

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 11/2021/SDP, de 18/01/2021

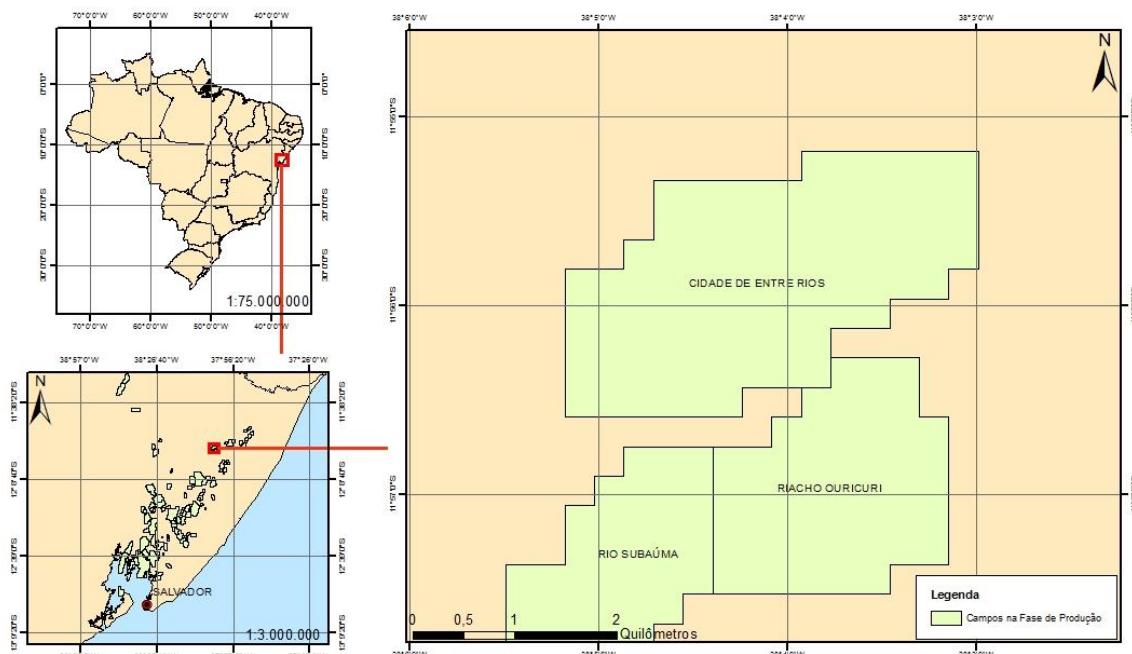
Cidade de Entre Rios

Nº do Contrato:	48000.003642/97-10
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	7,19 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/1992
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	09/1992
Previsão de Término da Produção:	2025 (término do contrato)

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Cidade de Entre Rios, com Área de Desenvolvimento de 7,19 km², está localizado na porção emersa da Bacia de Recôncavo, no município de Entre Rios, a cerca de 180 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Cidade de Entre Rios



Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços do campo é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora Cidade de Entre Rios (CER), onde os fluidos são separados. O óleo é então transferido, por meio de carretas, para a Estação de Tratamento de Óleo Fazenda Bálamo (ETO FBM), enquanto que o gás natural é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados. O volume total utilizado na injeção no Campo de Cidade de Entre Rios compreende, além da água separada na Estação Coletora Cidade de Entre Rios (CER), a água doce captada na própria concessão e também a água advinda da Estação de Injeção de Água Fazenda Bálamo (EIA-FBM).

Número de Poços:

Poços:	12/2020
Perfurados:	31
Produtores:	08
Injetores:	03

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos fluviais tithonianos da Formação Sergi, com porosidades entre 14% e 22% e permeabilidades variando de 20 mD a 340 mD, saturados com óleo de 29° API. Secundariamente são observadas acumulações de óleo nos arenitos flúvio-eólicos-lacustrinos berriadianos das formações Água Grande e Itaparica. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução. Como método de recuperação secundária é realizada, desde agosto de 1999, a injeção de água nos seus reservatórios.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	8,14
Gás Associado (milhões de m ³):	372,68
Produção Acumulada:	31/12/2019
Óleo (milhões de m ³)	2,00
Gás Associado (milhões de m ³):	47,22

Fonte: BAR/2019

