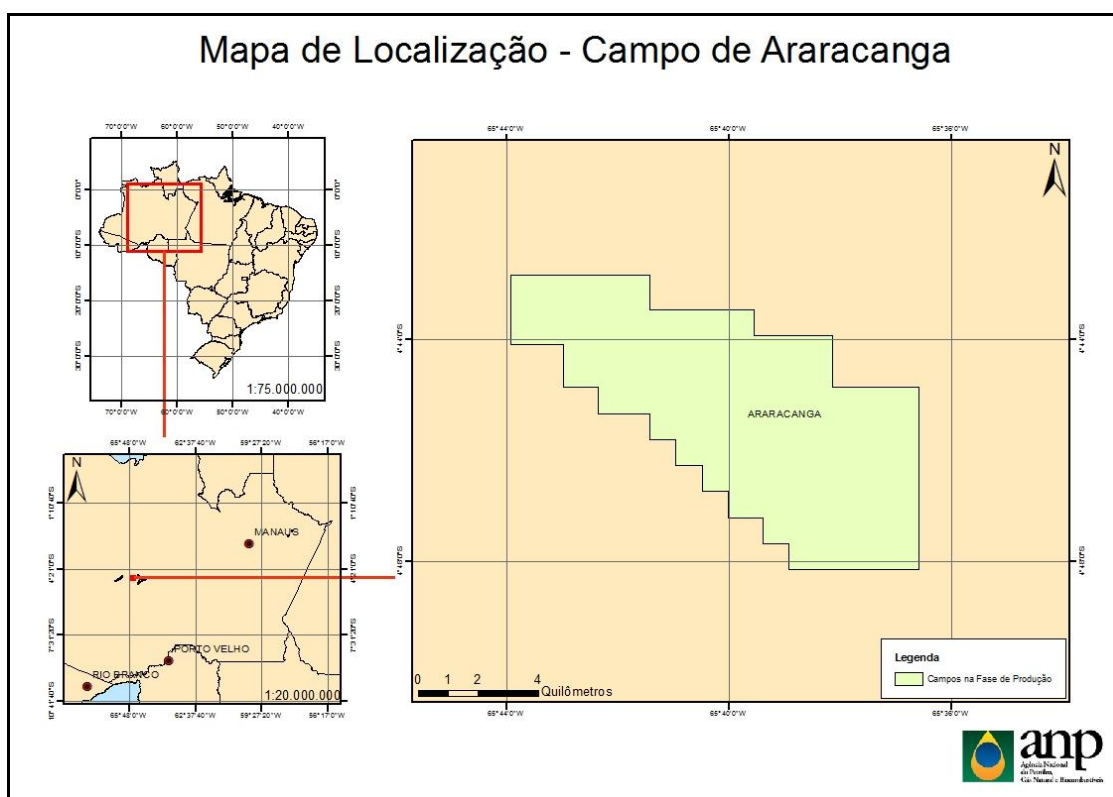


Araracanga	
Nº do Contrato:	48000.003455/97-64
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Amazonas
Bacia:	Solimões
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	72,213 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/2001
Declaração de Comercialidade:	21/07/2006
Início de Produção:	02/2014
Previsão de Término da Produção:	2040 (término do contrato)

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

Localização: O campo de Araracanga localiza-se na Bacia do Solimões, entre o campo de gás de Juruá e a Província Petrolífera de Urucu, a aproximadamente 670 km a sudoeste da cidade de Manaus, no Município de Tefé, Estado do Amazonas. A área do campo é de 72,2 km².



Sistema de Produção e Escoamento: O escoamento dos fluidos produzidos é realizado por duas linhas flexíveis de 6" x 46 km entre o campo de Araracanga até a Estação de Produção do Campo de Rio Urucu, denominada de Polo Arara. A pressão máxima de operação das linhas é de 158 kgf/cm². Não haverá elevação do líquido nem compressão do gás, as linhas vão operar pela simples pressão de cabeça dos poços. No Polo Arara, o processamento da produção de óleo e gás natural, bem como a separação e o tratamento da água produzida, são realizados. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado para dois tanques com capacidade nominal de 6.500 m³ cada, onde é armazenado em conjunto com a produção dos campos de Rio Urucu, Leste de Urucu, Sudoeste de Urucu, Carapanaúba, Cupiúba e Arara Azul. 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 na elevação artificial 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:	4
Produtores:	2

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios produtores de gás e condensado (54º API), do campo são arenitos siliciclásticos de ambiente eólico-costeiro da formação Juruá em profundidades em torno de 3000 metros. O principal reservatório do campo possui 17% de porosidade média e permeabilidade de 250 mD. Os reservatórios secundários possuem porosidade entre 11 e 14% e permeabilidade entre 30 e 100 mD. O mecanismo de produção é a expansão volumétrica da acumulação de gás e não há previsão de injeção de qualquer fluido com o objetivo de recuperação melhorada.

Volume "in place"	31/12/2015
Condensado (milhões de m³)	0,62
Gás não Associado (milhões de m³)	5.993,00
Produção Acumulada:	31/12/2015
Condensado (milhões de m³)	0,0765
Gás não Associado (milhões de m³):	406,65

Fonte: BAR/2015

