

INFORME MENSAL

FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Agosto de 2025

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos
previstos para 2025
US\$1,55 bi



Poços previstos
para 2025
25



Blocos sob
contrato
(31/08/2025)
408



Planos de Avaliação de
Descobertas em andamento
(31/08/2025)
29

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

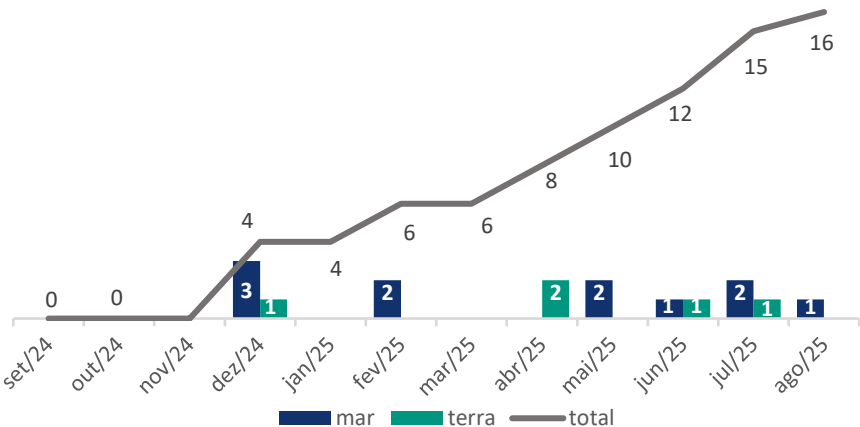


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
4-BRSA-1403D-RJS*	02/08/2025	SO_TRTG_VD	Campos	Petrobras
4-BRSA-1402-RJS	22/07/2025	ALTO_CF_CE	Campos	Petrobras
1-BRSA-1401D-RJS	08/07/2025	ÁGUA-MARIN	Campos	Petrobras
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-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 suas profundidades finais, encontram-se em abandono temporário.

Tabela 2. Poços exploratórios com Notificação de Descoberta em 2025

Poço ANP	Data da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído principal
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

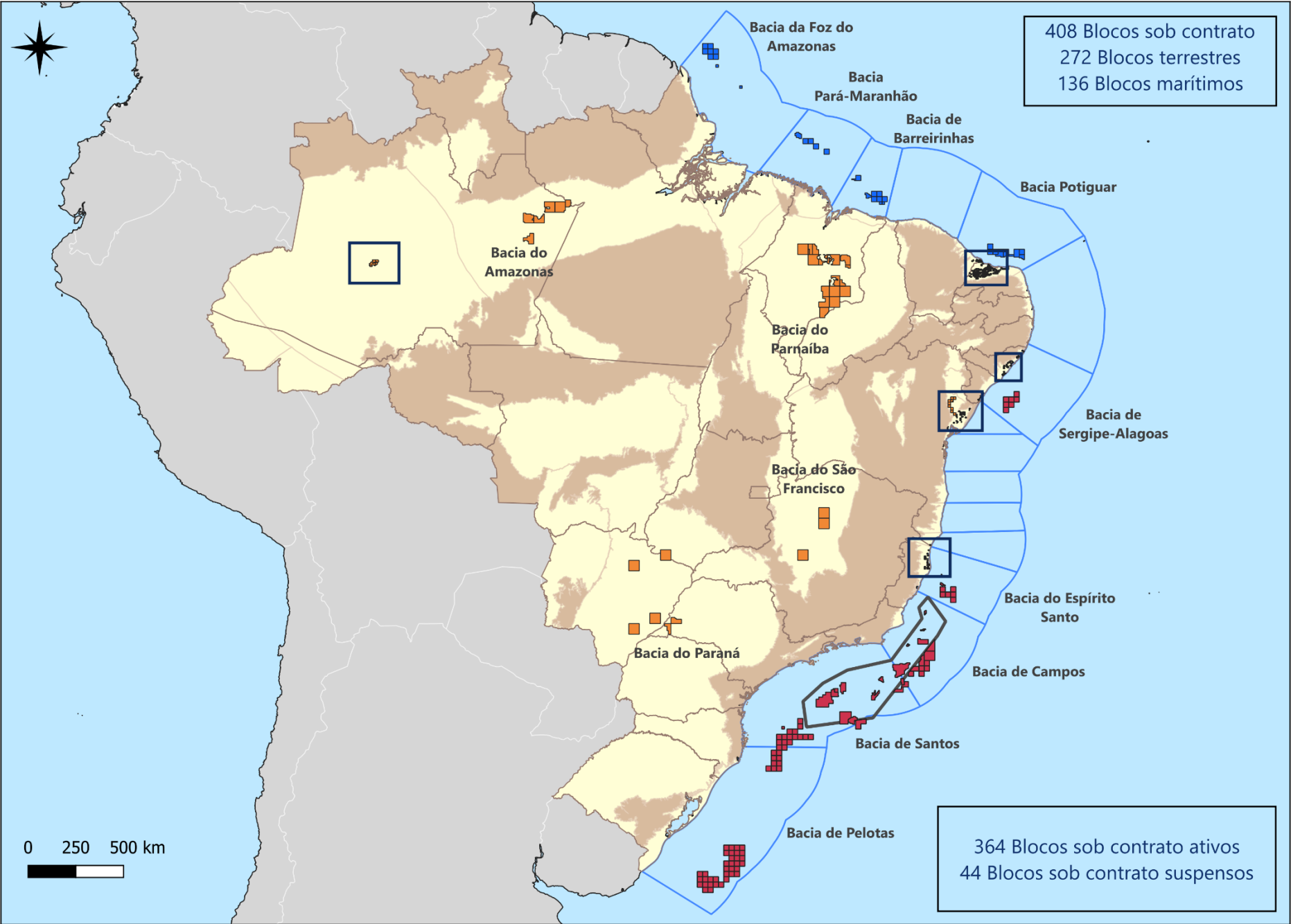
Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Orca	09/04/2025	20/05/2025	S-M-518	Santos	Shell
Sul de Orca	09/04/2025	20/05/2025	Sul de Gato do Mato	Santos	Shell

Destaques

- 16 poços iniciados no período de um ano (set/24 a agosto/25), sendo 12 poços iniciados no ano de 2025;
- 1 poço com notificação de descoberta na bacia do Parnaíba, operado pela Eneva;
- 1 Teste de Longa Duração (TLD) no poço 1-GREN-1D-BA em execução, no bloco REC-T-108, operado pela Vultur Oil, com previsão de conclusão em setembro 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



<div><div></div><div>Nova Fronteira Terrestre: 43 blocos sob contrato 72,8 mil km² de área contratada, representando 1,57% da área total das bacias de nova fronteira</div></div>	<div><div></div><div>Margem Equatorial: 33 blocos sob contrato 22,7 mil km² de área contratada, representando 2,56% da área total das bacias da margem equatorial</div></div>
<div><div></div><div>Madura: 229 blocos sob contrato 6,3 mil km² de área contratada, representando 10,63% da área total das bacias maduras</div></div>	<div><div></div><div>Margem Leste: 103 blocos sob contrato 80,5 mil km² de área contratada, representando 5,00% da área total das bacias da margem leste</div></div>

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=eyJrIjoieTYeZyY2U5YzltNzY0MCM0NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlIiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGZlLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTl0YTtNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>