

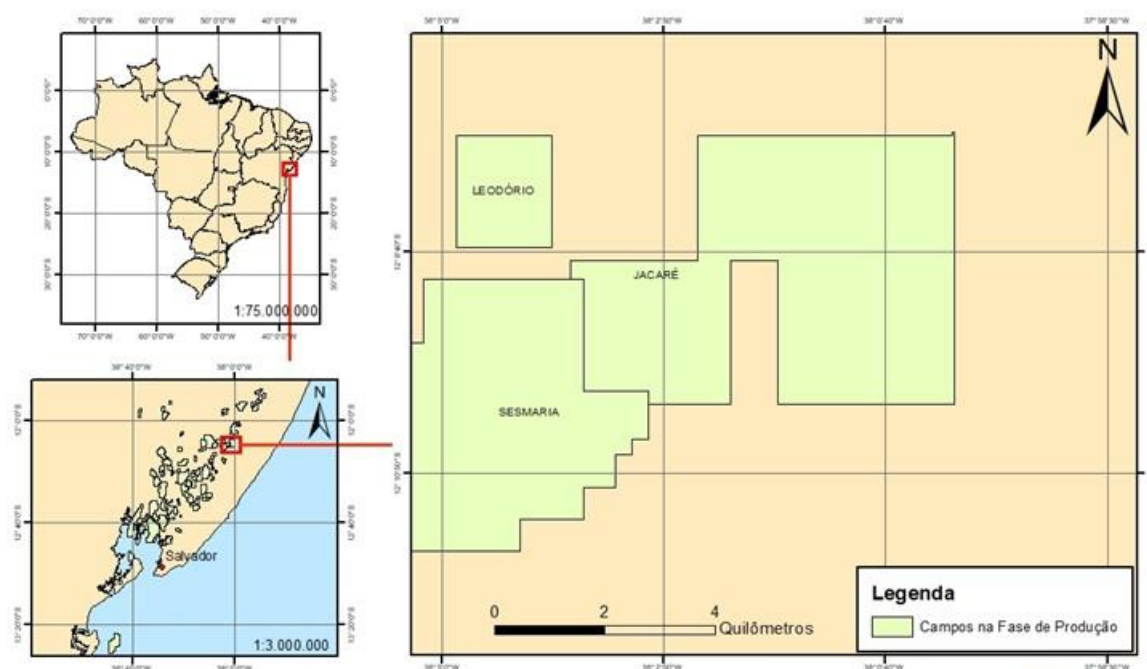
**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 264/2025/SDP, de 26/06/2025**

<b>Jacaré</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.010816/2015-84</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Imetame Energia 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>24,84 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>07/2023</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>07/06/2024</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>11/2025 (previsão)</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2051 (término da Fase de Produção)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Imetame Energia S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Jacaré, com Área de Desenvolvimento de 24,84 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Itanagra, e a cerca de 158 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

## Mapa de Localização - Campo de Jacaré



Elaborado em Junho/2025

**Sistema de Produção e Escoamento:** Quando iniciada, a produção bruta dos poços será encaminhada, através das suas linhas de coleta, para os seus respectivos tanques de armazenamento, onde ocorrerá a sua separação por gravidade. O óleo será então transportado, por meio de carretas, para as empresas compradoras, enquanto o gás natural, em função dos baixos volumes esperados, será ventilado em sua totalidade nos próprios tanques. Por fim, a água produzida será armazenada em tanques específicos, para posteriormente ser transferida, por caminhão sugador, para uma empresa especializada, a qual ficará responsável pelo seu adequado descarte.

**Número de Poços:**

Poços:	05/2025
Perfurados:	01
Produtores:	00

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos turbidíticos berriasianos da Formação Candeias e a arenitos flúvio-eólicos tithonianos da Formação Sergi, com porosidade variando de 10 a 13% e permeabilidade entre 0,134 e 0,184 mD, saturados com óleo de 19 a 35,7 °API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	4,26
Gás Associado (milhões de m³)	68,82

Produção Acumulada:	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0
Gás Associado (milhões de m³)	0

Fonte: BAR/2024