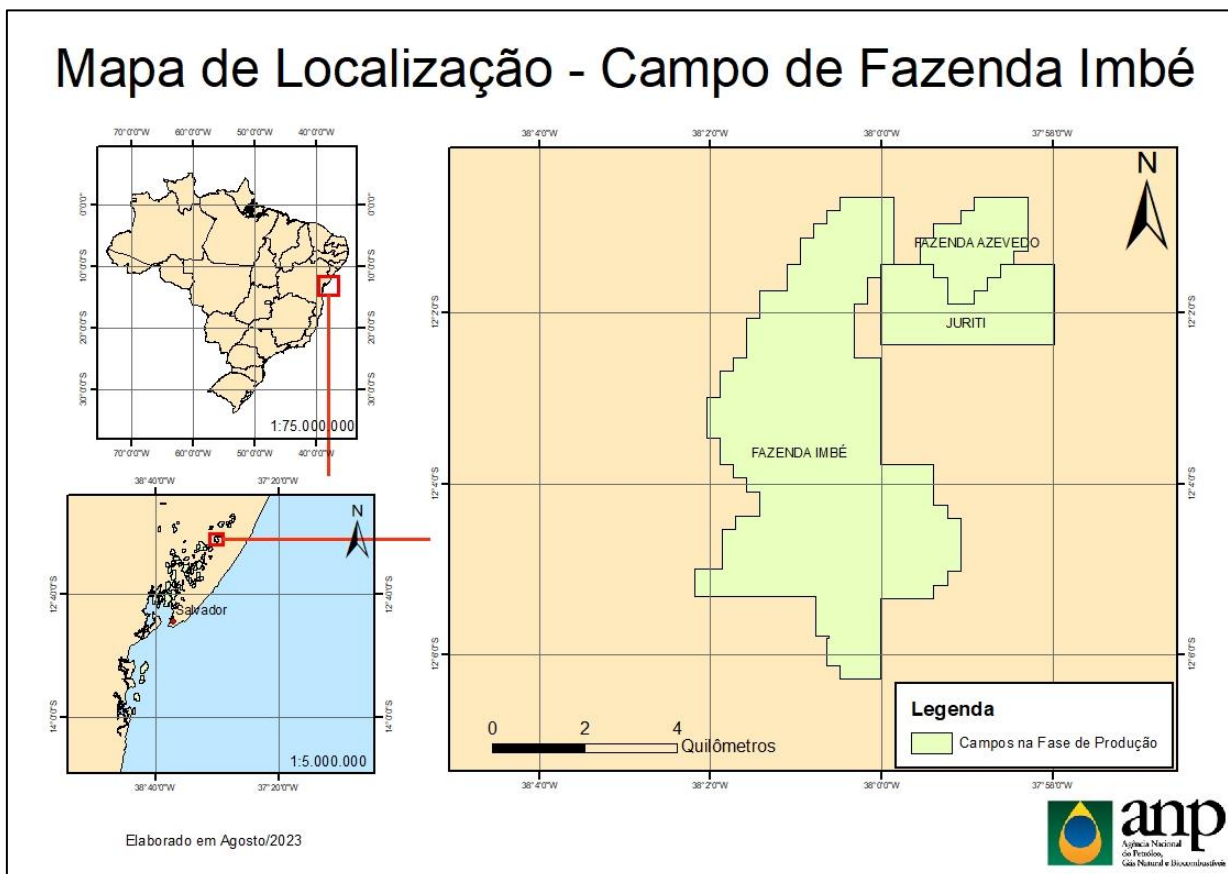


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0544/2023, de 19/10/2023**

<b>Fazenda Imbé</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003651/97-01
<b>Operador do Contrato:</b>	Petróleo Brasileiro 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>	29,97 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	07/1964
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	09/1964
<b>Término da Produção:</b>	2052 (término da prorrogação)

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Fazenda Imbé, com Área de Desenvolvimento de 29,97 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, nos municípios de Entre Rios, Alagoinhas e Cardeal da Silva, a cerca de 110 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços do Campo de Fazenda Imbé, assim como dos antigos Campos de Riacho da Barra, Guriatã, Canário da Terra e Canário da Terra Sul, é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação de Tratamento de Óleo de Fazenda Imbé (Estação FI), onde ocorre a separação e tratamento dos fluidos. O óleo é então transferido, por meio de oleoduto, para a Estação de Oleoduto Recife (Parque Recife), enquanto o gás natural é encaminhado para a Estação de Compressores de Fazenda Imbé (Ecomp FI), para somente então ser destinado ao *gas-lift* dos poços do antigo Campo de Riacho da Barra e à Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) Catu. Apenas a produção do antigo Campo de Rio Sauípe é transferida, por meio de carretas, para a Estação de Tratamento Fazenda Bálsamo (ETO-FBM). Por fim, a água produzida, após ser tratada e complementada pelos volumes advindos de poços de captação, é injetada nos reservatórios do próprio Campo de Fazenda Imbé, para fins de recuperação secundária.

#### Número de Poços:

Poços:	09/2023
Perfurados:	217
Produtores:	39
Injetores:	17

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos cretácicos das Formações Pojuca, Marfim, Candeias, Água Grande e Itaparica, bem como arenitos jurássicos das Formações Sergi e Aliança, com porosidades variando de 9 a 33% e permeabilidades entre 10 e 250 mD, saturados com óleo de 36,2 °API, condensado, gás natural associado e gás natural não associado. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução e a capa de gás 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> )	29,72
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	3.289,23
Produção Acumulada:	31/12/2022
Petróleo (milhões de m <sup>3</sup> )	8,24
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ):	1.760,93

Fonte: BAR/2022

