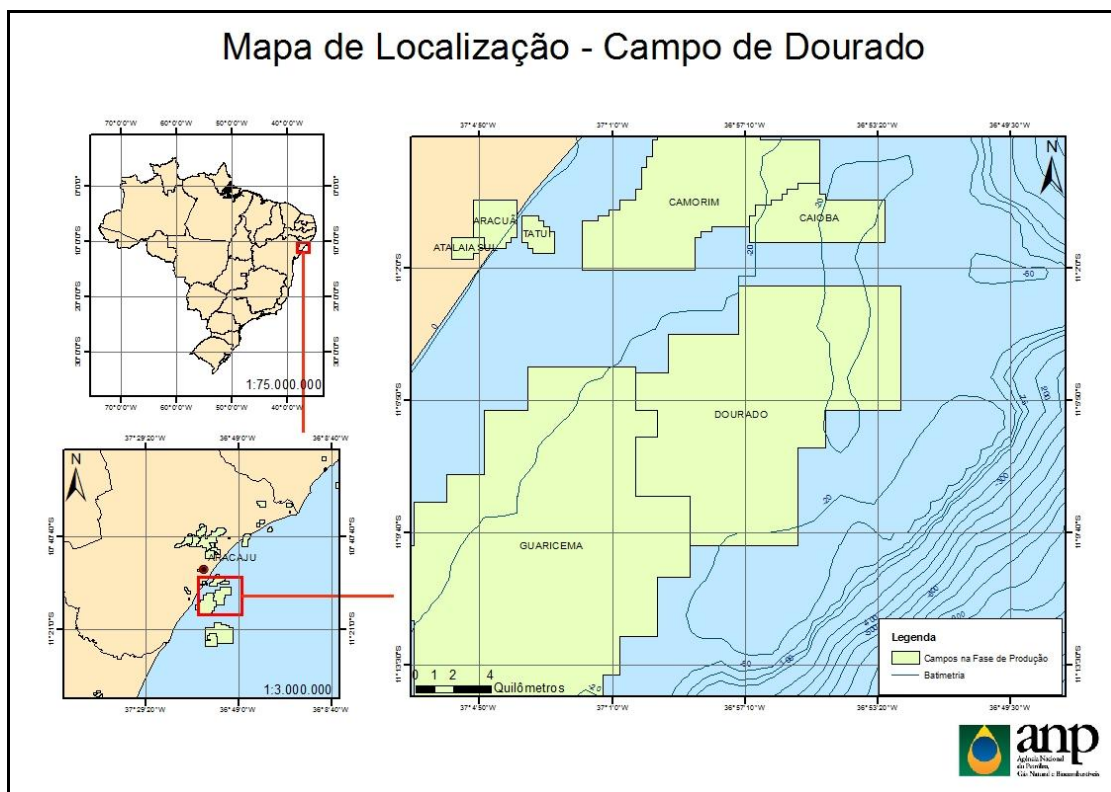


**DOURADO**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003838/97-23</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Sergipe</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Sergipe</b>
<b>Localização:</b>	<b>MAR</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>30 m</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>ÓLEO</b>
<b>Área:</b>	<b>130,23 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>06/06/1970</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	
<b>Início de Produção:</b>	<b>01/06/1976</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

**Concessionário:**
**Petróleo Brasileiro S.A.**
**Participação (%):**
**100**

**Localização:** O Campo de Dourado, com uma área de concessão de 130,23 km<sup>2</sup>, localiza-se na bacia Sergipe-Alagoas, em lâmina d'água média de 30 metros, a cerca de 16 km da linha de costa e 23 km a sudeste da cidade de Aracaju, capital do Estado de Sergipe.



**Sistema de Produção e escoamento:** O campo de Dourado possui três plataformas fixas de produção (PDO-01, PDO-02 e PDO-03), sendo a PDO-01 a plataforma central, de primeira família, e as demais plataformas satélites do tipo caisson. Os poços produtores do campo de Dourado são equipados com árvore de natal seca e árvore de natal molhada e apenas produzem por surgência natural, com exceção do poço 7-DO-26DP-SES que produziu com o auxílio de BCS. Nenhuma dessas plataformas dispõe de sistema de armazenamento e processamento de produção. Por isto, toda a produção do campo é projetada para ser direcionada para a plataforma central (PDO-01), e daí ser transferida, através de um duto de 10", para a plataforma PGA-03 (campo de Guaricema). A partir da PGA-03, a produção de Dourado se junta com a produção de Guaricema e é direcionada para a estação de separação e tratamento em terra, a Estação de Produção de Atalaia – EPA.

**Número de Poços:**

Poços:	01/2016
Perfurados:	41
Produtores:	15
Captação de água:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos de idade Eoceno Inferior/Médio da Formação Calumbi, com porosidade média de 30% e permeabilidades da ordem de 650 mD, saturados com óleo de 40º API. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	11,895
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	1.289,352
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	12,097

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	1,983
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	-
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	737,486
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	5,160

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Dourado

