

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 717 de 03/07/2013
Resolução nº 683/2013

PATATIVA

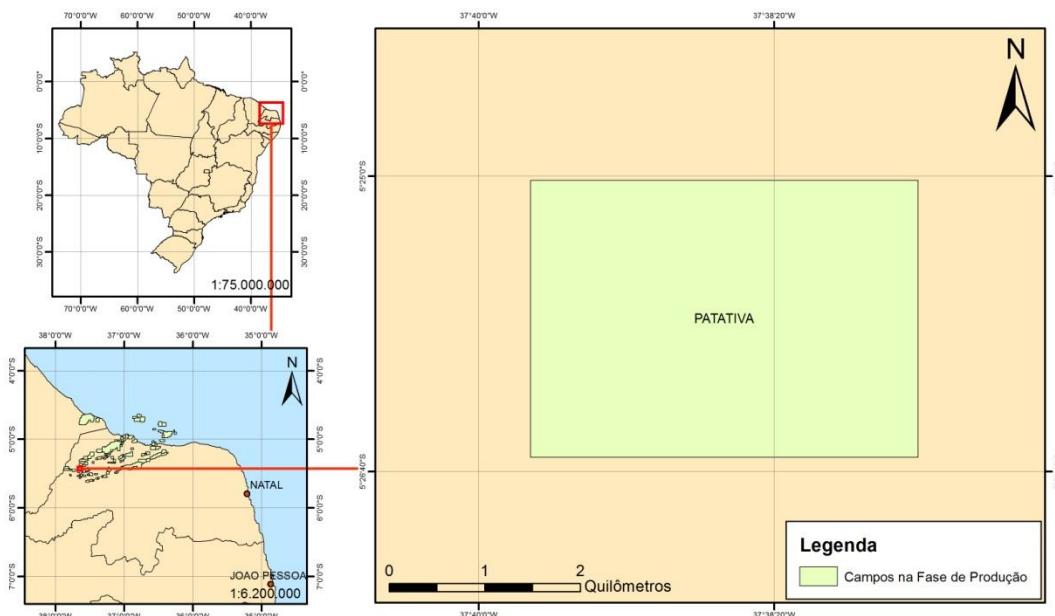
Nº do Contrato:	48610.009226/2002
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	11,636 km ²
Situação:	Produção
Descoberta:	31/10/2009
Declaração de Comercialidade:	30/03/2011
Início de Produção:	21/11/2013
Previsão de Término da Produção:	-

Concessionário:
 Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):
 100

Localização: O Campo de Patativa, com área de desenvolvimento de 11,636 Km², localiza-se na Bacia Potiguar emersa, Nos municípios de Apodí, Felipe Guerra e Dix-Sept Rosado, aproximadamente 40 Km a sudeste de Mossoró e a cerca de 320 km a oeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Patativa



Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços do campo de Patativa é escoada por linhas de urgência até a Estação Coletora de Boa Esperança (EC-BE) onde é centralizada em válvulas multivias juntamente com a produção de Boa Esperança e depois é escoada por dutos para a Estação Coletora e Compressor de Leste de Poço Xavier (ECC-LPX), onde ocorre a separação primária gás/líquido. O gás é comprimido, medido e enviado por gasoduto até a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF), no Polo de Guamaré.

O líquido é enviado para o tanque de lavagem da ECC-LPX para a separação primária água/óleo. O óleo é enviado para armazenamento nos tanques de produção e a água para os tanques de água produzida. Por fim, o óleo é bombeado para a ECC-UPN onde é submetido à medição fiscal e posteriormente através de um oleoduto, segue para o Polo de Guamaré para processamento final. A água separada na ECC-LPX segue para a Estação Coletora de Riacho da Forquilha (EC-RFQ) onde passa por tratamento na ETAP-RFQ (Estação de Tratamento de Água Produzida) antes de ser injetada nos poços do campo de Riacho da Forquilha para fins de recuperação secundária.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	4
Produtores:	3

Geologia da área e Reservatórios: O campo produz óleo da formação Pendência (Cretáceo Inferior), através de 3 zonas produtoras que ocorrem entre as profundidades de -2140m e -2420m. Os ambientes deposicionais onde ocorrem as zonas produtoras são correspondentes a pró-deltas e planícies deltaicas. O principal reservatório do campo é a zona PD500, que apresenta porosidade média em torno de 30,3%, saturação de óleo inicial de 64,5%, espessura porosa com óleo média de 4,2 m e permeabilidade média da ordem de 263 mD, saturados com óleo de 37 API. O mecanismo primário de produção é expansão de rocha e fluidos para PD0600, PD0610 e PD0700 e aquífero para PD0500.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,80
Gás Associado (milhões de m ³)	59,84

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,03
Gás Associado (milhões de m ³):	1,45

Fonte: BAR/2015

