

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP

anp

Junho de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$1,55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(30/06/2025)
411



Planos de Avaliação de
Descobertas (PADs) em
andamento
(30/06/2025)
30

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

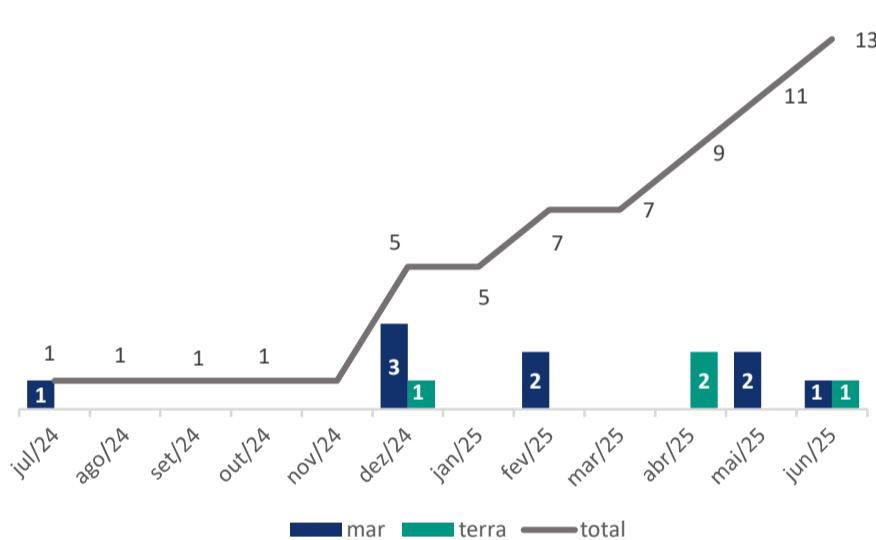


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
4-ENV-54D-MA	21/06/2025	PN-T-48A	Parnaíba	Eneva
3-BRSA-1400-SPS	20/06/2025	ARAM	Santos	Petrobras
1-BP-13-SPS	25/05/2025	BUMERANGUE	Santos	BP Energy
3-BRSA-1399-SPS	24/05/2025	ARAM	Santos	Petrobras
3-BRSA-1398-RJS	24/02/2025	ALTO_CF_CE	Campos	Petrobras
1-BRSA-1394-RJS	13/12/2024	N_DE_BRAVA	Campos	Petrobras
1-ENV-51D-AM*	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

*O poço 1-ENV-51D-AM ainda não atingiu a sua profundidade final, encontra-se em abandono temporário.

Tabela 2. Poços exploratórios com Notificação de Descoberta em 2025

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído principal
3-BRSA-1398-RJS	01/06/2025	ALTO_CF_CE	Campos	Petrobras	Petróleo
3-BRSA-1396D-SPS	07/05/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo
1-SHEL-36-RJS	24/03/2025	C-M-659	Campos	Shell	Gás
1-BRSA-1394-RJS	22/03/2025	N_DE_BRAVA	Campos	Petrobras	Petróleo
4-BRAS-1395-SPS	15/03/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo

Tabela 3. Declarações de Comercialidade

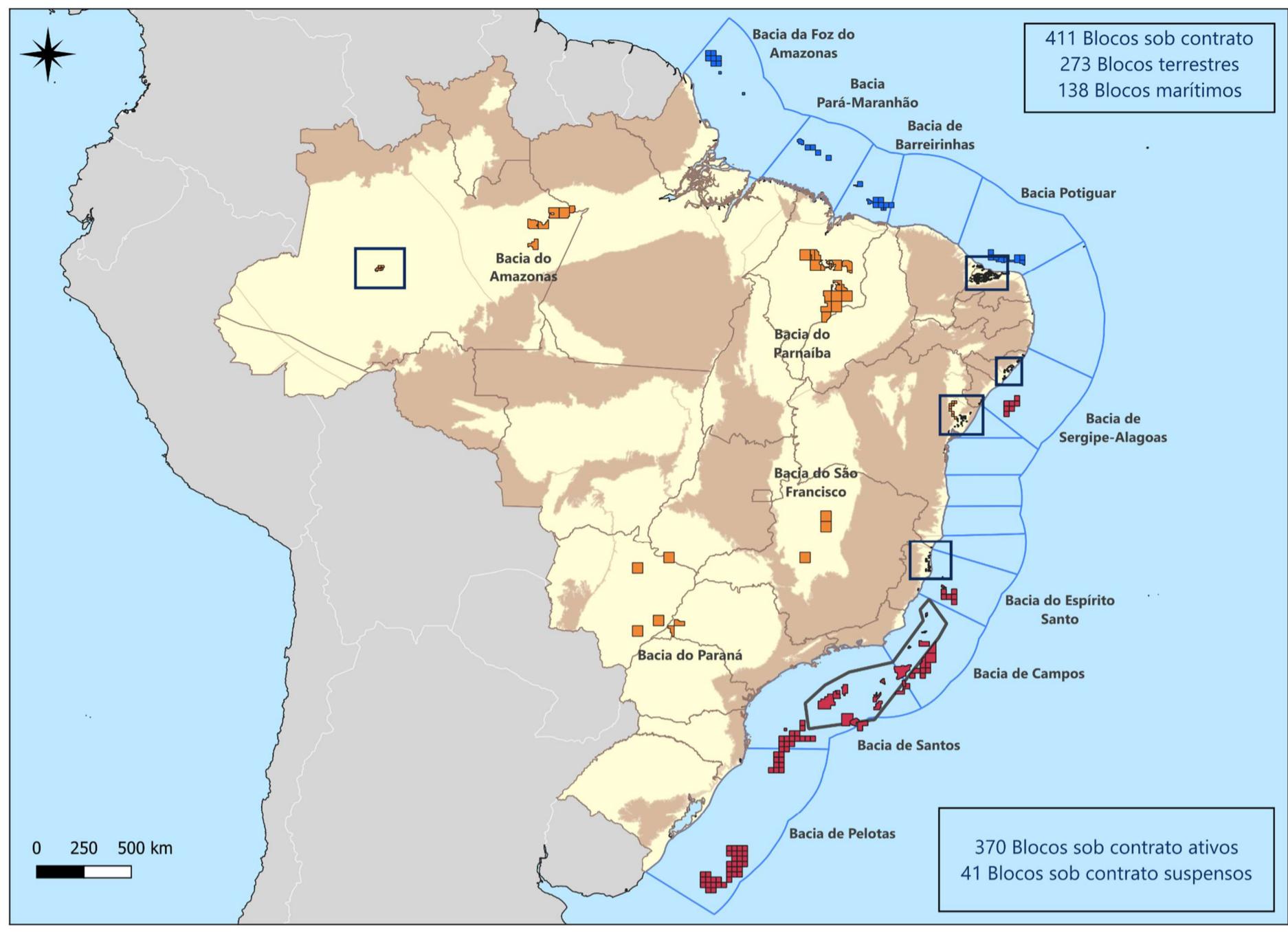
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Orca	09/04/2025	20/05/2025	S-M-518	Santos	Shell
Sul de Orca	09/04/2025	20/05/2025	Sul de Gato do Mato	Santos	Shell

Destaques

- 2 poços iniciados em junho, um na bacia de Santos e outro na bacia do Parnaíba, nos blocos de ARAM e PN-T-48A, operados pela Petrobras e Eneva, respectivamente;
- Concluída a perfuração do poço 3-BRSA-1396D-SPS, na bacia de Santos, bloco de Aram;
- 13 poços iniciados no período de um ano (julho/24 a junho/25), sendo 8 poços iniciados no ano de 2025;
- Iniciado um PAD na bacia do Parnaíba, na área dos blocos PN-T-69 e PN-T-87, operado pela Eneva.
- Iniciado em 07/06/2025, pela operadora, Vultur Oil, o Teste de Longa Duração (TLD) do poço 1-GREN-1D-BA, cuja previsão de término é em setembro de 2025.
- Iniciado em 13/06/2025, pela operadora BGM, o TLD do poço 1-BGM-6-ES, cuja previsão de término em julho de 2025.

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

Mapa de Blocos sob Contrato



Fronteira Exploratória Terrestre: 43 blocos sob contrato
72,8 mil km² de área contratada, representando
1,57% da área total das bacias de nova fronteira

Margem Equatorial: 34 blocos sob contrato
23,5 mil km² de área contratada, representando
2,65% da área total das bacias da margem equatorial

Madura: 230 blocos sob contrato
6,3 mil km² de área contratada, representando
10,64% da área total das bacias maduras

Margem Leste: 104 blocos sob contrato
81,6 mil km² de área contratada, representando
5,08% 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=eyJrIjoiYTEzY2U5YzltNzY0MC00NTgxLWEyYjktODUwZGI0ZjhNjIzliwidCI6IjQ0OTImNGZmLTl0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkyzkxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoiNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGIzLWI0MWWtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTImNGZmLTl0YTYtNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkyzkxMyJ9>