



Desempenho no 3º trimestre de 2021

Webcast
29 de outubro de 2021

FPSO Carioca
Foto: BRAM TITAN

Avisos

Estas apresentações podem 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, e o leitor não deve 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 2021 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; eles não devem ser considerados de forma isolada ou como substituto para 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.

ESG

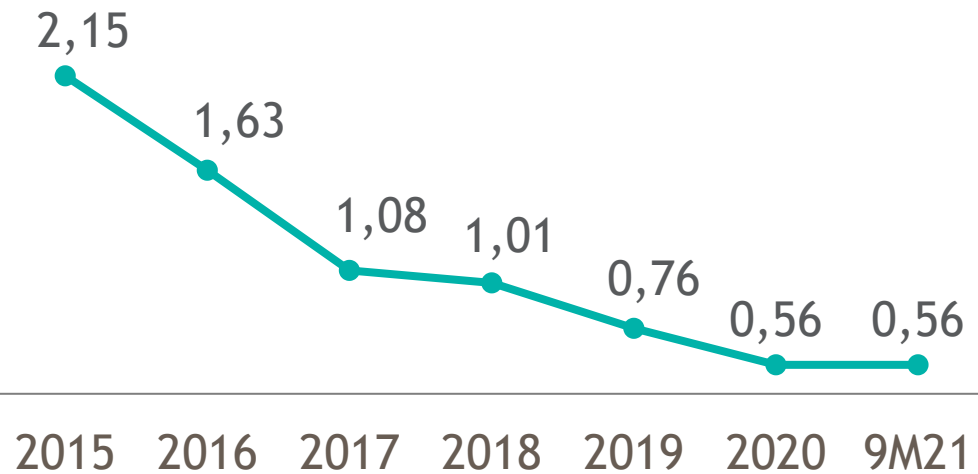
*Meio Ambiente,
Social e Governança*

Segurança como valor



TAR

Taxa de acidentados registráveis
por milhão de homens-hora



Ambição de zero fatalidade

» Métrica de topo de TAR < 0,7



A ambição de Neutralidade de Emissões

- » Atingir neutralidade das emissões nas atividades sob nosso controle (Escopos 1 e 2)
- » Influenciar parceiros a atingir mesma ambição em ativos nos quais somos sócios mas não operadores
- » Prazo compatível com o estabelecido pelo Acordo de Paris

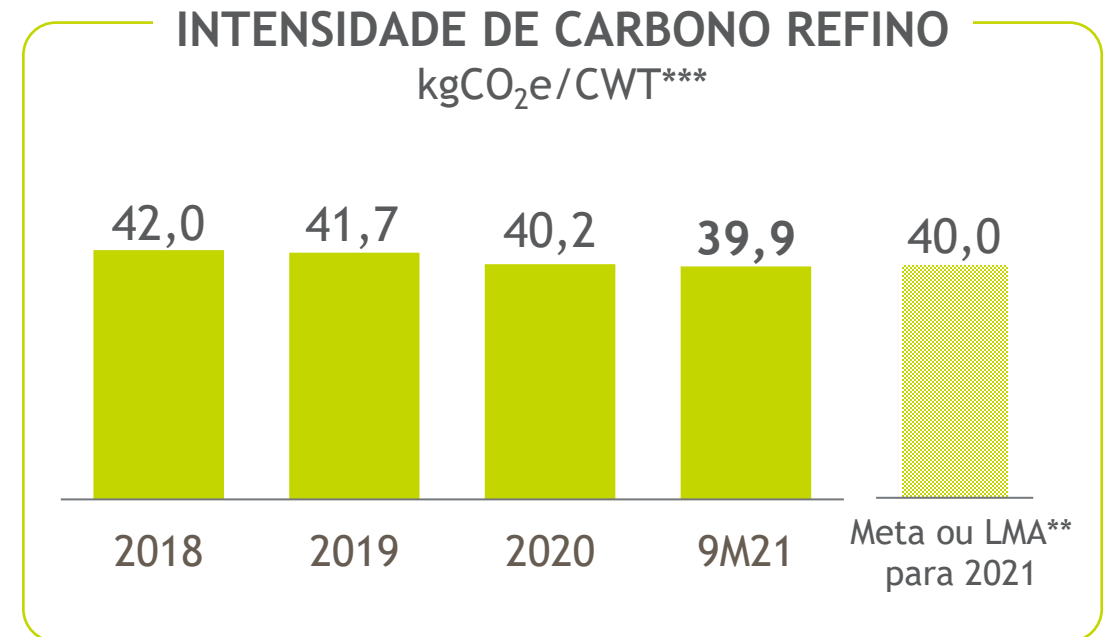
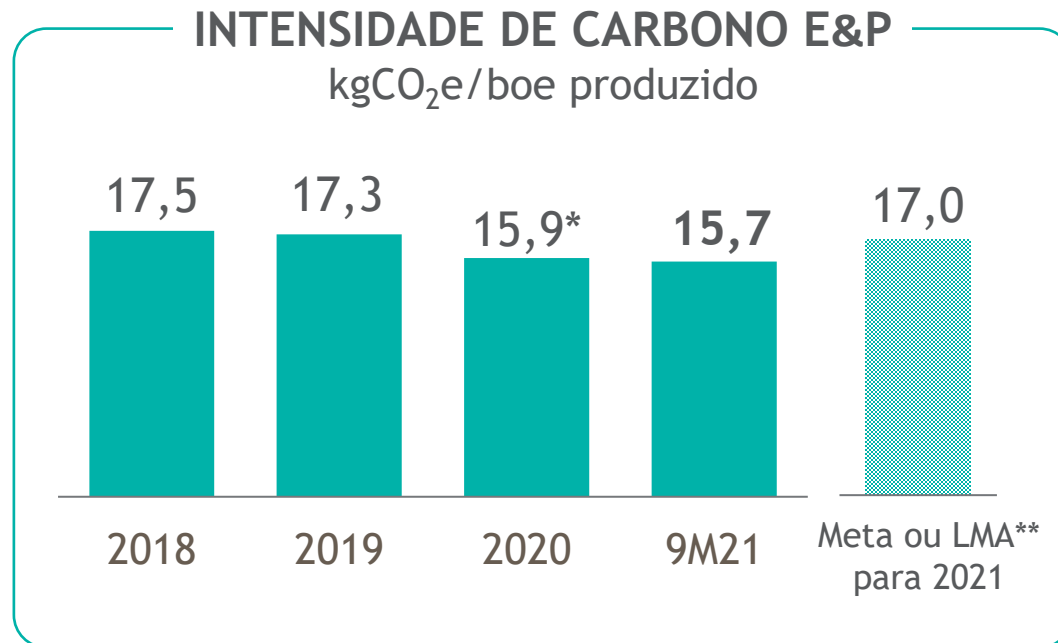
Decisão alinhada ao posicionamento da *OGCI - Oil and Gas Climate Initiative*, da qual fazemos parte desde 2018



OIL AND GAS CLIMATE INITIATIVE

Indicadores de emissão

Resultados do 3T21 dentro do esperado, com perspectiva de fechamento de 2021 dentro das metas de intensidade estabelecidas



* Valor revisado após certificação por terceira parte concluída em julho/21, passando de 15,8 KgCO₂e/boe para 15,9 KgCO₂e/boe

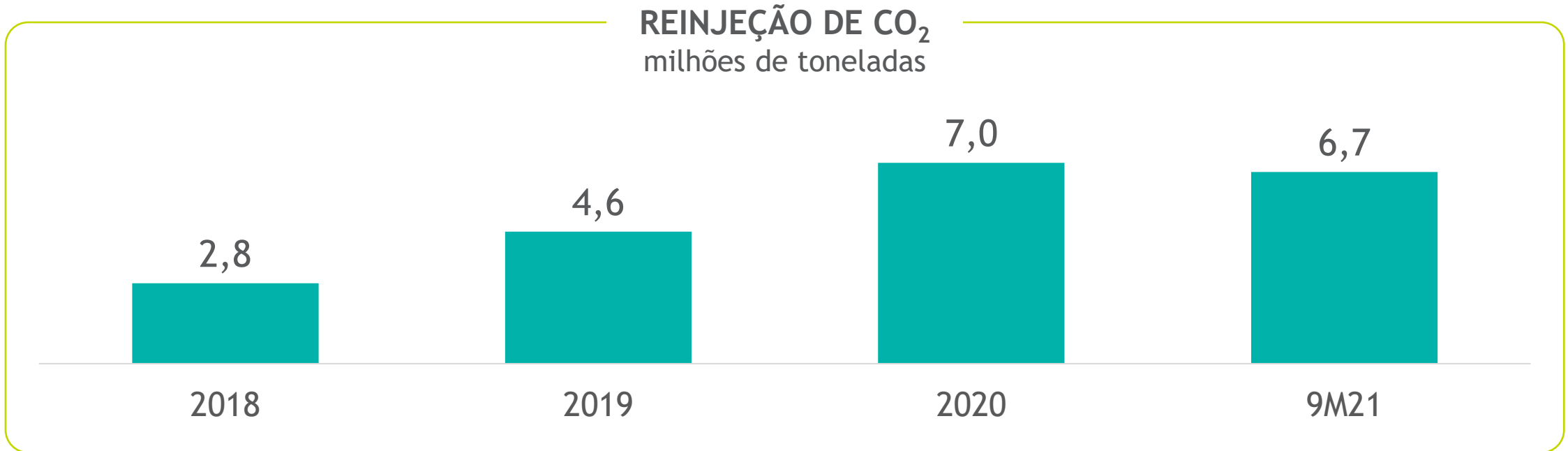
** LMA = Limite Máximo Admissível ***O CWT (Complexity Weighted Tonne) de uma refinaria considera o potencial de emissão de CO₂, em equivalência à destilação, para cada unidade de processo

EMISSÕES ABSOLUTAS DE GASES DE EFEITO ESTUFA ACUMULADAS ATÉ O 3T21: 46 MMt CO₂e

As emissões absolutas englobam 100% dos ativos operados em todos os nossos negócios, incluindo geração de energia, no qual observou-se o aumento do despacho termelétrico em 2021, por demanda do Sistema Interligado Nacional.

Reinjeção de CO₂

Expectativa de aumento de volume de reinjeção de CO₂ em 2021 devido ao ramp-up de novos ativos e comissionamento de sistemas de separação de CO₂



REINJEÇÃO DE CO₂ ACUMULADA DESDE 2008: 28,1 MMt CO₂

Reconhecimento de avanços na governança

Conclusão das obrigações previstas no acordo com o Departamento de Justiça dos Estados Unidos (DoJ)

ACORDO, ASSINADO EM 2018, ESTÁ ENCERRADO



Aprimoramento dos controles internos por meio de sistema de conformidade e evolução do programa de integridade

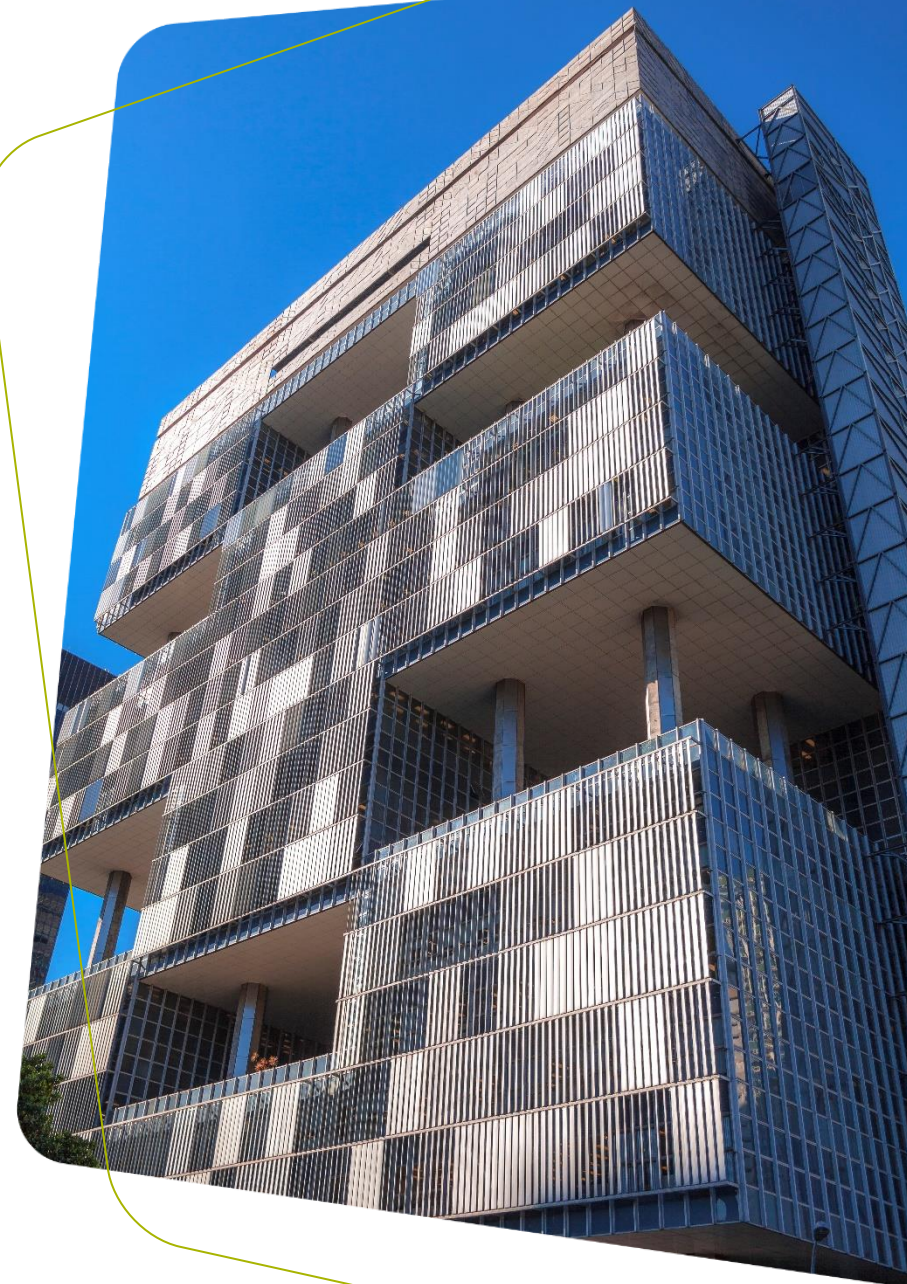


Pagamento de multas
US\$ 853,2 milhões
(10% para DoJ, 10% para SEC e 80% para autoridades brasileiras)



Cooperação com
agências americanas

Acordo reconheceu que, além das condutas objeto do acordo, a Petrobras foi vítima dos esquemas de corrupção.



destaques

Financeiros

Rodrigo Araujo Alves

Diretor Financeiro e de
Relacionamento com Investidores

Principais destaques

ALCANCE DA META DE US\$ 60 BILHÕES DE DÍVIDA BRUTA



Dívida bruta de US\$ 59,6 bilhões, antecipando a meta prevista para 2022



Geração de caixa operacional: US\$ 10,5 bilhões
Fluxo de caixa livre: US\$ 9 bilhões



EBITDA ajustado recorrente de US\$ 12,2 bilhões



Entrada de caixa com **desinvestimentos** de **US\$ 2,4 bilhões**, incluindo oferta pública da Petrobras Distribuidora (US\$ 2,2 bilhões)



Lucro líquido recorrente de US\$ 3,3 bilhões



Recebimento de **US\$ 2,9 bilhões** pelo Acordo de Coparticipação em Búzios



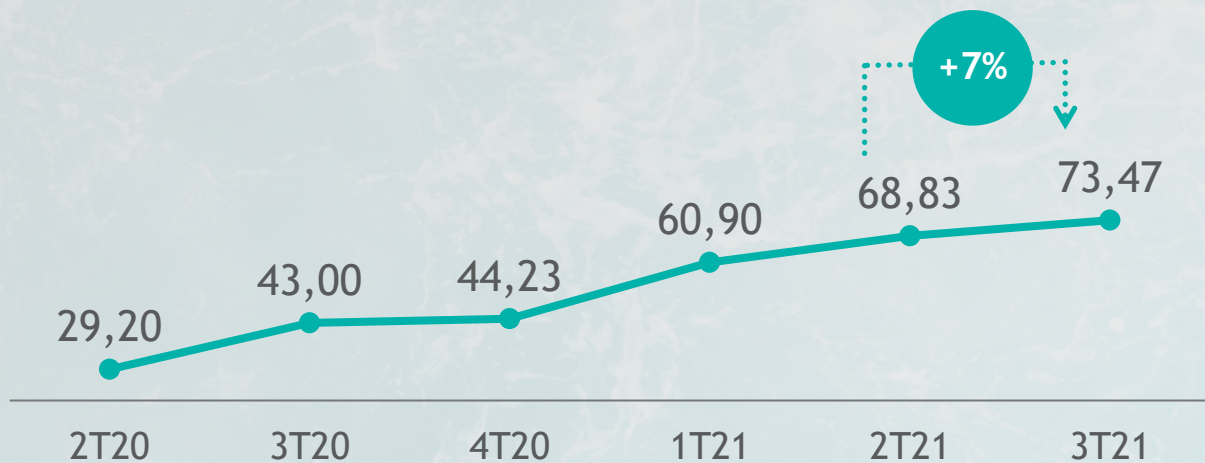
Maiores volume de vendas de derivados no mercado interno (+11%), com destaque para diesel, gasolina e QAV



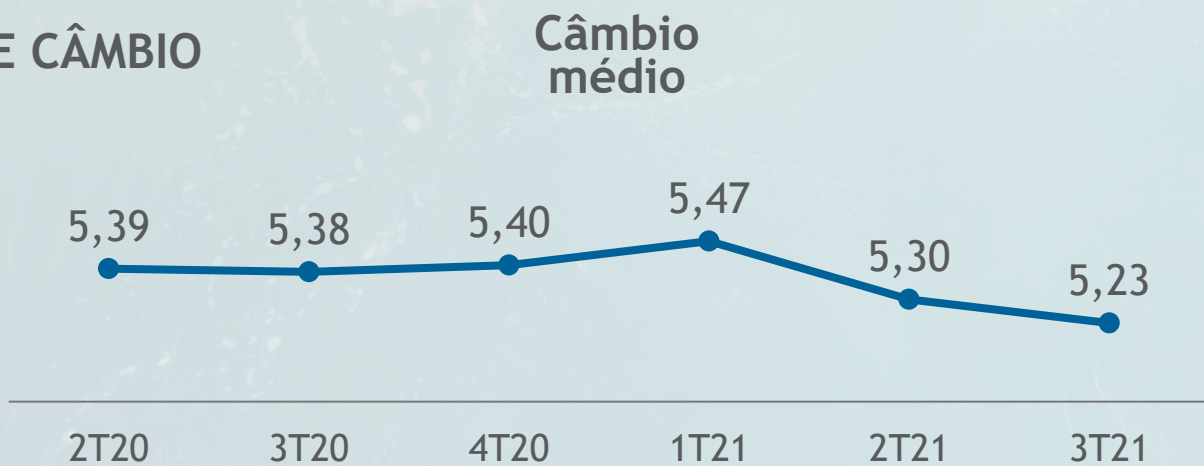
Aprovada nova antecipação de dividendos de **US\$ 6 bilhões**, totalizando US\$ 12 bilhões de remuneração antecipada aos acionistas no ano

Ambiente externo

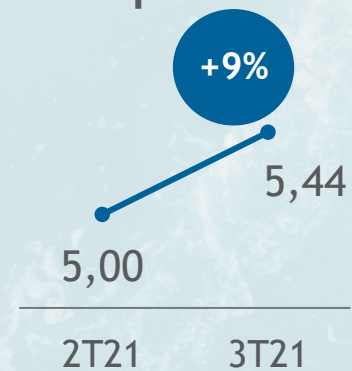
BRENT
US\$/bbl



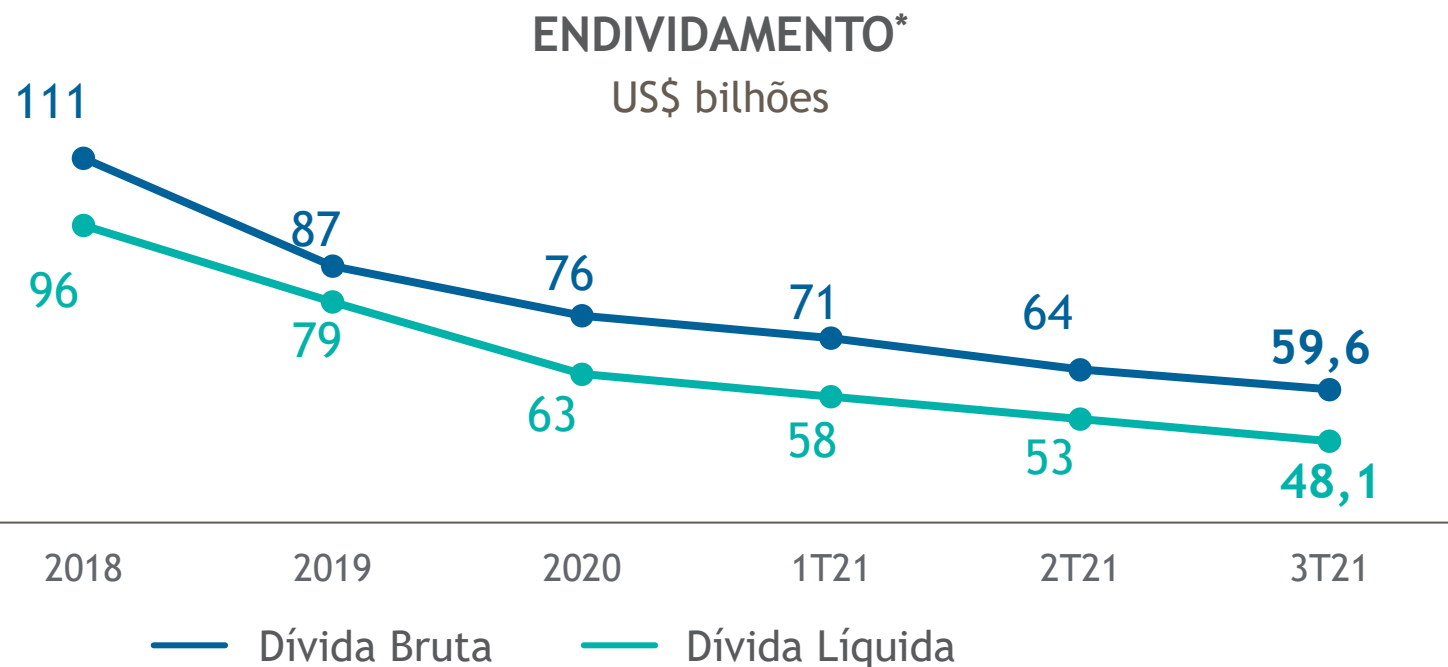
TAXA DE CÂMBIO
R\$/US\$



Câmbio fim de período

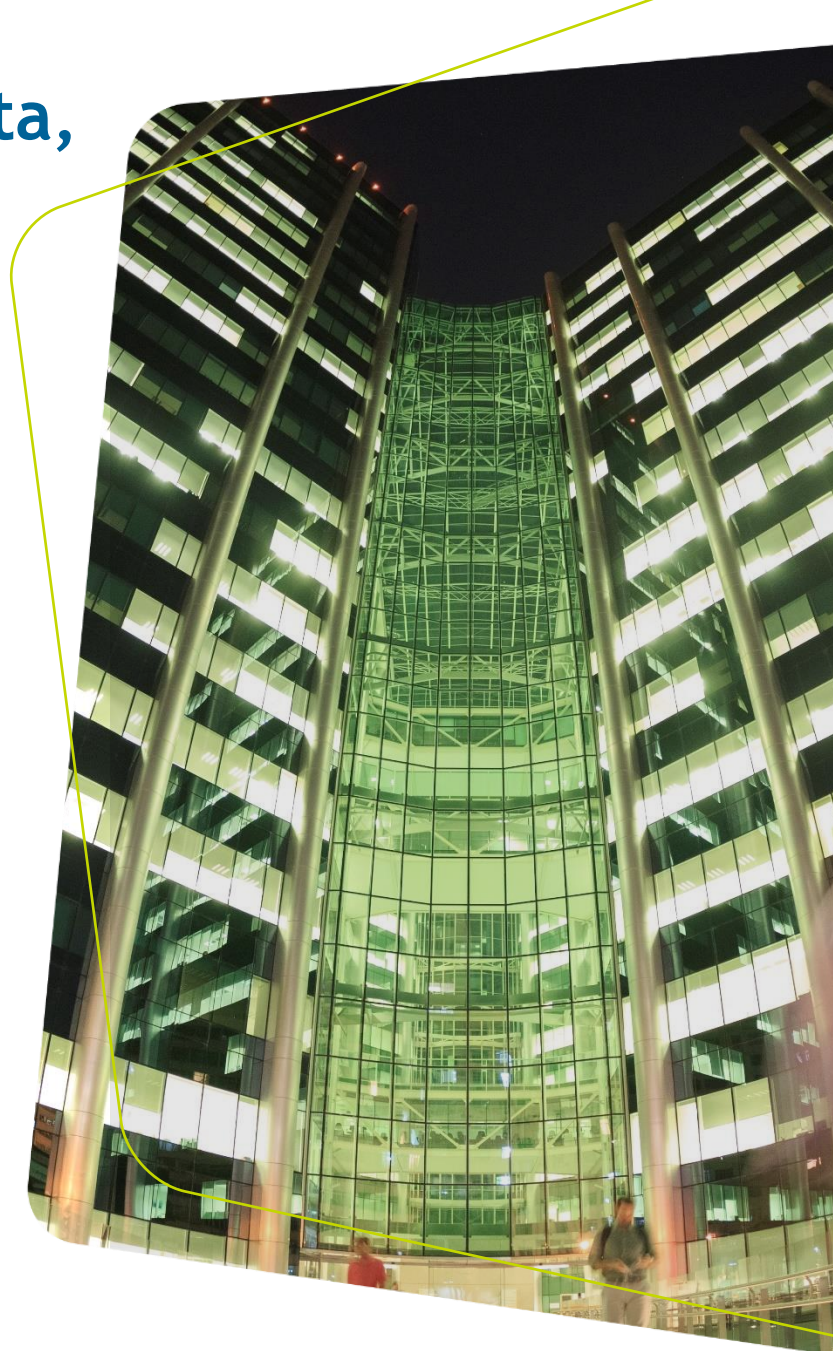


Atingimos a meta de US\$ 60 bilhões de dívida bruta, originalmente prevista para 2022



- » Pré-pagamentos de dívida de US\$ 6,1 bilhões
- » Entrada em operação do FPSO Carioca adicionou US\$ 3 bilhões em arrendamentos
- » Dívida Líquida/EBITDA ajustado (LTM): 1,17x (em linha com as *majors*)

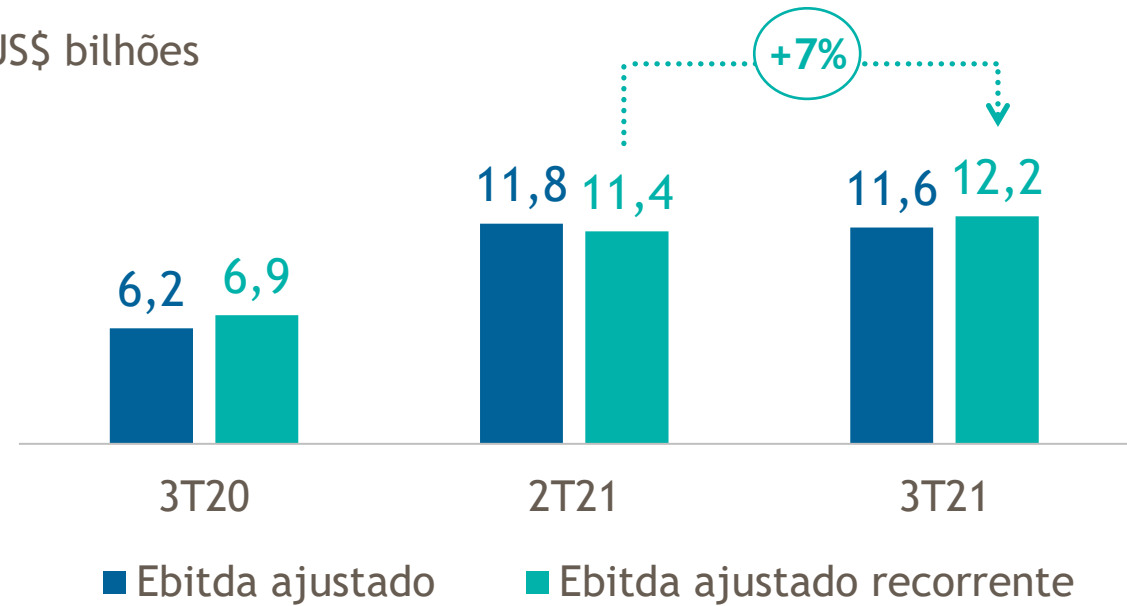
* A partir de 2018, valores incluem arrendamentos





Evolução do EBITDA

US\$ bilhões



BRENT
(US\$/bbl)

43

69

73

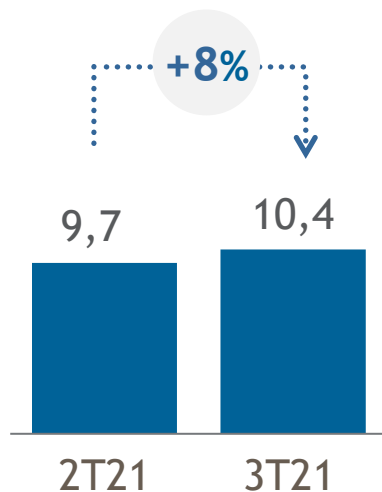
- >> Valorização de 7% do *Brent*
- >> Maior volume de venda de derivado no mercado interno (+11%), principalmente diesel, gasolina e QAV

EBITDA por segmento de negócio

EBITDA AJUSTADO US\$ bilhões



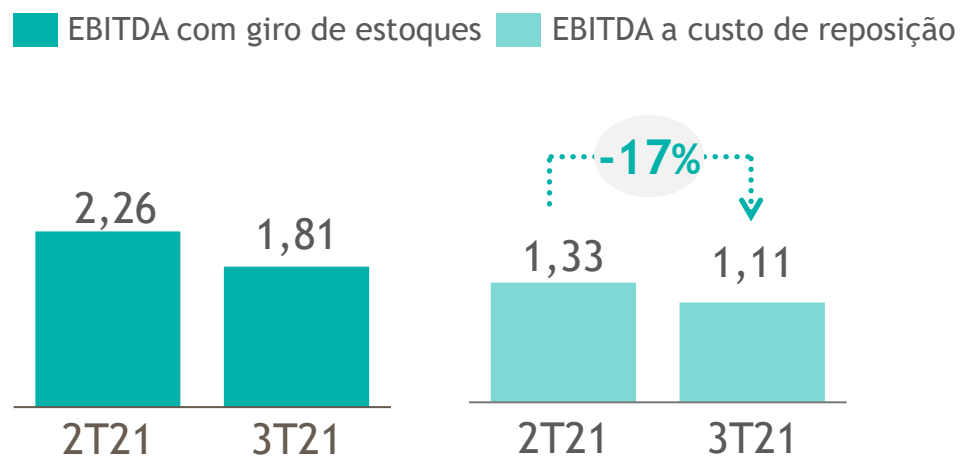
Exploração e Produção



>> Valorização do *Brent*



Refino, Transporte e Comercialização

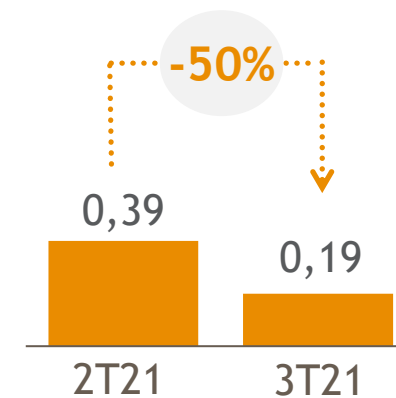


>> Menor efeito giro de estoques

>> Apesar da melhora do resultado recorrente, as maiores despesas com processos judiciais compensaram maiores volumes de vendas no mercado interno



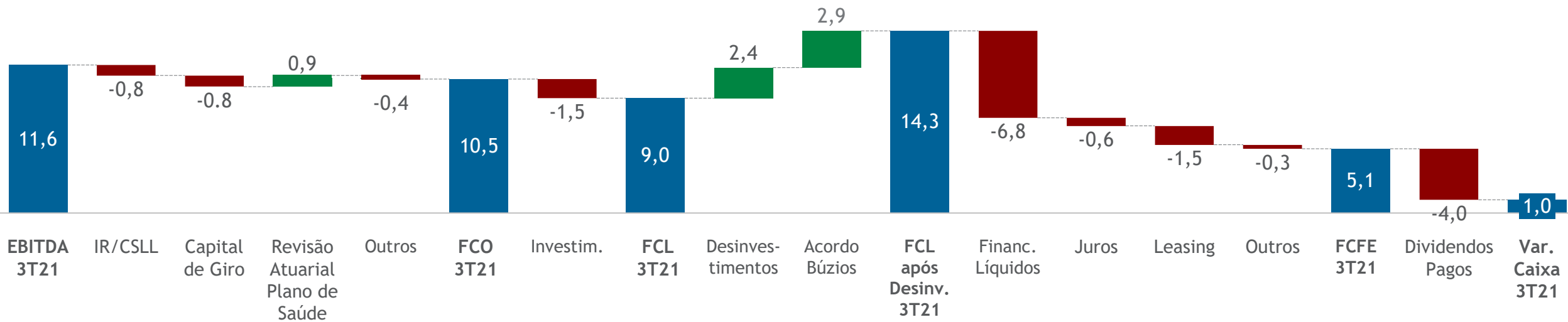
Gás e Energia



>> Menor margem de comercialização do gás natural, em função do maior custo do GNL

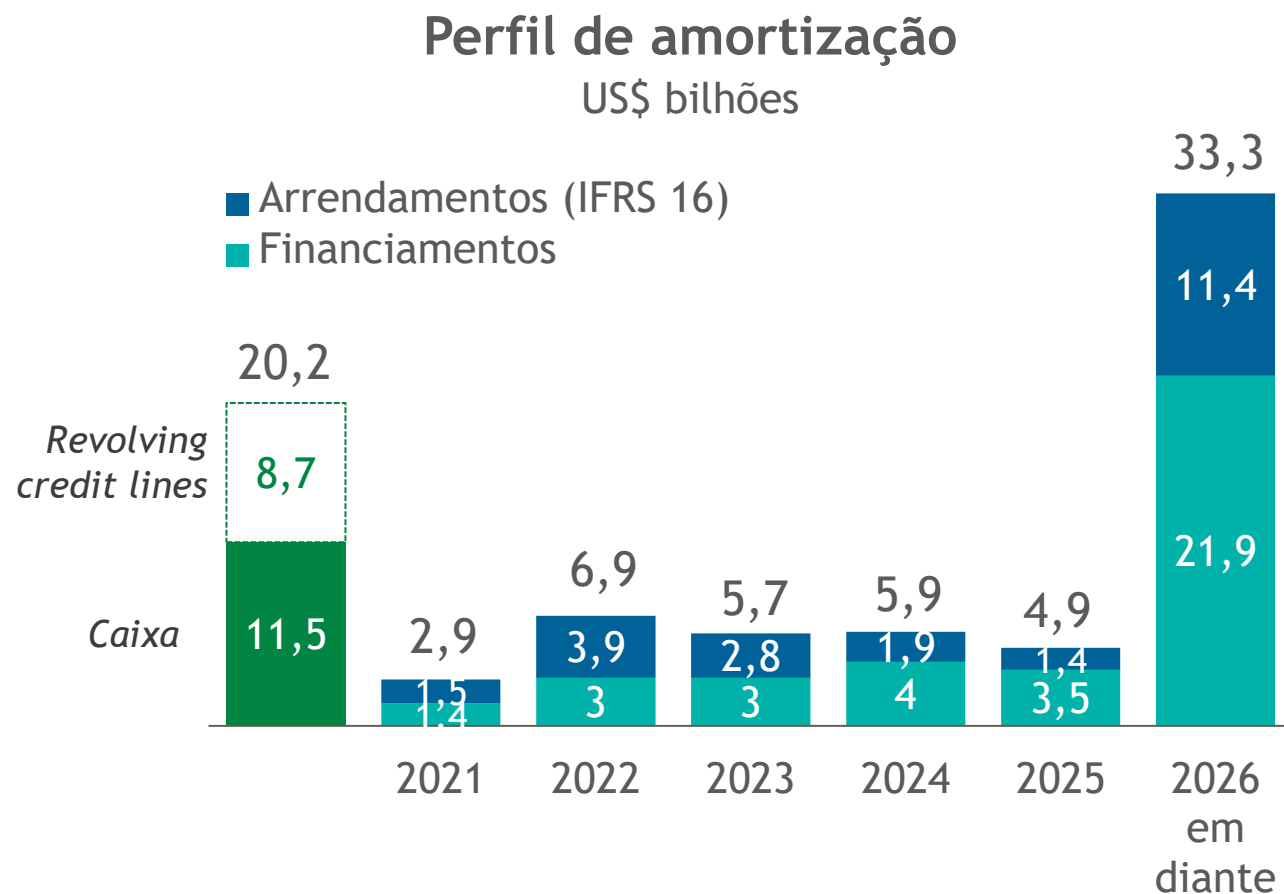
Geração de caixa e desinvestimentos para pré-pagamentos e pagamentos de dividendos

US\$ bilhões



- » FCO impactado principalmente por pagamento de IR/CSLL e variação de capital de giro, compensado em parte por revisão atuarial do plano de saúde
- » Desinvestimentos: oferta pública de ações da BR Distribuidora US\$ 2,2 bilhões
- » Recebimento de US\$ 2,9 bilhões pelo Acordo de Coparticipação em Búzios
- » Pré-pagamentos de dívida de US\$ 6,1 bilhões
- » Pagamento de dividendos de US\$ 4 bilhões

Liability management

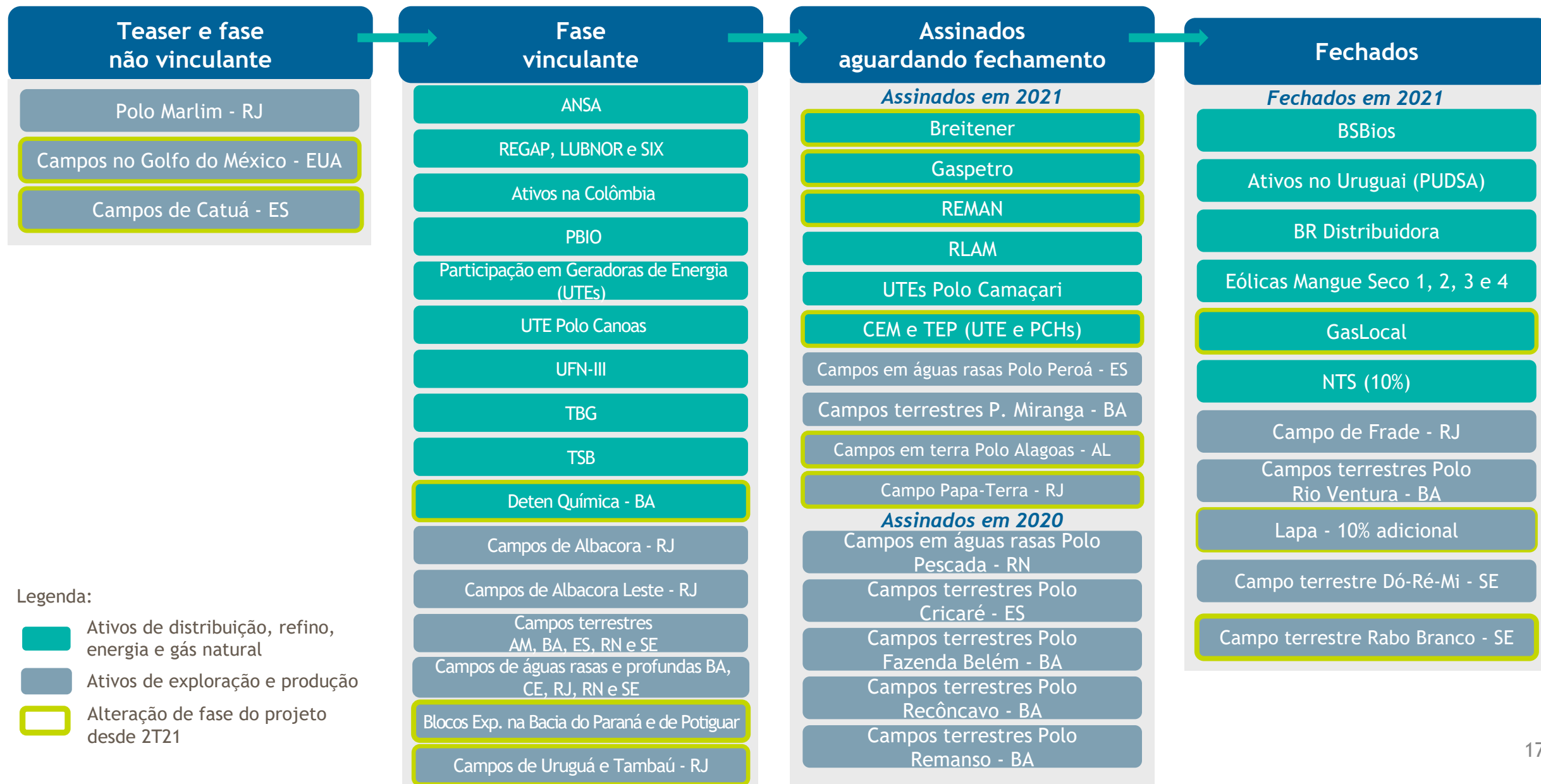


- » Prazo médio dos financiamentos subiu de 12,54 no 2T21 para 13,50 anos no 3T21
- » Taxa média de financiamento de 6% ao ano

3T21 X 2T21

- » Resgate antecipado de US\$ 1,3 bilhão em títulos globais
- » Pré-pagamento de US\$ 3,5 bilhões em empréstimos no mercado bancário
- » *Upgrade* na nota de crédito pela Moody's, de "Ba2" para "Ba1"

Evolução dos projetos de desinvestimentos



Gestão de portfólio

Desinvestimentos em 2021 (até 27/10)

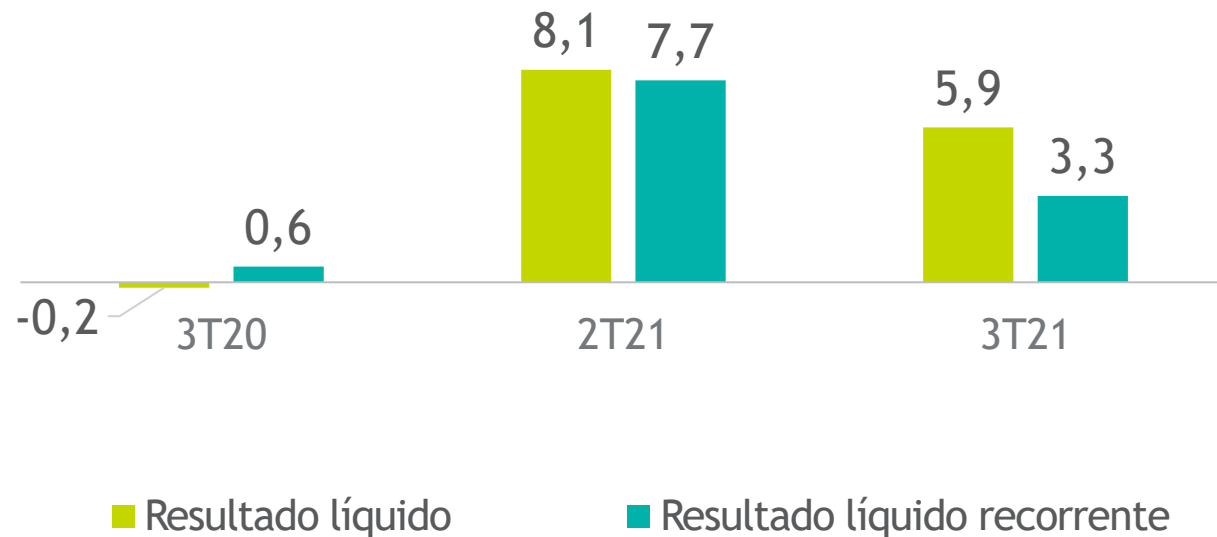


ENTRADA DE CAIXA TOTAL EM 2021 · **US\$ 2,9 bilhões**

VALOR TOTAL DAS ASSINATURAS EM 2021 · **US\$ 5,6 bilhões**

Lucro líquido no 3T21

US\$ bilhões



3T21 x 2T21

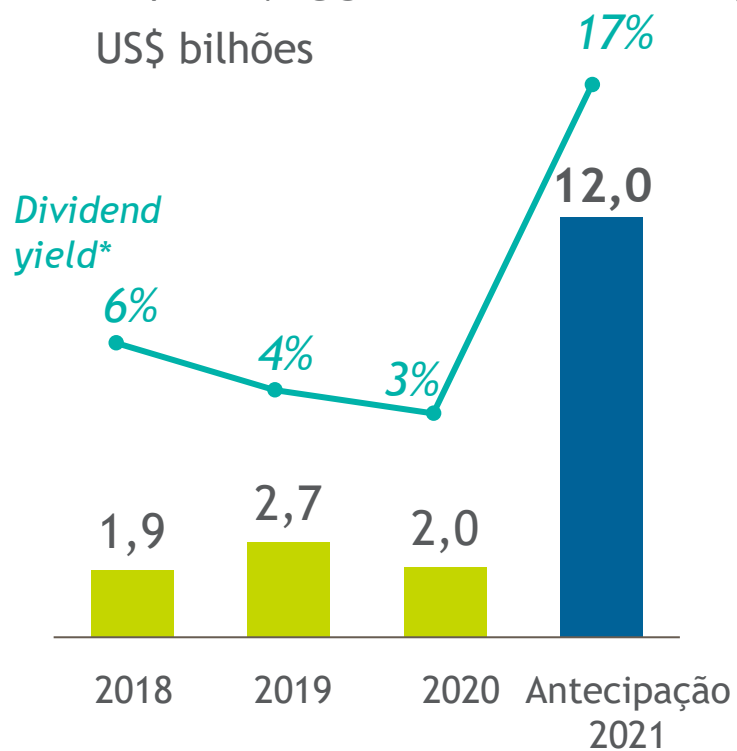
- » Aumento de 5% do lucro bruto
- » Menores despesas devido à reversão de *impairment* e ganho com Acordo de Coparticipação de Búzios, parcialmente compensados por revisão atuarial do plano de saúde
- » Resultado financeiro negativo em US\$ 4,9 bilhões impactado pela depreciação do Real



Antecipação de remuneração para os acionistas

DIVIDENDOS

US\$ bilhões



Antecipação total em 2021

US\$ 12 bilhões

R\$ 63,4 bilhões - R\$ 4,86/ação

- » Sustentabilidade financeira da companhia
- » Disciplina de capital, otimização da alocação do caixa e da gestão de passivos
- » Crescimento do retorno ao acionista

Nota: Visão competência. Valores em US\$ convertidos pela taxa de câmbio de R\$ 5,25/US\$ para agosto e R\$ 5,30/US\$ para dezembro. O valor a ser recebido pelos investidores de ADRs dependerá da taxa de câmbio vigente à época do pagamento

**A data-base para o dividend yield é referente ao valor da cotação da PETR4 no final de cada ano anterior.*

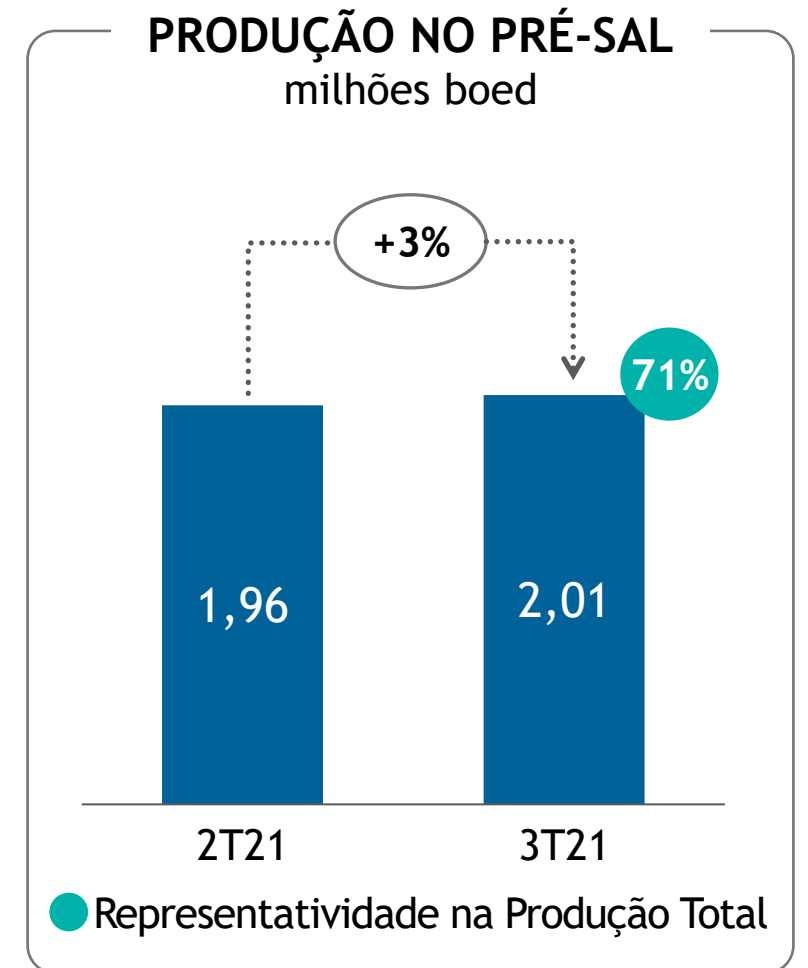
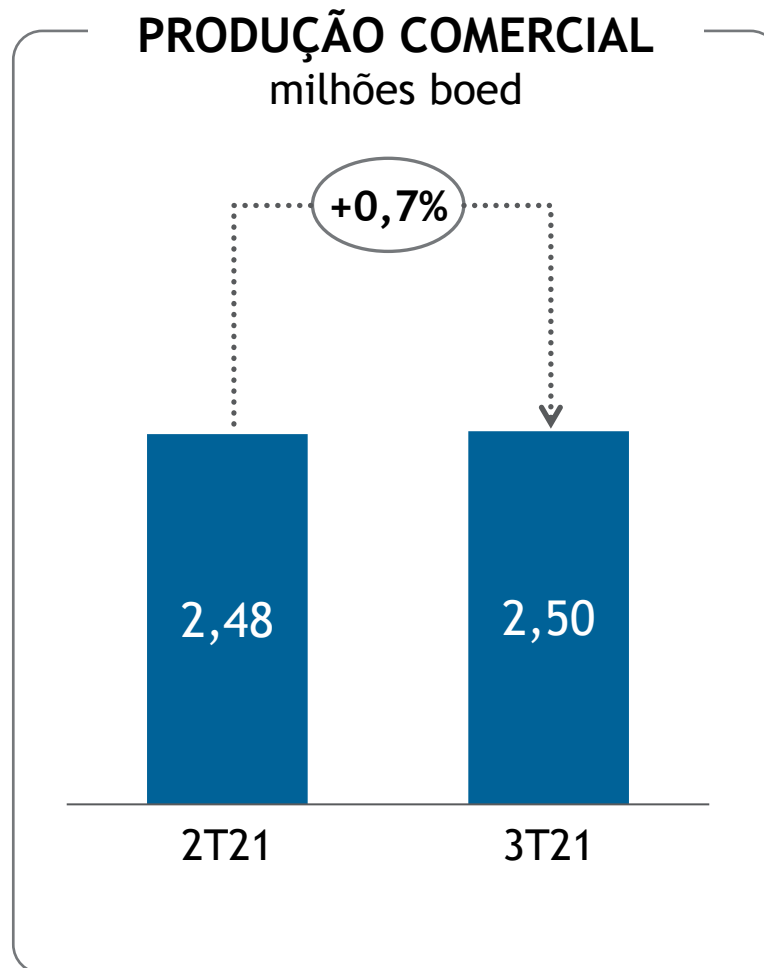
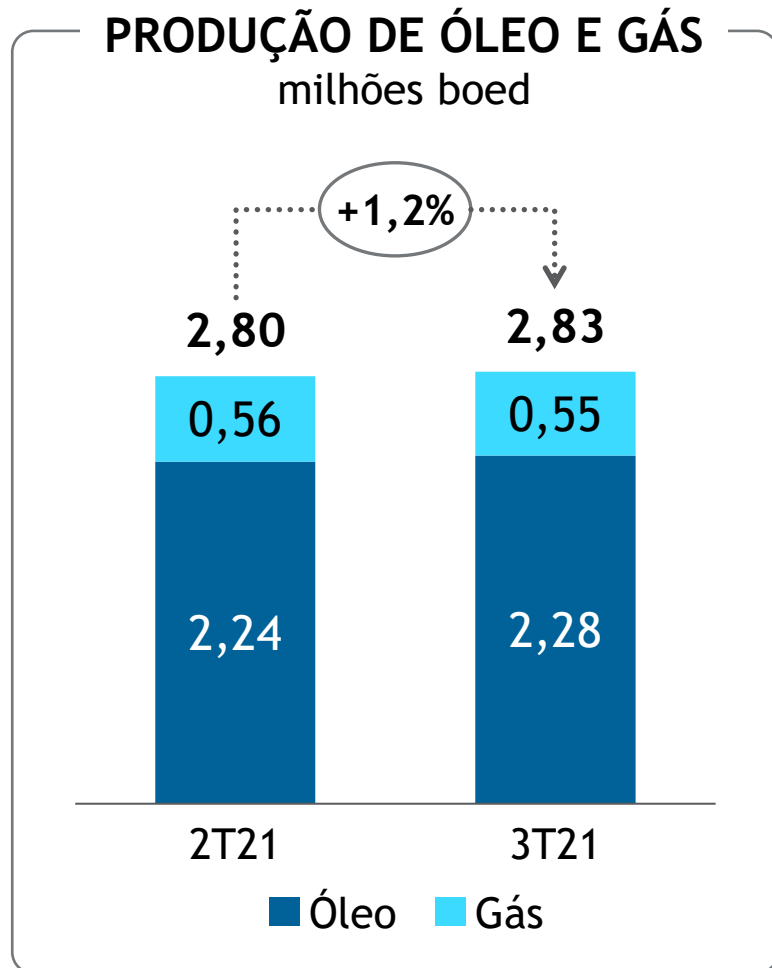
destaques em
Exploração e Produção



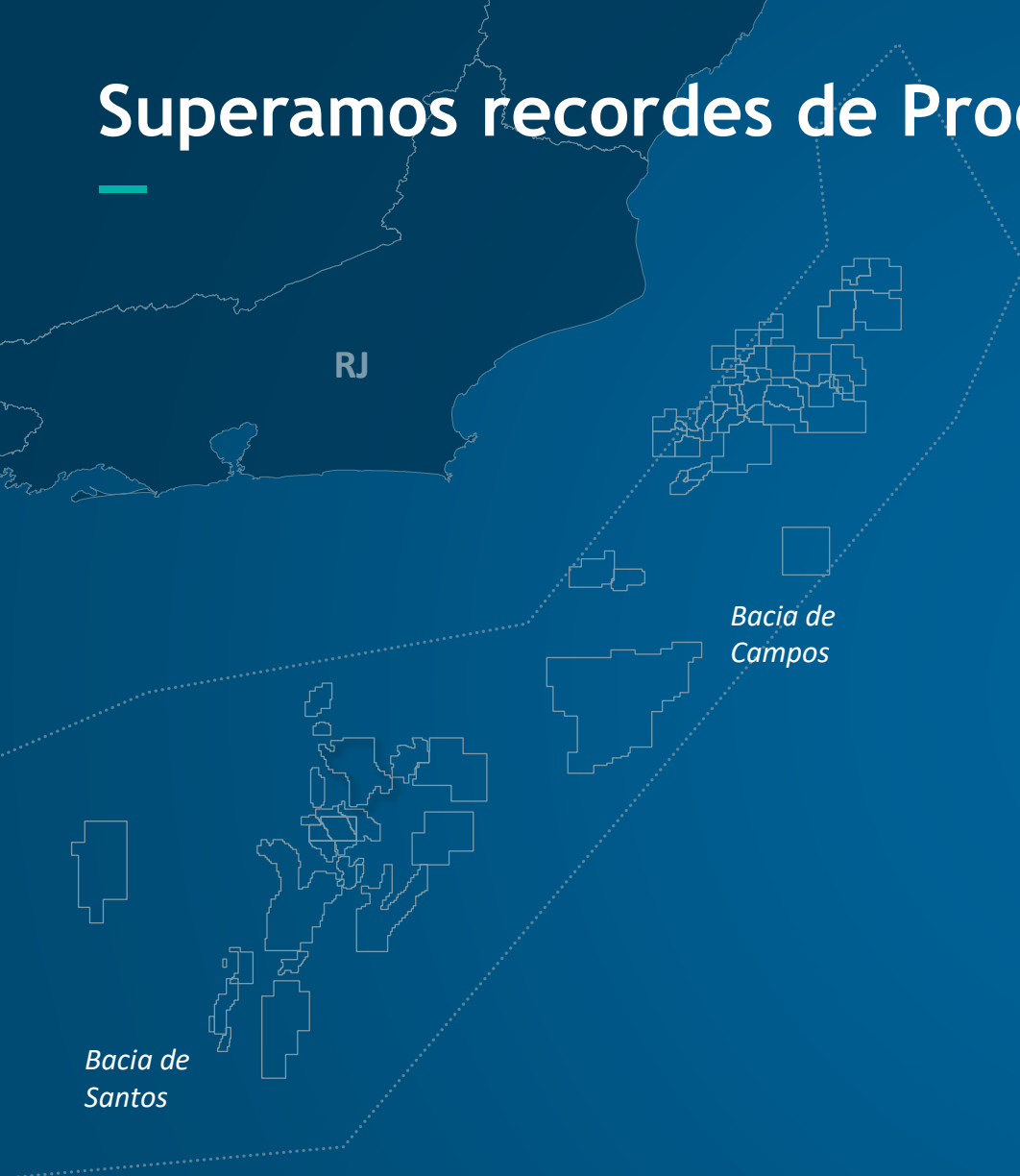
Fernando Borges
Diretor de Exploração e Produção

*1º Óleo FPSO Carioca
Campo de Sépia
Maior Capacidade de
Processamento de Óleo:
180 Mbpd*

Aumento da produção devido ao *ramp-up* da P-70 e entrada do FPSO Carioca



Superamos recordes de Produção no Pré-Sal



PRODUÇÃO MÉDIA
ÓLEO E LGN
3T21

1,67
MMbpd

PRODUÇÃO MÉDIA
ÓLEO, LGN E GÁS
3T21

2,01
MMboed

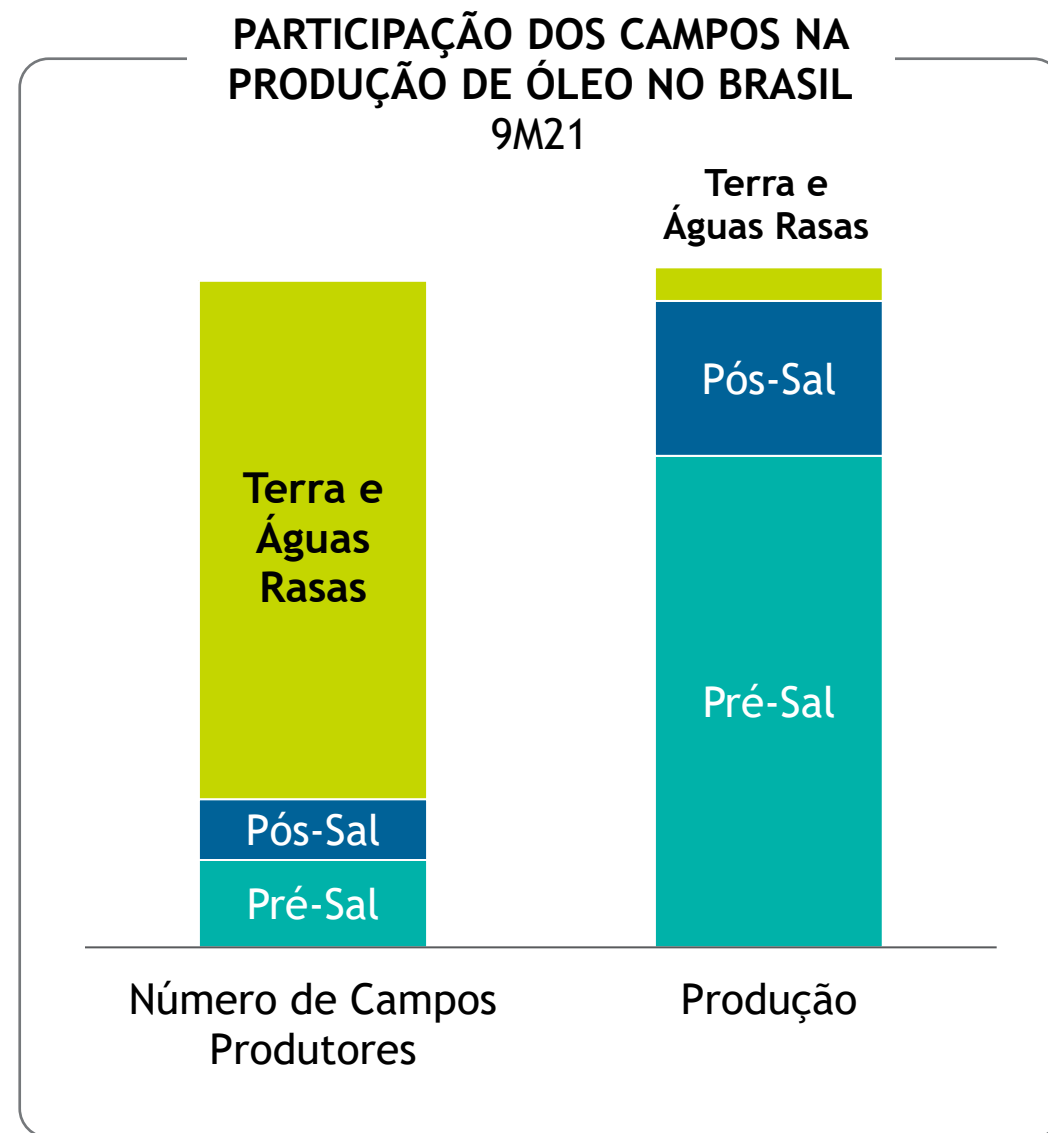
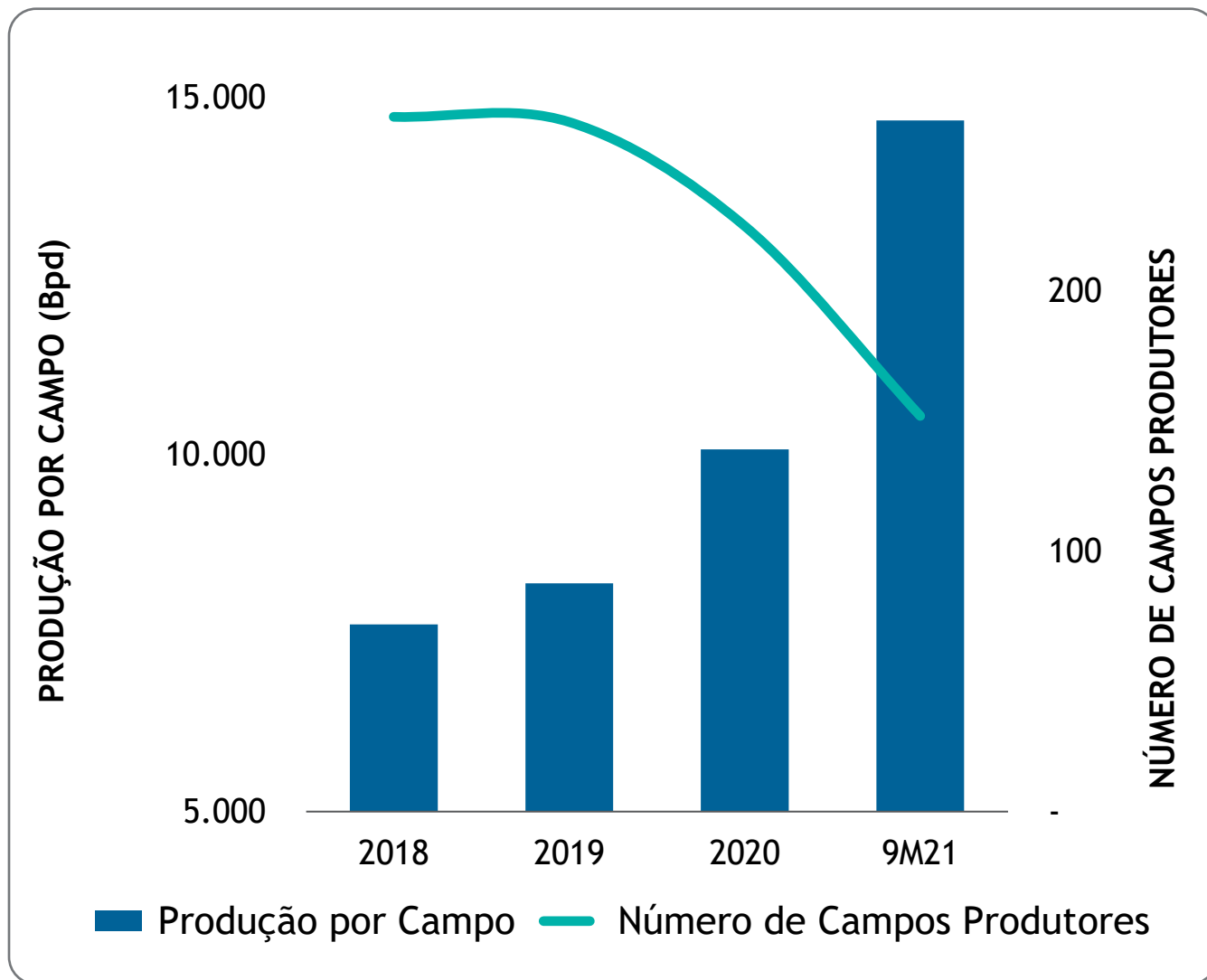
PRINCIPAIS FATORES

Entrada em operação do FPSO Carioca no campo de Sépia e maior média de produção do trimestre do FPSO P-70

Alta eficiência das plataformas atualmente em produção

Gerenciamento de reservatórios, que tem suavizado o declínio natural dos campos que produzem há mais tempo

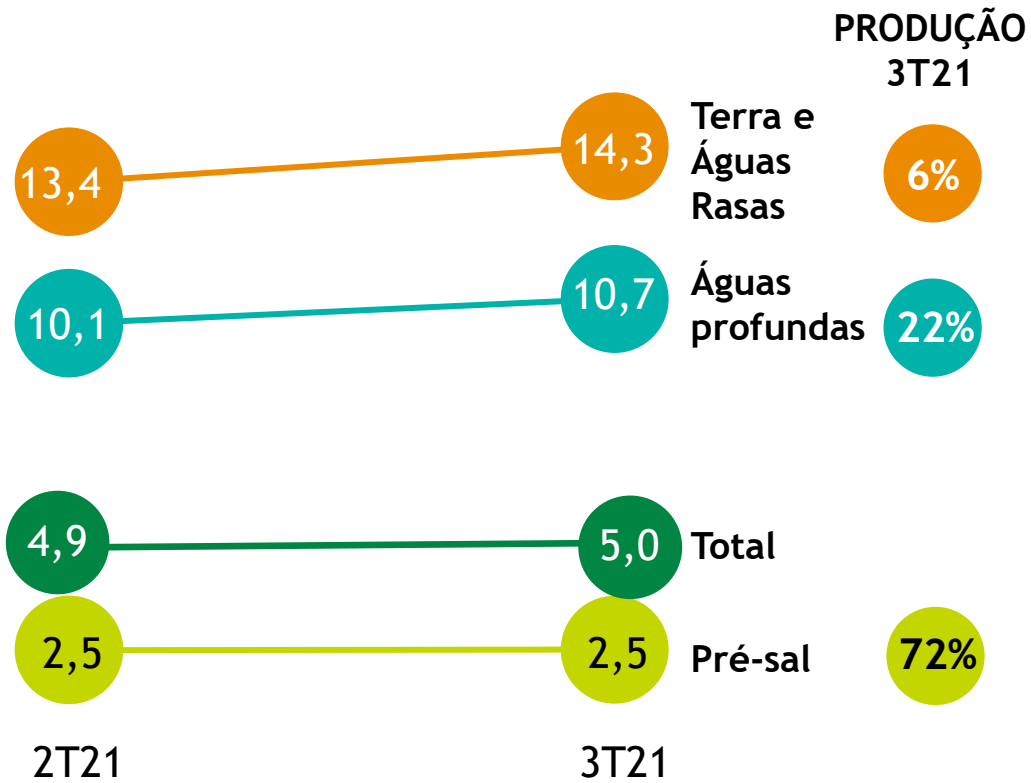
Com a gestão ativa de portfólio, cresce a produtividade por ativo



Custo de extração em linha com trimestre anterior

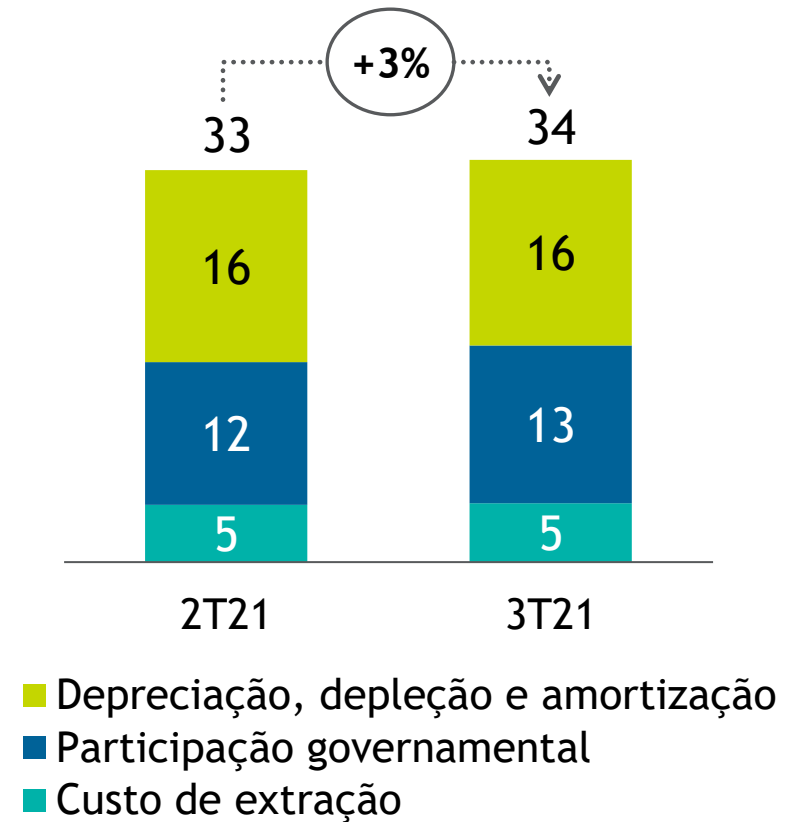
CUSTO DE EXTRAÇÃO - BRASIL

Por camada, US\$/boe, sem afretamento



CUSTO TOTAL DO PETRÓLEO PRODUZIDO

US\$/boe



Manifestação de Interesse no campo de Búzios



MANIFESTAÇÃO DE INTERESSE

→ Acordo de Coparticipação vigente: 01/09/21

→ CNOOC manifestou interesse em parcela adicional: +5%

→ Efeito parcela adicional em 2022, após as aprovações CADE, ANP e MME

→ Valor a ser recebido pela parcela adicional e reembolso bônus: US\$ 2,08 bilhões

PARTICIPAÇÕES NA JAZIDA COMPARTILHADA

De 01/09/21 à 31/12/21

- Petrobras: 92,66%
- CNOOC: 3,67%
- CNODC: 3,67%

A partir das aprovações

- Petrobras: 88,99%
- CNOOC: 7,34%
- CNODC: 3,67%

destaques em Desenvolvimento da Produção

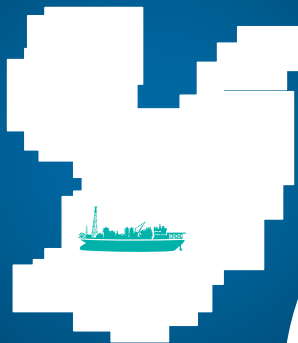


*1º Óleo FPSO Carioca
Campo de Sépia
Maior capacidade de processamento
de óleo: 180 Mbpd*

João Henrique Rittershausen
Diretor de Desenvolvimento da Produção

FPSO Carioca em operação no Campo de Sélia

CAMPO DE SÉLIA



1º
óleo
agosto
2021

Total de
poços do
projeto

11

MAIOR FPSO EM OPERAÇÃO NO BRASIL EM COMPLEXIDADE



Capacidade de produzir 180 mil bpd de óleo e processar 6 milhões m³/d de gás



Capacidade de separação e reinjeção de 3,6 MM m³/d de CO₂



Peso total da unidade: 97 mil toneladas

DESTAQUES OPERACIONAIS

17
dias

Prazo de ancoragem + interligação do 1º poço produtor - Redução de 65% no tempo previsto

48
Mbpd

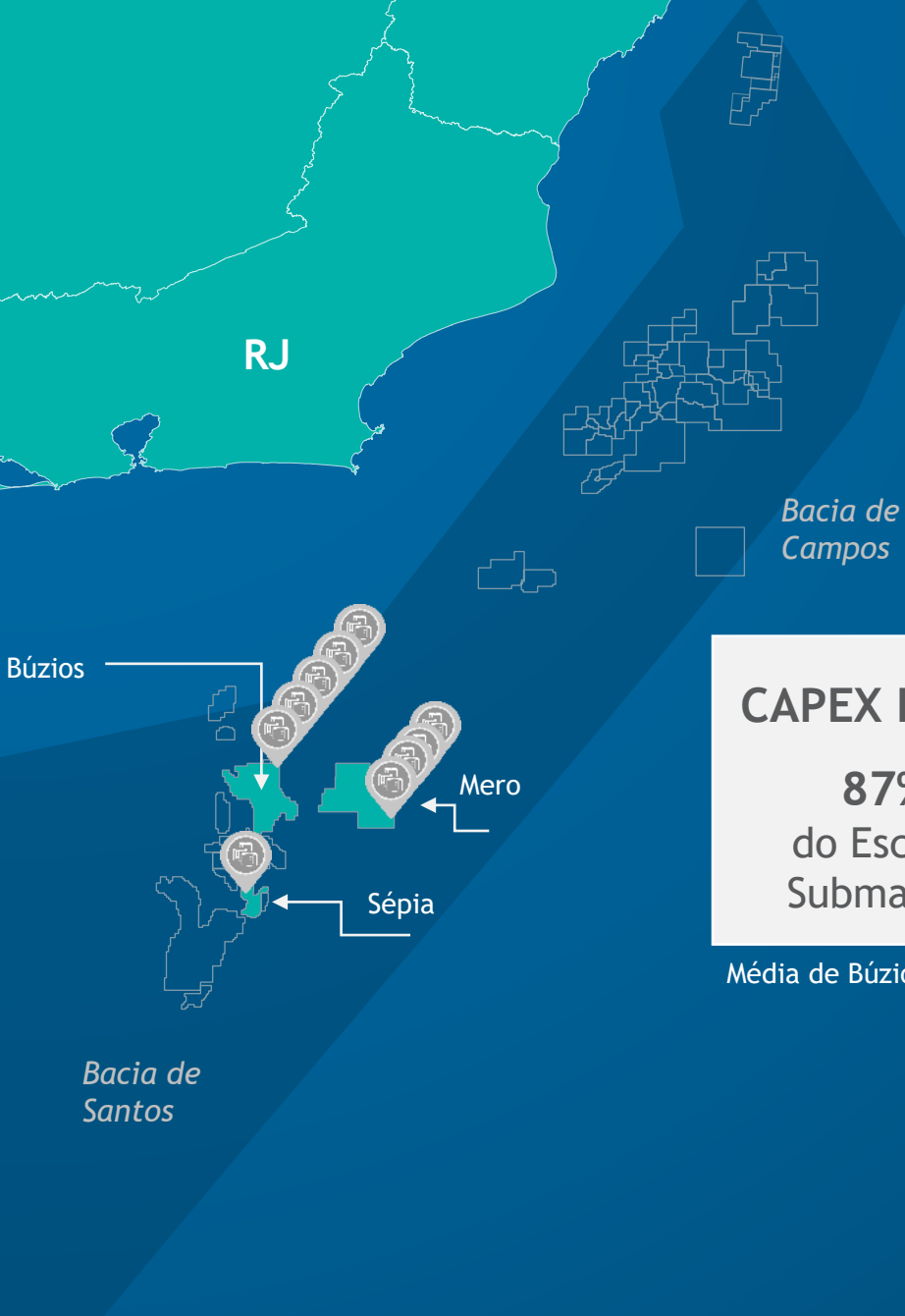
Alta produtividade do 1º poço produtor* - ainda com restrição do comissionamento

66
dias

Prazo de *flare out* (1ª injeção de gás): aumento do potencial de produção

* Produção média referente a set/21

Aprimoramos a estratégia de contratação do Sistema Submarino por meio do modelo de *Engineering, Procurement, Construction and Installation (EPCI)*



CAPEX EPCI representa cerca de

87% do Escopo Submarino	20% do Escopo do Projeto
-----------------------------------	------------------------------------

Média de Búzios 7º e 8º Módulos

Vantagens da Estratégia



Integração e simplificação



Redução de interfaces



Otimização de custos

Contratados

- Sépia¹
- Mero 1 a 3
- Búzios 5º¹

Em contratação

- Búzios 6º a 8º

A contratar

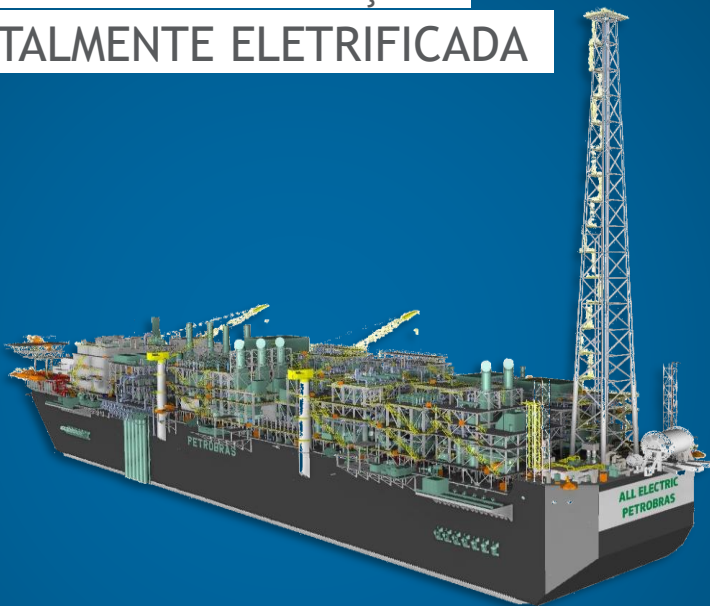
- Mero 4
- Búzios 9º

¹Escopo reduzido- apenas dutos rígidos

ALL ELECTRIC

UNIDADE DE PRODUÇÃO

TOTALMENTE ELETRIFICADA



*Imagem 3D do Projeto FPSO All Electric:
Aprovação da Resolução CONAMA abre
espaço para uma nova geração de
plataformas*

All Electric: geração de valor nos Projetos de Desenvolvimento



Aumento da
eficiência energética



Até 20% de
redução de emissões

Projetos com foco na dupla resiliência:
Baixo *Brent* de equilíbrio e redução de emissões

Outras iniciativas de redução de emissões:

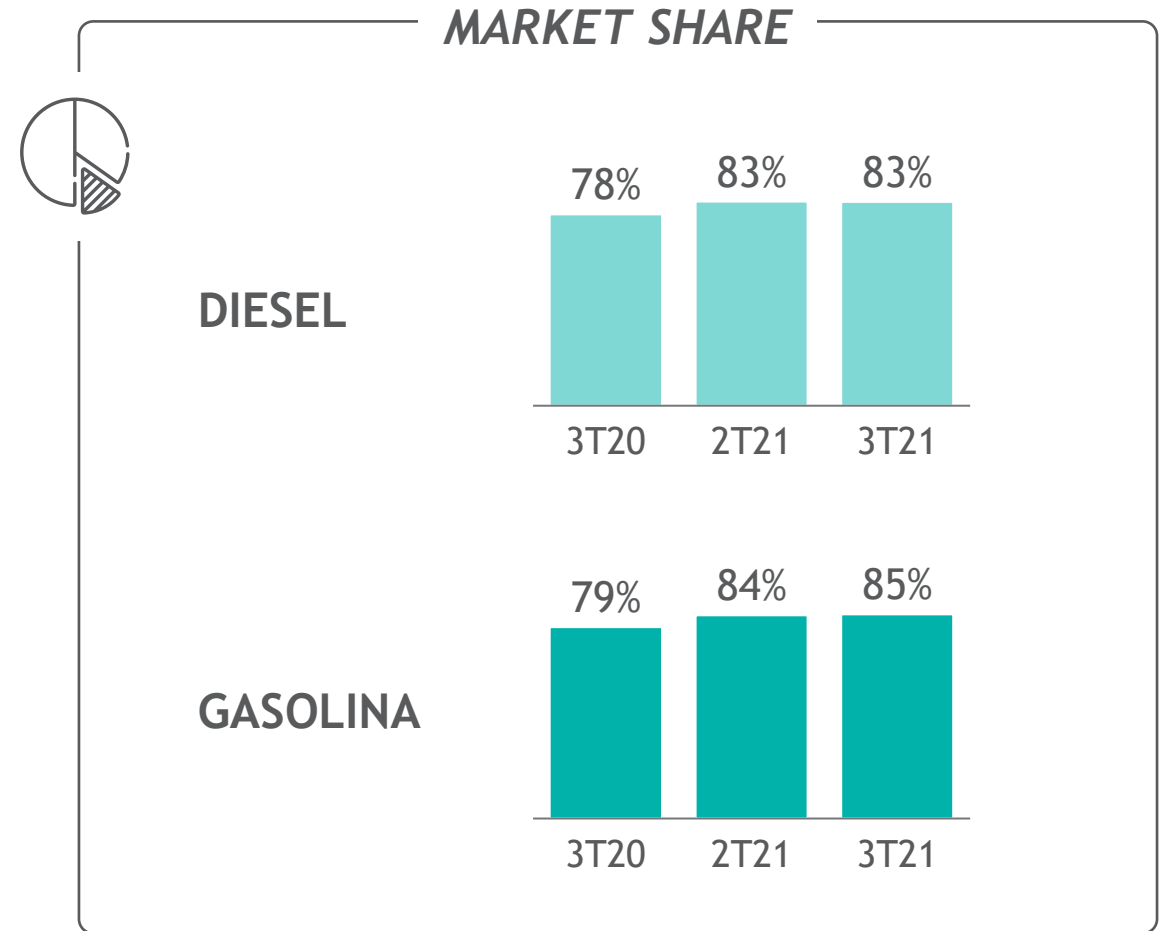
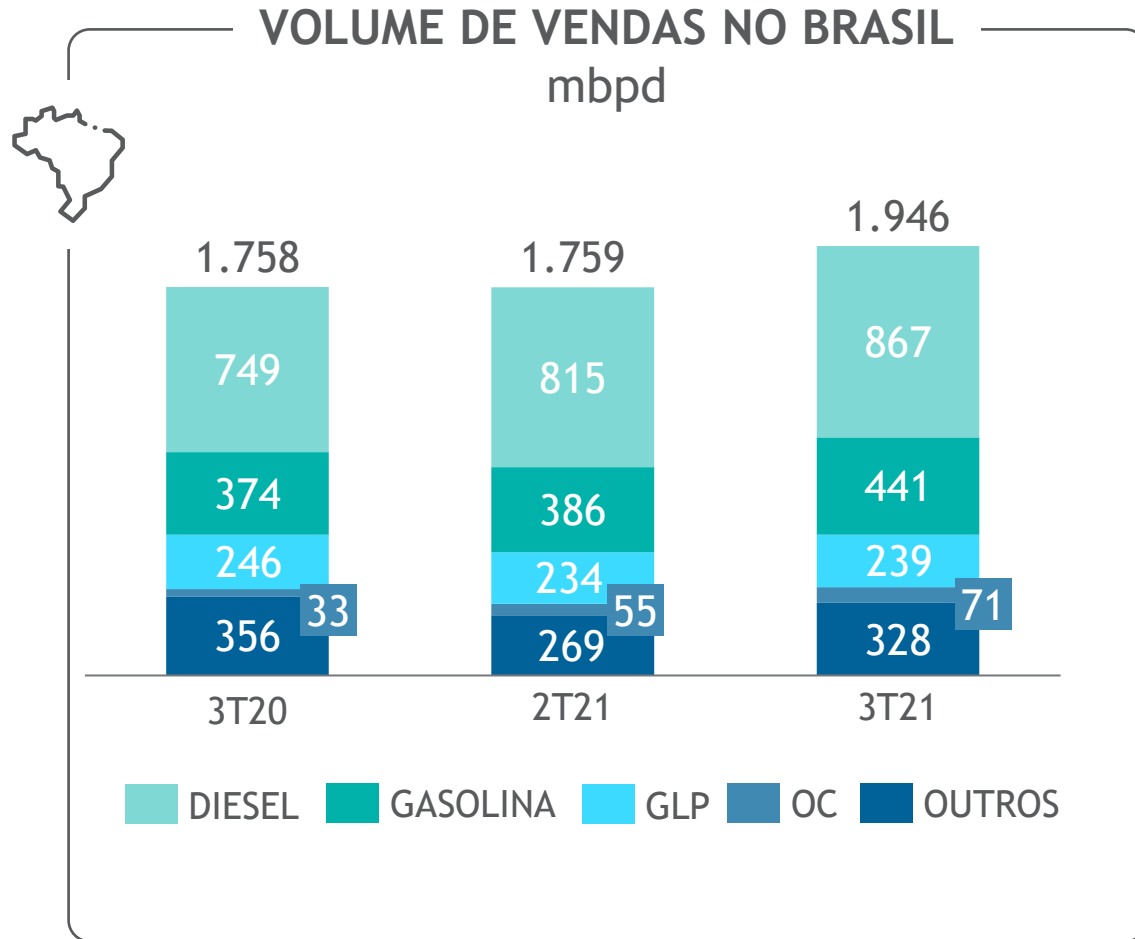
- » CCUS - Separação e reinjeção de CO₂
- » Flare fechado - zero queima de rotina
- » Sistema de recuperação de gases - *zero vent* de rotina
- » Redução de emissões fugitivas

destaques em
**Comercialização
e Logística**

Cláudio Mastella

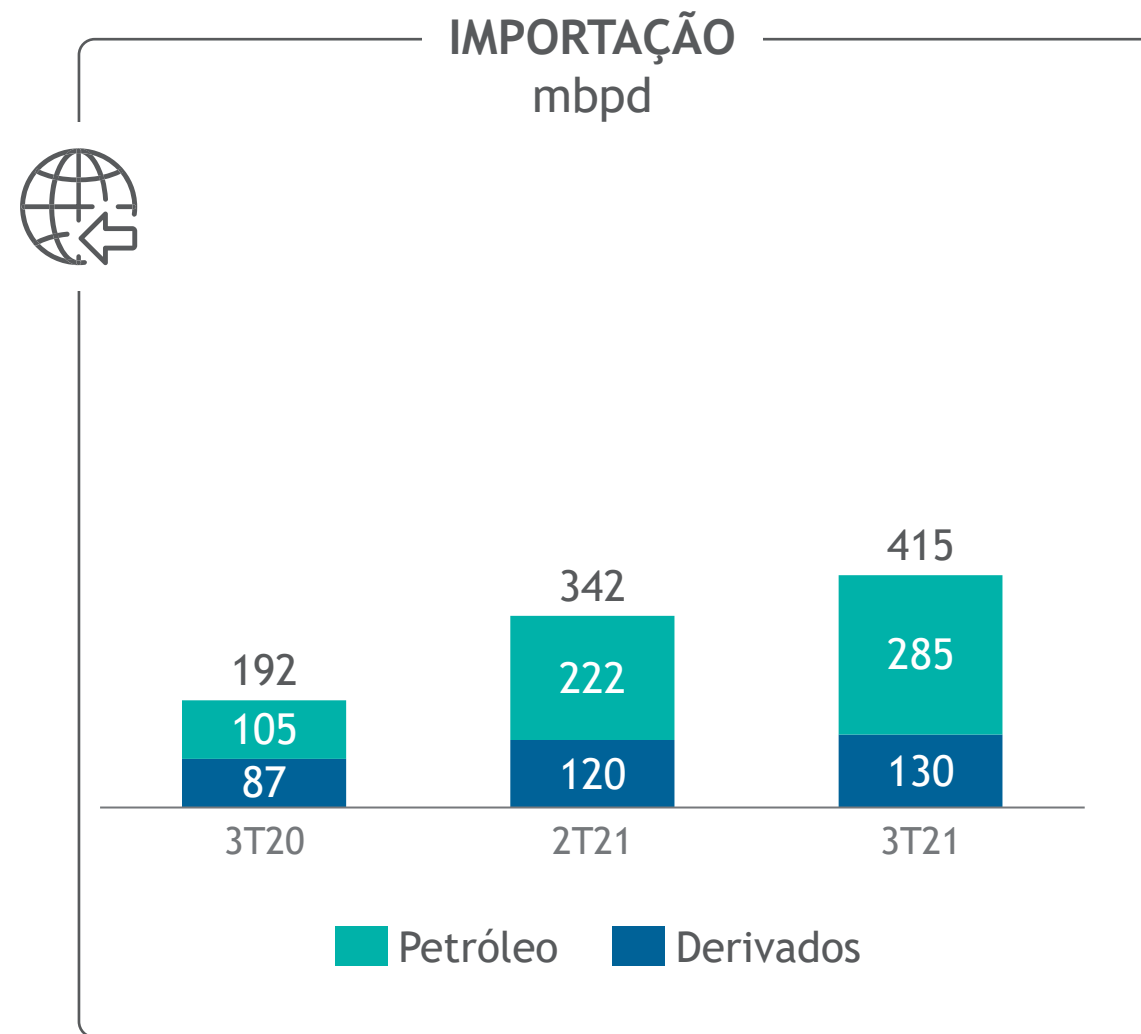
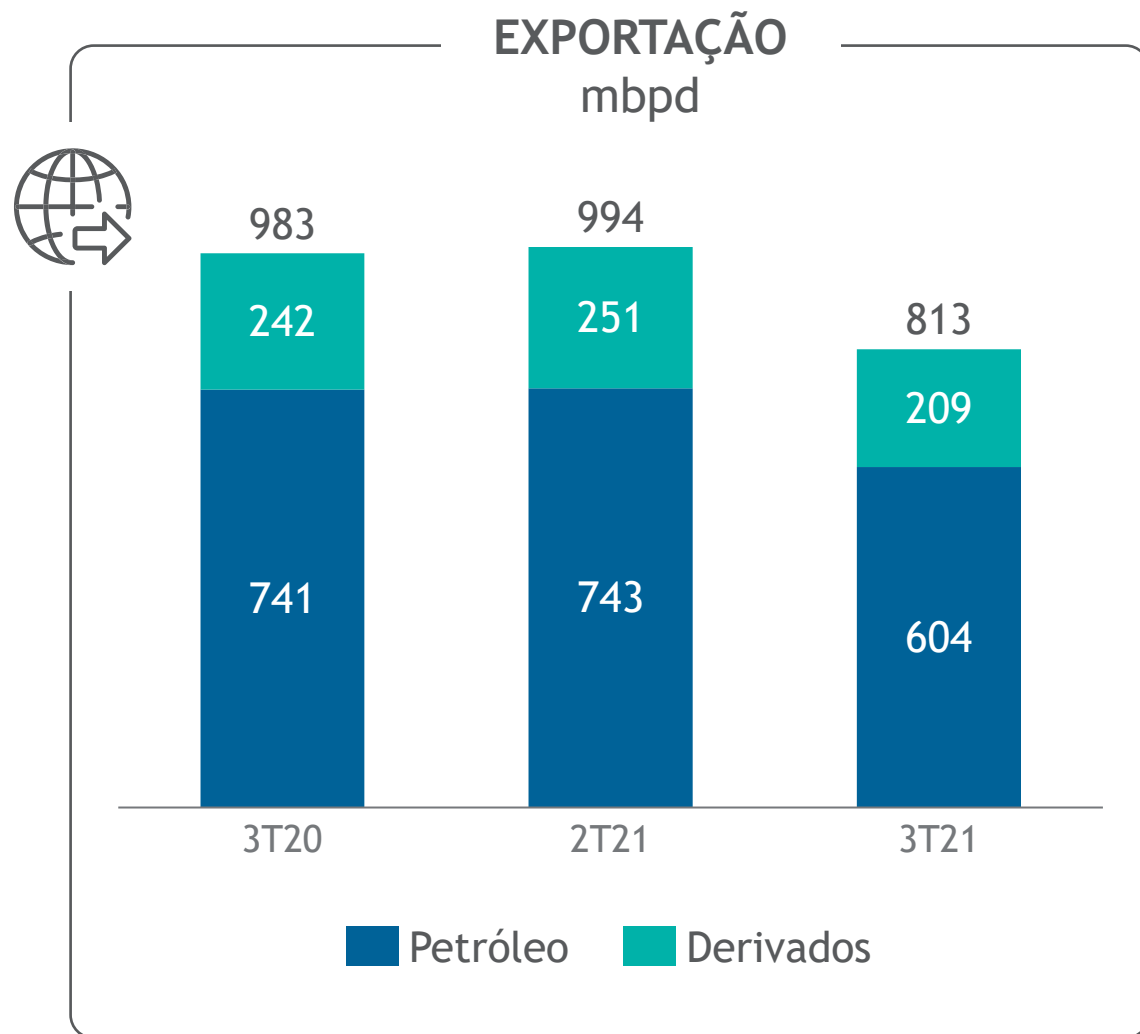
Diretor de Comercialização e Logística

Vendas de derivados no Brasil



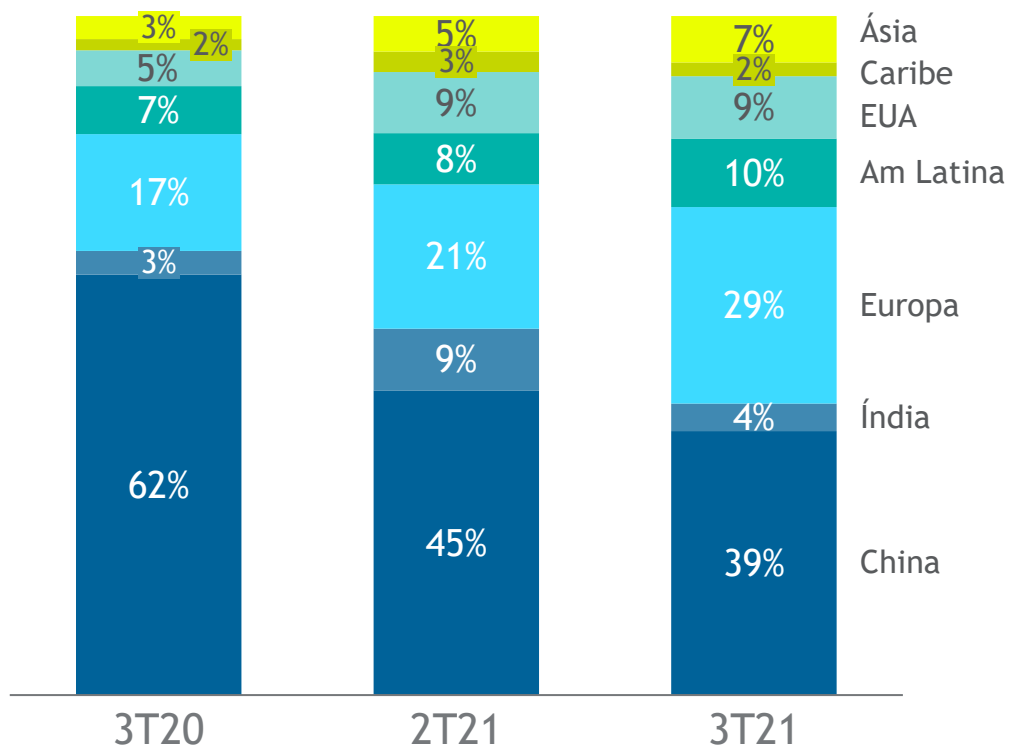
» Vendas do diesel S-10 alcançaram novo recorde em setembro de 2021, com a comercialização de 498 Mbpd, volume 2,7% acima do recorde anterior alcançado em julho de 2021.

Exportação e Importação

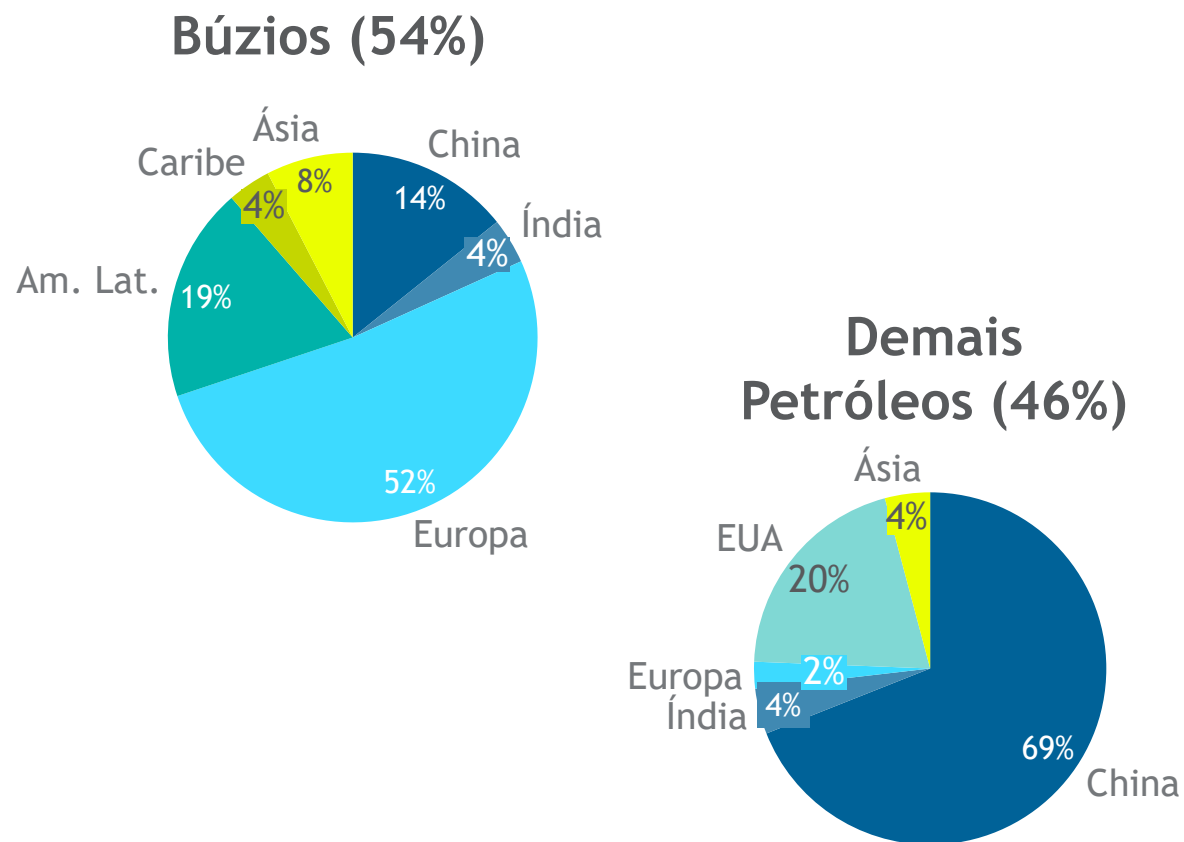


Diversificação do destino das exportações de petróleo

DESTINO DAS EXPORTAÇÕES DE PETRÓLEO
%



DESTINO DAS EXPORTAÇÕES DE PETRÓLEO NO 3T21
%

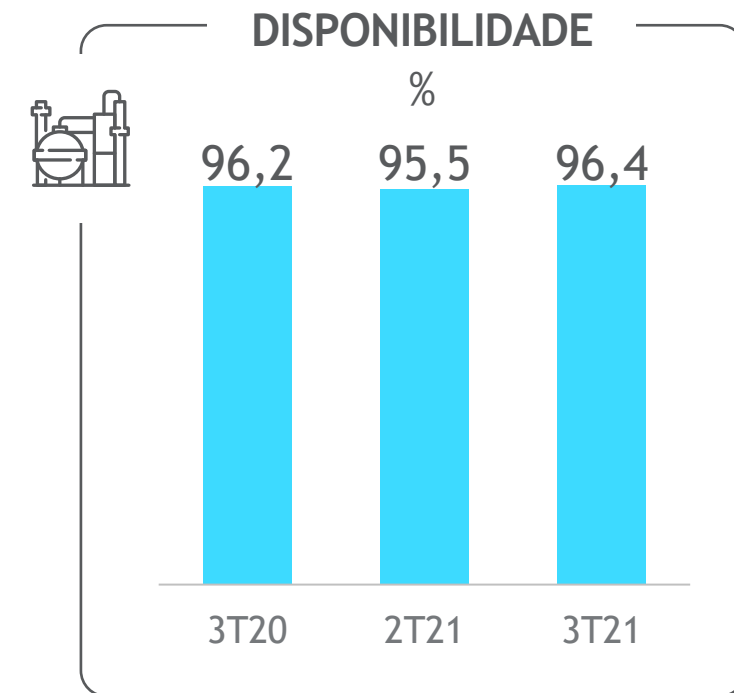
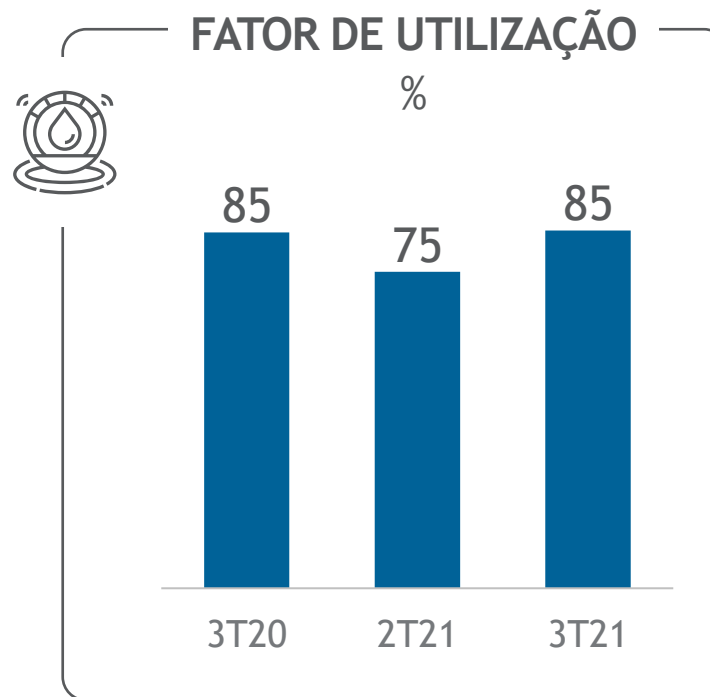


destaques em
Refino e Gás Natural

Rodrigo Costa Lima e Silva
Diretor de Refino e Gás Natural



Retomada do nível de utilização do Parque de Refino no 3T21



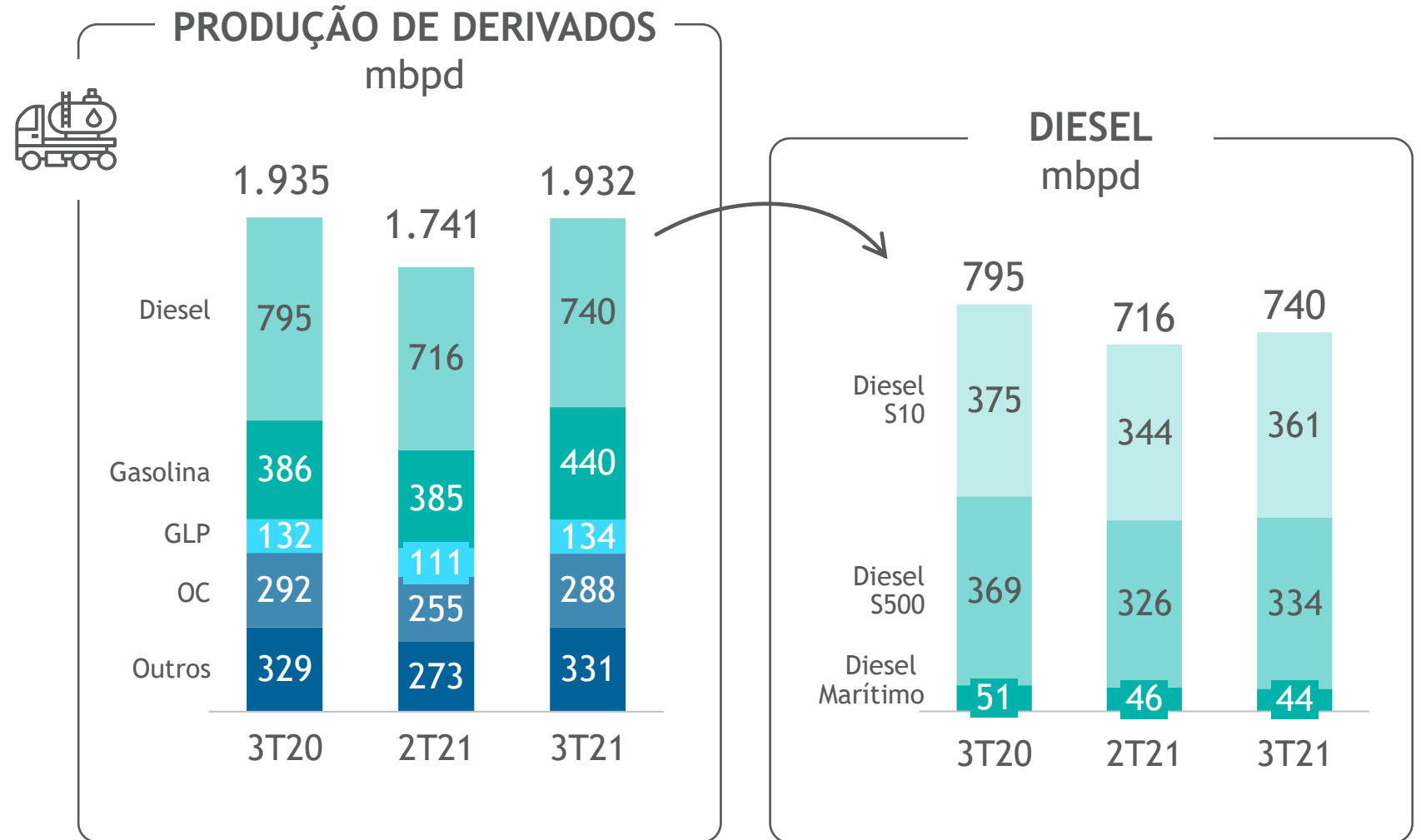


RECORDE DE PRODUÇÃO DE DIESEL S10

agosto · 21
REGAP (45 mbpd)

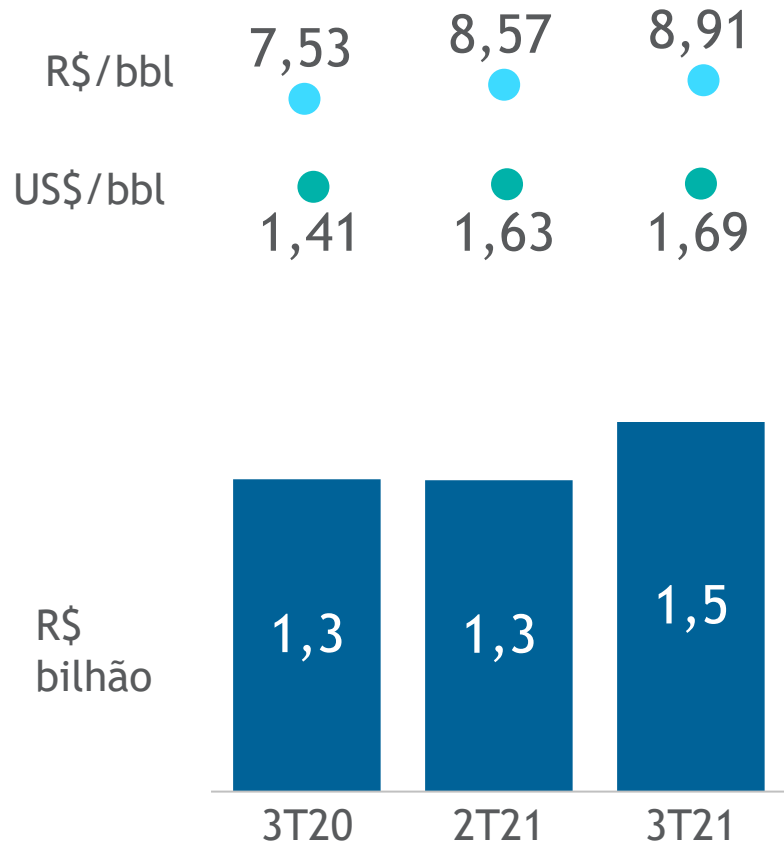
setembro · 21
REFAP (41 mbpd)
REVAP (44 mbpd)
RPBC (52 mbpd)

Foco em produtos sustentáveis e de maior valor agregado



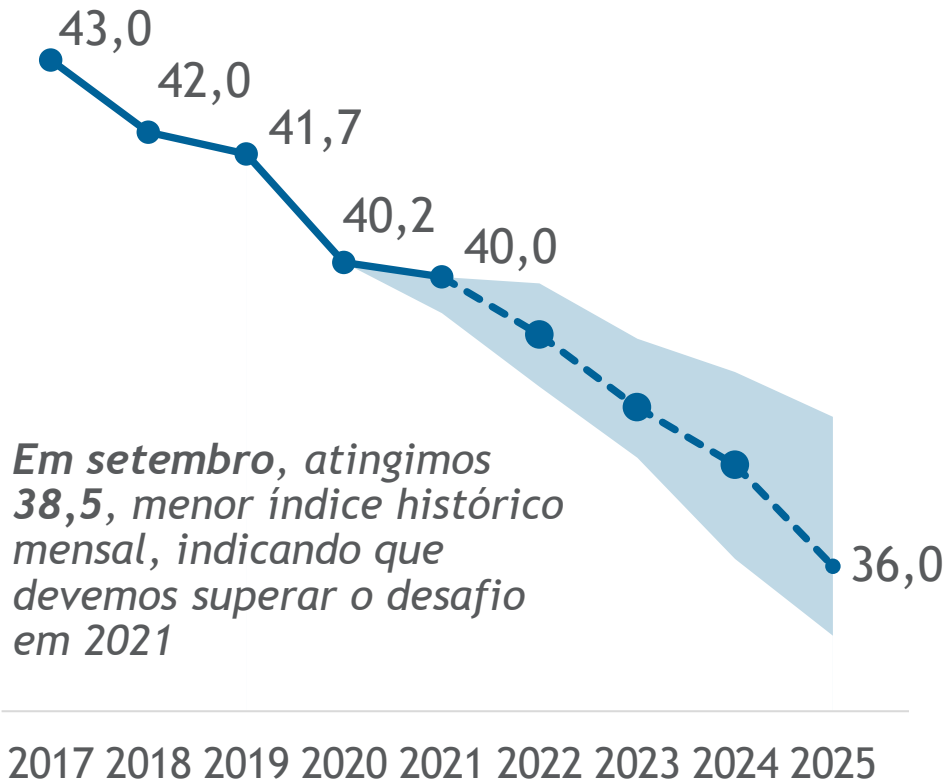
Evolução do Custo de Refino

CUSTO OPERACIONAL DO REFINO

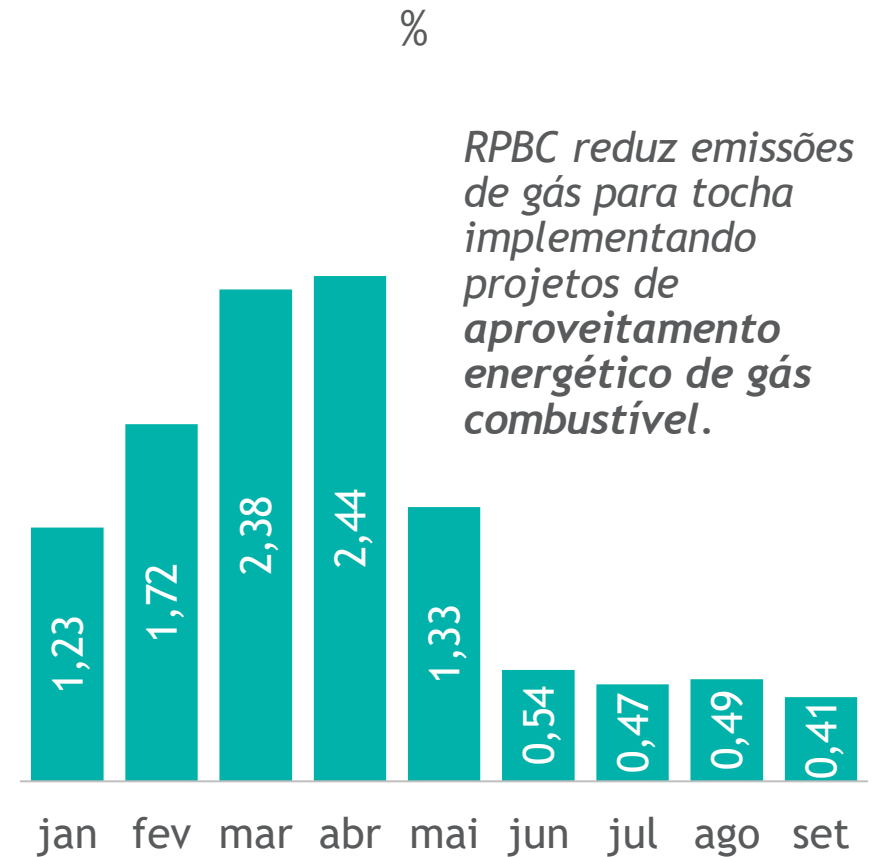


REFTOP: Refino de Classe Mundial

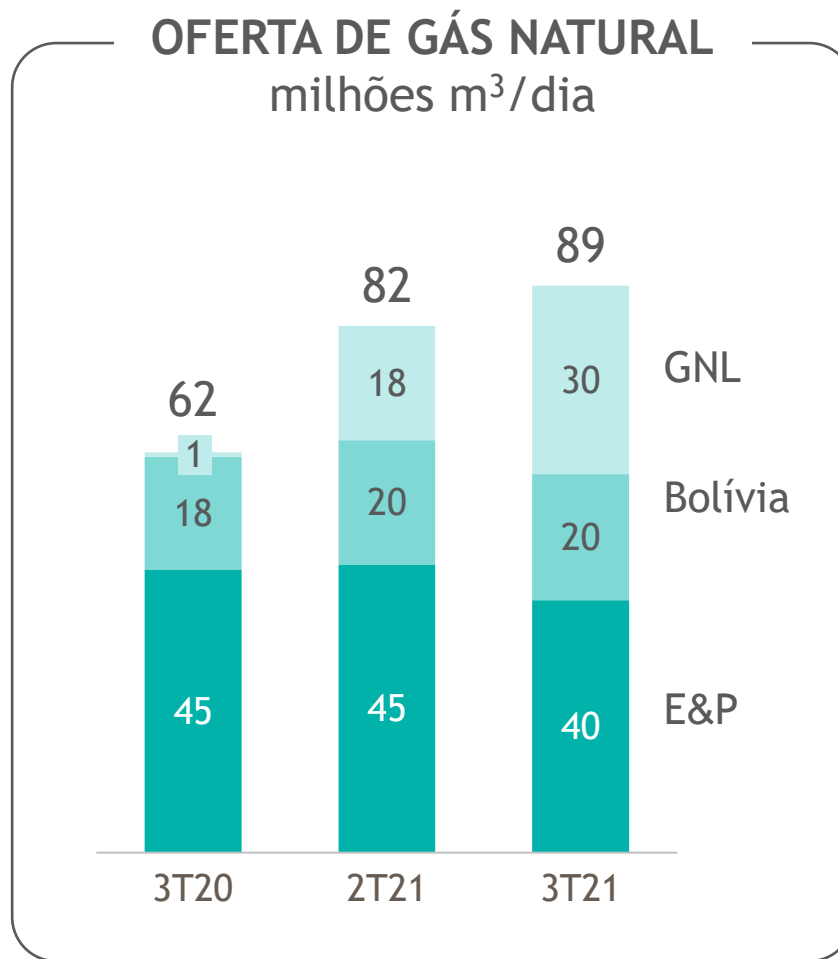
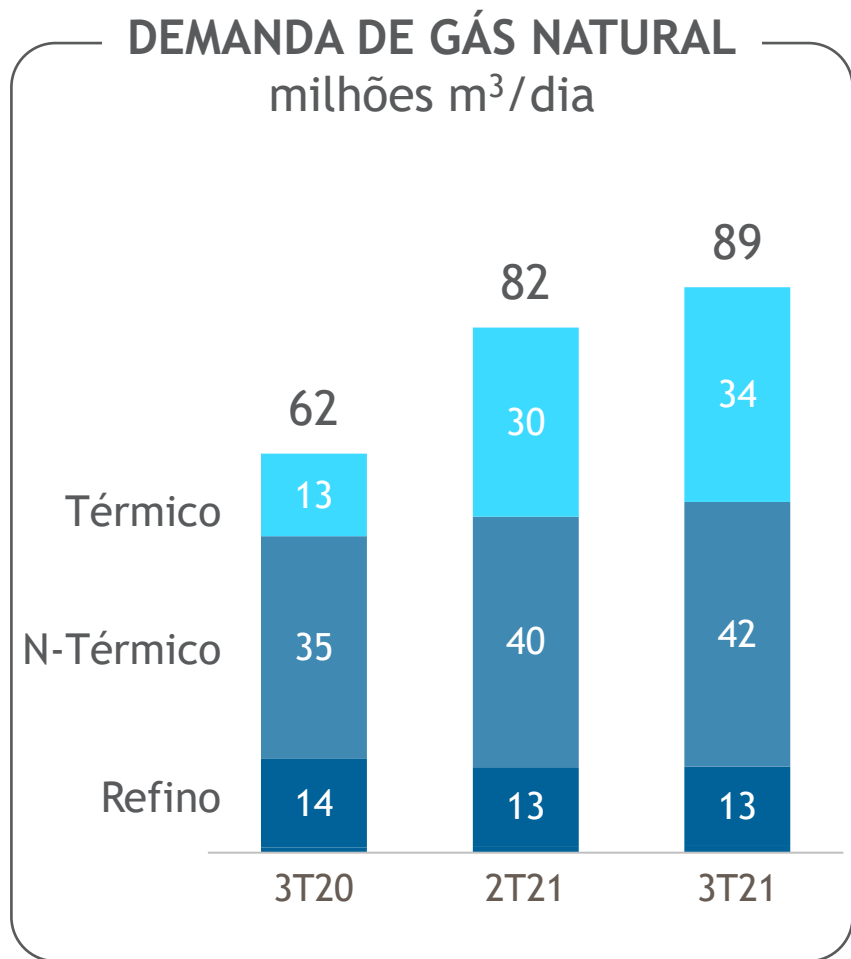
ÍNDICE DE INTENSIDADE DE EMISSÕES DE GASES DE EFEITO ESTUFA
kgCO₂e/CWT



ÍNDICE DE ENVIO DE GÁS PARA TOCHA
RPBC - 2021 MENSAL
%



Mercado de gás natural em crescimento



FPSO Carioca



Desempenho no 3º trimestre de 2021

www.petrobras.com.br/ri