

# POR DENTRO DA TAG

ON SHORE WEEK - MACEIÓ

*Abril, 2023*

**TAG**



# Quem somos

A **Transportadora Associada de Gás S.A. – TAG** atua no transporte de gás natural por meio de gasodutos, conectando a oferta de gás natural ao sistema de distribuição.

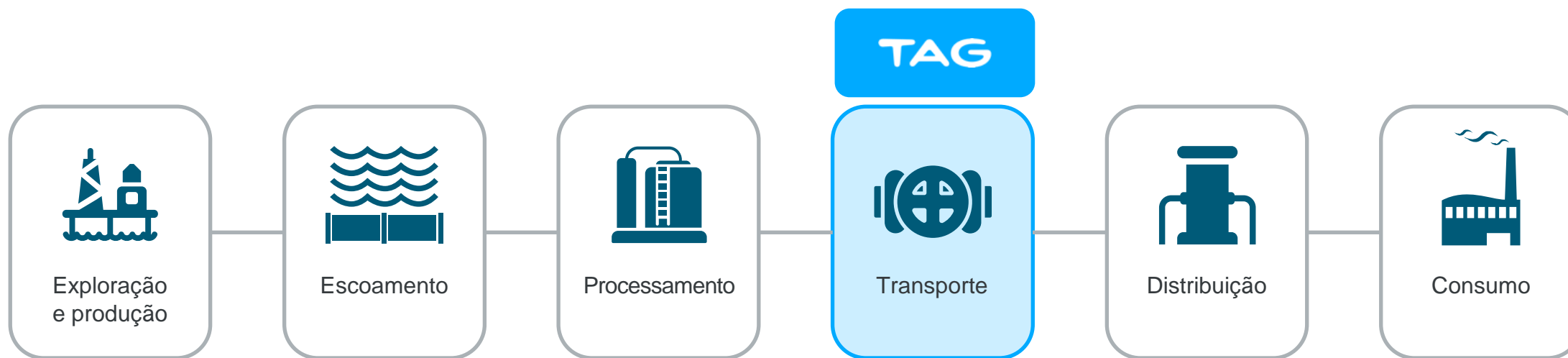
Referência em segurança operacional, a **TAG detém a mais extensa rede de transporte de gás do Brasil**, abastecendo diversos pontos de consumo em diferentes regiões do país.

A atuação com **responsabilidade ambiental e social é um compromisso da TAG**. Buscamos permanentemente a **excelência operacional**, sempre respeitando os **mais rigorosos padrões de segurança** e zelando pela **integridade da malha de transporte**, o cuidado com o **meio ambiente** e a **sociedade**.



# Onde a TAG está inserida na cadeia do gás?

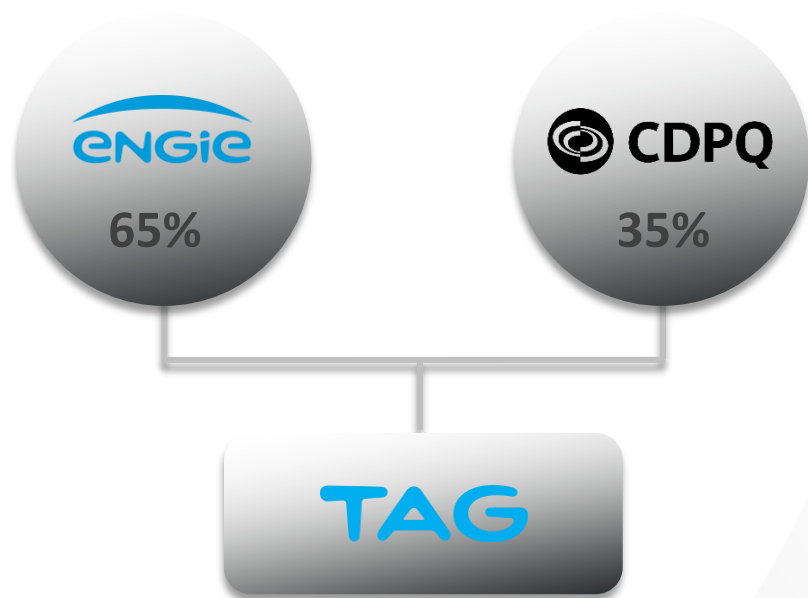
## CADEIA DO GÁS NATURAL



# Estrutura Acionária

Em junho de 2019 a TAG foi adquirida pela ENGIE e Caisse de Dépôt et Placement du Quebec (CDPQ).

Em julho de 2020 a TAG se tornou a 1ª Transportadora de Gás 100% privada do Brasil após a aquisição da participação remanescente de 10% da Petrobras pelos atuais acionistas (~9 BUSD total da transação).



Uma das principais empresas de energia do mundo, com operação em 70 países em 5 continentes, com **foco em acelerar a transição para uma economia neutra em carbono por meio do consumo reduzido de energia e soluções mais sustentáveis**. Possui **posição de destaque na infraestrutura de gás da Europa**, através da GRTGAZ e da GRDF, que **possuem uma rede de gasodutos na França de cerca de 32 mil km de transporte e 200 mil km de distribuição**, respectivamente. A ENGIE Brasil Energia é a maior produtora privada de energia elétrica do Brasil com cerca de 90% de sua geração proveniente de fontes renováveis.



Investidor institucional global de longo prazo que administra fundos principalmente para planos de previdência e seguros públicos e para-públicos da província do Québec no Canadá, com aproximadamente CAD 392 bilhões em ativos administrados em 30 de Junho de 2022. CDPQ is **um dos maiores investidores globais de infraestrutura**, com aproximadamente **CAD 45 bilhões de investimentos nessa classe de ativo**. Com atuação em mais de 65 países, **mantém investimentos estratégicos em companhias do setor de energia, contribuindo para uma transição energética em âmbito global** com o objetivo de descarbonização de seu portfólio e de se tornar *Net Zero* em emissões até 2050.

# ENGIE – Infraestrutura de Gás no Mundo



**32 414 km de redes de transporte:**

- 27 Estações de compressão
- 14 Instalações de armazenamento subterrâneo
- 4 Terminais de GNL
- 9 Pontos de interconexão de rede
- 1 Estação de compressão em construção



**3014 colaboradores**



**140 carregadores**  
**749 clientes industriais**  
**19 DSO**



**GRTgaz Deutschland**  
**GRTgaz Mexico**  
**Elengy**  
**Storengy**



**74,74% ENGIE**  
**24,91% (CDC-CNP)**  
**0,35% colaboradores GRTgaz**

A GRTgaz, subsidiária da ENGIE, é operadora de 32.414 km de rede de transporte na França.



- Rede principal
- Rede regional
- Terminais de GNL
- Pontos de interconexão de rede



- Estações de compressão
- Estação de compressão em construção
- Instalações de armazenamento subterrâneo
- Capacidades anuais da empresa em GWh/j

# Engie no Brasil

Mais de 25 anos de presença no Brasil com ativos em 20 Estados



## DESTAQUES

- 2.400 colaboradores
- 10 GW em operação em 77 usinas
- 2800 km linha transmissão
- 4.500 km rede transporte



\*Em 15/09/2022, foi assinada a venda da termelétrica Pampa Sul para as empresas Starboard e Perfin. O closing está sujeito ao cumprimento de determinadas condições previstas no contrato.



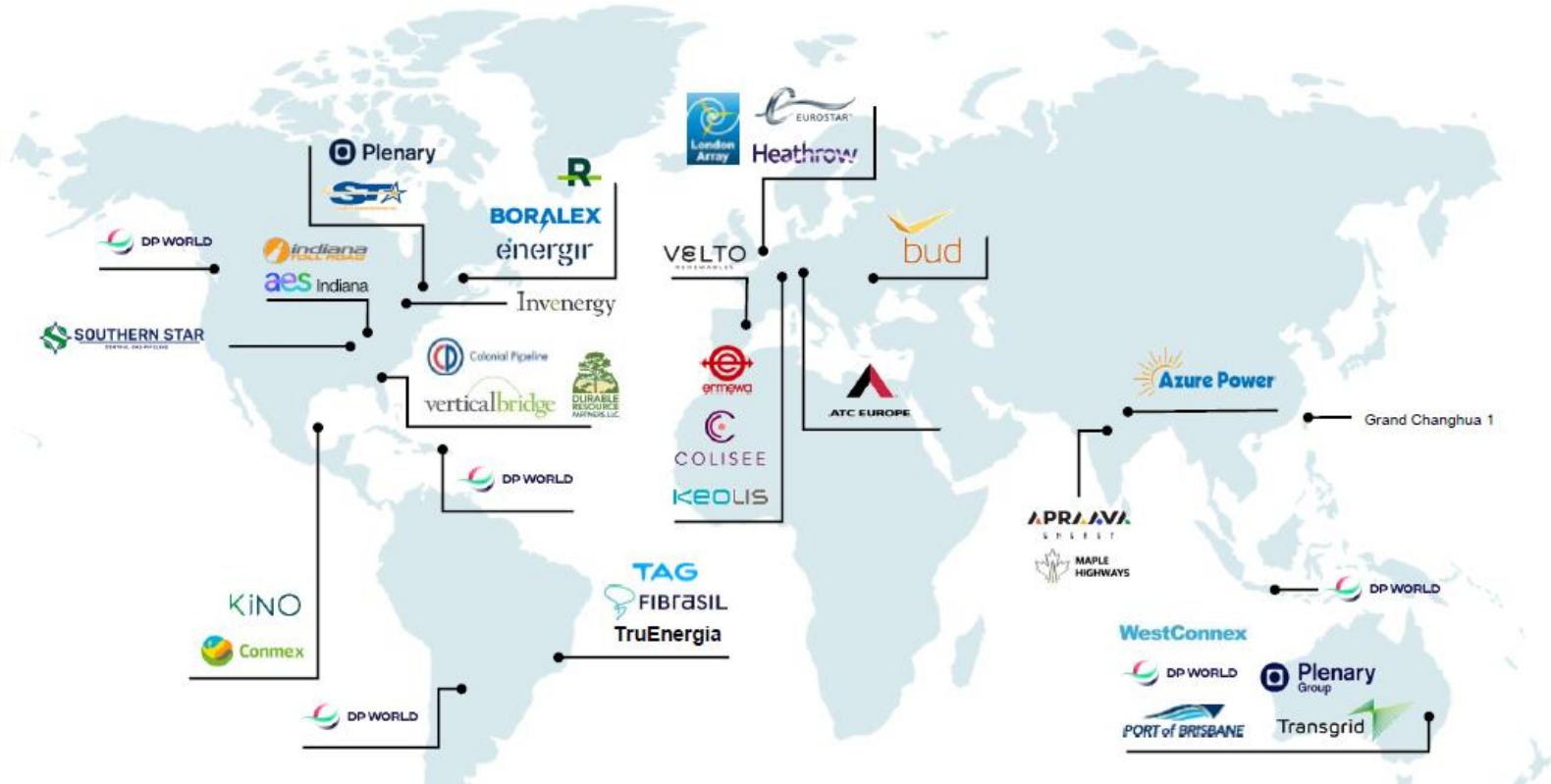
# CDPQ – Infraestrutura de Gás no Mundo

Investimentos globais  
Aproximadamente 40 empresas em 15 países



Colonial Pipeline é dona de uma rede de dutos com mais de 8.800 km através de 13 estados nos Estados Unidos, transportando 17% dos produtos refinados consumidos no país.

Aproximadamente 9.600 km de dutos no Oeste e região central dos Estados Unidos.



Aeroportos	Telecomunicação	Energia renovável	Energia convencional, T&D e Utilities	Rodovias e Ferrovias	Portos	Infraestrutura social, PPP e outros
Heathrow Airport Budapest Airport	ATC Europe FiBrasil Vertical Bridge	London Array Invenergy Boralex Kino Azure Power Velto Renewables Greater Changhua 1	Apraava Transgrid AES Indiana Énergir Southern Star Colonial Pipeline TAG TruEnergia	Ernewa Eurostar Conmex Indiana Toll Road Maple Highways REM Keolis Student Transportation WestConnex	Port of Brisbane DP World Australia DP World Canada DP World Caucedo DP World Chili DP World Indonesia DP World Emirados Árabes Unidos	Plenary Group Colisée Group Plenary Americas Durable Resource partner

# Principais Características dos Ativos e Números-Chave

A TAG possui a mais extensa rede de transporte de gás natural do Brasil

- ~4.500 km de gasodutos que representam 47% da infraestrutura de transporte de gás natural do país
- 3.700 km na região litorânea do Brasil, atravessando ~200 municípios em 9 estados brasileiros (CE, RN, PB, PE, AL, SE, BA, ES e RJ)
- 800 km na Amazônia, em trecho que liga a região petrolífera de Urucu a Manaus (AM)

**11 estações de compressão**  
(6 próprias e 5 subcontratadas)  
conectadas a 2 terminais de GNL

+ 1 em desenvolvimento

**14 pontos de recebimento**  
incluindo 2 terminais GNL

+ 1 em construção

**90 pontos de entrega**  
conectados a 10 CDLs

+ 1 em construção &  
+ 5 em expansão

**Elevados níveis de confiabilidade e segurança abastecendo:**



10 distribuidores de gás



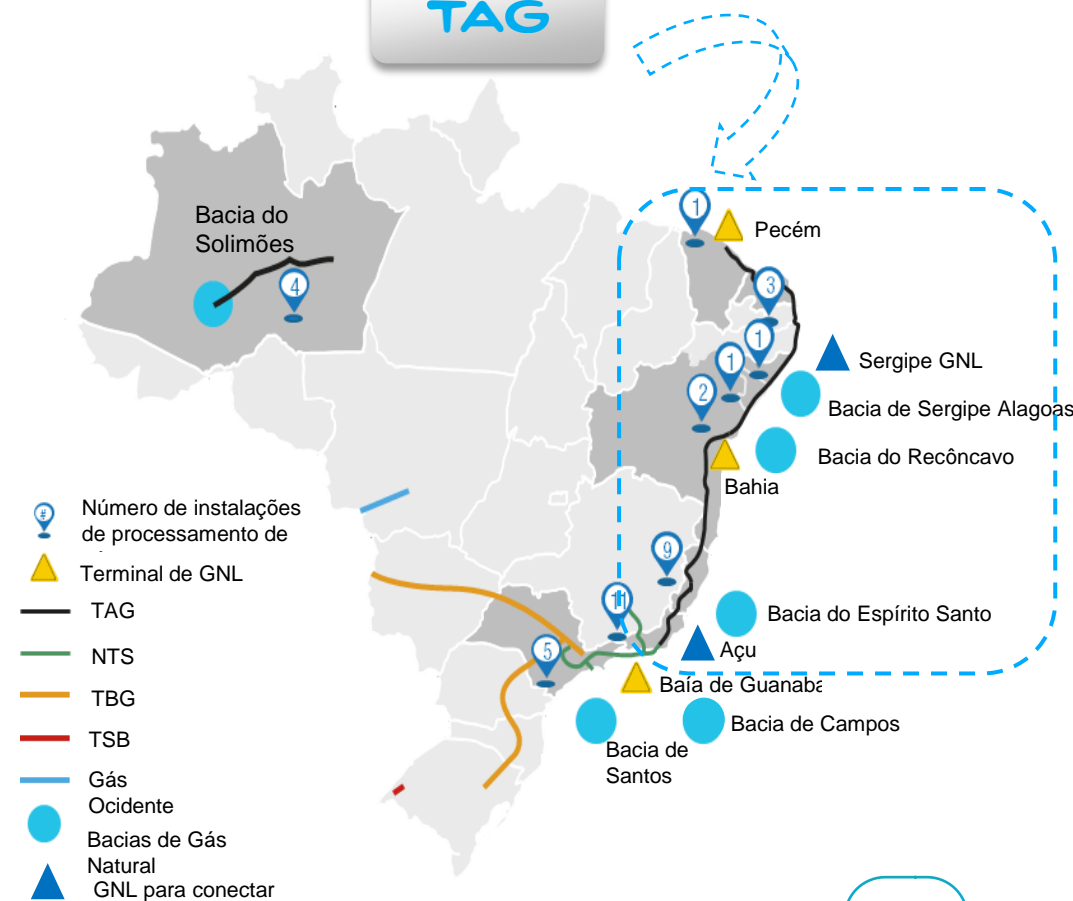
8 usinas termelétricas



3 refinarias



2 plantas de fertilizantes







ECOMP  
Coari  
ECOMP Juaruna

5 S-COMP

PR GNL Pecem

ECOMP Caturama

PR GNL Bahia

700kms

ECOMP Prado

ECOMP Aracruz

ECOMP Piúma

You are Here

- Compressors Stations owned by TAG
- Receiving Points



# Central de Supervisão e Controle | CSC

Uma das mais modernas centrais da América do Sul, assegurando a integridade dos gasodutos e a qualidade do serviço de transporte.



- 500+** telas operacionais
- 100.000+** pontos de leitura
- 186** conexões com o campo (CLPs)
- 10** estações regionais de diagnóstico
- 18** bases integradas
- 80.000** pontos historiados
- 380+** computadores de vazão
- 1600+** instrumentos controlados

**Operação robusta garantindo eficiência operacional e segurança do fornecimento**

**16 Bases Operacionais em 10 estados**



Malha Integrada



# Mix ESG | 2022

## Apoiamos a inclusão e a excelência operacional de nossos colaboradores

**44% Mulheres** da força de trabalho total e **38%** delas ocupam **cargos de liderança**.

**R\$ 256 mil** investidos em treinamento e desenvolvimento de nossos funcionários.

**7127 horas** dedicadas à treinamento

**98%** dos nossos colaboradores receberam formação em diferentes áreas.

**0,82%** taxa de frequência de acidentes de trabalho de empregados e subcontratados em locais de acesso controlado.

## Contribuímos para reduzir o impacto ambiental

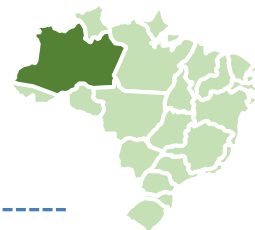
**Urucu-Manaus** transporta mais de 90% de sua capacidade para abastecer usinas térmicas e esses projetos substituíram o despacho de energia térmica a óleo.

De 2 a 3 milhões de tCO2 por ano de emissões evitadas <sup>1</sup>

## Construímos o envolvimento de *stakeholders* interessados

Canal independente de denúncias aberto para todas as partes interessadas (incluindo fornecedores e subcontratados) em relação ao nosso ativo, com o objetivo de construir uma cultura vigilante contra corrupção, fraude e práticas não conformes.

**Mais de 300** funcionários dos subcontratados reconhecem nossos princípios éticos.



## Apoiamos as comunidades nas regiões onde operamos

**~2000 membros da comunidade e 21 municípios** foram contemplados por diferentes ações sociais ao longo do ano.



Fonte:  
Observatório do Clima. Sistema de Estimativas de Emissões e Remoções de Gases de Efeito Estufa (SEEG), 2020



# Avanços na Abertura de Mercado

## Agilidade e Multiplicação do Acesso

Status Março 2023



<https://www.ofertadecapacidade.com.br/home>

Jan 2022  
11.2 MMm<sup>3</sup>/d



Jan 2023  
13.7 MMm<sup>3</sup>/d

+ 2,5 Mm<sup>3</sup>/d booked capacity (22.3%)

\* 11 grupos econômicos representam 16 empresas com GTAs assinados.

# Contratos de Transporte de Gás – Novo Mercado

A TAG ofertou 3 diferentes tipos de produtos para 2023: Anual, Trimestral e Mensal. Os produtos de livre acesso e interruptível, além dos produtos trimestrais e mensais, serão oferecidos ao longo de 2023



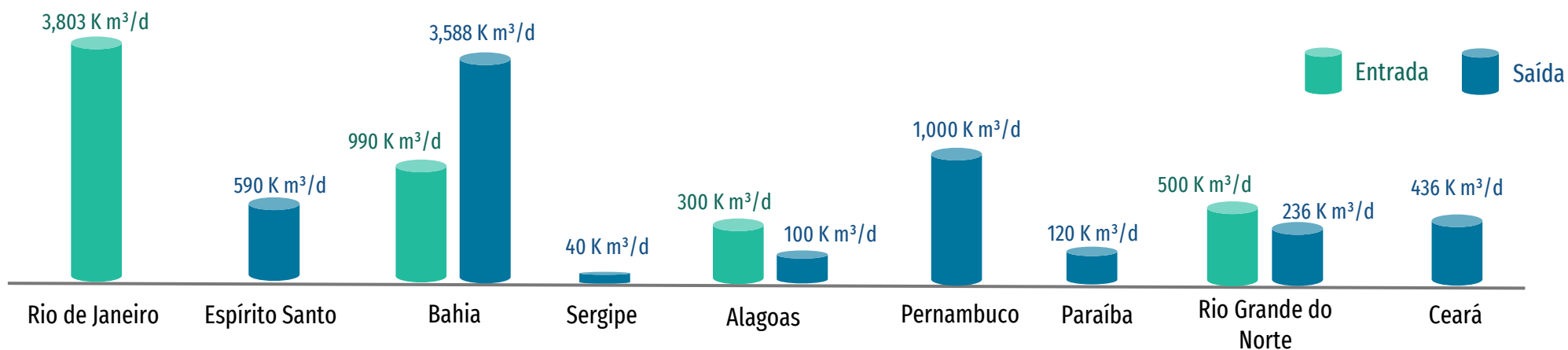
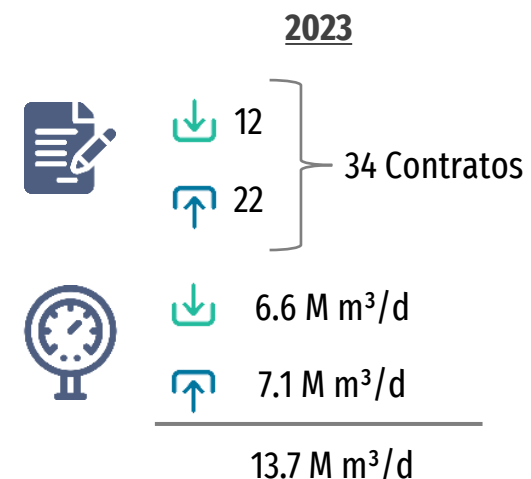
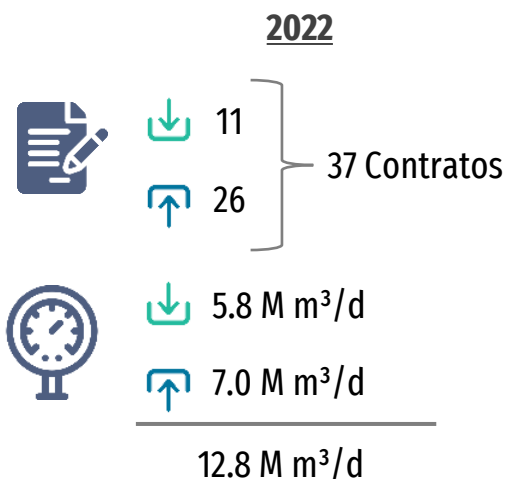
## Acesso:

Todos os produtos de transporte são oferecidos através do Portal de Oferta de Capacidade (POC)



16 Carregadores

11 Grupos Econômicos



# Destques Recentes Agenda

## AUTORIZAÇÃO SIM-ANP Nº 261, DE 11 DE ABRIL DE 2023

O SUPERINTENDENTE DE INFRAESTRUTURA E MOVIMENTAÇÃO da AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP, no uso das atribuições que lhe foram conferidas pela Portaria ANP nº 265, de 10 de setembro de 2020, tendo em vista o que consta do processo ANP nº 48610.226401/2021-79 e considerando o atendimento às exigências da Resolução ANP nº 52, de 02 de dezembro de 2015, torna público o seguinte ato:

Art. 1º Fica a Empresa Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG, cujo registro no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica (CNPJ) é o de nº 06.248.349/0001-23, autorizada a construir a Fase 1 do gasoduto denominado "Gasoduto Terminal Sergipe", que interligará o Terminal Sergipe ao Gasoduto Catu-Pilar (existente), possuirá extensão de 25 km com 24" polegadas de diâmetro e permitirá a transferência de custódia no sentido do Terminal de Regaseificação da CELSE para a rede de transporte da TAG. A Fase 1 contempla, ainda, a construção de uma área de scraper junto ao Gasoduto Catu-Pilar (trecho Catu-Carmópolis) e de um Ponto de Recebimento denominado de "Ponto de Recebimento Terminal Sergipe", adjacente ao Terminal.

Art.2º O objeto da presente Autorização deverá ser executado em conformidade com as normas técnicas pertinentes.

Art. 3º Esta Autorização entra em vigor na data de sua publicação.

HELIO DA CUNHA BISAGGIO

## MAPEAMENTO DE DEMANDA | 2023

A TAG deu início a um novo processo de levantamento de necessidades do mercado com o objetivo de identificar interesse de acesso à sua rede de transporte de gás natural. Este processo visa auxiliar a TAG em um melhor planejamento e desenho dos projetos a serem ofertados em sua malha de transporte, ampliando o acesso ao mercado de gás natural.

Convidamos os agentes de mercado para participar informando suas necessidades por meio do nosso formulário de Mapeamento de Demanda.

O prazo para envio das solicitações termina no dia 11 de maio de 2023.

[Clique aqui para mais informações](#)

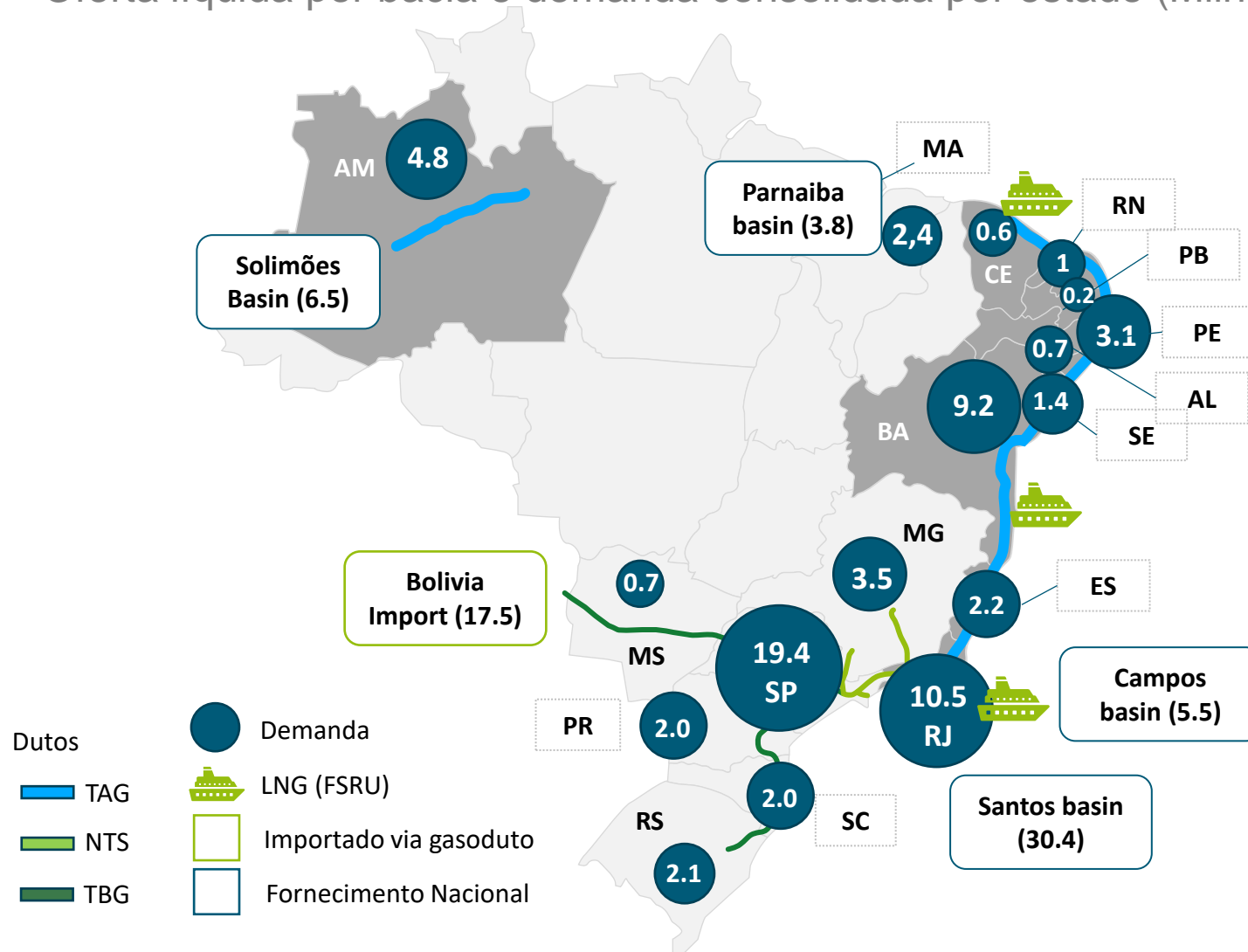
**TAG**

<https://ntag.com.br/negocios/mapeamento-de-demanda/>



# Brazilian Gas Market | Overview

Oferta líquida por bacia e demanda consolidada por estado (Milhões M<sup>3</sup>/dia)



## Outras Bacias (onshore)

- BA - Reconcavo / Others – **3.5**
- ES - Peroá / Others – **1.9**
- AL – Alagoas basin – **0.7**
- RN – Potiguar – **0.5**



## Destaques

- TAG possui diversos pontos de injeção (BA, AL, RN, CE, ES, RJ) sendo fundamental para promover competição e balanceamento da malha integrada nacional
- Demanda ainda muito concentrada na região sudeste
- Planejamento coordenado de investimentos nas redes de transporte e distribuição é fundamental para garantir fluidez da oferta futura

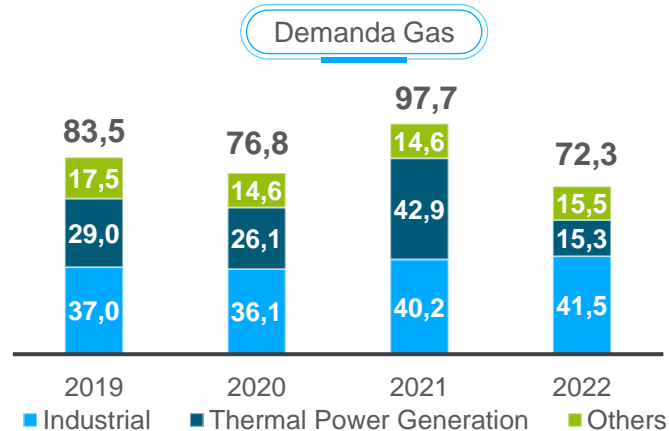
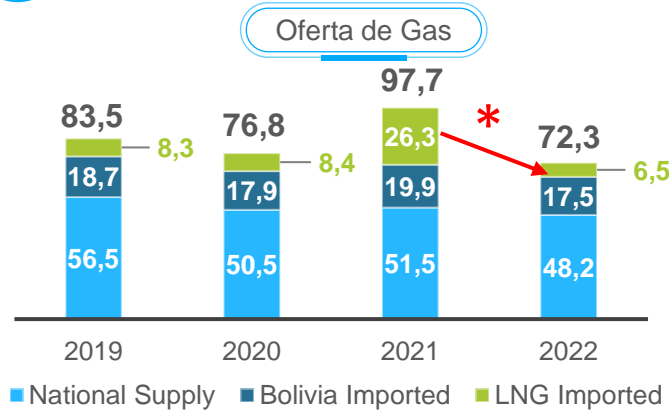
Fonte: MME (2023) Dados compilados referente ano 2022 Jan - Dez

# Brazilian Gas Market | Overview

Dependência das importações para fechamento do balanço (Bolívia e LNG)



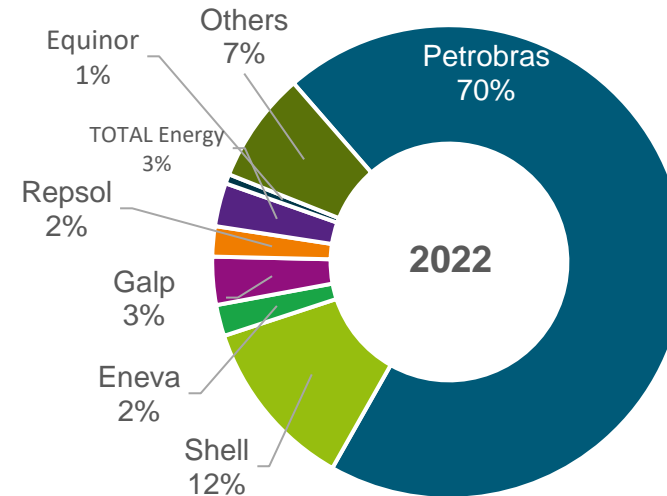
## Oferta e Demanda Volumes Históricos (Mm³/d)



Fonte: MME (2023)



## Produção Nacional por concessionária



Fonte: ANP (2023)

- Falta de coordenação no planejamento para novos investimentos em infraestrutura aumenta a exposição do país a volatilidade do cenário internacional e limita a competitividade da economia brasileira

## 2021 Destaques

Elevada Importação de LNG para atender despacho termoeletrico

Mesmo cenário pandemia mercado mostrou resiliência e crescimento



## 2022 Destaques

Redução participação LNG devido recuperação dos reservatórios ( -75% 2022 vs 2021)

Média preços cargas LNG c ~70% maior que em 2021

\* Exposição LNG: **potencial gasto extra em 2022**

~12 BUSD (demanda 2021 ao máximo preço 2022 carga LNG efetivamente importada)

~21 BUSD (demanda 2021 ao máximo spot JKM 2022)

# Plano de Investimentos 2023 – 2027

Crescimento baseado em investimentos em Segurança Industrial, Integridade e em projetos relacionados à abertura do mercado de gás

~R\$ 3,3 bilhões em investimentos para os próximos 5 anos

~75% no Nordeste e Norte do país

## CAPEX 2023-27

### ~ 50% Projetos de Expansão de Mercado

- Pontos de conexão de acesso
- Pontos de entrada
- Novos gasodutos
- Estações de compressão

~ 50% para reforçar a segurança industrial, *compliance*, disponibilidade, confiabilidade e integridade dos ativos

Investimentos focados na segurança do abastecimento e eficiência econômica, promovendo a competição na molécula e redução de custos na cadeia do gás natural.





# Fundamentos da Competitividade do Gás Natural



01

## Logística: Cooperação da Indústria de Rede

- ✓ Setores Regulados
- ✓ Planejamento Coordenado da expansão
- ✓ Otimização do uso das Infraestruturas:  
Modicidade Tarifária
- ✓ Consumidor livre é um aliado



02

## Molécula: Fortalecimento HUB nacional

- ✓ Acesso
- ✓ Opção de Escolha
- ✓ Cardápio
- ✓ Competição das fontes



03

## Tributos

- ✓ Jornada Contínua de Melhoria
- ✓ Ajuste Sinief foi um passo importante
- ✓ Ações Práticas para estimular liquidez das transações

## Sistema Integrado



**MENOR**

Tarifa de Transporte e Distribuição



**MAIOR**

Segurança de Suprimento



**MAIOR**

Flexibilidade



**MAIOR**

Liquidez Comercial



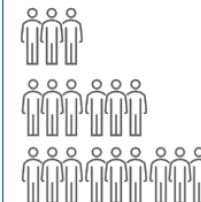
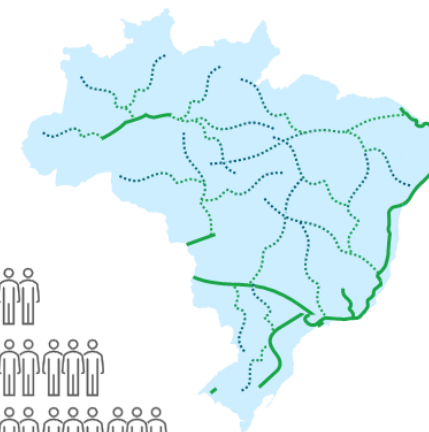
**NOVOS**

Supridores



Viabilidade Econômica para

**INTERIORIZAÇÃO GEOGRÁFICA**



**NOVOS** Usuários



Expansão eficiente da

**INFRAESTRUTURA INTEGRADA**

para melhor cobertura de mercado

# TAG

[www.ntag.com.br](http://www.ntag.com.br)



Avenida República do Chile, 330  
Torre Leste / 23º Andar - Centro

Rio de Janeiro-RJ

