

POTENCIAL EXPLORATÓRIO DA BACIA TERRESTRE DO KWANZA



AGENDA

01

LOCALIZAÇÃO

02

HISTÓRICO DE EXPLORAÇÃO

03

**PROSPECTIVIDADE DA
BACIA**

04

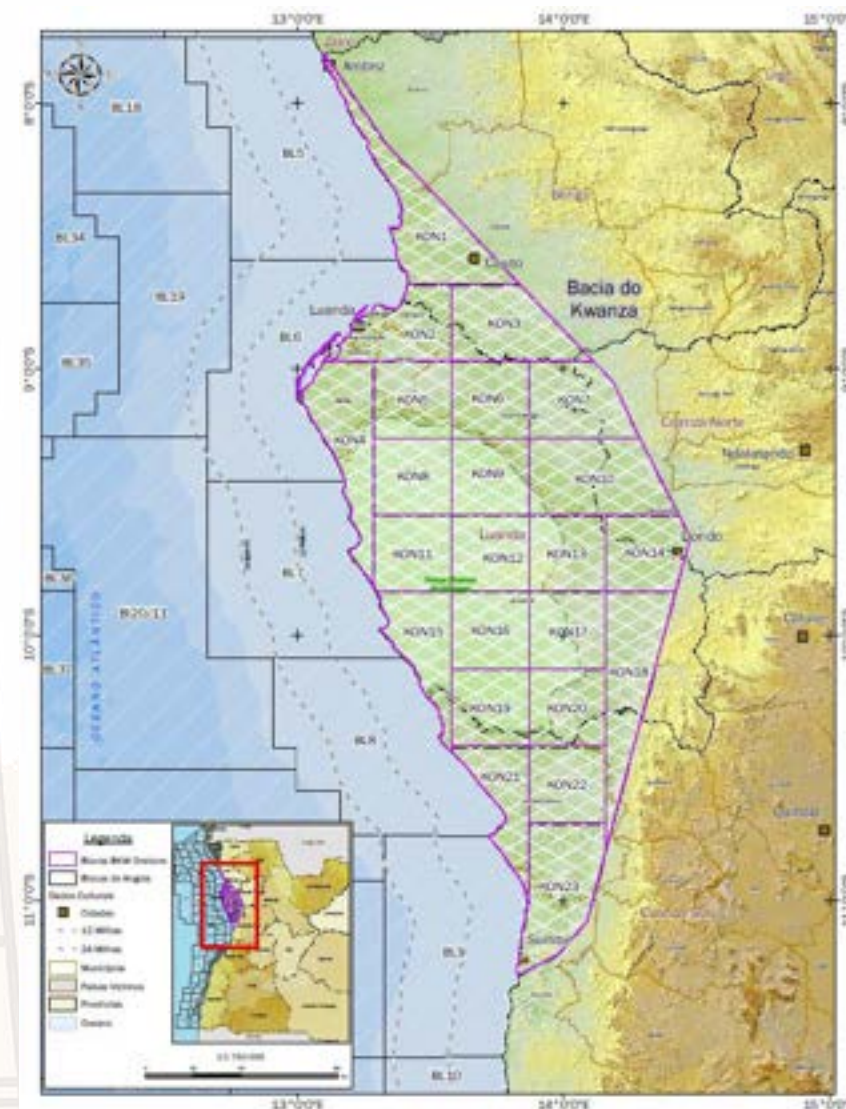
**OPORTUNIDADES
DISPONÍVEIS**

05

CONSIDERAÇÕES GERAIS

LOCALIZAÇÃO

Situada na parte central do litoral angolano, limitada a Norte pelo Alto do Ambriz a Sul pela Bacia Terrestre de Benguela. Possui uma área de aproximadamente 25 000 Km² e foi subdividida em 23 Blocos (KONs).

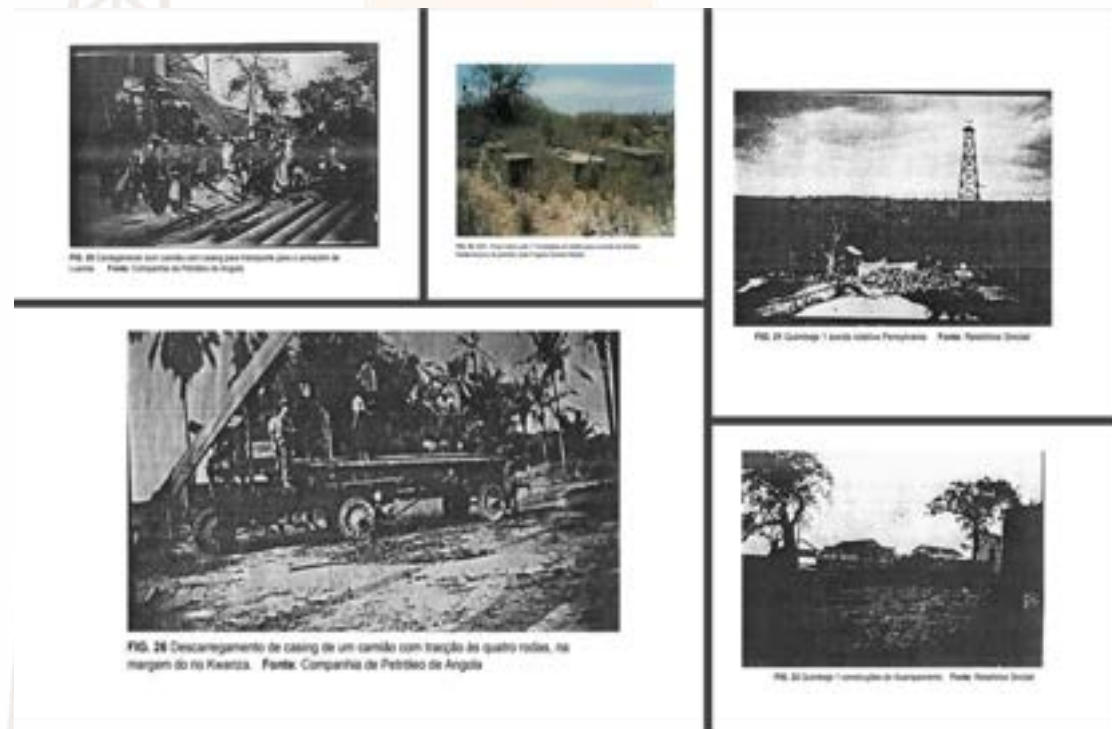


1ª Fase de exploração 1910 - 1920

- Foi outorgada 1ª Licença e concessão à firma Canha & Formigal;
- Foram feitos estudos geológicos e perfurados 18 poços com descoberta não comercial;

2ª Fase de exploração 1920 - 1936

- 2º Contrato de concessão de petróleo a Companhia de Petróleo de Angola associada à Sinclair (operador);
- 1922 a 1933 - Estudos geológicos e perfuração de 18 poços pela Sinclair, sem sucesso comercial;
- 1928-1930 Primeira campanha de prospeção geofísica (gravimetria e magnetometria);



3ª Fase de exploração 1955 - 1978

- 3º Contrato de Concessão de Petróleo em Angola entre o governo Português e a Companhia de Combustíveis do Lobito – Carbonang, em associação com a Petrofina 1953;
- 1ª campanha de prospeção sísmica (GSI), Aquisição sísmica 2D: 11.500 km (PURFINA: 1952-59, PETRANGOL: 1953-82, TOTAL 1970 -74);
- 1ª sondagem de grande profundidade e diagrfias elétricas (Schlumberger) – Poço Santiago 1 (2065m);
- Início da Produção de Petróleo em Angola, 1ª descoberta comercial de petróleo em Angola (Benfica) em 1955 pela Petrofina;
- Perfurados um total de 384 poços, sendo 127 de exploração;
- Descobertos um total de 11 campos petrolíferos (STOIIP combinado de 398 MMBO) e 2 campos de gás;



Primeira sísmica adquirida, 1970



FIG 38 Exemplo de notícias publicadas em jornais sobre a pesquisa e descoberta do petróleo em Angola. Fonte: Arquivo Petrângol



FIG 39 Notícia do Diário de Luanda sobre instalação de petróleo e refinaria em Luanda. Fonte: Arquivo Petrângol



HISTÓRICO DE EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

- 1 **Campo Benfica 1955**
STOOIP: 14.0 mmstb
Formação: Binga
28°API
Abandonado 1993
- 2 **Campo Luanda 1956**
STOOIP: 3.2 mmstb
Formação: Catumbela
30°API
Abandonado 1956
- 3 **Campo Cacuaco 1958**
STOOIP: 5.0 mmstb
Formação: Cuvo
26°API
Abandonado 1996
- 4 **Campo Galinda 1959**
STOOIP: 21.4 mmstb
Formação: Binga
28 – 30°API
Abandonado 1985
- 5 **Campo Tobias 1960**
STOOIP: 94.3 mmstb
Formação: Binga
31°API
Abandonado 1995
- 6 **Campo Puaça 1961**
STOOIP: 94.3 mmstb
Formação: Binga
Abandonado 1983



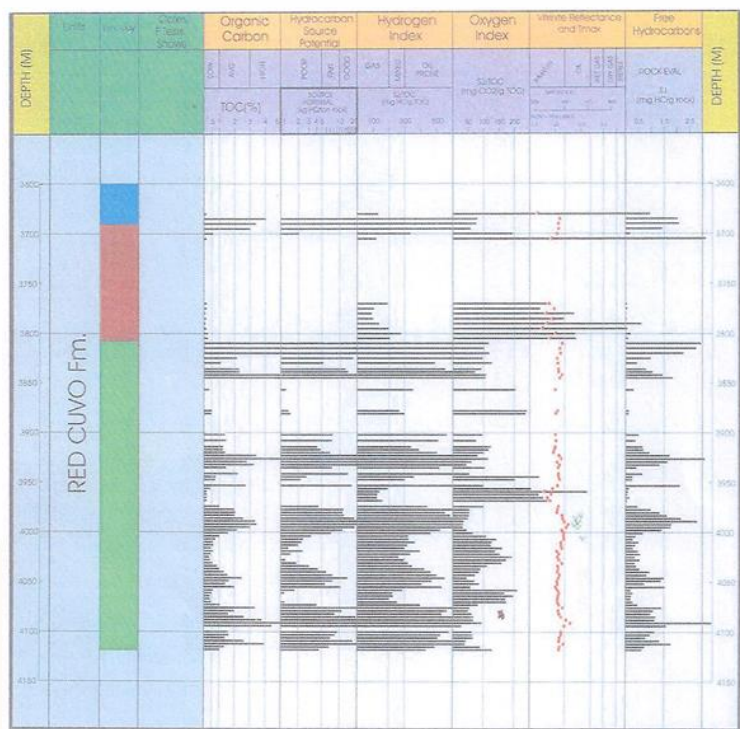
- 7 **Campo Mulenvos Norte 1966**
STOOIP: 038 mmstb
Formação: Catumbela
22°API
Abandonado 1996
- 8 **Campo Mulenvos Sul 1966**
STOOIP: 38.4 mmstb
Formação: Catumbela & Binga
22 a 29°API
Abandonado 1997
- 9 **Campo Quenquela Norte 1967**
STOOIP: 202 mmstb
Formação: Quifangondo
32°API
Abandonado 1998
- 10 **Campo Légua 1972**
STOOIP: 4.4 mmstb
Formação: Quifangondo
32°API
Abandonado 1997
- 11 **Campo Bento 1973**
STOOIP: 14.5 mmstb
Formação: Catumbela
26°API
Abandonado 1998



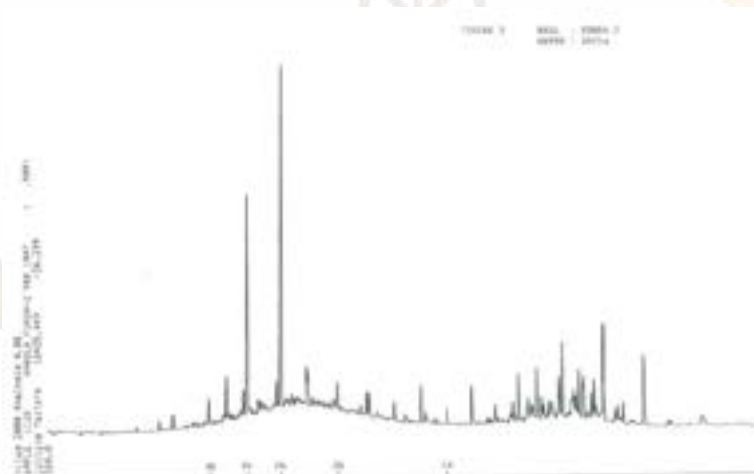
HISTÓRICO DE EXPLORAÇÃO

4ª Fase de exploração - Avaliação regional da bacia

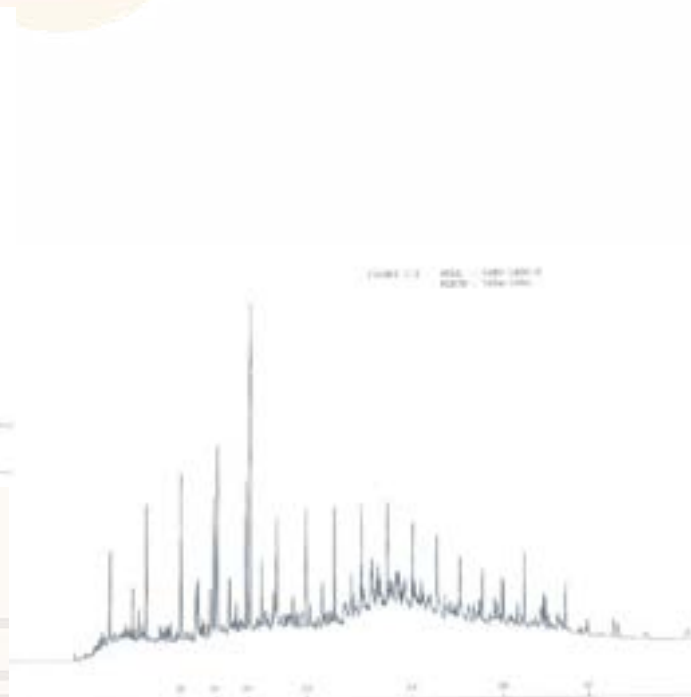
- Reavaliação do potencial da Bacia de Kwanza, Nopec a.s. / Robertson Group, plc - 1990
- Propectividade da Bacia Terrestre do Kwanza ECL, 2004



Katz and Mello (2000)



Cromatografia gasosa poço Funda, 1990



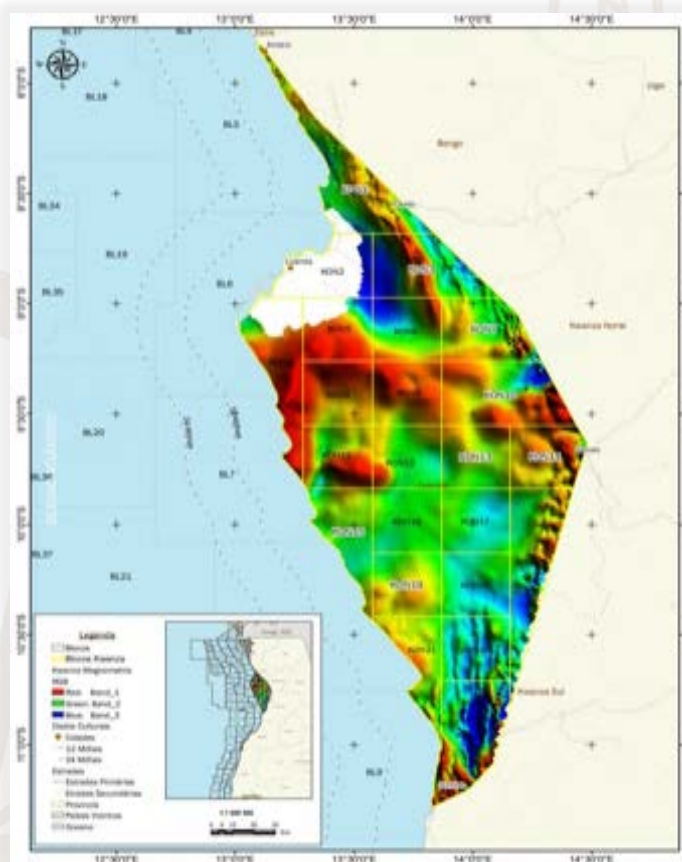
Cromatografia gasosa poço Cabo Ledo, 1990

4ª Fase de exploração Avaliação regional da bacia 2010- 2014

- Levantamentos geofísicos: magnetometria & 2600 Km sísmica 2D;



Mapa estrutural pós sal, ECL 2004



Mapa de gravimetria, Fugro 2010



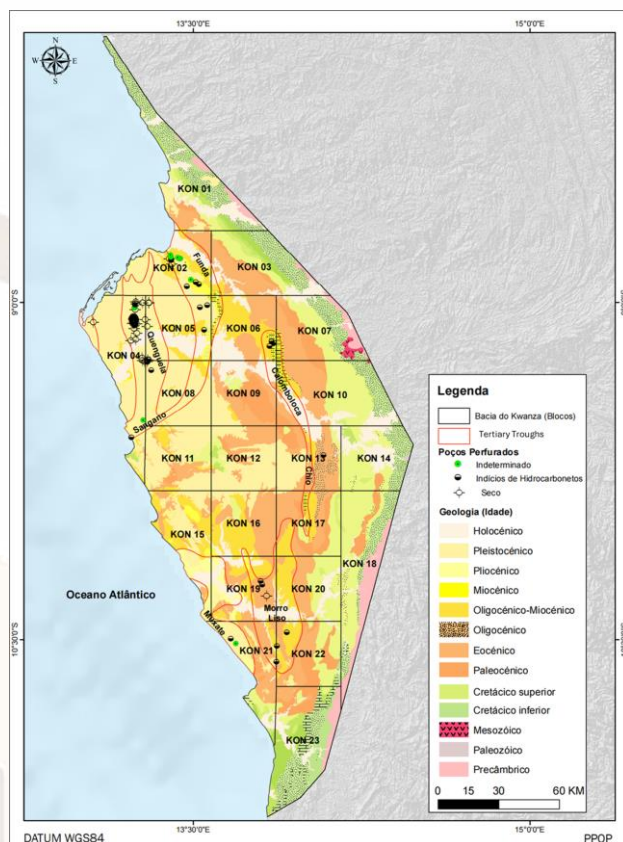
Mapa Sísmica 2D, Geokinetics 2012

4ª Fase de exploração Avaliação regional da bacia – Colecta de amostras 2012- 2015

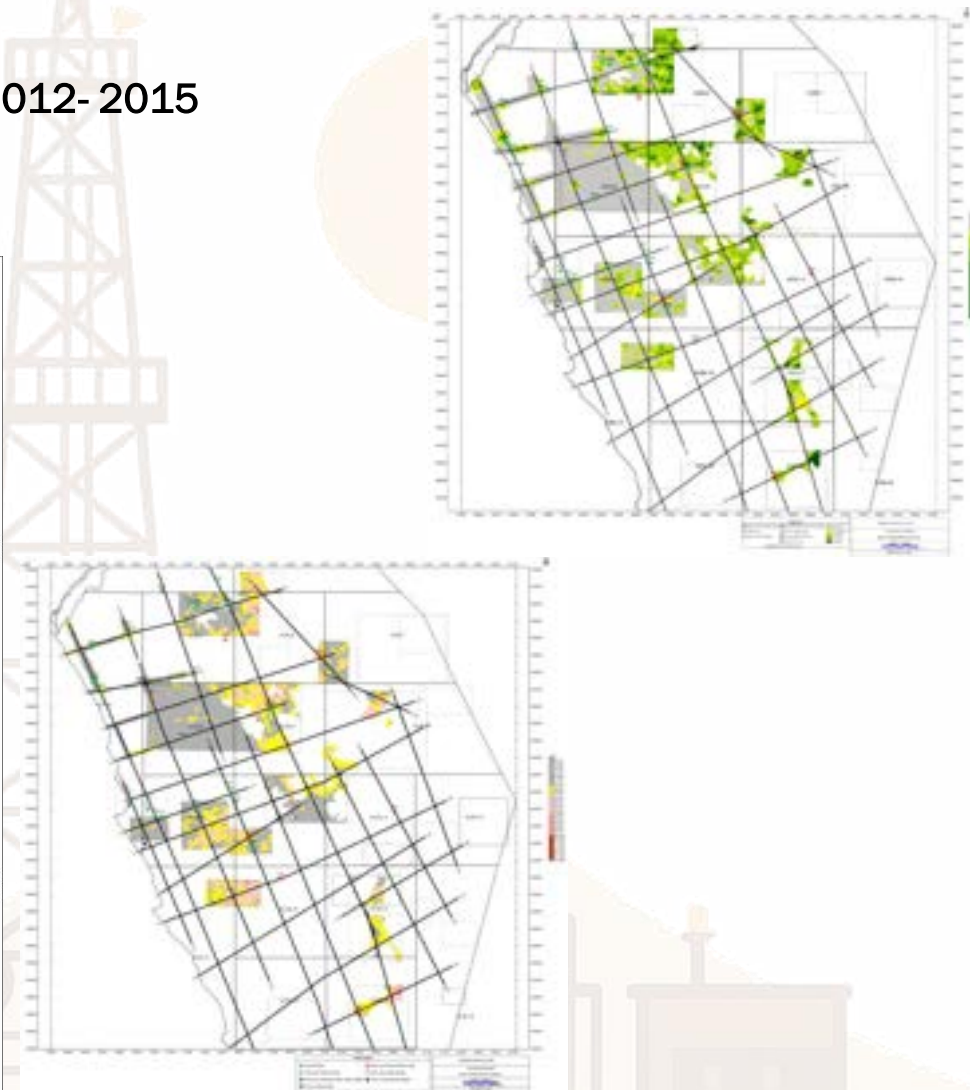
- Realizados estudos de Cartografia Geológica pela Obrangol;
- Realizados estudos de Geoquímica de superfície pela Previsão Oil;



Colecta de amostras previsão Oil, 2012



Mapa geológico, Obrangol 2014



Anomalias de óleo & gás previsão Oil, 2014

4ª Fase de exploração Avaliação regional da bacia – Projectos em andamento 2019- 2055

- Jornada de campo pela DEX/ANPG;
- Aquisição e processamento de 210,48 Km de sísmica 2D no Bloco KON8;
- Decorre a fase de maturação de prospecto no Bloco KON8;
- Em curso a preparação para aquisição de 239 Km de sísmica 2D no Bloco KON6;
- Levantamento regional de dados de FTG pela Metatek-Group Limited;



Equipa para levantamento de dados sísmico Bloco KON8, 2024



Levantamento de FTG, Metatek-Group Limited, 2024



Jornadas de campo ANPG, 2022

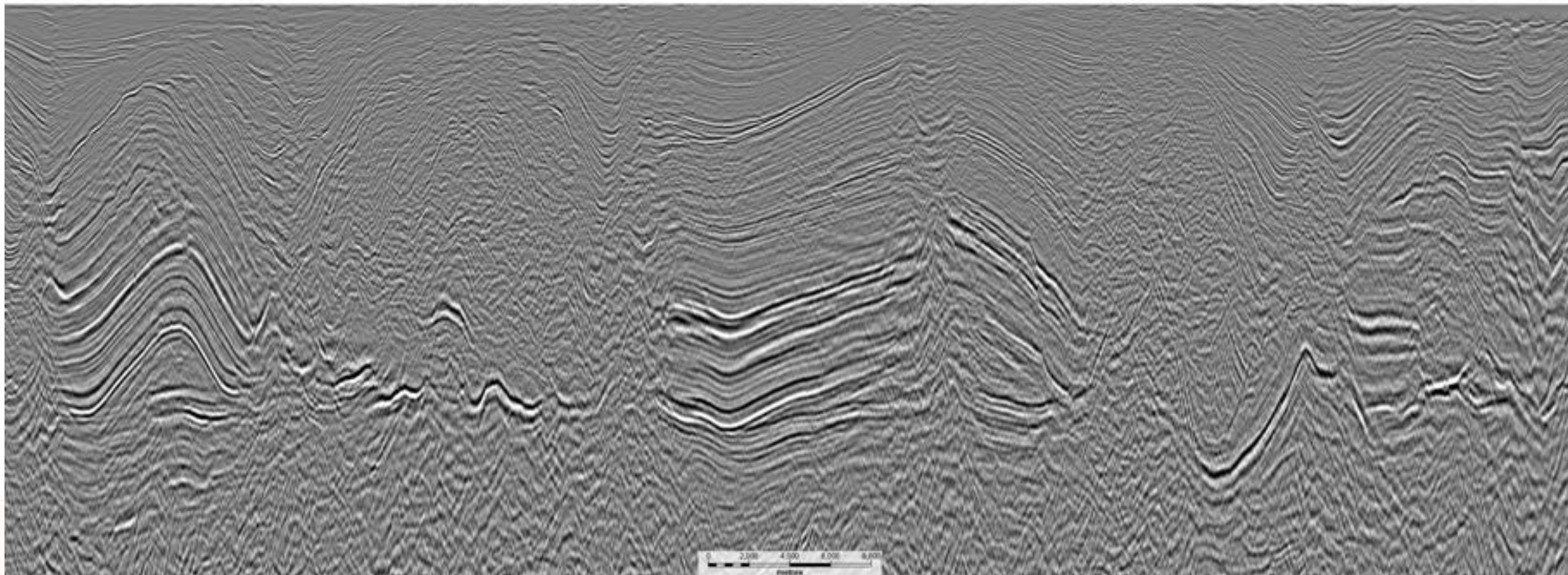


PROSPECTIVIDADE DA BACIA

- Reprocessamento TGS, 2023

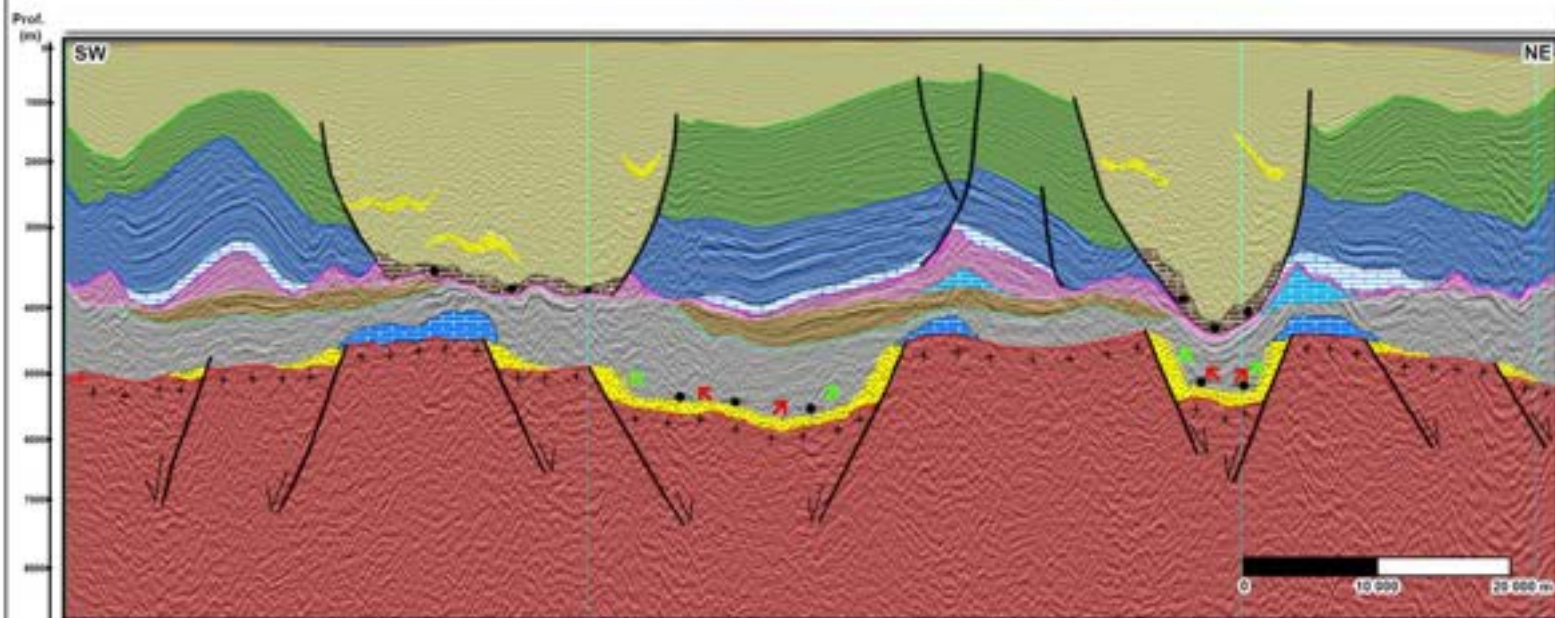
SO

NE



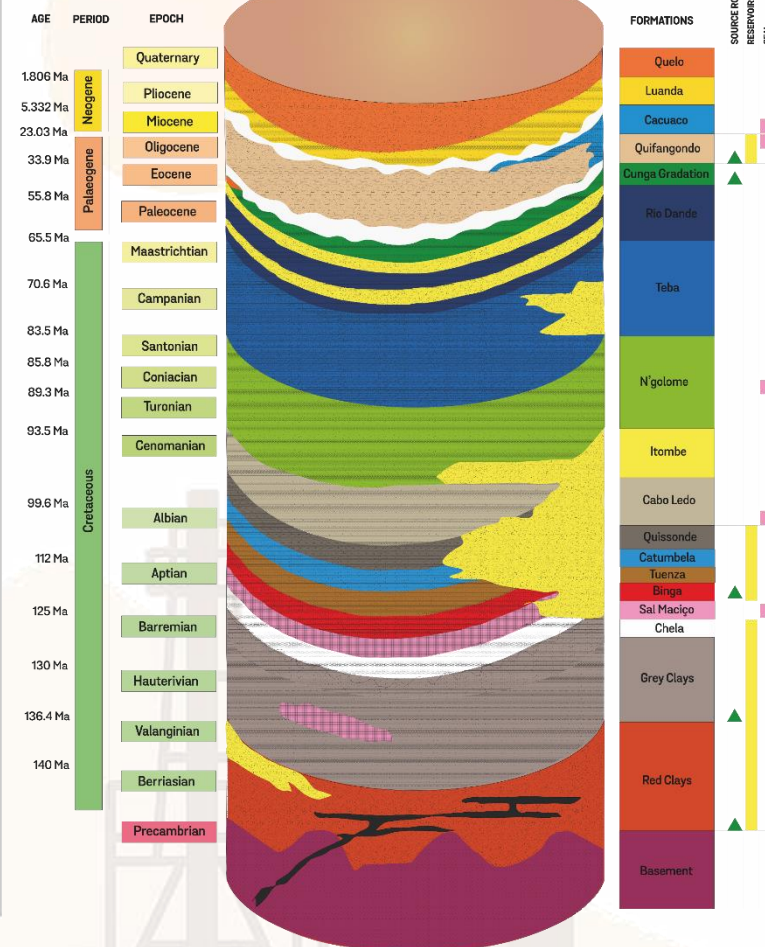
PROSPECTIVIDADE DA BACIA

MODELO GEOLÓGICO DA BACIA TERRESTRE DO KWANZA



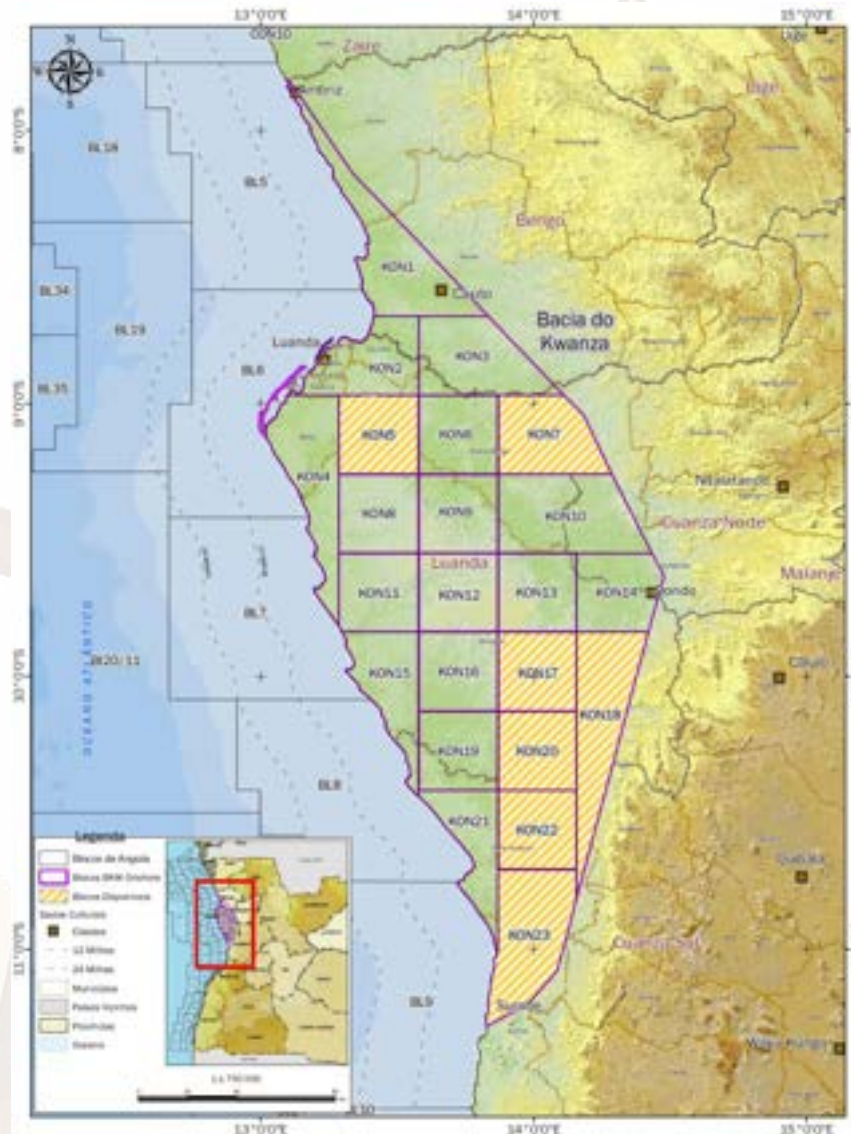
Legenda

Embasamento	Sal	Terciário	Carbonatos microbióticos	Divisão dos Blocos	Migração de Óleo
Syn rift	Albiano	Arenitos	Carbonatos Oolíticos	Falhas	Migração de Gás
Sag	Cretácico Superior	Carbonatos Coquinas	Margas Negras	Zonas de Geração	





BLOCOS DISPONÍVEIS





2.º FÓRUM DE EXPLORAÇÃO
ONSHORE E BACIAS INTERIORES

Obrigado