

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



Foto:

GAVIÃO REAL

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

Concessionário:

Participação (%):

| | |
|--|-----------|
| Parnaíba Gás Natural S.A. (PGN) | 70 |
| BPMB Parnaíba S.A. | 30 |

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

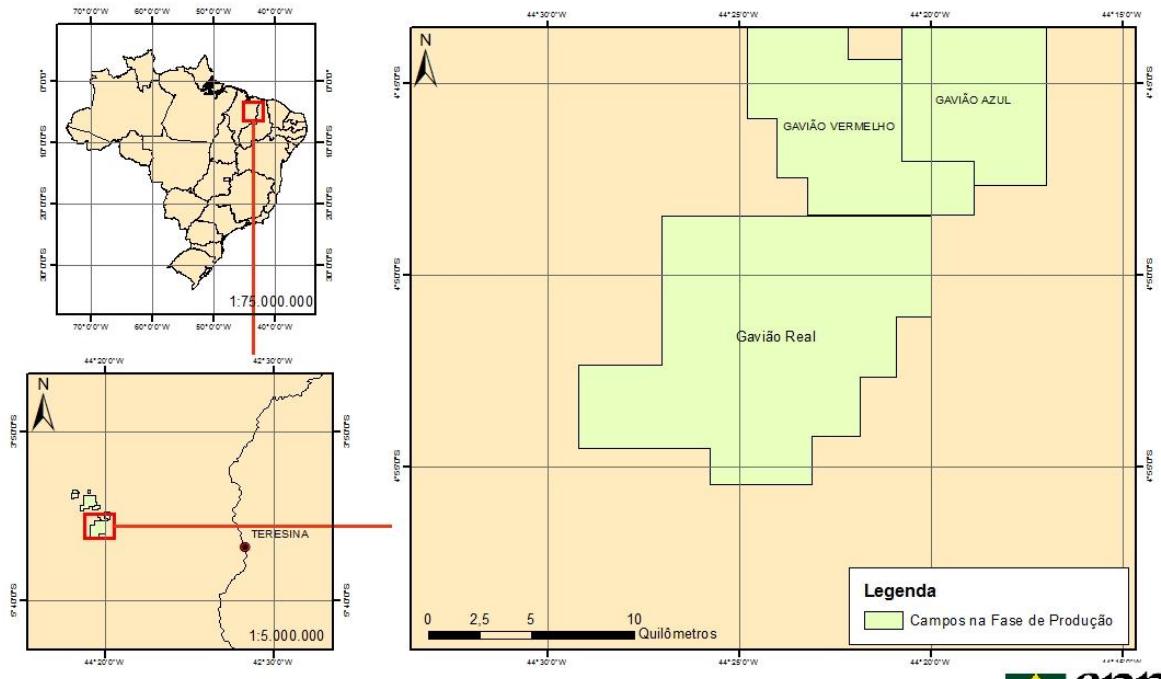


Figura 1- Mapa de localização do Campo de GAVIÃO REAL.

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 receberá 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 adjacentes. 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 ³ /d) |
|---------|-----------------|-------------------------------------|
| UTG-GVR | - | 8.800 |

| | |
|--------------------|---------|
| Poços em Operação: | 01/2016 |
| Produtores: | 20 |
| Injetores: | 0 |

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.

| | |
|--|------------|
| Volume "in place" | 31/12/2015 |
| Petróleo (milhões de barris) | 0,06 |
| Gás total (milhões de m ³) | 10775,00 |

| | |
|---|------------|
| Produção Acumulada: | 31/12/2015 |
| Petróleo (milhões de barris) | 0,03 |
| Gás natural (milhões de m ³): | 4946,92 |

Fonte: BAR/2015

