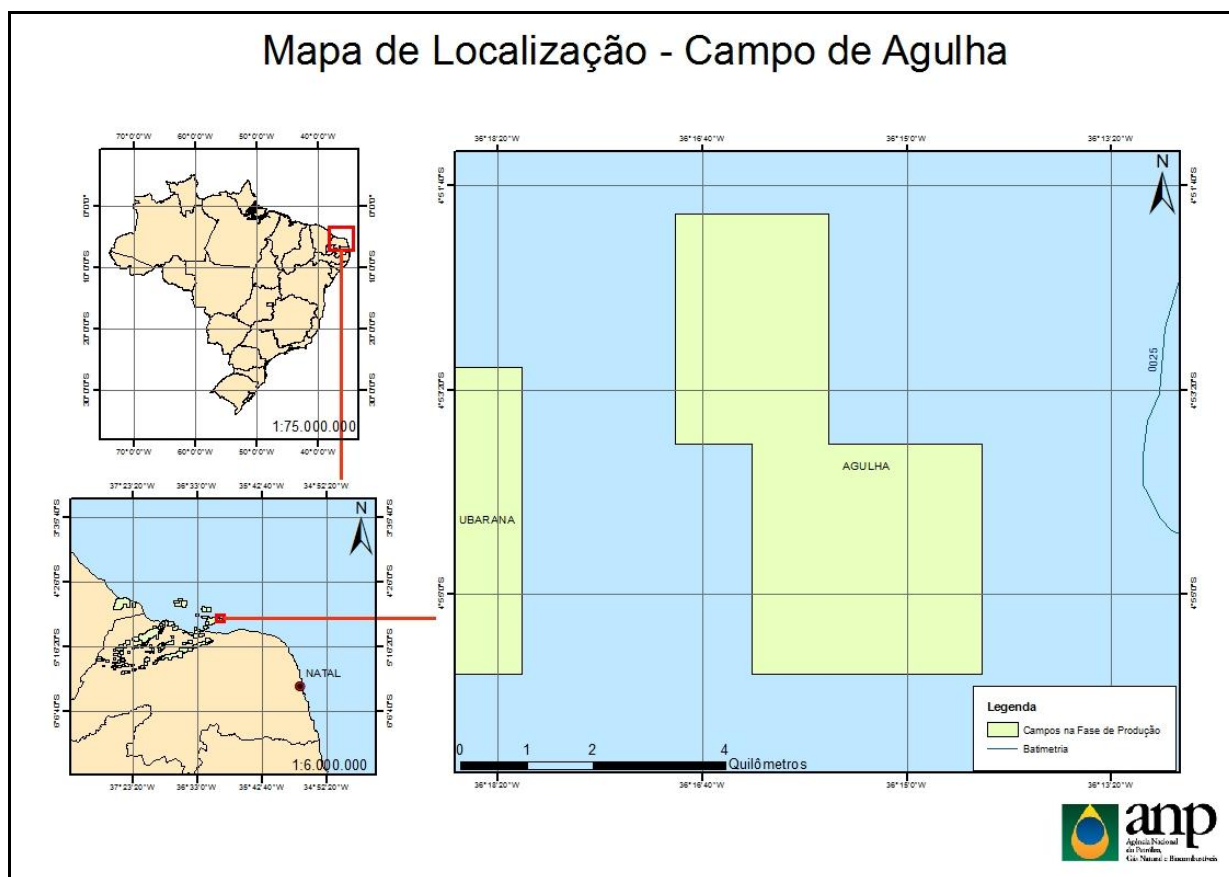


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 802 de 13/05/2015
Resolução nº 317/2015

AGULHA	
Nº do Contrato:	48000.003779/97-66
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	MAR
Lâmina d'água:	16 m
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	19,963 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	09/06/1975
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	30/06/1979
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: Campo de Agulha, com área de desenvolvimento de 19,963 km², localiza-se na Bacia Potiguar, a cerca de 150 km a noroeste da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: O escoamento da produção de óleo e gás de Agulha é transferida para a plataforma PUB-2 do campo de Ubarana, através de dois oleodutos, 8 pol x 10,1 Km e 12 pol x 10,25 Km de extensão, que interligam a plataforma PAG-2 à plataforma PUB-2, no campo de Ubarana. Nesta plataforma, ocorre separação gás-líquido. A corrente líquida é enviada por oleoduto de 12 pol x 1,5 Km até PUB-1, em seguida para PUB-3, por oleoduto de 12 pol x 4,1 Km e finalmente direcionada para Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos, em Guamaré, por oleoduto de 12 pol x 23,5 Km. O sistema de produção de Agulha é constituído por três plataformas, sendo duas plataformas fixas de aço e outra fixa de concreto. A lâmina d'água média é de 15 m e as instalações do Campo distam do porto de Guamaré, em torno de 23,7 km. Nenhuma plataforma instalada, no campo de Agulha, realiza compressão de gás natural, processamento da produção e armazenamento da produção de óleo. O teste de produção dos poços de Agulha é realizado na plataforma de PAG-1 e PAG-2. Na plataforma PAG-2 ocorre à centralização da produção do campo de Agulha, sendo em seguida exportado em regime multifásico para a plataforma PUB-2, localizada no campo de Ubarana.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	31
Produtores:	2

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos turbidíticos Eocênicos da Formação Ubarana, com porosidade de até 25% e permeabilidades de até 2000 mD, saturados com óleo de 30º API. O mecanismo primário de produção na principal zona produtora do campo é o de gás em solução, sendo que injeção de água foi aplicada nesta zona produtora no período entre 1984 e 2010 com o objetivo de recuperação melhorada.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	5,59
Condensado (milhões de m ³)	0
Gás Associado (milhões de m ³)	474,46
Gás Não Associado (milhões de m ³)	33,37

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	2,24
Condensado (milhões de m ³)	0
Gás Associado (milhões de m ³)	344,36
Gás Não Associado (milhões de m ³)	0

Fonte: BAR/2015

