

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 937 de 28/06/2018
 Resolução nº 396/2018**


MARLIM SUL

Nº do Contrato:	48000.003724/97-74
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	1400
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	884,11
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	30/04/1994

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

Localização: O Campo de Marlim Sul foi descoberto em novembro de 1987 através do poço 4-RJS-382 e está situado a cerca de 90 km do cabo de São Tomé, no litoral norte do Estado do Rio de Janeiro, entre lâminas d'água de 800 a 2.500 m, ocupando uma área de 884,11km².

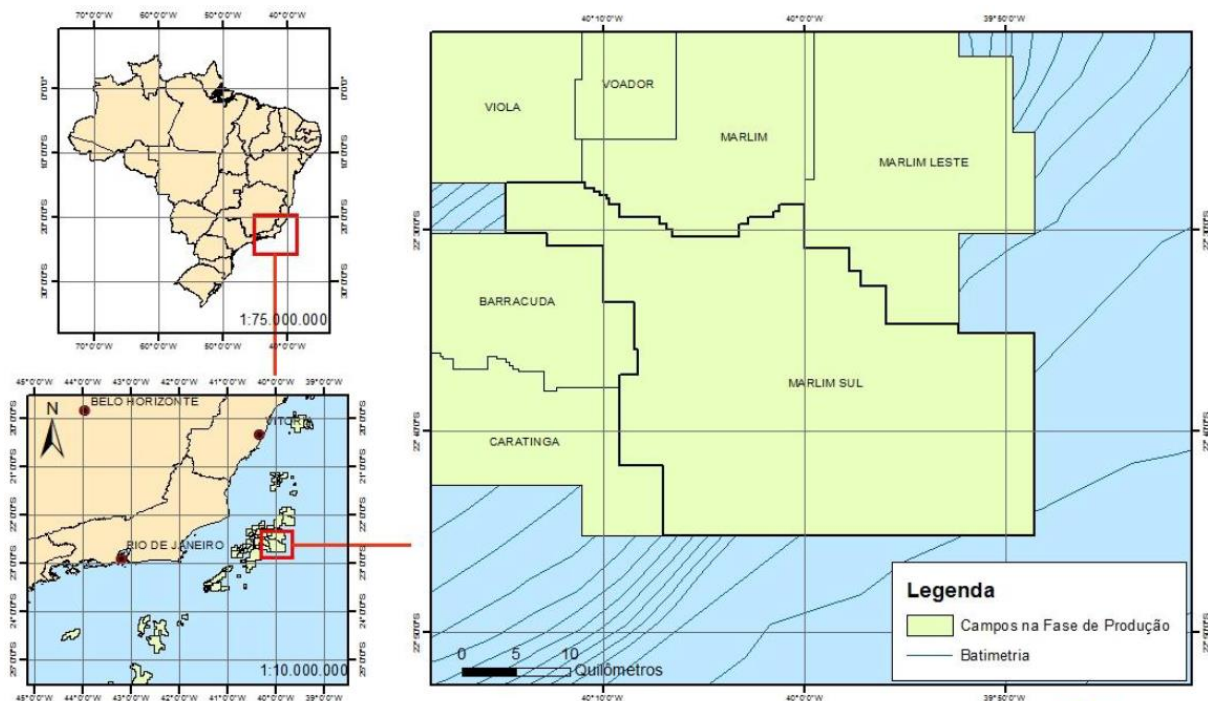


Figura 1- Mapa de localização do Campo de MARLIM SUL.

Sistema de Produção e Escoamento: Os sistema de coleta do Campo de Marlim Sul é caracterizado por ser composto, em sua maioria, por poços interligados diretamente às suas respectivas Unidades Estacionárias de Produção (UEPs) através de dutos flexíveis. O sistema de escoamento de óleo do Campo de Marlim Sul é composto de dutos de exportação, bem como Unidades dos tipos FSO (Floating Storage and Offloading) que farão a transferência do óleo produzido para navios aliviadores. Em sua maioria, os oleodutos de exportação interligam as Plataformas às Unidades armazenadoras (FSO), mas também há oleodutos que conduzem o óleo produzido para outras Unidades, em particular à Plataforma de Rebombeio Autônoma (PRA-1), distante aproximadamente 50 km da locação das Unidades.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PETROBRAS 40	150.000	6.000
PETROBRAS 51	180.000	5.100
PETROBRAS 56	141.000	5.250

Poços em Operação:	02/2018
Produtores:	38
Injetores:	28

Reservatórios: As rochas reservatório encontradas no campo de Marlim Sul são classificadas como arenitos turbidíticos e carbonatos. Encontram-se em Marlim Sul os reservatórios Marlim (MRL), Enchova (EN), Quissamã (QUI) e MACABU (MCB) respectivamente das idades oligomiocênica, eocênica, albiana e aptiana. Os hidrocarbonetos da área são óleo e gás associado. O óleo dos reservatórios varia em qualidade, e é constituído por uma mistura de óleo biodegradado e não-biodegradado com variação de densidade de 13° a 29° API em função da intensidade da biodegradação. Em geral, os reservatórios do Campo de Marlim Sul apresentam o mecanismo de produção de gás em solução, exceto alguns reservatórios nos quais os aquíferos presentes tem papel atuante na manutenção de pressão. A injeção de água é utilizada para a manutenção da pressão.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2017
Petróleo (milhões de barris)	8.056,94
Gás total (milhões de m³)	122.635,58

Produção Acumulada:	31/12/2017
Petróleo (milhões de barris)	1.199,33
Gás natural (milhões de m³):	23.279,23

Fonte: BAR/2017

