

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 226/2023/SDP, de 25/05/2023

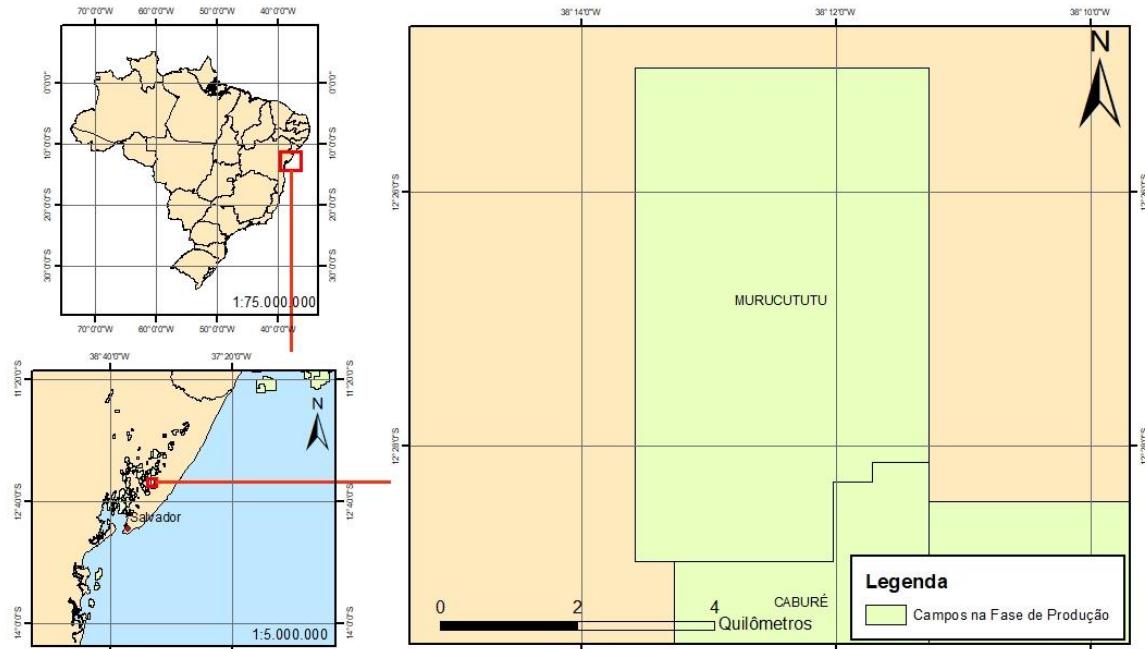
Murucututu

Nº do Contrato:	48610.001295/2008-45
Operador do Contrato:	Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	28,28 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	04/2014
Declaração de Comercialidade:	19/04/2021
Início de Produção:	10/2022
Término da Produção:	2048 (Límite Contratual)

Concessionários:
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural
Participação (%):
100

Localização: O Campo de Murucutu, com Área de Desenvolvimento de 28,28 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Mata de São João, a cerca de 80 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Murucututu



Elaborado em Abril/2023

Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a estação Coletora de Murucututu, construída na locação do poço 1-ALV-0006D-BA (1-ALV-183-1-BA). Após passar pelo separador trifásico instalado na estação, o gás natural é escoado, através de gasodutos, para a Unidade de Processamento de Gás Natural Caburé (UPGN Caburé), localizada no Campo de Caburé, onde é processado e comercializado com a Companhia de Gás da Bahia (Bahiagás). O condensado, por sua vez, é armazenado em tanques da própria estação e, posteriormente, transferido, por meio de carretas, para a DAX OIL Refino S.A.. Por fim, a água produzida, após ficar armazenada em tanques da estação, é transportada, também por meio de carretas, para as instalações do Campo de Bom Lugar, onde é tratada e destinada ao descarte em subsuperfície através do poço 3-BL-0002-BA.

Número de Poços:

Poços:	04/2023
Perfurados:	02
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos lacustres eoberriasanos do Membro Gomo da Formação Candeias, com porosidade média de 9% e permeabilidade de 0,22 mD, saturados com condensado de 63 °API e gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás, e está prevista a realização de fraturamentos hidráulicos como método de estimulação dos reservatórios.

Volume "in place"	31/12/2022
Condensado (milhões de m ³)	0,28
Gás Não Associado (milhões de m ³)	2.020,18
Produção Acumulada:	31/12/2022
Condensado (milhões de m ³)	0,00012
Gás Não Associado (milhões de m ³)	0,57

Fonte: BAR/2022

