

INFORME MENSAL FASE DE EXPLORAÇÃO

SEP



Abril de 2024

Superintendência de Exploração – SEP



Investimentos previstos para 2024
US\$1.96 bi



Poços previstos para 2024
39



Blocos sob contrato
(30/04/2024)
250



Planos de Avaliação de Descobertas em andamento
(30/04/2024)
32

Gráfico 1. Poços exploratórios perfurados¹

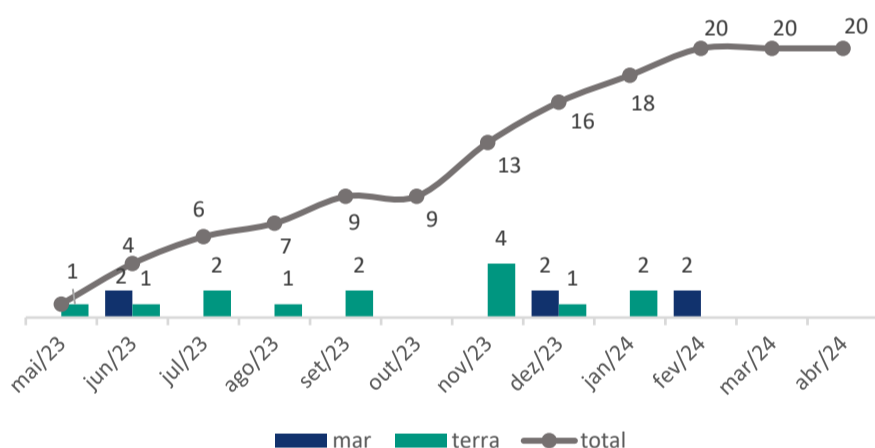


Tabela 1. Notificações de Descoberta

Poço ANP	Notificação de Descoberta	Bloco	Bacia	Operadora	Fluído 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 2. 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-BRSA-1390-RNS	08/02/2024	POT-M-762	Potiguar	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

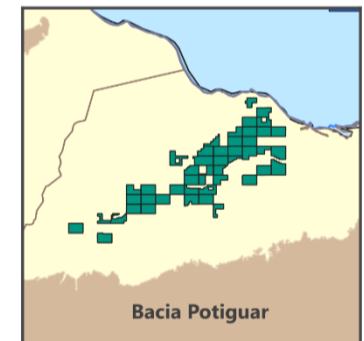
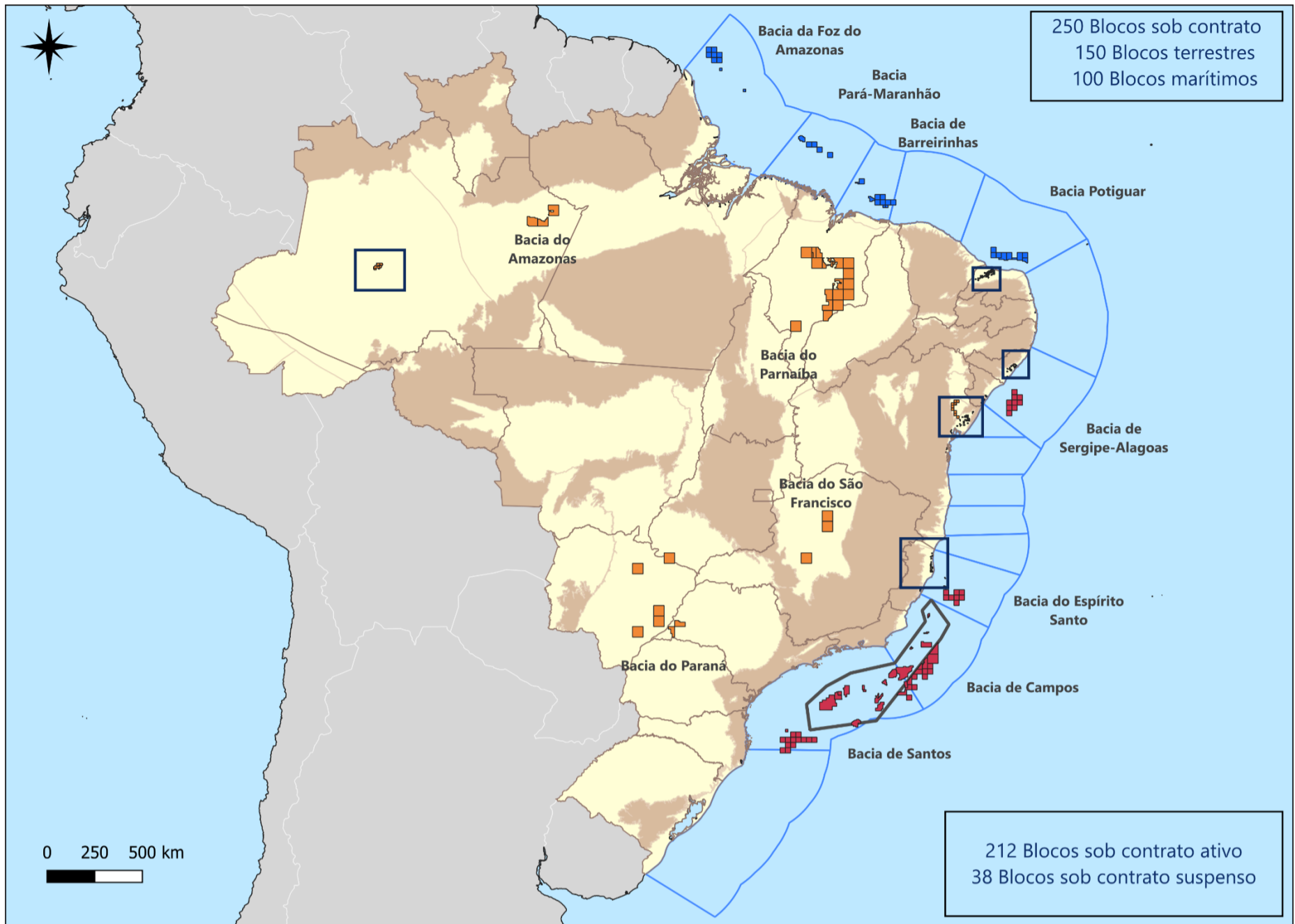
Tabela 3. Declarações de Comercialidade

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

Destaques

- 20 poços iniciados no período de um ano (mai/2023 a abr/2024)
- Efetivada a Declaração de Comercialidade relativa à área de desenvolvimento de Azulão Oeste, bloco AM-T-85, bacia do Amazonas, operado pela Eneva
- Iniciado o Plano de Avaliação de Descobertas "PA-1BRSA1383A-RJS-ALTO_CF_CE", bloco ALTO_CF_CE, bacia de Campos, operado pela Petrobras
- Concluídos dois poços marítimos, sendo um na bacia de Campos e um na bacia do Espírito Santo
- Apresentada Notificação de Descoberta do poço 1-BRSA-1390-RNS, bloco POT-M-762, bacia marítima do Potiguar

Mapa de Blocos sob Contrato



Nova Fronteira Terrestre: 42 blocos sob contrato
78,4 mil km² de área contratada, representando
1,70% 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: 108 blocos sob contrato
2,9 mil km² de área contratada, representando
4,90% da área total das bacias maduras

Margem Leste: 66 blocos sob contrato
53,6 mil km² de área contratada, representando
3,33% 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:

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