

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 258/2025/SDP, de 24/06/2025

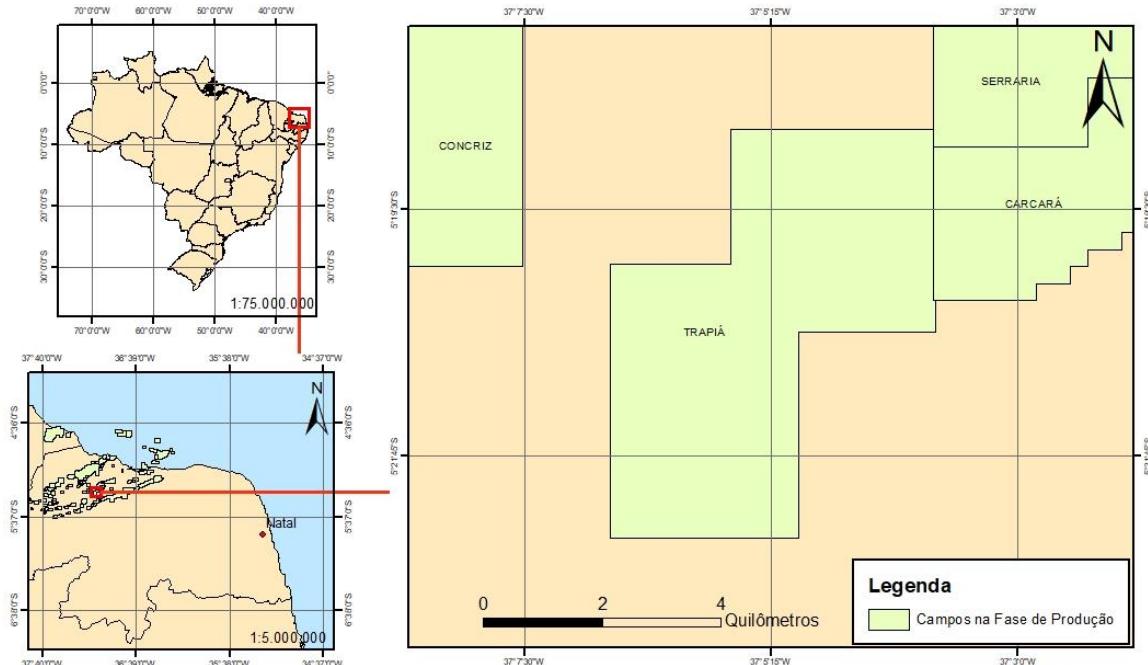
Trapiá

| | |
|--------------------------------------|--|
| Nº do Contrato: | 48610.222004/2019-11 |
| Operador do Contrato: | Petro-Victory Energia Ltda. |
| Estado: | Rio Grande do Norte |
| Bacia: | Potiguar |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 25,01 km² |
| Situação: | Em desenvolvimento |
| Descoberta: | 06/1983 |
| Declaração de Comercialidade: | 01/03/2024 |
| Início de Produção: | 2025 (previsão) |
| Término da Produção: | 2027 (limite técnico/econômico) |

Concessionário:
Petro-Victory Energia Ltda.
Participação (%):
100

Localização: O Campo de Trapiá, com Área de Desenvolvimento de 25,01 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Assú, e a cerca de 222 Km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Trapiá



Elaborado em Junho/2025

Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta do poço 1-TR-0002-RN será direcionada, por meio da sua linha de coleta, para a Estação Coletora de Trapiá, onde ocorrerá o processamento primário dos fluidos. 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. Por fim, a água produzida, caso ocorra, será armazenada em tanques, para posteriormente ser transferida, também por carretas, para uma empresa especializada, a qual ficará responsável pelo seu adequado descarte.

Número de Poços:

| | |
|-------------|---------|
| Poços: | 05/2025 |
| Perfurados: | 05 |
| Produtores: | 00 |

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos flúvio-deltáicos aptianos da Formação Alagamar, com porosidade média de 22% e permeabilidade de 37 mD, saturados com óleo de 34 °API. O mecanismo primário de produção é 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) | 2,03 |
| Gás Associado (milhões de m³) | 8,38 |

| | |
|-------------------------------|------------|
| Produção Acumulada | 31/12/2024 |
| Óleo (milhões de bbl) | 0,0011 |
| Gás Associado (milhões de m³) | 0,0046 |

Fonte: BAR/2024

