

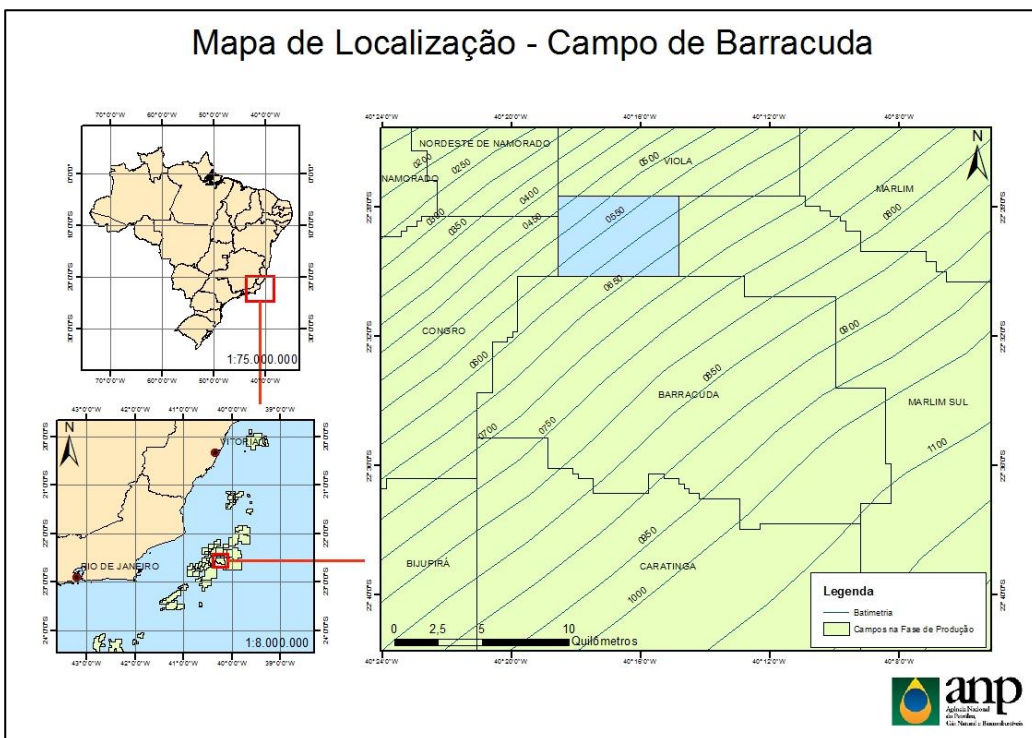
Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 849 de 22/06/2016
Resolução nº 476/2016


BARRACUDA

Nº do Contrato:	48000..003897/97-92
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	600-1100 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	233 km²
Situação:	Produzindo
Descoberta:	10/06/1990
Declaração de Comercialidade:	Rodada zero - 06/08/1998
Início de Produção:	29/09/1997

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

Localização: O campo de Barracuda está situado na parte centro-sul da Bacia de Campos, a cerca de 88 km a sudeste do Cabo de São Tomé, em lâmina d'água variando de 600 a 1100 metros

Mapa de Localização - Campo de Barracuda


Sistema de Produção e Escoamento: O campo de Barracuda é atendido por uma unidade de produção do tipo FPSO denominada P-43; além de utilizar parcela da capacidade da unidade FPSO P-48, de seu campo vizinho de Caratinga. A P-43 é uma unidade flutuante, estacionária, que recebe, processa e armazena o óleo proveniente dos poços e o transfere para os navios aliviadores em média a cada 7 dias.

O gás disponível para a exportação do campo de Barracuda (P43) é conectado a um PLEM (4 km), sendo este interligado por gasoduto (22 km) a plataforma PNA-1 (Plataforma de Namorado). A partir deste ponto este gás integra-se ao sistema de escoamento da Bacia de Campos, podendo ser direcionado para terra ou a outras unidades.

CAPACIDADES DA FPSO P43	
Processamento de líquidos	23.850 m³/d - 150.000 bbl/d
Processamento de Petróleo	23.850 m³/d - 150.000 bbl/d
Compressão de Gás	6.000 Mm³/d
Injeção de água	39.600 m³/d
Tratamento de água	20.000 m³/d

Ref.: Jan/16

QUANTIDADE DE POÇOS		
Perfurados	99	
POÇOS EM OPERAÇÃO		
UEP	P-43	P-48
Produtores	18	6
Injetores	13	2

Ref.: Jan/16

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios do Campo de Barracuda são constituídos por arenitos tubidíticos da formação Carapebus de idade Oligo-Miocênica e paleocênica-eocênica; outro reservatório existente no campo é constituído por carbonatos da formação Macabu (Pre-sal) de idade aptiana.

VOLUMES E RESERVAS	
Volume Original "in place" (milhões barris)	3.053
PRODUÇÃO ACUMULADA	
Petróleo (milhões barris)	531
Gás total (milhões de m ³)	6.910

Ref.: BAR 2015

