

BARRINHA

Nº do Contrato:	48000.003786/97-21
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	5,32 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	06/05/1990
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	30/06/1990
Previsão de Término da Produção:	

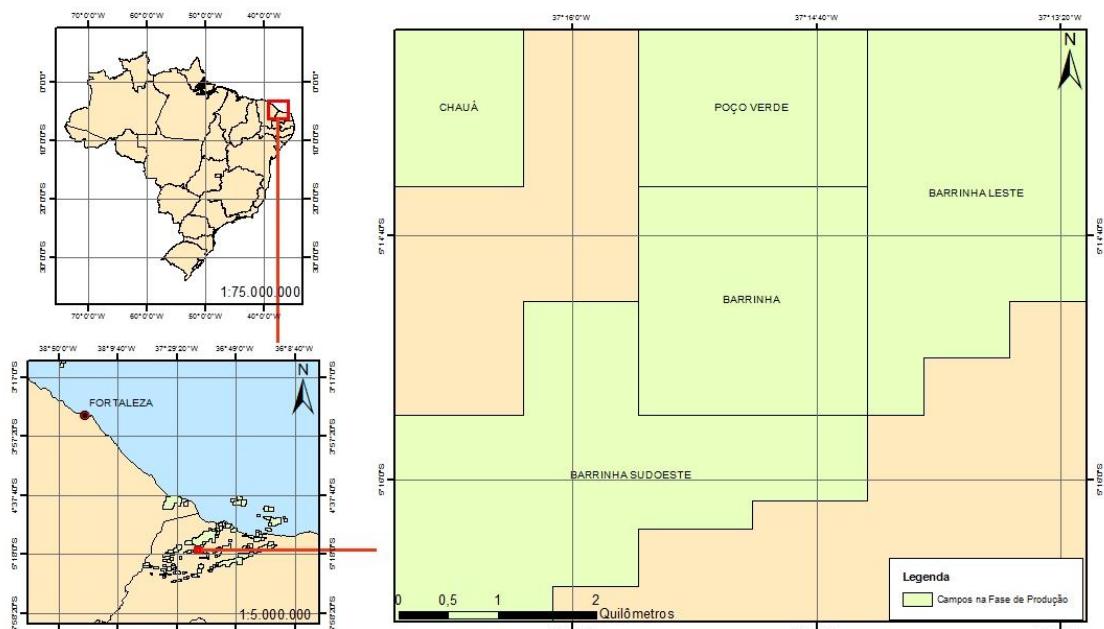
Concessionário:

Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Barrinha, com área de desenvolvimento de 5,32 km², localiza-se na Bacia Potiguar Emersa, no município de Mossoró, a cerca de 235 km a noroeste da Cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Barrinha


Sistema de Produção e Escoamento: A produção no poço do campo de Barrinha se dá por elevação artificial e o fluido produzido é escoado por linha de surgência até o manifold localizado na Estação Coletora de Barrinha (EC-BAR) e armazenado em um tanque. A partir da EC-BAR, respectivamente, a fase líquida é transportada em carretas até a Estação Coletora Central do Canto do Amaro (EC-CAMCentral) para o processamento primário. Com o processamento em tanques de lavagem, a água segregada é tratada na ETAP (Estação de Tratamento de Água Produzida) e utilizada para injeção nos campos do polo de CAM com fins de recuperação secundária. O óleo é enviado por oleoduto de 18" e 20" até o Polo de Guamaré para processamento final. Devido à baixa produção, o gás do campo de Barrinha é ventilado nos tanques e não é aproveitado.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	3
Produtores:	1
Injetores:	0

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios produtores nas áreas originais de Barrinha, e em anexação de Barrinha Sudoeste e Barrinha Leste, são arenitos deltaico-lacustre de idade haurteriviana da Formação Pendências. Na Formação Pendências destaca-se a Zona PD-410 que ocorre a uma profundidade média de 1450 m, com porosidades de até 17%, permeabilidade variando de 5,88 a 298 mD, e o óleo presente é de 32,6° API. O mecanismo primário de produção é a expansão de líquidos.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,29
Gás Associado (milhões de m³)	11,62
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,02
Gás Associado (milhões de m³):	0,98

Fonte: BAR/2015

