

# INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Maio de 2024

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2024  
**US\$1.96 bi**



Poços previstos para 2024  
**39**



Blocos sob contrato  
(31/05/2024)  
**251**



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento  
(31/05/2024)  
**33**

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

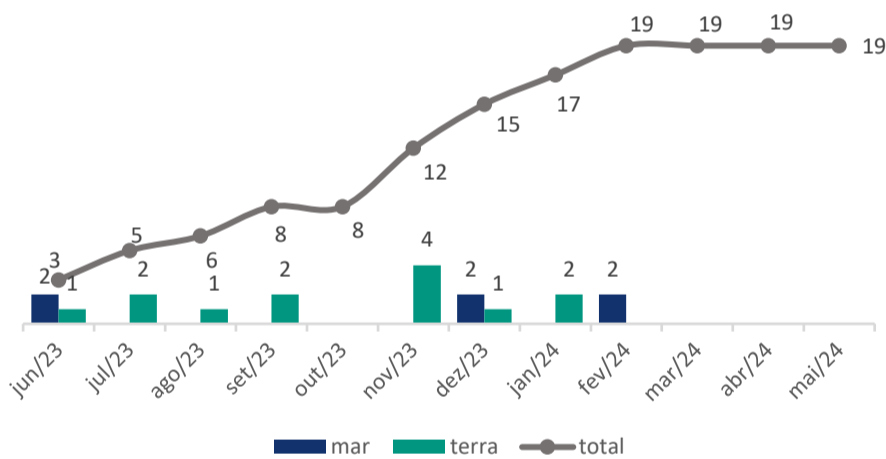


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
1-BRSA-1391A-ESS	26/04/2024	ES-M-596	Espírito Santo	Petrobras
1-BGM-11-ES	24/01/2024	ES-T-516	Espírito Santo	BGM
1-ENV-51D-AM	06/01/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

Tabela 2. Notificações de Descoberta

Poço ANP	Notificação da Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluido principal
1-BRSA-1390-RNS	09/04/2024	POT-M-762	Potiguar	Petrobras	Petróleo
1-BGM-11-ES	09/03/2024	ES-T-516	Espírito Santo	BGM	Petróleo
3-BRSA-1389-RNS	26/01/2024	POT-M-853	Potiguar	Petrobras	Petróleo
1-BGM-10-ES	23/01/2024	ES-T-506	Espírito Santo	BGM	Petróleo

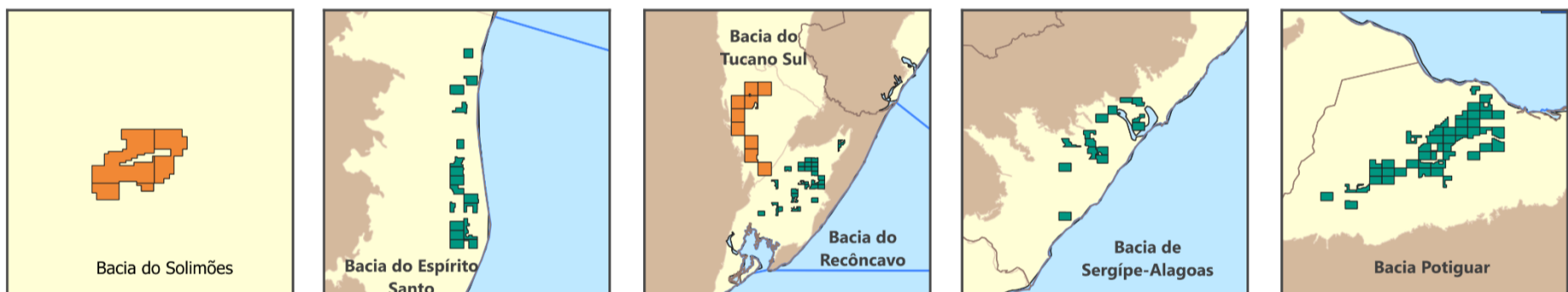
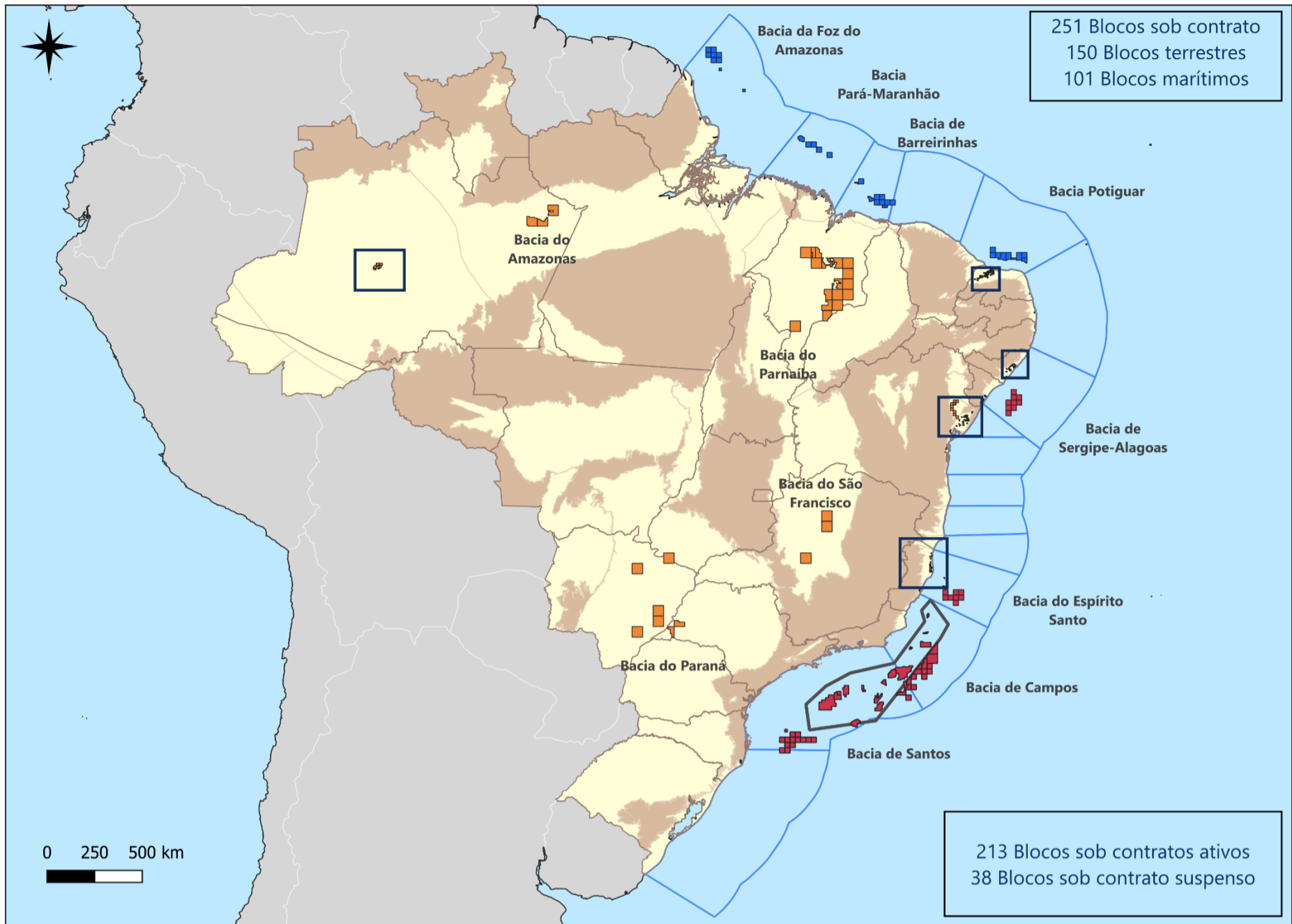
Tabela 3. Declarações de Comercialidade

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Sabiá Laranjeira	08/03/2024	Em análise	POT-T-702	Potiguar	Potiguar E&P
Tambaqui	15/02/2024	Em análise	AM-T-84	Amazonas	Eneva
Gavião Vaqueiro	15/02/2024	28/05/2024	PN-T-67A	Parnaíba	Eneva
Gavião Vaqueiro Oeste	15/02/2024	28/05/2024	PN-T-66	Parnaíba	Eneva
Azulão Oeste	15/02/2024	29/04/2024	AM-T-85	Amazonas	Eneva

## Destaques

- 19 poços iniciados no período de um ano (jun/2023 a mai/2024);
- Efetivadas as Declarações de Comercialidade relativas às áreas de desenvolvimento de Gavião Vaqueiro e Gavião Vaqueiro Oeste, blocos PN-T-67A e PN-T-66, na bacia do Parnaíba, operados pela Eneva;
- Assinado o contrato de E&P do bloco exploratório de Tupinambá, na bacia de Santos;
- Iniciado o Plano de Avaliação de Descobertas "PA-1BGM9ES-ES-T-345", bloco ES-T-345, bacia do Espírito Santo, operado pela BGM.

## Mapa de Blocos sob Contrato



**Nova Fronteira Terrestre: 42** blocos sob contrato  
78,4 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
1,70% da área total das bacias de nova fronteira

**Margem Equatorial: 34** blocos sob contrato  
23,5 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
2,65% da área total das bacias da margem equatorial

**Madura: 108** blocos sob contrato  
2,9 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
4,90% da área total das bacias maduras

**Margem Leste: 67** blocos sob contrato  
56,6 mil km<sup>2</sup> de área contratada, representando  
3,52% 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:

[Microsoft Power BI](#)

[Microsoft Power BI](#)

Nota:

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