

APRESENTAÇÃO DO RELATÓRIO DE CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS

Data Base Dez-22

Abril 2023

ri.3rpetroleum.com.br

Avisos Legais

Esta apresentação pode conter declarações prospectivas sobre eventos futuros que não são baseadas em fatos históricos e não são garantias de resultados futuros. Essas declarações prospectivas apenas refletem as visões e estimativas atuais da Companhia sobre futuras circunstâncias econômicas, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Termos como "antecipar", "acreditar", "esperar", "prever", "pretender", "planejar", "projetar", "buscar", "deveria", junto com expressões semelhantes ou análogas, são usados para identificar tais declarações prospectivas.

Os leitores são alertados de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir materialmente dos resultados ou eventos futuros reais. Aos leitores estão disponibilizados os documentos arquivados pela Companhia na CVM, especificamente o Formulário de Referência mais recente da Companhia, que identificam importantes fatores de risco que podem fazer com que os resultados reais sejam diferentes daqueles contidos nas declarações prospectivas, incluindo, entre outros, riscos relacionadas às condições econômicas e comerciais gerais, incluindo petróleo bruto, taxa de câmbio, incertezas inerentes às estimativas de nossas reservas de petróleo e gás, situação política, econômica e social internacional e no Brasil, recebimento de aprovações e licenças governamentais e nossa capacidade de gestão do negócio. A Companhia não assume nenhuma obrigação de atualizar ou revisar publicamente quaisquer declarações prospectivas, seja como resultado de novas informações ou eventos futuros ou por qualquer outro motivo.

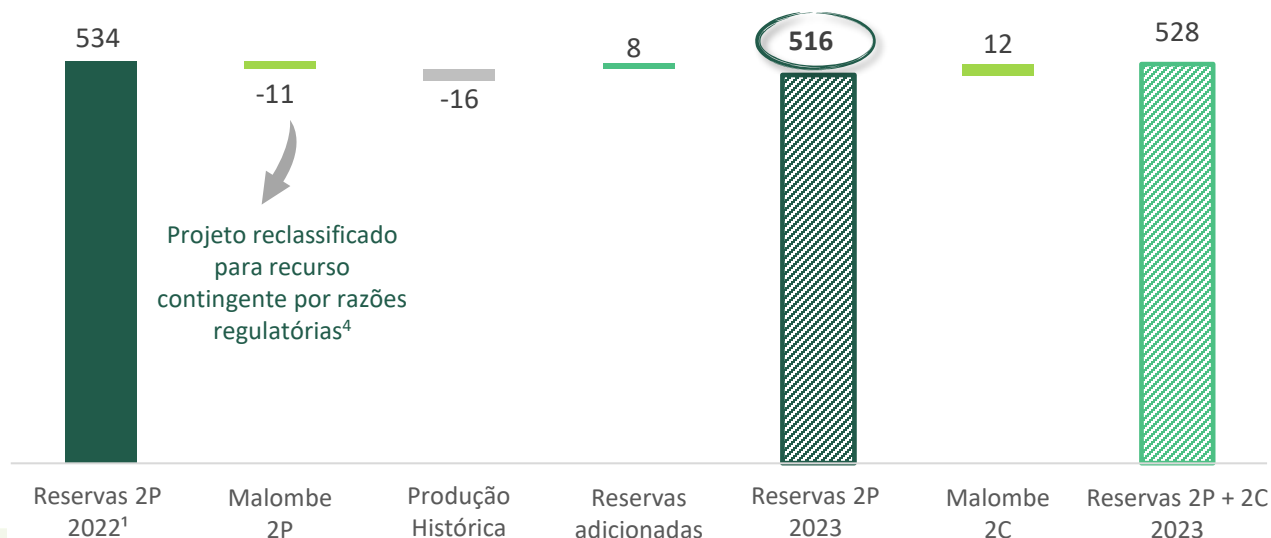
A Companhia divulga no seu site de Relações com Investidores os relatórios de certificações de reservas, elaboradas por empresas independentes especializadas. Projeções de produção, reservas e fluxo de caixa futuro contidos nas certificações são indicativos do potencial de cada ativo e não representam necessariamente as projeções da Companhia para o seu portfólio, tampouco contemplam eventuais restrições financeiras e/ou covenants de dívida, atuais ou futuros, e quaisquer mudanças na priorização de projetos ou definições de alocação de recursos da Companhia ao longo dos anos subsequentes. Vale também destacar que as premissas apresentadas pela Companhia ao Certificador estão sujeitas a avaliação e ajustes com base em sua experiência e premissas internas. Conforme apresentado no Relatório de Certificação de Reservas 2023, o relatório é preparado de acordo com a Petroleum Resources Management System (PRMS). A partir das definições e orientações previstas na PRMS e a avaliação do Certificador, os resultados são categorizados como reservas Provadas, Prováveis, Possíveis ou Recursos Contingentes. Demais premissas e considerações para elaboração da certificação devem ser observadas na sessão “Scope of Investigation” do Relatório de Certificação de Reservas 2023.

Todas as declarações prospectivas são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal e foram realizadas na data desta apresentação.

Destaques

Reservas

(WI 3R | milhões de boe)



- ✓ Consolidação em um único certificador, *DeGolyer and MacNaughton*
- ✓ Portfólio robusto – priorização de projetos em reservas certificadas com baixo risco de execução

Principais Múltiplos

(WI 3R)

Certificação 2022	Certificação 2023	
US\$ 6,6 bi	US\$ 6,3 bi	VPL @10 ² da curva 2P já contemplando impostos sobre renda (IR e CSLL)
US\$ 5,9/boe	US\$ 6,1/boe	Capex por barril para desenvolvimento de reservas 2P
89% Óleo	88% Óleo	Participação sobre as reservas 2P. 12% gás na certificação 2023
72% reservas 1P	71% reservas 1P	Reservas provadas (1P) sobre reservas provadas e prováveis (2P)
31 anos vida útil ³	32 anos vida útil ³	15 anos sobre produção pico 2P vs 14 anos na certificação 2022

¹ Considerada as certificações de Areia Branca e Peroá, cujas datas base são 31 de dezembro de 2020 e 01 de fevereiro de 2021, respectivamente.

² Valor presente líquido das reservas 2P estimadas, utilizando taxa de desconto de 10% ao ano. Desconsidera o Projeto de Malombe.

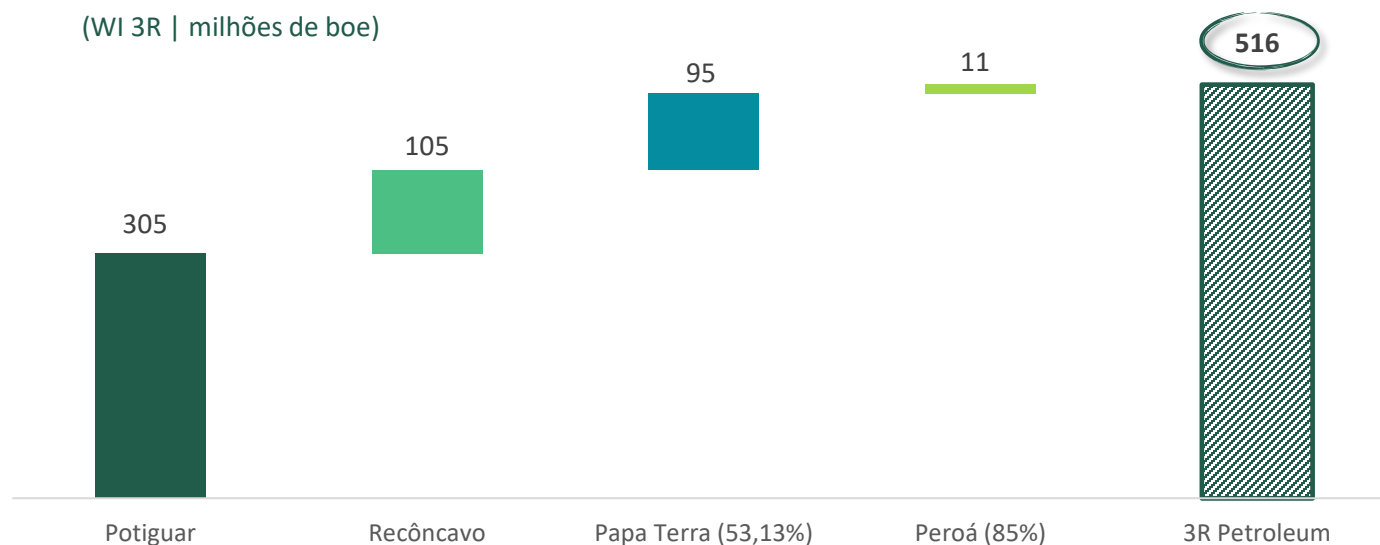
³ Reservas 2P divididas pela reservas produzidas.

⁴ Volume 2C será reclassificado para reserva 2P após aprovação da declaração de comercialidade de Malombe a ser solicitada pela Companhia à ANP.

Detalhamento das Reservas

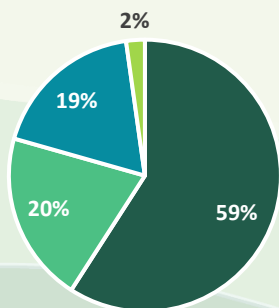
Reservas 2P

(WI 3R | milhões de boe)

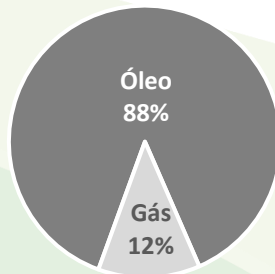


- ✓ **Volume relevante de reservas certificadas** entre os pares da América Latina
- ✓ **367 MMboe em reservas provadas (1P)**, sendo **165 MMboe PDP**, com menor risco de execução
- ✓ **88% das reservas 2P são de óleo**, sendo os 12% complementares de gás
- ✓ **Portfólio balanceado, 79% das reservas 2P estão em projetos onshore ou águas rasas e 21% em ativos offshore**
- ✓ **Peroá dispõe de 12 MMboe adicionais em recursos 2C relacionados à Malombe**, a ser reclassificado como reserva após a declaração de comercialidade do campo

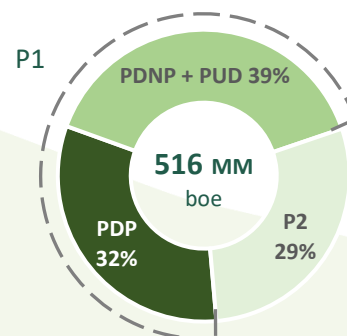
Cluster (Reservas 2P)



Hidrocarbonetos (Reservas 2P)



Classificação

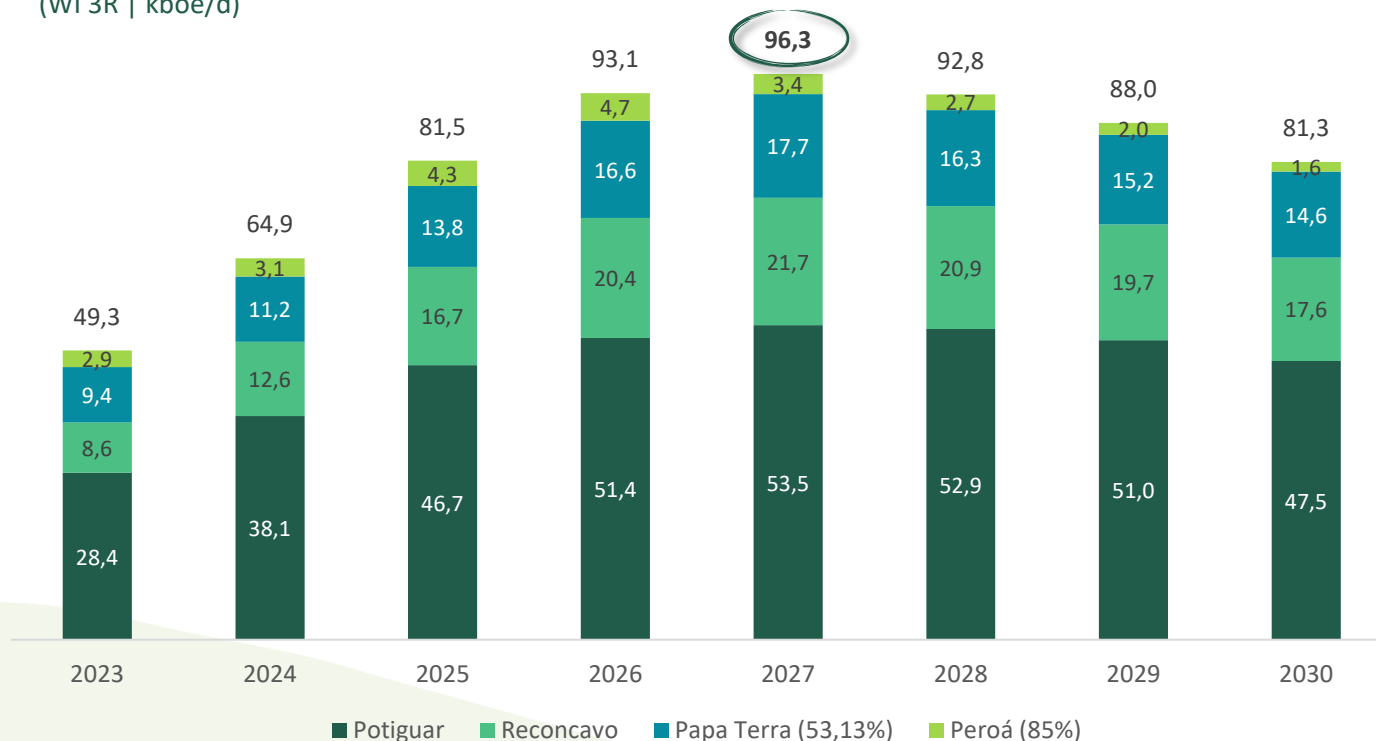


¹ PDP + PDNP + PUD = 1P

Perfil da Produção

Produção 2P

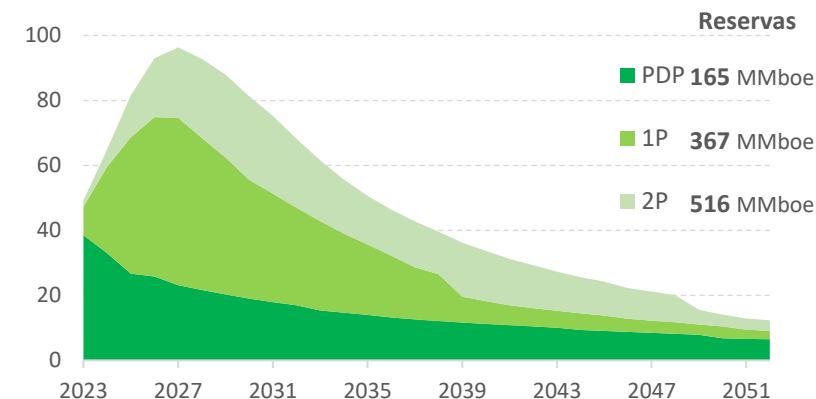
(WI 3R | kboe/d)



- ✓ **Prolongamento da vida útil do portfólio**, priorização de projetos mais rentáveis e de menor risco
- ✓ **Pico de produção 2P estimado em 96,3 kboe/d** (vs 98,1 kboe/d na Certificação 2021 sem Malombe) ou 101,4 kboe/d se incluir a produção 2C estimada para Malombe (vs 101,7 kboe/d na Certificação 2021)

Produção por Classificação

(WI 3R | kboe/d)



Produção por Hidrocarboneto

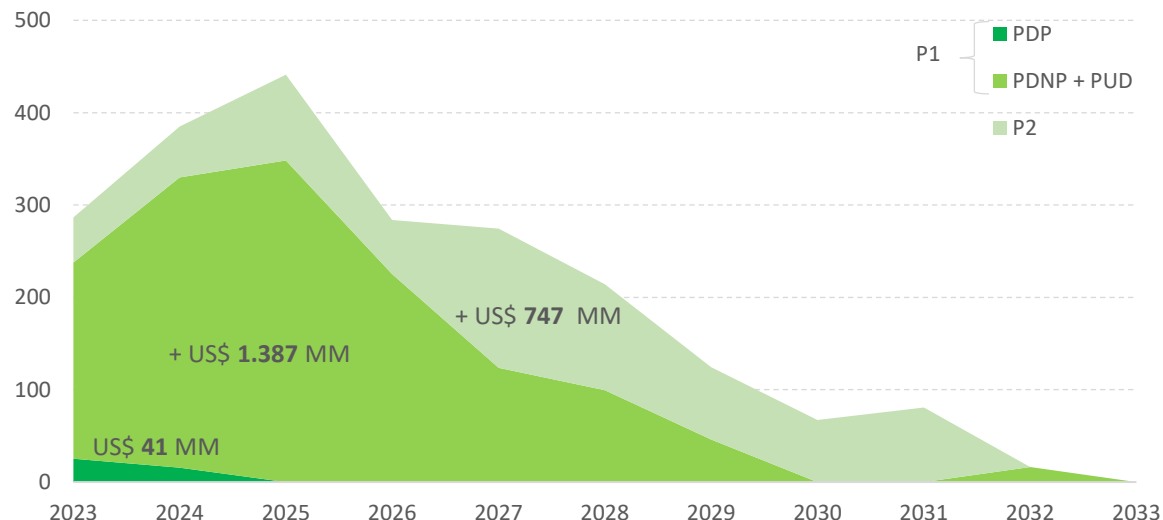
(WI 3R | kboe/d)



Capex & Opex

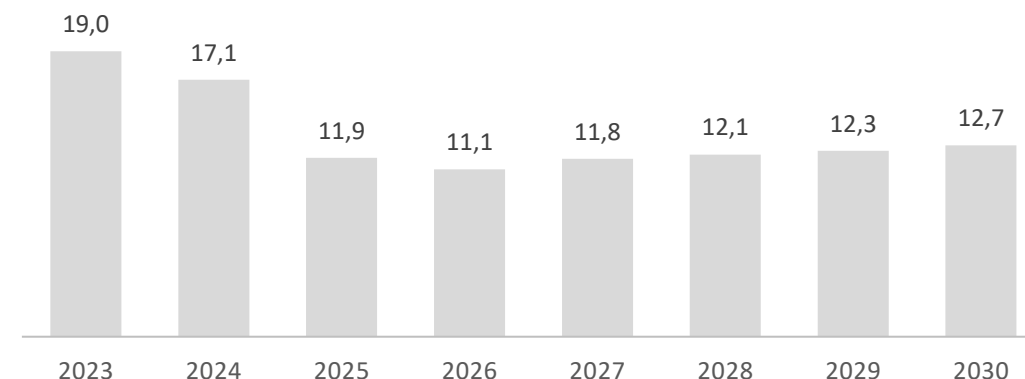
Capex por Classificação

(WI 3R | US\$ MM)



Opex

(US\$/boe)

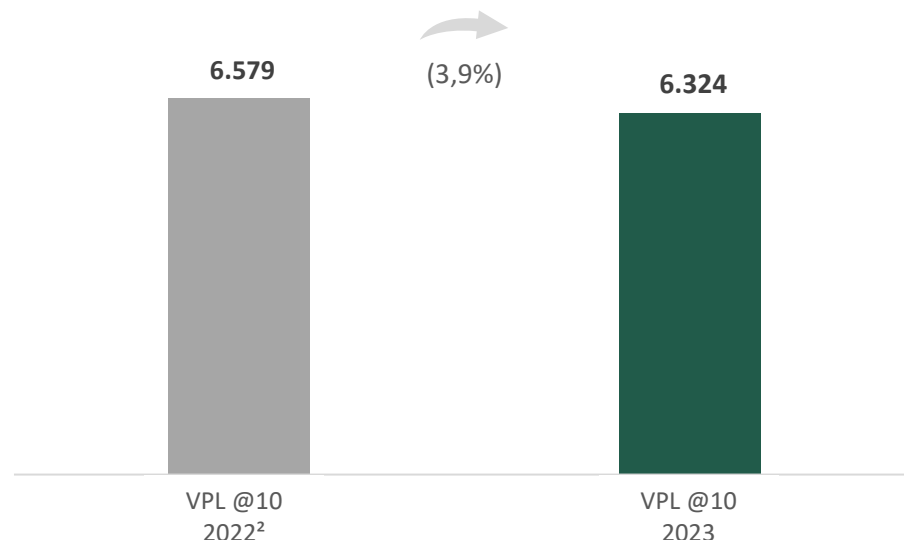


- ✓ **Capex 2P de US\$ 2,2 bi em 11 anos, + 8,4% vs a Certificação 2021. Capex para desenvolvimento de reserva 2P de US\$ 6,1/boe.**
- ✓ Portfólio amplo traz **flexibilidade na seleção dos projetos** dentro do horizonte de desenvolvimento, priorizando reservas certificadas com baixo risco de execução
- ✓ **Projetos onshore demandam menor tempo de mobilização** e adicionam flexibilidade na tomada de decisão

- ✓ Efeito inflacionário parcialmente compensado pela **captura de sinergias operacionais, logísticas e comerciais entre ativos integrados**
- ✓ **Intensificação de atividades de recuperação de integridade e sistemas de backup entre 2023 e 2024**, levando a um aumento da confiabilidade operacional
- ✓ **Diluição de custos fixos** com o incremento de produção e otimização dos sistemas de injeção de vapor

Valor Presente Líquido

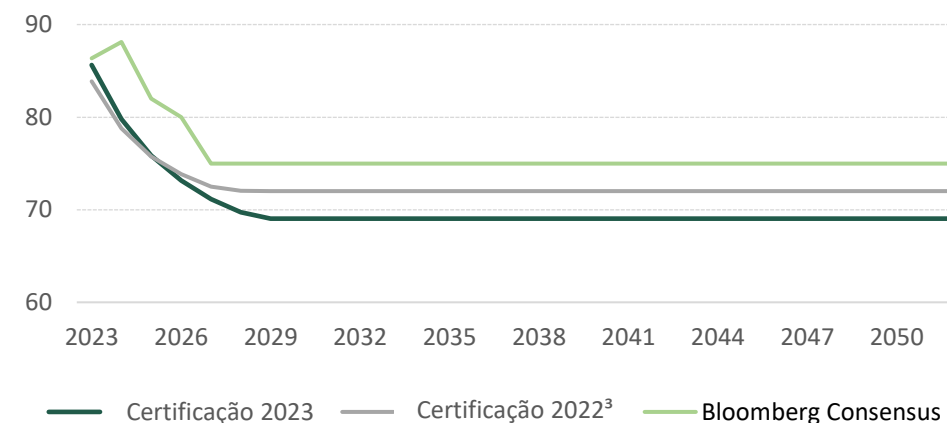
VPL @10¹ 2P
(WI 3R | US\$ MM)



- ✓ **Capex:** Aumento de 8,4% comparado à certificação 2021, gerenciamento da curva de aplicação em função da rentabilidade dos projetos
- ✓ **Opex:** No curto prazo contempla recuperação de integridade de *facilities* de ativos recém assumidos e, no médio e longo prazo, ocorre diluição de custos fixos e otimização de projetos de injeção de vapor

Principais efeitos na Certificação 2022

- ✓ **Petróleo (Brent):** Curva de referência abaixo da curva da Certificação 2021³ e do Bloomberg Consensus⁴



- ✓ **Desconto:** Melhores condições comerciais nos ativos *onshore*, parcialmente compensado por um maior desconto em Papa Terra
- ✓ **Volume de Reservas:** Reavaliação dos planos desenvolvimento dos ativos, com manutenção de um portfólio acima de 500 MMboe de reservas 2P, com alta proporção de reservas provadas e concentrada em projetos de recuperação de óleo

¹ Valor presente líquido das reservas 2P estimadas, utilizando taxa de desconto de 10% ao ano

² VPL @10 2022 não considera a estimativa relacionada ao Projeto de Malombe, então alocada no Polo Peroá

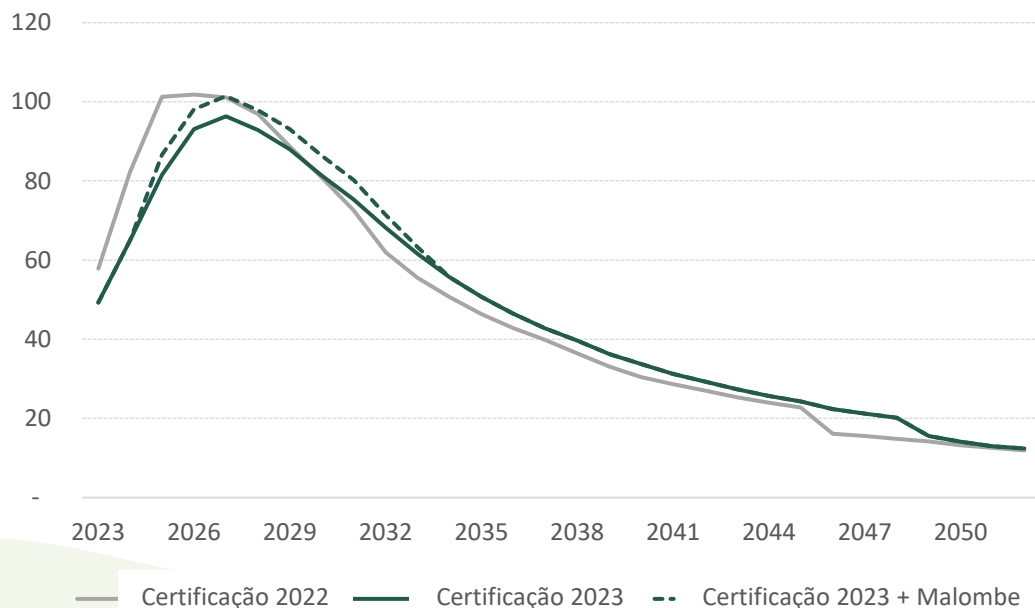
³ Considerando a média aritmética dos relatórios do Polo Potiguar, emitido pela D&M, e do Polo Pescada, emitido pela GaffneyCline

⁴ Curva futura de petróleo disponibilizada pela Bloomberg (Bloomberg Consensus Forecast) em 04 de abril de 2023

Comparativos | 2023 x 2022

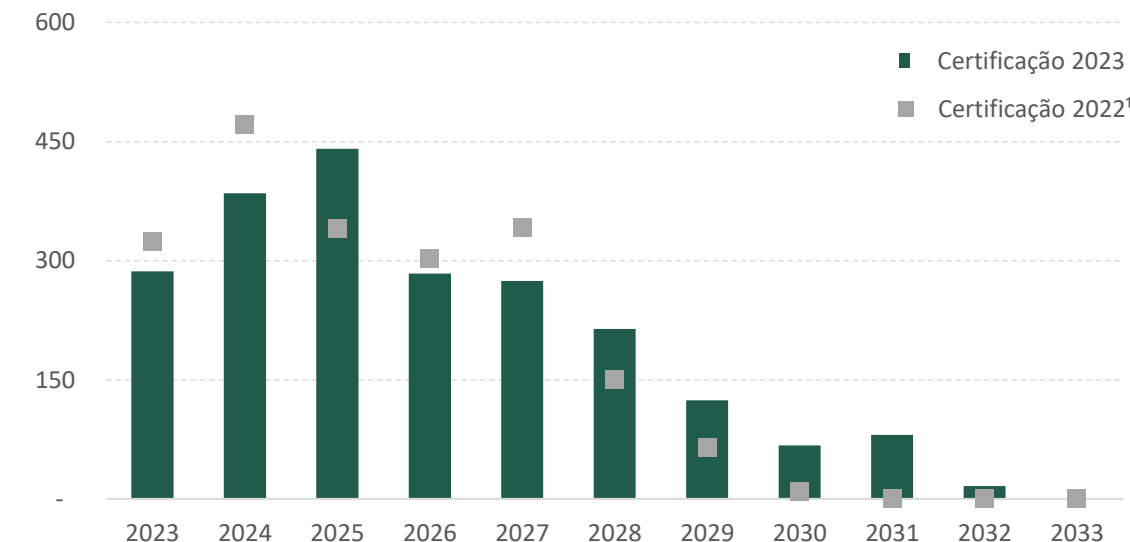
Produção 2P

(WI 3R | kboe/d)



Capex 2P

(WI 3R | US\$ MM)



- ✓ Leve postergação da curva de produção em função de *closings* mais tardios (vs certificação 2022), **atividades de integridade necessárias no curto prazo e priorização de projetos de maior retorno**
- ✓ **Pico de produção mantido próximo à 100 kboe/d**, incluindo o projeto de Malombe²

- ✓ **US\$ 6,1/boe para desenvolvimento de reserva 2P vs US\$ 5,9/boe** na certificação 2022
- ✓ **Geração de valor preservada:** escala de produção e eficiência na aplicação do opex e capex em projetos selecionados

¹ Considerada as certificações de Areia Branca e Peroá, cujas datas base são 31 de dezembro de 2020 e 01 de fevereiro de 2021, e desconsidera o projeto de Malombe, então previsto na Certificação de Peroá

² O projeto de Malombe, volume 2C, será reclassificado reserva 2P após aprovação da declaração de comercialidade a ser solicitada pela Companhia à ANP

ANEXO

APRESENTAÇÃO DO RELATÓRIO DE CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS

Data Base Dez-22

Definições Técnicas

- ✓ **PMRS:** O Sistema de Gerenciamento de Recursos Petrolíferos (PRMS) foi desenvolvido para definição, classificação e estimativa consistente e confiável de recursos de hidrocarbonetos.
- ✓ **PIIP** significa a quantidade de hidrocarboneto que se estima, em determinada data, estar contida em acumulações conhecidas antes da produção. A parte recuperável do hidrocarboneto descoberto inicialmente no local inclui produção, reservas e recursos contingentes. As demais acumulações são consideradas irre recuperáveis.
- ✓ **Recursos Contingentes** são as quantidades de hidrocarbonetos em que se estima, em uma determinada data, serem potencialmente recuperáveis a partir de acumulações conhecidas, mas que atualmente não são consideradas comercialmente recuperáveis.
 - ✓ **Possível**
 $P3 \geq 10\%$
 - ✓ **Provável**
 $P2 \geq 50\%$
- ✓ **Reservas** são quantidades de hidrocarbonetos previstos para serem comercialmente recuperáveis pela aplicação de projetos de desenvolvimento a acumulações conhecidas, a partir de uma determinada data e em condições definidas.
 - ✓ **Provada**
 $P1 \geq 90\%$
- ✓ **Reservas Recuperáveis**
- ✓ **Produção Acumulada**

