

Desempenho 3T25

Webcast

7 de novembro de 2025

P-78

Chegou no campo
de Búzios em set/25



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 4T25 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.

Destques operacionais



RECORDES DE PRODUÇÃO

Alcançamos novo recorde de produção total de óleo e gás natural própria, com **3,14 MM boed**, 7,6% acima do 2T25 e 16,9% acima do 3T24.

Também tivemos **recordes** de produção total operada (**4,54 MM boed**) e de produção própria no pré-sal (**2,56 MM boed**). Isso se deve a um **aumento de 4% de eficiência (9M25)** nos campos em operação e entrada de novos sistemas.



UNIDADES EM BÚZIOS

FPSO Almirante Tamandaré: topo de produção em **225 mbpd**, com apenas 5 poços produtores e 3 meses antes do previsto. Em outubro, a produção diária superou pela 1ª vez a marca de **250 mbpd**, acima da capacidade nominal da plataforma, conforme autorizado pelos órgãos competentes.

P-78: chegada à locação. Concluída a ancoragem e interligação do 1º poço produtor em fase final. Entrada em operação no 4T25.



NOVAS EMBARCAÇÕES

Assinamos contrato de afretamento de 4 embarcações do tipo *ROV Support Vessel (RSV)*, para apoio a operações submarinas. **Elas serão construídas no Brasil, com previsão de entrega em 2029 e 2030.**



EPCI SUBMARINO

Assinatura do contrato para o projeto de Atapu 2.



NOVAS ÁREAS EXPLORATÓRIAS

Adquirimos o **bloco Jaspe**, onde seremos operadores em parceria com a Equinor, e a totalidade do **bloco Citrino** no 3º Ciclo da Oferta Permanente de Partilha de Produção da ANP.

Anunciamos a **aquisição de 27,5% de participação no bloco 4**, localizado em São Tomé e Príncipe, na África.

Destques operacionais



COMPLEXO BOAVENTURA

Assinamos 5 contratos para a construção de unidades que **ampliarão a produção de Diesel S10** em 76 mbpd, de **QAV** em 20 mbpd, além de viabilizarem a produção de 12 mbpd de **lubrificantes** do Grupo II.

RNEST

Assinamos todos os 9 contratos para a conclusão do Trem 2 da RNEST. **Atingiremos a capacidade de processamento da Refinaria de 260 mbpd até 2029.**

DERIVADOS DE ALTO VALOR AGREGADO

O FUT foi de **94%** no 3T25, com produção de **69% de derivados de alto valor agregado** (diesel, gasolina e QAV) e **69% de processamento de óleos do pré-sal**, contribuindo para geração de derivados de maior valor e com redução das emissões.



VENDAS DE DERIVADOS E PETRÓLEO

Aumentamos em 5% as vendas de derivados no Mercado Interno.

Destaque para **diesel**, que cresceu **12%** em relação ao 2T25 e **6%** em relação ao 3T24.

Exportamos 814 mbpd de petróleo que, somado aos derivados, supera a marca de **1 MM bbl/dia** nas exportações.



PRODUTOS DE BAIXO CARBONO

REDUC: certificação internacional ISCC para o SAF produzido.

REVAP: teste de produção de SAF e início de produção do asfalto CAP Pro R.

RPBC: iniciamos processo de contratação para a construção da primeira planta dedicada à produção de BioQAV e diesel renovável.



LICENÇAS

Obtenção de licenciamentos relevantes para o Plano de Negócios:

- Licença prévia da etapa 4 - Pré-sal.
- Anuências dos 3º e 4º poços produtores do FPSO Almirante Tamandaré, em Búzios 7.
- Licença de instalação de adequações para logística de derivados e licença de operação da osmose inversa da REDUC.
- Licença de instalação sistema dutoviário e licença ambiental integrada da ULUB do Boaventura.
- Licença prévia da planta de BioQAV e diesel renovável da RPBC.

Destques operacionais



CCS SÃO TOMÉ

Aprovamos a construção do Projeto Piloto de CCS São Tomé, em Macaé (RJ), uma iniciativa pioneira no Brasil para captura, transporte e armazenamento geológico de até 100 mil toneladas de CO₂ por ano.

PARCERIA NA DESCARBONIZAÇÃO

Firmamos aliança estratégica com a *Amazon*, para a descarbonização de suas operações logísticas.



PROCESSAMENTO DE GN

As plantas de processamento de Cabiúnas, Caraguatatuba, Itaboraí e Cacimbas atingiram um **recorde de 44 MMm³/d de gás** especificado para venda em agosto de 2025.

MERCADO LIVRE DE GN

Avançamos no ML de gás natural da malha integrada, atingindo **6,5MMm³/d** de volume contratado nessa modalidade, cerca de 65% do total desse mercado, em linha com o nosso *share* em produção de gás. Assim, reafirmamos a competitividade de nossa carteira e nosso compromisso com uma atuação dinâmica no novo mercado aberto.



RECONHECIMENTO E PREMIAÇÕES

Distinguished Achievement Award da OTC Brasil, pelas inovações em Búzios 7, que estabeleceram novos referenciais para a indústria.

Empresa mais inovadora do país no setor de petróleo, gás e petroquímica, segundo pesquisa Valor Inovação Brasil 2025.

Melhor Empresa Brasileira no *ranking* da *Forbes* de melhores empregadores do mundo.

Top 3 no *ranking* de melhores marcas empregadoras do Brasil do *Randstad Award* 2025.

Troféu Transparência 2025, pela Anefac, destacando a qualidade e a clareza de nossas demonstrações financeiras.

Reuters Sustainability Awards 2025: fomos reconhecidos como “*Highly Commended Company*”, na categoria Diversidade e Inclusão.



NOVOS EMPREGADOS

Admissão de 850 empregadas e empregados de nível técnico e 570 empregadas e empregados novos formados nos cursos de formação.

destaques
FINANCEIROS
3T25

Fernando Melgarejo

*Diretor Financeiro
e de Relacionamento
com Investidores*

Resultados no 3T25

EBITDA 3T25

SEM EVENTOS EXCLUSIVOS

US\$ 12,0 bilhões

+17% vs 2T25

LUCRO LÍQUIDO 3T25

SEM EVENTOS EXCLUSIVOS

US\$ 5,2 bilhões

+28% vs 2T25

DIVIDENDOS 3T25

R\$ 12,2 bilhões

+40% vs 2T25

FCO 3T25

US\$ 9,9 bilhões

+31% vs 2T25

FCL 3T25

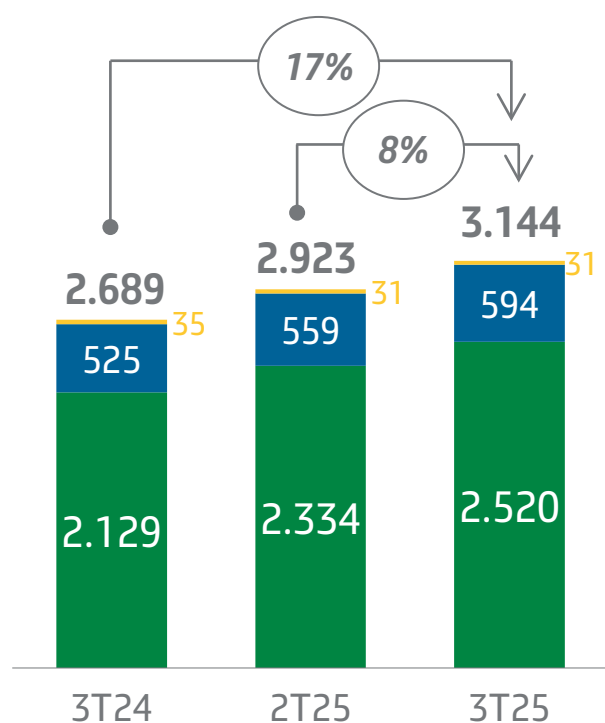
US\$ 5,0 bilhões

+44% vs 2T25

Crescimento consistente da Produção e das Vendas

PRODUÇÃO TOTAL PRÓPRIA

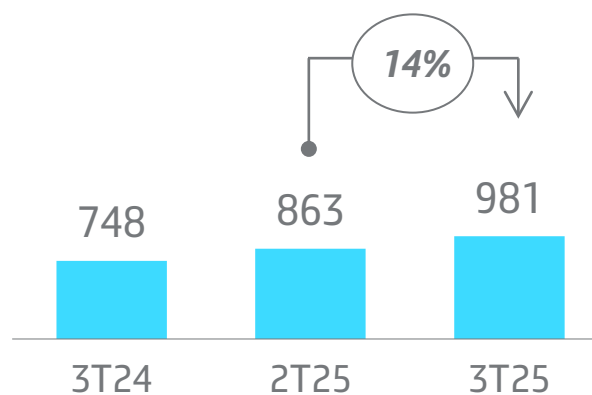
Mboed



■ Óleo ■ Gás ■ Óleo e Gás - exterior

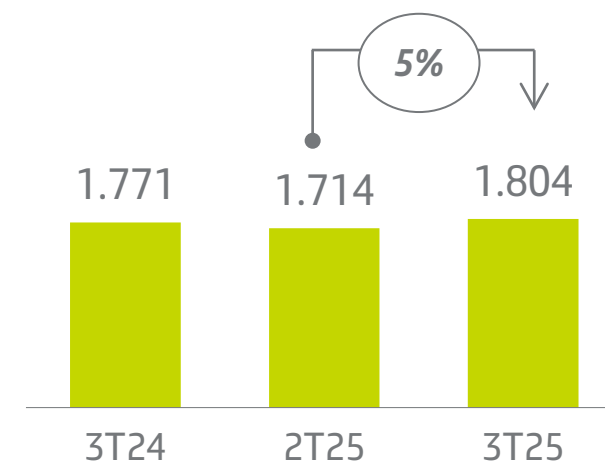
VENDA DE PETRÓLEO

Mbpd



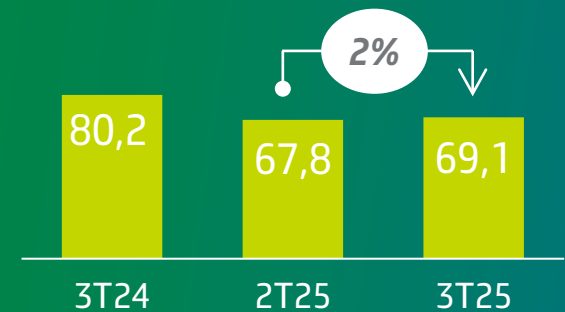
VENDA DE DERIVADOS

Mbpd

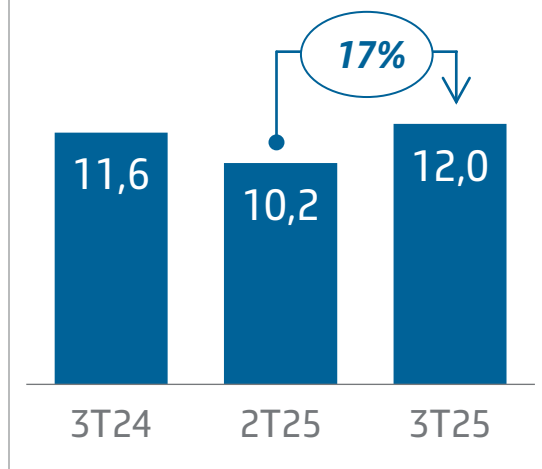


Nossa eficiência operacional sustentou os resultados financeiros diante do novo patamar de *Brent*

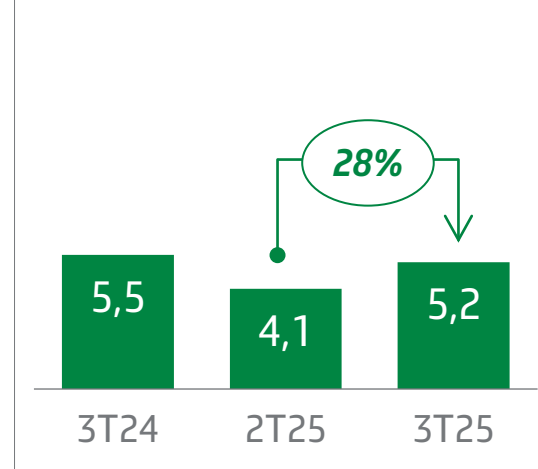
BRENT
US\$/bbl



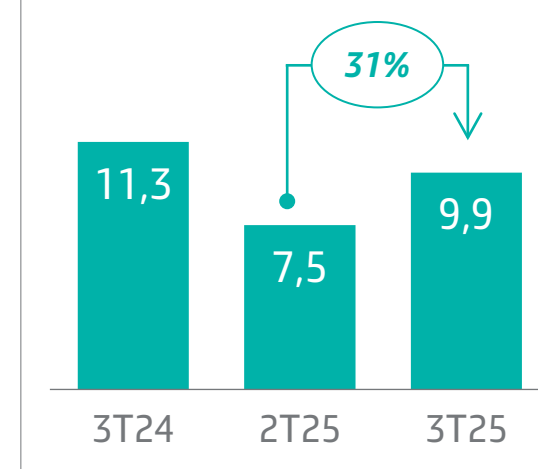
EBITDA Ajustado
sem eventos exclusivos
US\$ bilhões



LUCRO LÍQUIDO
sem eventos exclusivos
US\$ bilhões

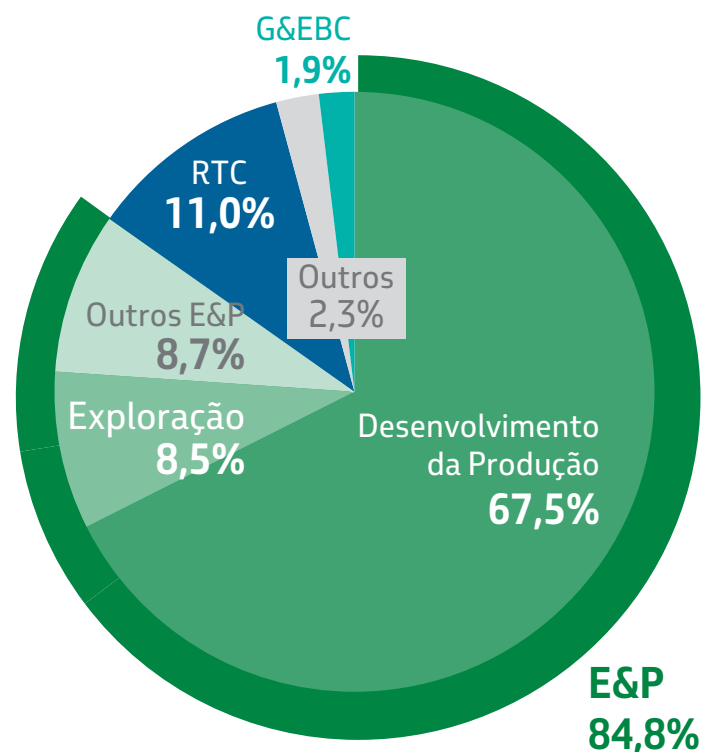


FCO
US\$ bilhões



Execução do CAPEX

CAPEX por Segmento 3T25
US\$ 5,5 bilhões



Evolução CAPEX E&P por Atividade
US\$ bilhão

	2T25	3T25
POÇOS	1,10	1,17
ATIVIDADES SUBMARINAS	0,88	1,21
CONSTR. DE PLATAFORMAS	0,82	1,40
OUTROS	0,92	0,89

3T25

Poços: 20 perfurados e 10 completados

Sub: 23 interligações e pré-lançamento em Búzios 6

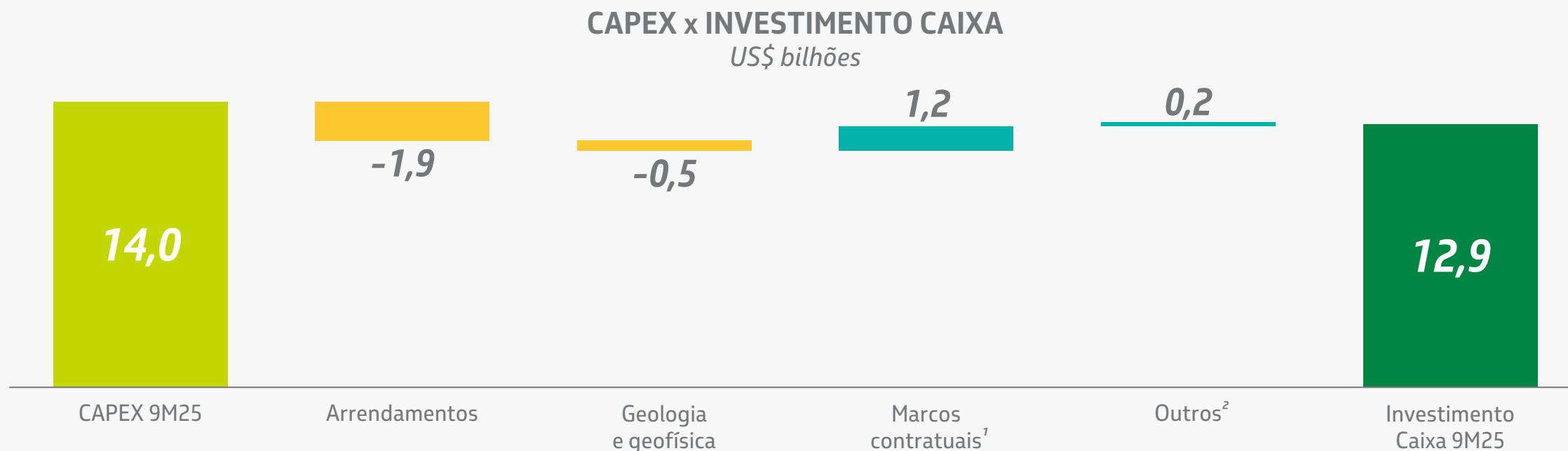
Plataformas: marcos relevantes em Búzios 6 (sail-away) e Sêpia 2 (início do casco)

Projetos de Desenvolvimento da Produção
Principais Realizações 3T25
US\$ bilhão

BÚZIOS	1,7
SÉPIA 2 E ATAPU	0,4
REVIT. MARLIM 1 E 2	0,3
INTEGRADO PQE DAS BALEIAS	0,1
MERO 4	0,1

Capex vs. Investimento Caixa

Excluindo o carry-over do 4T24, a relação Capex e Investimento Caixa foi de 89%



¹ Marcos contratuais: inclui pagamentos relacionados a mobilização para início de projetos e aquisições de materiais para futura aplicação em projetos

² Inclui defasagem entre medição e pagamento

Bond vencimento 2030

- Menor spread sobre a Treasury desde 2001.
- Menor spread sobre o título soberano desde 2002.

Bond vencimento 2036

- Menor spread sobre a Treasury desde 2011.
- Menor spread sobre o título soberano desde 2006.

DISPONIBILIDADES AJUSTADAS

US\$ bilhões

+ 2,1 bi

9,5

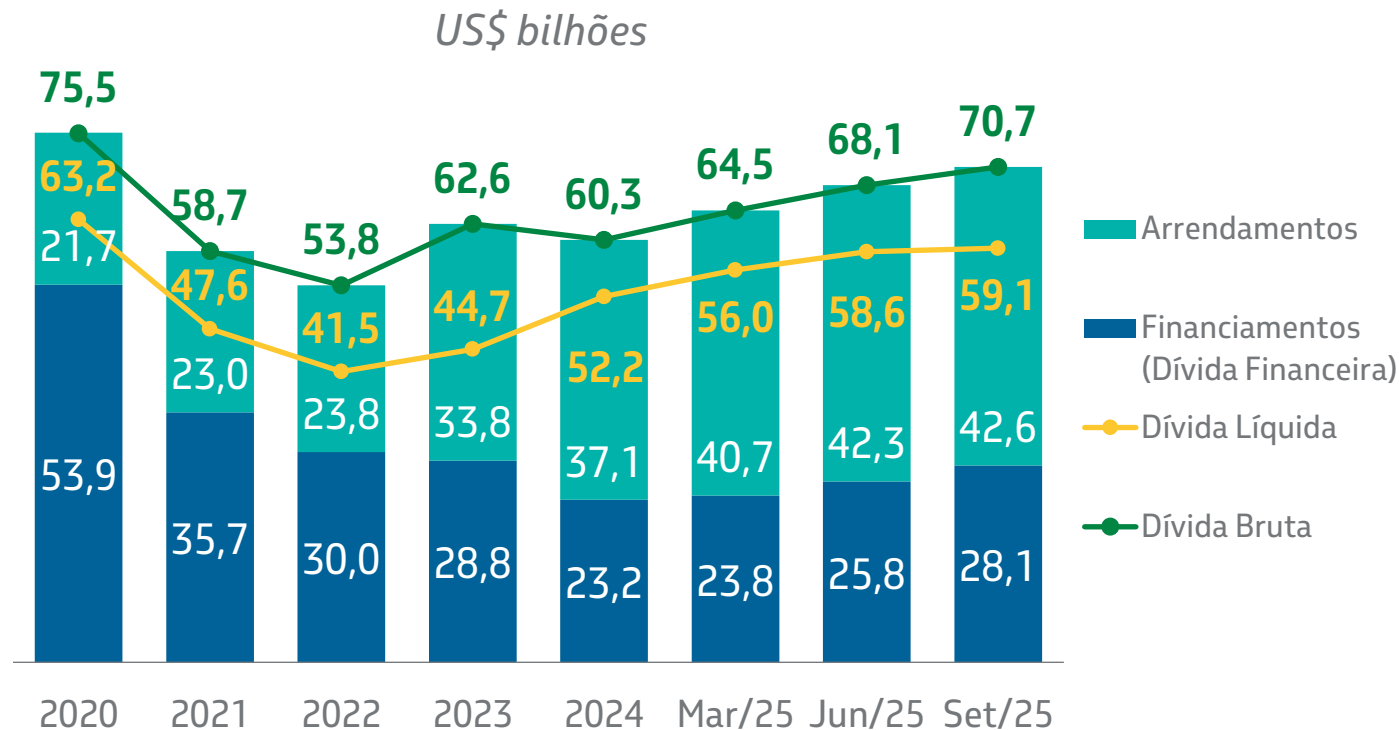
Jun/25

11,6

Set/25

Endividamento

Emitimos dois novos bonds em setembro, com vencimento em 2030 e 2036, no montante de US\$ 1 bilhão cada



Compromisso com a distribuição dos resultados gerados

Sólida Política de Remuneração aos Acionistas assegura dividendos compatíveis com diferentes preços de petróleo



DIVIDENDOS 2T25

R\$ 12,2 bilhões
R\$ 0,94 por ação

Data Base:
22/12/2025



PAGAMENTO

1ª parcela em 20/02/26

- R\$ 0,47/ação

2ª parcela em 20/03/26

- R\$ 0,47/ação

Forma de distribuição (JCP e/ou dividendos) a ser definida até 11/12



PREMISSAS

- Sustentabilidade financeira da Companhia
- Disciplina de capital, otimização da alocação do caixa e da gestão de passivos
- Resultado acumulado positivo

3T25

REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS
(45% x FCL)

=

DIVIDENDOS e/ou JCP

R\$ 12,2 bilhões

Tributos pagos no 3T25

As contribuições em tributos já somam R\$ 199,6 bilhões em 2025

TRIBUTOS FEDERAIS

R\$ 22,7 bilhões

TRIBUTOS ESTADUAIS

R\$ 29,7 bilhões

TRIBUTOS MUNICIPAIS

R\$ 0,5 bilhão

PARTICIPAÇÃO GOVERNAMENTAL

R\$ 15,1 bilhões

R\$ 68 bilhões

em tributos no 3T25

Obs.: Visão caixa



Iniciamos a perfuração do poço Morpho, localizado na costa do Amapá

GUIANA
FRANCESA

Oiapoque

AMAPÁ

Macapá

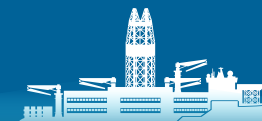
PARÁ

Belém

Morpho (1-APS-57)



Sonda de perfuração NS-42
Divulgação Foresea



LÂMINA
D'ÁGUA

2.880 m

PROFUNDIDADE
DO POÇO

7.081 m

DISTÂNCIA DA FOZ
DO AMAZONAS

540 km

DISTÂNCIA
DA COSTA

175 km

LICENÇA DE EXPLORAÇÃO RECEBIDA NO DIA 20/OUT

Atendemos a todos os requisitos estabelecidos pelo Ibama, cumprindo integralmente o processo de licenciamento ambiental.

A sonda se encontra na locação do poço e a perfuração já foi iniciada em 20/10, com a duração estimada de cinco meses.

Capacidade adicional em nossos FPSOs

Obtivemos parecer favorável do IBAMA para ampliação da capacidade do FPSO Almirante Tamandaré – de 225 para 270 mbpd – e outras cinco UEPs

Impactos para a Petrobras



A capacidade adicional total será de 115 mbpd

- *Parcela Petrobras: ~90 mbpd*



*FPSO Almirante Tamandaré
Campo de Búzios*

PERGUNTAS



Desempenho 3T25

Webcast

7 de novembro de 2025

P-78

Chegou no campo
de Búzios em set/25

