

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Despacho SDP nº 034/2018, de 11/01/2018**

**Jandaia Sul**

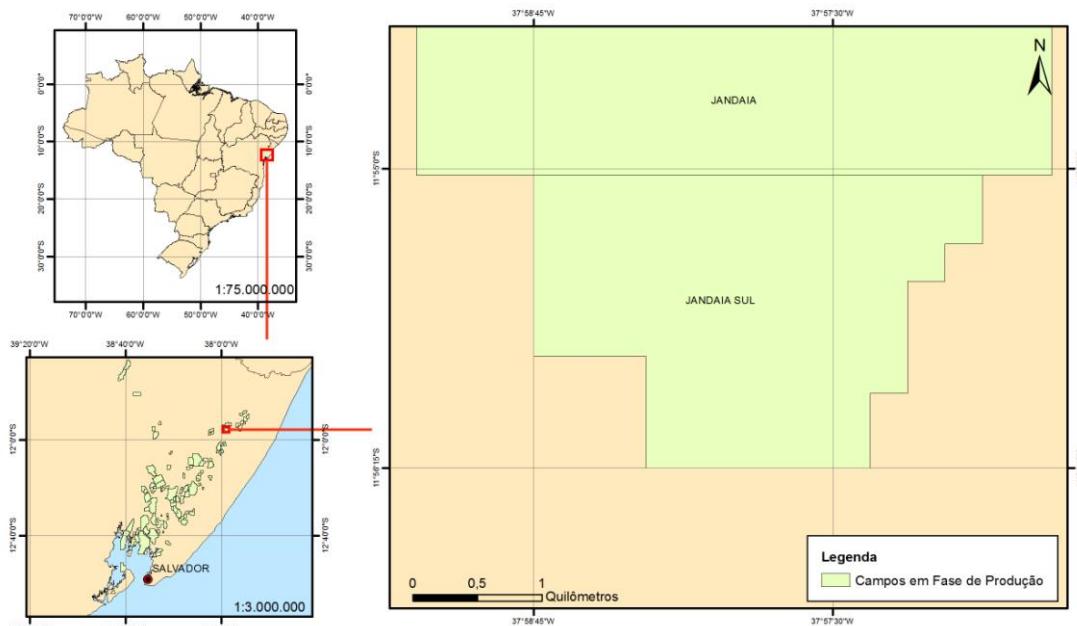
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.000095/2014-13</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Bahia</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Recôncavo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>5,88 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>04/2015</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>12/2015</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>08/2017</b>
<b>Previsão do Término de Produção:</b>	<b>2042 (término do contrato)</b>

**Concessionário(s):**  
 Petróleo Brasileiro S.A.

**Participação (%):**  
 100

**Localização:** O Campo de Jandaia Sul, com área de desenvolvimento de 5,88 km<sup>2</sup>, está localizado na porção nordeste da Bacia do Recôncavo emersa, a cerca de 135 km da cidade de Salvador, capital do estado da Bahia.

**Mapa de Localização - Campo de Jandaia Sul**



**Sistema de Produção e Escoamento:** Atualmente o sistema de produção do campo é composto apenas por um tanque, que recebe a produção bruta advinda do poço 1-BRSA-1299D-BA (1-SQ-0001D-BA), a qual é, posteriormente, transferida para a Estação de Tratamento de Óleo de Fazenda Bálsmo (ETO-FBM) por meio de carretas. O gás natural associado é ventilado em sua totalidade em função dos baixos volumes.

#### Número de Poços:

Poços:	11/2017
Perfurados:	5
Produtores:	1
Injetores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-eólico-lacustrinos cretácicos da Formação Água Grande, com porosidade em torno de 20,2% e permeabilidade média de 33 mD, saturados com óleo leve de 37º API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o de gás em solução. Como método de recuperação secundária está prevista a injeção de água através de um poço auto-injetor, que captará água na Formação Sergipe e a injetará na Formação Água Grande.

Volume “in place”	31/12/2016
Petróleo (milhões de m³)	0,42
Gás Associado (milhões de m³)	20,50

Produção Acumulada:	31/12/2016
Petróleo (milhões de m³)	0,00002
Gás Associado (milhões de m³):	0,00097

Fonte: BAR/2016

