

**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 805 de 03/06/2015
 Resolução nº 395/2015**



Foto: FPSO CIDADE DO RIO DE JANEIRO;

ESPADARTE

Nº do Contrato:	48000.003899/97-18
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água média (m):	1100
Fluido Principal:	ÓLEO
Área (km ²):	728,333
Situação:	Produção
Declaração de Comercialidade:	06/08/1998
Início de Produção:	05/08/2000

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

Localização: O campo de Espadarte se localiza na porção sul bacia de Campos, a cerca de 110 km da costa do Rio de Janeiro, em lâmina d'água que varia entre 750 e 1.500 m.

Mapa de Localização - Campo de Espadarte

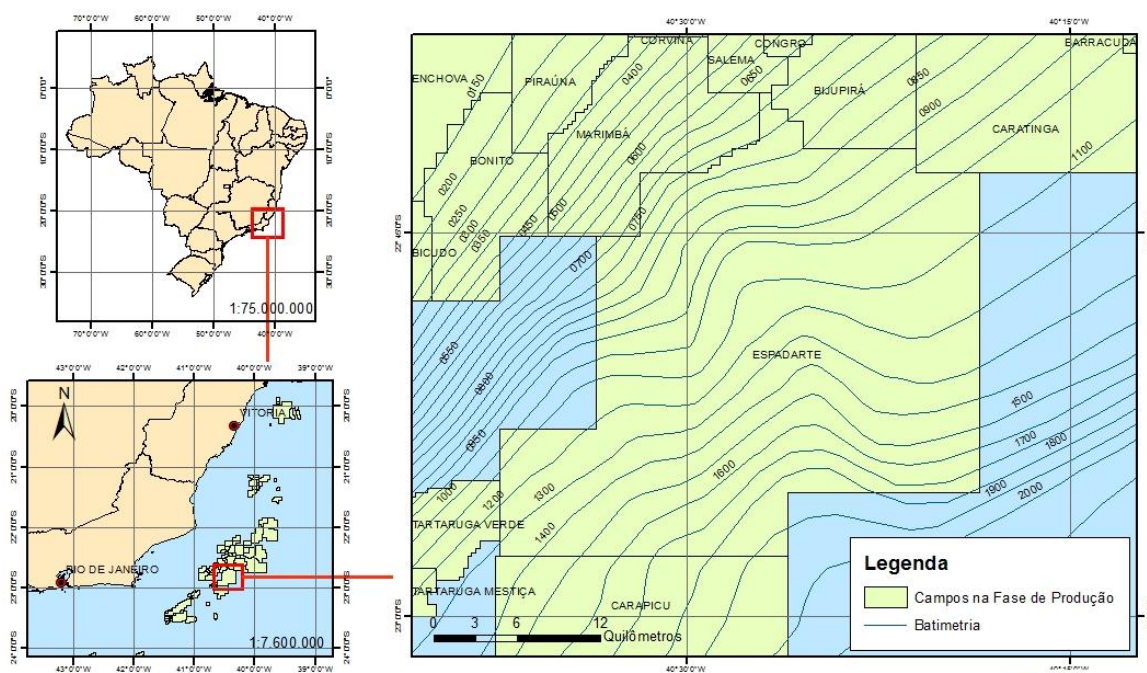


Figura 1- Mapa de localização do Campo de ESPADARTE.

Sistema de Produção e Escoamento: A produção do campo de Espadarte é realizada através da plataforma do tipo Floating Production Storage Offloading (FPSO), FPSO Cidade do Rio de Janeiro (FPRJ). O óleo produzido é escoado através de navios aliviadores. O gás natural produzido na FPRJ é consumido na própria unidade. Em caso de produção excedente, há um gasoduto interligando a FPRJ a um Pipeline End Manifold (PLEM), denominado PLEM-ESP-01, de onde o gás pode ser escoado até a plataforma PETROBRAS 15 (P-15), localizada no campo de Piraúna. Desta plataforma o gás se mistura às demais correntes de gás exportado da Bacia de Campos e segue para o Terminal de Cabiúnas, em terra.

Capacidade de Processamento das Unidades:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m ³ /d)
FPSO CIDADE DO RIO DE JANEIRO	100.000	2.500

Poços em Operação:	01/2016
Produtores:	5
Injetores:	4

Reservatórios: Os reservatórios produtores do campo de Espadarte são constituídos por arenitos turbidíticos, de idades Maastrichtiana a Turoniano; e carbonatos albianos da formação Quissamã, grupo Macaé. Os reservatórios do campo encontram-se originalmente subsaturados, devendo produzir pelo mecanismo principal de gás em solução. Utiliza-se a injeção de água como método de recuperação secundária. O campo é produtor de óleo mediano, com 26 °API em média.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	3127,89
Gás total (milhões de m³)	19963,98

Produção Acumulada:	31/12/2015
Petróleo (milhões de barris)	175,57
Gás natural (milhões de m³):	1359,64

Fonte: BAR/2015

