



## Área de Camaçari

### **Aviso importante**

A utilização desses dados e informações é de responsabilidade exclusiva de cada usuário, não podendo ser imputada à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis a responsabilidade pela sua fidedignidade, utilização e/ou interpretação.

Parte das informações foi extraída de relatórios fornecidos pela Petrobras.

### **Introdução**

O Campo de Camaçari está situado na Bacia do Recôncavo, a 30 km ao norte da cidade de Salvador, no município de Simões Filho e Camaçari - BA. Sua descoberta ocorreu em 15/12/1966 através do poço 1-CA-0002-BA. A produção efetiva ocorreu a partir de abril 1968.

Os limites do campo correspondem a uma área de aproximadamente 8,1 Km<sup>2</sup>, onde foram perfurados 10 poços, dos quais 6 foram classificados como produtores. Os reservatórios são arenitos das Formações Pojuca e Maracangalha/Membro Caruaçu.

### **Aspectos Geológicos**

A zona produtora de gás do campo está localizada na seção cretácea (rifte), composta por arenitos deltáicos distais da Formação Pojuca, em seção sotoposta ao Marco D. Há também um reservatório secundário, o Pojuca 2-B, produtor de óleo.

O mecanismo principal de produção do campo é a expansão volumétrica da rocha e dos fluidos. A pressão original do reservatório é de 94 kgf/cm<sup>2</sup>, suas características permoporosas são de 22% de porosidade e uma permeabilidade igual a 110 mD.

### **Volumes In Situ e Histórico de Produção**

O Campo de Camaçari é produtor de petróleo e gás natural e possui também reservatórios de gás não associado. A produção efetiva começou em abril de 1968, produzindo até outubro de 1989 petróleo e gás natural associado. Em fevereiro de 2005 o campo teve sua produção retomada, porém desta vez de gás natural não associado até julho de 2007. A produção acumulada de gás natural total foi de cerca de 7,9 milhões de m<sup>3</sup>.

Os Volumes *In Situ*, estimados pelo antigo operador para o campo, são de 5,59 milhões de barris de petróleo, enquanto os volumes de gás natural associado e não associado são de 9,06 e 387,66 milhões de m<sup>3</sup>, respectivamente.

### **Aspectos dos Poços**

- 1-CA-2-BA

Encontra-se com equipamentos de superfície e cabeça de revestimento.



- 3-CA-3-BA

Encontra-se equipado com cabeça de revestimento e de produção.



- 7-CA-8-BA  
Encontra-se equipado com cabeça de revestimento.



- 7-CA-9-BA  
Encontra-se equipado com cabeça de produção e cabeça de revestimento.



- 6-CA-10-BA  
Encontra-se equipado com cabeça de produção e cabeça de revestimento.



- Os poços CA-1-BA, CA-3-BA, 3-CA-4-BA, 3-CA-5-BA, 4-CA-6-BA, 3-CA-7-BA encontram-se arrasados.

### ***Aspectos do Fisiográficos***

O campo está localizado em área de fácil acesso, atendida por uma malha rodoviária regular, apresentando uma topografia pouco acidentada.