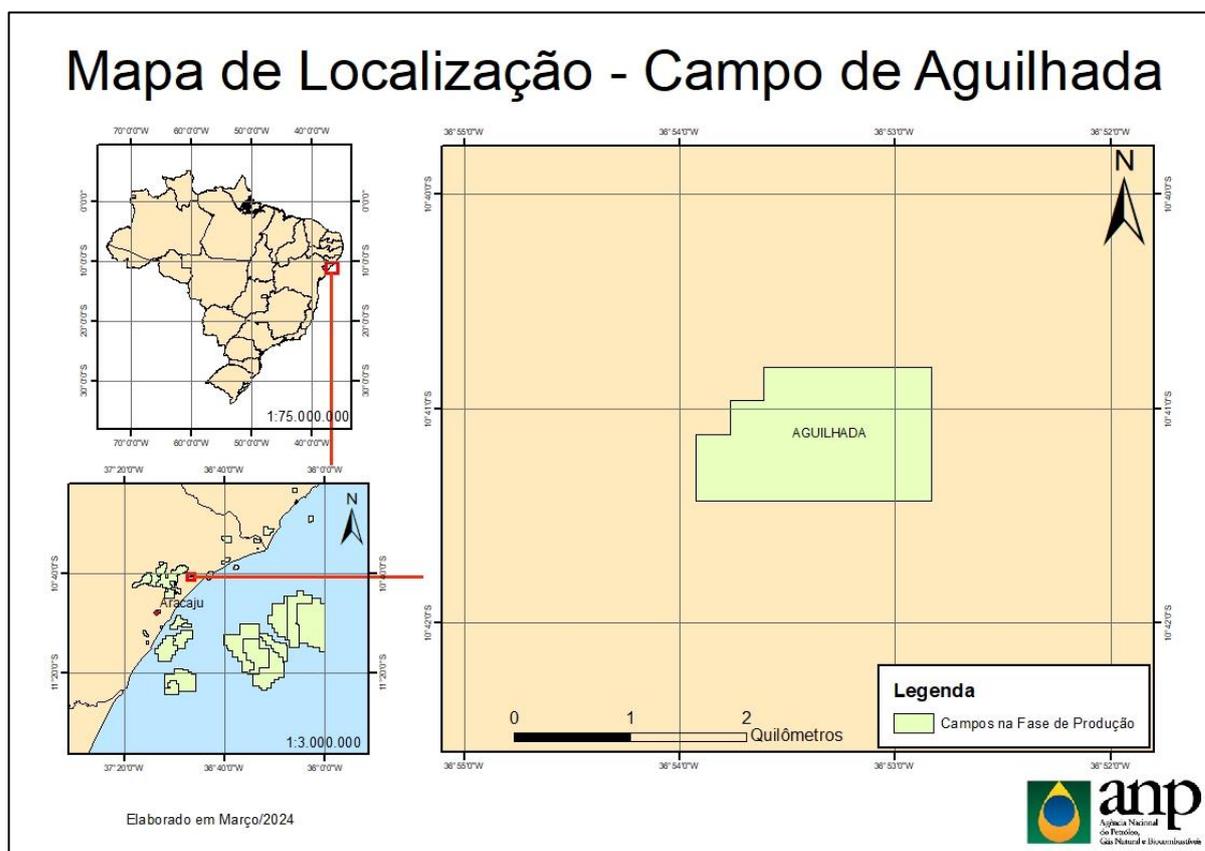


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0229/2024, de 12/04/2024

Aguilhada	
Nº do Contrato:	48000.003842/97-09
Operador do Contrato:	Carmo Energy S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	2,05 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/1966
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	01/1969
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Aguilhada, com Área de Desenvolvimento de 2,05 km², está localizado na porção emersa da Bacia de Sergipe, no município de Pirambu, a cerca de 35 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 no Satélite de Coleta AG-11, onde, por gravidade, o gás natural é separado da fase fluida (óleo + água), que, por sua vez, é transportada, por meio de carretas, para a Estação Coletora de Jordão, localizada no Campo de Carmópolis. O óleo, após separado e tratado na Estação Coletora de Jordão, é enviado, por oleoduto, para o terminal de Atalaia, em Aracaju, de onde segue, por navios-tanques, para as refinarias. O gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques de armazenamento do Satélite de Coleta AG-11. Por fim, a água produzida é bombeada para a Estação de Tratamento de Água da Estação de Bonsucesso, onde é tratada e, posteriormente, destinada aos poços injetores do Campo de Carmópolis.

Número de Poços:

Poços:	01/2024
Perfurados:	22
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos finos aptianos do Membro Carmópolis da Formação Muribeca, com porosidade variando de 14 a 17% e permeabilidade média de 300 mD, saturados com óleo entre 21 e 31 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e a atuação do aquífero, 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 m ³)	4,84
Gás Associado (milhões de m ³)	62,89
Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de m ³)	0,25
Gás Associado (milhões de m ³):	4,18

Fonte: BAR/2023

