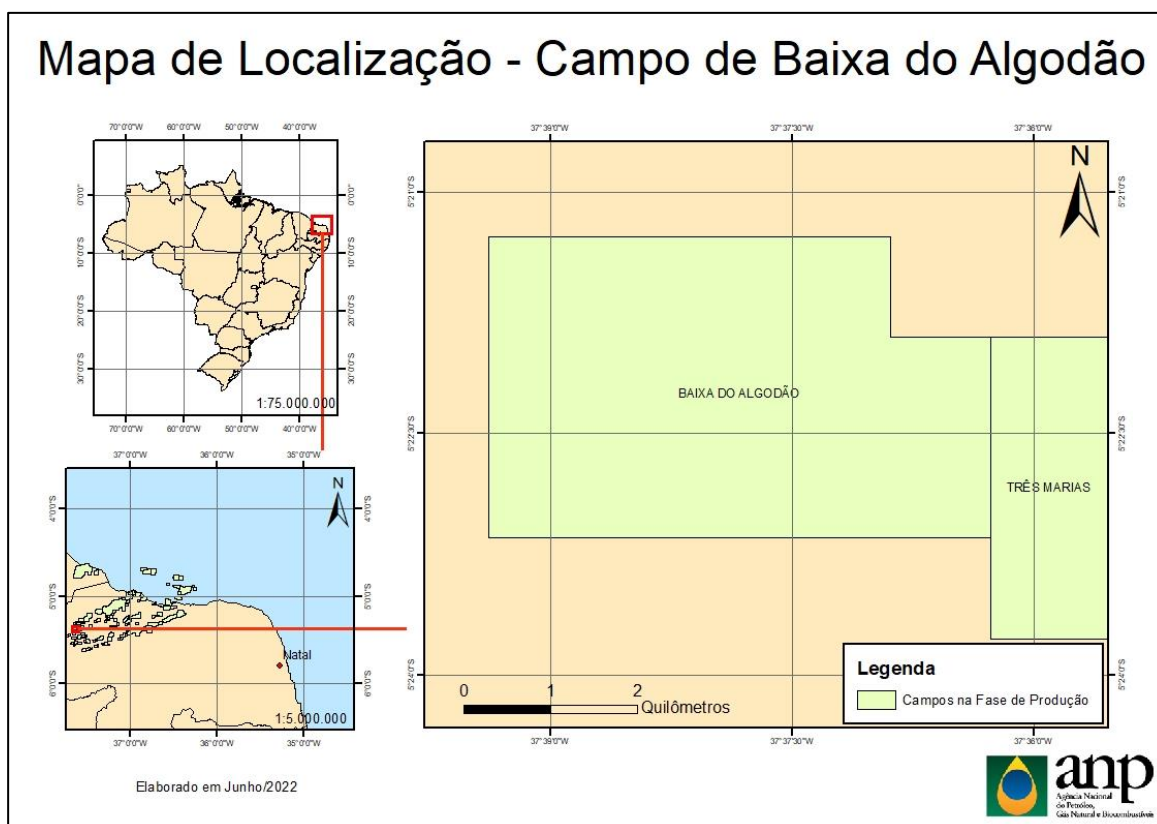


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0288/2022, de 02/06/2022

Baixa do Algodão	
Nº do Contrato:	48000.003785/97-69
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	18,62 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	10/1986
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	11/1986
Término da Produção:	2036 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Baixa do Algodão, com Área de Desenvolvimento de 18,62 km², localiza-se na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Governador Dix-Sept Rosado, a cerca de 320 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: A coleta da produção é realizada através de linhas de urgência, interligadas às válvulas multivias da Estação Coletora de Baixa do Algodão (EC-BAL) que, por sua vez, a transfere, por meio de oleoduto, sem qualquer tipo de processamento prévio, para a Estação Coletora de Três Marias (EC-TM). Na EC-TM é realizada a separação primária dos fluidos, sendo o óleo armazenado e, posteriormente, transferido, também via oleoduto, para a Estação Coletora Central de Leste de Poço Xavier (EC-LPX), de onde é, então, bombeado para a Estação Coletora de Upanema (EC-UPN) e, de lá, após a medição fiscal, é novamente escoado para a Estação de Tratamento de Óleo de Guamaré (ETO-GMR), seu destino final. O gás natural produzido, devido aos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques da EC-TM. Já a água produzida é destinada, após tratamento, aos poços injetores dos Campos de Baixa do Algodão e de Fazenda Malaquias.

Número de Poços:

Poços:	04/2022
Perfurados:	80
Produtores:	12
Injetores:	11

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluviais albianos / cenomanianos da Formação Açu, com porosidade média em torno de 30% e permeabilidade da ordem de 561 mD, saturados com óleo de 35 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão de rocha e fluidos. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	5,42
Gás Associado (milhões de m ³)	43,34

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	1,12
Gás Associado (milhões de m ³):	8,79

Fonte: BAR/2021

