

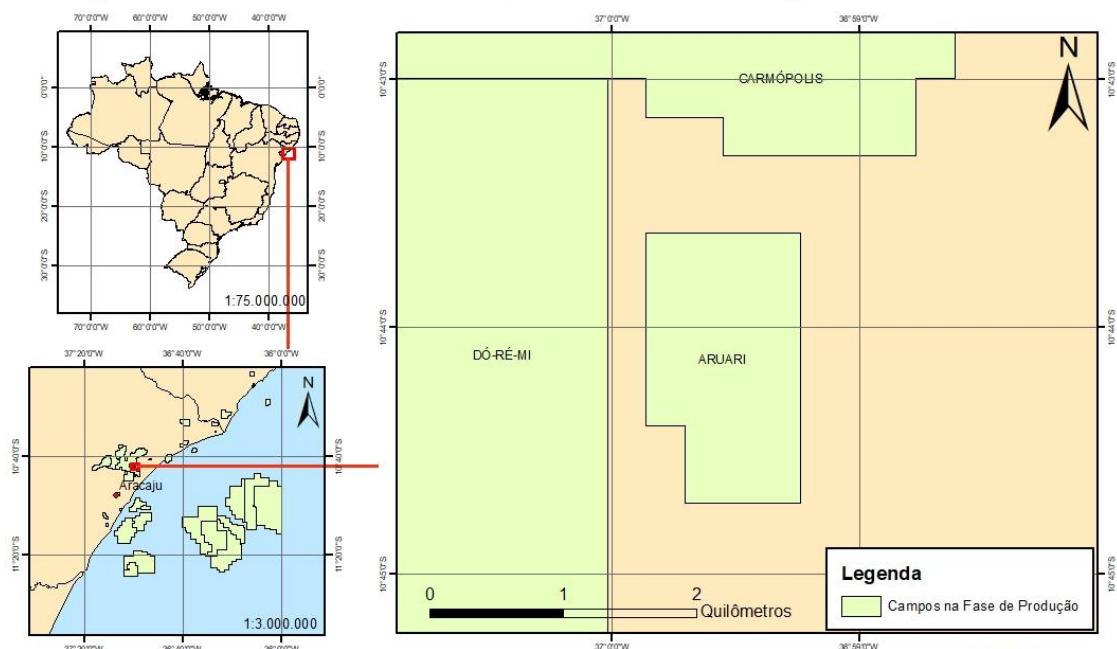
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0537/2024, de 31/07/2024

Aruari	
Nº do Contrato:	48000.003844/97-26
Operador do Contrato:	Carmo Energy S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	2,13 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	05/1986
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	05/1986
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
Carmo Energy S.A.	100

Localização: O Campo de Aruari, com Área de Desenvolvimento de 2,13 km², está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, entre os municípios de Santo Amaro das Brotas e Rosário do Catete, e a cerca de 21 km a nordeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.

Mapa de Localização - Campo de Aruari



Elaborado em Maio/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados no único satélite de coleta existente no Campo. A fase fluida (óleo + água) é então transportada, por meio de carretas, para a Estação Coletora de Jordão, localizada no Campo de Carmópolis, de onde o óleo, após separado e tratado, segue, através de um oleoduto de 8", para o oleoduto Bonsucesso/Atalaia de 18", que, por sua vez, encontra-se interligado ao Terminal de Atalaia. Já a água produzida é bombeada para a Estação de Tratamento de Água da Estação de Bonsucesso, que a destina, após receber o devido tratamento, aos poços injetores do Campo de Carmópolis. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques do satélite de coleta do Campo de Aruari.

Número de Poços:

Poços:	06/2024
Perfurados:	08
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são filitos do embasamento e calcilitos aptianos do Membro Ibura da Formação Muribeca, com porosidades variando entre 20,1 e 34,4% e permeabilidades de 3,1 a 16 mD, saturados com óleo de 25 °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"	31/12/2023
Óleo (milhões de m³)	0,49
Gás Associado (milhões de m³)	4,49

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de m³)	0,07
Gás Associado (milhões de m³):	0,60

Fonte: BAR/2023

