

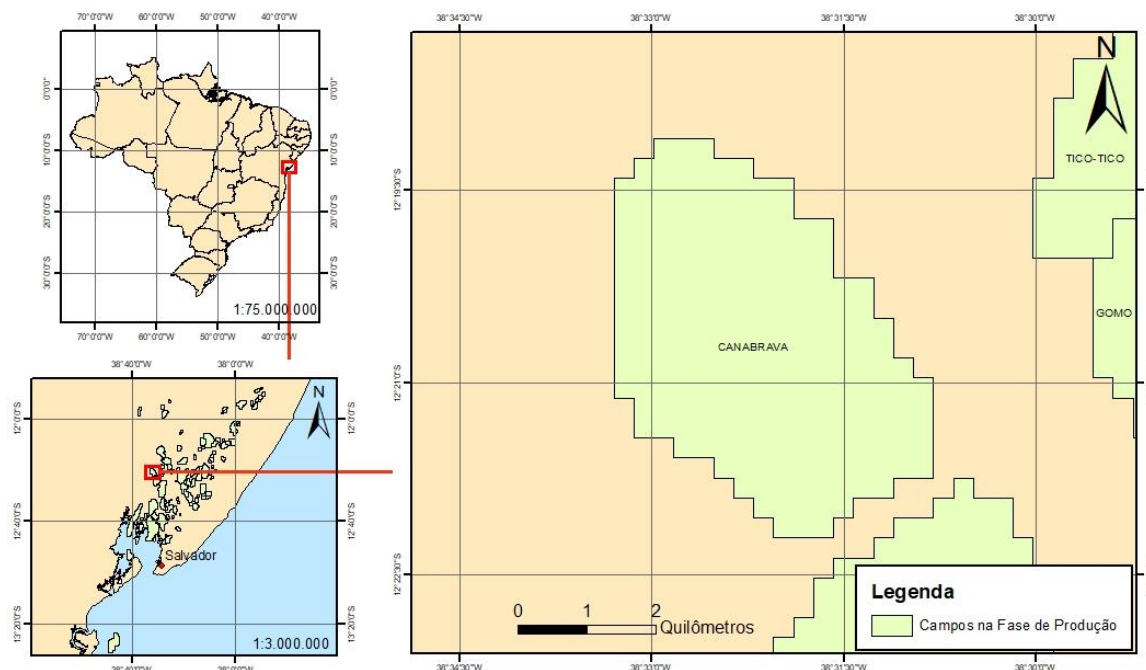
**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Decisão de Diretoria nº 0249/2025, de 07/05/2025**

<b>Canabrava</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003637/97-71</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>PetroRecôncavo S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>17,54 km²</b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>01/1960</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há - Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>03/1961</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2052 (término da prorrogação)</b>

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>PetroRecôncavo S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Canabrava, com Área de Desenvolvimento de 17,54 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de São Sebastião do Passé, e a cerca de 68 Km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

## Mapa de Localização - Campo de Canabrava



Elaborado em Abril/2025

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora Canabrava, onde ocorre a sua separação trifásica. O óleo é então transferido, via carreta, para a Estação Coletora Nova Cassarongongo (NCS), localizada no Campo de Cassarongongo, de onde segue, por oleoduto, para a comercialização na Estação de Transferência Parque São Sebastião, operada pela Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS), que finalmente o envia, também por oleoduto, para a Refinaria Mataripe. A água produzida, por sua vez, é bombeada, por dutos, para a Estação Coletora Brejinho, para posterior injeção nos poços do Campo. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques da Estação Coletora Canabrava.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>03/2025</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>25</b>
<b>Produtores:</b>	<b>01</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-eólicos berriasianos da Formação Água Grande, com porosidade média de 18% e permeabilidade de 699 mD, saturados com óleo de 30,2 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, como método de recuperação secundária, está prevista a retomada da injeção de água.

<b>Volume “in place”</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>Óleo (milhões de bbl)</b>	<b>18,74</b>
<b>Gás Associado (milhões de m³)</b>	<b>81,63</b>
<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2024</b>
<b>Óleo (milhões de bbl)</b>	<b>4,96</b>
<b>Gás Associado (milhões de m³):</b>	<b>20,62</b>

Fonte: BAR/2024

