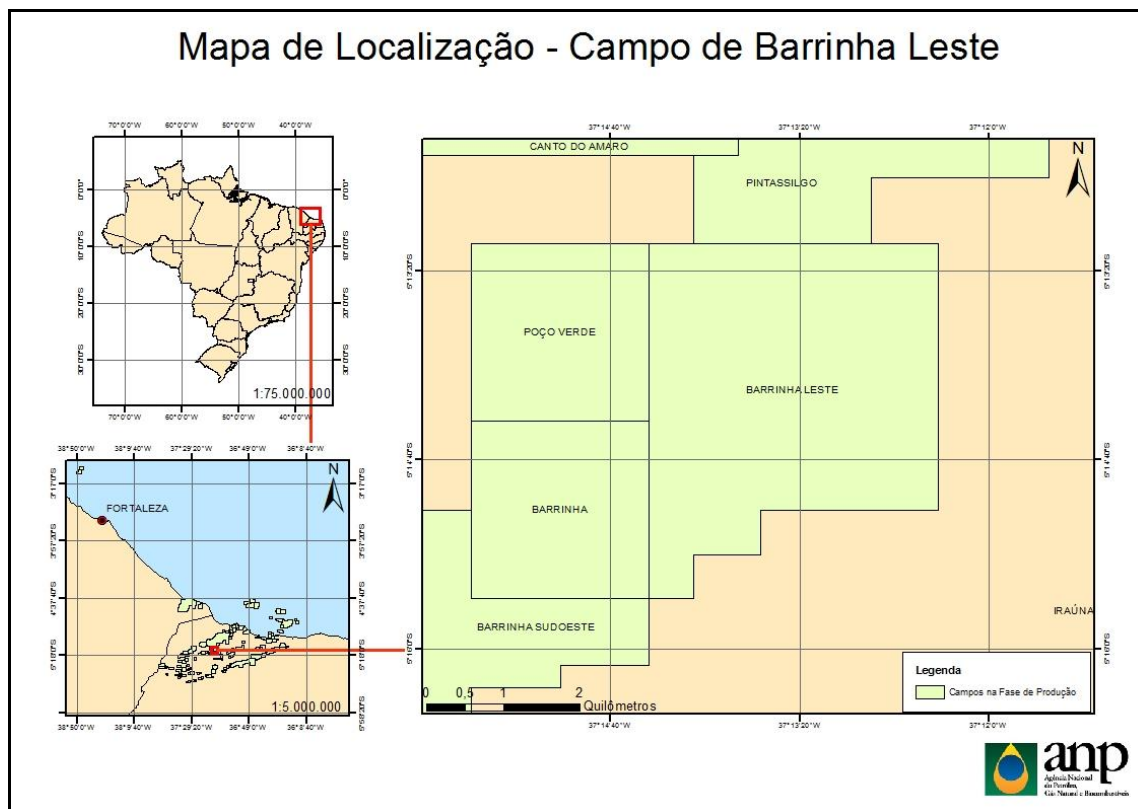


BARRINHA LESTE

Nº do Contrato:	48610.003901/2000
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	14,133 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	06/09/2007
Declaração de Comercialidade:	21/05/2010
Início de Produção:	21/05/2010
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Barrinha Leste, com área de desenvolvimento de 14,133 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.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção no poço do campo de Barrinha Leste se dá por elevação artificial e o fluido produzido é escoado por linha de urgência até o manifold localizado na Estação Coletora de Poço Verde (EC-PV) e armazenado em tanques. A partir da EC-PV 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 á baixa produção, o gás do campo de Barrinha Leste é ventilado nos tanques e não é aproveitado.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	5
Produtores:	1

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 hauteriviana 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)	0,33
Gás Associado (milhões de m³)	1,87
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m³)	0,00
Gás Associado (milhões de m³):	0,00

Fonte: BAR/2015

