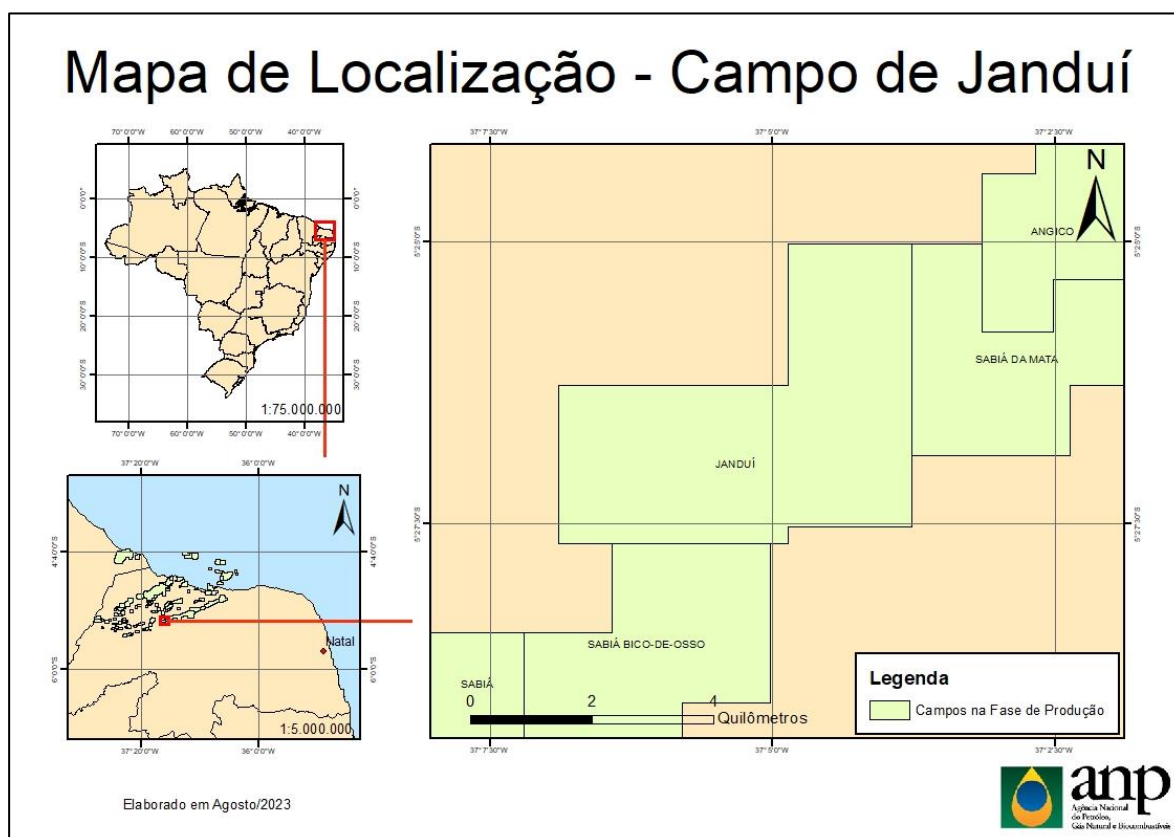


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0639/2023, de 24/11/2023

Janduí	
Nº do Contrato:	48000.003802/97-86
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	19,03 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	10/1985
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	02/1986
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

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

Localização: O Campo de Janduí, com Área de Desenvolvimento de 19,03 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Açu, a aproximadamente 240 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 é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados nas suas locações, de onde a fase líquida segue, através de carretas, para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN), localizada no Campo de Upanema, onde recebe o processamento primário. O óleo é então transferido, por oleoduto, para as instalações do Polo Guamaré, atualmente sob responsabilidade da 3R Potiguar S.A., enquanto a água produzida, após passar pelo tratamento na Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP) de Upanema, é destinada aos poços injetores dos Campos de Upanema e Brejinho. Por fim, o gás natural, em função dos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos tanques de armazenamento do Campo de Janduí.

Número de Poços:

Poços:	10/2023
Perfurados:	14
Produtores:	24*

*produção a partir da Jazida Compartilhada com os Campos de Sabiá da Mata e Angico

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos flúvio-deltaicos-turbidíticos hauterivianos / barretinos da Formação Pendência e aptianos do Membro Upanema da Formação Alagamar, com porosidade variando de 15 a 20% e permeabilidade entre 13 e 20 mD, saturados com óleo de 28 a 31 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução, a capa de gás e o gás não associado, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2022
Óleo (milhões de m ³)	3,02
Gás Total (milhões de m ³)	119,97

Produção Acumulada:	31/12/2021
Óleo (milhões de m ³)	0,07
Gás Total (milhões de m ³):	11,71

Fonte: BAR/2022

