

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



Foto: FPSO Peregrino

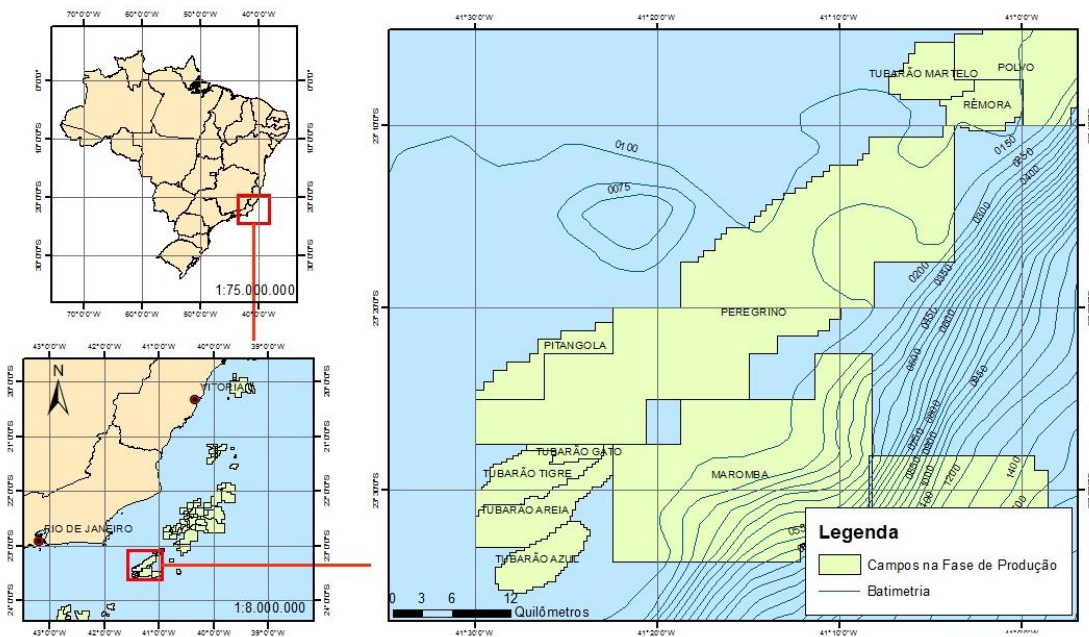
**PEREGRINO**

Nº do Contrato:	48610.003887/2000
Operador do Contrato:	Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	120
Fluido Principal:	ÓLEO
Área:	534,381
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	20/03/2007
Início de Produção:	09/04/2011

Concessionário:	Participação (%):
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	60
Sinochem Petróleo Brasil Ltda.	40

**Localização:** O Campo de Peregrino, originário do bloco exploratório BM-C-7, da 2ª 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 Peregrino**



**Figura 1- Mapa de localização do Campo de PEREGRINO.**

**Sistema de Produção e Escoamento:** O campo de Peregrino disporá de três plataformas fixas e o FPSO (Floating Production Storage and Offloading) Peregrino. Todo o processamento primário dos fluidos produzidos pelos poços interligados às plataformas fixas será realizado no FPSO Peregrino. O gás produzido é utilizado na geração de energia no FPSO Peregrino e é distribuída para as plataformas WHP-A, WHP-B e WHP-C. O óleo é escoado por meio de navios aliviadores

**Capacidade de processamento das plataformas:**

Unidade	Líquido (m <sup>3</sup> /d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
<b>FPSO PEREGRINO</b>	<b>350.000</b>	<b>206,7</b>
WHP-A	-	-
WHP-B	-	-
WHP-C	-	-

<b>Poços:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Perfurados:</b>	<b>64</b>
<b>Produtores:</b>	<b>31</b>
<b>Injetores:</b>	<b>6</b>

**Reservatórios:** Os reservatórios do campo de Peregrino são arenitos turbidíticos pertencentes à Formação Carapebus, Grupo Macaé, de idade Cretácea. São portadores de óleo de 13 a 16 ° API, e viscosidade variando entre 102,8 e 142,2 cP @ Psat.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>4054,42</b>
<b>Gás total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>7171,91</b>

Produção Acumulada:	31/12/2015
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>111,86</b>
<b>Gás natural (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>157,59</b>

Fonte: BAR/2015

