



Audiência Pública Comissão de Ciência e Tecnologia Senado Federal

Revitalização Sustentável de Campos Maduros: inovação, eficiência energética e desenvolvimento regional.

Artur Watt Neto – Diretor Geral da ANP
29/04/2026



#Disclaimer

Este documento foi preparado pela ANP e apresenta as melhores estimativas, com base nos dados disponíveis.

Entretanto, não há garantia de realização para os valores previstos ou estimados.

Os dados, informações, opiniões, estimativas e projeções apresentados neste documento são sujeitos a alteração sem prévio aviso.



O papel da ANP

A ANP subsidia o CNPE e
implementa a política
nacional de petróleo,
gás natural e
biocombustíveis



Regular

Estabelecer a regulação da indústria do petróleo, gás natural e biocombustíveis, promovendo a **livre concorrência**, a **garantia do abastecimento nacional** e a **proteção dos interesses dos consumidores quanto a preço, qualidade e oferta de produtos**.



Contratar

Outorgar autorizações para as atividades das indústrias reguladas, promover licitações e assinar contratos em nome da União com os concessionários (exploração, desenvolvimento e produção).



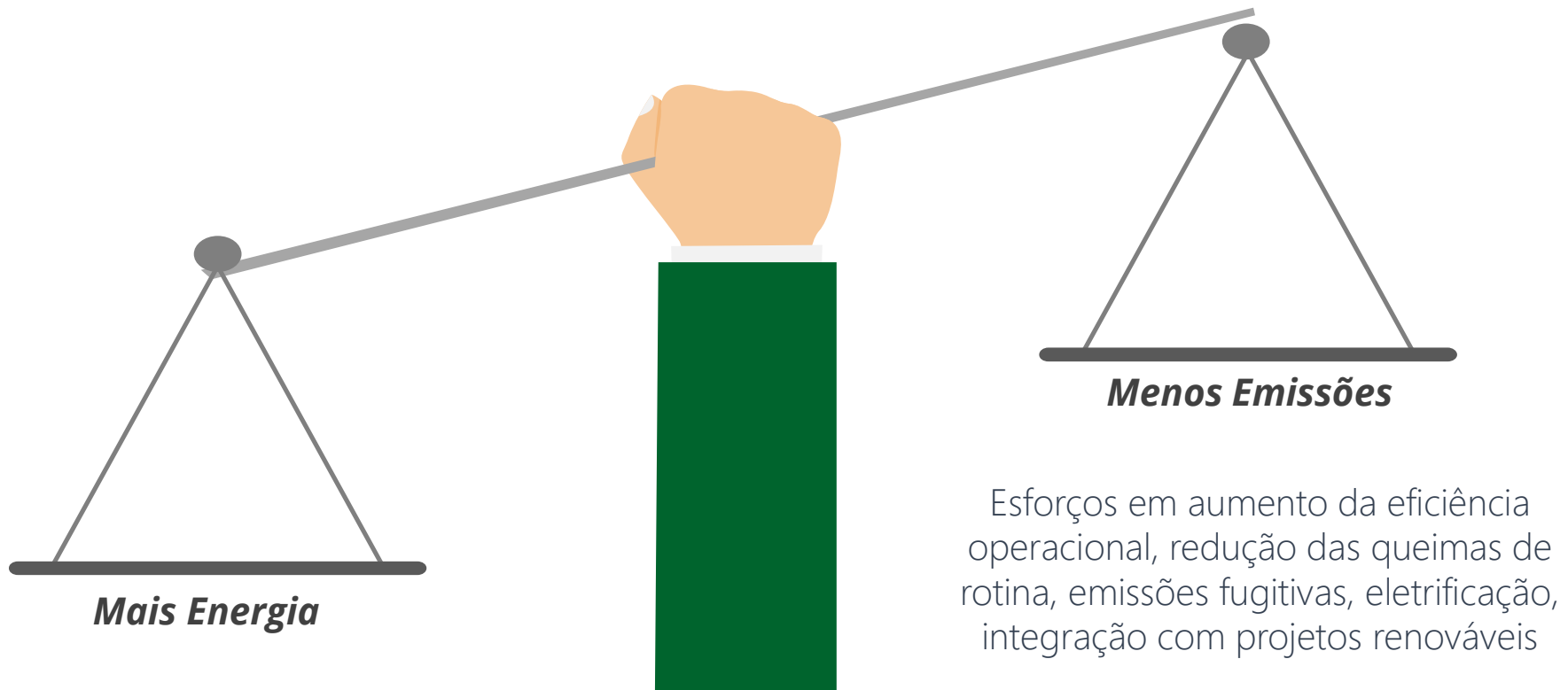
Fiscalizar

Fazer cumprir as normas nas atividades da indústria regulada, fiscalizando diretamente ou mediante convênios com outros órgãos públicos.

INTEGRAÇÃO ENERGÉTICA

O caminho imperativo no setor energético brasileiro

A missão é conseguir produzir essa energia de forma sustentável, com baixas emissões.



A atração de investimento e o investimento em PD&I como habilitadores do processo de transição justa

ESTRUTURA REGULATÓRIA



AGENDA REGULATÓRIA 2025-2026

Redução de Alíquota de Royalties em Campos de Petróleo e Gás Natural

- Conciliação do estabelecido no inciso I, art. 1º da Resolução CNPE nº 5/2022 com a multiplicidade de normativos da ANP em vigor prevendo a possibilidade de redução da alíquota de royalties para campos classificados como maduros e campos cujo operador ou consorciados sejam classificados como pequena ou média empresa.
- Etapa atual: Elaboração de Nota Técnica.
- Minuta prevista para julho de 2026.

PRORROGAÇÕES E REDUÇÕES DE ROYALTIES



Painel Dinâmico de Análise de Planos de Desenvolvimento Deliberações por Número de Contratos



Filtros:

Ano:

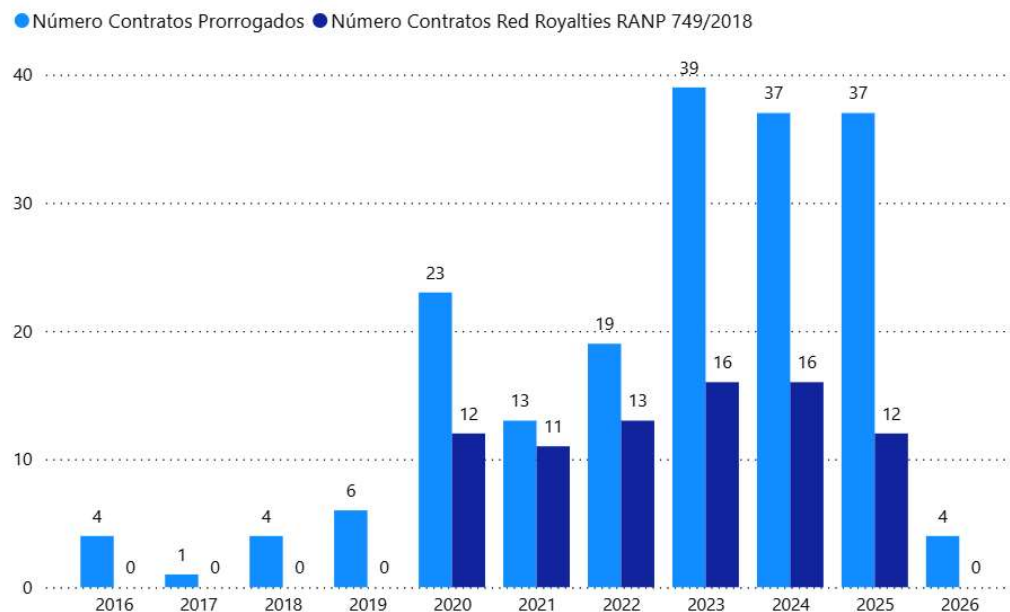
Bacia:

Regime Contratual:



Ano	Número Contratos Prorrogados	Número Contratos Red Royalties
2026	4	0
2025	37	12
2024	37	16
2023	39	16
2022	19	13
2021	13	11
2020	23	12
2019	6	0
2018	4	0
2017	1	0
2016	4	0
Total	187	80

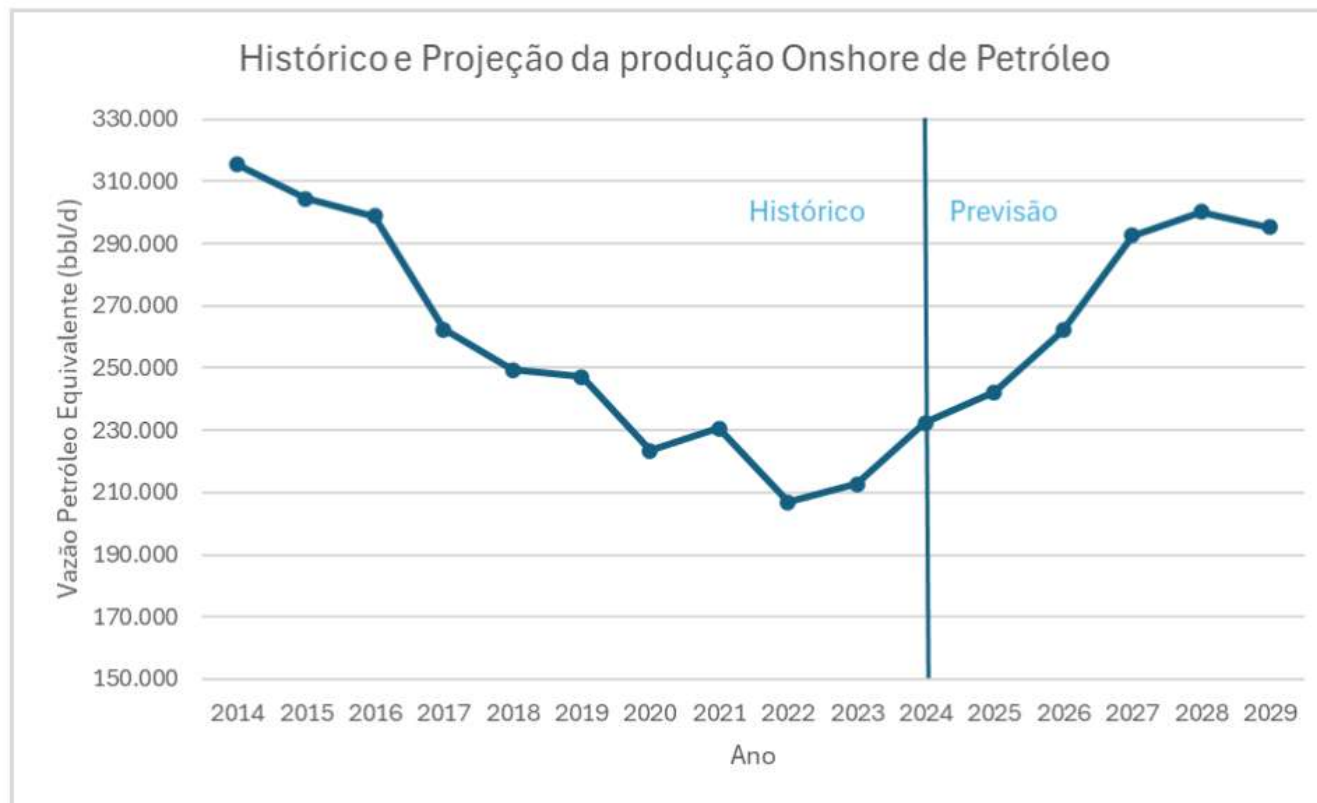
Numero de Campos Prorrogados e Numero de Campos Redução da Alíquota de Royalties sobre a Produção Incremental (RANP 749/2018) por Ano





A DECISÃO FINAL DEPENDE DO EQUILÍBRIO ENTRE RECEITAS, CUSTOS, OBRIGAÇÕES, TECNOLOGIA E DO AMBIENTE REGULATÓRIO

CAMPOS TERRESTRES



Histórico e Projeção da produção onshore de petróleo

Fonte: https://www.gov.br/anp/pt-br/canais_atendimento/imprensa/noticias-comunicados/producao-em-campos-terrestres-de-petroleo-e-gas-deve-crescer-ate-29-nos-proximos-cinco-anos

CAMPOS MARÍTIMOS - O FATOR DE RECUPERAÇÃO

Compared to recovery rates in the North Sea, Brazil's upside seems quite promising

20 selected projects of the North Sea offshore

Operator	Project	Reservoir Rock Group	OOIP breakdown (Billion bbl)	Ultimate Recovery Factor
ConocoPhillips	Ekofisk, NO	Carbonate	7.5	50.3%
equinor	Gullfaks, NO	Clastic	6.2	48%
APA	Forties, GB	Clastic	5.7	49.9%
equinor	Johan Sverdrup, NO	Graded	5.5	58%
equinor	Statfjord, NO	Clastic	5.4	68%
equinor	Troll, NO	Clastic	5.1	40.1%
ConocoPhillips	Ninian, GB	Clastic	5.0	28.7%
BP	Piper, GB	Clastic	5.0	22%
Shell	Brent, GB	Clastic	4.9	42.4%
equinor	Snorre, NO	Clastic	4.8	53.5%
equinor	Oseberg, NO	Clastic	4.5	59%
APA	Beryl, GB	Clastic	3.9	30%
ConocoPhillips	Eldfisk, NO	Carbonate	3.0	32.1%
equinor	Heidrun, NO	Clastic	2.8	46.5%
Vaar Energi	Balder/Ringhorne, NO	Clastic	2.4	33.8%
AkerBP	Valhall, NO	Carbonate	2.5	42.4%
BP	Magnus, GB	Clastic	2.5	40%
BP	Buzzard, GB	Clastic	2.4	40.1%
OK EA	Draugen, NO	Clastic	1.4	70.6%
equinor	Grane, NO	Graded	1.4	72.9%

20 selected projects of the Brazil offshore

Operator	Project	Reservoir Rock Group	OOIP breakdown (Billion bbl)	Ultimate Recovery Factor
BP	Buzios (x-Franco)	Carbonate	29.2	32.3%
BP	Tupi (x-Lula)	Carbonate	21.7	34.9%
BP	Iara	Carbonate	18.0	39.2%
BP	Roncador	Clastic	10.3	23.2%
BP	Mero (Libra NW)	Carbonate	9.8	31.9%
TE	Pampo-Enchova Cluster	Clastic	9.2	18.9%
BP	Parque das Baleias	Clastic	8.8	22.5%
BP	Sepia (x-Tupi Northeast)	Carbonate	7.9	20.0%
BP	Marlim Sul (South)	Graded	7.5	22.0%
BP	Marlim	Clastic	6.8	52.4%
equinor	Peregrino	Graded	4.2	13.9%
equinor	Bacalhau (x-Carcara)	Carbonate	4.0	38.2%
BP	Sapinhola (X-Guara)	Carbonate	3.7	39.3%
PERCO	Albacora Leste	Clastic	3.7	20.7%
BW OFFSHORE	Maromba	Carbonate	2.2	6.0%
equinor	Raia	Carbonate	1.9	24.7%
BRAVA	Papa-terra	Graded	2.0	7.7%
PERENCO	Pargo-Carapeba	Clastic	1.7	35.7%
BRAVA	Atlanta	Clastic	1.8	10.7%
Shell	Parque das Conchas	Clastic	1.6	15.4%

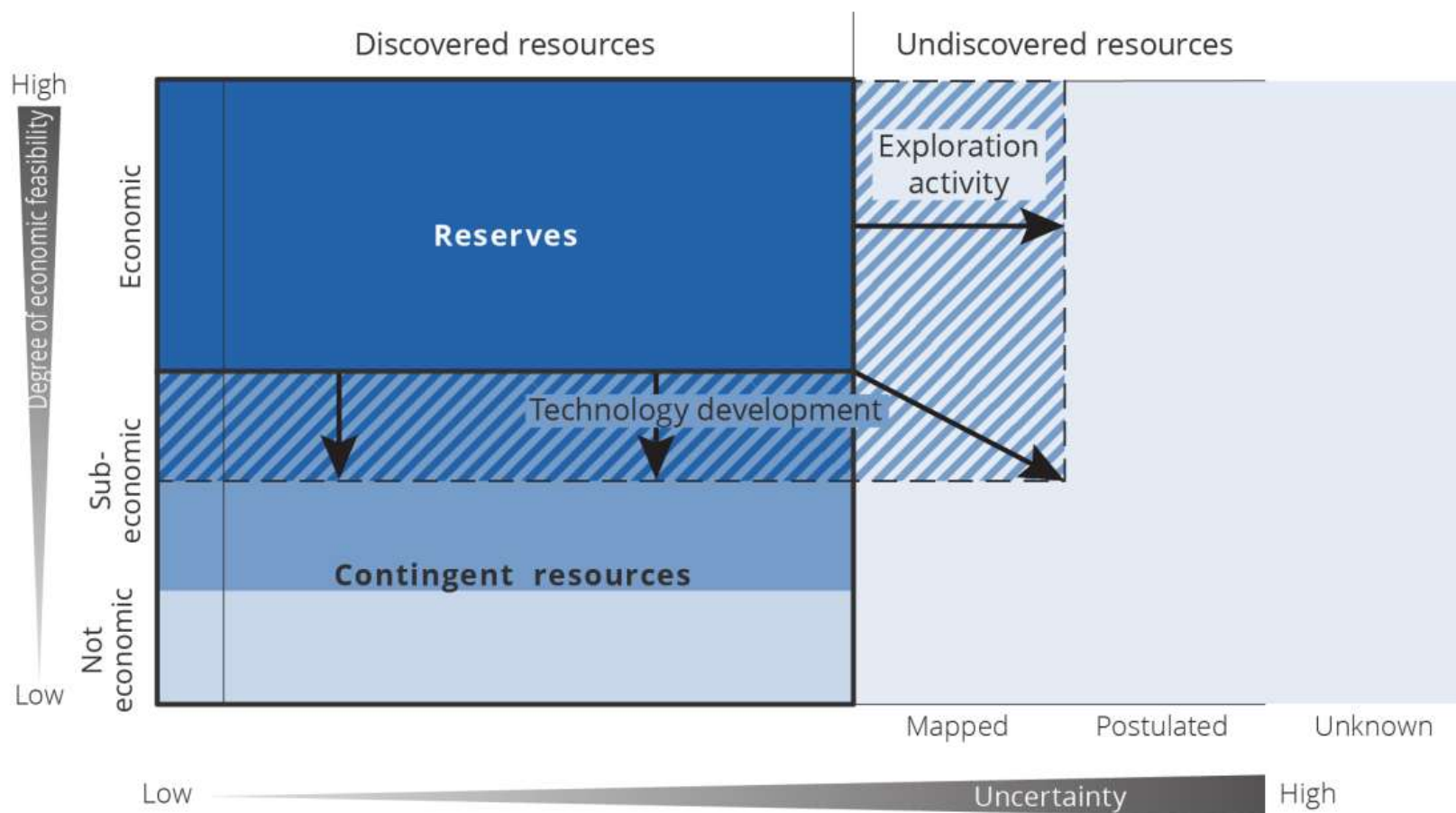
46%

Cumulative production Current resources Original Oil in Place

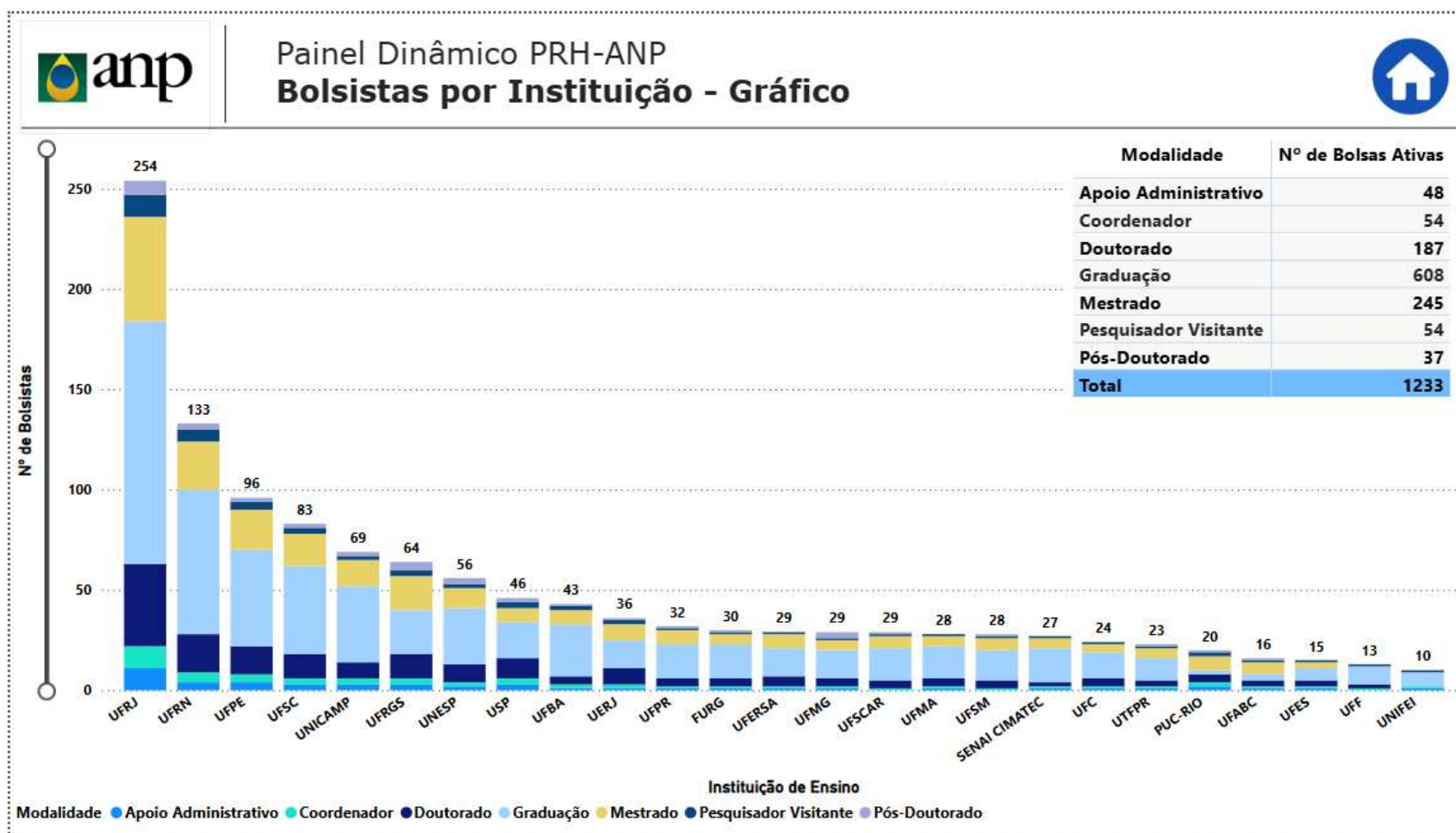
27%

Source: Rystad Energy research and analysis, UCube

AUMENTO DE RESERVAS



PROGRAMA DE RECURSOS HUMANOS – PRH/ANP



SETOR

Petróleo e gás natural

Biocombustível

Outras fontes de energia

Renováveis

Transição energética

Descarbonização

Petroquímica 1ª geração

Petroquímica 2ª geração

CNPE

Hidrogênio

Biocombustíveis

Termelétrica sustentável

Emissões GEE

Célula a combustível

Transformação digital

Combustíveis de baixa intensidade de carbono

Armazenamento de energia

Minerais estratégicos

Energia nuclear

Combustível do Futuro & Plano de Transição Ecológica

BECCS

SBN

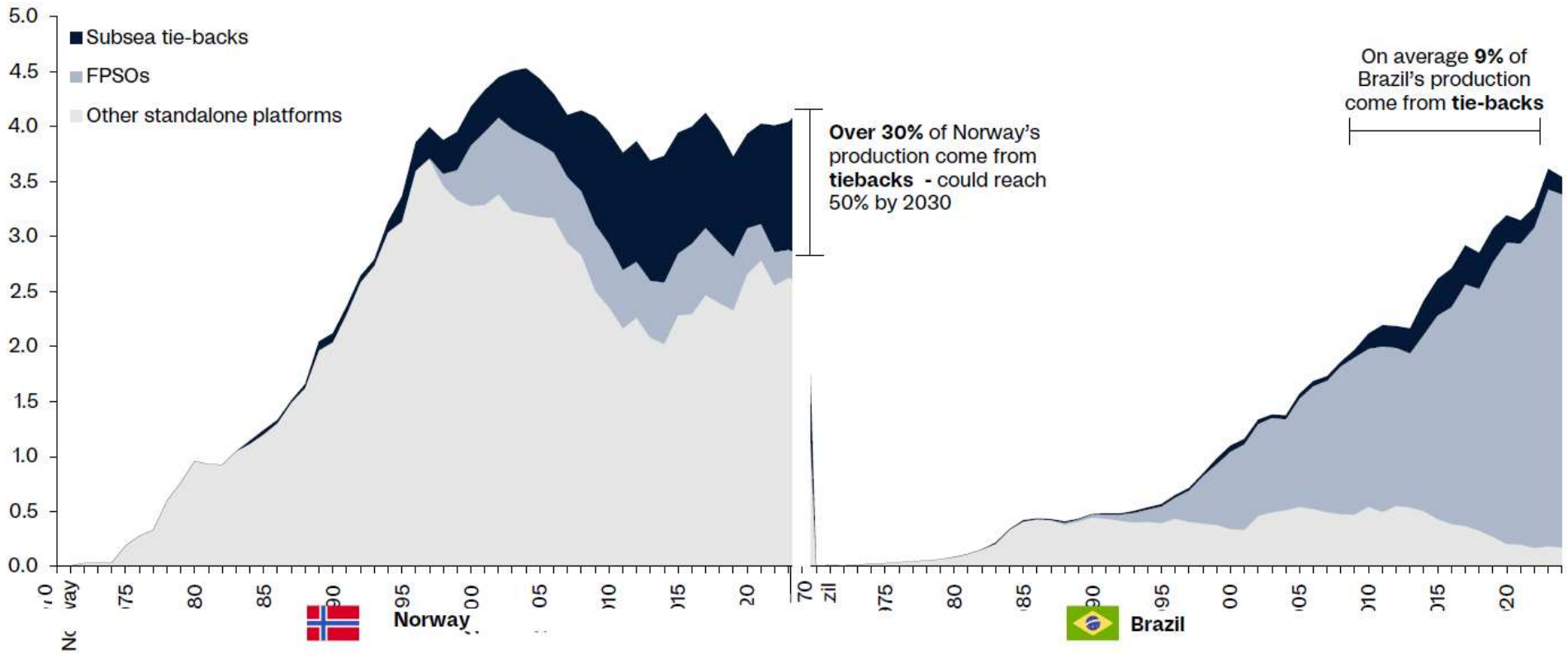
Margem Equatorial

E&P

TIE-BACKS

Tie-backs are vital for sustaining output in mature offshore hubs

Brazil and Norway offshore production split by facility type, 1970 to 2024
 Million barrels of oil per day



Considerações finais

01

Ajustes regulatórios podem determinar a revitalização ou o abandono dos campos.

02

Existe potencial de aumento do fator de recuperação dos campos produtores, condicionado à viabilidade econômica e regulatória.

03

O Brasil já possui políticas e normas adequadas e o aumento do fator de recuperação em campos maduros depende do equilíbrio entre custos, riscos e obrigações

A regulamentação existente está sendo aplicada e aperfeiçoada, tendo como prioridades:

- Aprimorar a calibragem regulatória
- Estimular inovação e adoção de tecnologia
- Reduzir incertezas para viabilizar investimentos de longo prazo



ANP:



www.gov.br/anp/pt-br

Av. Rio Branco 65 – 12º ao 22º andar - Rio de Janeiro – Brasil
Tel: +55 (21) 2112-8100