



II WORKSHOP ABGP DE GÁS NO BRASIL: O PAPEL DO GÁS NA MATRIZ ENERGÉTICA

Potencial Exploratório de Gás Natural no Brasil



Marina Abelha
Superintendente de Promoção de Licitações




28 de novembro de 2024

 www.abgp.com.br/wgb2024



28-29 NOVEMBRO, 2024
Rio de Janeiro - RJ

#Disclaimer

-  Esta apresentação institucional da ANP é baseada em informações atuais e confiáveis, mas nenhuma representação ou garantia é feita quanto à sua precisão e integridade, e não deve ser considerada como tal. Toda e qualquer responsabilidade é expressamente negada.
-  Os leitores são advertidos de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir materialmente dos resultados ou eventos futuros reais.
-  Dados prospectivos, informações, projeções e opiniões expressas durante a apresentação estão sujeitas a alterações sem aviso prévio.

- 1 Cenário atual de E&P no Brasil
- 2 O Mercado de Gás Natural no Brasil
- 3 Potencial de Gás Natural no Brasil
- 4 Perspectivas Futuras: Oferta Permanente
- 5 Considerações Finais




#1

Cenário atual de E&P no Brasil

Visão Geral de E&P no Brasil



Contratos

 **424**
Blocos Exploratórios

 **445**
Campos

 **83**
Grupos de Empresas atuando no E&P

Produção: **3,47**
Milhões bpd de **petróleo**
(Set 2024)

170
Milhões m³/d de **gás**
(Set 2024)

Reservas: **15.9B**
Bbl em reservas provadas de **petróleo**
(Dez 2023)

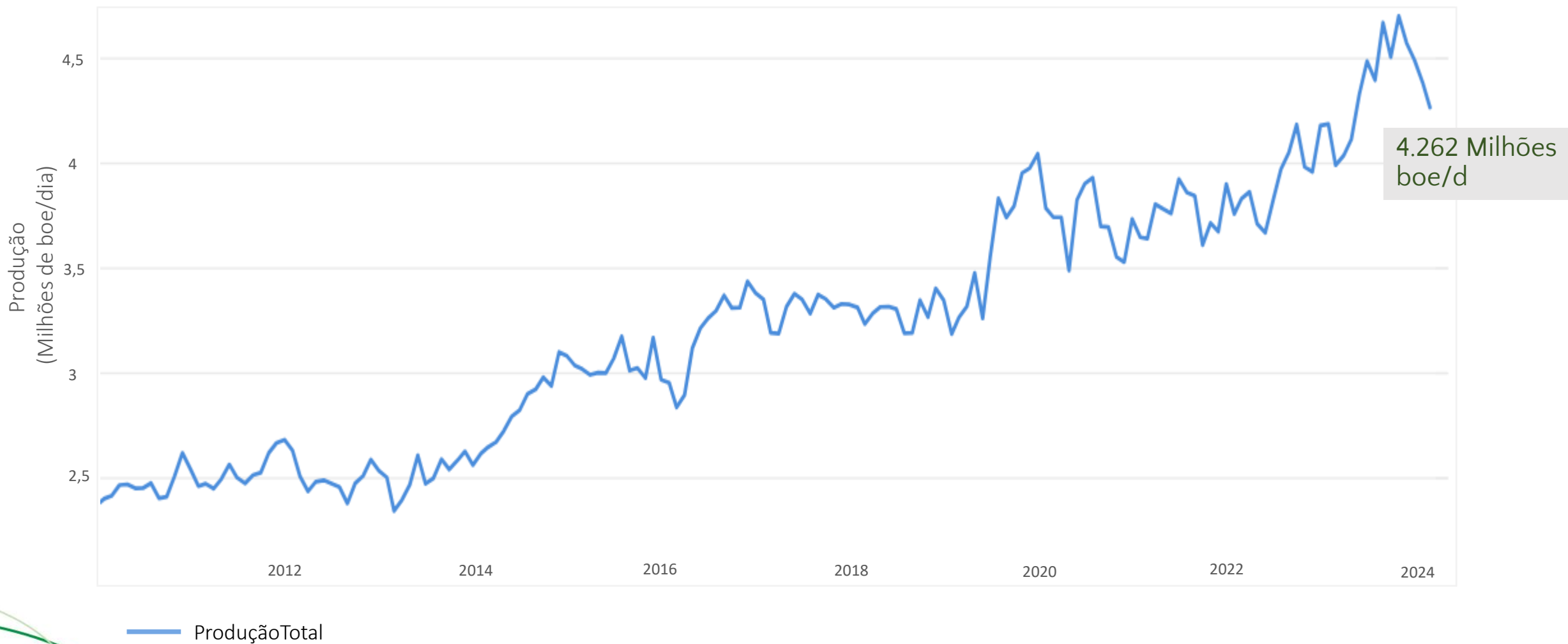
517 B
m³ em reservas provadas de **gás**
(Dez 2023)

 **513B**
R\$ em previsão de **investimentos**
(2024-2029)

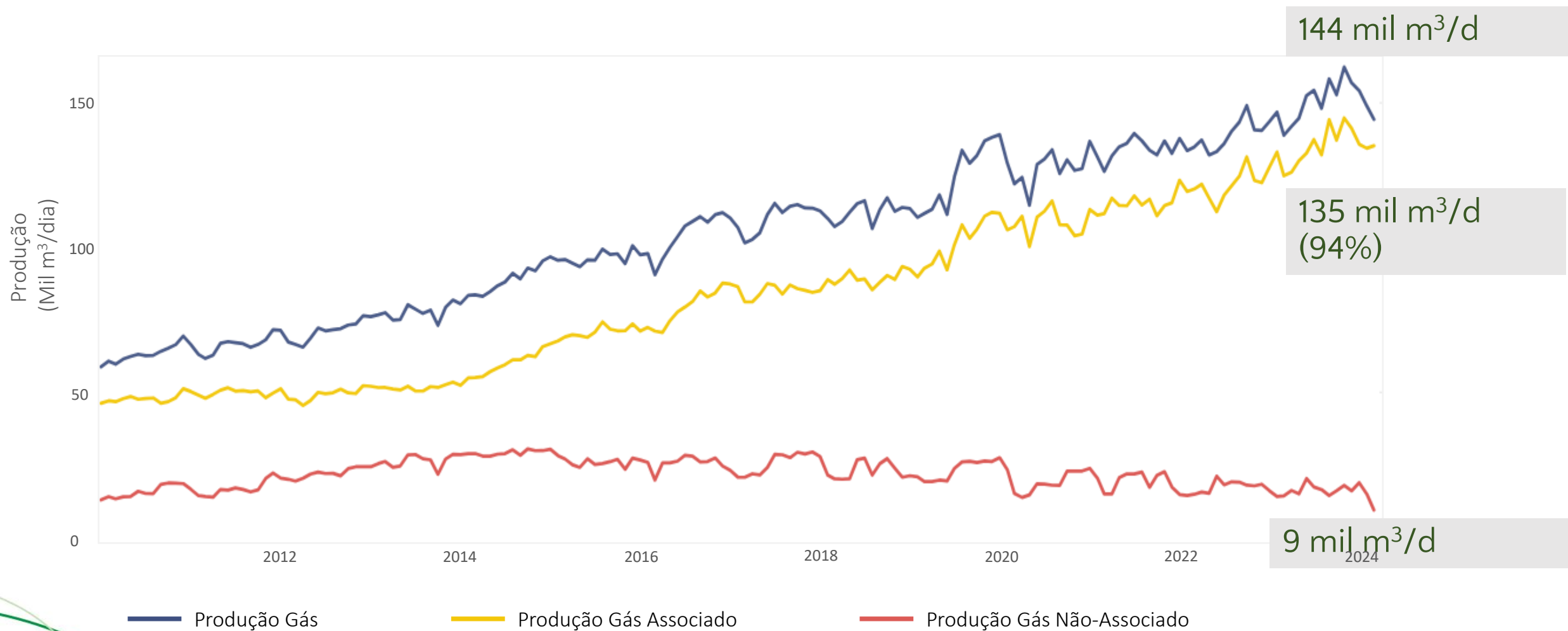
 **1,6**
Milhões de bpd de **petróleo**
(2023)

Produção

Produção Total: 6.429 poços

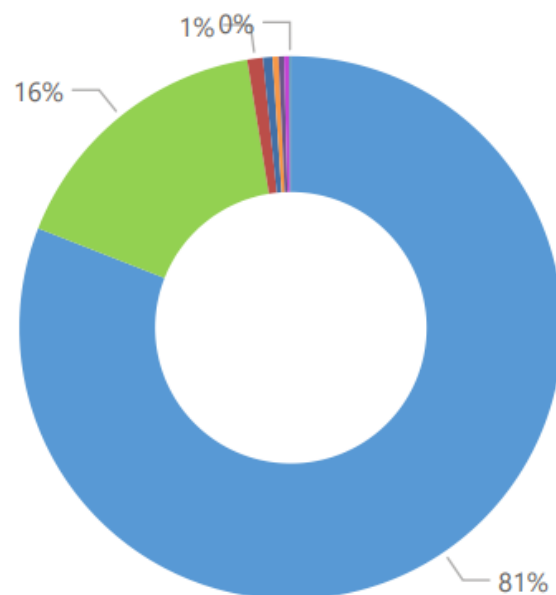


Produção Gás Natural

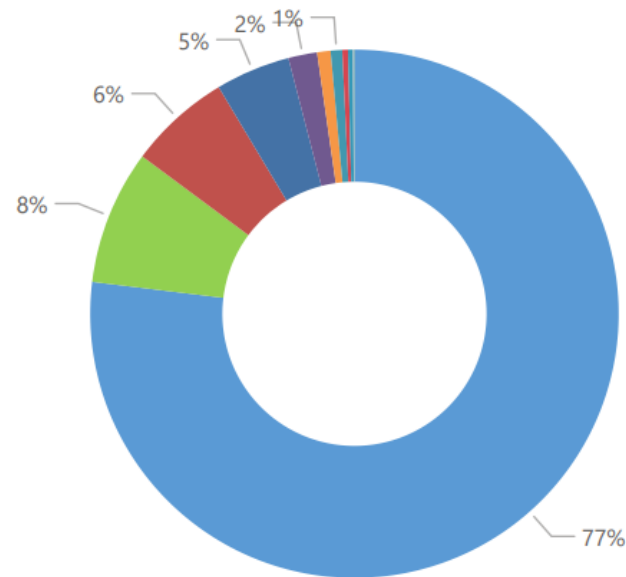


Produção

Distribuição da produção de petróleo por bacia



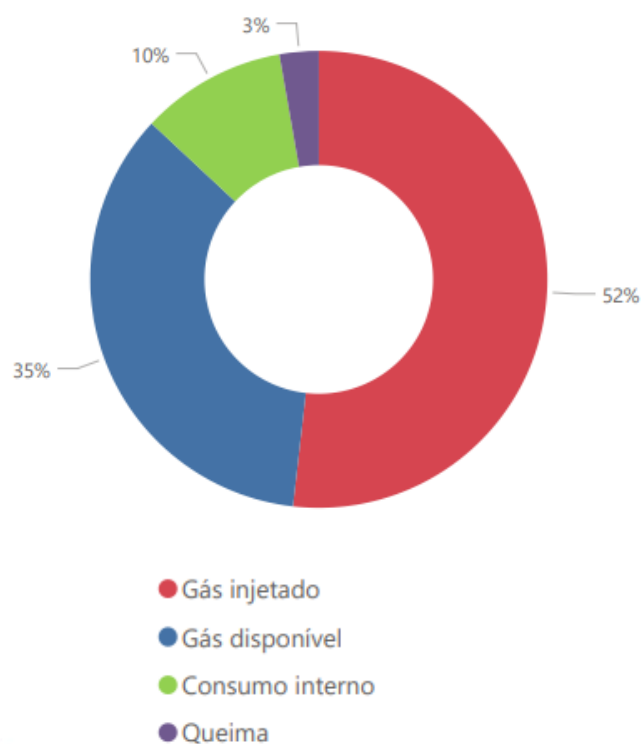
Distribuição da produção de gás natural por bacia



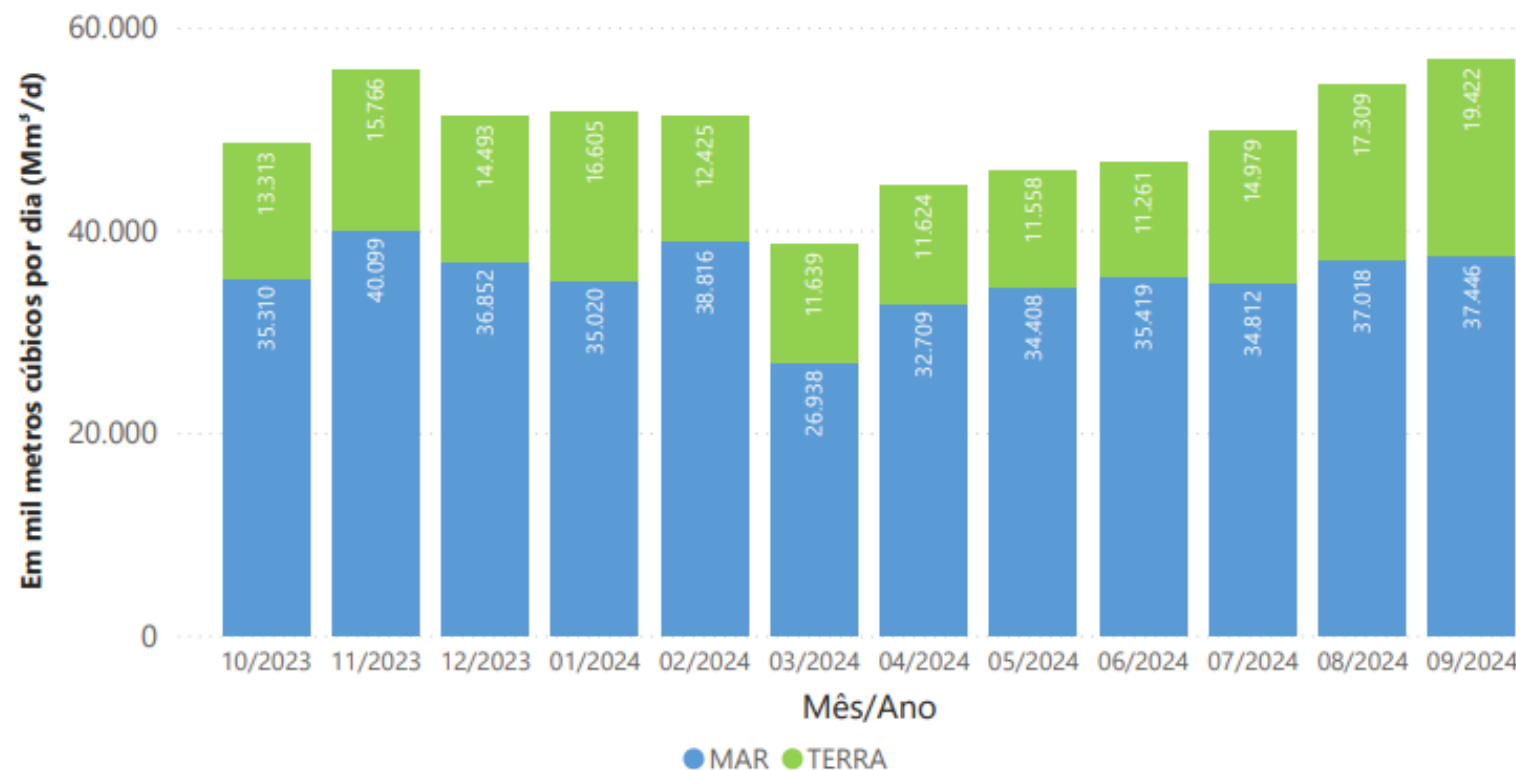
- Santos
- Solimões
- Campos
- Parnaíba
- Recôncavo
- Alagoas
- Potiguar
- Amazonas
- Espírito Santo
- Sergipe
- Tucano Sul
- Paraná
- Barreirinhas

Disponibilização do Gás

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)

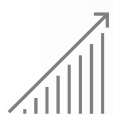




#2

Perspectivas do Mercado de Gás Natural no Brasil

Oportunidades no mercado de Gás Natural



O mercado continua a responder positivamente às medidas adotadas para sua abertura do mercado, com aumento de competitividade e maior flexibilidade na contratação de transporte de gás.



Ao longo de 2023, os contratos de transporte e oferta de produtos, foram, gradualmente, padronizados, prestigiando o acesso isonômico e não discriminatório a infraestruturas.



O acesso livre e facilitado aos gasodutos de transporte trouxe incrementos à liquidez do mercado.

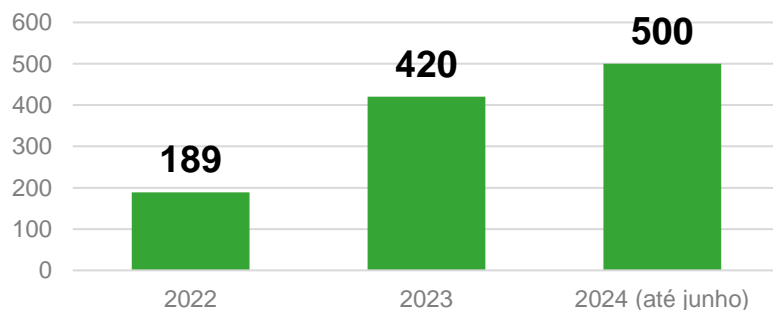


A ANP tem firmado acordos com os reguladores estaduais, em busca de facilitar a troca de informações e a construção de uma regulação harmonizada para o gás natural.

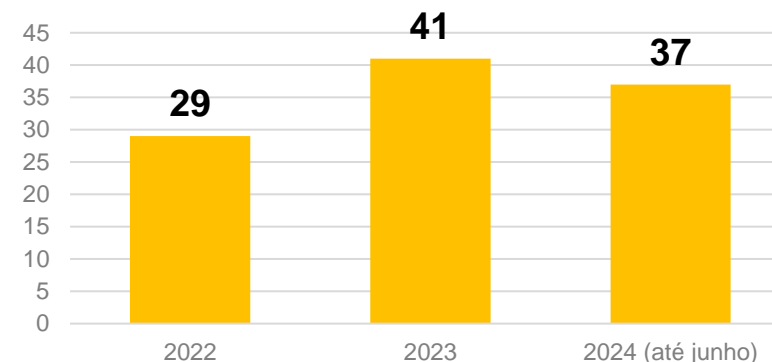


Resultados da abertura do mercado de gás

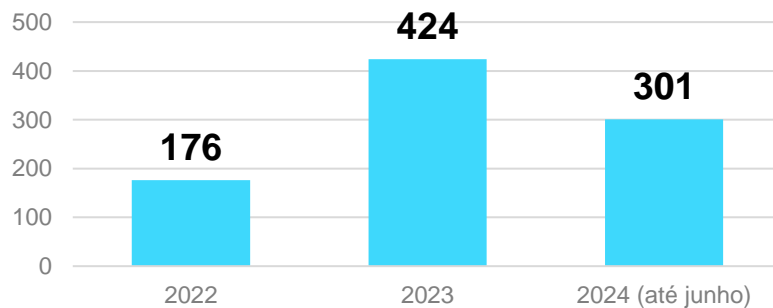
Número de contratos de transporte



Número de carregadores



Número de contratos de compra e venda



Em 2023, as medidas adotadas pela ANP resultaram no aumento do número de contratos de transporte assinados, com **oferta de 16 produtos distintos.**

Resultados da abertura do mercado de gás: Destaque para o NE

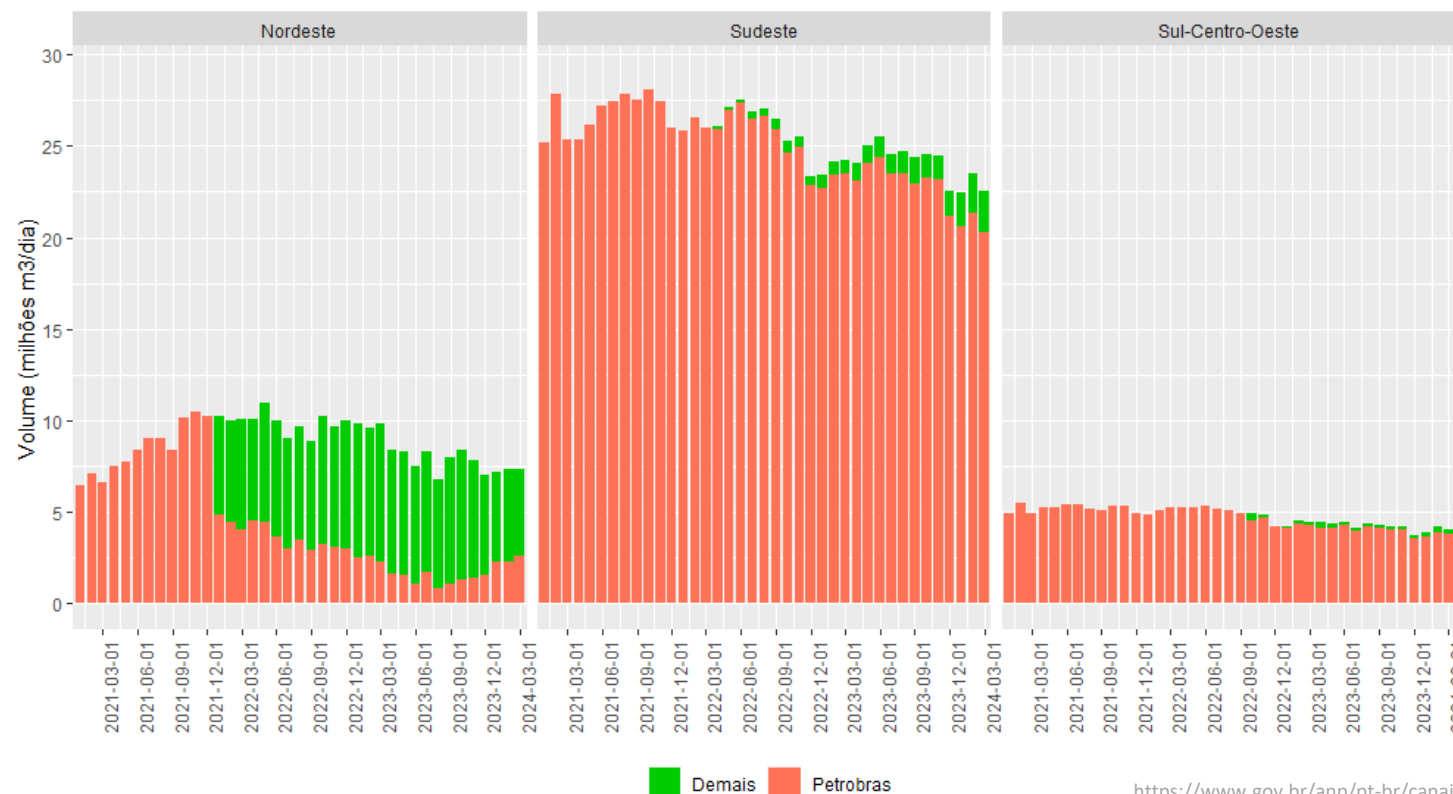


Market share não Petrobras no NE: **75%**
Market share não Petrobras no Brasil: **22%**



Preços Médios de Terceiros em relação aos praticados pela Petrobras
No Nordeste: **30% inferiores**
Em todo Brasil: **14% inferiores**

Vendas de gás natural por região para mercado não-térmico atendido pela malha integrada entre 2021 e 2024





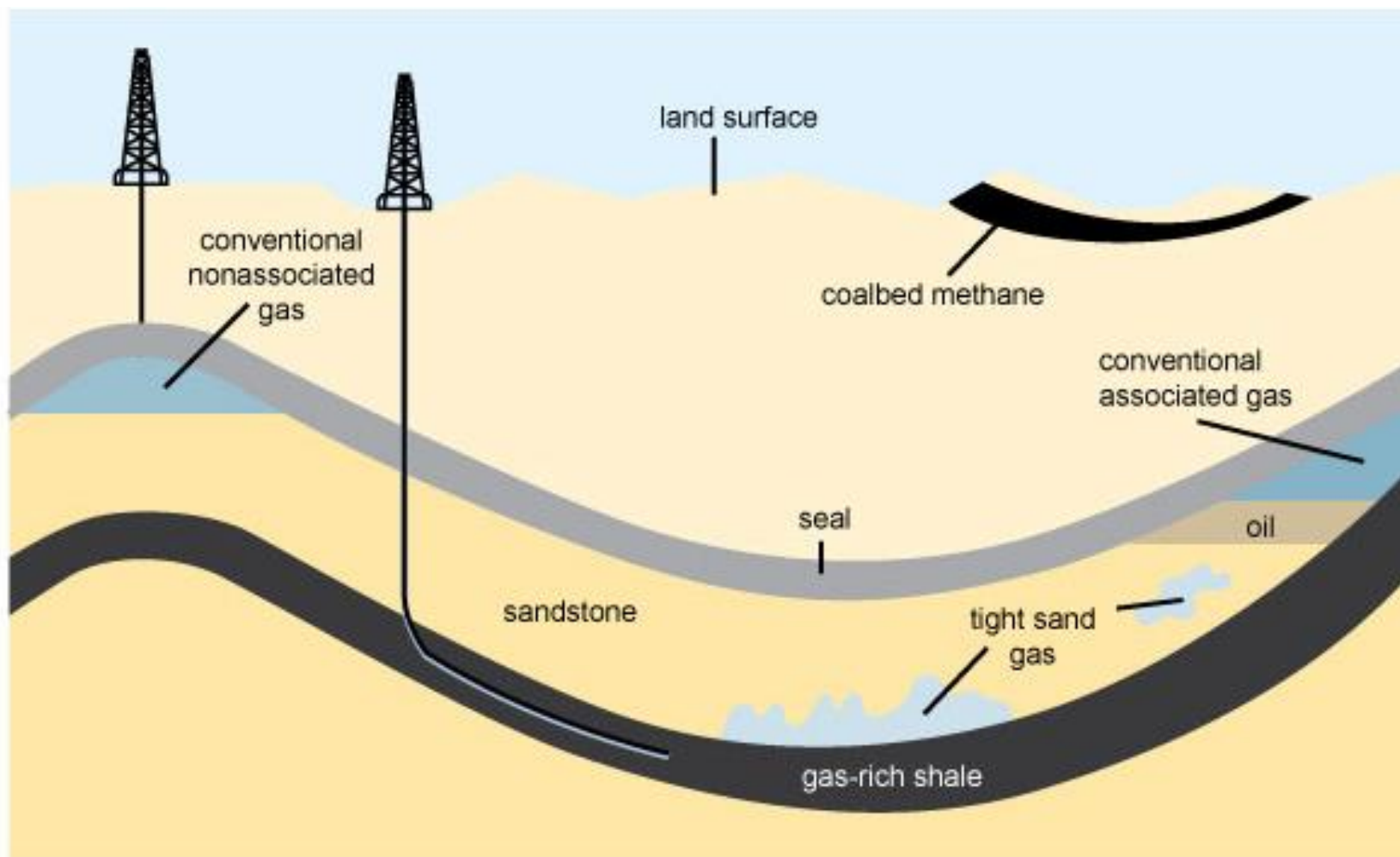
#3

Potencial de Gás Natural no Brasil

Brasil: um país continental



Possibilidades de acumulações de gás natural



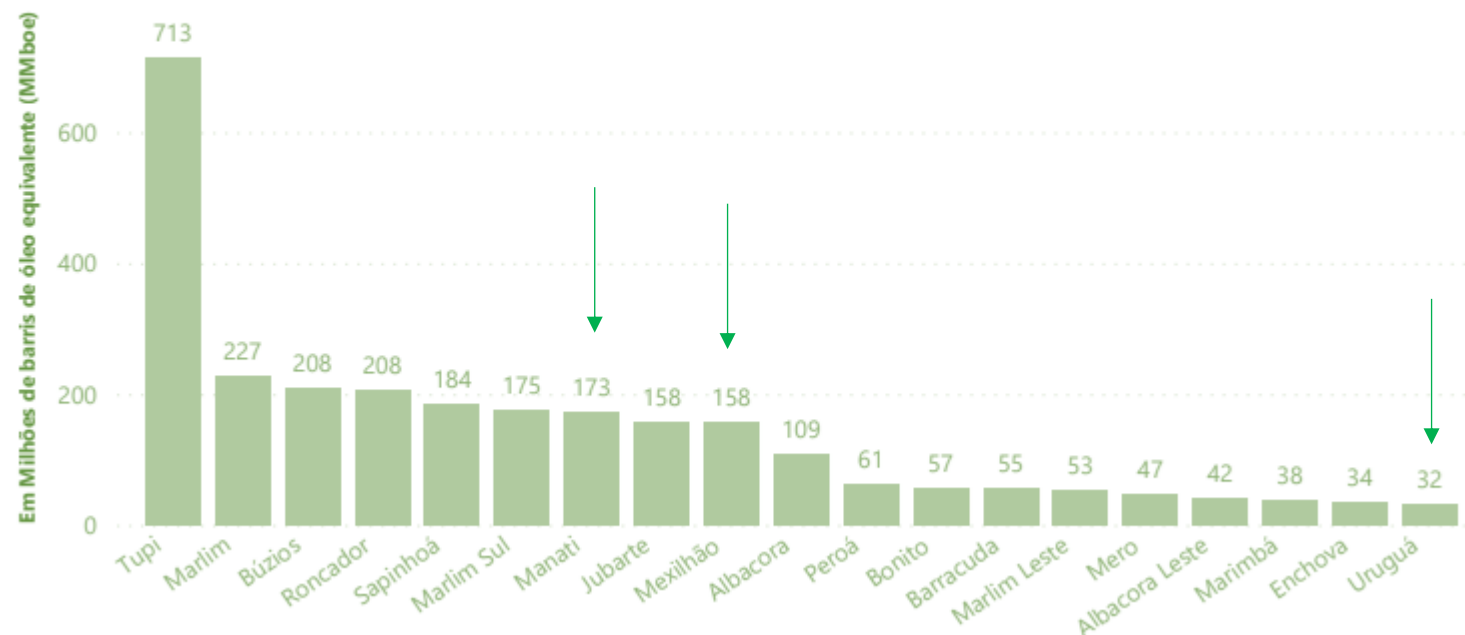
Source: Adapted from *United States Geological Survey factsheet 0113-01* (public domain)

Potencial *offshore*

Principalmente Gás Associado



20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)



Potencial *offshore*



Destaque para as bacias:

Santos

Campos

Espírito Santo

Sergipe Alagoas

Potencial *offshore*



Desafios: Disponibilização do Gás

Altos custos de infraestrutura

Dificuldade de viabilização econômica de projetos

Necessidade de políticas públicas de incentivo



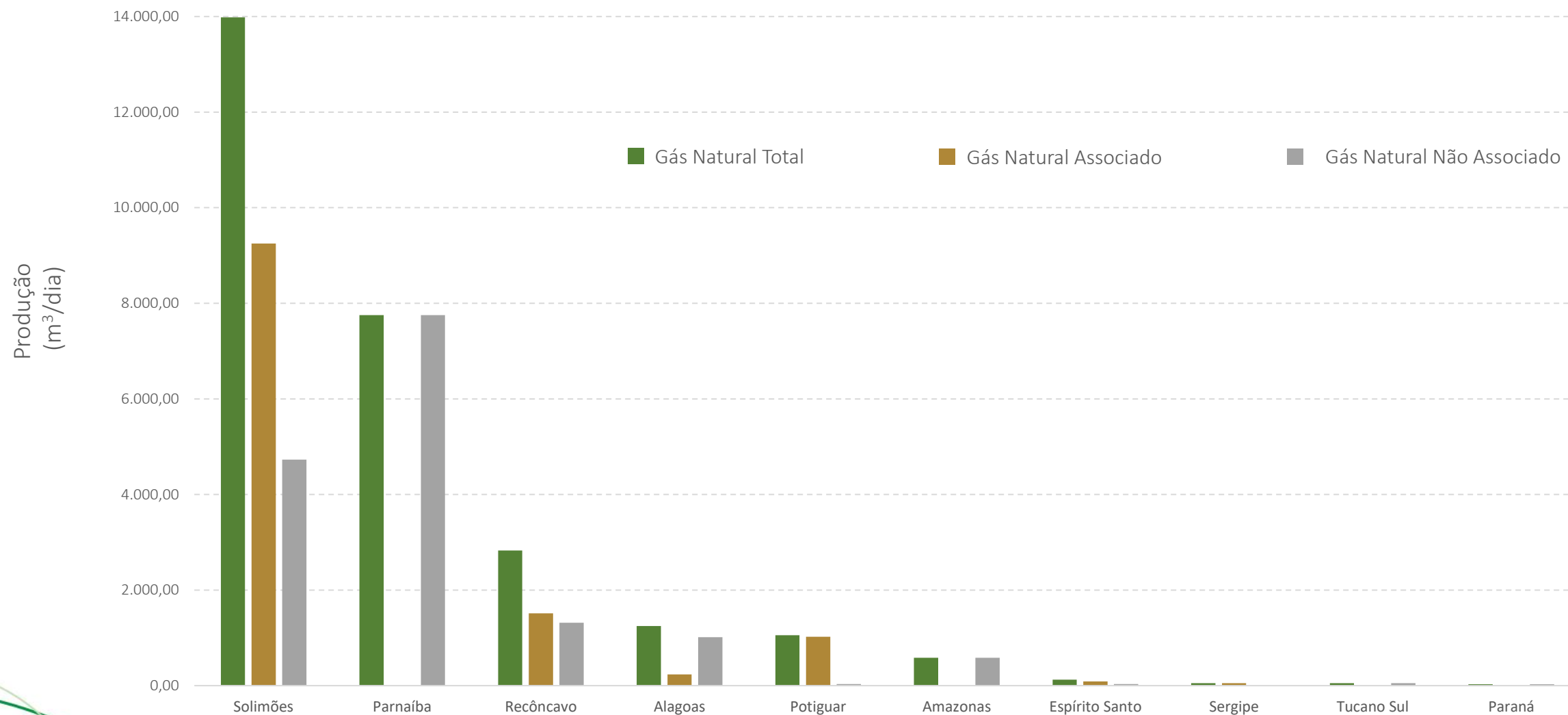
Potencial *onshore*

- ✓ Gás Associado
- ✓ Gás Não Associado
- ✓ Tight sands
- ✓ Gás de Folhelho

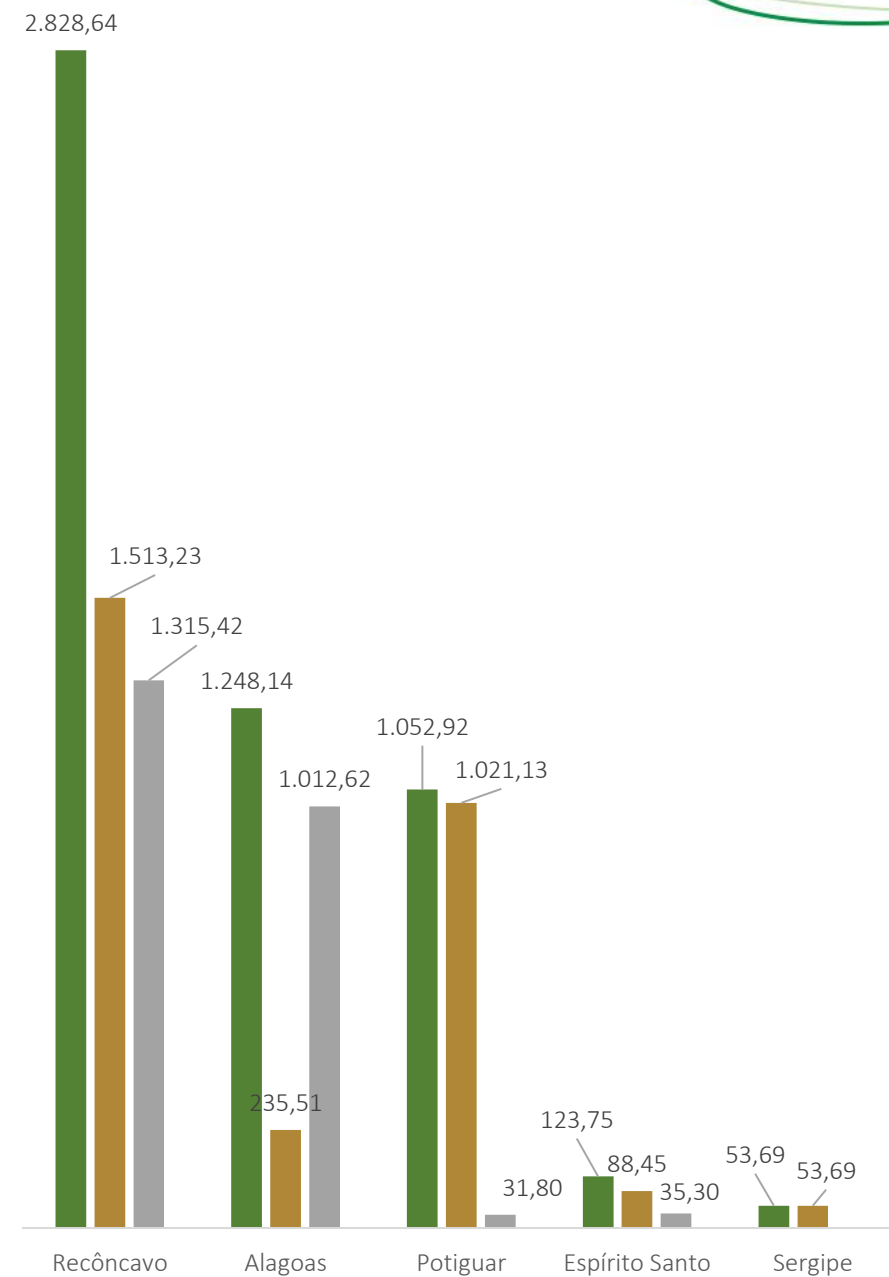
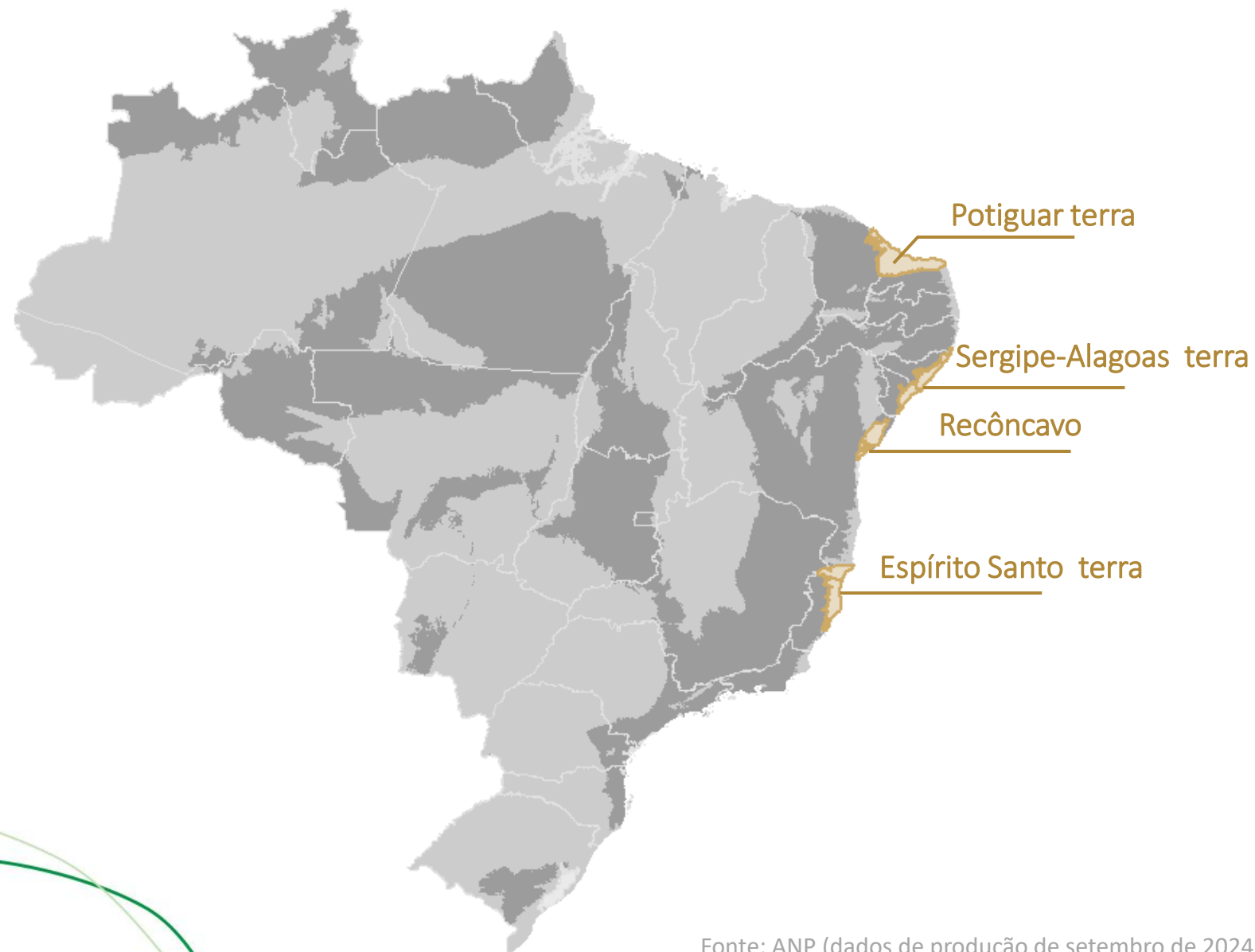


Produção de Gás *onshore*

Fonte: ANP (dados de produção de setembro de 2024)

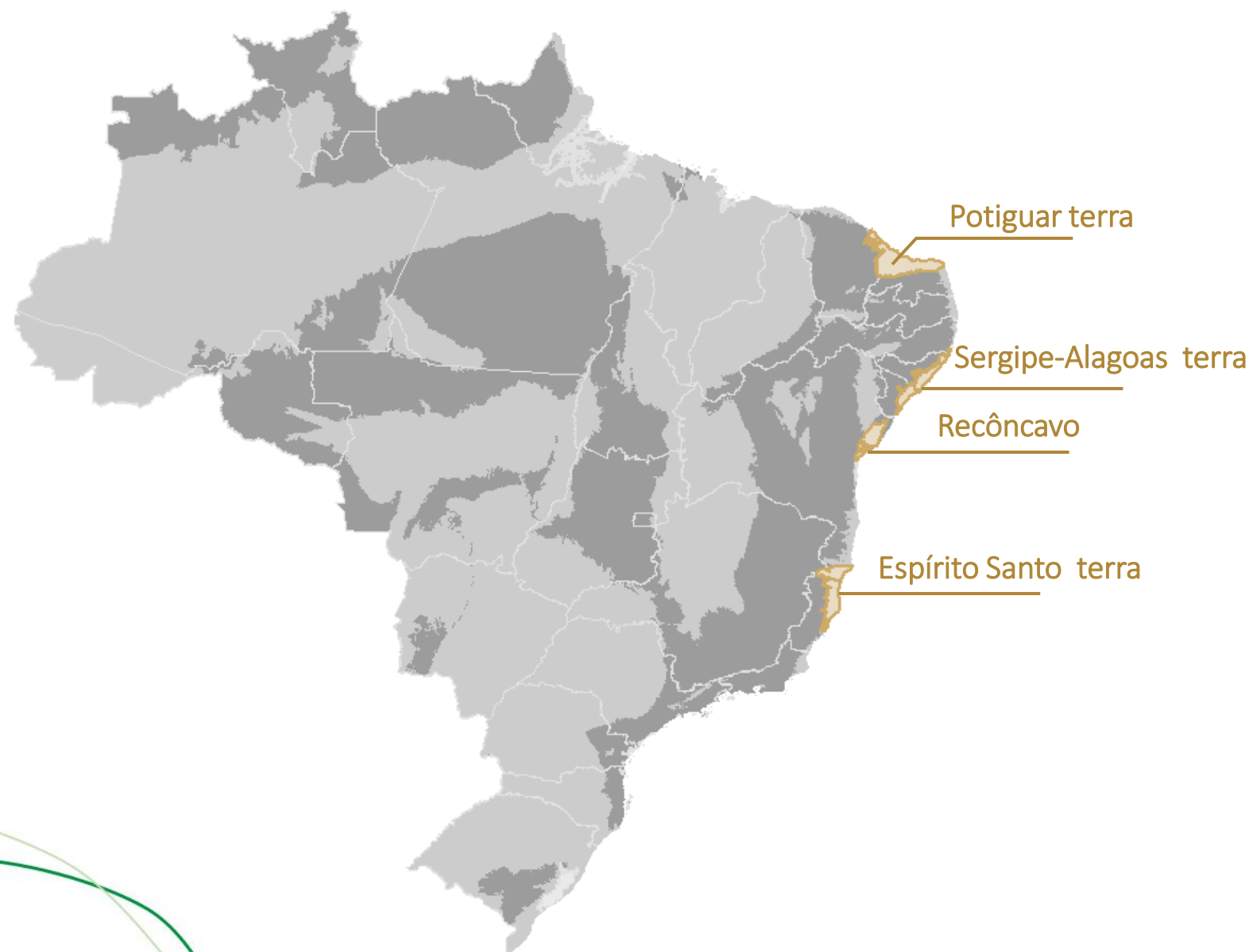


Potencial *onshore*: Bacias Maduras



Fonte: ANP (dados de produção de setembro de 2024)

Potencial *onshore*: Bacias Maduras



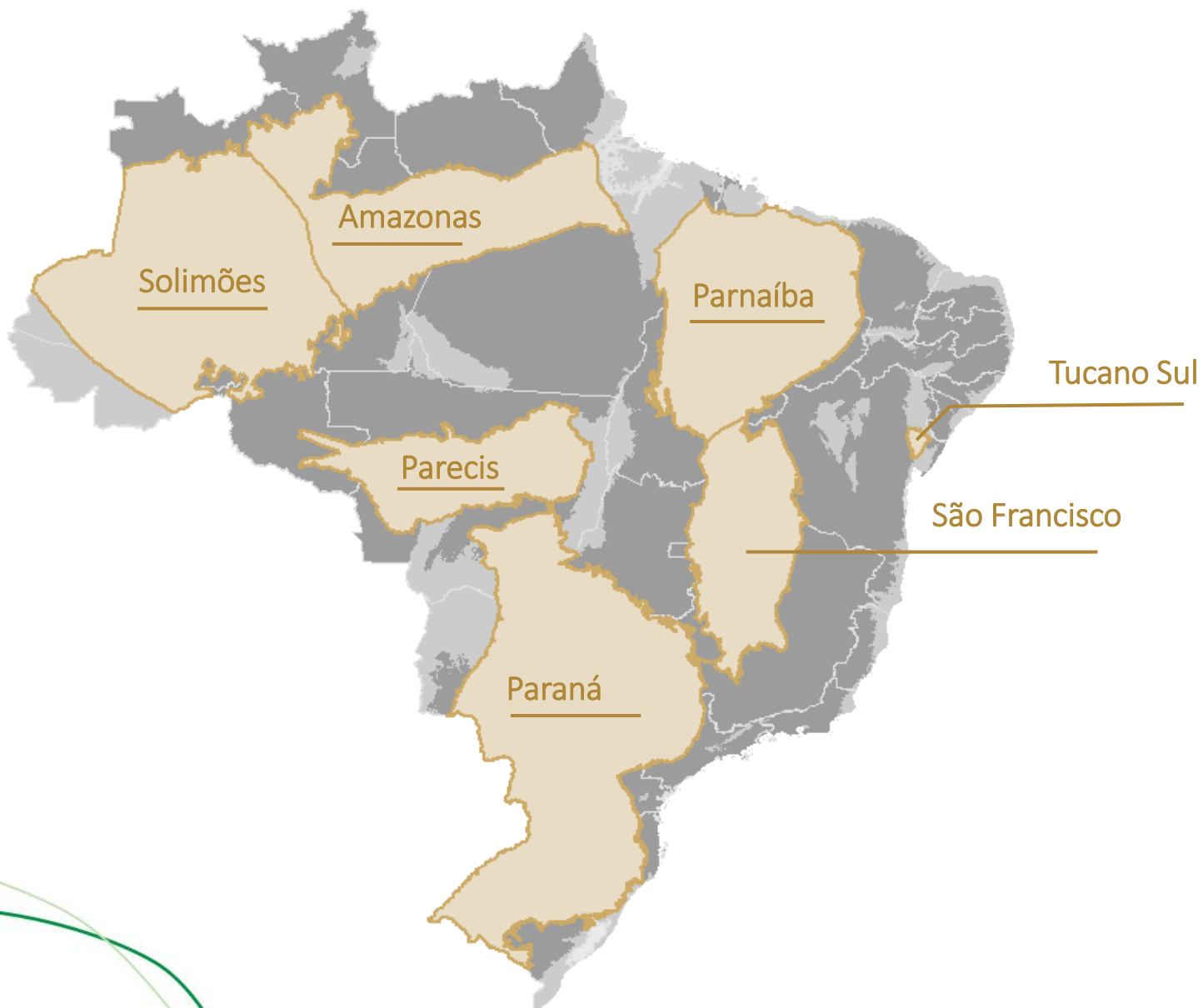
Potencial Remanescente

Aumentar o FR

Acelerar atividades
exploratórias

Potencial para gás em
reservatórios convencionais e
não convencionais

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira

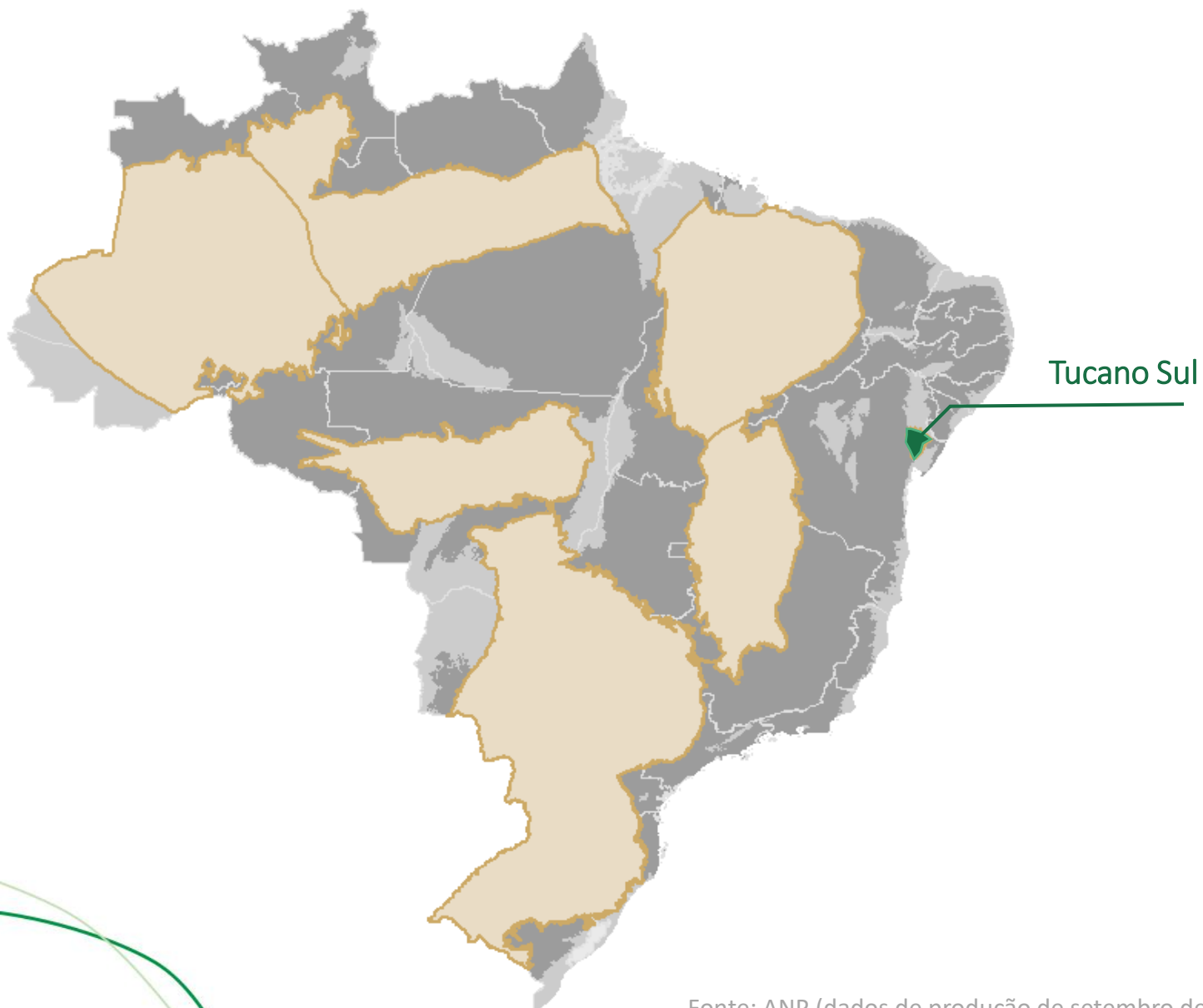


Tucano Sul: sistema de rifte abortado cretácico

Bacias Paleozoicas

Bacias Proterozoicas

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



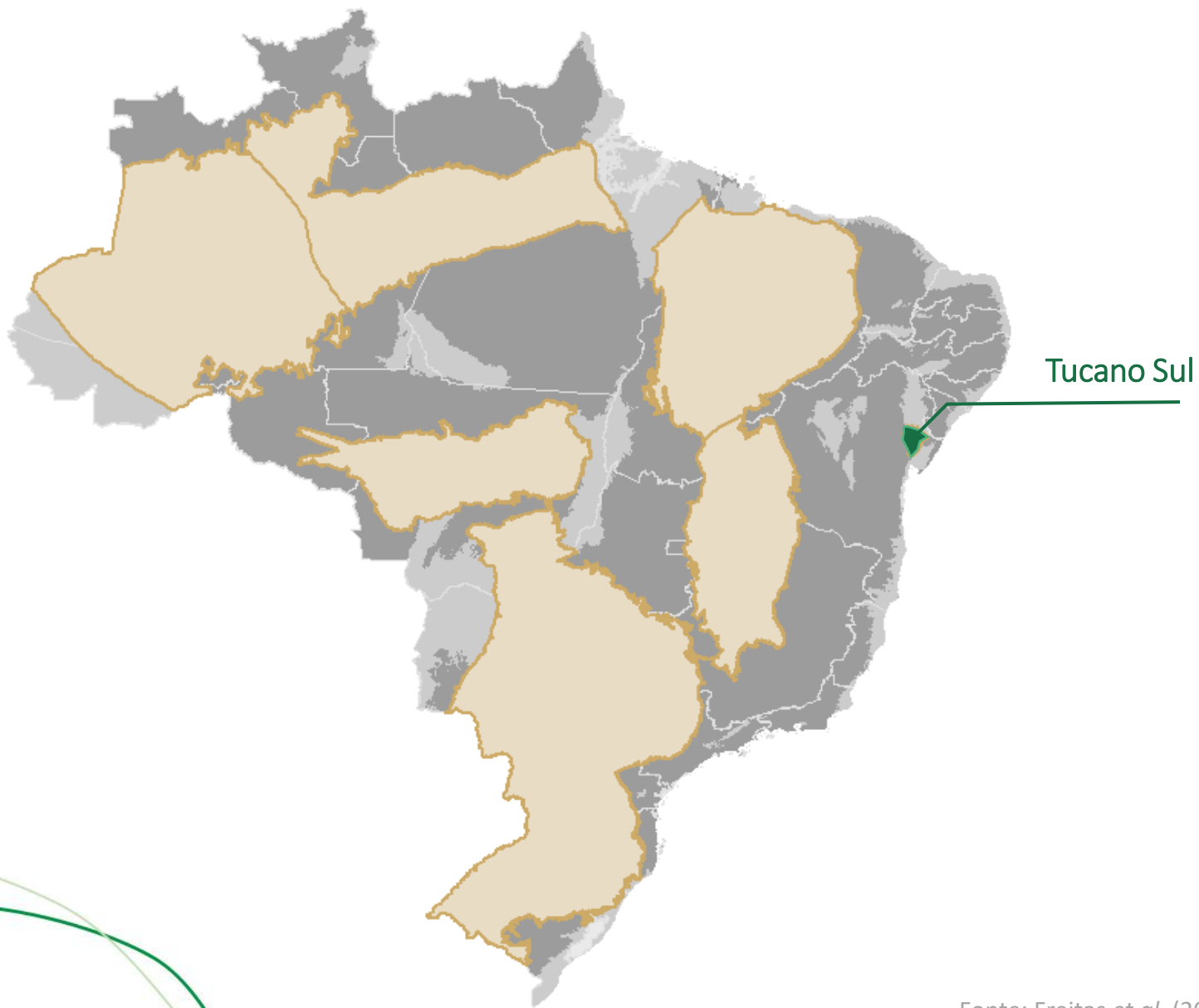
5 Campos produtores

Produção Total: 329 boe/dia

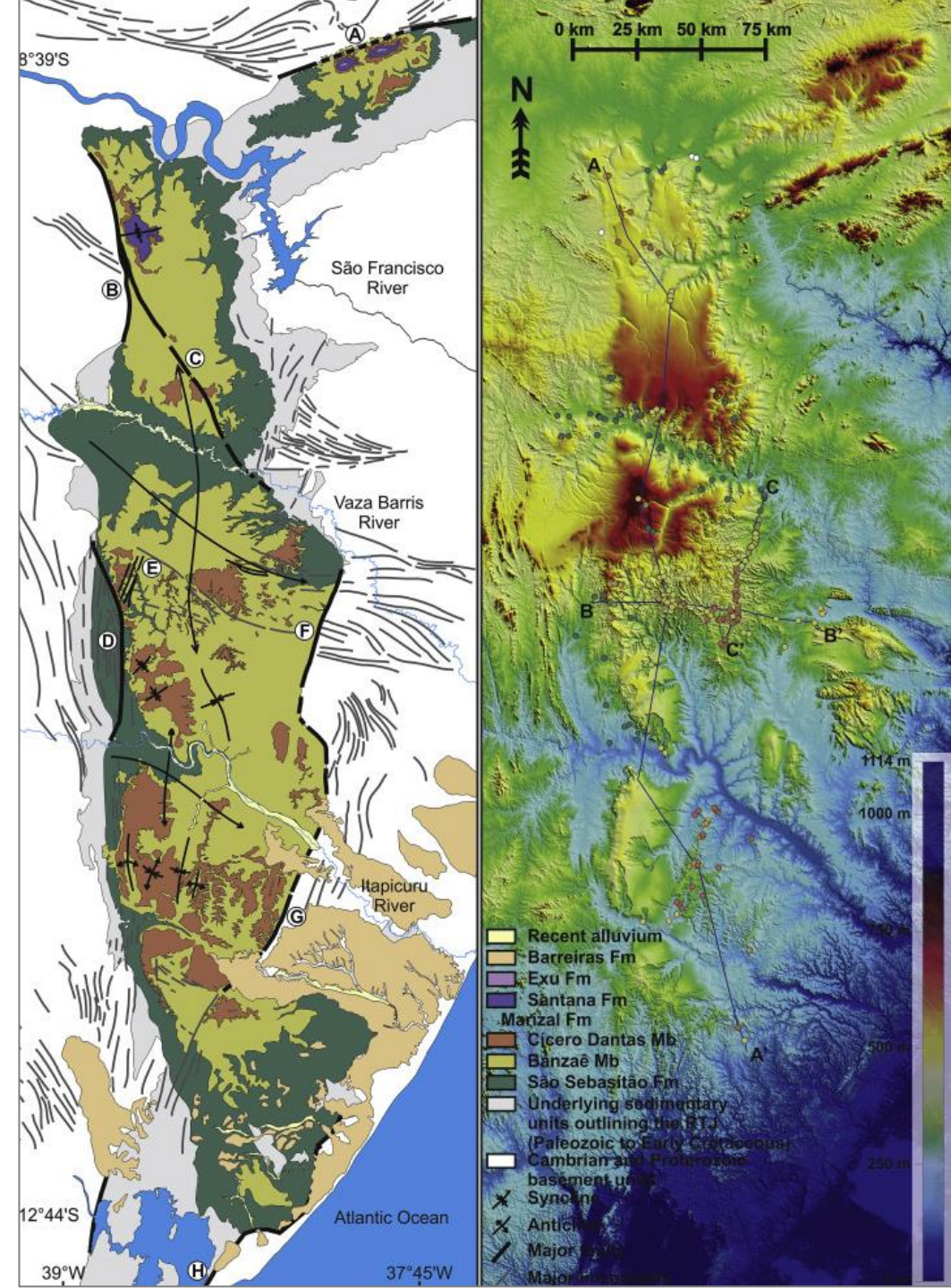
Produção de Gás: 51,57 Mm³/dia

Produção de Petróleo: 4,61 bbl/dia

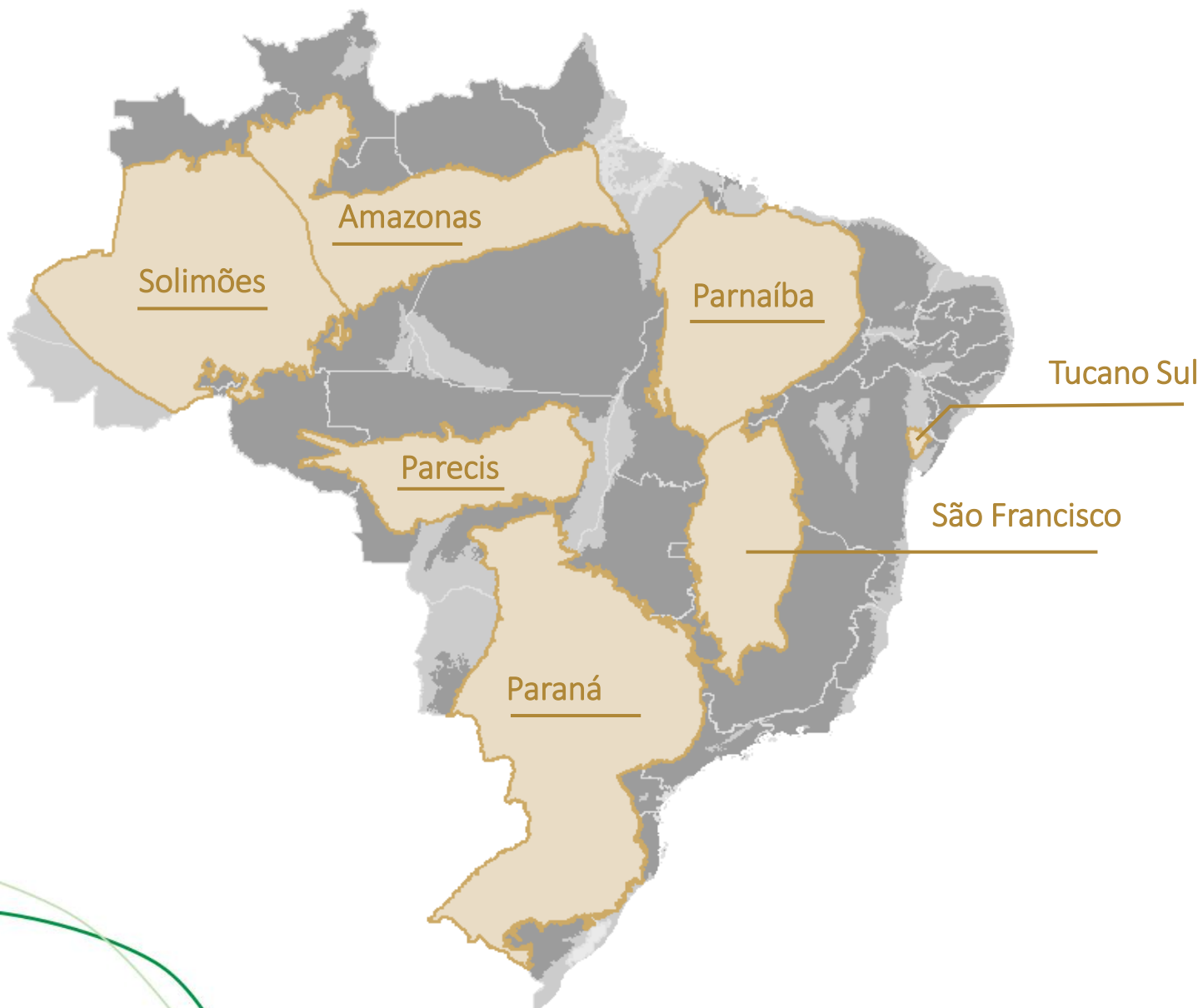
Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



Fonte: Freitas *et al.* (2017)



Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



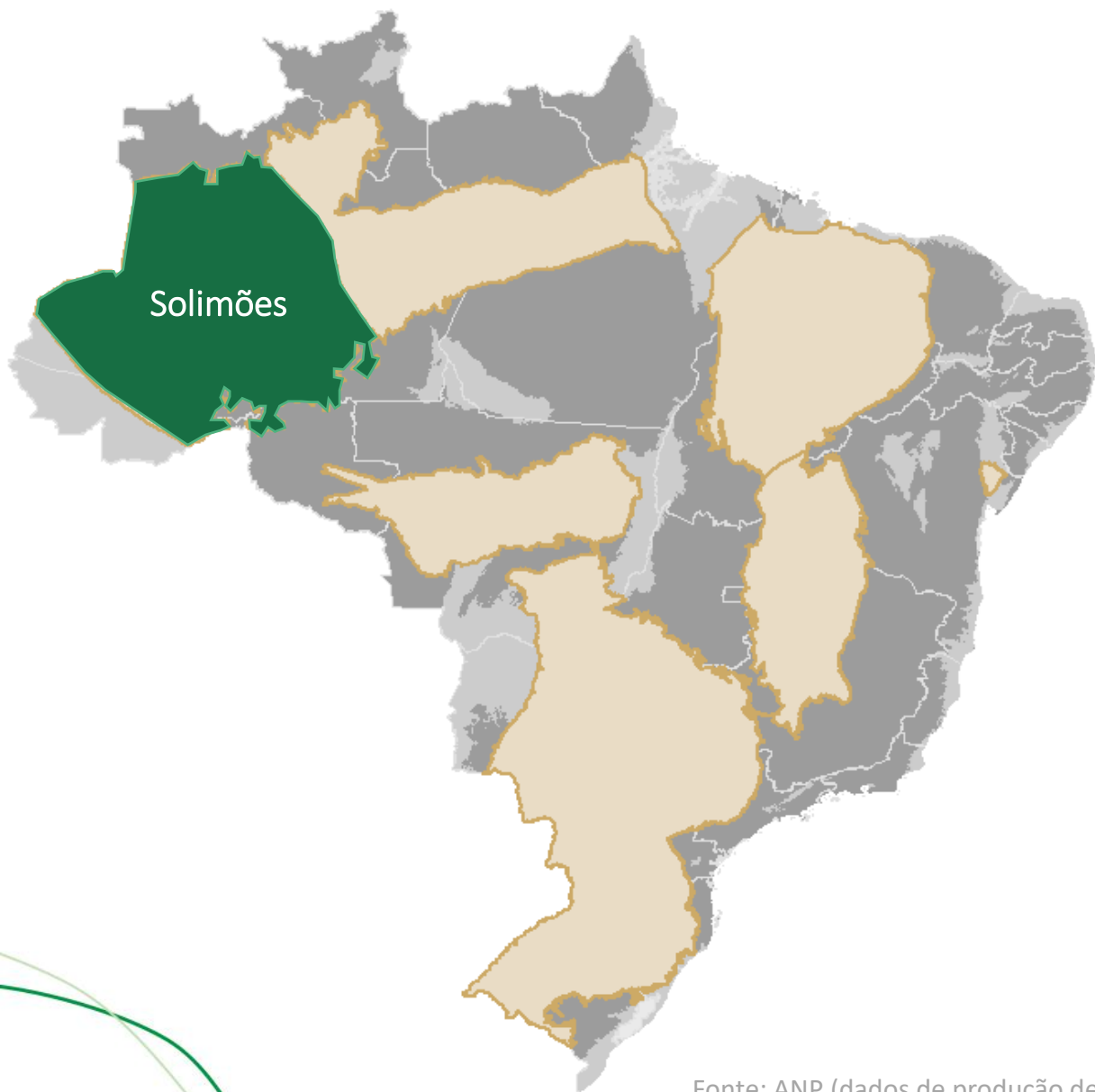
Bacias Paleozoicas

Baixo soterramento

Sistema Petrolífero Atípico

Potencial para gás em reservatórios convencionais e não convencionais

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



5 Campos produtores

Maior campo produtor: Rio Urucu

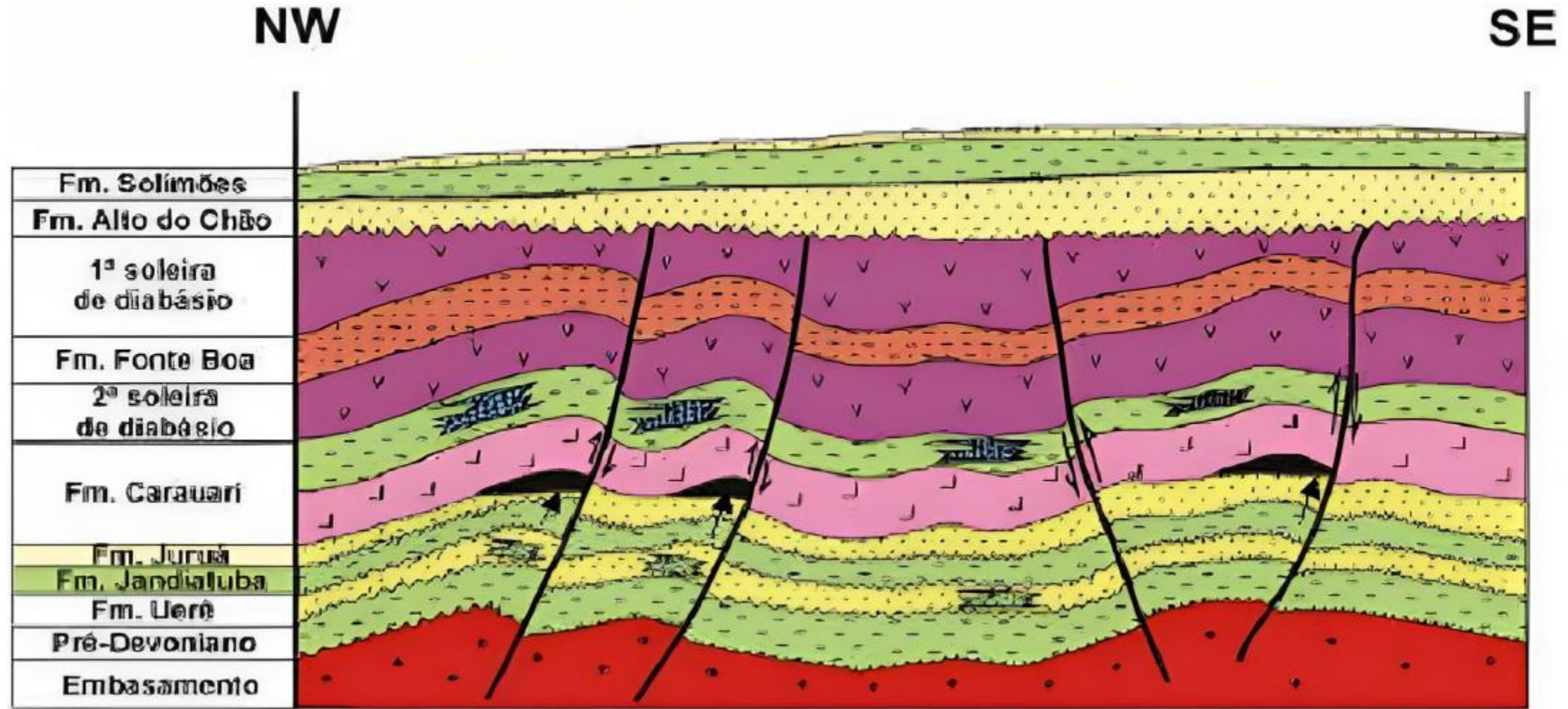
Produção Total: 99.311,50 boe/dia

Produção de Gás: 13.982,98 Mm³/dia

Produção de Petróleo: 11.361,24 bbl/dia

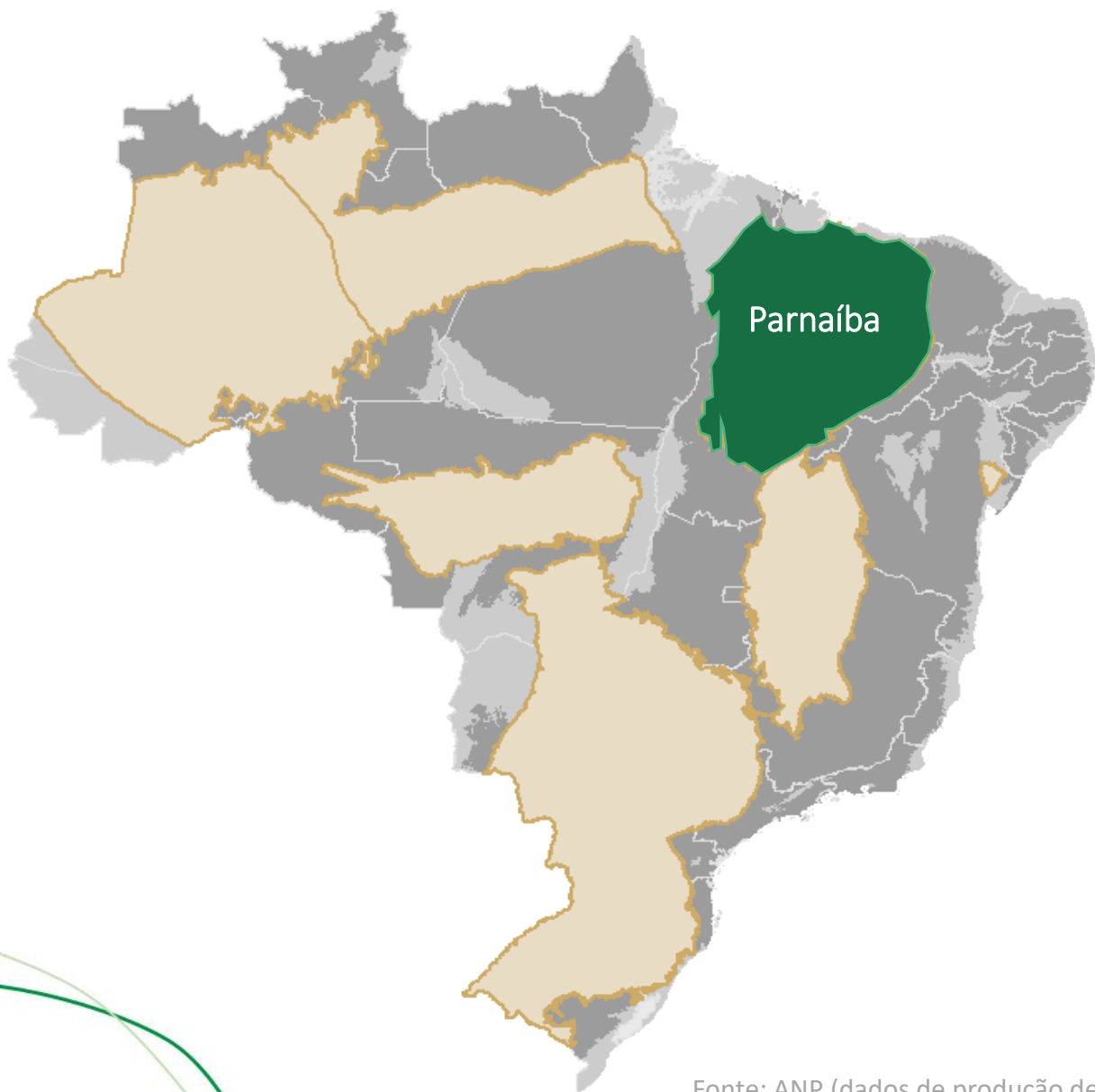


Sistema Petrolífero Solimões



Fonte: Eiras (1998)

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



7 Campos produtores

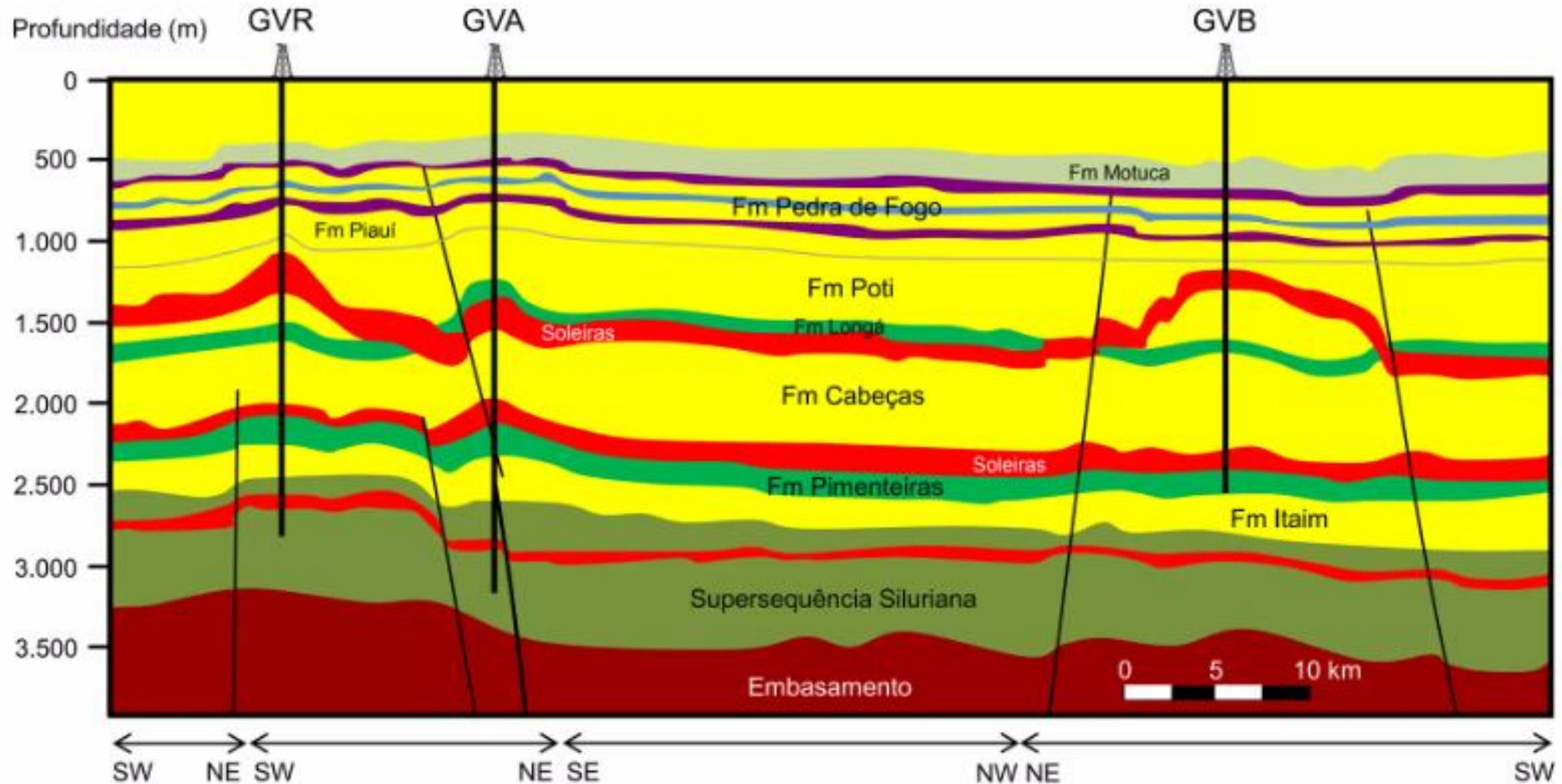
Maior campo produtor: Gavião Preto

Produção Total: 48.890,80 boe/dia

Produção de Gás: 7.754,44 Mm³/dia

Produção de Petróleo: 116,85 bbl/dia

Sistema Petrolífero Parnaíba



Fonte: Cunha *et al.* (2012)

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira

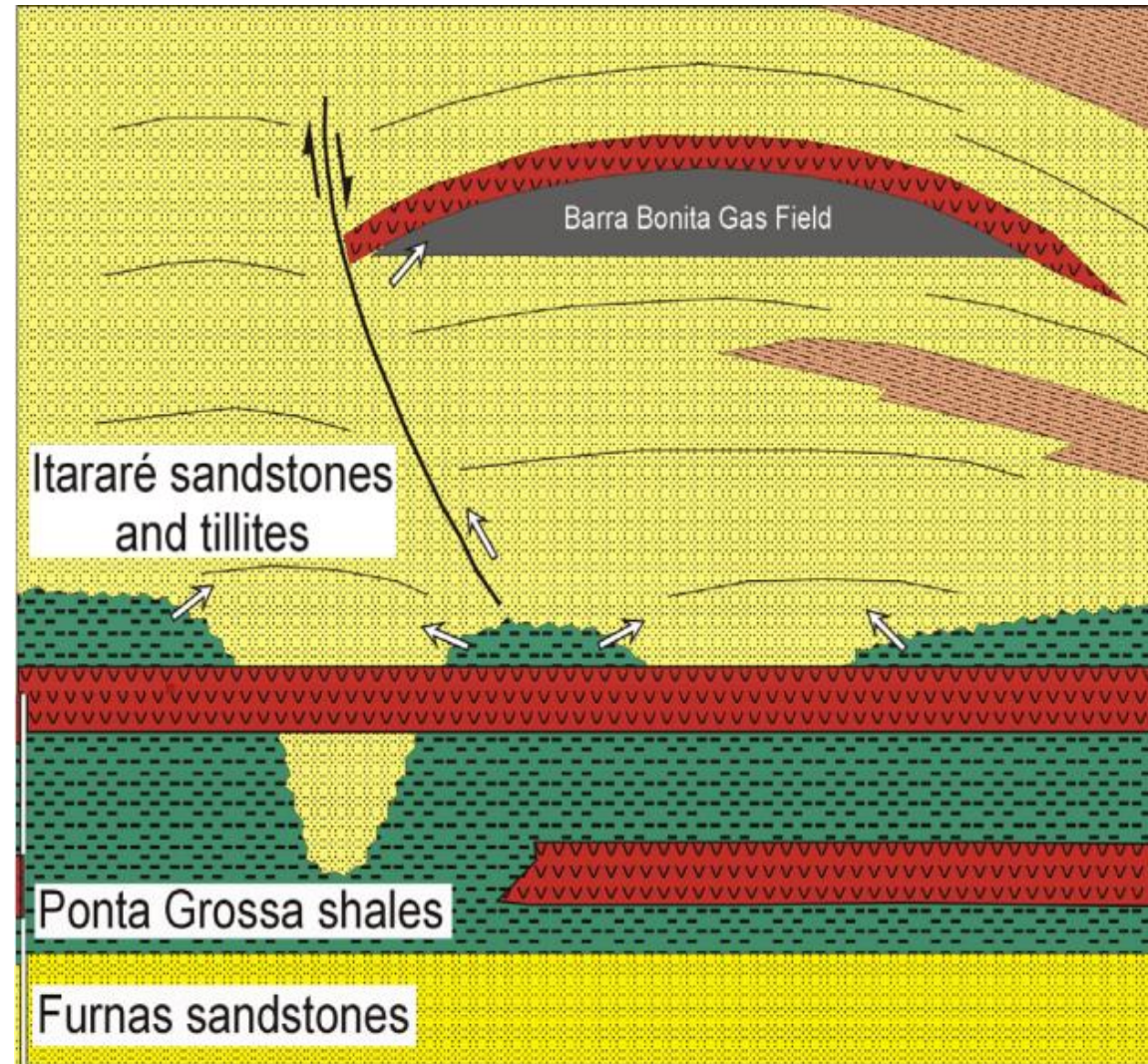


1 Campo produtor: Barra Bonita

Produção de Gás: 28,16 Mil m³/dia

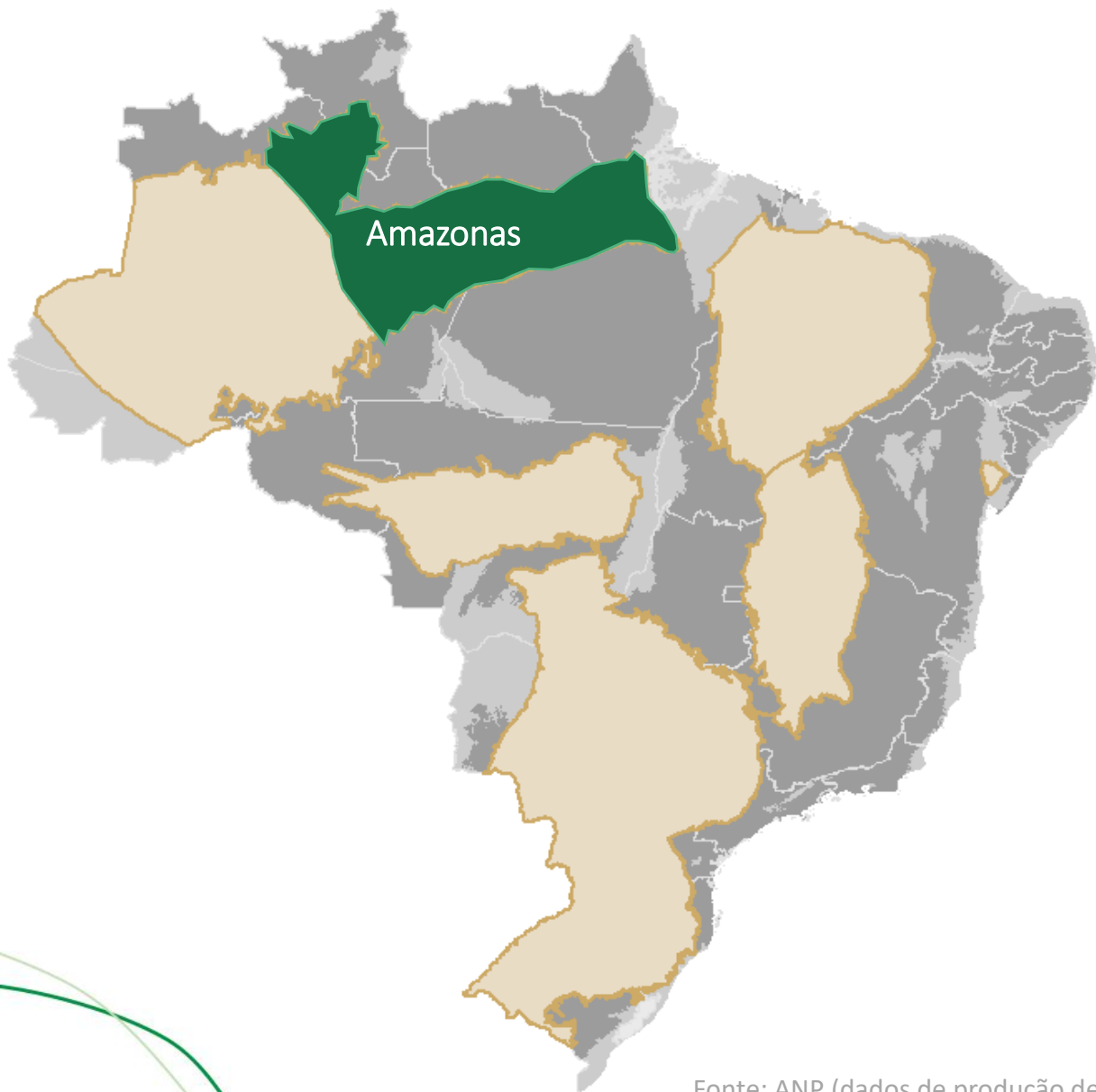


Sistema Petrolífero Paraná



Fonte: <https://www.bdt.d.uerj.br:8443/bitstream/1/7057/3/Cap%202B.pdf>; Modificado de Milani & Catto, 1998

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



1 Campo produtor: Azulão

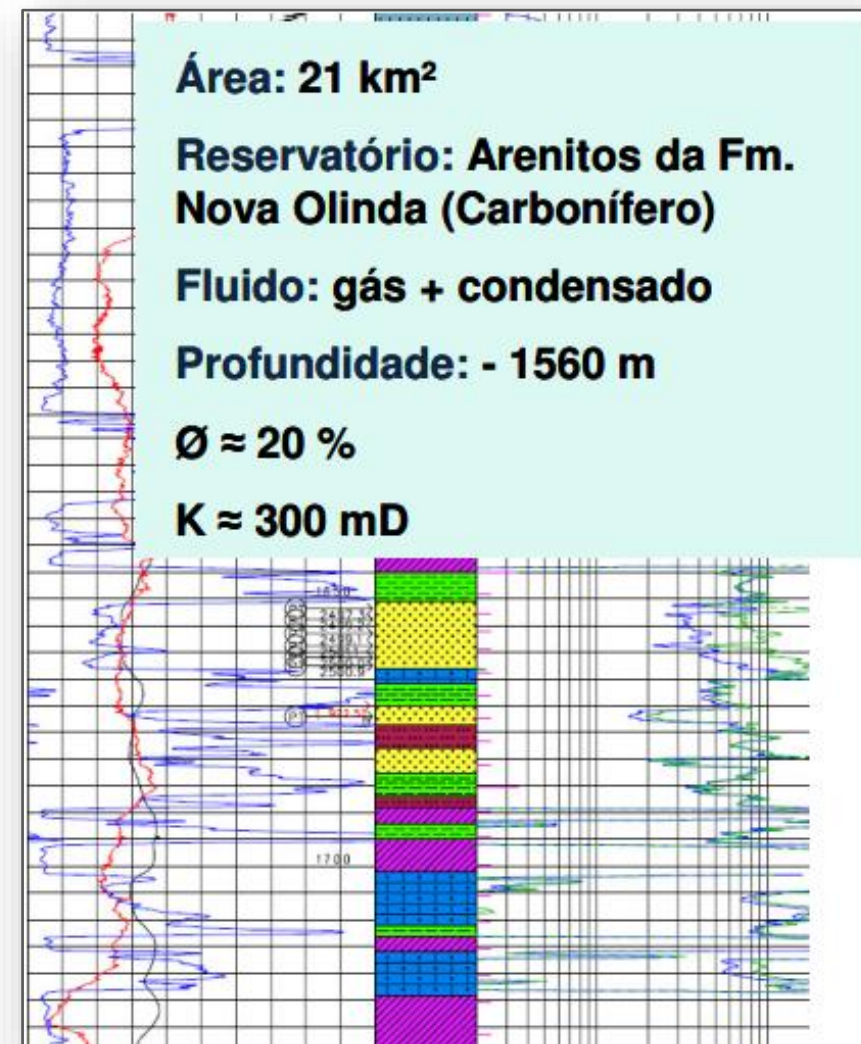
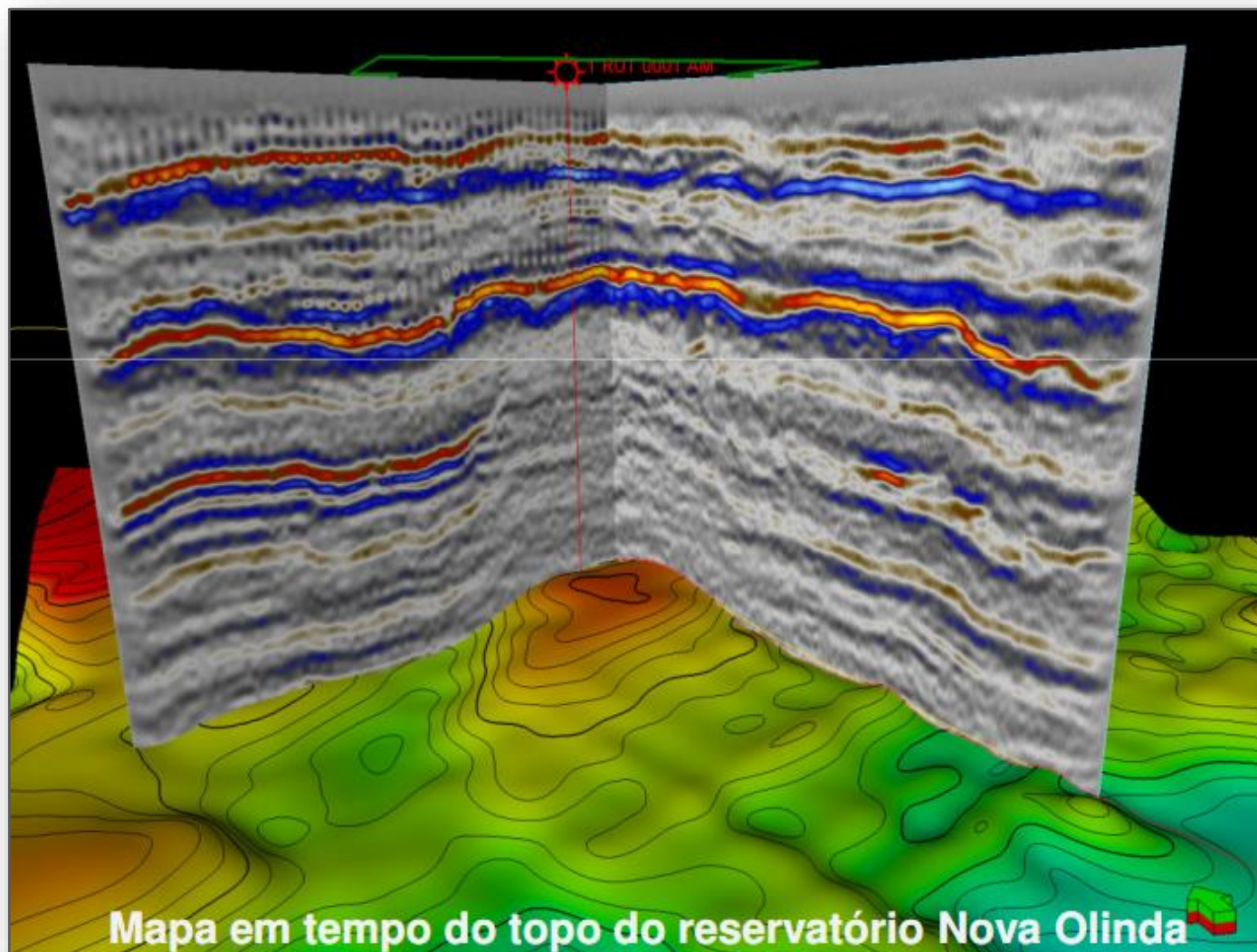
Produção Total: 3.877,36 boe/dia

Produção de Gás: 584,68 Mm³/dia

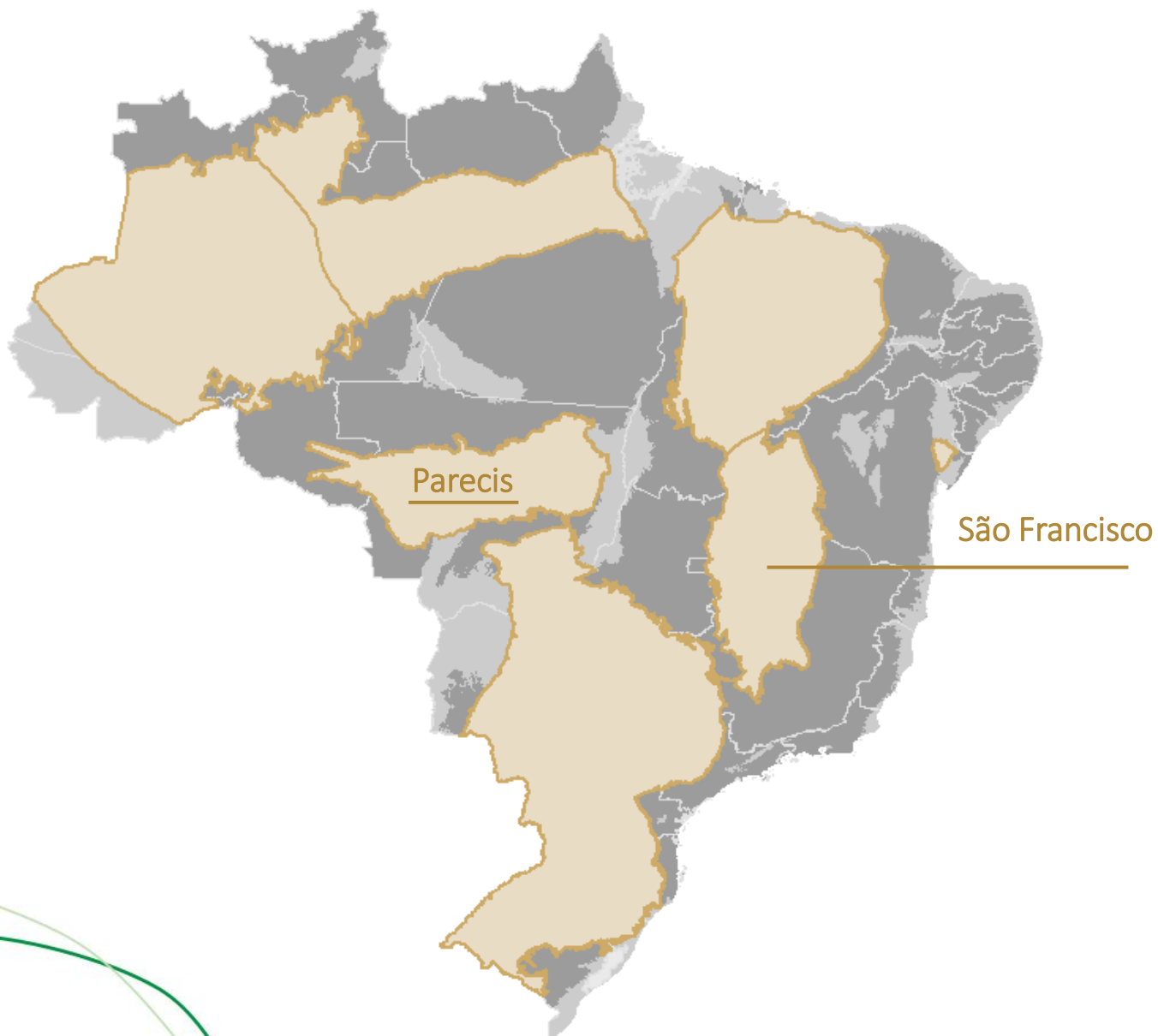
Produção de Petróleo: 199,86 bbl/dia



Sistema Petrolífero Amazonas



Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira

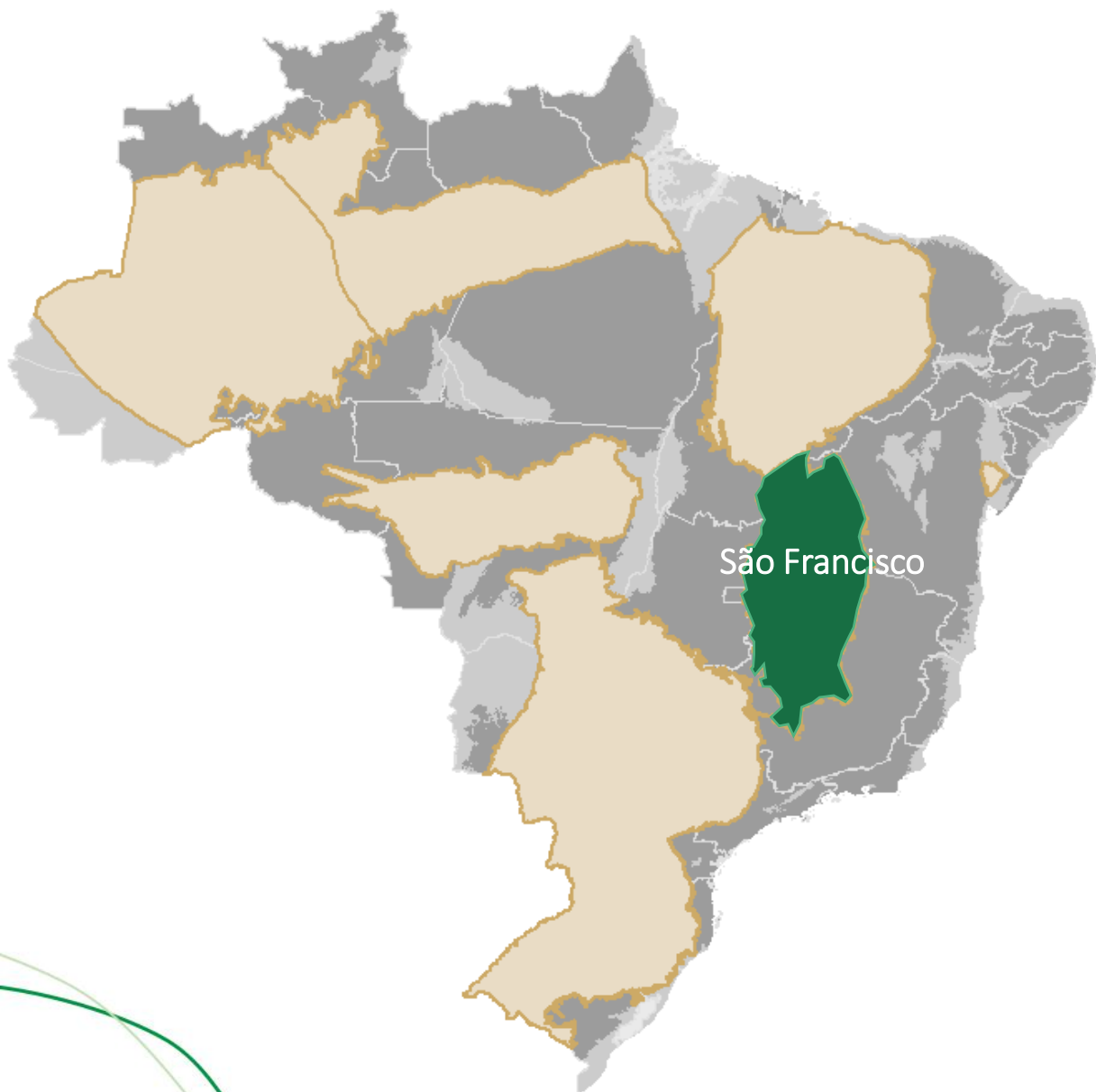


Parecis e São Francisco

Bacias Proterozóicas

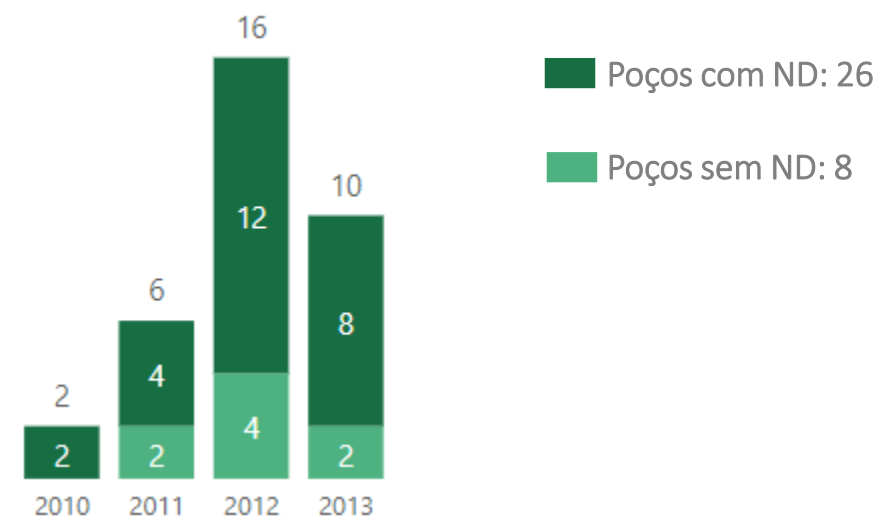
Tight gas

Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira

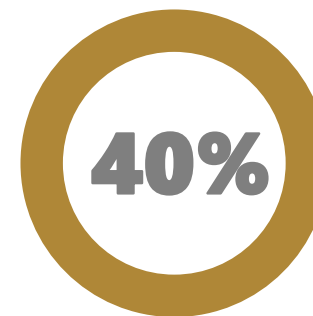
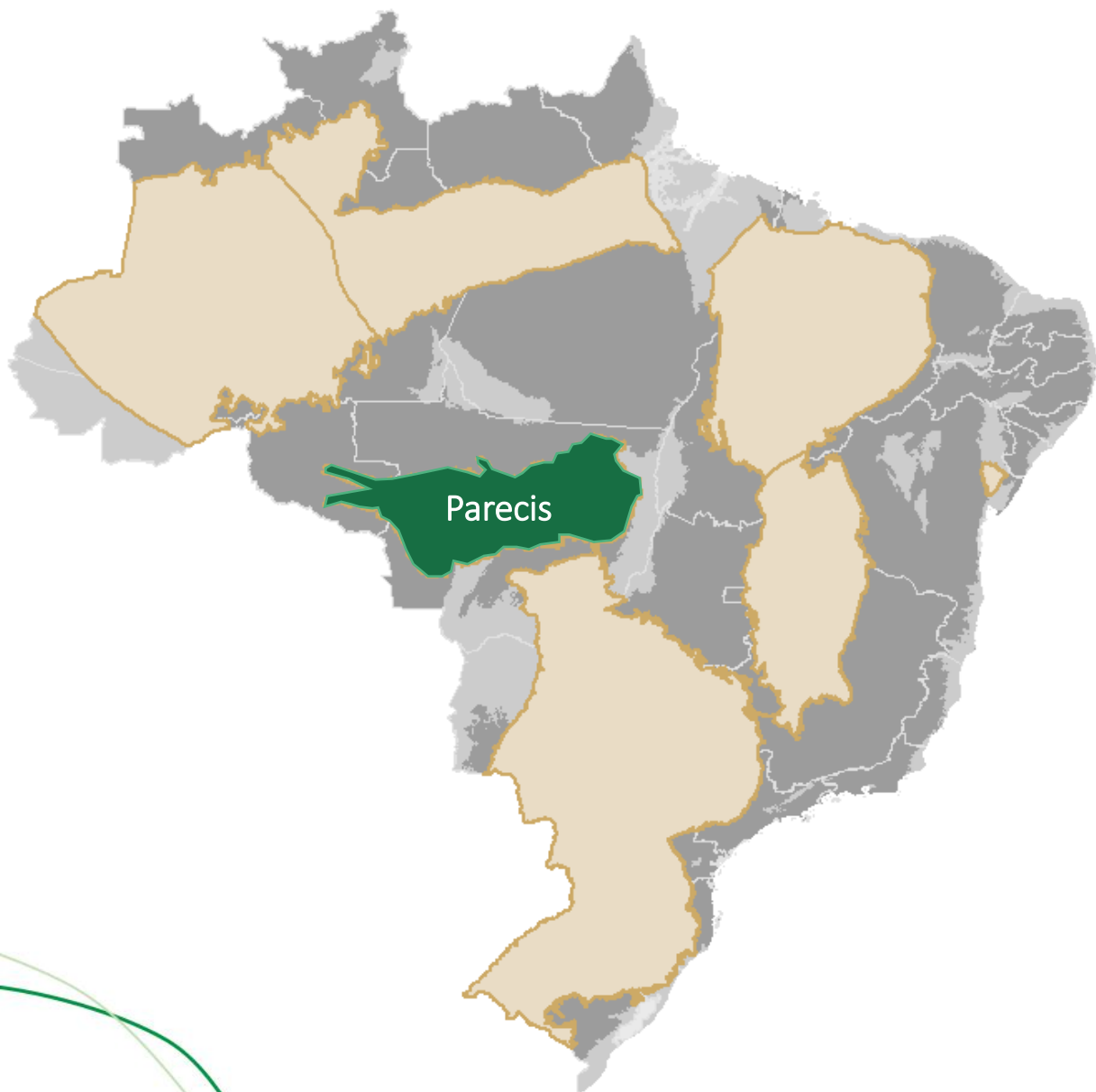


77%

Poços Exploratórios Perfurados em São Francisco: 34



Potencial *onshore*: Bacias de Nova Fronteira



Poços com ND: 2

Poços sem ND: 3

Poços Exploratórios Perfurados Parecis: 5





#4

Perspectivas Futuras: Oferta Permanente

Oferta Permanente: um mecanismo cíclico

Avaliação pelos interessados



Áreas em estoque disponíveis para Avaliação, download gratuito de diversos dados

Inclusão de áreas



Após Estudos, Diretrizes Ambientais e Manifestação Conjunta MMA e MME
Replicação do Edital

Sessão Pública



Realização da Sessão Pública de Ofertas

*OPC: Qualificação das vencedoras



Inscrição

Inscrição perene das licitantes para a Oferta Permanente



Declaração de Interesse

Por empresa inscrita acompanhada de Garantia de Oferta



Abertura do Ciclo

Divulgação do Cronograma

*OPP: Qualificação das licitantes

Editais em Processo de Republicação



Resolução CNPE 11/2023

Autoriza a licitação de 11 blocos exploratórios no regime de partilha e **estabelece diretrizes para definição de Conteúdo Local** nos próximos ciclos da Oferta Permanente



Revogação dos Editais OPC

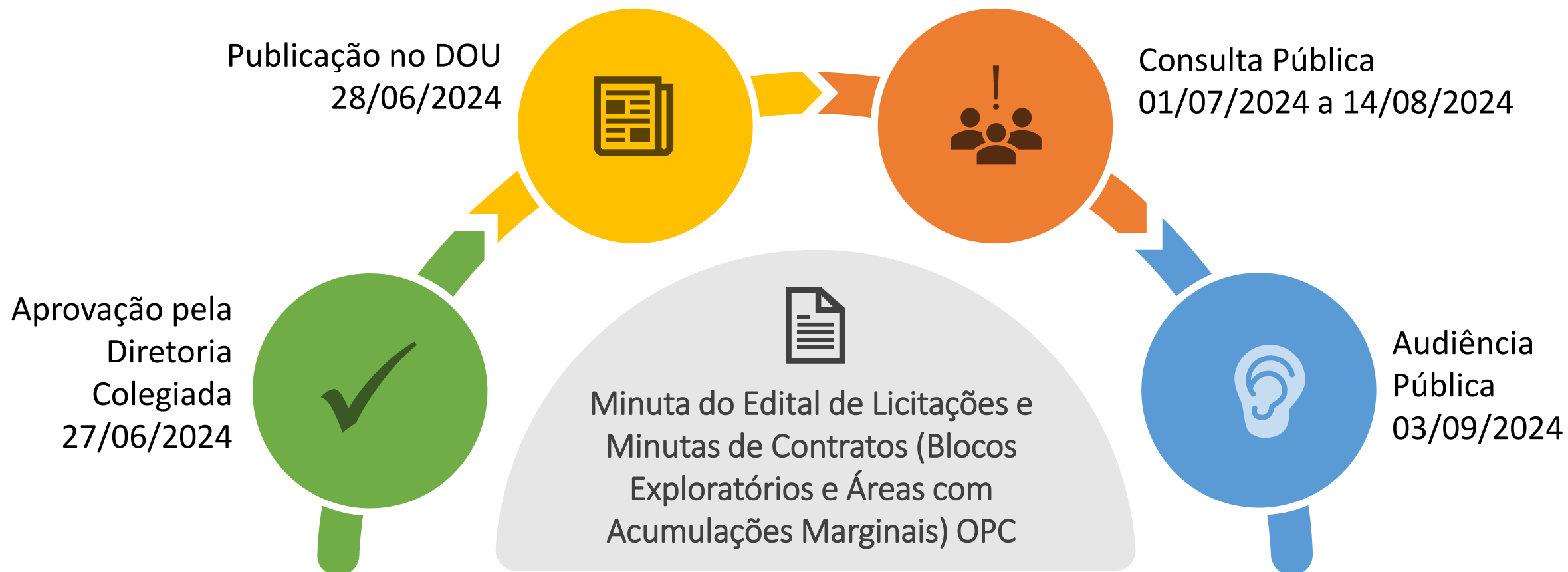
Para novos ciclos, e início dos trâmites processuais para adequação dos editais de licitações



RANP nº 969/24

Nova resolução de procedimentos licitatórios com **aprimoramento nas regras**

Revisão dos Instrumentos OPC



Blocos no Edital OPC quando do envio para o TCU

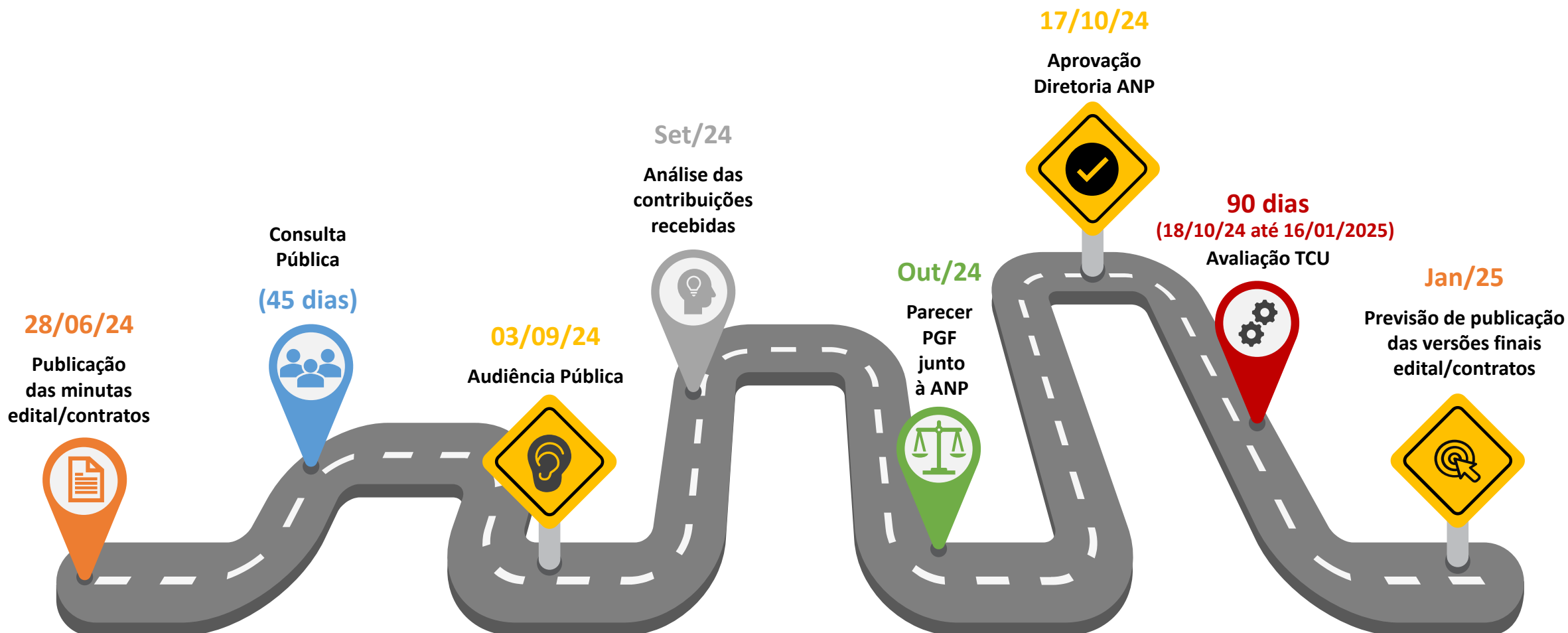
38
setores

12
Bacias
Sedimentares

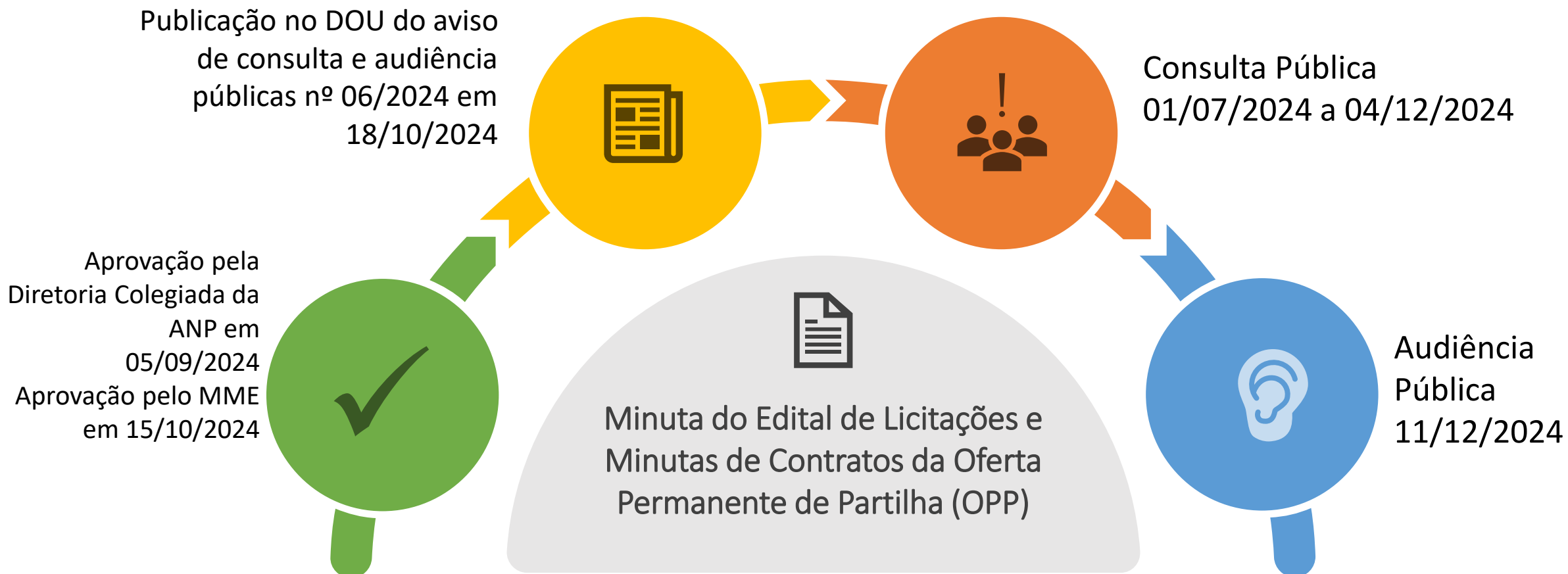
* 87 perderão a validade das
Manifestações Conjuntas até
março de 2025

404 Blocos*

Cronograma Indicativo OPC



Revisão dos Instrumentos OPP

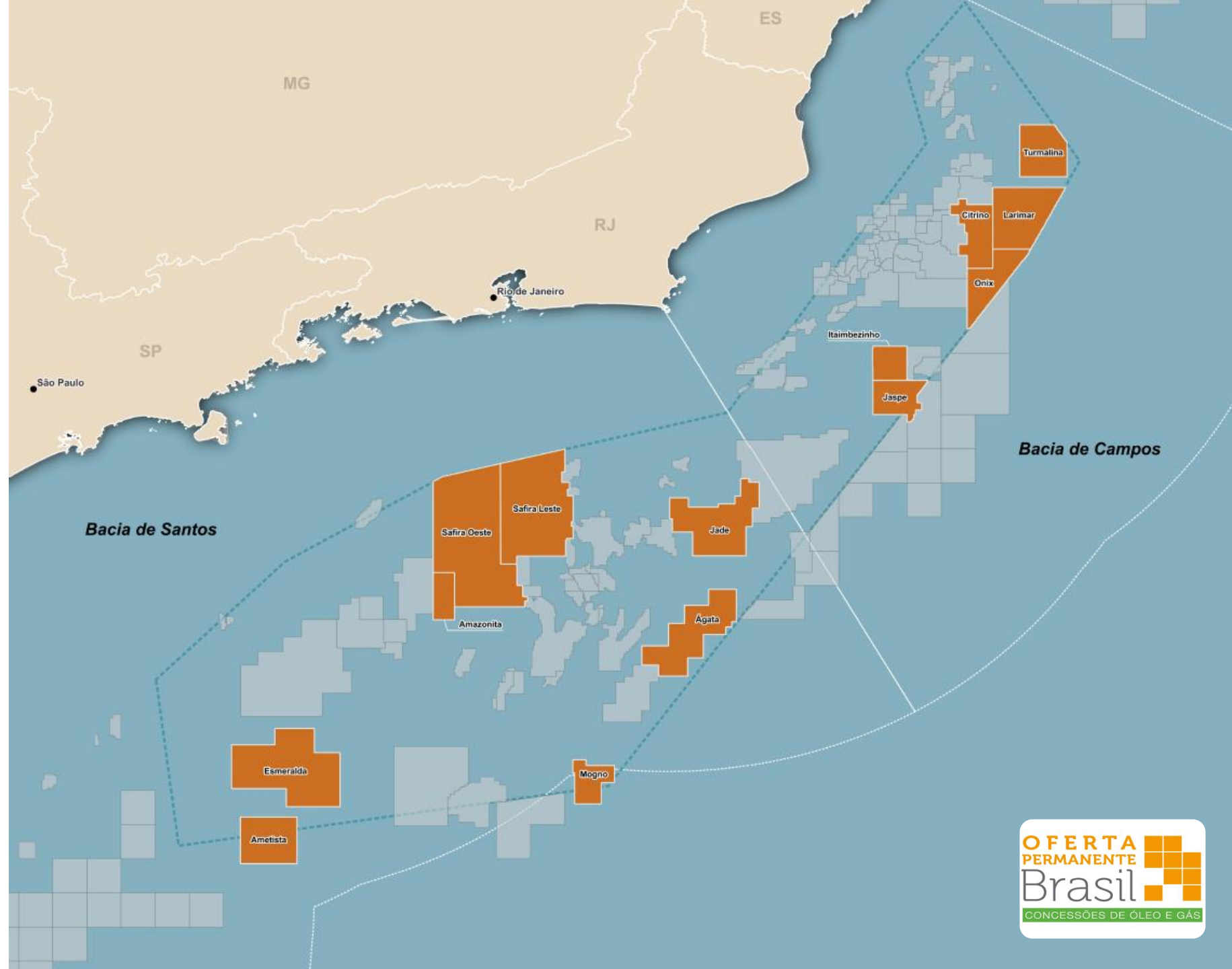


Blocos no Edital OPP em consulta pública

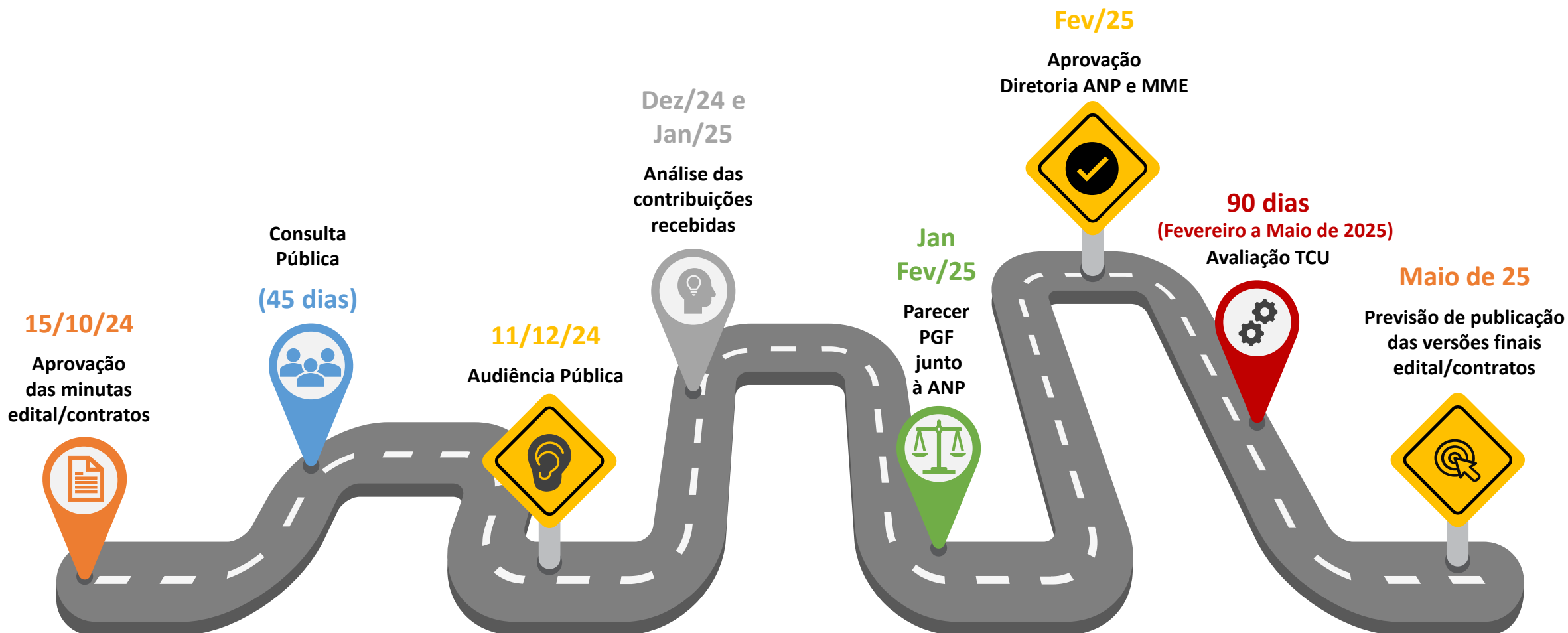
14
Blocos*

2
Bacias
Sedimentares

* 5 possuem Manifestação
Conjunta e, destes 5, 2 perderão
a validade das MCs em março
de 2025



Cronograma Indicativo OPP



The background features several thin, flowing green lines that create a sense of movement and elegance. These lines are in various shades of green and sweep across the slide, framing the text and adding a modern, organic feel to the design.

#5

Considerações Finais

Considerações Finais



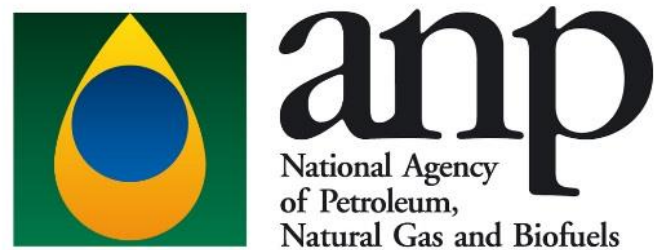
Gás Natural

O Brasil é um país extremamente rico em volumes de gás natural, além de possuir grande potencial para novas descobertas

A maior parte de nossas reservas de gás natural é na forma de gás associado *offshore*

Há ainda dificuldade de disponibilização deste gás para o mercado

Por outro lado, há excelentes perspectivas para novas descobertas de gás não associado em terra – Necessidade de acelerar as atividades exploratórias em especial nas bacias de nova fronteira



<http://rodadas.anp.gov.br/pt/>

www.gov.br/anp/pt-br

Av. Rio Branco 65, 21st floor - Rio de Janeiro – Brazil
Phone: +55 21 2112-8100