

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 849 de 22/06/2016**  
**Resolução nº 475/2016**



Foto: Plataforma fixa de concreto e auto-elevatória de Ubarana

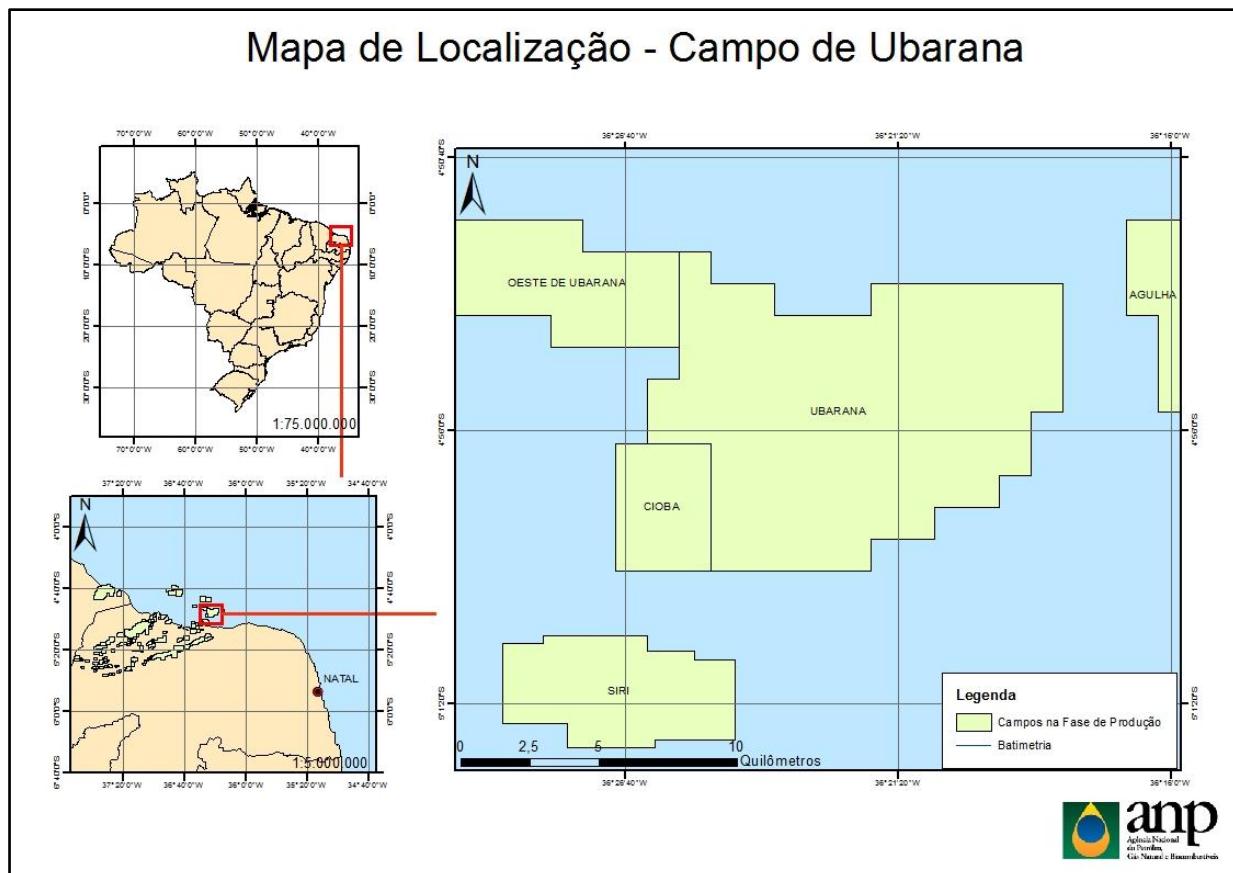
**UBARANA**

Nº do Contrato:	<b>48000.003782/97-71</b>
Operador do Contrato:	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
Estado:	<b>Rio Grande do Norte</b>
Bacia:	<b>Potiguar</b>
Localização:	<b>Mar</b>
Lâmina d'água:	<b>16 m</b>
Fluido Principal:	<b>Óleo</b>
Área:	<b>119,774 km<sup>2</sup></b>
Situação:	<b>Em produção</b>
Descoberta:	<b>14/11/1973</b>
Início de Produção:	<b>30/06/1976</b>

Concessionário:  
**Petróleo Brasileiro S.A.**

Participação (%):  
**100**

**Localização:** O Campo de Ubarana localiza-se na plataforma continental do Estado do Rio Grande do Norte, na Bacia Potiguar, a 13 km da costa do município de Guamaré, em lâmina d'água entre 12 e 17 m (Figura 1).



**Figura 1:** Mapa de localização do Campo de Ubarana (Fonte: ANP)

**Sistema de Produção e Escoamento:** O campo de Ubarana conta com um total de 14 plataformas fixas. As plataformas PUB-2 e PUB-3 (chamadas de centrais) recebem a produção bruta das plataformas satélites de Ubarana e dos campos de Cioba, Agulha e Oeste de Ubarana. Nestas plataformas é feita a separação primária de óleo e gás. É também a partir destas plataformas que a produção dos campos acima arrolados é transferida para estações de tratamento situadas em terra (Pólo Guamaré). Os poços do campo de Ubarana contam com completação seca e os oleodutos e gasodutos utilizados para escoamento da produção são rígidos e revestidos externamente com material para proteção contra corrosão.

Capacidade de processamento das plataformas:

Unidade	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
<b>PUB-2</b>	<b>30.000</b>	<b>1.500.000</b>
<b>PUB-3</b>	<b>30.000</b>	<b>1.500.000</b>

Número de poços (Fonte: BMP 04/2015)

Poços:	
<b>Perfurados:</b>	<b>131</b>
<b>Produtores:</b>	<b>47</b>
<b>Injetores:</b>	<b>18</b>

**Reservatórios:** Os reservatórios do Campo de Ubarana foram depositados em um complexo ambiente deltaico, costeiro e lagunar e tem como principais características a produção a partir de reservatórios com elevada variabilidade lateral e vertical, baixas características permoporosas, de ordens de 13% de porosidade média e 13 mD de permeabilidade média; porém, os reservatórios da Formação Pescada possuem algumas areias mais limpas, elevando a média da permeabilidade para 39 mD.

Produção acumulada:	31/12/2014
<b>Petróleo (milhões de barris):</b>	<b>107,447</b>
<b>Gás natural (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>15.057,052</b>

Fonte: BAR/2014

