



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



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

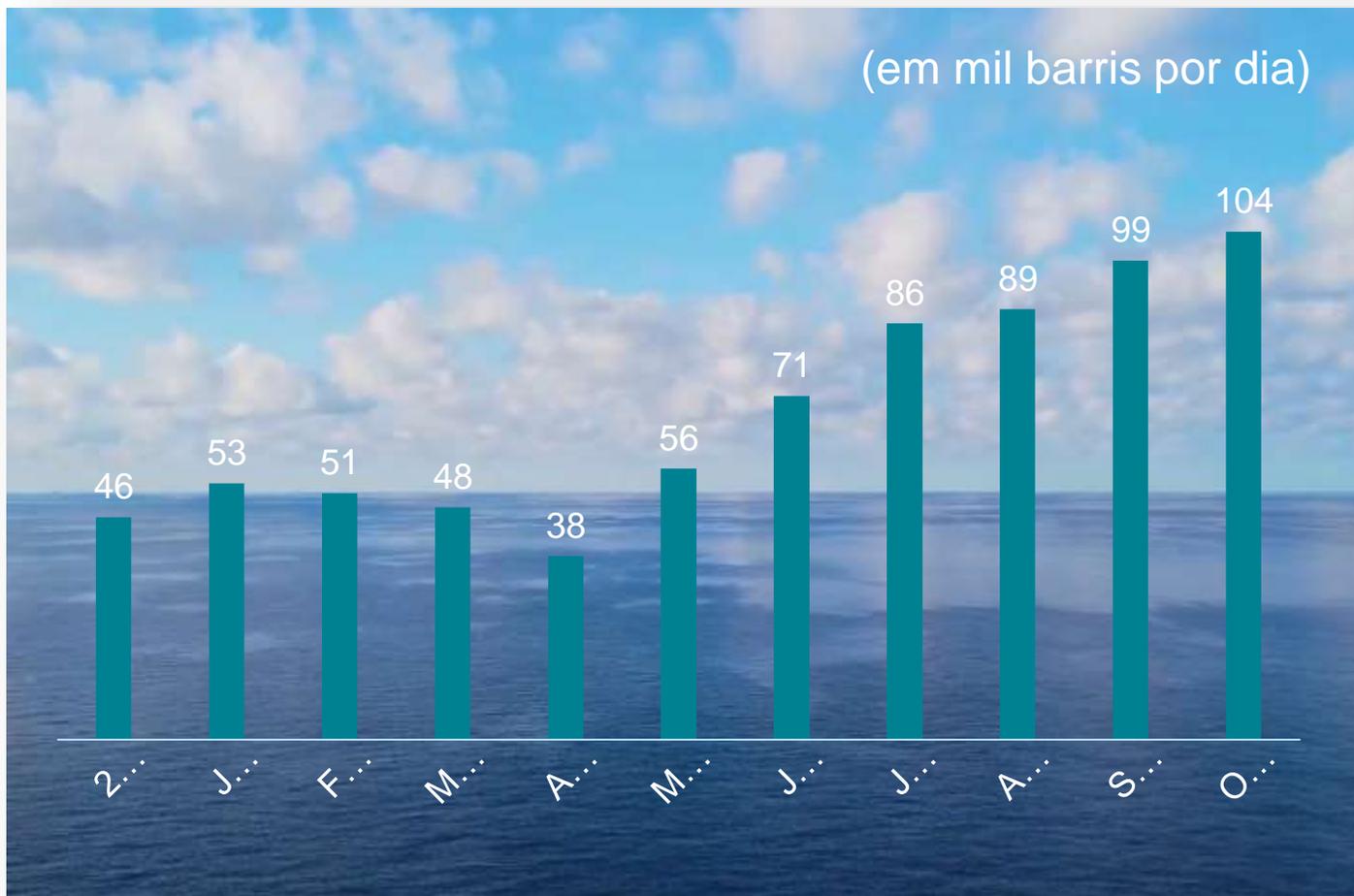
Milhões m³/dia
(out 24)

7%

Da exportação do Brasil (56Mm³/d)

A produção de óleo da União

10% da produção de partilha



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

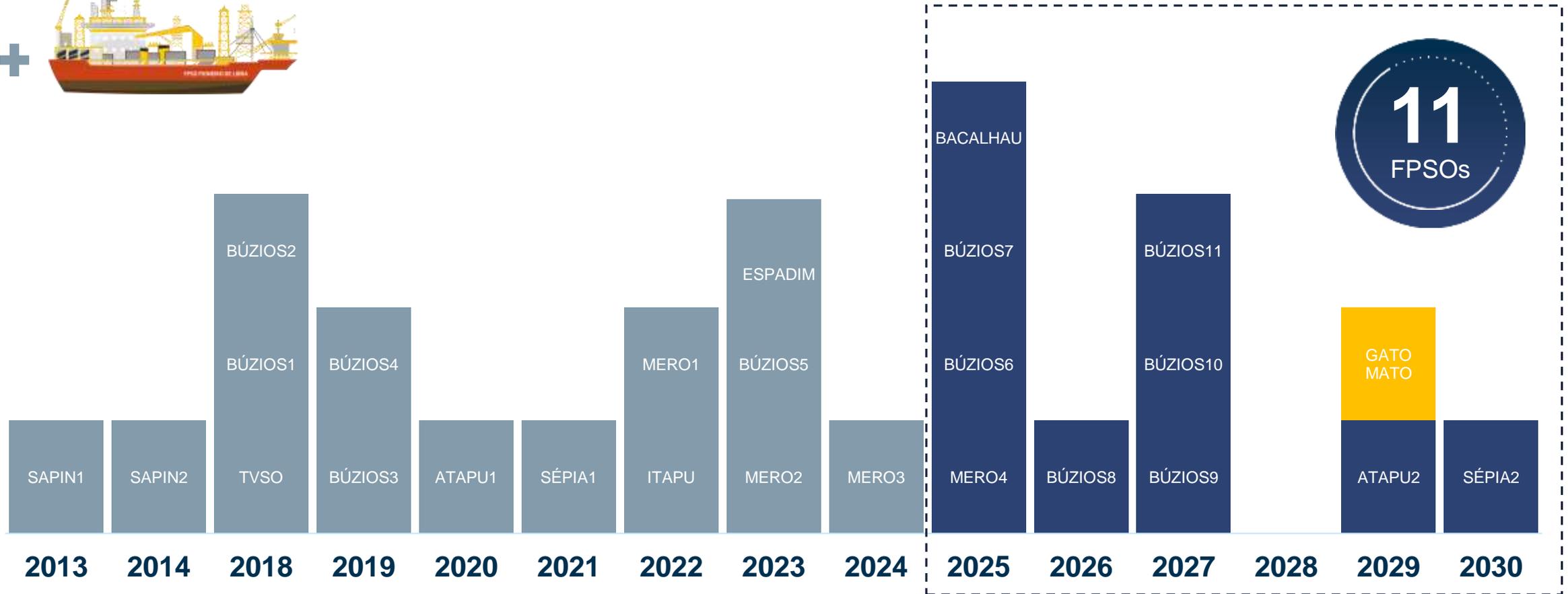
Produção da União: 5^a maior do país

MAIORES PRODUTORES DO BRASIL - OUTUBRO/2024

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

Fonte: ANP

Previsão de Início de FPSOs



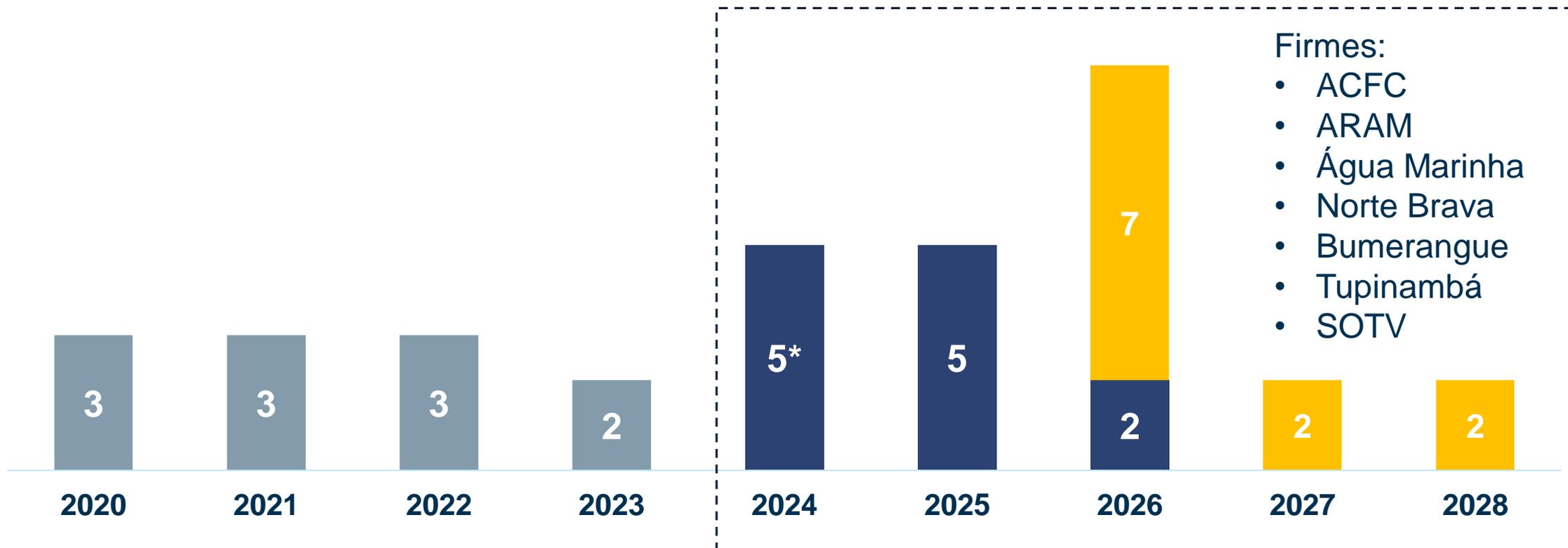
■ Com declaração de Comercialidade ■ Sem declaração de Comercialidade

Previsão de perfuração de poços

Exploratórios

Perfuração de Poços Exploratórios

■ Firmes ■ Contingentes

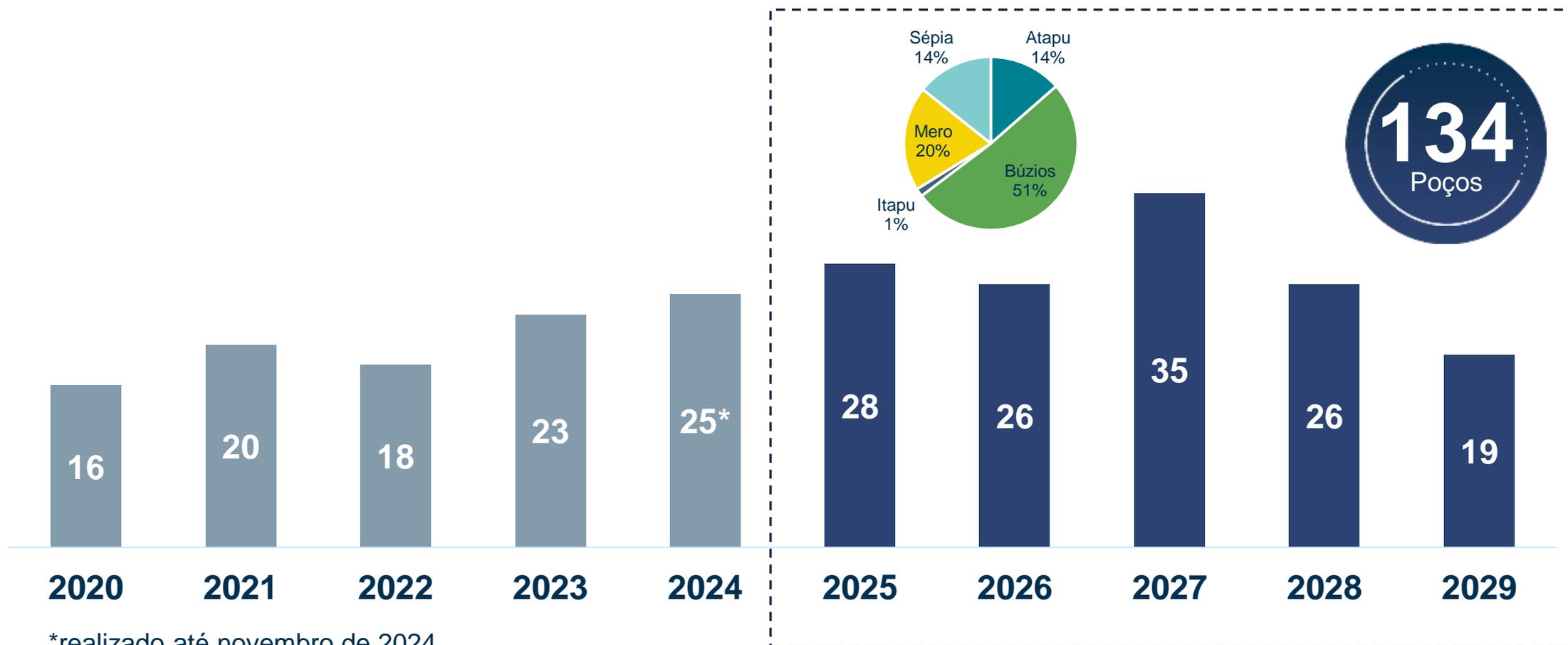


*1 perfurado e previsão de início de mais 4 em dezembro

Previsão de perfuração de poços

Desenvolvimento & Produção

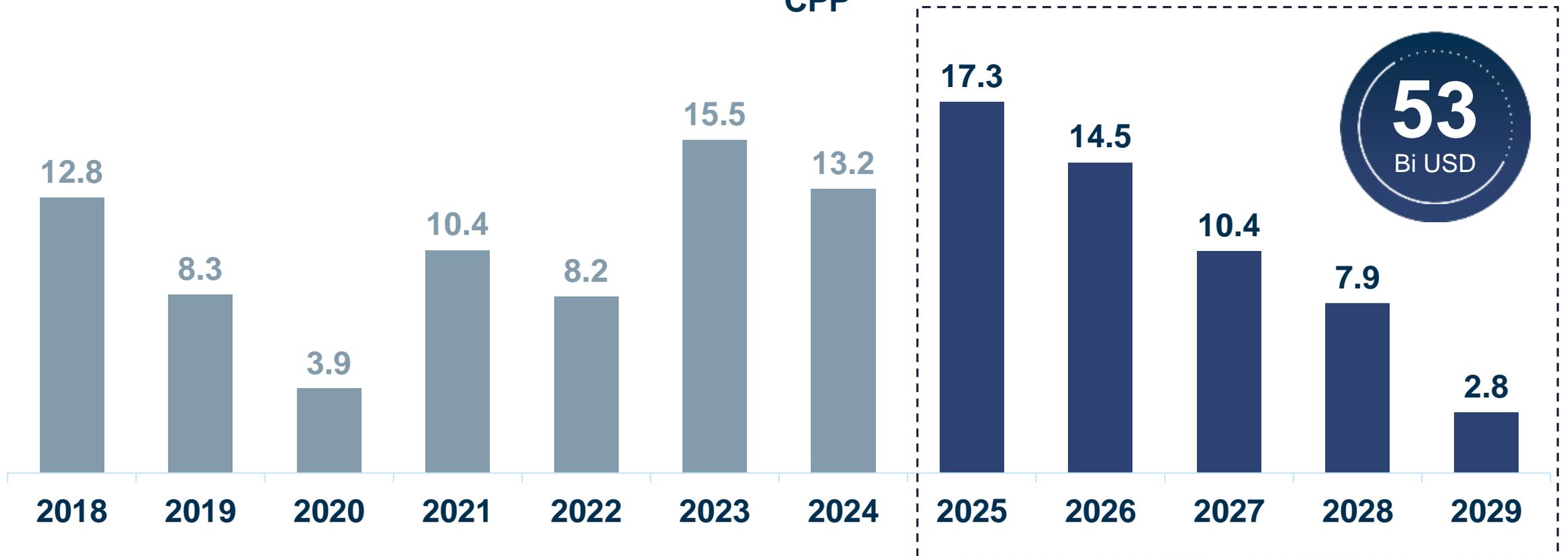
Perfuração de Poços DP nos Contratos Comerciais



*realizado até novembro de 2024

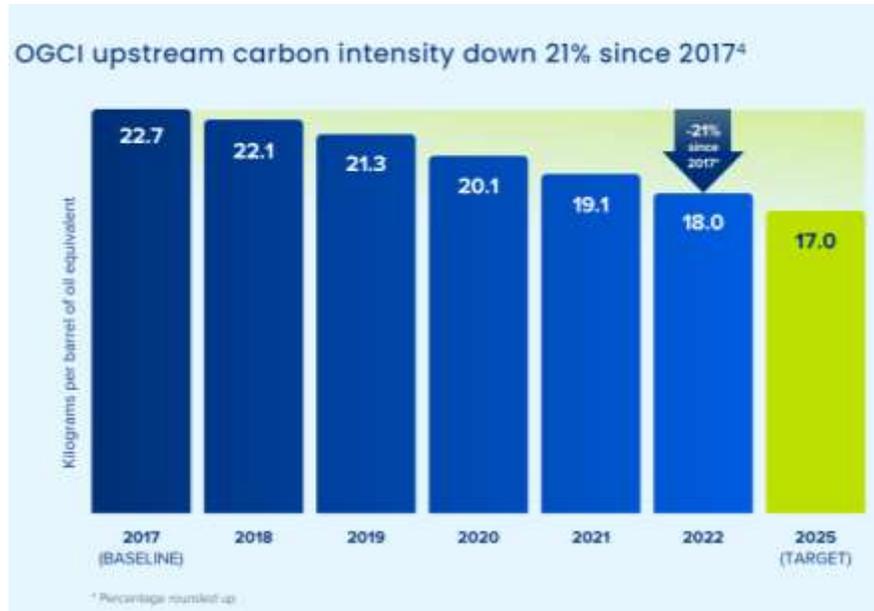
Investimentos em campos com CPPs

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

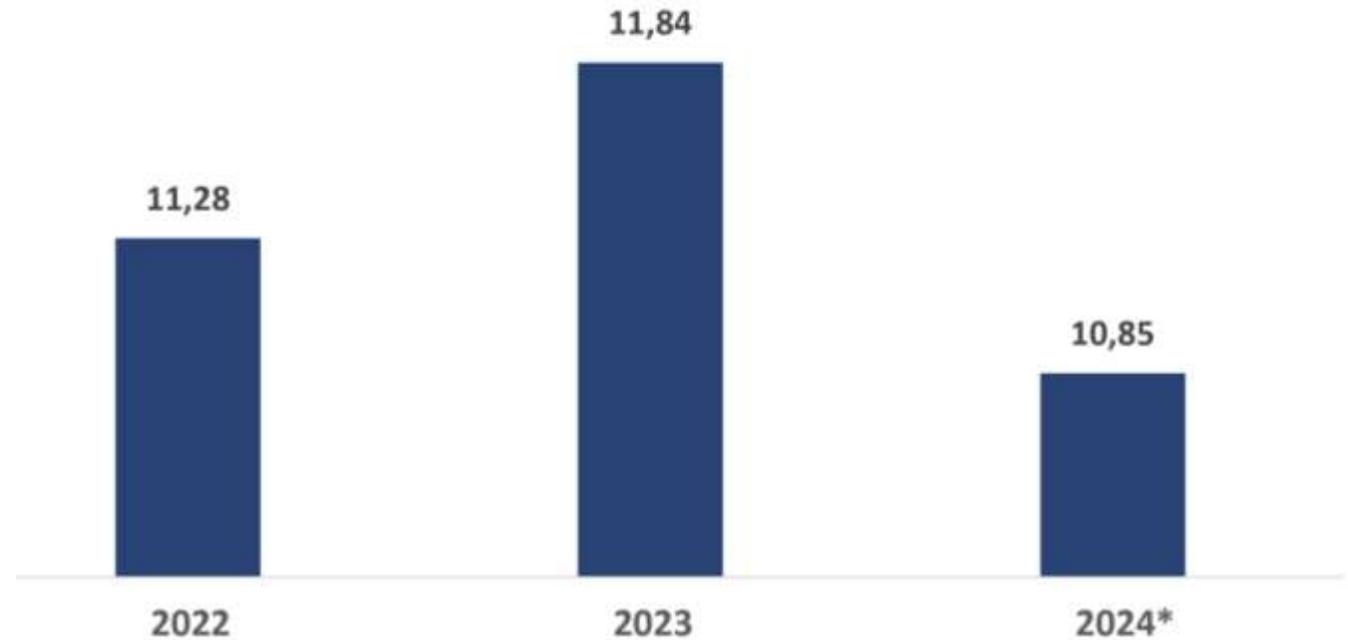


Emissões nos Contratos de Partilha e AIP de Tupi

-40% que a média OGCI (principais produtores)



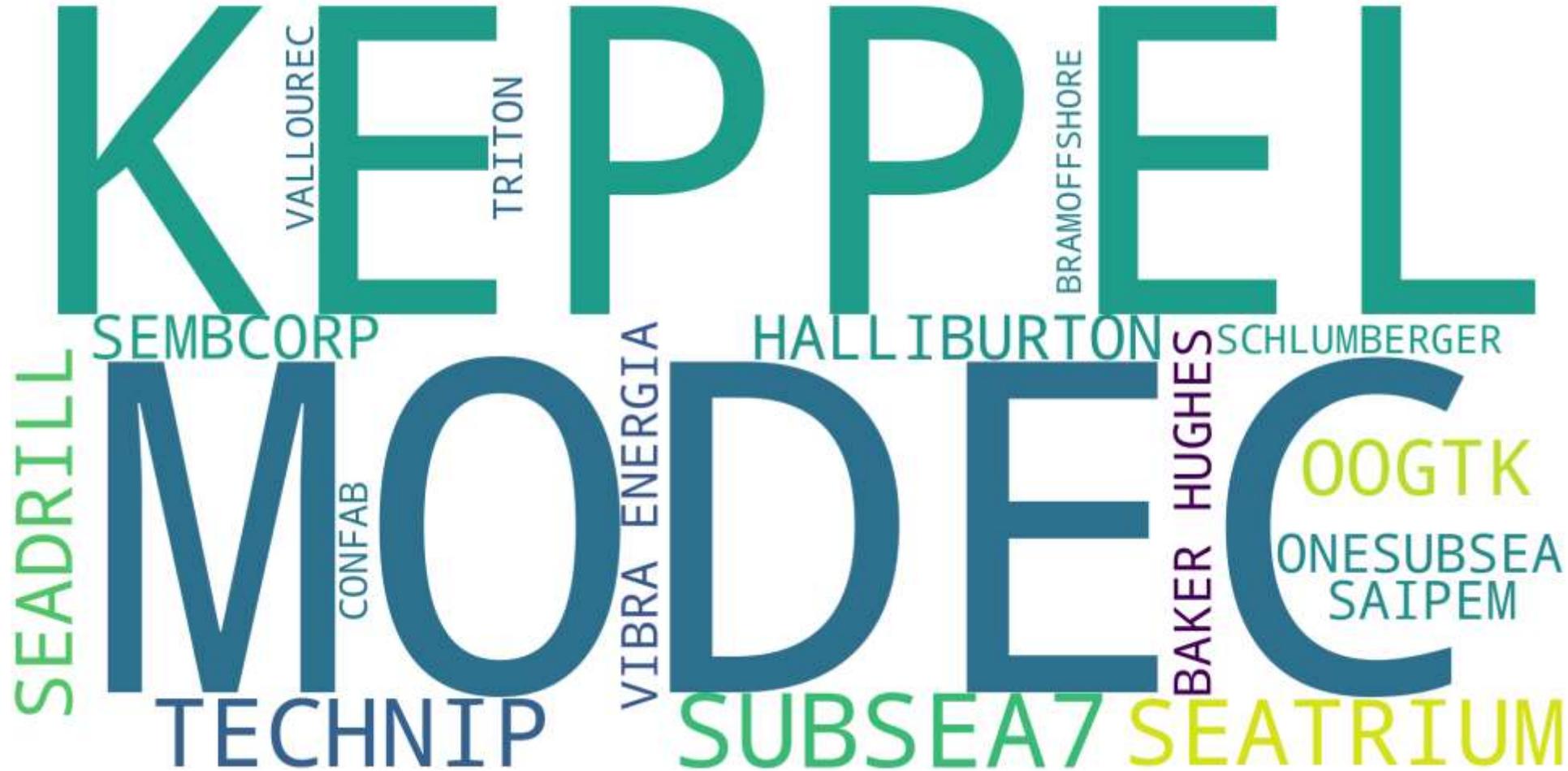
Intensidade de GEE (kgCO₂eq/boe)



*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

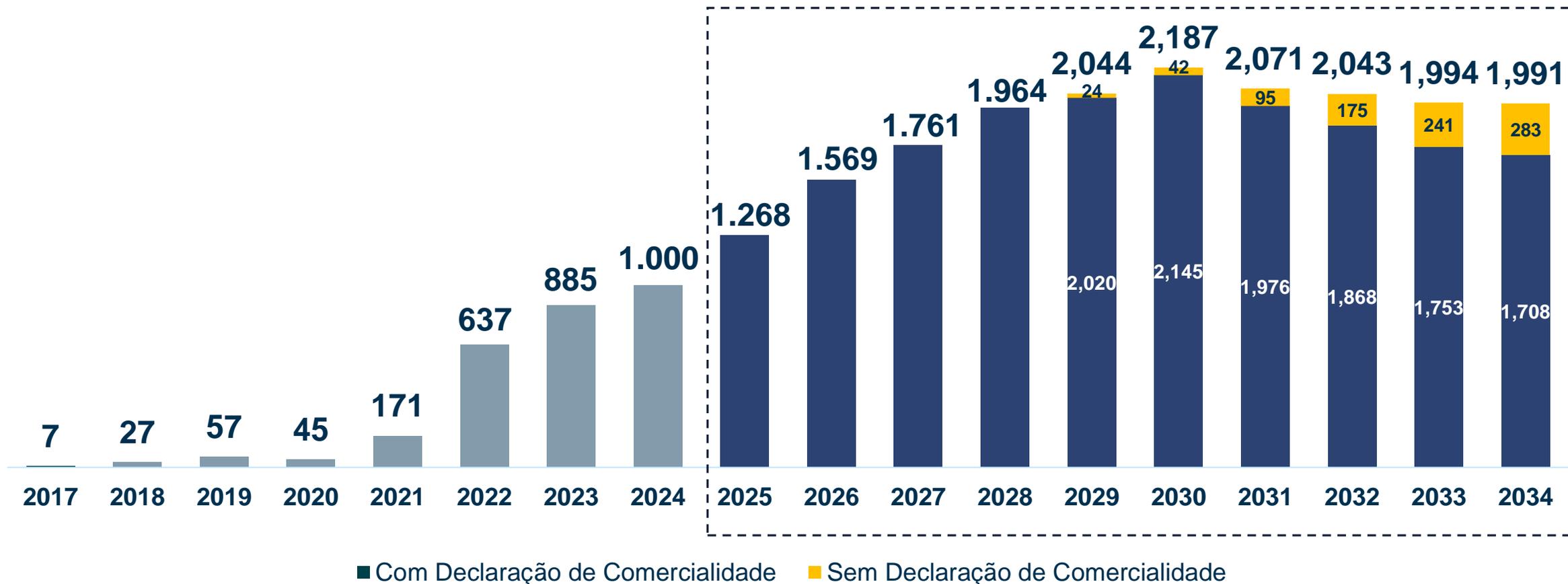
Cenário	Preço Óleo (USD/bbl)	Preço Gás (USD/MMBtu)	Produção	CAPEX	OPEX	Taxa Câmbio (R\$/US\$)
Pessimista	US\$ 50	2	Atraso 6 meses entre 2025-2029, Cenário PAP/PAT vigente	Cenário PATO/PD vigente	Atraso 6 meses	2025: 5,43 2027 em diante: 5,30
Mais provável	US\$ 70	3	Cenário PAP/PAT com ajustes	Cenário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

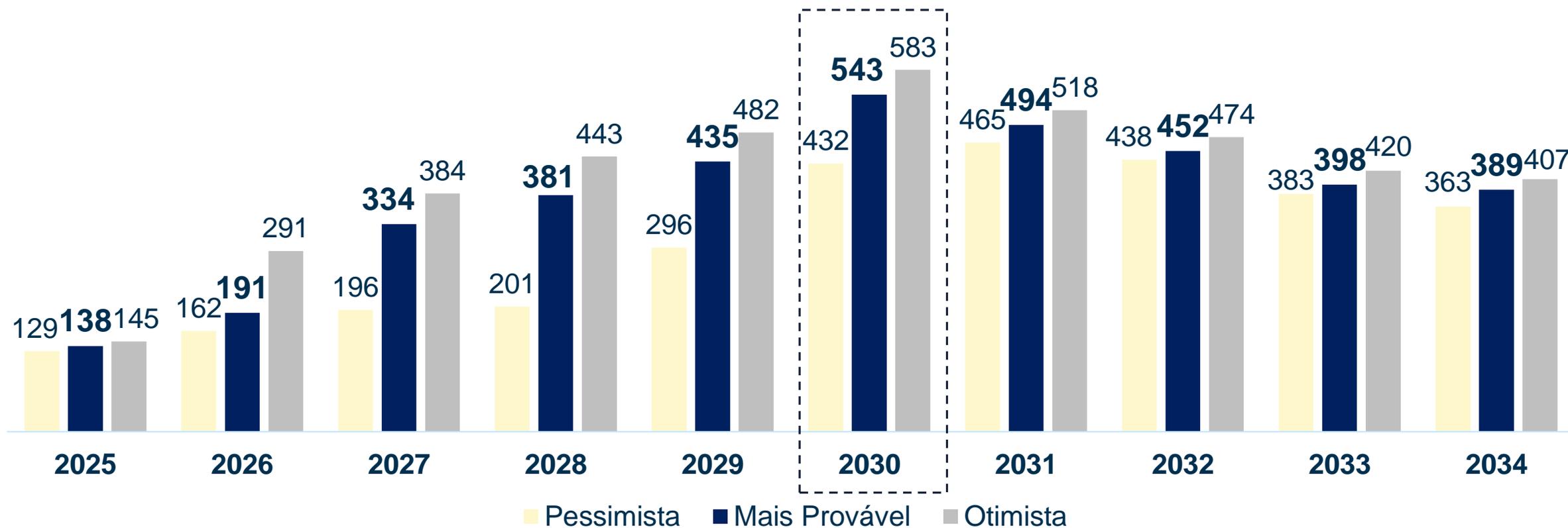


Produção da União

Próximos 10 anos - ÓLEO

Pico pode alcançar
583 mil bpd em
cenário mais otimista

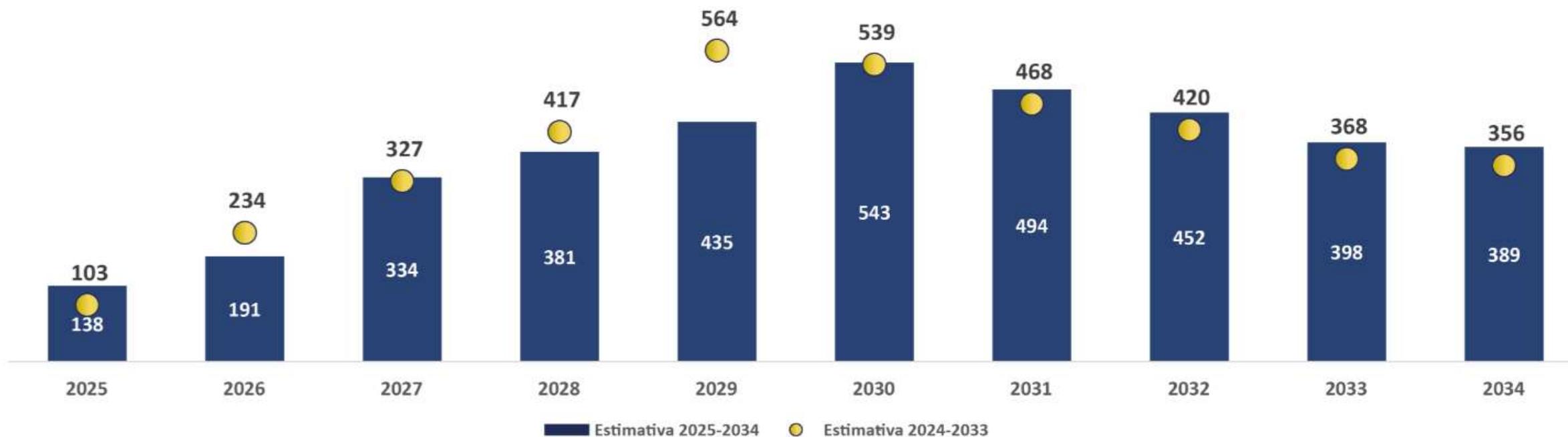
Estimativa de Óleo Lucro da União (mil bpd) – 9 CPPs Comerciais e AIPs



Previsão 2024 x 2025

Próximos 10 anos - ÓLEO

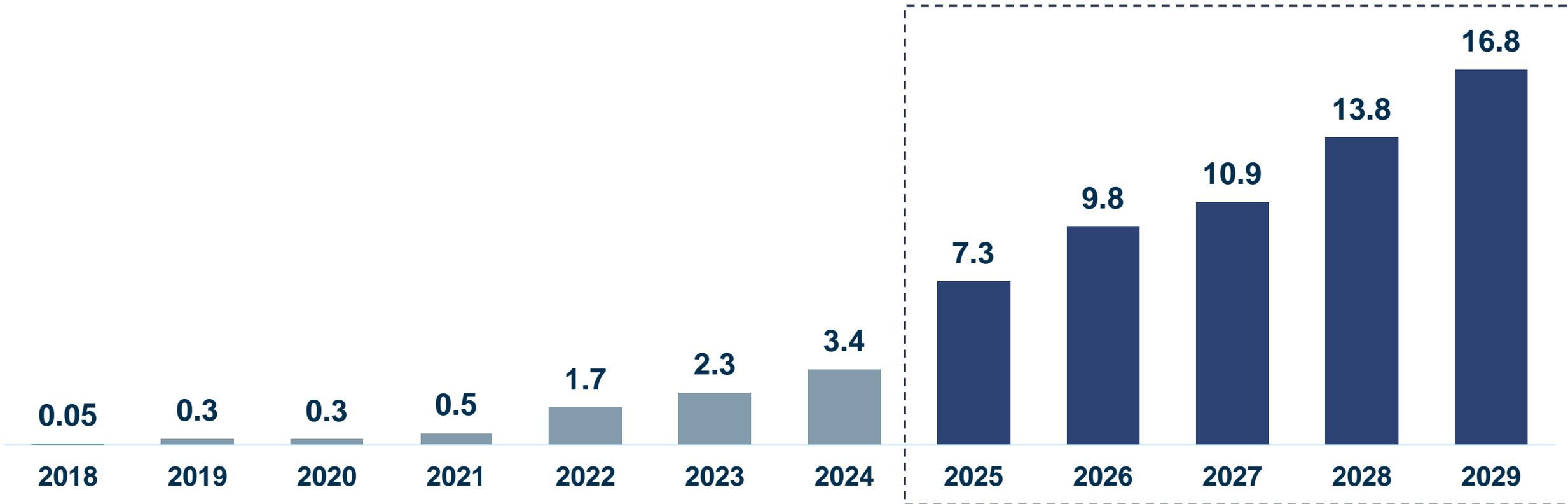
- ✓ **Atraso no início de produção** de plataformas;
- ✓ **Aumento de custos** (reajustes contratuais na construção e montagem dos FPSOs, elevação das taxas diárias das sondas e aumento geral de custos de investimento nos contratos de *subsea*).



Exportação do Gás dos CPPs

Próximos 10 anos

Estimativa de Exportação de Gás dos Contratos de Partilha (milhões m³/dia)

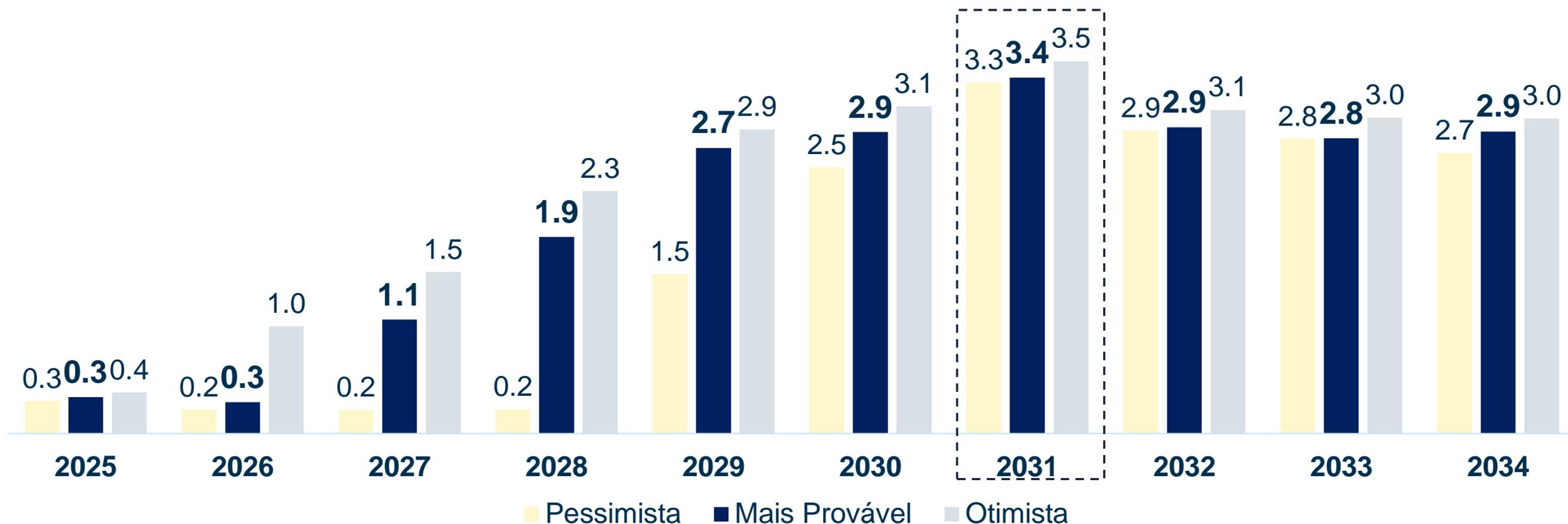


Exportação do Gás da União

Próximos 10 anos

Pico pode alcançar
3,5 milhões de m³/dia em
2031, em cenário otimista

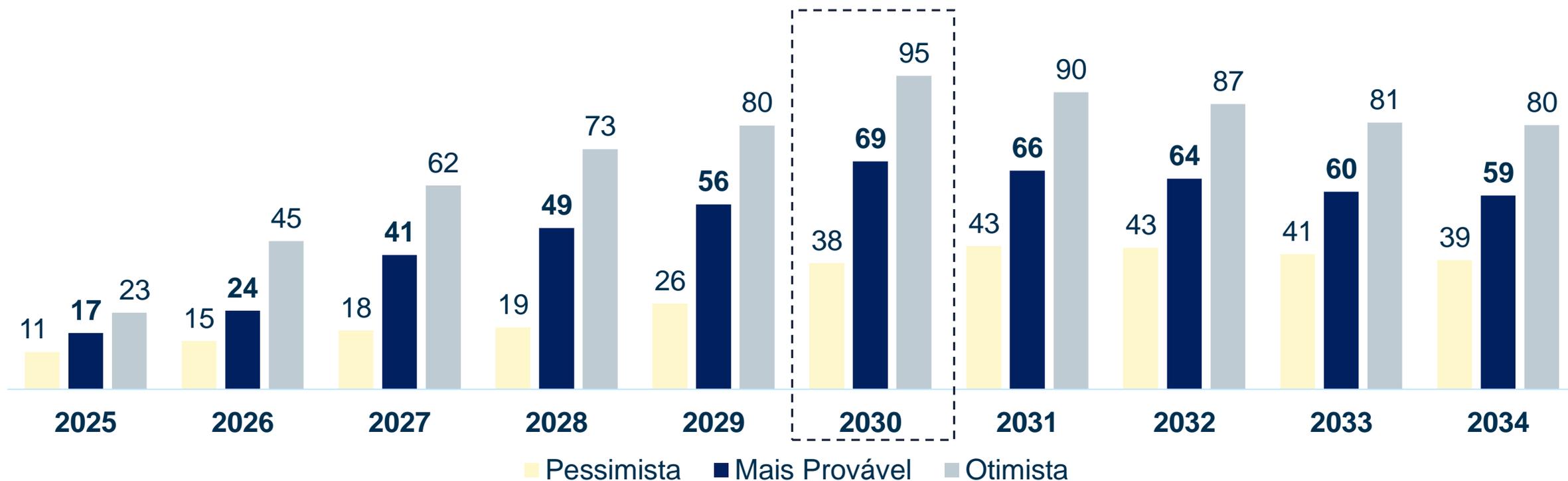
Estimativa de Gás Lucro da União (milhões m³/dia) – 9 CPPs Comerciais e AIPs



Potencial de Arrecadação p/ União

Próximos 10 anos

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



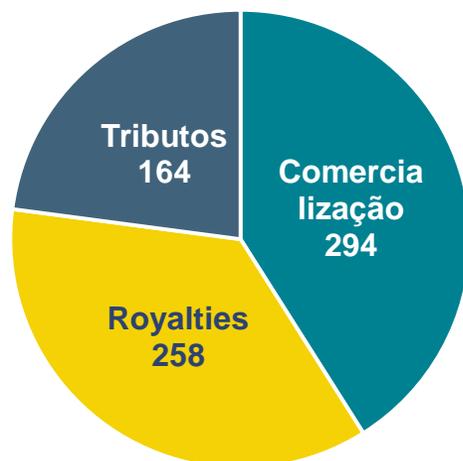
Arrecadação total para os cofres públicos

Potencial de arrecadação com royalties, tributos e comercialização

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

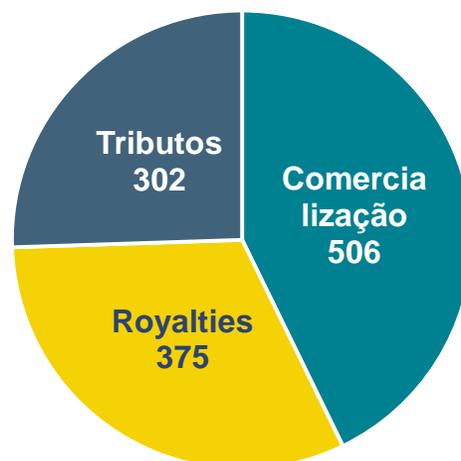
Cenário Pessimista

Arrecadação Potencial (R\$ bi)
2025-2034



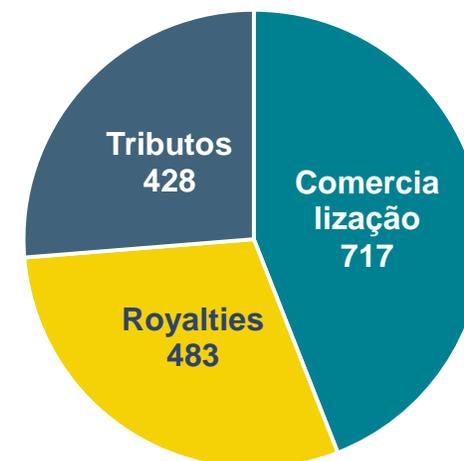
Cenário Referência

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 m³** 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 KgCO₂e/boe**, enquanto a média mundial está em torno de **22kgCO₂e/boe**.

Obrigada!

Tabita Loureiro

Presidente Interina – PPSA



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

