



## Destaques de Fevereiro de 2022

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

- **Demanda:** houve redução, passando de 82,5 para 75,9 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓ 8%)
- **Produção Nacional:** redução de 137,4 para 133,2 milhões de m<sup>3</sup>/dia. (↓ 3,1%)
- **Oferta importada:** redução de 42,1 para 35,9 milhões de m<sup>3</sup>/dia (↓ 14,7%) devido majoritariamente à redução da regaseificação de GNL.
- **Geração Elétrica:** redução de 31,3% no consumo de gás natural para geração elétrica, que diminuiu de 34,5 para 23,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Novidades do Mercado de gás

(Notícias e Informações do setor)

- Publicada a Resolução CNPE nº 3/2022, que estabelece as diretrizes estratégicas para o desenho do novo mercado de gás natural, os aperfeiçoamentos de políticas energéticas voltadas à promoção da livre concorrência nesse mercado e os fundamentos do período de transição. [Acesse aqui.](#)
- A Diretoria da ANP homologou o resultado da Chamada Pública CP 03 da TBG, para todos os pontos de entrada e zonas de saída. Foi aprovado também o reinício do processo na etapa de manifestação de interesse para as capacidades adicionais propostas pela TBG para a saída RS1 no período de 2024 a 2026 e para a saída SC2 no ano de 2026, a fim de que a demanda dos estados de Santa Catarina e do Rio Grande do Sul possam ser atendidas até o ano de 2026. [Acesse aqui.](#)

## Sumário

Balancos de Gás Natural • 2

Oferta de Gás Natural • 3

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

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

Oferta de Gás Natural Importado • 6

Importação e Reexportação de GNL • 7

Demanda de Gás Natural • 8

Preços e Competitividade • 13

Balancos de Gás Natural em Outros Países • 18

# Balanço de Gás Natural • Brasil

BALANÇO DE GÁS NATURAL (em milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
Produção nacional	111,94	122,43	127,45	133,75	126,09	131,43	134,55	135,75	139,18	136,60	133,38	131,70	136,58	132,24	137,43	133,22	135,33
Reinjeção	35,10	43,17	54,66	60,84	59,31	61,02	59,97	60,34	65,54	64,47	67,03	57,35	57,42	60,70	68,47	65,95	67,21
Queima e perda	3,72	4,36	3,37	3,38	3,17	2,89	2,95	3,13	3,52	3,10	3,98	4,34	3,79	3,33	3,23	3,04	3,13
Consumo nas unidades de E&P	13,74	14,16	14,62	14,31	14,07	14,67	14,48	14,09	14,71	14,41	14,28	13,68	14,23	14,31	15,41	14,78	15,10
Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	4,29	4,21	4,28	3,73	3,90	3,86	3,49	3,27	3,27	2,81	3,63	4,00	4,11	4,17	4,19	3,82	4,01
<b>OFERTA NACIONAL</b>	<b>55,09</b>	<b>56,53</b>	<b>50,51</b>	<b>51,49</b>	<b>45,63</b>	<b>48,99</b>	<b>53,66</b>	<b>54,92</b>	<b>52,14</b>	<b>51,80</b>	<b>44,46</b>	<b>52,33</b>	<b>57,04</b>	<b>49,73</b>	<b>46,12</b>	<b>45,63</b>	<b>45,88</b>
Importação - Bolívia	22,11	18,67	17,88	19,85	20,36	18,68	19,83	20,89	19,40	19,96	19,84	20,36	20,51	17,83	21,23	22,47	21,85
Importação - Argentina	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00
Regaseificação de GNL	6,92	8,28	8,38	26,15	20,21	15,93	13,66	26,08	35,10	31,85	39,79	37,70	30,41	26,56	20,89	13,47	17,18
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>29,03</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>40,56</b>	<b>34,61</b>	<b>33,49</b>	<b>46,97</b>	<b>54,50</b>	<b>51,81</b>	<b>59,63</b>	<b>58,22</b>	<b>50,91</b>	<b>46,39</b>	<b>42,12</b>	<b>35,93</b>	<b>39,03</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>84,12</b>	<b>83,48</b>	<b>76,77</b>	<b>97,67</b>	<b>86,20</b>	<b>83,61</b>	<b>87,15</b>	<b>101,89</b>	<b>106,64</b>	<b>103,61</b>	<b>104,08</b>	<b>110,56</b>	<b>107,96</b>	<b>96,12</b>	<b>88,25</b>	<b>81,56</b>	<b>84,90</b>
Consumo - GASBOL	0,63	0,52	0,41	0,44	0,41	0,37	0,47	0,49	0,43	0,46	0,51	0,55	0,37	0,37	0,43	0,58	0,50
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	4,64	5,03	4,28	3,69	3,27	1,53	5,15	3,74	1,50	2,58	3,22	4,59	4,95	3,61	5,30	5,12	5,21
<b>Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes</b>	<b>5,27</b>	<b>5,55</b>	<b>4,69</b>	<b>4,13</b>	<b>3,68</b>	<b>1,90</b>	<b>5,62</b>	<b>4,23</b>	<b>1,93</b>	<b>3,04</b>	<b>3,73</b>	<b>5,15</b>	<b>5,33</b>	<b>3,98</b>	<b>5,72</b>	<b>5,70</b>	<b>5,71</b>
Industrial*	39,75	36,97	36,05	40,19	40,78	39,98	39,10	42,10	42,87	38,63	41,23	39,76	39,99	39,06	37,61	41,02	39,31
Automotivo	6,06	6,26	5,15	5,94	5,37	5,32	5,78	5,76	6,01	6,04	6,33	6,37	6,57	6,93	5,97	6,61	6,29
Residencial	1,26	1,27	1,38	1,42	1,28	1,25	1,57	1,68	1,68	1,73	1,52	1,36	1,51	1,37	1,14	1,16	1,15
Comercial	0,84	0,91	0,67	0,78	0,70	0,56	0,73	0,84	0,84	0,89	0,84	0,84	0,87	0,89	0,75	0,82	0,78
Geração Elétrica	27,69	29,03	26,08	42,83	32,30	32,49	32,23	44,82	50,74	50,82	48,12	54,13	51,10	41,65	34,49	23,71	29,10
Cogeração	2,84	2,65	2,17	2,36	2,08	2,11	2,11	2,45	2,58	2,45	2,31	2,78	2,57	2,23	2,48	2,35	2,41
Outros (inclui GNC)	0,40	0,83	0,58	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,01	0,001	0,094	0,194	0,144
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>78,85</b>	<b>77,93</b>	<b>72,08</b>	<b>93,54</b>	<b>82,51</b>	<b>81,71</b>	<b>81,53</b>	<b>97,66</b>	<b>104,71</b>	<b>100,57</b>	<b>100,35</b>	<b>105,41</b>	<b>102,63</b>	<b>92,14</b>	<b>82,52</b>	<b>75,86</b>	<b>79,19</b>

Fontes: ANP, Abegás, Petrobras

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

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

## Balanço Esquemático • Brasil



## Balanço de Gás Natural - Malha Interligada

BALANÇO DE GÁS NATURAL Malha Interligada (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
Produção	93,78	103,37	110,22	114,31	112,33	116,60	115,15	115,15	118,16	115,20	112,28	109,96	114,96	114,89	123,30	119,97	121,63
Reinjeção	27,31	35,25	48,69	55,09	53,23	54,73	54,00	55,07	60,18	59,25	61,97	51,58	51,62	54,15	61,35	59,89	60,62
Queima e perda	3,53	4,13	3,16	3,15	3,00	2,64	2,67	2,88	3,30	2,88	3,76	4,08	3,59	3,12	3,03	2,74	2,89
Consumo nas unidades de E&P + Absorção em UPGNs (GLP, C5+)	16,67	17,02	17,66	16,83	16,79	17,36	16,81	16,22	16,79	16,01	16,72	16,44	17,08	17,26	18,38	17,46	17,92
<b>OFERTA NA MALHA INTERLIGADA</b>	<b>46,27</b>	<b>46,97</b>	<b>40,71</b>	<b>39,23</b>	<b>39,31</b>	<b>41,87</b>	<b>41,68</b>	<b>40,98</b>	<b>37,90</b>	<b>37,07</b>	<b>29,84</b>	<b>37,86</b>	<b>42,67</b>	<b>40,36</b>	<b>40,54</b>	<b>39,88</b>	<b>40,21</b>
Importação - Bolívia	22,11	18,67	17,88	19,85	20,36	18,68	19,83	20,89	19,40	19,96	19,84	20,36	20,51	17,83	19,32	20,24	19,78
Regaseificação de GNL	6,92	8,28	8,38	24,99	20,21	15,93	13,66	25,99	31,60	27,74	32,41	30,74	22,91	20,15	14,49	12,23	13,36
<b>OFERTA IMPORTADA</b>	<b>29,03</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>45,02</b>	<b>40,56</b>	<b>34,61</b>	<b>33,49</b>	<b>46,97</b>	<b>54,50</b>	<b>51,81</b>	<b>59,63</b>	<b>58,22</b>	<b>43,42</b>	<b>39,98</b>	<b>33,81</b>	<b>32,48</b>	<b>33,14</b>
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>75,30</b>	<b>73,92</b>	<b>66,96</b>	<b>84,25</b>	<b>79,88</b>	<b>76,48</b>	<b>75,16</b>	<b>87,95</b>	<b>92,40</b>	<b>88,88</b>	<b>89,46</b>	<b>96,09</b>	<b>86,09</b>	<b>80,34</b>	<b>74,35</b>	<b>72,35</b>	<b>73,35</b>
Consumo - GASBOL	0,63	0,52	0,41	0,44	0,41	0,37	0,47	0,49	0,43	0,46	0,51	0,55	0,37	0,37	0,43	0,58	0,50
Consumo em outros gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes	3,67	3,83	3,10	2,58	2,00	0,40	4,00	2,33	1,06	2,10	3,12	3,18	3,50	2,33	4,79	4,37	4,58
<b>Consumo nos gasodutos, desequilíbrio, perdas e ajustes *</b>	<b>4,30</b>	<b>4,35</b>	<b>3,51</b>	<b>3,02</b>	<b>2,41</b>	<b>0,77</b>	<b>4,48</b>	<b>2,82</b>	<b>1,49</b>	<b>2,57</b>	<b>3,63</b>	<b>3,73</b>	<b>3,88</b>	<b>2,70</b>	<b>5,22</b>	<b>4,95</b>	<b>5,08</b>
Industrial	39,49	36,83	35,83	39,58	40,48	39,67	38,80	41,76	41,35	37,11	39,70	39,44	39,66	38,78	36,64	40,41	38,52
Automotivo	6,05	6,25	5,13	5,92	5,35	5,30	5,76	5,75	5,99	6,03	6,31	6,35	6,55	6,90	5,95	6,58	6,27
Residencial	1,26	1,27	1,38	1,42	1,28	1,25	1,57	1,68	1,68	1,73	1,52	1,36	1,51	1,37	1,14	1,16	1,15
Comercial	0,84	0,91	0,67	0,78	0,70	0,55	0,73	0,84	0,84	0,89	0,83	0,84	0,87	0,89	0,74	0,82	0,78
Geração Elétrica	20,13	20,83	17,69	31,16	27,57	26,83	21,71	32,56	34,97	33,99	27,77	34,46	31,04	27,46	22,18	16,09	19,13
Cogeração	2,84	2,65	2,17	2,36	2,08	2,11	2,11	2,45	2,58	2,45	2,31	2,78	2,57	2,23	2,48	2,35	2,41
Outros (inclui GNC)	0,40	0,83	0,58	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>71,01</b>	<b>69,57</b>	<b>63,46</b>	<b>81,24</b>	<b>77,47</b>	<b>75,72</b>	<b>70,68</b>	<b>85,04</b>	<b>87,41</b>	<b>82,20</b>	<b>78,45</b>	<b>85,39</b>	<b>82,21</b>	<b>77,64</b>	<b>69,13</b>	<b>67,41</b>	<b>68,27</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.

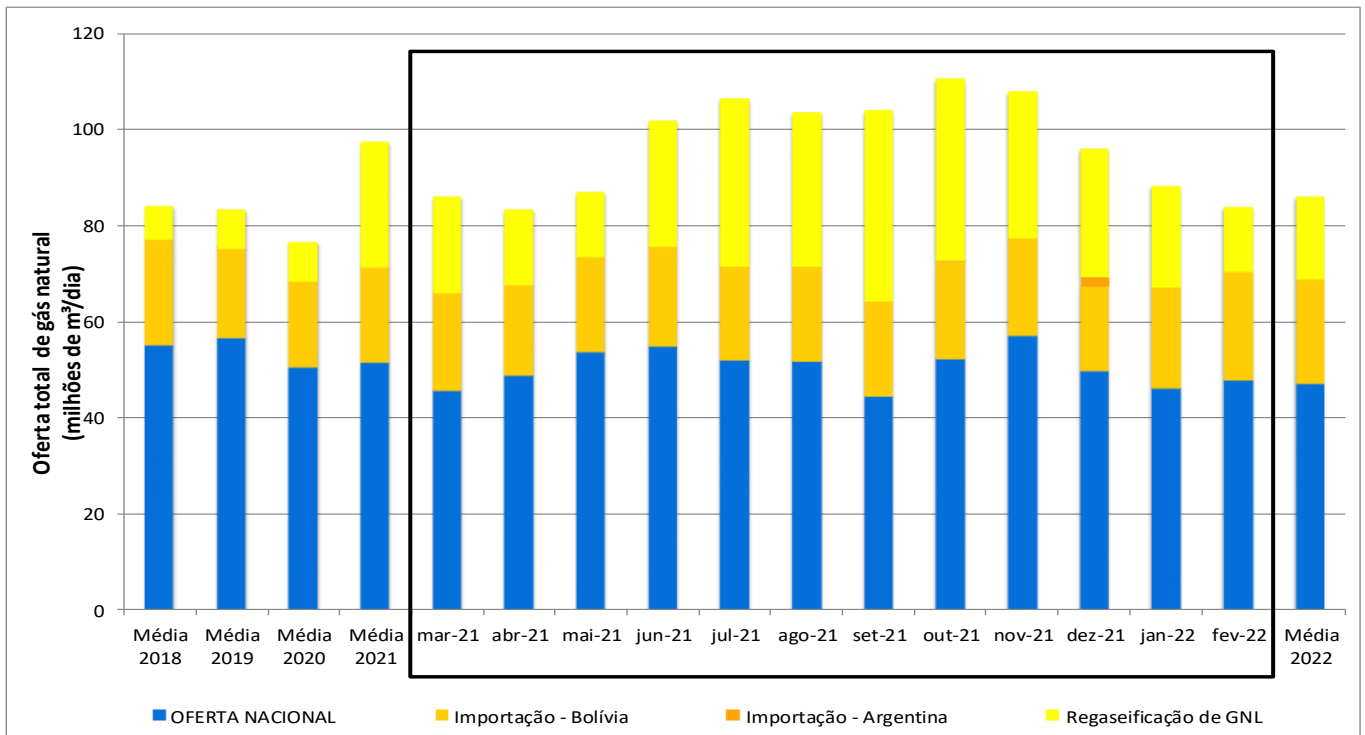
**Desequilíbrio, Perdas e Ajustes:** Para efeitos deste Boletim, considera-se desequilíbrio a diferença entre os volumes injetados e retirados no sistema de transporte, durante determinado período de tempo. O termo perdas refere-se ao volume de gás natural que, apesar de injetado na malha de transporte,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

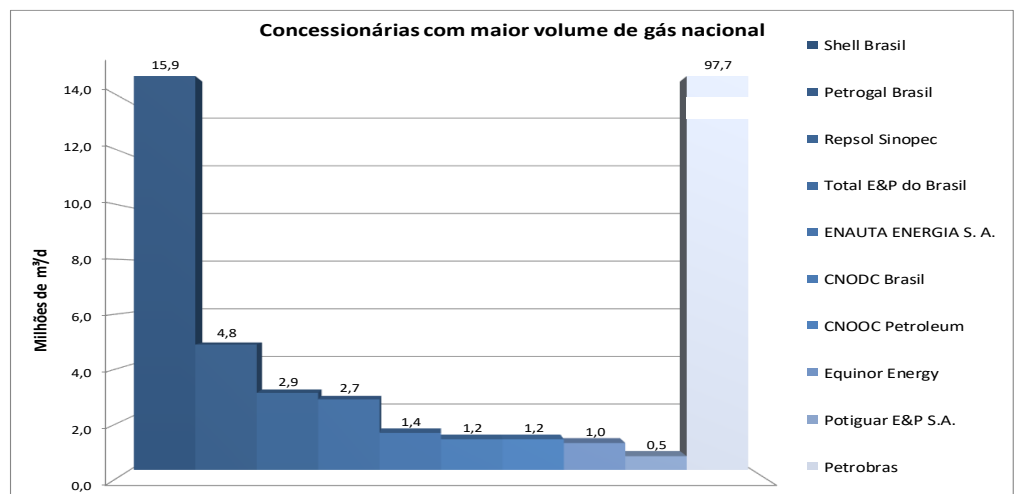


- **Oferta total** = oferta nacional + oferta importada
  - **Oferta nacional** = produção nacional – consumo nas atividades de exploração e produção – queima e perda – reinjeção – absorção em unidades de processamento.
  - **Oferta importada** = gás natural da Bolívia + Gás Natural Liquefeito - GNL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

- Em relação a janeiro, a oferta nacional passou de 46,1 para 45,6 milhões de m<sup>3</sup>/dia. A oferta importada diminuiu, passando de 42,1 para 35,9 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A importação boliviana aumentou, passando de 21,2 para 22,47 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- O volume de regaseificação de GNL diminuiu de 20,9 para 13,5 milhões de m<sup>3</sup>/dia.
- A produção nacional diminuiu, passando de 137,4 para 133,2 milhões de m<sup>3</sup>/dia, assim como a reinjeção, que passou de 68,5 para 66,0 milhões de m<sup>3</sup>/dia.

## Produção Nacional • por Concessionária

No mês de fevereiro, 97% da produção nacional ficou concentrada em dez concessionárias. A Petrobras foi responsável por 76% da produção destas dez concessionárias e por 73% da produção nacional. O gráfico ao lado apresenta a distribuição da produção nacional desses agentes.



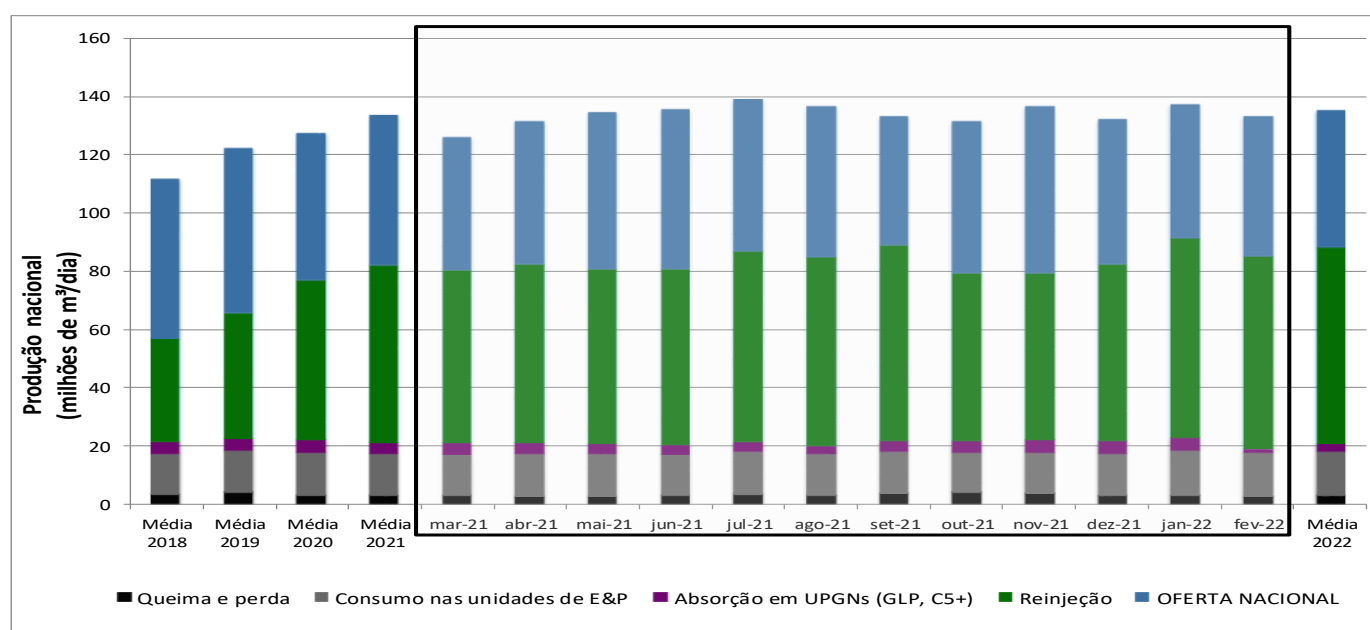
Fonte: ANP

## 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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	Média 2022
Terra	21,95	22,72	20,48	22,70	17,03	17,91	22,68	23,80	24,33	24,74	24,40	25,03	24,78	20,66	17,45	16,63	17,04
Mar	89,98	99,71	106,97	111,05	109,06	113,52	111,88	111,95	114,85	111,86	108,98	106,67	111,81	111,58	119,98	116,59	118,28
Gás Associado	88,69	99,90	108,13	114,10	111,47	116,80	114,28	114,14	117,62	114,41	116,46	110,69	114,24	115,20	122,99	119,09	121,04
Gás Não Associado	23,25	22,53	19,32	19,65	14,62	14,64	20,28	21,61	21,56	22,18	16,92	21,01	22,34	17,04	14,44	14,13	14,28
<b>TOTAL</b>	<b>111,94</b>	<b>122,43</b>	<b>127,45</b>	<b>133,75</b>	<b>126,09</b>	<b>131,43</b>	<b>134,55</b>	<b>135,75</b>	<b>139,18</b>	<b>136,60</b>	<b>133,38</b>	<b>131,70</b>	<b>136,58</b>	<b>132,24</b>	<b>137,43</b>	<b>133,22</b>	<b>135,33</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

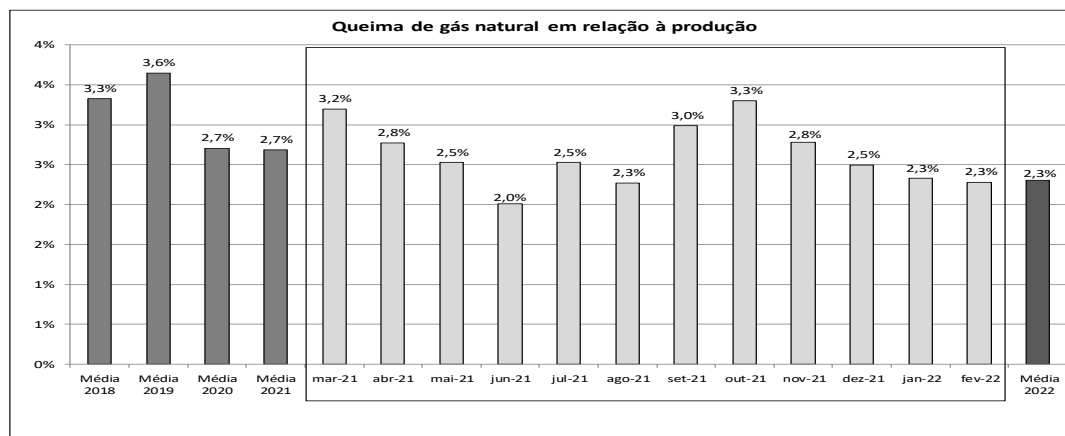
Os dados utilizados na elaboração do gráfico acima podem ser visualizados na tabela que consta na página 2 deste Boletim.

## Reinjeção de Gás Natural

	Reinjeção (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	Média 2022
MAR	RIO DE JANEIRO	18,59	28,20	42,33	48,32	46,84	48,31	47,79	48,50	53,00	51,08	53,43	44,70	45,59	48,13	54,92	53,66	9,05
	SÃO PAULO	6,68	5,34	5,69	6,29	5,88	5,91	5,70	6,04	6,72	7,69	8,03	6,41	5,63	5,64	6,03	5,82	0,99
	<b>Total - MAR</b>	<b>26,69</b>	<b>34,67</b>	<b>48,23</b>	<b>54,62</b>	<b>52,72</b>	<b>54,23</b>	<b>53,49</b>	<b>54,55</b>	<b>59,71</b>	<b>58,77</b>	<b>61,46</b>	<b>51,11</b>	<b>51,22</b>	<b>53,76</b>	<b>60,95</b>	<b>59,49</b>	<b>10,04</b>
TERRA	AMAZONAS	7,80	7,92	5,97	5,75	6,08	6,29	5,98	5,27	5,36	5,22	5,06	5,77	5,79	6,55	7,13	6,06	1,10
	BAHIA	0,56	0,57	0,49	0,48	0,50	0,51	0,51	0,52	0,47	0,48	0,51	0,47	0,41	0,39	0,40	0,40	0,07
	<b>Total - TERRA</b>	<b>8,41</b>	<b>8,51</b>	<b>6,43</b>	<b>6,22</b>	<b>6,59</b>	<b>6,80</b>	<b>6,49</b>	<b>5,80</b>	<b>5,82</b>	<b>5,70</b>	<b>5,58</b>	<b>6,24</b>	<b>6,20</b>	<b>6,94</b>	<b>7,52</b>	<b>6,46</b>	<b>1,17</b>
	<b>Total - GERAL</b>	<b>35,10</b>	<b>43,17</b>	<b>54,66</b>	<b>60,84</b>	<b>59,31</b>	<b>61,02</b>	<b>59,97</b>	<b>60,34</b>	<b>65,54</b>	<b>64,47</b>	<b>67,03</b>	<b>57,35</b>	<b>57,42</b>	<b>60,70</b>	<b>68,47</b>	<b>65,95</b>	<b>11,20</b>

Fonte: ANP

## Queima de Gás em Relação à Produção



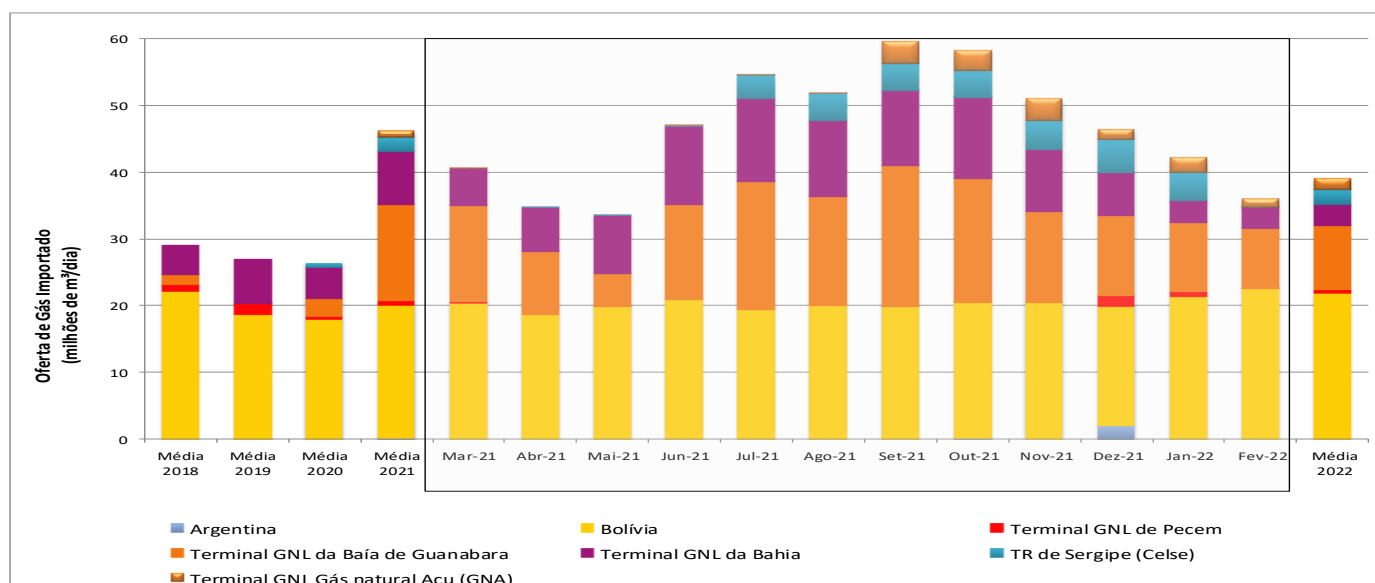
Fonte: ANP

## 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).

			Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Mar-21	Abr-21	Mai-21	Jun-21	Jul-21	Ago-21	Set-21	Out-21	Nov-21	Dez-21	Jan-22	Fev-22	Média 2022	
Bolívia	Via MS	PETROBRAS	22,09	17,90	17,32	19,19	20,24	18,07	19,53	20,14	18,68	19,91	19,84	19,86	19,93	16,45	19,27	20,24	19,76	
		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	0,05	0,00	0,03
	Via MT	PETROBRAS	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	0,87	0,12	0,49
		EPE (Âmbar)	0,00	0,77	0,56	0,54	0,12	0,61	0,28	0,74	0,70	0,04	0,00	0,00	0,49	0,57	0,00	0,99	2,05	1,52
		MTGás	0,02	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,02	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
<b>Subtotal</b>			<b>22,11</b>	<b>18,67</b>	<b>17,88</b>	<b>19,85</b>	<b>20,36</b>	<b>18,68</b>	<b>19,83</b>	<b>20,89</b>	<b>19,40</b>	<b>19,96</b>	<b>19,84</b>	<b>20,36</b>	<b>20,51</b>	<b>17,83</b>	<b>21,23</b>	<b>22,47</b>	<b>21,85</b>	
Argentina	Via RS	Sulgás (TSB)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		AES Uruguiana	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Subtotal</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,18</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,16</b>	<b>0,00</b>	<b>2,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Regaseificação de GNL</b>			<b>6,92</b>	<b>8,28</b>	<b>8,38</b>	<b>26,15</b>	<b>20,21</b>	<b>15,93</b>	<b>13,66</b>	<b>26,08</b>	<b>35,10</b>	<b>31,85</b>	<b>39,79</b>	<b>37,70</b>	<b>30,41</b>	<b>26,56</b>	<b>20,89</b>	<b>13,47</b>	<b>17,18</b>	
Terminal GNL de Pecem			0,95	1,69	0,53	0,64	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,89	0,06	0,48	
Terminal GNL da Baía de Guanabara			1,58	0,00	2,60	14,55	14,41	9,55	4,97	14,23	19,22	16,25	21,13	18,45	13,59	12,11	10,27	9,00	9,63	
Terminal GNL da Bahia			4,39	6,59	4,63	7,97	5,51	6,39	8,69	11,76	12,39	11,49	11,28	12,29	9,32	6,49	3,33	3,17	3,25	
TR de Sergipe (Celse)			0,00	0,00	0,62	2,07	0,00	0,00	0,00	0,08	3,50	4,11	4,06	4,00	4,20	4,92	4,21	0,03	2,12	
Terminal GNL Gás natural Açú (GNA)			0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,31	2,96	3,29	1,49	2,19	1,20	1,69	
<b>TOTAL</b>			<b>29,03</b>	<b>26,95</b>	<b>26,26</b>	<b>46,18</b>	<b>40,56</b>	<b>34,61</b>	<b>33,49</b>	<b>46,97</b>	<b>54,50</b>	<b>51,81</b>	<b>59,63</b>	<b>58,22</b>	<b>50,91</b>	<b>46,39</b>	<b>42,12</b>	<b>35,93</b>	<b>39,03</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 <sup>(1)</sup> (US\$)	Volumen de GNL <sup>(2)</sup> (m <sup>3</sup> )	Volumen GN regas <sup>(3)</sup> (m <sup>3</sup> )	Preço FOB <sup>(4)</sup> (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Entrada
Total 2019	638.043.256	5.060.906	3.036.543.847	5,35	Nigéria, Países Baixos (Holanda),Trinidad e Tobago, Noruega, Camarões, Angola, Estados Unidos	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Aracaju - SE, Fortaleza - CE
Total 2020	189.375.003	2.158.897	1.295.338.443	3,92	Estados Unidos, Angola, Argentina, Nigéria e Trinidad e Tobago	Salvador - BA, Fortaleza - CE, Aracaju - SE
jul/21	55.408.408	286.481	171.888.757	8,64	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jul/21	49.190.259	250.727	150.436.263	8,77	Estados Unidos	Salvador - BA
jul/21	35.794.956	147.252	88.351.208	10,86	Angola	Rio de Janeiro - RJ
jul/21	13.380	175	105.263	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul - RS
Total Jul/2021	140.407.003	684.636	410.781.491	9,16	Estados Unidos, Angola e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Rio Grande do Sul - RS
ago/2021	5.352	70	42.105	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul - RS
ago/2021	121.657.287	613.367	368.020.184	8,86	Estados Unidos	Salvador - BA
ago/2021	217.720.725	939.613	563.767.766	10,35	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Ago/2021	339.383.364	1.553.050	931.830.055	9,76	Estados Unidos e Argentina	Bahia, Rio de Janeiro e Rio Grande do Sul
set/2021	230.859.464	818.722	491.233.405	12,60	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
set/2021	83.627.344	306.109	183.665.136	12,21	Estados Unidos	Salvador - BA
set/2021	40.999.604	141.350	84.810.250	12,96	Países Baixos (Holanda)	Rio de Janeiro - RJ
set/2021	22.977.942	114.818	68.890.771	8,94	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Set/2021	378.464.354	1.380.999	828.599.562	12,24	Estados Unidos e Países Baixos (Holanda)	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
out/2021	169.015.771	417.621	250.572.783	18,08	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
out/2021	34.311.987	155.032	93.019.145	9,89	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
out/2021	2.024	27	15.921	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul - RS
Total Out/2021	203.329.782	572.680	343.607.849	15,86	Estados Unidos e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Rio Grande do Sul - RS
nov/2021	13.263	174	104.342	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul - RS
nov/2021	173.745.583	489.552	293.731.082	15,86	Estados Unidos	Salvador - BA
nov/2021	509.540.344	1.042.390	625.433.955	21,84	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
nov/2021	38.787.793	146.308	87.784.814	11,85	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total Nov/2021	722.086.983	1.678.424	1.007.054.193	19,22	Estados Unidos e Argentina	Rio Grande do Sul - RS, Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA
dez/2021	357.486.834	549.494	329.696.417	29,07	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
dez/2021	232.094.519	314.563	188.738.017	32,97	Estados Unidos	Salvador - BA
dez/2021	94.797.837	141.742	85.045.051	29,88	Trinidad e Tobago	Rio de Janeiro - RJ
dez/2021	31.420.465	107.127	64.275.991	13,10	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
dez/2021	2.676	35	21.053	3,41	Argentina	Rio Grande do Sul - RS
Total Dez/2021	715.802.331	1.112.961	667.776.529	28,74	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Reino Unido e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA, Rio Grande do Sul - RS
Total 2021	3.535.700.442	13.718.217	8.230.929.970	11,52	Estados Unidos, Trinidad e Tobago, Angola, Argentina, Países Baixos (Holanda), Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Salvador - BA, Pecém - CE, Rio Grande do Sul - RS
jan/2022	667.347.403	1.778.236	1.066.941.843	16,77	Estados Unidos	Salvador - BA
jan/2022	176.589.836	231.849	139.109.141	34,03	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
jan/2022	145.828.604	167.585	100.550.867	38,88	Estados Unidos	Fortaleza - CE
jan/2022	70.514.226	409.558	245.735.076	7,69	Catar	Aracaju - SE
jan/2022	35.033.300	34.616	20.769.634	45,22	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ
jan/2022	23.464.877	145.296	87.177.395	7,22	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
jan/2022	8.028	105	63.158	3,41	Argentina	Uruguiana - RS
Total Jan/2022	1.118.786.274	2.767.245	1.660.347.114	18,06	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago e Argentina	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS
fev/2022	727.374.681	1.027.214	616.328.155	31,64	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
fev/2022	23.296.116	122.500	73.500.049	8,50	Reino Unido	Rio de Janeiro - RJ
fev/2022	11.870.653	99.925	59.955.237	5,31	Trinidad e Tobago	Salvador - BA
fev/2022	5.091	67	40.053	3,41	Argentina	Uruguiana - RS
Total Fev/2022	762.546.541	1.249.706	749.823.493	27,26	Estados Unidos, Reino Unido, Trinidad e Tobago e Argentina	Rio de Janeiro - RJ, Salvador - BA e Uruguiana - RS
Total 2022	1.881.332.815	4.016.951	2.410.170.608	20,93	Estados Unidos, Catar, Nigéria, Trinidad e Tobago e Argentina	Salvador - BA, Rio de Janeiro - RJ, Fortaleza - CE, Aracaju - SE, Uruguiana - RS

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

Mês	Valor Total (US\$ FOB)	Peso Líquido (Kg)	Volumen de GNL* (m <sup>3</sup> )	Volumen GN regas* (m <sup>3</sup> )	Preço FOB* (US\$/MMBTU)	Origem	Porto de Saída
Total 2015	560.459	1.367.838	3.000	1.799.787	7,93	Nigéria	Rio de Janeiro - RJ
Total 2016	94.258.918	368.698.713	808.550	485.129.886	4,94	Argentina;Trinidad e Tobago; México; China e Japão	Pecém-CE, Aratu - BA Rio de Janeiro - RJ
Total 2017	46.819.716	167.729.791	367.828	220.697.093	5,40	Grécia, Portugal, Argentina e Índia	Pecém - CE Rio de Janeiro - RJ
Total 2020	25.513.205	59.144.406	129.703	77.821.587	8,34	Índia	Pecém - CE
out/2021	20.405.207	36.052.260	79.062	47.437.184	10,95	França	Aracaju - SE
out/2021	13.178.949	23.284.739	51.063	30.637.814	10,95	Jamaica	Aracaju - SE
dez/2021	2.048.816	1.459.526	3.201	1.920.429	27,15	Estados Unidos	Rio de Janeiro - RJ
Total 2021	35.632.972	60.796.525	133.326	79.995.428	11,34	França, Jamaica, Estados Unidos	Aracaju - SE Rio de Janeiro - RJ

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

Valores FOB (Free on Board): mercadoria entregue embarcada na origem, não inclui frete e seguro. Os valores são calculados considerando-se a massa específica do GNL de 456 kg/m<sup>3</sup>, a razão de conversão volume gasoso-líquido de 600:1 e o poder calorífico do gás natural de 9.900 kcal/m<sup>3</sup>.

## Detalhamento da Demanda Termelétrica a Gás

O parque térmico a gás natural é composto por 38 complexos de usinas, sendo 15 bicombustíveis (possível a substituição do gás natural por outro energético).

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

	Segmento termelétrico	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	Média 2022
Consumo de gás natural (milhões de m <sup>3</sup> /d)	Termelétrico informado pelas distribuidoras locais de gás canalizado <sup>2</sup>	23,92	23,90	22,80	35,26	30,19	28,23	29,65	40,37	41,56	39,75	38,00	42,36	37,03	30,06	23,24	19,20	21,22
	Termelétrico informado por outros agentes e ajustes MME <sup>3</sup>	3,77	5,13	3,28	7,57	2,11	4,26	2,58	4,45	9,18	11,07	10,12	11,77	14,07	11,59	11,25	4,51	7,88
	<b>Demanda Termelétrica total</b>	<b>27,69</b>	<b>29,04</b>	<b>26,08</b>	<b>42,83</b>	<b>32,30</b>	<b>32,49</b>	<b>32,23</b>	<b>44,82</b>	<b>50,74</b>	<b>50,82</b>	<b>48,12</b>	<b>54,13</b>	<b>51,10</b>	<b>41,65</b>	<b>34,49</b>	<b>23,71</b>	<b>29,10</b>
<b>Energia gerada (mil GWh)<sup>1</sup></b>		<b>41,62</b>	<b>45,44</b>	<b>41,04</b>	<b>68,36</b>	<b>4,23</b>	<b>4,26</b>	<b>4,24</b>	<b>5,59</b>	<b>6,76</b>	<b>6,64</b>	<b>6,61</b>	<b>7,47</b>	<b>6,87</b>	<b>5,88</b>	<b>4,88</b>	<b>2,90</b>	<b>7,78</b>
Estimativa de eficiência (%)	Poder calorífico = 9.400 kcal/m <sup>3</sup>	37,7%	39,2%	38,9%	39,8%	38,6%	40,0%	38,8%	38,0%	39,3%	38,5%	41,9%	40,7%	41,0%	41,7%	41,8%	38,6%	40,2%
	Poder calorífico = 9.900 kcal/m <sup>3</sup>	35,8%	29,6%	36,9%	37,8%	36,7%	38,0%	36,9%	36,1%	37,3%	36,6%	39,8%	38,7%	38,9%	39,6%	39,6%	36,6%	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 - O valor apresentado corresponde à energia total gerada no período.

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

3 - Volumes não informados pelas distribuidoras e ajustes realizados pelo MME considerando os dados de geração termelétrica informados pelo ONS.

## Demanda de Gás Natural por Distribuidora

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

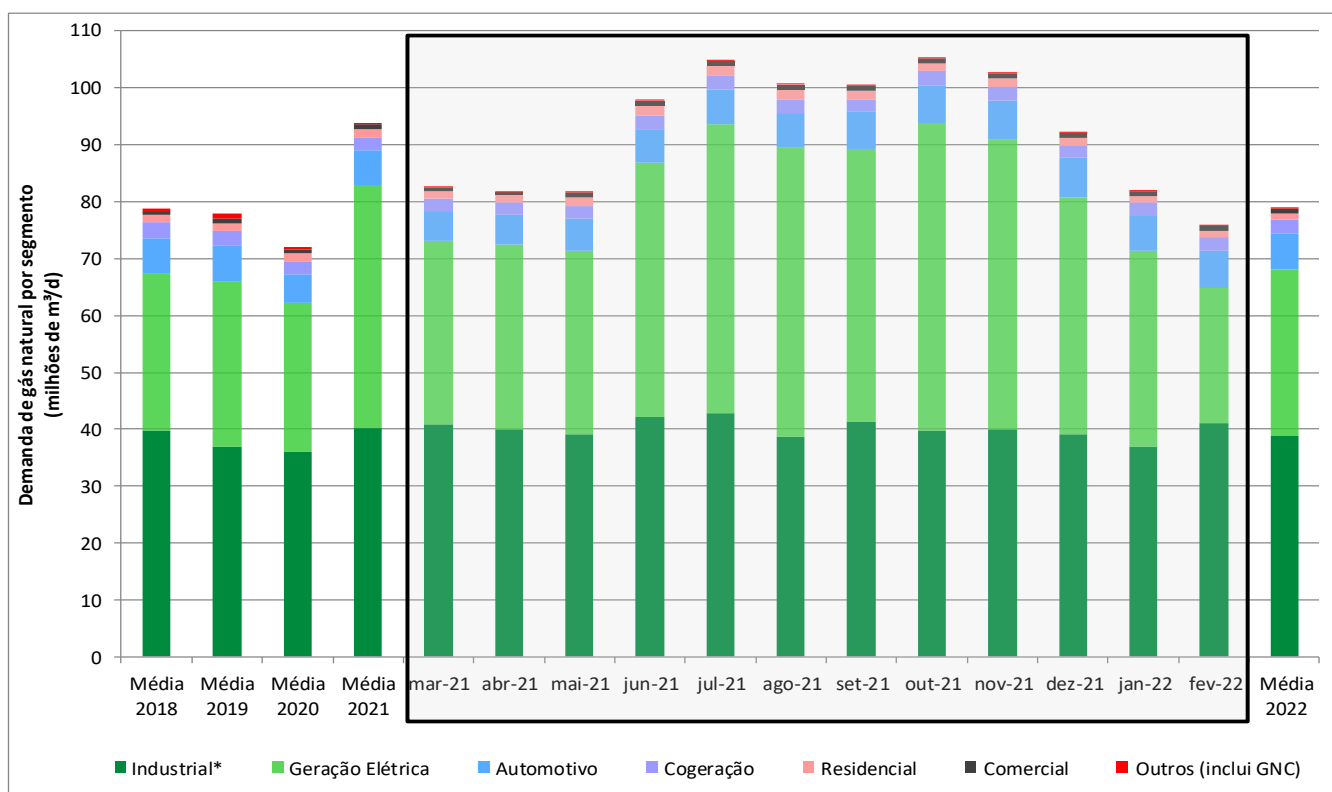
CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA (milhões de m <sup>3</sup> /dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	Mar-21	Abr-21	Mai-21	Jun-21	Jul-21	Ago-21	Set-21	Out-21	Nov-21	Dez-21	Jan-22	fev/22	Média 2022
Algás (AL)	0,623	0,540	0,459	0,575	0,623	0,591	0,598	0,497	0,453	0,610	0,670	0,530	0,531	0,654	0,663	0,703	0,683
BahiaGás (BA)	3,814	3,782	3,425	3,786	3,109	3,532	3,629	3,790	4,072	3,731	3,484	3,907	3,951	5,083	4,952	4,862	4,907
ES GÁS (ES)	2,791	2,587	2,371	2,625	1,867	2,576	2,725	2,768	2,865	2,703	2,215	2,820	2,835	2,909	2,797	2,776	2,786
Cebgás (DF)	0,005	0,006	0,004	0,006	0,005	0,005	0,006	0,007	0,007	0,000	0,008	0,008	0,009	0,009	0,008	0,007	0,007
Ceg (RJ)	11,516	10,125	8,644	12,867	13,582	12,260	11,099	14,141	14,489	12,988	13,160	15,926	15,593	13,023	12,345	12,136	12,240
Ceg Rio (RJ)	5,689	6,289	5,841	9,196	9,601	8,290	7,470	10,425	10,496	9,907	8,819	10,676	7,700	8,941	7,489	5,804	6,647
Cegás (CE)	0,834	1,207	0,599	0,768	0,471	0,484	0,523	0,553	0,562	0,568	0,535	0,577	0,573	0,836	0,527	0,577	0,552
Cigás (AM)	3,917	4,632	4,942	5,158	4,897	4,710	4,951	5,377	5,533	5,487	5,469	5,433	5,498	4,719	4,252	4,589	4,420
Comgas (SP)	14,237	14,239	13,451	16,018	16,017	16,541	16,011	16,845	16,089	17,115	17,716	16,811	15,404	13,896	13,595	13,530	13,562
Compagás (PR)	1,202	1,367	1,556	2,108	2,708	1,769	1,648	2,715	3,107	1,828	1,930	2,693	1,510	0,830	1,935	1,343	1,639
Copergás (PE)	4,808	4,662	4,407	4,545	2,887	3,649	4,534	5,244	5,591	4,043	4,981	3,767	5,396	3,612	3,035	3,260	3,147
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,713	0,632	0,851	0,772	0,677	0,687	0,731	0,838	0,879	1,029	1,096	1,072	0,990	0,880	0,957	0,919
Gasmig (MG)	3,018	3,067	2,584	3,800	3,900	3,807	3,327	4,093	4,227	4,007	3,494	3,823	3,990	3,593	3,023	3,161	3,092
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	1,214	1,295	1,128	1,709	1,632	1,308	1,022	1,483	2,178	2,728	2,203	1,948	1,766	1,418	1,465	0,885	1,175
Pbgás (PB)	0,265	0,238	0,185	0,221	0,201	0,195	0,202	0,209	0,236	0,224	0,229	0,227	0,242	0,238	0,230	0,234	0,232
Potigás (RN)	0,318	0,290	0,205	0,230	0,194	0,200	0,223	0,228	0,243	0,239	0,244	0,247	0,256	0,257	0,906	0,885	0,895
Gás Natural Fenosa (SP)	1,102	1,110	0,841	0,899	0,879	0,838	0,899	0,925	0,951	0,954	0,897	0,904	0,920	0,784	0,831	0,983	0,907
Scgás (SC)	1,929	1,967	1,839	2,201	2,152	2,167	2,257	2,278	2,273	2,275	2,254	2,238	2,207	2,104	2,060	2,166	2,113
Sergás (SE)	0,243	0,327	0,234	1,213	1,058	1,398	1,387	1,238	1,500	1,432	1,474	1,062	1,245	1,601	1,011	1,505	1,258
Sulgás (RS)	2,104	2,214	1,982	1,690	1,429	1,577	1,542	1,620	1,609	1,479	1,386	1,662	1,593	3,380	1,408	1,492	1,450
Goiasgás (GO)	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	3,757	3,715	3,594	5,532	0,010	1,127	5,742	6,978	6,917	7,426	7,697	7,465	7,251	3,216	0,000	0,000	0,000
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>64,100</b>	<b>64,369</b>	<b>58,922</b>	<b>75,999</b>	<b>67,995</b>	<b>67,703</b>	<b>70,482</b>	<b>82,147</b>	<b>84,237</b>	<b>80,623</b>	<b>79,895</b>	<b>83,821</b>	<b>79,541</b>	<b>72,094</b>	63,412	61,855	62,634

Fonte: Abegás



## Demanda de Gás Natural por Segmento

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



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

## Acompanhamento das Térmicas a Gás Natural em Andamento

Usina	UF	Potência Usina (MW)	Garantia Física Usina (MWmed)	Combustível	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Data de Tendência
GNA Porto do Açú III	RJ	1.672,60	1.547,40	Gás Natural	1 a 3	366,733	01/01/2025
Marlim Azul (antiga Vale Azul)	RJ	565,50	1.547,40	Vapor	4	572,4	25/07/2023
GNA I (antiga Novo Tempo GNA II)	RJ	1.338,30	420,90	Gás Natural	1	565,5	31/10/2021
		1.338,30	611,90	Vapor	4	466,2	
Oeste de Canoas 1	MA	5,4	3,40	Gás Natural	1 a 3	872,1	02/07/2024
		385,75	3,40	Vapor	4	0,16	
Parnaíba 5	MA	1.515,64	867,00	Gás Natural	1 a 3	385,747	01/01/2024
		1.515,64	867,00	Gás Natural	1	332,724	
		1.515,64	867,00	Gás Natural	2	332,724	
Porto De Sergipe I	SE	1.515,64	867,00	Gás Natural	3	332,724	30/03/2020
		1.515,64	867,00	Vapor	4	517,468	
		1.515,64	867,00	Gás Natural	1	48,653	
Jaguatirica II	RR	140,83	-	Gás Natural	2	48,653	27/01/2022
		-	-	Gás Natural	3	43,528	
MC2 Nova Venécia 2	MA	92,25	76,90	Vapor	3	92,254	01/01/2025
Novo Tempo Barcarena	PA	604,52	584,10	Gás Natural	1	604,52	23/07/2025
Prosperidade II	BA	37,36	34,90	Gás Natural	1 a 4	9,341	01/01/2025
		50,18	-	Gás Natural	1 a 5	9,294	
Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	BA	50,18	-	Gás Natural	6	3,706	20/11/2023
Barra Bonita I	PR	9,39	-	Gás Natural	1	9,39	01/05/2022
Edlux X	MS	56,00	-	Gás Natural	1	56,00	01/05/2022
Epp II	MS	112,90	-	Gás Natural	1	112,90	01/05/2022
Epp IV	RJ	62,00	-	Gás Natural	1	62,00	01/05/2022
GNA Porto do Açú III	RJ	1.672,59	-	Gás Natural	1 a 3	366,73	01/01/2025
		572,40	-	Gás Natural	4	572,40	
Jaguatirica II	RR	145,96	-	Gás Natural	1 a 3	48,65	07/02/2022
Karkey 013	RJ	255,00	-	Gás Natural	13	255,00	01/05/2022
Karkey 019	RJ	115,00	-	Gás Natural	19	115,00	01/05/2022
Luiz Oscar Rodrigues de Melo	ES	36,00	-	Gás Natural	25 a 28	9,00	30/04/2022
Marlim Azul	RJ	565,50	-	Gás Natural	1	565,50	25/07/2023
MC2 Nova Venécia 2	MA	92,25	-	Gás Natural	3	92,25	01/01/2025
MP Paulínia	SP	175,45	-	Gás Natural	1 a 11	15,95	20/04/2022
Novo Tempo Barcarena	PA	604,52	-	Gás Natural	1	604,52	23/07/2025
Oeste de Canoas 1	MA	16,16	-	Gás Natural	4	0,02	02/07/2024
Parnaíba V	MA	385,75	-	Gás Natural	1 a 3	5,38	01/01/2024
Porsud I e II	RJ	190,00	-	Gás Natural	1	385,75	01/05/2022
Povoação I	ES	74,96	-	Gás Natural	2	115,00	01/05/2022
Prosperidade II	BA	149,46	-	Gás Natural	1	75,00	01/05/2022
Prosperidade III (Antiga Termoirapé I)	BA	49,55	-	Gás Natural	1 a 8	9,37	01/05/2022
RE TG 100 02 01	SC	100,20	-	Gás Natural	1 a 4	37,36	01/01/2025
Rio de Janeiro I	RJ	112,90	-	Gás Natural	1 a 5	9,29	20/11/2023
Viana I	ES	37,48	-	Gás Natural	6	3,08	20/04/2022
Rio Grande	RS	4.096,00	-	Gás Natural	1 a 4	25,05	01/05/2022
				Gás Natural	1	112,90	01/05/2022
				Gás Natural	1 a 4	9,37	01/05/2022
				Gás Natural	1 a 2	428,00	
				Gás Natural	3 a 6	810,00	Sem Previsão

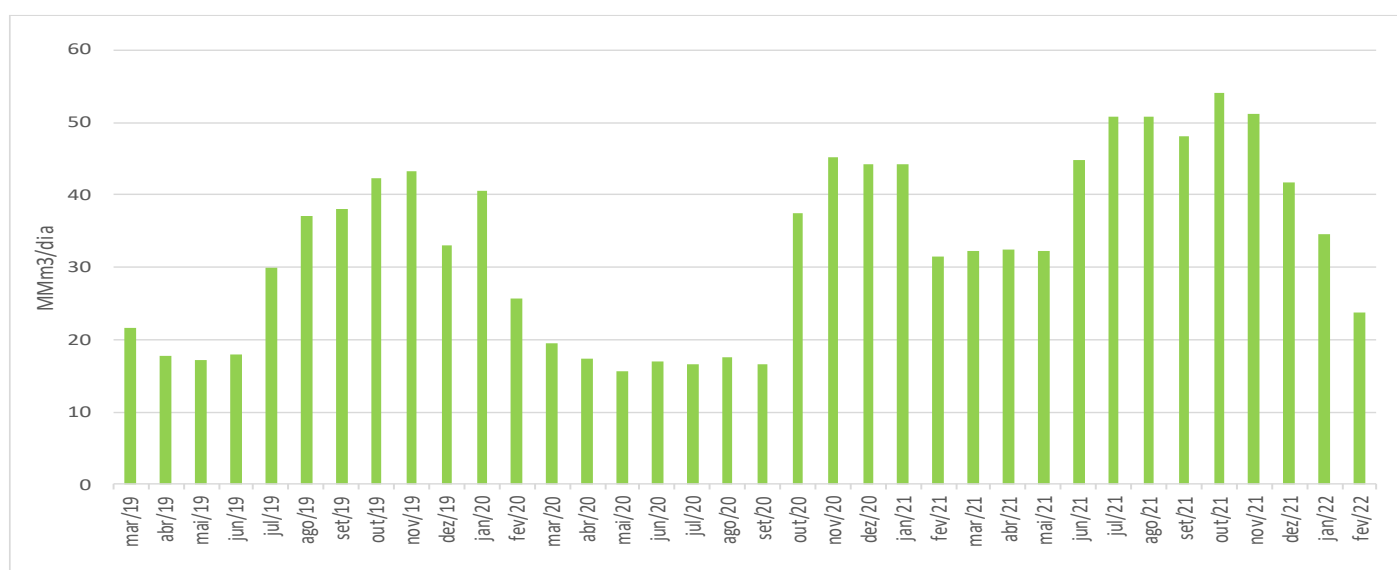
Fonte: Atas das reuniões do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), Anexo 2 - Dados de Tendência das Usinas, UTEs.

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

CONSUMO DE GÁS NATURAL POR DISTRIBUIDORA SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO (em milhões de m³/dia)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	Set-21	Out-21	Nov-21	Dez-21	jan/22	fev/22	Média 2022
Algás (AL)	0,622	0,540	0,459	0,575	0,623	0,591	0,598	0,497	0,453	0,610	0,670	0,530	0,531	0,654	0,663	0,703	0,683
Bahiagás (BA)	3,801	3,694	3,369	3,583	3,097	3,528	3,508	3,635	3,922	3,572	3,328	3,757	3,840	3,955	4,952	4,862	4,907
ES GÁS (ES)	1,837	1,766	1,308	1,592	0,760	1,568	1,620	1,689	1,750	1,704	1,611	1,744	1,745	1,828	1,719	1,699	1,709
Cebgás (DF)	0,005	0,006	0,004	0,006	0,005	0,005	0,006	0,007	0,007	0,000	0,008	0,008	0,009	0,009	0,008	0,007	0,007
Ceg (RJ)	4,458	4,462	3,919	4,288	4,117	3,900	4,306	4,216	4,450	4,641	4,507	4,394	4,482	4,391	3,981	4,364	4,172
Ceg Rio (RJ)	2,299	2,430	2,192	2,444	2,488	2,501	2,464	2,500	2,430	2,479	2,440	2,379	2,407	2,362	2,365	2,318	2,341
Cegás (CE)	0,525	0,550	0,474	0,535	0,471	0,484	0,523	0,553	0,562	0,568	0,535	0,577	0,573	0,539	0,527	0,577	0,552
Cigás (AM)	0,109	0,114	0,144	0,174	0,175	0,177	0,175	0,184	0,182	0,193	0,191	0,190	0,186	0,150	0,269	0,396	0,333
Comgas (SP)	12,448	12,363	11,560	13,338	12,559	12,502	13,014	13,987	13,811	14,071	14,308	14,314	13,572	12,552	12,431	12,777	12,604
Compagás (PR)	1,201	1,366	0,881	0,893	0,871	0,907	0,922	0,893	0,977	0,843	0,852	0,968	0,893	0,829	0,815	0,864	0,839
Copergás (PE)	3,011	3,065	3,061	2,910	2,887	3,078	3,215	3,193	3,217	1,649	2,763	1,957	3,491	3,161	3,035	3,260	3,147
Gas Brasileiro (SP)	0,713	0,713	0,632	0,851	0,772	0,677	0,687	0,731	0,838	0,879	1,029	1,096	1,072	0,990	0,880	0,957	0,919
Gasmig (MG)	2,606	2,301	2,199	2,622	2,570	2,636	2,740	2,632	2,712	2,543	2,619	2,592	2,651	2,556	2,251	2,666	2,459
Gaspisa (PI)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Mtgás (MT)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Msgás (MS)	0,587	0,920	0,640	0,549	0,493	0,545	0,540	0,562	0,557	0,520	0,555	0,615	0,598	0,542	0,497	0,564	0,531
Pbgás (PB)	0,265	0,238	0,185	0,221	0,201	0,195	0,202	0,209	0,236	0,224	0,229	0,227	0,242	0,238	0,230	0,234	0,232
Potigás (RN)	0,318	0,290	0,205	0,230	0,194	0,200	0,223	0,228	0,243	0,239	0,244	0,247	0,256	0,257	0,237	0,257	0,247
Gás Natural Fenosa (SP)	1,103	1,110	0,841	0,899	0,879	0,838	0,899	0,925	0,951	0,954	0,897	0,904	0,920	0,784	0,831	0,983	0,907
Scgás (SC)	1,929	1,967	1,839	2,201	2,152	2,167	2,257	2,278	2,273	2,275	2,254	2,238	2,207	2,104	2,060	2,166	2,113
Sergás (SE)	0,243	0,327	0,229	1,213	1,058	1,398	1,387	1,238	1,500	1,432	1,474	1,062	1,245	1,601	1,011	1,505	1,258
Sulgás (RS)	2,104	2,214	1,982	1,690	1,429	1,577	1,542	1,620	1,609	1,479	1,386	1,662	1,593	3,380	1,408	1,492	1,450
Goiasgás (GO)	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gasmar (MA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>TOTAL DISTRIBUIDORAS SEM O SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>40,186</b>	<b>40,436</b>	<b>36,122</b>	<b>40,814</b>	<b>37,800</b>	<b>39,475</b>	<b>40,828</b>	<b>41,777</b>	<b>42,680</b>	<b>40,875</b>	<b>41,899</b>	<b>41,460</b>	<b>42,514</b>	<b>42,882</b>	<b>40,172</b>	<b>42,652</b>	<b>41,412</b>
<b>SEGMENTO TERMELÉTRICO</b>	<b>23,914</b>	<b>21,655</b>	<b>22,819</b>	<b>35,185</b>	<b>30,195</b>	<b>28,228</b>	<b>29,654</b>	<b>40,370</b>	<b>41,558</b>	<b>39,748</b>	<b>37,996</b>	<b>42,361</b>	<b>37,027</b>	<b>29,212</b>	<b>23,240</b>	<b>19,203</b>	<b>21,222</b>

Fonte: Abegás

## Consumo de Gás Natural pelo segmento termelétrico



Fonte: ONS

## Consumo de Gás Natural - Refinarias

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

Consumo de gás natural (milhões de m³/d)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
REPAR	0,928	1,077	0,979	1,142	1,168	1,105	1,283	1,246	1,252	1,056	1,259	1,122	1,087	1,006	0,975	1,125	1,050
REPLAN	1,820	2,005	1,982	1,966	2,111	1,911	2,110	2,165	2,279	1,849	1,860	1,844	1,604	1,909	1,813	1,789	1,801
REDUC	0,483	0,541	0,883	0,613	1,747	1,139	0,645	0,724	0,261	0,000	0,242	0,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
REVAP	2,249	1,503	2,220	1,707	2,217	1,099	1,534	1,728	2,081	1,624	1,528	1,444	1,406	1,473	1,823	1,950	1,887
RPBC	0,252	0,656	0,762	0,772	0,943	0,935	1,013	1,024	1,044	0,000	1,226	1,113	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
RLAM	1,001	1,018	1,334	1,059	1,355	0,535	0,611	0,928	1,121	1,142	1,191	1,254	1,855	2,435	2,222	2,619	2,421
REGAP	0,792	0,763	0,843	0,732	0,728	0,574	0,815	0,810	0,846	0,788	0,656	0,695	0,825	0,545	0,708	0,611	0,660
REFAP	0,492	0,057	0,435	0,703	0,776	0,820	0,758	0,730	0,773	0,654	0,666	0,565	0,524	0,634	0,633	0,825	0,729
RECAP	0,446	0,428	0,354	0,336	0,369	0,196	0,247	0,382	0,458	0,408	0,351	0,304	0,282	0,303	0,403	0,416	0,410
REMAN	0,166	0,043	0,088	0,157	0,137	0,154	0,151	0,173	0,154	0,149	0,158	0,161	0,174	0,158	0,143	0,165	0,154
LUBNOR	0,065	0,018	0,058	0,041	0,003	0,070	0,082	0,080	0,082	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
RPCC	0,007	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TECAB	0,000	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>TOTAL</b>	<b>8,701</b>	<b>8,110</b>	<b>9,871</b>	<b>9,151</b>	<b>11,555</b>	<b>8,537</b>	<b>8,340</b>	<b>9,991</b>	<b>10,349</b>	<b>7,671</b>	<b>9,136</b>	<b>8,742</b>	<b>7,758</b>	<b>8,465</b>	<b>8,721</b>	<b>9,500</b>	<b>9,111</b>

Fonte: ANP

## Consumo de Gás Natural - Fábricas de Fertilizantes

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

DEMANDA DE GÁS NATURAL (milhões de m³/d)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	Média 2022
Unigel Agro BA	1,169	0,204	0,003	0,724	0,041	0,048	0,129	0,891	0,979	1,206	1,195	1,108	1,258	1,600	0,042	0,000	0,021
Unigel Agro SE	1,101	0,092	0,000	0,946	0,811	1,159	1,138	0,986	1,227	1,155	1,198	0,786	0,950	1,283	0,670	1,200	0,935
<b>TOTAL</b>	<b>2,271</b>	<b>0,296</b>	<b>0,003</b>	<b>1,670</b>	<b>0,852</b>	<b>1,206</b>	<b>1,266</b>	<b>1,878</b>	<b>2,206</b>	<b>2,361</b>	<b>2,393</b>	<b>1,895</b>	<b>2,208</b>	<b>2,883</b>	<b>0,712</b>	<b>1,200</b>	<b>0,956</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) fevereiro-22			
(Preços isentos de tributos e encargos)			
Contrato	Transporte	Molécula	Total
Novo Mercado de Gás (2020-23)	1,778	9,946	11,724
Novo Mercado de Gás (2022-25)	1,779	14,361	16,140
Dólar de conversão R\$/US\$: fevereiro-22			<b>5,197</b>

Fonte MME, a partir de dados originários da Petrobras.

### Contratos Petrobras - Distribuidoras

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

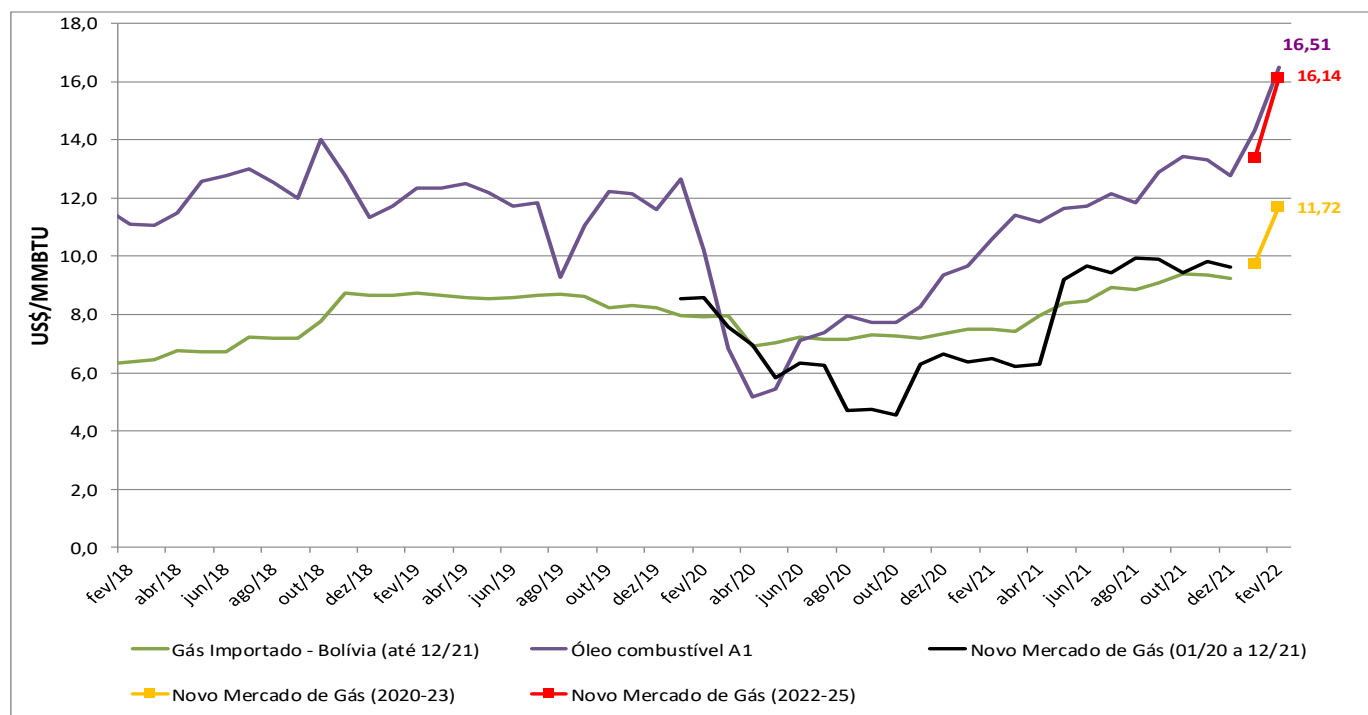
9 distribuidoras possuem o contrato Novo Mercado de Gás (2022-25)

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

**Publicidade dos Preços de Gás Natural - ANP:** [acesse aqui](#)

## Histórico de Preço do Gás Natural Petrobras para as Distribuidoras

O gráfico abaixo apresenta o preço médio do gás natural Petrobras para as distribuidoras, isento de tributos e encargos. O preço médio foi obtido por meio de média simples.



Fonte: MME, a partir de dados da Petrobras.

## Preço do Gás Natural - Programa Prioritário

PREÇOS PARA O PPT (US\$/MMBtu)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
PPT	4,22	4,16	4,25	4,63	4,37	4,42	4,63	4,76	4,78	4,79	4,81	4,81	4,88	4,84	4,93	5,17	5,05

Fonte: MME/SPG/DGN

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

## Preço do Gás Natural - Consumidor Final

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

Preço ao consumidor final (com tributos) fevereiro, 2022				
	Segmento	Faixa de consumo	R\$/m³	US\$/MMBtu
Preços das Distribuidoras	Industrial (m³/d)	2.000	3,982	20,543
		20.000	3,514	18,131
		50.000	3,479	17,950
	Residencial (m³/mês)	12	7,251	37,408
	Comercial (m³/mês)	800	5,519	28,473
	Automotivo (Postos)	faixa única	3,566	18,400
ANP	Automotivo (Consumidor Final)	faixa única	4,635	23,913

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado e ANP

## Histórico de Preços - Segmento Industrial

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

Preço ao consumidor industrial por faixa de consumo (com impostos)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	Média 2022	
Média Nacional (R\$/m³)	até 2.000 m³/d	2,23	2,62	2,42	3,20	2,67	2,67	3,18	3,30	3,35	3,49	3,56	3,54	3,66	3,75	3,85	3,98	3,91
	até 20.000 m³/d	1,95	2,32	2,14	2,80	2,28	2,33	2,81	2,89	2,94	3,07	3,13	3,11	3,22	3,30	3,39	3,51	3,45
	até 50.000 m³/d	1,89	2,26	2,08	2,73	2,23	2,26	2,73	2,82	2,87	3,00	3,04	3,03	3,13	3,21	3,36	3,48	3,42
Média Nacional (US\$/MMBtu)	até 2.000 m³/d	16,35	17,84	12,76	15,95	12,67	12,89	16,12	17,58	17,44	17,84	18,06	17,16	17,67	17,79	18,64	19,71	19,18
	até 20.000 m³/d	14,36	15,79	11,26	13,96	10,82	11,21	14,21	15,37	15,27	15,67	15,89	15,08	15,55	15,64	16,42	17,39	16,91
	até 50.000 m³/d	13,87	15,35	10,96	13,59	10,60	10,88	13,84	15,00	14,90	15,30	15,42	14,66	15,13	15,23	16,26	17,22	16,74

Fontes: Distribuidoras locais de gás canalizado (sites)

## Histórico de Preços - Segmento Automotivo

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

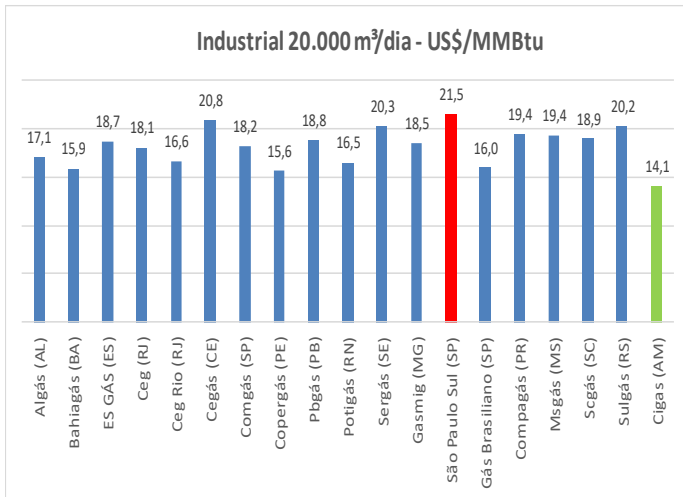
Preço do GNV ao consumidor final e à distribuidora (com impostos)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan/22	fev/22	Média 2022
Preço médio ao consumidor (R\$/m³)	2,73	3,16	3,09	3,79	3,26	3,28	3,83	3,88	3,94	4,04	4,14	4,15	4,30	4,34	4,45	4,64	4,54
Preço médio distribuidora (R\$/m³)	1,98	2,40	2,30	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Preço médio ao consumidor (US\$/MMBtu)	20,04	21,48	16,33	18,89	15,49	15,79	19,43	20,65	20,47	20,61	21,00	20,06	20,74	20,60	22,28	22,94	22,61
Preço médio distribuidora (US\$/MMBtu)	14,56	16,31	12,40	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

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

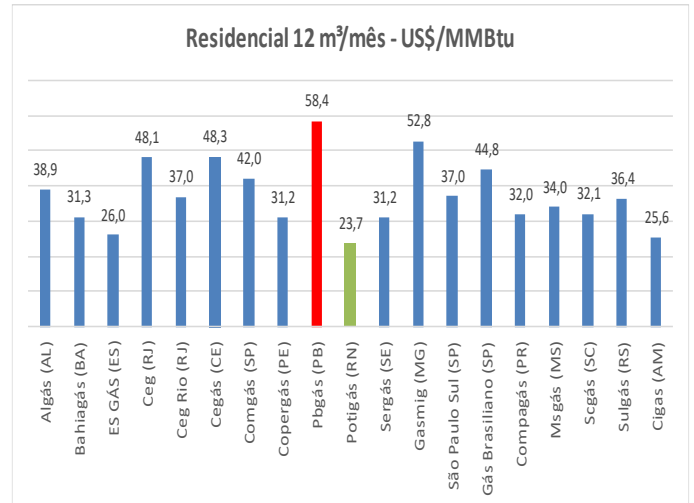
\*A informação da ANP em relação aos preços das distribuidoras foi descontinuada.

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

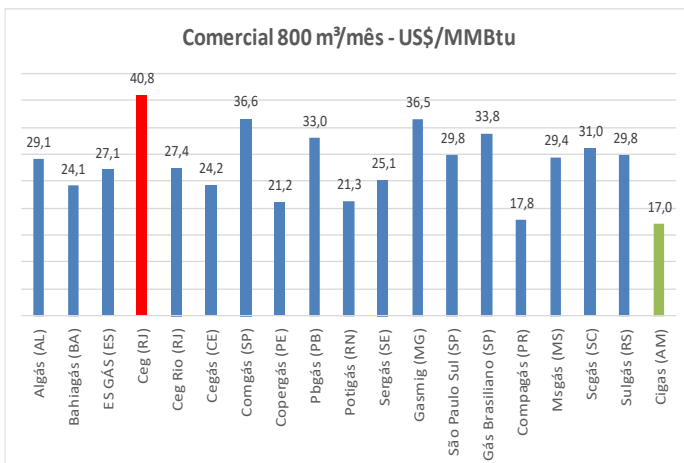
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento industrial de consumo igual a 20.000 m³ por dia.



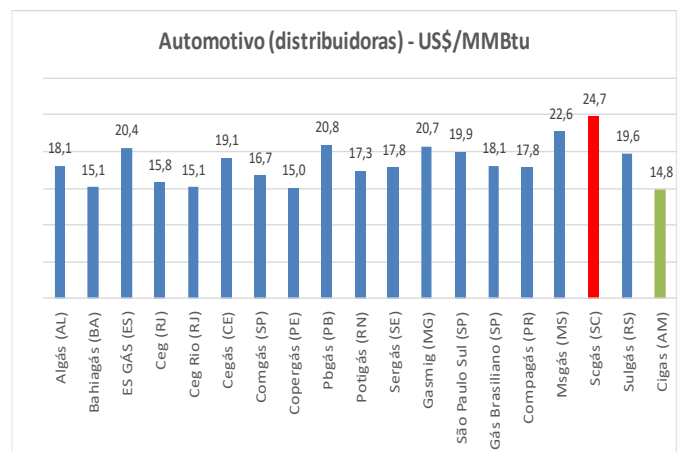
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento residencial, considerando o consumo igual a 12 m³ por mês.



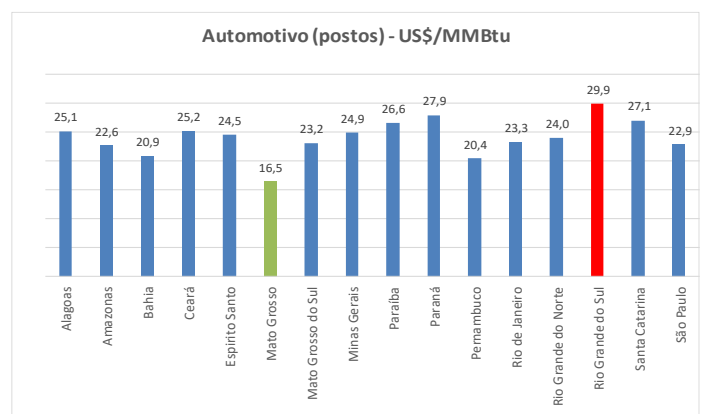
O gráfico abaixo apresenta os preços de gás natural para o segmento comercial, considerando o consumo igual a 800 m³ por mês.



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



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



Fontes:

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

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

## Preços de Gás Natural Liquefeito - GNL

Preços de GNL (US\$/MMBTU)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
GNL utilizado no Japão <sup>(1)</sup>	9,92	5,95	4,45	12,60	6,60	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
GNL da Indonésia no Japão	10,65	10,57	8,31	10,76	7,90	8,28	8,92	9,62	10,36	10,80	11,44	12,38	15,25	15,32	14,69	17,00	15,85
GNL utilizado no Brasil <sup>(2)</sup>	8,72	5,35	3,62	11,20	8,61	7,01	6,23	6,62	9,16	9,76	12,24	15,86	19,22	28,74	18,06	27,26	22,66

Fontes:

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

GNL da indonésia no Japão: Indexmundi

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

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

(2) Preço FOB

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

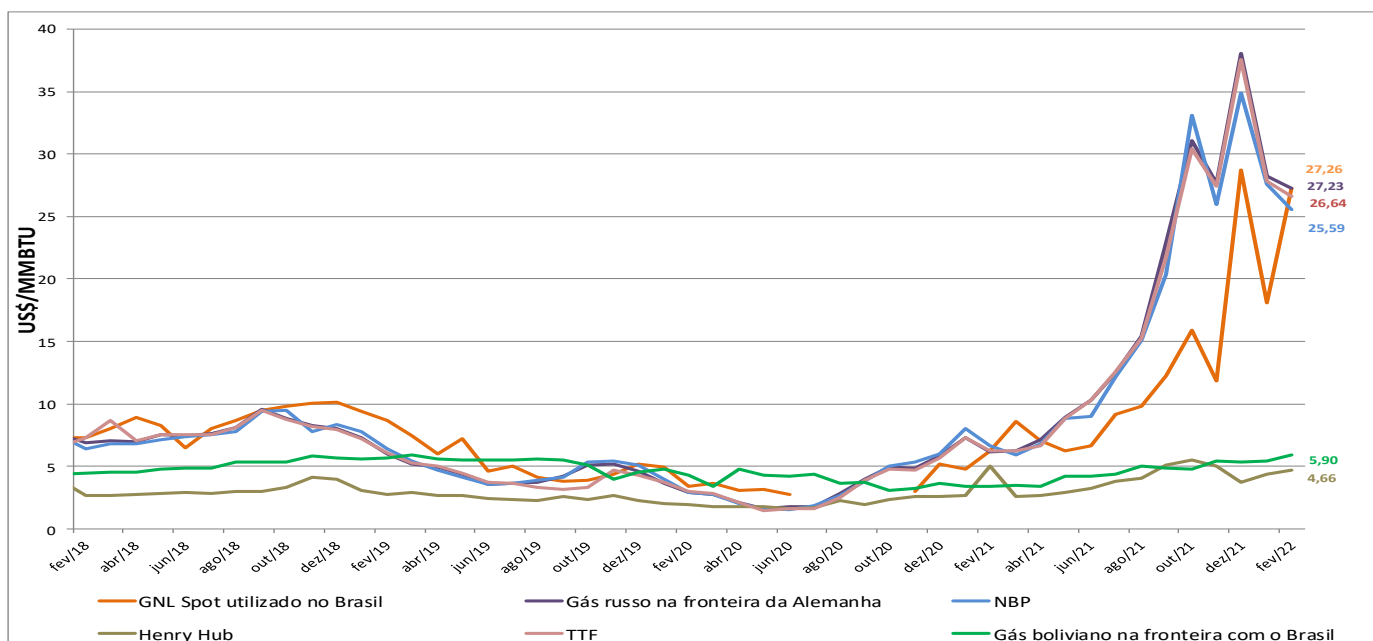
## Preços Internacionais de Gás Natural

PREÇOS INTERNACIONAIS (US\$/MMBTU)	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
Gás russo vendido na Europa	7,80	4,80	3,24	16,13	6,23	7,15	8,91	10,30	12,51	15,43	22,84	31,05	27,62	38,03	28,26	27,23	27,75
Gás boliviano na fronteira com Brasil	4,99	5,32	3,94	4,31	3,47	3,42	4,19	4,21	4,36	4,98	4,81	4,80	5,39	5,34	5,38	5,90	5,64
NBP *	7,68	4,96	3,28	15,55	5,87	6,82	8,82	8,95	12,13	15,06	20,34	33,12	25,97	34,91	27,56	25,59	26,57
Henry Hub	3,15	2,57	2,02	3,85	2,56	2,62	2,89	3,24	3,79	4,05	5,11	5,48	5,02	3,73	4,33	4,66	4,50
TTF	7,88	4,49	3,15	15,87	6,23	6,67	8,85	10,33	12,54	15,25	21,71	30,42	27,41	37,53	27,82	26,64	27,23
Petróleo Brent	12,66	11,41	7,54	12,55	11,61	11,54	12,12	13,02	13,25	12,48	13,29	14,90	14,39	13,24	15,24	17,06	16,15
Petróleo WTI	11,55	10,16	7,00	12,11	11,11	10,99	11,61	12,72	12,91	12,07	12,75	14,49	14,11	12,74	14,81	16,35	15,58
Petróleo Brent (US\$/bbl)	71,07	64,03	42,30	70,44	65,19	64,77	68,04	73,07	74,39	70,02	74,60	83,65	80,77	74,31	85,53	95,76	90,65
Petróleo WTI (US\$/bbl)	64,83	57,01	39,31	67,96	62,35	61,71	65,18	71,38	72,46	67,73	71,56	81,32	79,18	71,53	83,12	91,74	87,43

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

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

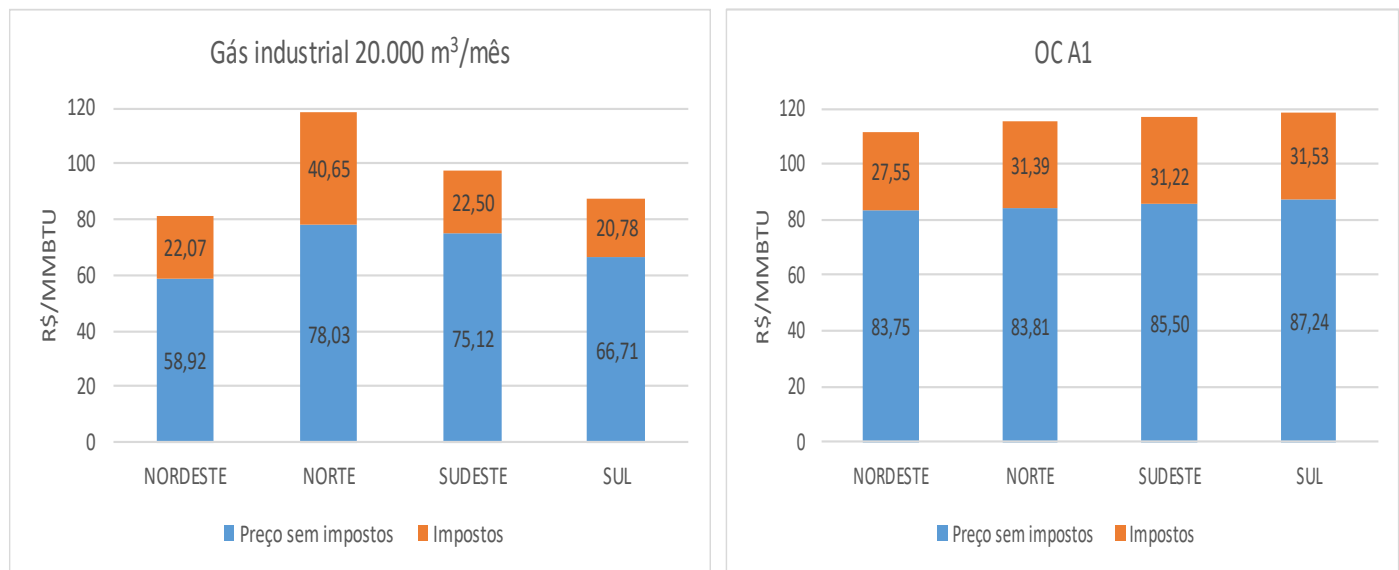
## Comparativo de Preços de Gás Natural e GNL



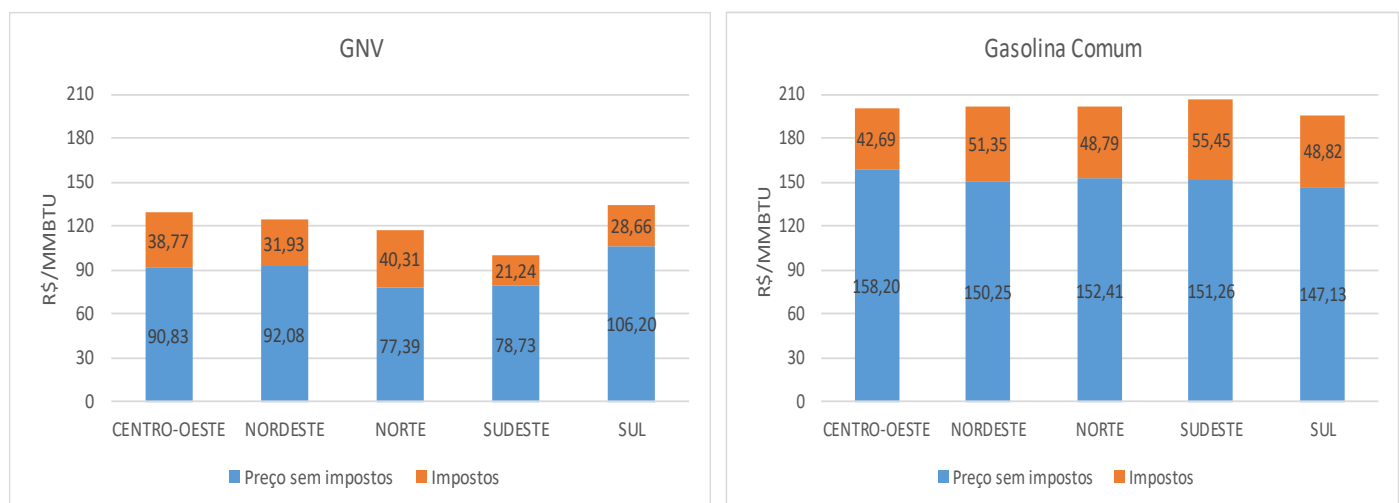
Fontes: Comex Stat, theice.com; indexmundi.com; US Energy Information Administration; Comex Stat.

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

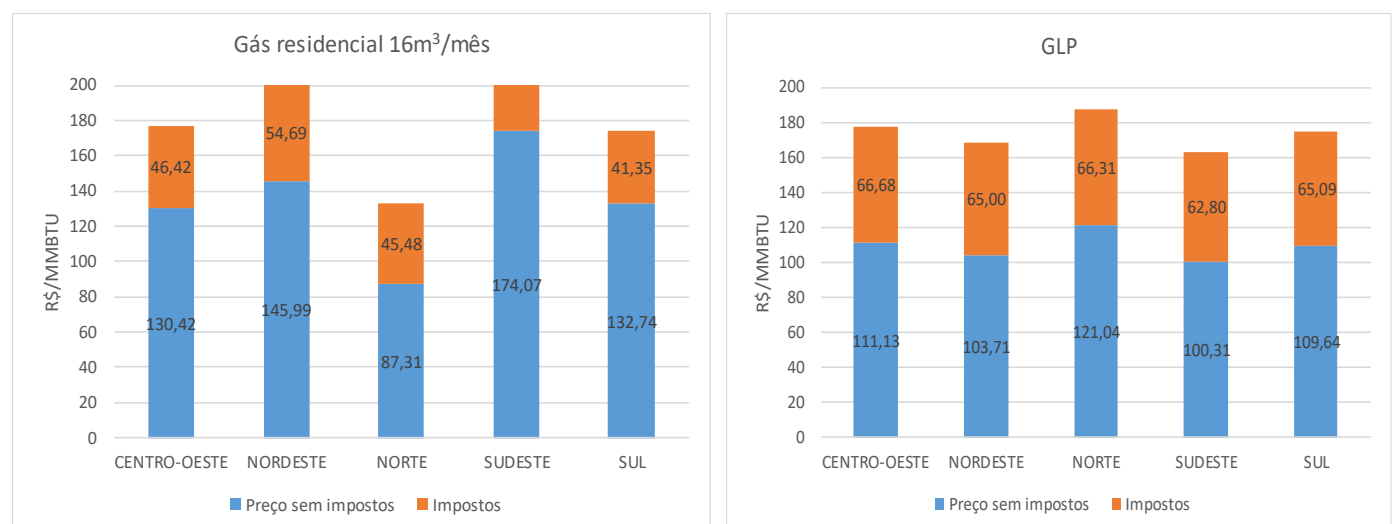
Comparativo de preços entre gás natural para segmento industrial (20.000 m<sup>3</sup>/dia) e óleo combustível.



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 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	53,00	46,76	44,65	46,34	50,29	46,61	48,09	48,15	47,64	45,91	44,65	43,96	44,22	41,71	44,74	43,99	44,37
Norte				5,15	5,82	5,69	5,10	4,97	4,90	4,80	4,86	4,73	4,70	4,73	4,59	4,35	4,47
Centro				2,78	3,63	3,55	2,58	2,61	2,55	2,52	2,51	2,49	2,52	1,49	2,55	2,40	2,48
Sur				38,41	40,85	37,36	40,41	40,57	40,19	38,59	37,28	36,73	37,00	35,49	37,60	37,23	37,42
<b>DISPONIBILIZADO (OFERTA)</b>	49,35	43,07	41,57	43,86	48,24	44,63	46,01	45,87	45,59	43,73	41,43	40,85	40,27	38,74	42,52	42,08	42,30
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	6,34	10,75	8,68	11,30	11,25	11,26	11,46	11,13	11,78	11,27	11,53	11,87	11,79	11,20	11,96	12,52	12,24
Geração Elétrica	5,07	4,41	4,12	3,85	3,66	3,44	4,07	3,70	3,84	3,92	4,18	4,40	4,54	3,73	3,81	4,07	3,94
Distribuição de Gas por Redes				5,27	5,24	5,44	5,18	5,18	5,68	5,24	5,34	5,52	5,09	5,45	4,94	5,34	5,14
Consumidores Diretos				1,63	1,70	1,67	1,71	1,59	1,76	1,66	1,56	1,49	1,74	1,59	1,64	1,50	1,57
Refinarias	0,31	0,26	0,23	0,23	0,23	0,27	0,27	0,20	0,27	0,23	0,22	0,23	0,21	0,23	0,19	0,22	0,20
Planta de Ureia															1,16	1,16	1,16
PSL's	0,81	0,83	0,27	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,19	0,23	0,24	0,23
<b>EXPORTAÇÃO</b>	37,94	32,32	32,89	32,66	37,20	33,60	34,55	34,97	33,82	32,47	29,90	28,98	28,48	27,54	30,56	29,56	30,06
BRASIL	21,86	17,59	17,34	19,29	20,30	18,17	19,64	20,22	18,82	20,04	20,06	20,15	19,71	16,54	19,86	20,09	19,97
ARGENTINA	16,09	13,97	14,88	12,80	16,79	14,79	14,63	13,96	14,29	12,39	9,84	8,32	8,71	10,38	9,59	7,34	8,47
San Matias (Int)	0,00	0,00	0,59	0,56	0,12	0,64	0,28	0,78	0,70	0,04	0,00	0,49	0,06	0,57	0,00	0,00	0,00
Otros Mercados	0,00	0,00	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,02	0,00	0,05	1,11	2,13	1,62

Fontes:

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

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

Datos Exportación : Balance PEB.

Consumo - Mercado interno.

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

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

	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
<b>IMPORTAÇÃO</b>	0,14	0,14	0,13	0,23	0,16	0,18	0,23	0,28	0,31	0,29	0,24	0,28	0,22	0,19	0,15	0,15	0,15
Argentina	0,14	0,14	0,13	0,23	0,16	0,18	0,23	0,28	0,31	0,29	0,24	0,28	0,22	0,19	0,15	0,15	0,15
<b>OFERTA DE GÁS</b>	0,14	0,14	0,13	0,23	0,16	0,18	0,23	0,28	0,31	0,29	0,24	0,28	0,22	0,19	0,15	0,15	0,15
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	0,18	0,26	0,20	0,22	0,15	0,19	0,15	0,25	0,28	0,30	0,27	0,32	0,24	0,19	0,15	0,14	0,15
Residencial	0,08	0,07	0,08	0,08	0,02	0,02	0,05	0,15	0,17	0,18	0,14	0,10	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01
Comercial	0,07	0,06	0,05	0,06	0,04	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	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
Geração Elétrica	0,01	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumo próprio setor energético	0,00	0,01	0,04	0,06	0,06	0,08	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,12	0,11	0,09	0,06	0,06	0,06
Industriais	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03

Fonte: Ministerio de Industria, Energia y Minería.

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

	Média 2018	Média 2019	Média 2020	Média 2021	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21	jan-22	fev-22	Média 2022
<b>PRODUÇÃO NACIONAL</b>	128,83	135,19	123,59	124,00	114,47	114,18	121,26	126,98	130,69	133,67	132,58	127,16	127,66	128,81	129,92	127,29	128,60
Austral	31,56	33,39	31,60	29,76	29,28	30,58	30,26	29,52	29,83	29,97	29,80	28,47	28,88	28,39	28,00	28,30	28,15
Golfo San Jorge	13,56	12,83	11,40	10,78	10,75	10,73	10,81	11,11	11,04	11,09	10,62	10,45	10,43	10,67	10,68	10,87	10,78
Neuquina	77,79	84,20	75,78	79,13	69,93	68,44	75,80	81,99	85,48	88,35	87,93	84,07	84,19	85,61	87,18	84,06	85,62
Noroeste	5,78	5,05	4,67	4,20	4,38	4,29	4,25	4,24	4,20	4,12	4,09	4,02	4,02	3,99	3,92	3,92	3,92
Cuyana	0,13	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
<b>PRODUÇÃO DISPONÍVEL</b>	101,91	108,24	99,50	101,85	93,44	92,47	100,37	104,89	107,21	108,06	106,19	108,96	108,96	108,96	106,33	102,52	104,43
<b>IMPORTAÇÃO</b>	26,71	18,98	24,83	22,48	17,36	16,28	26,73	43,70	46,31	43,06	16,77	8,57	8,83	12,12	9,97	7,52	18,07
Importação da Bolívia	16,35	14,32	18,43	12,86	16,97	14,95	14,72	14,01	14,30	12,38	9,83	8,28	8,63	10,44	9,61	7,32	15,28
Importação do Chile	0,59	0,01	3,07	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Importação GNL	9,77	4,65	5,15	9,60	0,39	1,33	12,01	29,69	31,72	30,67	6,94	0,28	0,19	1,68	0,36	0,20	2,80
<b>EXPORTAÇÃO</b>	1,24	5,23	3,70	2,71	0,88	0,22	0,23	0,28	0,58	0,39	0,99	6,30	8,10	9,17	7,61	7,81	0,00
Fora do sistema de transporte	0,01	0,32	0,14	0,07	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,22	0,32	0,32	0,19	0,00
Dentro do sistema de transporte	1,22	4,92	3,56	2,63	0,88	0,19	0,23	0,28	0,58	0,39	0,99	6,11	7,87	8,85	7,30	7,63	0,00
<b>CONSUMO INTERNO DE GÁS</b>	119,81	118,94	113,91	115,28	96,36	105,32	119,86	142,02	148,47	145,77	119,45	107,54	88,06	91,64	92,36	0,00	0,00
Residencial + Ed. Oficiais + Subdistribuidoras	30,33	29,15	30,75	30,08	14,35	18,30	40,99	56,85	59,89	51,56	36,80	26,57	1,31	1,27	1,27	0,00	0,00
Comercial	3,47	4,01	3,32	3,29	2,55	2,67	3,84	5,01	4,60	4,25	3,38	2,88	2,34	1,99	2,03	0,00	0,00
Veicular	6,59	6,74	5,02	6,37	6,52	6,10	5,47	5,93	6,49	6,62	6,80	6,82	6,90	6,92	5,96	0,00	0,00
Geração Elétrica	47,06	41,36	39,23	43,35	41,97	41,30	38,10	42,12	46,63	52,21	40,30	37,34	41,44	46,63	48,98	0,00	0,00
Industriais	32,36	37,68	35,58	32,19	30,98	36,95	31,45	32,11	30,85	31,13	32,18	33,93	36,06	34,84	34,12	0,00	0,00

Fonte: Asociación de Consumidores Industriales

## Informações Adicionais

Link: [clique aqui](#)

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

## Agradecimentos

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

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

**Equipe do Departamento de Gás Natural:** Aldo Barroso Cores Junior (Diretor), Fernando Massaharu Matsumoto, Jaqueline Meneghel Rodrigues, Eleazar Hepner, Daniel Pêgo e Marco Fidelis.

**Email:** boletimdogas@mme.gov.br