

O presente *fact sheet* tem por objetivo divulgar a atualização de Indicadores de Monitoramento selecionados, para o ano base de 2022, assim como o comparativo dos dois últimos anos publicados (2020 e 2021).

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;

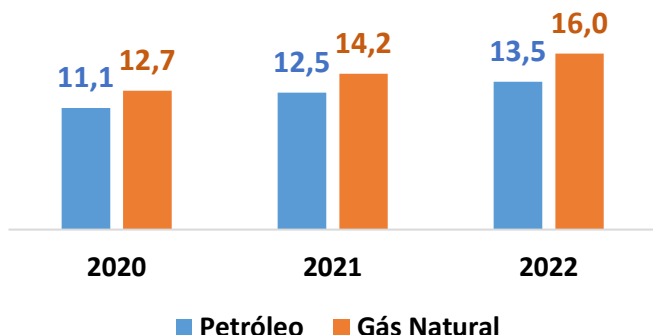
V – percentual de participação das exportações brasileiras de petróleo no mercado internacional;

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 *

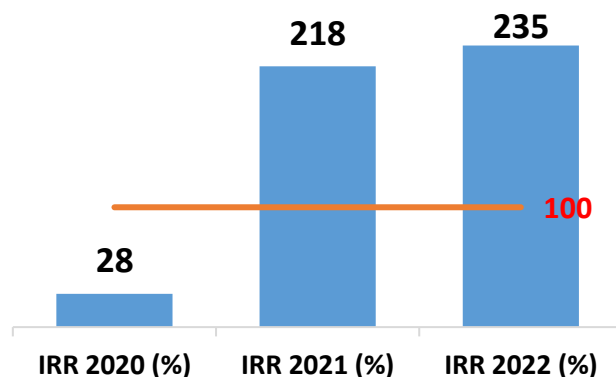
A relação entre as reservas e a produção (R/P) de petróleo e gás natural é um fator que fornece subsídio sobre o tempo de esgotamento de reservas, sendo representada em anos.

- Descontado o volume injetado da produção de gás natural.
- As reservas provadas (1P) referentes à 2020 não consideram os Volumes Excedentes da Cessão Onerosa. Quando da incorporação desses volumes relevantes à reserva, é esperada uma elevação significativa na R/P.



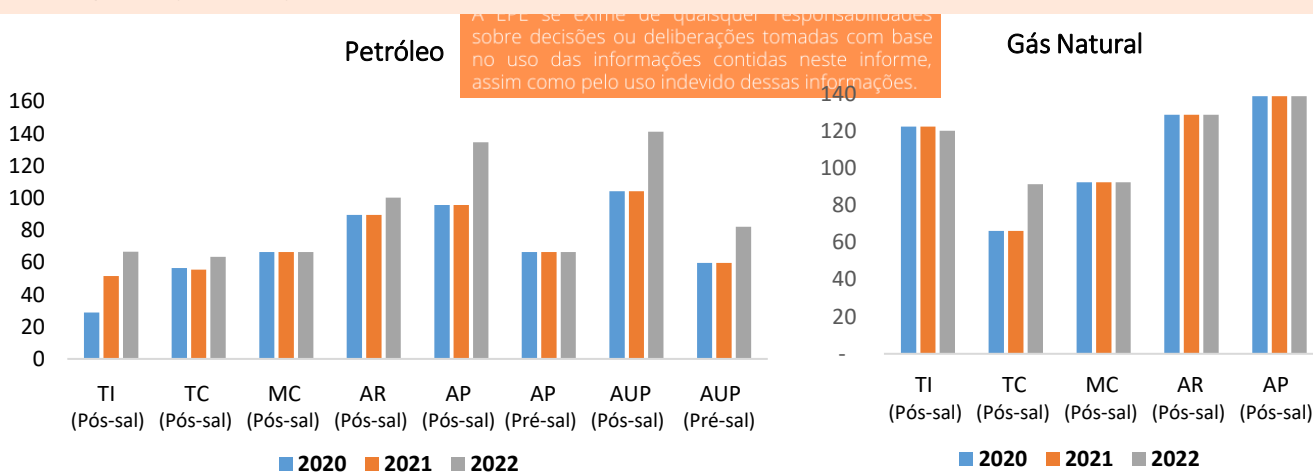
II – Índice de reposição de reservas de petróleo e gás natural – IRR

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.



Para saber mais, acesse:

Informe: Indicadores de Monitoramento da Política de E&P

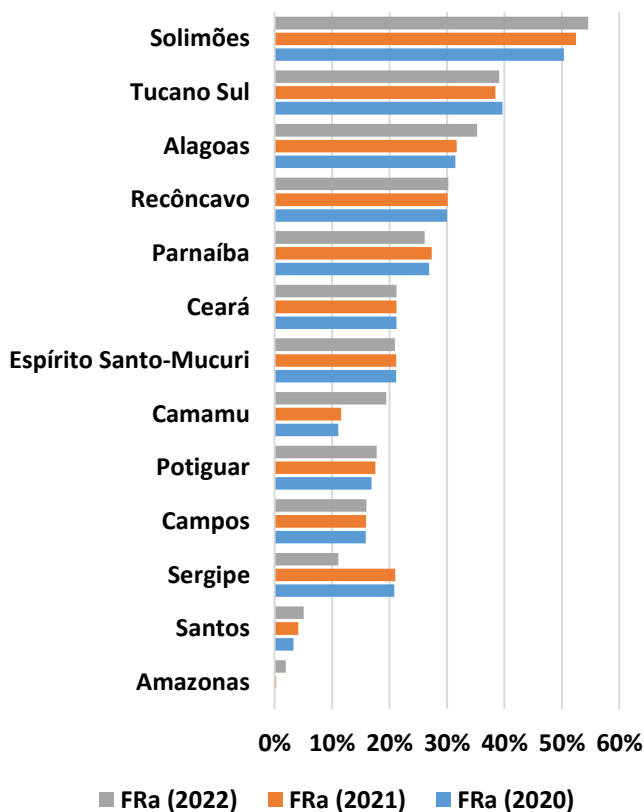
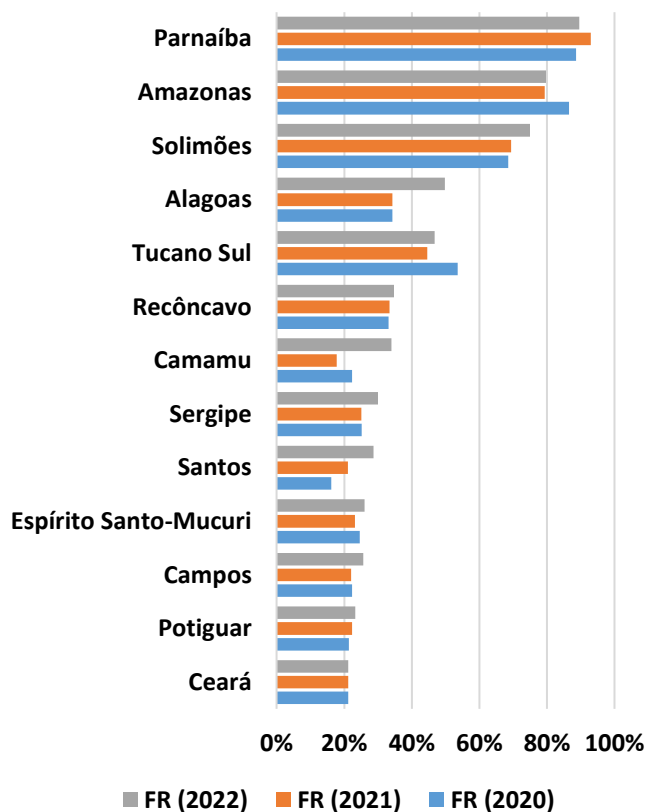
em: www.epe.gov.br



A EPE se exime de quaisquer responsabilidades sobre decisões ou deliberações tomadas com base no uso de informações contidas neste informe, assim como pelo uso indevido dessas informações.

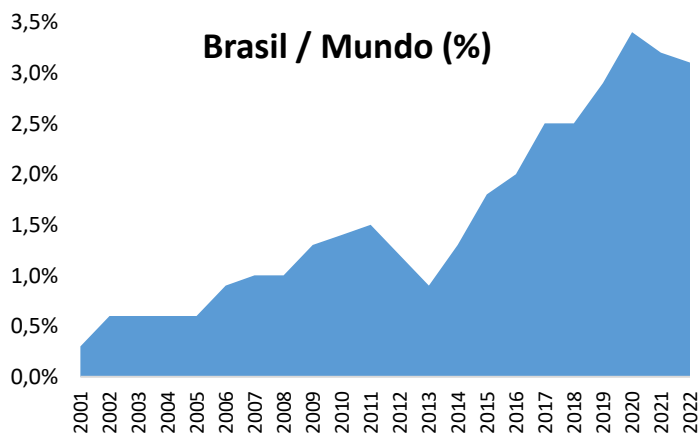
IV – Fator de recuperação médio das bacias

O fator de recuperação médio (F.R.) e fator de recuperação atual (F.Ra) 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.



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 pequena redução no patamar de participação em 2022 em relação ao ano anterior (de 3,2% para 3,1%).



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

O investimento global no segmento upstream em 2022 foi quase 11% maior do que em 2021, mas ainda 15% abaixo dos níveis de gastos pré-pandemia. A ordem de grandeza da participação do Brasil nos investimentos globais em upstream situou-se em torno de 6,2% no ano de 2022.

Inúmeras variáveis deverão ser justapostas em estratégias de investimentos de upstream de óleo e gás, a fim de se avaliar um redirecionamento de gastos de capital em estratégias de energia renovável e descarbonização das matrizes energéticas. Entre elas, estão projetos de hidrogênio e captura, utilização e armazenamento de carbono, cuja velocidade de desenvolvimento dos projetos será determinada pelo processo de financiamento, licenciamento e aprovações regulatórias.

