

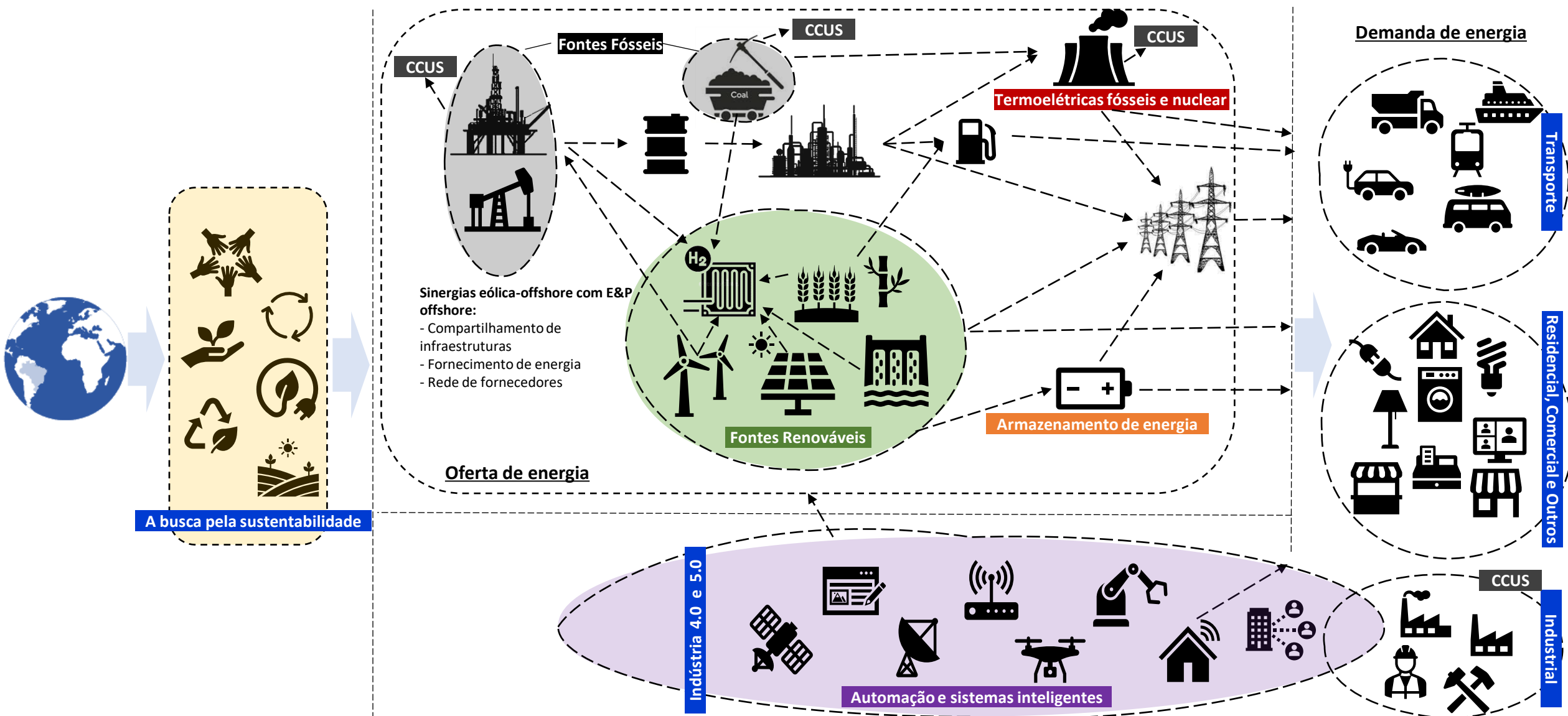


Energia para reindustrialização

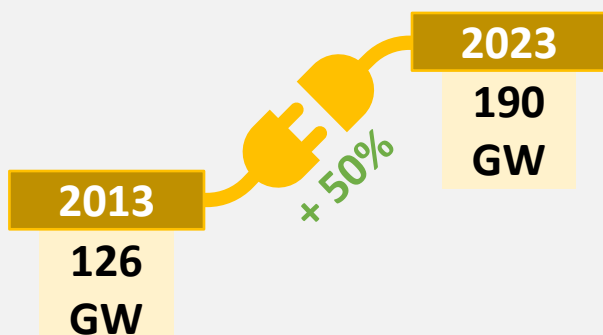
Onshore Week 2023
Dia 13 de abril de 2023
Maceió - Alagoas



INTEGRAÇÃO ENERGÉTICA PARA A SUSTENTABILIDADE!

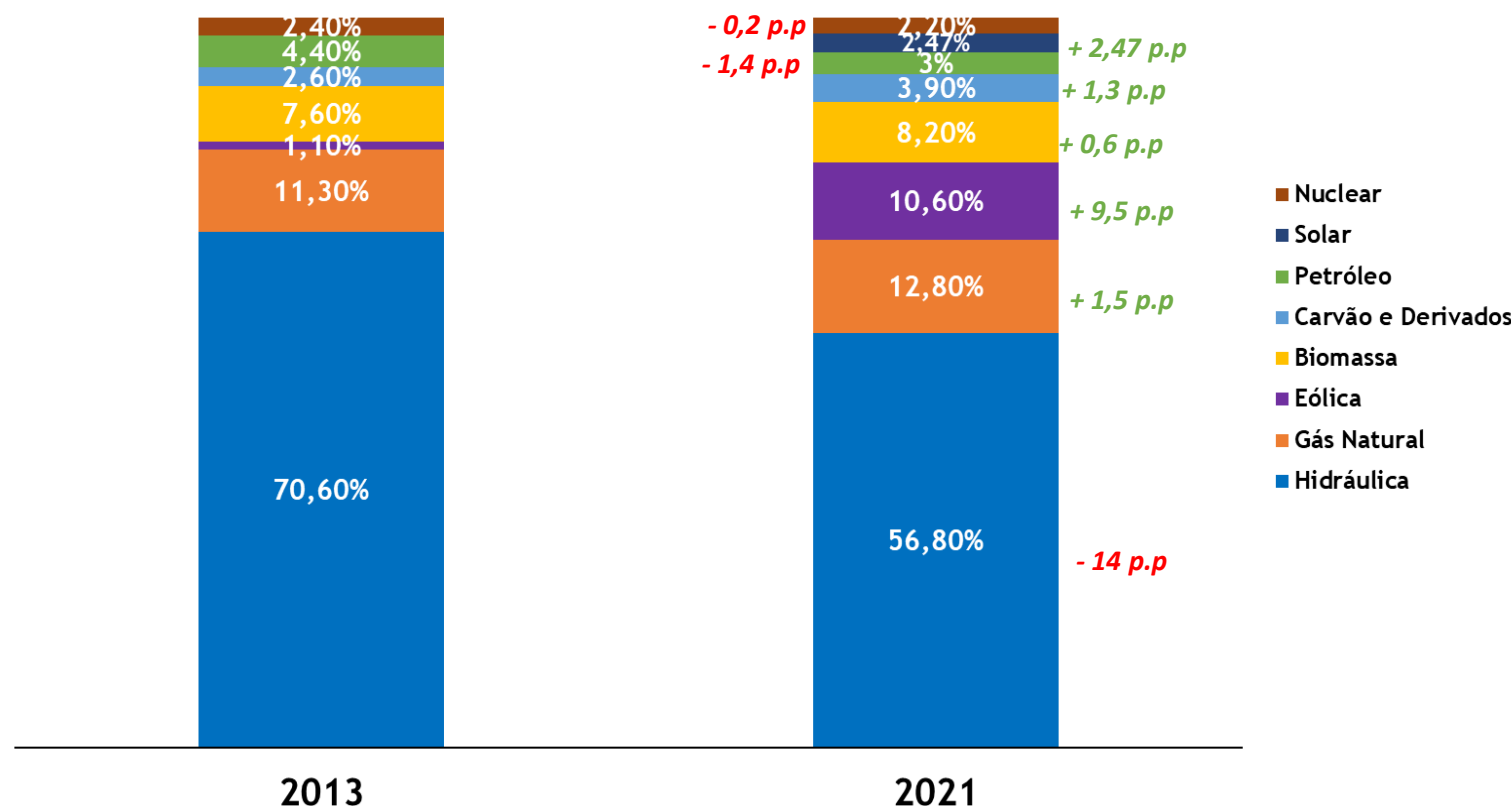


Capacidade instalada de geração de energia elétrica



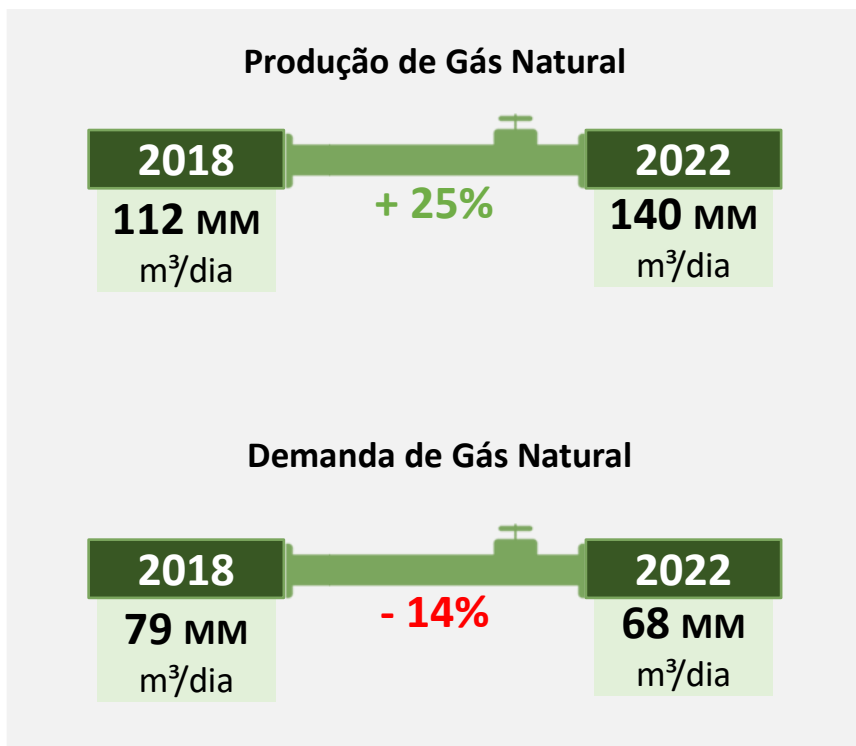
- 2022 - maior geração em 10 anos
67 GW médios - sendo 92% renováveis
- Manutenção da relação Renovável
x Não Renovável
- GN mantém papel de geração em ponta
- Expansão de Solar e Eólica

Matriz Elétrica



✓ Setor elétrico é o mercado prêmio para renováveis

Gás Natural para Industrialização



Fonte: MME, 2023

✓ A TRANSIÇÃO ENERGÉTICA NO SETOR INDUSTRIAL REQUER GÁS NATURAL COMPETITIVO

DESAFIOS PARA AUMENTO DA OFERTA E COMPETITIVIDADE:

- » Novas reservas precisam ser priorizadas, incluindo gás não-associado e não-convencionais;
- » Região Nordeste liderando a abertura do mercado de gás, com CDLs formando portfólio de contratos e múltiplos fornecedores;
- » Reinjeção, escoamento e integração de mercados regionais ainda são desafios;
50% de reinjeção em 2022
- » Acesso não discriminatório a instalações essenciais e questões tributárias ainda inibidores da abertura;
- » Integração com demandas de descarbonização.

Destaques

Estado do Rio de Janeiro



Produção de Gás Natural

44% da produção líquida de gás natural no país vem do RJ.

Pré-Sal

Maiores campos produtores de gás natural localizados no RJ, na Bacia de Santos.

43,1 MM m³/dia Tupi

22,8 MM m³/dia Búzios



Projeto Rota 3



Polo GasLub

21 MM m³/dia

9 empresas com interesse em se instalar no Polo.

Escoamento da Produção

Interligação física e compartilhamento das Rotas 1, 2 e 3.



44 MM m³/dia capacidade

Rota 5b (Equinor): Conectará a Bacia de Campos ao TECAB.

12 MM m³/dia capacidade



RJ

2º estado com o maior número de autorizações para atividades voltadas ao mercado de gás.

79 Empresas habilitadas*

Importação de GNL

Capacidade Atual: **51** MM m³/dia

Potencial de Demanda no Rio de Janeiro

Gás Natural - Visão Industrial

Demanda Industrial



+de **3,3** MM m³/dia
Demanda Próximos 5 anos

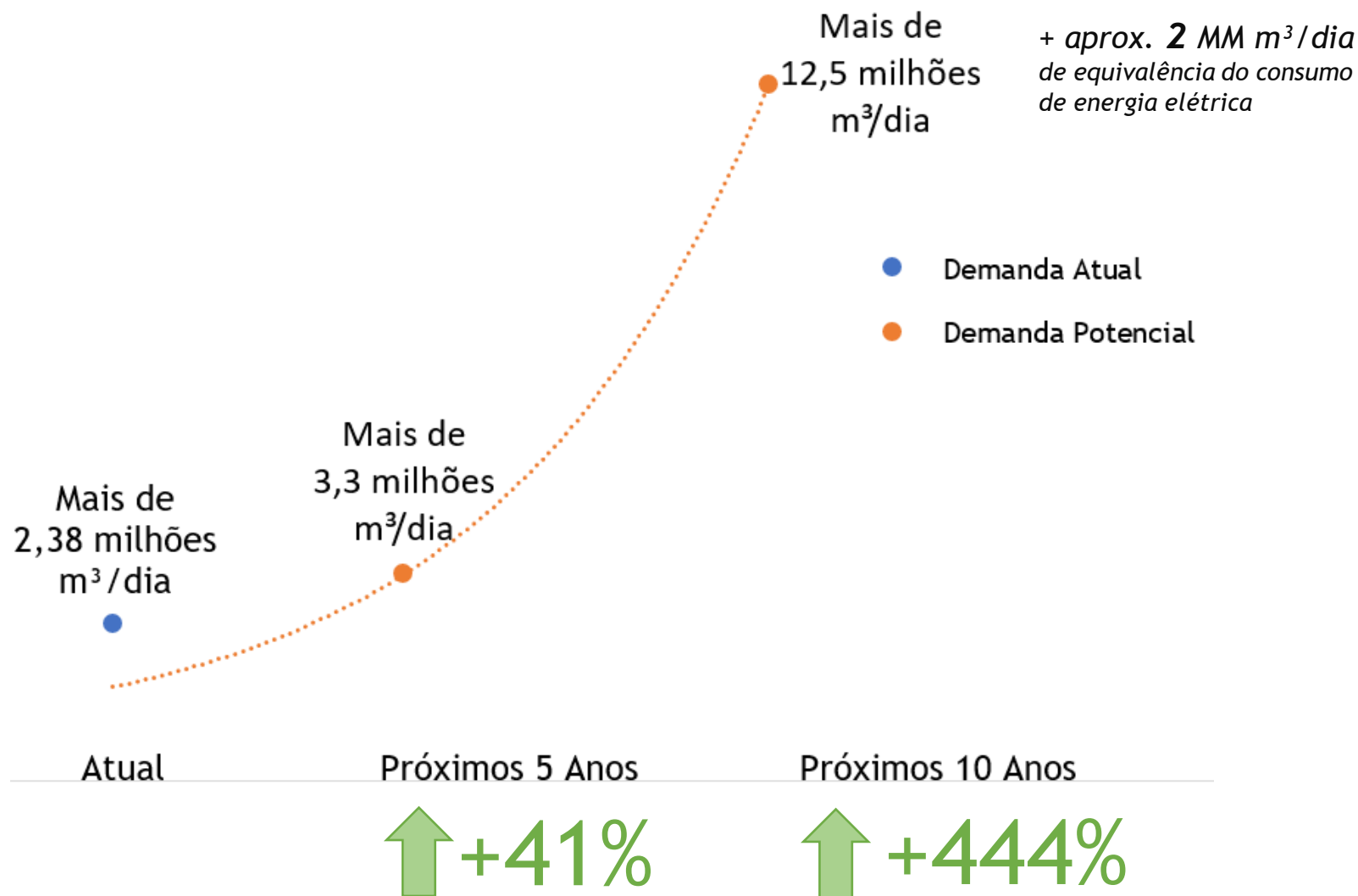


+de **12,5** MM m³/dia
Demanda Próximos 10 anos



aprox. **6** USD/MMBTU
Preço de viabilização
aprox. 8,5% do Brent

*Algumas regiões não têm expectativa de novos projetos.



Óleo e Gás é Rio E RIO É ENERGIA



Firjan SENAI
SESI
IEL
CIRJ



OBRIGADA!

petroleo.gas@firjan.com.br