

Seminário:
Desafios e Soluções para Integração Gasífera Regional

Ministério de Minas e Energia

Bloco 2 - Painel 6 – 14h15

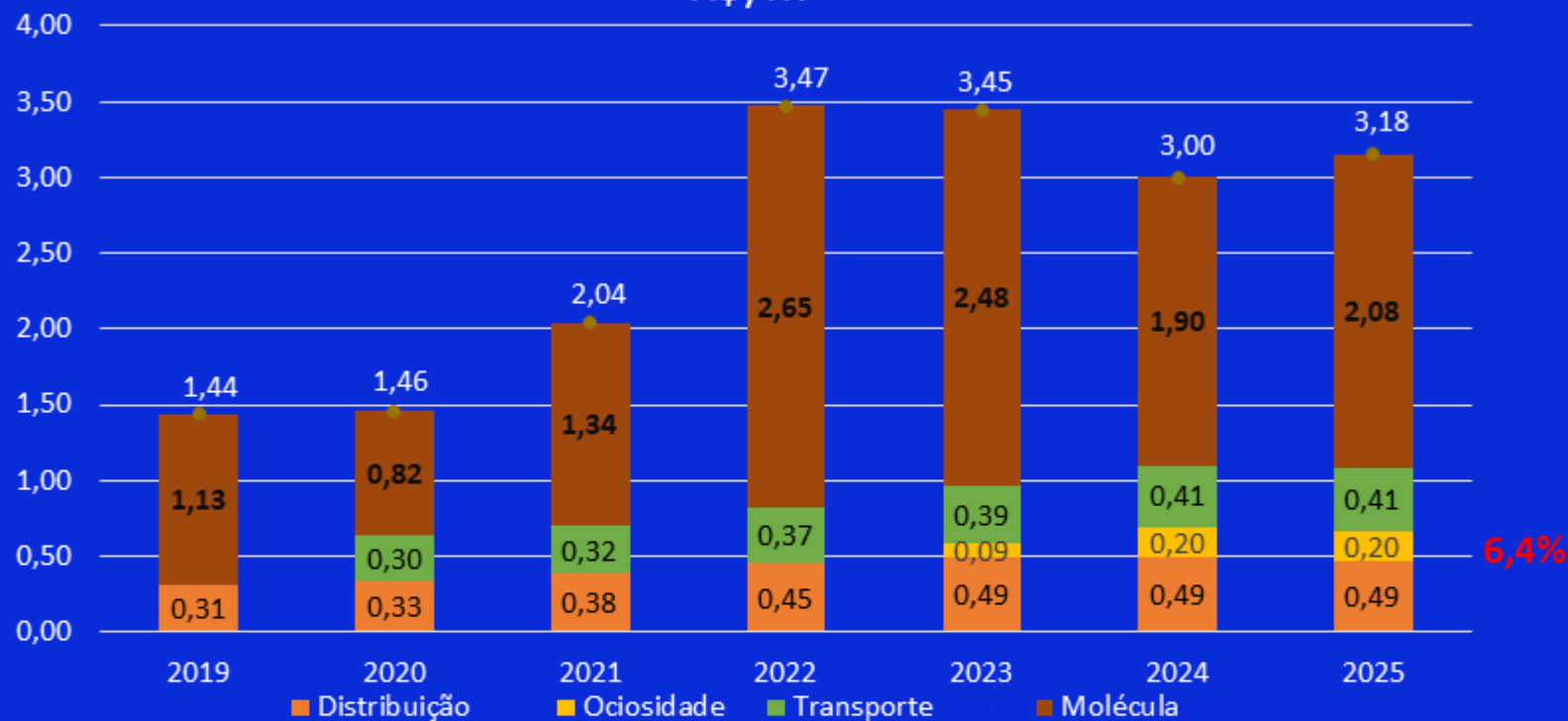
*Desafios Tarifários para o
Aumento da Demanda do Gás
Natural*



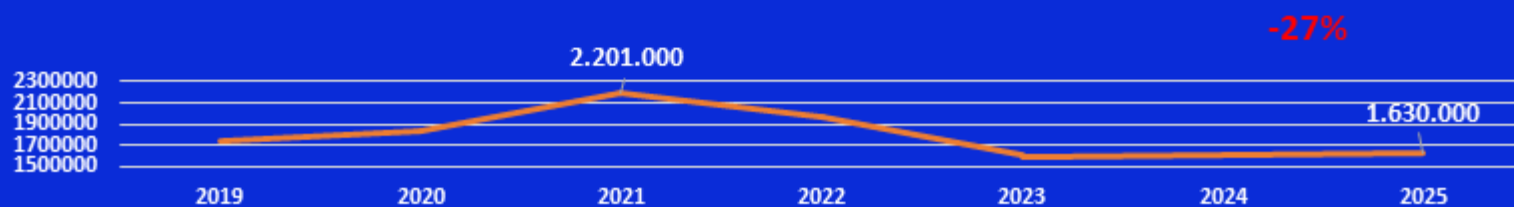
Brasília, 22 de maio de 2025

SCGÁS – TARIFAS MÉDIAS E VOLUMES DISTRIBUÍDOS

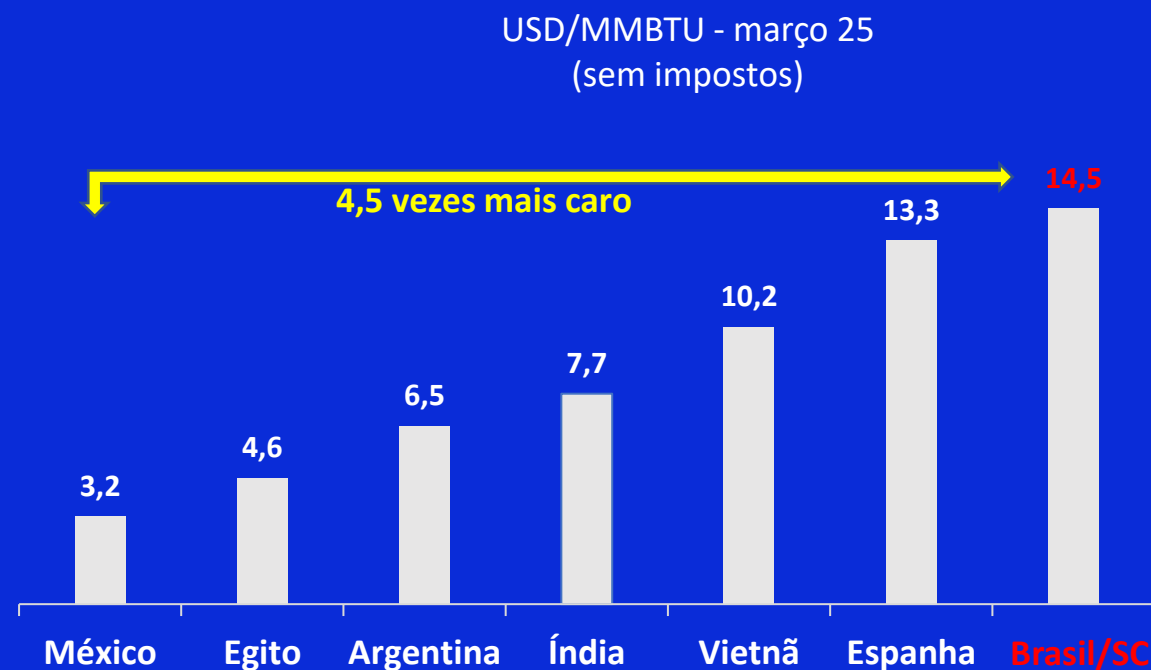
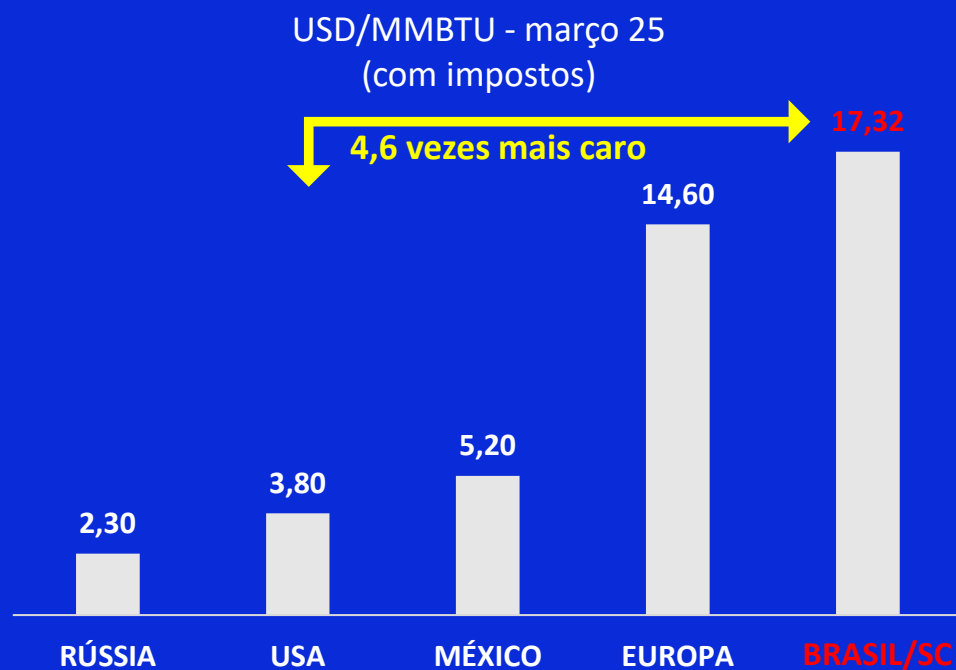
R\$/m³



m³/dia



Comparativo de Tarifas com outros Países



Causas e Consequências da Perda de Competitividade

- Migração de indústrias e novos investimentos para outros Estados e Países;
- Migração de indústrias para o GLP;
- Desistência de usuários de GNV;
- Retração do mercado industrial;
- Dificuldade de atração de novos clientes.

Perda de Volume
710.563 (m³/dia) - 44%



Resumo	Qtd	%Qtd	Volume (m³/dia)	% do Volume Total*
Distratos Indústrias (migração efetivas para GLP)	35	9%	119.511	7%
Dificuldade Captação por competitividade com GLP	22	6%	8.048	0,5%
Risco de Cliente avaliando migrar GLP	5	1%	72.100	4%
Subtotal Deslocamento GLP	62	17%	199.659	12%
Retração Segmento Veicular GNV			200.000	12%
Retração Segmento Industrial			207.904	13%
Investimentos e movimentações para outros Estados e Países			103.000	6%
		Total:	710.563	44%

*Considera o percentual sobre o volume médio diário distribuído no mês de abril/25.

Ações Internas da SCGÁS com Ganho na Competitividade

(Redução de custo acumulada 2024 e 2025 até abril: R\$ 68,8 Milhões)

- Contratação de volumes flexíveis junto a comercializadores e produtores, com redução de até 45% no preço da molécula (R\$ 8,6 milhões);
- Renegociação dos contratos firmes trazendo redução marginal de preços ao mercado, bem como repactuação da QDC para ajustar à demanda (R\$ 54 milhões);
- Substituição parcial da QDC Petrobras mediante aplicação da Resolução CNPE Nº 3 DE 07/04/2022 (Art. 9º Item VII), com ganhos de redução de preço da molécula ao mercado (R\$ 6,2 milhões);
- Realização de Chamadas Públicas concorrenciais para contratação de suprimento;
- Mercado Livre: Favorece a retenção de clientes (65% do Volume da SCGÁS já migrou).

Entraves Regulatórios e Ações Urgentes

- Retardo nas decisões da ANP pela demora na efetivação de seus Diretores e lacunas no quadro funcional;
- Flexibilização dos Contratos de Transporte;
- Revisão Tarifária dos Gasodutos de Transporte;
- Integração da malha de gasodutos para evitar o empilhamento de tarifas;
- Revisão do Sinal Locacional (penalização para os Estados nas extremidades Sul e Nordeste);
- Realização de Leilões Regionais de geração de energia (UTES);
- Ampliação da capacidade de transporte na Região Sul;
- Diversificação de suprimento com tarifas competitivas (Gás Release, gás da Argentina);
- Desenvolvimento de mecanismos para viabilização econômica do Biometano (serviço ambiental);
- Incertezas e consequências da Reforma Tributária.



Muito obrigado!

Juntos, levamos **energia e desenvolvimento** para Santa Catarina com segurança, eficiência e sustentabilidade!

Otmar Josef Müller
Diretor Presidente



@scgasoficial