

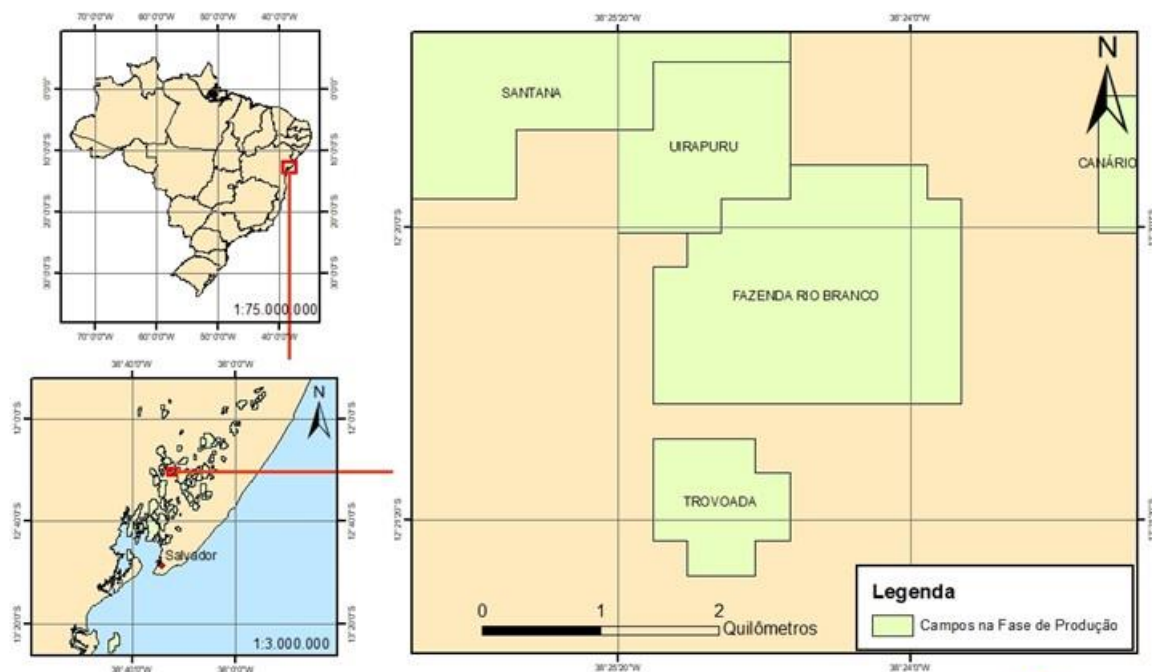
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0119/2025, de 14/03/2025

Fazenda Rio Branco	
Nº do Contrato:	48000.003654/97-91
Operador do Contrato:	Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	4,49 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	05/1994
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	05/1994
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	100

Localização: O Campo de Fazenda Rio Branco, com Área de Desenvolvimento de 4,49 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Catu, e a cerca de 75 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Fazenda Rio Branco



Elaborado em Janeiro/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta e *manifold*, para os tanques da Estação Coletora Fazenda Rio Branco (EFRB). Após o processamento primário na EFRB, o óleo segue, por carretas, para a Estação de Coleta, Tratamento e Transferência de Petróleo de Fazenda Santo Estevão (EFSE), onde recebe o tratamento final e é transferido, também por carretas, para a comercialização. Já a água, depois de separada e devidamente tratada, é destinada ao poço injetor do próprio Campo de Fazenda Rio Branco (poço 7-FRB-0003D-BA). Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade no anular dos poços produtores e/ou nos tanques de armazenamento da EFRB.

Número de Poços:

Poços:	02/2025
Perfurados:	08
Produtores:	01
Injetores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluvio-eólicos berriasianos da Formação Água Grande, com porosidade entre 16 e 20% e permeabilidade variando de 130 a 240 mD, saturados com óleo de 36 °API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	3,20
Gás Associado (milhões de m ³)	33,06
Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	0,71
Gás Associado (milhões de m ³):	13,59

Fonte: BAR/2023

