

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº843 de 11/05/2016
 Resolução nº 348/2016**



Foto: PETROBRAS 65 ;

BONITO

Nº do Contrato:	48000.003718/97-71
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	203
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	84,63
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	01/05/1979

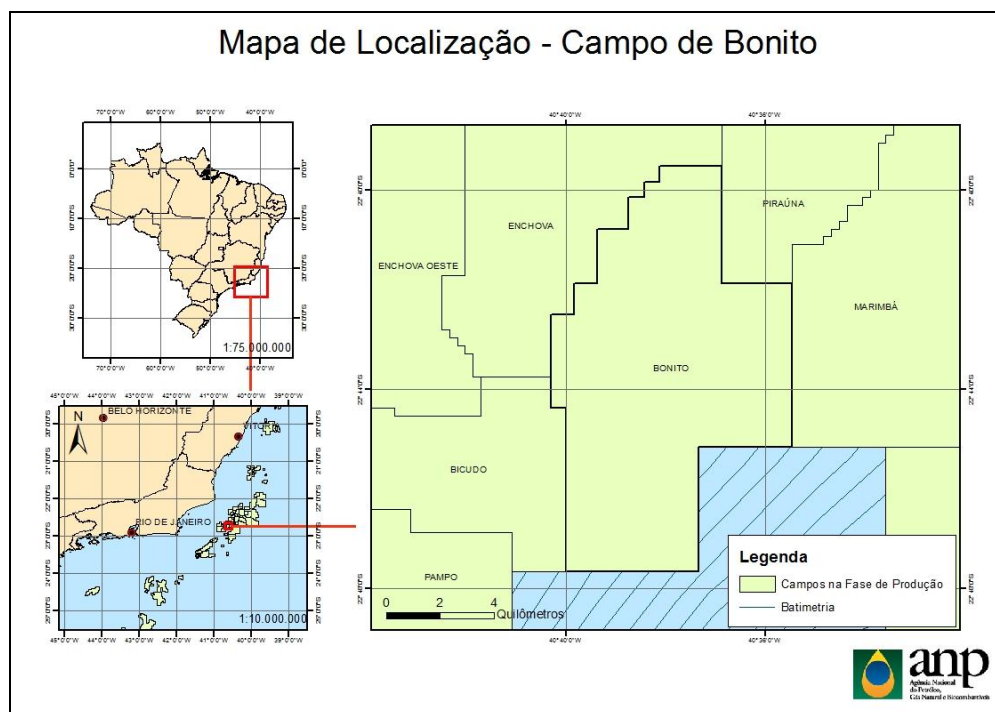
Concessionário:

Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Bonito está situado na Bacia de Campos, 84 km a sudeste do Cabo de São Tomé, no litoral do Estado do Rio de Janeiro, em lâminas d'água entre 150 a 480 m. A área da concessão é de 84,6 km².



Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços do campo de Bonito é realizada pela Plataforma Central de Enchova (PCE-1) e Petrobras XV (P-15) e o tratamento de óleo e água, pela plataforma Petrobras 65 (P-65). Atualmente, vinte e dois poços do campo de Bonito estão interligados à plataforma PCE-1 e um poço à P-15. Todos os poços de óleo e gás produzem por Sistemas de Coleta Múltipla ou por Manifolds Submarinos de Produção (MSP), com exceção de 5 poços que estão interligados individualmente à plataforma por meio de dutos independentes. Em PCE-1, o óleo proveniente dos poços e manifolds submarinos passa por um primeiro tratamento e não é escoado para P-65, que realiza tratamento do óleo e descarte da água produzida. O óleo já tratado é bombeado de P-65 para PCE-1 e enviado para Barra do Furado (ponto A) por um oleoduto e posteriormente, para o Tecab. O gás associado é comprimido em PCE-1 e escoado através do gasoduto PCE-1/Cabiúnas.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PLATAFORMA CENTRAL DE ENCHOVA 1	54.000	2.680
PETROBRAS 15	37.100	450
PETROBRAS 65	72.300	-

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	11
Injetores:	1

Reservatórios: Os principais reservatórios compreendem um carbonático da Formação Quissamã, de idade Albiano, sendo os demais reservatórios sobrepostos formados por arenitos turbidíticos da Formação Carapebus, distribuídos por idades desde o Cretáceo superior até o início do Mioceno. A principal característica deste reservatório carbonático são as baixas permeabilidades, em média menores que 10 mD, portando óleo de 24°API, cujo mecanismo primário de produção é o gás em solução. O segundo reservatório é constituído por arenitos de alta permeabilidade, portando óleo de 26°API com capa de gás original e aquífero atuante, portanto sem recuperação secundária por injeção de água.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	1106,92
Gás total (milhões de m³)	26077,89

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	120,89
Gás natural (milhões de m³):	8072,38

Fonte: BAR/2015

