

**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 801 de 29/04/2015**  
**Resolução nº 290/2015**

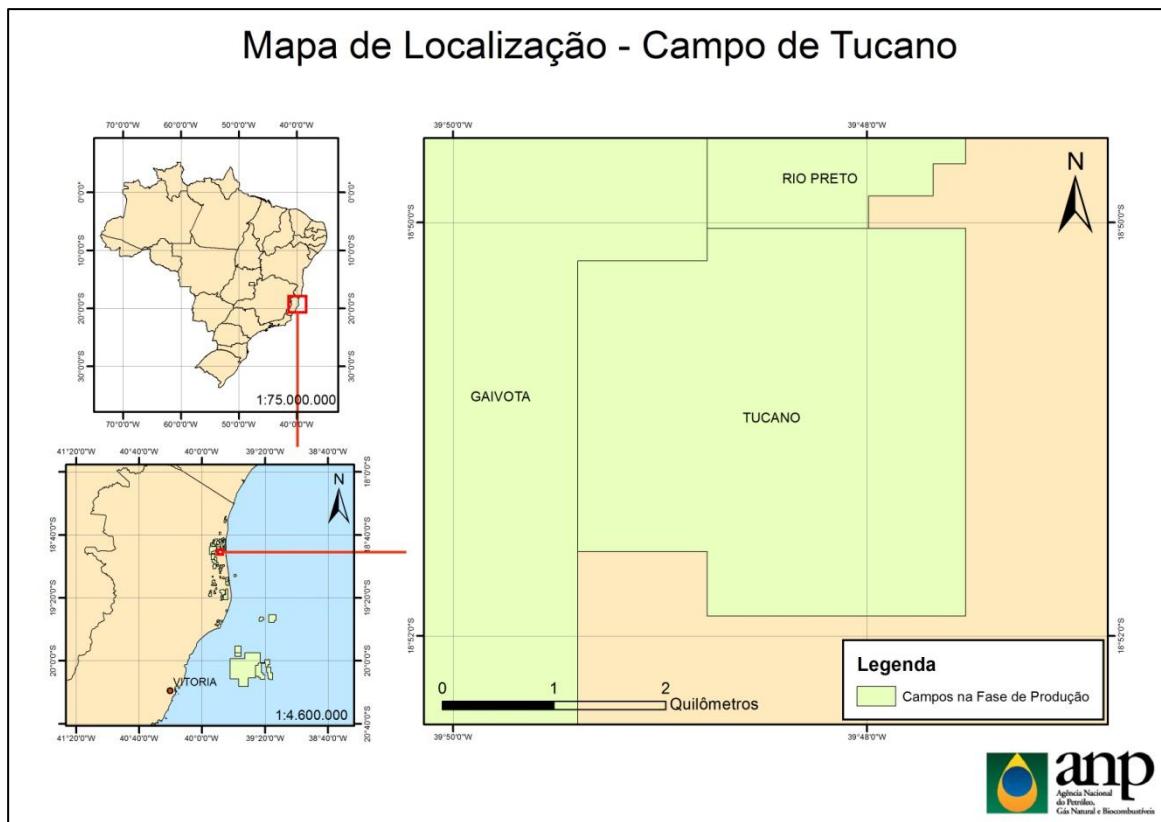
**Tucano**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48610.001402/2008-35</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Vipetro Petróleo S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	-
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>10,5 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>09/2008</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>11/2013</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>09/2014</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	<b>2040 (término do contrato)</b>

**Concessionário:**  
 Vipetro Petróleo S.A.

**Participação (%):**  
 100

**Localização:** O Campo de Tucano, com área de desenvolvimento de 10,5 km<sup>2</sup>, está situado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no estado homônimo, à cerca de 15 km a sudeste da cidade de São Mateus.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O processamento primário da produção é feito de forma compartilhada na Estação de Coleta e Tratamento de Tucano (ECT-TUC), construída dentro da área do “ring fence” do próprio Campo de Tucano. O sistema de coleta de produção é bastante simples, composto basicamente por linhas de produção e teste, *manifolds* e tanques de coleta. O escoamento para venda é feito através de carretas-tanque até o terminal de embarque.

#### Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m <sup>3</sup> /d)
Estação de Coleta e Tratamento de Tucano	200	-

#### Número de Poços:

Poços:	05/2016
Perfurados:	5
Produtores:	3

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos aptianos do Mb. Mucuri da Fm. Mariricu, com porosidade de 18% e permeabilidade abaixo de 100 mD, saturados com óleo entre 26º e 30º API. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução. Não há injeção de qualquer fluido nos reservatórios com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2014
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,97
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	58,35
Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,0002
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,008

Fonte: BAR/2014

