

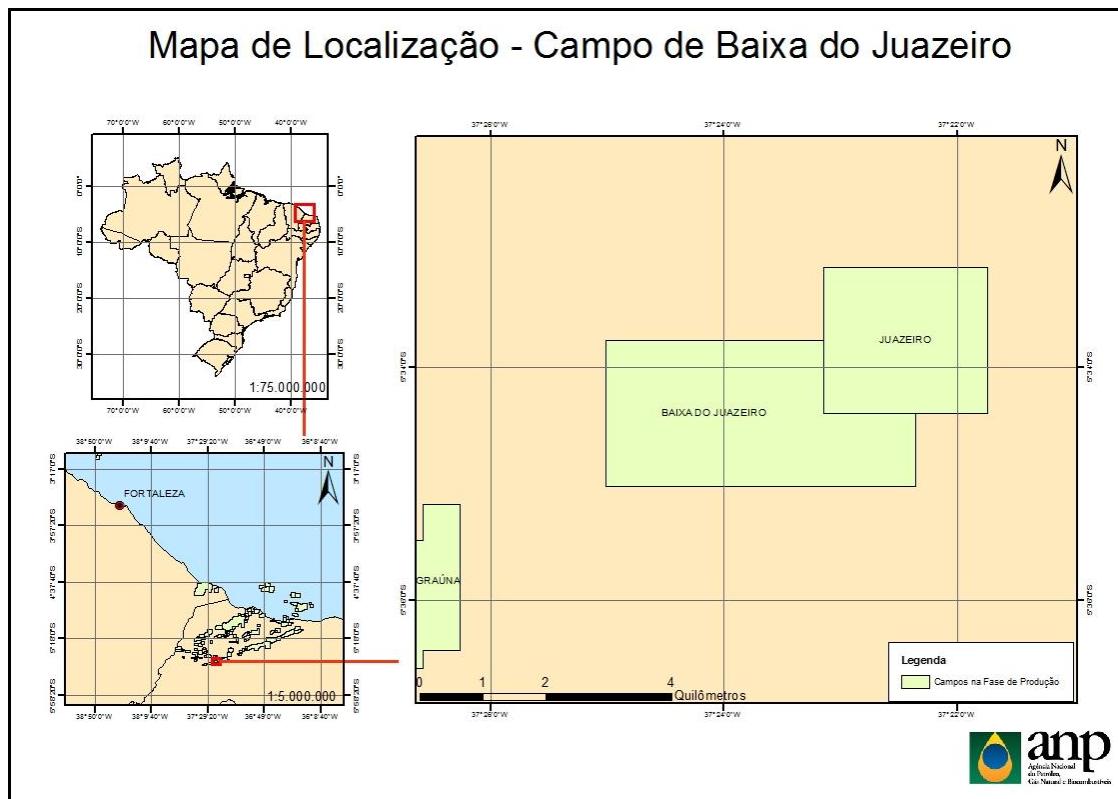
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 566 de 15/04/2010
Resolução nº 318/2010

BAIXA DO JUAZEIRO

Nº do Contrato:	48000.003914/97-18
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	TERRA
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	9,639 km²
Situação:	Produção
Descoberta:	10/05/1995
Declaração de Comercialidade:	
Início de Produção:	04/12/2008
Previsão de Término da Produção:	

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

Localização: O Campo de Baixa do Juazeiro, com área de desenvolvimento de 9,639 km², localiza-se na Bacia Potiguar, no Município de Upanema, a cerca de 240 km a noroeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.



Sistema de Produção e Escoamento: Os poços de Baixa do Juazeiro tem como método de elevação o bombeio mecânico e a coleta da produção é realizada por linha de surgência até o manifold instalado na Estação Coletora de Juazeiro (EC-JZ), a cerca de 50 km à sudeste da cidade de Mossoró, com acesso pela BR-110 ou RN-117. A partir da EC-JZ, a produção é direcionada para a Estação Coletora e Compressora de Lorena (ECC-LOR) por duto de 3" ou alternativamente para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN) por carretas. Essas estações pertencem ao Ativo de Produção Mossoró e no caso do direcionamento da produção para a ECC-LOR, após o processamento primário nos tratadores, a água é enviada por adutora à Estação de Tratamento de Água Produzida localizada na Concessão de Livramento e injetada com fins de recuperação secundária em Livramento e Cachoeirinha. O óleo é transferido por oleodutos para a Estação Coletora e Compressora de Upanema (ECC-UPN) e de lá enviada para o Polo de Guamaré, para processamento final. No caso de óleo ser transferido para a ECC-UPN por carretas, haverá o processamento primário nessa estação e o óleo é bombeado, medido e também transferido para o Polo de Guamaré. No caso da água produzida em Upanema, ela é injetada nas concessões de Upanema ou Brejinho.

Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	6
Produtores:	4

Geologia da área e Reservatórios: O campo de Baixa do Juazeiro possui apenas um intervalo portador de hidrocarbonetos, denominado Zona PD100, pertencente à Formação Pendência, de idade Cretáceo Inferior. Estes arenitos situam-se a uma profundidade média de -470m, e foram depositados na forma de canais e progradações fluvio-deltaicas, dentro de um ambiente lacustre continental. A sua porosidade média é na casa dos 20%, com saturação de água inicial de 40%. O óleo amostrado durante teste de formação possui Grau API de 28,9°. O mecanismo primário de produção é predominantemente de gás em solução e secundariamente expansão da capa de gás. Em nota técnica enviada solicitando à ANP autorização para a produção do gás de capa da Zona PD-100 em novembro de 2014, carta 1281/14, detalhamos a inviabilidade da produção do óleo, produção autorizada pela ANP conforme carta ANP/SDP 469/16 em 08/04/16.

Serão completados quatro poços para produção de gás de capa da Zona PD- 100. As entradas em produção desses poços estão previstas para o 1º trimestre de 2017 (BJZ-2, LBJ-1, BJZ-1 e BJZ-3), sendo os dois últimos dependentes dos resultados dos dois anteriores.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	0,32
Gás Associado (milhões de m ³)	67,69

Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m ³)	-
Gás Associado (milhões de m ³):	-

Fonte: BAR/2015

