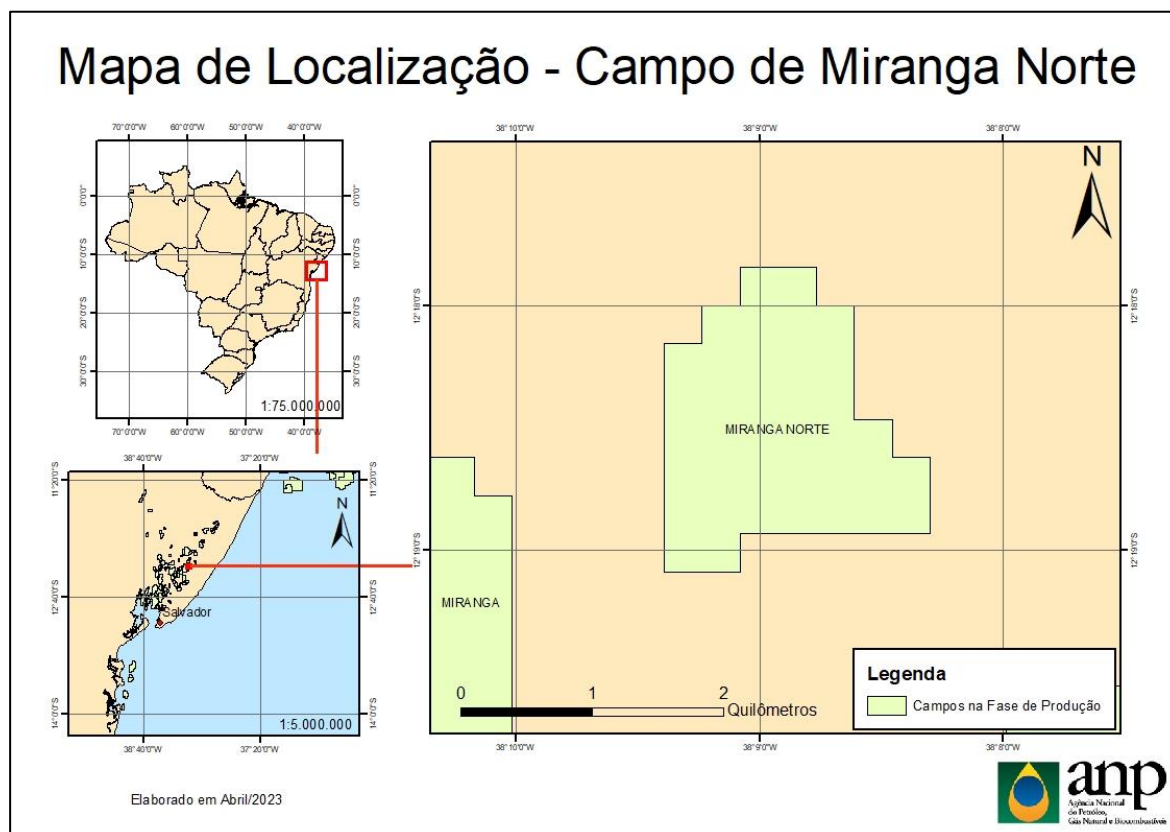


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0288/2023, de 20/06/2023**

<b>Miranga Norte</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003676/97-23
<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>	Óleo
<b>Área:</b>	3,10 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	03/1971
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	05/1971
<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 Miranga Norte, com Área de Desenvolvimento de 3,10 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, nos Municípios de Itanagra e Pojuca, a cerca de 115 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 a Estação Coletora de Miranga Norte. Após a separação bifásica, os líquidos são enviados, por duto, para a Estação Coletora de Miranga C (ECOL-C), localizada no Campo de Miranga, antes de seguir para a Estação Coletora Miranga B (ECOL-B), onde são separados e tratados. Após o tratamento e a medição na ECOL-B, o óleo é transferido, juntamente com a produção de outros campos da região, para o Parque Recife, de propriedade da Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS). O gás natural, após ser depurado na Estação Coletora de Miranga Norte, é escoado, por meio de gasoduto, para a Estação Coletora de Miranga C (ECOL-C), de onde segue, também por gasoduto, para a Estação de Compressores de Miranga, a qual, por sua vez, o comprime e envia para processamento na Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) Catu. Por fim, a água produzida, após ser tratada na ECOL-B, é destinada aos poços injetores do Campo de Miranga.

#### Número de Poços:

Poços:	05/2023
Perfurados:	19
Produtores:	1

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos deltáicos cretácicos da Formação Pojuca, com porosidade variando de 15 a 17% e permeabilidade entre 2 e 34 mD, saturados com óleo de 38 °API. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e capa de gás, e não há, nesse momento, a previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	3,24
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	1.108,28

Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,89
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	643,73

Fonte: BAR/2022

