

# 3RD BRAZIL ENERGY SUMMIT 2023

Como os contratos de partilha de produção beneficiaram o país em 2022 e o que podemos esperar para os próximos anos

Junho



Pré-sal  
Petróleo





# Áreas de atuação



Gestão dos contratos de partilha de produção



Representação da União nos Acordos de Individualização da Produção (unitização)



Gestão dos contratos de comercialização para as parcelas de petróleo e gás natural da União

## Resoluções do CNPE:

- Estudo sobre mercado de refino
- Desdobramentos do GT Gás para Empregar







19 + 4 contratos

15  
Empresas  
consorciadas





# Projetos em diferentes fases

## 11 em fase de Exploração

- 2 Irmãos, 3 Marias, Alto de Cabo Frio Central, Alto de Cabo Frio Oeste, Aram, Gato do Mato, Pau Brasil, Peroba, Saturno, Titã e Uirapuru

## 8 com Declaração de Comercialidade

- Atapu, Búzios, Itapu, Mero, Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde SO → em produção
- Bacalhau

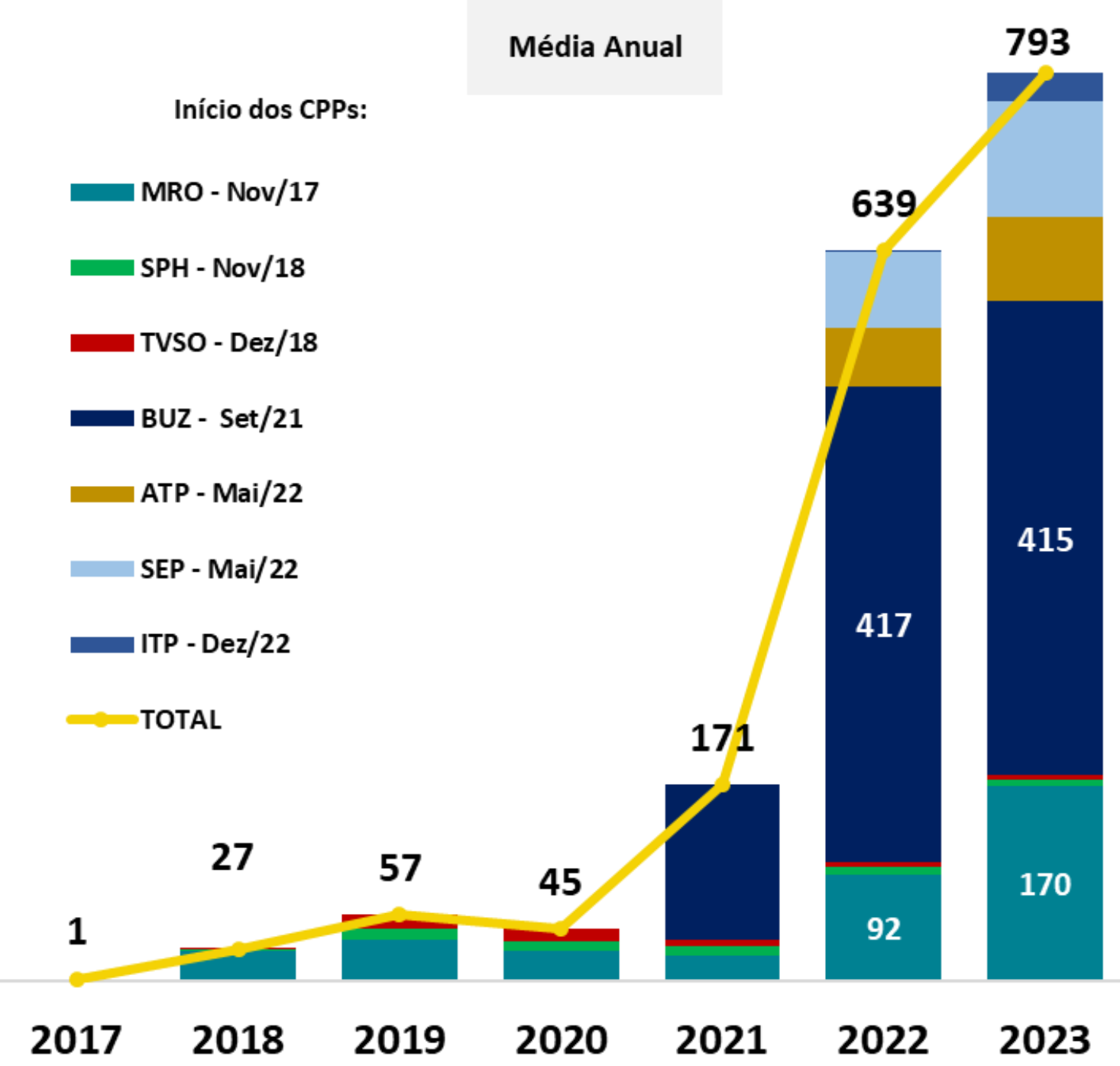


Faça download do portfolio:



# Produção crescente

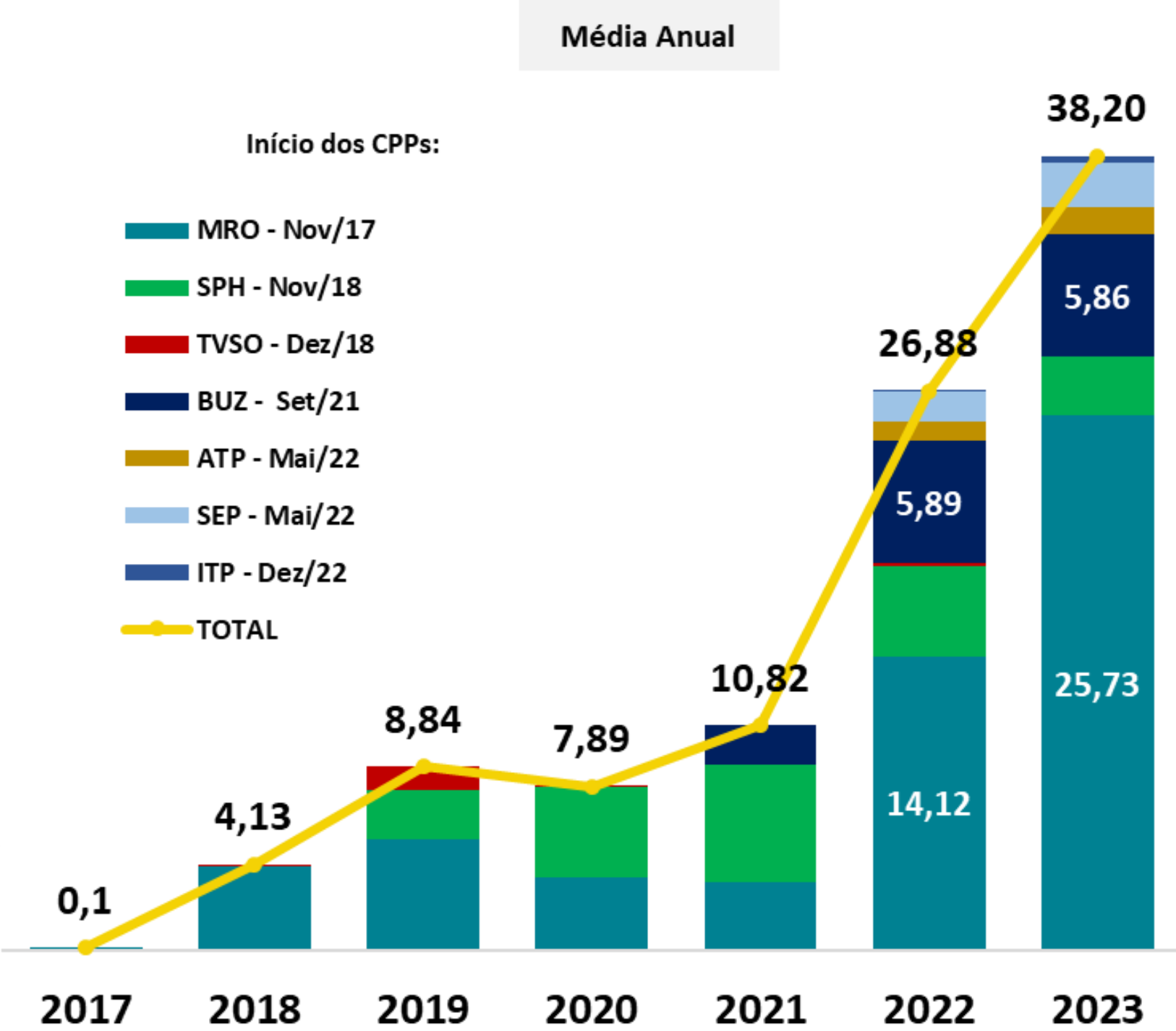
## Produção de óleo nos CPPS - Mpbpd



7 contratos

Abril 23

## Excedente em óleo da União - Mpbpd





# CONTRATOS EM REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

## DESTAQUES 2022

**1** nova empresa participando de contrato de partilha de produção – Petronas, em Sépia

**19** contratos de partilha de produção sob gestão da PPSA

**2** campanhas de perfuração iniciadas – Bacalhau e Itapu

**7** contratos em produção: Libra (Mero), Búzios, Entorno de Sapinhoá, Sudoeste de Tartaruga Verde, Sépia, Atapu e Itapu

**1** redeterminação acordada entre os parceiros, a ser aprovada pela ANP – Jazida de Sapinhoá

**12** FPSOs em operação, sendo que 2 iniciaram as atividades em 2022: FPSO Guanabara (Mero) e P-71 (Itapu)

**3** acordos de coparticipação efetivos: Itapu, Sépia e Atapu

**2** novos contratos assinados (volumes excedentes da cessão onerosa de Sépia e Atapu)

**3** novas descobertas Três Marias, Alto de Cabo Frio Central e Sépia

**2** novos acordos de Individualização da Produção tornaram-se efetivos (Mero e Bacalhau) e **2** aditivos foram assinados (Sépia e Atapu).

**50** poços ativos

## PRODUÇÃO

**1** mudança de participação em contrato - CNOOC aumentou sua participação em Búzios de 5% para 10%, com consequente transferência de 5% da participação da Petrobras

**233** milhões de barris de petróleo produzidos, sendo **9,8** milhões de barris produzidos de direito da União

**602** milhões de m<sup>3</sup> de gás natural disponibilizados para comercialização por contratos em regime de partilha de produção, sendo **48** milhões de m<sup>3</sup> de gás natural de direito da União

**4** novos contratos em 2023  
Água Marinha, Norte de Brava, Bumerangue e Sudoeste de Sagitário

**8** FPSOs em construção (4 de Búzios, 3 de Mero, 1 de Norte de Carcará) e outros 3 em licitação para Búzios

**3** projetos com previsão de 1º óleo Búzios-5 e Mero 2, em 2023, e Bacalhau, em 2025

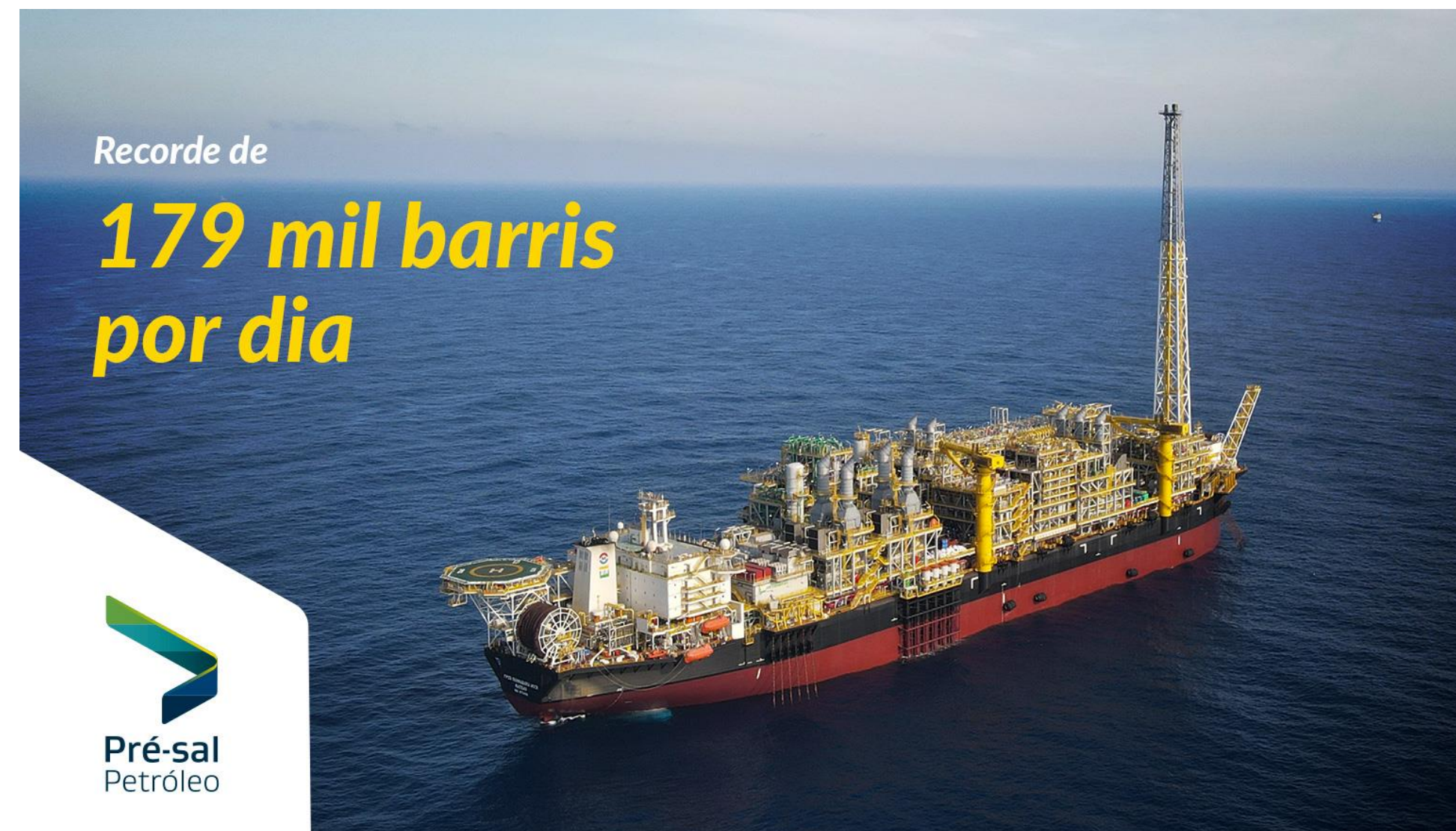
## FUTURO PRÓXIMO



# Destques já em 2023

FPSO Guanabara

- ✓ Entrada em produção do FPSO Almirante Barroso em **Búzios**
- ✓ **Recorde** de produção em Mero
- ✓ **Descoberta** em Aram
- ✓ Produção da União: **3,5 milhões** de barris no 1º Tri → mais do que o triplo do mesmo período de 2022
- ✓ Assinatura de mais **4** Contratos de Partilha de Produção → Água Marinha, Bumerangue, N-Brava e SO-Sagitário.



# Volumes de petróleo negociados

## 2021

- 4 contratos comercializados na B3 para **36 e 60** meses
- **55** milhões de barris de óleo
- Arrecadação esperada de **R\$ 25 bilhões** no período.

---

## 2022

- Venda spot – Primeira carga de Sépia
- **10,9 milhões** de barris → **22** cargas





# Expectativas 2023 e 2024

## 2023

- Venda spot – **Primeira carga** de Atapu (realizado)
- **Novas vendas spot:** Sépia (firme) e Atapu (provável)
- Comercialização total no ano: **34** cargas – cerca de **16 milhões** de barris, incluindo cargas negociadas na B3



---

## 2024

- Possível **novo leilão:** Mero, Búzios, Sépia, Atapu e Itapu





# Arrecadação crescente



**R\$ 625 milhões em 2020**

**R\$ 1,2 bilhão em 2021**

**R\$ 4,7 bilhões em 2022**

**+ de R\$ 6 bilhões previstos para 2023**



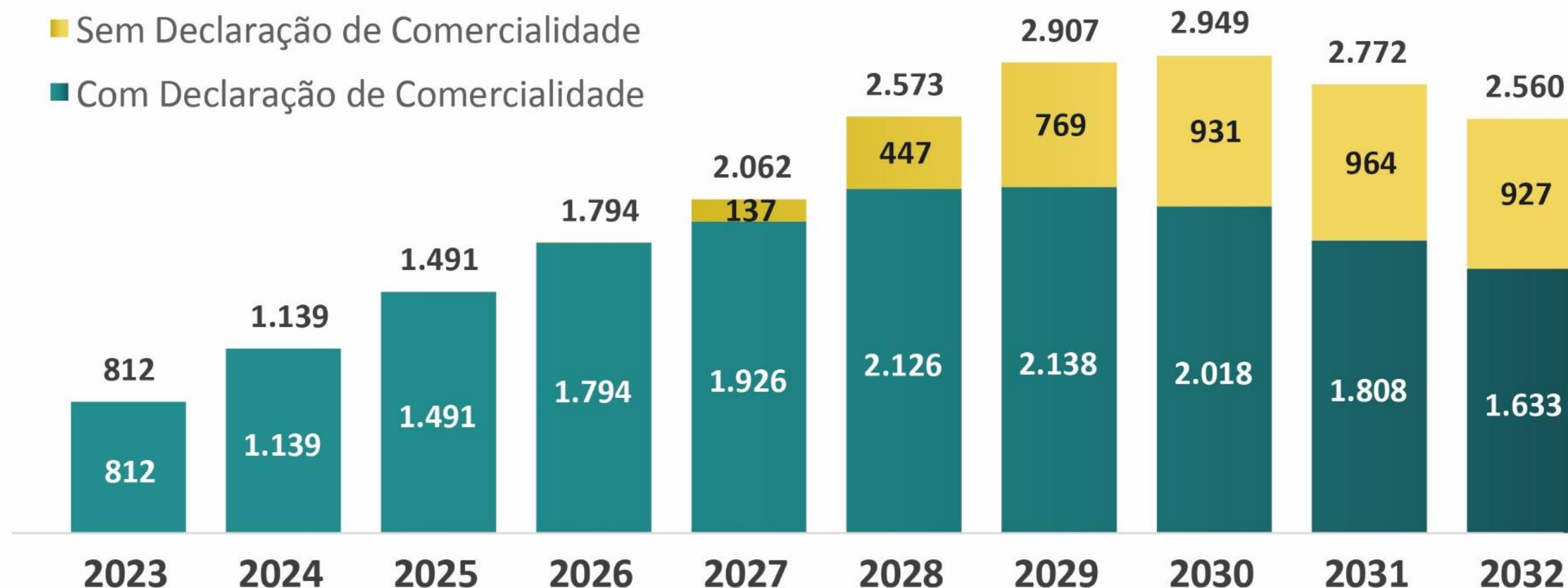
# EXPECTATIVA PARA OS PRÓXIMOS ANOS





# Estimativa da produção média diária dos 19 contratos

## ÓLEO PRODUZIDO SOB REGIME DE PARTILHA (Em milhares de barris por dia)

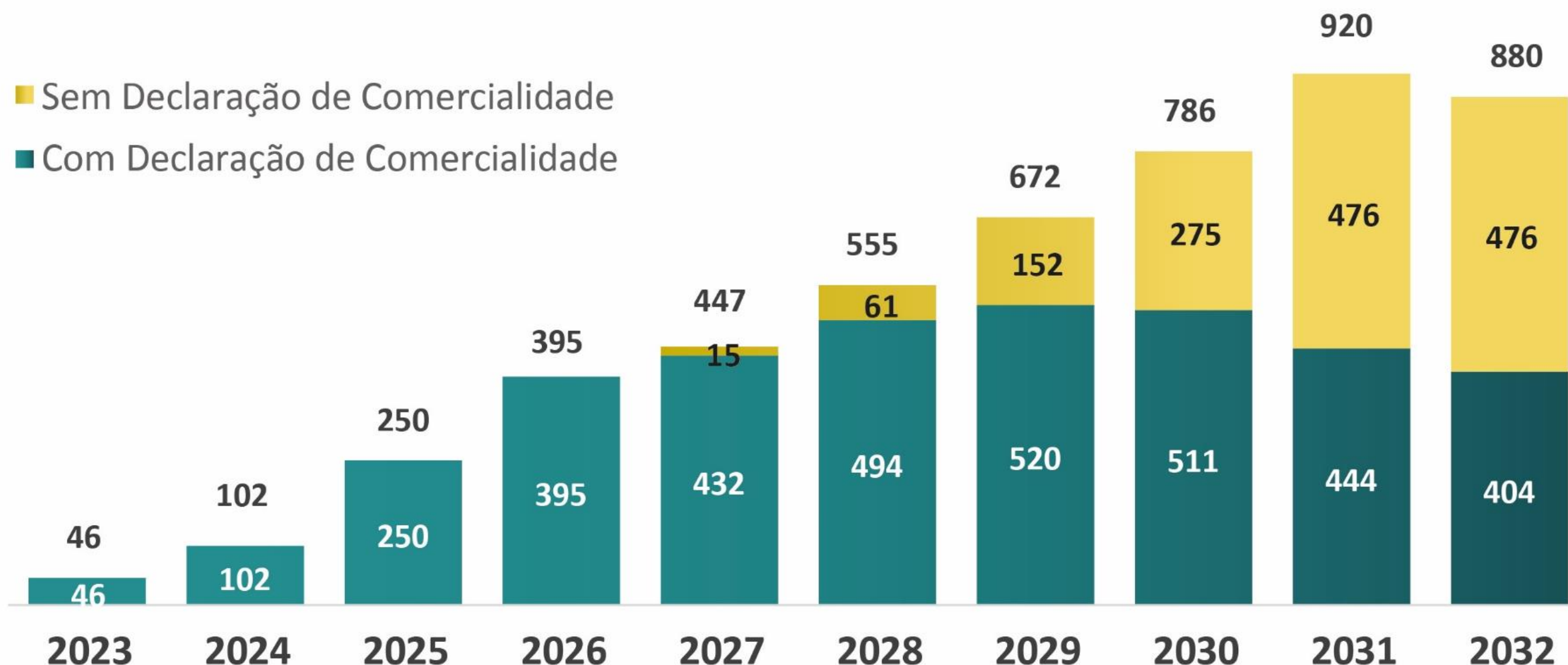


**80% da produção virão de projetos com comercialidade já declarada hoje.**



# Estimativa da produção média diária da União

## ÓLEO LUCRO DA UNIÃO TOTAL (Em milhares de barris por dia)

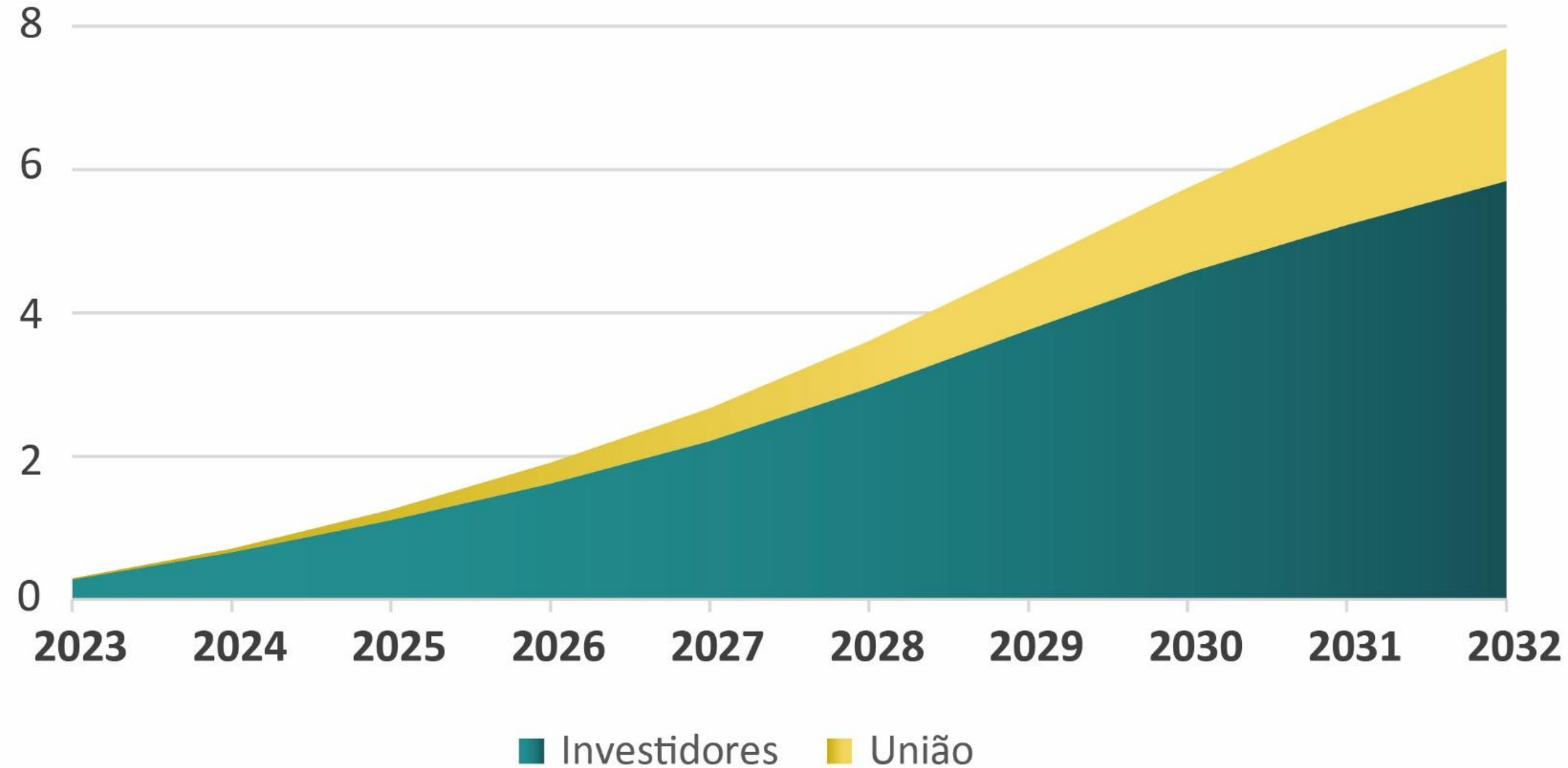


**71% da produção virão de projetos com comercialidade já declarada hoje.**



# Produção acumulada

BARRIS ACUMULADOS (BILHÕES)



Produção total acumulada de **7,7 bilhões de barris** de petróleo

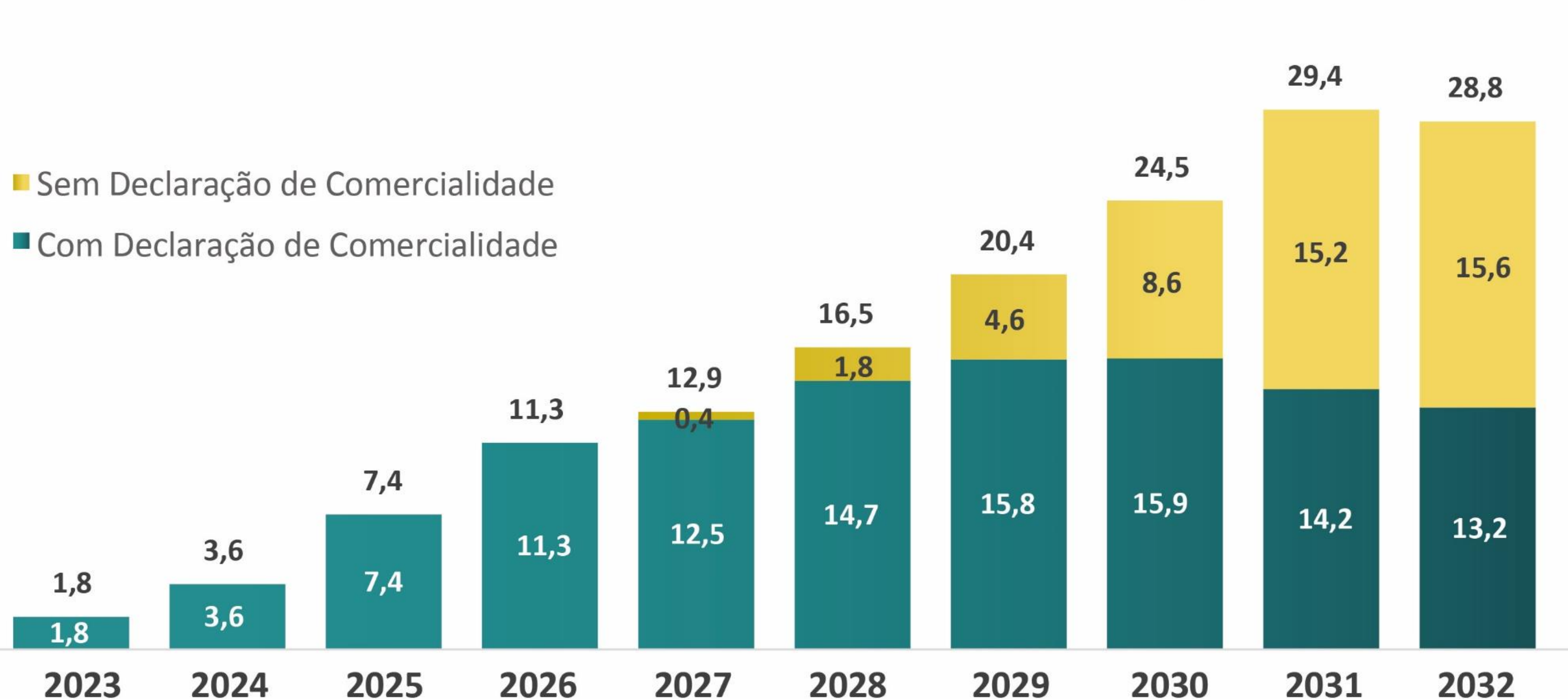
**1,9 bilhão de barris** da União → **25%** da produção contra **5%** em 2023.



# Comercialização do óleo da União até 2023

## RECEITA COM ÓLEO LUCRO (BILHÃO US\$)

- Sem Declaração de Comercialidade
- Com Declaração de Comercialidade



**US\$ 157**  
**bilhões**  
até 2032

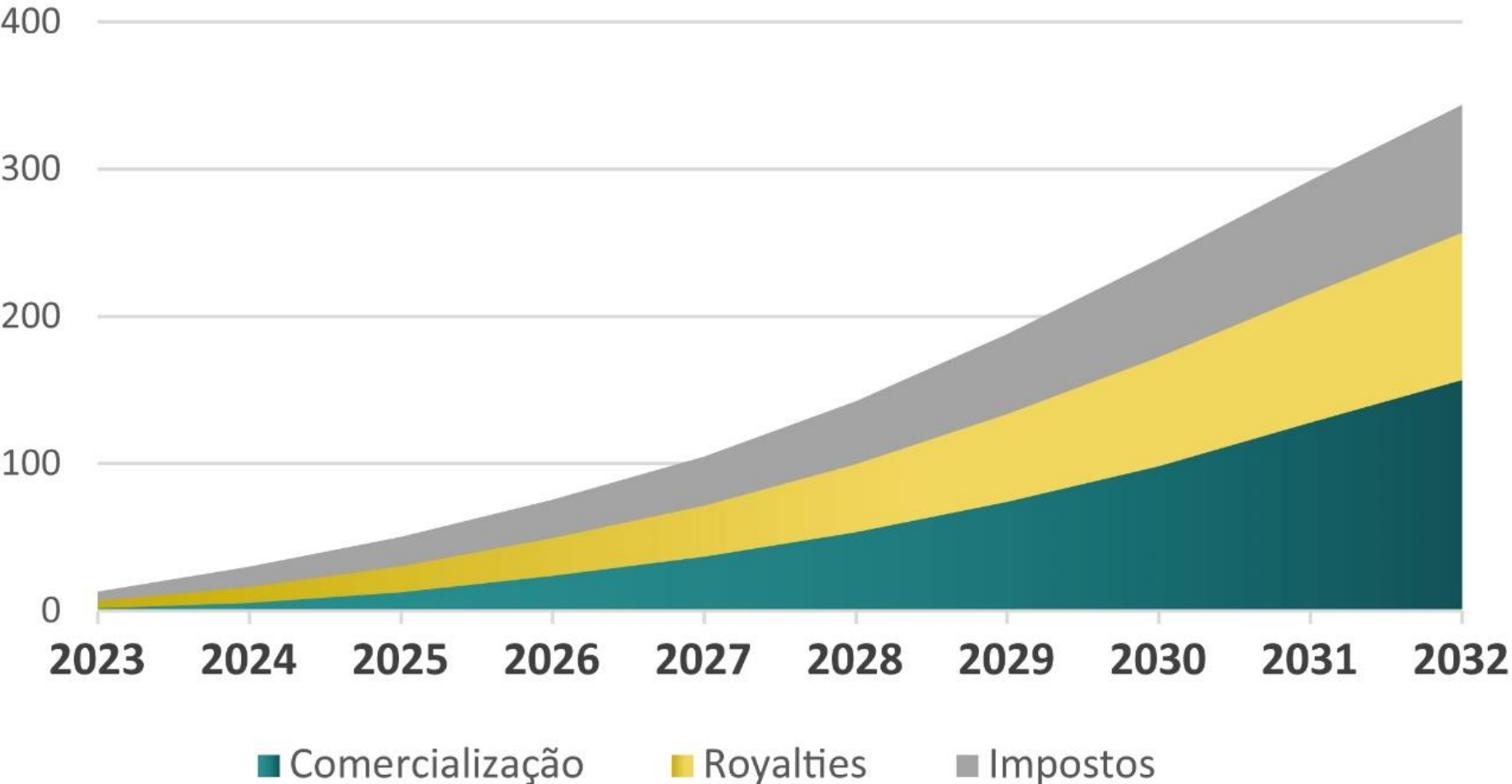


# Estimativa de receita para os cofres públicos

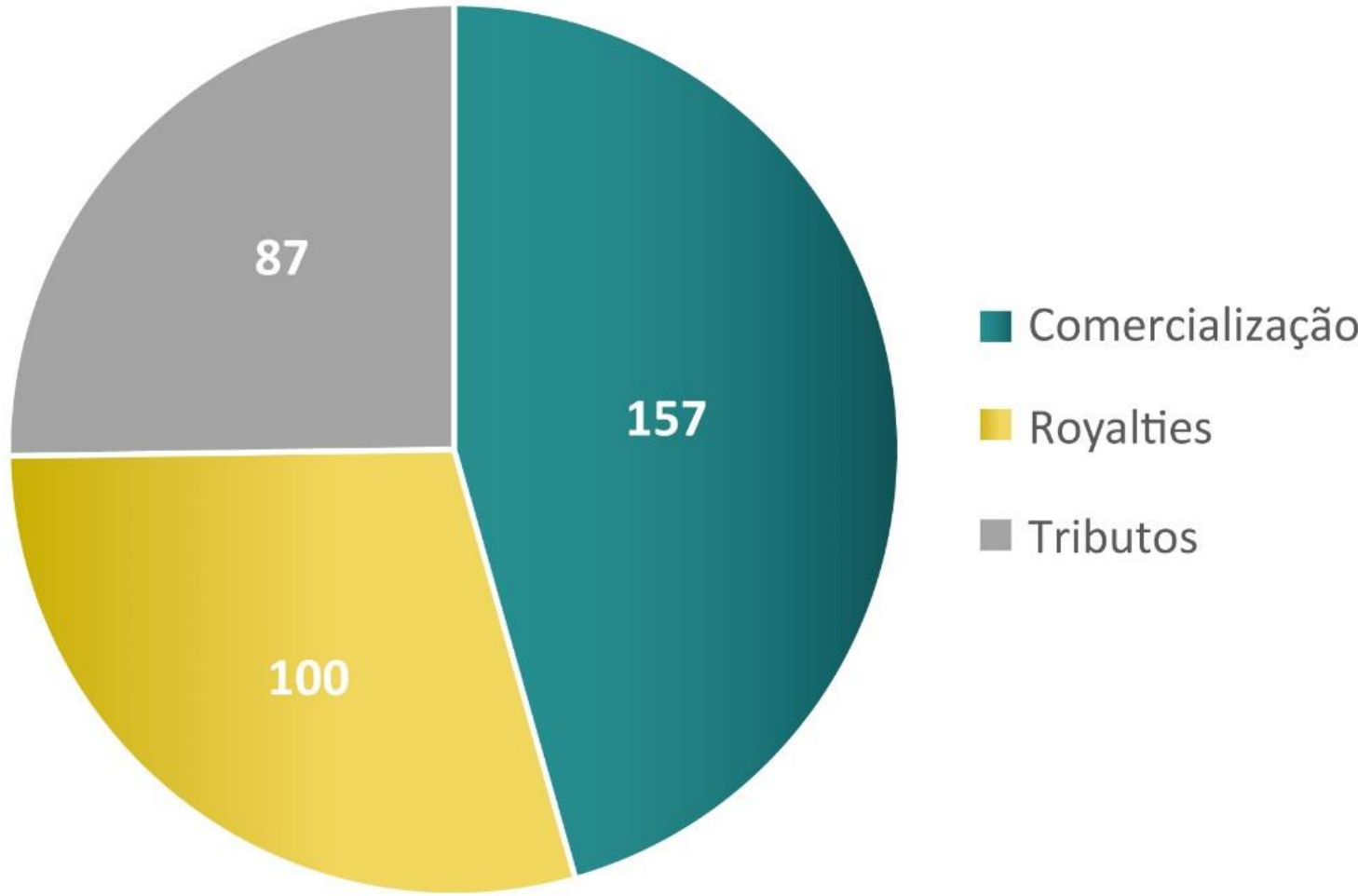


**US\$ 344 bilhões até 2032**

RECEITA ACUMULADA PARA OS COFRES PÚBLICOS (BILHÃO US\$)



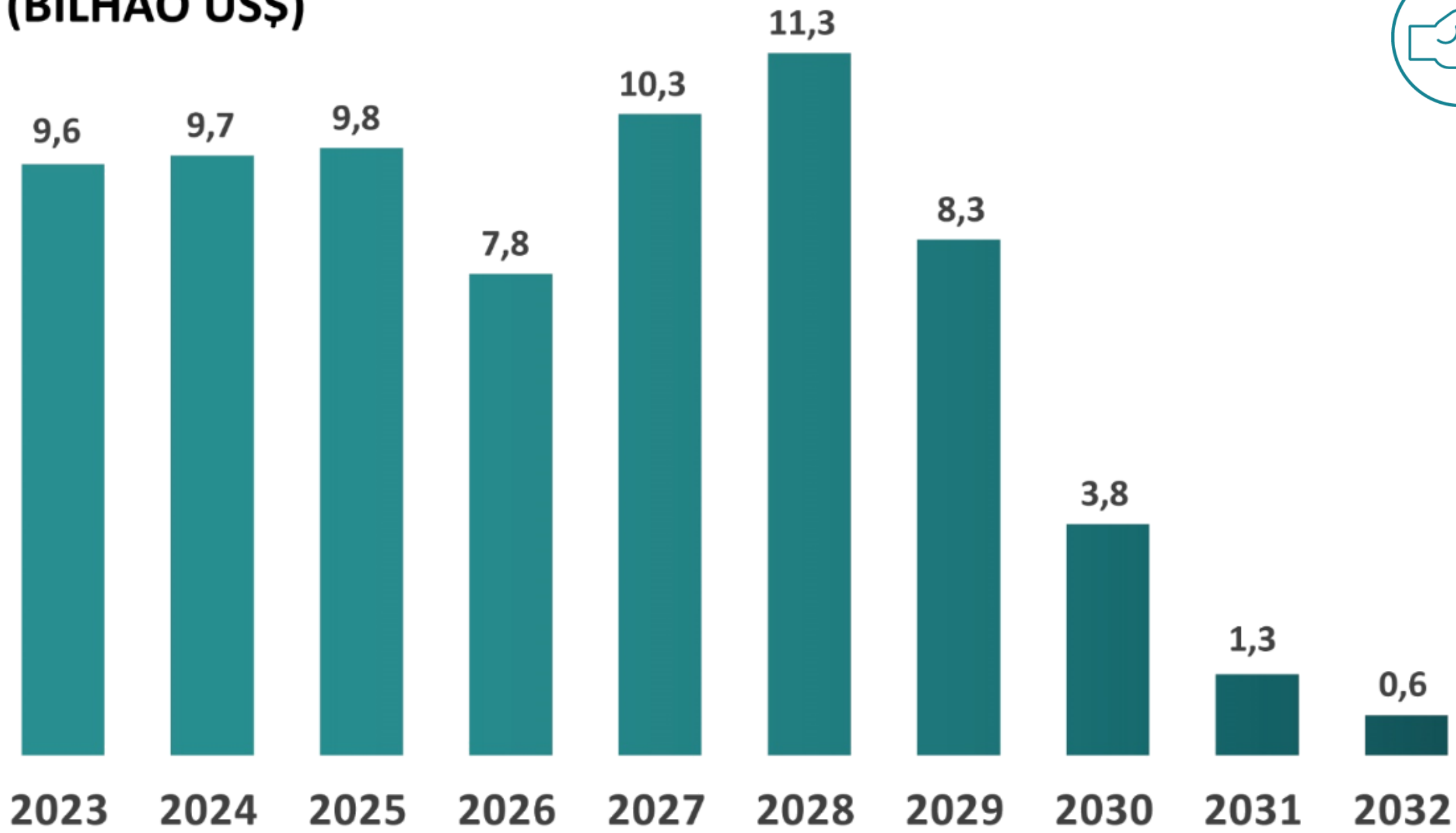
RECEITA ACUMULADA 2023-2032 (BILHÃO US\$)





# Expectativa de investimentos

INVESTIMENTOS  
(BILHÃO US\$)



**US\$ 72,5 bilhões até 2032**

**21 FPSOs**

**319 poços**



# Impacto dos contratos até 2032



Produção acumulada total de **7,7 bilhões** de barris de petróleo  
Produção acumulada da União de **1,9 bilhão** de barris de petróleo



Arrecadação de **US\$ 157 bilhões** com a comercialização do óleo da União pela PPSA  
Arrecadação total de **US\$ 344 bilhões** para os cofres públicos



Investimentos de **US\$ 72,5 bilhões** pela indústria  
Demanda por **21 FPSOs** e **319** poços



# Obrigado!



**Osmond Coelho Junior**  
Diretor de Gestão de Contratos  
[osmond.coelho@ppsa.gov.br](mailto:osmond.coelho@ppsa.gov.br)