

## INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO BOLETIM MENSAL DE ACOMPANHAMENTO DA INDÚSTRIA DE GÁS NATURAL

### Sumário

- **Infraestrutura da Indústria do Gás Natural**

Plataforma de Produção por campo • 2

Unidades de Processamento de Gás Natural • 3

Gasodutos de Transporte • 4

Evolução das Malhas de Transporte e Distribuição • 5

Gasodutos no Exterior (por onde é realizada a importação para o Brasil) • 5

Terminais de GNL Existentes no Brasil • 5

Usinas Termelétricas a Gás Natural • 6

- **Legislação do Setor**

Leis, Decretos e Portarias • 7

Autorizações para Importação e Exportação de Gás Natural • 8

- **Anexos**

Infraestrutura de Produção e Movimentação de Gás Natural • 9

Notas Metodológicas • 9

## Plataformas de Produção • por Campo (atualização: 03/2021)

A tabela a seguir correlaciona os campos e as plataformas de produção. Destaca-se que uma única plataforma pode produzir gás natural de mais de um campo e, por outro lado, um único campo pode possuir mais de uma plataforma de produção.

Nome	Campo	Nome	Campo
FPSO CAPIXABA	JUBARTE	PETROBRAS 58	BALEIA ANÃ
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	JUBARTE	PETROBRAS 58	JUBARTE
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	AnC_TUPI	PETROBRAS 61	PAPA-TERRA
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	SUL DE TUPI	PETROBRAS 62	RONCADOR
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	TUPI	PETROBRAS 63	PAPA-TERRA
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	TARTARUGA VERDE	Petrobras 66 (P-66)	AnC_TUPI
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	TARTARUGA VERDE SUDOESTE	Petrobras 66 (P-66)	SUL DE TUPI
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	LAPA	Petrobras 66 (P-66)	TUPI
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	NORDESTE DE SAPINHOÁ	Petrobras 67 (P-67)	AnC_TUPI
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	NOROESTE DE SAPINHOÁ	Petrobras 67 (P-67)	SUL DE TUPI
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	SAPINHOÁ	Petrobras 67 (P-67)	TUPI
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	SUDOESTE DE SAPINHOÁ	Petrobras 68	BERBIGÃO
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	TUPI	Petrobras 68	SURURU
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	BAÚNA	Petrobras 69	AnC_TUPI
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	TUPI	Petrobras 69	SUL DE TUPI
FPSO CIDADE DE MARICÁ	AnC_TUPI	Petrobras 69	TUPI
FPSO CIDADE DE MARICÁ	SUL DE TUPI	Petrobras 70	AnC_NORTE_ATAPU
FPSO CIDADE DE MARICÁ	TUPI	Petrobras 70	ATAPU
FPSO CIDADE DE NITEROI	MARLIM LESTE	Petrobras 70	OESTE DE ATAPU
FPSO CIDADE DE PARATY	AnC_TUPI	Petrobras 74 (P-74)	BÚZIOS
FPSO CIDADE DE PARATY	SUL DE TUPI	Petrobras 74 (P-74)	TAMBUATÁ
FPSO CIDADE DE PARATY	TUPI	Petrobras 75 (P-75)	BÚZIOS
FPSO CIDADE DE SANTOS	URUGUÁ	Petrobras 75 (P-75)	TAMBUATÁ
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	NORDESTE DE SAPINHOÁ	Petrobras 76	BÚZIOS
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	NOROESTE DE SAPINHOÁ	Petrobras 76	TAMBUATÁ
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	SAPINHOÁ	Petrobras 77	BÚZIOS
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	SUDOESTE DE SAPINHOÁ	Petrobras 77	TAMBUATÁ
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	AnC_TUPI	Petrojarl 1	ATLANTA
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	SUL DE TUPI	PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	ARABAIANA
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	TUPI	PLATAFORMA DE ENCHOVA	BONITO
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	GOLFINHO	PLATAFORMA DE ENCHOVA	ENCHOVA
FPSO ESPIRITO SANTO	ABALONE	PLATAFORMA DE ENCHOVA	ENCHOVA OESTE
FPSO ESPIRITO SANTO	ARGONAUTA	PLATAFORMA DE MANATI 1	MANATI
FPSO ESPIRITO SANTO	OSTRA	PLATAFORMA DE MERLUZA	MERLUZA
FPSO Fluminense	BIJUPIRÁ	Plataforma de Mexilhão	MEXILHÃO
FPSO Fluminense	SALEMA	PLATAFORMA DE PAMPO-1	LINGUADO
FPSO FRADE	FRADE	PLATAFORMA DE PAMPO-1	PAMPO
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	MERO	PLATAFORMA DE PARGO-1A	PARGO
FPSO_OSX3	TUBARÃO MARTELO	PLATAFORMA DE PESCADA 1B	PESCADA
Peregrino A	PEREGRINO	PLATAFORMA DE PESCADA 2	PESCADA
Peregrino B	PEREGRINO	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	VERMELHO
PEROA	CANGOÁ	Polvo A	POLVO
PEROA	PEROÁ		
PETROBRAS 08	MARIMBÁ		
PETROBRAS 18	MARLIM		
PETROBRAS 18	MARLIM SUL		
PETROBRAS 19	MARLIM		
PETROBRAS 19	MARLIM SUL		
PETROBRAS 20	AnC_BRAVA		
PETROBRAS 20	MARLIM		
PETROBRAS 20	MARLIM SUL		
PETROBRAS 20	VOADOR		
PETROBRAS 25	ALBACORA		
PETROBRAS 25	ALBACORA LESTE		
PETROBRAS 31	ALBACORA		
PETROBRAS 35	MARLIM		
PETROBRAS 35	MARLIM SUL		
PETROBRAS 40	MARLIM		
PETROBRAS 40	MARLIM SUL		
PETROBRAS 43	BARRACUDA		
PETROBRAS 43	CARATINGA		
PETROBRAS 48	BARRACUDA		
PETROBRAS 48	CARATINGA		
PETROBRAS 50	ALBACORA		
PETROBRAS 50	ALBACORA LESTE		
PETROBRAS 51	MARLIM SUL		
PETROBRAS 52	RONCADOR		
PETROBRAS 53	MARLIM LESTE		
PETROBRAS 54	RONCADOR		
PETROBRAS 55	RONCADOR		
PETROBRAS 56	MARLIM SUL		
PETROBRAS 57	JUBARTE		

Fonte: ANP.

## Gasodutos de Escoamento • Produção e Transferência (atualizado em 03/2021)

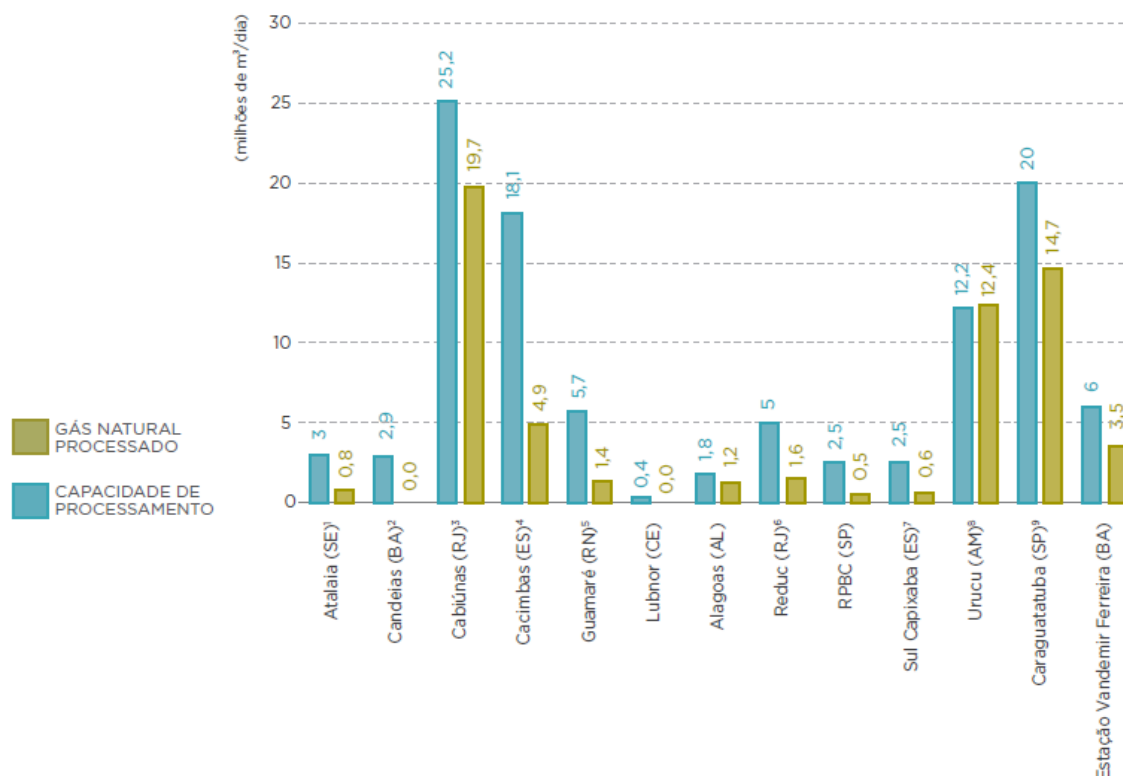
A ANP publica em seu sítio eletrônico a lista de gasodutos de escoamento da produção (265 dutos, totalizando 4.564km) e de gasodutos de transferência (146 dutos, totalizando 1.765km). Maior detalhamento pode ser obtido por meio do seguinte link: [http://www.anp.gov.br/images/Dados\\_de\\_EP/gasodutos.pdf](http://www.anp.gov.br/images/Dados_de_EP/gasodutos.pdf)

## Unidades de Processamento de Gás Natural • Brasil (atualizado em 03/2021)

UNIDADES DE PROCESSAMENTO DE GÁS NATURAL NO BRASIL			
Polos produtores	Município (UF)	Início de operação	Capacidade nominal 2020 (MM m <sup>3</sup> /dia)
Urucu	Coari (AM)	1993	12,20
Lubnor	Fortaleza (CE)	1987	0,35
Guamaré	Guamaré (RN)	1985	5,70
Alagoas	Pilar (AL)	2003	1,80
Atalaia	Aracaju (SE)	1981	3,00
Candeias	Candeias (BA)	1972	2,90
Santiago <sup>2</sup>	Pojuca (BA)	1962	2,00
Estação Vandemir Ferreira	São Francisco do Conde (BA)	2007	6,00
Cacimbas	Linhares (ES)	2008	18,10
Sul Capixaba	Anchieta (ES)	2010	2,50
Reduc	Duque de Caxias (RJ)	1983	5,00
Cabiúnas	Macaé (RJ)	1987	25,16
RPBC	Cubatão (SP)	1993	2,30
Caraguatatuba	Caraguatatuba (SP)	2011	20,00
Caburé	Caburé (BA)	2020	0,50
Eneva*	Santo Antônio dos Lopes (MA)	2013	8,50
Total			116,01

Fonte: ANP

\* Considera-se equiparável a UPGN uma vez que seria capaz de especificar o gás natural de acordo com a Resolução ANP n° 16/2008 após ajustes operacionais.



Fonte: Anuário Estatístico Brasileiro do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis 2020, ANP.

# Gasodutos de Transporte • Brasil (atualização: 03/2021)

Denominação do Gasoduto de Transporte	Origem x Destino	Início de Operação	Nº da Autorização de Operação	Diâmetro (polegadas)	Vazão Máxima Autorizada (m³/dia)	Extensão (km)	Término do Período de Exclusividade
Atalaia - Santiago/Catu	Atalaia (SE) x Catu (BA)	1974	Aut. nº 7, de 6/3/1998	14	1.008.000	230,0	sem exclusividade
Santiago/Catu - Camaçari I	Santiago (BA) x Camaçari (BA)	1975	Aut. nº 7, de 6/3/1998	14	1.000.021	32,0	sem exclusividade
Atalaia - FAFEN	Atalaia (SE) x Laranjeiras (SE)	1980	Aut. nº 335 de 17/07/2012	14	1.500.000	29,0	sem exclusividade
Candeias - Camaçari	São Francisco do Conde (BA) x Camaçari (BA)	1981	Aut. nº 7, de 6/3/1998	12	1.000.000	37,0	sem exclusividade
Ramal Campos Eliseos II/Ramal de 16"	Duque de Caxias (RJ)	1982	Aut. nº 163, de 14/02/2013	16	14.700.000	2,7	sem exclusividade
Cabúinas - Reduc I (GASDUC I)	Cabúinas (RJ) x REDUC (RJ)	1982	Aut. nº 7, de 6/3/1998	16	4.250.000	183,0	n/a
		2012	Aut. nº 236, de 21/5/2012	n/d	n/d	-183,0	
Lagoa Parda - Aracruz	Linhares (ES) x Aracruz (ES)	1983	Aut. nº 7, de 6/3/1998	8	657.778	38,0	sem exclusividade
		1984	Aut. nº 7, de 6/3/1998			62,0	
Aracruz - Serra	Aracruz (ES) x Serra (ES)	2013	Disp. Dir. Geral nº 1.470, de 21/12/2012 Disp. Sup. nº 769, de 18/7/2013	8	554.595	-21,0	sem exclusividade
Reduc - Esvol	Duque de Caxias (RJ) x Volta Redonda (RJ)	1986	Aut. nº 7, de 6/3/1998	18	3.145.000	95,2	sem exclusividade
Guamaré - Cabo	Guamaré (RN) x Cabo (PE)	1986 (Trecho Guamaré Cabo)	Aut. nº 7, de 6/3/1998	12	731.000	424,0	sem exclusividade
		2010 (Trecho Variante Nordeste)	Aut. nº 399, de 01/09/2011	12	2.721.000	31,8	
Esvol - Tevol	Volta Redonda (RJ)	1986	Aut. nº 7, de 6/3/1998	14	1.275.000	5,5	sem exclusividade
Esvol - São Paulo (GASPAL I)	Pirai (RJ) x Mauá (SP)	1988	Aut. nº 7, de 6/3/1998	22	2.550.000	325,7	sem exclusividade
Santiago/Catu - Camaçari II	Santiago (BA) x Camaçari (BA)	1992	Aut. nº 7, de 6/3/1998	18	1.800.000	32,0	sem exclusividade
RBPC - Capuava (GASAN I)	Cubatão (SP) x São Bernardo do Campo (SP)	1993	Aut. nº 7, de 6/3/1998	12	1.530.000	37,0	sem exclusividade
RBPC-Comgás	Cubatão (SP)	1993	Aut. nº 7, de 6/3/1998	12	1.275.000	1,5	sem exclusividade
Reduc - Regap	Duque de Caxias (RJ) x Beñim (MG)	1996	Aut. nº 7, de 6/3/1998	16	680.000	357,0	sem exclusividade
		1997	Aut. nº 7, de 6/3/1998	8	135.000	46,0	
		2009	Aut. nº 51, de 2/2/2012	8	n/d	1,95	
		2012		8	n/d	-41,2	
		2012	Disp. Dir. Geral nº 1.470, de 21/12/2012 <sup>4</sup>	8	n/d	-1,95	
Serra - Viana (GASVIT)	Serra (ES) x Viana (ES)	2012		n/d	n/d	-4,80	n/a
		1998 (Trecho Guamaré - Aracati e Trecho Aracati - Maracatu)	Aut. nº 45, de 22/3/2000	12 / 10	n/d	382,0	
		1999	Aut. nº 13, de 3/2/1999	24 a 32	n/d	1417,0	
		2000	Aut. nº 37, de 22/3/2000	16 a 24	n/d	1176,0	
		2000	Trecho I - Aut. nº 91, 6/6/2000 Trecho III - Aut. nº 116, 11/07/2000	24	n/d	25,0	
Guamaré - Pecém	Guamaré (RN) x Pecém (CE)	2000	Aut. nº 116, 11/07/2000	24	n/d	25,0	sem exclusividade
		2000	Trecho I - Aut. nº 91, 6/6/2000 Trecho III - Aut. nº 116, 11/07/2000	24	n/d	25,0	
Gasoduto Bolívia - Brasil (GASBOL)	Trecho Norte: Corumbá (MS) x Guararema (SP) Trecho Sul: Paulínia (SP) x Canoas (RS)	1999	Aut. nº 13, de 3/2/1999	24 a 32	n/d	1417,0	sem exclusividade
		2000	Aut. nº 37, de 22/3/2000	16 a 24	n/d	1176,0	
Uruguaiana - Porto Alegre (Trechos I e III)	Trecho I: Uruguaiana (RS) Trecho III: Canoas (RS) x Triunfo (RS)	2000	Trecho I - Aut. nº 91, 6/6/2000 Trecho III - Aut. nº 116, 11/07/2000	24	n/d	25,0	sem exclusividade
		2000	Trecho I - Aut. nº 91, 6/6/2000 Trecho III - Aut. nº 116, 11/07/2000	24	n/d	25,0	
Pilar - Cabo	Pilar (AL) x Cabo (BA)	2001	Aut. nº 120, de 25/7/2001	12	1.700.000	203,6	sem exclusividade
Lateral Cuiabá	Cáceres (MT) x Cuiabá (MT)	2001	Aut. nº 118, 17/7/2001	18	2.800.000	267,0	sem exclusividade
Betim-Ibirité (Ramal Ibirité)	Betim (MG)	2002	Aut. nº 40, de 27/2/2002	12	2.000.000	0,1	n/a
		2015	Disp. Dir. Geral nº 313, de 9/3/2015 <sup>1</sup>	14	n/d	-0,1	
Candeias - Aratu (Trecho Candeias - Dow Química)	São Francisco do Conde (BA) x Aratu (BA)	2003	Aut. nº 161, de 18/7/2003	14	n/d	15,4	sem exclusividade
Santa Rita - São Miguel de Taipu	Santa Rita (PB) x São Miguel (PB)	2005	Aut. nº 370, de 29/9/2005	8	450.000	25,0	sem exclusividade
Dow - Aratu - Camaçari	Aratu (BA) x Camaçari (BA)	2006	Aut. nº 237, de 1/9/2006	14	2.290.000	27,0	sem exclusividade
Atalaia - Itaporanga	Atalaia (SE) x Itaporanga D'Ajuda (SE)	2007	Aut. nº 86, de 15/5/2007	14	3.000.000	29,0	2017
Cacimbas - Vitória	Linhares (ES) x Vitória (ES)	2007	Aut. nº 446, de 10/10/2011	26	20.000.000	116,7	2017
		2007	Aut. nº 446, de 10/10/2011	16		12,7	
Carmópolis - Pilar	Carmópolis (SE) x Pilar (AL)	2007	Aut. nº 838, de 18/11/2013	26	10.000.000	176,7	2017
Catu - Carmópolis	Itaporanga D'Ajuda (SE) x Carmópolis (SE) Catu (BA) x Itaporanga D'Ajuda (SE)	2007	Aut. nº 768, de 7/10/2013	26	12.000.000	67,8	2017
		2008		26		197,2	
Açu - Serra do Mel	Serra do Mel (RN) x Alto do Rodrigues (RN)	2008	Aut. nº 60, de 10/2/2012	14	2.740.000	31,4	2018
Cabúinas - Vitória (GASCAV)	Macaé (RJ) x Serra (ES)	2008	Aut. nº 445, de 18/5/2015	28	20.000.000	300,0	2018
Campinas - Rio (GASCAR)	Paulínia (SP) x Japeri (RJ)	2008	Aut. nº 440, de 30/9/2011	28	18.600.000	450,0	2018
Fafen-Sergás (Ramal)	Divina Pastora (SE) x Laranjeiras (SE)	2009	Aut. nº 579, de 27/12/2011	8	1.800.000	22,7	2019
Cabúinas - Reduc III (GASDUC III)	Macaé (RJ) x Duque de Caxias (RJ)	2009	Aut. nº 274, de 22/7/2014	38	40.000.000	180,0	2019
Japeri - Reduc (GASJAP)	Japeri (RJ) x Duque de Caxias (RJ)	2009	Aut. nº 402, de 25/9/2014	28	25.300.000	45,3	2019
Campos Eliseos - Anel de Gás Residual (Ramal)	Duque de Caxias (RJ)	2009	Aut. nº 771, de 10/10/2013	20	14.700.000	2,3	2019
Urucu - Coari (GARSOL)	Urucu (AM) x Coari (AM)	2009	Aut. nº 486, de 23/10/2012	18	6.850.000	279,0	2019
Coari-Manaus	Coari (AM) x Manaus (AM)	2009	Aut. nº 673, de 12/11/2010	20 - linha	6.850.000	383,0	2019
				3 a 14 - ramais	15.000 a 4.000.000	140,1	
Cacimbas - Catu (GASCAC)	Linhares (ES) x Pojuca (BA)	2010	Aut. nº 146, de 24/3/2010	28	20.000.000	946,0	2020
Paulínia - Jacutinga	Paulínia (SP) x Jacutinga (MG)	2010	Aut. nº 23, de 14/1/2010	14	5.000.000	93,0	2020
Interligação GASCAV - UTG Sul Capixaba (Ramal)	Anchieta (ES)	2010	Aut. nº 904, de 24/12/2013	10	2.000.000	9,7	2020
Rio de Janeiro - Belo Horizonte (GASBEL II)	Volta Redonda (RJ) x Queluzito (MG)	2010	Aut. nº 623, de 8/10/2010	18	5.000.000	267,0	2020
Pilar - Ipojuca	Pilar (AL) x Ipojuca (PE)	2010	Aut. nº 36, 25/1/2011	24	15.000.000	187,0	2020
Caraguatutuba - Taubaté	Caraguatutuba (SP) x Taubaté (SP)	2011	Aut. nº 150, 30/3/2011	28	17.000.000	98,0	2021
Guararema - São Paulo (GASPAL II)	Guararema (SP) x São Paulo (SP)	2011	Aut. nº 456, de 13/10/2011	22	12.000.000	54,0	2021
São Paulo - São Bernardo do Campo (GASAN II)	São Paulo (SP) x São Bernardo do Campo (SP)	2011	Aut. nº 444, de 6/10/2011	22	7.100.000	38,0	2021
<b>Extensão total da malha de transporte</b>						<b>9.409,0</b>	

Notas:

1) O Despacho da Diretoria Geral informa a extensão do gasoduto igual a 1,6 km, entretanto no cômputo da extensão da malha total foi considerado o valor que consta na relação de gasodutos de transporte publicada pela ANP (0,1 km).

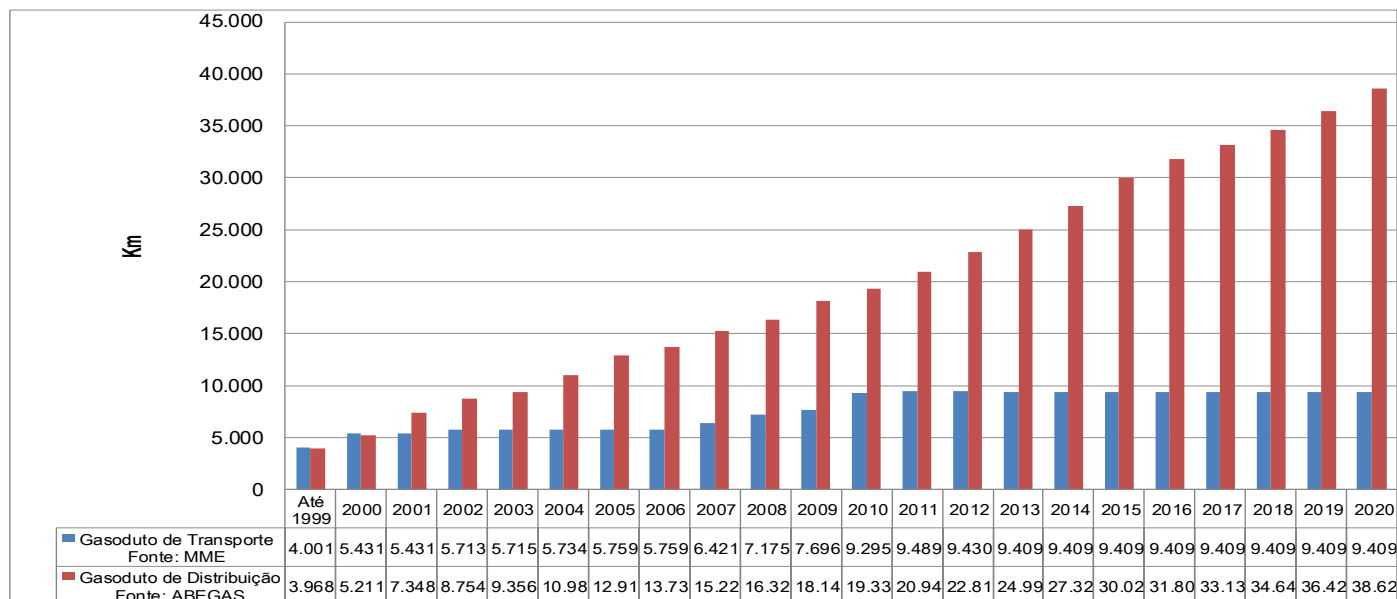
2) n/a = não aplicável (gasoduto devendo ser integrado a malha de transporte).

3) n/d = não definido na autorização.

4) Na Autorização nº 7, de 6 de março de 1998, consta a extensão de 46 km, já no Despacho da Diretoria Geral consta a reclassificação do gasoduto de 41,2 km. Assim, no cômputo da extensão total da malha de transporte a diferença de 4,8 km foi considerada com desativação.

Fonte: Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP

## Evolução das Malhas • Transporte e Distribuição (atualização: 12/2020)



## Gasodutos no Exterior, por onde é realizada a importação para o Brasil (atualização: 03/2021)

Gasodutos	Origem	Destino	Extensão (km)	Diâmetro (Pol)	Capacidade (MMm³/dia)*	Início de Operação
GTB até Chiquitos	Rio Grande (Bolívia)	Est. Chiquitos (Bolívia)	557,0	32	32,34	1999
GTB após Chiquitos	Est. Chiquitos (Bolívia)	Mutum Divisa com o Brasil (GASBOL)		32	30,08	1999
Est. Chiquitos - Brasil	Est. Chiquitos (Bolívia)	Divisa com o Brasil (San Matias)	362,0	18	2,8	2002
Aldea Brasileira - Uruguiana	Aldea Brasileira (Argentina)	Divisa com o Brasil Eixo do Rio Uruguai	450,0	24	2,8	2000
<b>TOTAL</b>			<b>1.369,0</b>			

(1) TBG - dez/05

(2) [www.gasorienteboliviano.com](http://www.gasorienteboliviano.com)

(3) <http://www.enargas.gov.ar/Publicaciones/Informes/Trim/08-027/Gasoductos.pdf>

TGM: Transportadora de Gas del Mercosur

GTB: Gás TransBoliviano S.A.

\* Capacidade líquida de transporte, não inclui o gás natural consumido na movimentação

## Terminais de GNL Existentes • Brasil (atualização: 04/2021)

Configuração dos terminais a partir de 11/10/2018				
	Terminal de Pecém	Terminal da Baía de Guanabara	Terminal da Bahia <sup>(1)</sup>	Terminal de Sergipe - Celse
Capacidade de movimentação de gás natural no terminal (milhões de m³/dia)	7,0	20,0	20,0	21,0
Início da operação do Terminal	janeiro-09	abril-09	janeiro-14	novembro-19
Navio regaseificador	Experience*	Golar Winter*		Golar Nanook
Capacidade de regaseificação do navio (milhões de m³/dia)	22,7	30,0	14,2	21,0
Capacidade de armazenamento do navio (m³ de GNL)	173.000		138.000	170.000

(1) A Autorização ANP nº 607, de 16/07/2018, possibilitou que a Petrobras opere o Terminal de Regaseificação de GNL da Bahia - TRBA com vazão máxima de 20 milhões de m³/d.

\* Pode haver remanejamento dos navios regaseificadores entre os terminais de Pecém e da Bahia de Guanabara

## Usinas Termelétricas a Gás Natural • Brasil (atualização: 03/2021)

UTES em Operação							
Usina	Composição de Máquinas	Tipo de Térmica	Combustível	Potência (MW)	Consumo Específico (mil m³/d/MW)	UF	Compromisso de Geração (MW)
Aureliano Chaves (Ex-Ibirité)	1x150 (GN) + 1x76 (VAPOR)	cc	GN	226	4,38	MG	212
Seropédica (Antiga Barbosa Lima Sobrinho)	8x48,2 (GN/DIESEL)	ca	GN/OD	379	5,86	RJ	349
Cuiabá (Antiga Mario Covas)	2x167,34 (GN/Diesel)	cc	GN/OD	529	4,57	MT	-
Euzébio Rocha (Ex-Cubatão)	1x198 (GN) + 1x51 (VAPOR)	cc	GN	250	5,28	SP	206
Nova Piratininga (Antiga Fernando Gasparian)	1x97,3 (GN) + 1x96,5 (GN) + 1x96,4 (GN) + 1x95,9 (GN)	cc	GN	565	5,02	SP	357
Termorio (Antiga Gov. Leonel Brizola)	3x108 (GN) + 2x109 (GN) + 1x106 (GN)	ccv	GN	1.058	4,89	RJ	998
Juiz de Fora	2x43,5 (GN)	ca	GN/ET	87	5,98	MG	79
Luiz O. R. de Melo (Ex-Linhares)	1x204 (GN)	ca	GN	204	5,66	ES	-
Três Lagoas (Antiga Luiz Carlos Prestes) <sup>(1)</sup>	1x64,3 (GN) + 1x64,0 (GN) + 1x64,2 (GN) + 1x65,8 (GN) 1x116 (vapor)	ca	GN	385	7,46	MS	241
Santa Cruz		cc	GN	200	4,26	RJ	-
Termomacae (Antiga Mário Lago)	20x46,13 (GN)	ca	GN	923	5,86	RJ	885
Willian Arjona	2x50 (GN/Diesel)	ca	GN/OD	206	7,34	MS	-
Baixada Fluminense		cc	GN	530	-	RJ	-
Norte Fluminense - (1 a 4)	188 (GN) + 187 (GN) + 189 (GN) 1x304 (VAPOR)	cc	GN	869	4,74	RJ	1 - 400
							2 - 100
							3 - 200
							4 - 85
<b>TOTAL Sudeste/Centro-Oeste</b>		-		<b>6.411</b>	-	-	<b>4.111</b>
Canoas (Antiga Sepé Tiarajui)	1x160,6 (GN/DIESEL) + 1x88 (VAPOR)	cc	GN/OC	249	4,25	RS	147
Uruguaiana <sup>(2)</sup>	2x187,65 (GN) + 1x264,6 (VAPOR)	cc	GN/OD	640	4,37	RS	-
Araucária	2x161 (GN) + 1x161 (VAPOR)	cc	GN	484	4,57	PR	458
<b>TOTAL Sul</b>		-		<b>1.373</b>	-	-	<b>605</b>
Camaçari	5x69 (GN/DIESEL)	ca	GN/OD	347	7,77	BA	-
Termobahia (Antiga Celso Furtado)	1x185,89 (GN)	cav	GN	186	7,40	BA	150
Vale do Açu (Antiga Jesus Soares Pereira)	2x183 (GN)	cav	GN	368	6,43	RN	285
Termocamaçari (Antiga Rômulo Almeida)	2x26,7 (GN) + 1x28,6 (GN)	cav	GN	138	6,24	BA	125
Termo Ceará	4x60,5 (GN/DIESEL)	ca	GN/OD	242	6,56	CE	217
Termofortaleza	2x111,9 (GN)	cc	GN	347	4,78	CE	327
Termopernambuco	164,7 (GN) + 160,3 (GN)	cc	GN	533	4,02	PE	494
Prosperidade I	3x9,34 (GN)	ca	GN	28	n/d	BA	23
Porto Sergipe I		cc	GN	1.551	n/d	SE	837
<b>TOTAL Nordeste</b>		-		<b>3.739</b>	-	-	<b>4.241</b>
Maranhão III <sup>(3)</sup>	2x169 (GN) + 1x181 (vapor)	cc	GN	519	3,85	MA	-
Maranhão IV <sup>(4)</sup>	2x169 (GN)	ca	GN	338	5,91	MA	-
Maranhão V <sup>(4)</sup>	2x169 (GN)	ca	GN	338	5,91	MA	-
MC2 Nova Venécia		ca	GN	176	5,91	MA	-
Bloco Mauá III		ca	GN/OC	120	n/d	AM	100
Aparecida		ca	GN/OC	166	n/d	AM	65
Cristiano Rocha		Motor	GN/OC	85	n/d	AM	65
Manauara		Motor	GN/OC	85	n/d	AM	60
UTE Parnaíba IV				56		MA	
Jaraqui		Motor	GN/OC	75	n/d	AM	60
Tambaqui		Motor	GN/OC	75	n/d	AM	60
Mauá III	2x187,5 (GN) + 1x211,65 (vapor)	cc	GN	591	4,44	AM	507
Ponta Negra				66		AM	
<b>TOTAL Norte Interligado</b>		-		<b>2.692</b>	-	-	<b>917</b>
<b>TOTAL GERAL</b>		-		<b>14.214</b>	-	-	<b>9.875</b>

**LEGENDA:**

ca - Turbina em Ciclo Aberto

cav - Turbina em Ciclo Aberto com produção de vapor

cc - Turbina em Ciclo Combinado

ccv - Turbina em Ciclo Combinado com produção de vapor

Motor - Motor a gás natural

GN - Gás natural

OC - Óleo Combustível

OD - Óleo Diesel

ET - Etanol

**NOTAS:**

(1) Aumento de potência instalada após Despacho nº 1.111 da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, de 04 de abril de 2012.

(2) UTE Uruguaiana indisponível após término da carga de GNL transportada por força do Segundo Aditivo ao Memorando de Entendimento assinado entre Brasil e Argentina.

## Legislação do Setor (atualização: 03/2021)

⇒ **Lei do Gás:** Lei nº 11.909, de 4 de março de 2009.

⇒ **Decreto de Regulamentação:** Decreto nº 7.382, de 2 de dezembro de 2010, Decreto nº 9.616, de 17 de dezembro de 2018 e Decreto nº 9.934 de 24 de julho de 2019.

### ⇒ Resoluções CNPE

- Resolução nº 8, de 8 de dezembro de 2009 (Diretrizes para a exportação de cargas ociosas de Gás Natural Liquefeito - GNL).
- Resolução nº 10, de 14 de dezembro de 2016 (Diretrizes estratégicas para o desenho de novo mercado de gás natural, cria o Comitê Técnico para o Desenvolvimento da Indústria do Gás Natural no Brasil).
- Resolução nº 17, de 8 de junho de 2017 (Política de exploração e produção de petróleo e gás natural)
- Resolução nº 15, de 29 de outubro de 2018 (Política de comercialização do petróleo e do gás natural da União).
- Resolução nº 4, de 9 de abril de 2019 (Institui o Comitê de Promoção da Concorrência do Mercado de Gás Natural no Brasil).
- Resolução nº 16, de 24 de julho de 2019 (Estabelece diretrizes e aperfeiçoamentos de políticas energéticas voltadas à promoção da livre concorrência no mercado de gás natural).

### ⇒ Portarias do MME

- Portaria nº 67, de 1º de março de 2010 (Procedimentos para obtenção de autorização para exportação de cargas ociosas de GNL no mercado de curto prazo).
- Portaria nº 472, de 5 de agosto de 2011 (Diretrizes para o processo de chamada pública).
- Portaria nº 94, de 5 de março de 2012 (Procedimentos de provocação por terceiros para a construção ou a ampliação de gasodutos de transporte).
- Portaria nº 232, de 13 de abril de 2012 (Procedimentos para obtenção de autorizações para importação de gás natural).
- Portaria nº 130, de 24 de abril de 2013 (Regras e procedimentos para a solicitação e o recebimento, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, de dados dos agentes da indústria do gás natural e demais interessados para fins de elaboração dos Estudos de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário).
- Portaria nº 252, de 17 de junho de 2019 (Procedimentos para aprovação de projetos de investimento na área de infraestrutura de petróleo, de gás natural e de biocombustíveis, geridos e implementados por Sociedade de Propósito Específico - SPE e concessionárias e autorizadas).
- Portaria MME nº 404, de 09 de outubro de 2009 (Estabelece os procedimentos para aprovação de projetos de dutovias de escoamento, de transferência, de transporte de petróleo, gás natural, derivados de petróleo e de gás natural ou biocombustíveis e de dutovias de distribuição dos serviços locais de gás canalizado, ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura)
- Portaria MME nº 406, de 09 de outubro de 2009 (Estabelece os procedimentos para aprovação de projetos de investimento em infraestrutura de produção ou de processamento de gás natural, ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura)
- Portaria nº 128, de 26 de março de 2014 (Aprova o Plano Decenal de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário do País - PEMAT 2022).

### ⇒ Portarias da ANP

- Portaria ANP nº 249, de 1º de novembro de 2000 (Questões relacionadas com as queimas em *flares* e as perdas de gás natural, com os limites máximos de queimas e perdas autorizadas e não sujeitas ao pagamento de *royalties* e estabelece parâmetros para o controle das queimas e perdas de gás natural).
- Portaria ANP nº 1, de 6 de janeiro de 2003 (Procedimentos para o envio das informações referentes às atividades de transporte e de compra e venda de gás natural ao mercado, aos Carregadores e à ANP).
- Resolução ANP nº 6, de 3 de fevereiro de 2011 (Aprova o Regulamento Técnico ANP nº 2/2011 - Regulamento Técnico de Dutos de Terrestres para Movimentação de Petróleo, Derivados e Gás Natural - RTDT).
- Resolução ANP nº 44, de 18 de agosto de 2011 (Procedimentos gerais para a declaração de utilidade pública das áreas necessárias à implantação dos gasodutos concedidos ou autorizados e para instrução de processo com vistas à declaração de utilidade pública das áreas necessárias à exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, construção de refinarias, dutos e terminais, para fins de desapropriação e instituição de servidão administrativa).
- Resolução ANP nº 50, de 23 de setembro de 2011 (Informações a serem prestadas para a ANP relativas aos terminais de GNL e os critérios para definir os gasodutos que são parte integrante desses terminais).
- Resolução ANP nº 51, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta o registro de autoprodutor e autoimportador).
- Resolução ANP nº 52, de 29 de setembro de 2011 (Regulamenta a autorização da prática da atividade de comercialização de gás natural, o registro de agente vendedor, previsto no Decreto nº 7.382/2010, e o registro de contratos de compra e venda de gás natural).
- Resolução ANP nº 42, de 10 de dezembro de 2012 (Diretrizes e regras para o compartilhamento de infraestruturas do setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis).
- Resolução ANP nº 37, de 04 de outubro de 2013 (Critérios para a caracterização da Ampliação da Capacidade de Transporte de gasodutos de transporte, compostos por todas as suas tubulações e instalações auxiliares - Componentes e Complementos).
- Resolução ANP nº 51, de 23 de dezembro de 2013 (Regulamenta a autorização para a prática de atividade de Carregamento de gás natural, dentro da esfera de competência da União).
- Resolução ANP nº 15, de 14 de março de 2014 (Regulamenta os critérios para cálculo das Tarifas de Transporte referentes aos Serviços de Transporte firme, interruptível e extraordinário de gás natural; e o procedimento para a aprovação das propostas de Tarifa de Transporte de gás natural encaminhadas pelos Transportadores para os Gasodutos de Transporte objeto de autorização).
- Resolução ANP nº 39, de 30 de julho de 2014 (Aprova o Regulamento sobre os procedimentos para a realização de licitação para a concessão da atividade de transporte de gás natural, contemplando a construção ou ampliação e a operação de gasodutos de transporte de gás natural.)
- Resolução ANP nº 17, de 18 de março de 2015 (Aprova regulamento técnicos sobre Plano de Desenvolvimento).
- Resolução ANP nº 52, de 2 de dezembro de 2015 (Regulamenta a construção, a ampliação e a operação de instalações de movimentação de petróleo, seus derivados, gás natural, inclusive liquefeito, biocombustíveis e demais produtos regulados pela ANP).
- Resolução ANP nº 11, de 16 de março de 2016 (Regulamenta a oferta de serviços de transporte, a cessão de capacidade contratada, a troca operacional, a aprovação e o registro dos contratos de serviço de transporte e a promoção dos processos de chamada pública).
- Resolução ANP nº 40, de 9 de setembro de 2016 (Aprova o Regulamento Técnico de Envio de Dados e Informações de Transporte de gás natural).

Fonte: Departamento de Gás Natural/MME



# Autorizações • Importação e Exportação de Gás Natural (atualização: 03/2021)

## AUTORIZAÇÕES PARA IMPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL

Empresa Importadora	País de Origem	Volume Máximo	Mercado Potencial	Instrumento Autorizativo	VÁLIDA ATÉ
GNC Brasil	Bolívia (via Cáceres/MT)	25 mil m <sup>3</sup> /dia	Mato Grosso	Portaria MME nº 219, de 15/05/2015 Portaria MME nº 70, de 05/03/2018 Portaria MME nº 181, de 16/04/2020	31/12/2022
ECOM Energia	Bolívia (via Mutum/MS)	400 mil m <sup>3</sup> /dia	São Paulo	Portaria MME nº 192, de 08/05/2015 Portaria MME nº 39, de 11/02/2020	30/04/2017 31/12/2022
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Bolívia (via Cáceres/MT)	2,4 milhões m <sup>3</sup> /dia	UTE Cuiabá Mato Grosso	Portaria MME nº 213, de 11/04/2012 Portaria MME nº 44, de 04/02/2013 Portaria MME nº 251, de 14/06/2018	31/12/2012 31/12/2013 30/04/2020
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Diversos produtores de GNL	25 milhões de m <sup>3</sup> de GNL/ano	Diversos Estados (Malha interligada)	Portaria MME nº 191, de 08/05/2015 Portaria MME nº 102, de 22/03/2018	31/01/2018 31/01/2021
Tradener Ltda.	Bolívia (via Mutum/MS)	100 mil m <sup>3</sup> /dia	Paraná	Portaria MME nº 346, de 08/10/2013 Portaria MME nº 140, de 17/04/2015 Portaria MME nº 56, de 19/02/2018	08/04/2014 28/02/2017 28/02/2020
Companhia Mato-grossense de Gás – MT Gás	Bolívia (via Cáceres/MT)	1,1 milhão m <sup>3</sup> /mês	Mato Grosso	Portaria MME nº 78, de 04/03/2013 Portaria MME nº 57, de 20/02/2020	31/12/2018 31/12/2022
Companhia de Gás do Estado do Rio Grande do Sul – Sulgás	Argentina	2,8 milhões m <sup>3</sup> /dia	UTE Uruguiana Rio Grande do Sul	Portaria MME nº 1, de 03/01/2013 Portaria MME nº 103, de 12/03/2014 Portaria MME nº 252, de 14/06/2018	21/12/2013 31/12/2015 30/04/2020
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Bolívia (via Mutum/MS)	20 milhões de m <sup>3</sup> /dia	Diversos Estados (Malha interligada)	Portaria MME nº 447, de 01/08/2012 Portaria MME nº 282, de 09/06/2020	01/07/2019 31/12/2025
Âmbar Energia Ltda., nova razão social da Empresa Produtora de Energia Ltda. - EPE	Bolívia (via Cáceres/MT)	2,3 milhões m <sup>3</sup> /dia	UTE Mário Covas Mato Grosso	Portaria MME nº 502, de 24/10/2016 Portaria MME nº 76, de 06/03/2018 Portaria MME nº 116, de 18/03/2020 Portaria MME nº 501, de 19/03/2021	31/03/2017 31/12/2019 31/12/2020 31/12/2021
Companhia de Gás da Bahia - BAHIA GÁS	Diversos produtores de GNL	1,825 milhão de m <sup>3</sup> de GNL ao longo do período de vigência da autorização	Bahia	Portaria MME nº 708, de 19/12/2016 Portaria MME nº 177, de 15/04/2020	31/12/2019 24/04/2023
Blueshift Geração e Comercialização de Energia Ltda.	Diversos produtores de GNL	700 mil m <sup>3</sup> de GNL ao longo do período de vigência da autorização	Santa Catarina e Rio de Janeiro	Portaria MME nº 502, de 28/12/2017 Portaria MME nº 388, de 14/10/2019 Portaria MME nº 500, de 19/03/2021	31/12/2020 31/12/2023
Transportadora Subbrasileira de Gás S.A. - TSB	Argentina	1,3 milhão de m <sup>3</sup> ao longo do período de vigência da autorização	O gás natural importado será utilizado exclusivamente na propulsão de ferramentas de inspeção (pipeline inspection gauge - PIG)	Portaria MME nº 80, de 09/03/2019 Portaria MME nº 373, de 29/08/2018 Portaria MME nº 513, de 27/12/2018	08/09/2018 31/12/2018 30/06/2019
Centrais Elétricas de Sergipe S.A. - CELSE	Diversos produtores de GNL	6,0 milhões de m <sup>3</sup> de GNL ao longo do período de vigência da autorização	UTE Porto de Sergipe I	Portaria MME nº 320, de 02/08/2018	31/07/2021
Alunorte - Alumina do Norte do Brasil S.A	Diversos produtores de GNL	2,0 milhões de m <sup>3</sup> /dia	Refinaria de Alumina da Alunorte Estado do Pará	Portaria MME nº 369, de 26/09/2019	01/07/2024
Peróxidos do Brasil Ltda.	Bolívia	224.000 m <sup>3</sup> /dia	Unidade fabril	Portaria MME nº 382, de 07/10/2019	09/10/2021
AES Uruguiana Empreendimentos S.A.	Argentina	2,8 milhões de m <sup>3</sup> /dia	UTE Uruguiana	Portaria MME nº 277, de 24/07/2019 Portaria MME nº 384, de 07/10/2019	25/07/2019 26/07/2022
YPFB Energia do Brasil Ltda.	Bolívia	Até 3,6 milhões de m <sup>3</sup> /dia	Estados MS, SP, PR, SC e RS.	Portaria MME nº 04, de 07/01/2020	31/12/2024
GOLAR Power Distribuidora de Gás Natural	Argentina	100.000 m <sup>3</sup> /dia de GNL ao longo do período de vigência da autorização	Estados RS, SC, PR e SP	Portaria MME nº 30, de 05/02/2020	07/02/2022
Companhia Brasileira de Alumínio - CBA	Bolívia	350.000 m <sup>3</sup> /dia de GNL ao longo do período de vigência da autorização	Consumo próprio da empresa e, potencialmente, o suprimento também a outras subsidiárias	Portaria MME nº 100, de 12/03/2020 Portaria MME nº 180, de 15/04/2020	13/03/2023
Blueshift Geração e Comercialização de Energia Ltda.	Argentina	Até 2 milhões de m <sup>3</sup>	Estados das Regiões Sul e Sudeste	Portaria MME nº 58, de 20/02/2020	21/02/2023
UEG Araucária Ltda - UEGA	Bolívia	Até 2,19 milhões m <sup>3</sup> /dia	Usina Termelétrica Araucária	Portaria MME nº 330, de 03/09/2020	08/09/2023
Gerdau Aços Longos S.A.	Bolívia	Até 169.000 m <sup>3</sup> /dia	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 331, de 03/09/2020	08/09/2023
Gerdau Aços Especiais S.A	Bolívia	Até 140.000 m <sup>3</sup> /dia	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 332, de 03/09/2020	08/09/2023
Gerdau Açoquinas S.A.	Bolívia	Até 210.000 m <sup>3</sup> /dia	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 333, de 03/09/2020	08/09/2023
Tradener Ltda.	Bolívia	Até 5 milhões m <sup>3</sup> /dia	Estados MT, MS, SP, RJ, PR, SC e RS	Portaria MME nº 336, de 10/09/2020	16/09/2023
Repsol Exploração Brasil Ltda	Bolívia	Até 3 milhões m <sup>3</sup> /dia	Estados do Rio de Janeiro e São Paulo	Portaria MME nº 339, de 11/09/2020	16/09/2023
Golar Power Distribuidora de Gás Natural Ltda	Diversos produtores de GNL	Até 5,475 milhões de m <sup>3</sup> de GNL na Bahia; até 5,475 milhões de m <sup>3</sup> de GNL em Pernambuco	Consumidores Livres e a Distribuidora de Gás Natural	Portaria MME nº 281, 09/07/2020	13/07/2023
UTE GNA I Geração de Energia S.A.	Diversos produtores de GNL	até 5,8 milhões de m <sup>3</sup> de GNL	Usina Termelétrica Novo Tempo GNA 2	Portaria MME nº 255, de 17/06/2019	30/06/2022
Comercializadora de Gás S.A.	Bolívia	até 5 milhões de m <sup>3</sup> /dia	Região sul e sudeste	Portaria MME nº 216, de 13/05/2020	19/05/2023
Novelis do Brasil Ltda	Bolívia	até 220.000 m <sup>3</sup> /dia	Consumo próprio como insumo no processo de fabricação de alumínio	Portaria MME nº 363, de 01/10/2020	08/10/2023
Golar Power Comercializadora de Gás Natural Ltda	Diversos produtores de GNL	até 37,5 milhões de m <sup>3</sup> de GNL	Consumidores Livres, Produtores Independentes de Energia e Companhias Distribuidoras Locais de Gás Natural	Portaria MME nº 362, de 01/10/2020	31/12/2023
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Bolívia (via Mutum/MS)	até 10,08 milhões de m <sup>3</sup> /dia, em regime interruptível	Mercado Termelétrico	Portaria MME nº 390, de 27/10/2020	31/12/2020
Companhia Brasileira de Estreño - CBE	Bolívia (via Mutum/MS)	até 100.000 m <sup>3</sup> /dia para a Filial Acrinor; até 30.000 m <sup>3</sup> /dia para a Filial EDN	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 391, de 28/10/2020	31/12/2023
Companhia Brasileira de Estreño - CBE	Diversos produtores de GNL	até 182.500 m <sup>3</sup> de GNL para a Filial Acrinor; até 54.750 m <sup>3</sup> de GNL para a Filial EDN	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 392, de 28/10/2020	31/12/2023
Proquigel Química S.A	Bolívia (via Mutum/MS)	até 1,36 milhões de m <sup>3</sup> /dia para a Fafen-SE; até 1,4 milhões de m <sup>3</sup> /dia para a Fafen-BA; até 100.000 m <sup>3</sup> /dia para a Proquigel-Candeias	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 408, de 11/11/2020	31/12/2023
Proquigel Química S.A	Diversos produtores de GNL	até 2,5 milhões de m <sup>3</sup> de GNL para a Fafen-SE; até 2,56 milhões de m <sup>3</sup> de GNL para a Fafen-BA; até 182.500 m <sup>3</sup> de GNL para a Proquigel-Candeias;	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 411, de 16/11/2020	31/12/2023
Suzano S.A	Bolívia (via Mutum/MS)	até 1,69 milhão de m <sup>3</sup> /dia	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 427, de 03/12/2020	31/12/2023
Suzano S.A	Diversos produtores de GNL	até 3,39 milhões m <sup>3</sup> de GNL	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 428, de 03/12/2020	31/12/2023
Gas Bridge	Bolívia (via Mutum/MS)	até 6,0 milhões m <sup>3</sup> /dia	Estados das Regiões Sul e Sudeste	Portaria MME nº 444, de 09/12/2020	31/12/2023
Panergy	Diversos produtores de GNL	até 6,0 milhões m <sup>3</sup> de GNL	Concessionária de Distribuição de Gás Canalizado	Portaria MME nº 457, de 21/12/2020	31/12/2023
Trafigura do Brasil Importação Exportação e Comércio Ltda	Argentina	até 3 milhões m <sup>3</sup> /dia	Empresas de Geração de Energia e Produtores Independentes de Energia	Portaria MME nº 488, de 17/02/2021	29/02/2024
Trafigura do Brasil Importação Exportação e Comércio Ltda	Bolívia	até 10 milhões m <sup>3</sup> /dia	Companhias Distribuidoras Locais, Empresas de Geração de Energia e Produtores Independentes de Energia	Portaria MME nº 489, de 17/02/2021	29/02/2024
Trafigura do Brasil Importação Exportação e Comércio Ltda	Diversos produtores de GNL	até 25,6 milhões m <sup>3</sup> de GNL	Consumidores Livres, Comercializadores, Companhias Distribuidoras e Usinas Termoelétricas	Portaria MME nº 503, de 19/03/2021	01/06/2024
Petrobras	Bolívia	até 5,08 milhões m <sup>3</sup> /dia, em regime interruptível	Mercado Termelétrico	Portaria MME nº 481, de 15/01/2021	28/02/2021
Shell Energy do Brasil Gás Ltda	Bolívia	até 14 milhões m <sup>3</sup> /dia	Segmento Termelétrico, Distribuidoras e Consumidores Livres	Portaria MME nº 502, de 19/03/2021	31/03/2024
Shell Energy do Brasil Gás Ltda	Diversos produtores de GNL	até 36,5 milhões m <sup>3</sup> /dia	Segmento Termelétrico, Distribuidoras e Consumidores Livres	Portaria MME nº 494, de 15/03/2021	31/03/2024
Gerdau Aços Longos S.A	Bolívia	até 50.000 m <sup>3</sup> /dia para filial Gerdau Açonorte; até 50.000 m <sup>3</sup> /dia para filial Gerdau Cearense; até 100.000 m <sup>3</sup> /dia para filial Gerdau Riograndense	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 497, de 15/03/2021	31/03/2024
Gerdau Summit Aços Fundidos e Forjados S.A.	Bolívia	até 150.000 m <sup>3</sup> /dia	Unidade Fabril do Importador	Portaria MME nº 496, de 15/03/2021	31/03/2024
Gás Bridge Comercializadora S.A	Diversos produtores de GNL	até 25,6 milhões m <sup>3</sup> /dia	Estados das Regiões Nordeste e Sudeste	Portaria MME nº 495, de 15/03/2021	31/03/2024
CDGN Logística S.A.	Bolívia	até 4 milhões m <sup>3</sup> /dia	Distribuidoras de Gás e Consumidores Livres	Portaria MME nº 498, de 15/03/2021	31/12/2023

## AUTORIZAÇÕES VÁLIDAS PARA EXPORTAÇÃO DE GÁS NATURAL

Empresa Exportadora	Local de Saída	Volume Máximo	Mercado Potencial	Instrumento Autorizativo	VÁLIDA ATÉ
Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS	Terminais de Regaseificação de Pécem, da Bahia e da Baía da Guanabara	até 6,6 milhões de m <sup>3</sup> de GNL ao longo do período de vigência da autorização	Diversos consumidores de GNL	Portaria MME nº 250, de 13/06/2019	31/07/2021
Centrais Elétricas de Sergipe S.A. - CELSE	Terminal de GNL no Município de Barra dos Coqueiros, Estado de Sergipe.	até 3,0 milhões de m <sup>3</sup> de GNL por ano	Diversos consumidores de GNL	Portaria MME nº 482, de 21/01/2021	31/01/2024

Fonte: MME



