

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0737/2021, de 02/12/2021

Rio Itariri

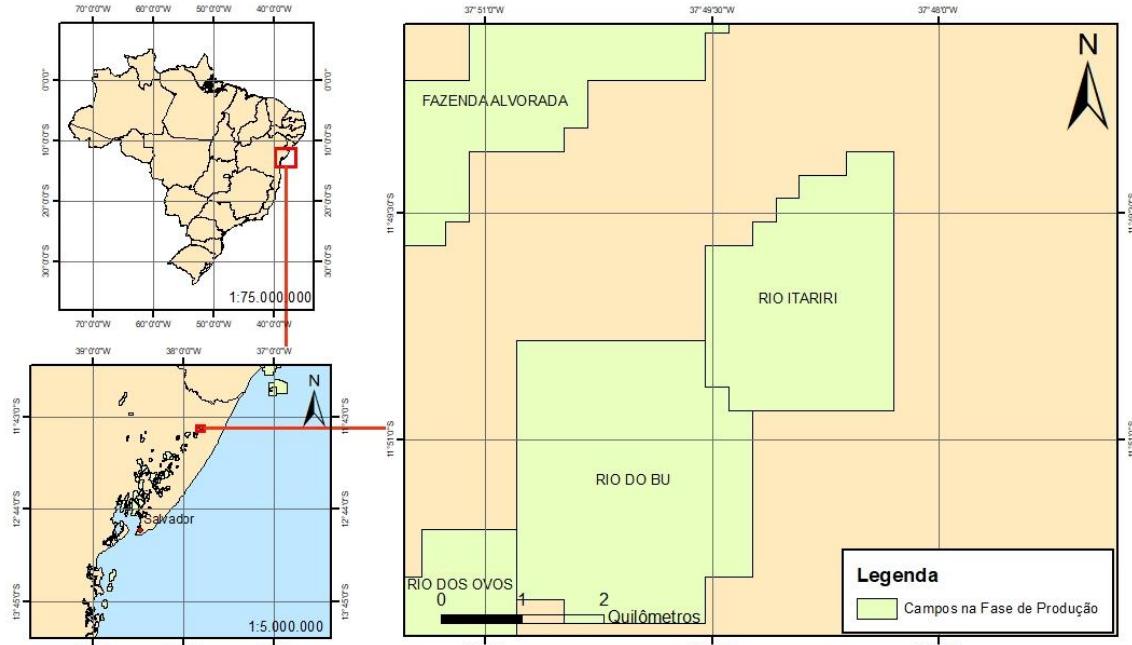
Nº do Contrato:	48000.003688/97-11
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	5,89 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/1985
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	02/1985
Previsão do Término de Produção:	2046 (término da prorrogação)

Concessionário(s):
Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):
100

Localização: O Campo de Rio Itariri, com Área de Desenvolvimento de 5,89 km², localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 190 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Rio Itariri



Elaborado em Novembro/2021

Sistema de Produção e Escoamento: Todos os fluidos advindos dos poços do campo são encaminhados, por meio de linhas, à Estação Coletora de Rio Itariri (Estação RI). Desta estação coletora a produção bruta segue para a Estação de Rio do Bu, de onde é transferida, após a separação da água, para a Estação de Tratamento de Fazenda Bálamo (ETO-FBM). Realizado o tratamento, o óleo é então bombeado, juntamente com a produção de outras concessões, para o Parque Recife e, a partir daí, para a Refinaria Landulpho Alves (RLAM). O gás natural, por sua vez, é ventilado em sua totalidade em função dos baixos volumes realizados.

Número de Poços:

Poços:	10/2021
Perfurados:	51
Produtores:	11
Injetores:	05

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos turbidíticos lacustrinos berriasianos do Membro Gomo da Formação Candeias, com porosidade média de 12% e permeabilidade indo de 0,01 mD a 80 mD, saturados com óleo de 32° API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução. Como método de recuperação secundária é realizada, desde janeiro de 1999, a injeção de água nos seus reservatórios.

Volume “in place”	31/12/2020
Óleo (milhões de m³)	2,74
Gás Associado (milhões de m³)	147,28
Produção Acumulada:	31/12/2020
Óleo (milhões de m³)	0,97
Gás Associado (milhões de m³):	54,10

Fonte: BAR/2020

