

# PRÉ-SAL PETRÓLEO S.A. (PPSA)

## APRESENTAÇÃO À PETROBRAS

Osmond Coelho Júnior



13/01/2023



# SUMÁRIO

1. A CRIAÇÃO DA PPSA
2. A EMPRESA
3. CONTRATOS DE PARTILHA
4. ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO
5. COMERCIALIZAÇÃO DO ÓLEO & GÁS
6. A PPSA EM NÚMEROS
7. A RELAÇÃO COM A PETROBRAS
8. PREVISÕES PARA 2023-2032







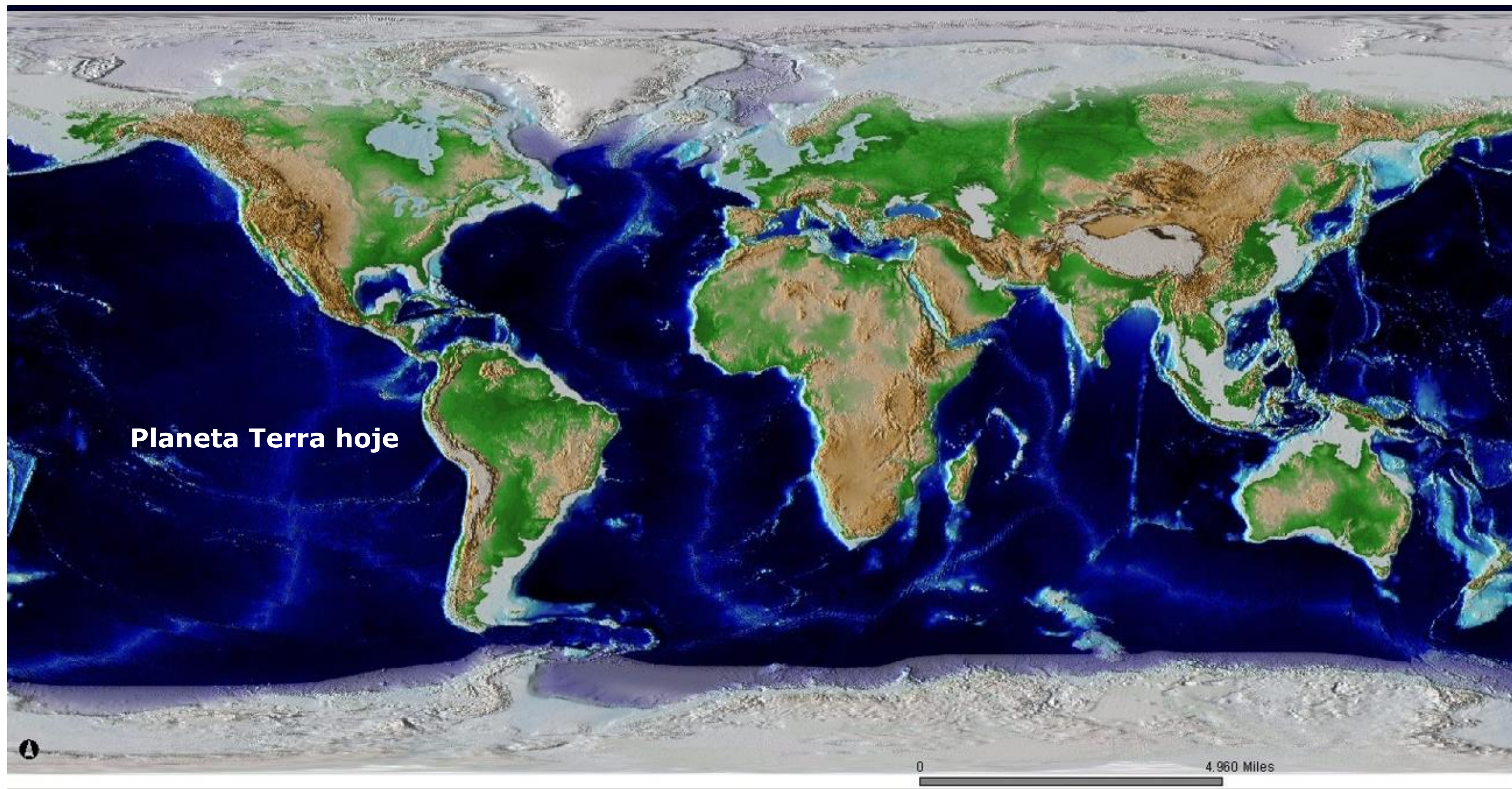
Pré-sal  
Petróleo

## A CRIAÇÃO DA PPSA





# O SURGIMENTO DO PRÉ-SAL





# O Polígono do Pré-Sal

 Distante 300 Km da costa com 149.000 Km<sup>2</sup> de área

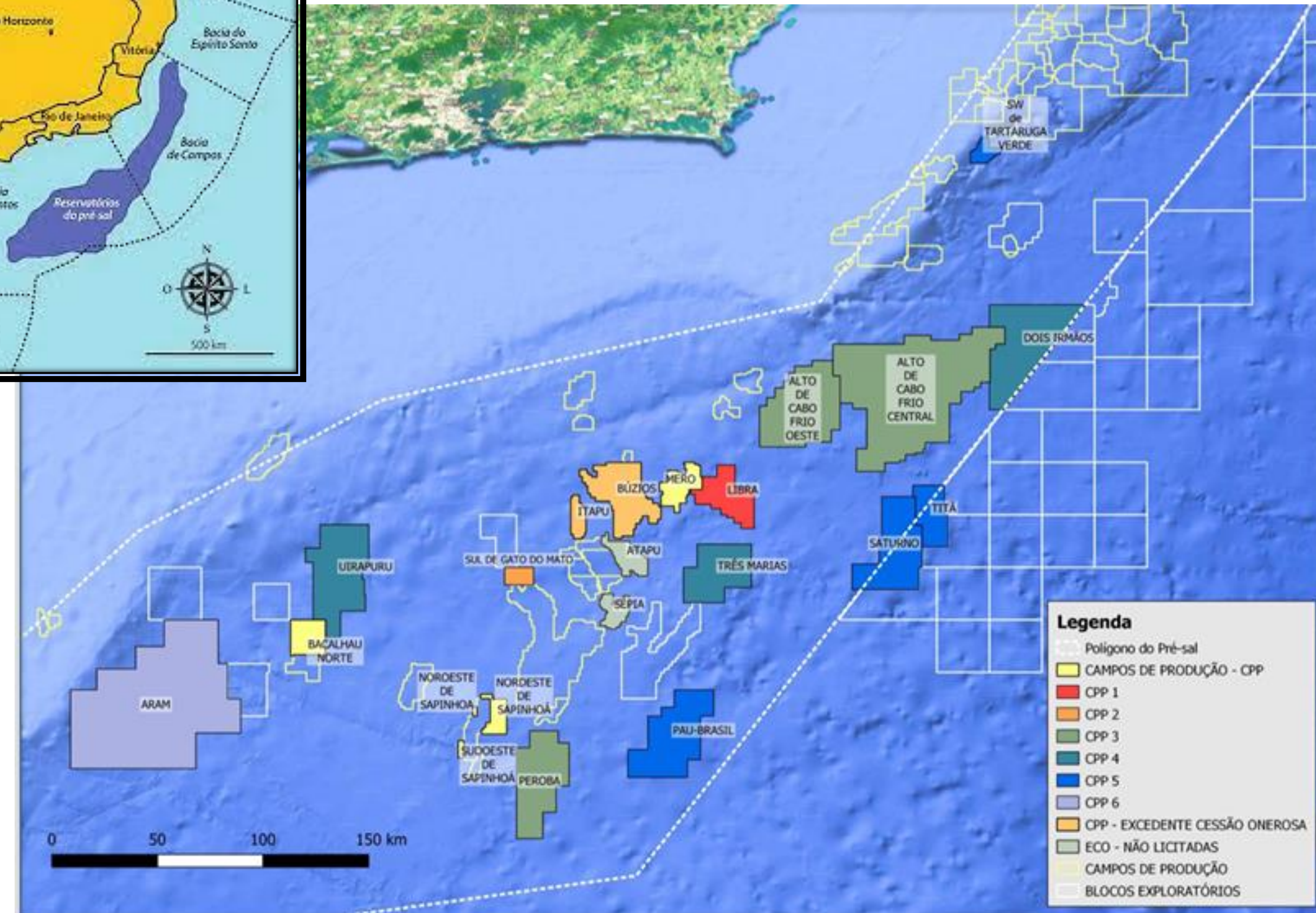
 Grandes acumulações de óleo leve

 Alta produtividade

 Baixo risco exploratório

 Reservatórios de excelente qualidade

 Potencial para descobertas gigantes e supergigantes





# Regime de partilha de produção e a PPSA

## LEI 12.351 (22/12/2010)

- Define a exploração e a produção de petróleo, de gás natural e de outros hidrocarbonetos fluidos, sob o **regime de partilha de produção, em áreas do pré-sal e em áreas estratégicas**

## DECRETO Nº 8.063 (1/8/2013)

- Autoriza a **criação da PPSA**, estipula o seu objeto social e fixa suas competências. Assim, todos os contratos de exploração e produção de petróleo e gás natural no **Polígono do Pré-Sal são celebrados em regime de partilha de produção, tendo a Pré-Sal Petróleo como gestora.**

## INÍCIO DAS ATIVIDADES (11/2013)

- Com mandato de três anos renováveis, **a primeira diretoria foi empossada em 12/11/2013** na Assembleia de Constituição da companhia.



# Concessão e Partilha de Produção

## CONCESSÃO

Todo o petróleo e gás produzidos são adquiridos originariamente pelo Concessionário.

Estado não participa das atividades de E&P, limitando-se a regulá-las e fiscalizá-las.

Remuneração do Estado se dá pela tributação e pelas participações governamentais.

## PARTILHA DE PRODUÇÃO

Parte do petróleo e do gás é adquirida originariamente pelo contratado, e parte é adquirida pelo Estado.

Estado participa diretamente das atividades de E&P, além de regulá-las e fiscalizá-las.

Remuneração do Estado, além da tributação e participações governamentais, provém da comercialização de P&G.



# Atuação diferenciada por órgão



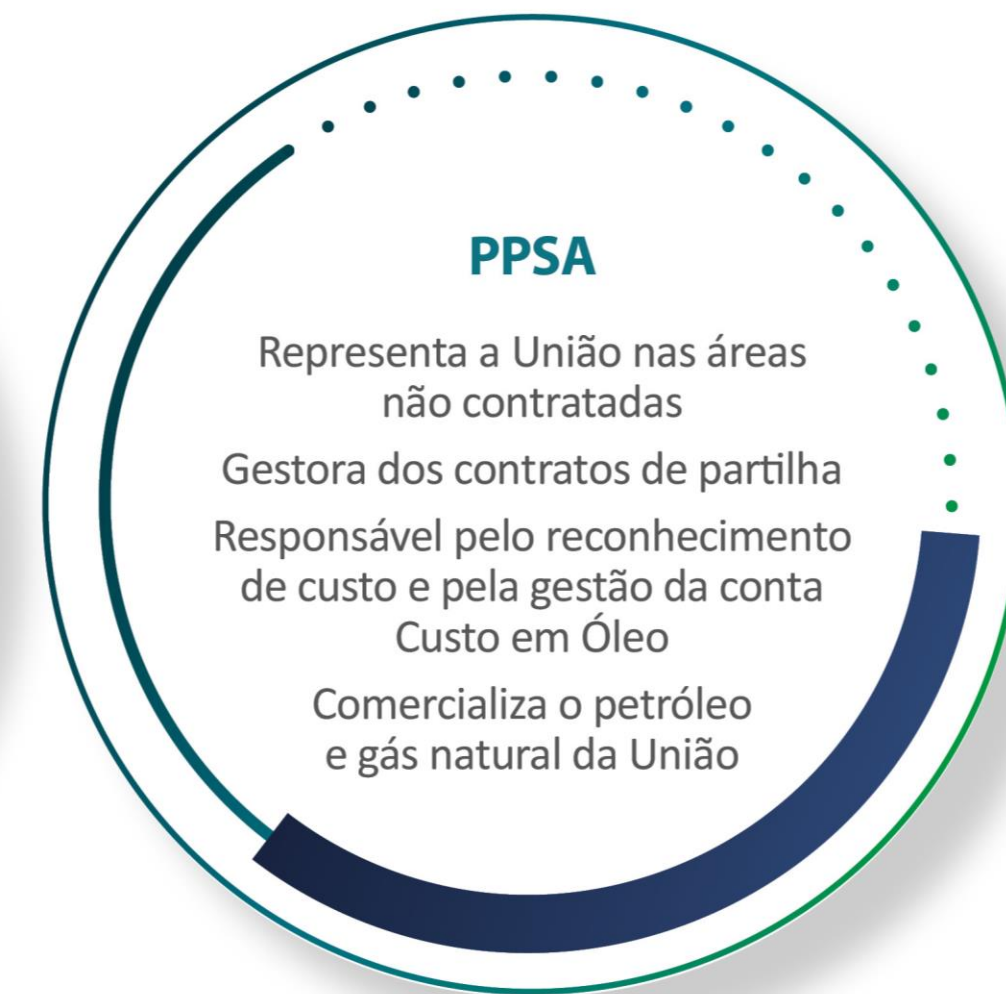
**Políticas**



**Execução**



**Regulação**



**Gestão dos CPPs**



# Áreas de atuação da PPSA



Gestão dos  
contratos de  
partilha de  
produção



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



Comercialização da  
parcela de petróleo e  
gás da União

**Missão** : Maximizar os resultados econômicos para a União.

FPSO P-77 – Campo de Búzios





Pré-sal  
Petróleo

## A EMPRESA



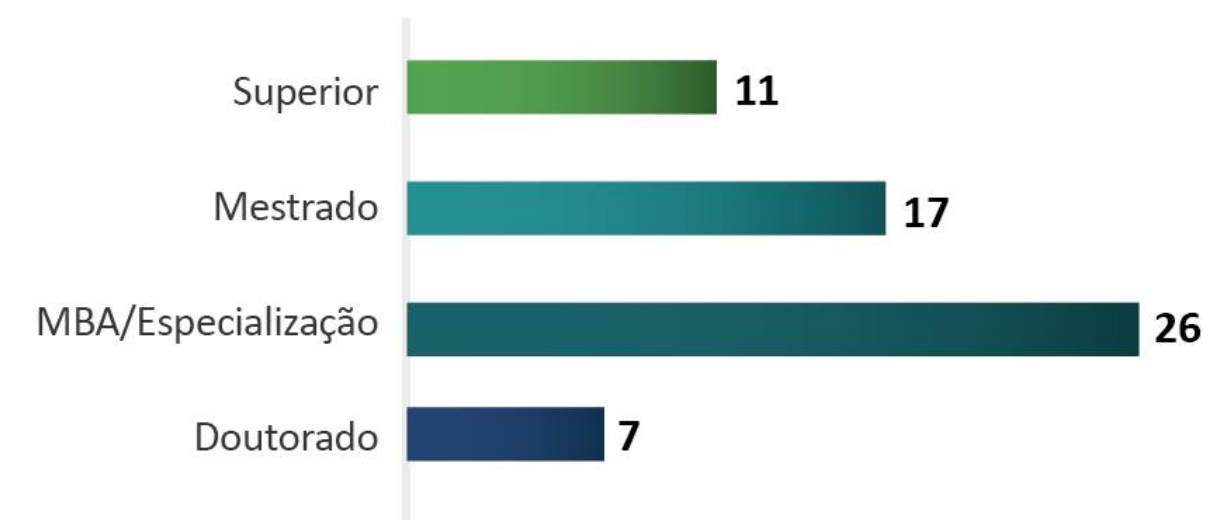


# Quadro de pessoal

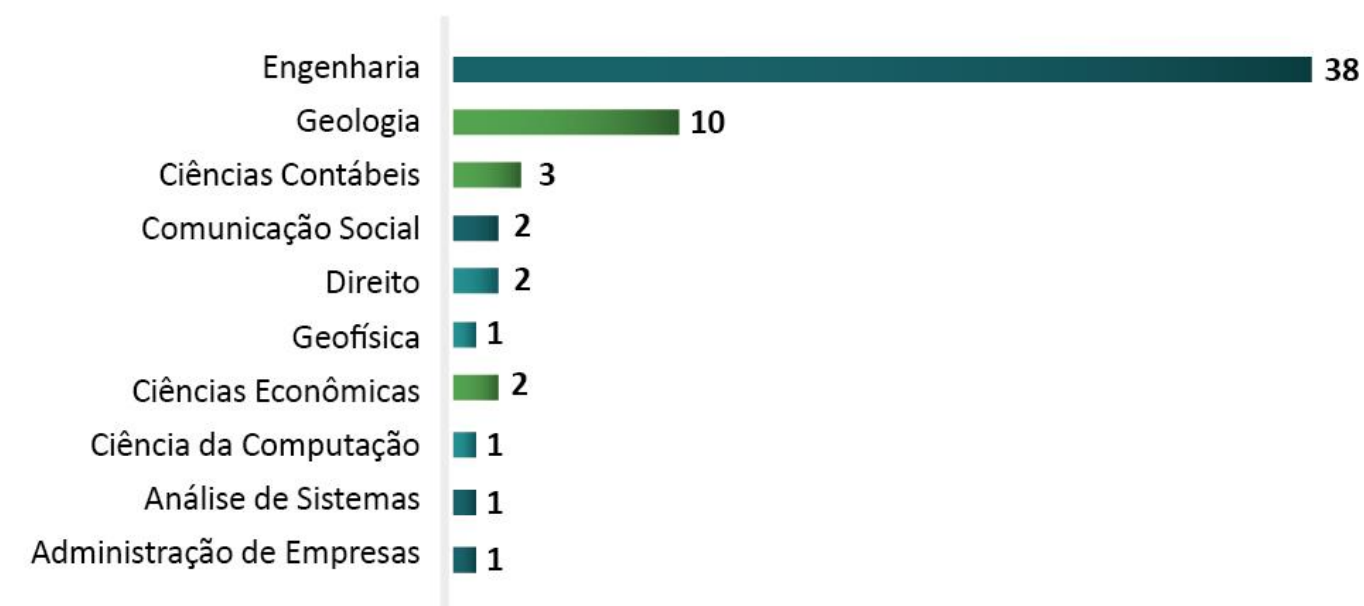
## COMPOSIÇÃO DO QUADRO DE PESSOAL AUTORIZADO PARA A PPSA

- 1** Diretor-presidente
- 3** Diretores
- 62** Cargos de empregados de livre provimento

## QUADRO DE PESSOAL – NÍVEL DE FORMAÇÃO NOV / 22

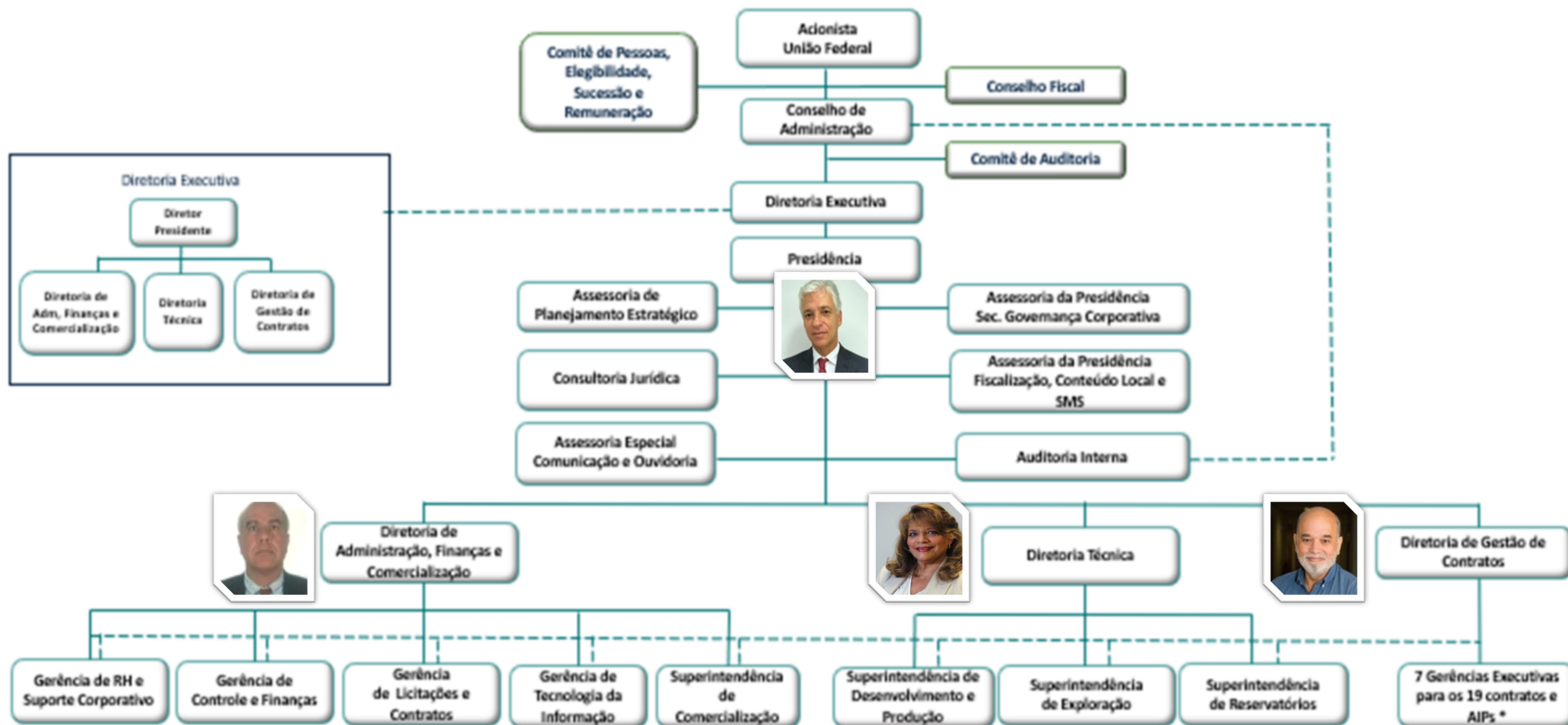


## QUADRO DE PESSOAL – FORMAÇÃO UNIVERSITÁRIA NOV / 22



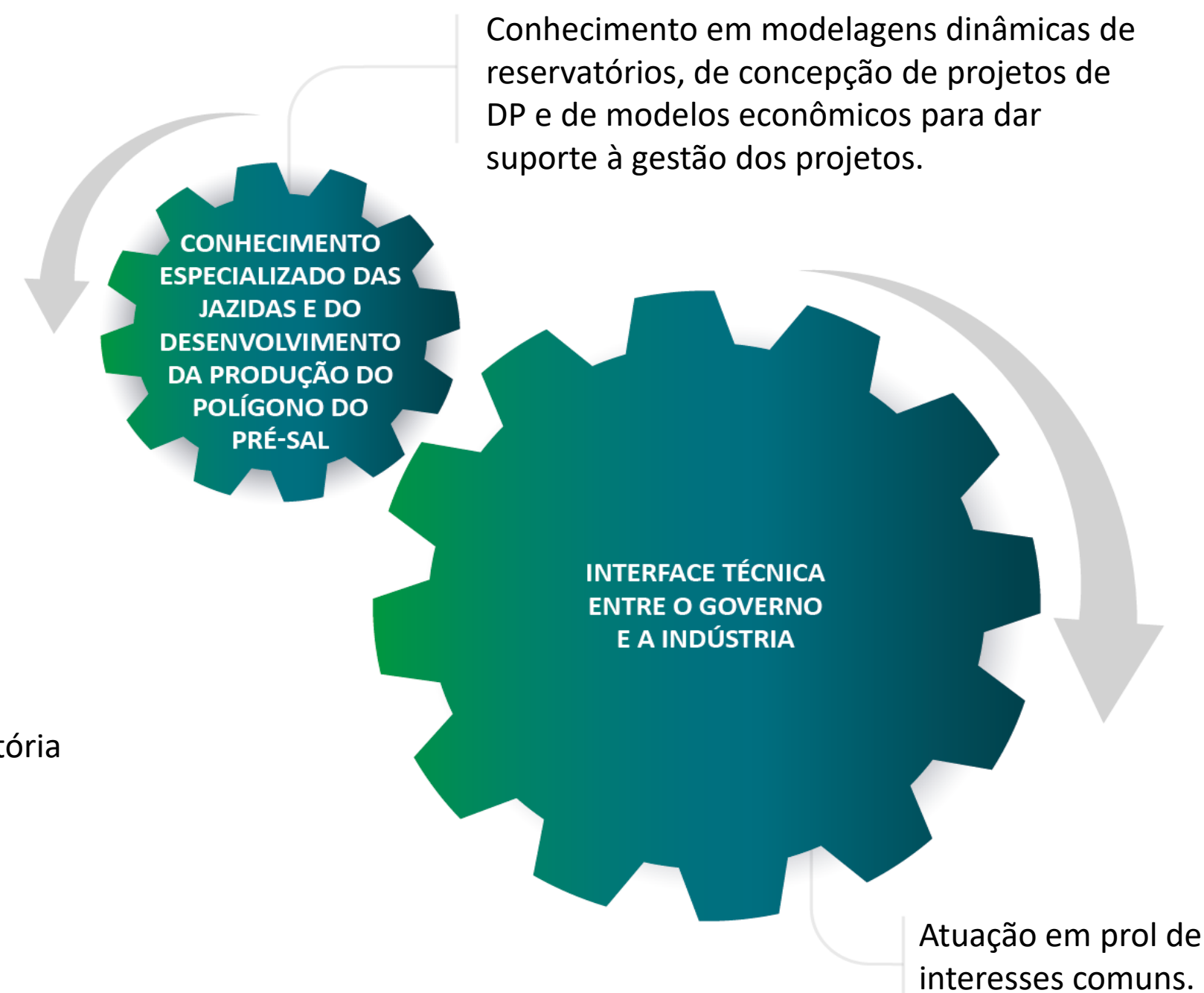


# Organograma PPSA





# Importância estratégica







## GESTÃO DOS CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO





# O ciclo da partilha de produção



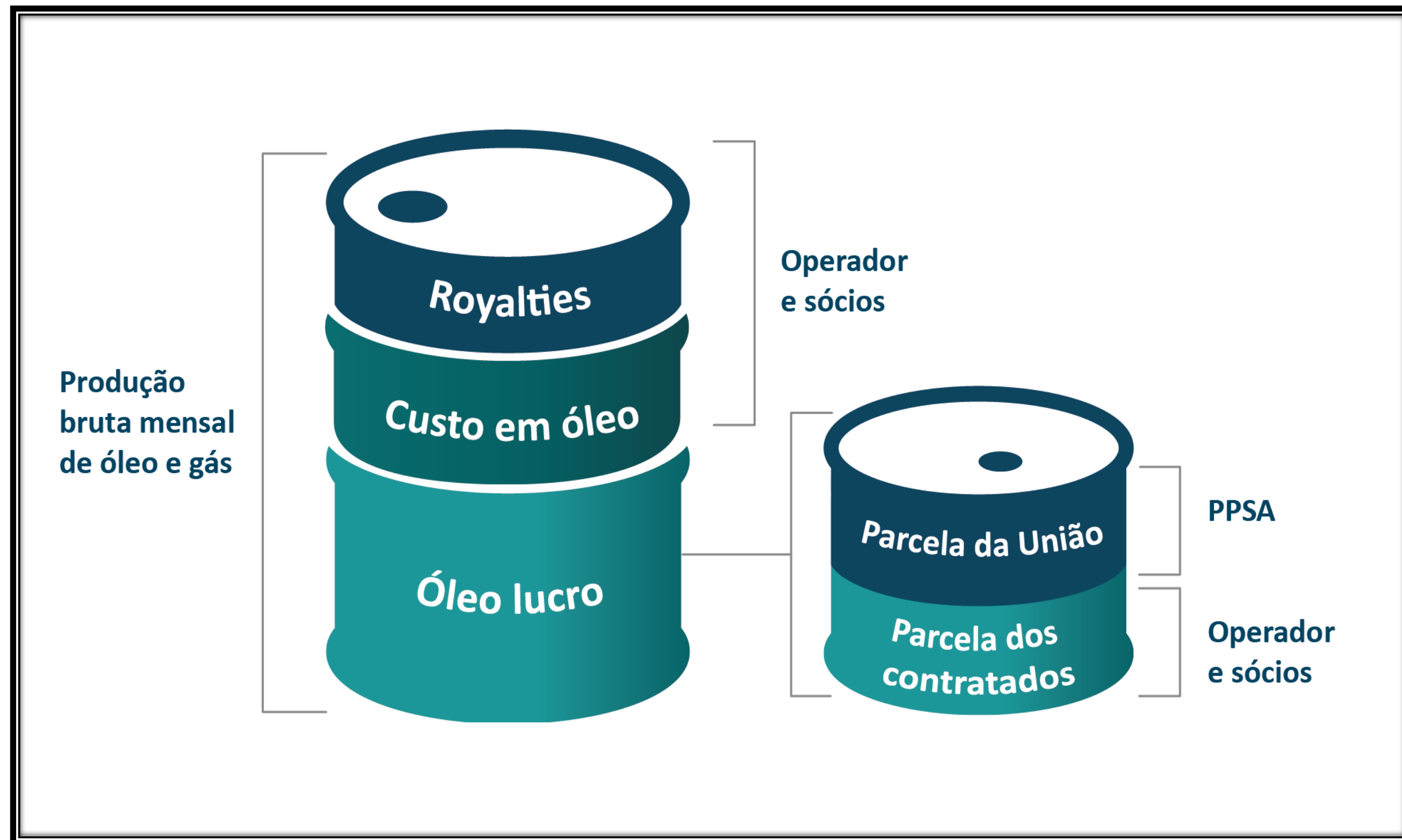


# Custo em óleo e óleo lucro

## > Modelo operacional

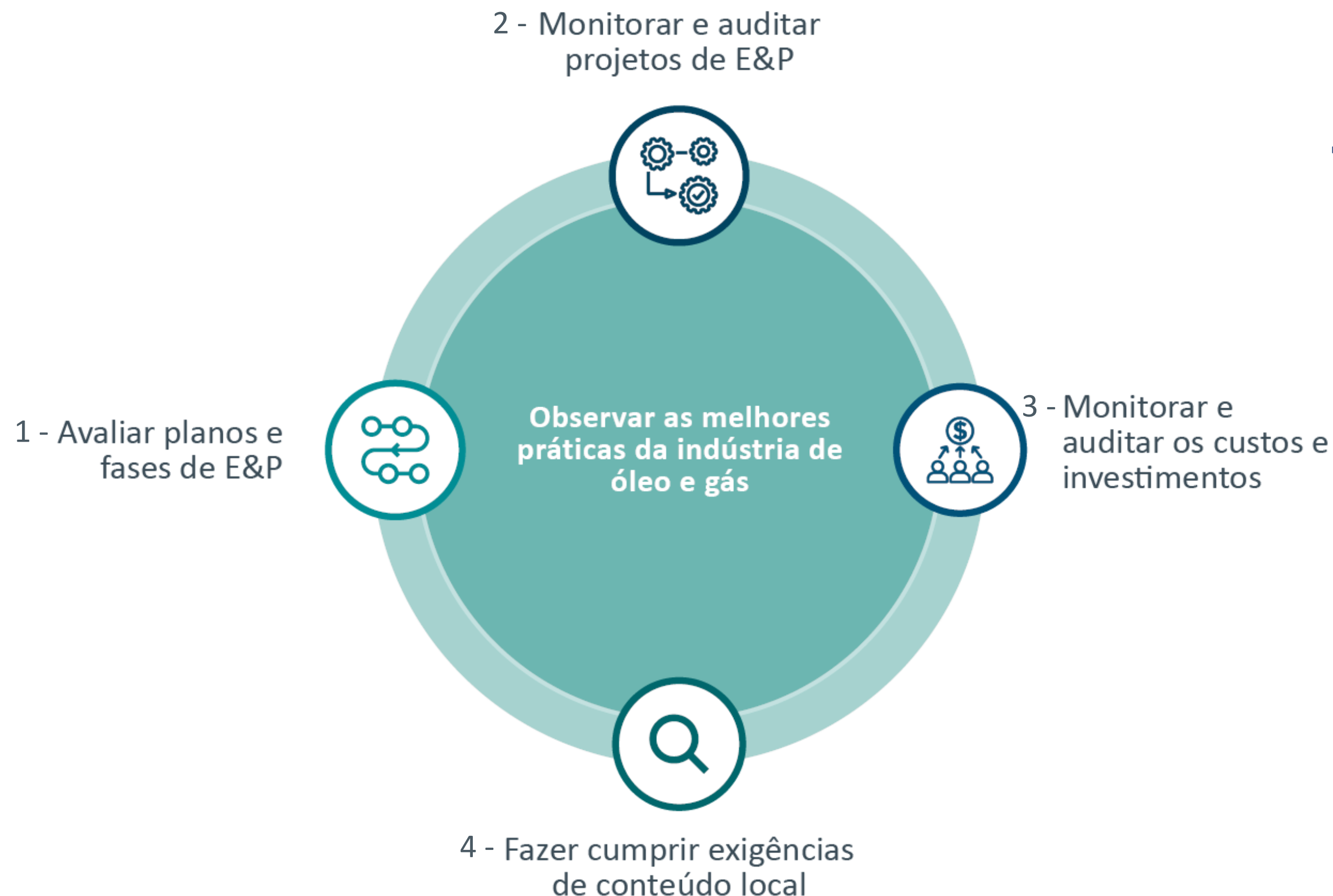
Empresas são contratadas da União e recuperam custos.

Em média, União recebe cerca de 15% da produção do pré-sal. Volume de excedente depende de cada contrato





# Obrigações legais na Gestão dos Contratos



➤ **Atuação em parceria com as empresas, seguindo 3 princípios:**

1. Padronização
2. Simplificação
3. Transparência



# A PPSA e o Comitê Operacional



- O **OPCOM** é a instância decisória do Consórcio, cabendo-lhe a direção das Operações;
- As decisões do OPCOM podem ser tomadas em reunião presencial ou por voto (**Ballots**);
- Na partilha, a **PPSA** preside o OPCOM e **tem 50% dos votos, embora não invista**;
- Cabe ao Comitê Operacional deliberar, entre outros assuntos, sobre:
  - ✓ **Plano de Trabalho e Orçamento Anual**
  - ✓ **Contratação de bens e serviços** conforme as regras previstas no Contrato de Partilha (CPP);
  - ✓ **Divulgação ou publicação de informações** relativas às atividades do CPP;
- O Comitê Operacional **poderá criar Subcomitês** ou convocar Especialistas Técnicos;
- Há deliberações que exigem unanimidade, mas a **maioria demanda “pass mark vote”**;



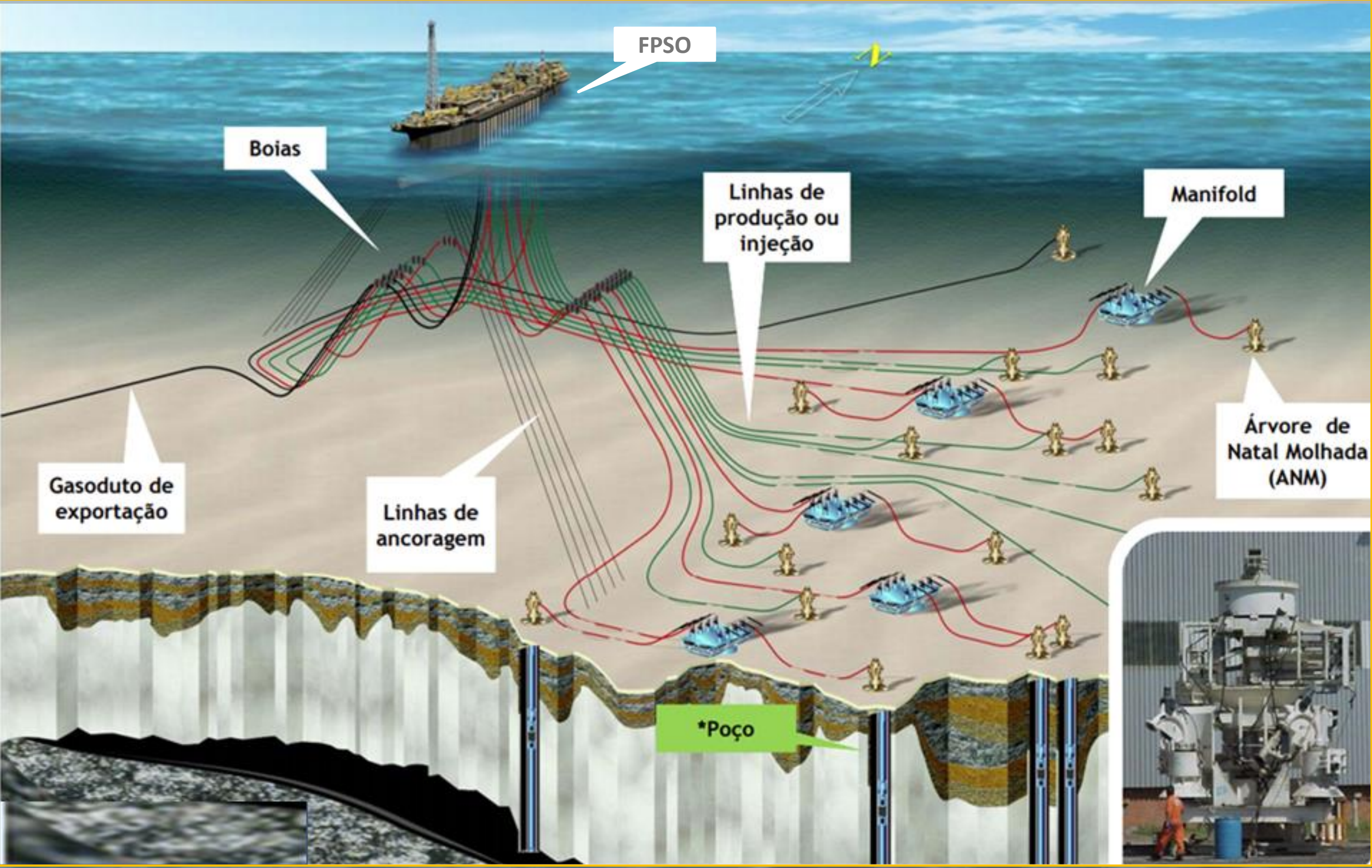


5 Operadoras em 23 CPP (4 OPP)





# Projeto típico de produção em águas profundas



Exploração: 5 anos  
DP: 5 anos  
Produção: 25 anos

Reservatório  
Poços  
Sistema submarino  
Unidade de Produção  
Escoamento  
Gerenciamento gás





# Um Megaprojeto no Pré-Sal

- **Geração de Energia** → 100 MW/FPSO, suficiente para iluminar a cidade de Miami (400 mil habitantes);
- **Área geográfica** → 70 Km<sup>2</sup>/Módulo, correspondendo a 10.000 campos de futebol;
- **Peso dos FPSOs** → 100 mil ton/FPSO, equivalente a 250 aviões Boing-747;
- **Comprimento das linhas submarinas** → 200 km (produção, injeção, serviço e umbilicais), o que equivale a uma **viagem Montevideo – Buenos Aires**;
- **Profundidade dos Poços** → 6.000 m em relação ao nível do mar, aproximadamente a altura do Aconcágua;
- **Investimento total** → US\$ 6,0 bi, comparável com o valor de 4 edifícios Burj Khalifa, Dubai.





# Mas, às vezes esses projetos também trazem riscos ...



O que aconteceu com o pobre fiscal que se deparou com essas estranhas criaturas marinhas “pescadas” na gaiola do ROV ... ?





... para as quais precisamos de mitigação !





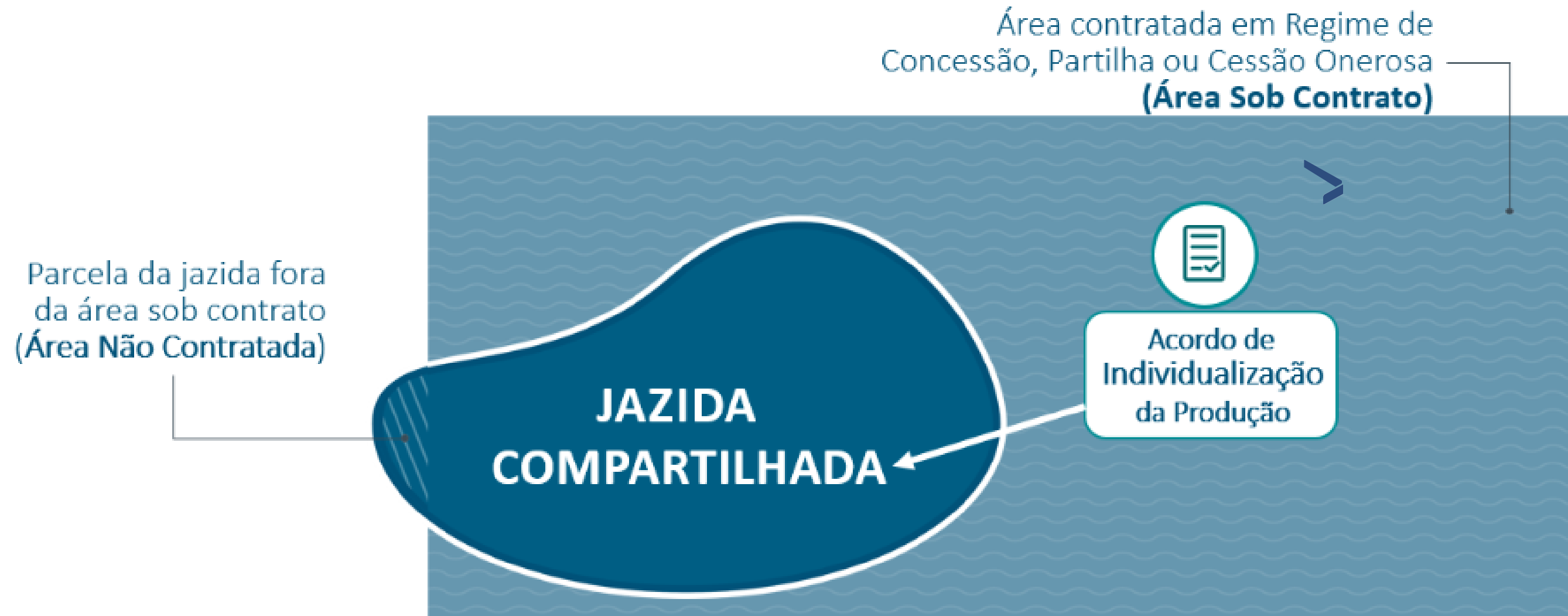


**REPRESENTAÇÃO  
DA UNIÃO NOS  
ACORDOS DE  
INDIVIDUALIZAÇÃO  
DA PRODUÇÃO  
(UNITIZAÇÃO)**





# Acordos de individualização da produção (AIP)



## Por que unitizar?

Para garantir que a produção de uma jazida compartilhada seja realizada de forma racional e conservativa, preservando recursos não-renováveis da União.

## Participação

Estudos realizados pelas equipes de geociência e engenharia de reservatórios da PPSA determinam a parcela da União na jazida compartilhada.



# Atribuições da companhia nos AIPs

Estudos e análises de geologia & geofísica e de engenharia de reservatórios para determinar a **participação da união em cada AIP**

**Processo negocial** para delimitar a participação da União com o operador e os sócios

1

2

Suporte à ANP com **estudos sobre áreas unitizadas** que serão leiloadas como CPPs

6

Redação e encaminhamento à ANP dos **acordos de gestão, pré-AIP e AIP** de cada área

3

ACORDOS DE  
INDIVIDUALIZAÇÃO  
DA PRODUÇÃO

Realização de novos **estudos para eventual redeterminação** para cada jazida compartilhada

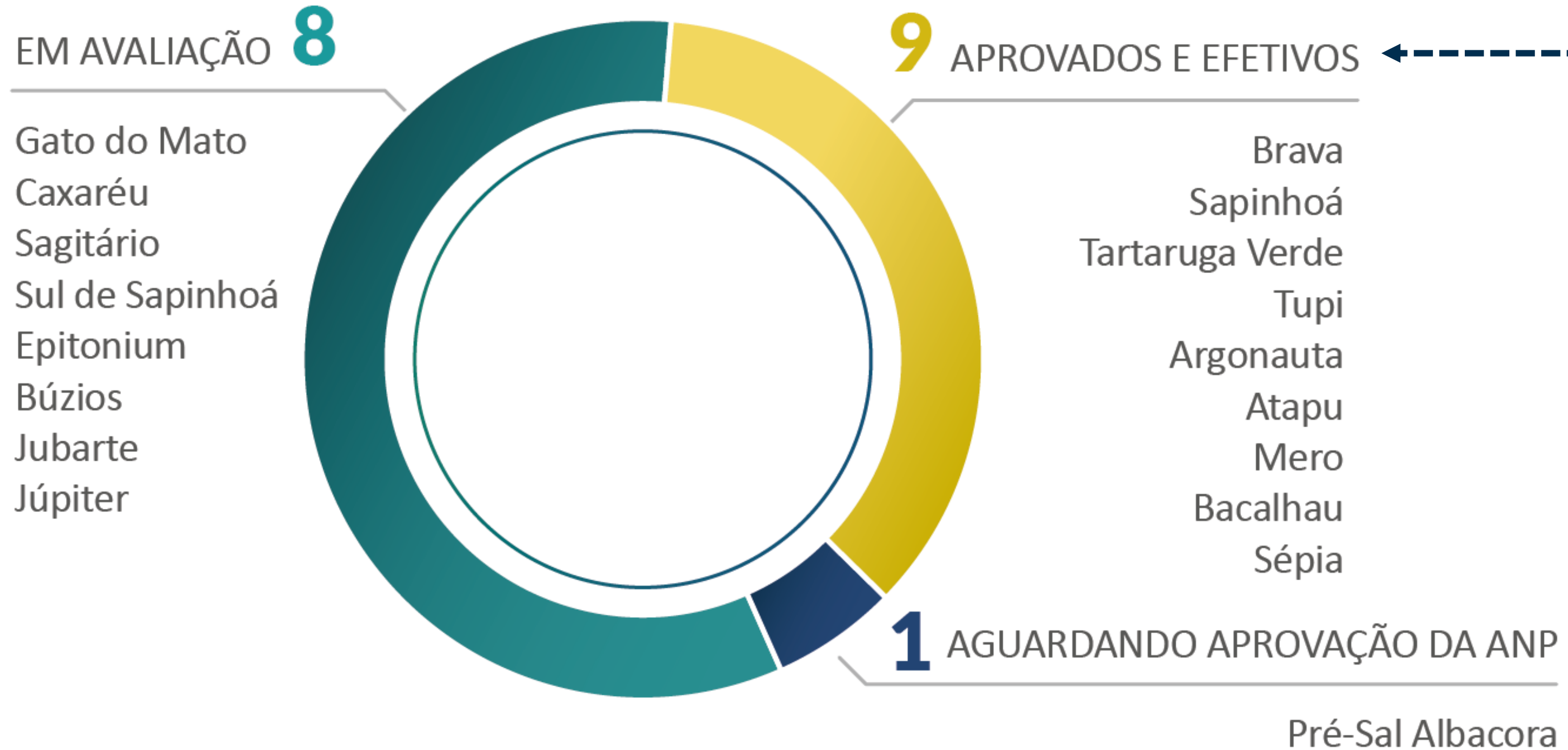
5

Processo negocial para a **Equalização de Gastos e Volumes** de cada projeto

4

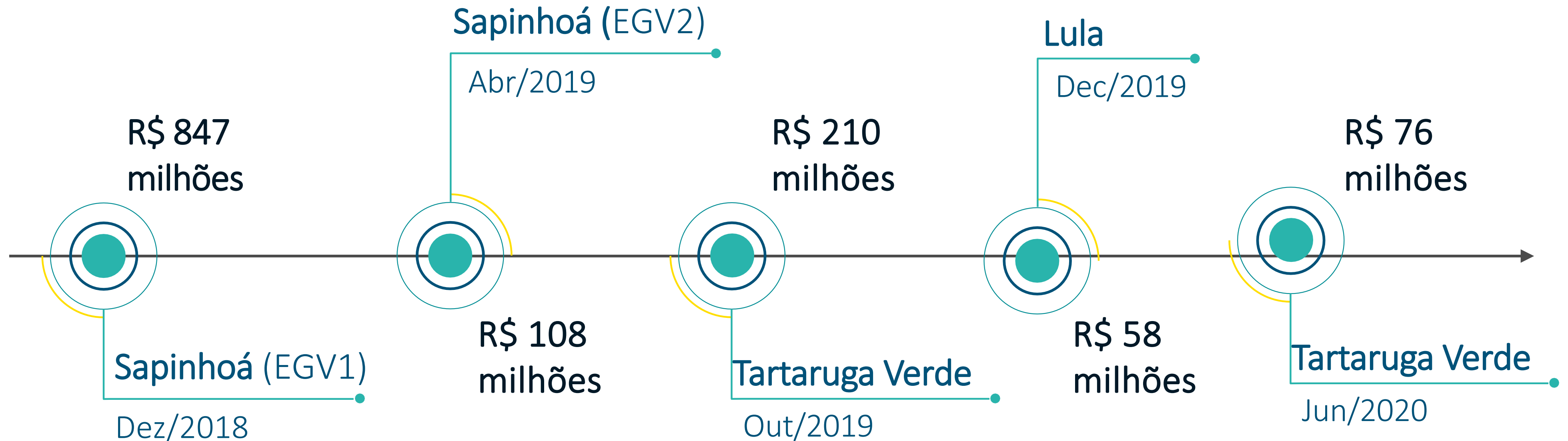


# Carteira de AIPs





# Equalização de Gastos e Volumes



▪ Arrecadação total de R\$ 1,3 bilhão para os cofres da União.





## COMERCIALIZAÇÃO DA PARCELA DE PETRÓLEO E GÁS DA UNIÃO





# Obrigações legais na comercialização





# 2º Leilão de Petróleo da União



Comercialização do petróleo da União

## 📍 Mero e Campo de Sapinhoá

11,2 milhões de barris - 36 meses

Comercializado a Preço de Referência

## 📍 Campo de Tupi

1,1 milhão de barris - 12 meses





# Comercialização contratada até 2024/2026

4 contratos de compra e venda de **55** milhões de barris de óleo da União, com prazos de três e cinco anos, leiloados na Bolsa de Valores em 2021.

Todos os contratos foram leiloados com ágio.

Arrecadação esperada de **R\$ 25 bilhões** no período.



LOTE	QUANTIDADE ESTIMADA (BBL)	PRAZO DE CONTRATO (MESES)	PROponentes VENCEDORAS	VALOR (POR M <sup>3</sup> )
Búzios	6,6 milhões	36	Petrobras	PR + R\$ 65
Sapinhoá	2,4 milhões	60	Petrobras	PR + R\$ 7,35
Tupi	3,3 milhões	60	Petrobras	PR + R\$ 3,35
Mero	43,4 milhões	36	Petrobras	PR + R\$ 52



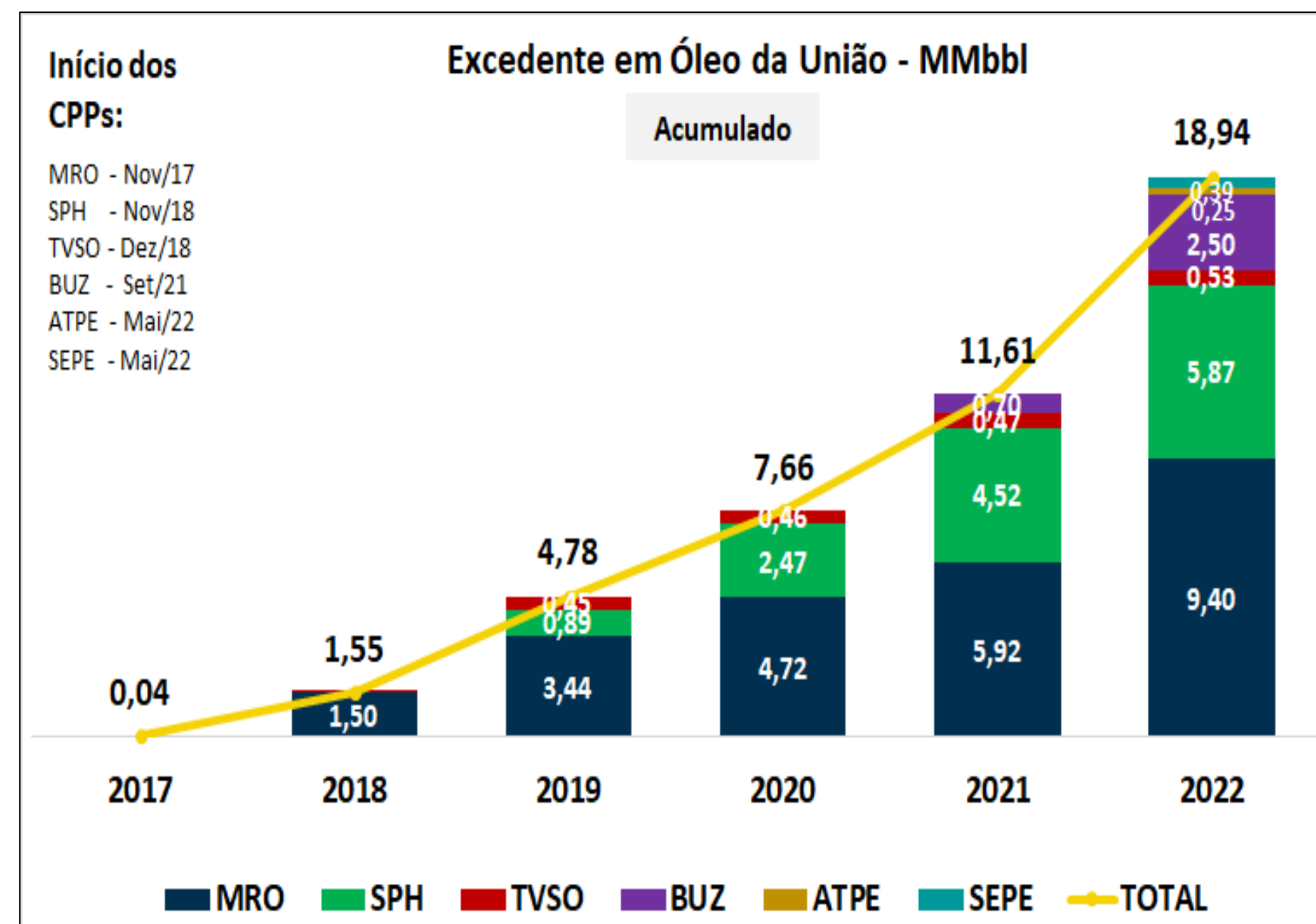
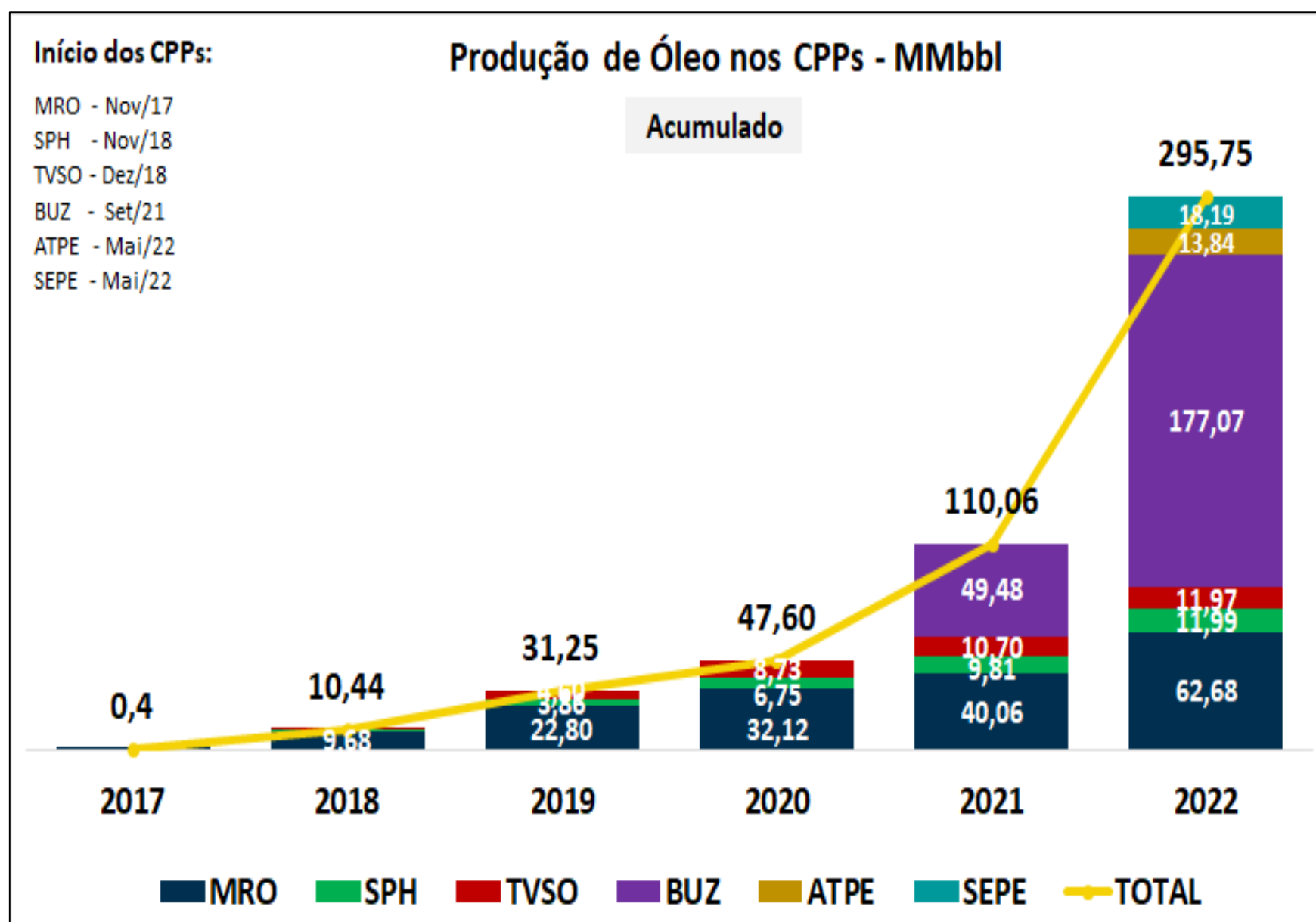


Pré-sal  
Petróleo

## A PPSA EM NÚMEROS



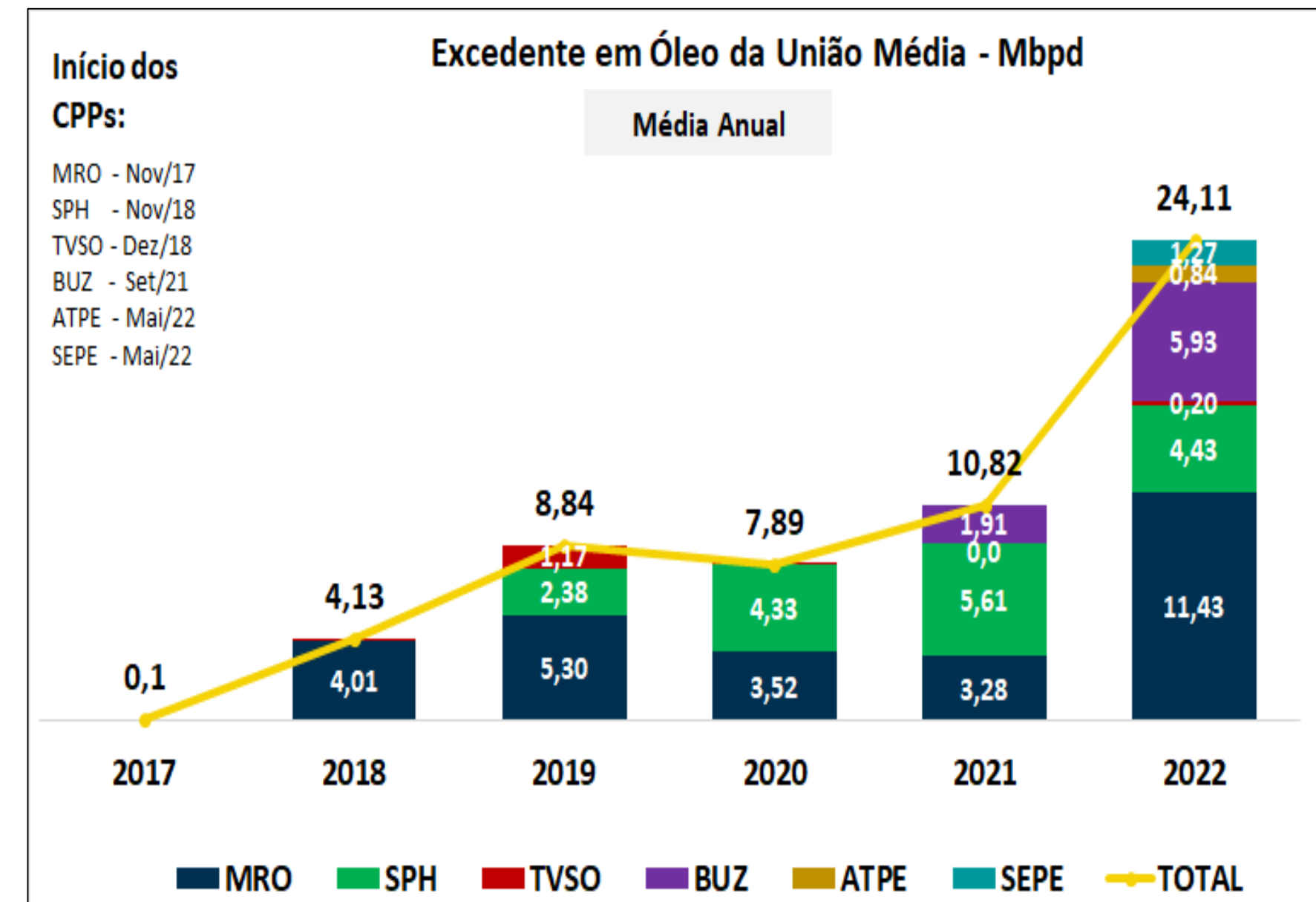
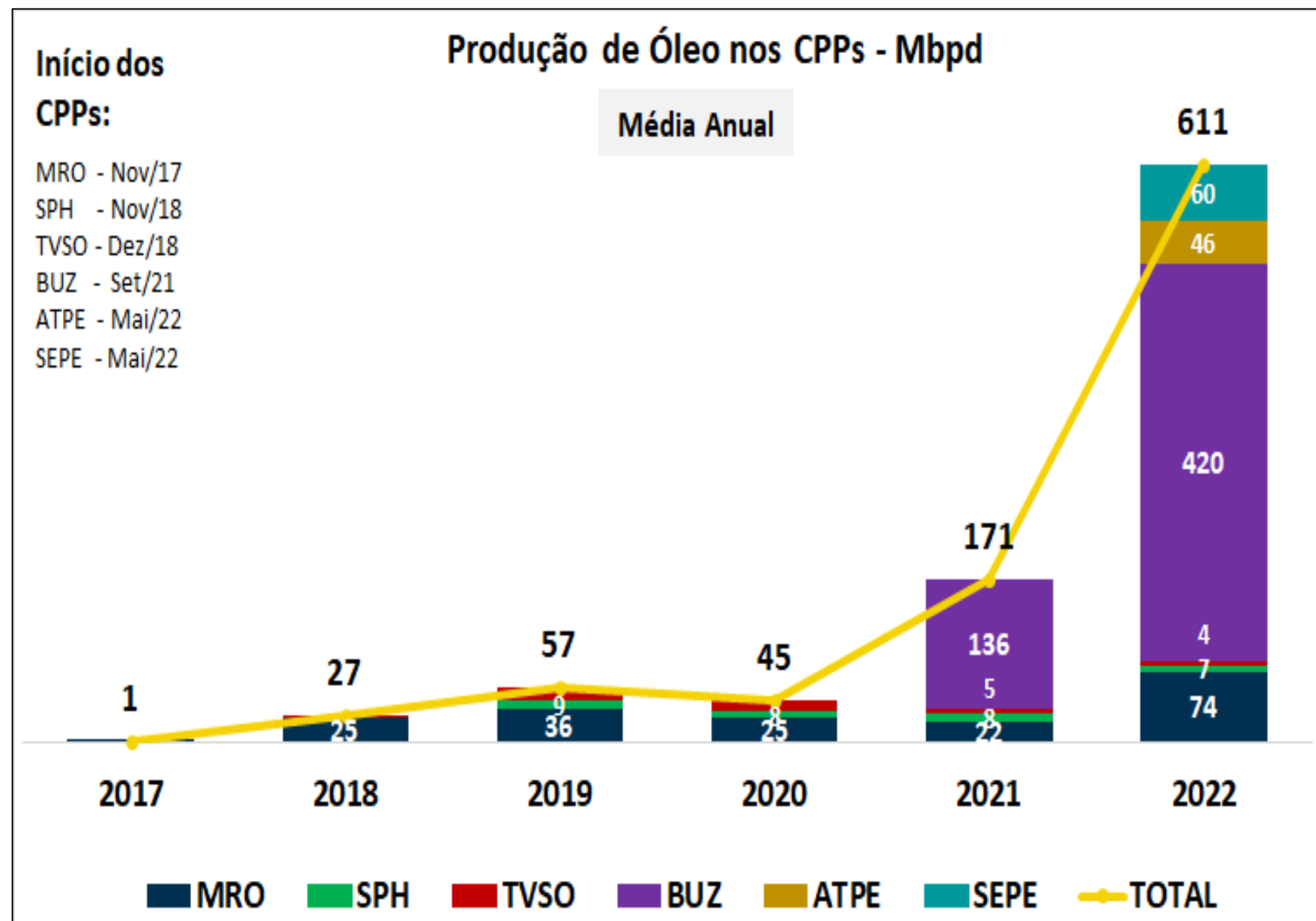
# Produção acumulada de óleo em regime de partilha



- Desde 2017, a produção acumulada de óleo é 296 milhões de barris.
- O excedente em óleo da União acumulado é 19 milhões de barris.



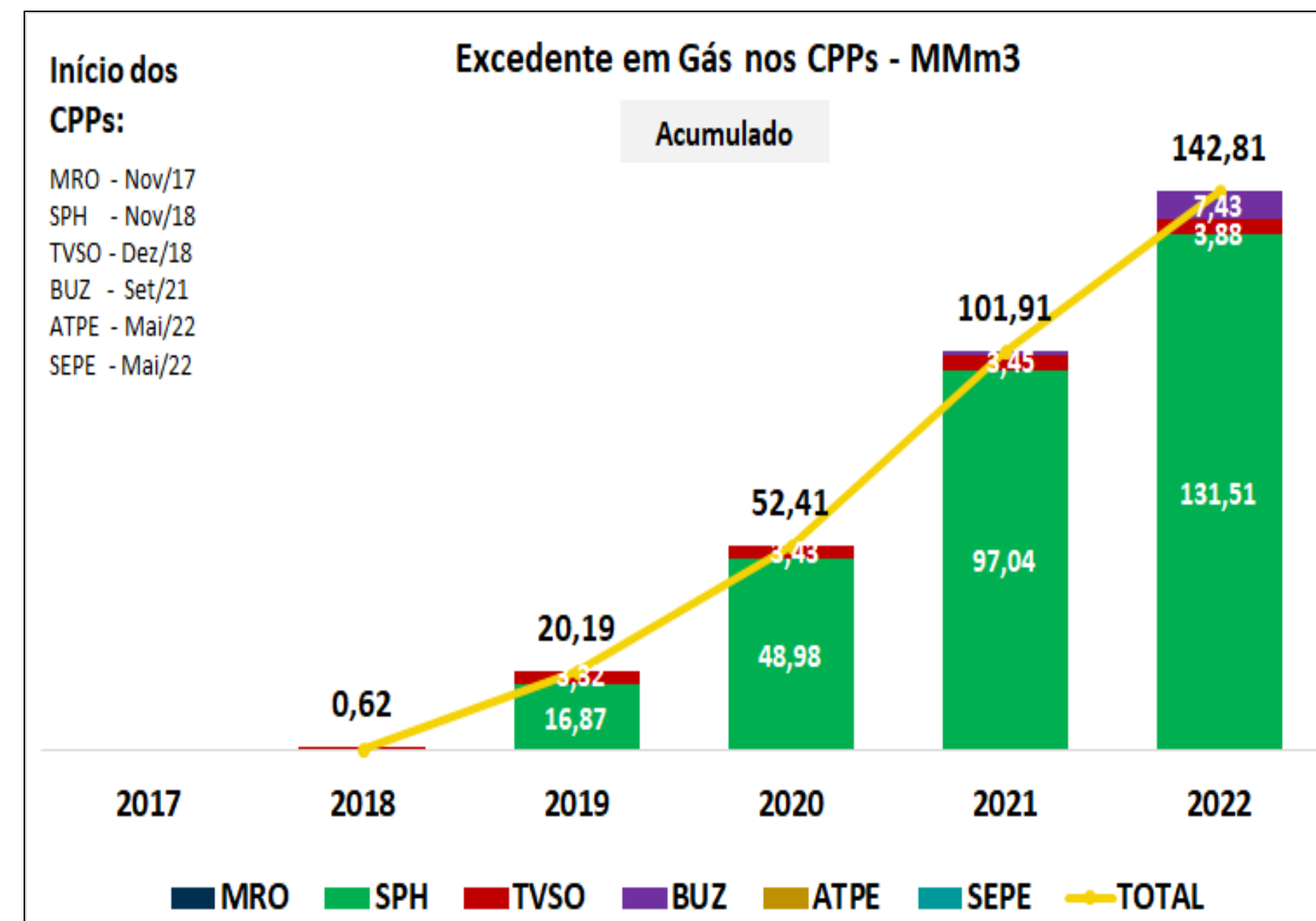
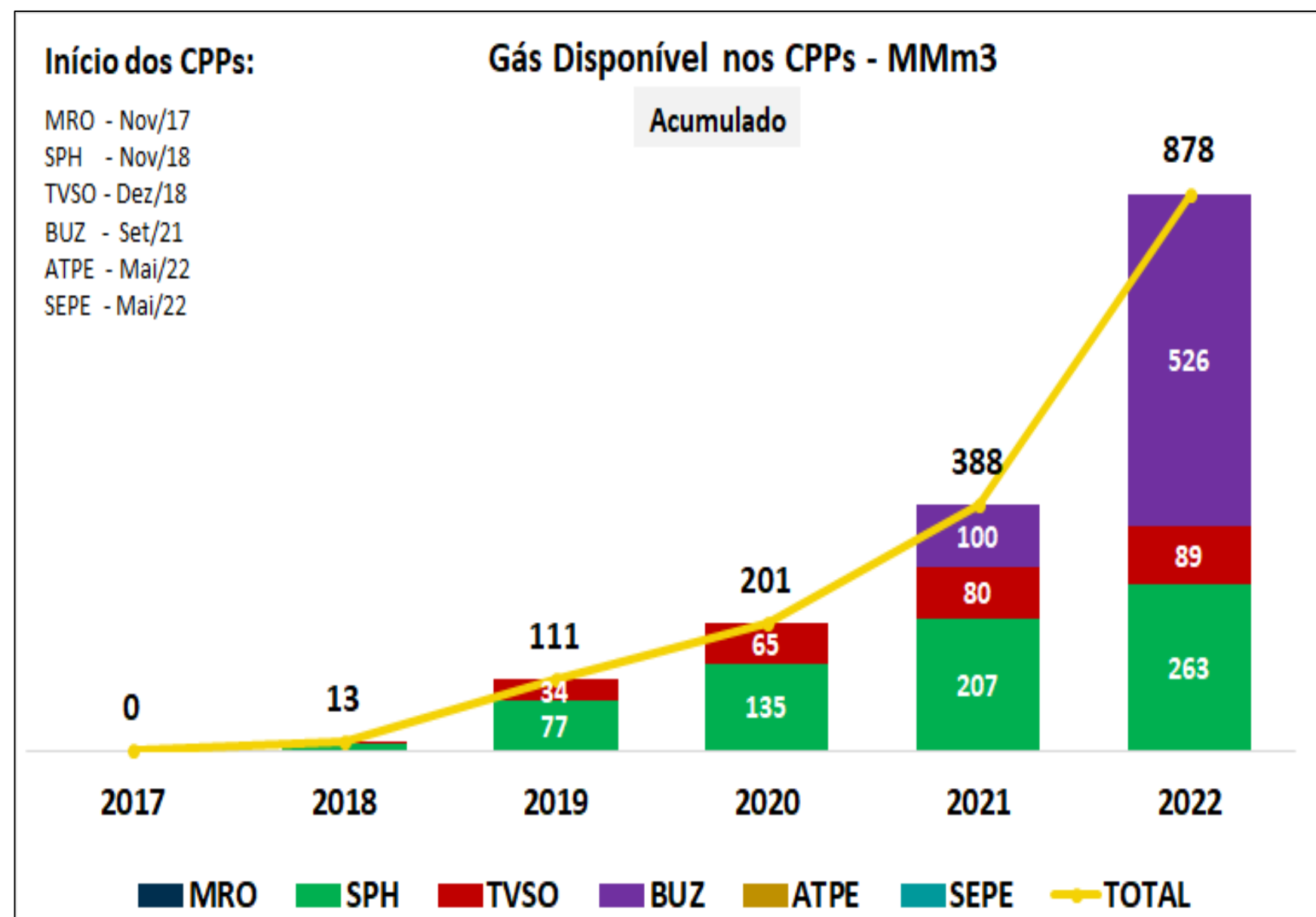
# Produção média anual de óleo em regime de partilha



- O Excedente em Óleo da União situa-se, hoje, em 6,5 % da produção total.
- Após a recuperação dos custos, tal percentual eleva-se significativamente.



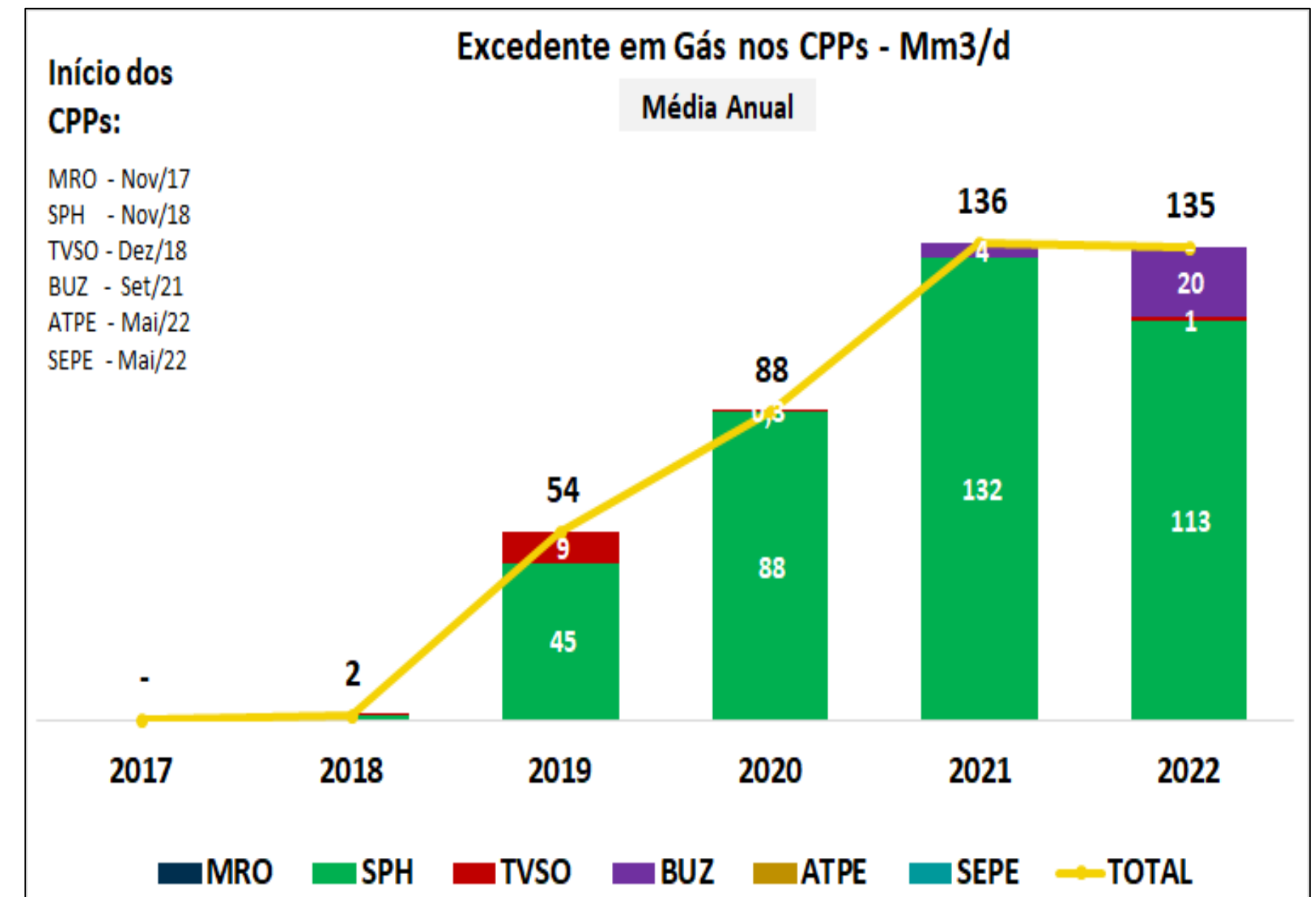
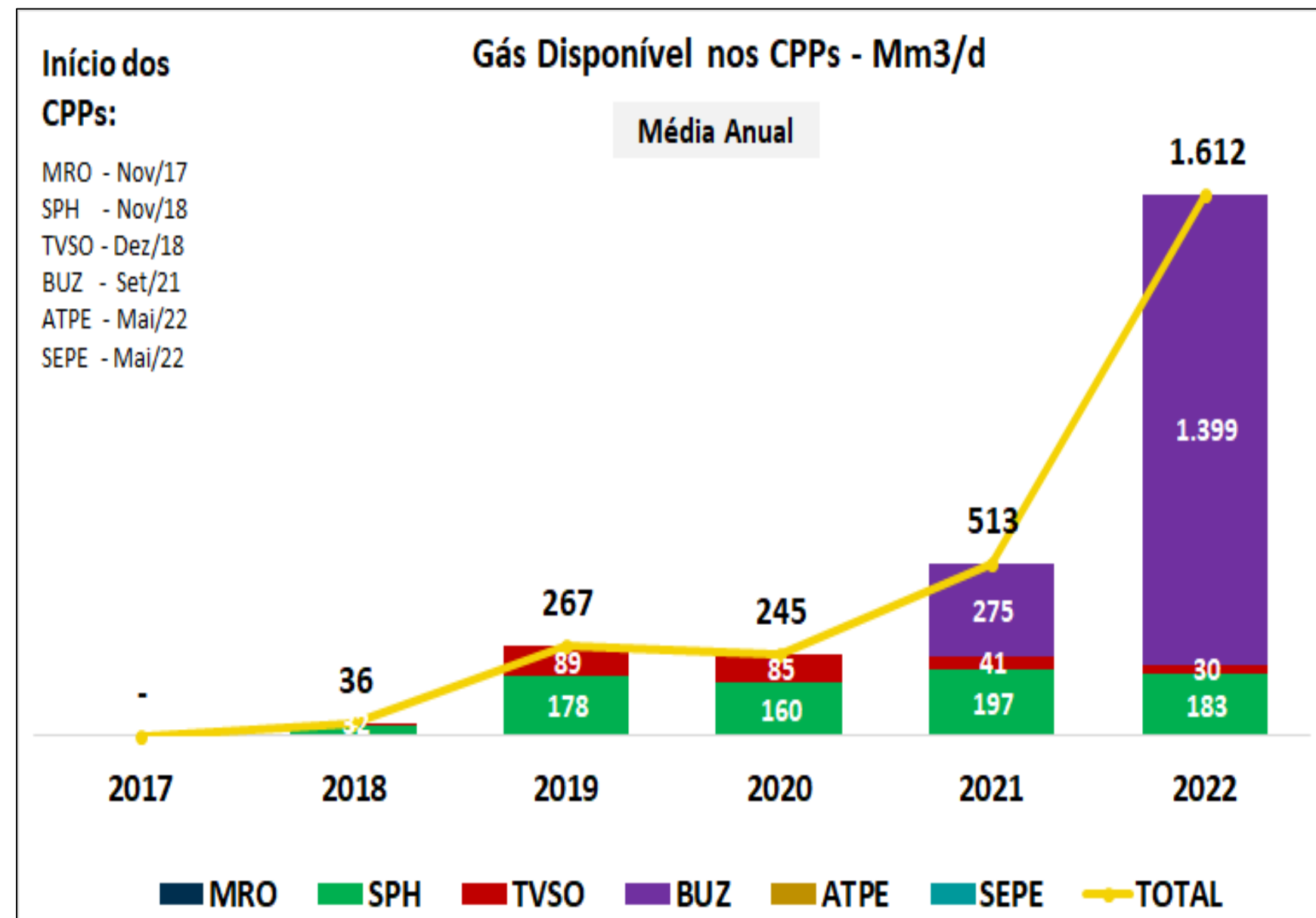
# Produção acumulada de gás em regime de partilha



- A produção acumulada exportada de gás soma 878 milhões de m<sup>3</sup>.
- O excedente em gás natural da União é de 143 milhões de m<sup>3</sup>.



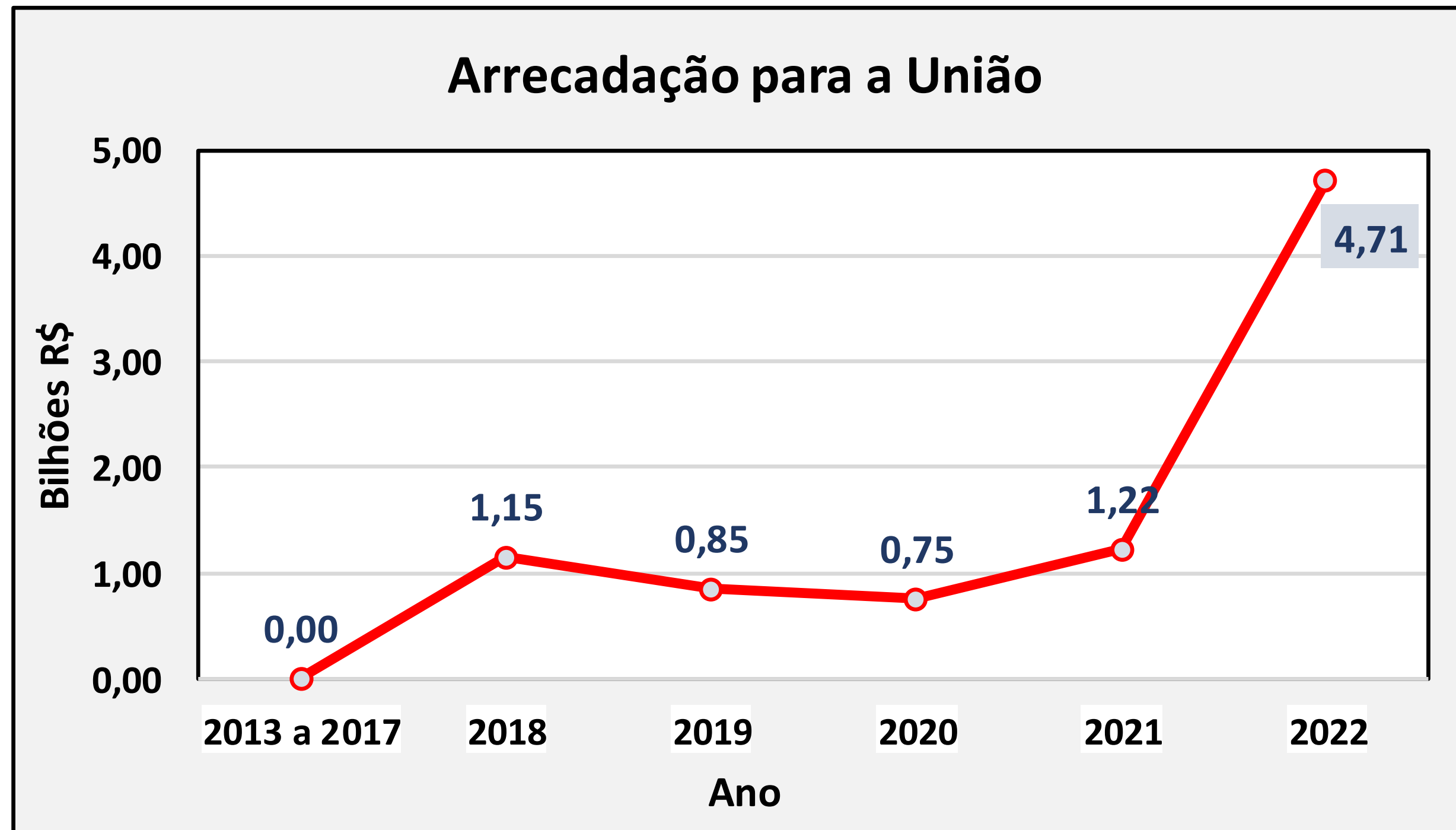
# Produção média anual de gás em regime de partilha



- Todo o gás da União é, hoje, vendido à Petrobras na saída dos FPSOs.
- A PPSA busca novas alternativas futuras para essa comercialização.



# Arrecadação para a União com Óleo e Gás



- A arrecadação da União com a venda dos excedentes de óleo e de gás já atingiu o valor de R\$ 8,7 Bi.





## A PPSA e a Petrobras

Uma relação forte, relevante e crescente  
com o passar do tempo.



# Contratos de Partilha de Produção

Rodada	Ano	Bloco	Bacia	Operador	Assinatura do CPP	Excedente em Óleo (%)	Bônus (MM R\$)
1	2013	Libra	Santos	<b>Petrobras</b>	dez-13	41,65	15.000
2	2017	Sul de Gato do Mato	Santos	Shell	jan-18	11,53	100
	2017	Entorno de Sapinhoá	Santos	<b>Petrobras</b>	jan-18	80,00	200
	2017	Norte de Carcará	Santos	Equinor	jan-18	67,12	3.000
3	2017	Peroba	Santos	<b>Petrobras</b>	jan-18	76,96	2.000
	2017	Alto de Cabo Frio Oeste	Santos	Shell	jan-18	22,87	350
	2017	Alto de Cabo Frio Central	Campos	<b>Petrobras</b>	jan-18	75,86	500
4	2018	Uirapuru	Santos	<b>Petrobras</b>	dez-18	75,49	2.650
	2018	Dois Irmãos	Campos	<b>Petrobras</b>	dez-18	16,43	400
	2018	Três Marias	Santos	<b>Petrobras</b>	dez-18	49,95	100
5	2018	Saturno	Santos	Shell	dez-18	70,20	3.125
	2018	Titã	Santos	Exxon	dez-18	23,49	3.125
	2018	Pau-Brasil	Santos	BP	dez-18	63,79	500
	2018	Sudoeste de Tartaruga Verde	Campos	<b>Petrobras</b>	dez-18	10,01	100
VECO1	2019	Búzios	Santos	<b>Petrobras</b>	mar-20	23,24	68.194
	2019	Itapu	Santos	<b>Petrobras</b>	mar-20	18,15	1.766
6	2019	Aram	Santos	<b>Petrobras</b>	mar-20	29,96	5.050
VECO2	2021	Sépia	Santos	<b>Petrobras</b>	abr-22	37,43	7.138
	2021	Atapu	Santos	<b>Petrobras</b>	abr-22	31,68	4.002
OPP1	2023	Água-Marinha	Campos	<b>Petrobras</b>	abr-23 (previsão)	42,40	65
	2023	Bumerangue	Santos	BP		5,90	9
	2023	Norte de Brava	Campos	<b>Petrobras</b>		61,71	512
	2023	Sudoeste de Sagitário	Santos	<b>Petrobras</b>		25,00	330

118.216

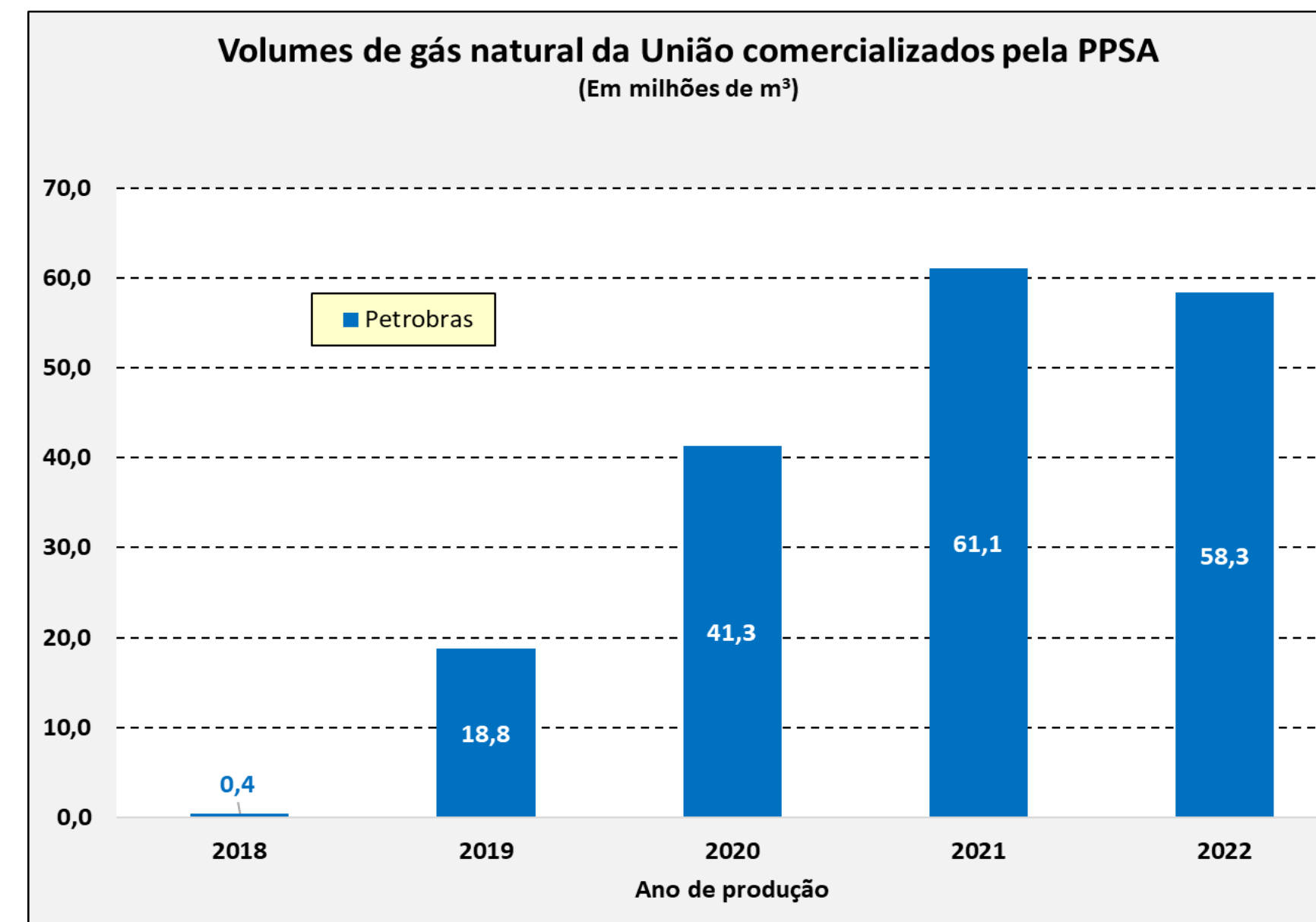
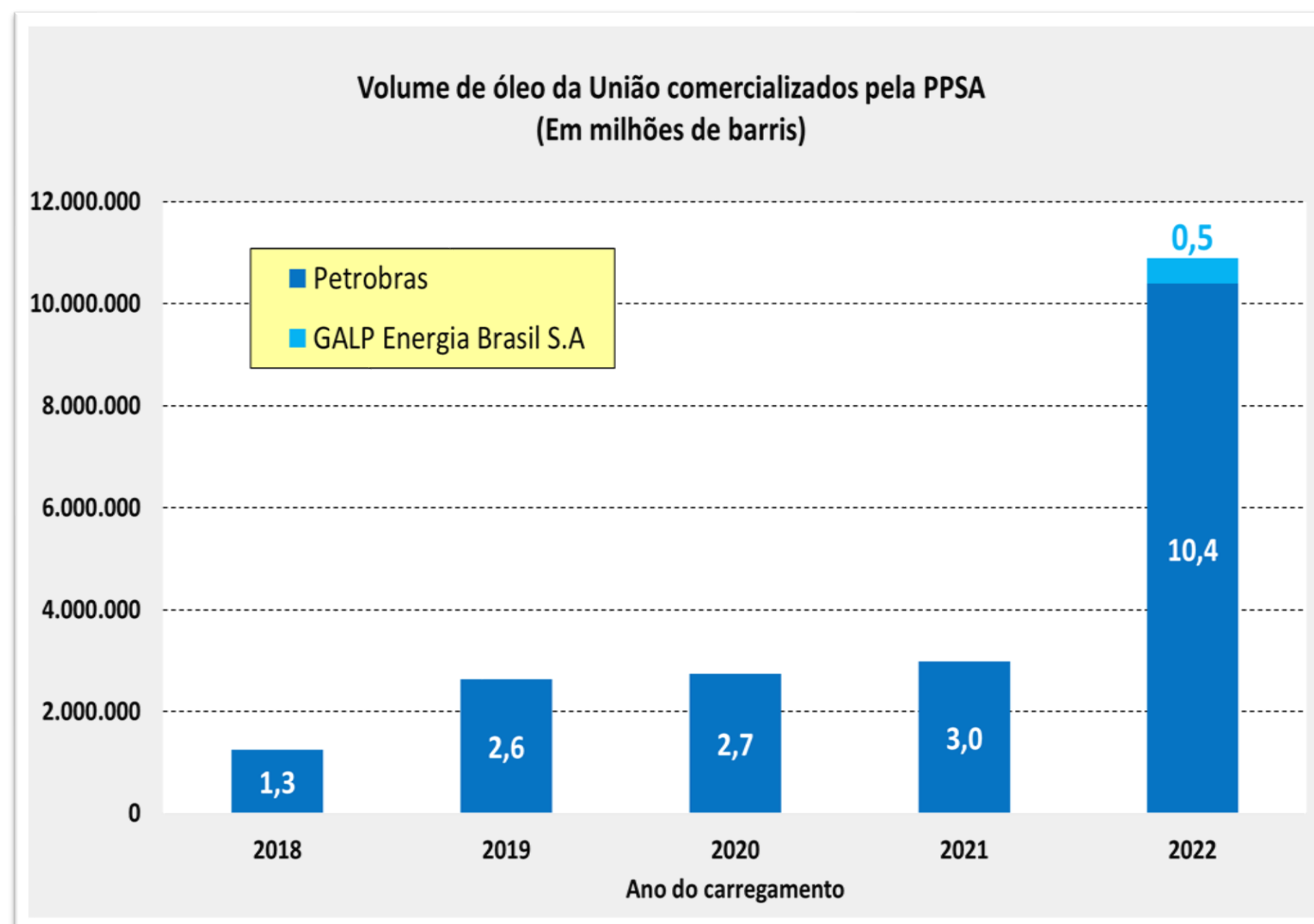


**A Petrobras opera 16 dos 23 CPPs → 70%**

**Ainda sem contratos assinados.**



# Comercialização de Óleo e Gás

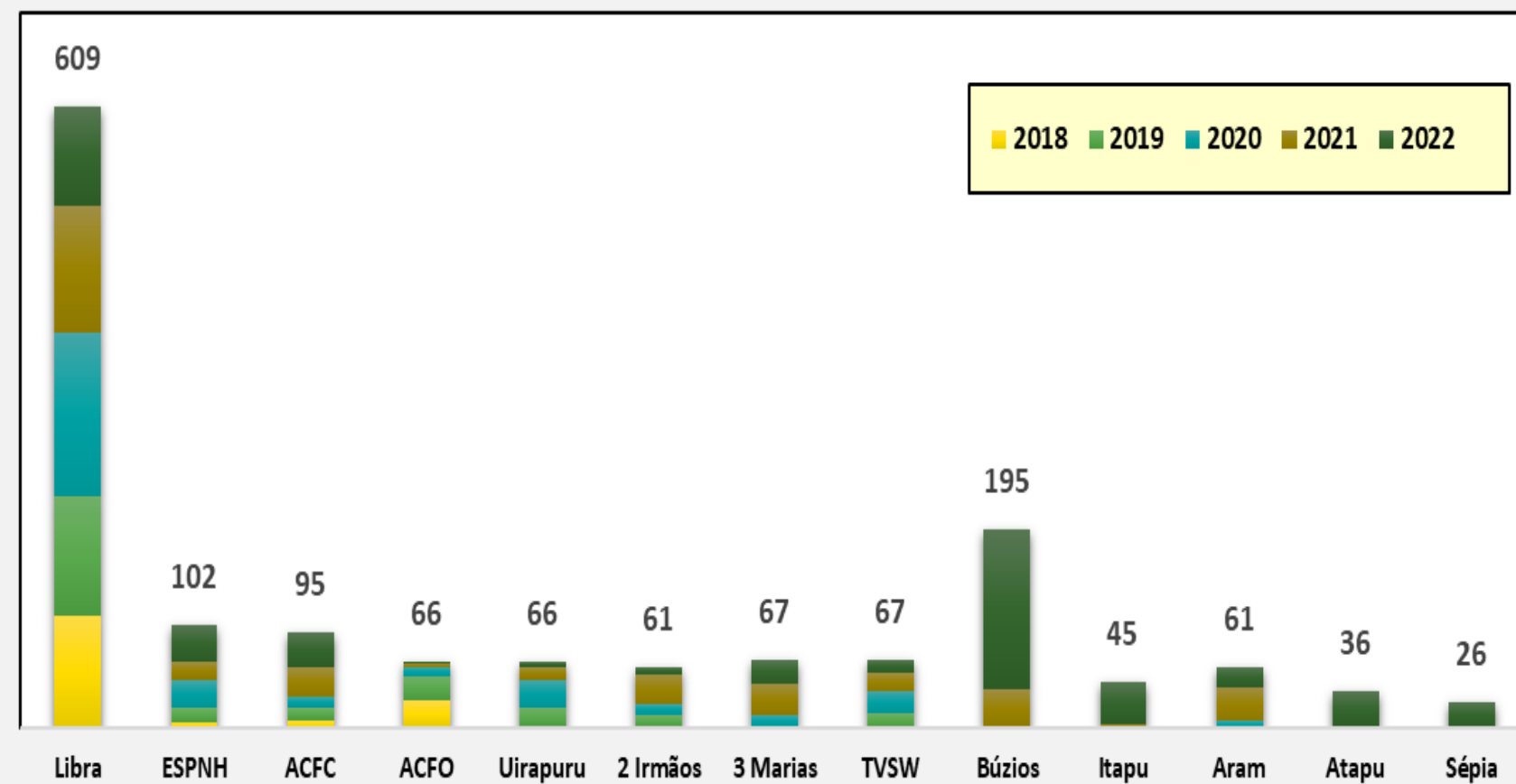


- 20 Milhões de barris de óleo vendidos à Petrobras → 98% do volume total.
- 180 Milhões m<sup>3</sup> de gás vendidos à Petrobras → 100% do volume total.



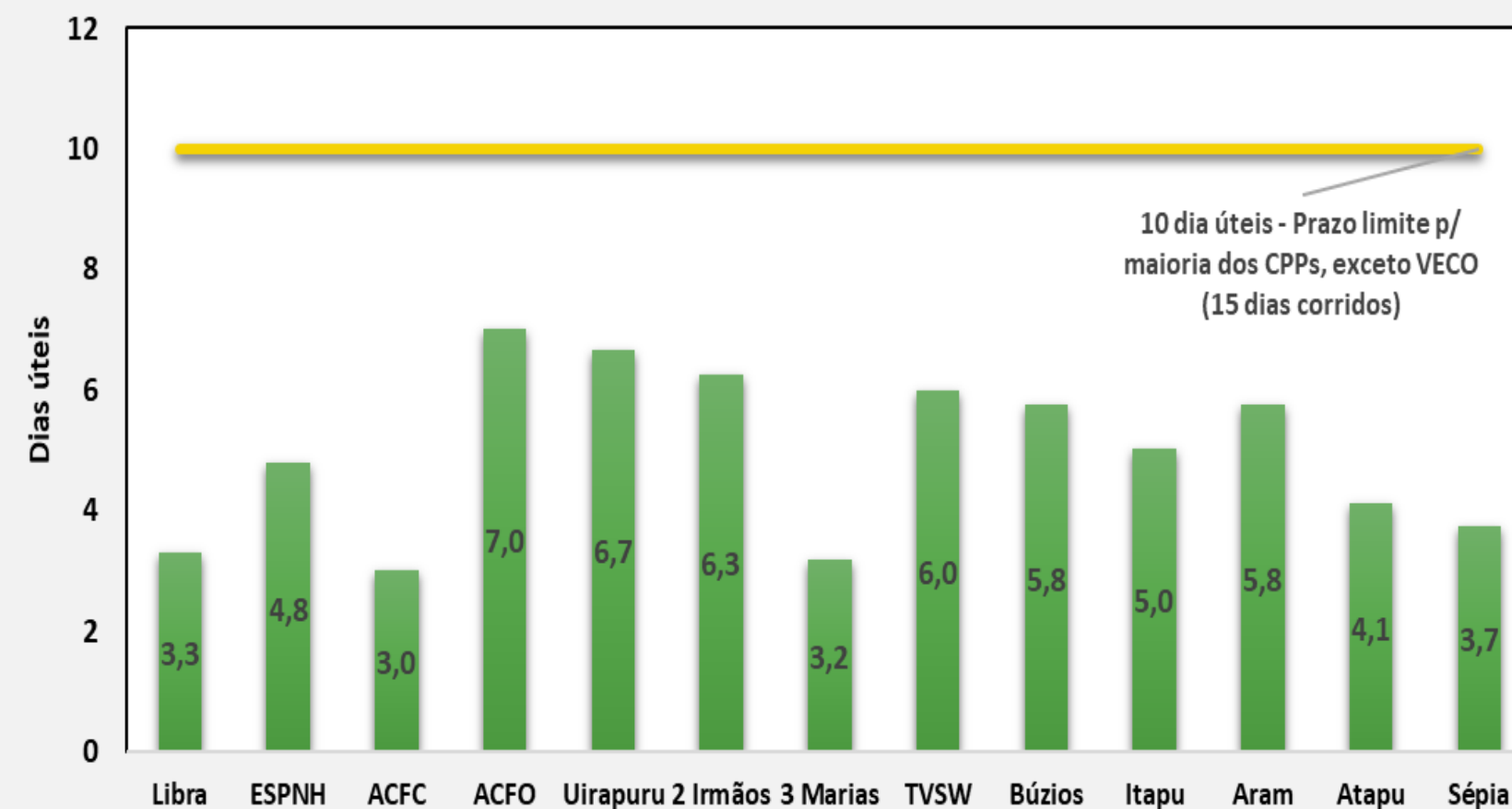
# Atuação nos OPCOMs

## Total de Ballots Petrobras Respondidos



\* Novos CPPs, em processo de assinatura: Água-Marinha, Norte de Brava e Sudoeste de Sagitário

## Tempo médio de Resposta a Ballots Petrobras em 2022



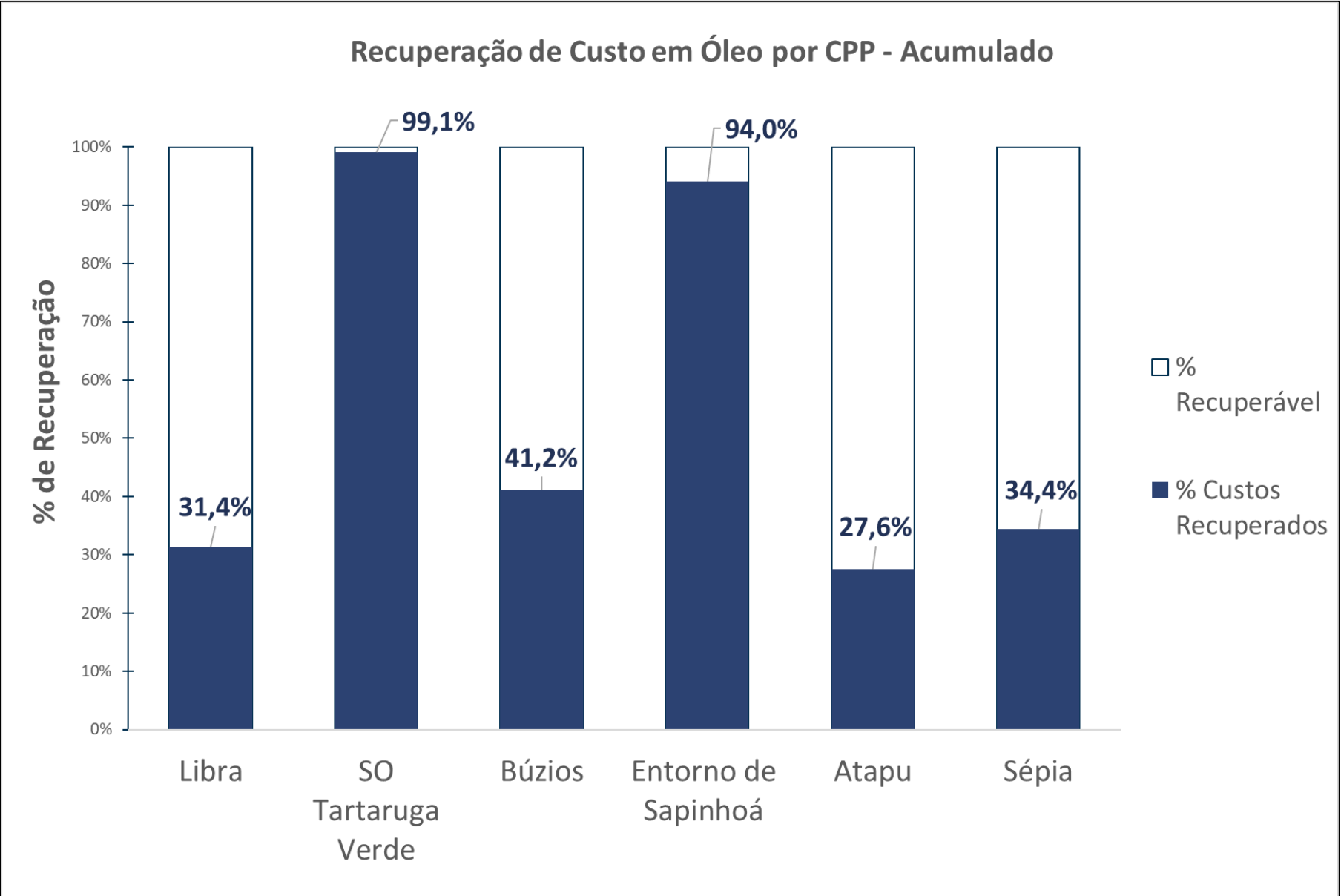
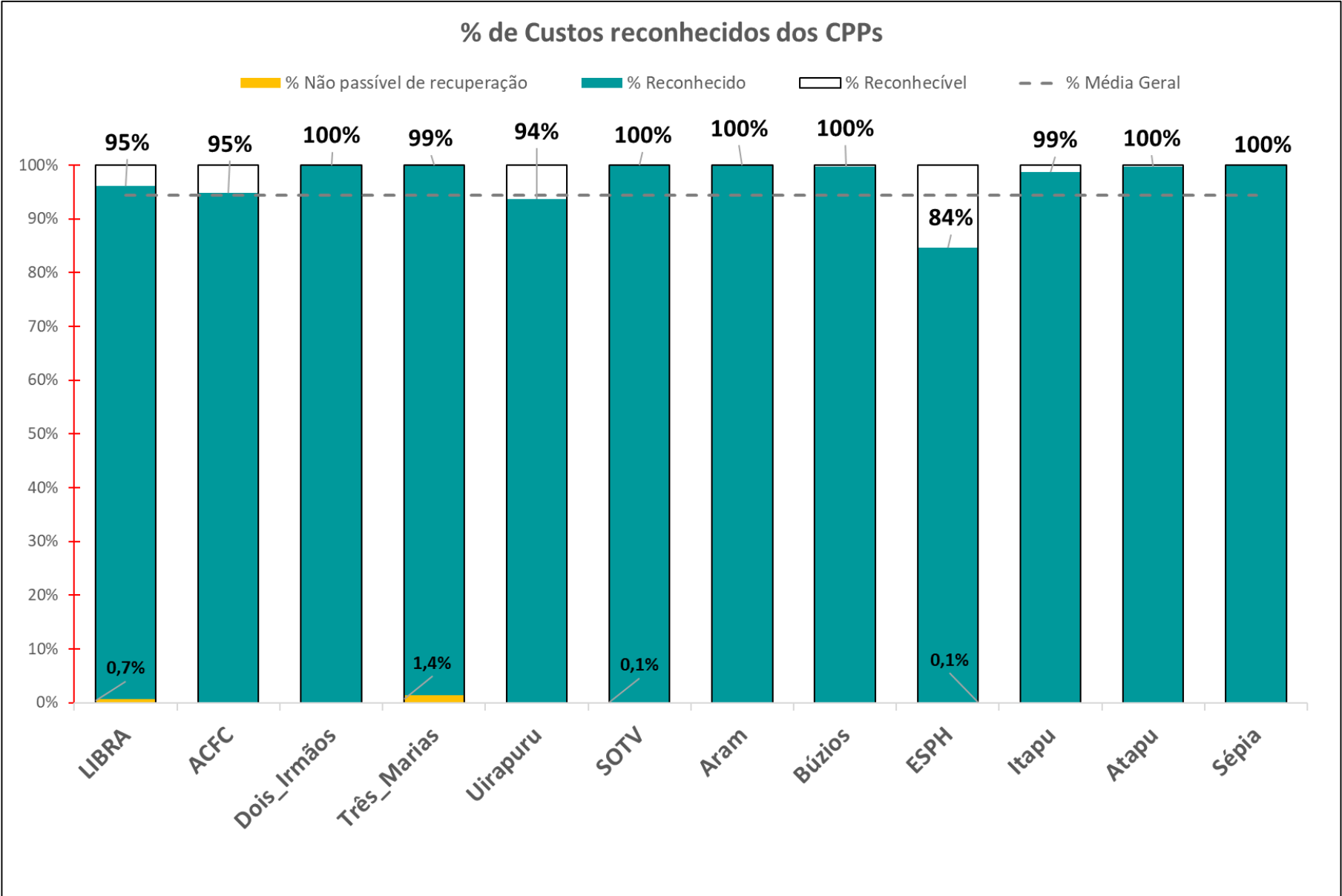
10 dia úteis - Prazo limite p/ maioria dos CPPs, exceto VECO (15 dias corridos)

\* Novos CPPs, em processo de assinatura: Água-Marinha, Norte de Brava e Sudoeste de Sagitário

- Em 2022 foram recebidos, dos CPPs operados pela Petrobras, 499 ballots ( $\approx 10$  ballots/semana), com um tempo de resposta médio de 5 dias úteis.



# Reconhecimento e Recuperação de Custos



- O percentual de Custos Reconhecidos da Petrobras é, em média, 95%.
- A Petrobras já teve cerca de R\$ 236 Bi Reconhecidos e R\$ 92 Bi Recuperados.



# Algumas realizações em 2022

- 🏆 Concluídos os poços exploratório Aram (157 m de óleo), ACFC (205 m de óleo) e Sépia (500 m de óleo);
- 🏆 Início da produção de P-71 (Itapu) e do FPSO Guanabara (Mero);
- 🏆 Produção média de 161 mil bopd em P-70 (Atapu);
- 🏆 Produção em Mero de 200 mil bopd;
- 🏆 Produção média de 171 mil bopd no FPSO Carioca (Sépia)
- 🏆 Contratação de 3 novos FPSOs para Búzios (Módulos 9, 10 e 11);
- 🏆 Acordados os princípios para compartilhar ativos entre AIP Brava, Marlim e Voador;
- 🏆 Aprovado o PD do AIP de Forno;





# 5º FÓRUM TÉCNICO PRÉ-SAL PETRÓLEO

29 de novembro de 2022 | Rio de Janeiro

Perspectivas de desenvolvimento de projetos de óleo e gás para os próximos anos.

## 5º FÓRUM TÉCNICO PRÉ-SAL PETRÓLEO

29 de novembro de 2022 | 8h30 às 17h

### PROGRAMAÇÃO

10h30 - 11h30	11h30 - 12h30	12h30 - 13h30	13h30 - 14h30	14h30 - 15h30
<b>10h30 - 11h30</b> <b>11h30 - 12h30</b> <b>12h30 - 13h30</b> <b>13h30 - 14h30</b> <b>14h30 - 15h30</b>	<b>11h30 - 12h30</b> <b>12h30 - 13h30</b> <b>13h30 - 14h30</b> <b>14h30 - 15h30</b>	<b>12h30 - 13h30</b> <b>13h30 - 14h30</b> <b>14h30 - 15h30</b>	<b>13h30 - 14h30</b> <b>14h30 - 15h30</b>	<b>14h30 - 15h30</b> <b>15h30 - 16h30</b> <b>16h30 - 17h00</b>

Logos: EP, Pré-sal Petróleo, Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis (ANP), Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), Agência Nacional de Transportes Terrestres (ANTT), Agência Nacional de Saúde Suplementar (ANS), Agência Nacional de Defesa do Consumidor (ANDECON), Agência Nacional de Meio Ambiente (ANM), Agência Nacional de Defesa do Patrimônio Histórico, Arqueológico, Artístico e Cultural (ANPH), Agência Nacional de Defesa do Patrimônio Cultural (ANPC), Agência Nacional de Defesa do Patrimônio Cultural (ANPC), Agência Nacional de Defesa do Patrimônio Cultural (ANPC).

Realização

Pré-sal Petróleo

ANP

Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis

Agência Nacional de Energia Elétrica

Agência Nacional de Transportes Terrestres

Agência Nacional de Saúde Suplementar

Agência Nacional de Defesa do Consumidor

Agência Nacional de Defesa do Patrimônio Histórico, Arqueológico, Artístico e Cultural

Agência Nacional de Defesa do Patrimônio Cultural

Agência Nacional de Defesa do Patrimônio Cultural

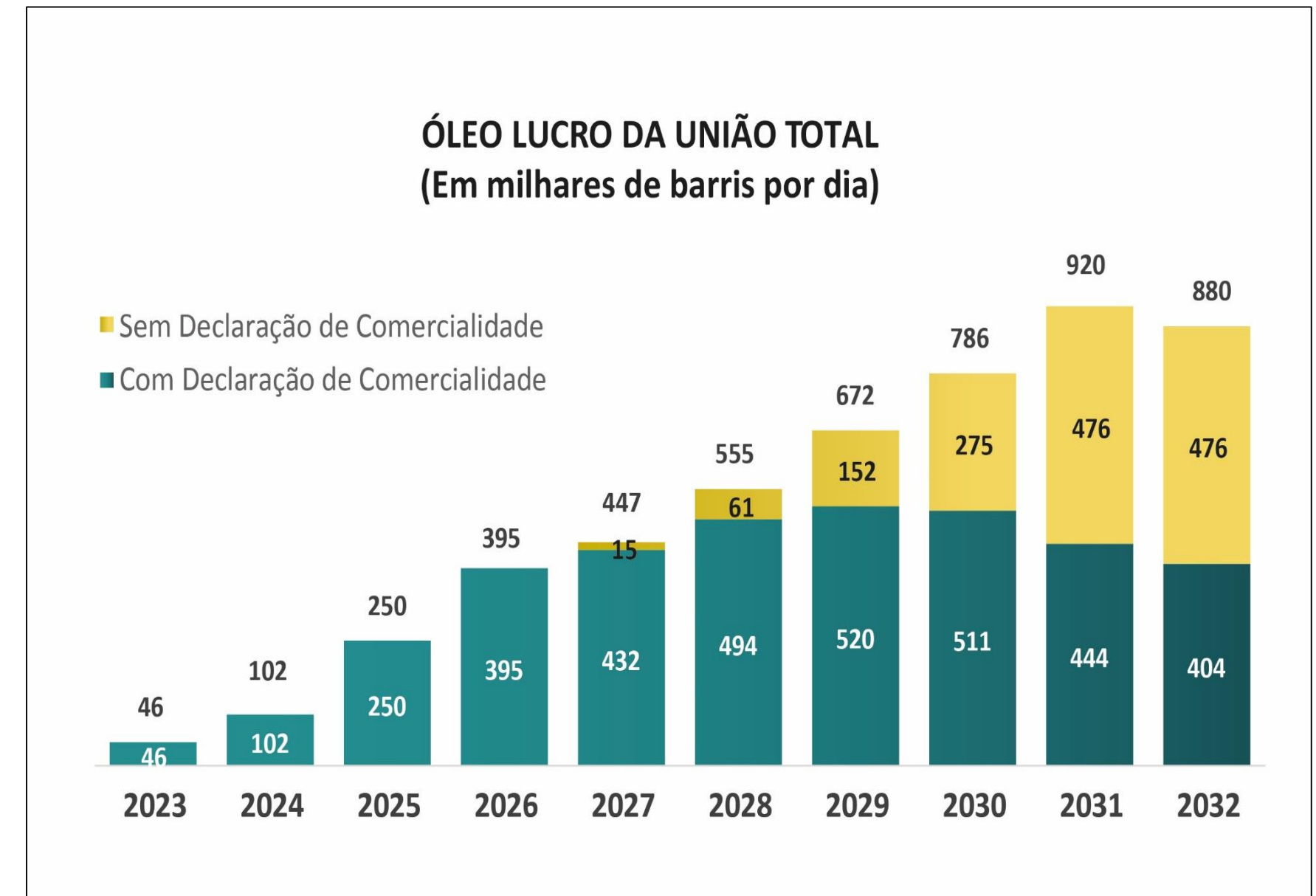
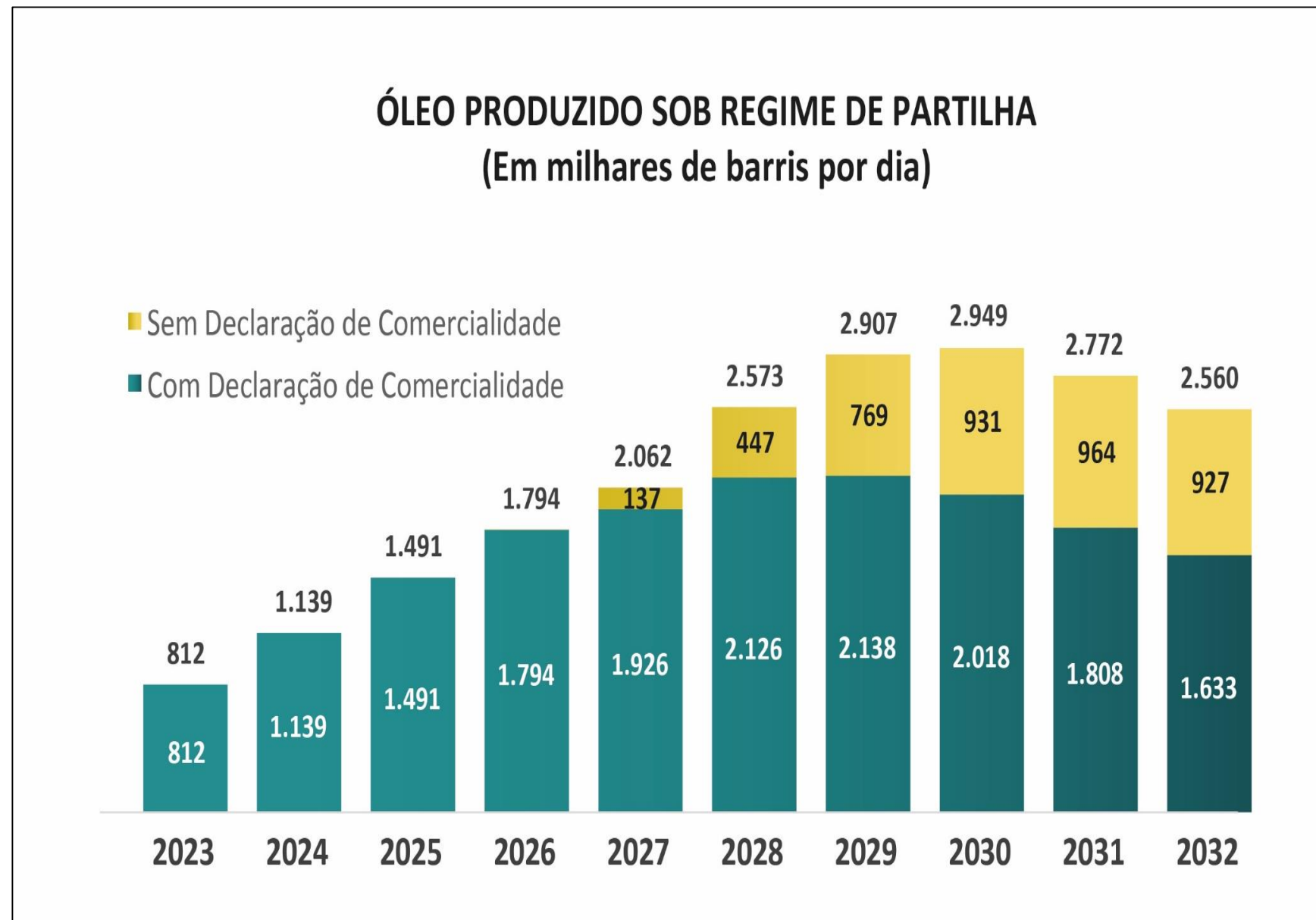


Pré-sal  
Petróleo

## PREVISÕES PARA O PRÓXIMO DECÊNIO



# Produção total estimada para os 19 contratos



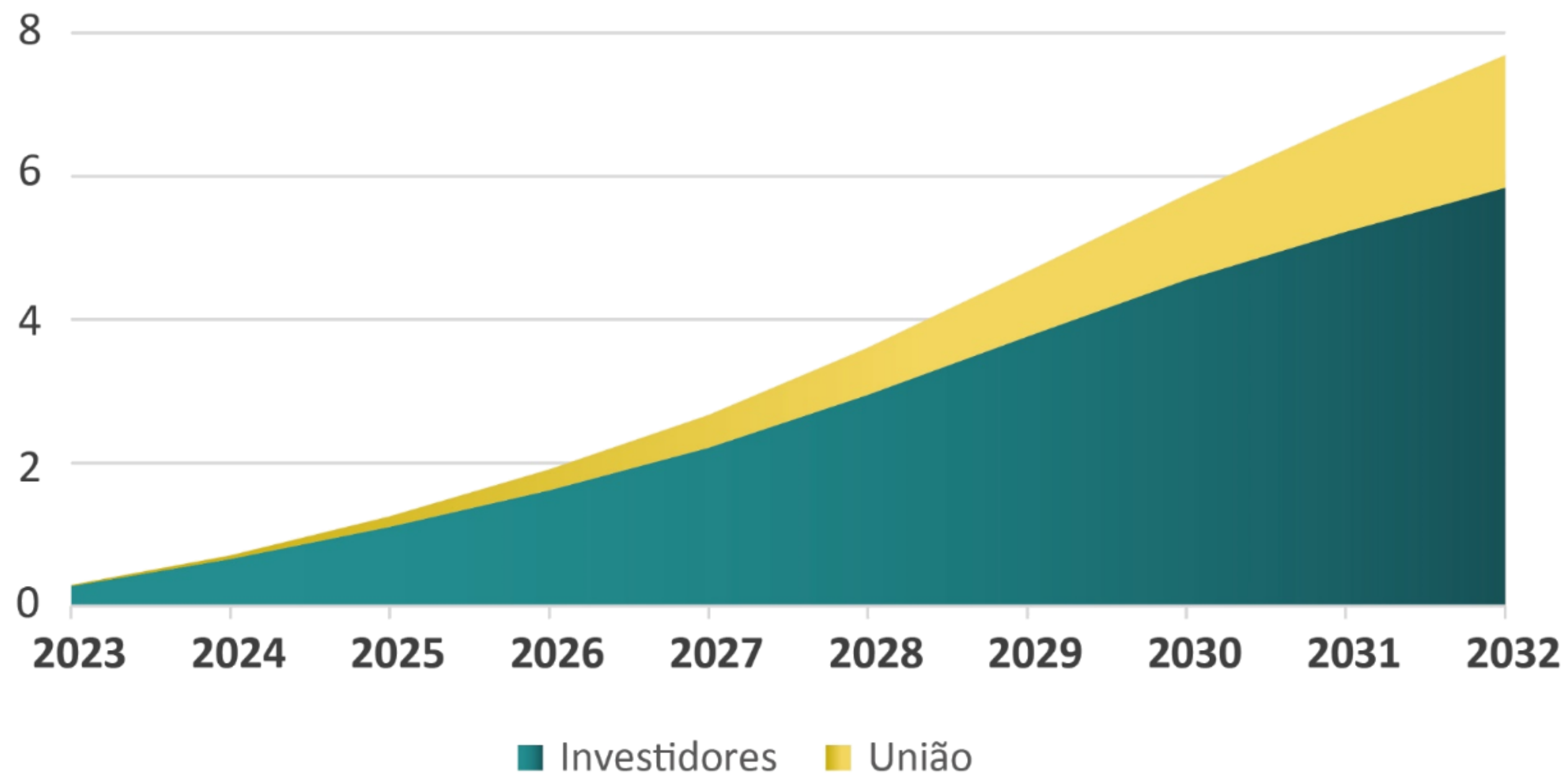
▪ **80% da produção virão de projetos com declaração de comercialidade.**

▪ **71% da produção virão de projetos com declaração de comercialidade.**



# Produção acumulada

BARRIS ACUMULADOS (BILHÕES)



Total dos contratos:

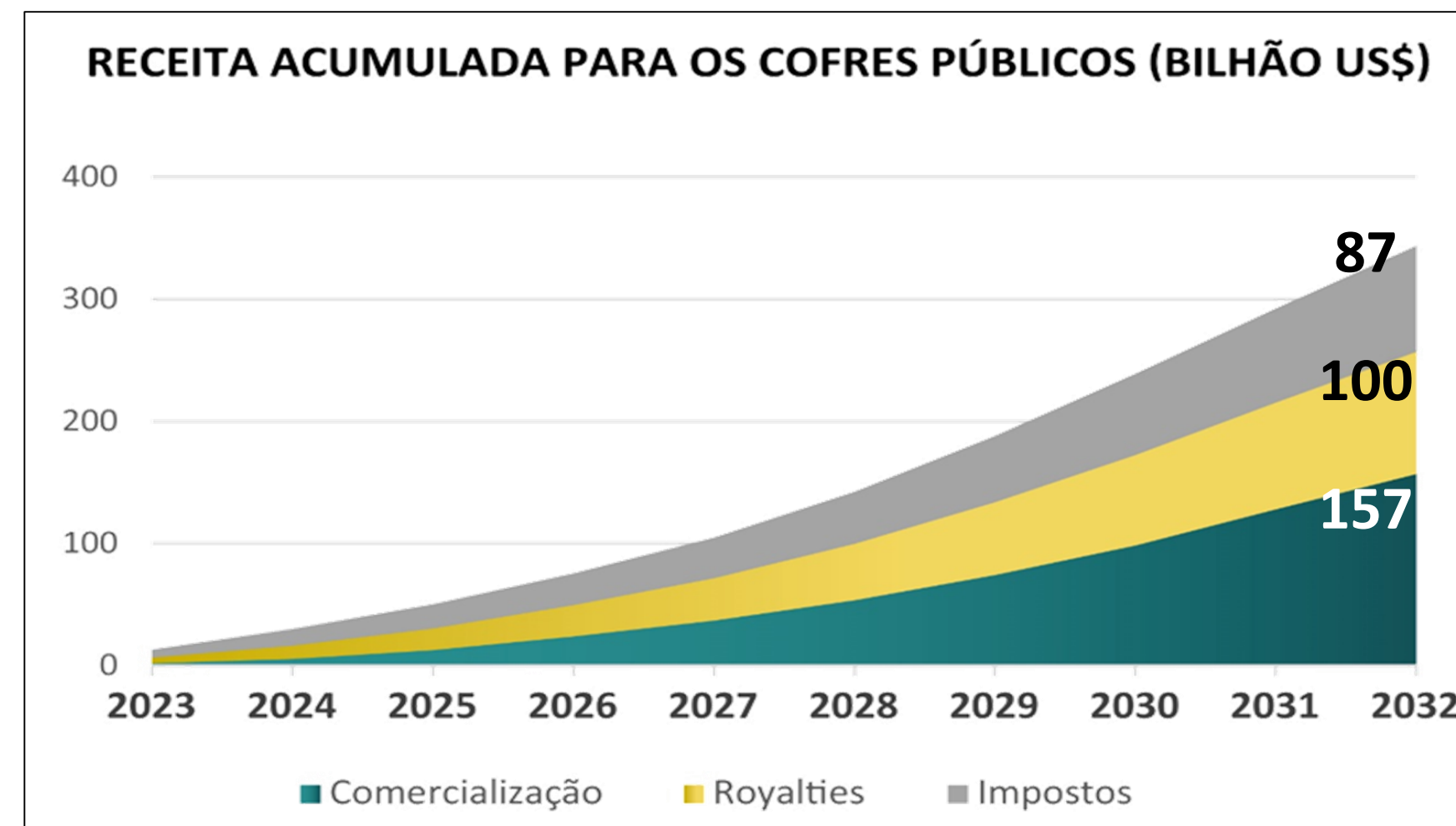
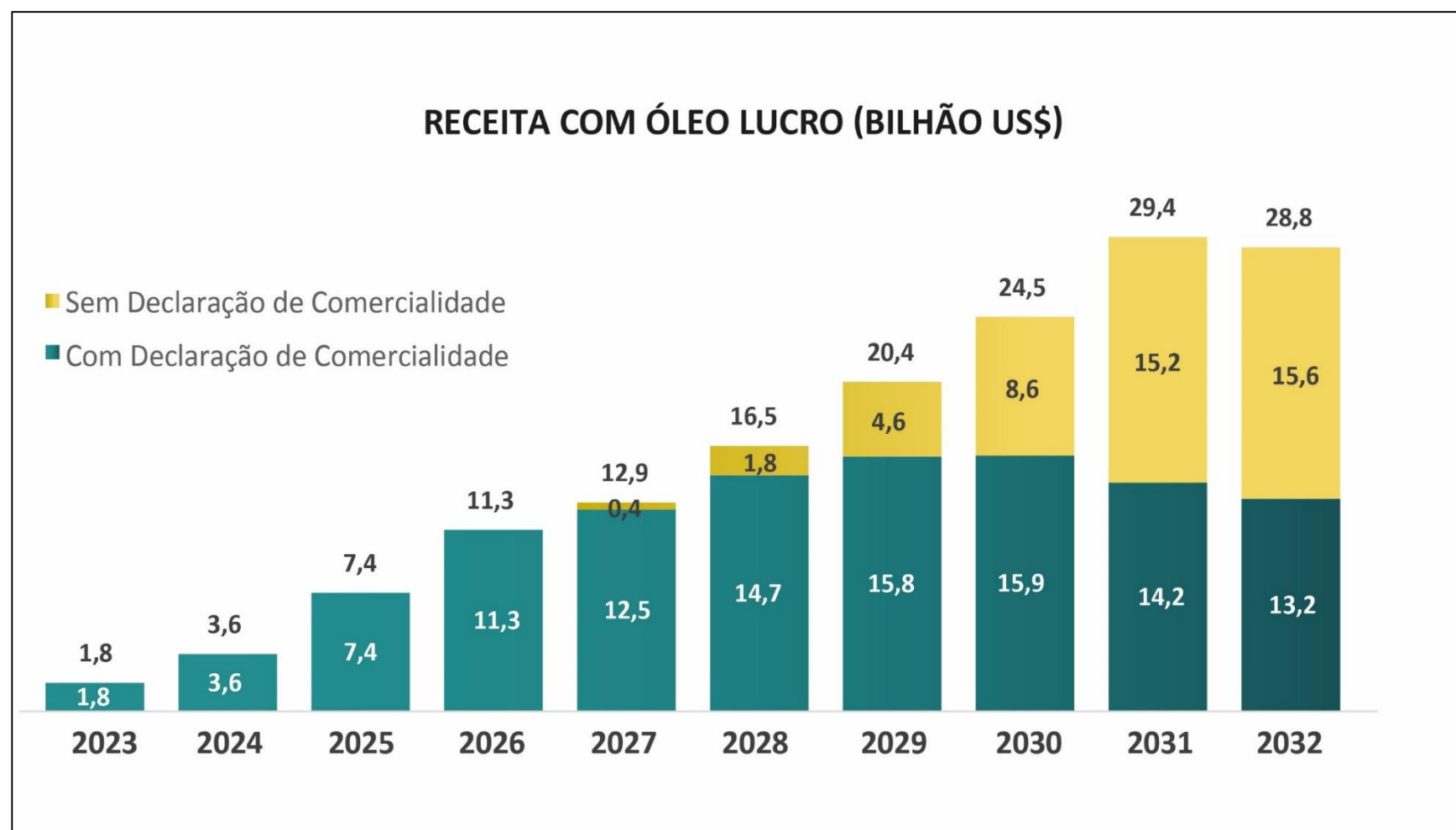
**7,7 bilhões de barris em dez anos**

Óleo da União:

**1,9 bilhão de barris em dez anos (25% da produção)**



# Total de receitas para a União até 2032



▪ A receita total estimada para a União é de US\$ 344 Bi entre 2023 e 2032.




# Resumo Geral

- A produção acumulada de óleo nos CPPs é 296 MM barris, sendo **19 MM barris destinados à União**;
- A produção acumulada exportada de gás soma 878 MM m<sup>3</sup>, sendo o **excedente em gás da União 143 MM m<sup>3</sup>**;
- Já foram **arrecadados R\$ 8,7 Bi para a União** com a venda de óleo e gás;
- A Petrobras opera **70% dos CPPs** e compra **98% do óleo e 100% do gás da União**;
- A relação PPSA-Petrobras tem produzido **excelentes resultados para as partes**;
- Até 2032, as **principais previsões dos CPPs** são as seguintes:
  - Produção de petróleo de 7,7 bilhões de barris de petróleo, sendo 1,9 bilhão da União;
  - Arrecadação da União de US\$ 344 bilhões, dos quais US\$ 157 bilhões com comercialização;
  - Investimentos nos projetos ligados aos CPPs de US\$ 73 bilhões;







***Que marcas você  
pretendo deixar nesta  
empresa ?***



# Obrigado!



**Pré-sal**  
Petróleo

**Osmond Coelho Junior**

Diretor de Gestão de Contratos

+55 21 3513-7731

[osmond.coelho@ppsa.gov.br](mailto:osmond.coelho@ppsa.gov.br)

*Avenida Rio Branco, 01 | 4º Andar*

*Centro | Rio de Janeiro | RJ*

*CEP:20090-003*

[www.presalpetroleo.gov.br](http://www.presalpetroleo.gov.br)



**Pré-sal**  
Petróleo