

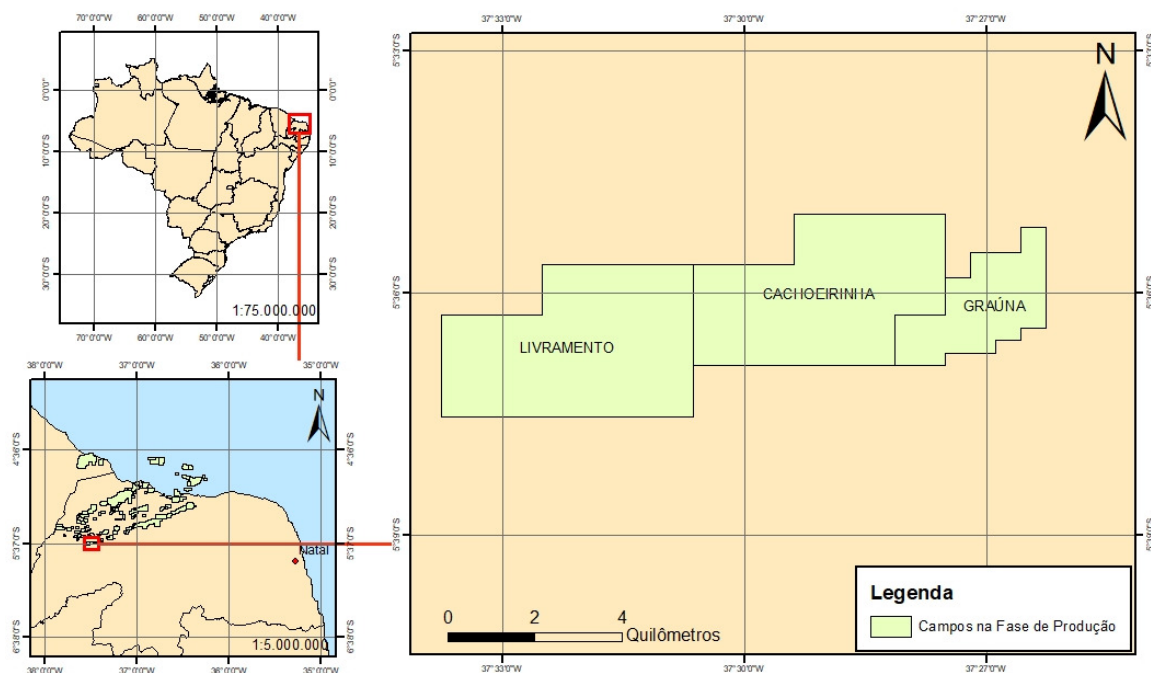
**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 453/2022, de 15/09/2022**

<b>Cachoeirinha</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003791/97-61
<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>	15,95 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	08/1986
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há - Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	10/1986
<b>Término da Produção:</b>	2047 (término da prorrogação)

<b>Concessionários:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Potiguar E&amp;P S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Cachoeirinha, com Área de Desenvolvimento de 15,95 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, nos municípios de Caraúbas e Governador Dix-sept Rosado, a cerca de 280 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

## Mapa de Localização - Campo de Cachoeirinha



Elaborado em Setembro/2021

**Sistema de Produção e Escoamento:** Não há estações coletoras ou tanques no Campo de Cachoeirinha, sendo a produção bruta dos seus poços enviada diretamente para a Estação Coletora e

Compressora de Livramento (ECC-LV), onde é promovido o seu processamento primário juntamente com os volumes advindos do Campo de Livramento e de outras concessões da região. Após a separação na ECC-LV, o óleo é enviado, por oleoduto, para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN), enquanto o gás natural é comprimido e exportado, através de gasoduto, até o Campo de Guamaré. Há também a possibilidade de envio, por intermédio de outro gasoduto, de gás natural em baixa pressão para a Estação Coletora de Lorena (ECC-LOR). A água produzida, por sua vez, é injetada nos reservatórios dos Campos de Livramento e Cachoeirinha para fins de recuperação secundária.

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>06/2022</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>28</b>
<b>Produtores:</b>	<b>04</b>
<b>Injetores:</b>	<b>04</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos deltaicos do Cretáceo Inferior da Formação Pendência, com porosidades variando de 12% a 20% e permeabilidades entre 1,5 e 68 mD, saturados com óleo de 37 °API. Os mecanismos primários de produção são a expansão de rocha e fluidos, capa de gás e gás em solução. Como método de recuperação secundária é utilizada, desde janeiro de 1999, a injeção de água.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Petróleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>2,42</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>696</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2021</b>
<b>Petróleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,47</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>354</b>

Fonte: BAR/2021

