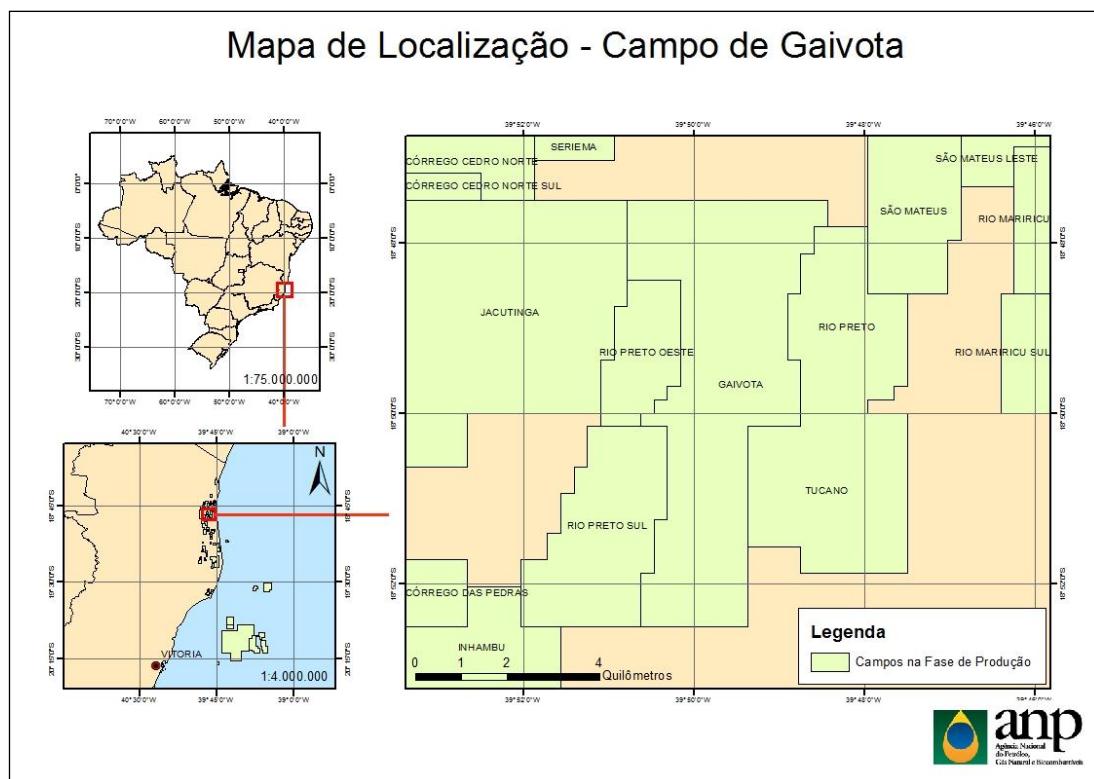


**Plano de Desenvolvimento Aprovado
 Reunião de Diretoria nº 832 de 18/02/2016
 Resolução nº 94/2016**

Gaivota	
Nº do Contrato:	48610.001402/2008-35
Operador do Contrato:	Vipetro Petróleo S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	22,63 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/2008
Declaração de Comercialidade:	04/2014
Início de Produção:	08/2010
Previsão de Término da Produção:	2041 (limite econômico)
Concessionário:	Participação (%):
Vipetro Petróleo S.A.	100

Localização: O Campo de Gaivota, com área de desenvolvimento de 22,63 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no estado homônimo, a cerca de 12 km a sudeste da cidade de São Mateus.



Sistema de Produção e Escoamento: O sistema de coleta da produção é composto basicamente por linhas e tanques de armazenamento. À exceção do poço 1-VITA-0015-ES, cuja coleta é feita diretamente em carreta, toda a produção dos demais poços é direcionada para esses tanques atmosféricos, onde o gás natural associado é ventilado em função dos baixos volumes apresentados pelo campo. A fase líquida segue então por carretas até a Estação de Coleta e Tratamento de Tucano

(ECT-TUC), a qual está em operação desde o mês de abril de 2015, onde o processamento primário é feito de forma compartilhada. Em seguida o óleo é enviado, também por meio de carretas, para o Terminal Norte Capixaba (TNC).

Número de Poços:

Poços:	11/2015
Perfurados:	8
Produtores:	2

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos siliciclásticos flúvio-deltáicos aptianos da Fm. Mariricu / Mb. Mucuri, saturados com óleo de 13° a 17° API, com porosidades médias de 24% e permeabilidade variando entre 0,5 e 100 mD. O mecanismo de produção é, predominantemente, o de gás em solução. Atualmente não há injeção de qualquer fluido nos reservatórios do campo com o objetivo de recuperação secundária.

Volume “in place”	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	5,57
Gás Associado (milhões de m ³):	171,16

Produção Acumulada:	31/12/2014
Óleo (milhões de m ³)	0,0004
Gás Associado (milhões de m ³):	0,0073

Fonte: BAR/2014

