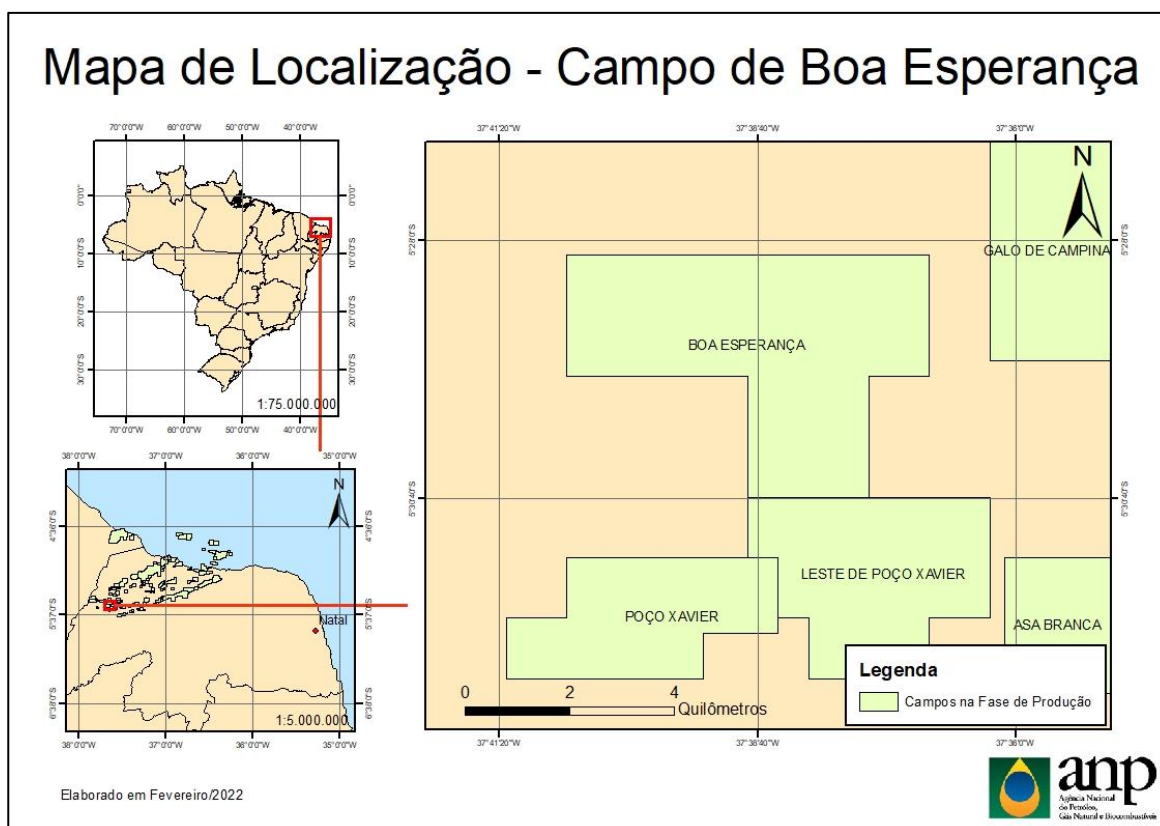


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0240/2022, de 19/05/2022

Boa Esperança	
Nº do Contrato:	48000.003787/97-94
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	21,27 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	07/1997
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	08/1997
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Boa Esperança, com Área de Desenvolvimento de 21,27 km², está localizada na porção emersa da Bacia Potiguar, a cerca de 270 km a sudoeste da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do Campo de Boa Esperança é centralizada numa multiviva instalada na localização do poço 1-BE-0001D-RN, de onde, através de 02 (dois) dutos, é escoada para Estação Coletora de Leste de Poço Xavier (EC-LPX). Na EC-LPX os fluidos passam por um separador, sendo então o gás natural pressurizado e, posteriormente, encaminhado às instalações do Campo de Guamaré, atualmente sob responsabilidade da Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). Já o óleo, após a separação, passa ainda pela Estação de Tratamento de Óleo (ETO) da EC-LPX e, na sequência, é transferido, por meio de duto, para o Campo de Upanema. Por fim, a água produzida é bombeada para a Estação Coletora de Riacho da Forquilha (EC-RFQ), onde é tratada na Estação de Tratamento de Efluentes (ETE) e, em seguida, destinada à injeção nos reservatórios do próprio Campo de Riacho da Forquilha.

Número de Poços:

Poços:	04/2022
Perfurados:	37
Produtores:	17
Injetores:	2

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos cretácicos da Formação Pendência, com porosidade média de 25% e permeabilidades variando de 26 mD a 50 mD, saturados com óleo de 34° API. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, isoladamente, quando ocorre, expansão da capa de gás. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	4,03
Gás Total (milhões de m ³)	358,12

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,72
Gás Total (milhões de m ³):	120,60

Fonte: BAR/2021

