

# INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

## SEP



Abril de 2026

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2026  
**US\$ 888 mi**



Poços exploratórios previstos para 2026  
**19**



Blocos sob contrato  
(30/04/2026)  
**423**



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento (PAD)  
(30/04/2026)  
**24**



Poços exploratórios iniciados em 2026  
(30/04/2026)  
**0**

Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

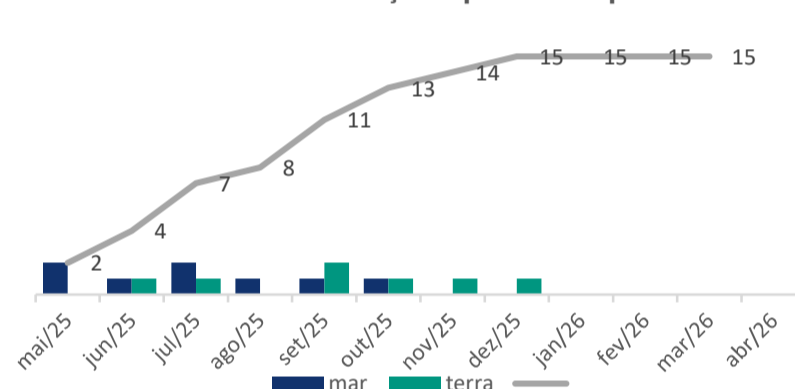
Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras
1-BRSA-1404D-RJS*	23/09/2025	C-M-477	Campos	Petrobras

\*Poço cujo repetido está em perfuração.

Tabela 2. Declarações de Comercialidade efetivadas em 2026

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da Efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Gaviãozinho	21/01/2026	10/04/2026	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
Urubu-rei	27/10/2025	10/04/2026	REC-T-107	Recôncavo	Vultur Oil
Urubu-rei leste	27/10/2025	10/04/2026	REC-T-108	Recôncavo	Vultur Oil
Surucucu	12/09/2025	14/01/2026	ES-T-506	Espírito Santo	BGM

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados<sup>1</sup>



Nota: <sup>1</sup>Poços exploratórios que tiveram a perfuração iniciada em áreas de blocos sob contrato, não contabilizados os poços repetidos.

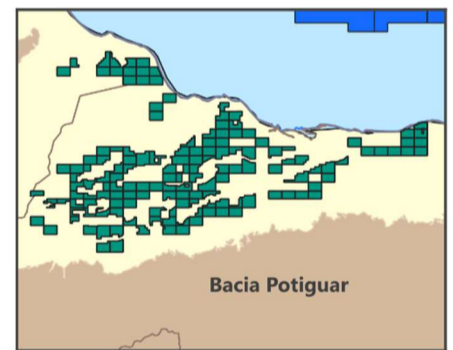
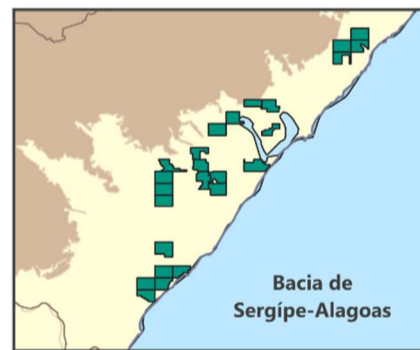
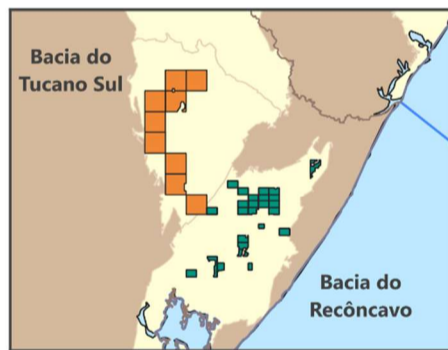
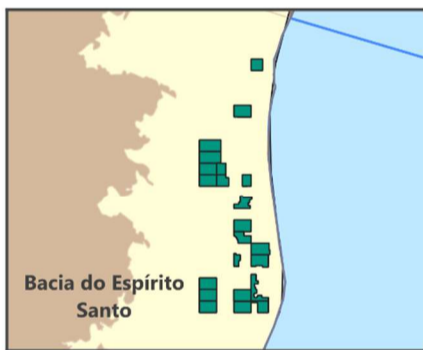
Tabela 3. Notificações de Descobertas em 2026

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído principal
1-BRSA-1404DC-RJS	10/04/2026	C-M-477	Campos	Petrobras	Gás

## Destques

- Não houve poços exploratórios na fase de exploração iniciados em abril de 2026;
- 15 poços iniciados nos últimos doze meses (mai/25 a abr/26);
- Aprovado o Relatório Final de Avaliação de Descobertas (RFAD) do PAD unificado dos poços 1-GOP-1A-BA e 1-GREN-1D-BA, associado aos blocos REC-T-107 e REC-T-108, operados pela Vultur Oil, e conferida efetividade à Declaração de Comercialidade (DC) das áreas de desenvolvimento de Urubu-rei e Urubu-rei Leste. As áreas de desenvolvimento passaram à fase de produção e os blocos associados deixaram de ser contabilizados na fase de exploração;
- Aprovado o RFAD do PAD do poço 1-ENV-44-MA, associado aos blocos PN-T-102A e PN-T-103, operados pela Eneva, e conferida efetividade à DC da área de desenvolvimento de Gaviãozinho, localizada no bloco PN-T-102A. A área do bloco PN-T-102A, não avaliada no PAD, permanece sob contrato, em fase de exploração. Já o bloco PN-T-103, teve a fase de exploração encerrada, com a devolução integral do bloco.

## Mapa de Blocos sob Contrato



**Fronteira Exploratória Terrestre: 37** blocos sob contrato  
68,7 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 1,49% da área total das bacias de nova fronteira

**Margem Equatorial: 51** blocos sob contrato  
36,5 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 4,13% da área total das bacias da margem equatorial

**Madura: 223** blocos sob contrato  
6,2 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 10,41% da área total das bacias maduras

**Margem Leste: 112** blocos sob contrato  
87,2 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando 5,42% da área total das bacias da margem leste

## Informações Adicionais

Para mais informações sobre a fase de exploração dos contratos de E&P, consulte os Painéis Dinâmicos da Fase de Exploração e de Previsão de Investimentos na Fase de Exploração por meio dos links abaixo:

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieTYeZyY2U5YzItNzY0MCOONTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlZiwiIDCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQ0YjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MmZmMzIiwiIDCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzIxMyJ9>