

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP



Setembro de 2026

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2026
US\$ 888 mi



Poços exploratórios previstos para 2026
19



Blocos sob contrato
(30/09/2026)
411



Avaliações de descobertas em andamento
(30/09/2026)
25



Poços exploratórios iniciados em 2026
(30/09/2026)
4

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

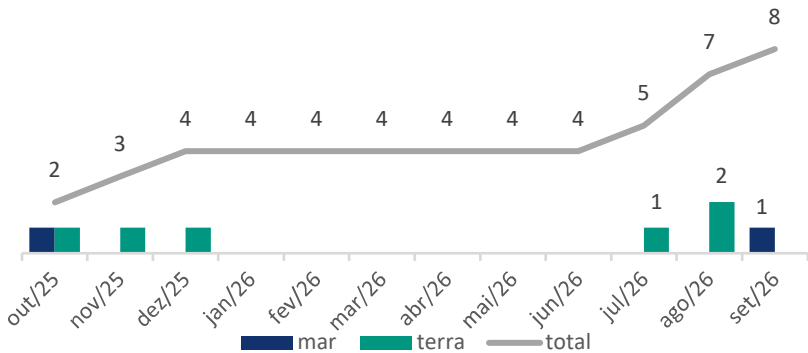


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1405-APS	20/10/2025	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras
1-NION-1D-RN	14/08/2026	POT-T-740	Potiguar	Níon
1-BP-14-SPS	08/09/2026	TUPINAMBÁ	Santos	BP Energy

Tabela 2. 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
1-ENV-60D-AM	13/08/2026	AM-T-85	Amazonas	Eneva	Gás
1-BRSA-1405-APS	14/08/2026	FZA-M-59	Foz do Amazonas	Petrobras	Petróleo

Tabela 3. Declarações de Comercialidade efetivadas em 2026

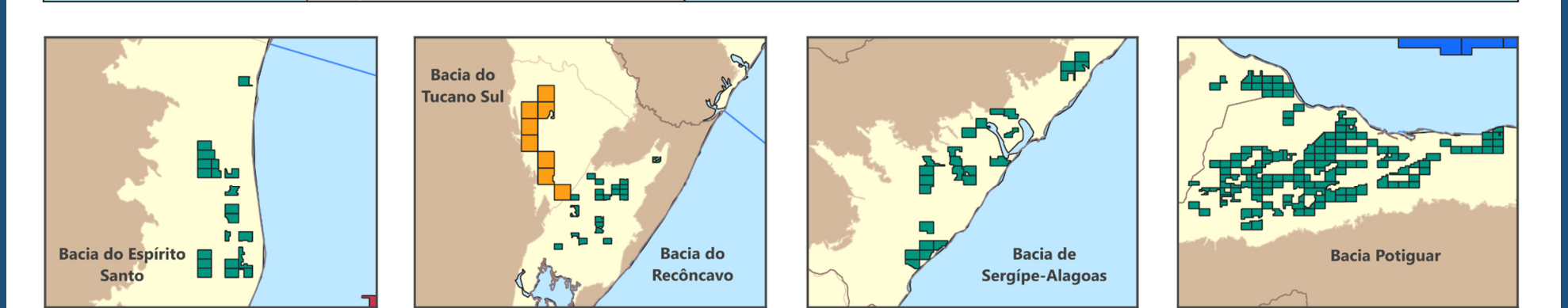
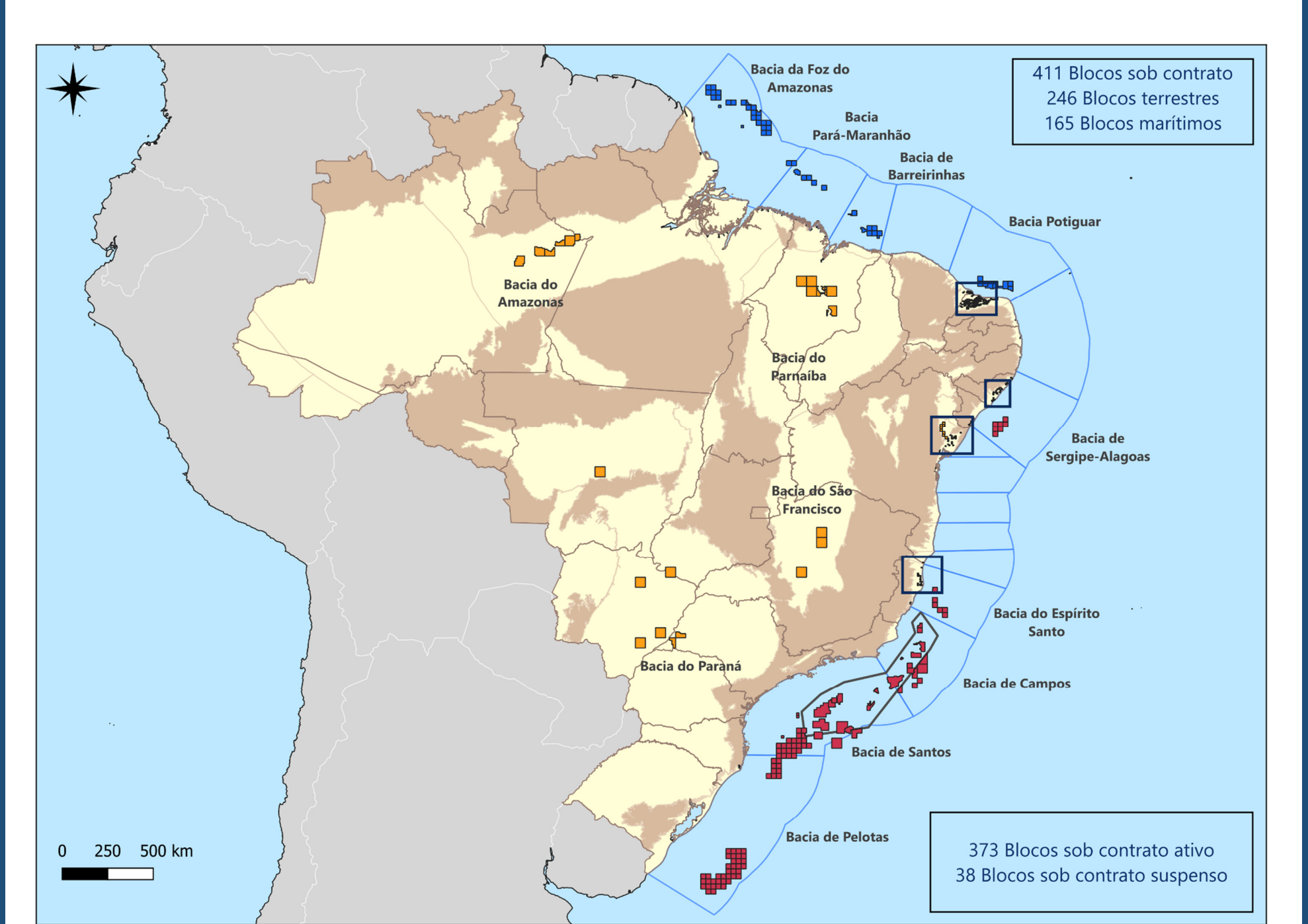
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da Efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Gaviãozinho	21/01/2026	10/04/2026	PN-T-102A	Parnaíba	Eneva
Urubu-rei	27/10/2025	10/04/2026	REC-T-107	Recôncavo	Vultur Oil
Urubu-rei leste	27/10/2025	10/04/2026	REC-T-108	Recôncavo	Vultur Oil
Surucucu	12/09/2025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

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

Destaques

- 8 poços iniciados nos últimos 12 meses;
- 1 poços exploratórios iniciado, 1-BP-14-SPS, contabilizando um total de quatro poços iniciados no ano de 2026;
- 1 poço exploratório concluído 1-ENV-61D-AM;
- 4 blocos com a fase de exploração encerrada: POT-T-565 (Phoenix Óleo & Gás), C-M-713 (Shell Brasil), POT-T-702 (PetroRecôncavo), POT-T-741 (Níon Energia);
- Sem novas notificações de descobertas em setembro de 2026;
- Sem novas Declarações de Comercialidade em setembro de 2026.

Mapa de Blocos sob Contrato



Fronteira Exploratória Terrestre: 31 blocos sob contrato

55,0 mil km² de área contratada, representando

1,19% da área total das bacias de nova fronteira

Madura: 215 blocos sob contrato

6,0 mil km² de área contratada, representando

10,07% da área total das bacias maduras

Margem Equatorial: 51 blocos sob contrato
36,1 mil km² de área contratada, representando
4,08% da área total das bacias da margem equatorial

Margem Leste: 114 blocos sob contrato
93,3 mil km² de área contratada, representando
5,80% 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=eyJrIjoieTYeZyZU5YzltNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTI0YTtyNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTI0YTtyNGI0Mi1iN2VmLTEyNGFmY2FkYzIxMjY5>