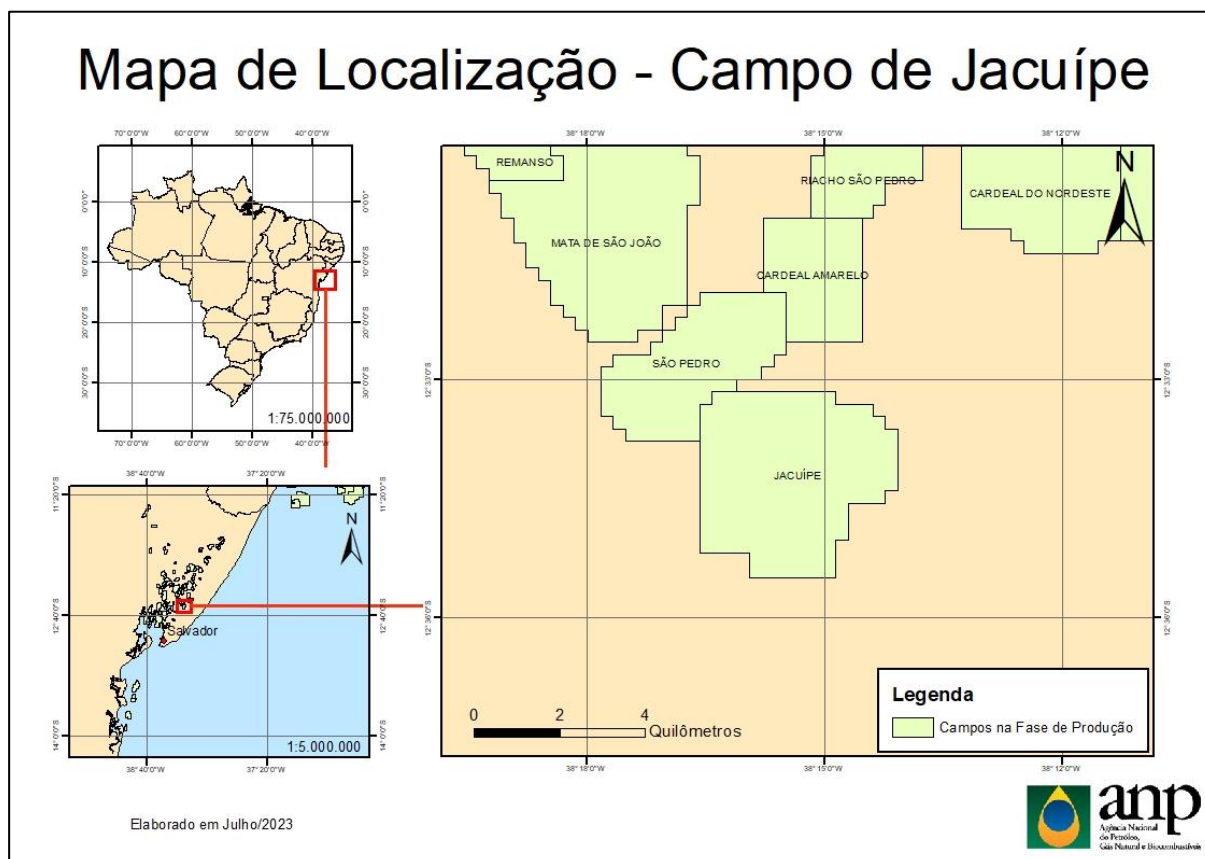


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0572/2023, de 30/10/2023**

<b>Jacuípe</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003660/97-93
<b>Operador do Contrato:</b>	SPE Miranga S.A.
<b>Estado:</b>	Bahia
<b>Bacia:</b>	Recôncavo
<b>Localização:</b>	Terra
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	Gás
<b>Área:</b>	15,90 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	09/1956
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	11/1957
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>SPE Miranga S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Jacuípe, com Área de Desenvolvimento de 15,90 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Mata de São João, a cerca de 60 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para o Satélite de Gás de Jacuípe, de onde segue, através de gasodutos, para a Estação de Compressores de São Roque, localizada no Campo de Mata de São João, onde o gás natural é comprimido e, posteriormente, enviado para a Unidade de Processamento de Gás Natural de Catu (UPGN Catu).

#### Número de Poços:

<b>Poços:</b>	<b>09/2023</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>46</b>
<b>Produtores:</b>	<b>21</b>

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos lacustres cretácicos do Membro Caruaçu da Formação Maracangalha, com porosidade média de 16% e permeabilidade de 1300 mD, saturados com gás natural não associado. Secundariamente, são observadas acumulações de gás natural nos arenitos cretácicos das Formações Candeias e Água Grande. O mecanismo primário de produção é a depleção volumétrica, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Petróleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>1,89</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>3.613,68</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Petróleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,03</b>
<b>Gás Total (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>1.963,65</b>

Fonte: BAR/2022

