

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 850 de 04/07/2016
 Resolução nº 495/2016**



NAMORADO

Nº do Contrato:	48000.003728/97-25
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	200
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	49,55
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	30/06/1979

Concessionário:

Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Namorado ocupa a porção central da Bacia de Campos, perfaz uma área de 49,5km², distante 80km a sudeste do Cabo de São Tomé e com lâminas d'água de aproximadamente 120 a 270m.

Mapa de Localização - Campo de Namorado

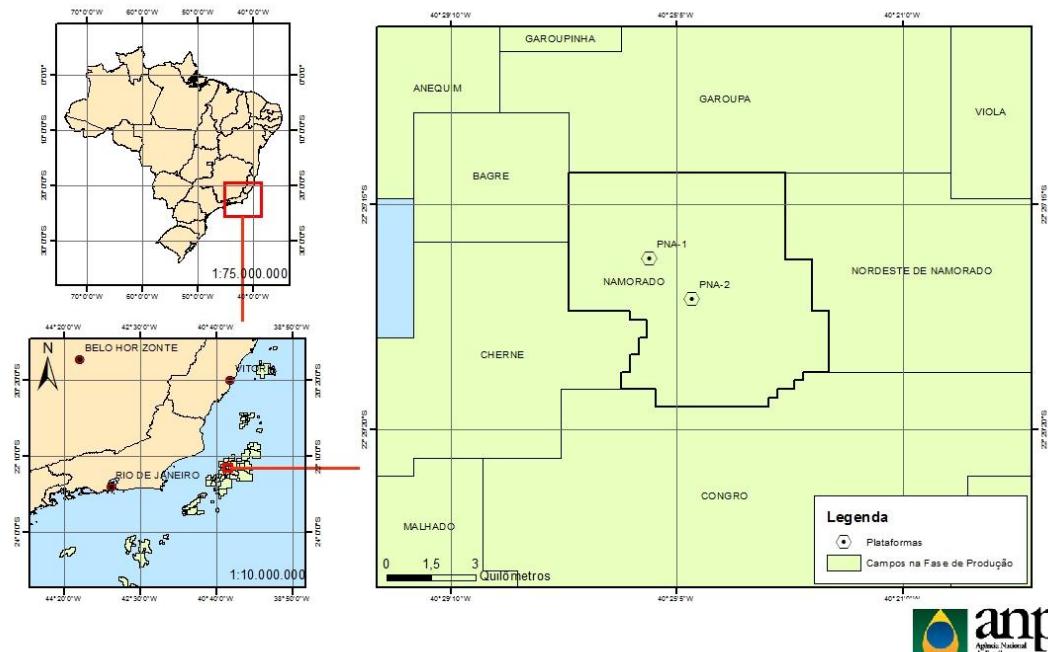


Figura 1- Mapa de localização do Campo de NAMORADO.

Sistema de Produção e Escoamento: Nas plataformas de PNA-1 e PNA-2, todos os poços são de completação seca, com exceção de 3 poços de completação molhada. O sistema de escoamento é iniciado nas plataformas de PNA-1 e PNA-2 é bombeado para a PGP-1. Após a plataforma de PGP-1 o óleo é escoado para o ponto “A” em Barra do Furado seguindo então para o TECAB. O sistema de exportação de óleo de Namorado é composto por três oleodutos rígidos. O sistema de exportação de gás de Namorado é composto por três gasodutos interligando PNA-2 e PNA-1. Entre PNA-2 e PNA-1 há outro gasoduto para importar gás de alta pressão para gas lift. O gás é escoado à alta pressão por três gasodutos: um para o TECAB, um para a plataforma PCE-1 e outro para PGP-1. O gás é exportado à alta pressão de PNA-1 para Barra do Furado por dois gasodutos.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PLATAFORMA DE NAMORADO 1	45.288	1.860
PLATAFORMA DE NAMORADO 2	56.270	2.400

Poços em Operação: 01/2016

Produtores: 16

Injetores: 10

Reservatórios: O reservatório principal de Namorado é constituído por depósitos turbidíticos, inicialmente confinados e, posteriormente, mais espalhados, pertencentes à Formação Namorado do Grupo Macaé, com espessuras de arenitos arcoseanos superiores a 100m. O arenito Namorado é composto por uma sucessão de eventos predominantemente turbidíticos em que a tectônica e/ou halocinese tiveram um papel fundamental na acomodação. O mecanismo primário de recuperação no reservatório produtor da concessão consiste no gás em solução. Há injeção de água e gás como mecanismo secundário de recuperação.

Volume “in place”	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	737,30
Gás total (milhões de m³)	14652,32

Produção Acumulada: 31/12/2015

Petróleo (milhões de barris) 417,15

Gás natural (milhões de m³): 8334,98

Fonte: BAR/2015

