

**Plano de Desenvolvimento Aprovado  
 Reunião de Diretoria nº 834 de 03/03/2016  
 Resolução nº 126/2016**



**Foto:**

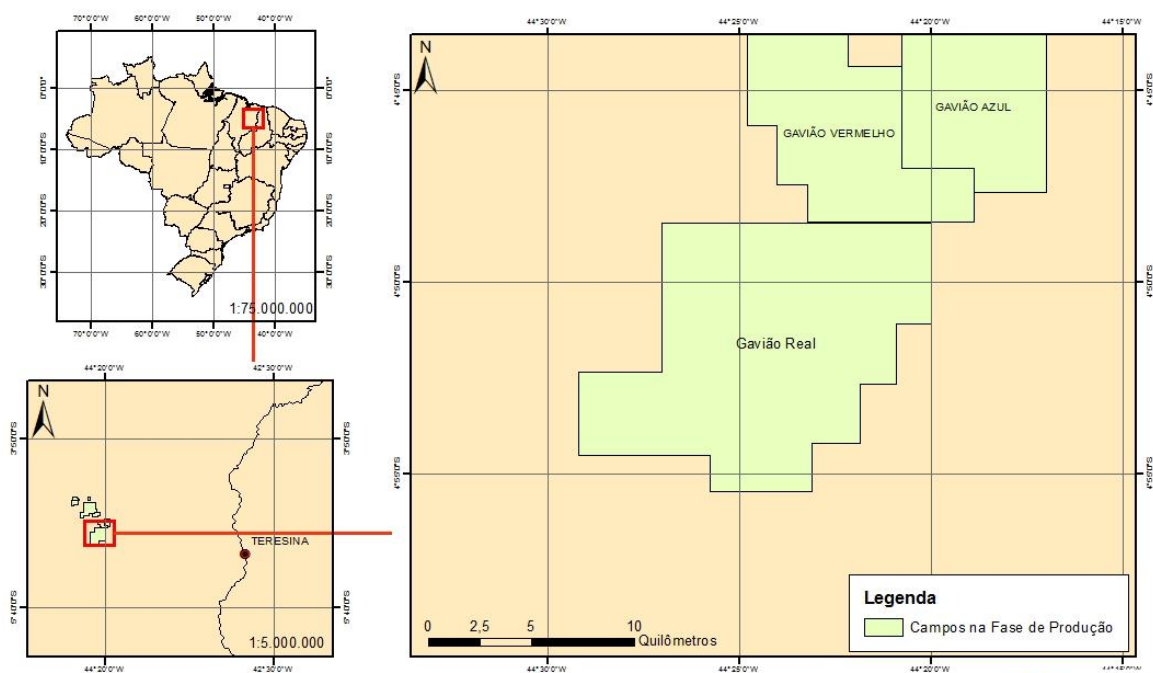
**GAVIÃO REAL**

Nº do Contrato:	<b>48610.001418/2008-48</b>
Operador do Contrato:	<b>Parnaíba Gás Natural S.A.</b>
Estado:	<b>Maranhão</b>
Bacia:	<b>Parnaíba</b>
Localização:	<b>Terra</b>
Lâmina d'água média (m):	<b>0</b>
Fluido Principal:	<b>GÁS</b>
Área (km <sup>2</sup> ):	<b>317,247</b>
Situação:	<b>Produção</b>
Declaração de Comercialidade:	<b>29/04/2011</b>
Início de Produção:	<b>19/11/2012</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Parnaíba Gás Natural S.A. (PGN)</b>	<b>70</b>
<b>BPMB Parnaíba S.A.</b>	<b>30</b>

**Localização:** A concessão de Gavião Real está situada no interior do Estado do Maranhão, no município de Santo Antônio Lopes, a cerca de 250 km ao sul da cidade de São Luís, capital do Estado, em cotas altimétricas entre 40 e 120 m.

**Mapa de Localização - Campo de Gavião Real**



**Figura 1- Mapa de localização do Campo de GAVIÃO REAL.**

**Sistema de Produção e Escoamento:** A unidade de Produção do Campo de Gavião Real é a Unidade de Tratamento de Gás de Gavião Real (UTG-GVR), que recebe terá suas instalações compartilhadas e preparadas para receber a produção do Campo de Gavião Vermelho, a produção pré-tratada na EPGVB (Estação de Produção de Gavião Branco) e, possivelmente, com outras descobertas adjacente. O gás produzido é transferido da UTG-GVR para a área da central termelétrica através de uma pequena interligação, dada a proximidade entre ambas.

**Capacidade de Processamento das Unidades:**

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás natural (mil m <sup>3</sup> /d)
UTG-GVR	-	8.800

<b>Poços em Operação:</b>	<b>01/2016</b>
<b>Produtores:</b>	<b>20</b>
<b>Injetores:</b>	<b>0</b>

**Reservatórios:** No Campo de Gavião Real, as zonas produtoras são constituídas pelos arenitos da formação Poti que ocorrem sotopostos à soleira de diabásio, ocorrendo variações de porosidade entre 6 e 21%. O mecanismo primário de recuperação do reservatório arenítico é a expansão do gás no reservatório.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2015
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>0,06</b>
<b>Gás total (milhões de m<sup>3</sup>)</b>	<b>10775,00</b>

Produção Acumulada:	31/12/2015
<b>Petróleo (milhões de barris)</b>	<b>0,03</b>
<b>Gás natural (milhões de m<sup>3</sup>):</b>	<b>4946,92</b>

Fonte: BAR/2015

