

Investor
TOUR 20
26
BÚZIOS | Escala, Tecnologia
e Geração de Valor

INVESTOR TOUR BÚZIOS 2026

04/2026



Avisos

Esta apresentação pode conter previsões acerca de eventos futuros. Tais previsões refletem apenas expectativas dos administradores da Companhia sobre condições futuras da economia, além do setor de atuação, do desempenho e dos resultados financeiros da Companhia, dentre outros. Os termos "antecipa", "acredita", "espera", "prevê", "pretende", "planeja", "projeta", "objetiva", "deverá", bem como outros termos similares, visam a identificar tais previsões, as quais, evidentemente, envolvem riscos e incertezas previstos ou não pela Companhia e, conseqüentemente, não são garantias de resultados futuros da Companhia. Portanto, os resultados futuros das operações da Companhia podem diferir das atuais expectativas, não devendo o leitor se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.

A Companhia não se obriga a atualizar as apresentações e previsões à luz de novas informações ou de seus desdobramentos futuros. Os valores informados para o 1T26 em diante são estimativas ou metas.

Adicionalmente, esta apresentação contém alguns indicadores financeiros que não são reconhecidos pelo BR GAAP ou IFRS. Esses indicadores não possuem significados padronizados e podem não ser comparáveis a indicadores com descrição similar utilizados por outras companhias. Nós fornecemos estes indicadores porque os utilizamos como medidas de performance da Companhia; não devendo ser considerados de forma isolada ou como substituto de outras métricas financeiras que tenham sido divulgadas em acordo com o BR GAAP ou IFRS.

AVISO AOS INVESTIDORES NORTE-AMERICANOS

A SEC somente permite que as companhias de óleo e gás incluam em seus relatórios arquivados reservas provadas que a Companhia tenha comprovado por produção ou testes de formação conclusivos que sejam viáveis econômica e legalmente nas condições econômicas e operacionais vigentes. Utilizamos alguns termos nesta apresentação, tais como descobertas, que as orientações da SEC nos proíbem de usar em nossos relatórios arquivados.

Agenda

- 1. E&P Petrobras: Contexto e Relevância do Pré-Sal**
- 2. Búzios: Escala, Tecnologia e Geração de Valor**
- 3. Histórico e Desenvolvimento do Campo**
- 4. Excelência Operacional e Tecnológica**

O E&P Petrobras

Contexto e Relevância do Pré-Sal



Por mais de sete décadas, continuamos a explorar novas fronteiras, rompendo paradigmas e contribuindo de forma robusta para o crescimento da produção nacional

Recorde Anual de Produção Total Própria



2,96

Pré-Sal

82%

2025

5



1941
Primeira descoberta em terra



1968
Primeira descoberta offshore



1974
Descoberta da Bacia de Campos



1984
Primeira descoberta em águas profundas



2006
Descoberta do Pré-Sal

- Terra
- Águas Rasas
- Águas Profundas
- Pré-Sal

1953 1954 1955 1956 1957 1958 1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024



Alcançamos a maior Reserva Provada dos últimos 10 anos

ÍNDICE DE REPOSIÇÃO DE RESERVAS ORGÂNICO

Petrobras x Peers - %

175%



Nossa reposição foi totalmente orgânica



RESERVAS PROVADAS

Petrobras x Peers - bilhões de boe



Nosso melhor resultado em 10 anos

Gás

Óleo



RESERVAS / PRODUÇÃO

Petrobras x Peers - anos

12,5



Fonte: Elaboração própria a partir de dados WoodMackenzie. Reservas critério SEC. Dados das Majors correspondem a 2024. Dados Petrobras correspondem a 2025. Empresas consideradas: Total, Equinor, BP, Shell, Exxon e Chevron.



Pré-sal representa cerca de 80% da nossa produção

Campos como Búzios, Mero, Tupi, Iracema, Atapu, Itapu, Sêpia, Berbigão, e Sapinhoá são responsáveis pela maior parte da produção

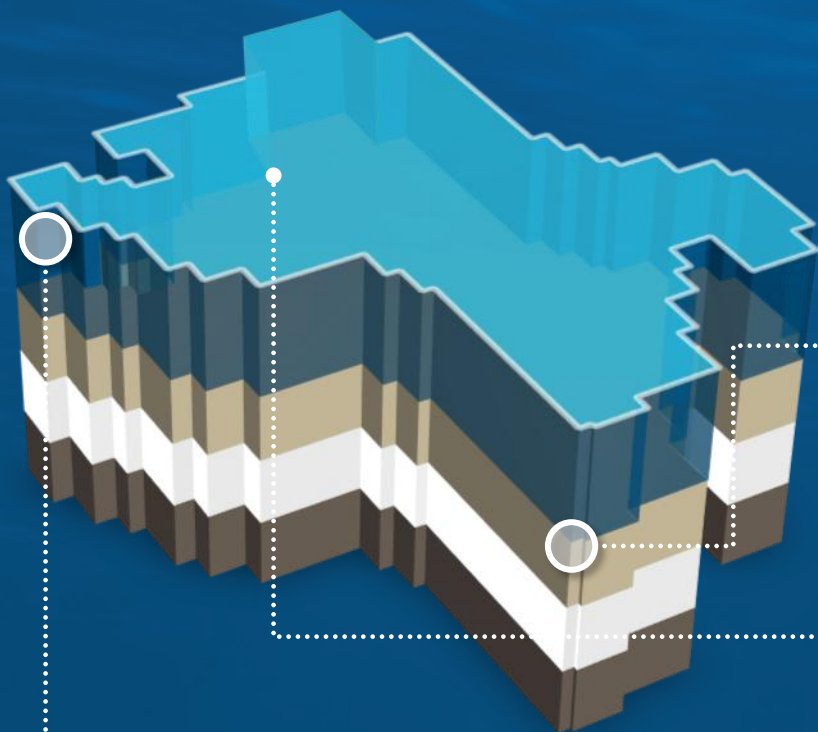
Búzios

Escala, Tecnologia e Geração de Valor



O Campo supergigante de Búzios

Reservas substanciais com óleo de alta qualidade e baixas emissões



Volume de óleo

Maior campo de águas ultraprofundas do mundo



Espessura do reservatório

Até 480m

Comparável à altura do Pão de Açúcar



Área de 852 km²

115 mil campos de futebol
~ Mais de 2x a área da Baía de Guanabara



Lâmina D'água

Em torno de 2.000 m



Emissões

Em torno de 10 kgCO₂e/boe



Altíssima produtividade

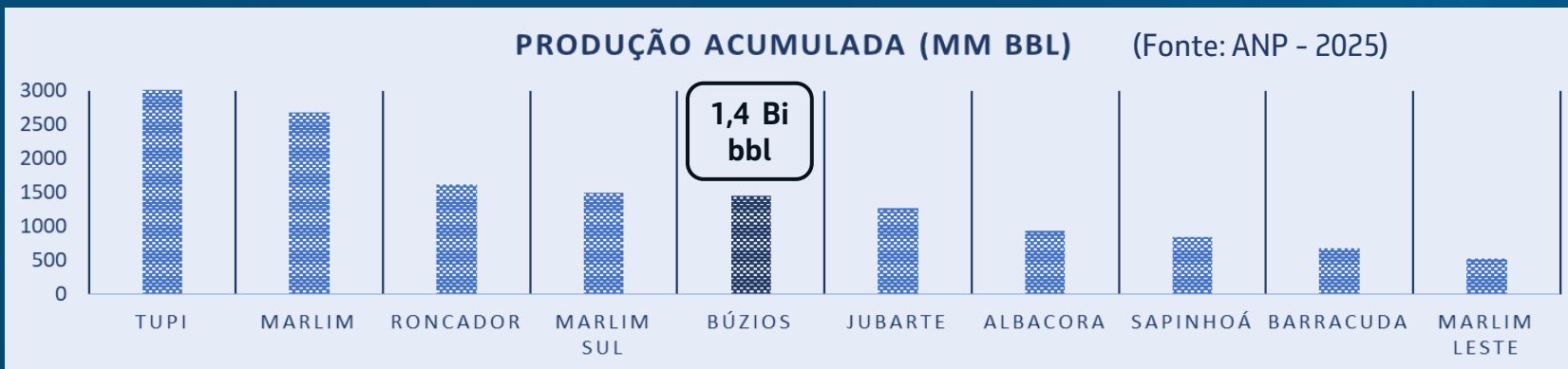
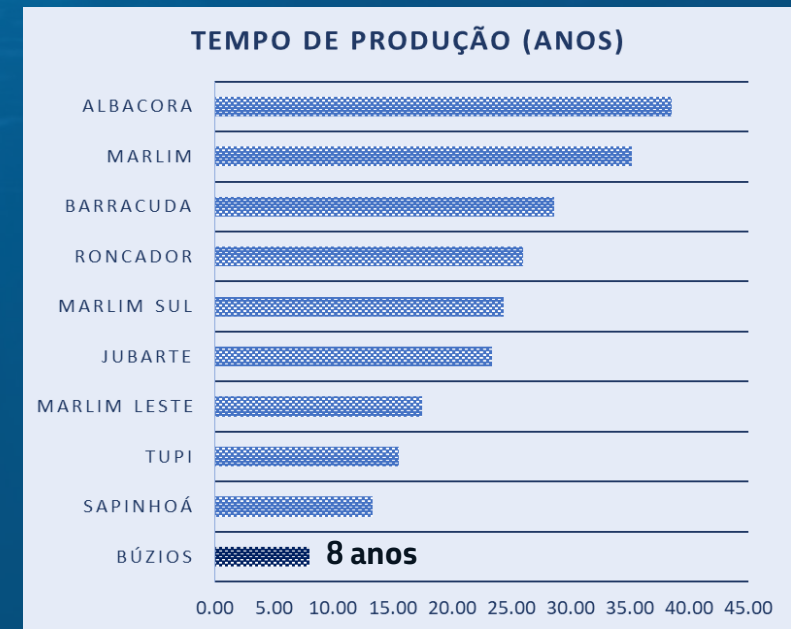
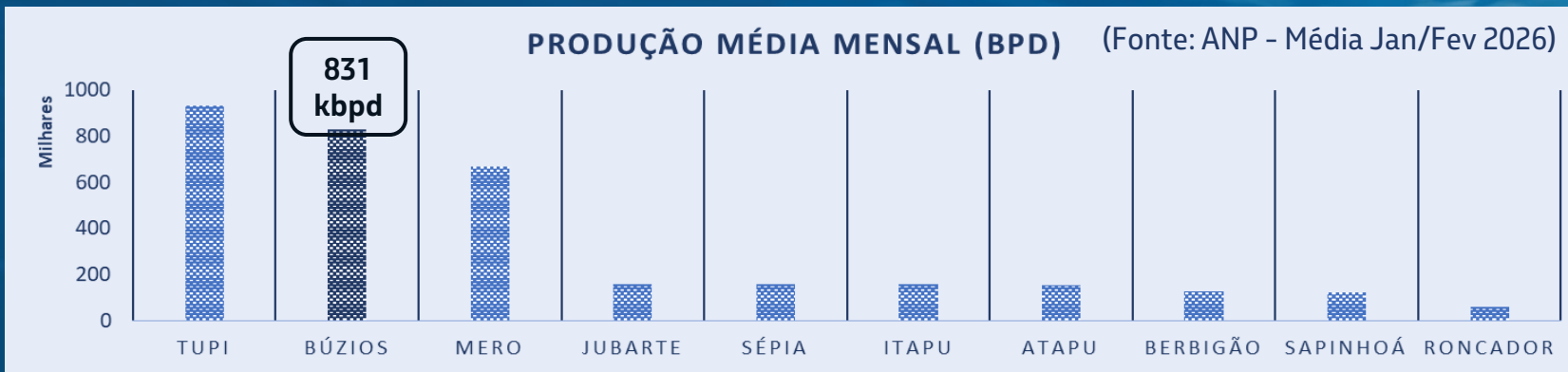
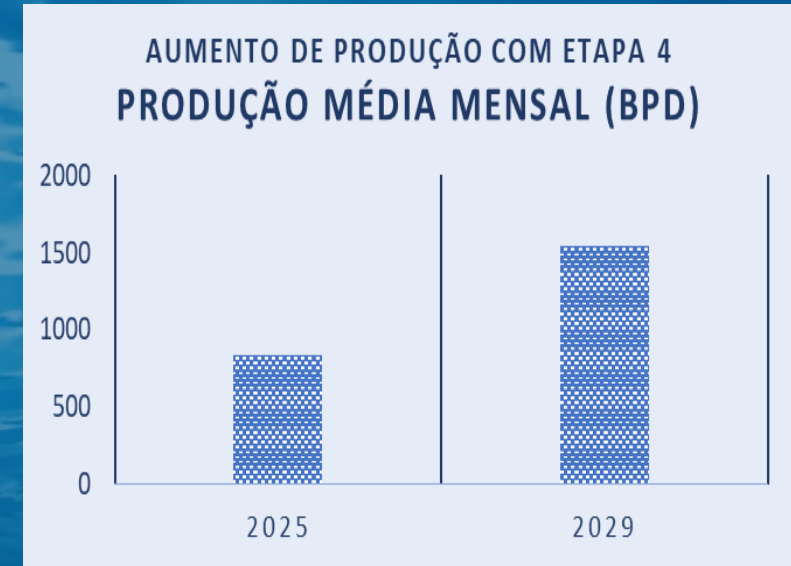
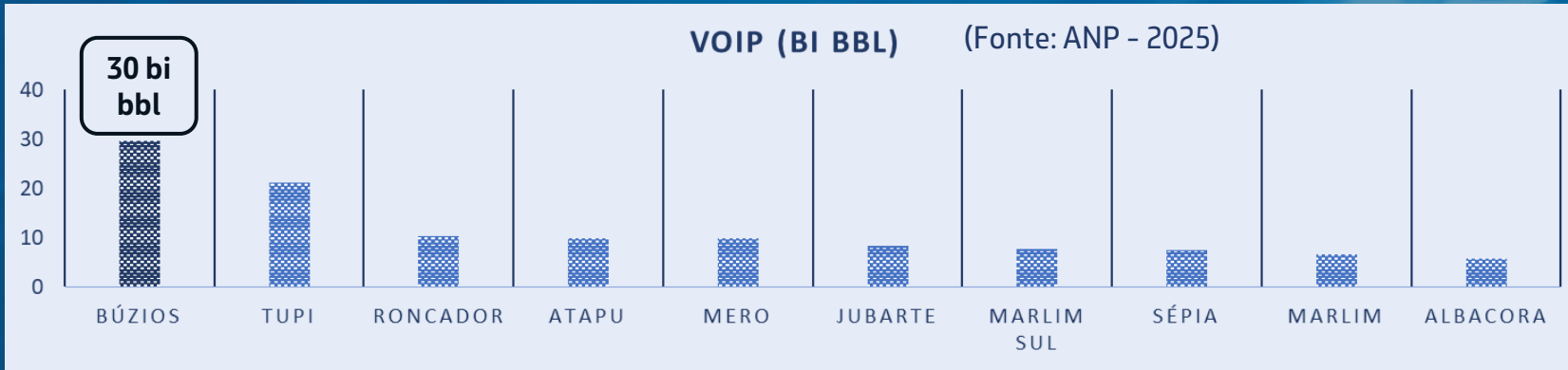
Carbonático do pré-sal, com excelente conectividade e potenciais de mais de 60 kbpd



Óleo de boa qualidade

27.5° API, baixo enxofre (0 a 160 ppm, dependendo da região)

Búzios comparado com outros campos do Brasil



Histórico e Desenvolvimento do Campo



Breve histórico do Campo de Búzios

Rodada Zero (fim do monopólio – bloco mantido pela Petrobras):
Concessão de Tambuatã (BS500)

1998



Descoberta do Campo (chamado Franco)

Perfuração do poço 2-ANP-1

2010



Assinatura do Contrato da Cessão Onerosa (CCO) : Volume Contratado de 3,15 Bi boe (após revisão) por Franco

Declaração da Comercialidade

2013



1º Óleo da P-74 (Abr)

2018



1º Óleo da P-75 (Nov)

Contrato de Individualização da Produção Tambuatã + Búzios

Revisão do CCO

Leilão do Volume Excedente da Cessão Onerosa (ECO) com formação do consórcio Petrobras, CNOOC e CNODC

2019



1º Óleo da P-76 (Fev)

1º Óleo da P-77 (Mar)



Breve histórico do Campo de Búzios

Assinatura do Contrato de Partilha de Produção (CPP) do ECO

2020



Acordo de Coparticipação (ACP) CCO + ECO

Acordo de Individualização da Produção (AIP) de ACP + Tambuatã

2021



Início da Parceria (Set)

Consórcio Privado	
89%	
7%	
4%	



1 Bi (BOE)

É a notável marca alcançada pelo Campo de Búzios em produção acumulada.

2023



1º Óleo da Almirante Barroso (Mai).



Alcançamos 1 bilhão de barris de óleo produzidos em Búzios.

2024



1º Óleo da Almirante Tamandaré (Mai), primeira unidade de alta capacidade a ser instalada no campo (225 mil bpd)



2025



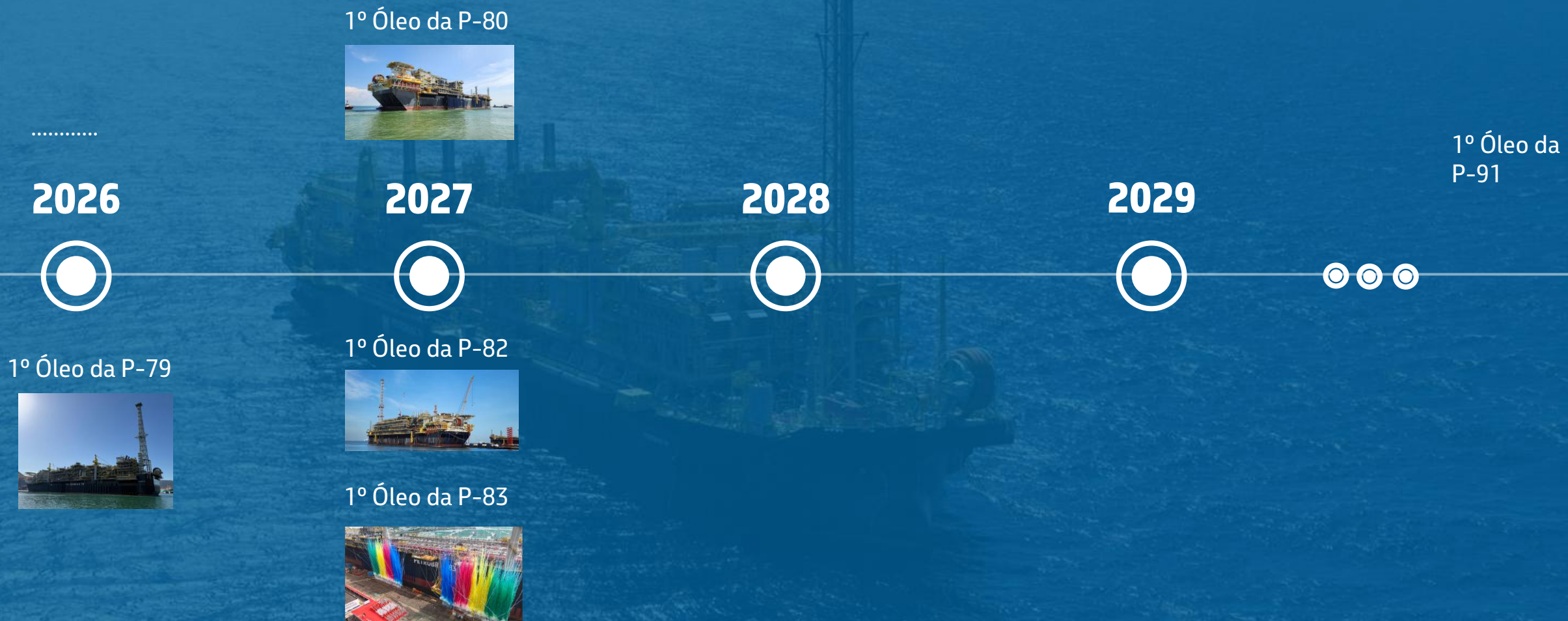
Almirante Tamandaré atinge a produção de 257 mil bpd

Atingimos o pico de produção diária de 1 MM bpd (out)

1º Óleo da P-78 (dez)



O que vem por aí...



Evolução da Produção (Horizonte PN)



7 FPSOs

1,2 MM bpd capacidade de produção de óleo instalada
49 MM m³/d capacidade de produção de gás instalada
13 MM m³/d capacidade de exportação de gás instalada
64 Poços



12 FPSOs

2,2 MM bpd capacidade de produção de óleo instalada
104 MM m³/d capacidade de produção de gás instalada
25 MM m³/d capacidade de exportação de gás instalada
>160 Poços



Recorde Diário 1 MMbpd
 29 de outubro de 2025

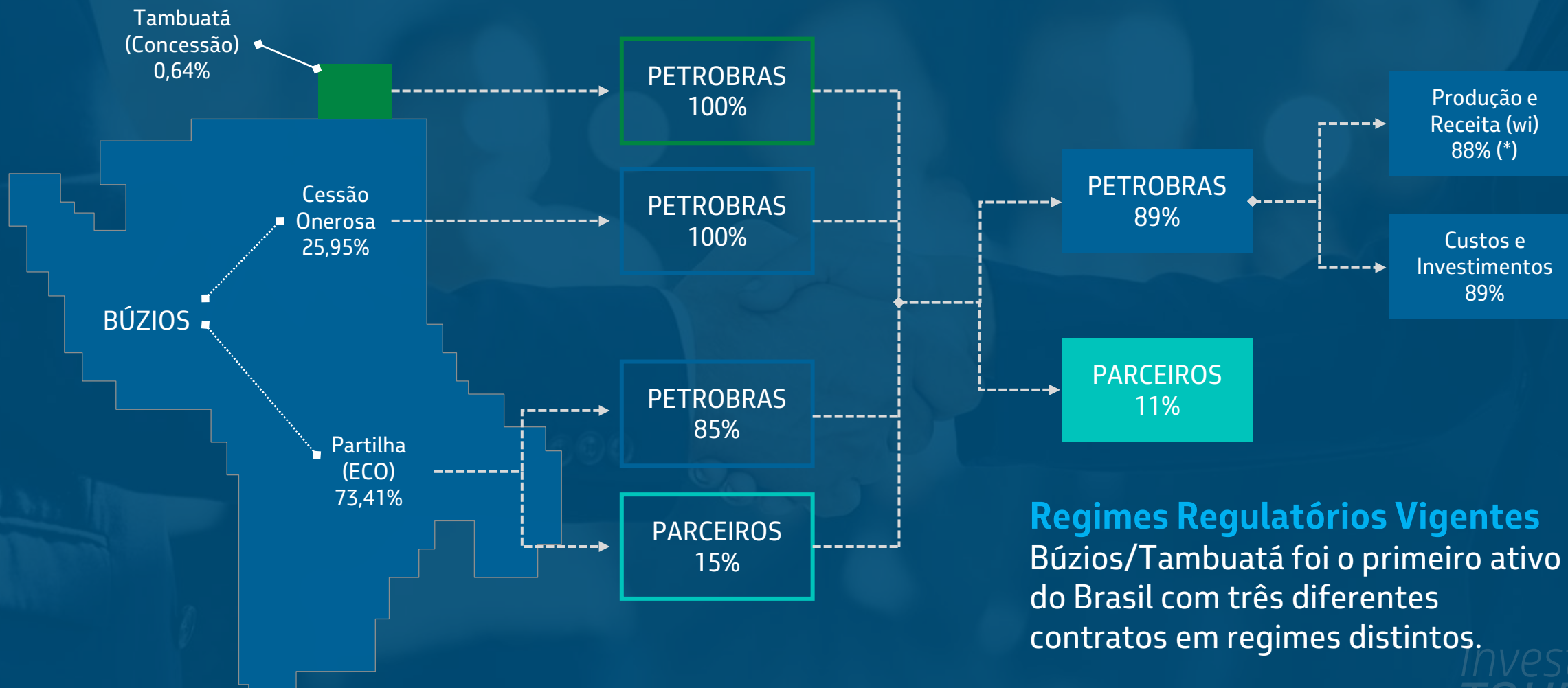
FPSO Almirante Tamandaré
Recorde de 257 mil bpd
 10 de outubro de 2025



2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030



Modelo de cessão onerosa e partilha



Regimes Regulatórios Vigentes
Búzios/Tambuatá foi o primeiro ativo do Brasil com três diferentes contratos em regimes distintos.

"ECO" (Excedente de Cessão Onerosa)

*Atualmente, o consórcio de Búzios está recuperando os gastos no limite máximo de 80% da Receita Bruta. Conforme previsto no Contrato de Partilha, após o término do saldo da Conta Custo em Óleo esse percentual será reduzido e a parcela de produção da PPSA aumentará com consequente diminuição da participação dos consorciados (previsão atual que esse evento ocorra no 2S/2026).

Excelência Operacional e Tecnológica



Ações para Maximizar a Recuperação

Gerenciamento da Jazida

Produzir do lugar certo

Injetar na quantidade e no lugar certo

- Completação inteligente dos poços
- Injeção alternada de água e gás (“WAG”)
- Aumento da exportação de gás
- Aumento da injeção de água

Novas Oportunidades e Projetos

Projetos de investimento de capital (CAPEX)

Projetos de investimento corrente (OPEX)

- Novos sistemas de produção
- Novos poços
- Tecnologias para sistemas submarinos
- Investimentos em *topside*
- Manutenção de equipamentos

Estratégias de Gerenciamento



Meta



Maximizar Potencial e Gerar Valor

Tempo



Escala de tempo para análises dos resultados

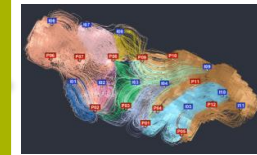
Planejar

Monitorar

Adaptar



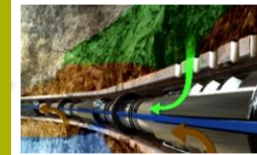
Correções de Curso a partir dos dados de Campo



Malha de drenagem



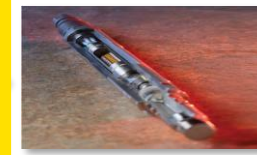
Ciclagem WAG



Completação Inteligente Válvulas ICVs



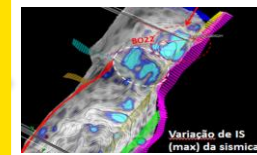
Vazões de Produção e Injeção



Sensores de Pressão e Temperatura



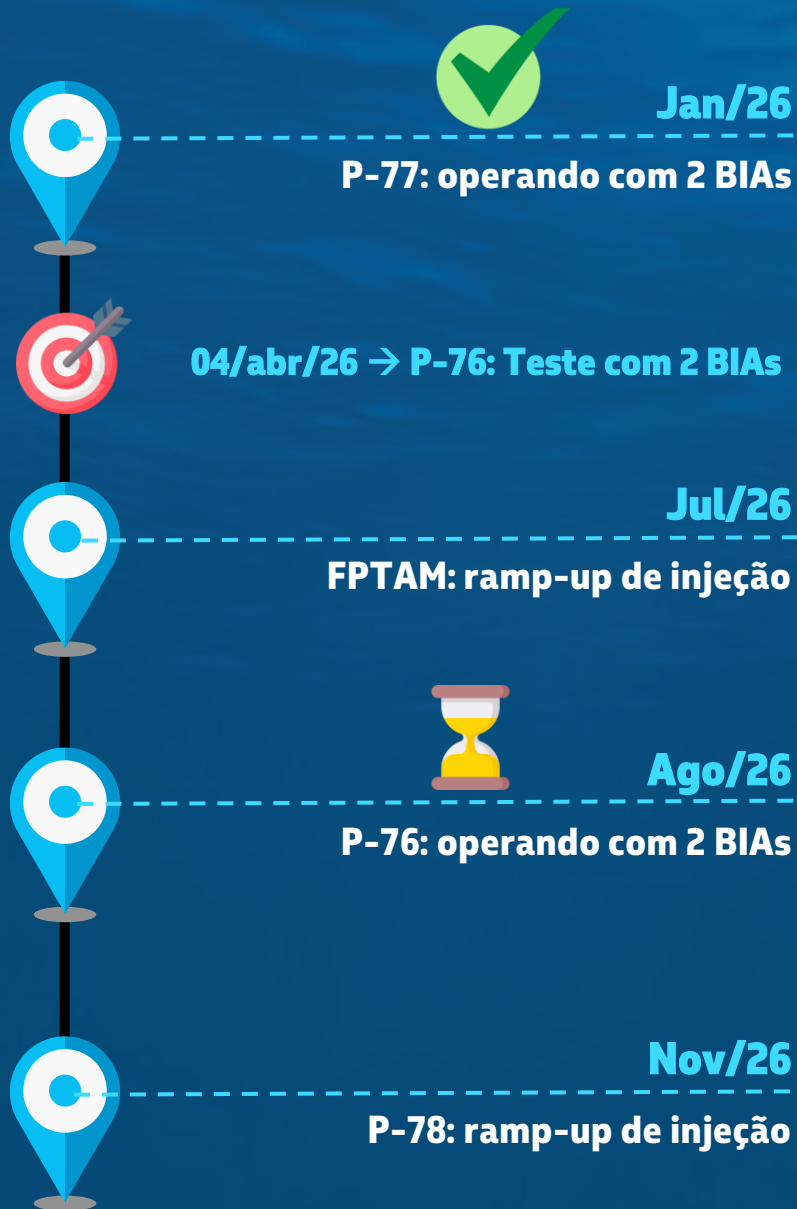
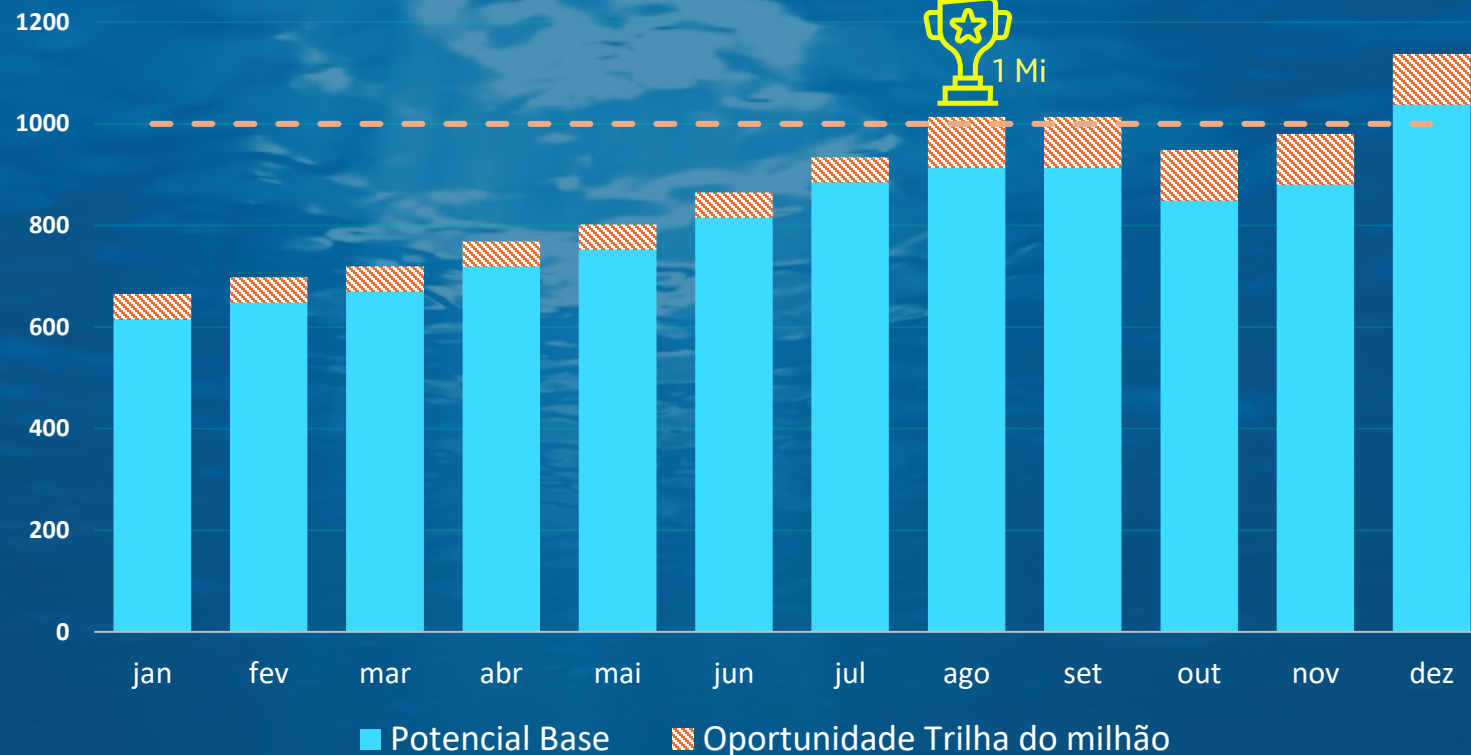
Traçadores Químicos



Sísmica 4D

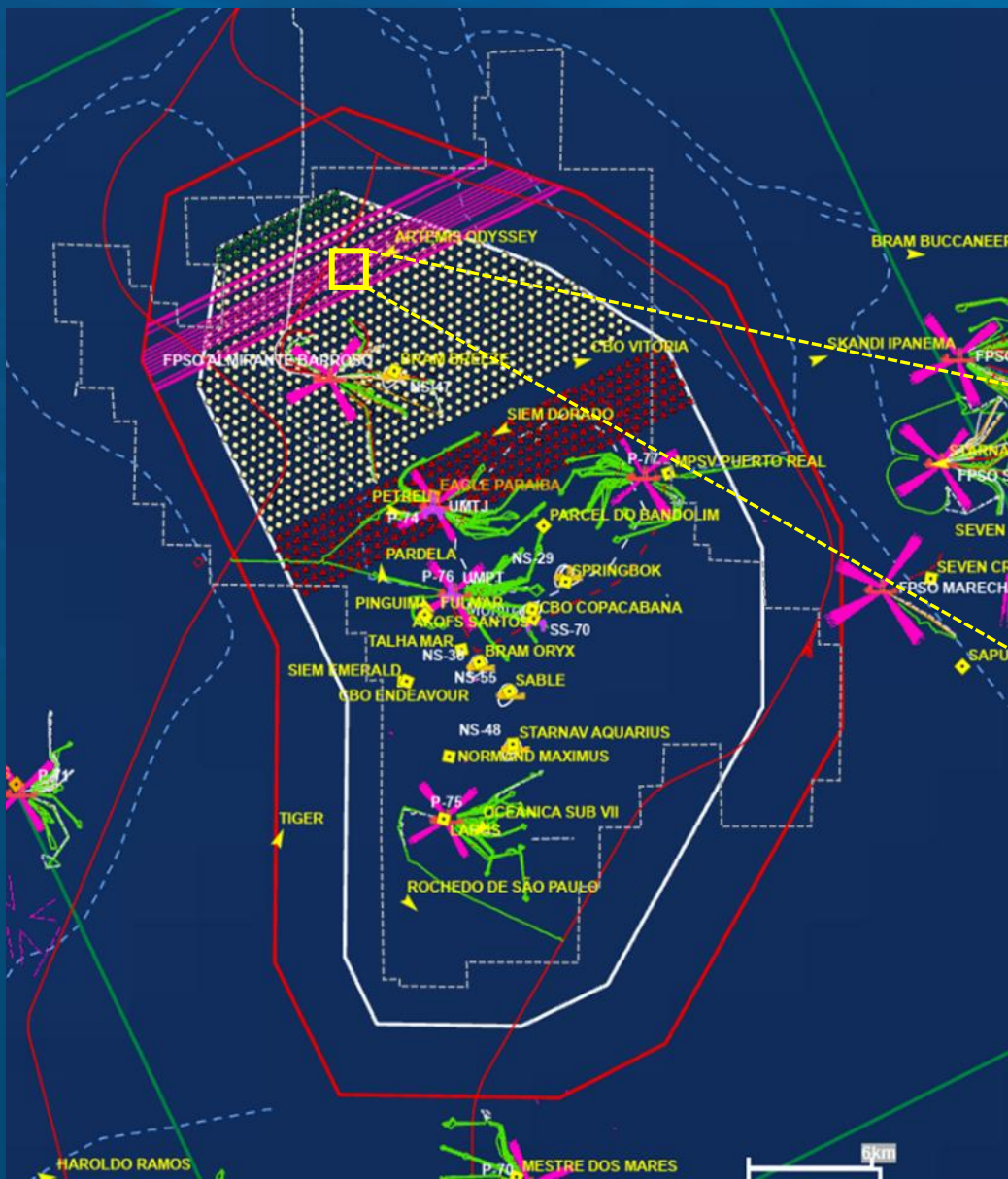
Trilha do milhão da injeção de água

CAPACIDADE DE INJEÇÃO EM BÚZIOS (KBPD)

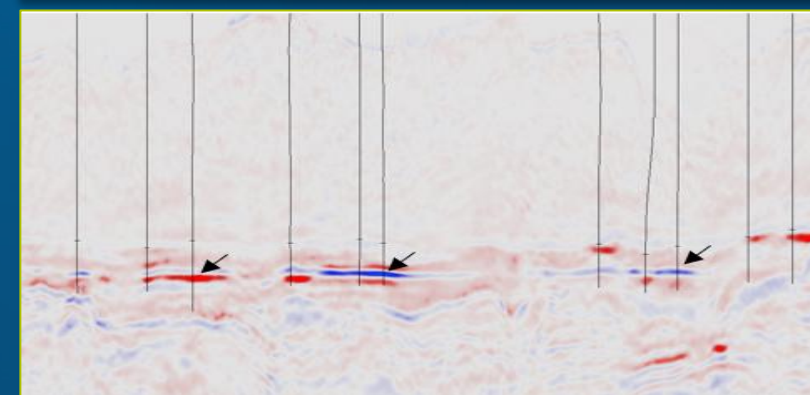


- 1 Mi de barris injetados em 1 dia, um ano após o marco da produção;
- Antecipação da injeção com 2 bombas de injeção em P-76 e P-77;
- Incremento de 70 mil bpd na média de injeção em 2026;
- Ganho potencial de 2,8 Mi bbl de óleo até o fim da vida útil do campo.

Monitoramento Sísmico 4D do Campo de Búzios



- A maior aquisição sísmica nodes time-lapse (4D) em águas ultraprofundas do mundo.
- O projeto foi iniciado em **1º de setembro de 2024**, com a deposição do primeiro node no fundo do mar, e levou **7 meses** para ser concluído.
- A operação foi realizada por **3 embarcações**: fonte sísmica, deposição de nodes e barco de apoio. Aprox. **3.400 nodes** depositados no fundo do mar por **2 ROVs**.
- 2 fontes sísmicas geraram cerca de 500.000 registros sísmicos, **cobrindo uma área de aproximadamente 1.215 km²**.
- Desempenho de SMS seguro e eficiente, respeitando licença ambiental e com zero acidentes.
- Resultados impressionantes obtidos por processamento sísmico de alta tecnologia já estão ajudando no **gerenciamento da produção, identificação de novas oportunidades e no aumento da recuperação de óleo**.



Sistemas de Produção



FPSO P-74

Entrada em operação: 2018

Óleo: 150.000 bpd

Gás: 7,0 MMm³/d



FPSO P-75

2018

150.000 bpd

7,0 MMm³/d



FPSO P-76

2019

150.000 bpd

7,0 MMm³/d



FPSO P-77

Entrada em operação: 2019

Óleo: 150.000 bpd

Gás: 7,0 MMm³/d



FPSO Almirante Barroso

2023

150.000 bpd

6,0 MMm³/d



FPSO Almirante Tamandaré

2025

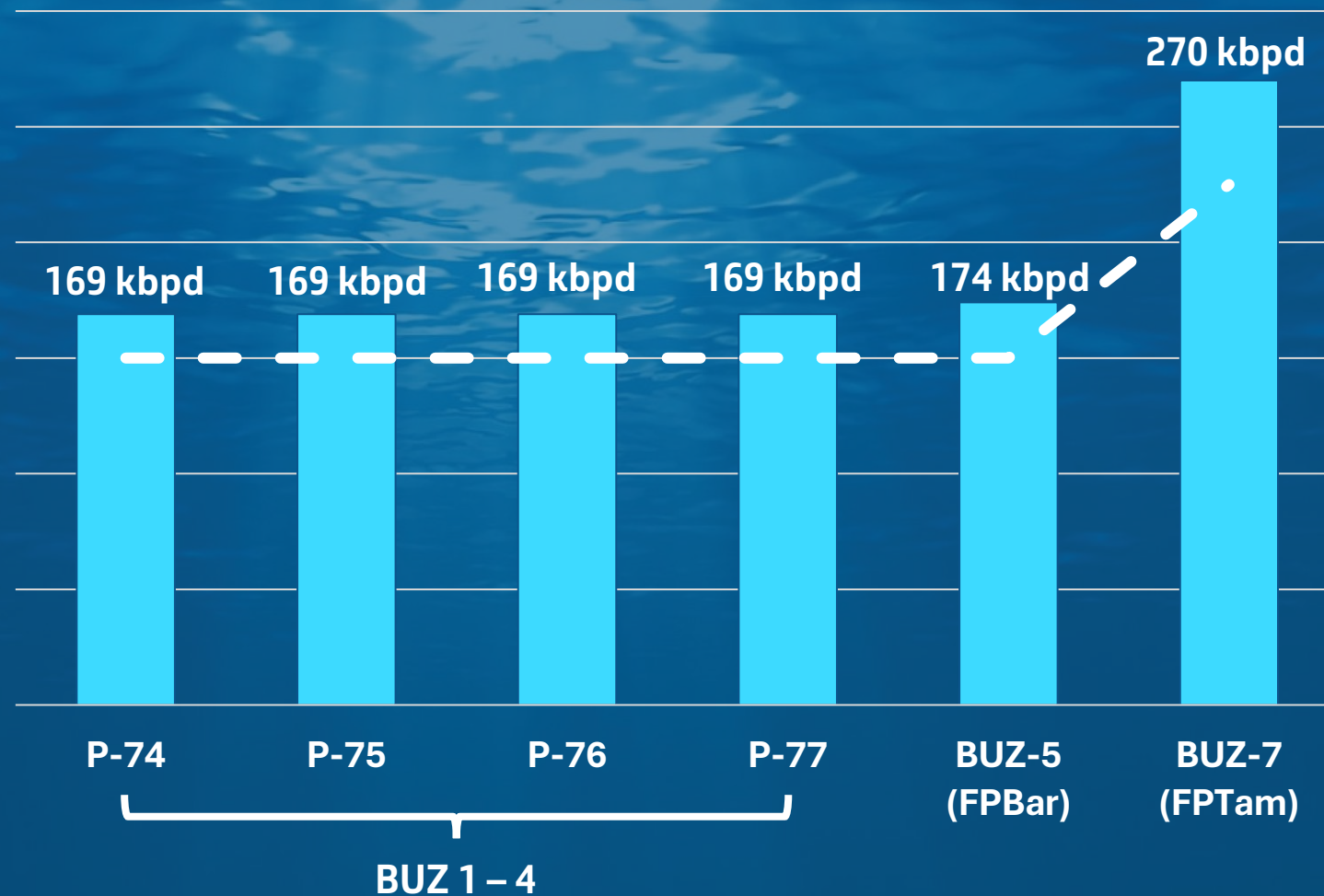
225.000 bpd

12,0 MMm³/d

Expandindo os Limites

Com a produtividade surpreendente dos poços produtores, mobilizamos nosso corpo técnico na expansão da capacidade de nossas instalações.

Um ganho que materializa a oportunidade de maximizar o retorno dos Ativos já em operação.



Sistemas de Produção



FPSO P-78



FPSO P-79



FPSO P-80

Entrada em operação: 2025

2026

2027

Óleo: 180.000 bpd

180.000 bpd

225.000 bpd

Gás: 7,2 MMm³/d

7,2 MMm³/d

12 MMm³/d

250.000 bpd

CAPACIDADE



FPSO P-82



FPSO P-83

FPSO P-91

Entrada em operação: 2027

2027

Em fase de projeto

Óleo: 225.000 bpd

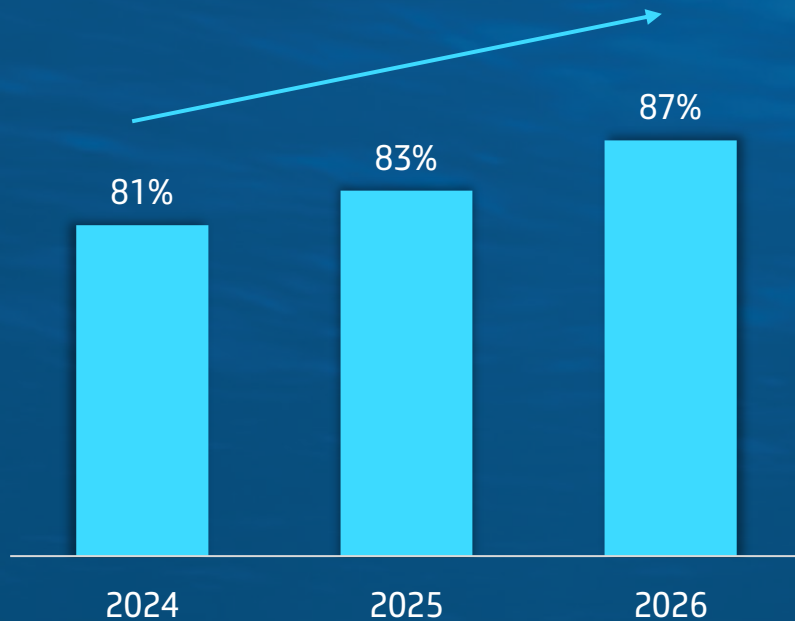
225.000 bpd

Gás: 12 MMm³/d

12 MMm³/d

CAPACIDADE

Crescimento do Indicador de Eficiência da Produção (IEP) com a entrada de novas unidades e aumento da confiabilidade



$IEP(\%) = (Produção / Potencial) \times 100$

Aumento de 2 p.p. de 2024 x 2025

- Redução de 38% (-11 kbpd) das perdas com compressão de gás (VRU)
- Redução de 77% (-8 kbpd) das perdas relacionadas ao sistema de água de resfriamento
- Entrada do FPTAM, com IEP de 96% na média do ano

Previsão de aumento de 2025 x 2026:

- Retorno de produção do poço BUZ-10 (SCC-CO2)
- 1º óleo da P-78 em 31/12/25 e previsão de entrada da P-79, com IEP previsto acima de 90%

P-75



P-76



P-77



2018



2019



2020



2021



2022



2023



2024



2025



2026



2027



FPBAR



FPTAM



P-78



P-79



P-80



P-82



P-83



Novas Tecnologias - Portfolio 2026

O&M 5.0



Medição de Espessura Ultrassônica

Eliminação do HHER em Altura

✓ DISPONÍVEL



Assistência Remota

Suporte à Análise e Tomada de Decisão

✓ DISPONÍVEL



Mini ROV Instrumentado

Eliminação de HHER em Espaço Confinado

✓ DISPONÍVEL



Drones p/ Medição de Espessura

Eliminação de HHER em Altura Espaço Confinado

EM CONTRATAÇÃO



Teste funcional e limpeza em Sensores de Gás

Eliminação do HHER em Altura Redução de ESDs

✓ DISPONÍVEL



IIOT - Instrumentação Online

Maior previsibilidade na identificação de falhas

✓ DISPONÍVEL



Robótica para Inspeção em Topside

Redução de HHER e coleta manual de informações

Rotas Operacionais - EM DESENVOLVIMENTO

Robô Bike - EM CONTRATAÇÃO (Início - JAN/2026)



Cargo Drones

Redução de Perdas por indisponibilidade de peças

EM DESENVOLVIMENTO



Impressão 3D

Redução do Lead Time de Fornecimento de Peças

✓ DISPONÍVEL



Cartão T Digital e EPI Inteligente

Aprimoramento da Gestão do Efetivo de Bordo durante Emergências

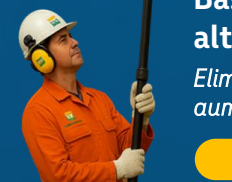
EM CONTRATAÇÃO



IVA Intelligent Video Analytics

Aprimoramento da Gestão do Efetivo de Bordo durante Emergências

EM DESENVOLVIMENTO



Bastão de Inspeção em altura (Visual e Espessura)

Eliminação do HHER em altura e aumento da produtividade

EM DESENVOLVIMENTO



Câmera Acústica

Identificação de vazamentos de gás e ar comprimido

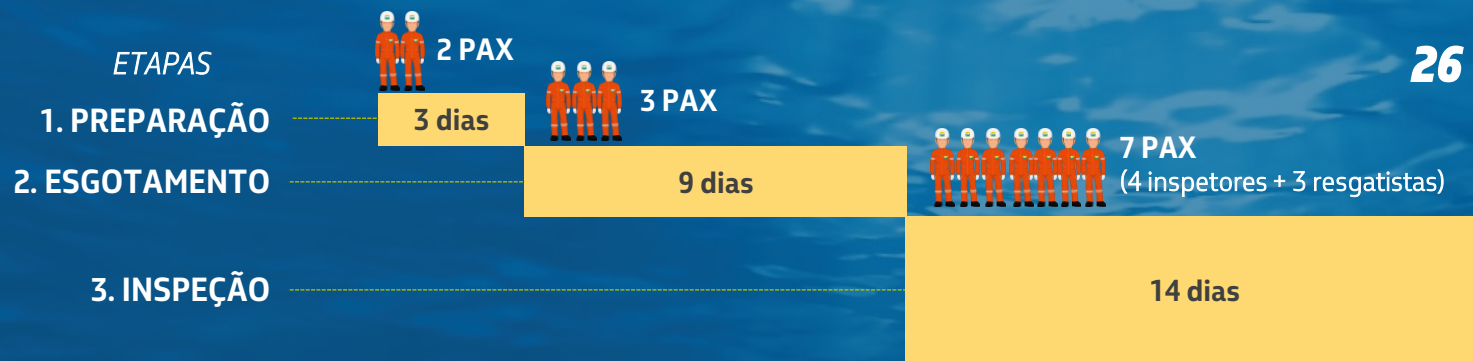
EM AQUISIÇÃO

Típico - Inspeção em Tanque de Lastro BUZ

#AquiSomosIntegridade

ANTES

(Método Convencional)



Impacto no POB
131 "Diárias"

DEPOIS

(Mini ROV)



Impacto no POB
24 "Diárias"

-82%



Eliminação do HHER
em espaço confinado.




in Depoimento DNV (Linkedin):

"Esse método remoto garante precisão nas inspeções, eliminando riscos de entrada em espaços confinados para inspetores e tripulação."

A inspeção realizada recentemente em P-76 integrou o processo de aprovação da BRS Robótica Submarina como Fornecedor de Serviços Aprovado (AoSS) para técnicas de inspeção remota, incluindo inspeção visual rigorosa e medições ultrassônicas."

Gestão Energética e Redução de Emissões



Búzios está alinhado com a iniciativa do Banco Mundial de Zero Queima de Rotina

Sistema de recuperação de gases do flare (FGRU) presente em 11 das 12 plataformas de Búzios



- ❖ Estabelecido processo de LDAR₍₁₎ nas unidades em operação, utilizando tecnologia OGI₍₂₎
- ❖ Simulação e medição de eficiência de destruição de CH₄ no flare, com câmera VISR₍₃₎
- ❖ Reconciliação de dados via drone

Novos projetos incorporam tecnologias mais avançadas de descarbonização

- ❖ Recuperação de gases dos tanques de slop e de carga
- ❖ Válvulas com requisito de baixas emissões fugitivas
- ❖ Ferramentas digitais de otimização energética
- ❖ Turbina hidráulica no sistema de descarte de água

(1) Leak detect and repair

(2) Optical Gas Imaging

(3) Video imaging spectro-radiometry

Investor TOUR 2026

BÚZIOS | Escala, Tecnologia
e Geração de Valor



FPSO P-78