

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 718 de 18/07/2013
Resolução nº 714/2013



Foto: ESTAÇÃO COLETORA DE CASTANHAL

CASTANHAL

Nº do Contrato:	48000.003848/97-87
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Sergipe
Bacia:	Sergipe
Localização:	Terra
Lâmina d'água média (m):	0
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	8,62
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	31/10/1978

Concessionário:

Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Castanhál localiza-se na Bacia Sergipe/Alagoas, a cerca de 20 km da cidade de Carmópolis e ao norte do Campo de Siririzinho, possui área de 8,619 km².

Mapa de Localização - Campo de Castanhál

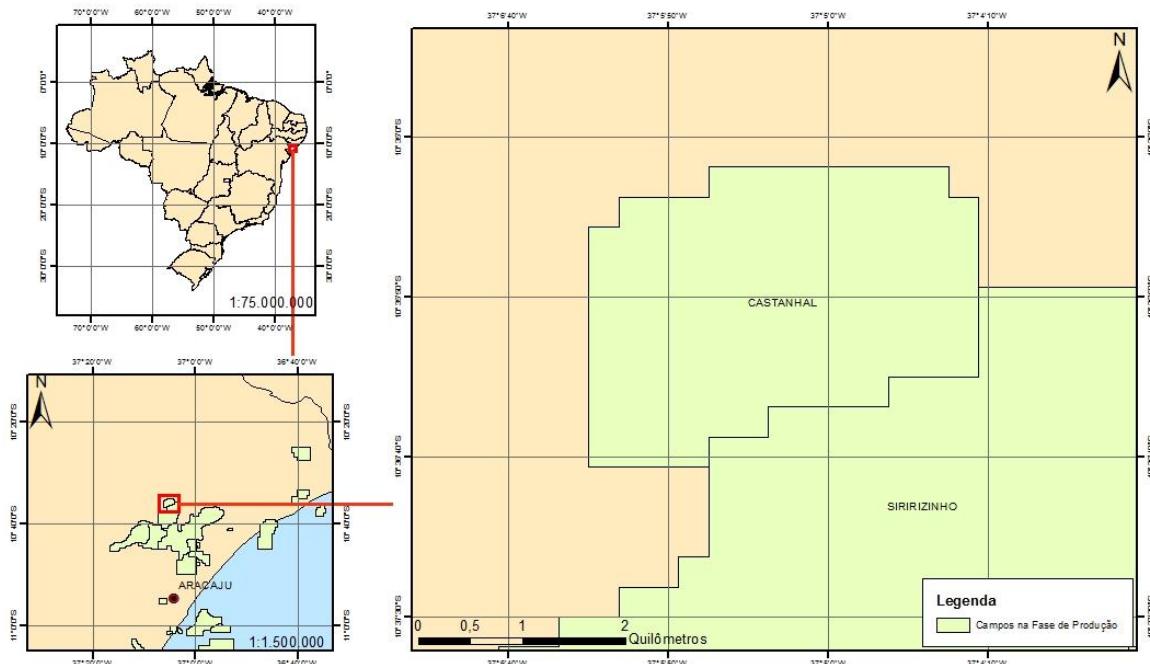


Figura 1- Mapa de localização do Campo de CASTANHAL.

Sistema de Produção e Escoamento: Atualmente os poços estão equipados com Bombeio Mecânico (BM) de pequeno porte, futuramente eles serão alterados para BM de maior capacidade, uma vez que há previsão de aumento significativo de vazão. Atualmente o petróleo é escoado através de caminhão-tanque para a Estação Coletora de Jordão, onde o óleo é tratado e transferido através de um oleoduto de 8" até o oleoduto de Bonsucceso/ Atalaia de 18", até o Terminal de Atalaia. O gás produzido é liberado para a atmosfera na área dos tanques da ECC.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
-	-	-

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	74
Injetores:	8

Reservatórios: Os reservatórios são arenitos finos a conglomeráticos inconsolidados com alta permeabilidade, da Formação Muribeca, Membro Carmópolis. O óleo é biodegradado, de alta viscosidade (entre 1000 e 9000 cp) e °API entre 10 e 18, e está distribuído em quatro zonas: MUR/CPS-1, 2, 3 e 4. O mecanismo de produção dos reservatórios é de gás em solução. A injeção será nas Zonas CPS-2 e CPS-3, que é seletiva e simultânea com a utilização do *steam saver*. No início todos os poços produtores da malha serão ciclados, com o decorrer do tempo após a implantação contínua os poços produtores que tiverem frios serão ciclados sem intervenção de sonda.

Volume "in place"	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	176,10
Gás total (milhões de m ³)	226,80

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	2,38
Gás natural (milhões de m ³):	4,28

Fonte: BAR/2015

