

# INFORME MENSAL

## FASE DE EXPLORAÇÃO



SEP



Dezembro de 2024

Superintendência de Exploração – SEP



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



Poços previstos  
para 2024  
**39**



Blocos sob  
contrato  
(31/12/2024)  
**420**



Planos de Avaliação de  
Descobertas em andamento  
(31/12/2024)  
**29**

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

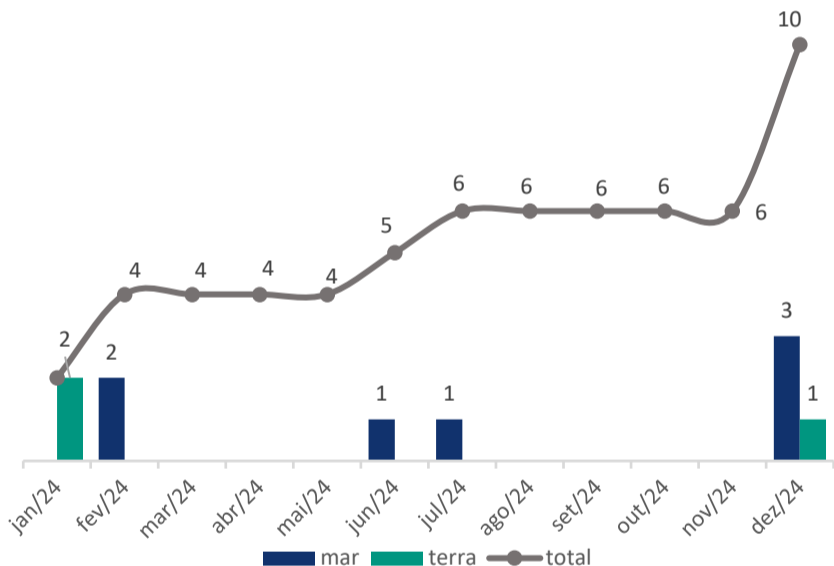


Tabela 1. Poços exploratórios em perfuração

Poço ANP	Início da perfuração	Bloco	Bacia	Operadora
3-BRSA-1396D-SPS	27/12/2024	ARAM	Santos	Petrobras
4-BRSA-1395-SPS	15/12/2024	ARAM	Santos	Petrobras
1-BRSA-1394-RJS	13/12/2024	N_DE_BRAVA	Campos	Petrobras
3-ALV-17HP-BA	12/12/2024	REC-T-183	Recôncavo	Alvopetro
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	Fluído principal
1-BP-12D-RJS	19/08/2024	PAU BRASIL	Santos	BP Energy	Petróleo
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

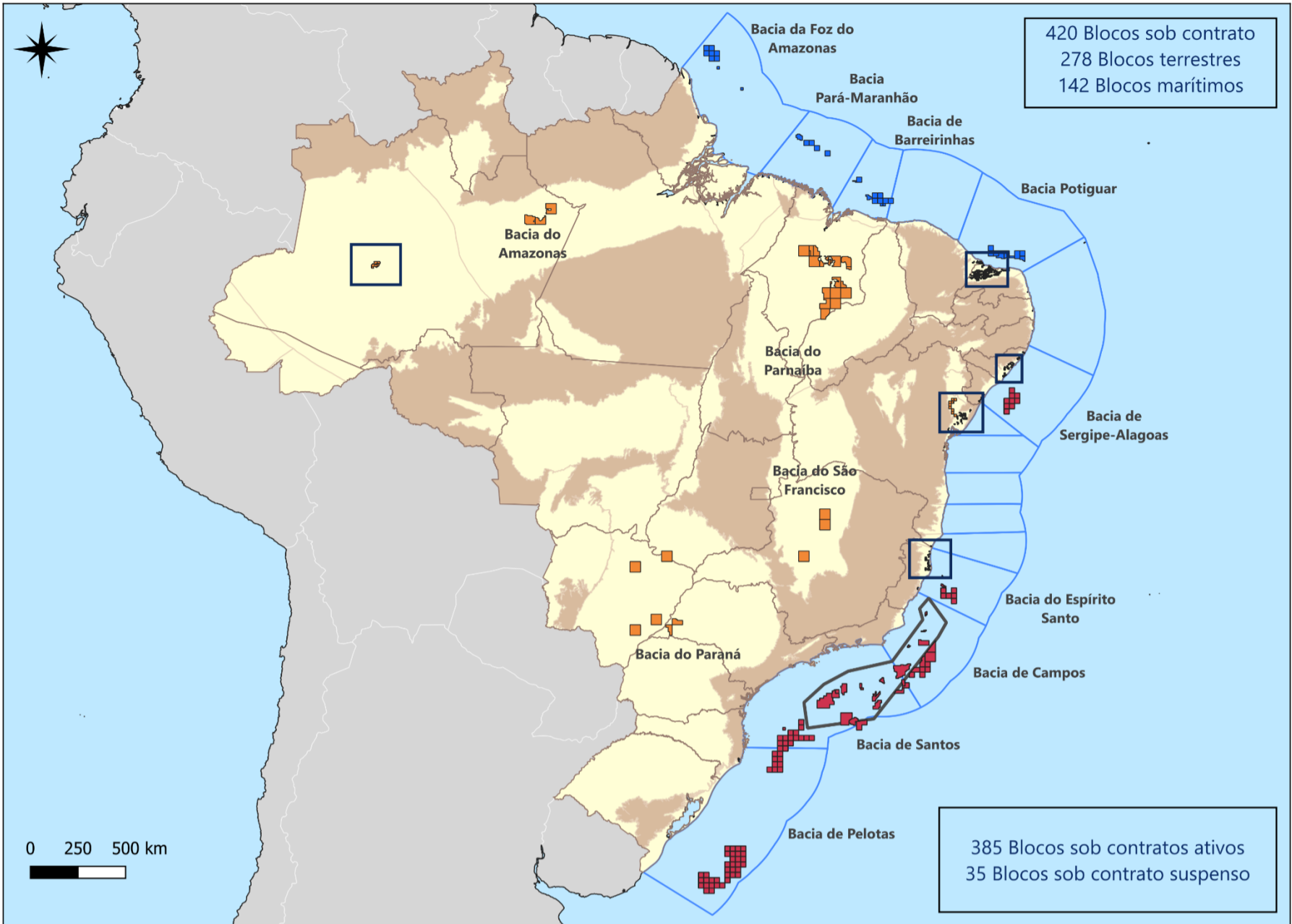
Tabela 3. Declarações de Comercialidade

Área de desenvolvimento	Declaração de Comercialidade	Data da efetivação	Bloco	Bacia	Operadora
Tanatau	11/10/2024	Em análise	POT-T-565	Potiguar	Phoenix Óleo e Gás
Jacaré	07/06/2024	04/09/2024	REC-T-99	Recôncavo	Imetame
Sabiá Laranjeira	08/03/2024	02/08/2024	POT-T-702	Potiguar	Potiguar E&P
Tambaqui	15/02/2024	17/06/2024	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

- 10 poços iniciados no período de um ano (jan/24 a dez/24);
- 4 poços iniciados em dezembro, sendo 1 poço na bacia terrestre do Recôncavo e 3 poços em bacias marítimas, 2 na bacia de Santos e 1 na bacia de Campos.

Mapa de Blocos sob Contrato



<div></div> <div>Nova Fronteira Terrestre: 40 blocos sob contrato</div> <div>66,1 mil km² de área contratada, representando 1,43% da área total das bacias de nova fronteira</div>	<div></div> <div>Margem Equatorial: 34 blocos sob contrato</div> <div>23,5 mil km² de área contratada, representando 2,65% da área total das bacias da margem equatorial</div>
<div></div> <div>Madura: 238 blocos sob contrato</div> <div>6,6 mil km² de área contratada, representando 11,05% da área total das bacias maduras</div>	<div></div> <div>Margem Leste: 108 blocos sob contrato</div> <div>83,5 mil km² de área contratada, representando 5,19% da área total das bacias da margem leste</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=eyJrljoiYTEzY2U5YzltNzY0MC00NTgxLWExYjktODUwZGI0ZjJhNjZlwiidCI6IjQ0OTlmNGZmLTI0YTtytNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrljoiNzkyN2UxOTQtYjlkZi00OGIzLWI0MWMtOWJmMDQ5MWZmMzc3IiwidCI6IjQ0OTlmNGZmLTI0YTtytNGI0Mi1iN2VmLTExNGFmY2FkYzIxMyJ9>

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