

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria (RD) nº 0007/2023, de 09/01/2023

Tigre

Nº do Contrato:	48610.009279/2005-58
Operador do Contrato:	Petroil Óleo e Gás Ltda.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	20,031 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	06/1969
Declaração de Comercialidade:	09/01/2008
Início de Produção:	08/1969
Término da Produção:	2030 (Prorrogação Contratual)

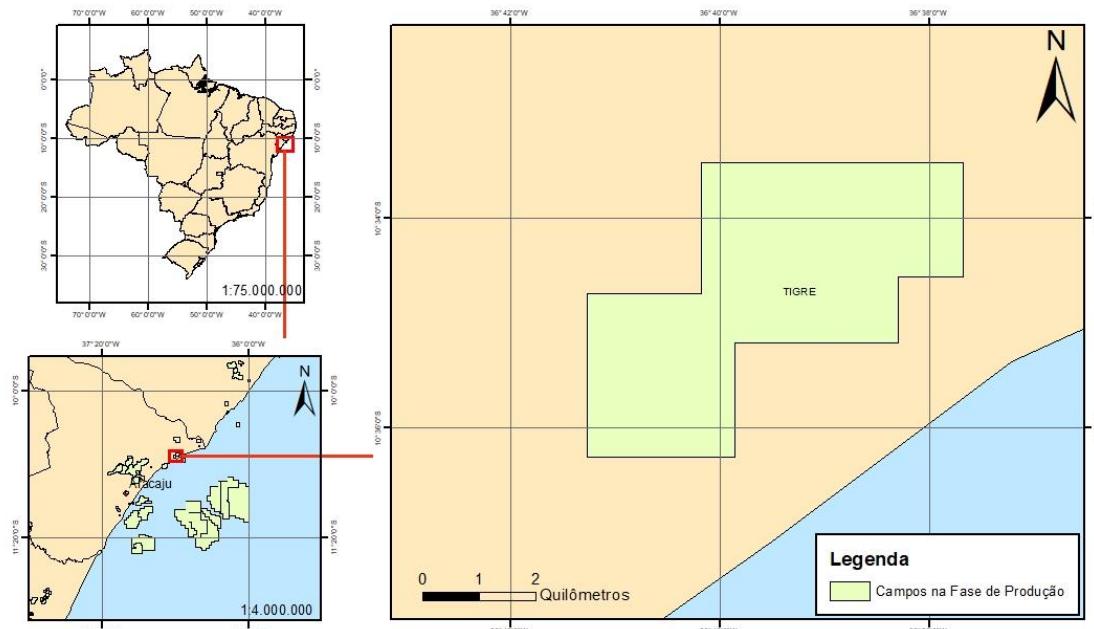
Concessionários:

Participação (%):

Petroil Óleo e Gás Ltda.	50
Oil Group Exploração e Produção S.A.	50

Localização: O Campo de Tigre, com Área de Desenvolvimento de 20,031 km², localiza-se na porção emersa da Bacia de Sergipe, no município de Pacatuba, a cerca de 55 km a nordeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.

Mapa de Localização - Campo de Tigre



Elaborado em Janeiro/2023

Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços do campo é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora Tigre ou para Estação Coletora Ponta dos Mangues. Após a separação, o óleo é encaminhado, por meio de carretas, para o ponto de venda. O gás natural, por sua vez, é ventilado nos tanques em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados. Por fim, a água produzida é destinada à Companhia Industrial Alagoas (Cinal) e à estação de tratamento de resíduos em Carmópolis, onde é tratada e descartada.

Número de Poços:

Poços:	12/2022
Perfurados:	19
Produtores:	0

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área são os carbonatos fraturados e conglomerados da Formação Muribeca, com porosidades entre 10 e 27% e permeabilidades de 0,370 a 340 mD, e os arenitos turbidíticos da Formação Calumbi, com porosidades entre 6 a 30,5% e permeabilidades de 9 a 540 mD, saturados com óleo com 35,9 °API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água e não há a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,65
Gás Associado (milhões de m ³)	28,27
Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,08
Gás Associado (milhões de m ³):	9,37

Fonte: BAR/2021

