

Regulação Aliada à Indústria

Petróleo e gás no Brasil e no mundo

Gabrielly Mendonca Rolle

Liandra Feroldi

Luísa de Brito Rodriguez

SUMÁRIO

01 **Motivação**

02 **Cenário da produção**

03 **Cenário do gás**

04 **Descomissionamento**

Uma regulação que acompanha a evolução da indústria



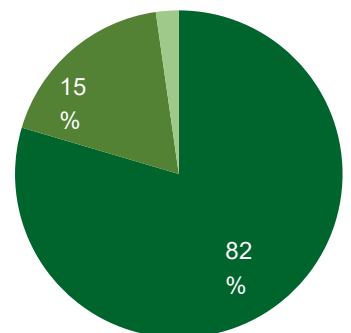
A regulação precisa acompanhar essa evolução —do desenvolvimento ao encerramento dos campos.

MOTIVAÇÃO

**Como a agência faz para seguir
acompanhando a indústria?**

O Brasil em resumo — Produção

Produção



■ Pré-sal ■ Pós-sal / Mar ■ Terra

- Representa cerca de 17% do PIB industrial
- 8º maior produtor e consumidor de petróleo do mundo
- 50% de toda a oferta interna de energia do país

Fonte: IBP (Agosto 2026)

PETRÓLEO EQUIVALENTE

5,70

MMboe/d — Jun 2026

PRODUÇÃO DE ÓLEO

4,36

Milhões bbl/d — Jun 2026

PRODUÇÃO DE GÁS

184

Milhões m³/d — Jun 2026

RESERVAS DE ÓLEO

23,7

Bi Bbl (2P) — Dez 2025

RESERVAS DE GÁS

590

Bi m³ (2P) — Dez 2025

INVESTIMENTOS

918

Bi reais — 2026-2030

FORECAST

2030

Potencial de alcançar uma produção de mais que:

5

Milhões boe/d de óleo

304

Milhões m³ de gás

Fonte: EPE — Plano Decenal de Expansão de Energia 2034

PANORAMA DA PRODUÇÃO

E&P in a glance

Pré-sal

82%

do total da produção O&G

169

poços produtores

24,1 mil boe/d

média por poço

4.805 MM boe/d

produção total

Fonte: ANP (Agosto
2026)

Pós-sal (Offshore)

15%

do total da produção O&G

407

poços produtores

2,0 mil boe/d

média por poço

878 mil boe/d

produção total

Fonte: ANP (Agosto
2026)

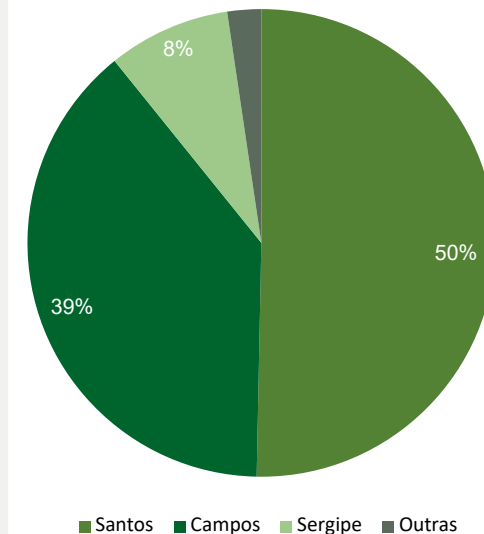
33 Bi

Investido
(acumulado)

+80

Campos em
produção

Investimento por bacia

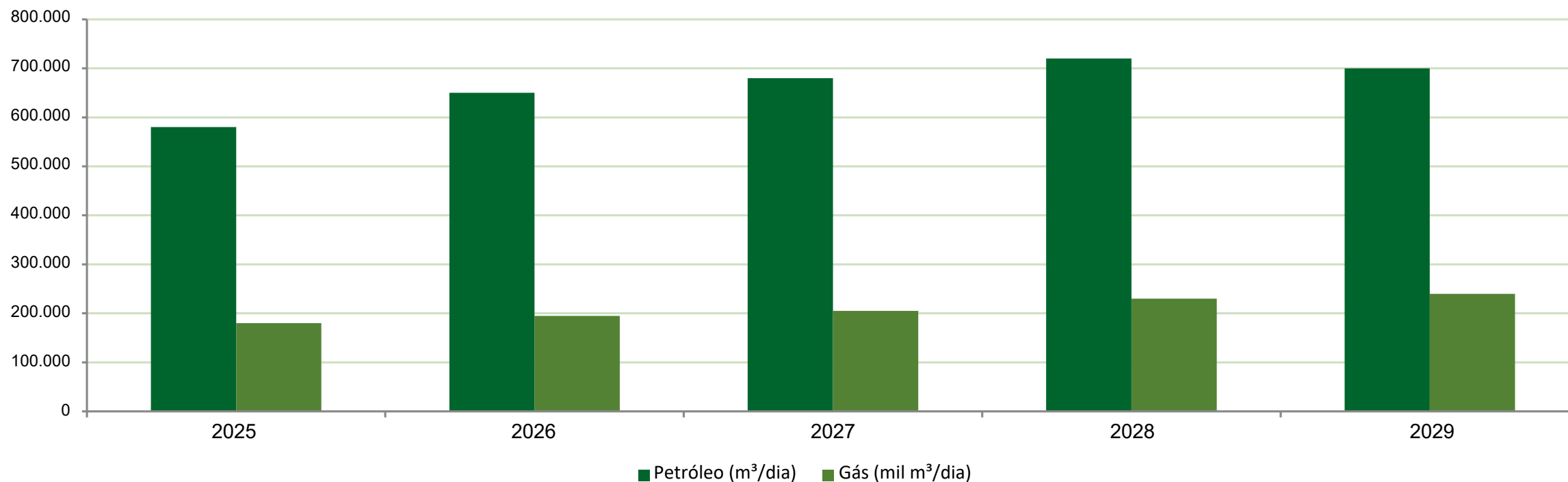


Santos, Campos, Sergipe,
Espírito Santo e Ceará

Expectativa de produção

Contudo, a previsão de investimentos no Brasil para os próximos 5 anos é decrescente.

A previsão do início do declínio da produção de hidrocarbonetos no Brasil já ocorrerá antes de 2030.



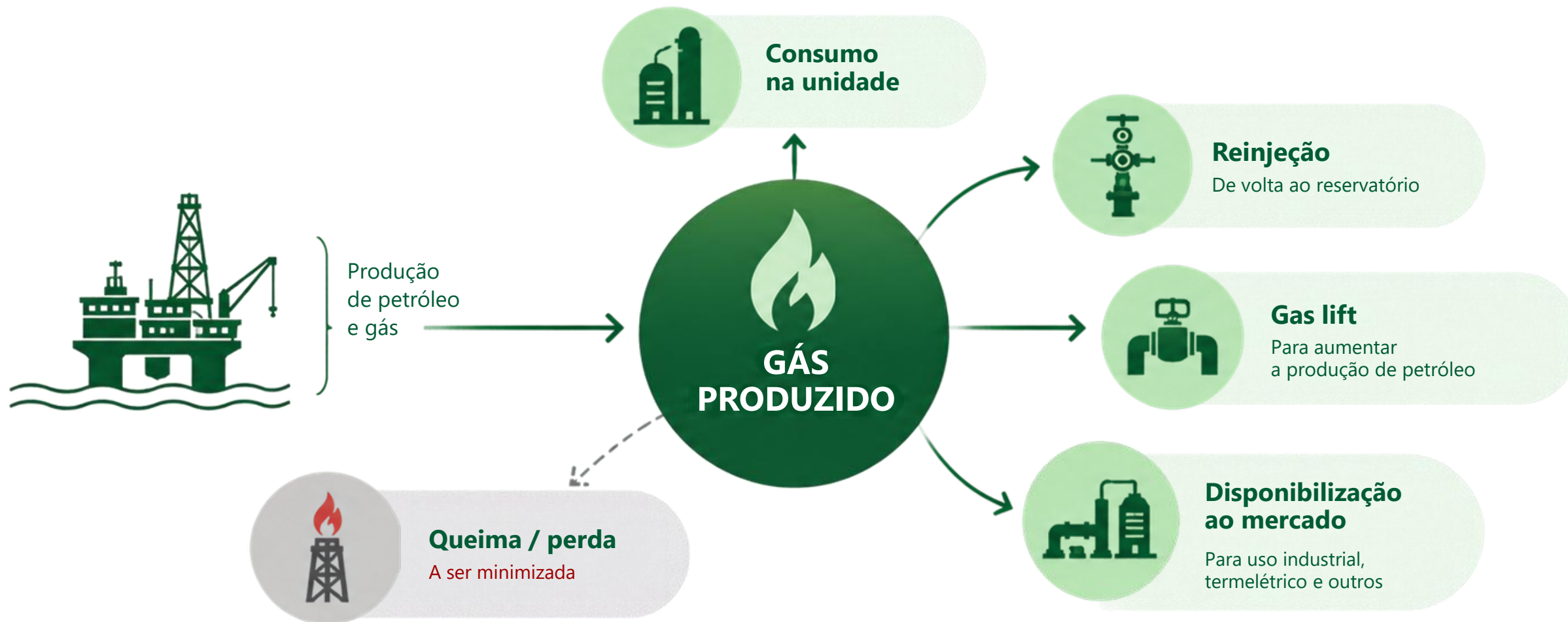
Fonte: ANP (Agosto 2026)

SEÇÃO
2

CENÁRIO DO GÁS

Aproveitamento, queima e convalidação do gás natural produzido no Brasil

O que acontece com o gás produzido?



A regulação busca maximizar o aproveitamento do gás e reduzir queimas e perdas.

IUGA e IUGAmov

Indicadores de eficiência no aproveitamento do gás



IUGA

Índice de Utilização do Gás Associado

Mede o quanto do gás associado é efetivamente aproveitado, em vez de ser queimado ou perdido.



IUGAmov

Indicador usado em situações com movimentação de gás entre unidades

É aplicado quando há transferência de gás entre instalações, permitindo avaliar corretamente a eficiência operacional.



**Quanto maior
o índice**



**maior o aproveitamento
do gás**



**menor a proporção
queimada ou perdida**



Esses indicadores permitem acompanhar, de forma objetiva, a eficiência no uso do gás natural e apoiar a análise regulatória.

Queima ordinária x extraordinária

Queima ordinária

-  Situações previstas da operação
-  Dentro das condições regulatórias
-  Acompanhamento rotineiro

Relação com IUGA e IUGAmov

Esses indicadores mostram a eficiência no aproveitamento do gás. Quando IUGA e IUGAmov aumentam, o aproveitamento do gás melhora e a proporção queimada ou perdida tende a diminuir.

IUGA / IUGAmov ↑ → Queima ↓

Queima extraordinária

-  Excede as condições ordinárias
-  Pode demandar autorização ou convalidação
-  Exige justificativa técnica

Quando há queima em excedente

O gás queimado em excedente pode ser posteriormente convalidado, quando aplicável, mediante justificativa e análise técnica.

Queima
excedente



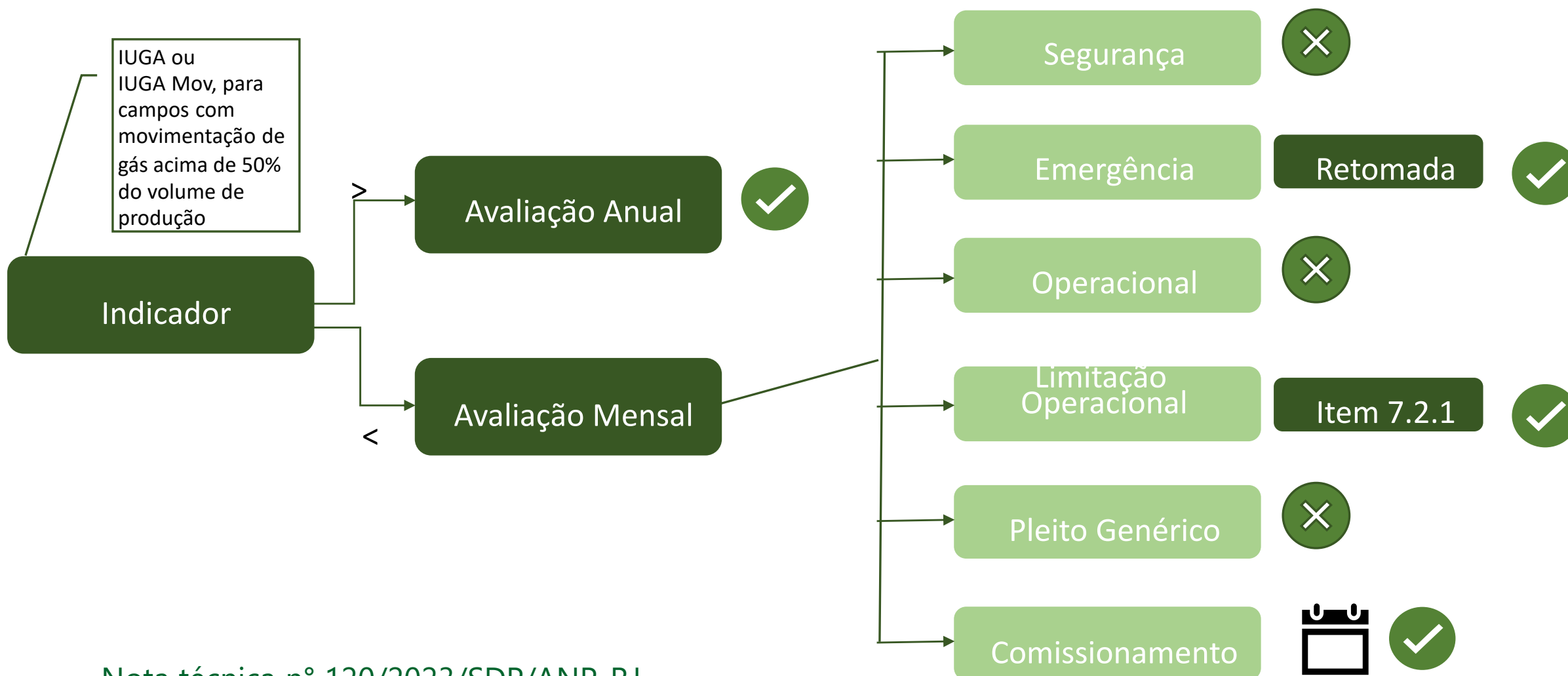
justificativa
técnica

análise
da ANP

convalidação

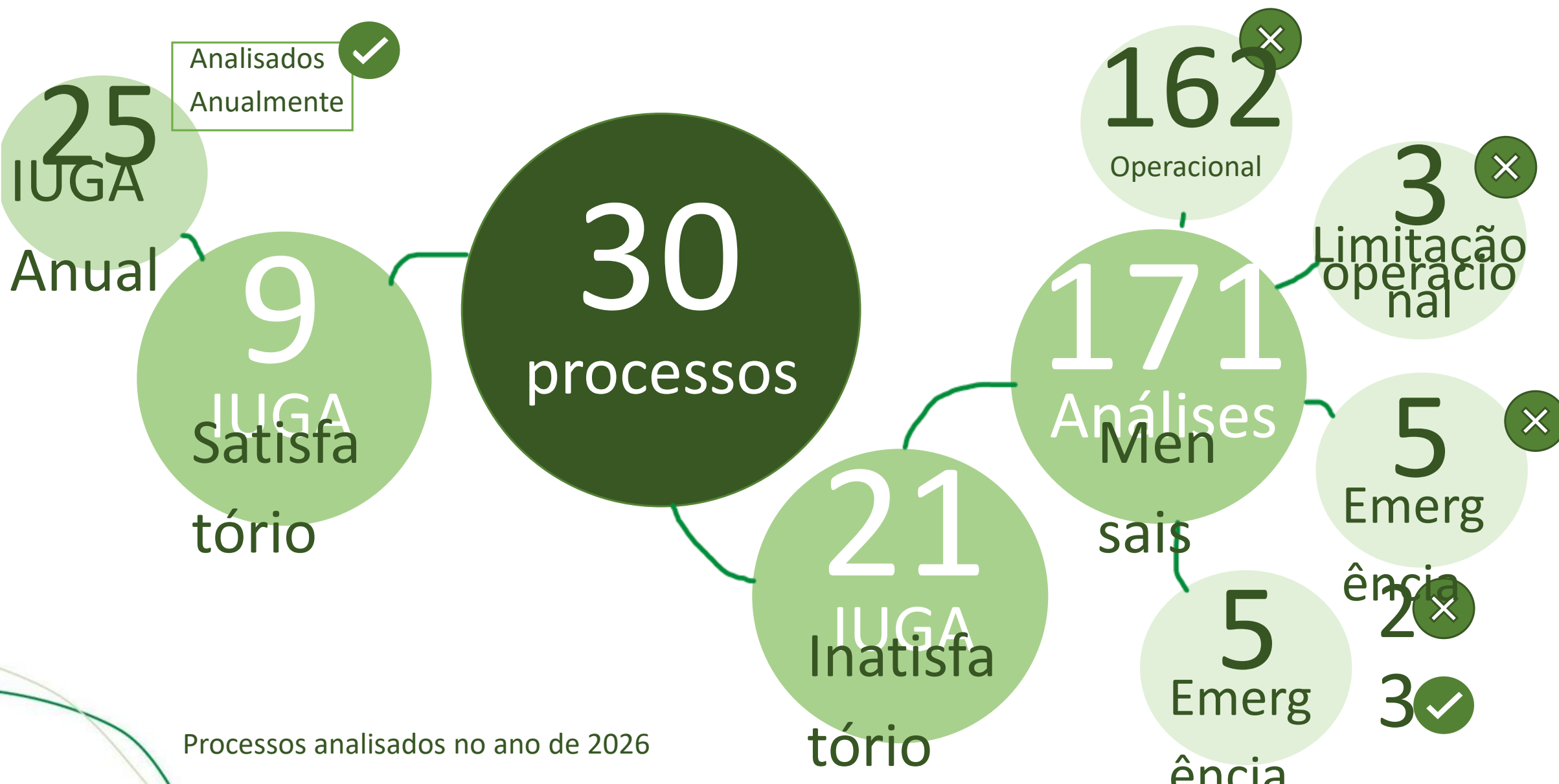
Maior aproveitamento do gás significa menor necessidade de queima e melhor desempenho operacional.

Panorama Geral: roteiro de análise



Nota técnica nº 120/2023/SDP/ANP-RJ

Panorama Geral: Histórico de Convalidações



Processos analisados no ano de 2026

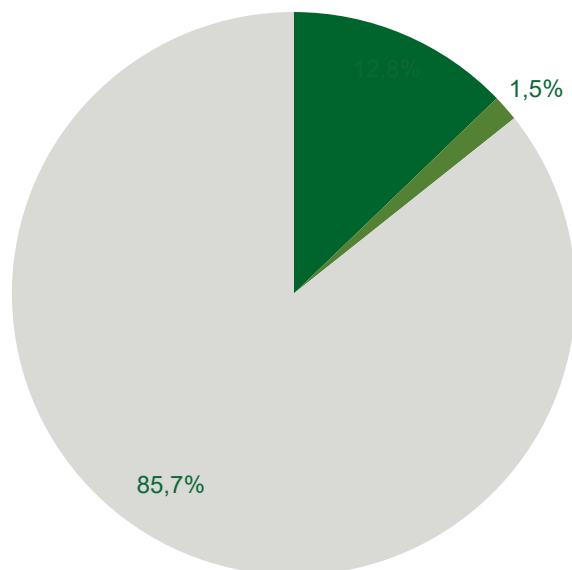
Panorama geral: histórico de convalidações

12,75% do volume de cartas foram analisadas anualmente, por conta do IUGA Anual

98,24% dos processos avaliados mensalmente acabaram sendo reprovados

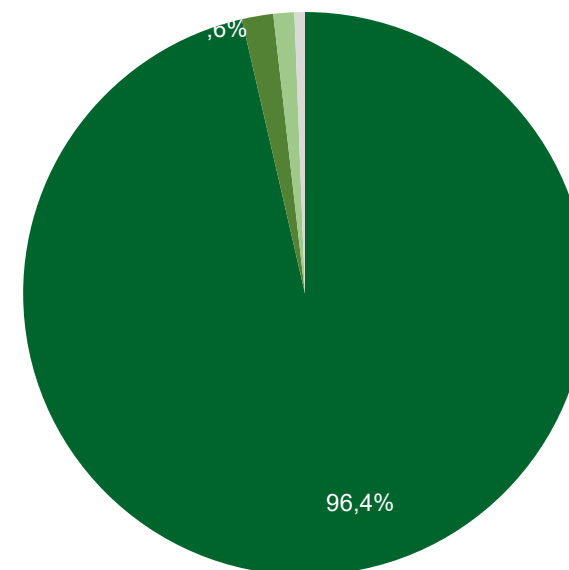
14,3% dos meses foram convalidados

Volumes aprovados e reprovados



■ Aprovadas anualmente ■ Aprovadas mensalmente ■ Reprovadas

Motivos apresentados(análises mensais)



■ Operacional ■ Limitação Operacional ■ Emergência ■ Comissionamento

SEÇÃO
3

DESCOMISSIONAMENTO

Do planejamento ao encerramento seguro das operações

DESCOMISSONAMENTO

O que é?



Abandono de poços



Remoção de instalações



Destinação de
materiais e resíduos



Recuperação da área



É o conjunto de atividades necessárias para o **encerramento definitivo e seguro das operações.**

Criação da CGED

Coordenação de Gestão Econômica do Descomissionamento

Uma nova estrutura para acompanhar a dimensão econômica do descomissionamento, à medida que o setor se torna mais complexo.



2026

Ano de criação da CGED, nova estrutura dedicada exclusivamente à gestão econômica do descomissionamento —do planejamento dos custos à execução das garantias financeiras.



Como essa gestão econômica acontece ao longo da vida de um ativo?

DESCOMISSIONAMENTO

Gestão econômica do descomissionamento

Acompanha o descomissionamento ao longo de todo o ciclo de vida do ativo.

DESENVOLVIMENTO

PD

Plano de Desenvolvimento

Introduz a estratégia de descomissionamento, o cronograma preliminar e as estimativas iniciais dos custos.

VIDA PRODUTIVA

PAT

Programa Anual de Trabalho e Orçamento

Atualiza periodicamente as estimativas dos custos e apoia o planejamento dos recursos necessários.

GF

Garantias Financeiras

Asseguram a disponibilidade dos recursos financeiros necessários à execução do descomissionamento.

ENCERRAMENTO

PDI

Programa de Descomissionamento de Instalações

Disciplina o planejamento, a aprovação, a execução e o acompanhamento das atividades.

PLANEJAR desde o desenvolvimento

PREPARAR recursos e custos

EXECUTAR e acompanhar o processo

Análise dos custos de descomissionamento

860

PATs Descom analisados no biênio 2025/2026

469



Aprovadas

54,5%

306



Pendentes

35,6%

55



Não aprovadas

6,4%

Custo estimado do descomissionamento em 2026

~R\$ 370 bi

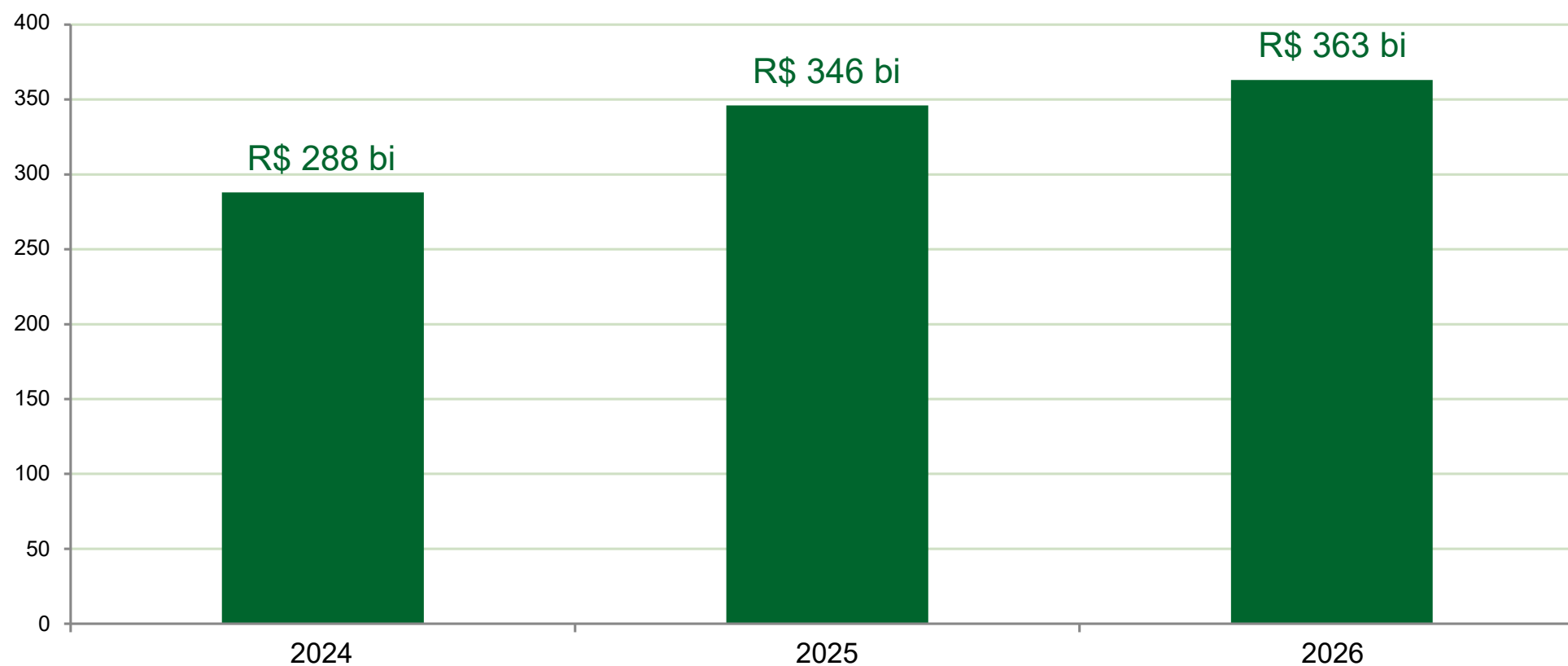
Valor previsto para os próximos 30 anos

REFERÊNCIAS REGULATÓRIAS

- Procedimento para Análise dos Custos de Descomissionamento de Instalações de Produção —orientações da ANP para avaliar as previsões de custos informadas pelas contratadas.
- Nota Técnica nº 32/2025/SDP/ANP-RJ —padroniza a análise das previsões de custos após as Resoluções ANP nº 817/2020 e 854/2021, com base no PAT 2025.

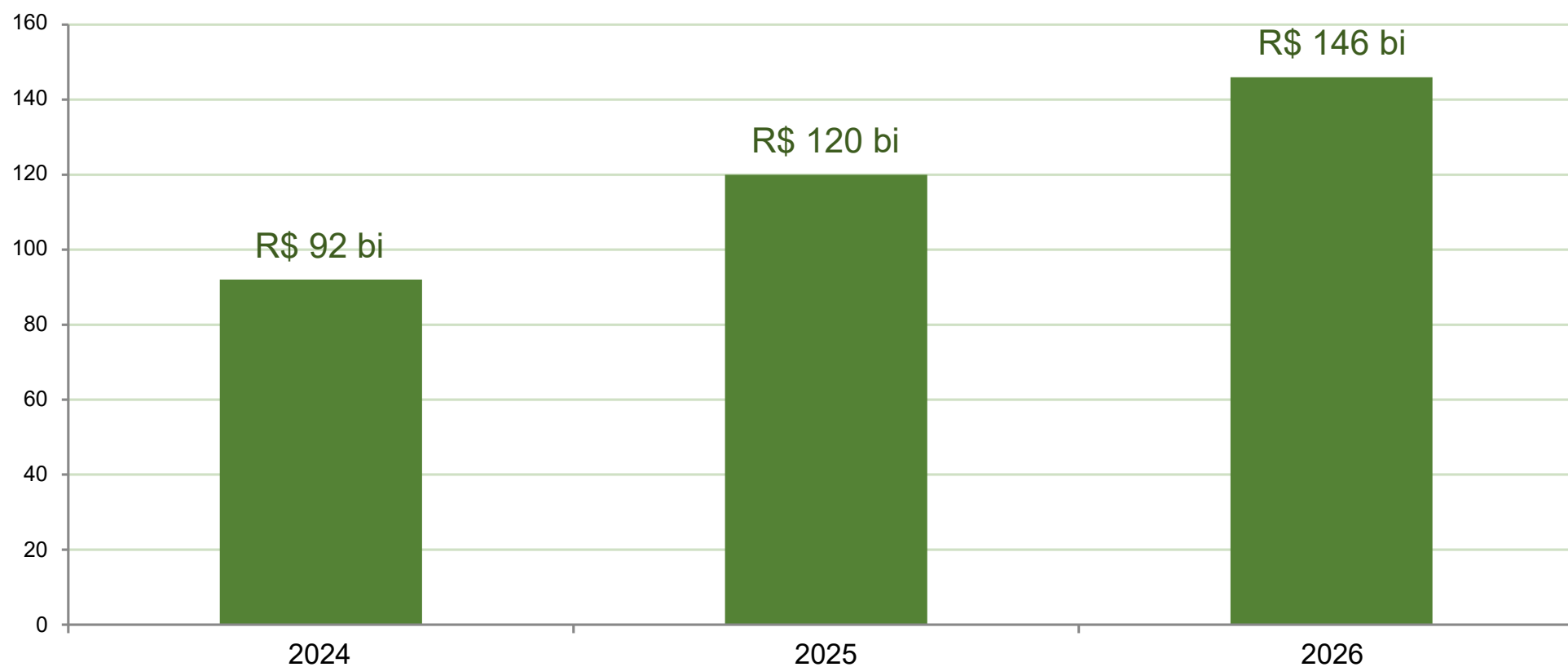
Evolução dos custos de descomissionamento

O crescimento dos valores de descomissionamento acompanha a evolução da fiscalização da ANP e a maturidade do tema pelas concessionárias. Os dados refletem o total previsto para os próximos 30 anos.



Evolução dos valores a serem garantidos

Os valores são publicados anualmente pela ANP e acompanham a definição do MAP, em função da evolução das reservas e produção de hidrocarbonetos e os custos de descomissionamento declarados pelas concessionárias.



Garantias financeiras por região

164

garantias vigentes

350

campos cobertos

R\$ 149 bi

valor total garantido

PARTICIPAÇÃO NO VALOR TOTAL GARANTIDO

Mar · 96%

4%

M**Mar****97**

garantias

112

campos

R\$ 143 bi

valor total

Concentra praticamente todo o valor garantido, refletindo o porte dos campos marítimos.

T**Terra****67**

garantias

238

campos

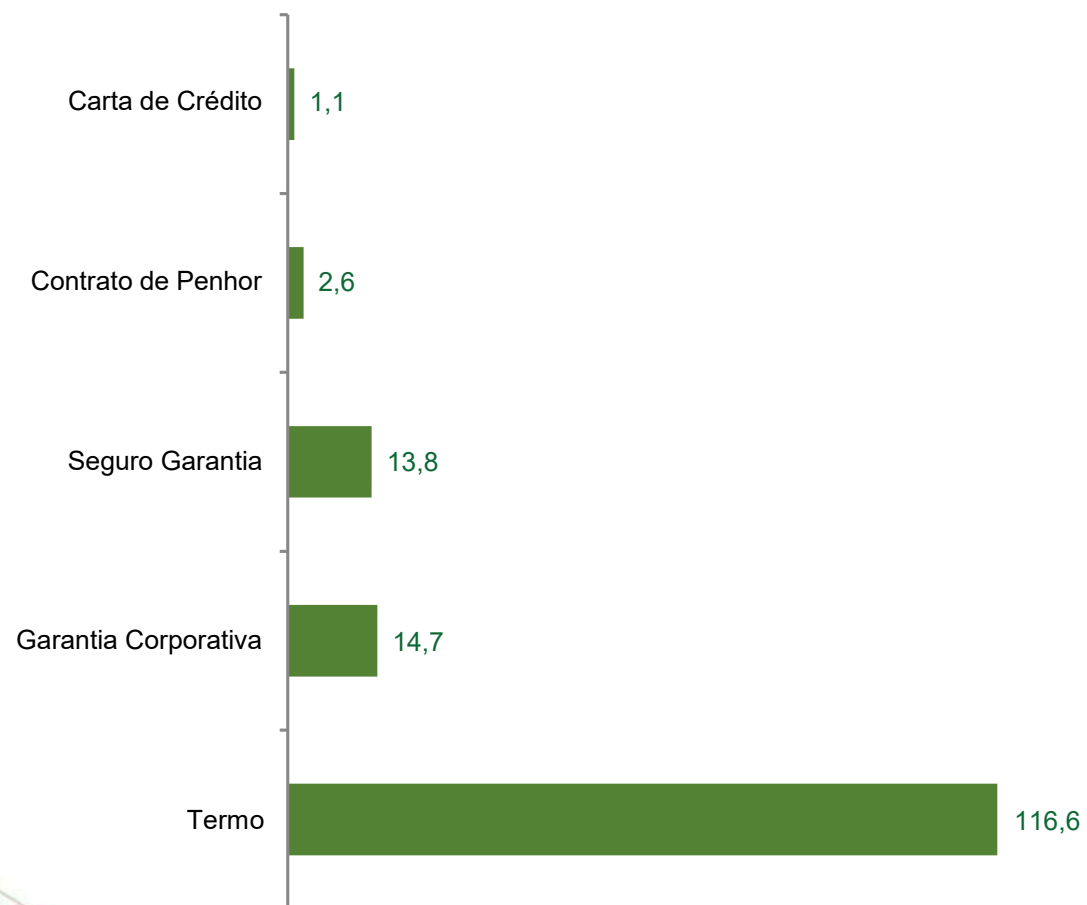
R\$ 5,7 bi

valor total

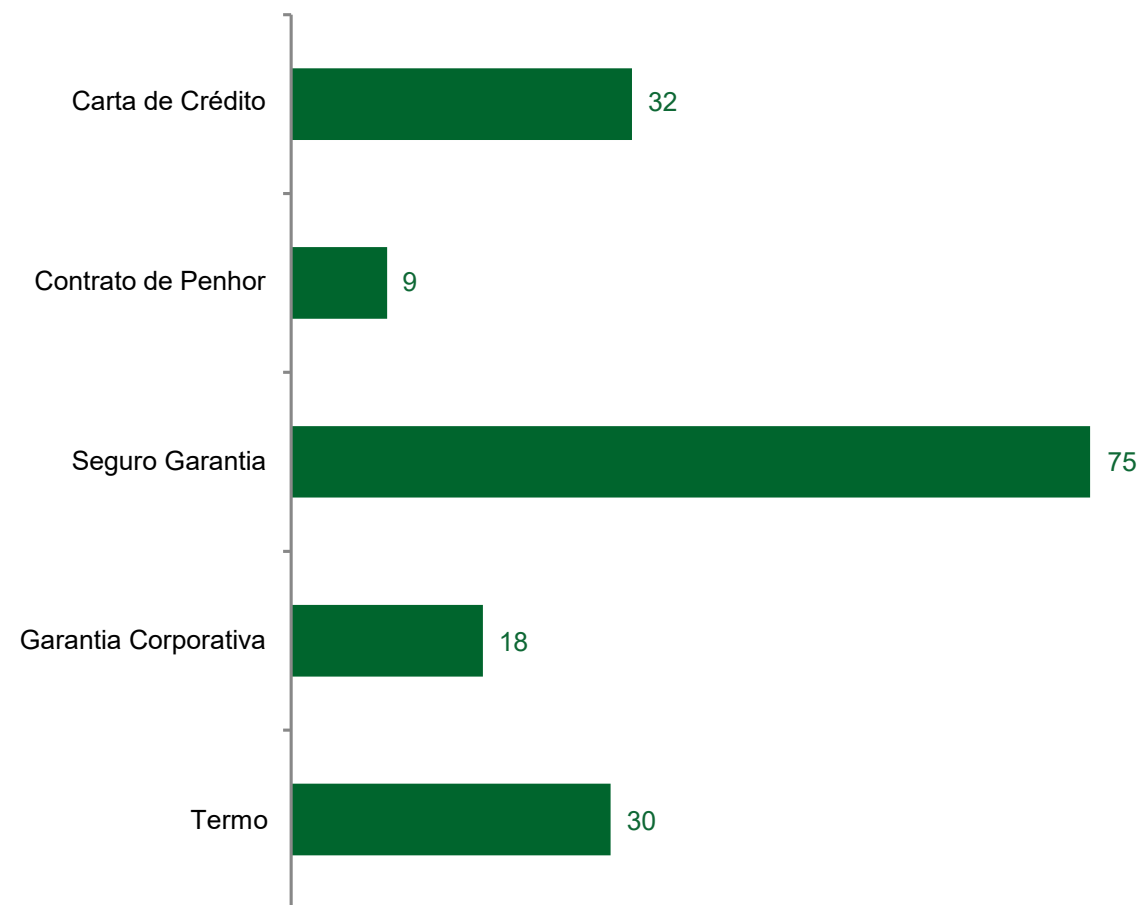
Mais campos cobertos, porém com valor médio de garantia bem menor por campo.

Garantias apresentadas em 2026

Valor por modalidade (R\$ bilhões)



Quantidade por modalidade



DESCOMISSIONAMENTO

Fiscalização e Parcerias

Fiscalização in loco

Verificação da execução das atividades e consistência dos custos

- Água Grande (Brava) · Lagoa Parda e Lagoa Parda Norte (Capixaba) · Lagoa Parda Sul (Imetame) · Visita técnica na P-35 (Campo de Marlim)

Fiscalização documental

Análise dos documentos e informações apresentados pelas operadora

- Água Grande (Brava) · Lagoa Parda (Capixaba) · Bijupirá e Salema (Shell) · Marlim (Petrobras) · Badejo, Bicudo, Bonito, Enchova, Enchova Oeste, Linguado, Marimbá, Pampo, Piraúna e Trilha (Trident)

Parcerias

Institucionais

Comitê Universidades, PPSA, Consulado do Reino Unido, ANPG etc.



Reunião com parceiros institucionais



Visita técnica —P-35 (Campo de Marlim)

OBRIGADO!

Gabrielly Mendonca Rolle



Liandra Feroldi



Luísa de Brito Rodriguez

