

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Outubro de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$1,55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(31/10/2025)
400



Planos de Avaliação de
Descobertas em andamento
(31/10/2025)
28

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

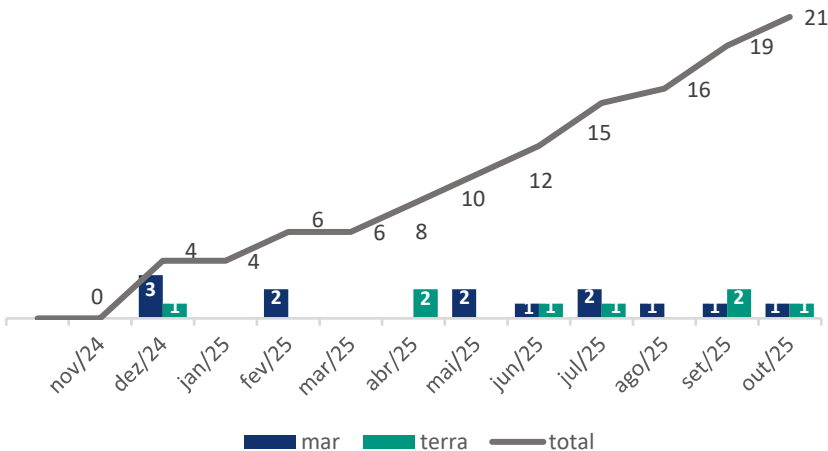


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras
4-ENV-57D-MA	10/10/2025	PN-T-87	Parnaíba	Eneva
1-BRSA-1404D-RJS**	23/09/2025	C-M-477	Campos	Petrobras
3-ENV-56-MA	03/09/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
4-BRSA-1403D-RJS*	02/08/2025	SO_TRTG_VD	Campos	Petrobras
1-BRSA-1401D-RJS**	08/07/2025	ÁGUA-MARIN	Campos	Petrobras
3-BRSA- 1400-SPS**	20/06/2025	ARAM	Santos	Petrobras
3-BRSA-1399-SPS	24/05/2025	ARAM	Santos	Petrobras
1-ENV-51D-AM*	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

*Os poços 1-ENV-51D-AM e 4-BRSA-1403D-RJS ainda não atingiram sua profundidade final, encontram-se em abandono temporário.
**Poços cujos repetidos estão em perfuração.

Tabela 2. Poços exploratórios com Notificação de Descoberta em 2025

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído principal
1-BRSA-1401DA-RJS	25/10/2025	ÁGUA-MARIN	Campos	Petrobras	Petróleo
3-BRSA-1400A-SPS	09/10/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo
1-BRSA-1401DA-RJS	03/10/2025	ÁGUA-MARIN	Campos	Petrobras	Petróleo
3-ENV-56A-MA	28/09/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva	Gás
3-BRSA-1399-SPS	10/09/2025	ARAM	Santos	Petrobras	Petróleo
4-ENV-55-MA	10/08/2025	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva	Gás
1-BP-13-SPS	24/07/2025	BUMERANGUE	Santos	BP	Gás e Petróleo
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

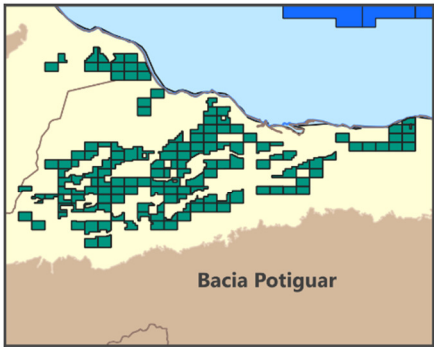
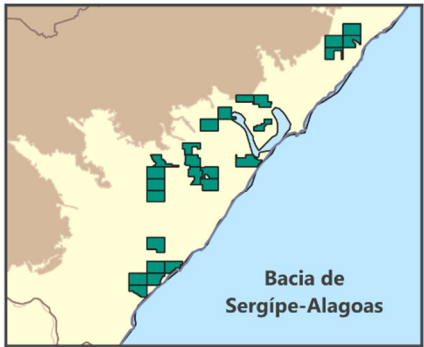
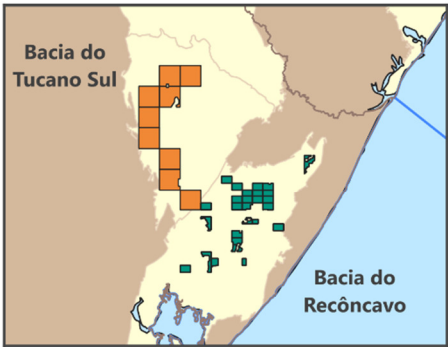
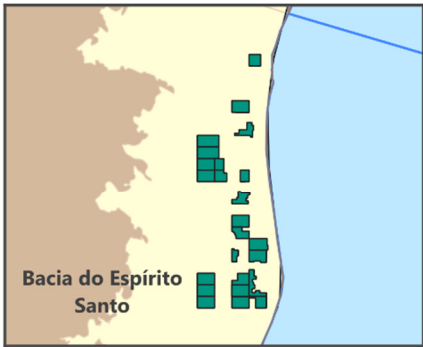
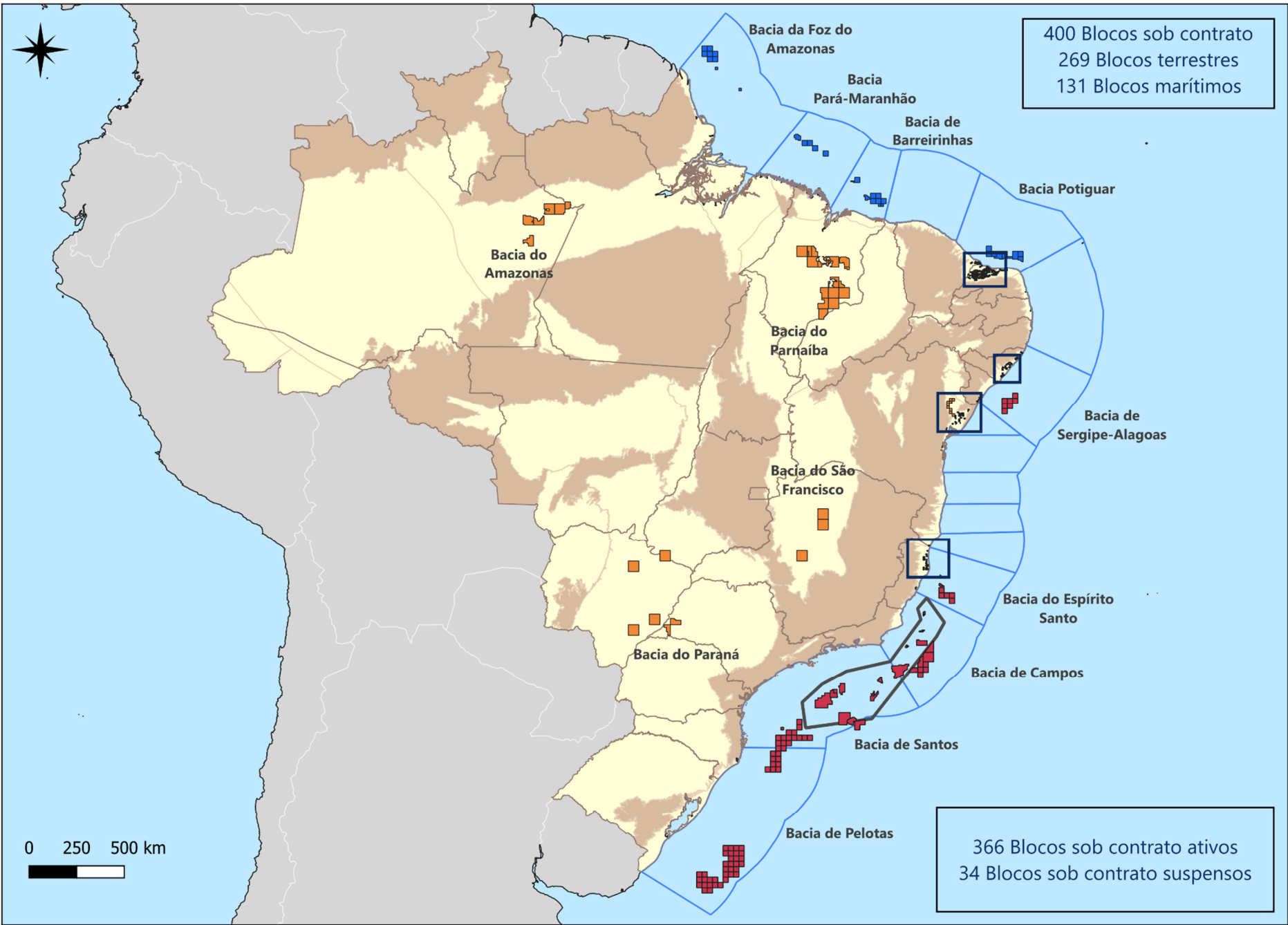
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Orca	09/04/2025	20/05/2025	S-M-518	Santos	Shell
Sul de Orca	09/04/2025	20/05/2025	Sul de Gato do Mato	Santos	Shell
Urubu Rei	27/10/2025	Em análise	REC-T-107	Recôncavo	Vultur Oil
Urubu Rei Leste	27/10/2025	Em análise	REC-T-108	Recôncavo	Vultur Oil

Destaques

- 21 poços iniciados no período de um ano (nov/24 a outubro/25), sendo 17 poços iniciados no ano de 2025;
- 2 poços exploratórios com perfuração iniciada, incluindo o poço 1-BRSA-1405-APS, no bloco FZA-M-59, na bacia da Foz do Amazonas;
- 3 poços com Notificação de Descoberta, sendo 2 na bacia de Campos e 1 na bacia de Santos, operados pela Petrobras;
- 2 Declarações de Comercialidade, referente aos blocos REC-T-107 e REC-T-108, na bacia do Recôncavo, operados pela Vultur Oil.

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

Mapa de Blocos sob Contrato



Nova Fronteira Terrestre: 40 blocos sob contrato
71,8 mil km² de área contratada, representando
1,55% da área total das bacias de nova fronteira

Margem Equatorial: 33 blocos sob contrato
22,7 mil km² de área contratada, representando
2,57% da área total das bacias da margem equatorial

Madura: 229 blocos sob contrato
6,3 mil km² de área contratada, representando
10,63% da área total das bacias maduras

Margem Leste: 98 blocos sob contrato
77,2 mil km² de área contratada, representando
4,80% 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=eyJrljoiYTEzY2U5YzltNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtytNGI0Mi1iN2VmLTeyNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrljoiNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGZlLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtytNGI0Mi1iN2VmLTeyNGFmY2FkYzIxMyJ9>