

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 527 de 09/06/2009
 Resolução nº 515/2009**



Foto: FPSO ESPIRITO SANTO ;

OSTRA

Nº do Contrato:	48000.003552/97-11
Operador do Contrato:	Shell Brasil Petróleo Ltda.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	1890
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	24,556
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	19/12/2005
Início de Produção:	29/09/2009

Concessionário:

Shell Brasil Petróleo Ltda.
ONGC Campos Ltda.
QPI Brasil Petróleo Ltda.

Participação (%):

50
27
23

Localização: O campo de Ostra está localizado na bacia de Campos, a cerca de 140 km a sudeste da cidade de Vitória, em lâmina d'água em torno de 1880 m.

Mapa de Localização - Campo de Ostra

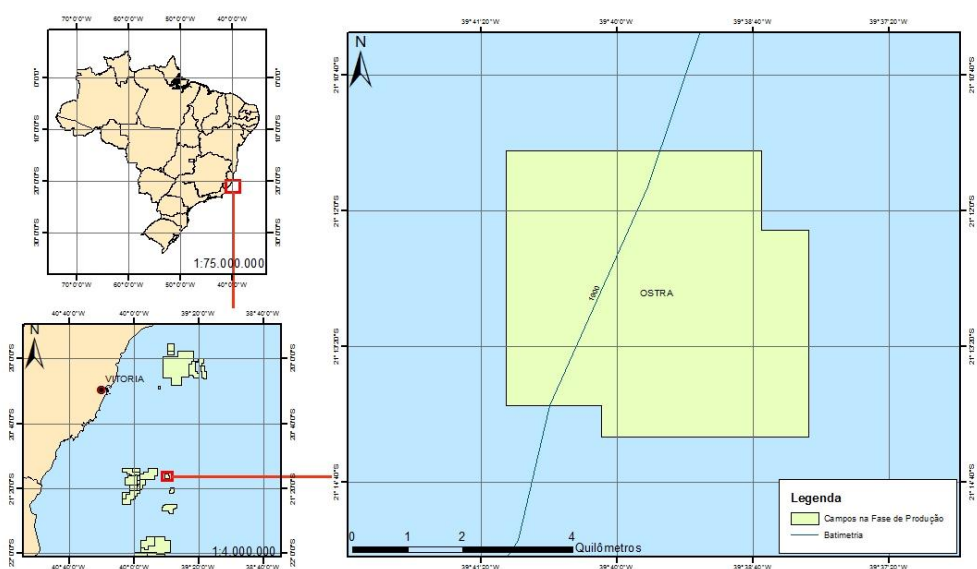


Figura 1- Mapa de localização do Campo de OSTRÁ.

Sistema de Produção e Escoamento: A produção escoada para dois *manifolds* e quatro caissons onde é feita a separação do gás, que escoam através de uma linha, enquanto o óleo é bombeado através de linha até o FPSO. Nesta transferência, tanto de gás quanto de óleo, a produção de Ostra se agrega à de Abalone. O gás é exportado a partir da FPSO através de um duto, para um manifold submarino integrado ao pólo de desenvolvimento do bloco vizinho, o BC-60. A transferência de petróleo para os navios-tanque é realizada por transbordo através de mangueira flutuante.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
FPSO ESPÍRITO SANTO	150.000	1.400

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	6
Injetores:	0

Reservatórios: A acumulação de hidrocarbonetos no campo de Ostra ocorre no arenito Carapebus, de idade Maastrichtiana, do período Cretáceo. O ambiente deposicional é consistente com acumulações de depósitos de correntes de turbidez através de leques em depressões submarinas. Essas depressões teriam sido formadas durante a fase halocinética ocorrida no Albiano Superior, como resultado da flexura da bacia de Campos, conjugada com a formação de domos de sal. A migração de hidrocarbonetos está associada a um sistema de falhas de borda da bacia. Uma característica do reservatório Carapebus maastrichtiano no campo de Ostra, é a elevada razão espessura efetiva – espessura total (acima de 80%) e o relevante aquífero, que ampara o mecanismo primário de produção, influxo de água. Registram-se, em valores aproximados, permeabilidade de 300 mD e porosidade de 30%. O óleo possui densidade de cerca de 24°API.

<i>Volume “in place”</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	438,40
Gás total (milhões de m³)	3341,10

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	81,03
Gás natural (milhões de m³):	935,98

Fonte: BAR/2015

