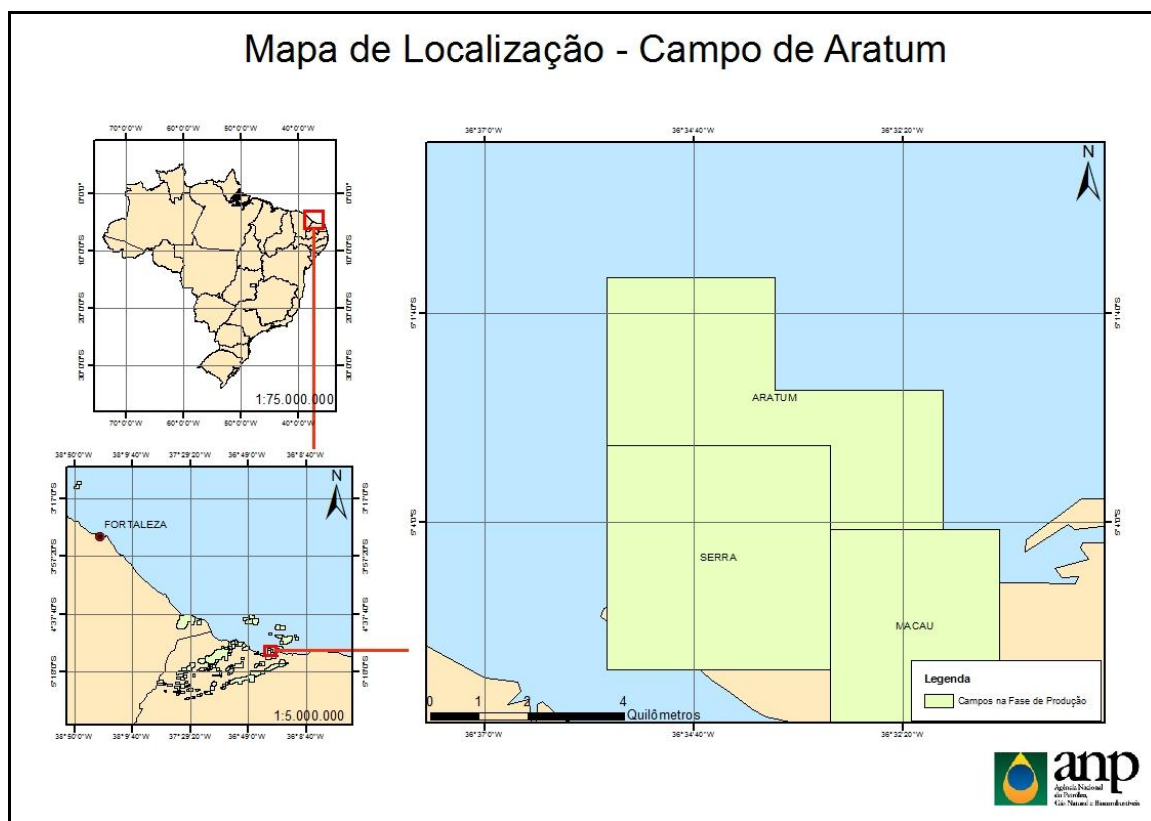


**ARATUM**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003780/97-45</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio Grande do Norte</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>MAR</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>6 m</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>ÓLEO</b>
<b>Área:</b>	<b>19,959 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>09/12/1982</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	
<b>Início de Produção:</b>	<b>31/03/1987</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

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

**Localização:** O Campo de Aratum, com área de desenvolvimento de 19,959 km<sup>2</sup>, localiza-se na plataforma continental da Bacia Potiguar, em lâmina d'água rasa (6 m). O campo é desenvolvido com a utilização de jaquetas de produção (PART I - área do 1-RNS-43 e PART II - área do 1-RNS-48), por se tratar de campo marítimo e afastado da linha de costa.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção dos poços do Campo de Aratum, feita através de método de elevação artificial, é escoada para a Estação Coletora de Macau A, a partir das jaquetas de produção (PART I e II) por dois oleodutos de diâmetro nominal de 6" e 4". Na Estação Coletora de Macau A os fluidos produzidos passam pelo processo de separação bifásica (gás/líquido) e tratamento de H<sub>2</sub>S, e, a partir da mesma, a parte líquida é toda exportada através de um oleoduto de 12" (de 20 km) até o entroncamento nos oleodutos ET-A / UTPF de 24" e 26" e segue até a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos - UTPF, onde passa por novo tratamento e é encaminhada à Transpetro. O gás produzido e separado na Estação Coletora de Macau A é exportado com pressão entre 7 e 10 kgf/cm<sup>2</sup>, através de um gasoduto com diâmetro interno de 6" e 18 km de comprimento até a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos - UTPF em Guamaré-RN, para tratamento e venda.

**Número de Poços:**

<b>Poços:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>10</b>
<b>Produtores:</b>	<b>3</b>

**Geologia da área e Reservatórios:** Os arenitos reservatórios produtores do campo pertencem às Unidades I, II e III da Formação Açú, de idade Albiano- Cenomaniano, possuem permeabilidade e porosidade com valores na ordem de 280 mD e 20% a 22%, respectivamente, em sua zona produtora AÇU 1, e estão saturados com óleo da ordem de 32o API. O mecanismo primário de produção predominante das zonas produtoras do Campo de Aratum é o influxo de água associado com o mecanismo de expansão de fluidos. No momento, não há a injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação melhorada.

<b>Volume "in place"</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>4,51</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>160,76</b>

<b>Produção Acumulada:</b>	<b>31/12/2015</b>
<b>Óleo (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>0,73</b>
<b>Gás Associado (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>23,31</b>

Fonte: BAR/2015

