

**Carapanaúba**

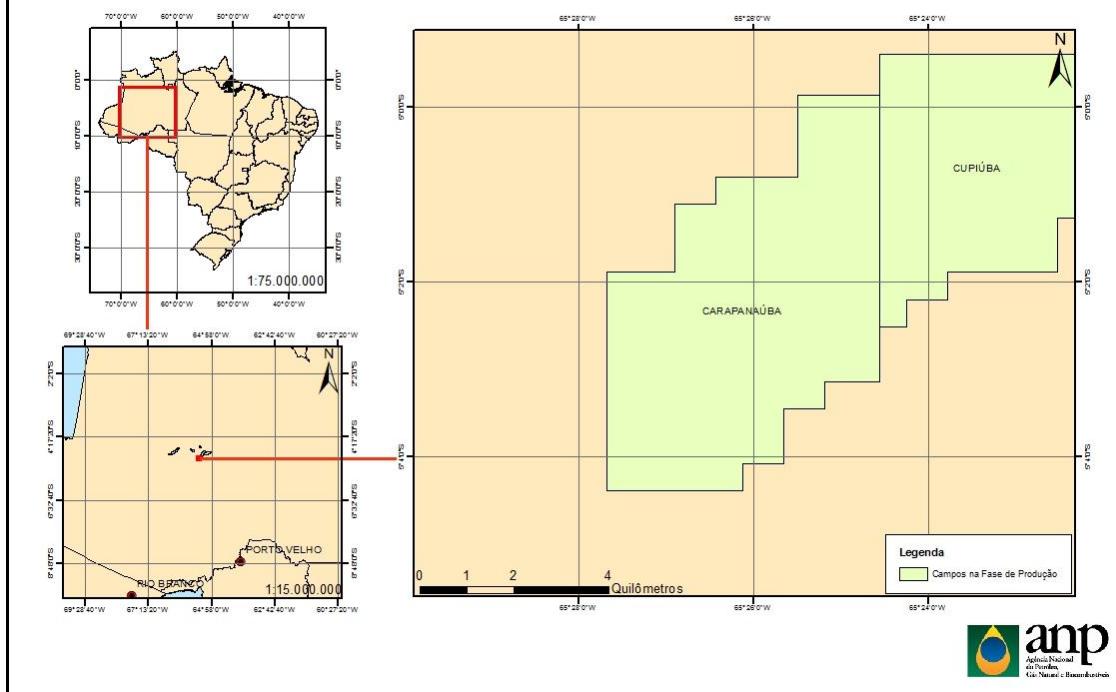
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003868/97-94</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Amazonas</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Solimões</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Gás</b>
<b>Área:</b>	<b>33,18 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>02/1989</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>05/2012</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2025 (término do contrato)</b>

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

**Participação (%):**  
**100**

**Localização:** O Campo Carapanaúba está situado na Bacia do Solimões, Sub-Bacia do Juruá, a cerca de 645 km a oeste-sudoeste da Cidade de Manaus e a 278 Km a sudoeste do Município de Coari, no Estado do Amazonas. Ocupa área de 33,18 Km<sup>2</sup>.

**Mapa de Localização - Campo de Carapanaúba**



**Sistema de Produção e Escoamento:** A concepção de desenvolvimento proposto para a concessão consiste na produção do poço, pelo menos inicialmente, por surgência natural, com escoamento feito por duto à estação central de produção, localizada no Campo de Rio Urucu. O processamento da produção de óleo e gás natural, bem como a separação e o tratamento da água produzida, são realizados na Estação de Produção do Campo de Rio Urucu, denominada de Polo Arara. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado para dois tanques com capacidade nominal de 6.500 m<sup>3</sup> cada, onde é armazenado em conjunto com a produção dos campos de Rio Urucu, Leste de Urucu, Sudoeste de Urucu, Araracanga, Arara Azul e Cupiúba. Desses tanques o óleo segue através de um duto de 14" para o Terminal Solimões, sendo dali então transportado de navio para a Refinaria Isaac Sabbá (REMAN). O gás natural, após passar pela planta de processamento, é direcionado para venda através do gasoduto Urucu-Manaus, utilizado no *gas lift* contínuo de alguns poços com baixa pressão de cabeça ou reinjetado nos campos de Rio Urucu e Leste de Urucu. A água, após a separação, é desviada para a Estação de Tratamento de Efluentes, de onde é enviada para poços de descarte de água.

#### Número de Poços:

Poços:	01/2016
Perfurados:	1
Produtores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** Os reservatórios são arenitos siliciclásticos do permo-carbonífero, que correspondem às fases regressivas do grande ciclo transgressivo-regressivo, que afetou a área naquela época. As selantes são rochas carbonático-evaporíticas e folhelhos, que representam os pulsos transgressivos correspondentes. O sistema apresenta porosidade média de 18% e permeabilidades da ordem de 400 mD. O condensado possui cerca de 60° API. O mecanismo primário de produção é a atuação das capas de gás originais e não há, no momento, injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação melhorada.

Volume “ <i>in place</i> ”	31/12/2015
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,38
Gás não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	3.052,30

Produção Acumulada:	31/12/2015
Condensado (milhões de m <sup>3</sup> )	0,0112
Gás não Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	86,00

Fonte: BAR/2015

