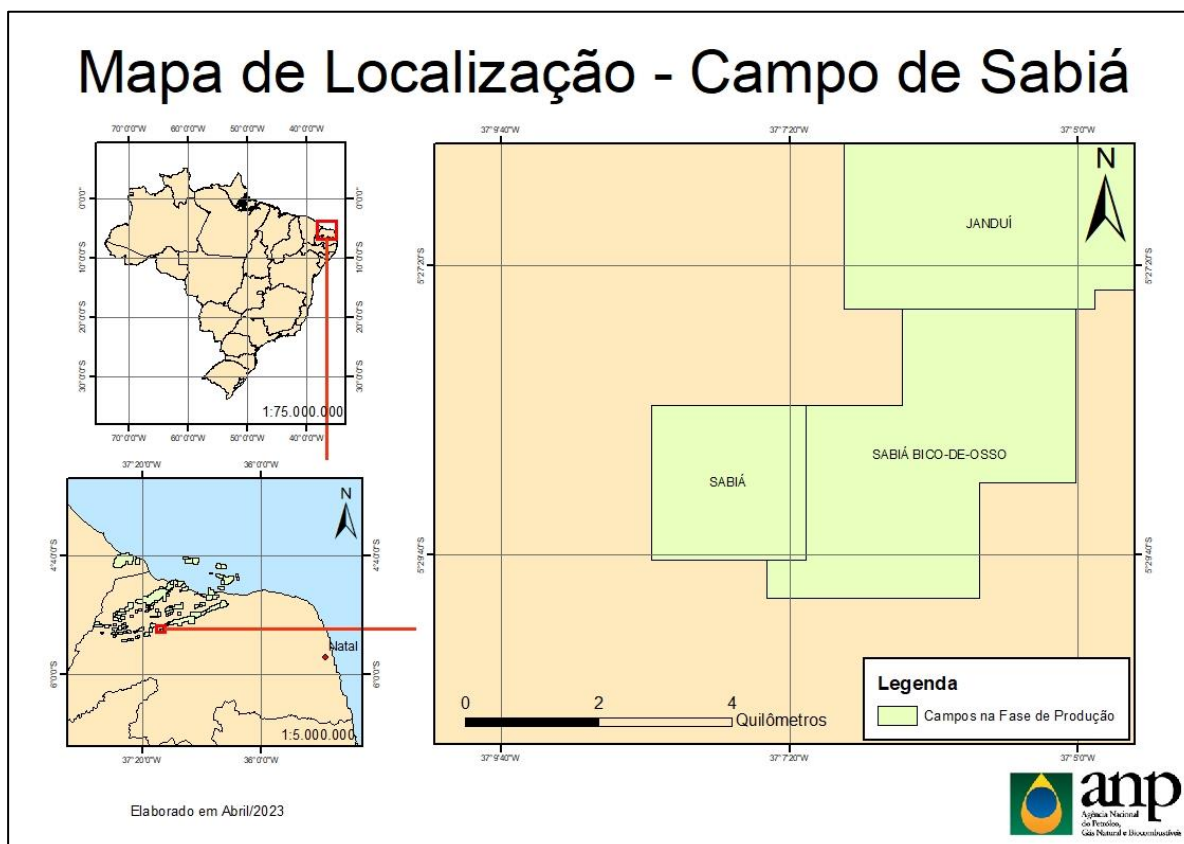


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0369/2023, de 19/07/2023

Sabiá	
Nº do Contrato:	48000.003916/97-35
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	5,32 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/1997
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	12/2009
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionário:	Participação (%):
Potiguar E&P S.A.	100

Localização: O Campo de Sabiá, com Área de Desenvolvimento de 5,32 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Upanema, a cerca de 250 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços do Campo de Sabiá é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora de Sabiá (EC-SAB), de onde a fase fluida segue, através de carretas, para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN). Após o processamento primário (separação gás/líquido), o óleo é enviado, por oleoduto, para a Estação Coletora de Estreito 'B' (EC-Estreito 'B'), localizada no Campo de Estreito, atualmente sob responsabilidade da Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). O gás natural associado, por sua vez, é ventilado em sua totalidade nos tanques da EC-SAB, em função dos baixos volumes realizados. Por fim, a água produzida, após passar pela Estação de Tratamento de Água de Upanema (ETAP-UPN), é direcionada aos poços injetores do Campo de Brejinho.

Número de Poços:

Poços:	06/2023
Perfurados:	13
Produtores:	11

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos flúvio-aluviais e deltáicos do Cretáceo Inferior do Membro Upanema da Formação Alagamar, com porosidade variando de 21 a 24% e permeabilidade entre 280 e 700 mD, saturados com óleo em torno de 24 °API. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás e a expansão de fluidos, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m³)	1,85
Gás Total (milhões de m³)	86,48

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m³)	0,11
Gás Total (milhões de m³):	34,21

Fonte: BAR/2022

