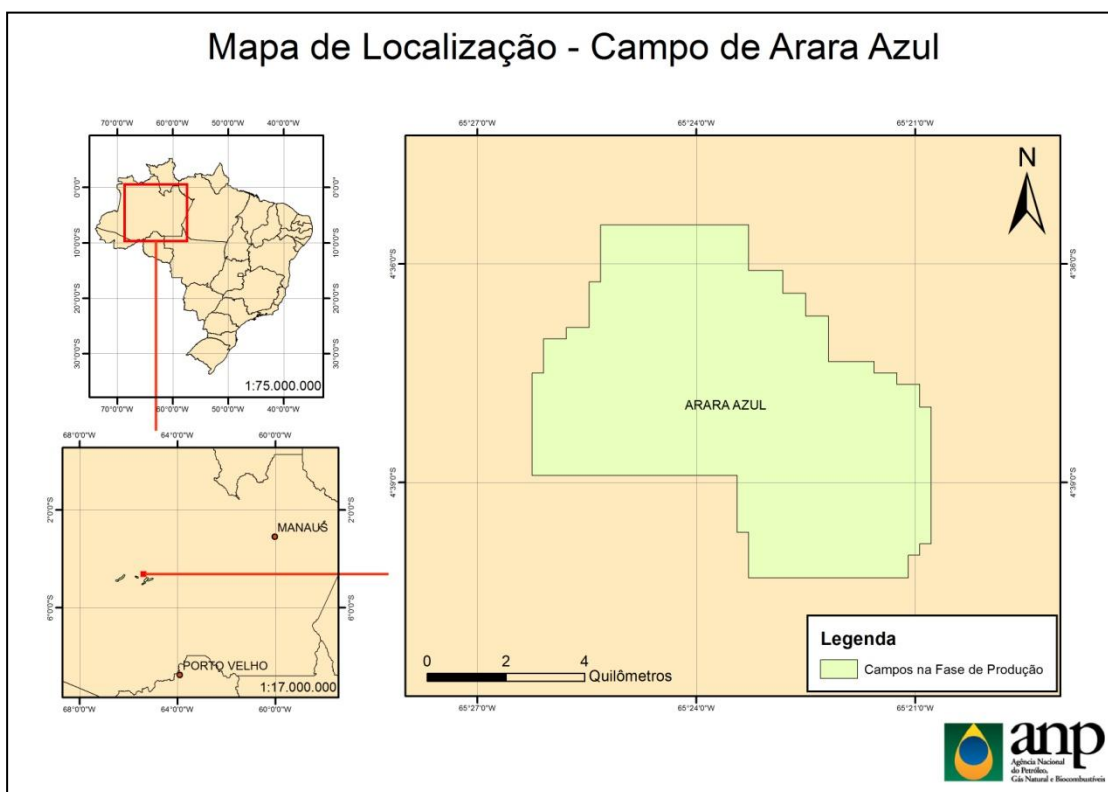


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 847 de 08/06/2016
Resolução nº 443/2016

Arara Azul	
Nº do Contrato:	48610.009146/2005-81
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Amazonas
Bacia:	Solimões
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	58,24 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	01/2010
Declaração de Comercialidade:	12/2014
Início de Produção:	05/2015
Previsão Término de Produção:	2025 (limite econômico)

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

Localização: O Campo de Arara Azul, com área de desenvolvimento de 58,24 km², está situado na Bacia do Solimões, a cerca de 620 km a sudoeste da cidade de Manaus, capital do Estado do Amazonas.



Sistema de Produção e Escoamento: Os poços da concessão são surgentes e não está prevista a utilização de qualquer método de elevação artificial nos mesmos. O Campo de Arara Azul não possui unidade de produção própria. Os fluidos produzidos são encaminhados, por meio de linhas, para a Unidade de Produção do Polo Arara, onde os fluídos são tratados de forma conjunta com os advindos de outras concessões. O gás natural, após ser separado do óleo na Unidade de Separação e Tratamento do Polo Arara, é direcionado para quatro Unidades de Processamento de Gás Natural (UPGN), onde é separada a fração de Líquido do Gás Natural (LGN), que, em seguida, é fracionada em Gás Liquefeito do Petróleo (GLP), produto composto basicamente de propano e butano, e em C5+, fração de componentes mais pesados do LGN. O gás residual, predominantemente formado por metano e etano, é incorporado à corrente de venda através do gasoduto Urucu-Manaus. O C5+ originado do processamento do gás é misturado à corrente de óleo que vai para o Terminal do Solimões. O GLP é então transferido, por meio de duto, para esferas armazenadoras do mesmo terminal e, de lá, é enviado, através navios e balsas apropriados, para os pontos de distribuição e comercialização.

Número de poços:

Data referência:	04/2016
Perfurados:	2
Produtores:	1

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos deltáicos de idade Tournaisiana ou Fameniana da Fm. Uerê, com porosidades médias de 16% e permeabilidade de 300 mD, saturados com óleo de 41º API. Secundariamente são encontradas acumulações de gás natural não associado e condensado nos arenitos de ambiente marinho raso de idade Bashkiriana da Fm. Juruá, com 15% de porosidade e permeabilidade de 100 mD. O mecanismo primário de produção para os reservatórios da Fm. Uerê é, predominantemente, o de expansão da capa de gás, enquanto que para os da Fm. Juruá é considerada a expansão da acumulação de gás natural. Não há previsão injeção de qualquer fluido nos reservatórios do campo com o objetivo de recuperação melhorada e/ou secundária.

Volume "in place"	31/12/2014
Petróleo (milhões de m³)	3,75
Gás Total (milhões de m³)	3.111,04

Produção Acumulada:	31/12/2014
Petróleo (milhões de m³)	0,14
Gás Total (milhões de m³):	145,99

Fonte: BAR/2014

