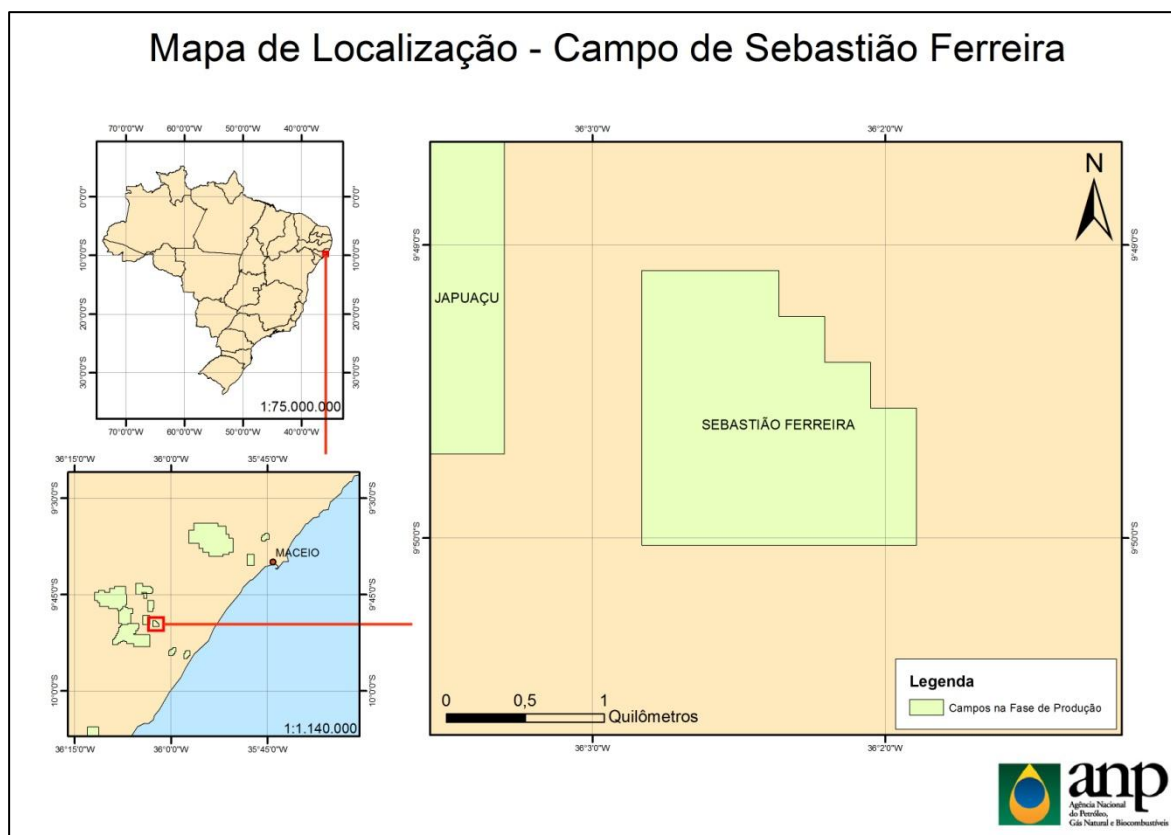


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Reunião de Diretoria nº 690 de 31/10/2012**  
**Resolução nº 1048/2012**

<b>Sebastião Ferreira</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003922/97-38</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petrosynergy Ltda.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Alagoas</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Alagoas</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Gás</b>
<b>Área:</b>	<b>2,47 km<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Em devolução</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>01/1981</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há – Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>Não houve</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>-</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Petrosynergy Ltda.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Sebastião Ferreira, com área de desenvolvimento de 2,47 km<sup>2</sup>, está situado na porção emersa da Bacia de Alagoas, no estado homônimo, distando aproximadamente 60 km a sudoeste da capital Maceió.



**Sistema de Produção e Escoamento:** O sistema de coleta da produção seria inserido nas instalações de produção de gás que seriam construídas na locação do poço 1-SF-0001-AL, único perfurado no campo. A unidade de produção seria composta por uma estrutura de tratamento e compressão. O processo de tratamento compreenderia a separação líquido/gás, secagem e odorização do gás, compressão para carregamento do gás, medição de líquido e gás, transporte do líquido para tratamento e descarte por injeção em poços localizados na Estação Coletora Tabuleiro do Martins e carregamento para o transporte do gás por carretas (gasoduto virtual).

**Número de Poços:**

Poços:	05/2016
Perfurados:	1
Produtores:	0

**Geologia da área e Reservatórios:** Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-lacustres neocomianos da Fm. Barra de Itiúba, com porosidade média de 10% e permeabilidade de 1 mD, saturados com gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão do gás. Não há injeção de qualquer fluido no campo com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume "in place"	31/12/2014
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	380,61

Produção Acumulada:	31/12/2014
Gás Não Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	0

Fonte: BAR/2014