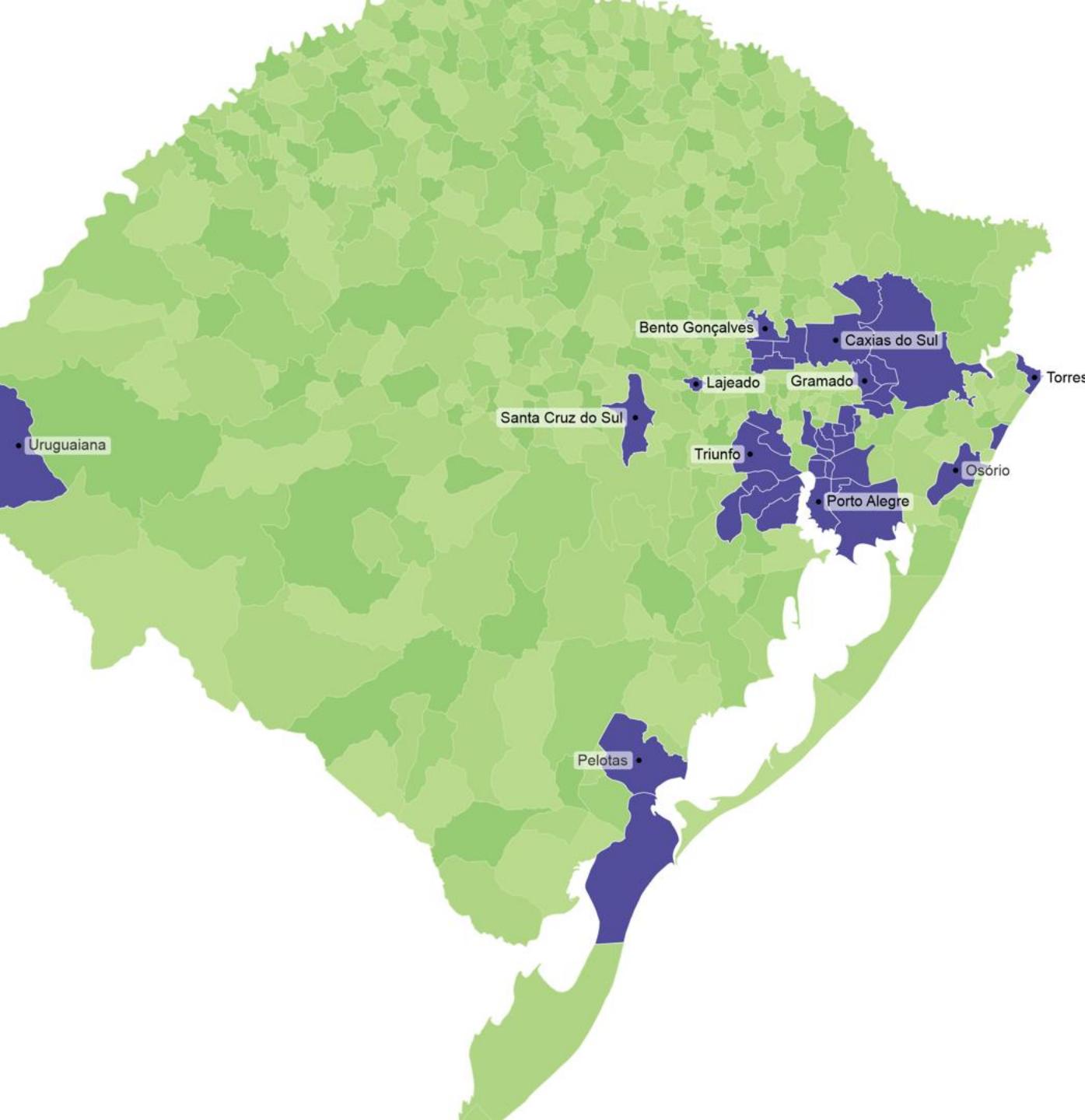




viva com essa  
**ENERGIA**

*sulgás*





**sulgás**

**37 municípios**

**Total: 497 | 47% do PIB**

**100 mil clientes**

**1.500 km de rede**

**2,1 milhões de m<sup>3</sup>/dia**

**1,4 milhões m<sup>3</sup>/d – Mercado Cativo**

**700 mil m<sup>3</sup>/d – Mercado Livre**

# Gasodutos de transporte

## Capacidade | QDC

### TBG

2,4MM m<sup>3</sup>/d  
Trecho Sul

### TSB

0,8MM m<sup>3</sup>/d  
Trecho 3

## Demanda Instalada Média

**Mercado Cativo Sulgás** – 1,4 MM m<sup>3</sup>/d

**Mercado Livre** – 0,7 MM m<sup>3</sup>/d

**UTE Canoas** – 1,1MM m<sup>3</sup>/d

**UTE Uruguaiana** – 2,4MM m<sup>3</sup>/d



# Cenário atual



## Restrição de Capacidade

- Oferta limitada a 2,4 MMm<sup>3</sup>/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

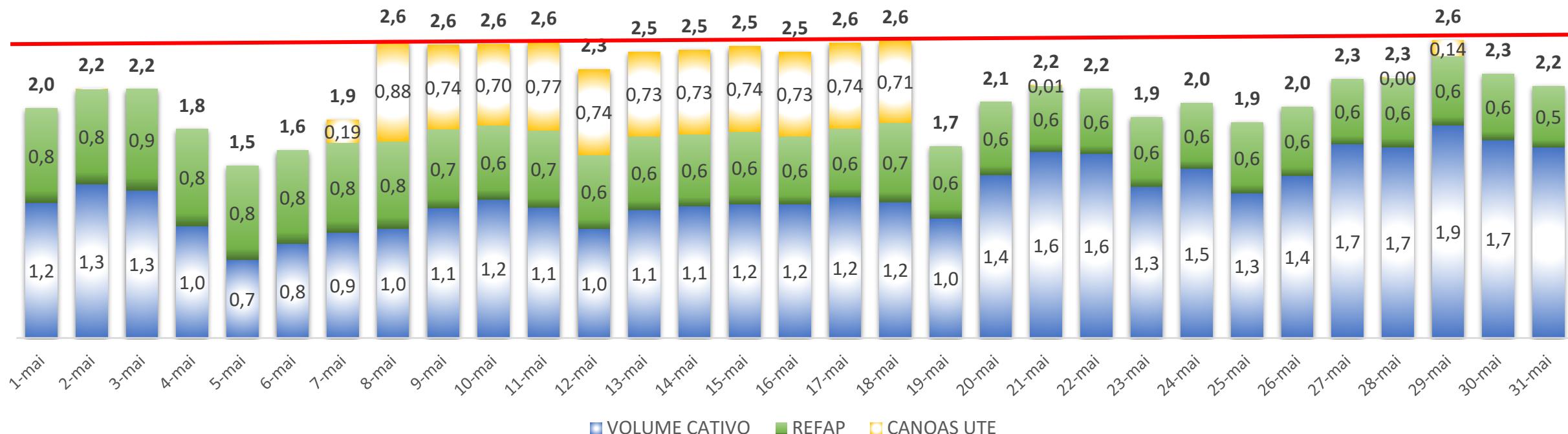
# Crise Climática no RS - Maio/2024



**sulgás**

# Evento Climático RS - Maio 2024

## Abastecimento de Gás



Demand Baixa Mercado Cativo

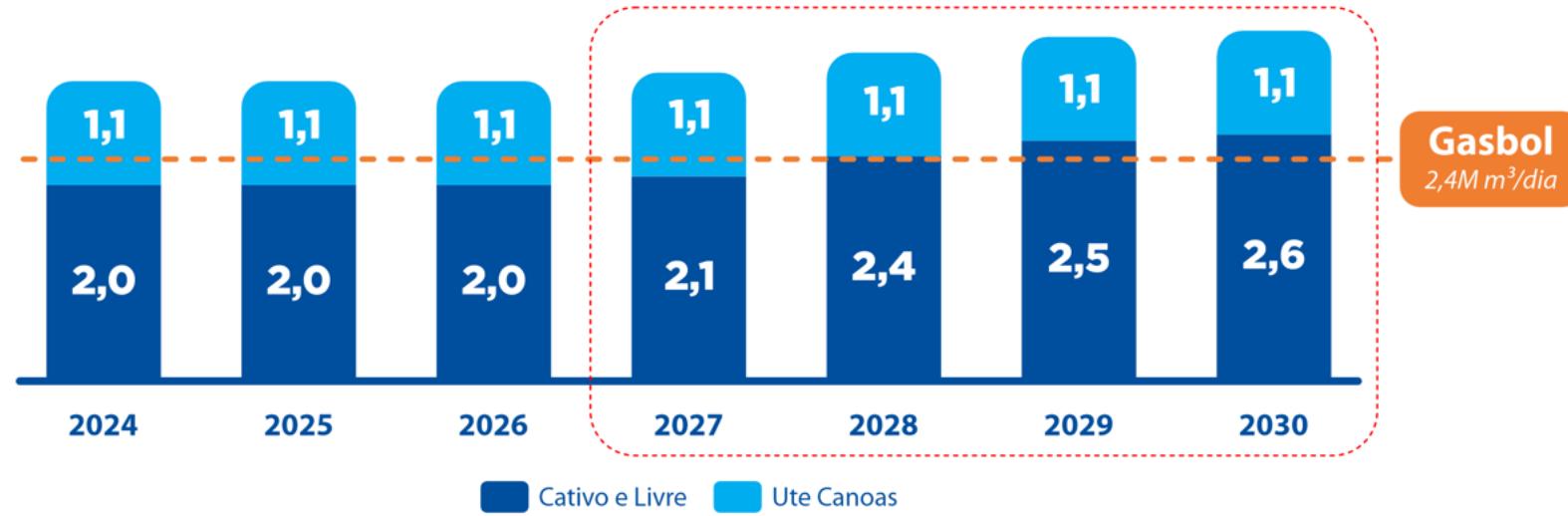


Disponibilização de 200 mil m<sup>3</sup>/d de SC

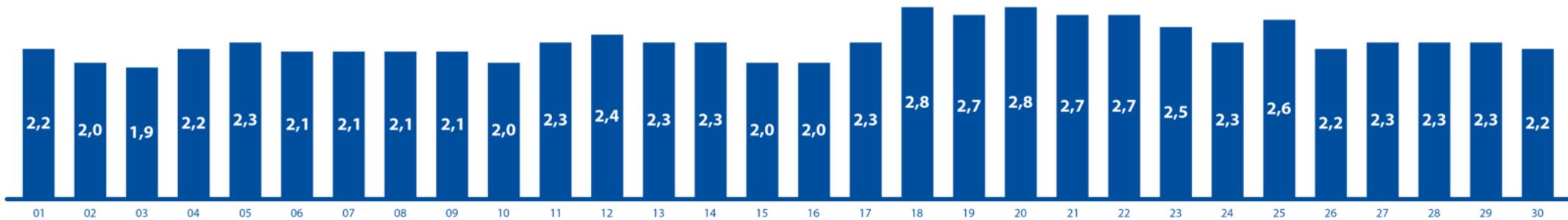


Mantivemos o Fornecimento Contínuo em Todo o Período

# Demanda RS - M m<sup>3</sup>/d



## Perfil Diário - Ex.: NOV/24



# Demanda Potencial | Mercado Térmico



## Consumo Diário de Gás Natural

### **AES Uruguaiana (639MW)**

2,4MM de m<sup>3</sup>/dia

**INSTALADA**

### **UTE Canoas (248MW)**

1,2MM de m<sup>3</sup>/dia

**INSTALADA**

### **UTE Farroupilha (150MW)**

700k de m<sup>3</sup>/dia

**PROJETO**

### **UTE Rio Grande (1.238MW)**

5,5MM de m<sup>3</sup>/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 Paraguaio – **estudado neste ciclo de 2024**.
- Direto pelo Rio Grande do Sul, com conexão em Uruguaiana – **estudado no PIG 2019 e atualizado neste ciclo de 2024**.
- Via Uruguai, com interconexão no Rio Grande do Sul pelo território uruguai.
- 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.**



Fonte: PIG 2024

# 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

