

A Fase de Exploração nos Contratos de E&P e o Cenário Exploratório no Brasil



Fábio Brant
Superintendente Adjunto
Superintendência de Exploração - SEP

Setembro/2022



#Disclaimer

- 📎 Esta apresentação institucional da ANP é baseada em informações atuais e confiáveis, mas nenhuma representação ou garantia é feita quanto à sua exatidão e integridade, e não deve ser considerada como tal. Toda e qualquer responsabilidade e obrigação são expressamente negadas.
- 📎 Os leitores são alertados 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 sujeitos a alterações sem aviso prévio.

Regime regulatório misto das áreas em fase de exploração

Concessão

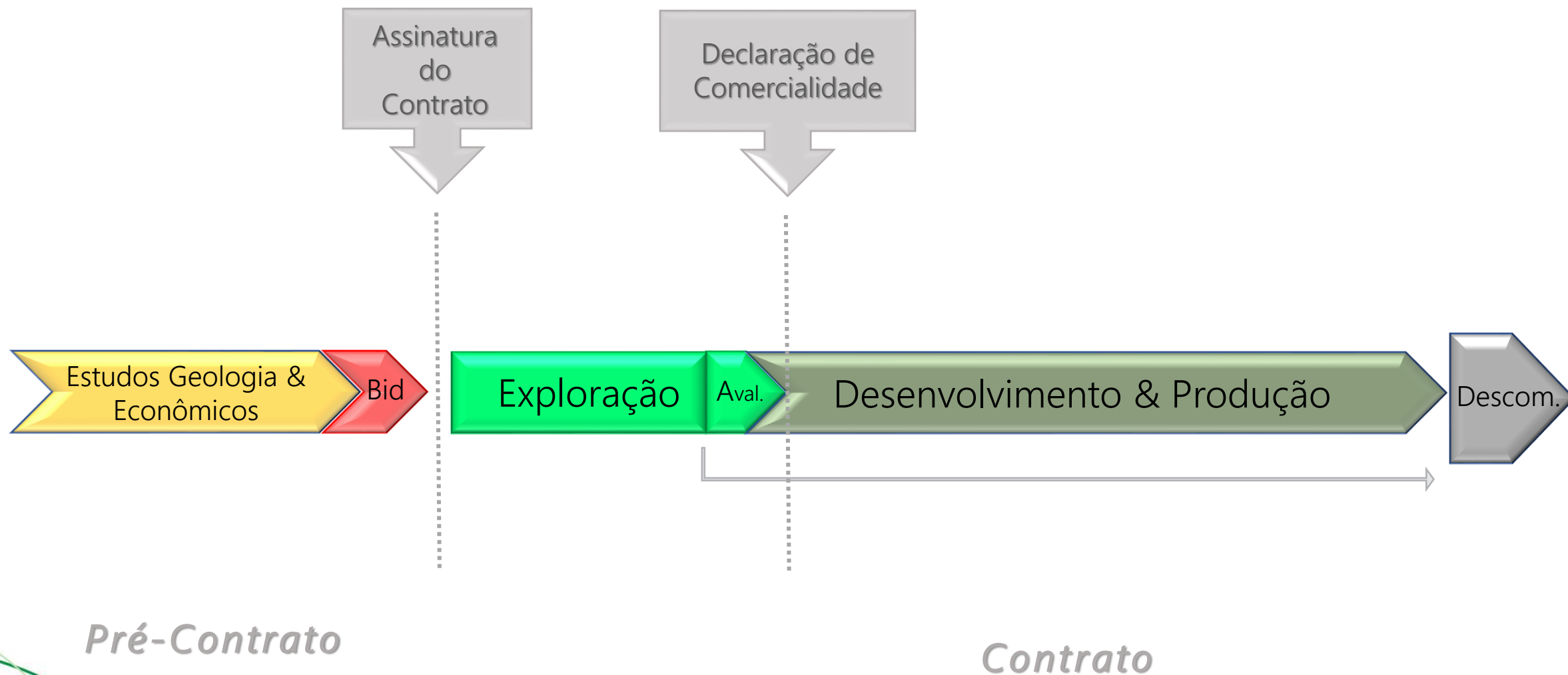
- A partir da Lei 12.351/2010 – Áreas Fora do Polígono do Pré-Sal (mar e terra)
- Bônus de Assinatura
- Programa Exploratório Mínimo (PEM)
- Custo operacional exclusivo do(a) consórcio/empresa vencedor(a).

Partilha

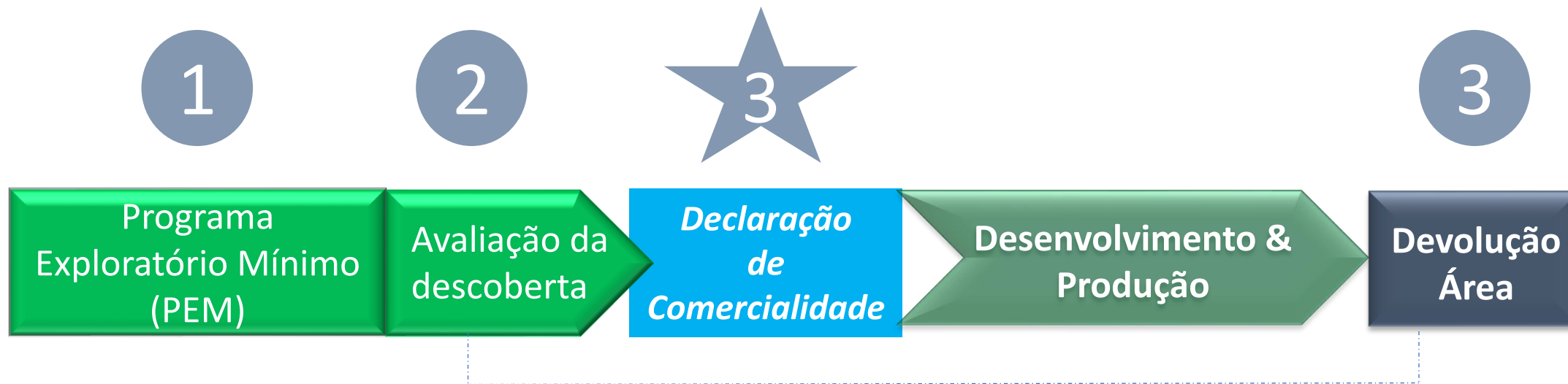
Lei 12.351/2010

- Polígono do Pré-Sal e Áreas Estratégicas
- Maior porcentagem do excedente em óleo para União
- Custo em óleo e royalties são descontados da produção total e o excedente em óleo é partilhado entre o empresa/consórcio e a União.

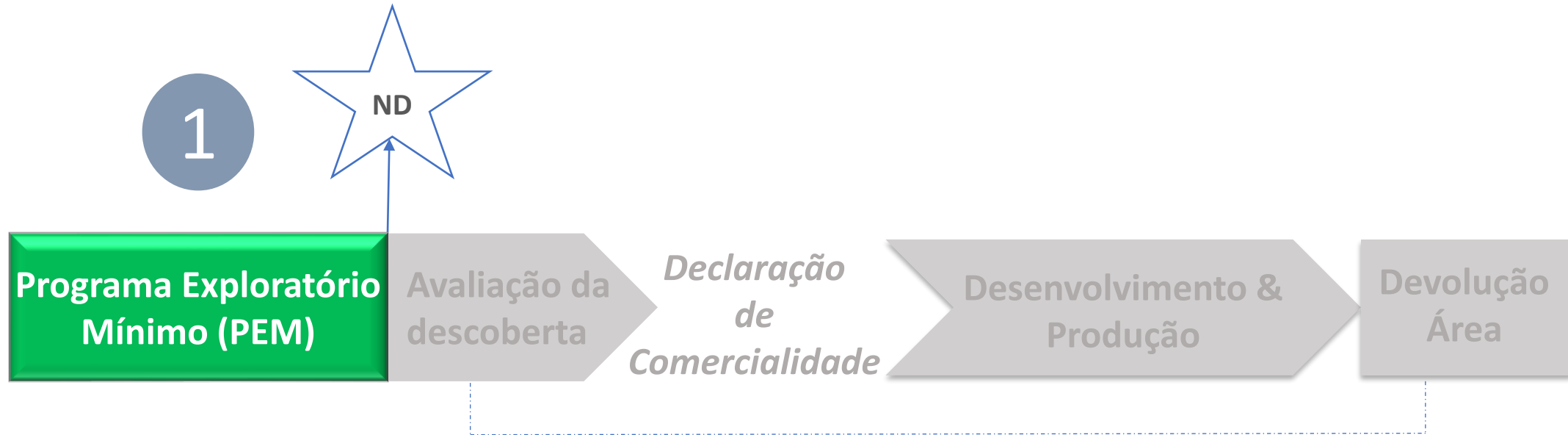
#Linha do Tempo Contratos de E&P - Exploração e Produção



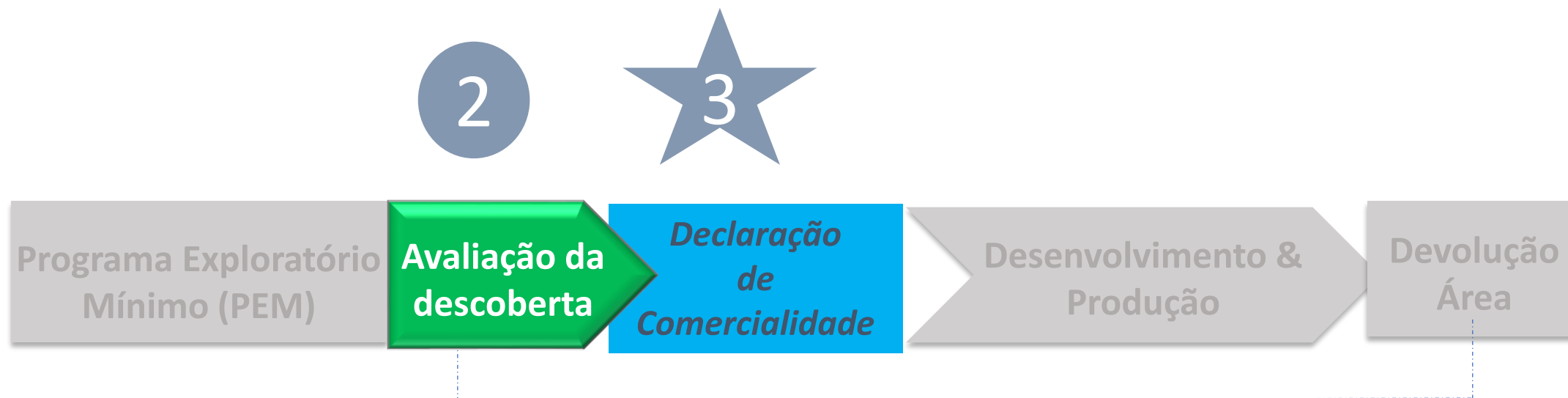
#Linha do Tempo Contratos de E&P - Exploração e Produção



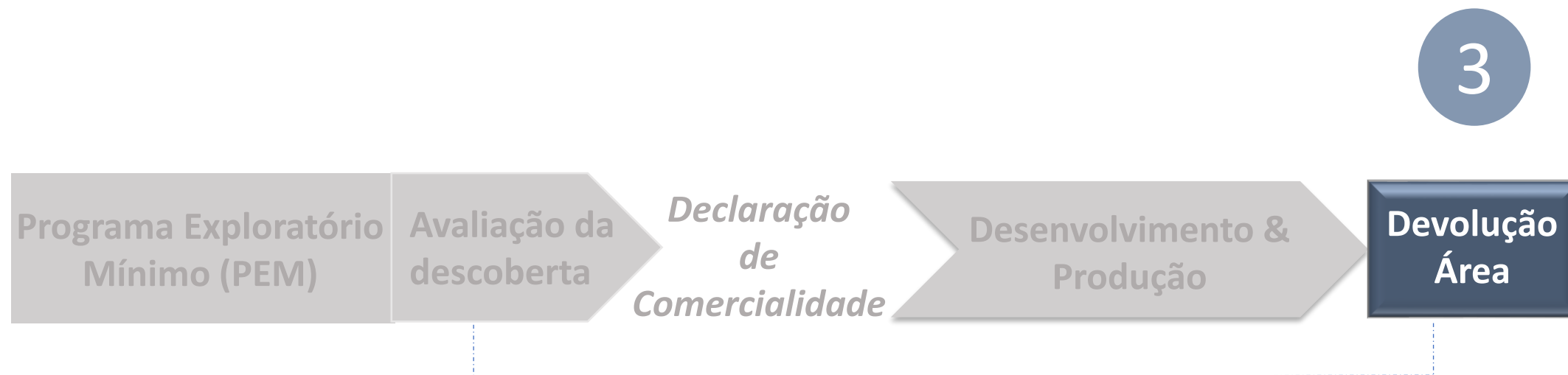
#Linha do Tempo - Programa Exploratório Mínimo (PEM)



- Instrumento de Acompanhamento: Os próprios Contratos;
- Parâmetro de Oferta nos Contratos de Concessão;
- Programa Exploratório Mínimo (PEM) – *Poços, Sísmica etc*, ofertado em Unidades de Trabalho (UT);
- Objetivo Exploratório;
- Garantia Financeira que suporta o PEM;
- Previsão de Suspensão e Extensão da Fase – *Atrasos no Licenciamento Ambiental*.

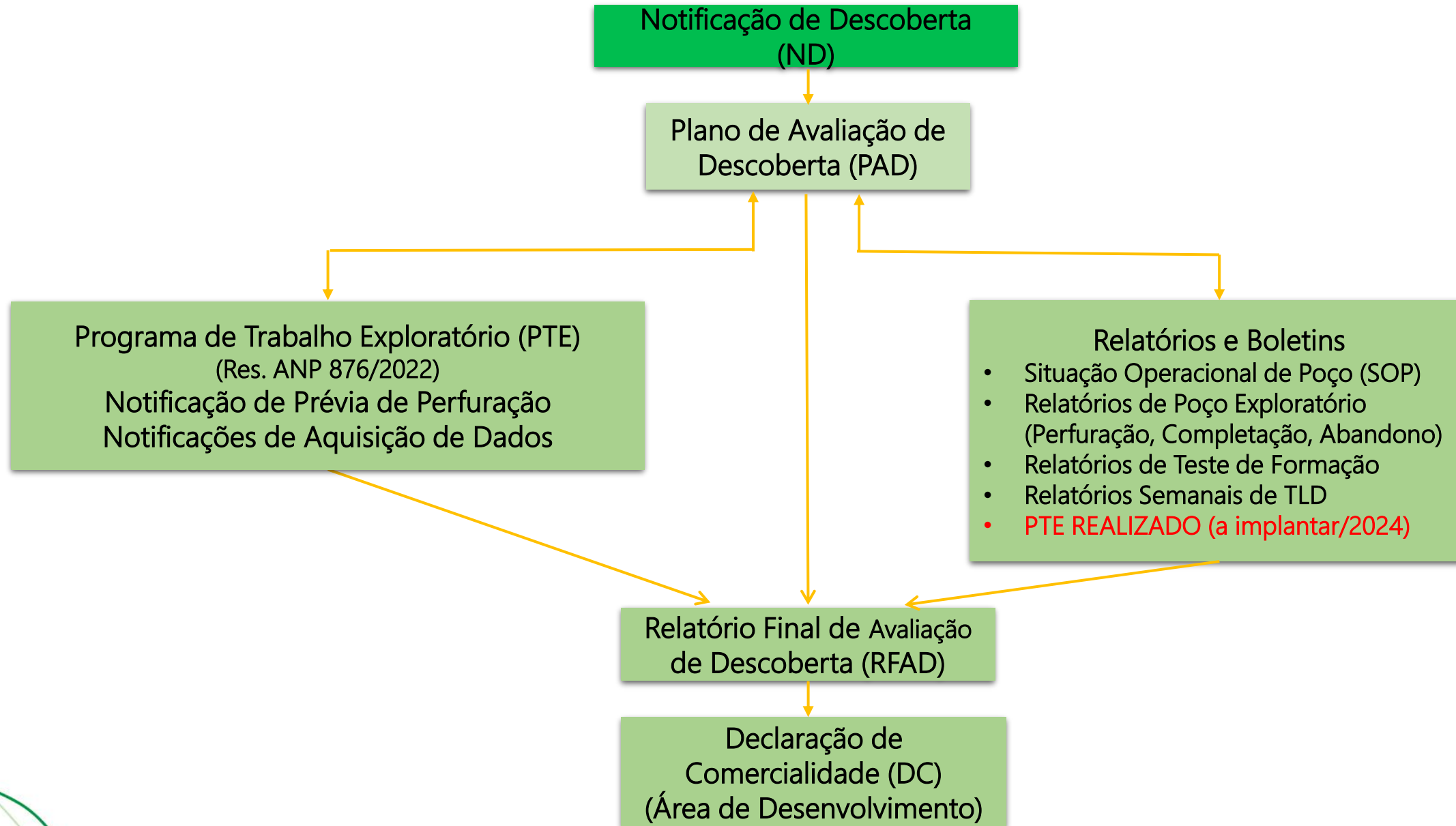


- Instrumento de Acompanhamento: Resolução ANP nº 845/2021;
- Submissão de um Plano de Avaliação de Descoberta (PAD);
- Compromissos de Avaliação: Sísmica, Poços, Testes de Formação, etc;
- Finalizado com a Declaração de Comercialidade (DC) ou a Devolução da Área;
- Entrega de um Relatório Final de Avaliação de Descoberta (RFAD) e DC;
- Possibilidade de Postergação da Comercialidade: *5-10 anos*;
- Regulação a respeito do PAD e RFAD: *Parâmetros Econômicos, Prazo para análise do RFAD, Nominção de Área de Desenvolvimento.*



- Resolução ANP nº 817/2020 (Fase Exploração e Produção);
- Programa de Descomissionamento de Instalações (PDI);
- Relatório de Descomissionamento de Instalações (RDI);
- Obrigações remanescentes, pode não existir um contrato ativo;

#Principais Instrumentos de Controle – Cenário Descoberta (sem devolução)



The background is a light green color. There are several decorative green lines of varying thicknesses and colors (ranging from light to dark green) that curve across the page. One prominent line starts from the top right and curves down towards the bottom left. Another line starts from the bottom left and curves up towards the top right. A third line is more horizontal, curving slightly upwards in the middle.

#2

Panorama do Setor de O&G no Brasil

Brasil Ocupando Papel de Liderança no Setor de E&P



2022



8^o

Produtor de
óleo e
condensado
(BP Statistical
Review 2021)



84

Grupos de empresas
~ 50%
estrangeiras
(outubro 2021)

Production:

3MM

bpd produção de
óleo
(Fev 2022)

133MM

m³ de produção
de gás
(Fev 2022)

Reserves:

13B

bbl em reservas
provadas de óleo
(Dez 2021)

379B

m³ in em reservas
de gás
(Dez 2021)

Previsão

Potencial de
alcançar mais de



5

milhões de bpd de
óleo em 2030 (EPE)

Potencial para ser



5^o

Maior exportador de
Petróleo em 2030
(EPE)



Pré-Sal

Um dos melhores *plays* do mundo e os ativos de águas profundas mais competitivos

75% da produção **127** Poços produtores **22,375** Média de produção por poço (boe/d)

Prod: **2,841,633** boe/d

Post-Salt

Campos novos e maduros, em águas profundas e rasas.

19% Da produção **468** Poços produtores **1,544** Média de produção por poço (boe/d)

Prod: **722,963** boe/d

Onshore

Bacias maduras e de nova fronteira

5% Da produção **5,681** Poços produtores **33** Média de produção por poço (boe/d)

Prod: **189,888** boe/d

*Fevereiro, 2022

27_B 

Barris equivalent de O&G produzidos até o presente.

375

Campos em desenvolvimento ou produção.

248

Blocos exploratórios.

400+

Instalações de

90 

Bilhões de dólares em investimentos em E&P
Previsão 2021 – 2025

11 

Bilhões de dólares Decomissionamento Custos 2022-2026

30,000+
Poços Perfurados

19,000+
km de dutos de O&G



239 Blocos Exploratórios

Area: ~183 mil km²

39 operadores

Offshore

132 Blocos Exploratórios (55%)

Area: ~98 000 km² (54%)

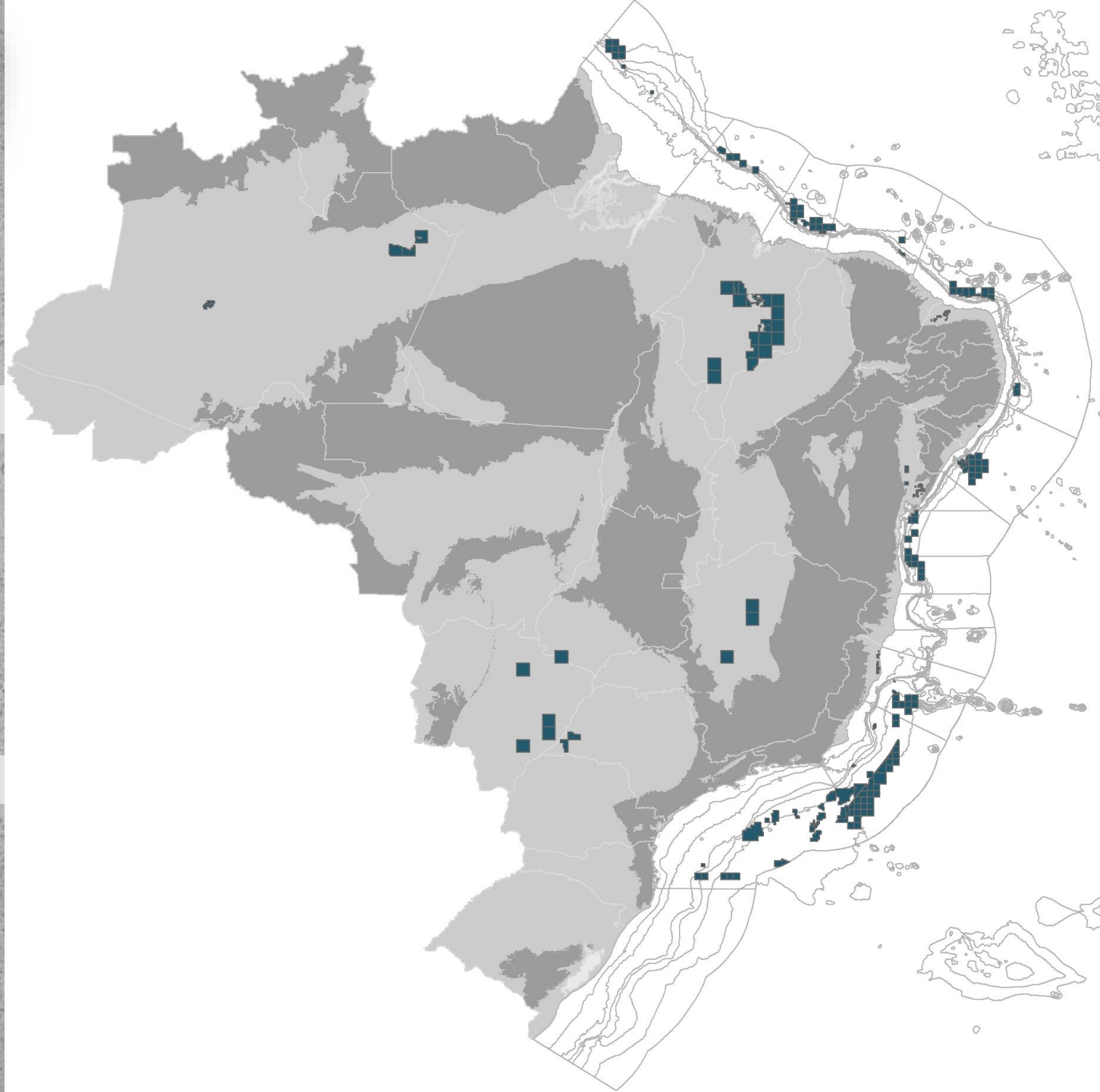
17 operadores

Onshore

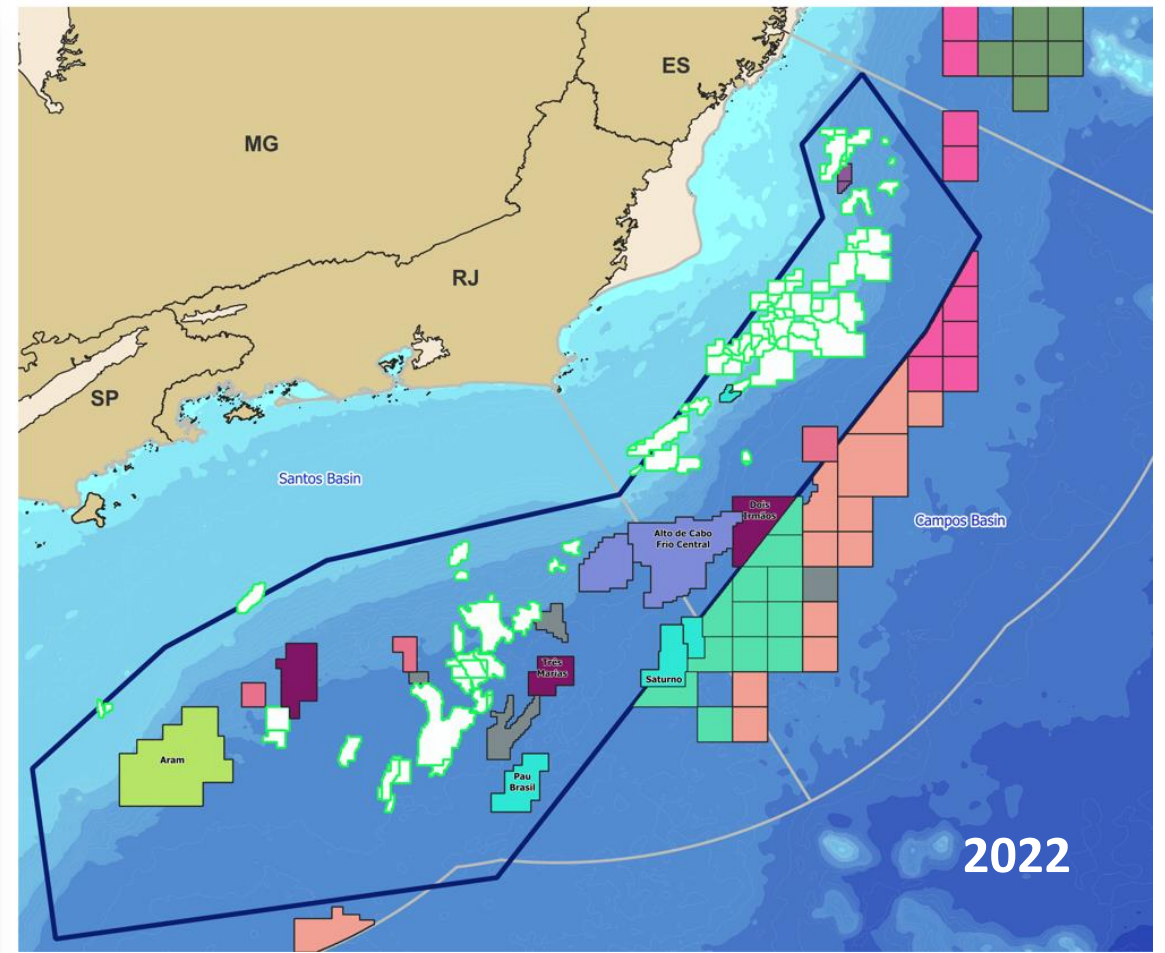
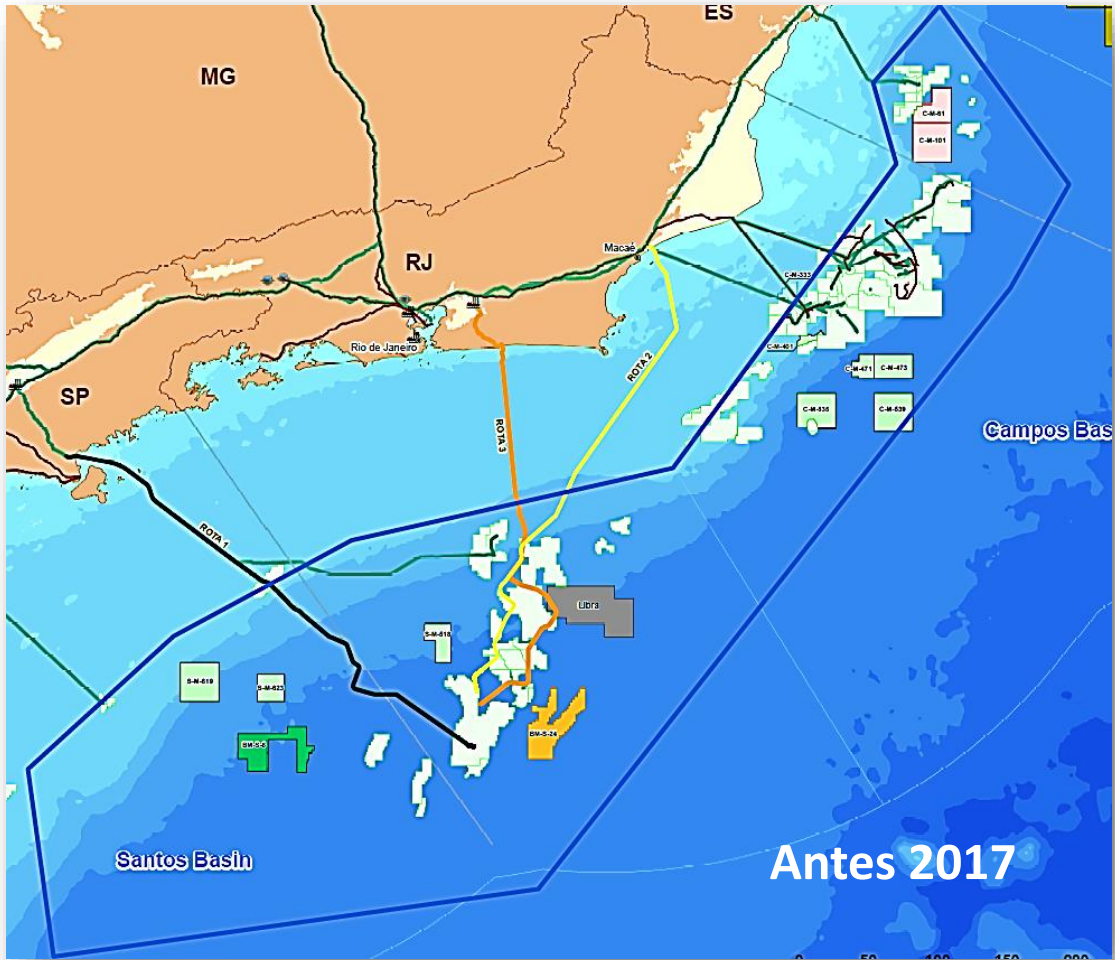
107 Blocos Exploratórios (45%)


Área: ~85 000 km² (46%)

23 operadores



Retomada das Rodadas em 2017



		Investimento (milhão R\$)
	30 Poços Exploratórios	2.625
	Levantamentos Geofísicos	184
	Atividades acessórias*	557
		3.366

*Abrangem processamento e interpretação de dados, estudos de geologia e geofísica e licenciamento ambiental

#3

Ferramentas Divulgação Fase de Exploração

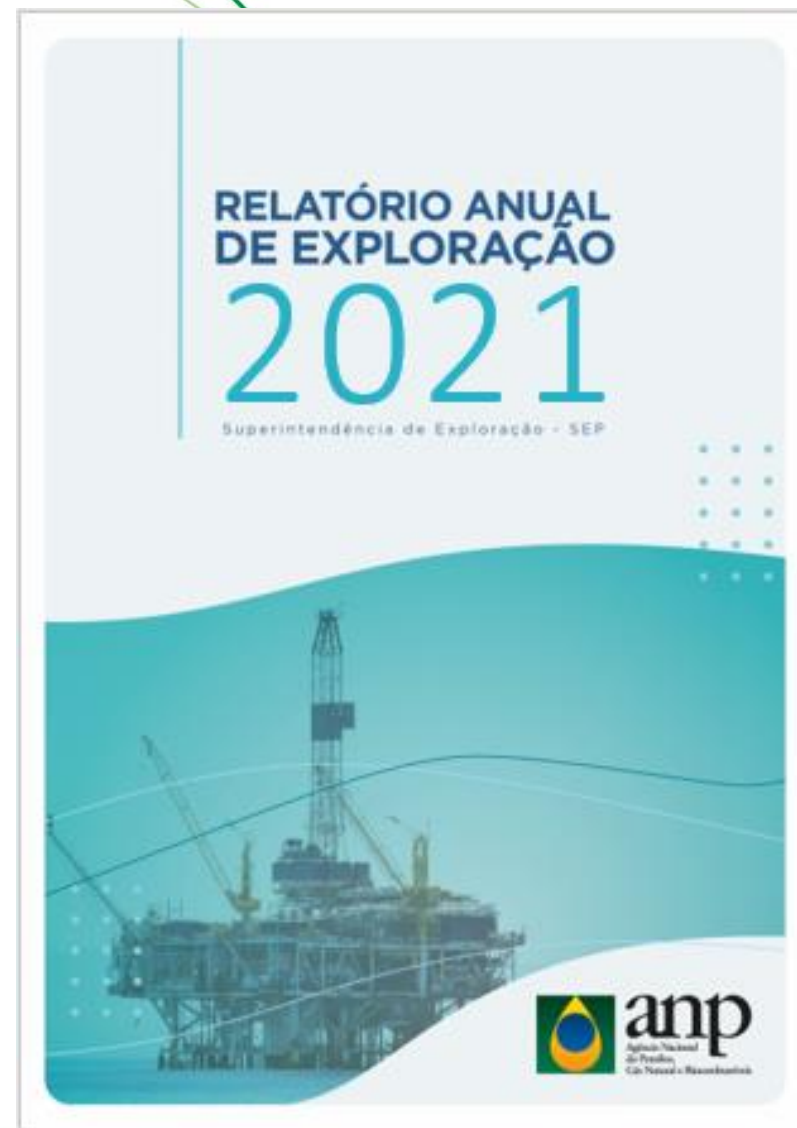
Relatório Anual de Exploração

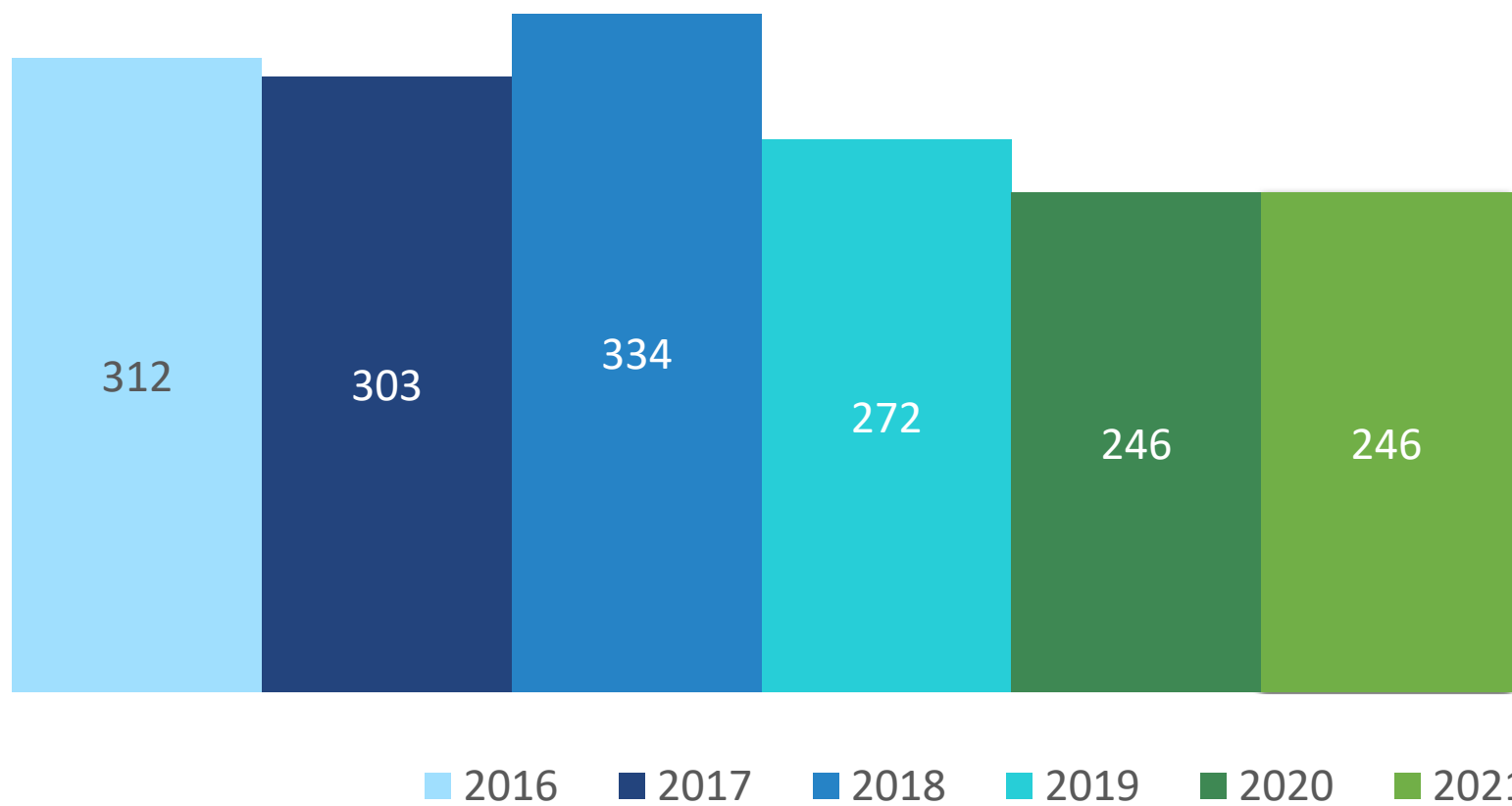
Apresentar o panorama do desempenho do segmento de exploração de petróleo e gás natural no Brasil no período de 2016 a 2021

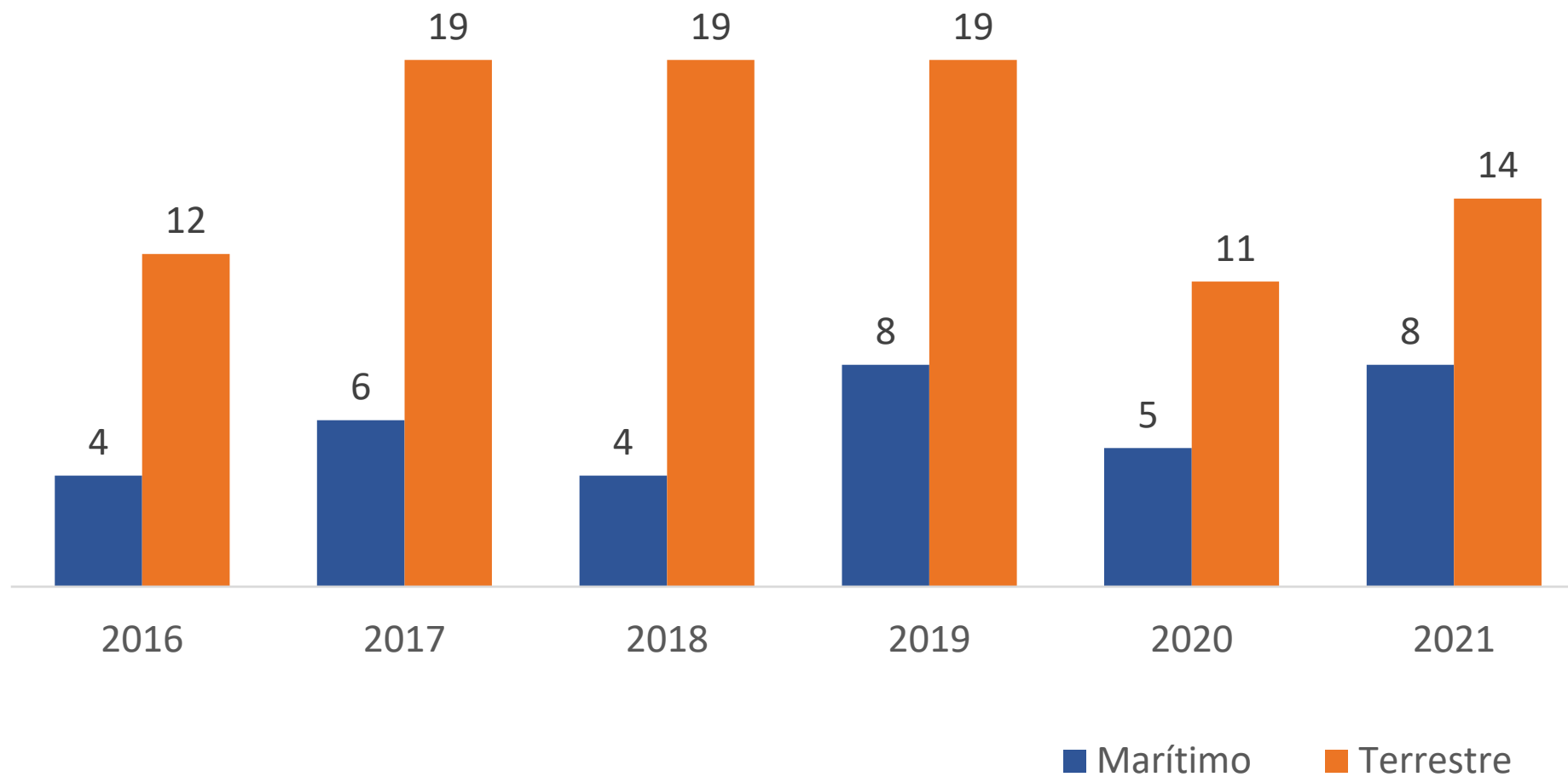
1 Contratos

2 Atividades Exploratórias

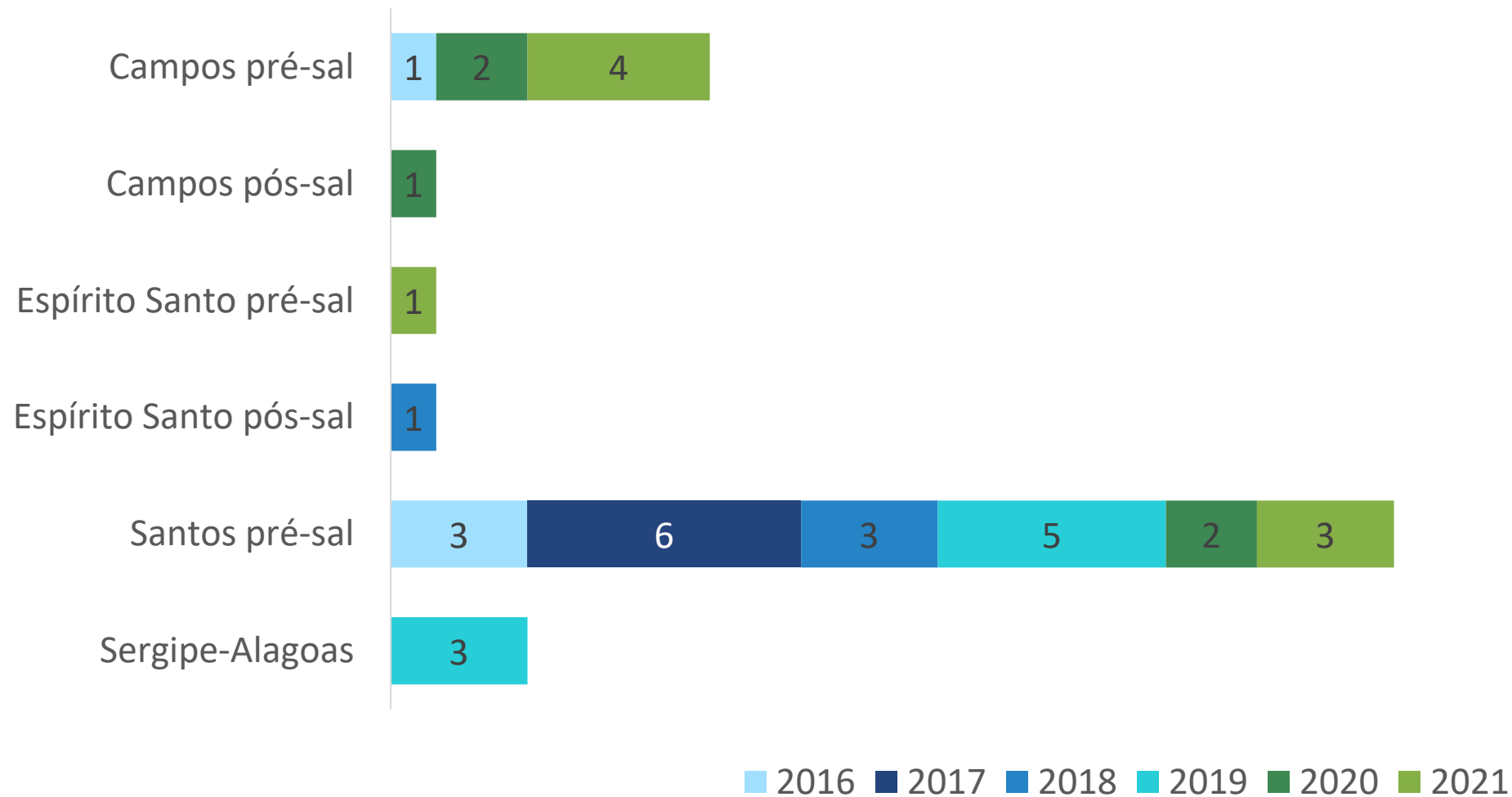
3 Iniciativas



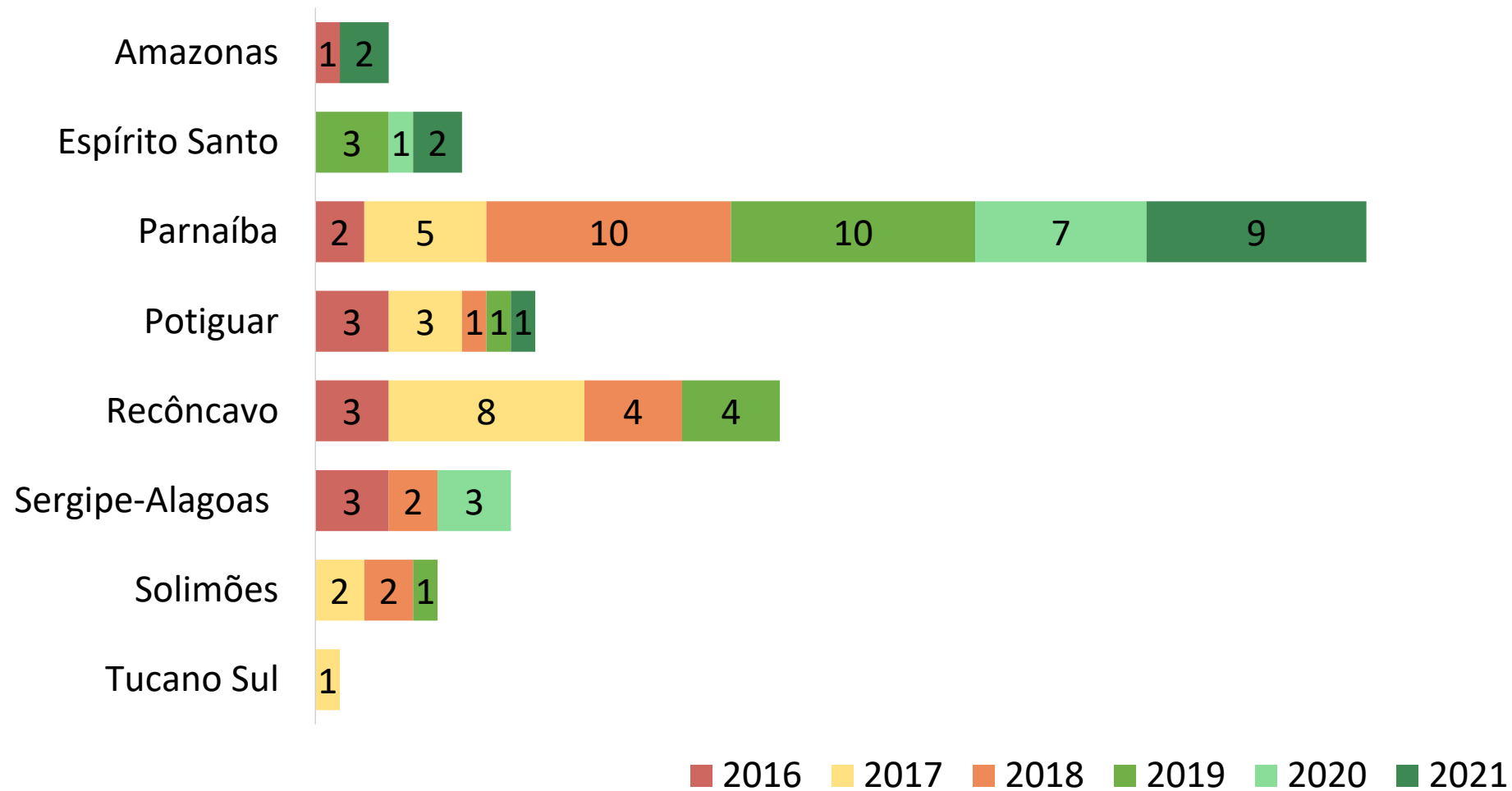




POÇOS EXPLORATÓRIOS MARÍTIMOS

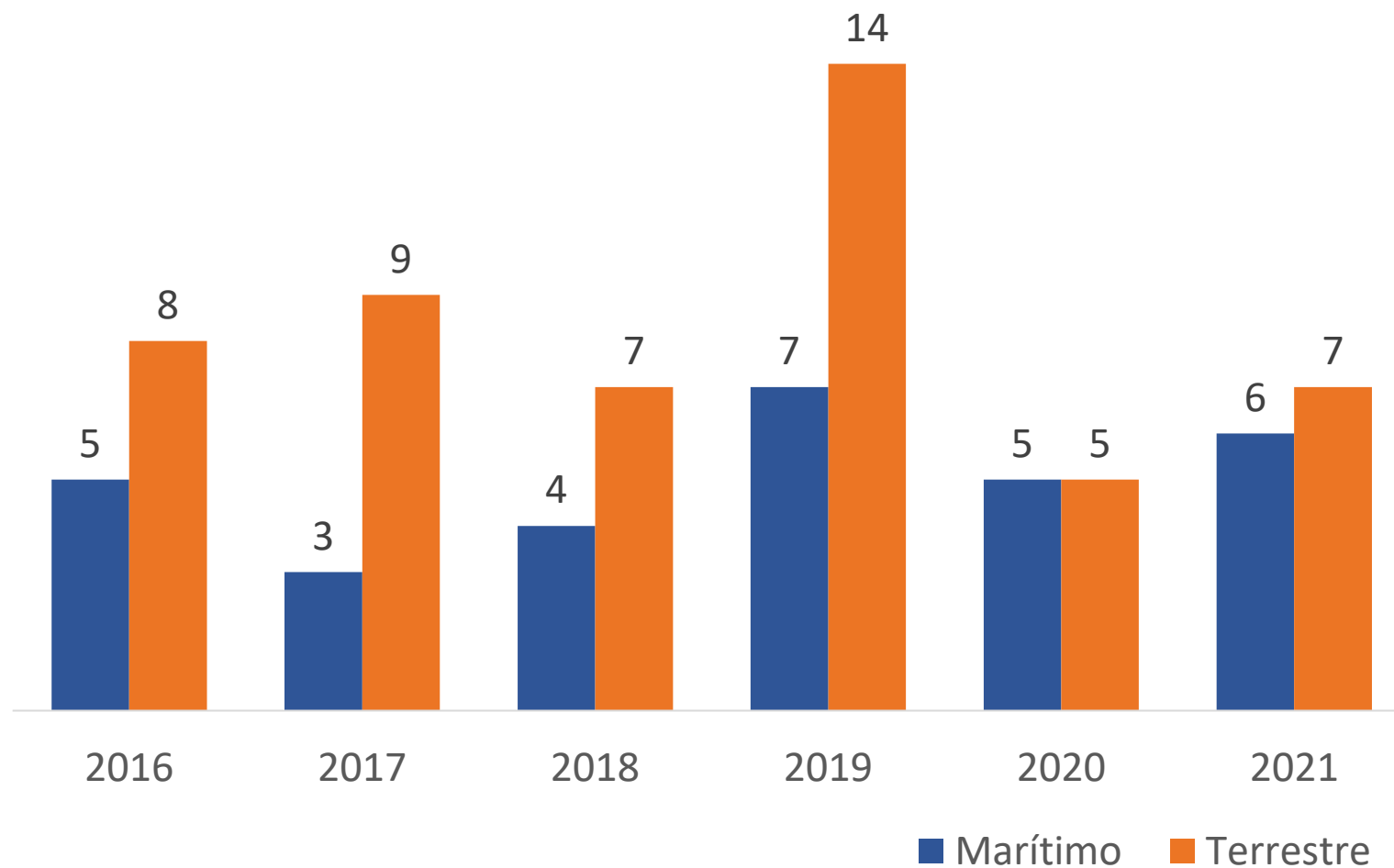


POÇOS EXPLORATÓRIOS TERRESTRES



RESULTADO DAS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS

Notificação de Descoberta



2016
a
2021

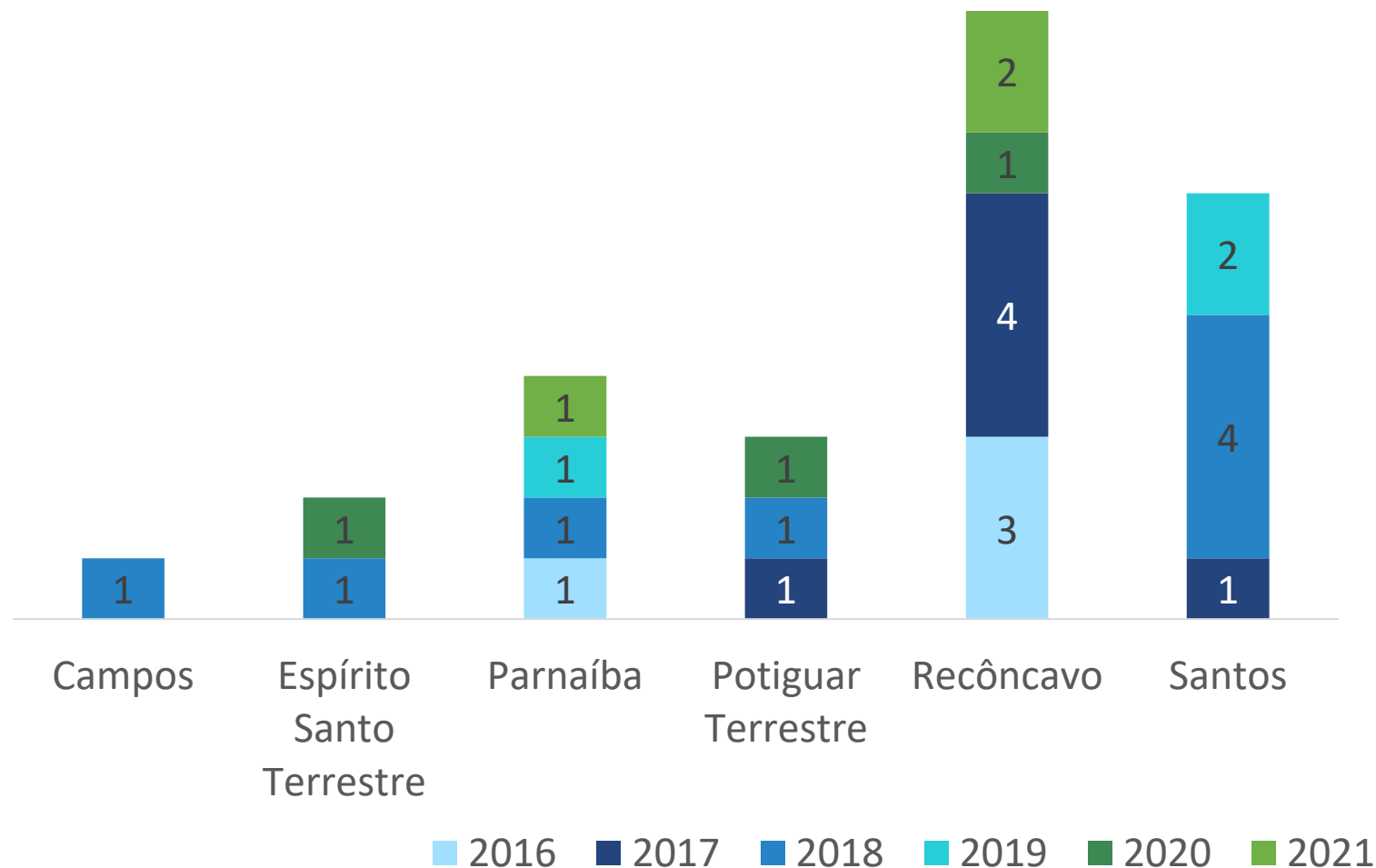
80 Notificações de Descoberta

50 Bacias Terrestres (24 Parnaíba)

30 Bacias Marítimas (20 Santos)

RESULTADO DAS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS

Declaração de Comercialidade efetivada



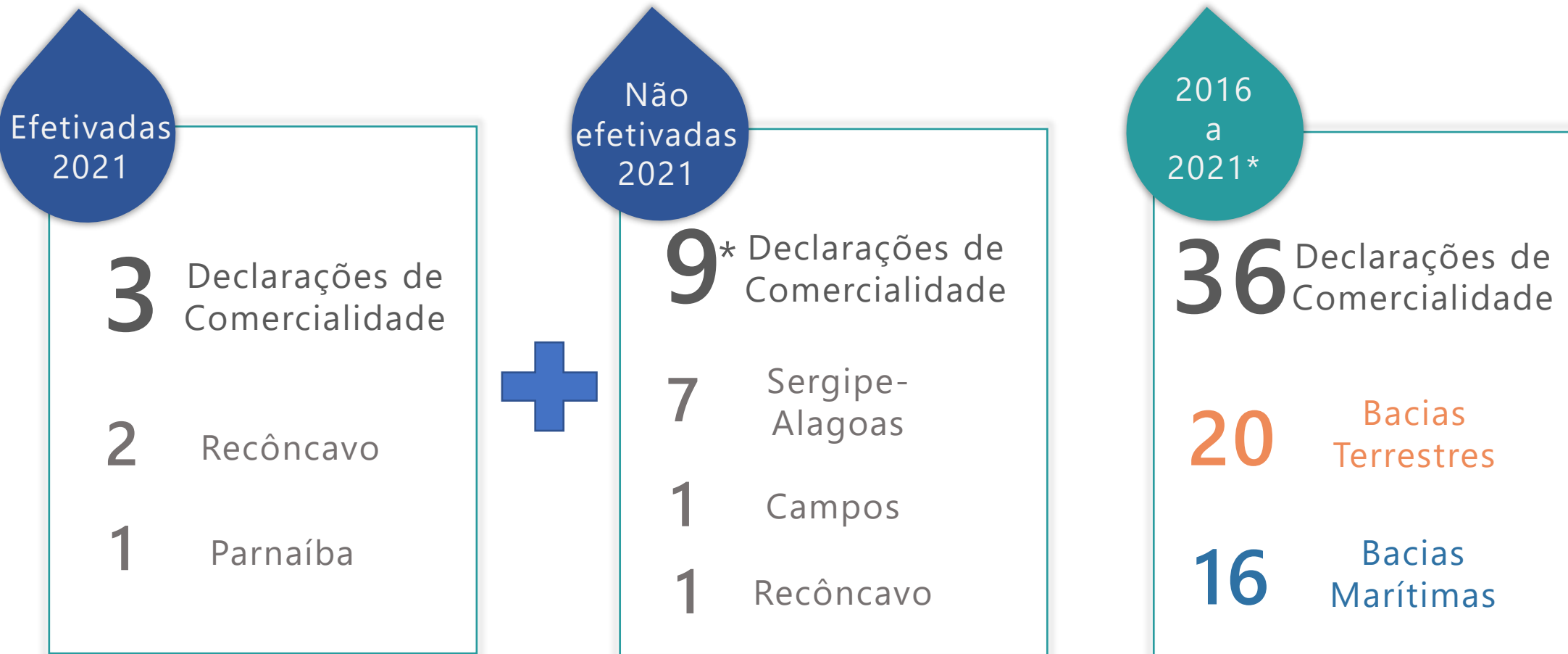
2016
a
2021

27 Declarações de
Comercialidade
efetivadas

19 Bacias
Terrestres

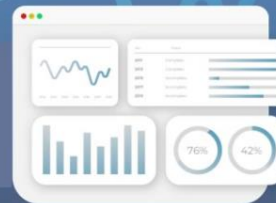
8 Bacias
Marítimas

Consolidação das Declarações de Comercialidade considerando as não efetivadas até 31/12/2021

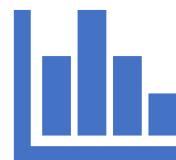


* não efetivadas no ano de 2021, considerando que os respectivos RFADs ainda se encontravam em análise pela ANP

Painel Dinâmico
da Fase de
Exploração



Informações
em um
único local



Gráficos e
tabelas



Interativo



Atualização
diária

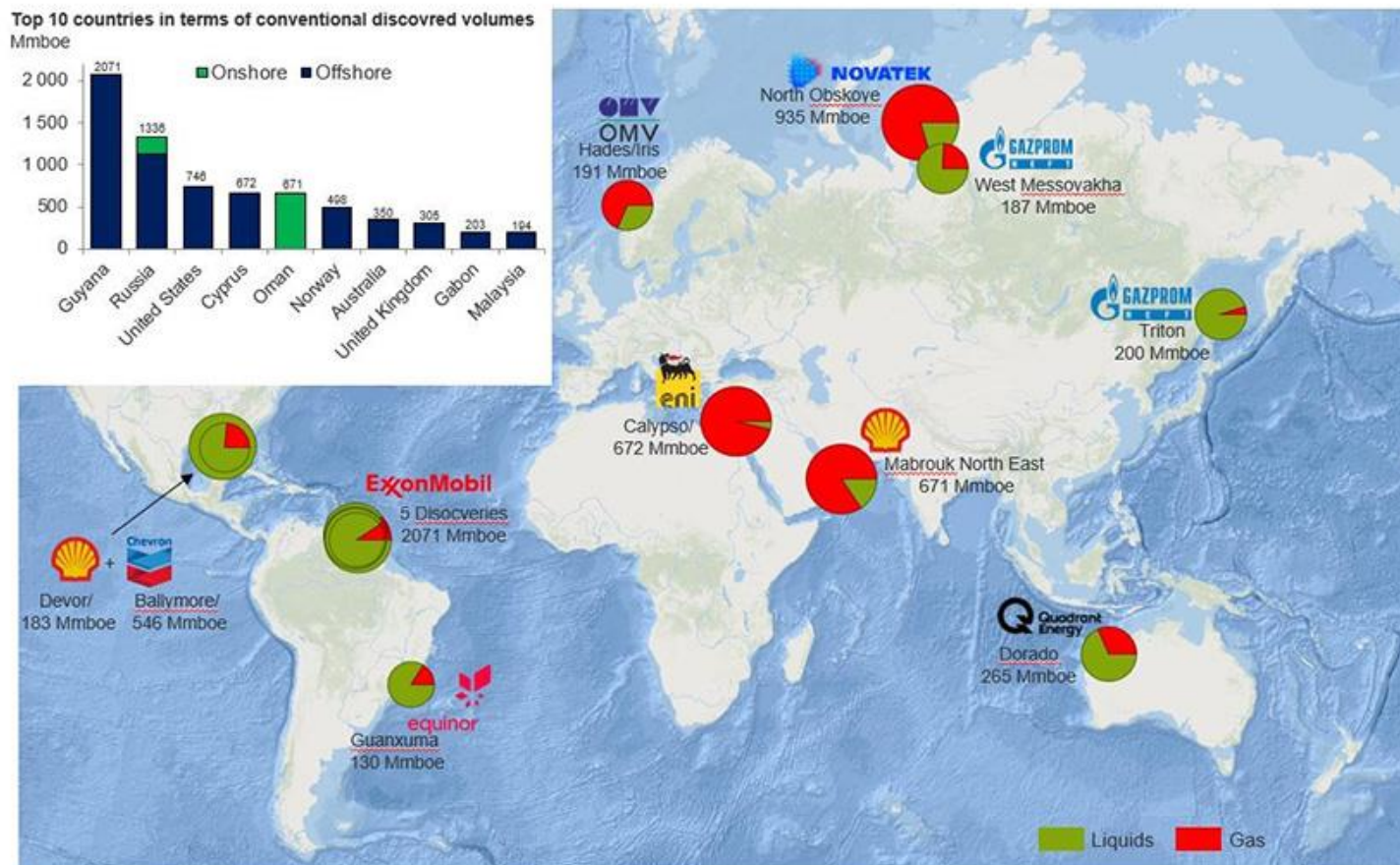
PAINEL DA FASE DE EXPLORAÇÃO – DADOS HISTÓRICOS A PARTIR 1998



Um Potencial Gigante Inexplorado

Em 2022, Grandes descobertas de volumes foram descobertas na Guiana e Naníbia, em reservatórios turbiditos do Cretáceo.

Top global conventional discoveries 2018



Source: Rystad Energy Cube December 2018



Considerações Finais

Grande Potencial Geológico

Pre-salt: Ativos de Classe mundial que já são realidade

Onshore: vetor de desenvolvimento regional

Oportunidades na Margem Equatorial – Podemos repetir ou superar as grandes descobertas na Guiana?

Não convencional *onshore* poderemos ter produtividade no não convencional similar ou superar à Argentina?

Obrigado!

Fábio Brant – fbrant@anp.gov.br

