

Desempenho 2025

Webcast

6 de março de 2026

P-78

1º óleo em
dezembro de 2025,
no campo de Búzios



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.



mensagem da
PRESIDENTE

Magda Chambriard

destaques
FINANCEIROS
2025

Fernando Melgarejo

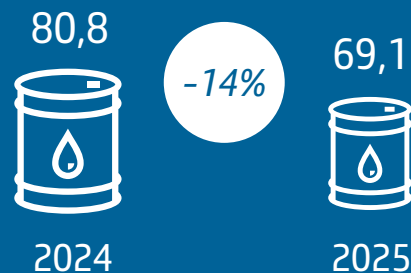
*Diretor Financeiro e de
Relacionamento com Investidores*



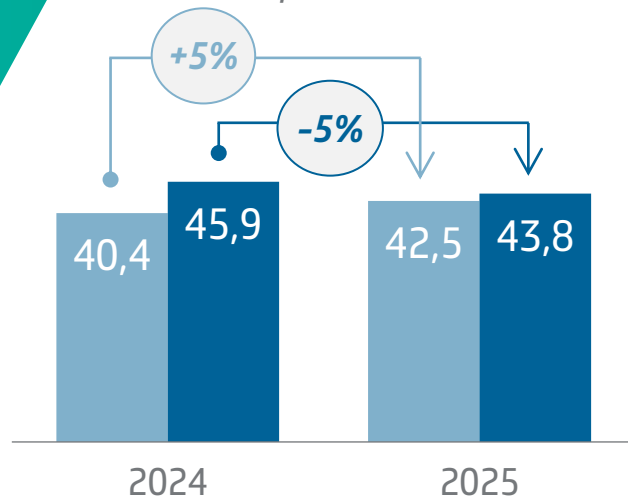
Resultados resilientes:

Produção recorde atenuou os impactos da queda do *Brent*

BRENT
US\$/bbl



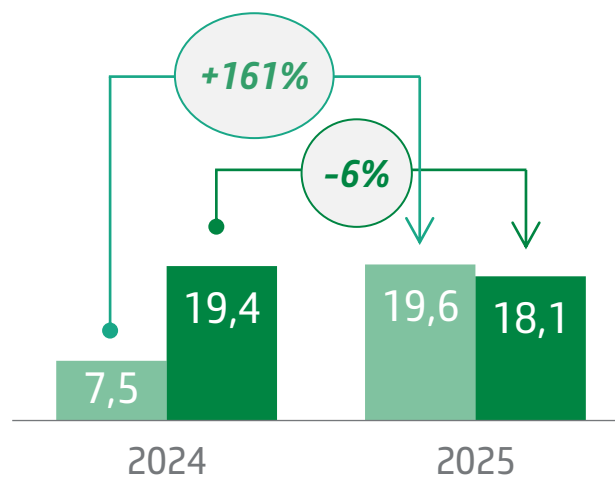
EBITDA
US\$ bilhões



■ EBITDA Ajustado

■ EBITDA Ajustado sem eventos exclusivos

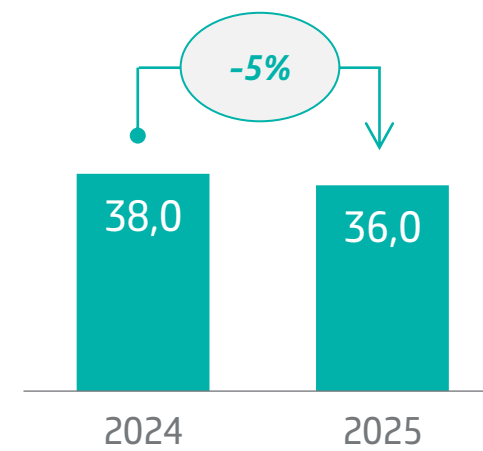
LUCRO LÍQUIDO
US\$ bilhões



■ Lucro líquido

■ Lucro líquido sem eventos exclusivos

FCO
US\$ bilhões



■ Fluxo de caixa operacional

Desempenho do *Downstream*: compromisso com qualidade, geração de valor e redução de emissões



Registramos crescimento nas vendas de derivados no mercado interno, totalizando 1.747 Mbpd, **com destaque para o aumento de 5,2% diesel**.



Atingimos um **fator de utilização (FUT) de 91%** em nossas refinarias, com 68% da produção composta por derivados de maior valor agregado: diesel, gasolina e QAV.



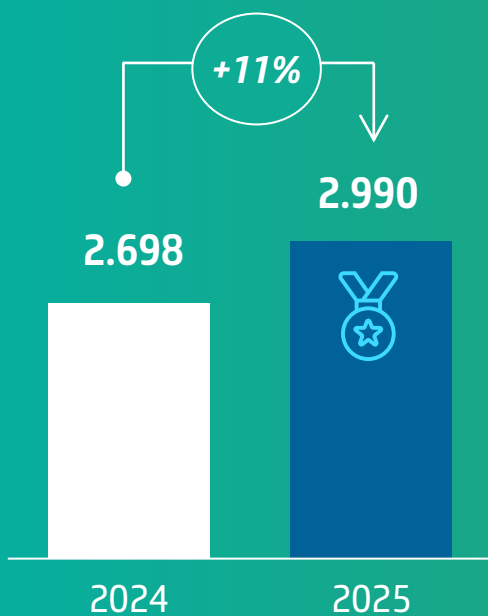
O processamento de **70% de óleos do pré-sal** contribuiu para a geração de **derivados de maior valor** e para a **redução das emissões**.



2025 foi um ano sem precedentes em nossas entregas de produção, com superação da meta

PRODUÇÃO COMERCIAL DE ÓLEO E GÁS - BRASIL

Mboed



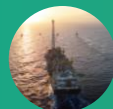
+ NOVAS PLATAFORMAS



FPSO Almirante Tamandaré (Búzios 7) passou a ser a plataforma com maior produção do Brasil em ago/2025 e alcançou produção de cerca de 240 mbpd a partir de nov/2025



FPSO Alexandre de Gusmão (Mero 4) 5ª plataforma do campo



P-78 (Búzios 6) 1a injeção em apenas 61 dias, um recorde em plataformas próprias



P-79 (Búzios 8) com conclusão da ancoragem em apenas 12 dias



+ RECORDES DE PRODUÇÃO

Mero: recorde de produção mensal em outubro, com 652 mbpd

Plataformas de Búzios: recorde produção operada de 1 MM bpd em 29/out

FPSO Marechal Duque de Caxias: recorde de produção diária de 197 mbpd

FPSO Almirante Tamandaré: vazão instantânea recorde, de 270 mbpd

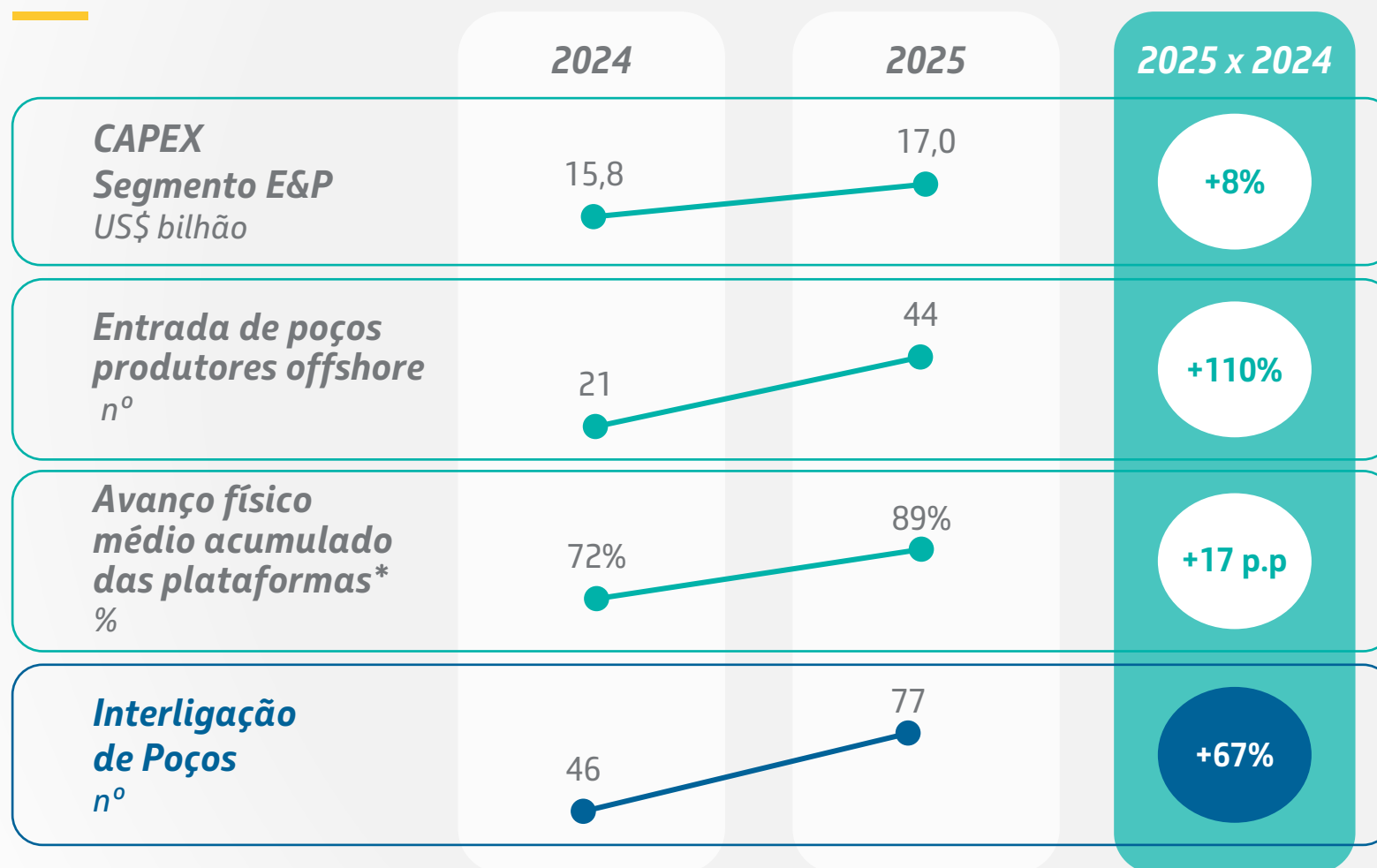


+ EFICIÊNCIA +CAPACIDADE

Registramos **ganho de eficiência em todas as unidades**, com aumento superior a 3 p.p. em relação a 2024.

Aprovamos, junto aos órgãos reguladores, a **ampliação da capacidade nominal** de 6 UEPS, **adicionando 115 mbpd de óleo** à capacidade de produção da companhia.

A curva de produção do ano e futura é suportada pela realização do CAPEX



- Boa performance na construção das UEPs de BÚZIOS, com 1º óleo da P-78 em dez/25 e chegada da P-79 ao Brasil em jan/26
- Avanço da P-84 e P-85 superior ao planejado em 2025, com antecipação na data de 1º óleo já contemplada no PN 2026-30



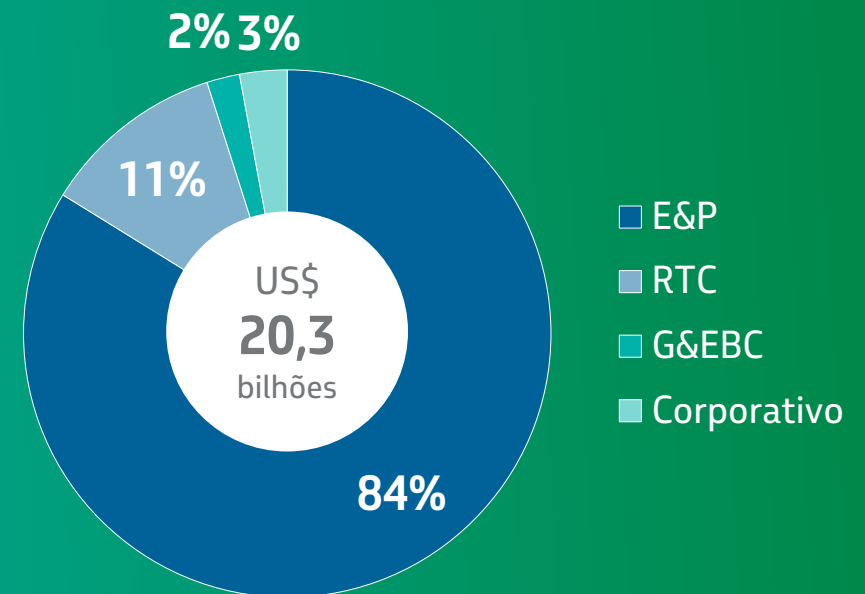
Marco histórico na interligação de poços offshore: interligamos 77 poços, dentre produtores e injetores, consolidando um novo patamar de eficiência operacional

* 5 plataformas de Búzios em construção; não considera unidades da P-84 e P-85 iniciadas a partir do 3T24



84% do CAPEX realizado em 2025 foi no segmento de Exploração e Produção

CAPEX 2025
US\$ bilhões



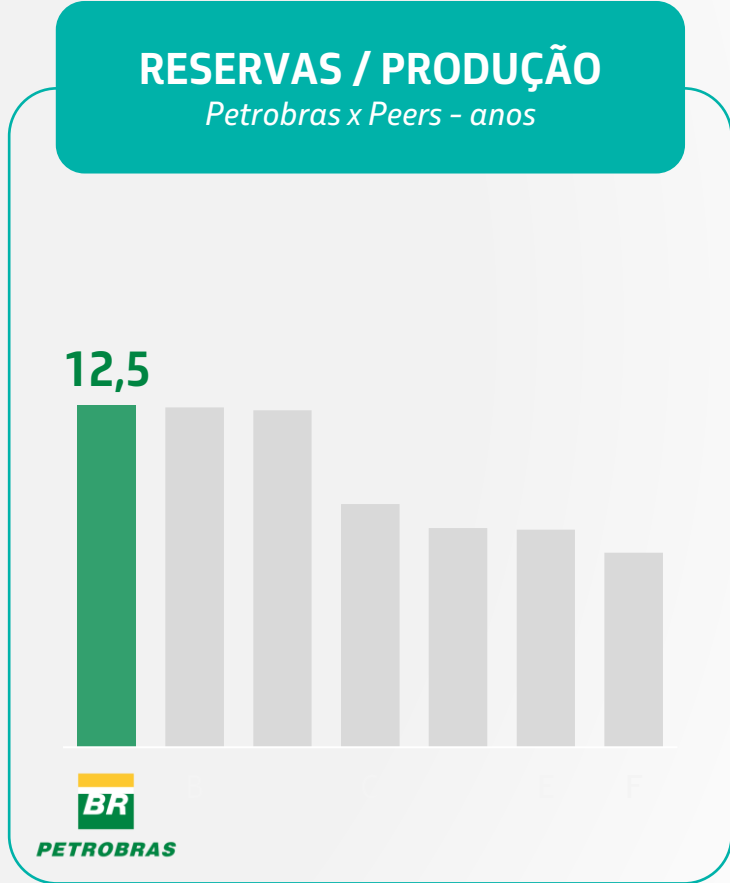
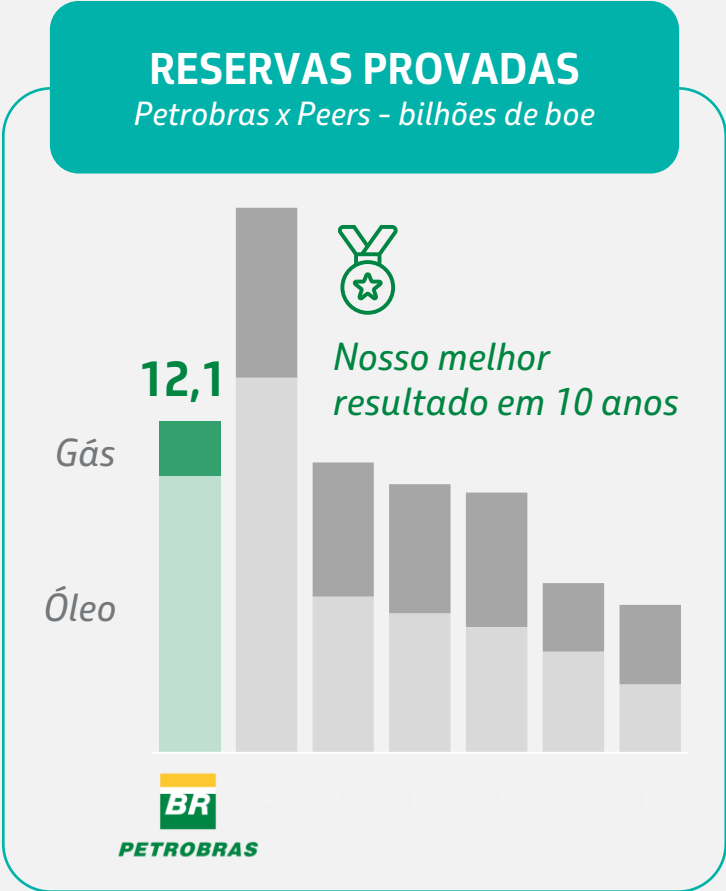
Grandes projetos:

foco na execução, mantendo o patamar de CAPEX

Projeto	Capacidade Nominal mbpd	WI Petrobras %	Capex full life PN 2025-29 US\$ bilhões	Capex full life PN 2026-30 US\$ bilhões
Búzios 6 (P-78)	180	89	5,2	5,1
Búzios 7 (Alm. Tamandaré)	225	89	2,2	2,1
Búzios 8 (P-79)	180	89	5,7	5,1
Búzios 9 (P-80)	225	89	6,3	6,5
Búzios 10 (P-82)	225	89	7,5	7,2
Búzios 11 (P-83)	225	89	6,8	6,4
Atapu 2 (P-84)	225	66	6,4	6,4
Sépia 2 (P-85)	225	55	4,7	4,7
Mero 4 (Alexandre de Gusmão)	180	39	1,3	1,3



Alcançamos a maior Reserva Provada dos últimos 10 anos

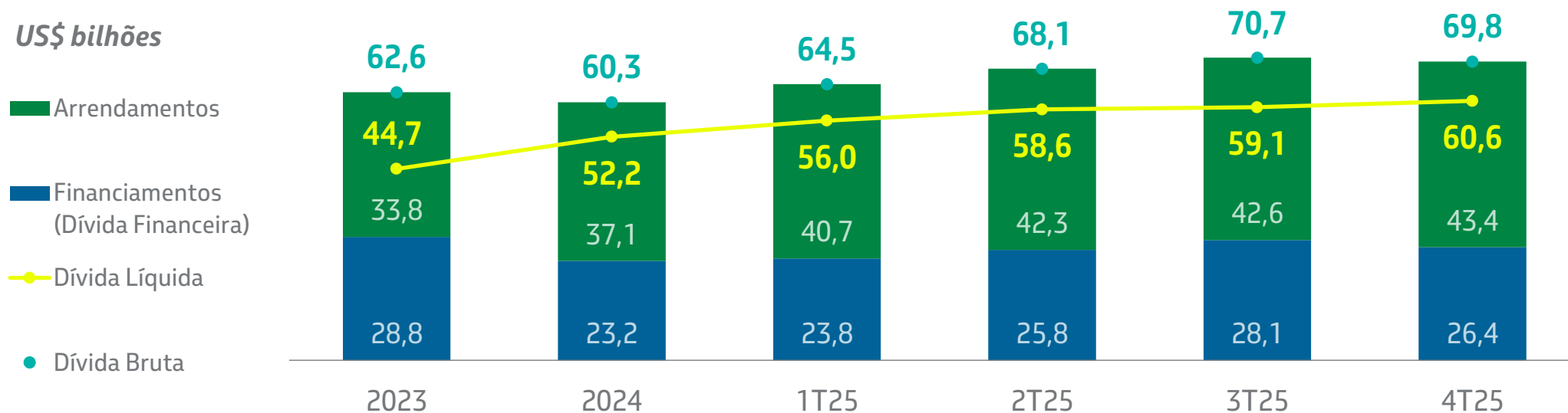


Fonte: Elaboração própria a partir de dados WoodMackenzie. Reservas critério SEC. Dados das Majors correspondem a 2024. Dados Petrobras correspondem a 2025. Empresas consideradas: Total, Equinor, BP, Shell, Exxon e Chevron.

Entrada de novos FPSOs, que viabilizaram o crescimento da produção, impactaram nosso endividamento

Elevação reflete o custo desses arrendamentos, além de captações

US\$ bilhões




FPSO Alm.
Tamandaré
+ US\$ 2,6 bilhões
Prorrogação FPSO
Angra dos Reis
+ US\$ 0,4 bilhão


FPSO Alexandre
de Gusmão
+ US\$ 1,1 bilhão

Compromisso com a distribuição dos resultados gerados

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



PROVENTOS 4T25

R\$ 8,1 bilhões
R\$ 0,626 por ação

Data Base:
22/04/2026



PAGAMENTOS

1ª parcela em 20/05
• JCP: R\$ 0,313/ação

2ª parcela em 22/06
• JCP: R\$ 0,313/ação



REMUNERAÇÃO TOTAL 2025

Fórmula da Política
45% x FCL

R\$ 3,199 por ação*

O Lucro Remanescente de 2025 será destinado à reserva de retenção de lucros

** Inclui proventos antecipados ao longo de 2025, atualização monetária das antecipações e provento proposto para o 4T25. Proposta aprovada pelo CA para ser encaminhada para a deliberação na Assembleia Geral Ordinária.*

Nossa contribuição à sociedade em 2025



- *Investimos **R\$ 112,9 bilhões** (Capex US\$ 20,3 bilhões)*
- *Esses investimentos foram responsáveis por sustentar **308 mil empregos***
- *Nossos investimentos representaram **5,2% do investimento brasileiro***
- *Pagamos **R\$ 277,6 bilhões em tributos** a União, estados e municípios*
- *Distribuímos **R\$ 45,2 bilhões em proventos**, sendo R\$ 17,6 bilhões para o Grupo de Controle*
- *Destinamos **cerca de R\$ 2 bilhões** em investimentos socioambientais, patrocínios e doações*

PERGUNTAS



Desempenho 2025

Webcast

6 de março de 2026

P-78

1º óleo em
dezembro de 2025,
no campo de Búzios

