

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 810 de 08/07/2015**  
**Resolução nº 509/2015**



Foto: Araçás

### ARAÇÁS

Nº do Contrato:	<b>48000.003631/97-95</b>
Operador do Contrato:	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
Estado:	<b>Bahia</b>
Bacia:	<b>Recôncavo</b>
Localização:	<b>Terra</b>
Lâmina d'água média (m):	<b>0</b>
Fluido Principal:	<b>ÓLEO</b>
Área (km <sup>2</sup> ):	<b>53,4</b>
Situação:	<b>Produção</b>
Declaração de Comercialidade:	<b>06/08/1998</b>
Início de Produção:	<b>30/04/1965</b>

### Concessionário:

**Petróleo Brasileiro S.A.**

### Participação (%):

**100**

**Localização:** O Campo de Araçás, descoberto em 1965, localiza-se entre os municípios de Araçás e Entre Rios, na Bacia do Recôncavo, no Estado da Bahia. A área total da concessão é de 53,40 km<sup>2</sup>.

### Mapa de Localização - Campo de Araçás

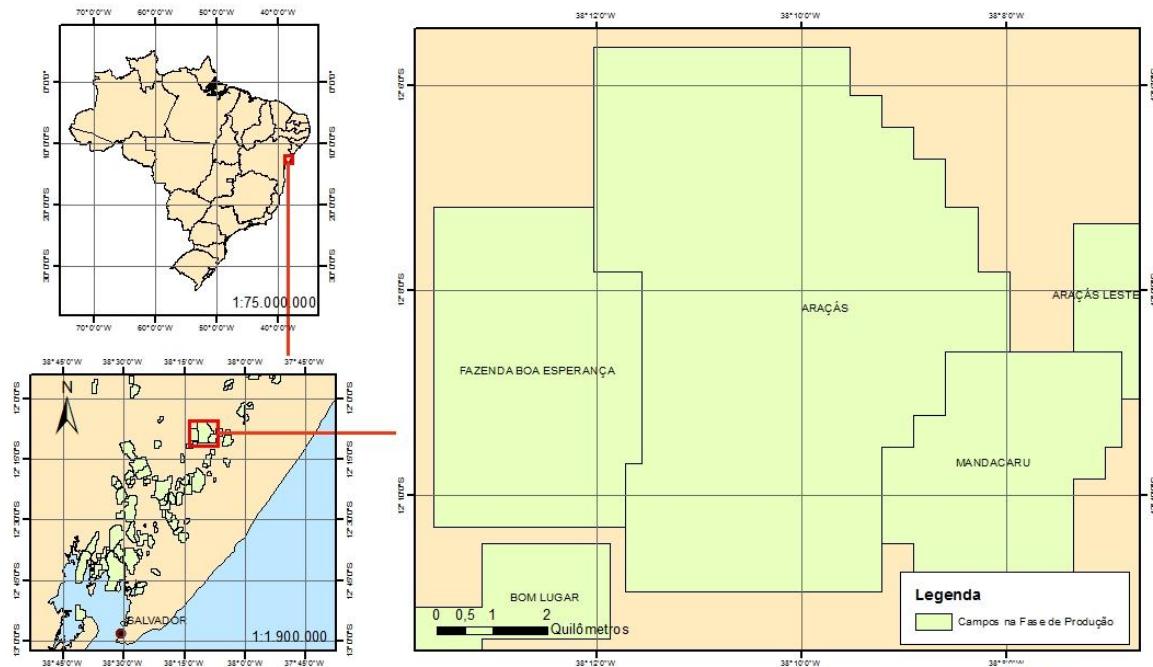


Figura 1- Mapa de localização do Campo de **ARAÇÁS**.

**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção de óleo do Campo é coletada na Estação de Tratamento de Óleo (Estação B de Araçás), onde é bombeada para o Parque Recife. O gás do Campo é transferido para a UPGN-Catu através da Estação de Compressores de Araçás. Toda a água produzida pelo Campo é tratada na Estação de Injeção de Água (EIA) e reinjetada nos reservatórios de petróleo do próprio Campo, para reposição de massa.

#### Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
Estação Coletora Araçás B	113.220	1320

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	150
Injetores:	63

**Reservatórios:** Os reservatórios produtores do campo foram classificados, quanto à sua profundidade em dois grupos: Reservatórios Profundos e Reservatórios Rasos (melhores características permoporosas e continuidade estratigráfica). Os Reservatórios Profundos, com profundidade variando entre 2000 e 3200 m, se constituem de arenitos das formações Candeias, Água Grande, Itaparica, Sergi e Aliança. Os Reservatórios Rasos, com profundidade variando entre 500 e 1400 m, constituem-se de arenitos pertencentes às formações Pojuca e Marfim.

Volume "in place"	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	549,14
Gás total (milhões de m <sup>3</sup> )	8286,32

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	155,65
Gás natural (milhões de m <sup>3</sup> ):	3007,49

Fonte: BAR/2015

