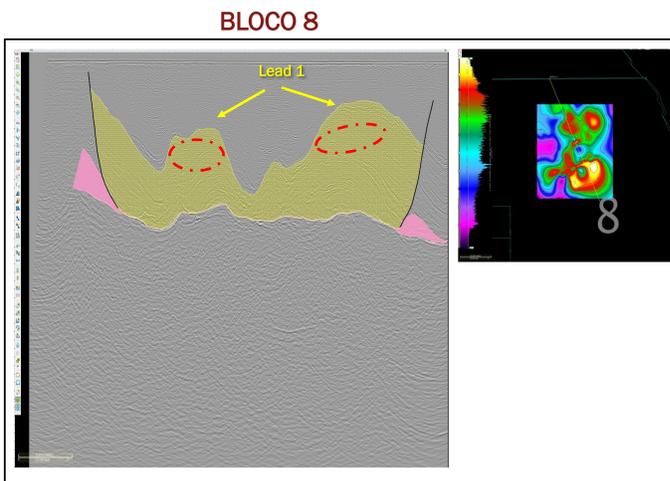
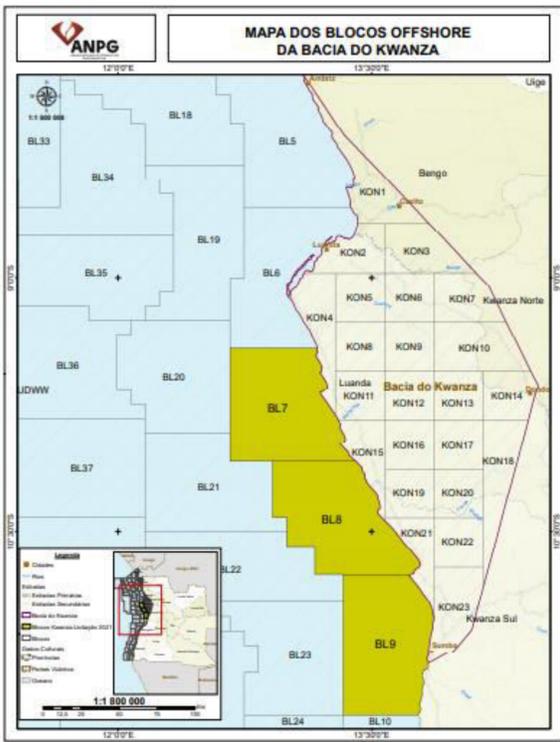


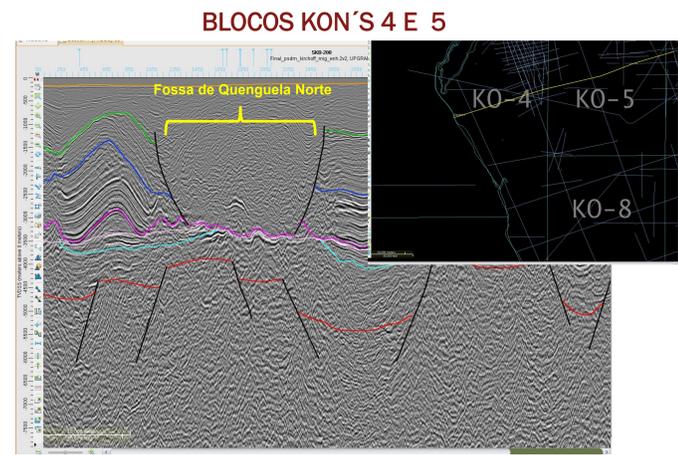
BACIA MARÍTIMA DO KWANZA - INTRODUÇÃO

Plays, Prospectividade e Analogias

1. PÓS SAL – PLAY TERCIÁRIO & ALBIANO

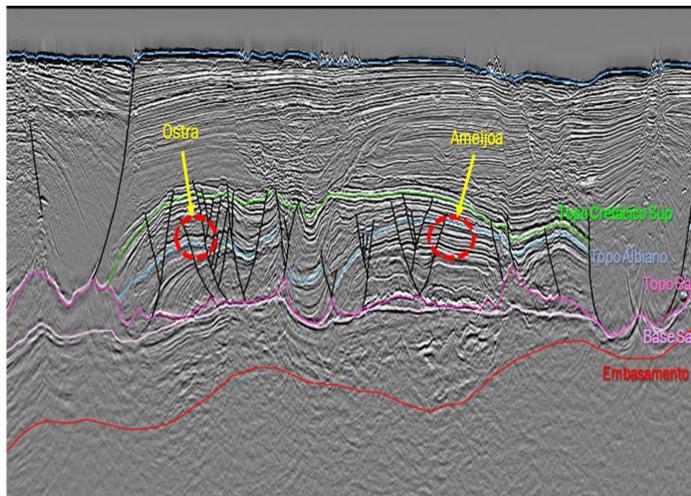


Denominação: LEAD-1
Nível: Terciário
Reservatório: Arenitos com possibilidade de ocorrência de canais turbidíticos;
Geradora: Margas negras ricas em matéria orgânica com a possibilidade de contribuição das argilas da Form. Cuvo por intermédio de possíveis janelas de sal desde o Pré-sal
Selo: Argilas intraformacionais da Fm. Quifangondo
Armadilha: Pode ser considerada mista (estrutural e estratigráfica)



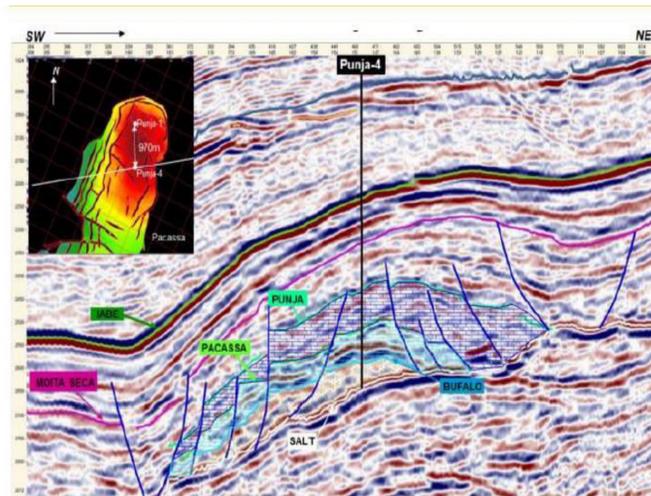
- A estrutura do campo de Quenguela Norte, desenvolveu-se progressivamente durante o Terciário, em resposta a falhas de crescimento associada a "roll-over" em ambas as margens do "graben" criado pela tectónica salífera de rafts.
- O reservatório com múltiplos horizontes finos constituídos areias da Formação Quifangondo de idade Miocénica.
- A porosidade varia entre 21 a 24% e com permeabilidades foram medidas entre 18 e 37 mD.
- Um total de 41,9 mmbb de óleo com 32° API foi produzido a partir de um STOOIP de 202 mmbb durante 1967-1998, com um factor de recuperação de 20,8 %.

PROSPECTOS OSTRA E AMEJOA



- Objectivo:** Primário: Calcário oolítico da fm. Binga
 Secundário: Arenias turbidítica da fm. Quifangondo.
- Armadilha:** Estratigráfica tipo Raft, com fechamento em 3 direcções entre blocos falhados no albiano e mista no terciário
- Selo:** - Sal da fm. Tuenza e as argilas da fm. cabo ledó
 - Sedimentos argiloso do terciário na fm. Quifangondo
- Geradora:** Argilas da fm. Binga

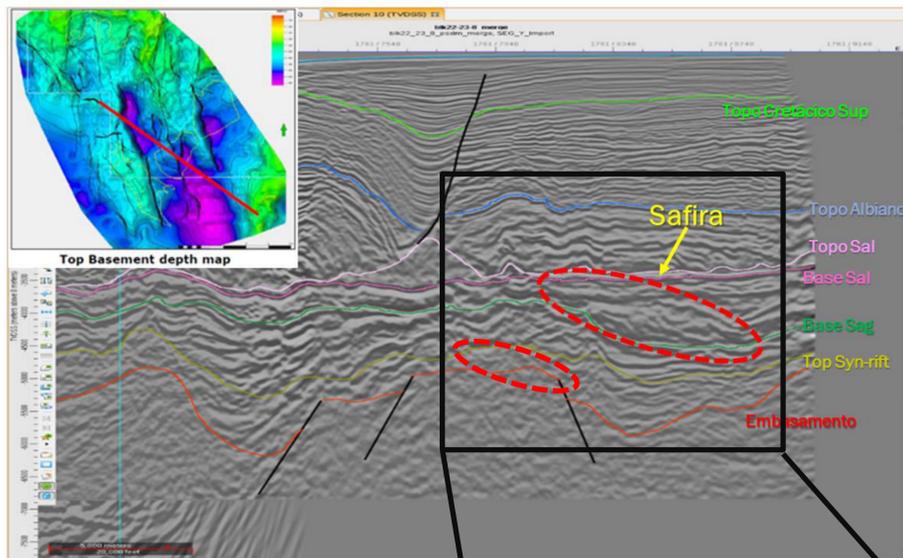
PUNJA



Sistema Petrolífero provado entre a rocha geradora provada da formação Bucomazi da bacia do Congo equivalente a formação cuvo na bacia do Kwanza e os reservatórios de idade albiânica da formação Pinda equivalente a formação Binga na bacia do Kwanza

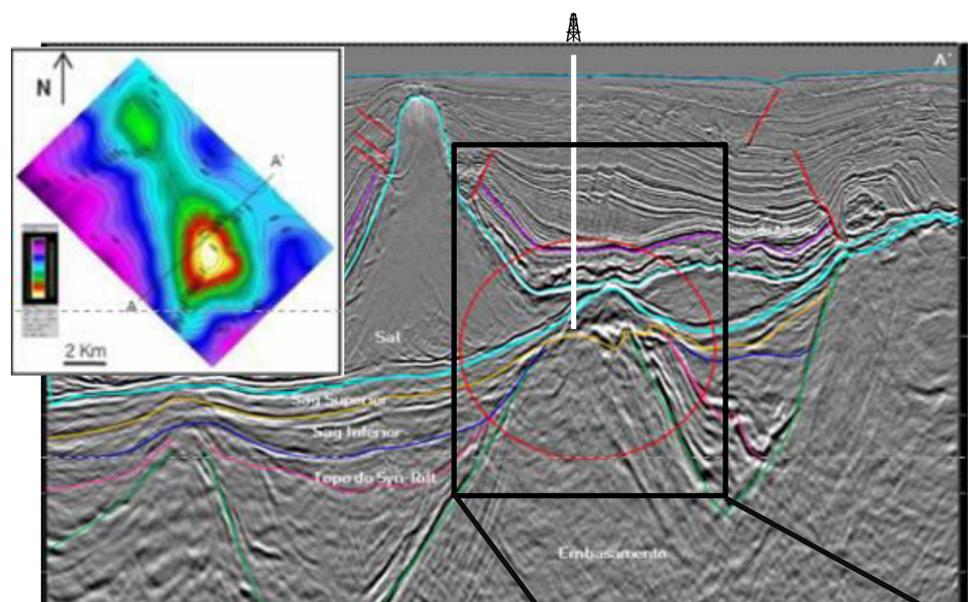
2. PRÉ SAL – PLAY SAG & SYN-RIFT

PROSPECTO SAFIRA



- Objectivo:** Primário os microlitolitos da Sag (carbonatos lacustrino)
 Secundário os carbonatos re-depositados do tipo coquinas do syn-rift.
- Armadilha:** Estratigráfica em pinch-out com fechamento nas quatro direcções
- Selo:** Sal da formação Loeme
 Argilas intraformacionais da fm. Cuvo
- Geradora:** Argilas da formação cuvo

CAMPO CAMEIA



- Cameia-1 (2011)
- Descoberta de Óleo e Gás.
- Estrutura: é um mound, com fecho em 4 direcções.
- Reservatório: carbonatos microlitolitos de boa qualidade contendo vugs e chert.
- Perfurados: 5 poços sendo 1 de pesquisa e 4 de avaliação/desenvolvimento.
- Teste de produção (DST) no poço Cameia-1, fluiu 5.100 bbl/ de 14.5 MMscfd/d.
- Os recursos in place variam de 400 a 7774 MMBC.

