

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 843 de 11/05/2016
Resolução nº 349/2016



Foto:Plataforma de Enchova, Petrobrás 65.

ENCHOVA

Nº do Contrato:	48000.0037199/97-34
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	120
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	99,73
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	Produção
Início de Produção:	01/08/1977

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

Localização: O campo de Enchova está situado na Bacia de Campos, a 82 km a sul-sudeste do cabo de São Tomé e a 117 km a leste-sudeste da cidade Macaé, no litoral norte do Estado do Rio de Janeiro. Limita-se com os campos de Enchova Oeste, Bicudo, Bonito, Piraúna e Corvina. Os poços perfurados no campo situam-se entre as profundidades de lâmina d'água entre 109 e 135 m. A área do bloco é de 99,7 km².

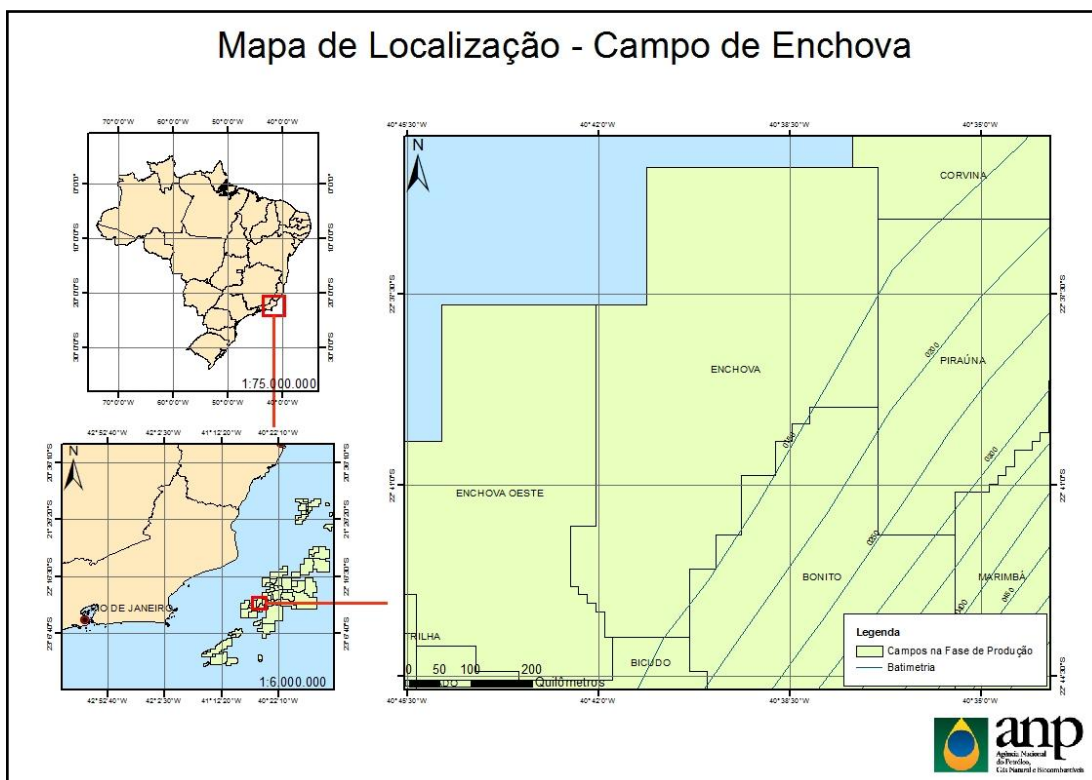


Figura 1- Mapa de localização do Campo de Enchova.

Sistema de Produção e Escoamento: A produção dos poços do campo de Enchova realiza-se por meio da PCE-1, e o tratamento do óleo e da água de formação, bem como o descarte da água produzida, realiza-se por meio da plataforma semissubmersível Petrobras 65 (P-65). O sistema de processamento de gás de PCE-1 é composto por dutos, vasos depuradores; cinco unidades de compressão, constituídos de dois estágios cada uma. O gás associado é comprimido em PCE-1 e escoado pelo gasoduto PCE-1/Cabiúnas.

Capacidade de processamento das plataformas:

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

Poços:	01/2016
Perfurados:	56
Produtores:	5
Injetores:	0
Abandonados Definitivamente:	26
Abandonados Temporariamente:	25

Reservatórios: As ocorrências de hidrocarbonetos no campo compreendem um reservatório basal carbonático, 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 Oligoceno. A principal característica do reservatório carbonático é a baixa permeabilidade, menor que 10 mD, penalizando a recuperação do óleo. Entretanto, esse mesmo reservatório apresenta porções intensamente fraturadas ao longo de algumas falhas, que melhoram as características permo-porosas do reservatório. O segundo reservatório é o Enchova constituído por depósitos turbidíticos arenosos, de idade eocênica, com alta permeabilidade, capa de gás original e aquífero muito atuante, resultando em um alto fator de recuperação.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	906,31
Gás total (milhões de m³)	13515,75

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	162,53
Gás natural (milhões de m³):	4764,80

Fonte: BAR/2015

