

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 855 de 08/09/2016
Resolução nº 0704/2016



Foto: FPSO Peregrino

PITANGOLA

Nº do Contrato:	48610.01365/2008-65
Operador do Contrato:	Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	100
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	35,55
Situação:	Desenvolvimento
Declaração de Comercialidade:	06/12/2013
Início de Produção:	

Concessionário:

Participação (%):

Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	60
Sinochem Petróleo Brasil Ltda.	40

Localização: O Campo de Pitangola, originário do bloco exploratório BM-C-47, da 9ª rodada de licitações localiza-se na poção sul da Bacia de Campos, a aproximadamente a 85 km do município de Cabo Frio.

Mapa de Localização - Campo de Pitangola

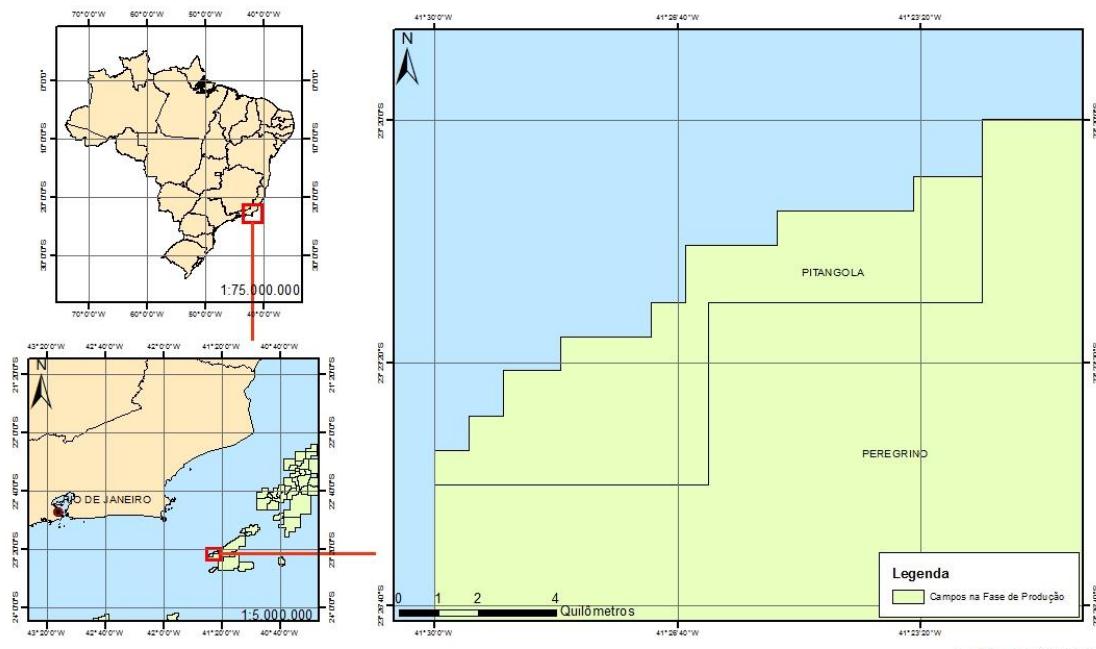


Figura 1- Mapa de localização do Campo de PITANGOLA.

Sistema de Produção e Escoamento: O campo de Pitangola disporá de uma plataforma fixa, WHP-C, e o FPSO (Floating Production Storage and Offloading) Peregrino. Todo o processamento primário dos fluidos produzidos pelos poços interligados à plataforma fixa será realizado no FPSO Peregrino. O gás produzido é utilizado na geração de energia no FPSO Peregrino. O óleo é escoado por meio de navios aliviadores.

Capacidade de processamento das plataformas:

Unidade	Líquido (m³/d)	Gás natural (mil m³/d)
FPSO PEREGRINO	350.000	206,7
WHP-C	-	-

Poços:	01/2016
Perfurados:	4

Reservatórios: Os reservatórios do campo de Pitangola são arenitos turbidíticos pertencentes à Formação Carapebus, Grupo Macaé, de idade Cretácea. São portadores de óleo de 13 a 16 ° API, e viscosidade de cerca 190 cP @ 238,6 Psat.

Volume "in place"	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	149,78
Gás total (milhões de m³)	571,53

Fonte: BAR/2015