

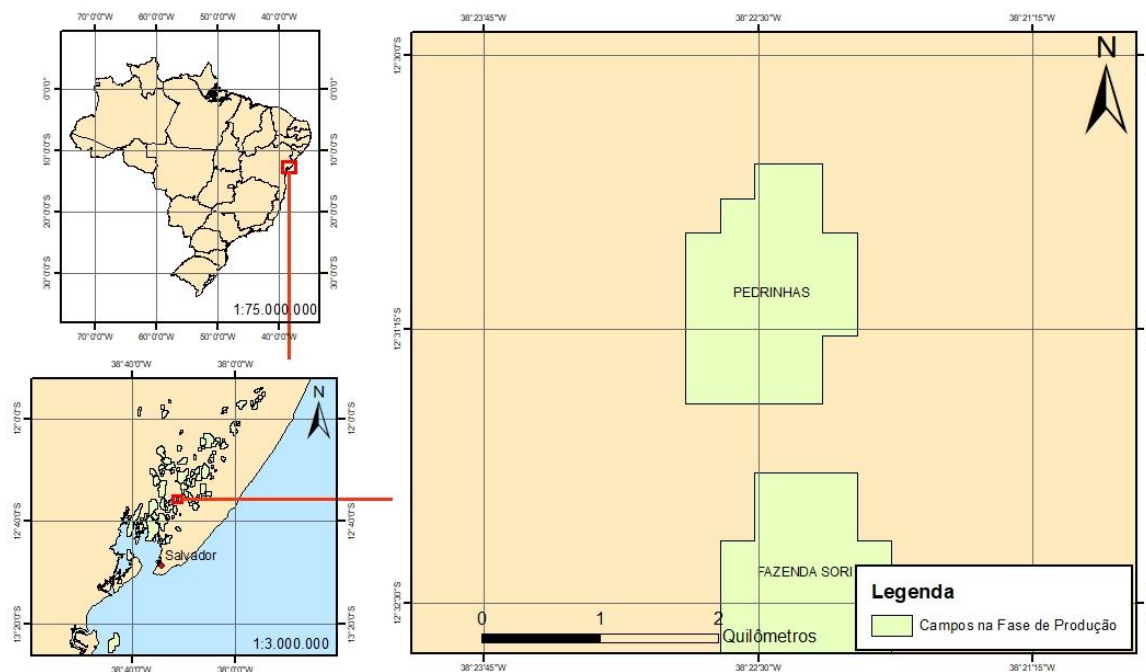
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Decisão de Diretoria nº 0230/2025, de 28/04/2025

Pedrinhas	
Nº do Contrato:	48000.003678/97-59
Operador do Contrato:	3R Bahia S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	2,28 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	09/1984
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	12/1984
Término da Produção:	2036 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Pedrinhas, com Área de Desenvolvimento de 2,28 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de São Sebastião do Passé, e a cerca de 54 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Pedrinhas



Elaborado em Janeiro/2025

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta do poço 1-PDR-0001-BA, único ainda em operação no Campo, é direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento instalado na sua localização, onde ocorre a separação bifásica (líquido/gás), assim como a ventilação do gás natural em sua totalidade. A emulsão (óleo e água) é então transportada, através de carretas, para a Estações Coletoras Rio Ventura (EC RVE), localizada no Campo de Água Grande. Após a separação e o tratamento na EC RVE, o óleo é transferido, também por carretas, para o comprador final ou, por oleoduto, para o Parque Recife, pertencente à Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). Por fim, a água produzida, após separada e tratada, é direcionada ao sistema de injeção para recuperação secundária do Campo de Água Grande.

Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	05
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos deltáicos eocretácicos da Formação Pojuca, com porosidade variando entre 12 e 22% e permeabilidade de 20 mD, saturados óleo de 31,4 °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
Petróleo (milhões de bbl)	3,41
Gás Total (milhões de m³)	108,80
Produção Acumulada:	31/12/2024
Petróleo (milhões de bbl)	0,096
Gás Total (milhões de m³):	68,45

Fonte: BAR/2024

