

Desempenho no 3T24

Webcast

8 de novembro de 2024



FPSO Maria Quitéria

1º óleo em outubro de 2024

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 3T24 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.

Destaques Operacionais no 3T24



MARCA HISTÓRICA EM TUPI

Em setembro, a **marca inédita no Brasil de 3 bilhões de barris de óleo (bbl)** de produção acumulada foi atingida pela Jazida Compartilhada de Tupi (2,2 Bi bbl) e pela Área de Iracema (0,8 Bi bbl)

FPSO SEPETIBA, EM MERO 2

Unidade atingiu topo de produção, menos de oito meses após entrada em operação, contribuindo para recorde de produção total operada do pré-sal de 3,49 milhões de boed



ENTRADA EM OPERAÇÃO DE + 2 FPSOs

FPSO Maria Quitéria, no campo de Jubarte:
15 de outubro, antecipando cronograma previsto no PE 24-28+

FPSO Mal. Duque de Caxias, no campo de Mero:
30 de outubro

FPSO ALMIRANTE TAMANDARÉ, NO CAMPO DE BÚZIOS

Chegada à locação em outubro



DESCOBERTA DE GÁS NO OFFSHORE COLOMBIANO


Informamos VGIP (volume de gás *in place*) de cerca de **6 Tcf** (trilhões de pés cúbicos) de gás nas descobertas na Bacia de Guajira Offshore



AQUISIÇÃO NA ÁFRICA DO SUL

Bloco DWOB localiza-se em águas profundas na Bacia de Orange. **Petrobras terá 10% de participação no bloco**





Complexo Boaventura

Destques Operacionais no 3T24

FUT ELEVADO DE 95%

mantendo rendimento de derivados de alto valor, e recorde trimestral de processamento de óleo do pré-sal (73%) e de produção de gasolina (438 mbpd)

MELHORES RESULTADOS HISTÓRICOS NO IIE® E IGEE

IIE trimestral Refino: 101,0

IIE mensal (set) REPLAN: 92,2

IGEE mensal (set) Refino:

35,3 kgCO₂e/CWT

RPBC

Entrada em operação do sistema de *Blowdown* fechado em agosto

AVANÇO PARA O CENTRO-OESTE

Avanço nas vendas de Diesel e Gasolina nos novos polos Rio Verde e Rondonópolis

PARCERIA COM A VALE

Estabelecemos acordo para testes e estudos de fornecimento de produtos em baixo carbono, incluindo o uso do Diesel R

NOSSO GÁS MAIS COMPETITIVO

A fim de aumentar a demanda, lançamos mecanismo que reduz o preço de gás em cerca de 10% para o consumo acima do compromisso mínimo

PROJETO INTEGRADO ROTA 3

Início da operação em setembro e 1º gás comercial em novembro (capacidade: 21 milhões m³/dia gás)

MARCA EMPREGADORA

Retorno ao top 10 no *ranking* "Empresas dos Sonhos 2024" da Cia de Talentos, após 4 anos fora

*IIE® = Índice de Intensidade Energética™

Resultados 3T24

EBITDA RECORRENTE

- US\$ 11,6 bilhões

LUCRO LÍQUIDO RECORRENTE

- US\$ 5,9 bilhões

FCO

- US\$ 11,3 bilhões

FCL

- US\$ 6,9 bilhões

DÍVIDA BRUTA

- US\$ 59,1 bilhões

TRIBUTOS PAGOS

R\$ 64,4 bilhões

DIVIDENDOS PROPOSTOS

R\$ 17,1 bilhões



Navio Eagle Passos
Foto: Murilo Bueno

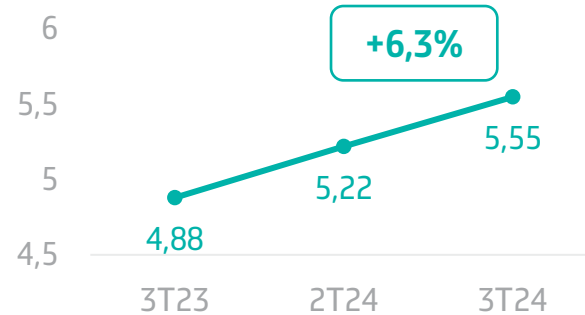
Ambiente mais desafiador



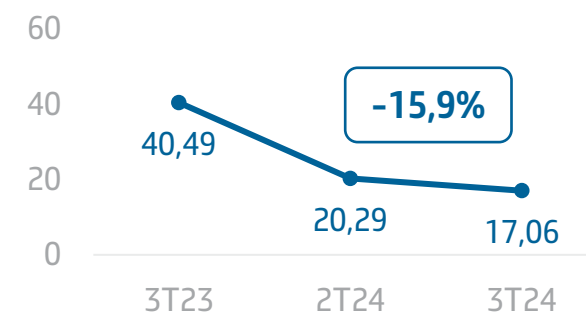
Brent médio
US\$/bbl



Câmbio médio
R\$/US\$

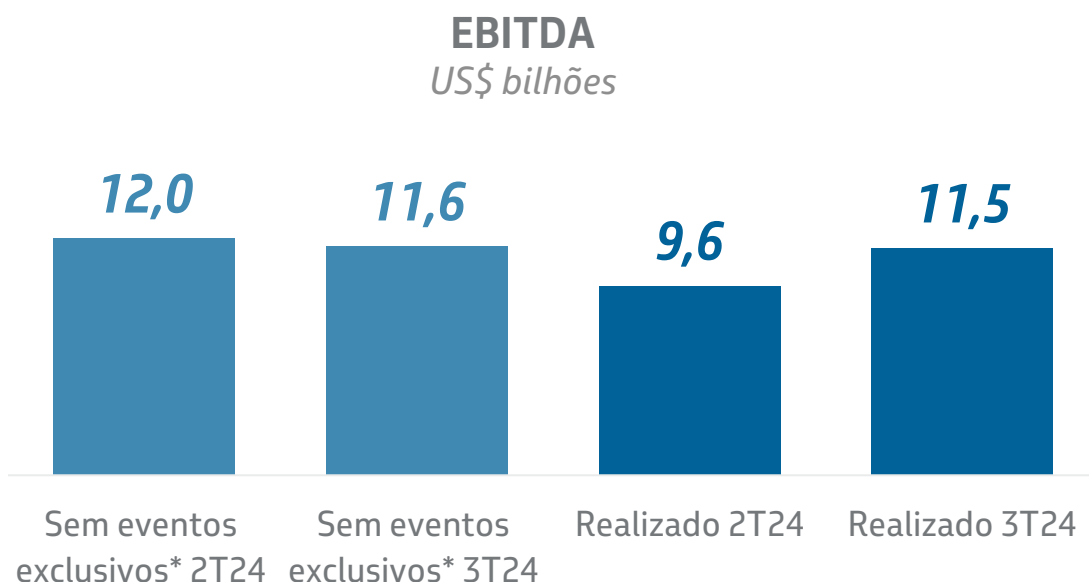


Cracksread diesel médio
US\$/bbl



Nota: Câmbio final de período: R\$ 5,45/US\$ em 30.09.24 e R\$ 5,56/US\$ em 30.06.24.

Resultados consistentes, apesar do ambiente desafiador

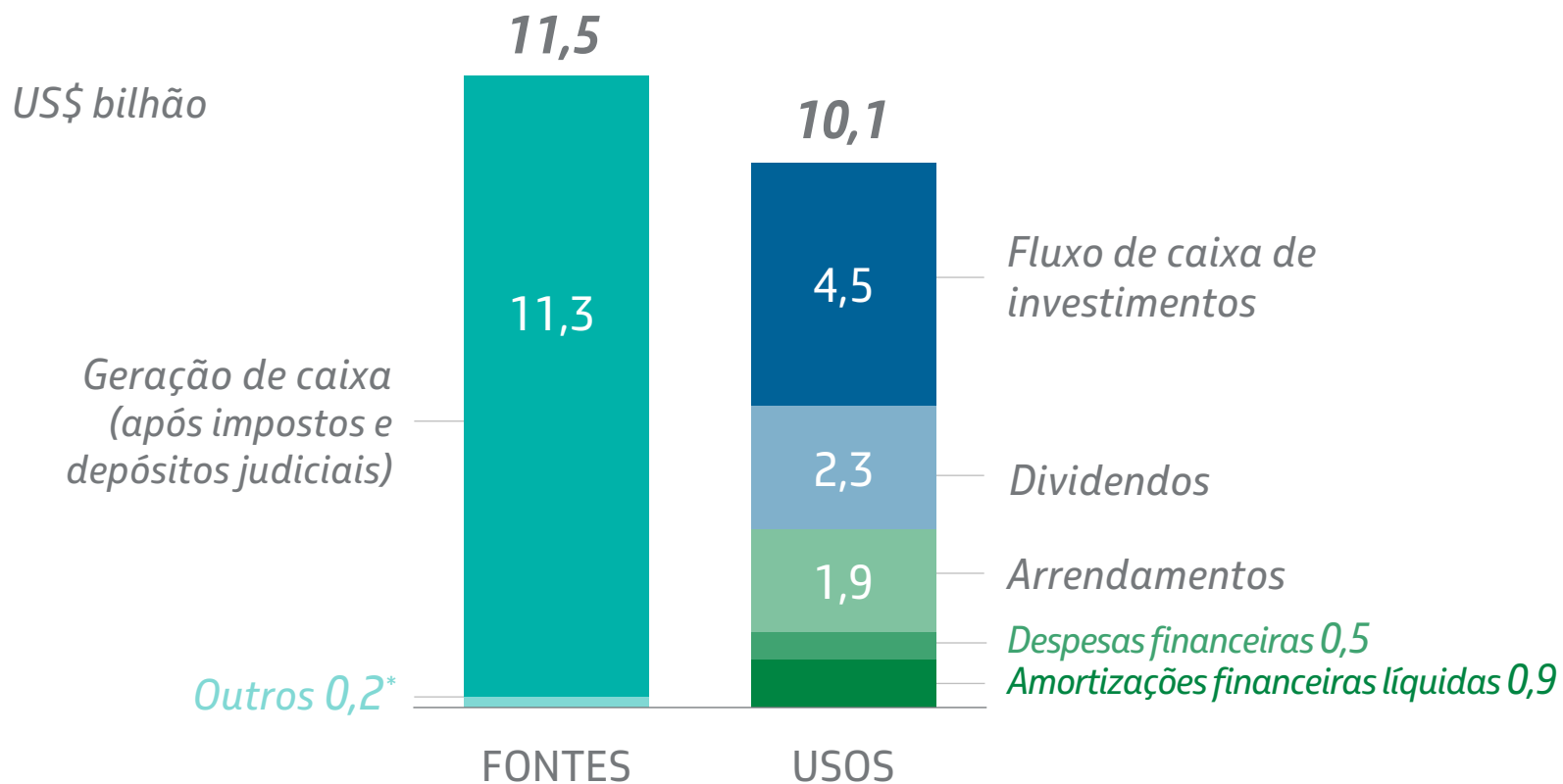


* Considera apenas os itens não recorrentes que impactam o EBITDA

** Lucro líquido sem itens não recorrentes e sem efeito cambial real x dólar

Robusta geração de caixa operacional

Geramos FCO de US\$ 11,3 bilhões, 24% superior ao 2T24, e um FCL positivo de US\$ 6,9 bilhões



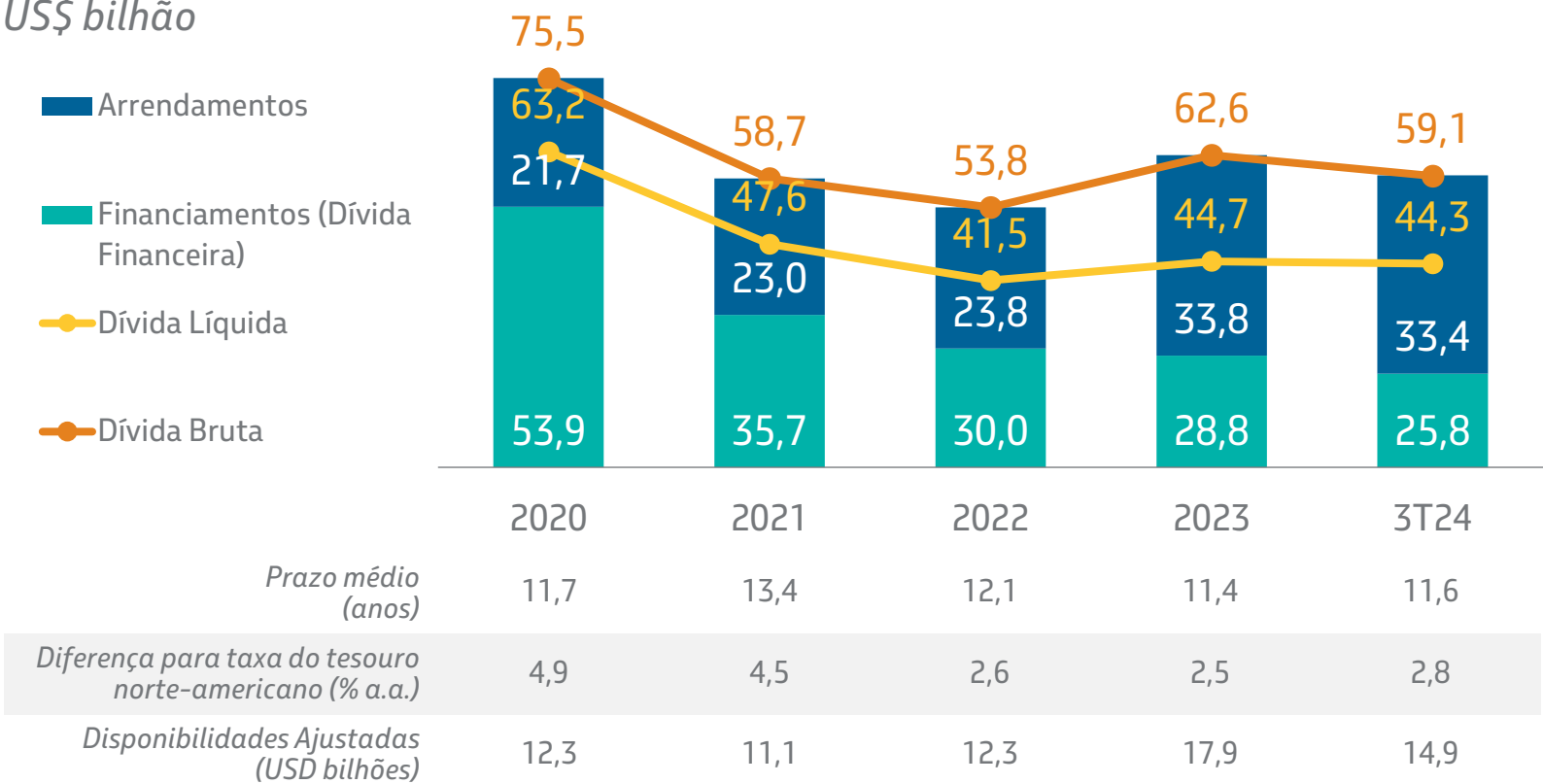
No segmento de Exploração e Produção, os investimentos totalizaram US\$ 3,8 bilhões.

O aumento em relação ao trimestre anterior deve-se, em grande medida, à concentração de marcos planejados de pagamento, incluindo aqueles relacionados à chegada de equipamentos das novas unidades de produção em Búzios, e a realização de investimentos relacionados ao início das obras das unidades P-84, em Atapu, e P-85, em Sépia.

*Outras gerações, líquidas, inclui: dividendos recebidos, desinvestimentos, participação acionistas não controladores, investimentos em títulos e valores mobiliários (inclusive títulos públicos federais e time deposits acima de 3 meses) e variação cambial sobre caixa.

Menor dívida financeira desde 2008

US\$ bilhão



Emitimos um novo bond de 10 anos, com vencimento em 2035, no montante de US\$ 1 bilhão ao menor spread sobre a Treasury desde 2011 e ao menor spread sobre o título soberano de prazo equivalente desde 2006.



FPSO Marechal
Duque de Caxias
1º óleo em novembro de 2024

Compromisso com a distribuição dos resultados gerados

Mantemos a sustentabilidade financeira da Companhia com a dívida bruta sob controle e dentro da faixa do Plano Estratégico.

REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS 3T24 (45% x FCL)	=	RECOMPRA DE AÇÕES*	+	DIVIDENDOS + JCP
R\$ 17,1 bilhões		Não houve no período		R\$ 17,1 bilhões



DIVIDENDOS 3T24

R\$ 1,32 por ação

Data Base: 23/12/2024



PAGAMENTO

1ª parcela em 20/02/2025

- R\$ 0,66/ação

2ª parcela em 20/03/2025

- R\$ 0,66/ação

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

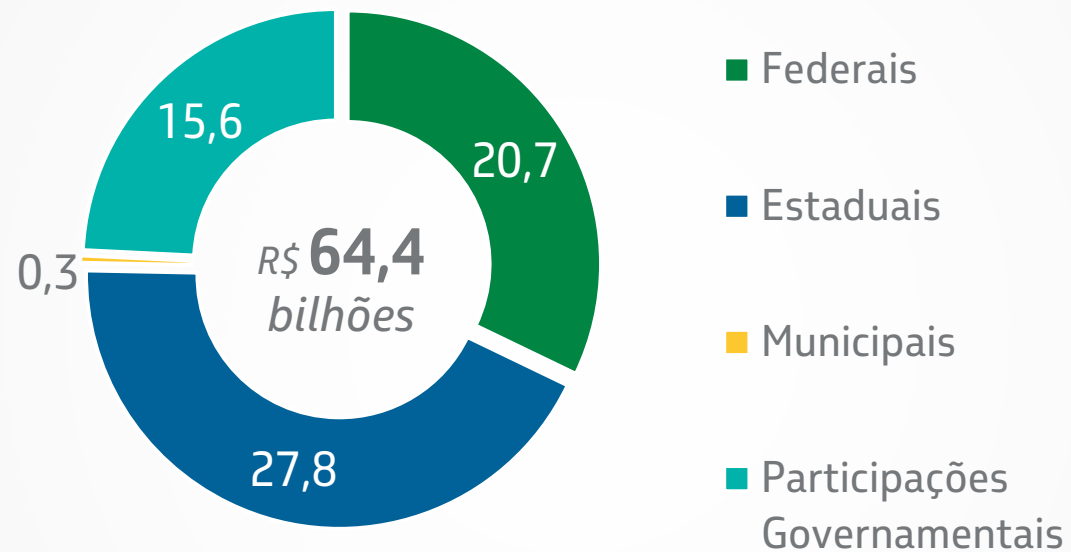


PREMISSAS

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

* O programa de recompra de ações foi encerrado em 05/08/2024

Contribuição à sociedade



Nota: valores apresentados em regime de caixa



Sessão de Perguntas

