

# Desempenho 2T25



**Webcast**  
8 de agosto de 2025

# 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 3T25 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*

# Destaque operacionais



## AUMENTO DA PRODUÇÃO

A produção total de óleo e gás natural própria alcançou **2,91 MM boed**, 5,0% acima do 1T25.

Tivemos **recordes** de produção total operada (**4,19 MM boed**) e de produção total própria no pré-sal (**2,39 MM boed**).

Houve também **incremento de produção no campo de Tupi** (vs. 1S24), evidenciando o aumento de confiabilidade dos sistemas, ações de gestão de reservatório e resultados de programa estratégico focado no ativo.



## MERO: ENTRADA EM PRODUÇÃO DO FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO

O FPSO Alexandre de Gusmão **entrou em produção no dia 24 de maio** no Campo de Mero, no pré-sal da Bacia de Santos. O FPSO tem capacidade para produzir **diariamente até 180 mil barris de óleo** e processar **12 milhões de m<sup>3</sup> de gás**.

## BÚZIOS: P-78 A CAMINHO DO BRASIL

Entrada em operação esperada para o 4T25.



## NOVAS DESCOBERTAS E AQUISIÇÃO DE NOVAS ÁREAS EXPLORATÓRIAS

Anunciamos **descoberta** de excelente qualidade no pré-sal da Bacia de Santos no **Bloco de Aram**.

Adquirimos **10 blocos exploratórios na Margem Equatorial** e **3 na bacia de Pelotas** na 5ª Rodada de Oferta Permanente da ANP e declaramos interesse em **9 áreas exploratórias na Costa do Marfim**.



## LICENCIAMENTOS PARA O PN 2025-29:

Obtivemos licenças relevantes para o Plano de Negócios 2025-2029:

- Anuências de poços produtores do FPSO Duque de Caxias – Mero 3 e do FPSO Almirante Tamandaré – Búzios 7
- Licença de instalação do Revamp do coque da Replan
- Licença de operação do FPSO Alexandre de Gusmão – Mero 4
- Licença de instalação do parque de tancagem da RNEST



# Destaque operacionais



## INVESTIMENTOS NO PARQUE DE REFINO

### Novo HDT da Replan em operação

Ampliação de produção de diesel S-10 em até 63 mbpd (contribuindo para o *phase out* do diesel S-500) e de QAV em até 21 mbpd.

### Trem 2 da Rnest

Assinados 5 contratos. Dobraremos a capacidade de processamento da Refinaria para 260 mbpd até 2029, com previsão da conclusão da construção e montagem da unidade de destilação em 2026.



## DERIVADOS DE ALTO VALOR AGREGADO

FUT de 91% no 2T25, com produção de 68% de **derivados de alto valor agregado** (diesel, gasolina e QAV).

**Recorde de processamento de óleos do pré-sal** de 72% no 1S25, um aumento de 4 p.p. em relação ao 1S24, contribuindo para geração de derivados de maior valor e redução das emissões.



## COMPLEXO BOAVENTURA

Entrada em operação do 2º módulo da UPGN do Complexo Boaventura, elevando a capacidade total de processamento da unidade para 21 MMm<sup>3</sup>/d.



## FERTILIZANTES

Início da retomada de produção com **primeira batelada do Arla 32** (Agente Redutor Líquido Automotivo) na ANSA.



## INOVAÇÃO E SUSTENTABILIDADE NO TRANSPORTE MARÍTIMO

Contratamos o **navio Buran**, com tecnologias de ponta que **reduzem o consumo de energia e emissões de GEE**, com custo equivalente ao de navios convencionais.

Realizamos teste de otimização de viagens com o **navio petroleiro Aquila**, com tecnologia *Digital Twin*, que resultou em **economia de combustível e redução das emissões de CO<sub>2</sub>**.

# Destques operacionais



## NOVOS CONTRATOS DE GÁS

Celebração de novos contratos no mercado livre de gás, aumentando em 170% os volumes contratados nessa modalidade no 1º semestre de 2025.



## UTE IBIRITÉ E TERMORIO

Antecipação do início dos contratos de leilão (LRCAP 2021) para ago/25.



## PROGRAMA AUTONOMIA E RENDA

Em 1 ano do Programa já foram ofertadas mais de 4.500 vagas em cursos de qualificação profissional. Pretos e pardos somam 75% dos matriculados e mulheres, 60%. Programa recebe menção honrosa no Prêmio Associação Brasileira de Engenharia Automotiva ESG 2025.



## CRIAÇÃO DA CORREGEDORIA GERAL

Com o intuito de fortalecer o Sistema de Integridade, criamos nossa Corregedoria-Geral. Objetivo é trazer maior assertividade nas análises e menores prazos de reposta nos processos investigativos e disciplinares de fraude, corrupção e violências no trabalho, como assédios morais e sexuais.



## DOIS NOVOS SUPERCOMPUTADORES

O **Ada**, homenagem à pioneira da computação, *Ada Lovelace*, é voltado para **aplicações geológicas**, processando grandes volumes de dados.

Já o **Capivara**, 60% mais potente que o **Áquila**, foca em **aplicações geofísicas**, gerando imagens sísmicas mais precisas e reduzindo riscos exploratórios.

Ambos reforçam **nossa excelência operacional e inovação tecnológica**.

*destaques*

# *FINANCEIROS*

## *2T25*

---

**Fernando Melgarejo**

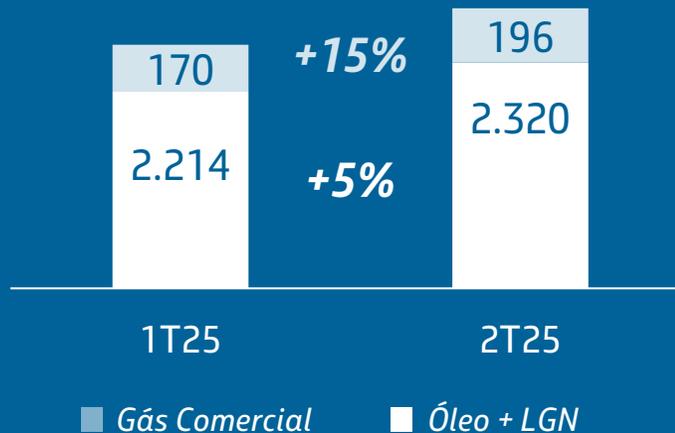
*Diretor Financeiro  
e de Relacionamento  
com Investidores*

# Expressiva produção de óleo e gás contribuiu para compensar o cenário de queda do *Brent*

**BRENT**  
US\$/bbl



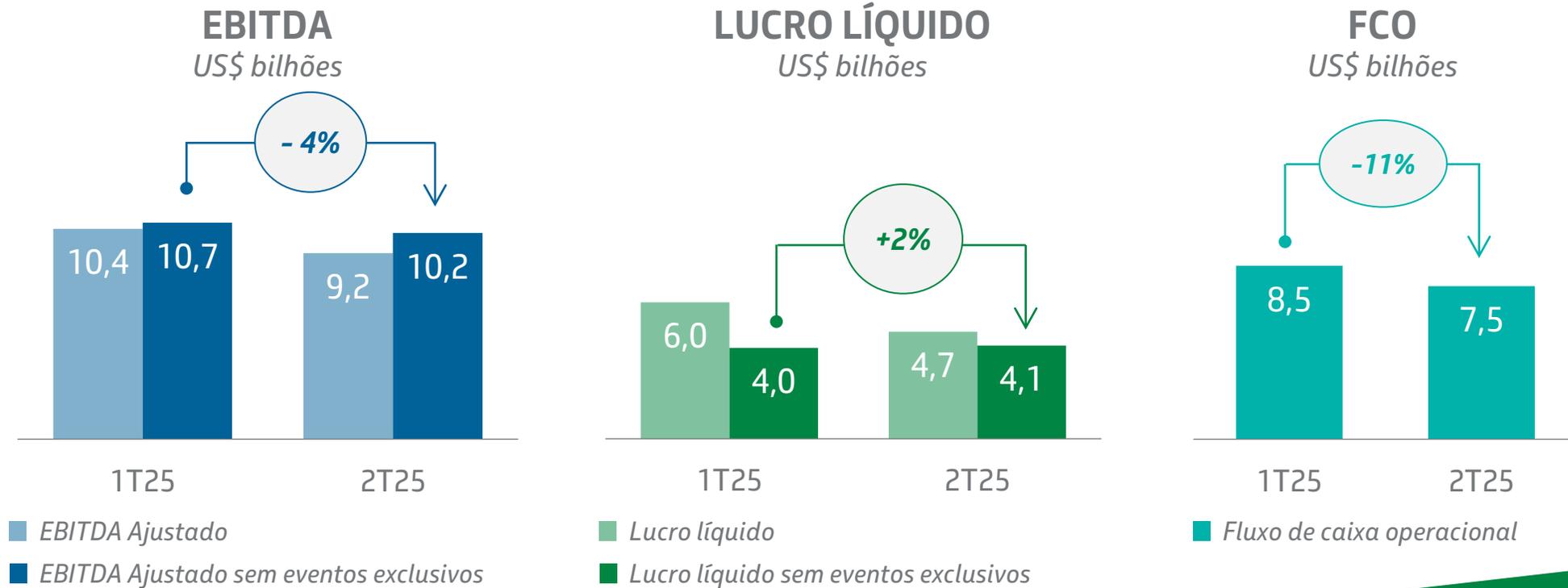
**PRODUÇÃO COMERCIAL  
ÓLEO E GÁS - BRASIL**  
Mboed



**PRODUÇÃO TOTAL  
OPERADA**  
Mboed



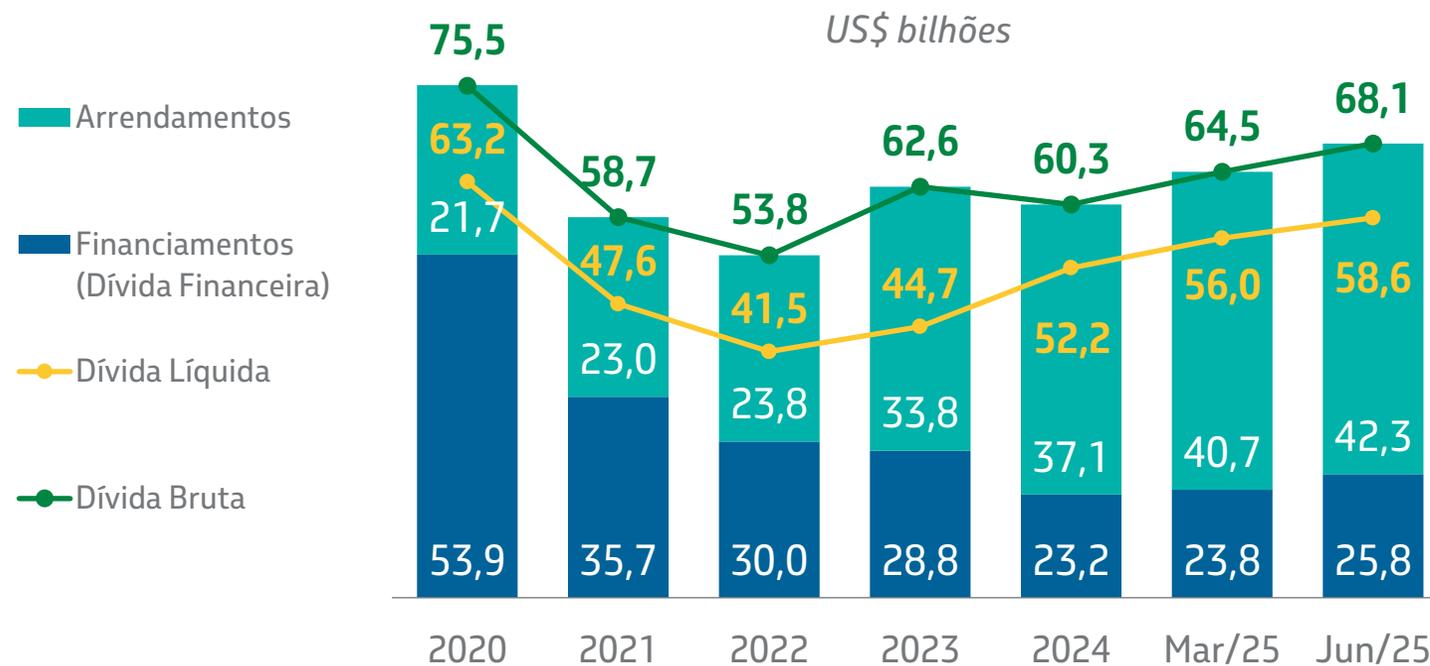
# Nossa performance operacional sustentou resultados financeiros sólidos e geração de caixa robusta



**Captação de recursos no mercado local a custos competitivos: oferta pública de debêntures, no valor de R\$ 3 bilhões, com vencimento em 2035, 2040 e 2045.**

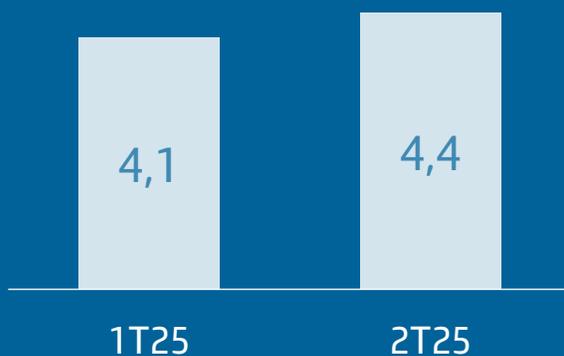
## Entrada de unidades afretadas impactou nosso endividamento ao longo de 2025

*Elevação se dá principalmente em função da entrada dos FPSOs Alexandre de Gusmão e Almirante Tamandaré, além das captações*



# Nossos investimentos estão associados a entregas que sustentam o crescimento da curva de produção

## EVOLUÇÃO DO CAPEX US\$ bilhões



### Em 2025



**85%** do Capex foi realizado no **E&P**



Já interligamos **48 poços**, superando o total de interligações de 2024



**Duas novas unidades:** FPSO Alexandre Gusmão e FPSO Almirante Tamandaré



#### **Ramp-up acelerado:**

- FPSO Marechal Duque de Caxias atingiu topo de produção de 180 mil bpd com apenas 4 poços produtores, em 7 meses
- FPSO Almirante Tamandaré já alcançou 200 mil bpd com apenas 4 poços produtores, em 5 meses. Expectativa de topo em 225 mil bpd nas próximas semanas

# Realização do Capex é essencial para o crescimento da nossa curva de produção

*Cronograma adequado de manutenção e gestão eficiente de reservatórios também contribuem para o crescimento da curva*



**Produção de óleo<sup>1</sup> no Brasil em julho**  
**2,47 milhões de barris por dia**  
*+ 380 mil em relação ao 4T24*



**Produção média de óleo e gás em 2025 deve fechar na banda superior da meta<sup>2</sup>**



**Crescimento do nível de confiança na curva de produção do Plano**

## PRODUÇÃO DE ÓLEO<sup>1</sup> - BRASIL MMbpd



<sup>1</sup> Inclui LGN

<sup>2</sup> Assume não-ocorrência de eventos disruptivos relevantes

# Compromisso com a distribuição dos resultados gerados

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



## DIVIDENDOS 2T25

R\$ 8,7 bilhões  
R\$ 0,67 por ação

Data Base:  
21/08/2025



## PAGAMENTO

- 1ª parcela em 21/11
- JCP: R\$ 0,34/ação
- 2ª parcela em 22/12
- JCP: R\$ 0,13/ação
  - Dividendo: R\$ 0,20/ação



## PREMISSAS

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

2T25

REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS  
(45% x FCL)



DIVIDENDOS + JCP

R\$ 8,7 bilhões

# Nossa contribuição à sociedade no 2T25

**R\$ 66 bilhões**

*em tributos no 2T25*

**TRIBUTOS  
FEDERAIS**

*R\$ 22,7 bilhões*

**TRIBUTOS  
ESTADUAIS**

*R\$ 27,5 bilhões*

**TRIBUTOS  
MUNICIPAIS**

*R\$ 0,4 bilhão*

**PARTICIPAÇÃO  
GOVERNAMENTAL**

*R\$ 15,4 bilhões*

Obs.: Visão caixa



# PERGUNTAS

---

