

O presente *Fact Sheet* tem por objetivo divulgar a atualização de Indicadores de Monitoramento selecionados, para o ano base de 2024, assim como o comparativo dos dois últimos anos publicados (2022 e 2023).

Os indicadores atualizados anualmente são:

I – relação entre as reservas e a produção de petróleo e gás natural – R/P;

II – índice de reposição de reservas de petróleo e gás natural – IRR;

III – período entre a adjudicação do bloco e o primeiro óleo ou primeiro gás;

IV – fator de recuperação médio das bacias;

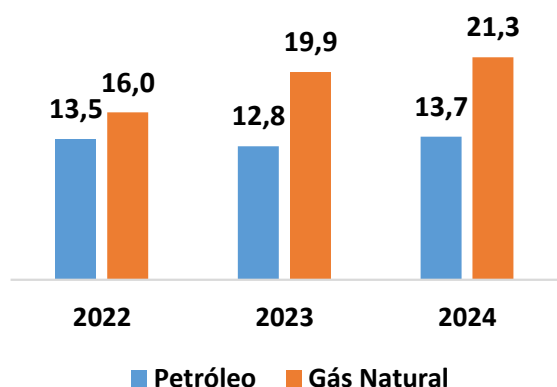
V – percentual de participação das exportações brasileiras de petróleo no mercado internacional;

VI – percentual de participação no Brasil dos investimentos anuais da indústria do petróleo em exploração e produção (E&P) no mundo.

## I – Relação entre reservas e produção de petróleo e gás natural – R/P \*

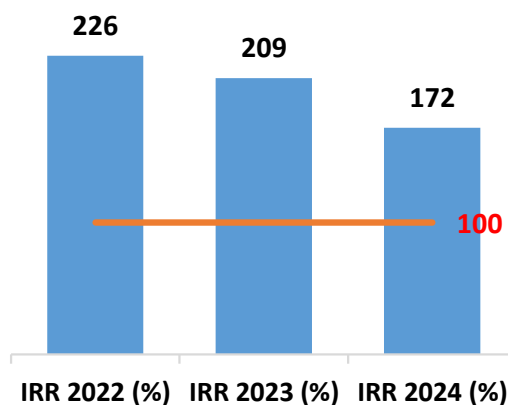
A relação entre as reservas e a produção (R/P) de petróleo e gás natural é um fator que fornece subsídio sobre o tempo de esgotamento de reservas, sendo representada em anos.

- Descontado o volume injetado da produção de gás natural.



## II – Índice de reposição de reservas de petróleo e gás natural – IRR

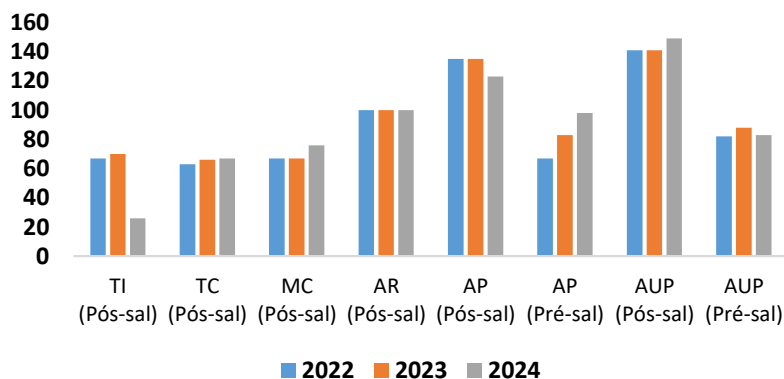
O índice de reposição de reservas corresponde à variação de volume recuperável provado de óleo e gás entre dois períodos, em relação à produção anual.



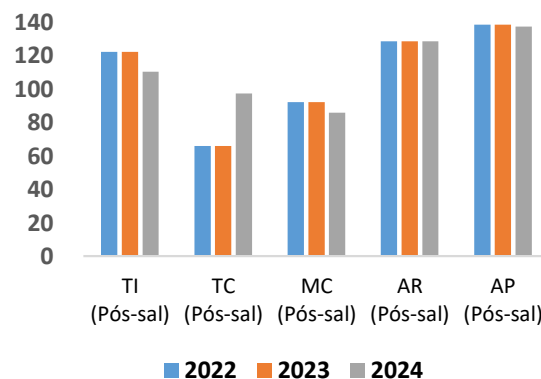
## III – Período entre a adjudicação do bloco e o primeiro óleo ou primeiro gás

O período entre a adjudicação do bloco e o primeiro óleo ou primeiro gás refere-se ao tempo, em meses, necessário para o início da produção de um ativo. O indicador é estimado em função do ambiente de E&P e nível estratigráfico pré-sal e pós-sal, considerando o cenário atual do Brasil.

### Petróleo

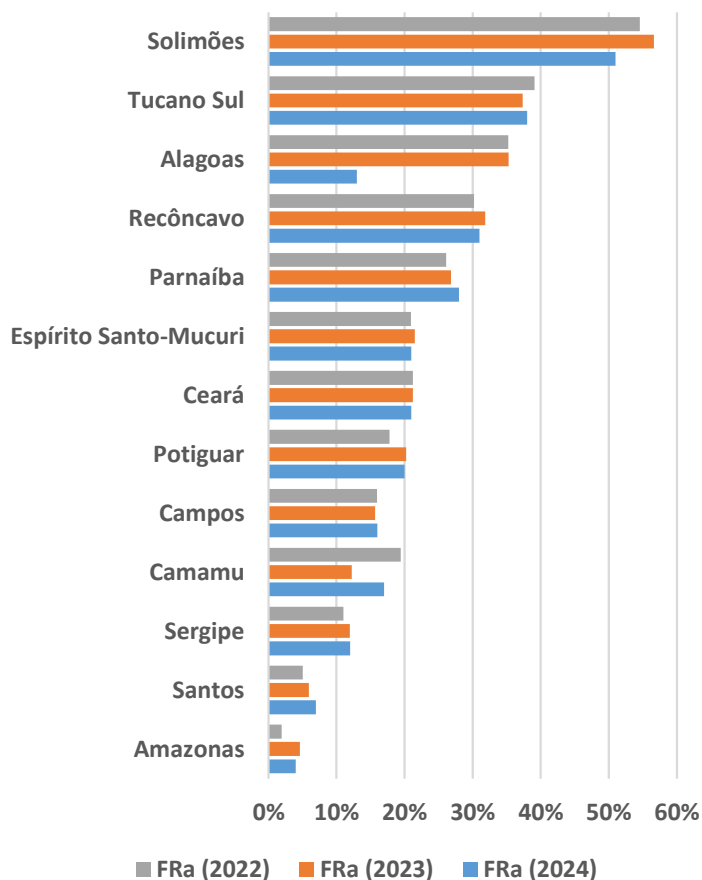
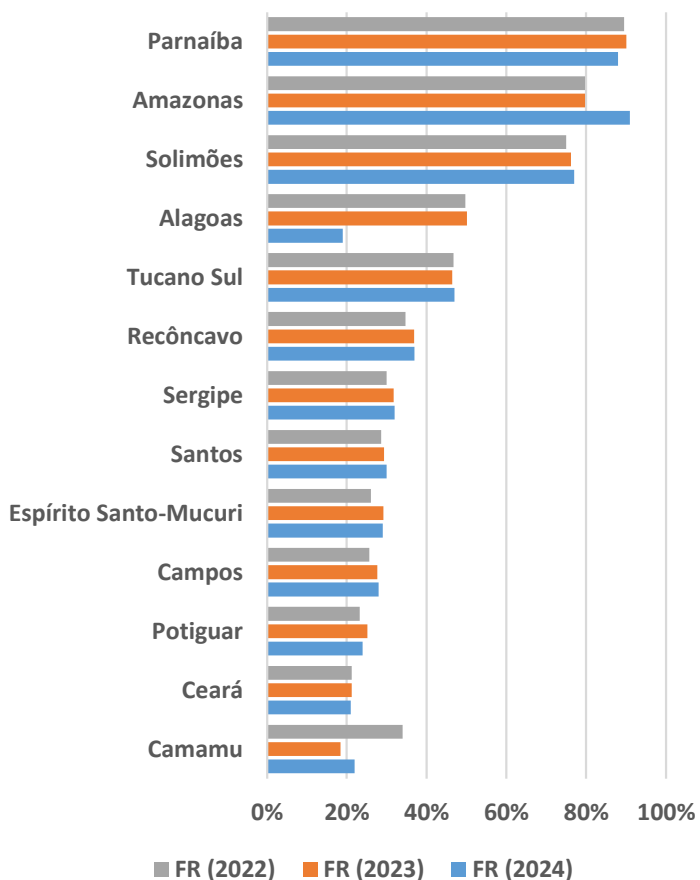


### Gás Natural



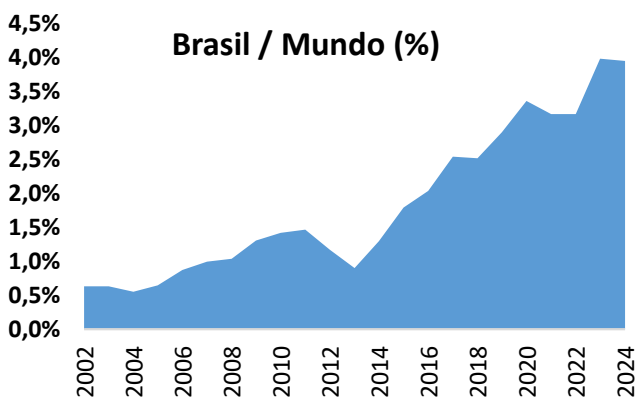
## IV – Fator de recuperação médio das bacias

O fator de recuperação indica o percentual do volume original que se espera produzir em um reservatório. O termo fator de recuperação médio das bacias, diz respeito a uma aproximação que utiliza a média dos FR de todos os campos da bacia. O fator de Recuperação Atual (FRa) refere-se ao percentual do volume original produzido.



## V – Percentual de participação das exportações brasileiras de petróleo no mercado internacional

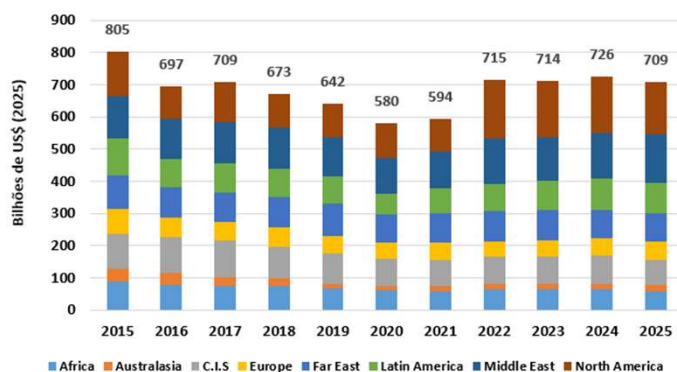
Ao se analisar os valores do percentual de participação das exportações brasileiras de petróleo no mercado internacional, percebe-se a manutenção no patamar de participação em 2024 em relação ao ano anterior.



Fonte: Elaboração própria, a partir de Opec (2025).

## VI – Percentual de participação no Brasil dos investimentos anuais da indústria do petróleo em exploração e produção (E&P) no mundo

A estimativa de investimento global no segmento *upstream* em 2025, considerando os custos globais (CAPEX+OPEX+ABEX+E&A\_inc Seismic) é cerca de 2% menor do que em 2024. A ordem de grandeza da participação do Brasil em investimentos em E&P com relação ao Mundo foi de 5% em 2024, com previsão de estabilidade em 2025.



Fonte: Elaboração própria, com base em dados de S&P GLOBAL, 2025b

