

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0440/2021, de 29/07/2021**

**Fazenda Panelas**

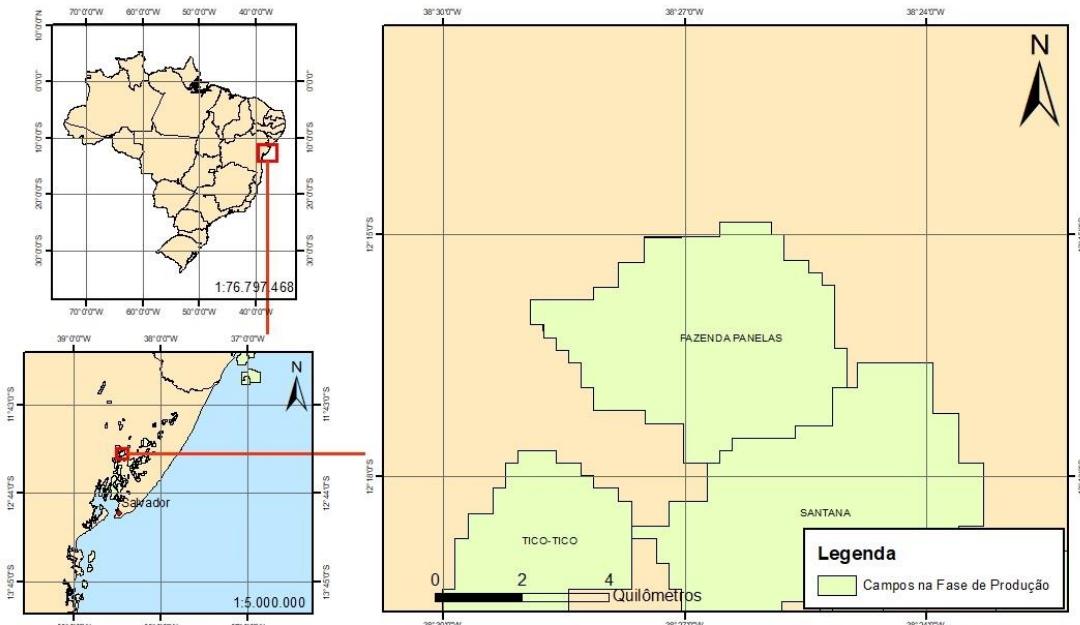
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003653/97-28</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>24,79 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>10/1962</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>11/1962</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2042 (término da prorrogação)</b>

**Concessionário:**  
**Petróleo Brasileiro S.A.**

**Participação (%):**  
**100**

**Localização:** O Campo de Fazenda Panelas, com Área de Desenvolvimento de 24,79 km<sup>2</sup>, localiza-se na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Alagoinhas, a cerca de 78 km ao norte da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

**Mapa de Localização - Campo de Fazenda Panelas**



**Sistema de Produção e Escoamento:** Os métodos de elevação empregados nos poços produtores são o Bombeio Mecânico, o Bombeio Centrífugo Submerso (BCS) e o *gas lift*. O Campo de Fazenda Panelas conta com 03 (três) estações coletoras, denominadas de Estação Coletora de Fazenda Panelas (FP), Estação Coletora de Fazenda Panelas Extensão (FPX) e Estação Coletora de Fazenda Panelas Sul (FPS). A produção dos poços, após concentrada nas estações coletoras, é transferida, por meio de dutos, para a Estação de Tratamento de Óleo (ETO) de Camboatá. Já o gás coletado nas estações de Fazenda Panelas Sul e de Fazenda Panelas é enviado, por meio de gasoduto, para a Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) Catu.

#### Número de Poços:

Poços:	06/2021
Perfurados:	76
Produtores:	7
Injetores:	1

**Geologia da Área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos berriadianos da Formação Água Grande, com porosidade média de 21% e permeabilidade de 221 mD, saturados com óleo de 36° API. Secundariamente são encontradas acumulações de gás natural não associado nos arenitos hauerivianos-barremianos da Formação Pojuca, com porosidade média de 20%. O mecanismo primário de produção dos reservatórios de óleo é o gás em solução, enquanto que dos demais é a expansão do gás. Como método de recuperação secundária é realizada, desde outubro de 2007, a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2020
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	5,51
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	2.101,20

Produção Acumulada:	31/12/2020
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,94
Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> )	1.105,36

Fonte: BAR/2020

