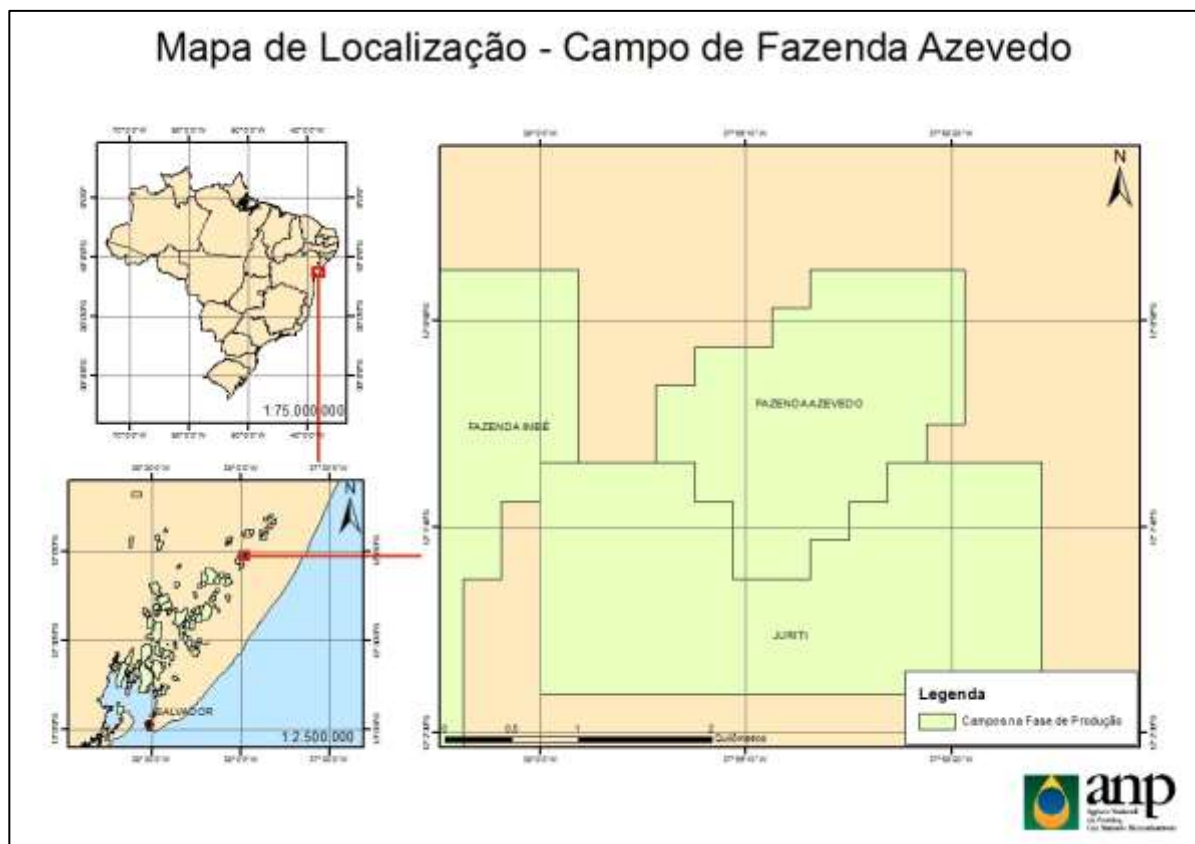


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0387/2020, de 13/08/2020**

<b>Fazenda Azevedo</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	48000.003647/97- 25
<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>	3,35 km <sup>2</sup>
<b>Situação:</b>	Em produção
<b>Descoberta:</b>	05/1962
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	Não há – Rodada Zero
<b>Início de Produção:</b>	03/1963
<b>Término da Produção:</b>	2035 (término da prorrogação)

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

**Localização:** O Campo de Fazenda Azevedo, com Área de Desenvolvimento de 3,35 km<sup>2</sup>, localiza-se no compartimento nordeste da Bacia do Recôncavo, a cerca de 130 km da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O Campo de Fazenda Azevedo conta com apenas 02 (dois) tanques, sendo 01 (um) de produção e 01 (um) de teste. A produção bruta da concessão é transferida, por meio de carreta, para a Estação de Tratamento de Óleo Fazenda Bálamo (ETO FBM), de onde o óleo segue, após tratamento, para o Parque Recife. Em função dos baixos volumes, o gás natural associado é ventilado em sua totalidade.

**Número de Poços:**

Poços:	06/2020
Perfurados:	16
Produtores:	03

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos fluviais/eólicos tithonianos da Formação Sergi, com porosidade variando de 9% a 21% e permeabilidades entre 0,8 e 417 mD, saturados com óleo de 42° API. Secundariamente são encontradas acumulações nos arenitos eólicos/fluviais berriasianos da Formação Água Grande, com porosidade média de 17% e permeabilidade de 9,36 mD, nos arenitos turbidíticos lacustrinos berriasianos do Membro Gomo da Formação Candeias, com porosidade média de 11% e permeabilidades de 0,23 mD; e, por fim, nos arenitos fluvio-lacustrinos tithonianos da Formação Itaparica. O mecanismo primário de produção dos reservatórios das formações Água Grande e Sergi é a atuação da capa de gás, enquanto que para as formações Candeias e Itaparica considera-se o gás em solução. Não há, no momento, injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2019
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,52
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	317,11
Produção Acumulada:	31/12/2019
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,16
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	54,47

Fonte: BAR/2019

