

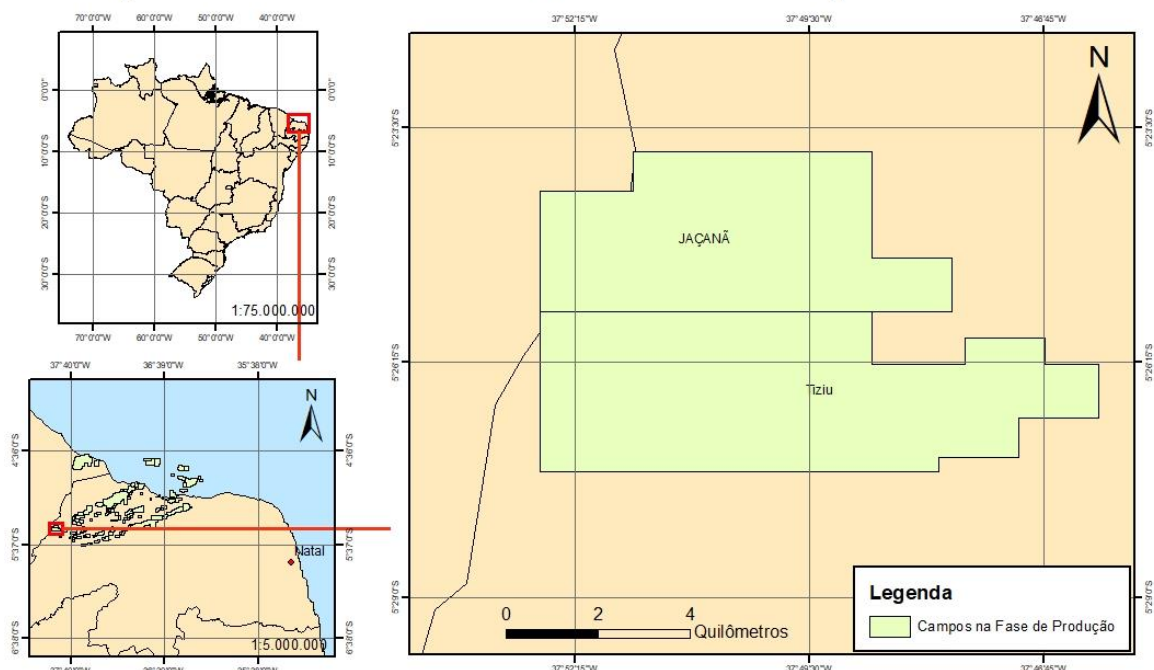
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 295/2024/SDP, de 10/12/2024

| | |
|-------------------------------|---------------------------------|
| Tiziu | |
| Nº do Contrato: | 48610.222005/2019-58 |
| Operador do Contrato: | Origem Energia Alagoas S.A. |
| Estado: | Rio Grande do Norte |
| Bacia: | Potiguar |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 34,74 km ² |
| Situação: | Em desenvolvimento |
| Descoberta: | 09/2009 |
| Declaração de Comercialidade: | 25/01/2024 |
| Início de Produção: | 2026 (previsão) |
| Término da Produção: | 2036 (limite técnico/econômico) |

| | |
|-----------------------------|-------------------|
| Concessionário: | Participação (%): |
| Origem Energia Alagoas S.A. | 50 |
| Origem Energia S.A. | 50 |

Localização: O Campo de Tiziu, com Área de Desenvolvimento de 34,74 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Apodi, e a cerca de 280 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Tiziu



Elaborado em Novembro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta do poço 1-BRSA-753D-RN (1-GO-0004D-RN) será direcionada, por meio da sua linha de coleta, para tanques de armazenamento instalados na sua própria locação, onde ocorrerá a separação primária pela gravidade. O óleo será então transferido, por carretas, para o comprador final, enquanto a água, após ser armazenada em um tanque específico, seguirá, também por carretas, para uma empresa especializada, que ficará responsável pelo seu tratamento e descarte adequados. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes esperados, será ventilado em sua totalidade nos tanques de armazenamento.

Número de Poços:

| | |
|-------------|---------|
| Poços: | 10/2024 |
| Perfurados: | 04 |
| Produtores: | 00 |

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos flúvio-deltáicos e turbidíticos cretácicos da Formação Pendência, com porosidade média de 9% e permeabilidade de 0,1 mD, saturados com óleo a 34 °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" | 31/12/2023 |
| Óleo (milhões de bbl) | 4,32 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 34,35 |

| | |
|--|------------|
| Produção Acumulada | 31/12/2023 |
| Óleo (milhões de bbl) | 0,004 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 0,005 |

Fonte: BAR/2023

