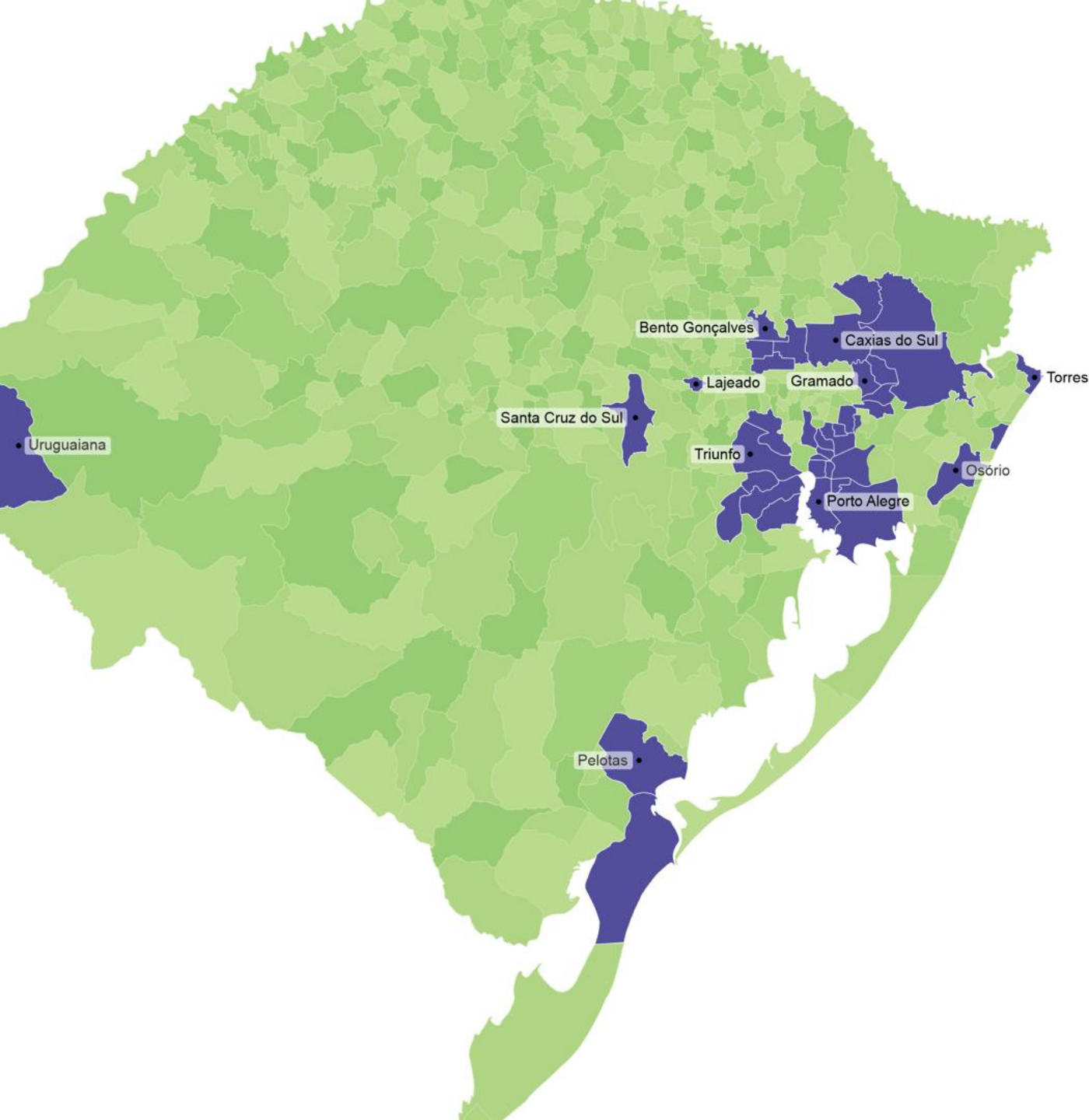




viva com essa
ENERGIA

*sul*gás





37 municípios

Total: 497 | 47% do PIB

100 mil clientes

1.500 km de rede

2,1 milhões de m³/dia

1,4 milhões m³/d – Mercado Cativo

700 mil m³/d – Mercado Livre

Gasodutos de transporte

Capacidade | QDC

TBG
2,4MM m³/d
Trecho Sul

TSB
0,8MM m³/d
Trecho 3

Demanda Instalada Média

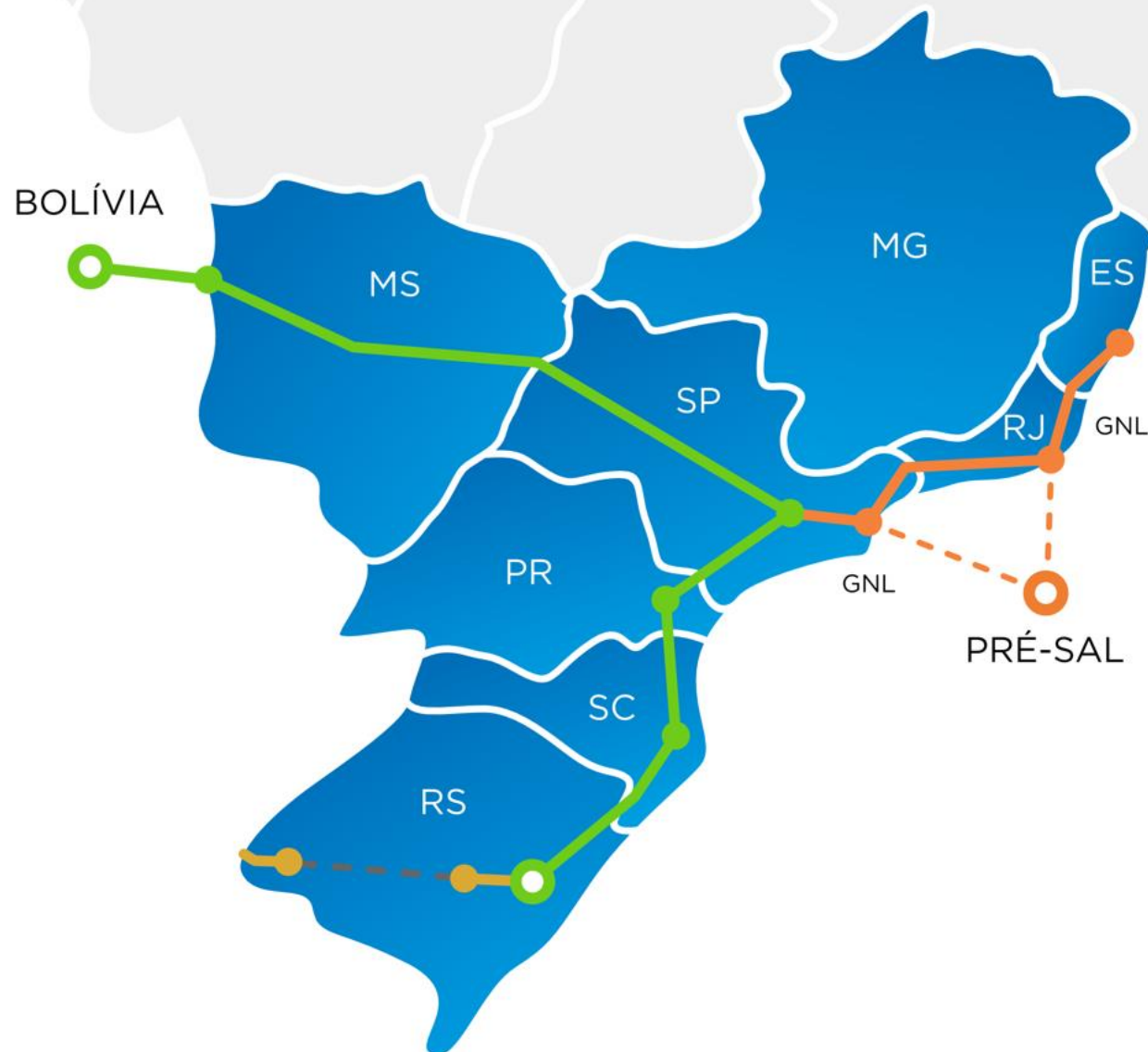
Mercado Cativo Sulgás – 1,4 MM m³/d

Mercado Livre – 0,7 MM m³/d

UTE Canoas – 1,1MM m³/d

UTE Uruguaiana – 2,4MM m³/d

BOLÍVIA



Cenário atual



Restrição de Capacidade

- Oferta limitada a 2,4 MMm³/dia via GASBOL ao RS – oferta não atende crescimento da demanda



Segurança Energética

- 2 térmicas a gás no RS (Canoas/Uruguaiana) – despacho sob demanda
- GN assegurou a operação da térmica de Canoas nas enchentes de maio/24 no RS – redundância ao sistema elétrico



Desenvolvimento do Estado

- Limite do fornecimento de gás como entrave à instalação de novas plantas industriais

DESAFIOS TARIFÁRIOS

*para o aumento da
demanda de Gás Natural
no Rio Grande do Sul*

TRANSPORTE

Restrição de capacidade

- Competição nas POCs (processo de oferta de capacidade)
- Aprovação de investimentos para ampliação do Sistema

Metodologia de precificação

- Sinal locacional

MOLÉCULA

- Oferta de molécula com custo mais competitivo e maior flexibilidade

DISTRIBUIÇÃO

- Respeito ao Contrato
- Estabilidade dos processos revisionais de margem e repasse do custo do gás

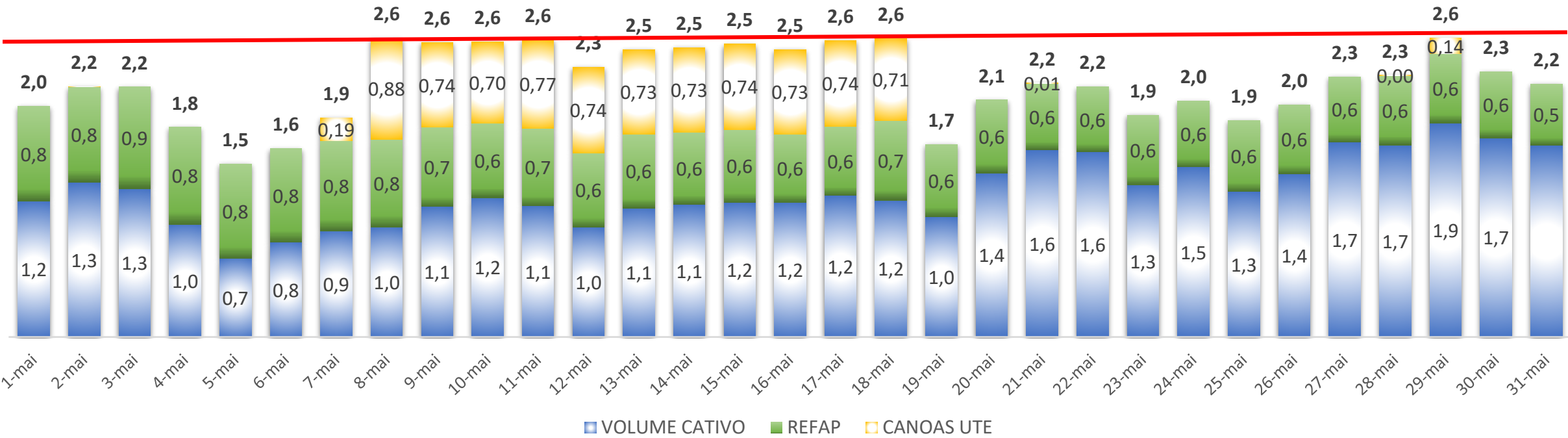
Crise Climática no RS - Maio/2024



sulgas

Evento Climático RS - Maio 2024

Abastecimento de Gás



Demanda Baixa Mercado Cativo

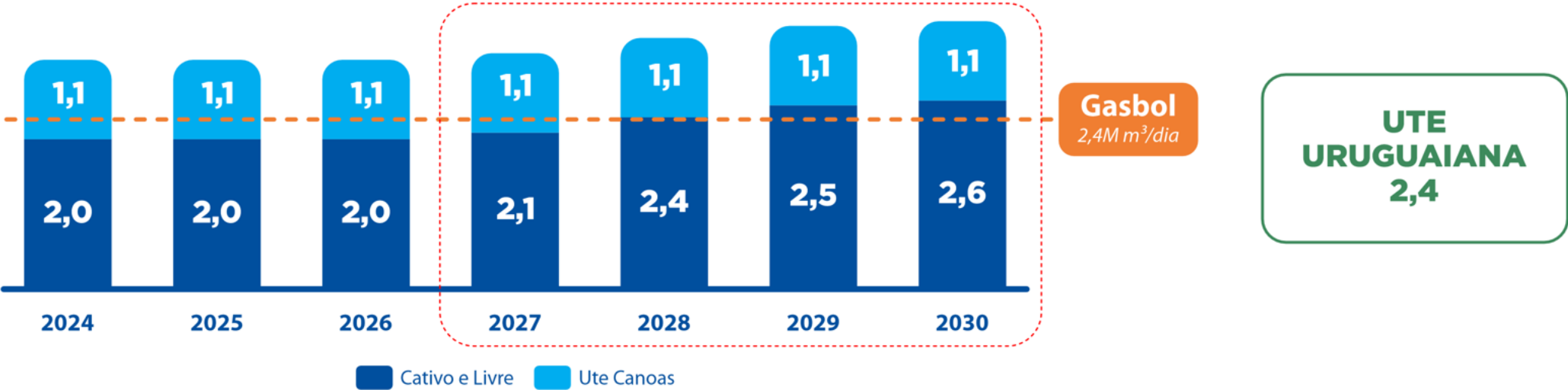


Disponibilização de 200 mil m³/d de SC

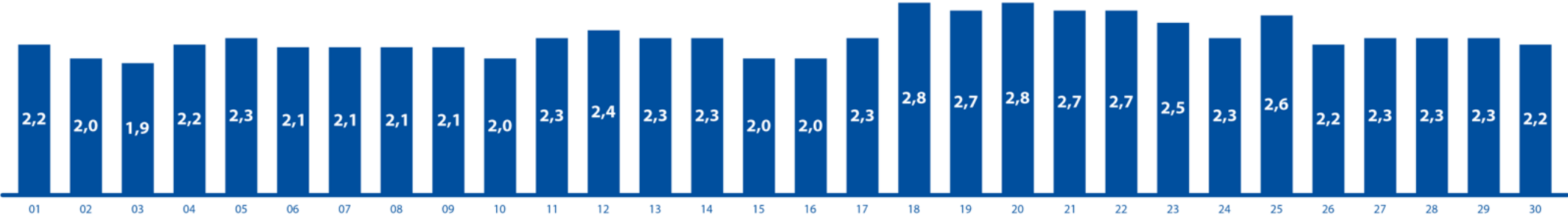


Mantivemos o Fornecimento Contínuo em Todo o Período

Demanda RS - M m³/d



Perfil Diário - Ex.: NOV/24



Demanda Potencial | Mercado Térmico



Consumo Diário de Gás Natural

AES Uruguaiana (639MW)

2,4MM de m³/dia

INSTALADA

UTE Canoas (248MW)

1,2MM de m³/dia

INSTALADA

UTE Farroupilha (150MW)

700k de m³/dia

PROJETO

UTE Rio Grande (1.238MW)

5,5MM de m³/dia

PROJETO

Como atender a demanda?



O RS precisa de um Sistema de Gasodutos de Transporte para se tornar um **HUB de Gás Natural**:

- **GASBOL**
- **GASODUTO CHIMARRÃO**
- **GASODUTO TSB**
- **TERMINAL DE RIO GRANDE**

Potenciais fontes de fornecimento:

- **Bolívia ou Centro do País**
- **GNL via Rio Grande**
- **Gás Argentino**
- **Biometano** (*fontes descentralizadas*)

Integração Gasífera entre Brasil e Argentina



A assinatura do MoU resultou na criação de um **grupo de trabalho bilateral** para viabilizar a oferta de gás natural argentino, com destaque para o estudo das rotas logísticas:

- Via Bolívia, com a inversão do fluxo de gás natural do gasoduto entre Bolívia e Argentina.
- via Paraguai, por meio da construção de gasoduto pelo Chaco Paraguai – **estudado neste ciclo de 2024**.
- Direto pelo Rio Grande do Sul, com conexão em Uruguai – **estudado no PIG 2019 e atualizado neste ciclo de 2024**.
- Via Uruguai, com interconexão no Rio Grande do Sul pelo território uruguaio.
- Importação de gás natural liquefeito (GNL).

No entanto, para que o gás argentino de Vaca Muerta seja exportado ao Brasil ainda seriam necessários investimentos na malha de gasodutos argentina.



Futuro do RS



+ Gás para o RS

- Ampliação do Gasbol
- Construção Trecho II Gasoduto TSB
- Interligação do sistema de transporte de gás, trazendo competitividade ao mercado do Brasil e Gaúcho, promovendo liquidez



Ambiente de Segurança Regulatória

- Estabilidade na distribuição de gás



HUB Gaúcho

- Quebra de paradigma quanto à infraestrutura de gás no Brasil:
o Rio Grande do Sul não é a ponta do sistema, e sim, o centro de integração geopolítica

