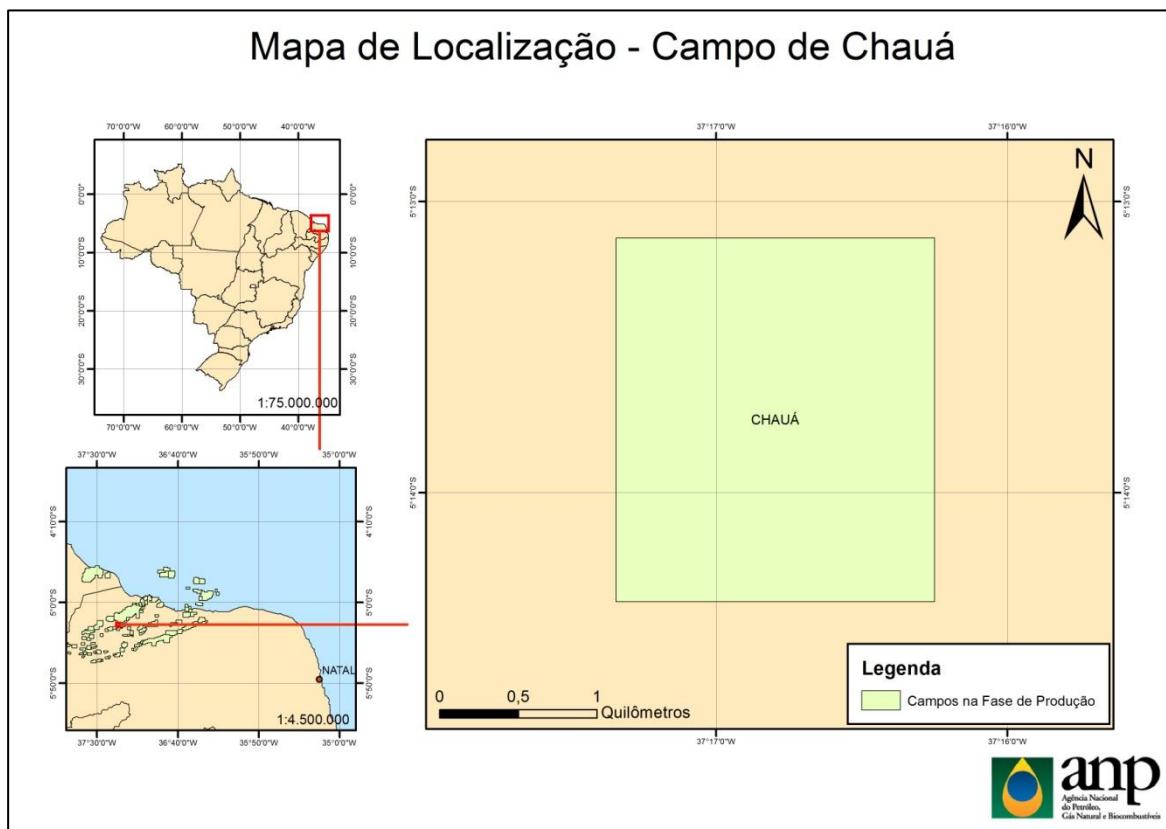


**Chauá**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.007481/2006-26</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Allpetro Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio Grande do Norte</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Potiguar</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>4,66 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Parado</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>12/2004</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>10/2010</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>02/2011</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2025 (término do contrato)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Allpetro Exploração, Produção e Comércio de Petróleo Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Chauá, com área de desenvolvimento de 4,66 km<sup>2</sup>, está situada na porção emersa da Bacia Potiguar, à cerca de 8,2 km a sudeste da cidade de Mossoró, estado do Rio Grande do Norte.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O campo conta com apenas 1 poço perfurado, denominado de 1-BRSA-0326-RN, o qual encontra-se equipado com uma Unidade de Bombeio (UB). O sistema de coleta da produção consiste de uma linha que interliga o poço a um tanque de armazenamento localizado na sua própria locação. O escoamento dos fluidos se dá por meio de carretas, enquanto que o gás natural associado é ventilado em sua totalidade, em função dos baixos volumes.

**Número de Poços:**

Poços:	05/2016
Perfurados:	1
Produtores:	0

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos marinhos da Fm. Alagamar, com 21% de porosidade e permeabilidade de 9,9 mD, saturados com óleo de 27,4º API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água. Não há previsão de injeção de qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,079
Gás Associado (milhões de m³)	0
<hr/>	
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m³)	0,0001
Gás Associado (milhões de m³):	0

Fonte: BAR/2014

