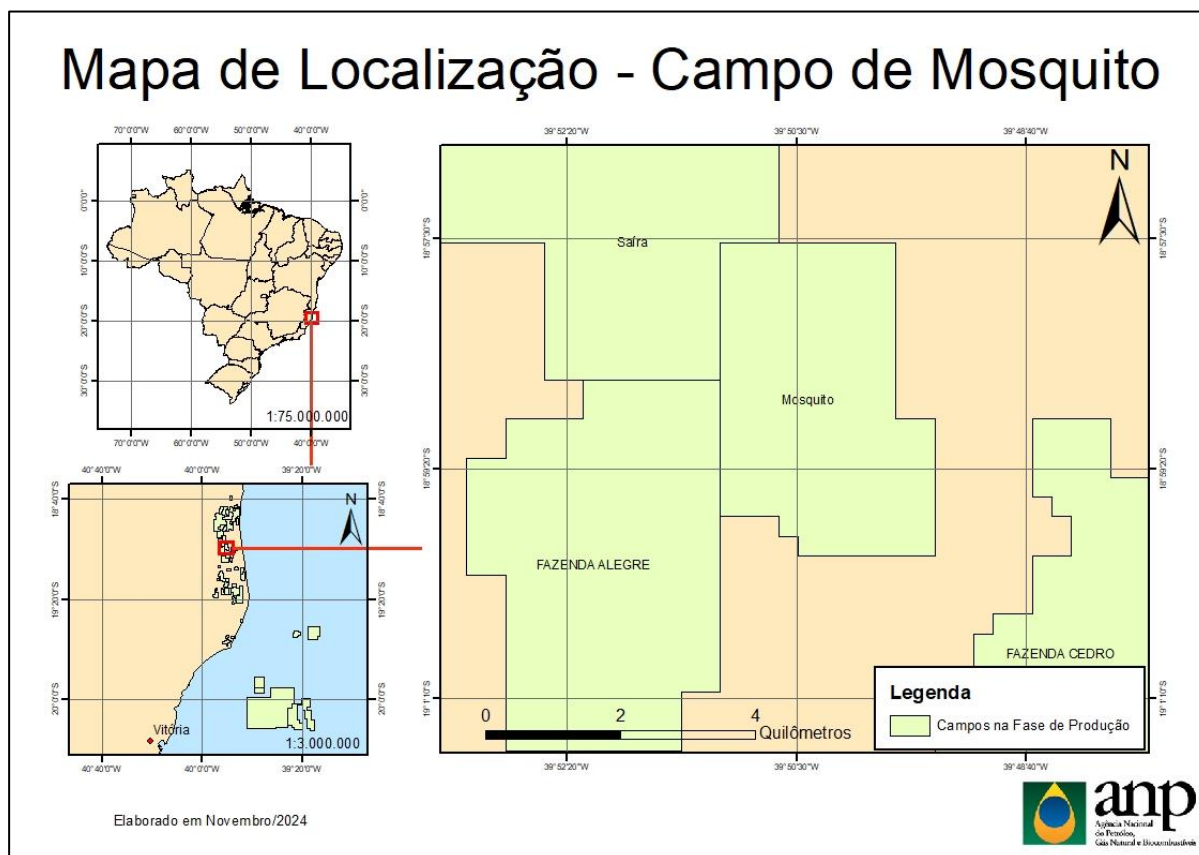


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 303/2024/SDP, de 05/12/2024

Mosquito	
Nº do Contrato:	48610.222001/2019-70
Operador do Contrato:	Origem Energia Alagoas S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	11,94 km ²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	09/1998
Declaração de Comercialidade:	25/01/2024
Início de Produção:	2025 (previsão)
Término da Produção:	2035 (limite técnico/econômico)

Concessionário:	Participação (%):
Origem Energia Alagoas S.A.	50
Origem Energia S.A.	50

Localização: O Campo de Mosquito, com Área de Desenvolvimento de 11,94 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de São Mateus, e a cerca de 186 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



Sistema de Produção e Escoamento: Quando iniciada, a produção bruta do poço 4-MOS-0002-ES será direcionada, por meio da sua linha de coleta, para um tanque de armazenamento (fiscal) instalado na sua própria locação, onde ocorrerá a separação primária pela gravidade. O óleo passará, então, para um tanque operacional, o qual também receberá a produção do Campo de Saíra, de onde será transferido, por carretas, para o comprador final. O gás natural, por sua vez, em função dos baixos volumes esperados, será ventilado em sua totalidade nos tanques de armazenamento e operacional. Por fim, a água produzida será destinada, juntamente com a advinda do Campo de Saíra, à Estação de Separação de Água Livre, para posterior descarte em subsuperfície através do poço 1-MOS-0001-ES.

Número de Poços:

Poços:	10/2024
Perfurados:	06
Produtores:	00

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são arenitos turbidíticos campanianos-maastrichtianos da Formação Urucutuca, com porosidade variando de 22 a 30% e permeabilidade entre 4,3 e 33 mD, saturados com óleo de 18 a 24 °API. 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)	3,06
Gás Associado (milhões de m ³)	584,05
Produção Acumulada	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	0,09
Gás Associado (milhões de m ³)	0,78

Fonte: BAR/2023

