

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0434/2023, de 22/08/2023

Rio dos Ovos

Nº do Contrato:	48000.003687/97-40
Operador do Contrato:	PetroRecôncavo S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	5,23 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1974
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	06/1974
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionário:

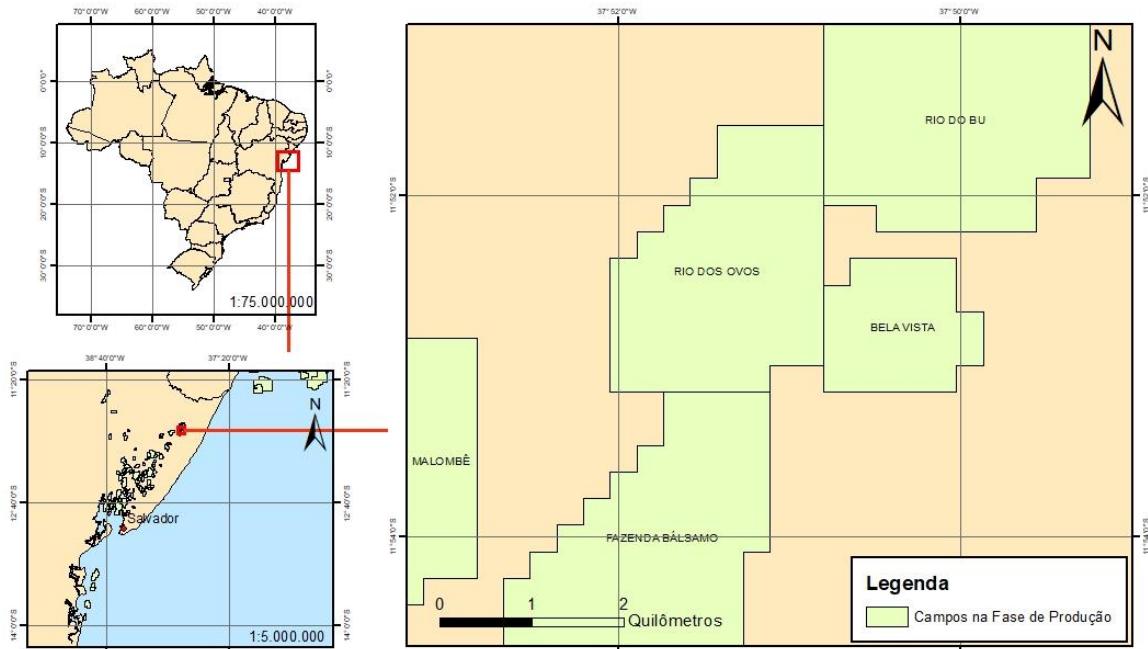
Participação (%):

PetroRecôncavo S.A.

100

Localização: O Campo de Rio dos Ovos, com Área de Desenvolvimento de 5,23 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Esplanada, a cerca de 190 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Rio dos Ovos



Elaborado em Julho/2023

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para manifolds de produção, que, por sua vez, a encaminha para a Estação Coletora Rio dos Ovos (EC-ROV), onde é armazenada em tanques. A fase fluida é então transferida, por meio de carretas, para a Estação Coletora e Compressora São Roque (ECC-SRO), localizada no Campo de Mata de São João, onde é realizada a sua separação. O óleo, após especificado, é destinado ao Parque Recife, de propriedade da Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). O gás natural, por sua vez, é ventilado em sua totalidade nos tanques da EC-ROV, em função dos baixos volumes realizados. Por fim, a água produzida, após passar pelo sistema de tratamento da ECC-SRO, é destinada aos poços injetores para fins de recuperação secundária.

Número de Poços:

Poços:	07/2023
Perfurados:	22
Produtores:	09

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos fluvio-eólicos tithonianos da Formação Sergi, com porosidade de 13% e permeabilidade variando entre 8,5 e 15 mD, saturados com óleo de 30,3 a 33 °API. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo nos arenitos fluvio-eólicos berriasianos da Formação Água Grande. 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”	31/12/2022
Óleo (milhões de m ³)	5,28
Gás Associado (milhões de m ³)	179,43

Produção Acumulada:	31/12/2022
Óleo (milhões de m ³)	0,70
Gás Associado (milhões de m ³):	26,17

Fonte: BAR/2022

