b>Geração Elétrica</b>	4,12	3,85	4,11	4,80	4,77	4,56	4,42	4,82	5,07	5,10	5,19	4,80	5,45	5,15	4,33	4,67	4,90
<b>Distribuição de Gas por Redes</b>		5,27	5,50	5,80	5,81	6,00	6,00	5,84	5,95	5,70	6,00	5,80	5,61	5,66	5,61	6,17	5,76
<b>Consumidores Diretos</b>		1,63	1,53	1,60	1,57	1,71	1,77	1,57	1,66	1,39	1,48	1,60	1,61	1,54	1,53	1,59	1,57
<b>Refinarias</b>	0,23	0,23	0,23	0,19	0,19	0,16	0,14	0,18	0,16	0,16	0,16	0,19	0,16	0,15	0,17	0,16	0,16
<b>Planta de Ureia</b>			0,93	0,87	0,65	0,61	0,04	0,45	1,22	1,18	1,19	0,87	1,15	1,21	0,13	0,33	0,70
<b>PSL's</b>	0,27	0,22	0,23	0,24	0,22	0,23	0,24	0,24	0,23	0,23	0,25	0,24	0,24	0,24	0,02	0,26	0,19
<b>EXPORTAÇÃO</b>	32,89	32,66	27,99	22,00	20,08	22,17	22,55	20,99	20,39	20,26	19,25	22,00	19,00	17,51	20,84	19,38	19,18
<b>BRASIL</b>	17,34	19,29	16,98	15,43	13,85	13,63	13,13	13,50	12,13	15,89	14,67	15,43	13,97	12,20	17,94	13,38	14,37
<b>ARGENTINA</b>	14,88	12,80	10,51	6,49	6,19	8,50	9,33	7,42	8,22	4,29	4,30	6,49	4,72	5,03	2,72	4,95	4,35
<b>Otros Mercados</b>	0,08	0,01	0,51	0,08	0,04	0,04	0,09	0,07	0,04	0,08	0,29	0,08	0,31	0,28	0,18	1,05	0,46

Fontes:

Datos Demanda de Gas Local : Estimados sobre la base de datos anteriores.

Balance PEB. Informacion ANH.

Datos de Producción : Informe Mensual de Producción Nacional de Gas Natural

\* Utilizou-se a média dos valores de janeiro a novembro de 2023 devido à falta de informações sobre o mês de dezembro até o fechamento desta edição.

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

	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	Média 2024
<b>IMPORTAÇÃO</b>	0,13	0,23	0,24	0,22	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,13
Argentina	0,13	0,23	0,24	0,22	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,13
<b>OFERTA DE GÁS</b>	0,13	0,23	0,24	0,22	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,13
<b>DEMANDA DE GÁS</b>	0,13	0,23	0,24	0,22	0,23	0,34	0,35	0,32	0,26	0,19	0,14	0,10	0,09	0,08	0,14	0,22	0,13
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	0,20	0,22	0,24	0,22	0,20	0,31	0,33	0,32	0,28	0,22	0,17	0,10	0,10	0,08	0,13	0,22	0,13
Residencial	0,08	0,08	0,08	0,06	0,04	0,10	0,13	0,13	0,14	0,09	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,01
Comercial	0,05	0,06	0,07	0,06	0,06	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,06	0,05
Veicular	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Consumo próprio setor energético	0,04	0,06	0,07	0,07	0,08	0,11	0,11	0,10	0,05	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,05	0,09	0,03
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,05	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

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

IMPORTAÇÃO - ARGENTINA	Média 2020	Média 2021	Média 2022	Média 2023	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov/23	dez-23	jan-24	fev-24	mar/24	abr-24	Média 2024
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	123,59	124,00	132,52	131,75	134,66	138,17	138,12	144,37	143,18	125,94	126,29	114,12	120,35	135,28	131,25	135,13	130,50
Austral	31,60	29,76	27,11	25,41	25,94	26,41	25,90	25,93	25,69	25,22	23,82	21,47	22,02	25,57	24,62	24,15	24,09
Golfo San Jorge	11,40	10,78	11,17	11,28	11,20	11,35	11,41	11,36	11,46	11,54	11,24	11,19	11,05	11,50	10,81	10,64	11,00
Neuquina	75,78	79,13	90,26	91,58	93,78	96,68	97,09	103,40	102,37	85,53	87,63	77,87	87,13	98,06	95,68	100,18	95,26
Noroeste	4,67	4,20	3,84	3,57	3,60	3,59	3,57	3,54	3,51	3,49	3,47	3,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Cuyana	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,13	0,14	0,15	0,14	0,14	0,15	0,14
<b>PRODUÇÃO DISPONÍVEL</b>	99,50	101,85	104,75	106,31	106,71	110,13	109,19	121,29	119,63	103,64	102,87	93,80	104,07	111,71	112,29	113,11	110,29
<b>IMPORTAÇÃO</b>	24,83	22,48	16,61	13,67	24,82	34,54	33,96	18,34	9,79	4,41	4,66	4,67	4,69	5,01	2,83	5,13	4,42
Importação da Bolívia	18,43	12,86	10,43	6,47	6,42	8,76	9,70	7,56	8,40	4,39	4,43	4,45	4,69	4,99	2,73	4,93	4,33
Importação GNL	5,15	9,60	6,18	7,20	18,40	25,78	24,26	10,78	1,40	0,02	0,23	0,22	0,01	0,02	0,10	0,20	0,08
<b>EXPORTAÇÃO</b>	3,70	2,71	6,31	6,33	6,57	6,40	2,88	3,76	3,29	6,30	6,30	4,81	7,85	9,08	9,93	9,08	8,99
Fora do sistema de transporte	0,14	0,07	0,27	0,33	0,54	0,39	0,24	0,38	0,38	0,19	0,19	0,27	0,36	0,35	0,41	0,49	0,40
Dentro do sistema de transporte	3,56	2,63	6,04	6,00	6,02	6,01	2,63	3,39	2,91	6,11	6,11	4,54	7,50	8,73	9,52	8,60	8,58
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	113,91	115,28	112,07	111,45	118,90	137,17	136,64	132,71	123,59	100,79	100,36	92,59	92,59	107,11	97,80	107,64	101,29
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,75	30,08	31,79	30,63	35,49	53,70	59,01	52,33	44,97	27,20	20,84	14,16	14,16	12,66	10,27	15,01	13,03
Comercial	3,32	3,29	3,35	3,80	3,59	5,32	5,69	5,46	5,14	3,81	3,69	2,86	2,86	2,83	2,35	2,95	2,75
Veicular	5,02	6,37	6,51	6,10	6,06	6,17	5,72	6,13	6,16	6,17	6,11	6,06	6,06	6,21	5,68	5,91	5,97
Geração Elétrica	39,23	43,35	36,66	35,86	38,88	39,95	34,96	35,08	31,46	28,26	32,44	33,69	33,69	50,43	45,64	47,00	44,19
Industriais	35,58	32,19	33,76	35,06	34,88	32,03	31,27	33,72	35,86	35,35	37,28	35,81	35,81	34,97	33,86	36,78	35,35

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

## 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 Kelly Lopes.

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