

## Área de Araçás Leste

### **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 Araçás Leste está situado na Bacia do Recôncavo, a cerca de 100 km a nordeste da cidade de Salvador, nos municípios de Araçás e Entre Rios. Sua descoberta foi em 07/03/1967 pelo poço 1-ARL-01-BA, colocado em produção em 1980 e produziu por cerca de 2 anos.

Há, no atual ring fence, uma outra área denominada de Sete Galhos, que foi descoberta em 26/03/1981 pelo poço 1-SEG-01-BA, colocado em produção em 2007 e permanece produzindo.

O ring fence corresponde a uma área de aproximadamente 8,25 km<sup>2</sup>, onde foram perfurados 3 poços. Os reservatórios portadores de hidrocarbonetos são os arenitos da Formação Sergi e Candeias.

### **Aspectos Geológicos**

O Campo de Araçás Leste é constituído por duas zonas produtora de óleo, pertencentes à Formação Sergi e Candeias.

O mecanismo principal de recuperação, para esse reservatório, será o de expansão de fluidos.

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

O campo, cujo fluido principal é o óleo, e teve efetiva produção em dois períodos, no período entre 05/1980 a 07/1982 e no período entre 2007 e os dias atuais.

As produções acumuladas totalizam 3,68 milhões barris de óleo e 23,37 mil m<sup>3</sup> de gás natural associado. Os volumes originais in situ são de 29,3 milhões de barris de óleo e de 1,536 milhões m<sup>3</sup> de gás associado.

## Aspectos dos Poços

- *1-ARL-01-BA*

Perfurado até uma profundidade final de 3.556 m, descobridor do campo com petróleo, encontra-se flangeado e com coluna livre, extremidade a 1367,5 m, aguardando para uma possível utilização posterior no descarte de água na zona Agua Grande, já fraturada.

A produção de óleo do poço 1-ARL-01-BA ocorreu entre 1980 e 1982.

A produção acumulada foi de 7.265 barris de óleo, 127,4 Mm<sup>3</sup> de gás e 1.096,4 m<sup>3</sup> de água.

- *1-ARL-02-BA*

Perfurado até uma profundidade de 1.890 m, sendo arrasado na perfuração.

- *1-SEG-01-BA*

Perfurado até uma profundidade final de 3.575 m, classificado com produtor subcomercial de petróleo, encontra-se equipado para bombeio mecânico.

A produção de óleo do poço 1-SEG-01-BA iniciou em maio/2007 na Formação Candeias e Sergi

A produção acumulada até dezembro de 2015 foi de 20.794 barris de óleo, 24 Mm<sup>3</sup> de gás e 246 m<sup>3</sup> de água.