

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

**Janduí**

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

**Concessionários:**

Potiguar E&P S.A.

**Participação (%):**

100

**Localização:** O Campo de Janduí, com Área de Desenvolvimento de 19,03 km<sup>2</sup>, 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.

## Mapa de Localização - Campo de Janduí



Elaborado em Agosto/2023

**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 haurerivianos / 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 <sup>3</sup> )	3,02
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	119,97

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

Fonte: BAR/2022

