

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0232/2025, de 28/04/2025**

**Juazeiro**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003803/97-49</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Potiguar E&amp;P S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio Grande do Norte</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>15,62 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>09/1990</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>11/1990</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2052 (término da prorrogação)</b>

**Concessionário:**

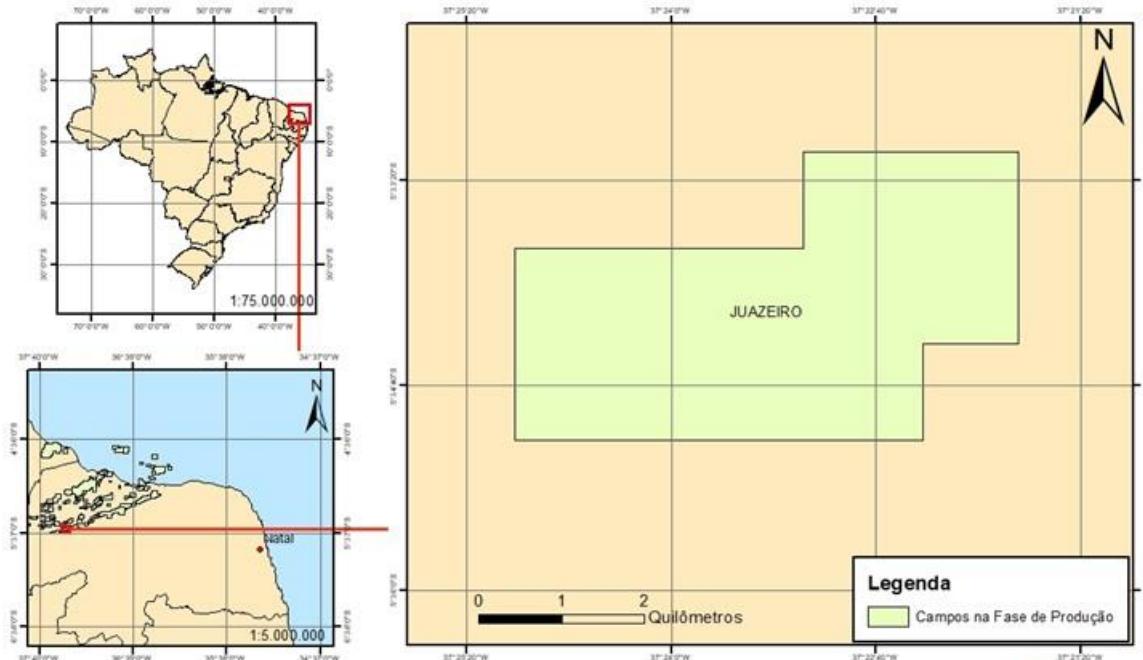
**Participação (%):**

**Potiguar E&P S.A.**

**100**

**Localização:** O Campo de Juazeiro, com Área de Desenvolvimento de 15,62 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Upanema, e a cerca de 240 Km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

## Mapa de Localização - Campo de Juazeiro



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para os *manifolds* de óleo e de gás natural da Estação Coletora de Juazeiro (EC-JZ) que, por sua vez, a distribui para um tanque de armazenamento (óleo e água) e para o gasoduto GAS-PT-3-JZ-LOR, respectivamente. A fase fluida (óleo e água) é então transferida, por meio de carretas, para a Estação Coletora de Upanema (EC-UPN), onde ocorre a sua separação e tratamento. Já o gás natural advindo dos poços do antigo Campo de Baixa do Juazeiro é enviado, através do gasoduto GAS-PT-3-JZ-LOR, para ser processado na Estação Coletora de Lorena (EC-LOR), de onde segue, também por gasoduto, para a EC-UPN. Por fim, a água produzida é tratada na Estação de Tratamento de Água Produzida (ETAP) da EC-UPN para, posteriormente, ser destinada aos poços injetores dos Campos de Brejinho e Upanema.

#### Número de Poços:

Poços:	03/2025
Perfurados:	12
Produtores:	01

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do Campo são arenitos flúvio-deltaicos barremianos da Formação Pendência, com porosidade média de 18% e permeabilidade de 180 mD, saturados com óleo de 28,5 °API, gás natural associado e gás natural não associado. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e a expansão do gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “ <i>in place</i> ”	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	5,01
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	140,60
Produção Acumulada	31/12/2024
Óleo (milhões de bbl)	0,97
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	11,88

Fonte: BAR/2024

