

# Fórum Técnico Pré-Sal Petróleo

*10 anos de história*

Rio de Janeiro | 22 de novembro de 2023

## A ATRATIVIDADE DO PRÉ-SAL

**Rodolfo Saboia**

Diretor-Geral da  
Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP



MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA



# O protagonismo da Indústria de O&G e Biocombustíveis no Brasil

 **9º**

maior produtor de **petróleo e condensado** do mundo  
(BP Statistical Review 2022)

 **8º**

Maior **consumidor de derivados de petróleo** do mundo  
(BP Statistical Review 2022)

Entre os **10** maiores exportadores de petróleo do mundo

 **2º**

Maior **produtor e consumidor de biocombustíveis** do mundo  
(BP Statistical Review 2022)

 **21,5%**

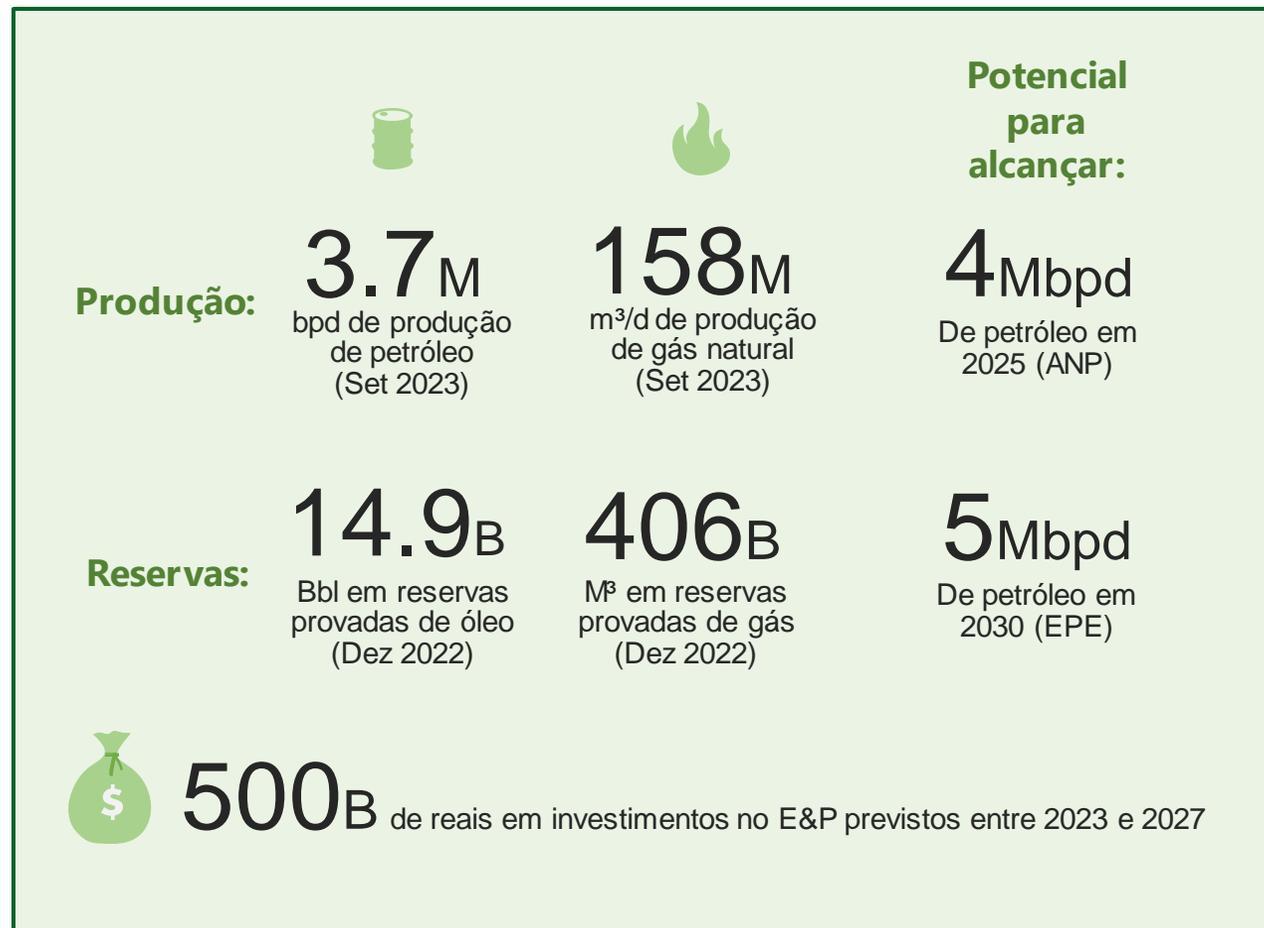
De participação no **consumo de energia nos transportes**  
(EPE 2022)

 **104**

**Milhões de toneladas de CO<sub>2</sub> deixaram de ser emitidas** desde o lançamento do **RENOVABIO**  
(ANP Set 2023)

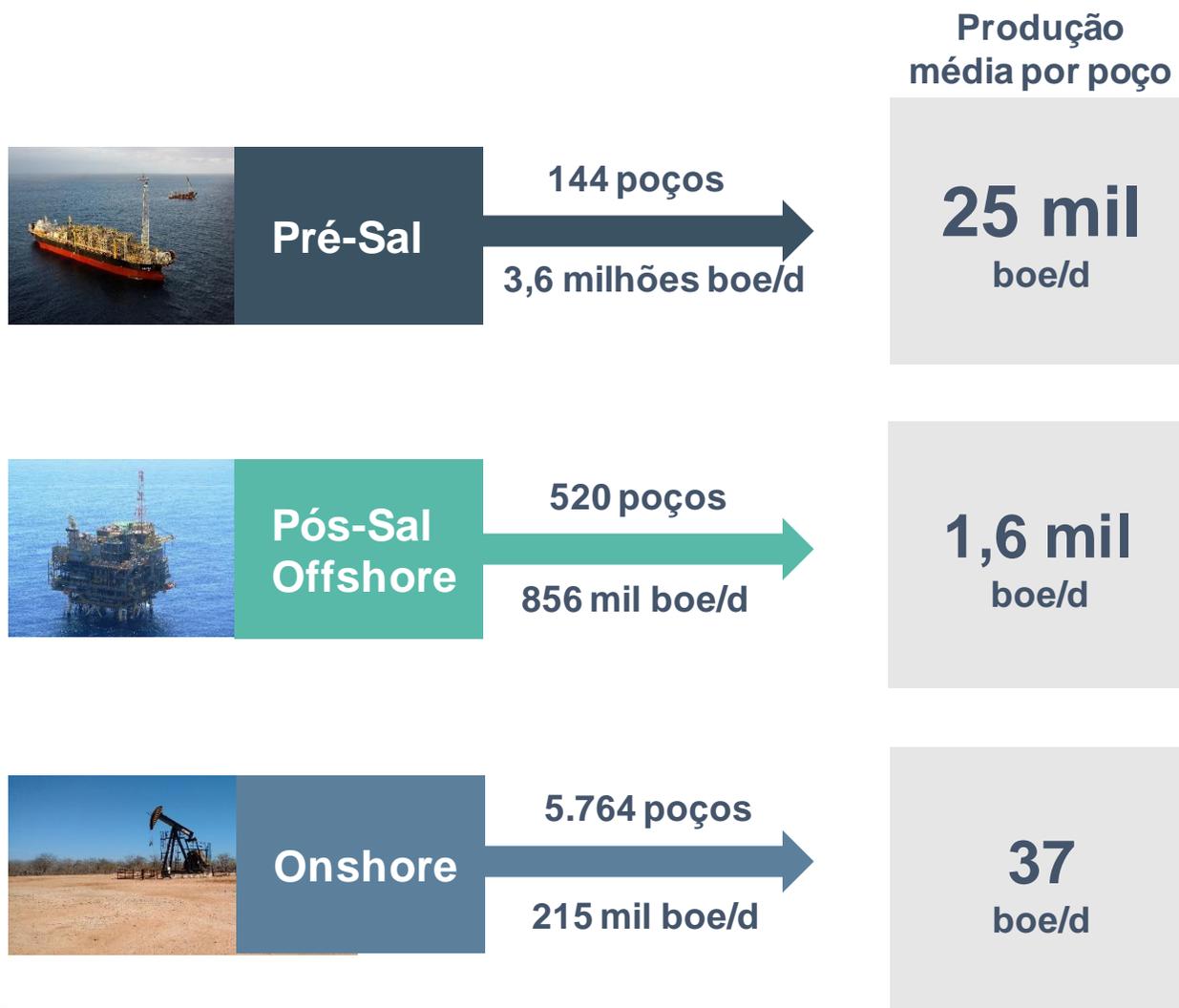


# A relevância do setor de E&P no Brasil



# A produtividade do pré-sal é extraordinária

Pré-sal já responde por 77% da produção nacional e tem tendência de alta.



## Fatos do pré-sal

**Um único poço** do pré-sal chega a atingir **70 mil boe/d** (campo de Mero)

**Todos** os 30 poços de maior produção de petróleo no País estão no horizonte pré-sal

**29 dos 30** poços de maior produção de gás natural estão no pré-sal

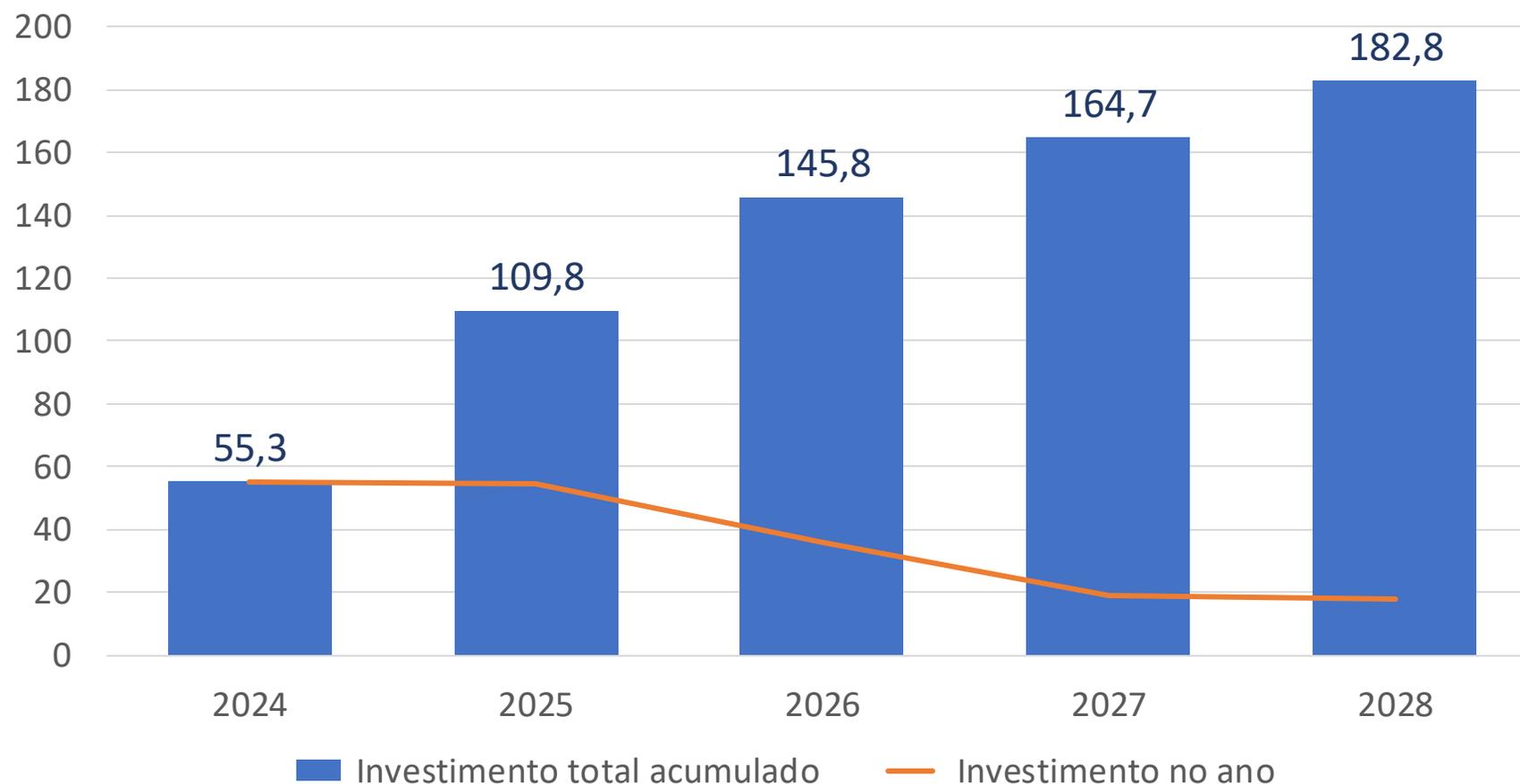
**Todos** os 30 poços de maior produção de óleo equivalente estão no pré-sal

Sozinhos, os **30 poços** de maior produção são responsáveis por 1,57 milhão de boe/d, ou **42% da produção nacional**

# E novos investimentos no pré-sal garantirão o aumento de sua produção

Investimento previsto em atividades de E&P no horizonte pré-sal em 2024 é de R\$ 78,9 bilhões, ou 60% do total no Brasil.

Investimento em E&P em contratos de partilha da produção  
(em R\$ bilhões)\*



Os **14** campos no pré-sal com participação da PPSA serão responsáveis por investimento de **R\$ 182 bilhões** até 2028

Em **2024**, o investimento nessas áreas será **42%** do investimento total em E&P no Brasil

\*Fonte: ANP (PAT/OAT). Inclui áreas não contratadas objeto de AIP, em montante proporcional à participação dessas áreas.

# 12 FPSOs serão adicionadas no pré-sal até 2027

O Brasil é o país que mais contrata FPSOs no mundo e os principais projetos concentram-se no pré-sal. 20 unidades de produção já operam no pré-sal e mais 12 estão previstas até 2027.



2023

Marlim 1

Marlim 2 ✓

**Mero 2**

**Búzios 5** ✓

FSO Pargo ✓

2024

**Búzios 7**

**Mero 3**

IPB – Parque das Baleias

Atlanta FDS

**Bacalhau**

2025

**Búzios 6**

**Mero 4**

**Búzios 8**

2026

**Búzios 9**

**Búzios 10**

2027

**Albacora\***

**Búzios 11**

SEAP 1

SEAP 2

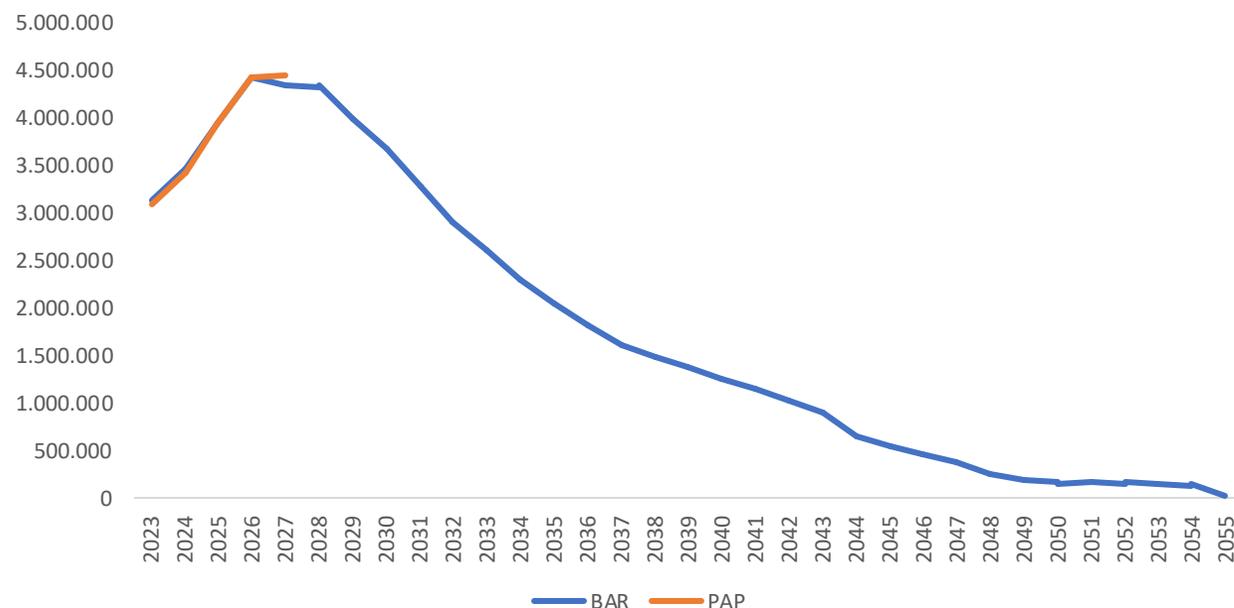
**BM-C-33**

\*Objeto de AIP com área de Partilha

# Mas é preciso acelerar a exploração para evitar queda da produção brasileira a partir de 2030

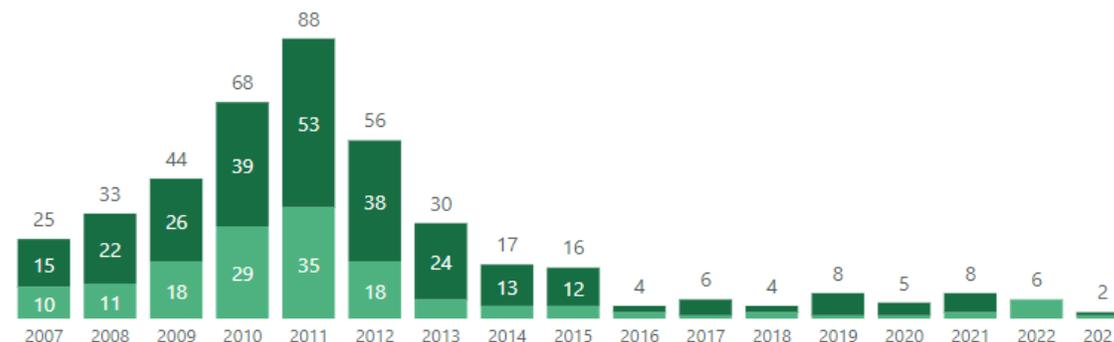
Sem incorporação de novas reservas, a produção dos campos marítimos começará a declinar por volta de 2030 e o Brasil voltará a ser dependente de petróleo externo

Previsão de Produção de **Petróleo Offshore**, com base nas reservas 2P e no PAP 2023



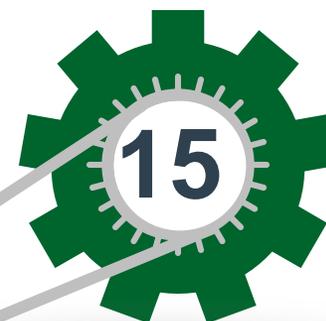
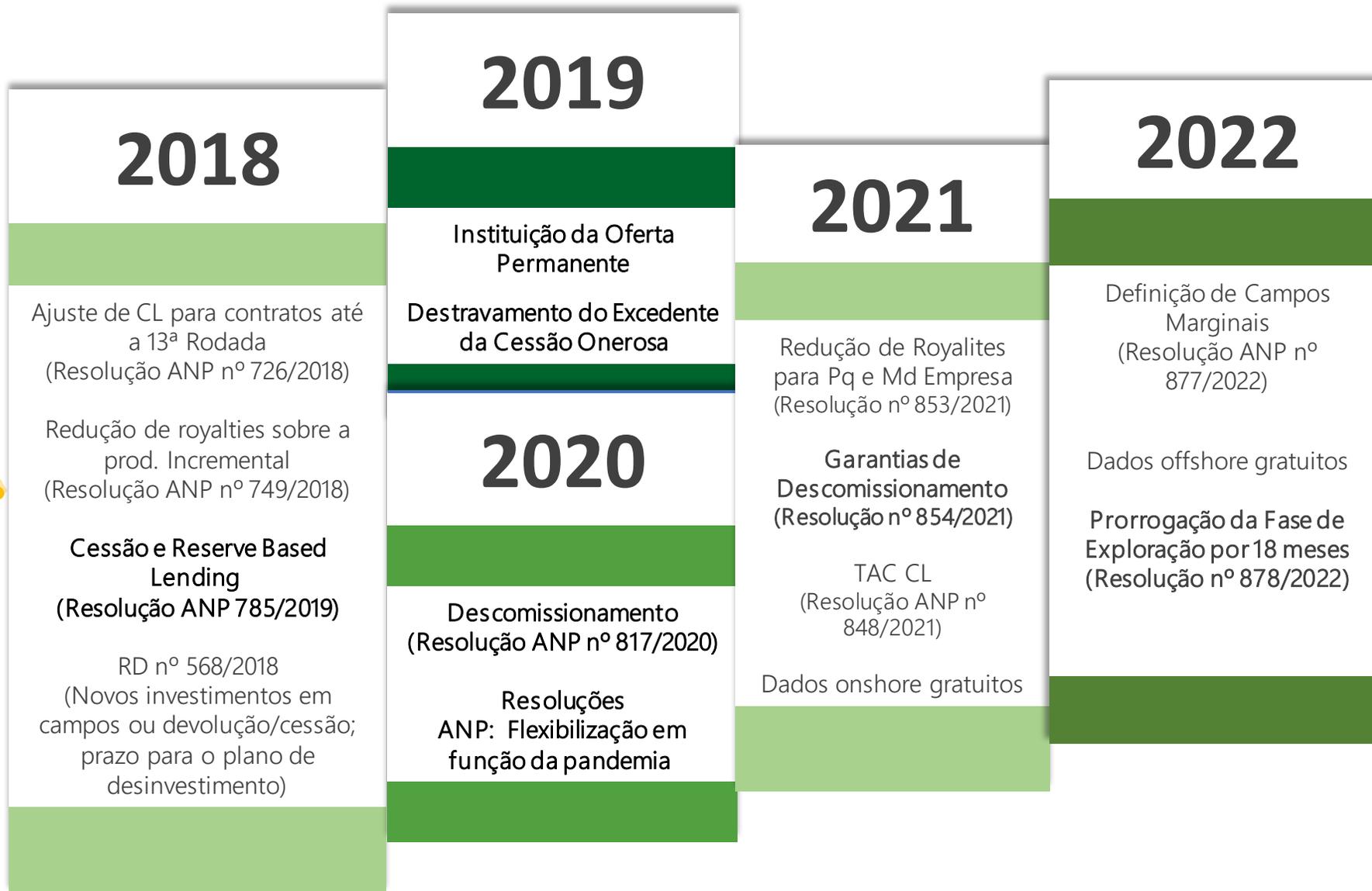
## Poços Exploratórios Perfurados ?

? Notificação de Descoberta ● Não ● Sim



**É necessário abrir novas fronteiras exploratórias e aproveitar ao máximo o potencial do pré-sal se o Brasil deseja manter os empregos, a renda e as participações governamentais da indústria de petróleo e gás natural**

# Muitas medidas já foram realizadas no sentido de fomentar as atividades no E&P



**Rodadas**  
(2017 - 2022)

123.6 bilhões de reais em bônus de assinatura

# Resultados alcançados nas Rodadas do pré-sal

### Partilha de Produção

6 Rodadas	15 blocos contratados
R\$ 36 bilhões bônus assinatura	R\$ 3,4 bilhões investimentos



### Oferta Permanente Partilha

1 Ciclo	4 blocos arrematados
R\$ 916 milhões bônus assinatura	R\$ 1,44 bilhões investimentos

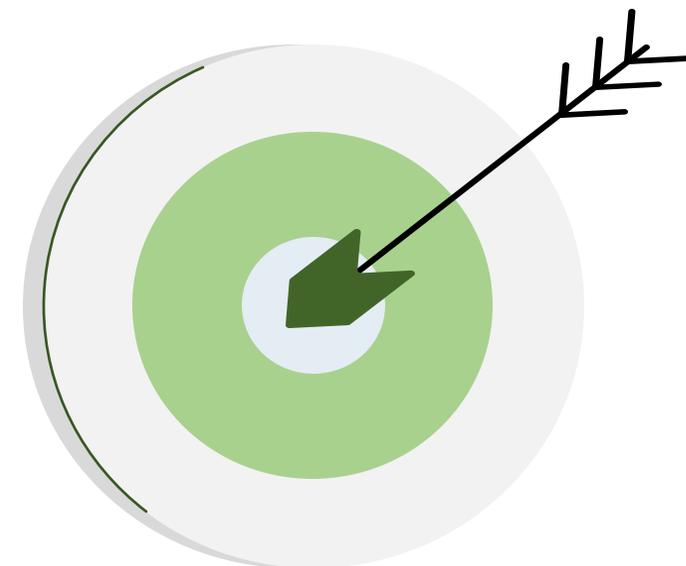
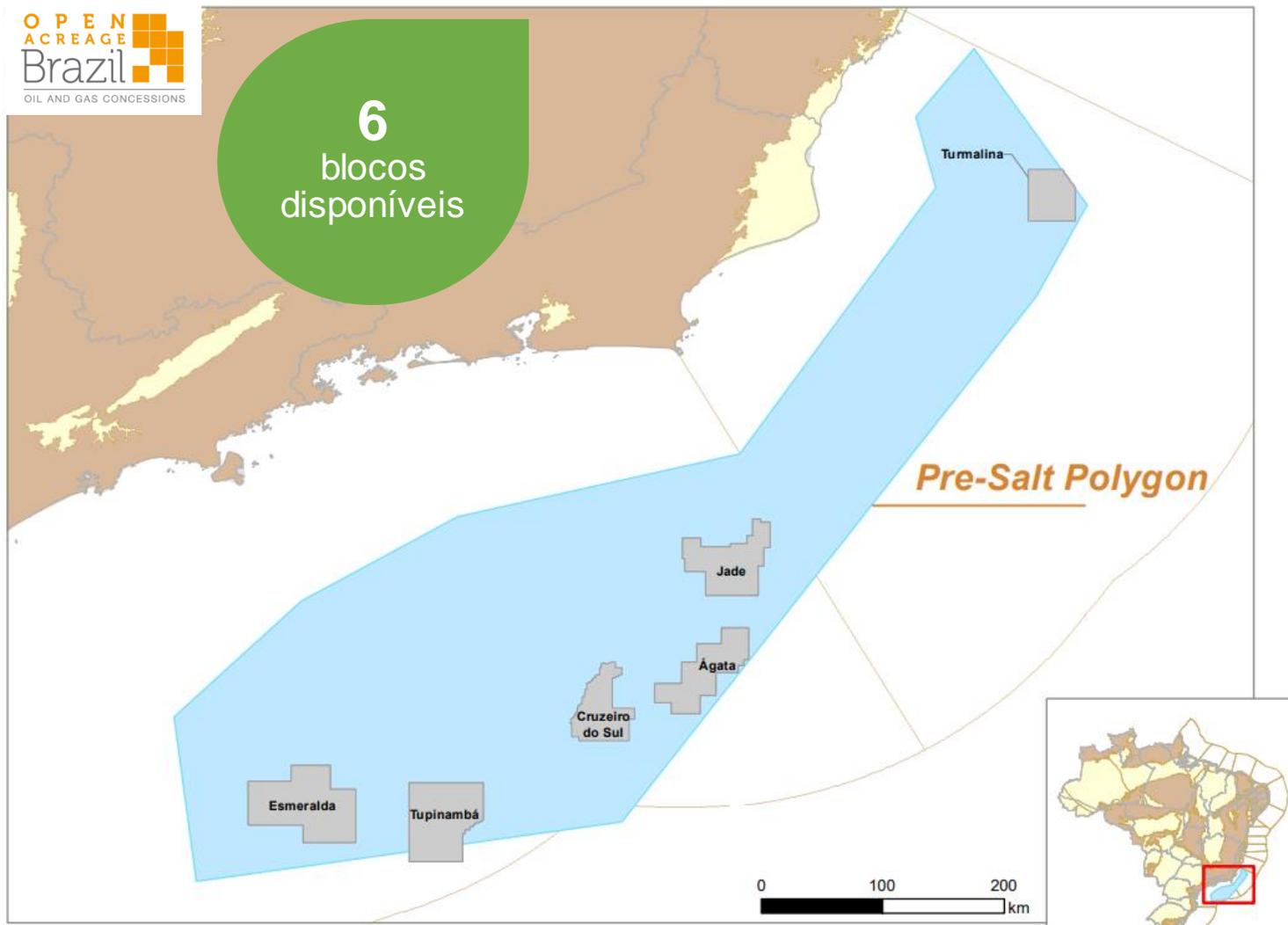


### Excedente Cessão Onerosa

2 Rodadas	4 áreas contratadas
R\$ 81 bilhões bônus assinatura	



# Oferta Permanente de Partilha



## 2º Ciclo da Oferta Permanente de Partilha

Sessão pública será realizada no próximo dia 13 de dezembro, junto com o 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, que ofertará 602 blocos exploratórios.

### Blocos em Oferta

5

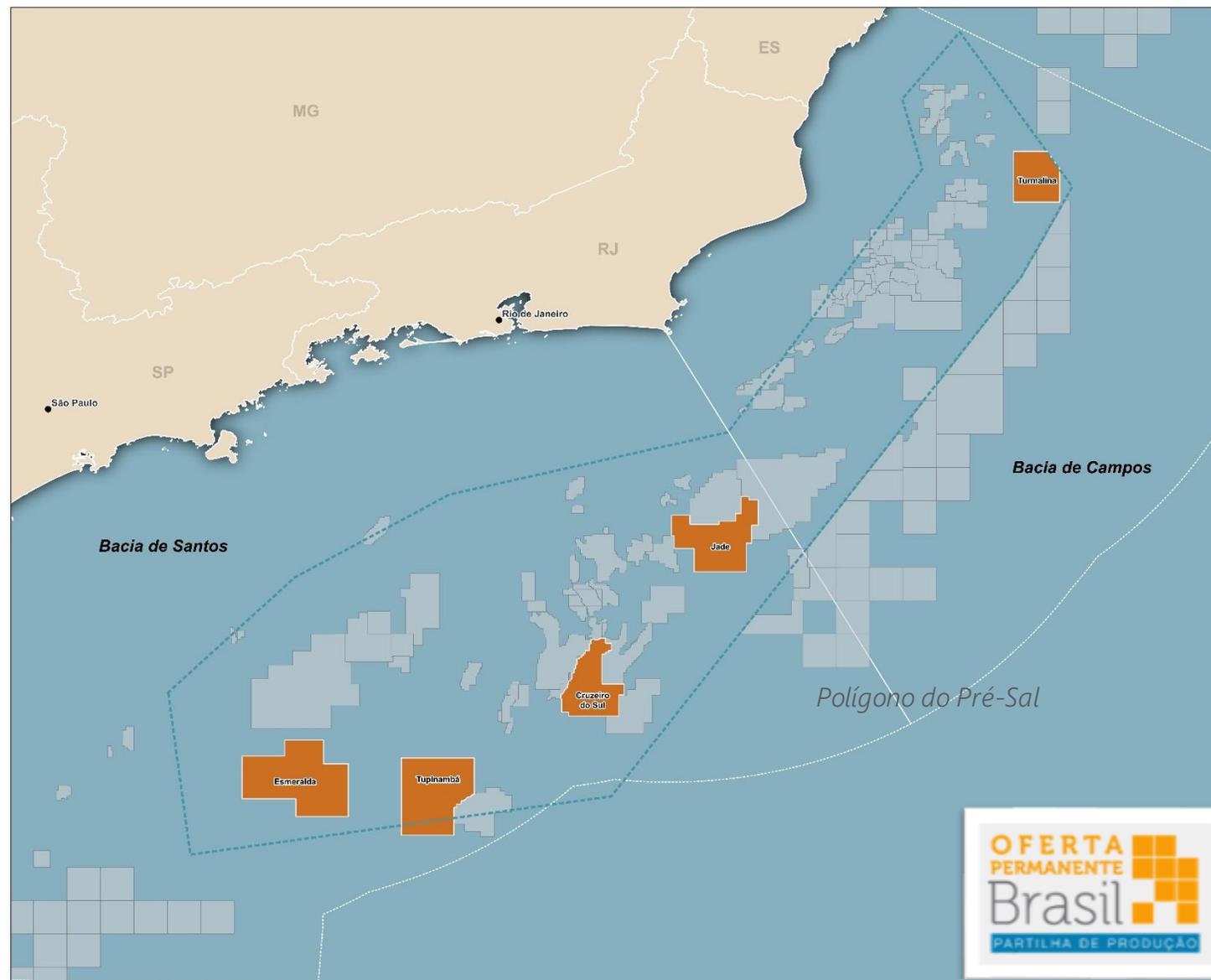
Blocos com  
Declaração de  
Interesse

### no Pré-Sal

4 blocos na Bacia de Santos  
e 1 bloco na Bacia de Campos

6

Licitantes  
Qualificadas



## ***Cruzeiro do Sul***

Bacia de Santos  
SS-AUP2

**Cruzeiro  
do Sul**

## ***Esmeralda***

Bacia de Santos  
SS-AUP3

**Esmeralda**

**Tu**

***Jade***

Bacia de Santos  
SS-AUP1

**Jade**

## ***Tupinambá***

Bacia de Santos  
SS-AUP5

# **Tupinambá**

## ***Turmalina***

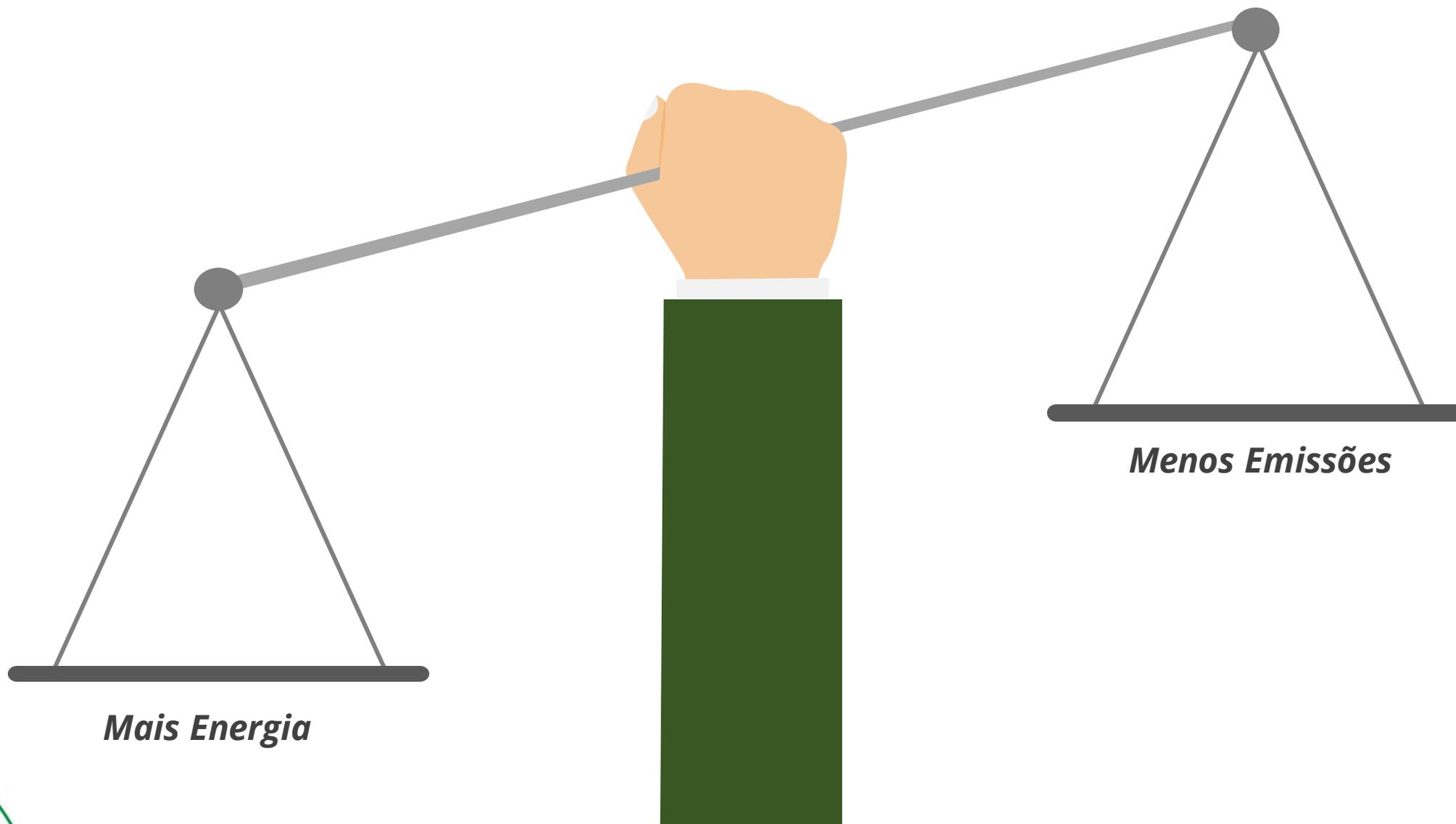
Bacia de Campos  
SC-AP1



# **Turmalina**

## O pré-sal e o desafio da transição energética

Como um país em desenvolvimento, precisamos de mais energia, incluindo mais produção de O&G para atender às necessidades da sociedade. Mas nossa missão é conseguir produzir essa energia de forma sustentável, com baixas emissões.



## O pré-sal é parte do caminho para a transição energética

01

**Pré-sal:** ativos globalmente competitivos no cenário de transição energética, com **baixo breakeven e baixas emissões de GEE**

 Alta produtividade e baixo teor de enxofre

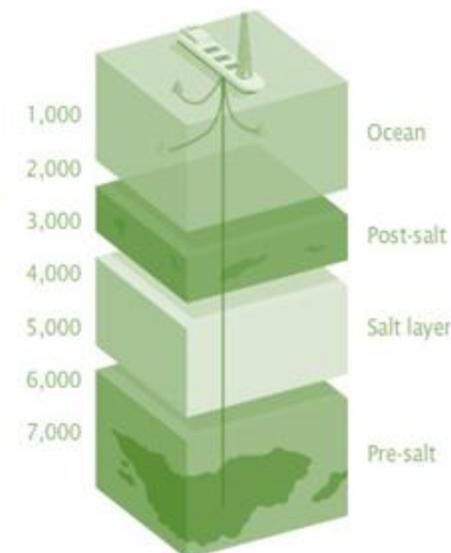
 **Intensidade de Carbono: 9 – 10 kgCO<sub>2</sub>e/boe**  
Metade da média do E&P da OGCI  
(19,5kgCO<sub>2</sub>e/boe em 2020)

02

**Compromissos de net zeros das maiores operadoras do offshore, como a Petrobras,** o que vai requerer esforços em aumento da eficiência operacional, redução das queimas de rotina/ emissões fugitivas, eletrificação, integração com projetos renováveis.

03

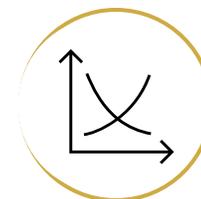
A ANP passou a **publicar os dados de emissões no upstream.** Queima no Brasil já historicamente publicada: 2% da produção de gás associado. ANP E EPE apresentaram ao CNPE relatório com propostas de instrumentos de mitigação e compensação de GEE no E&P.



A transição energética aumenta a necessidade de atrairmos mais investimentos ao setor de O&G no Brasil e de nos mantermos competitivos em nível global

## Comentários finais

- O pré-sal tem muitos atributos de competitividade, mesmo durante o processo de transição energética.
- As principais descobertas já realizadas no pré-sal sustentam a produção brasileira atual e garantem o seu crescimento no médio prazo.
- A atratividade para a exploração do pré-sal é confirmada pelo interesse no 2º ciclo da oferta permanente.
- Para que o Brasil desenvolva todo o potencial do pré-sal, é preciso atenção também aos desafios econômicos nas áreas de menor potencial e à necessidade de infraestrutura de escoamento de gás natural.



# Fórum Técnico Pré-Sal Petróleo

*10 anos de história*

Rio de Janeiro | 22 de novembro de 2023

## Obrigado!

### Rodolfo Saboia

Diretor-Geral da  
Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP



MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA

