

5º FÓRUM TÉCNICO PRÉ-SAL PETRÓLEO

Rio de Janeiro | 29 de novembro de 2022

OFERTA PERMANENTE PARTILHA - OPP

*POTENCIAL DOS 11 BLOCOS EM OFERTA PERMANENTE PARTILHA (1º CICLO)
E POTENCIAL REMANESCENTE DO PRÉ-SAL DENTRO DO POLÍGONO*

Ronan Magalhães Ávila

Superintendente Ajunto de Avaliação Geológica e Econômica da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis [ANP – SAG]

Apoio:



Realização:

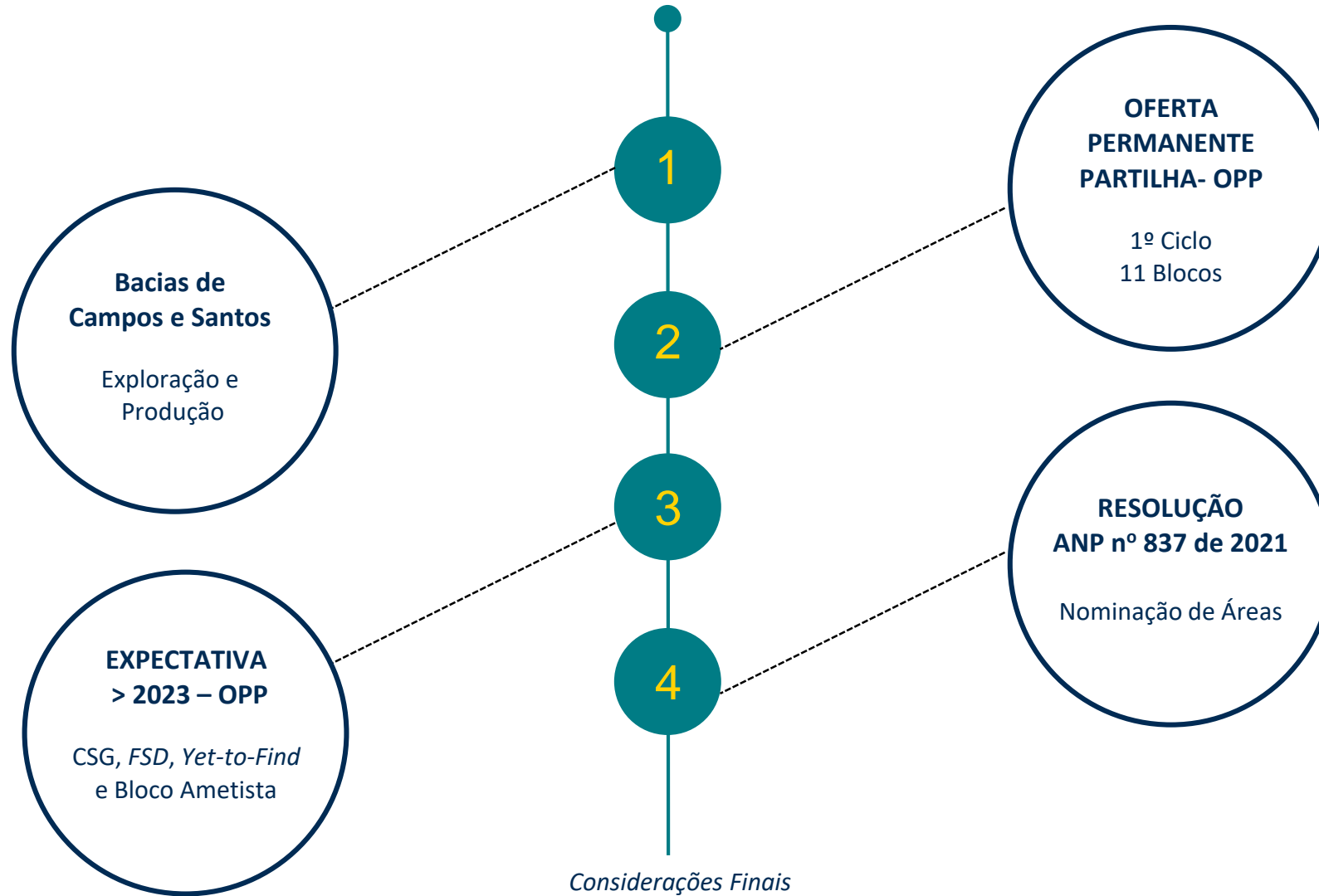


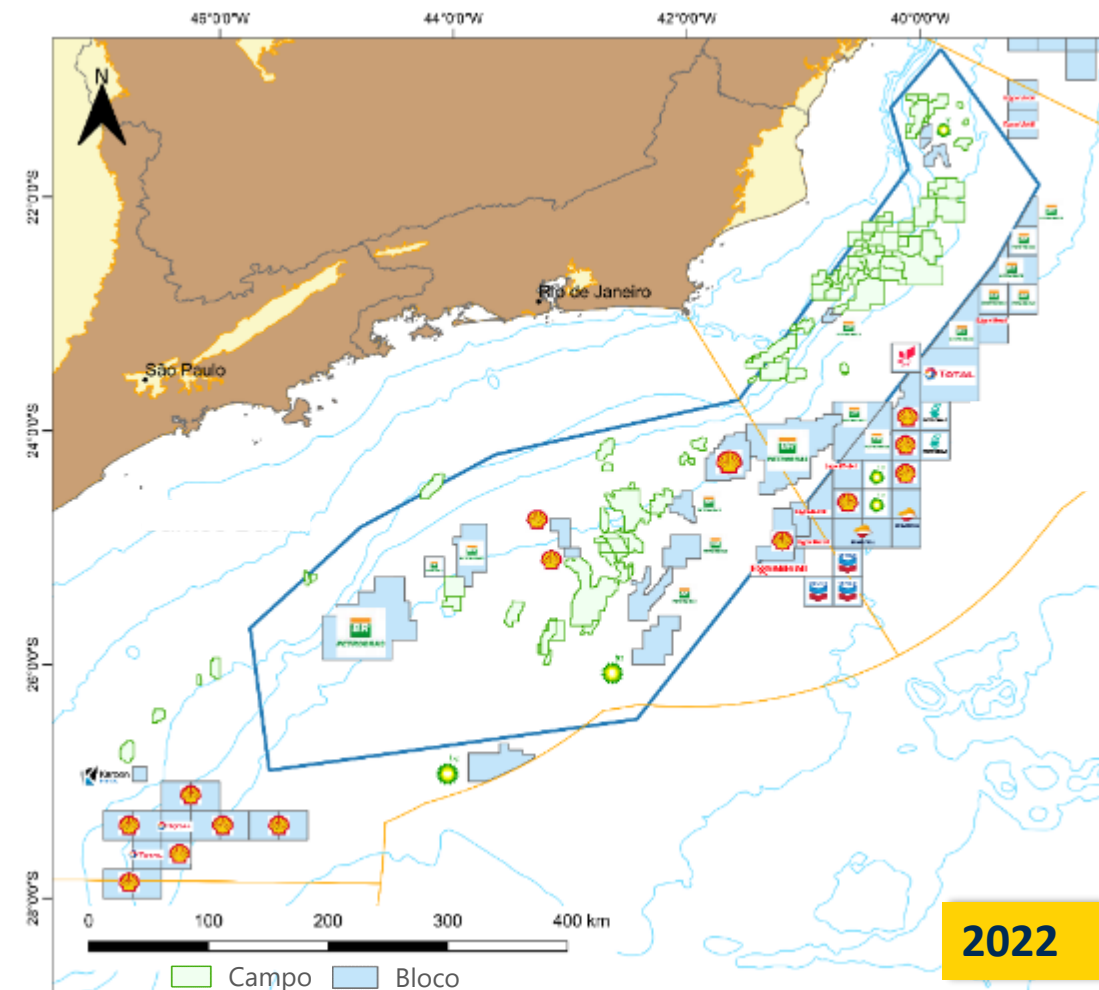
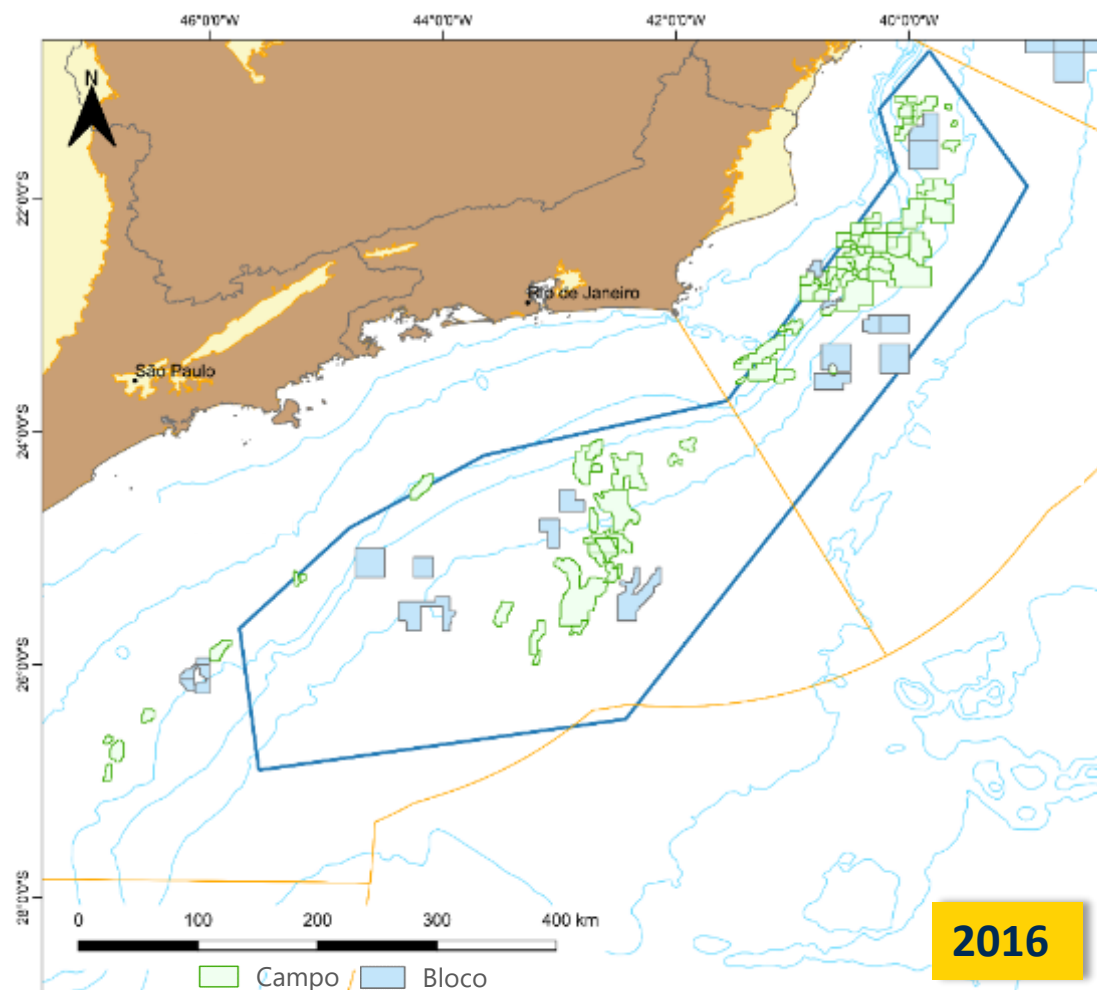
MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



AVISO

- A apresentação institucional da ANP é baseada em informações atuais e confiáveis, mas nenhuma declaração ou garantia é feita quanto à sua exatidão e completude, e não deve ser considerada como tal.
- As projeções e os valores estimados são incluídos sem qualquer garantia quanto à sua realização futura.
- Dados prospectivos, informações, projeções e opiniões expressas durante a apresentação estão sujeitas a alterações sem aviso prévio.





Há 63 blocos exploratórios com contratos assinados nas Bacias de Campos (33) e Santos (30); que contam com 7 Planos de Avaliação de Descoberta (PAD).

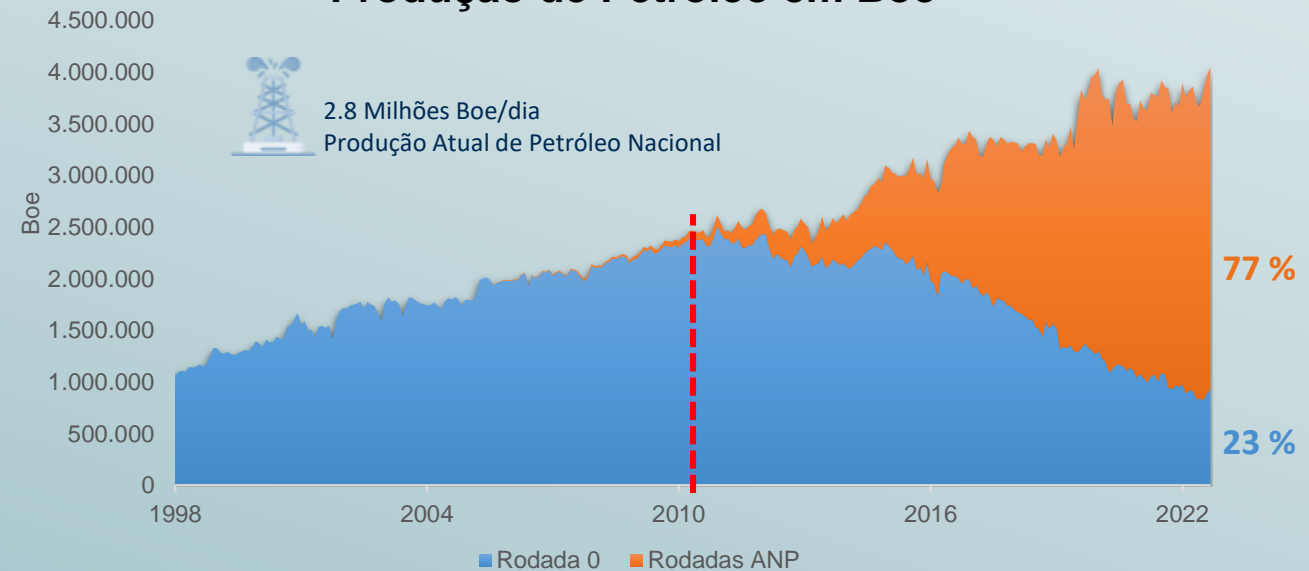


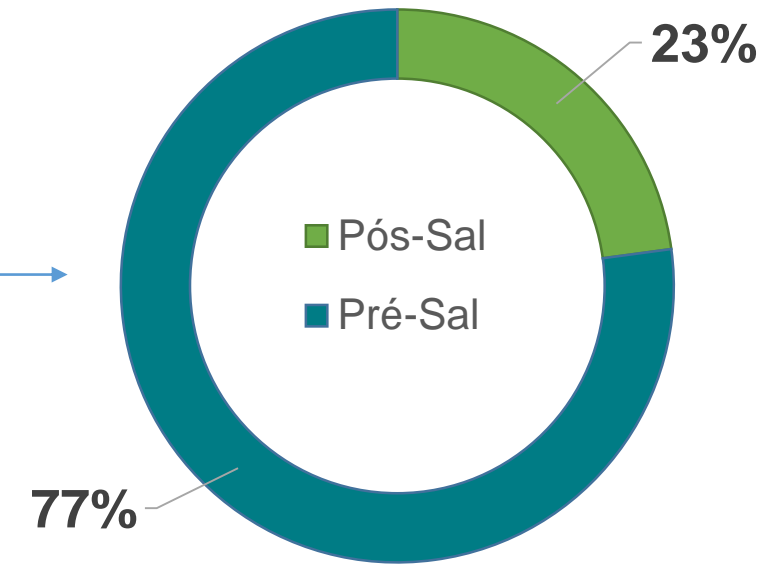
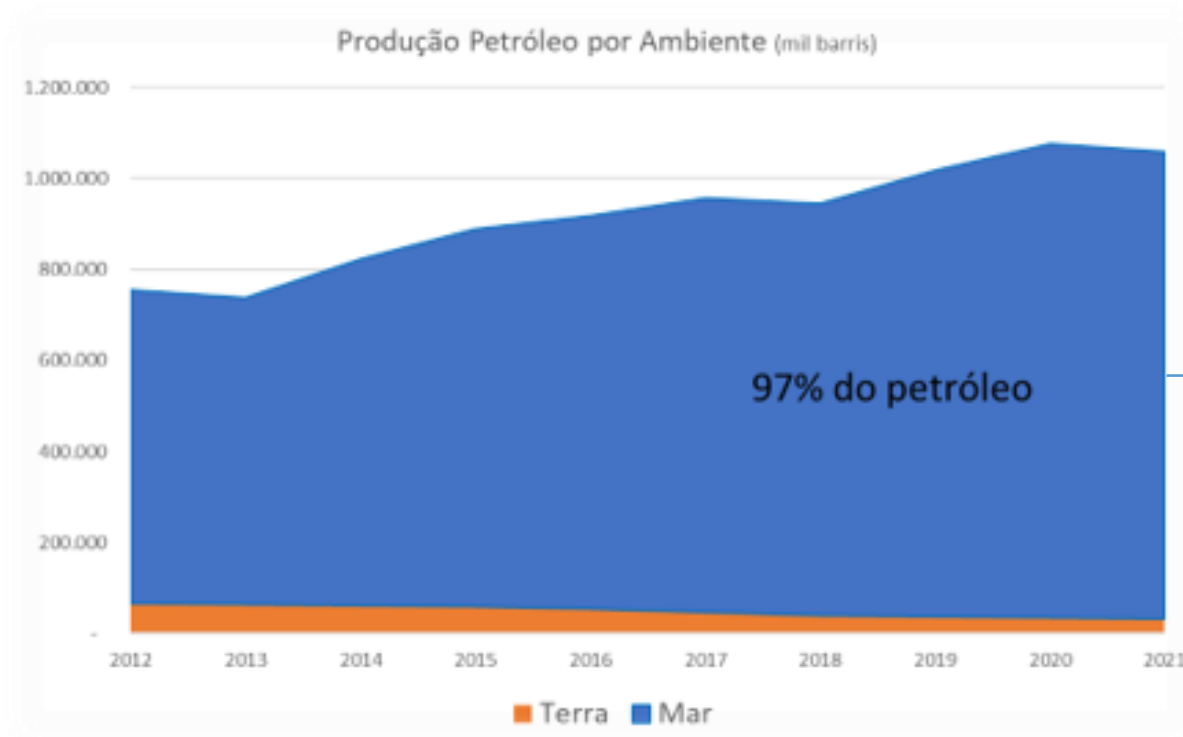
Fonte: CNI, 2022.
Source: CNI, 2022.

O setor de O&G respondeu por cerca de 15% do PIB industrial de 2019

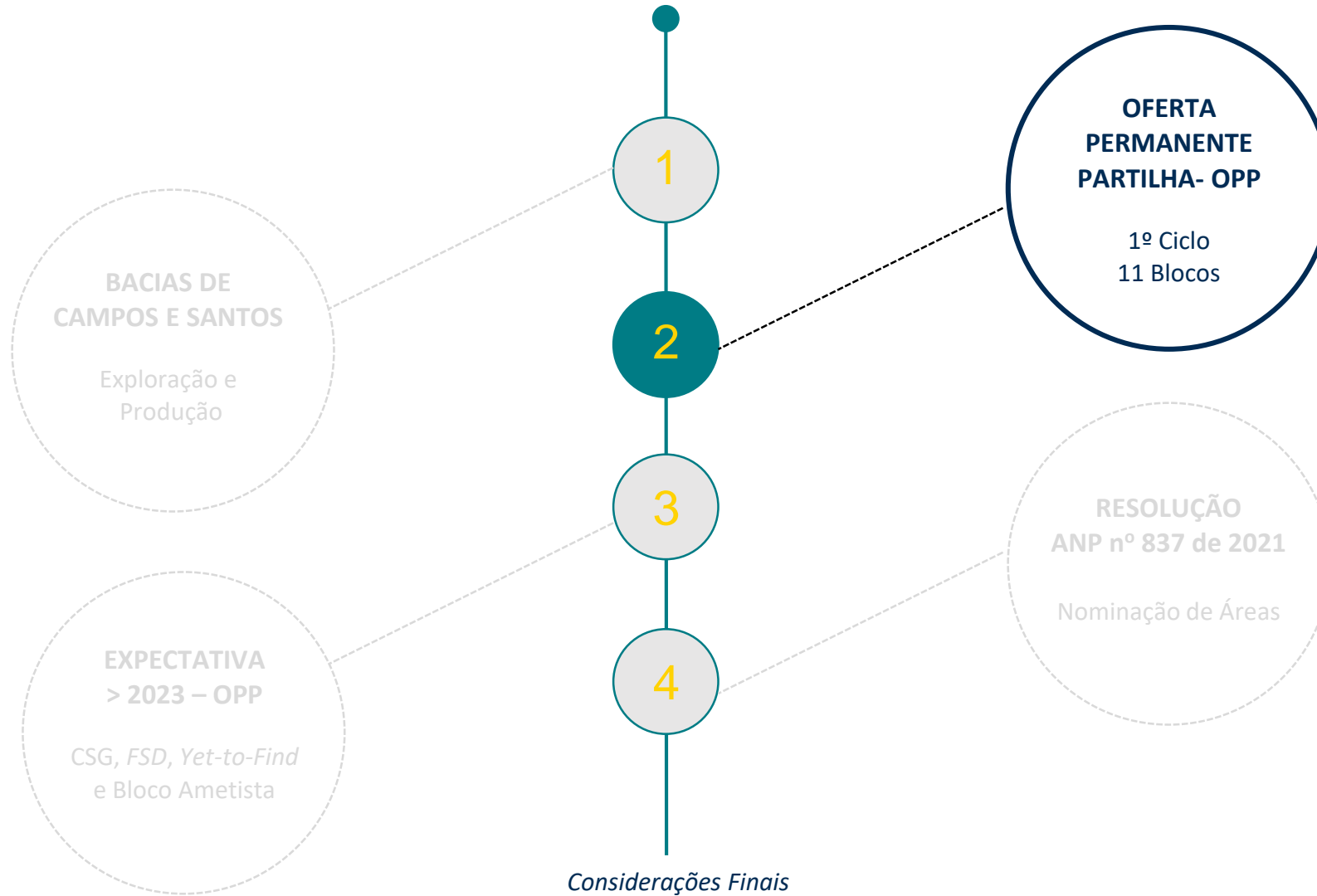
O&G sector accounted for 15% of industrial GDP in 2019

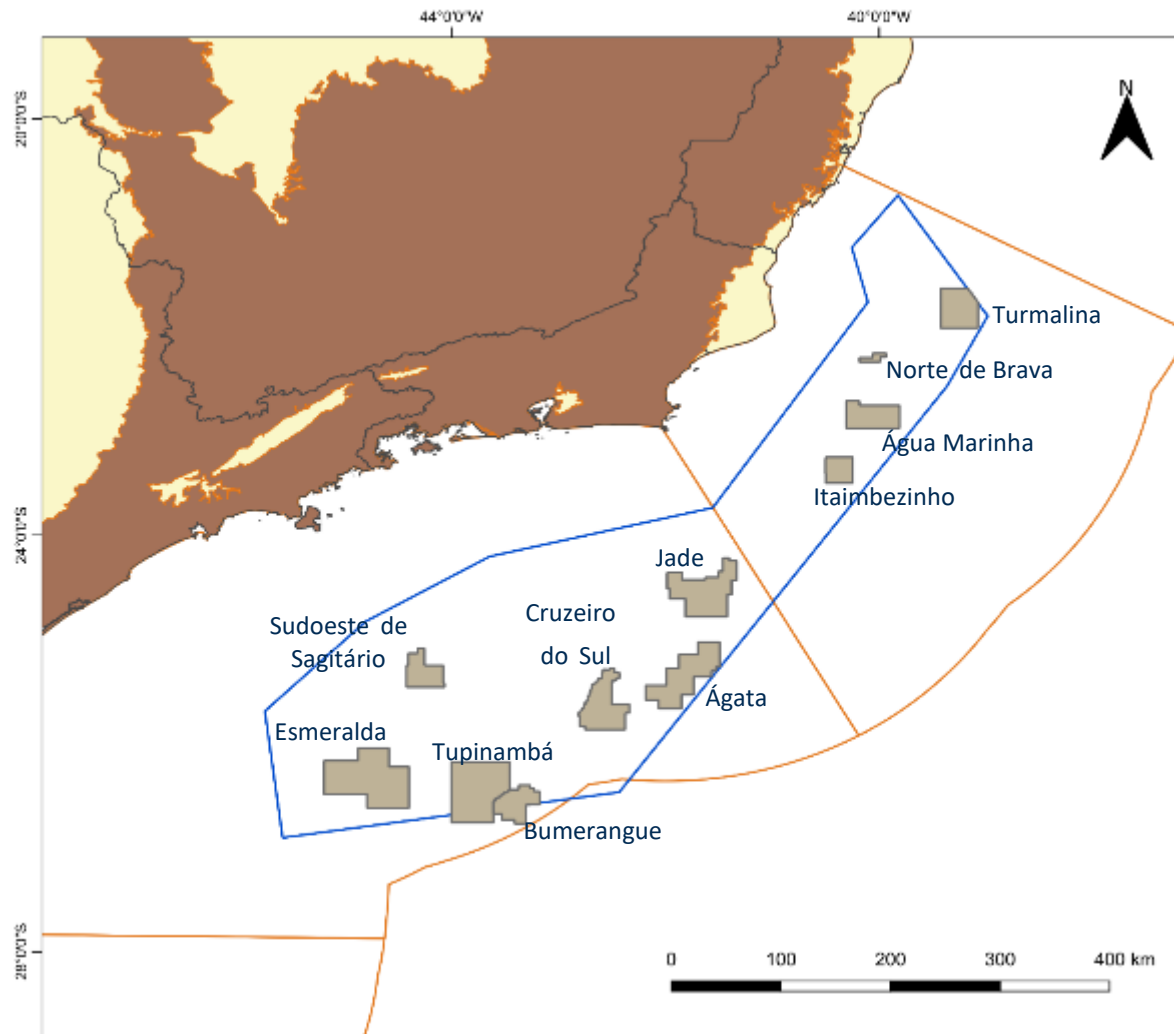
Produção de Petróleo em Boe





A produção de petróleo e gás natural no Brasil totalizou 4,048 boe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia), dos quais 3,000 milhões de boe/d são proveniente do Pré-sal (74% do Total).

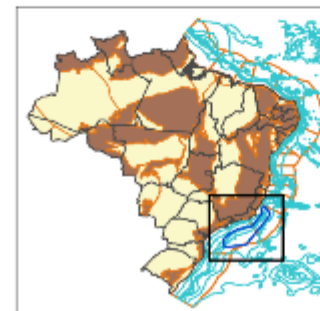




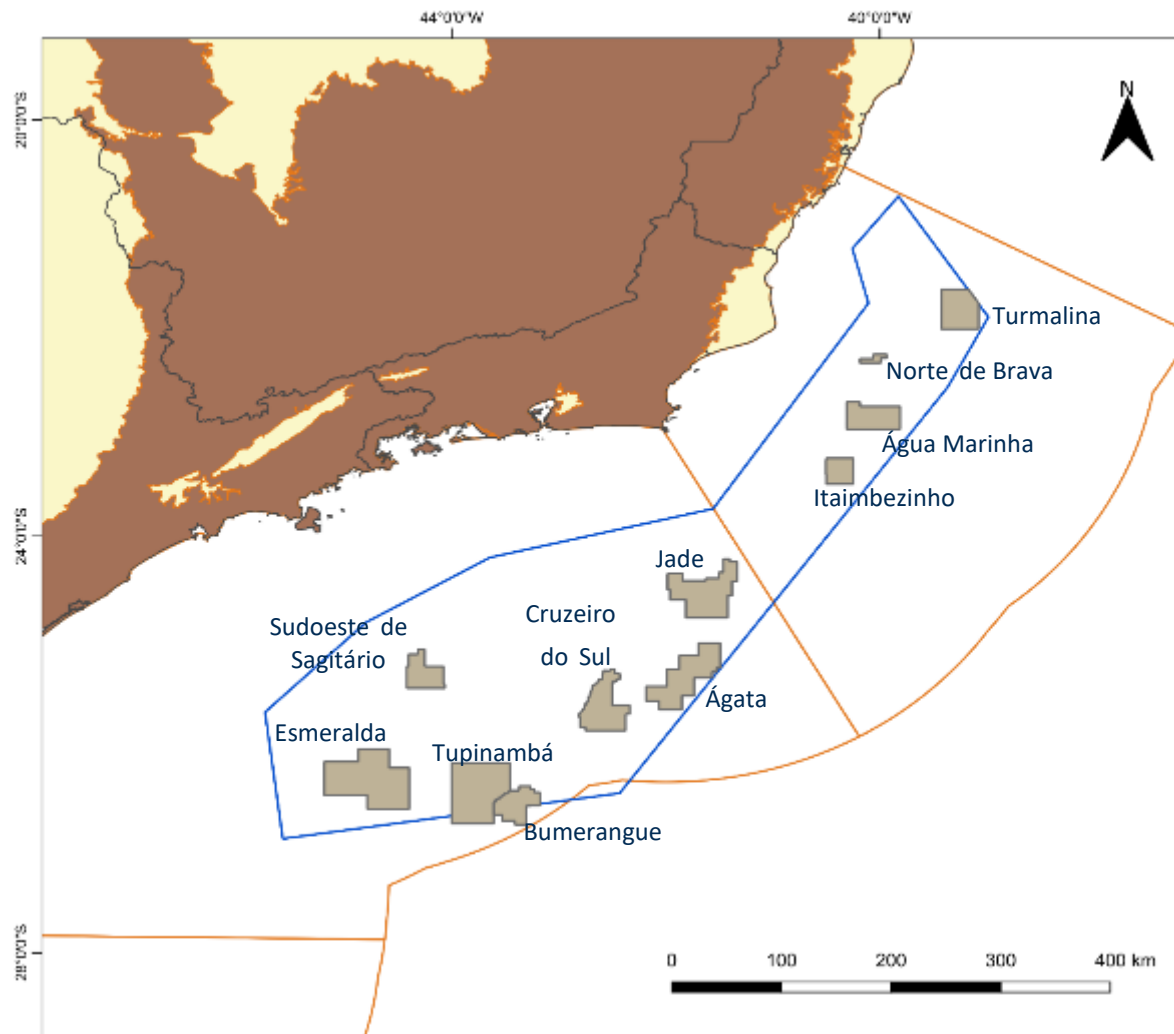
Legenda

- Bloco Partilha OP em oferta
- Polígono do Pré-Sal
- Bacia Sedimentar Marítima
- Bacia Sedimentar Terrestre
- Embasamento

Sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente sob o regime de Partilha de Produção no dia 16 de dezembro de 2022



<https://www.gov.br/anp/pt-br/rodadas-anp/oferta-permanente/opp/seminario-tecnico-da-oferta-permanente-de-partilha-de-producao>



11 blocos no Pré-Sal em Oferta na OPP – Resolução CNPE nº 27/21



POÇOS

110 Produtores e 88 Injetores



14 FPSO



24 a 40 Bilhões de Barris de Petróleo

VOIP não riscado

ESTIMATIVAS DE POTENCIAL



153.866 MUSD

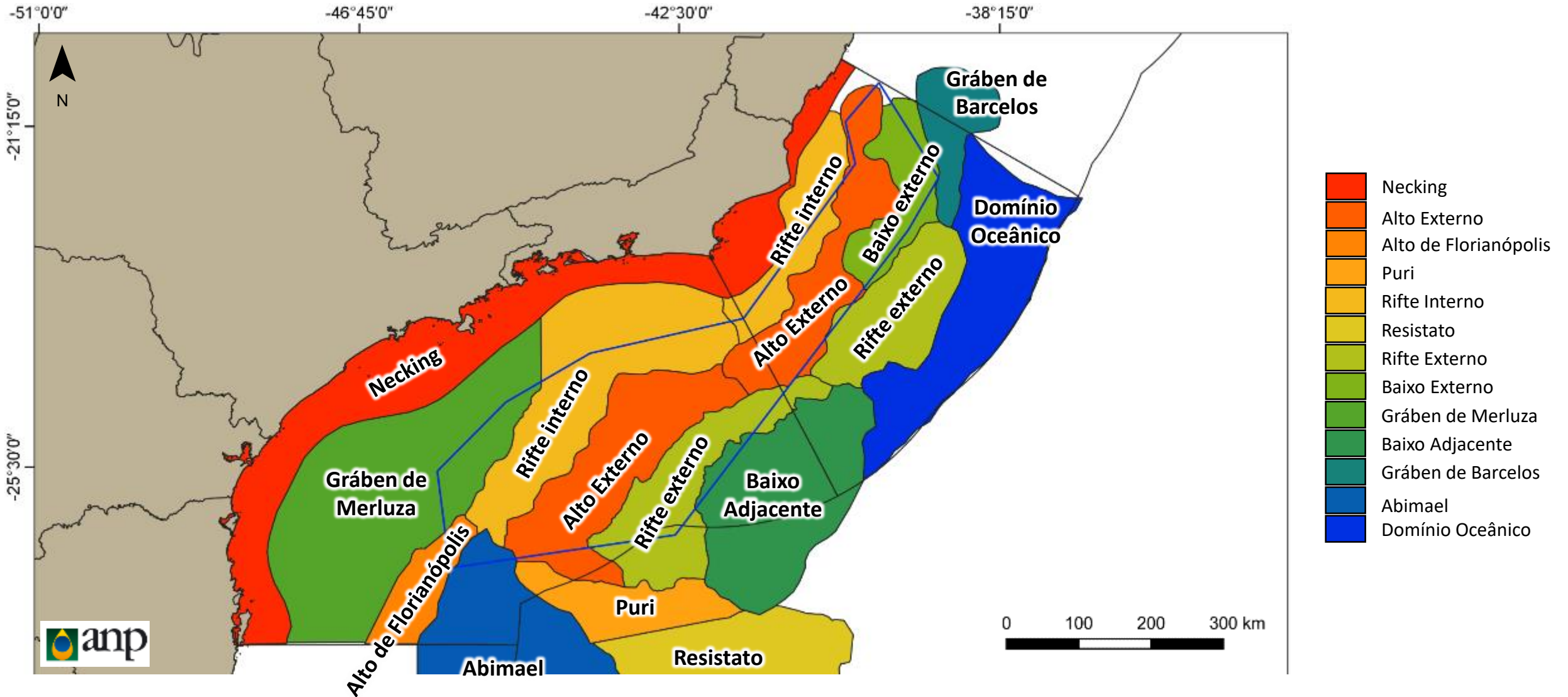
Participações Governamentais

~R\$ 1,3 Bilhões

Bônus de Assinatura

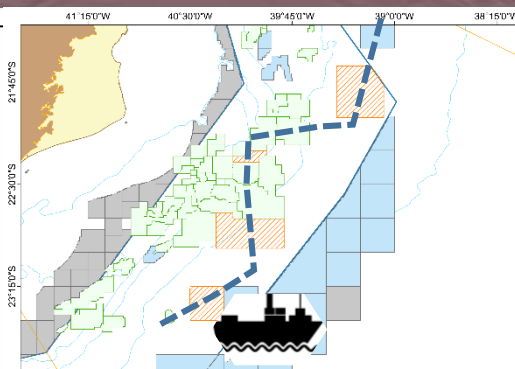
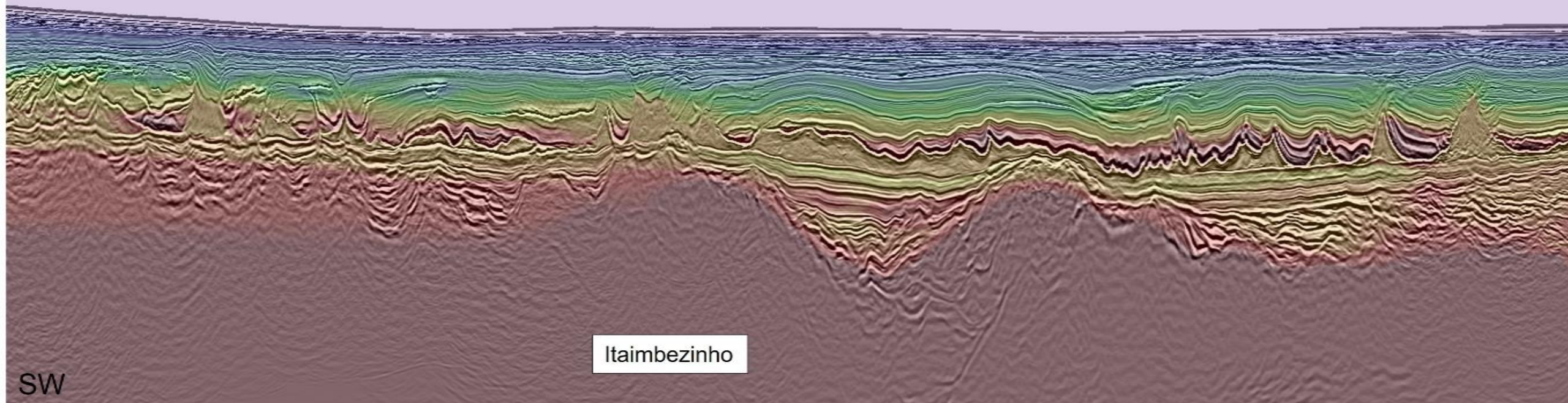
4,88% a 22,71%

Alíquota em óleo para União



Bacias de Campos – Visão Geral

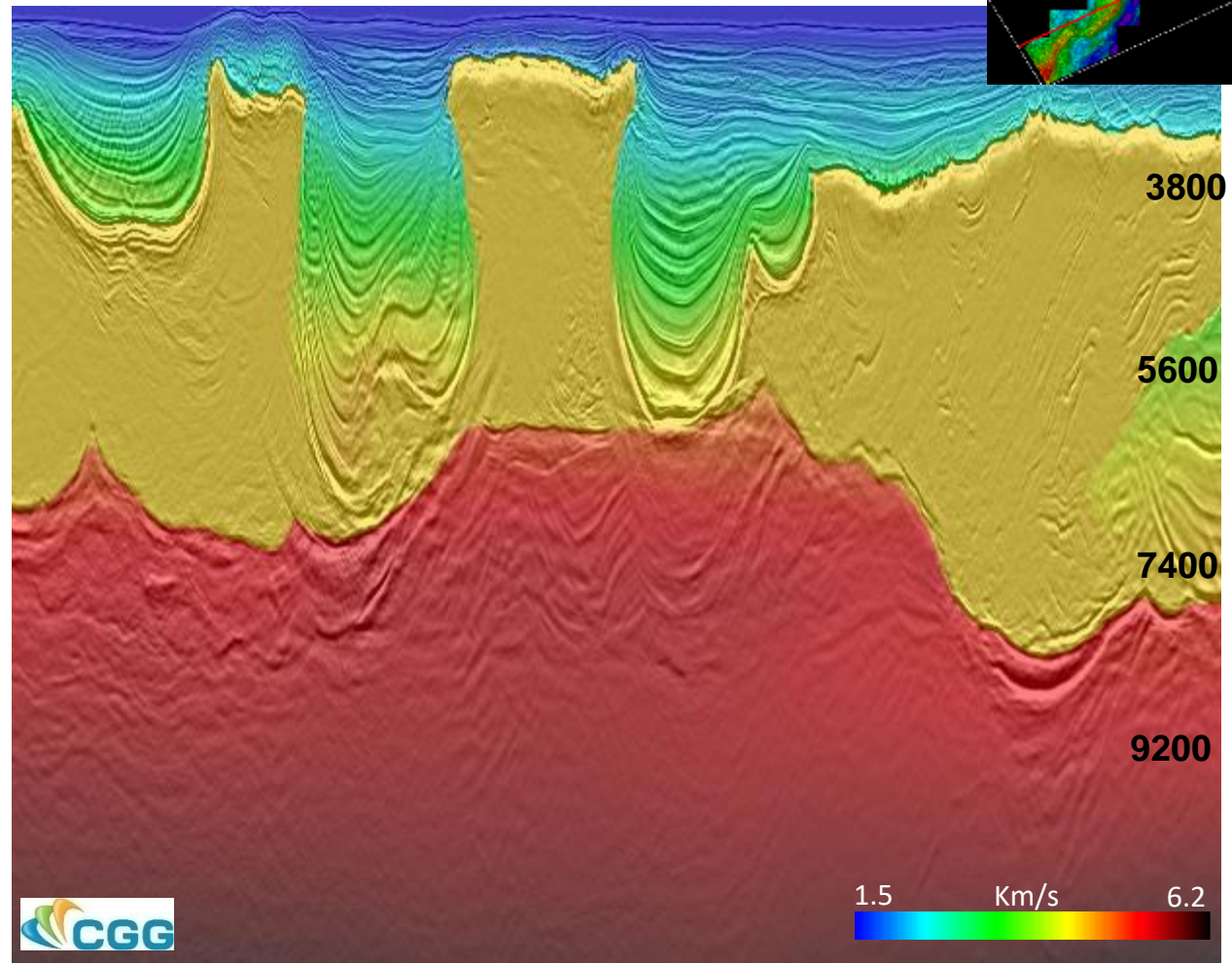
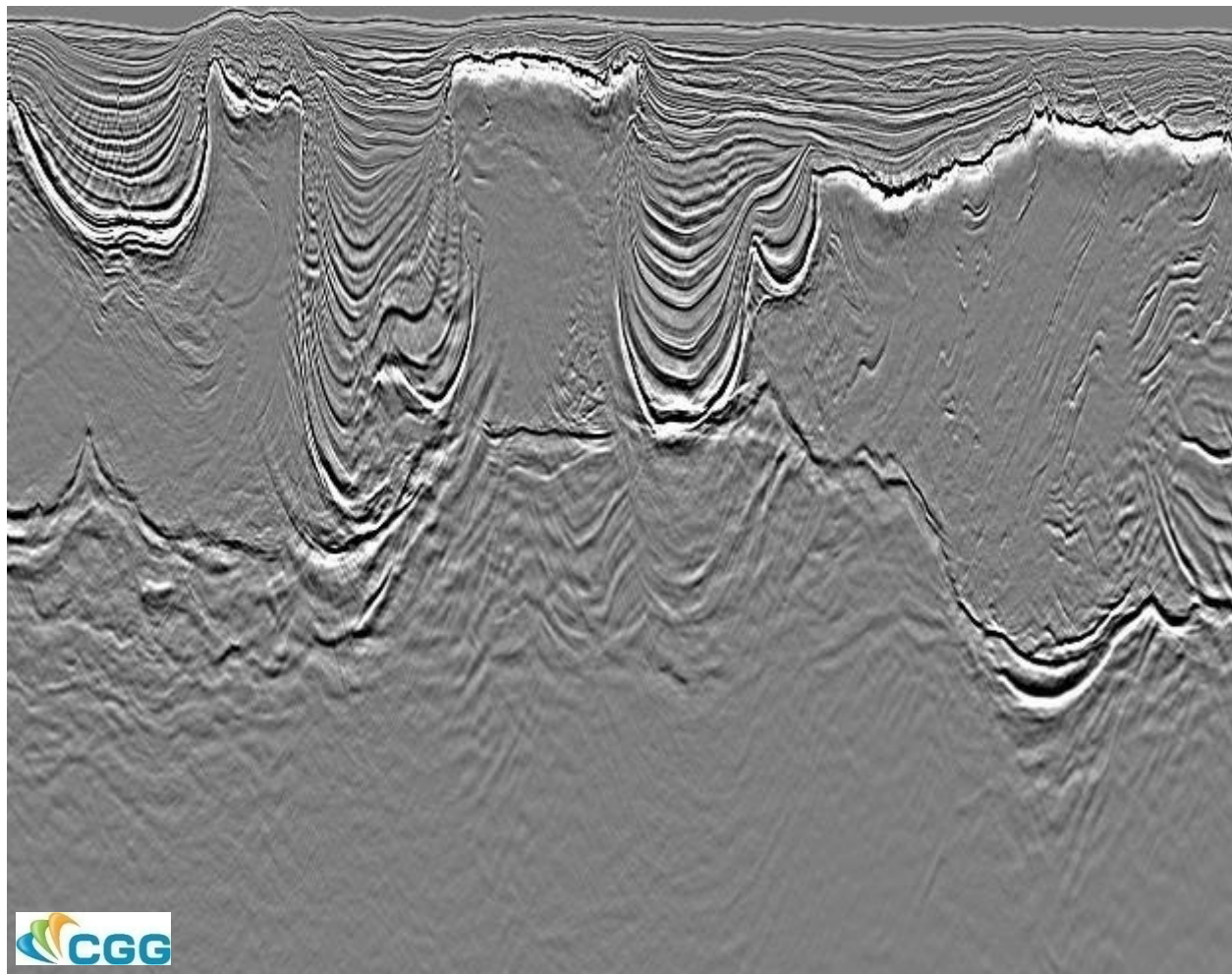
Blocos Itaimbezinho <=> Água Marinha <=> Norte de Brava <=> Turmalina



Cortesia ION Geophysical: Picanha 3D RTM + Velocity Model

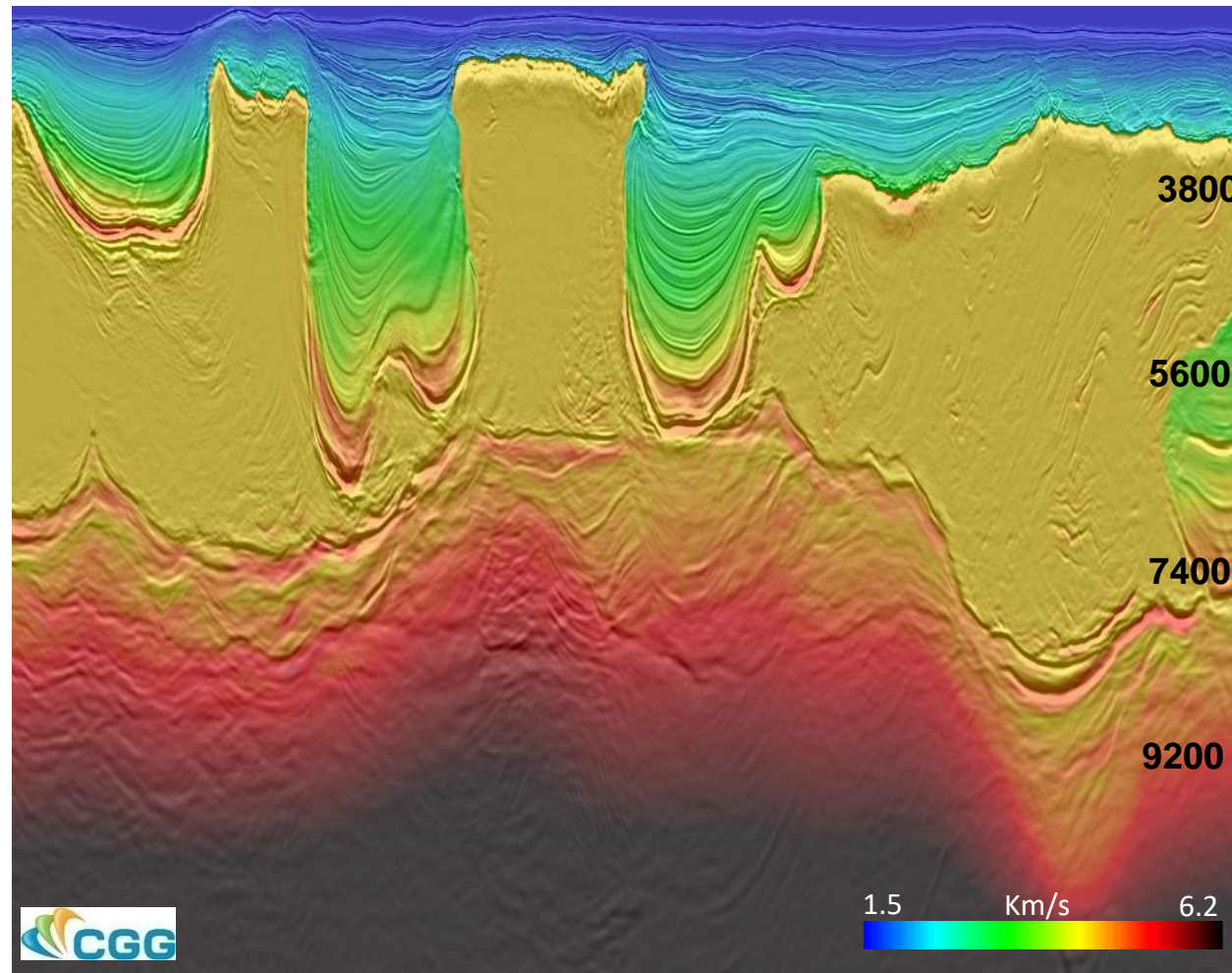
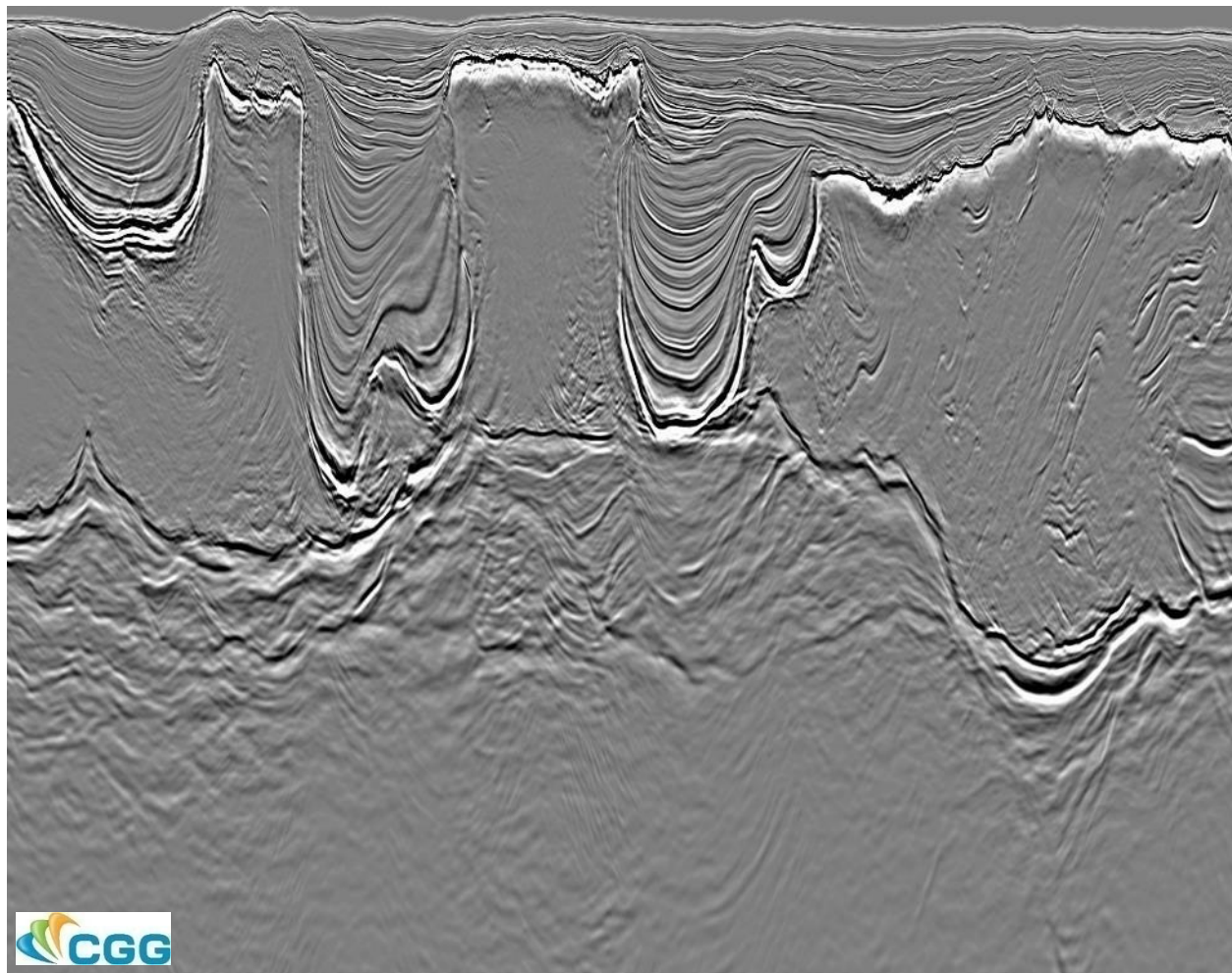


ANTES

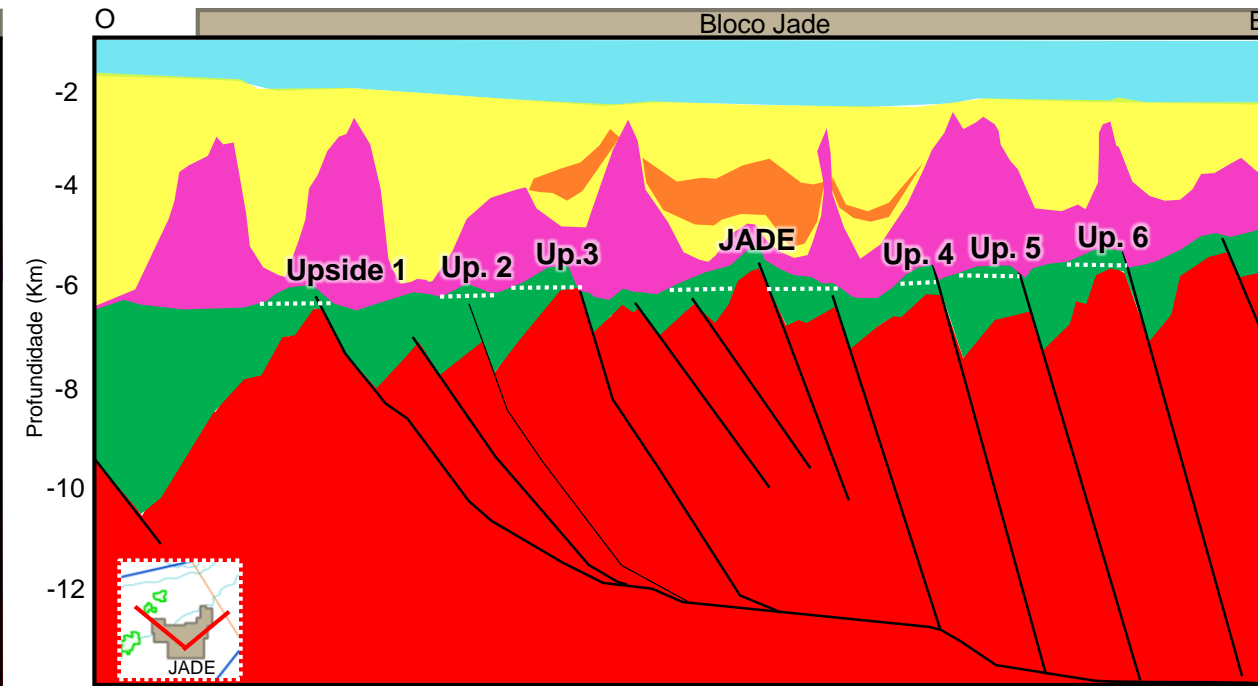
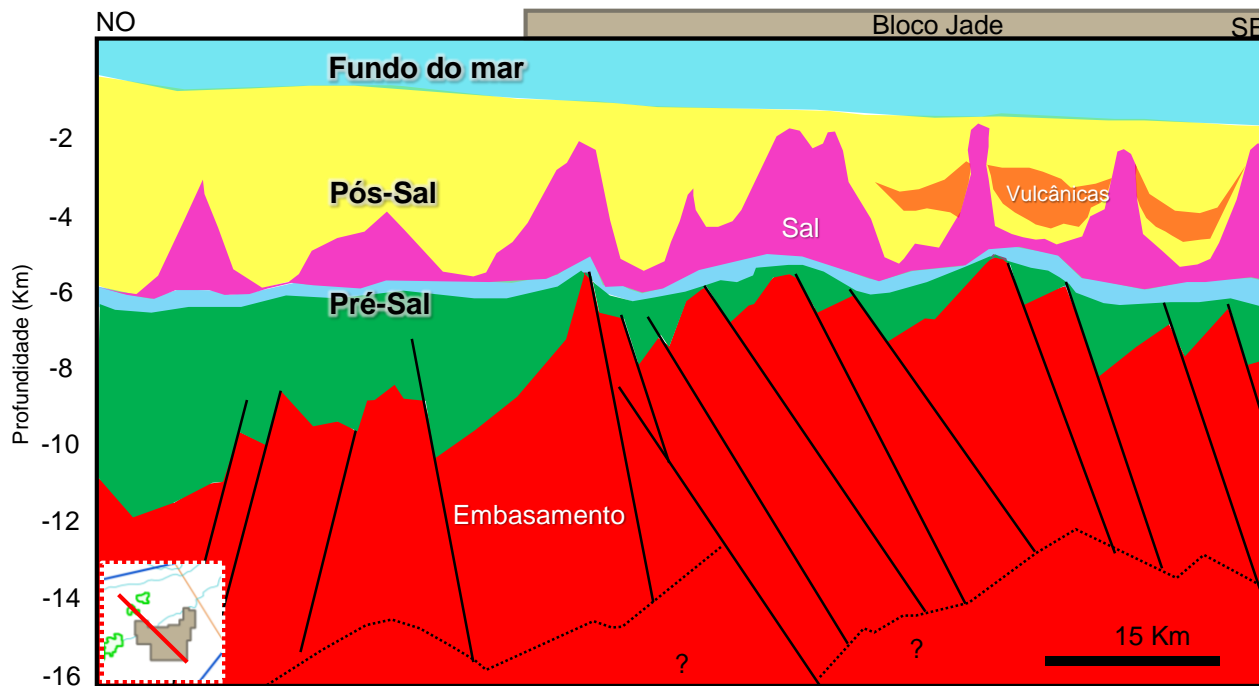


Cortesia CGG - 0264_BM_SANTOS_VII_RTM 45 hz

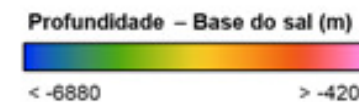
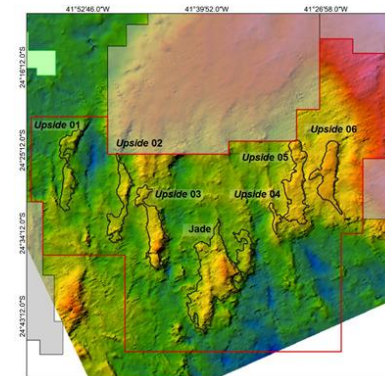
NOVO

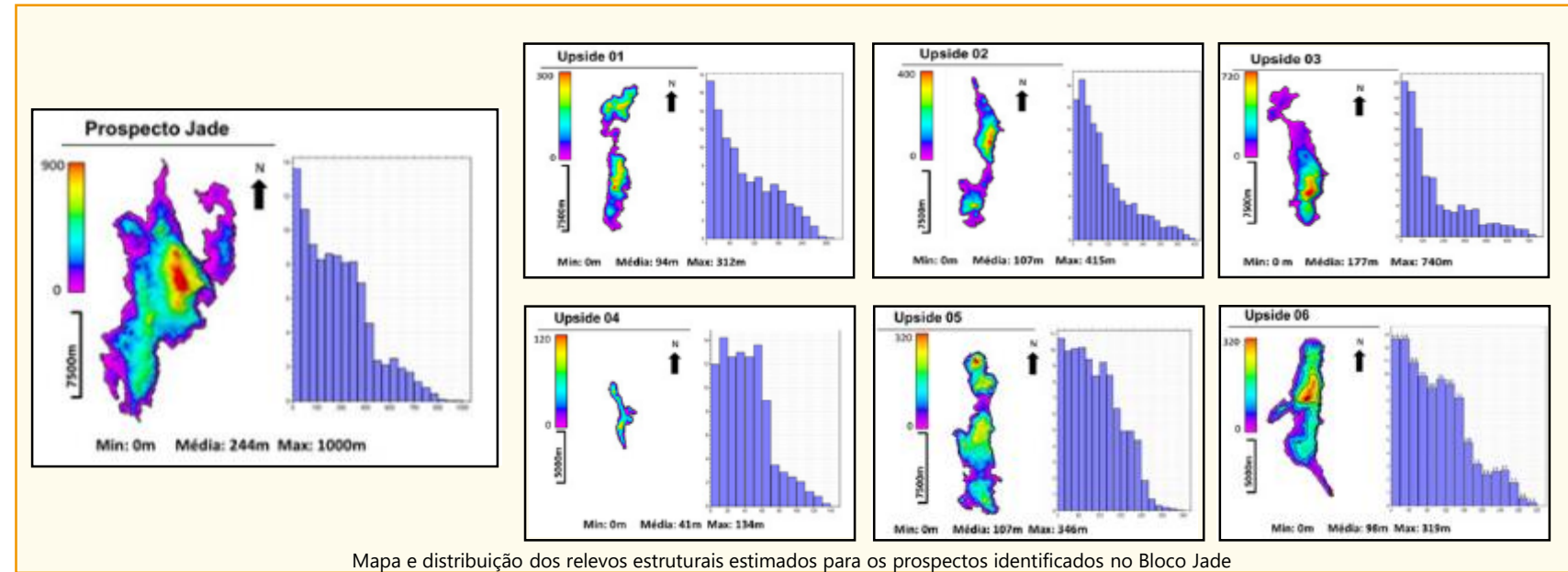
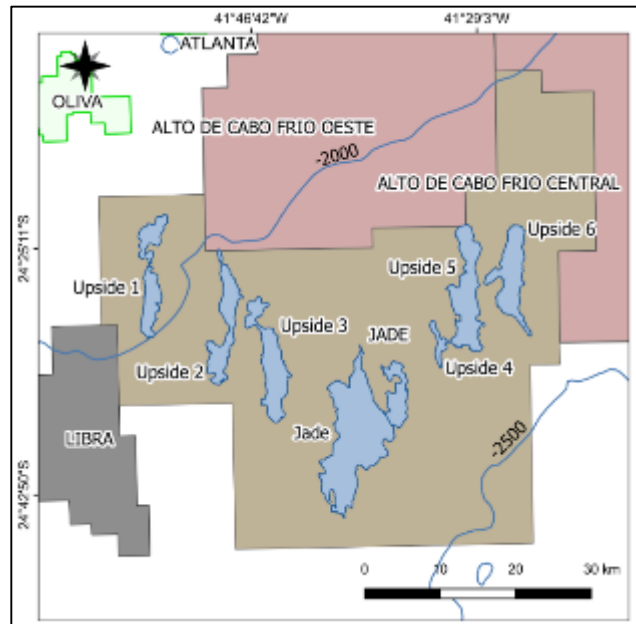


Cortesia CGG - 0264_BM_SANTOS_VII_RTM 45 hz - REPROCESSADO



O bloco Jade abriga sete prospectos identificados, dentre os quais, um de grande porte, dois de médio porte e os demais de pequeno porte. O maior destes foi denominado prospecto Jade, homônimo ao bloco.



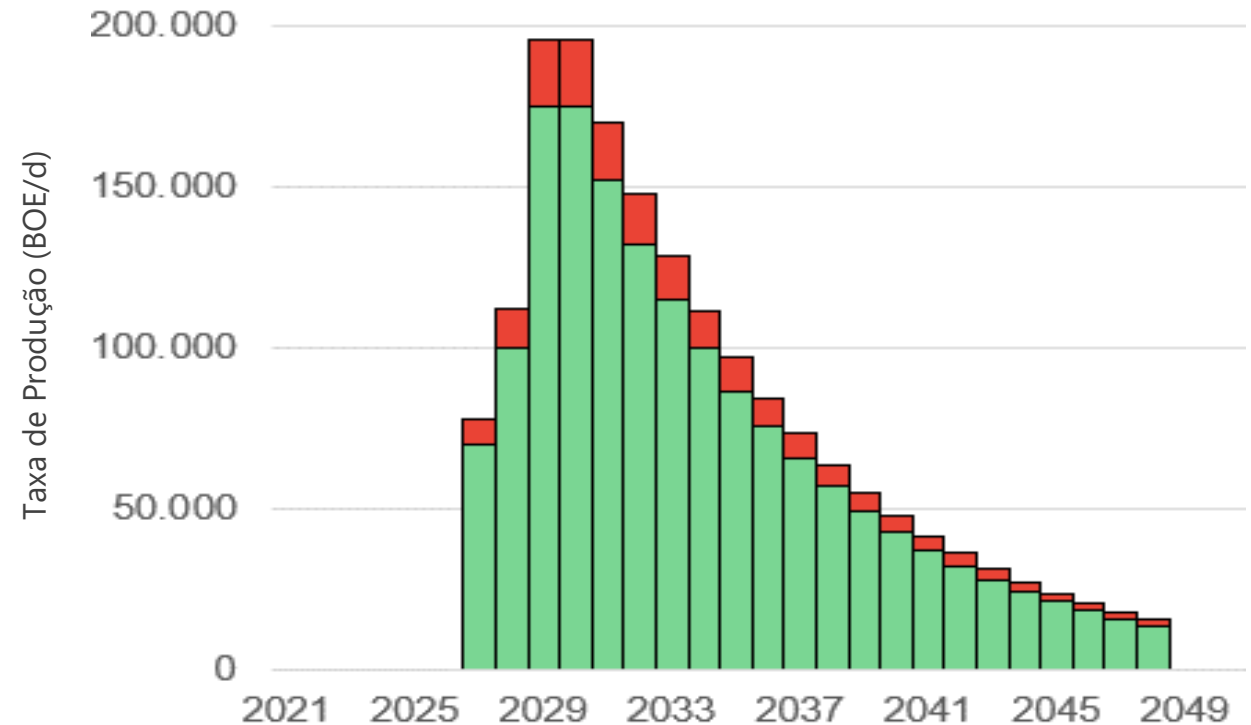


Mapa e distribuição dos relevos estruturais estimados para os prospectos identificados no Bloco Jade

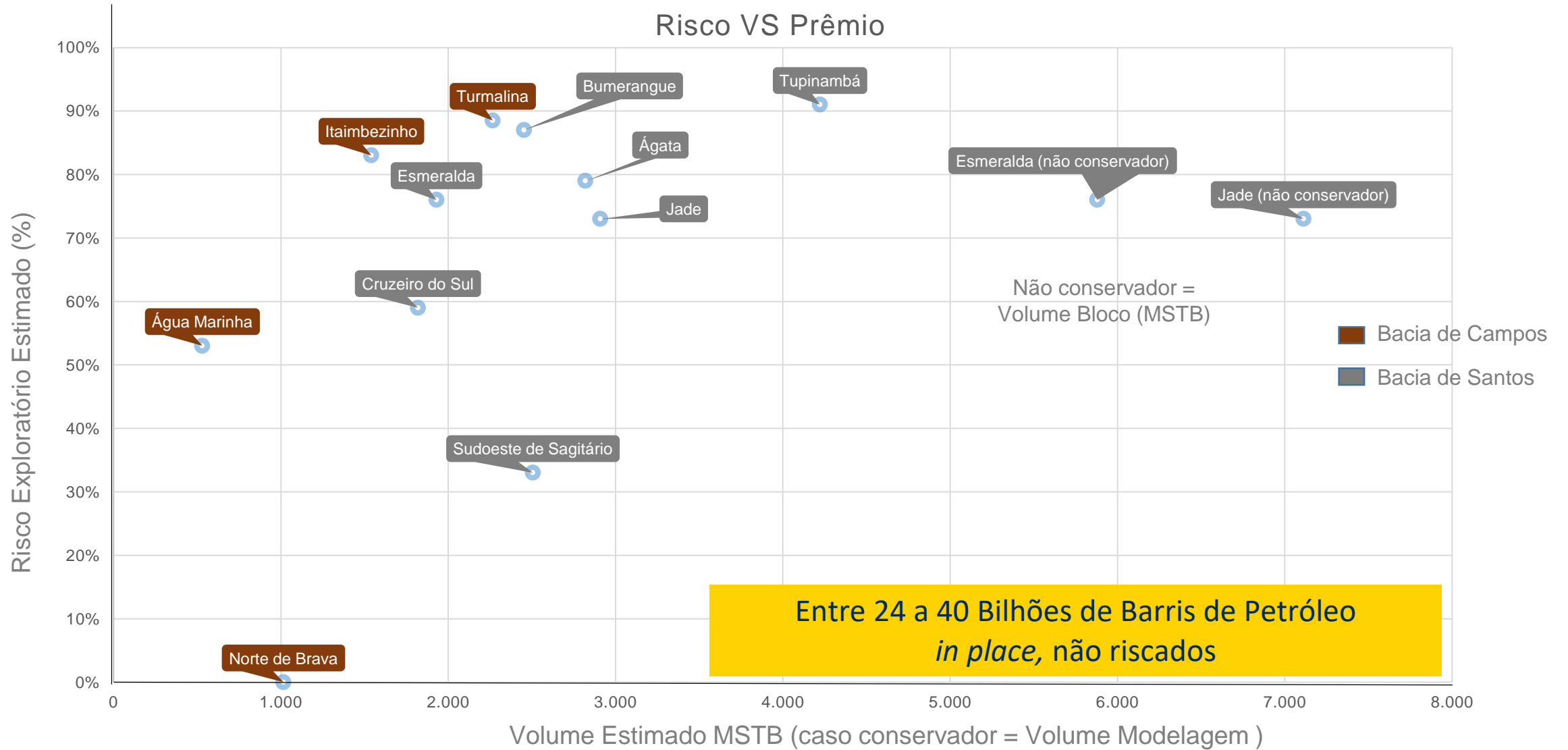
Bloco	Prospecto	Geração	Migração	Reservatório	Selo	Trapa	Sincronismo	Chance de sucesso
Jade	Jade	90%	80%	70%	70%	90%	80%	25,40%
Jade	Upside 01	90%	90%	80%	80%	80%	80%	33,18%
Jade	Upside 02	90%	90%	70%	80%	80%	80%	29,03%
Jade	Upside 03	90%	80%	70%	70%	90%	80%	25,40%
Jade	Upside 04	90%	70%	70%	90%	70%	100%	27,78%
Jade	Upside 05	90%	70%	70%	90%	70%	100%	27,78%
Jade	Upside 06	90%	70%	70%	90%	80%	100%	31,75%

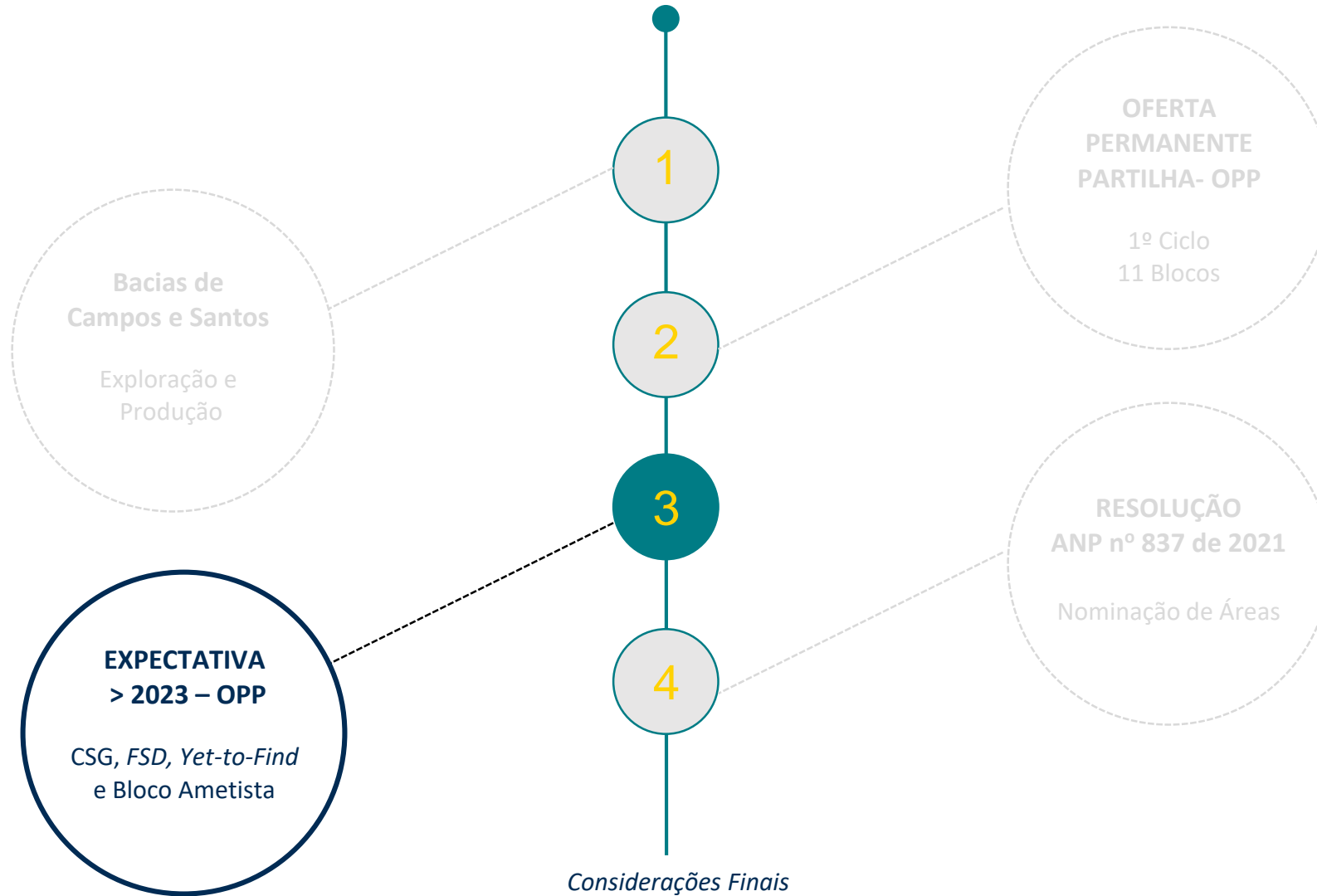
Projeto (Hipotético)

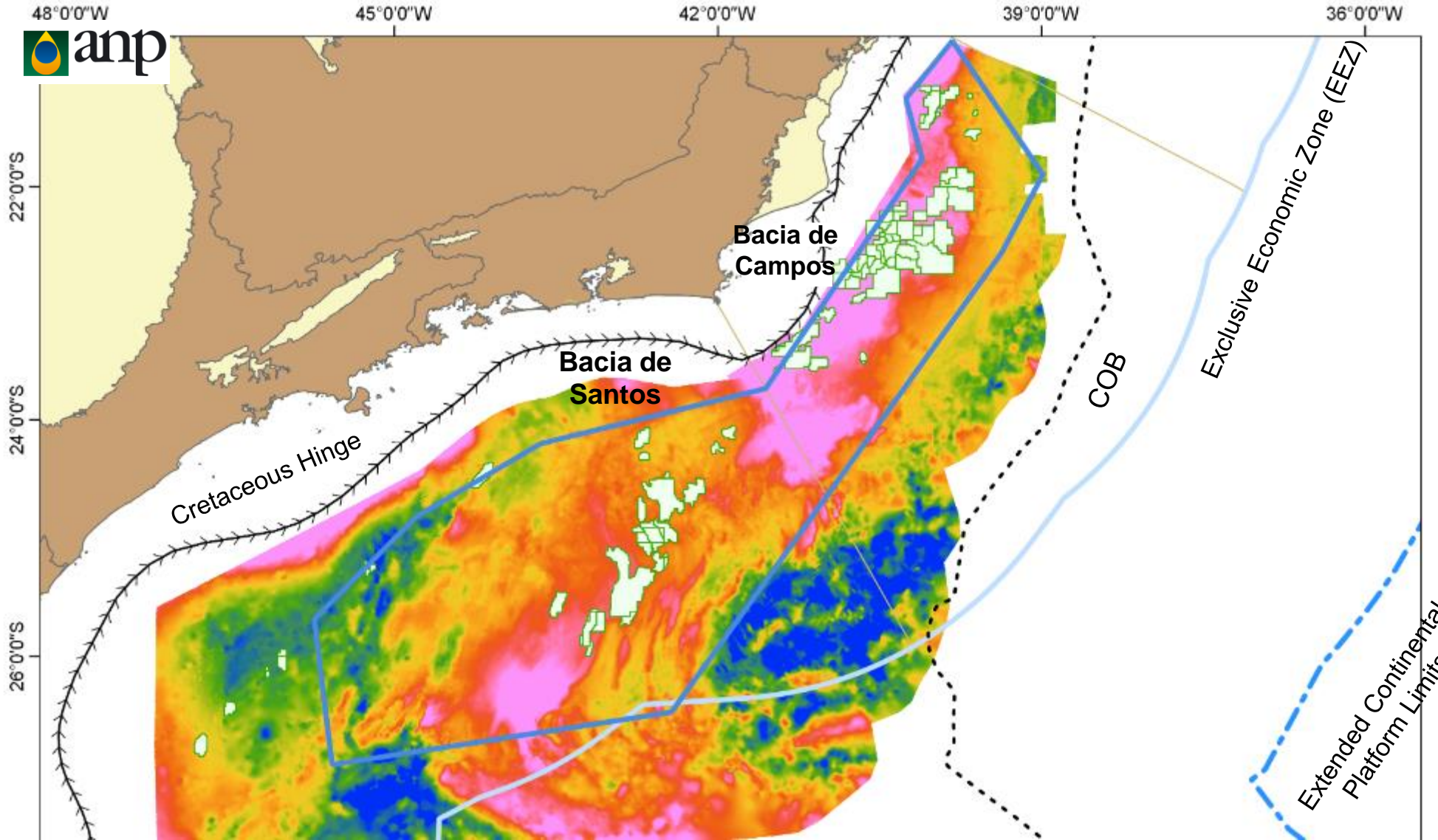
- 🔹 Prospecto Jade 2.909 MSTB
- 🔹 Fator de Recuperação ~ 20%
- 🔹 Óleo - 1 FPSO (180.000 bbl/d)
- 🔹 Gasoduto (196 Km)
- 🔹 7 produtores
- 🔹 7 produtores

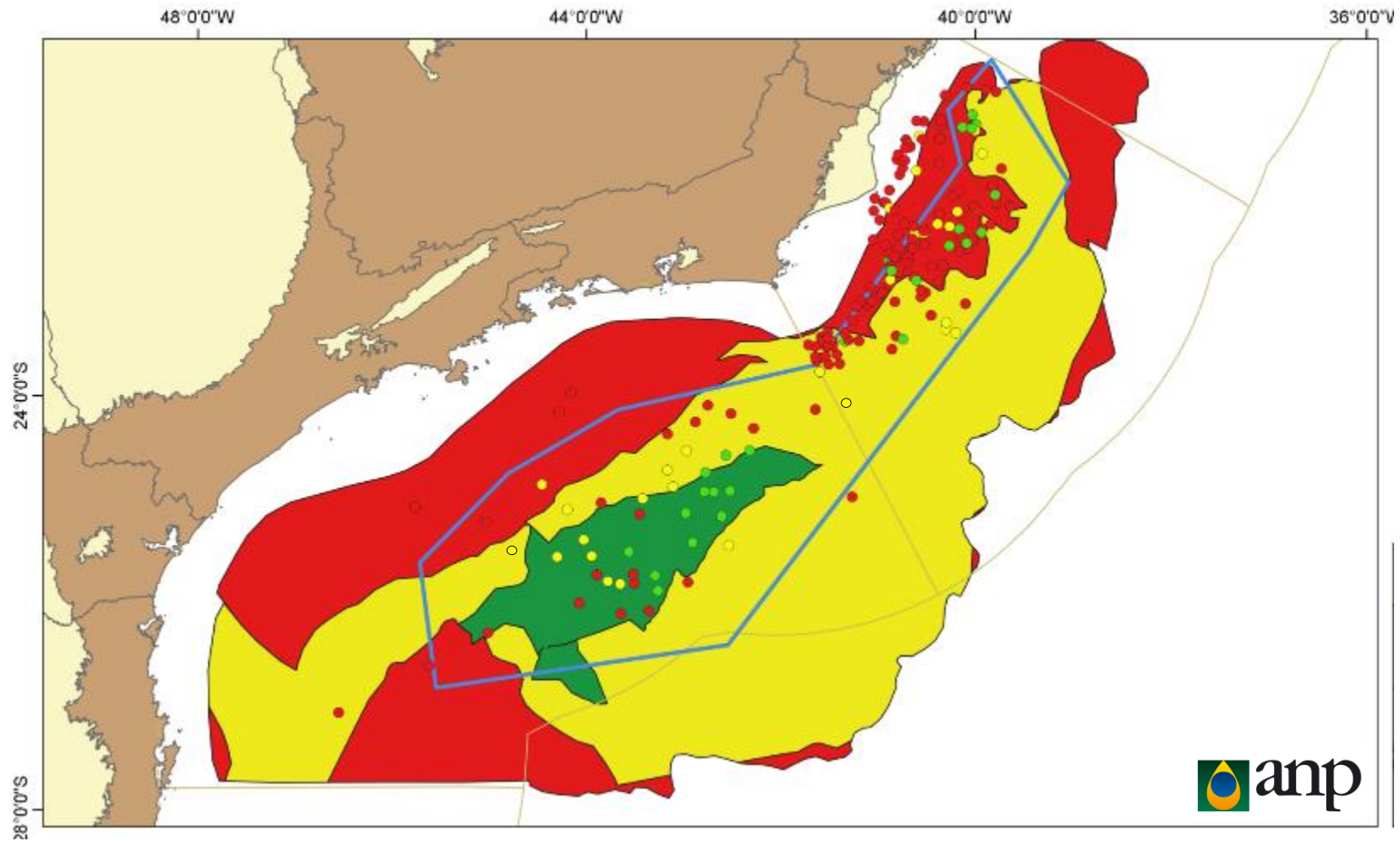


Área do Bloco 2.397 km² / VOIP do Bloco 7.113 MSTB (Todos os Prospectos)









RISCO PLAY (REGIONAL)

Baixo

Médio

Alto

DADOS DE POÇOS

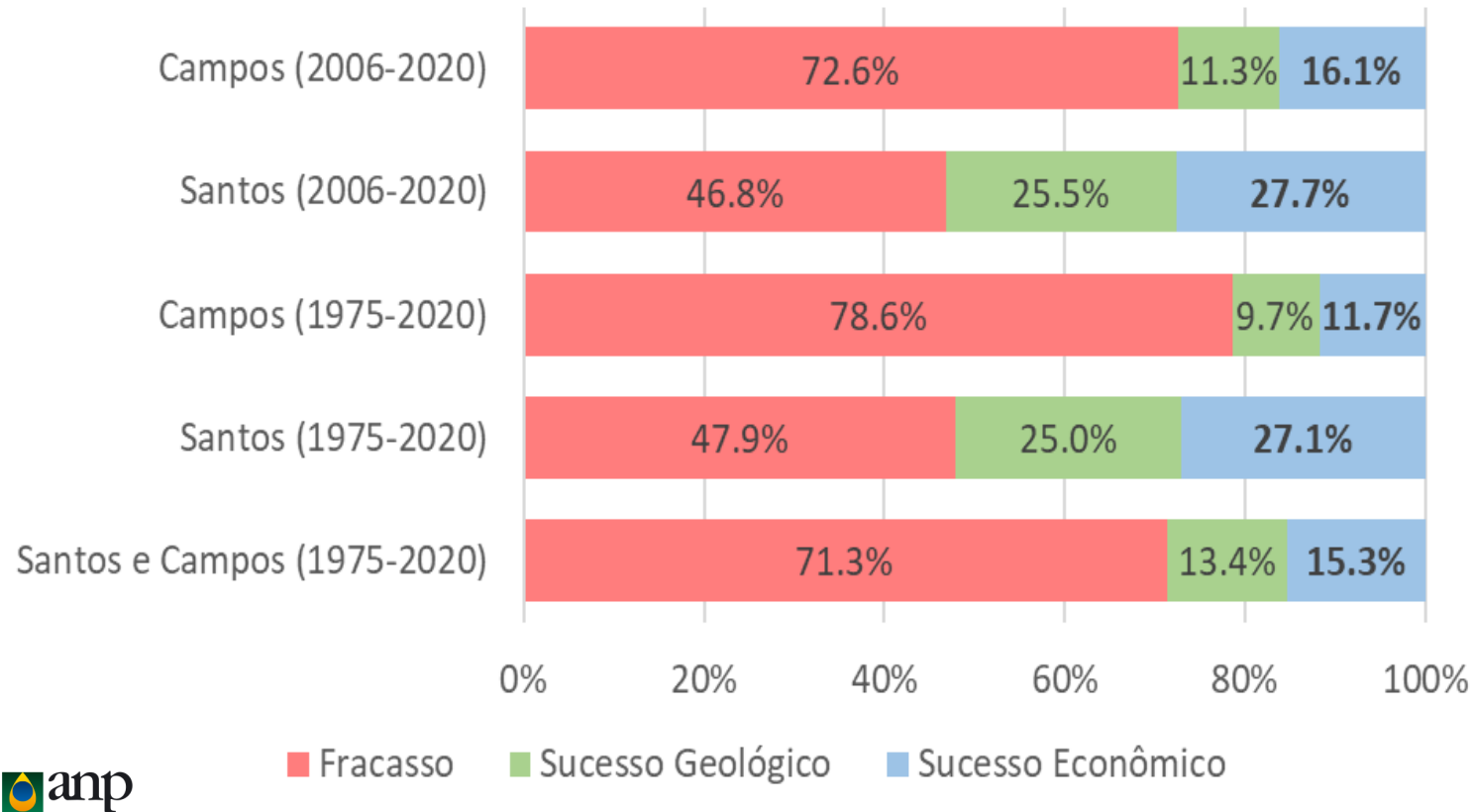
Sucesso econômico e Geológico

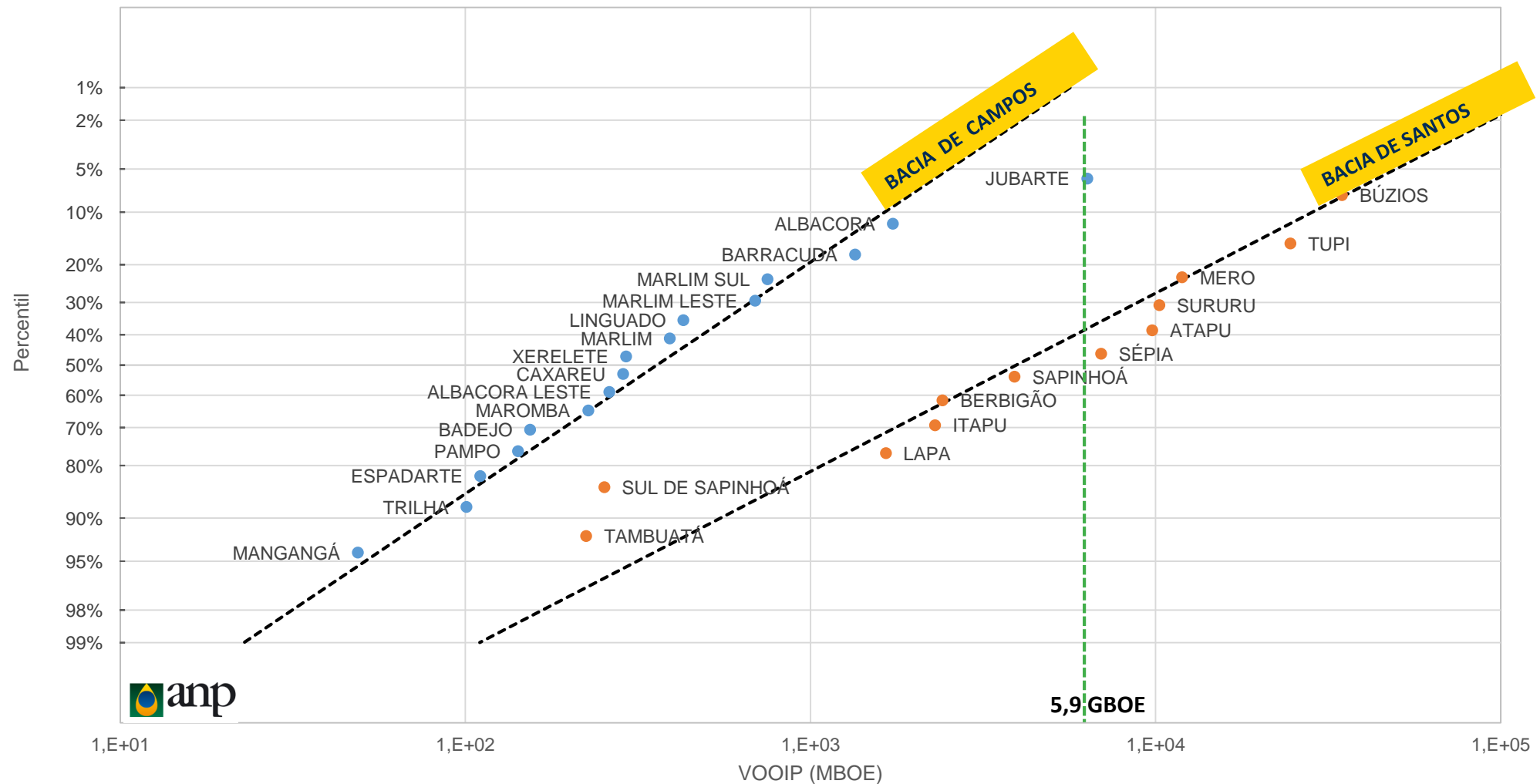
Sucesso Geológico

Fracasso



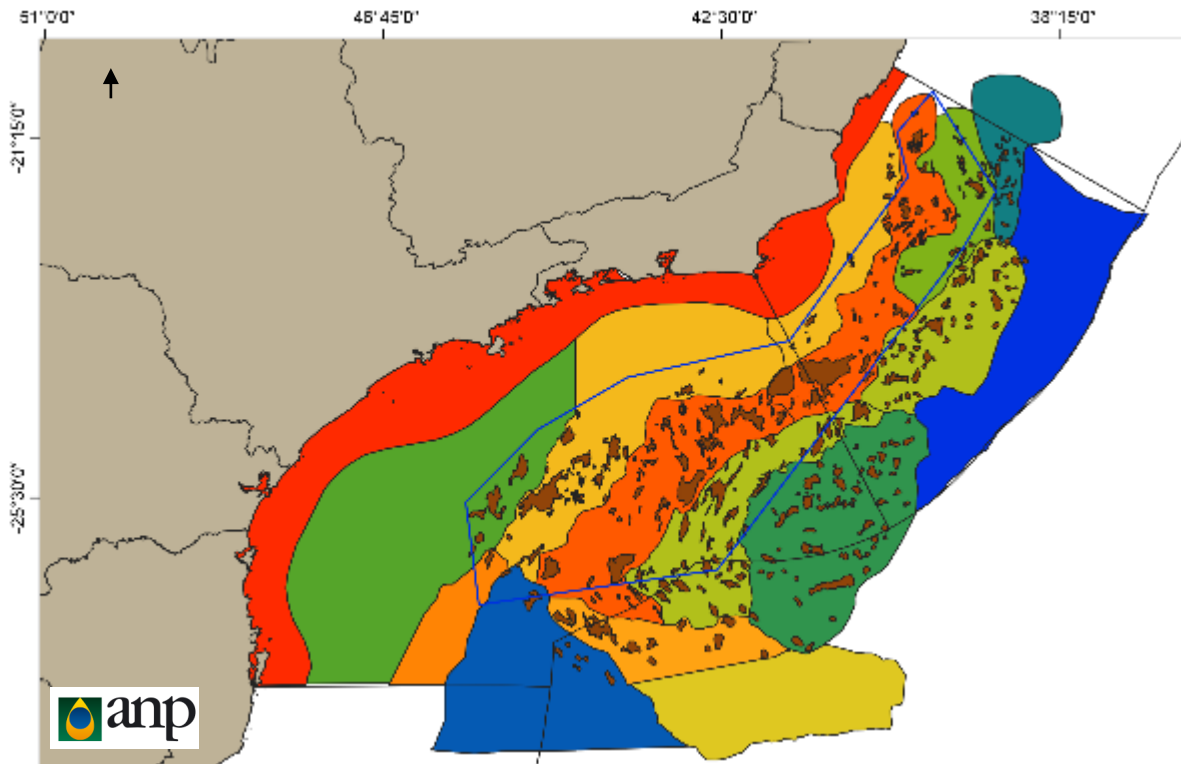
Taxa de sucesso histórica para o Pré-sal por período



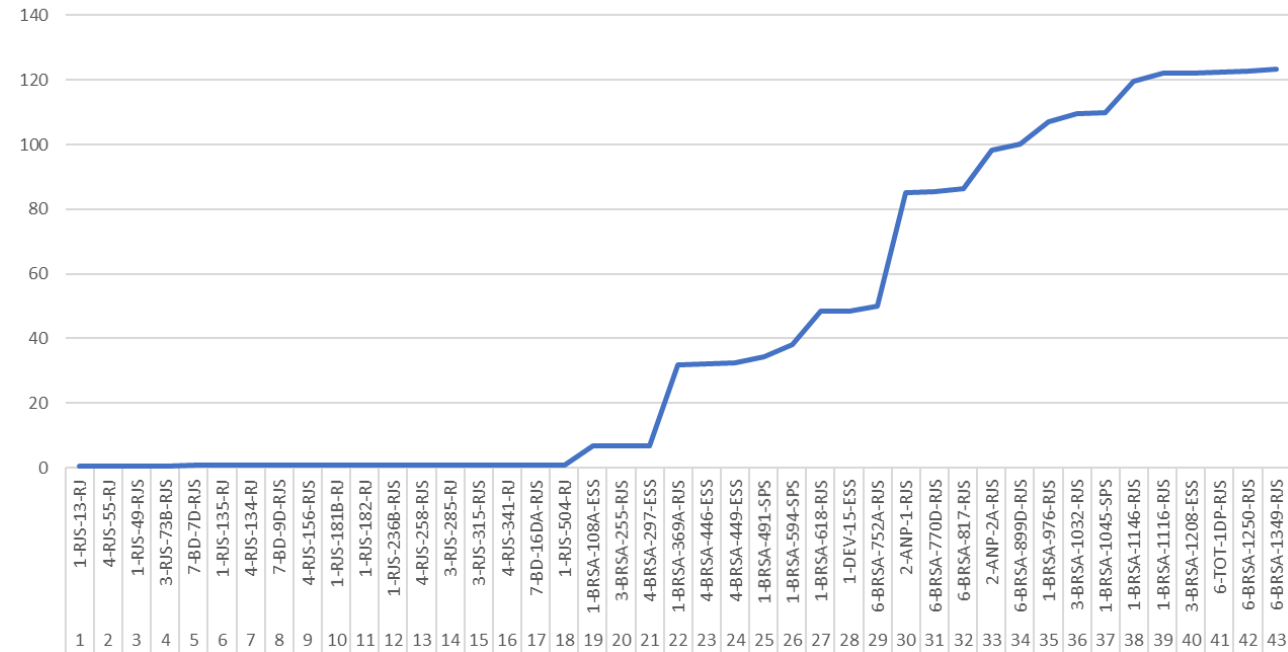


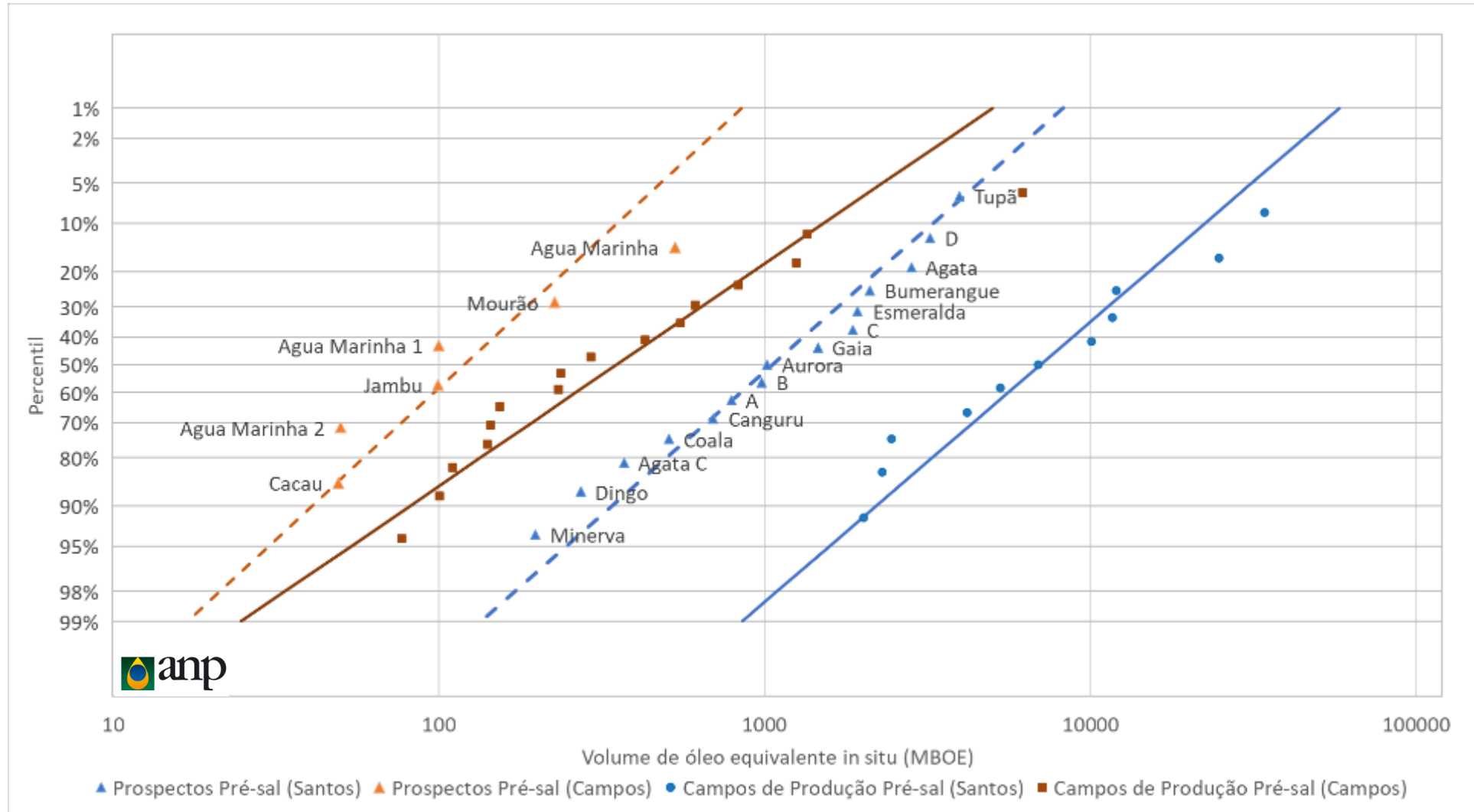
5,9 GBOE





Reserva acumulada de petróleo + gás ass. + gás livre (bilhões boe)







OPP – BLOCO AMETISTA

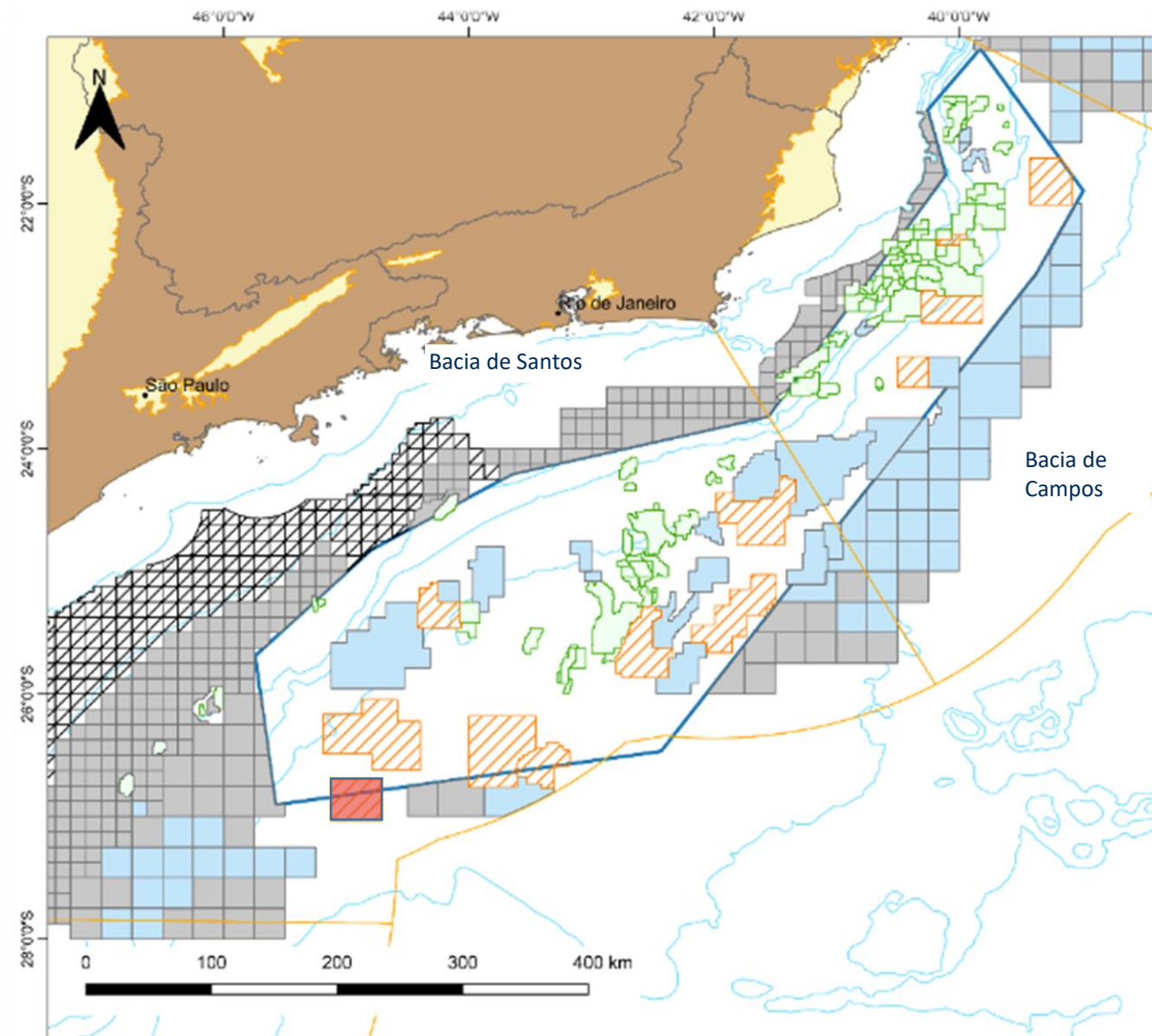
RESOLUÇÃO CNPE Nº 4, DE 23 DE JUNHO DE 2022

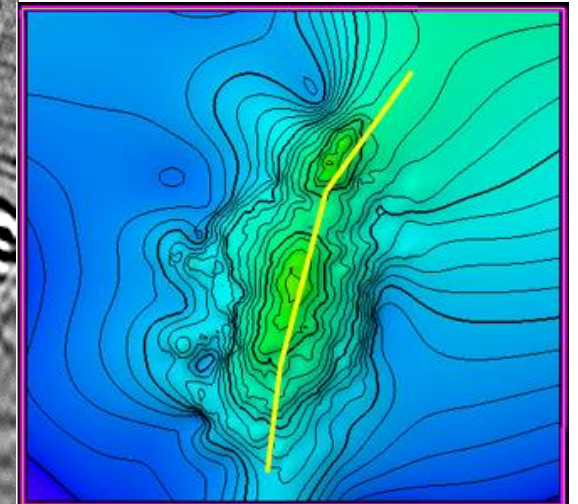
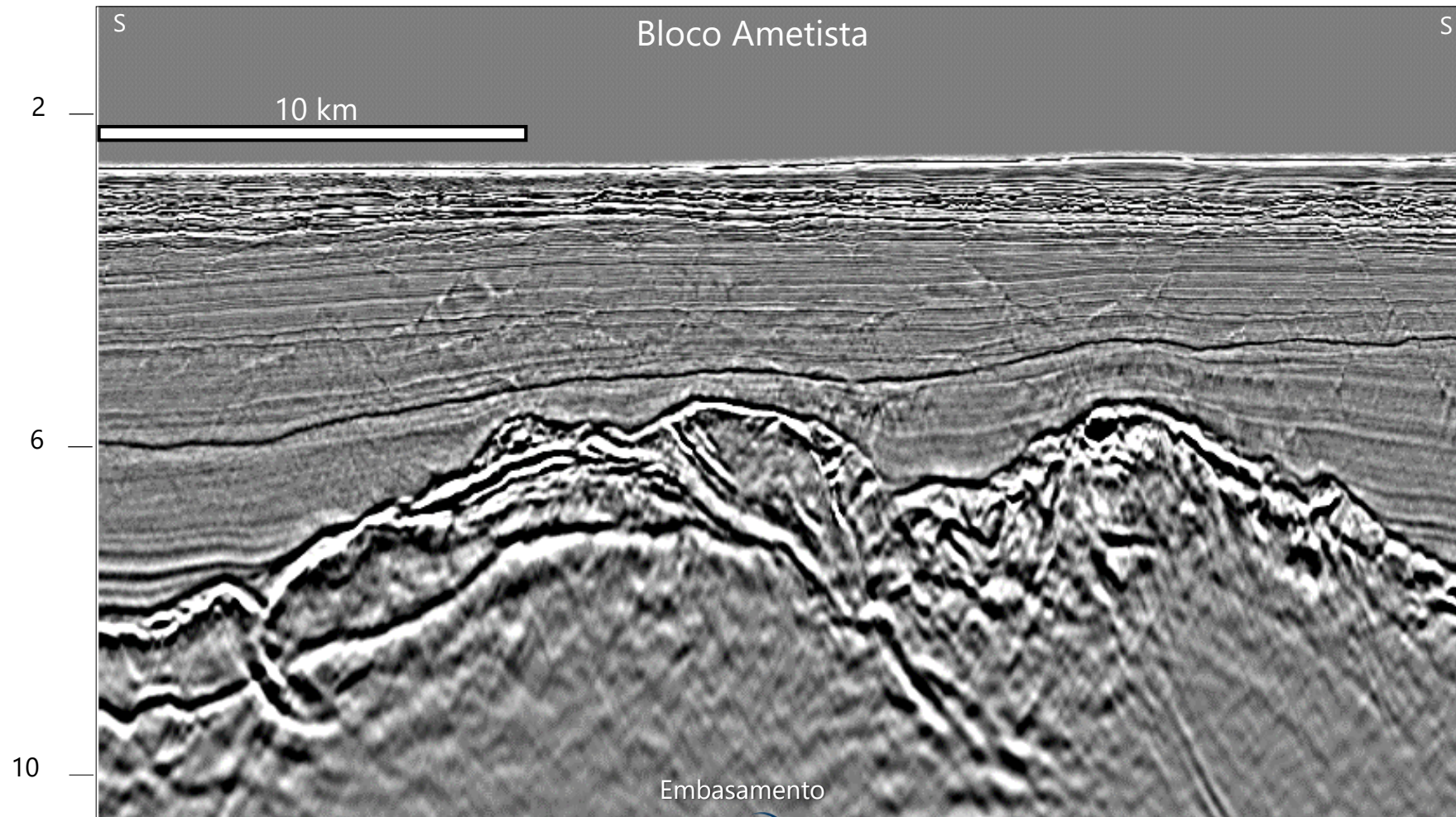
<https://in.gov.br/en/web/dou/-/despacho-do-presidente-da-republica-424473842>

Autoriza a licitação do Bloco Ametista no Sistema de Oferta Permanente, sob o regime de partilha de produção, e aprova os parâmetros técnicos e econômicos do Certame.

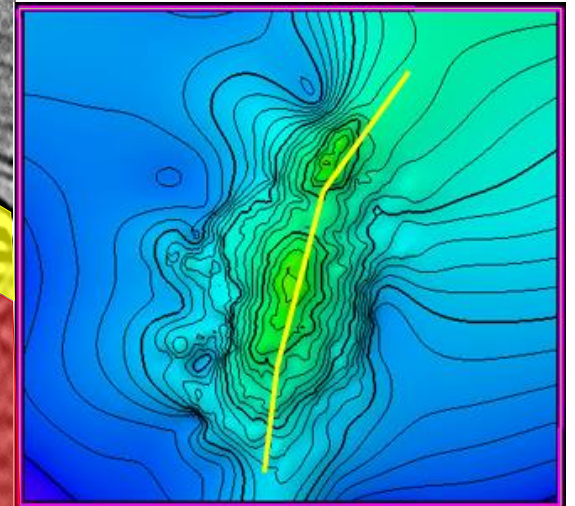
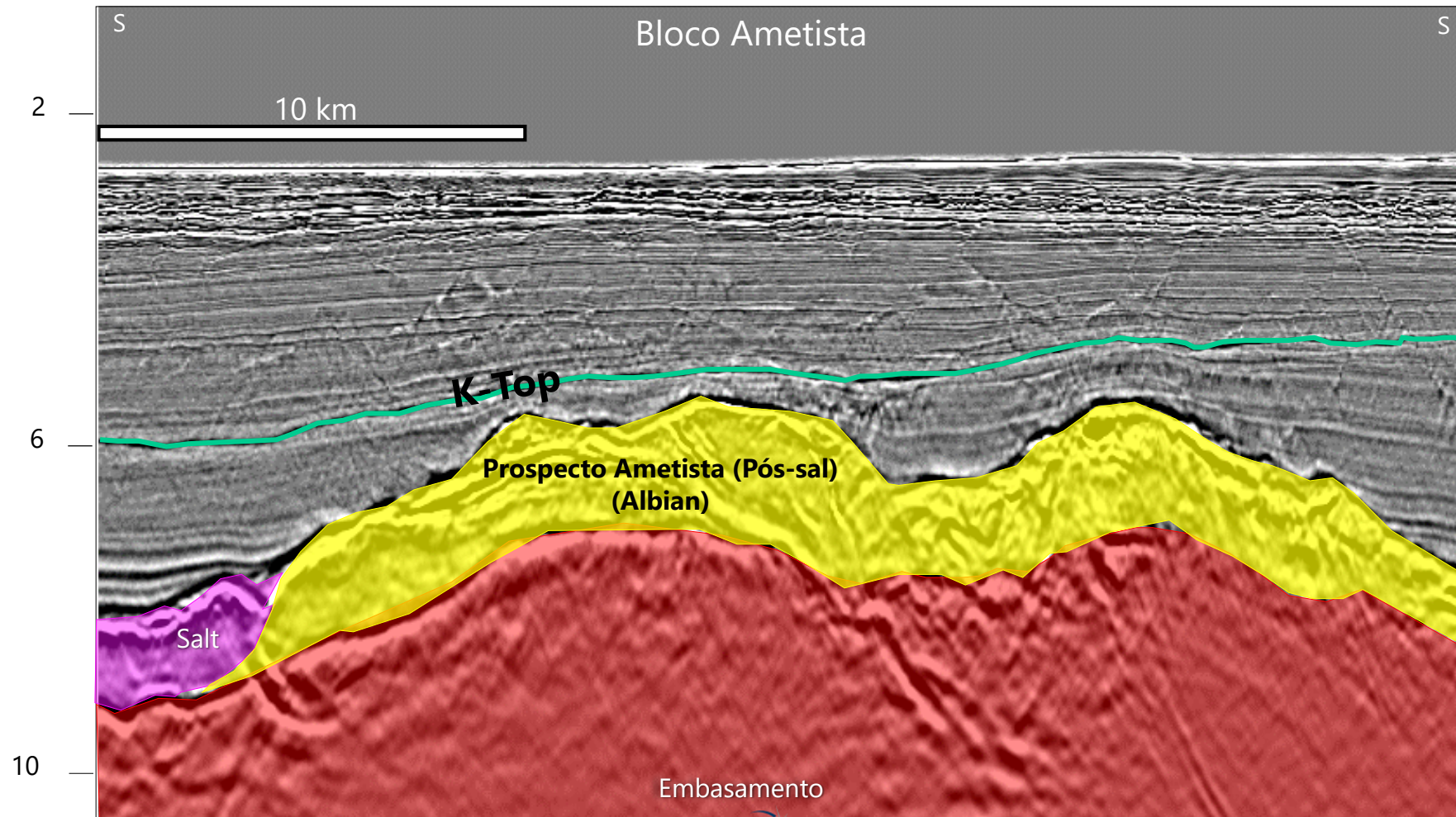
The **Ranger discovery** was announced in January 2018. Ranger is ExxonMobil's sixth oil discovery in the Stabroek Block. The Ranger- 1 well was drilled in a new reservoir, encountering approximately 230 feet (70 meters) of **high-quality, oil-bearing carbonate reservoir**. The well was safely drilled to 21,161 feet (6,450 meters) depth in 8,973 feet (2,735 meters) of water. This discovery demonstrated our ultra deepwater and carbonate exploration capabilities and **it proved a new play concept for the Stabroek Block**.

Análogo?

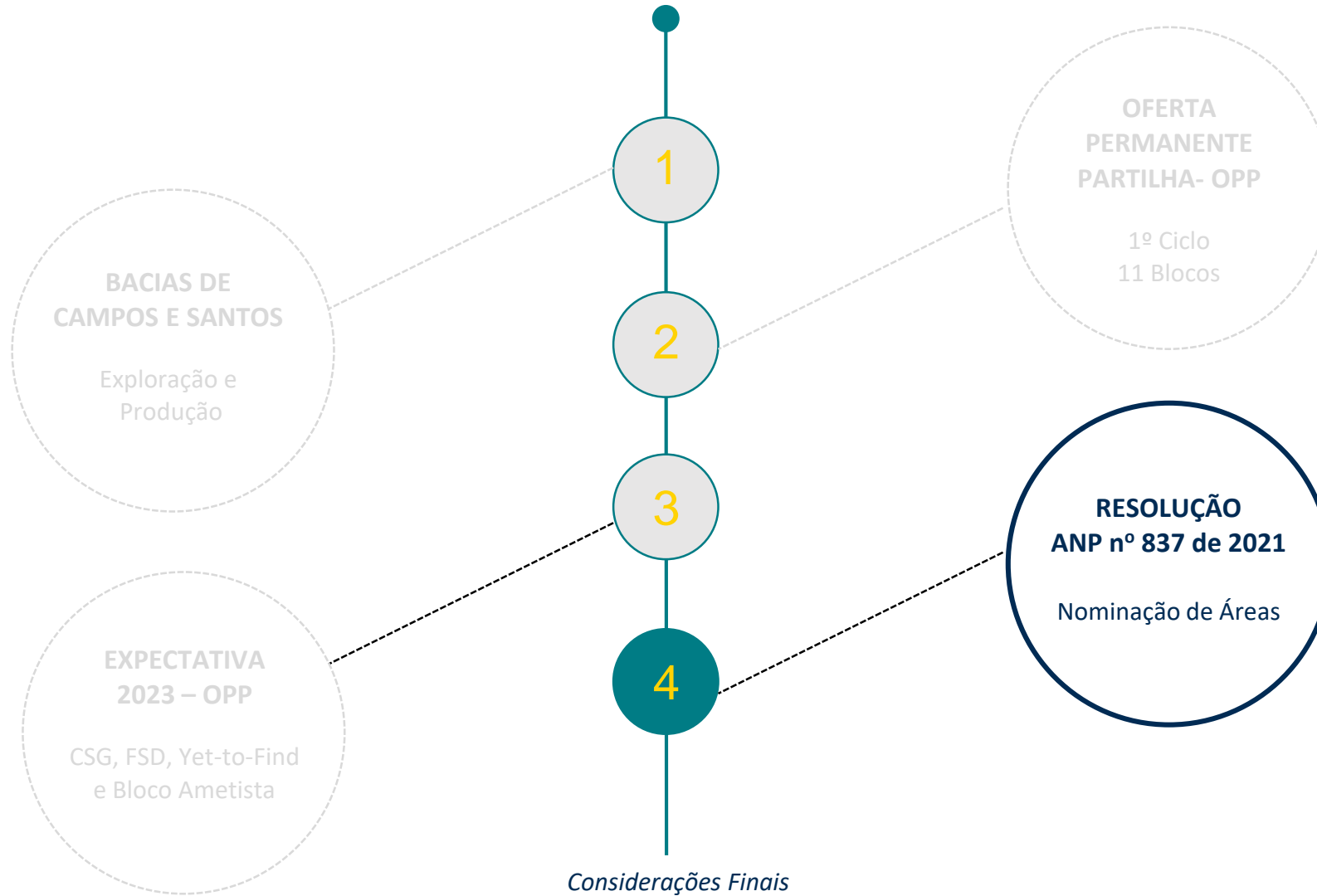
<https://corporate.exxonmobil.com/locations/guyana/guyana-project-overview#DiscoveriesintheStabroekBlock>




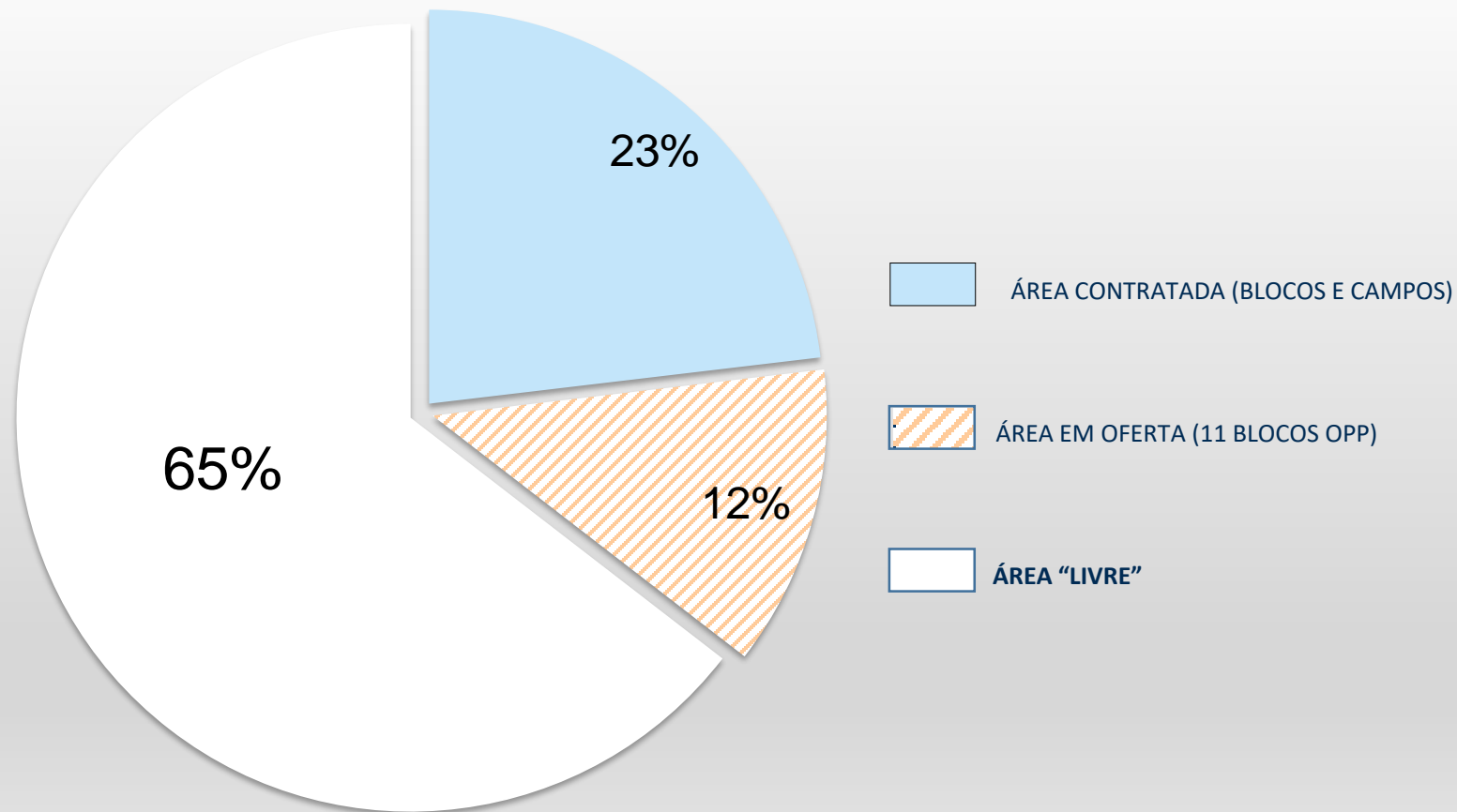
Cortesia TGS - 0257_3D_SP4 (Fast track)



Cortesia TGS - 0257_3D_SP4 (Fast track)



POLÍGONO DO PRÉ-SAL
(ÁREA ~148.000 Km²)



RESOLUÇÃO ANP Nº 837, DE 18 DE JANEIRO DE 2021- DOU DE 19.01.2021

Estabelece o procedimento para a nomeação de áreas a serem estudadas pela ANP

*Parágrafo único. Considera-se nomeação o **apontamento de uma área**, feito por qualquer pessoa jurídica da indústria do petróleo e gás natural, sem distinção de constituição sob leis brasileiras ou estrangeiras, para que a ANP estude a possibilidade de ofertá-la em futura rodada de licitação. (Redação dada pela Res. ANP nº 861/2021)*

ART. 2º A NOMINAÇÃO DE ÁREA INCLUÍDA EM PROCESSO DE OFERTA PERMANENTE PODERÁ GERAR A REVISÃO NA GEOMETRIA DO BLOCO EXPLORATÓRIO OU DA ÁREA COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS.

ART. 5º A NOMINAÇÃO POSSUI CARÁTER CONFIDENCIAL.

<https://atosoficiais.com.br/anp/resolucao-n-837-2021-estabelece-o-procedimento-para-a-nominacao-de-areas-a-serem-estudadas-pela-anp?origin=instituicao>

- A produção de petróleo e gás natural no Brasil totalizou 4,048 boe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia), dos quais 3,000 milhões de boe/d são proveniente do Pré-sal (**74% do Total**).
- Há 63 blocos exploratórios com contratos assinados nas Bacias de Campos (33) e Santos (30); que contam com 7 Planos de Avaliação de Descoberta (PAD).
- Em 16 / 12 /22 será realizada o 1º Ciclo da Oferta Permanente Partilha, com 11 blocos nos quais se estima entre 24 a 40 Bilhões de Barris de Petróleo *in place*, não riscados. O Bloco Ametista (12º) foi autorizado e pode integrar o próximo ciclo.
- Há potencial remanescente relevante para novas descobertas no play Pré-Sal, entretanto, deve se considerar a Curva de *Creaming*, e a heterogeneidade geológica para adequada delimitação e disponibilização dos blocos exploratórios. **Nesse cenário a Nomenclatura de Áreas se consolida como ferramenta primordial (Res. ANP 837/2021).**

5º FÓRUM TÉCNICO

PRÉ-SAL PETRÓLEO

Rio de Janeiro | 29 de novembro de 2022

Obrigado!

Eduardo Gerk

Diretor-Presidente da Pré-Sal Petróleo (PPSA)

Apoio:



Realização:



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

