

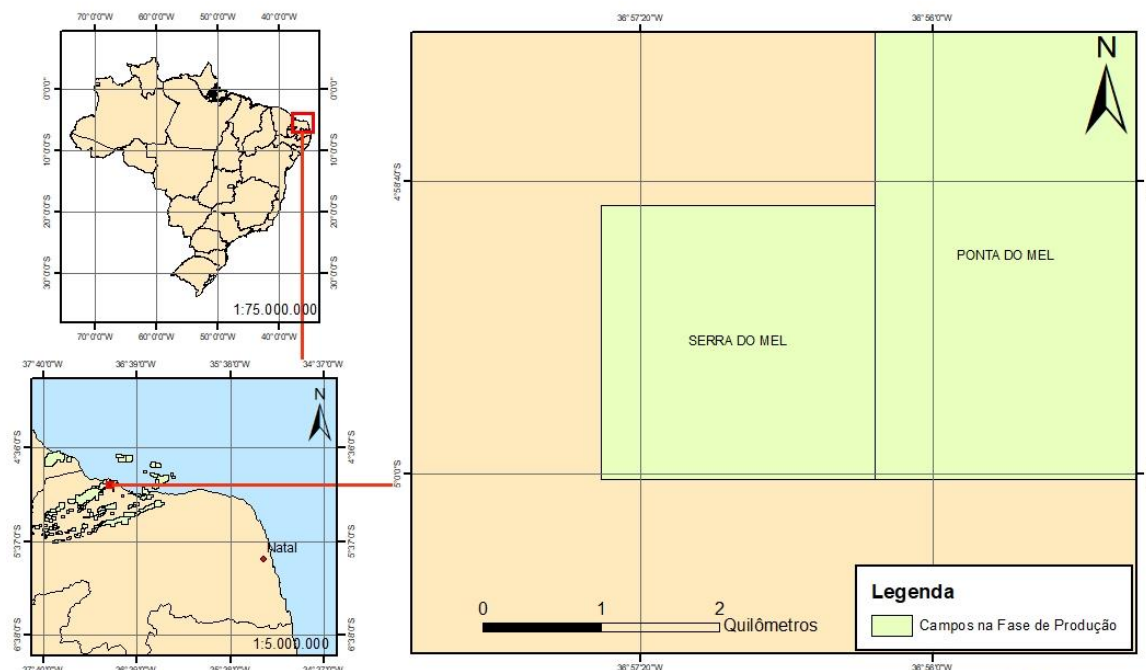
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Decisão de Diretoria nº 0245/2025, de 06/05/2025

Serra do Mel	
Nº do Contrato:	48000.003828/97-70
Operador do Contrato:	3R Potiguar S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	5,32 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	06/1997
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	07/1997
Término da Produção:	2041 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
3R Potiguar S.A.	100

Localização: O Campo de Serra do Mel, com Área de Desenvolvimento de 5,32 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, entre os municípios de Areia Branca e Serra do Mel, e a 225 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Serra do Mel



Elaborado em Janeiro/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para o tanque de armazenamento da Estação Coletora de Serra do Mel (EC-SM). Após a separação bifásica (líquido/gás) na EC-SM, a fase fluida é transferida, através de carretas, para a Estação Coletora Central de Canto do Amaro (EC-CAM-Central), onde ocorre o seu processamento primário. O óleo segue então, por carretas, para a comercialização no Ativo Industrial de Guamaré (ATI), enquanto a água é transportada, também por carretas, para a Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP), sendo então bombeada, após o devido tratamento, para o Polo ATI-Guamaré que, por sua vez, a destina ao emissário submarino. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade no tanque de armazenamento da EC-SM.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	03
Produtivos:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluvio-estuarinos cenomanianos da Formação Açu, com porosidade média de 31% e permeabilidade de 81 mD, saturados com óleo de 20 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão de líquidos, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2024
Petróleo (milhões de bbl)	5,84
Gás Total (milhões de m³)	43,26
Produção Acumulada:	31/12/2024
Petróleo (milhões de bbl)	0,12
Gás Total (milhões de m³):	7,66

Fonte: BAR/2024

