

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho Decisório nº 100/2021/SDP, de 18/04/2021**

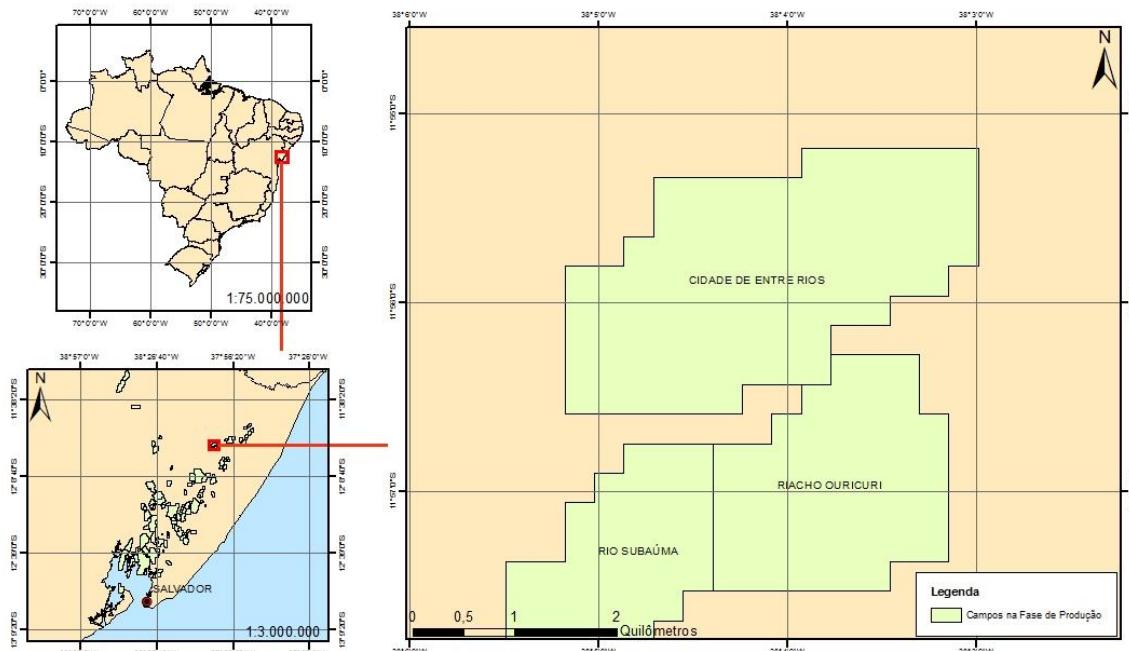
**Cidade de Entre Rios**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003642/97-10</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>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>7,19 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>08/1992</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>09/1992</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2025 (término do contrato)</b>

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

**Localização:** O Campo de Cidade de Entre Rios, com Área de Desenvolvimento de 7,19 km<sup>2</sup>, está localizado na porção emersa da Bacia de Recôncavo, no município de Entre Rios, a cerca de 180 km a nordeste da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

**Mapa de Localização - Campo de Cidade de Entre Rios**



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção dos poços do campo é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para a Estação Coletora Cidade de Entre Rios (CER), onde os fluidos são separados. O óleo é então transferido, por meio de carretas, para a Estação de Tratamento de Óleo Fazenda Bálamo (ETO FBM), enquanto que o gás natural é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes realizados. O volume total utilizado na injeção no Campo de Cidade de Entre Rios compreende, além da água separada na Estação Coletora Cidade de Entre Rios (CER), a água doce captada na própria concessão e também a água advinda da Estação de Injeção de Água Fazenda Bálamo (EIA-FBM).

#### Número de Poços:

Poços:	<b>06/2021</b>
Perfurados:	<b>31</b>
Produtores:	<b>08</b>
Injetores:	<b>03</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos fluviais tithonianos da Formação Sergi, com porosidades entre 14% e 22% e permeabilidades variando de 20 mD a 340 mD, saturados com óleo de 29° API. Secundariamente são observadas acumulações de óleo nos arenitos flúvio-eólicos-lacustrinos berriadianos das formações Água Grande e Itaparica. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução. Como método de recuperação secundária é realizada, desde agosto de 1999, a injeção de água nos seus reservatórios.

<i>Volume "in place"</i>	<b>31/12/2020</b>
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>8,14</b>
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	<b>372,68</b>
Produção Acumulada:	<b>31/12/2020</b>
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>2,02</b>
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	<b>47,61</b>

Fonte: BAR/2020

