

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 812 de 07/08/2015
 Resolução nº 586/2015**



Foto: PETROBRAS 61; PETROBRAS 63

PAPA-TERRA	
Nº do Contrato:	48000.003556/97-71
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	1000
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	182,786
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	27/12/2005
Início de Produção:	11/11/2013

Concessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	62,5
Chevron	37,5

Localização: O campo de Papa-Terra localiza-se a cerca de 110 km do município de Cabo Frio no sul do estado do Rio de Janeiro, na parte sul da Bacia de Campos. Sua área é equivalente a 182,786 km², distribuídos numa lâmina d'água que varia entre 400 e 1.600 m.

Mapa de Localização - Campo de Papa-Terra

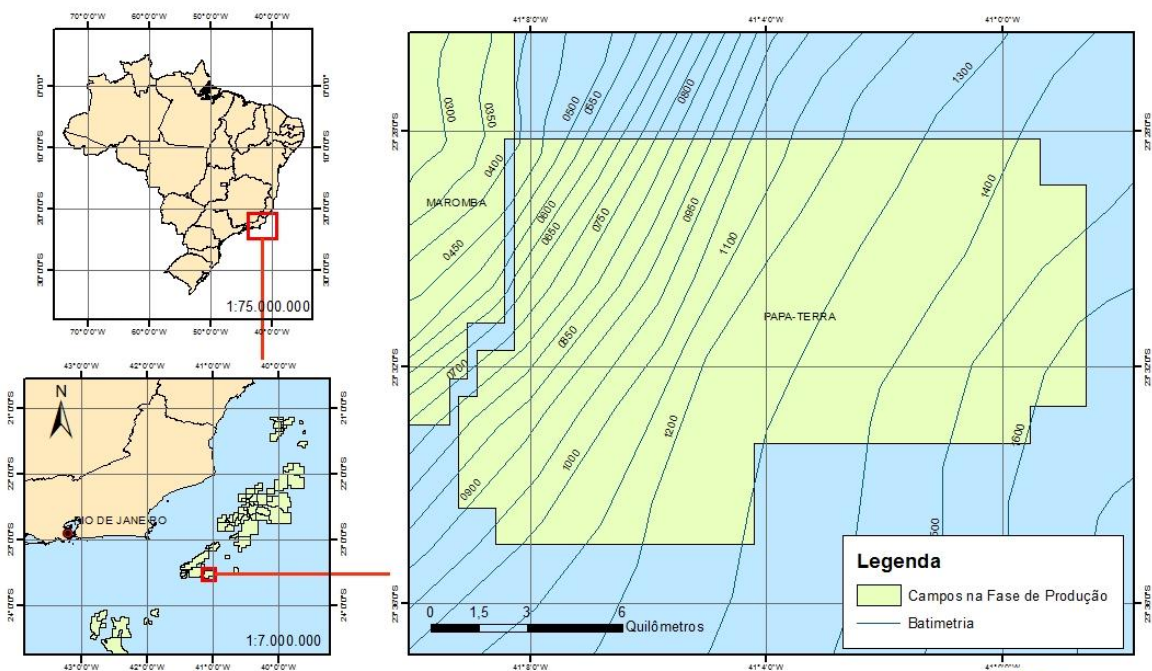


Figura 1- Mapa de localização do Campo de PAPA-TERRA.

Sistema de Produção e Escoamento: A unidade P-61 não é dotada de facilidades de produção para processamento de óleo, água de produção e gás. O fluido produzido nessa unidade é transferido para o FPSO P-63 por meio de um sistema de linhas de transferência com bombas multifásicas. O sistema de escoamento de óleo de todo o campo é por meio do navio aliviador. Parte do gás produzido será utilizado nas atividades operacionais da plataforma e o gás excedente é injetado em um reservatório isolado.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
PETROBRAS 63	140.000	1.000
PETROBRAS 61	-	-

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	4
Injetores:	4

Reservatórios: Os reservatórios do Campo de Papa-Terra são arenitos da Formação Carapebus, dos períodos Cretáceo (Maastrichtiano, Campaniano e Santoniano) e Terciário (Eoceno Médio e Eoceno Inferior). A permeabilidade dos reservatórios do Eoceno gira em torno de 1200 mD e dos reservatórios cretáceos varia de 1200 mD a 5 D, com porosidade 27%. O mecanismo primário de produção dos reservatórios do cretácicos e eocênicos é o gás em solução.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	1744,49
Gás total (milhões de m³)	10752,12

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	15,74
Gás natural (milhões de m³):	117,78

Fonte: BAR/2015

