

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0060/2025, de 06/02/2025

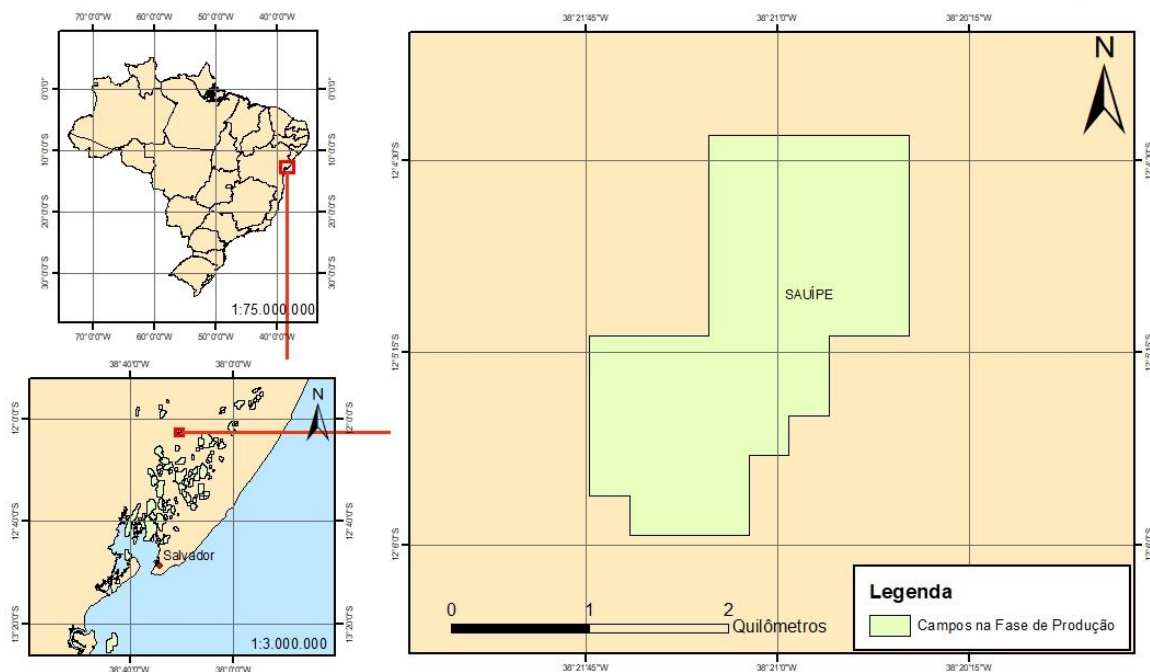
Sauípe

Nº do Contrato:	48000.003695/97-78
Operador do Contrato:	Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	4,00 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	05/1960
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	05/1960
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:	Participação (%):
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	100

Localização: O Campo de Sauípe, com Área de Desenvolvimento de 4,00 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Alagoinhas, e a cerca de 130 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Sauípe



Elaborado em Dezembro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados nas suas locações, onde ocorre a sua separação bifásica (líquido / gás). A emulsão (óleo e água) é então transportada, através de carretas, para a Estação de Coleta, Tratamento e Transferência de Petróleo de Fazenda Santo Estevão (EFSE). Após o processamento primário na EFSE, o óleo segue, também por carretas, para o comprador final, enquanto a água, depois de separada e devidamente tratada, é destinada aos poços injetores dos Campos de Fazenda Santo Estevão e de Fazenda Rio Branco. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade no anular dos poços produtores e/ou nos tanques de armazenamento.

Número de Poços:

Poços:	01/2025
Perfurados:	08
Produtores:	01

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos fluviais e eólicos berriasianos da Formação Água Grande, com porosidade variando entre 13 e 21% e permeabilidade de 180 a 300 mD, saturados com óleo de 34,5 °API. O mecanismo primário de produção é influxo de água, 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)	7,50
Gás Associado (milhões de m³)	11,93
Produção Acumulada:	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	0,71
Gás Associado (milhões de m³):	1,14

Fonte: BAR/2023

