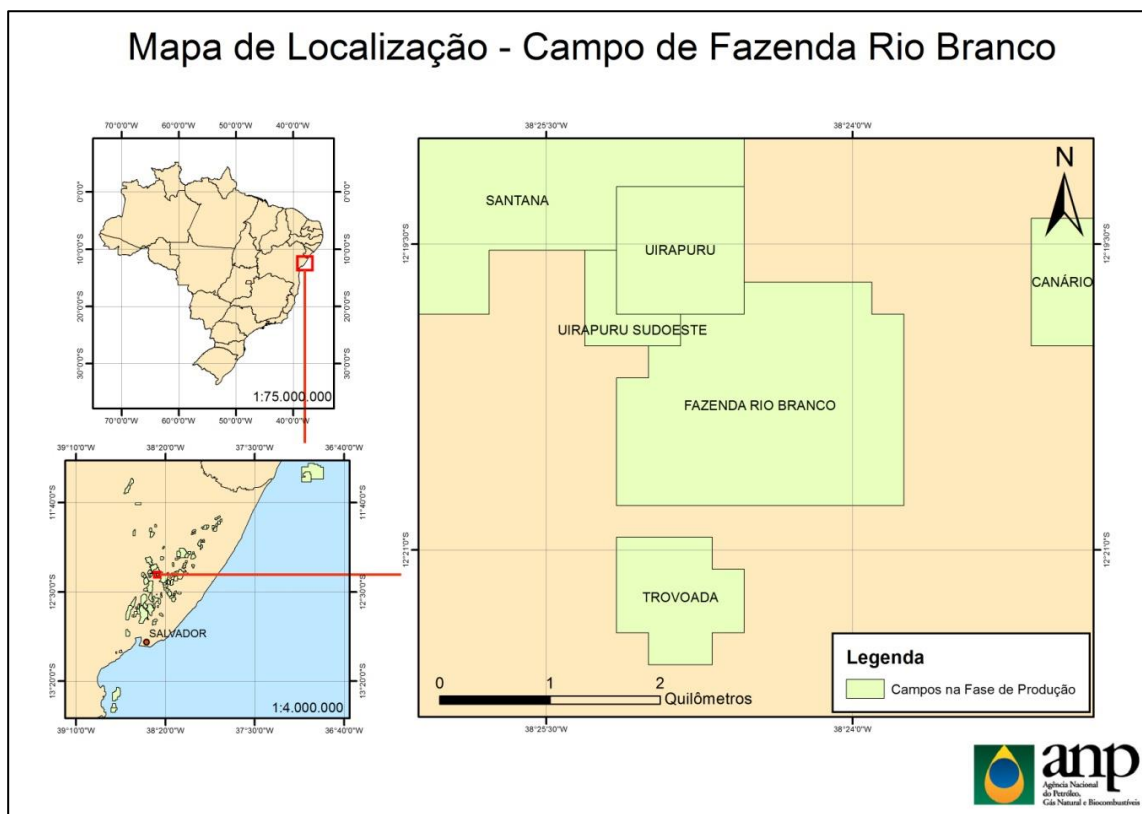


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Dispacho SDP nº 001/2017/SDP de 07/03/2017**

<b>Fazenda Rio Branco</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003654/97-91</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Nova Petróleo Recôncavo 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>4,49 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>05/1994</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há - Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>05/1994</b>
<b>Previsão do Término de Produção:</b>	<b>2025 (término do contrato)</b>

<b>Concessionário(s):</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Nova Petróleo Recôncavo S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Fazenda Rio Branco, com área de desenvolvimento de 4,49 km<sup>2</sup>, localiza-se na porção central da Bacia do Recôncavo emersa, à cerca de 80 km da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A Estação Coletora de Fazenda Rio Branco (ECFRB) é responsável pela coleta, tratamento e transferência da produção do campo. Esta possui capacidade de armazenamento de 1.000 barris e de processamento de 1.000 bbl/dia. Os fluidos coletados na estação são armazenados em tanques e, posteriormente, por meio de carretas, entregue na estação de Camboatá da PETROBRAS, localizada em Alagoinhas (BA), ou encaminhada para a planta de processamento da DAX Oil, em Camaçari (BA). O gás natural associado produzido é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes, e a água resultante do processo de separação primária é reinjetada com o objetivo de recuperação secundária através do poço 7-FRB-0003-BA.

**Capacidade de processamento da Unidade de Produção:**

Unidade	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (m <sup>3</sup> /d)
<b>Estação Coletora de Fazenda Rio Branco (ECFRB)</b>	<b>1.000</b>	<b>-</b>

**Número de poços:**

Poços	11/2016
<b>Perfurados:</b>	<b>08</b>
<b>Produtores:</b>	<b>03</b>
<b>Injetores:</b>	<b>01</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos eólicos e fluviais de idade barriassiana da Formação Água Grande. Os arenitos de fácies eólica apresentam porosidade média de 20% e 300 mD de permeabilidade, enquanto que os de fácies fluvial contam com porosidades entre 16% e 18% e permeabilidade variando de 110 mD a 180 mD. Essas areias encontram-se saturadas com óleo de 35,4<sup>o</sup> API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o influxo de água e, atualmente, é injetada, através do poço 7-FRB-0003D-BA, água nos reservatórios como método de recuperação secundária.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,46</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>29,58</b>
<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,10</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>9,81</b>

Fonte: BAR/2015

