

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0432/2023, de 22/08/2023**

**Upanema**

<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003833/97-18
<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>	21,27 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	12/1984
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há - Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	09/1985
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

**Concessionários:**

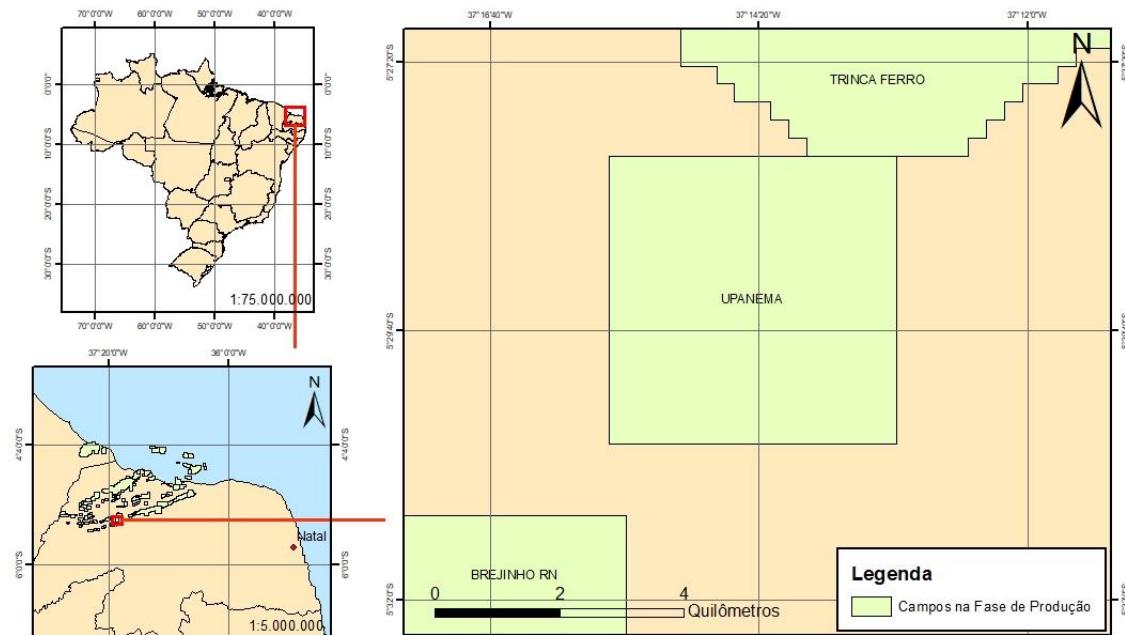
**Participação (%):**

Potiguar E&P S.A.

100

**Localização:** O Campo de Upanema, com Área de Desenvolvimento de 21,27 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, na divisa entre os municípios de Mossoró e Upanema, a aproximadamente 250 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

## Mapa de Localização - Campo de Upanema



Elaborado em Abril/2023

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços do Campo de Upanema tem, como destino inicial, a Estação Coletora e Compressora de Upanema (EC-Upanema), onde recebe o processamento primário (separação gás/líquido). O óleo é então enviado, por oleoduto, para a Estação Coletora de Estreito 'B' (EC-Estreito 'B'), localizada no Campo de Estreito, atualmente sob responsabilidade da Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). O gás natural, por sua vez, é transferido, através do gasoduto UPN/GMR, para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF), localizada no Campo de Guamaré, também pertencente à PETROBRAS. Por fim, a água produzida, após passar pela Estação de Tratamento de Água de Upanema (ETAP-UPN), é direcionada ao Campo de Brejinho.

#### Número de Poços:

Poços:	07/2023
Perfurados:	40
Produtores:	07
Injetores:	02

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos cretácicos da Formação Pendência, com porosidade média de 16,6% e permeabilidade de 27 mD, saturados com óleo de 36 °API. O mecanismo primário de produção é a expansão de rocha e fluidos e, como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	4,00
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	615,15
Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,51
Gás total (milhões de m <sup>3</sup> ):	351,59

Fonte: BAR/2022

