

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 885 de 17/05/2017 – Resolução nº 301/2017**

**ITAPU**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.012913/2010-05</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Rio de Janeiro</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Santos</b>
<b>Localização:</b>	<b>Mar</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>2000 m</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo e Gás associado</b>
<b>Área:</b>	<b>146,7 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em desenvolvimento</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>26/12/2012</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>03/09/2014 (Cessão Onerosa)</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>02/2017 (SPA) e 10/2021 (1º óleo)</b>
<b>Previsão Término de Produção:</b>	<b>2050</b>

Cessionário:	Participação (%):
<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>	<b>100</b>

**LOCALIZAÇÃO:** O Campo de Itapu está localizado no Bloco 1 do Contrato da Cessão Onerosa (Florim), na porção norte da Bacia de Santos, a cerca de 200 km da costa do Rio de Janeiro, em lâmina d'água de 2.000 m. Sua descoberta se deu em dezembro de 2012, com a perfuração do poço 1-BRSA-1116-RJS.

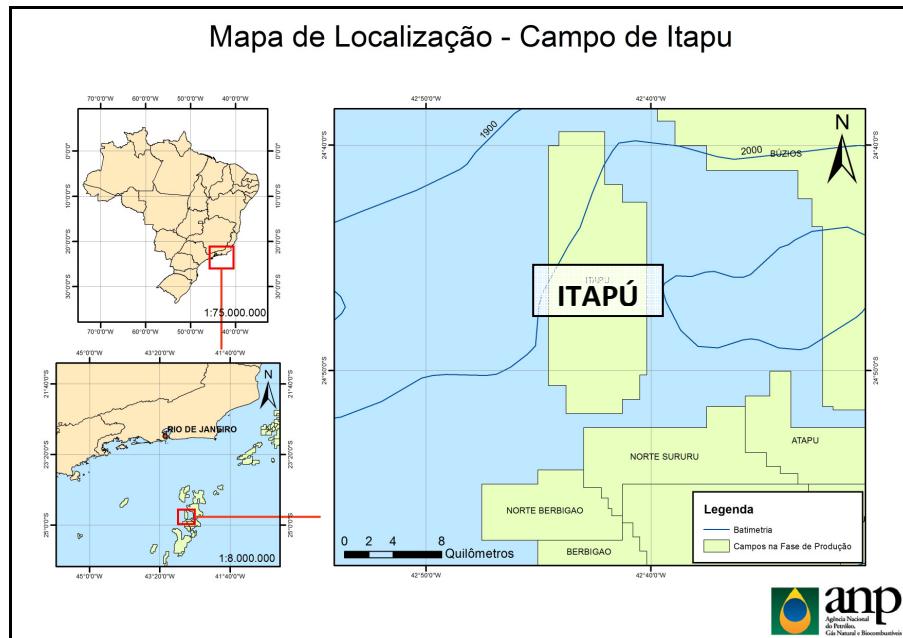


Figura 1: Mapa de localização do campo de Itapu (Fonte: ANP)

**SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO:** Encontra-se em realização um Sistema de Produção Antecipada (SPA) a ser concluído em 2017, utilizando o FPSO BW Cidade de São Vicente interligado ao poço 1-BRSA-1116-RJS.

O projeto do campo de Itapu prevê 5 poços produtores de óleo, 2 injetores de água e 2 injetores de água ou gás, que serão interligados a um FPSO. Os poços produtores serão completados com sistemas inteligentes em duas zonas de produção a fim de propiciar o aumento da recuperação de óleo ou gás. O mecanismo primário de recuperação predominante no reservatório de Itapu é o de gás em solução. Está prevista a manutenção da pressão do reservatório através de injeção de água. O escoamento do óleo se dará por navios aliviadores e o do gás natural pelos gasodutos Rota 1, Rota 2 e Rota 3.

#### CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m <sup>3</sup> /d)
<b>FPSO BW Cidade de São Vicente (SPA)</b>	<b>30.000</b>	<b>1.000.000</b>
<b>UEP definitiva *</b>	<b>120.000</b>	<b>3.000.000</b>

\* Unidade não instalada

#### NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	04/2017
Perfurados:	<b>3</b>
Produtores:	<b>2</b>
Injetores:	<b>0</b>

**GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS:** As acumulações de petróleo na seção Pré-Sal da Bacia de Santos ocorrem no Barremiano e, principalmente, no Aptiano. Os reservatórios do campo de Itapu situam-se entre 5.000 e 6.000 m abaixo do nível do mar e são constituídos por microbiolitos de idade Aptiana da Formação Barra Velha. As propriedades permo-porosas dos reservatórios têm grande variabilidade lateral e vertical, provocadas, principalmente, por fraturas e processos diagenéticos. A estruturação da jazida está geneticamente vinculada aos falhamentos que constituíram a fase rift da Bacia.

### VOLUMES E PRODUÇÃO

<u>Volume Original "in situ"</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	<b>1.316,14</b>
Gás Natural (milhões de m <sup>3</sup> )	<b>17.995,50</b>
<u>Produção Acumulada</u>	
Petróleo (milhões Barris)	<b>0,01</b>
Gás Natural (milhões m <sup>3</sup> )	<b>0,12</b>
<i>Ref.: BAR 2016</i>	

