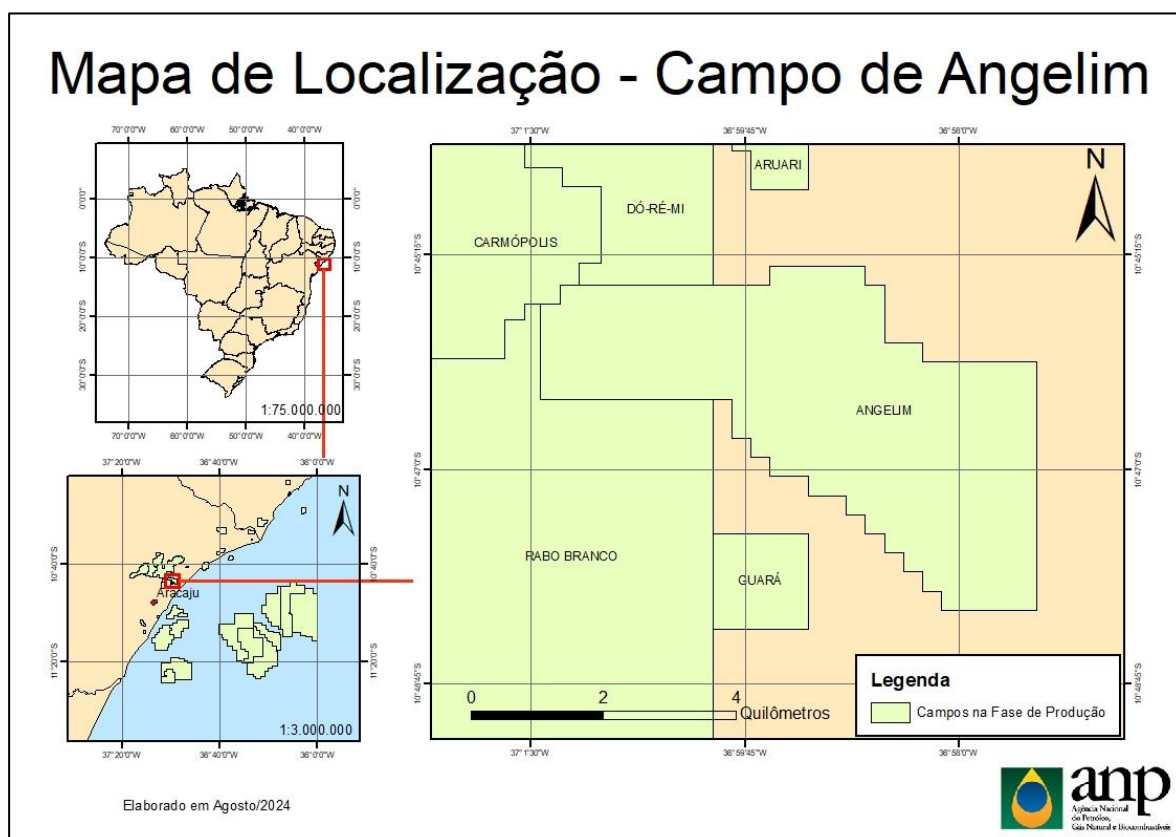


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0602/2024, de 04/09/2024

Angelim	
Nº do Contrato:	48000.003843/97-63
Operador do Contrato:	Carmo Energy S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	20,35 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	11/1968
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	01/1969
Término da Produção:	2040 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Angelim, com Área de Desenvolvimento de 20,35 km², está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, no município de Santo Amaro das Brotas, e a cerca de 17 km a nordeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados nos satélites do Campo, onde o gás natural é separado da emulsão (óleo + água), que, por sua vez, segue, por carretas, para a Estação Coletora de Jordão, localizada no Campo de Carmópolis. Após a separação e o tratamento na Estação Coletora de Jordão, o óleo é transferido, por meio de oleoduto, para o Terminal de Atalaia. Já o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques dos satélites de coleta. Por fim, a água produzida é armazenada na caixa API na Estação Coletora de Jordão e, posteriormente, bombeada para a Estação de Tratamento e Injeção de Água de Bonsucesso.

Número de Poços:

Poços:	07/2024
Perfurados:	35
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos turbidíticos campanianos / maastrichtianos da Formação Calumbi, com porosidade de 18,5% e permeabilidade de 140,8 mD, saturados com óleo entre 17 e 21 °API. Secundariamente, são observadas acumulações de hidrocarbonetos nos carbonatos das Formações Muribeca e Cotinguiba, assim como no embasamento fraturado. 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"	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	8,86
Gás Associado (milhões de m³)	29,99

Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	1,04
Gás Associado (milhões de m³):	5,85

Fonte: BAR/2023

