



Rio de Janeiro | 5 de dezembro de 2024

# ESTIMATIVA DE PRODUÇÃO DOS CONTRATOS DE PARTILHA E DE ARRECADAÇÃO PARA OS COFRES PÚBLICOS NO PERÍODO 2025-2034



**Tabita Loureiro**

Presidente Interina & Diretora Técnica





## Contratos de Partilha

**24**  
Assinados

**9** Em D&P  
**10** Em exploração  
**5** Em devolução

■ Em exploração   
 ■ Em desenvolvimento e em produção   
 ■ Em devolução

## Empresas

**15**  
Empresas parceiras



# A produção nos Contratos de Partilha



**67**

Poços em produção



**16**

FPSOs em operação



**Produção Óleo:**

**1**

Milhão bpd  
(out 24)

**30%**

Da produção do Brasil (3,3 Mbd)



**Exportação Gás:**

**4**

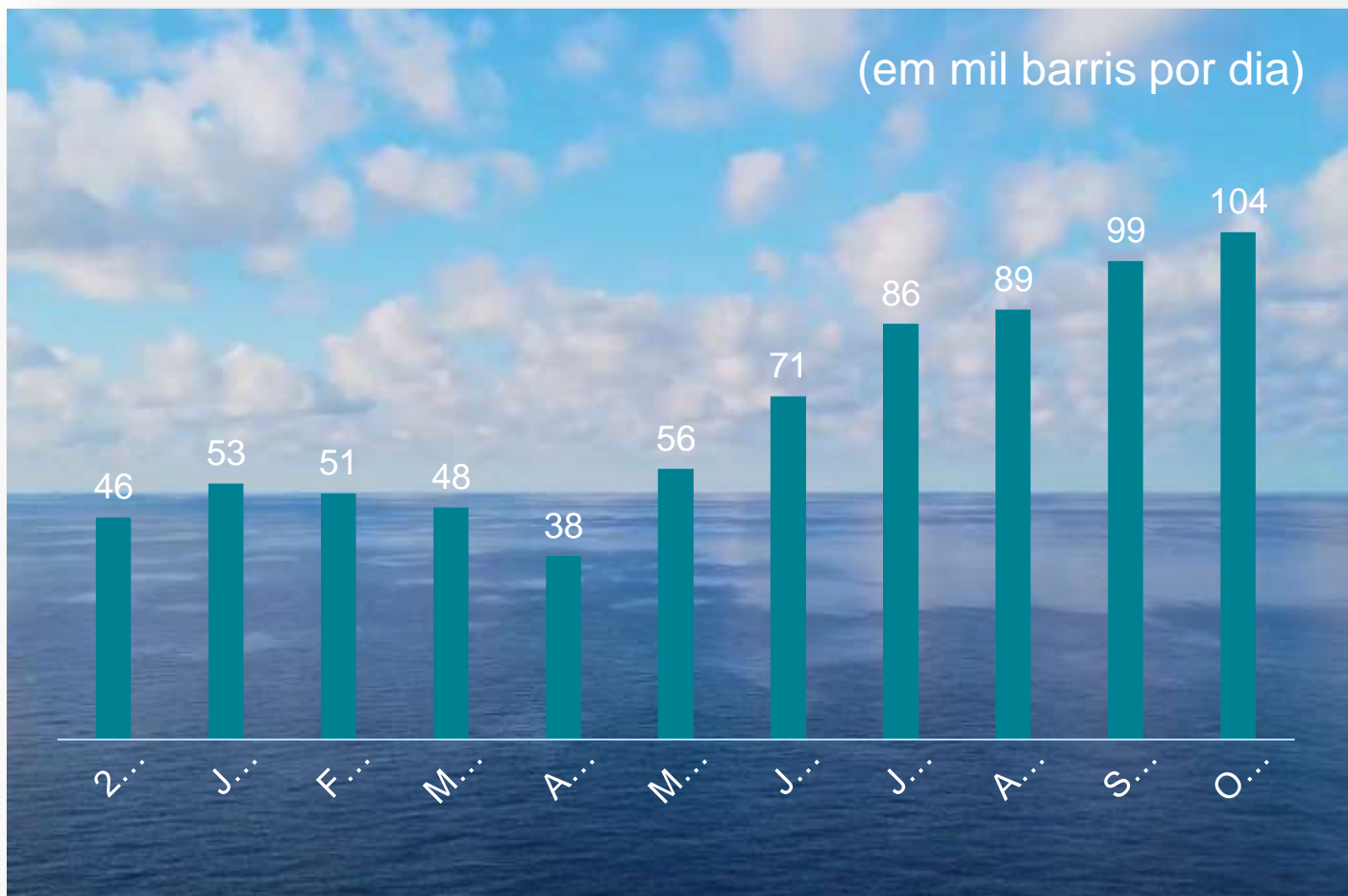
Milhões m<sup>3</sup>/dia  
(out 24)

**7%**

Da exportação do Brasil (56Mm<sup>3</sup>/d)

# A produção de óleo da União

10% da produção de partilha



	Contratos de Partilha	AIPs
 <b>Produção Óleo:</b>	<b>100</b> Mil bpd (out 24)	<b>4</b> Mil bpd (out 2024)
 <b>Exportação Gás:</b>	<b>192</b> Mil m³/dia (out 24)	<b>63</b> Mil m³/dia (out 24)
	<b>255</b> Mil m³/dia (out 24)	

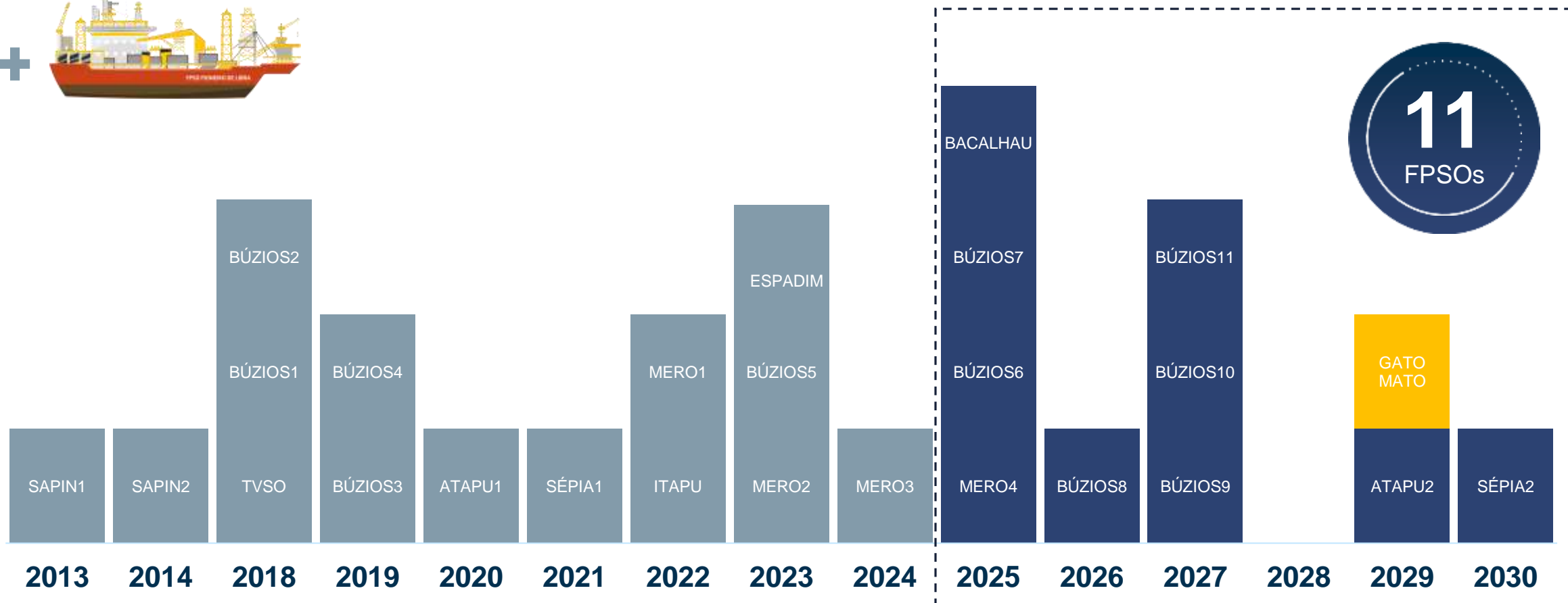
# Produção da União: 5<sup>a</sup> maior do país

## MAIORES PRODUTORES DO BRASIL - OUTUBRO/2024

		K BOE/D			K BOE/D	
1°		<b>PETROBRAS</b>	2.585	8°	 <b>PRIO</b>	83
2°		<b>SHELL</b>	483	9°	 <b>CNOOC</b>	70
3°		<b>TOTAL</b>	197	10°	 <b>REPSOL</b>	60
		<b>PETROGAL</b>	120		 <b>ENEVA</b>	53
4°		<b>PPSA</b>	105	11°	 <b>PETRONAS</b>	50
5°		<b>CNOOC</b>	96	12°	 <b>BRAVA</b>	45
6°		<b>EQUINOR</b>	83	13°	 <b>SINOQUEM</b>	35

Fonte: ANP

# Previsão de Início de FPSOs



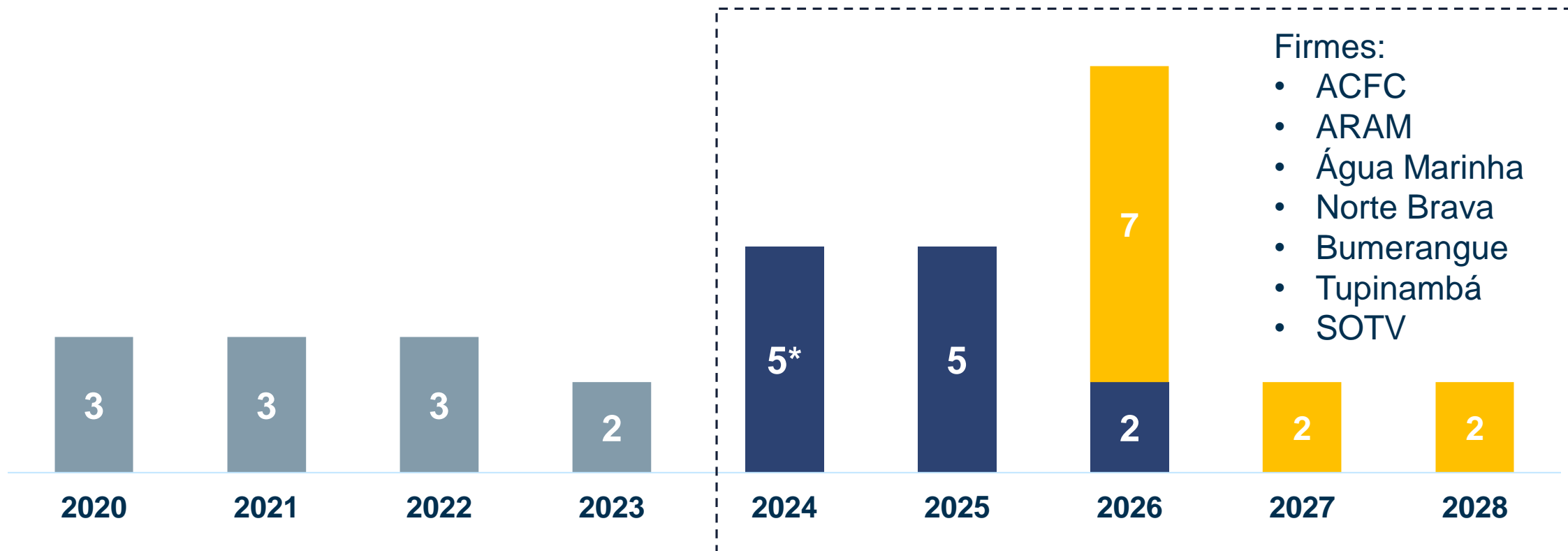
■ Com declaração de Comercialidade ■ Sem declaração de Comercialidade

# Previsão de perfuração de poços

## Exploratórios

### Perfuração de Poços Exploratórios

■ Firmes ■ Contingentes

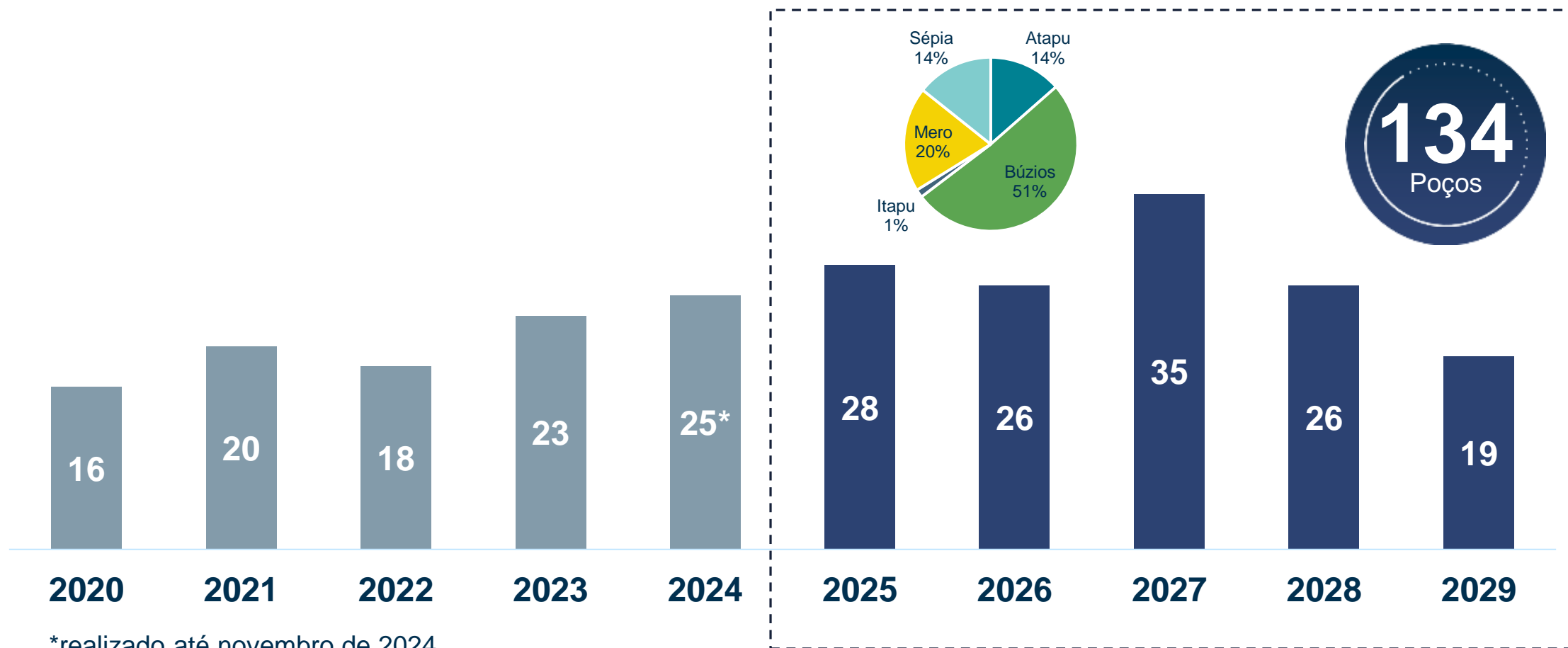


\*1 perfurado e previsão de início de mais 4 em dezembro

# Previsão de perfuração de poços

## Desenvolvimento & Produção

### Perfuração de Poços DP nos Contratos Comerciais

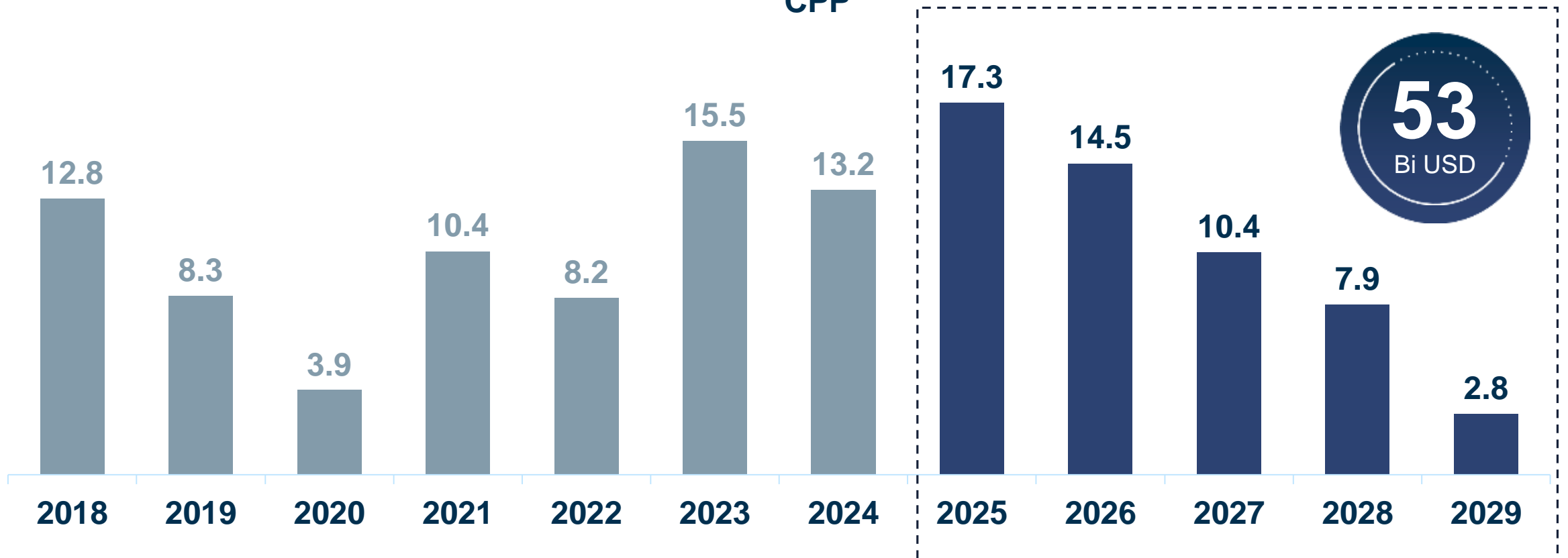


\*realizado até novembro de 2024



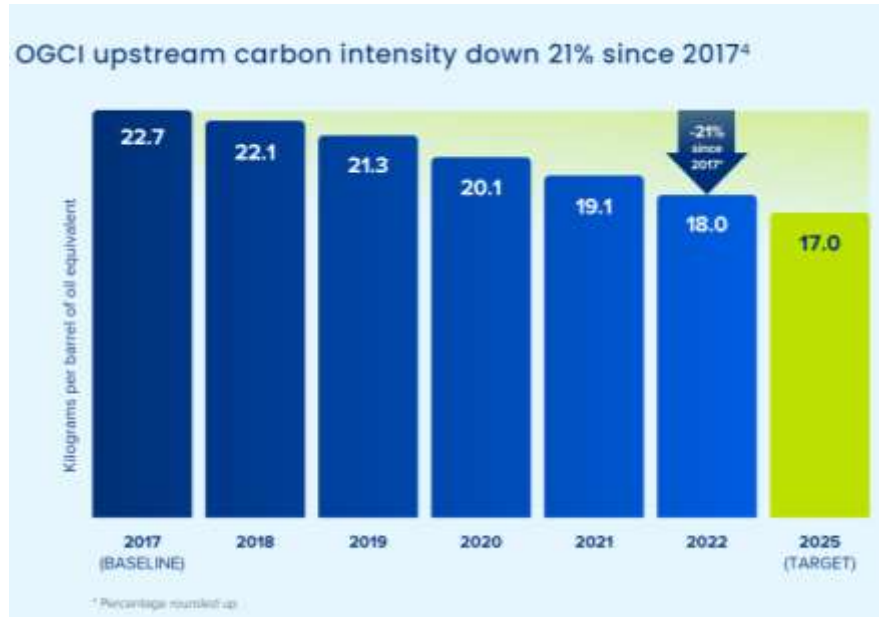
# Investimentos em campos com CPPs

CAPEX (bilhões USD) – Considera investimentos totais em campos comerciais com CPP

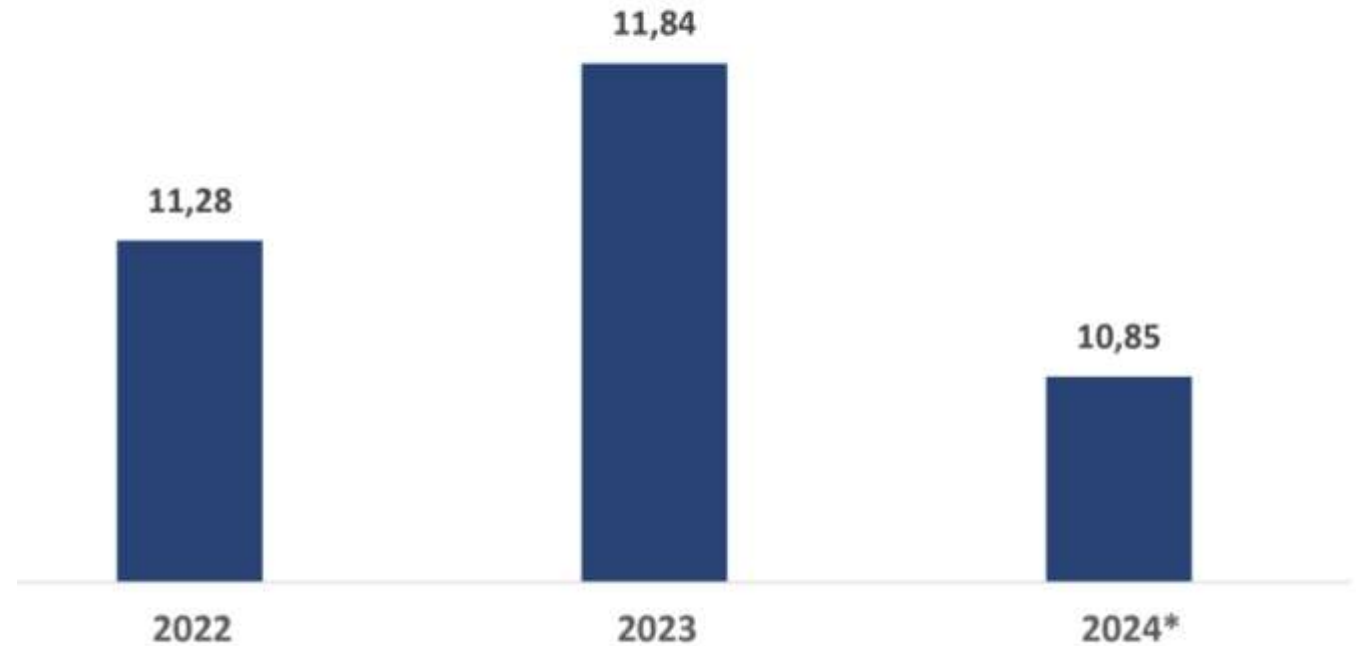


# Emissões nos Contratos de Partilha e AIP de Tupi

-40% que a média OGCI (principais produtores)



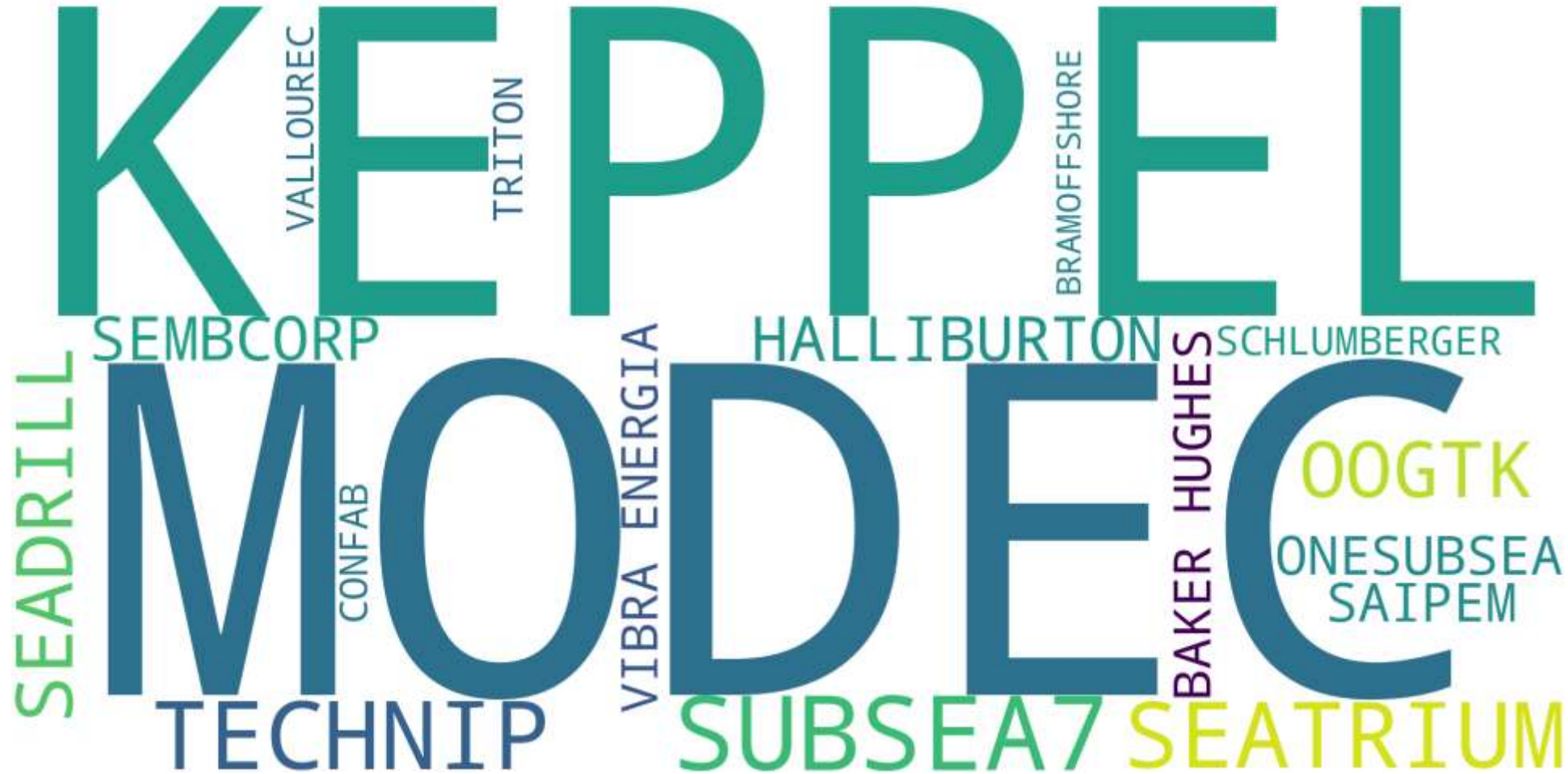
## Intensidade de GEE (kgCO<sub>2</sub>eq/boe)



\*DADOS DE JANEIRO A AGOSTO DE 2024

# Principais fornecedores dos Contratos de Partilha

*Sem considerar subsidiárias Petrobras; custos reconhecidos: 2013 até o momento*



# # ESTIMATIVAS 2025-2034

Crescimento de produção e arrecadação

# Três cenários: premissas

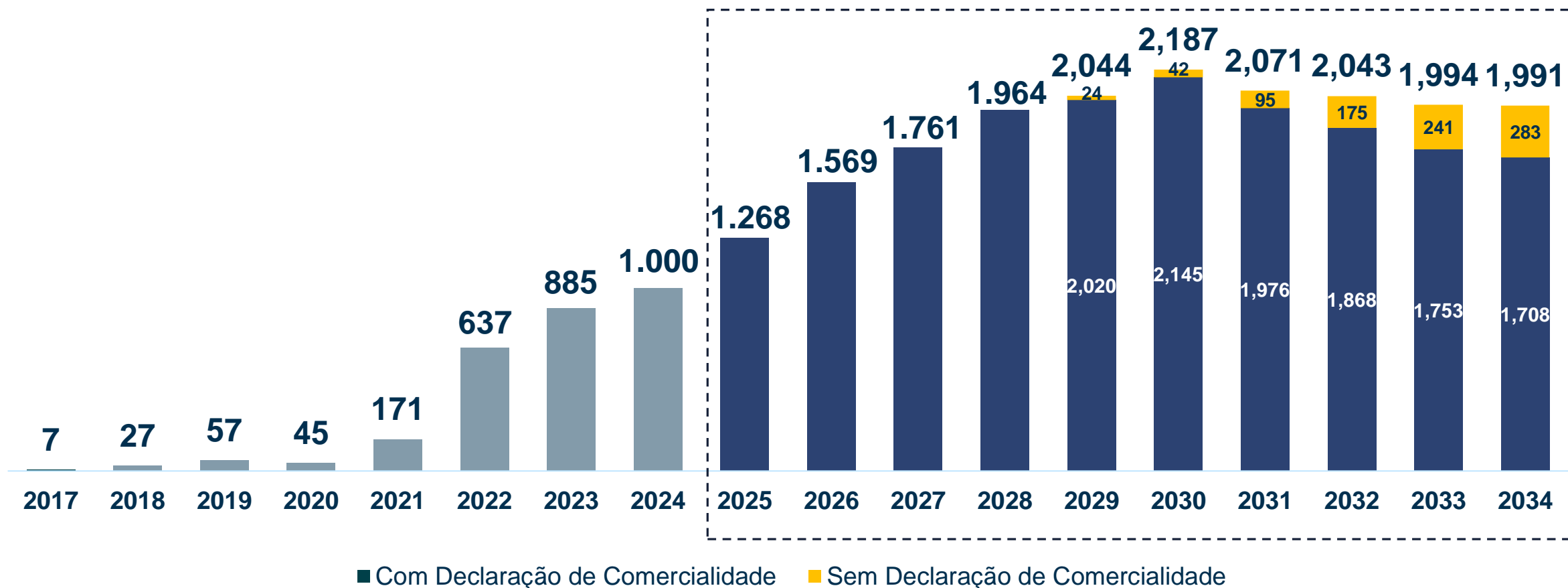
Cenário	Preço Óleo (USD/bbl)	Preço Gás (USD/MMBtu)	Produção	CAPEX	OPEX	Taxa Câmbio (R\$/US\$)
Pessimista	<b>US\$ 50</b>	2	Atraso 6 meses entre 2025-2029, Cenário PAP/PAT vigente	Cenário PATO/PD vigente	<b>Atraso 6 meses</b>	2025: 5,43 2027 em diante: 5,30
Mais provável	<b>US\$ 70</b>	3	Cenário PAP/PAT com ajustes	Cenário PATO/PD vigente	Cenário PATO/PD vigente	2025: 5,43 2027 em diante: 5,30
Otimista	<b>US\$ 90</b>	4	Cenário PAP/PAT com ajustes	Cenário PATO/PD vigente	Cenário PATO/PD vigente	2025: 5,43 2027 em diante: 5,30

# Produção dos Contratos de Partilha

Próximos 10 anos - ÓLEO

Pico de produção  
em 2030

Produção Total dos Contratos de Partilha (em mil bpd)

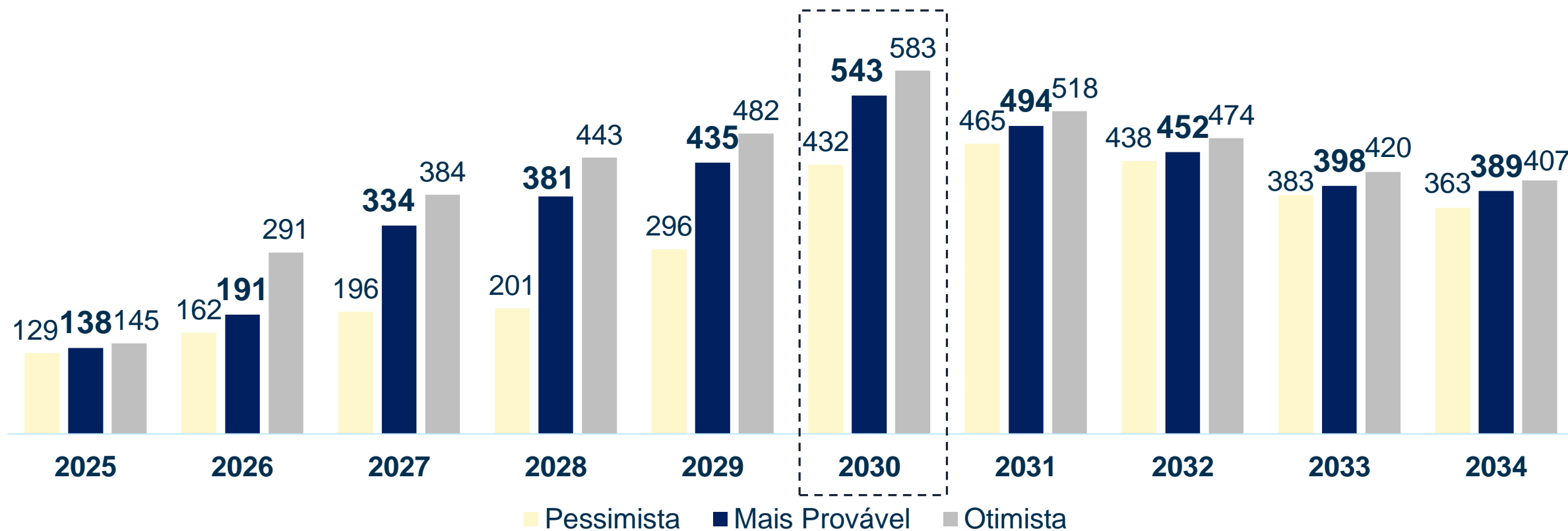


# Produção da União

Próximos 10 anos - ÓLEO

Pico pode alcançar  
**583** mil bpd em  
cenário mais otimista

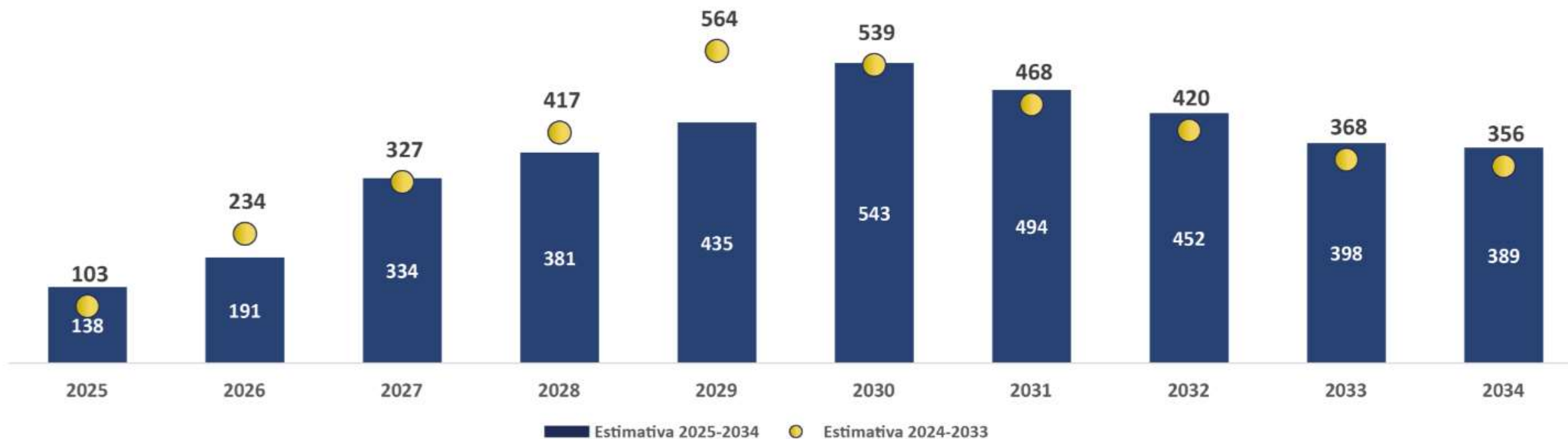
Estimativa de Óleo Lucro da União (mil bpd) – 9 CPPs Comerciais e AIPs



# Previsão 2024 x 2025

Próximos 10 anos - ÓLEO

- ✓ **Atraso no início de produção** de plataformas;
- ✓ **Aumento de custos** (reajustes contratuais na construção e montagem dos FPSOs, elevação das taxas diárias das sondas e aumento geral de custos de investimento nos contratos de *subsea*).

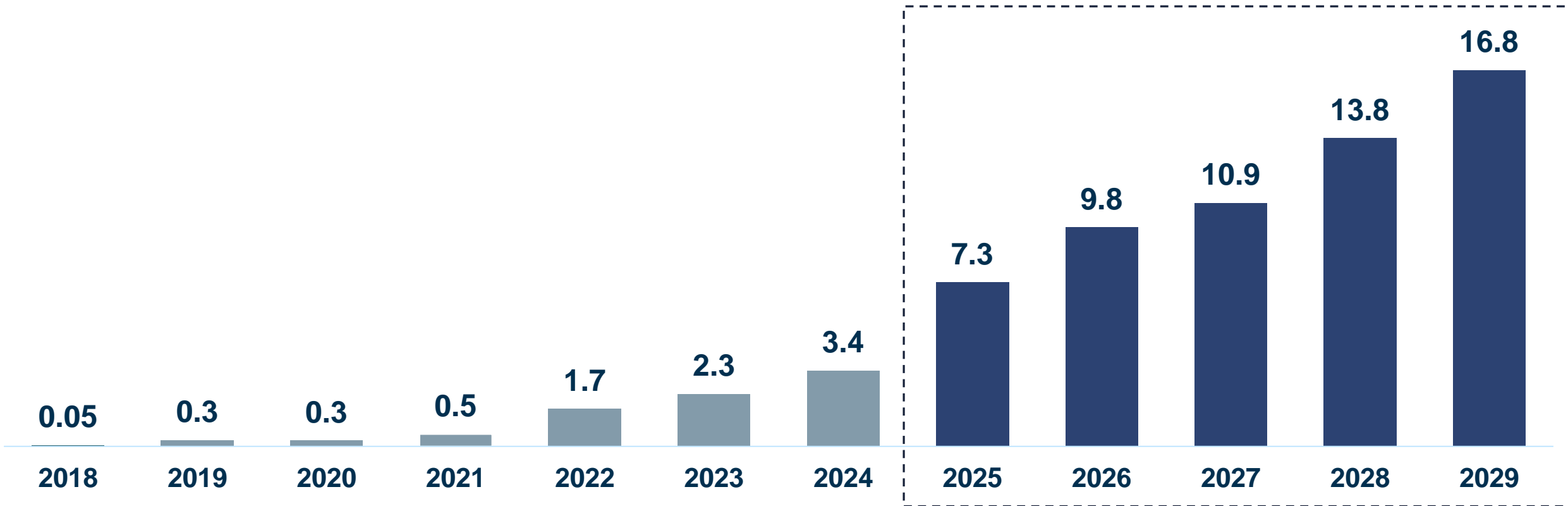




# Exportação do Gás dos CPPs

*Próximos 10 anos*

Estimativa de Exportação de Gás dos Contratos de Partilha (milhões m<sup>3</sup>/dia)

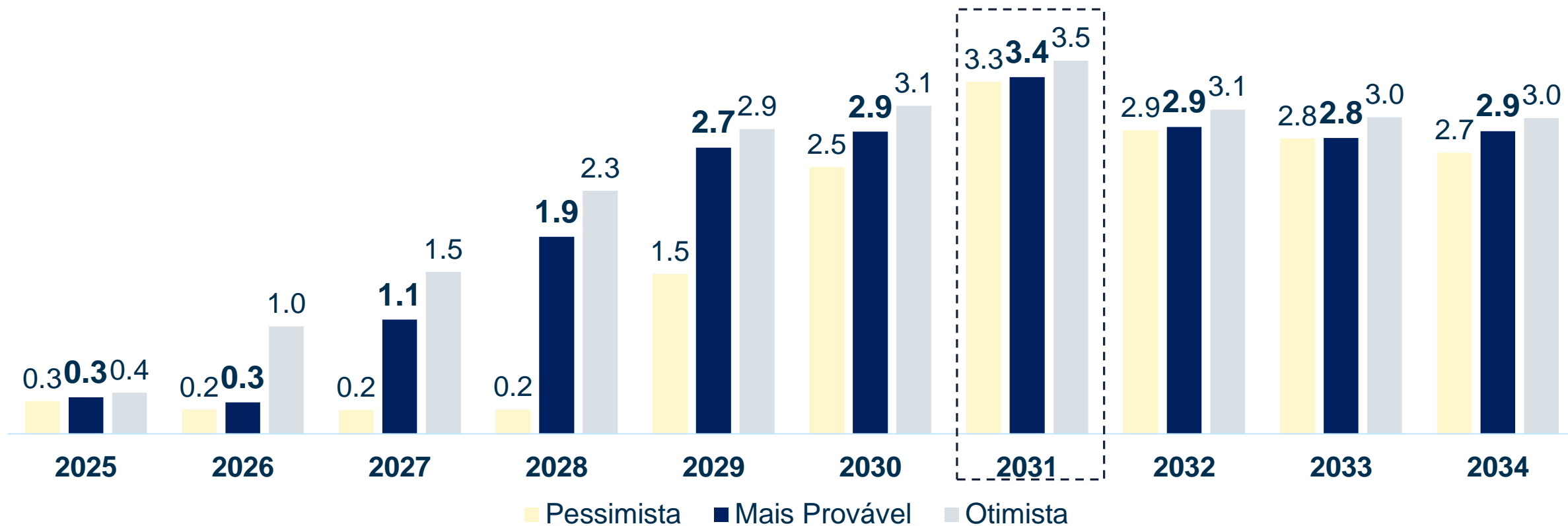


# Exportação do Gás da União

Próximos 10 anos

Pico pode alcançar  
3,5 milhões de m<sup>3</sup>/dia em  
2031, em cenário otimista

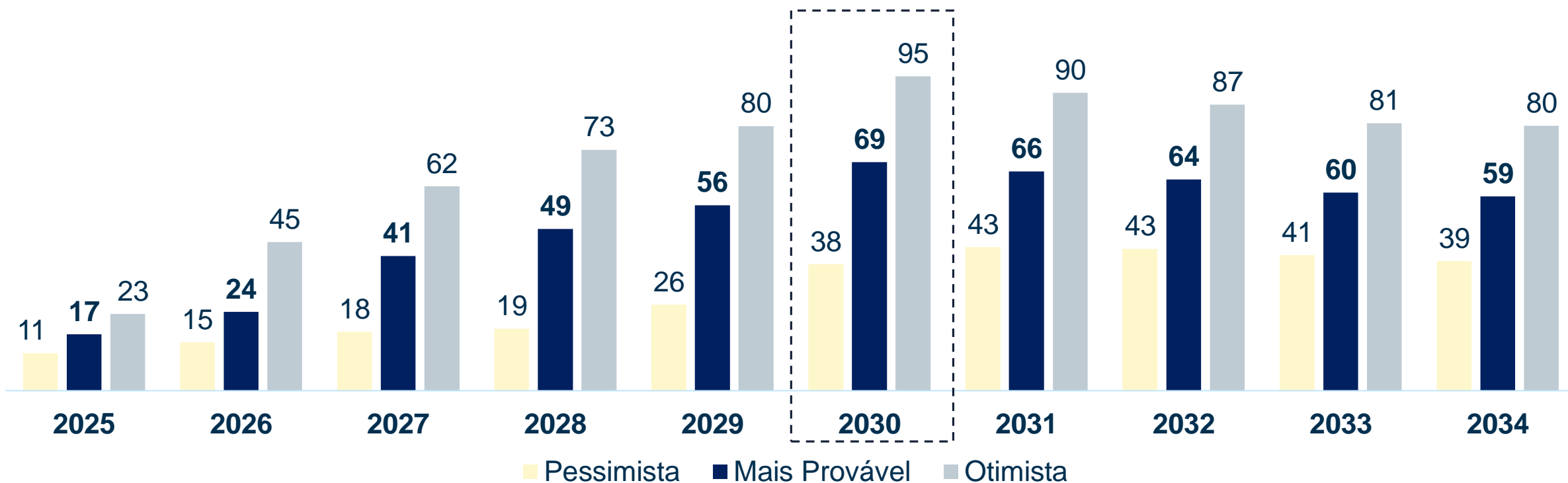
Estimativa de Gás Lucro da União (milhões m<sup>3</sup>/dia) – 9 CPPs Comerciais e AIPs



# Potencial de Arrecadação p/ União

Próximos 10 anos

Estimativa de Arrecadação com a comercialização de O&G da União (bilhões BRL)  
9 Contratos Comerciais



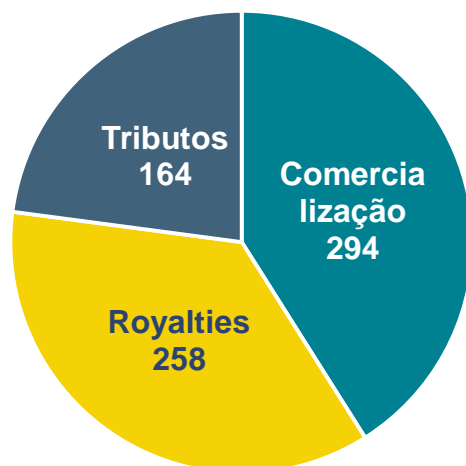
# Arrecadação total para os cofres públicos

Potencial de arrecadação com royalties, tributos e comercialização

Arrecadação pode chegar a mais de 1 trilhão de reais no próximo decênio

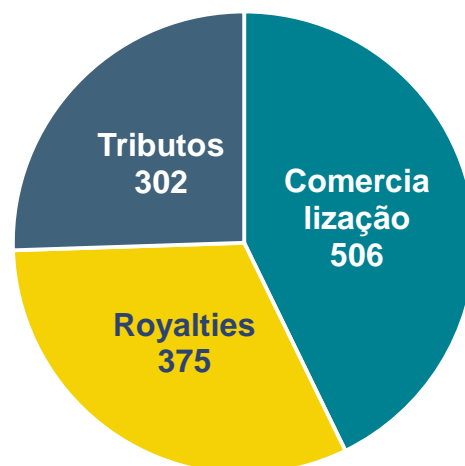
## Cenário Pessimista

Arrecadação Potencial (R\$ bi)  
2025-2034



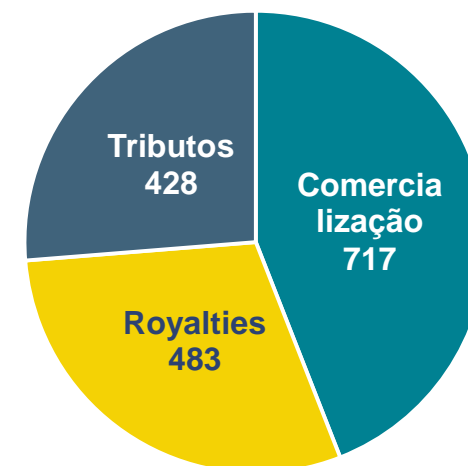
## Cenário Referência

Arrecadação Potencial (R\$ bi)  
2025-2034



## Cenário Otimista

Arrecadação Potencial (R\$ bi)  
2025-2034



# Considerações finais



Produção crescente de óleo e gás natural nos contratos de partilha até 2030. **1,4 bilhão de barris** de óleo e **7,7 bilhões de m<sup>3</sup>** de gás natural da União a serem ofertados ao mercado em dez anos.

Arrecadação potencial de **R\$ 506 bilhões** com a comercialização das parcelas da União no período 2025-2034, no cenário de referência.

Receita total potencial de mais de **R\$ 1.2 trilhão** (incluindo royalties e tributos).

Investimentos de **US\$ 53 bilhões** entre 2025 e 2034.

Contratação de **11 FPSOs** e perfuração de **145 poços**.

Intensidade média de carbono do petróleo dos contratos de partilha e AIP de Tupi é de **10,85 KgCO<sub>2</sub>e/boe**, enquanto a média mundial está em torno de **22kgCO<sub>2</sub>e/boe**.

# Obrigada!

**Tabita Loureiro**

Presidente Interina – PPSA



MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA

