



BACIA
TERRESTRE
DO BAIXO CONGO



2023
LICITAÇÃO DAS
CONCESSÕES
PETROLÍFERAS
REPUBLICA DE ANGOLA

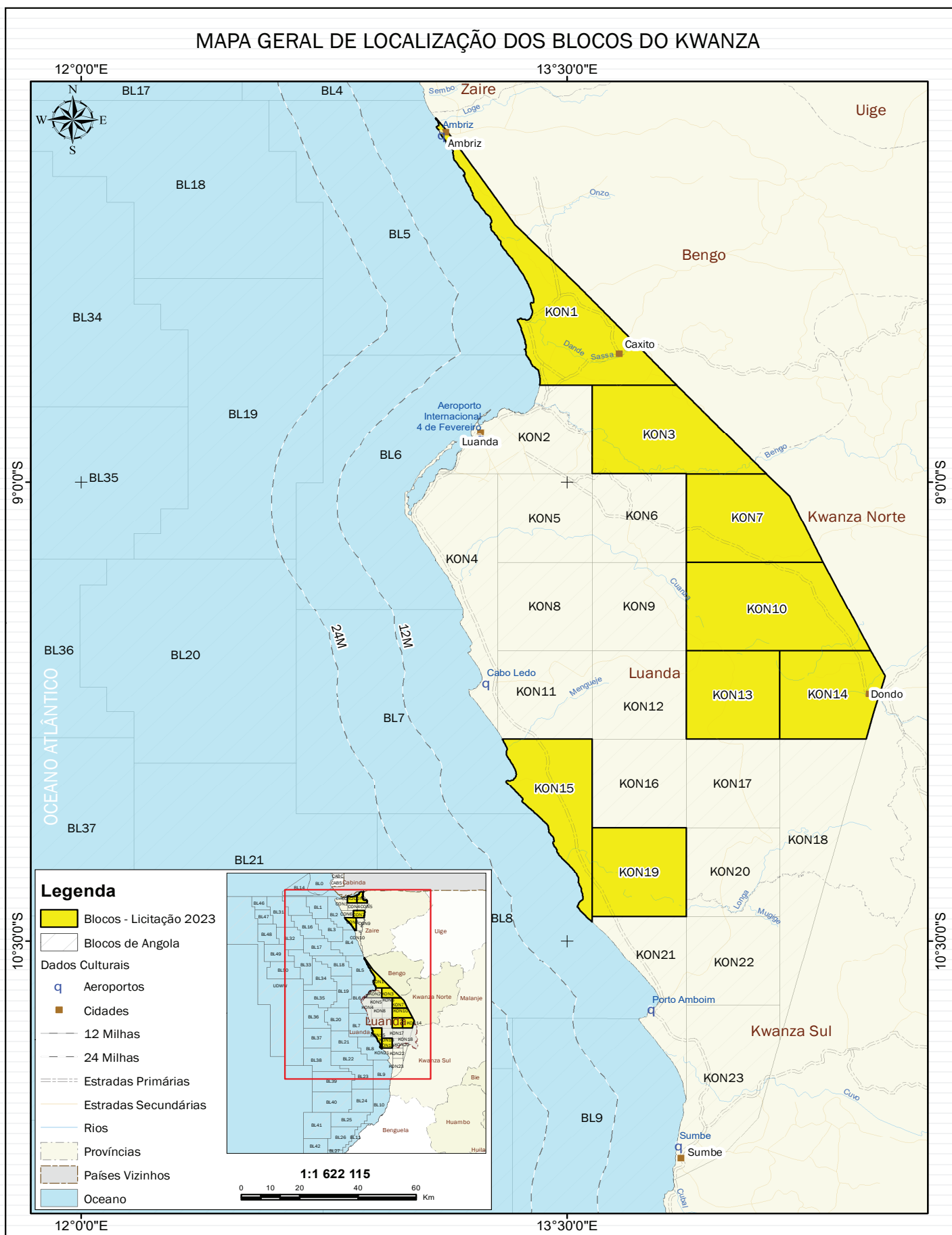
BACIA
TERRESTRE
DO KWANZA

BACIA TERRESTRE DO
KWANZA

B R O C H U R A



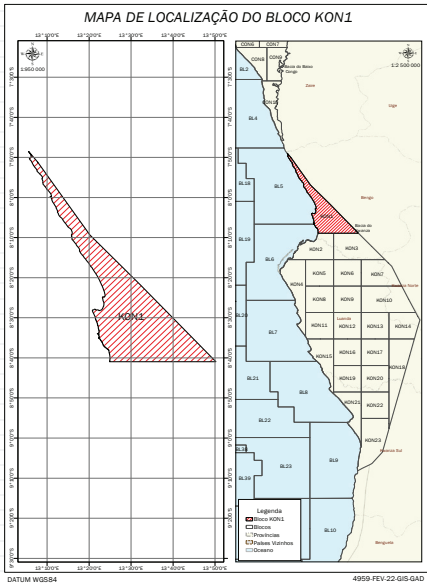
MAPA GERAL DE LOCALIZAÇÃO DOS BLOCOS DO KWANZA



DATUM WGS84

4998-ABR-22-GIS-GAD

BLOCO KON 1



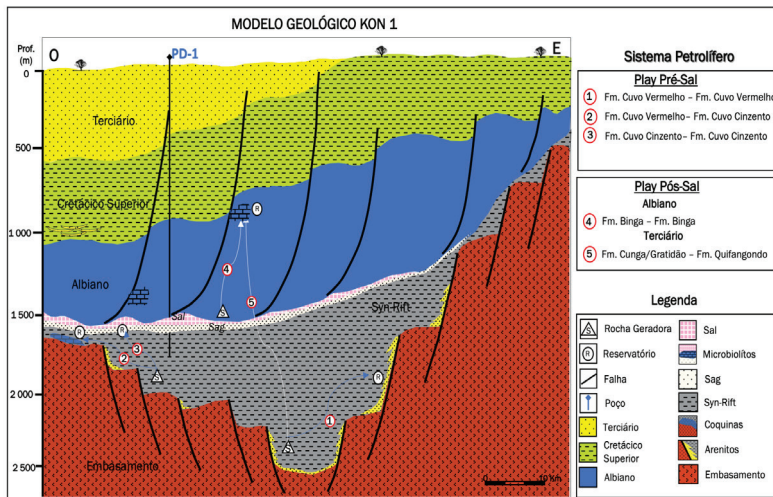
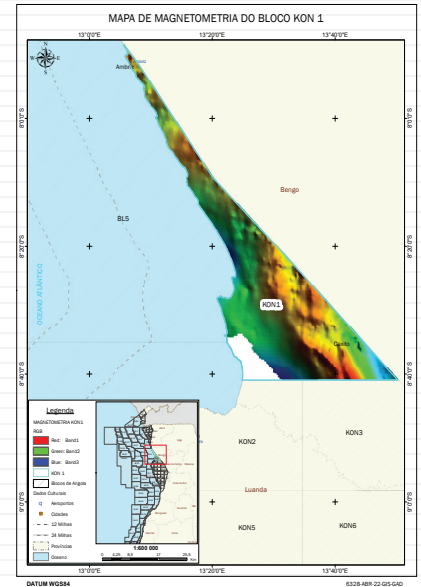
O Bloco KON 1 localiza-se na parte Norte da Bacia Terrestre do Kwanza, limitado a Norte pelo Soco Pré-câmbrico, a Sul pelos Blocos KON 2 e KON 3, a Este pelo Soco Pré-câmbrico e a Oeste pelo Oceano Atlântico.

Área: 1575,75 Km²

- 1915-1932: Dezasseis (16) Poços de exploração perfurados.

- 1970-1973: 500 Km de sísmica 2D adquirida e processada pela Petrangol.

- 2010-2015: Mapeamento geológico e geoquímico conduzido pela Obrangol e Previsão Oil.



Pré-sal: Dominado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens*, sendo que a fossa de Calomboloca, representa uma potencial cozinha de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo vermelho e Cuvo cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos do Cuvo Vermelho em forma de *pinchout*, os carbonatos no topo dos *horsts* e arenitos do Cuvo Cinzento são as rochas reservatório. A camada de sal depositada no início do Aptiano com maior evidência na parte ocidental do bloco, representa a principal rocha de cobertura.

Pós-sal: Representado por estruturas do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas com falhas lítricas, por influência da tectónica salífera no Albiano. No Cretácico Superior, os sedimentos tais como as margas e argilas cinzentas, são potenciais geradoras e rochas de cobertura, as janelas de sal permitem a migração de

hidrocarbonetos do Pré para o Pós-sal, sendo que os arenitos das Formações Itombe e Teba são potenciais reservatórios. O Terciário está ausente na parte Este e tem uma maior representatividade a Oeste do bloco.

OPORTUNIDADES

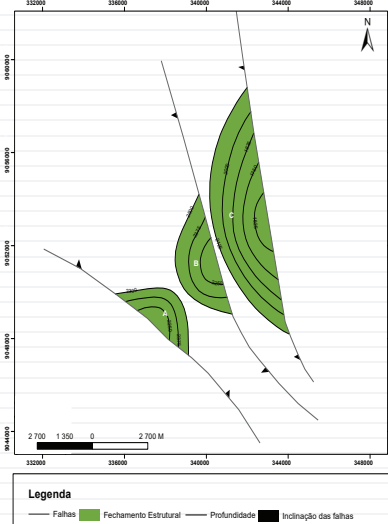
Pós-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Cuvo e arenitos em *pinchout*.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica).
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação Cuvo e evaporitos da Formação Sal Maciço.

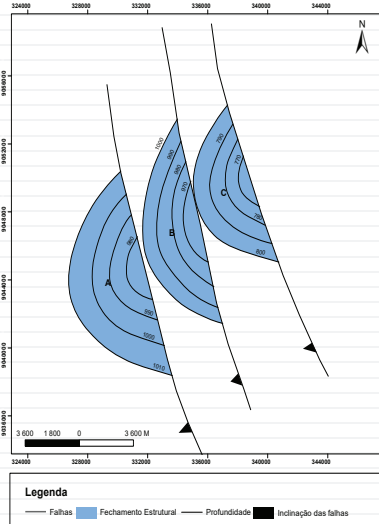
Pré-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo e Binga
- Reservatório: Carbonatos da Formação Binga e Catumbela.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação Binga e Cabo Ledo.

KON1 - MAPA ESTRUTURAL | PRÉ-SAL

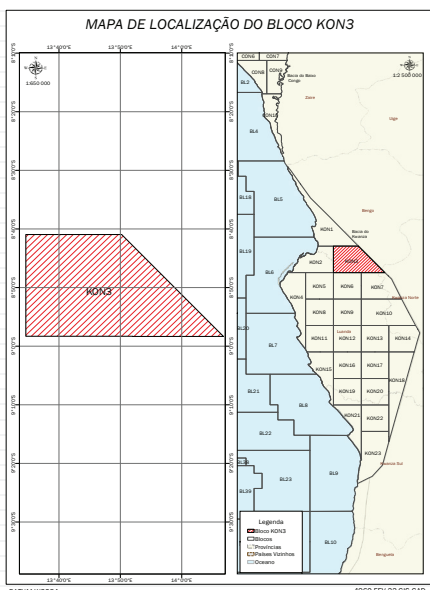


KON1 - MAPA ESTRUTURAL | ALBIANO





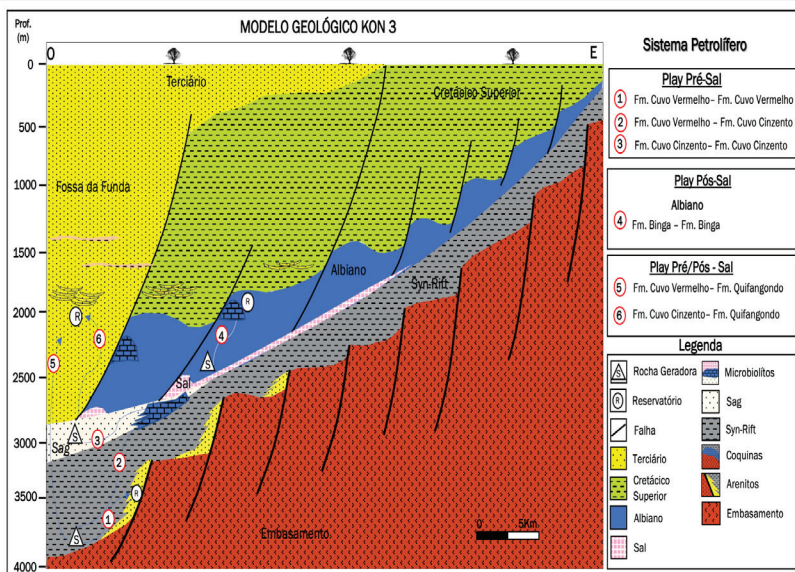
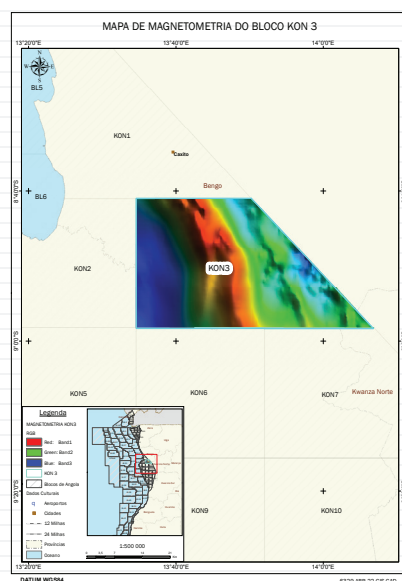
BLOCO KON 3



O Bloco KON 3, localizado na porção Nordeste da Bacia Terrestre do Kwanza, na zona de Catete. Limitado a Norte pelo Bloco KON 1, a Sul pelos Blocos KON 6 e KON 7, a Este pelo Soco Pré-Câmbrico e a Oeste pelo Bloco KON 2.

Área: 1 385,06 Km²

- 1970-1973: Aquisição sísmica pela Petrangol.
- 1998: Levantamentos aerogravimétrico e magnetométricos pela ENI.
- 2009-2012: 68,5 Km de sísmica 2D adquirida pela Geokinectics.
- 2010-2015: Mapeamento geológico e geoquímico conduzido pela Obrangol e Previsão Oil.

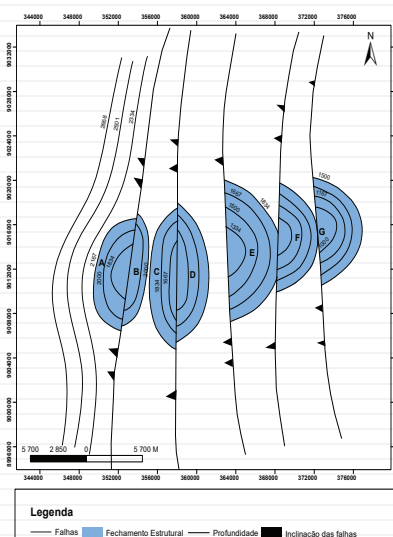
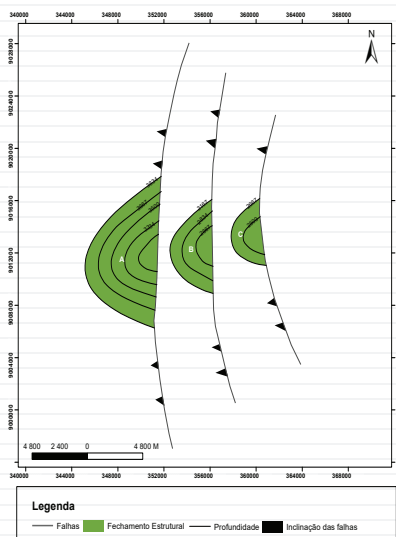


Pré-sal: Caracterizado por *horsts* e *grabens*. As áreas profundas, principalmente a Oeste, representam zonas de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo Vermelho e Cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos do Cuvo Vermelho em *pinchout*, carbonatos no topo dos *horsts* e arenitos do Cuvo Cinzento são as rochas reservatório. Embora a camada de sal seja fina nesta secção, representa a rocha de cobertura neste nível e também temos as argilas da Formação Cuvo.

Pós-sal: Representado por estruturas do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano com falhas listricas, por influência da tectónica salífera. No Cretáceo Superior, os sedimentos tais como as margas e argilas cinzentas, são potenciais geradoras e rochas de cobertura, as janelas de sal permitem a migração de hidrocarbonetos do Pré para o Pós-sal, sendo que os arenitos das Formações Itombe e Teba são potenciais reservatórios. A nível terciário, devido à sobrecarga sedimentar, formou-se a fossa de Funda a Oeste do bloco, com potenciais reservatórios na Formação Quifangondo.

KON3 - MAPA ESTRUTURAL | PRÉ-SAL

KON1 - MAPA ESTRUTURAL | ALBIANO



OPORTUNIDADES

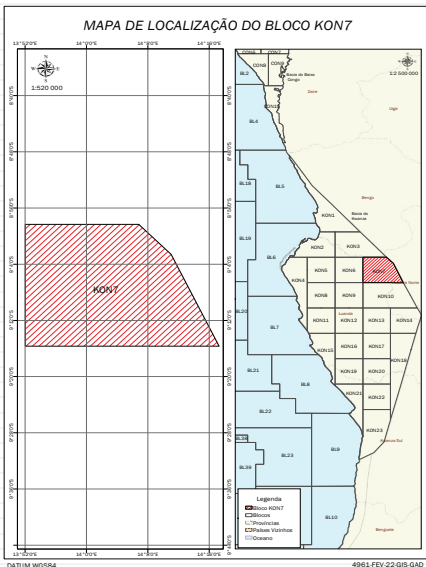
Pós-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Cuvo e arenitos em *pinchout* no embasamento
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica).
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação

Pré-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo e Binga.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Binga e Catumbela.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação Binga e Cabo Ledo

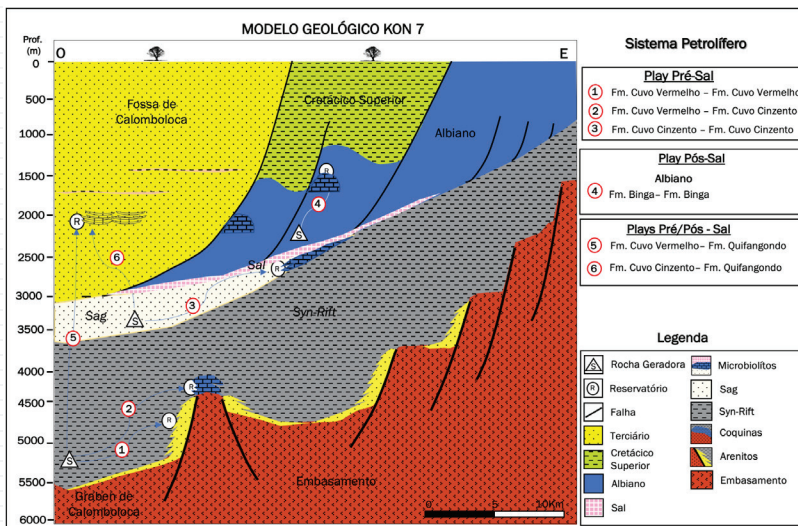
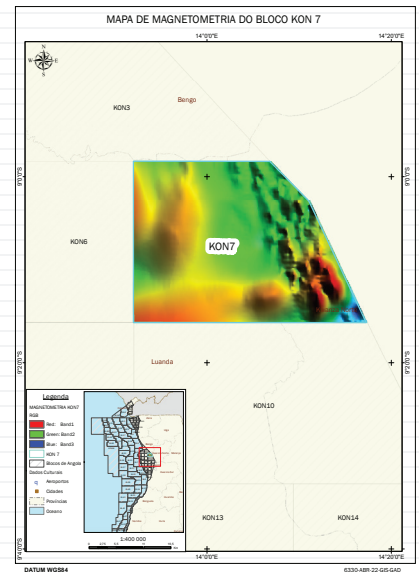
BLOCO KON 7



O Bloco KON 7 está localizado a Nordeste da Bacia Terrestre do Kwanza, limitado a Norte pelo Bloco KON 3, a Sul pelo Bloco KON 10, a Este pelo afloramento do embasamento e a Oeste pelo Bloco KON 6.

Área: 1 207,86,77 Km²

- 1998: Levantamento aerogravimétrico e magnetométrico pela ENI.
- 2009-2012: 151,07 Km de sísmica 2D adquirida pela Geokinetics
- 2010-2015: Cartografia geológica e geoquímica pela Obrangol e Previsão Oil.

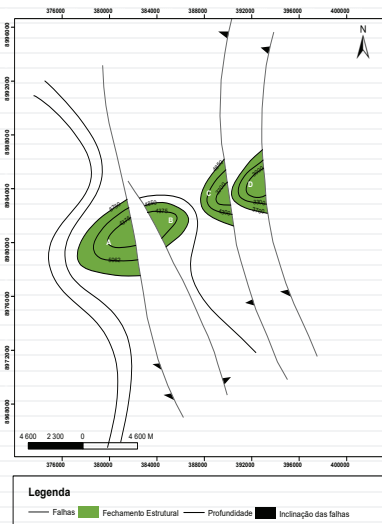


Pré-sal: Caracterizado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens*. As áreas profundas, principalmente no *graben* de Calomboloca à Oeste do bloco, representam zonas de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo Vermelho e Cuvo Cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos do Cuvo Vermelho em *pinchout*, carbonatos no topo dos *horsts* e arenitos do Cuvo Cinzento são as rochas reservatório. A camada de sal e as argilas da Formação Cuvo o selo neste nível.

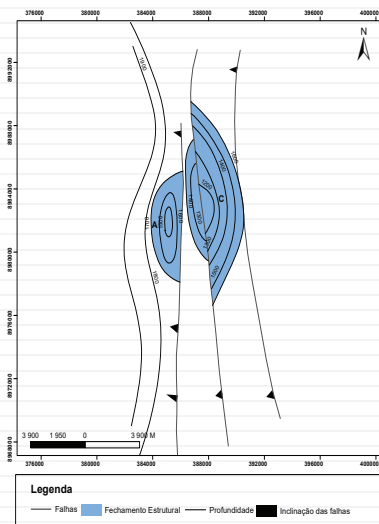
Pós-sal: Representado por estruturas do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano com falhas lísticas, por influência da tectónica salífera. No Cretácico Superior, os sedimentos tais como as margas e argilas cinzentas, são potenciais geradoras e rochas de cobertura, as janelas de sal permitem a migração de hidrocarbonetos do Pré para o Pós-sal, sendo que os arenitos das Formações Itombe e Teba são potenciais reservatórios. A nível terciário, devido à sobrecarga sedimentar, formou-se a fossa da Calomboloca a Oeste, com potenciais reservatórios na

potenciais reservatórios. A nível terciário, devido à sobrecarga sedimentar, formou-se a fossa da Calomboloca a Oeste, com potenciais reservatórios na

KON7 - MAPA ESTRUTURAL | PRÉ-SAL



KON10 - MAPA ESTRUTURAL | ALBIANO



OPORTUNIDADES

Pós-sal

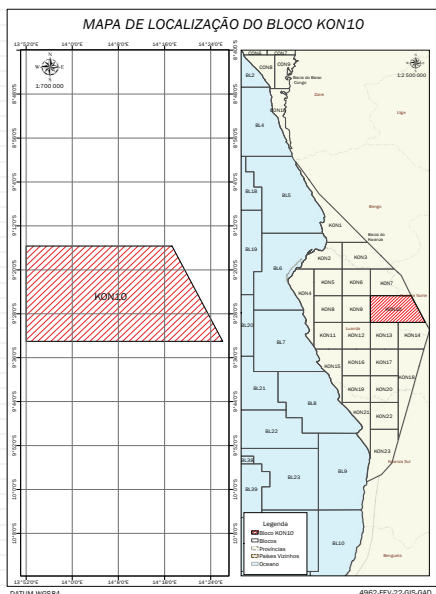
- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Cuvo e arenitos em *pinchout*.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica).
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação Cuvo e evaporitos do sal.

Pré-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo e Binga.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Binga e Catumbela.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas Intraformacionais do Albiano e da Formação Cabo Ledo.



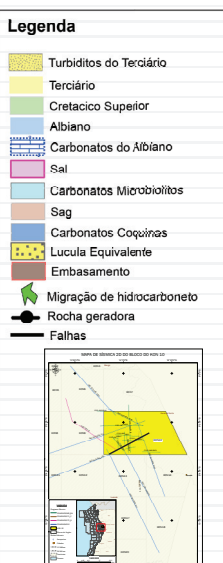
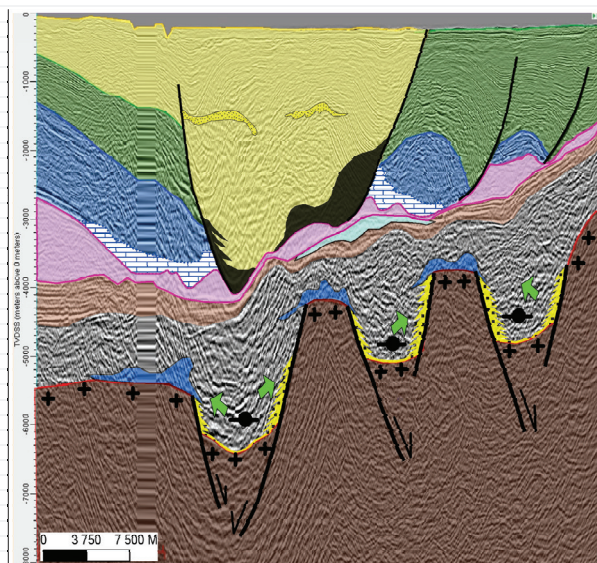
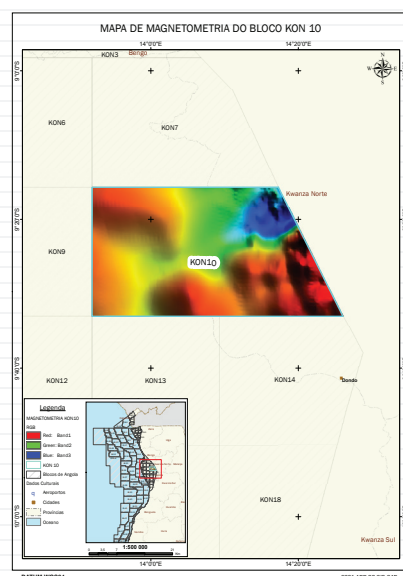
BLOCO KON 10



O Bloco KON 10 localizado a Noroeste da Bacia Terrestre do Kwanza, Limitado a Norte pelo Bloco KON 7, a Sul pelos Blocos KON 13 e KON 14, a Leste pelo Embasamento Pré-Câmbrico e a oeste pelo Bloco KON 9.

Área: 1734,78 Km²

- 1921-1974: Quatro (4) poços perfurados pela Sinclair, Petrangol e Total.
- 1998: Levantamento aerogravimétrico e magnetométrico pela ENI.
- 2009-2012: 132,67 Km de sísmica 2D adquirida pela Geokinectics.
- 2010-2015: Mapeamento geológico e geoquímico pela Obrangol e Previsão Oil.



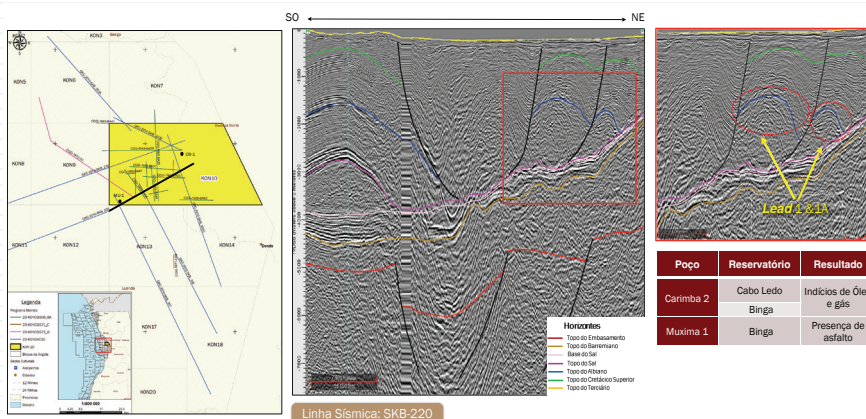
Pré-sal: Representado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens*. As áreas profundas, representam zonas de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo Vermelho e Cuvo Cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos das Formações Cuvo Vermelho e Cinzento em *pinchout*, e os carbonatos no topo dos *horsts* representam as rochas reservatório. A camada de sal e as argilas da Formação Cuvo, a rocha de cobertura a este nível.

Pós-sal: Caracterizado por estruturas do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano com falhas lísticas, por influência tectónica salífera. No Cretácico Superior, os sedimentos tais como as margas e argilas cinzentas, são potenciais geradoras e rochas de cobertura, as janelas de sal permitem a migração de hidrocarbonetos do Pré para o Pós-sal, sendo que os arenitos das Formações Itombe e Teba são potenciais reservatórios. A nível Terciário, devido à sobrecarga sedimentar, formou-se a fossa na parte Central, potenciais reservatórios na Formação Quifangondo.

OPORTUNIDADES

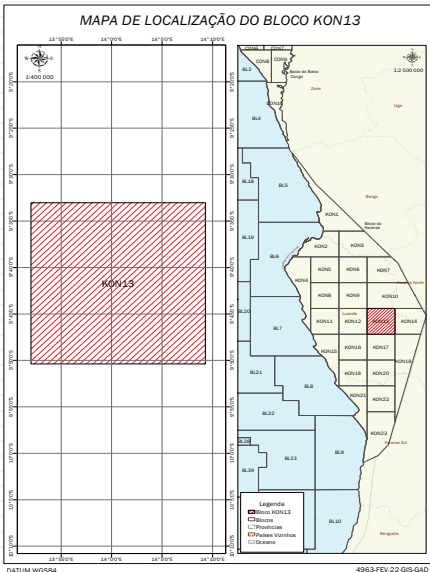
Pós Sal Lead 1 & 1A

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Binga.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Binga e Catumbela.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas Intraformacionais do Albiano e da Formação Cabo Ledo.



Poço	Reservatório	Resultado
Garimba 2	Cabo Ledo Binga	Indícios de Óleo e gás
Muxima 1	Binga	Presença de asfalto

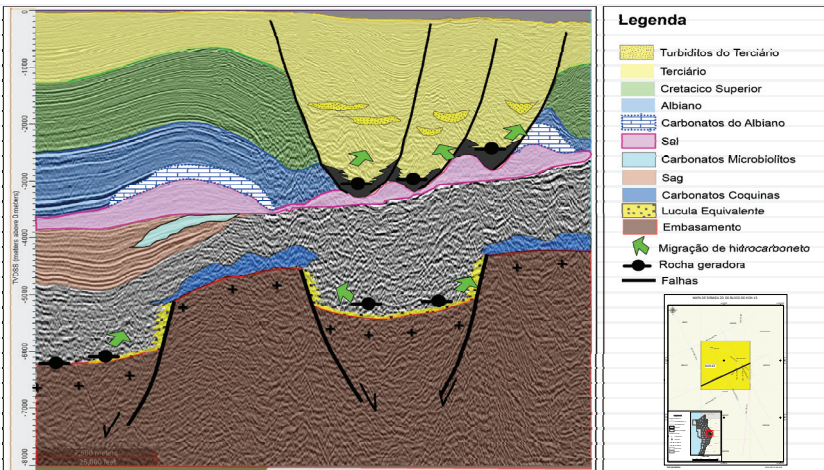
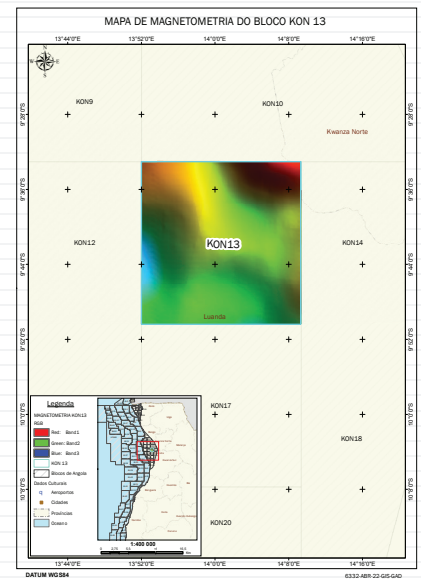
BLOCO KON 13



O Bloco KON 13 localiza-se na parte Centro-Este da Bacia Terrestre do Kwanza, limitado a Norte pelo Bloco KON 10, a Sul pelo Bloco KON 17, a Este pelo Bloco KON 14, e a Oeste pelo Bloco KON 12.

Área: 1 010,73 Km²

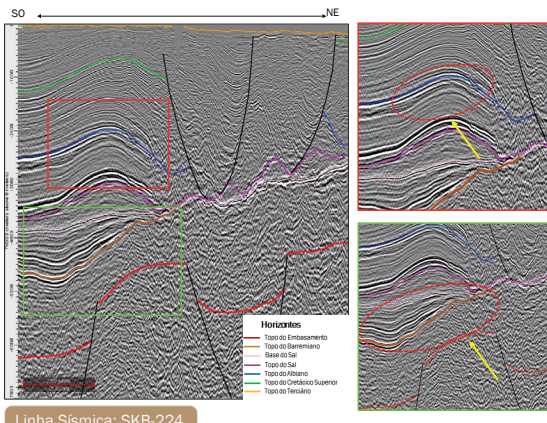
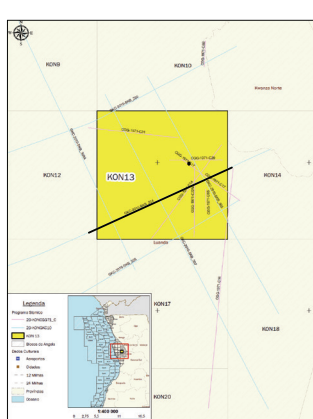
- 1969: Perfurados dois (2) poços de exploração pela companhia Sinclair.
- 1998: Levantamento aerogravimétrico e magnetométrico pela ENI.
- 2009-2012: 135,7 Km de sísmica 2D adquirida pela Geokinectics.
- 2010-2015: Mapeamento geológico e geoquímico pela Obrangol e Previsão Oil.



Pré-sal: Caracterizado por *horsts* e *grabens*. As áreas profundas, representam zonas de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo Vermelho e Cuvo Cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos das Formações Cuvo Vermelho e Cinzento em *pinchout*, e os carbonatos no topo dos *horsts* representam as rochas reservatório. A camada de sal e as argilas da Formação Cuvo, a rocha de cobertura a este nível.

Pós-sal: Representado por estruturas do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano com falhas lísticas, por influência da tectónica salífera. No Cretácico Superior, os sedimentos tais como as margas e argilas cinzentas, são potenciais geradoras e rochas de cobertura, as janelas de sal permitem a migração de hidrocarbonetos do Pré para o Pós-

sal, sendo que os arenitos das Formações Itombe e Teba são potenciais reservatórios. A nível Terciário, devido à sobrecarga sedimentar, formou-se uma fossa representada na parte central do modelo, potenciais reservatórios na Formação Quifangondo.



OPORTUNIDADES

Pós-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Binga e Catumbela e arenitos em *pinchout*.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica).
- Rocha de Cobertura: Argilas da Formação Cuvo.

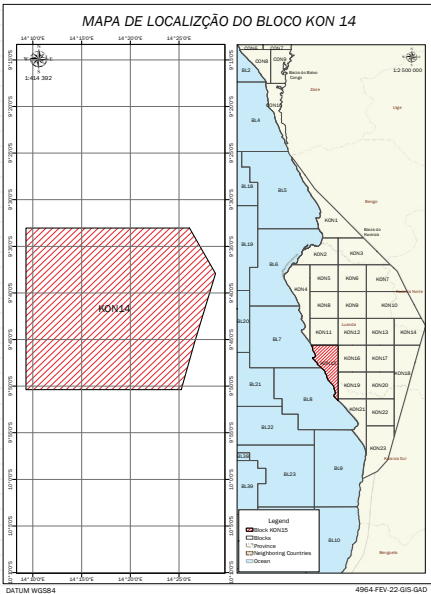
Pré-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo e Binga.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Binga e Catumbela.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas Intraformacionais do Albiano e da Formação Cabo Ledo.

POÇO	FORMAÇÃO	PROF. (m)	Ro (%)	TOC (%)	S1	S2	TMax (°C)	IP	HI (mg HC / g C011)	OBS
Chio 1	Cuvo Cinzento	2829,1	1,11	1,63	0,25	1,16	465	0,17	63,38	Rocha geradora matura
	Cuvo Cinzento	2829,9	n/r	1,06	0,16	0,73	458	0,17	68,86	Rocha geradora matura
	Cuvo Vermelho	2889,90	0,57	1,35	0,64	2,77	441	0,18	205,18	Rocha geradora no início de maturação



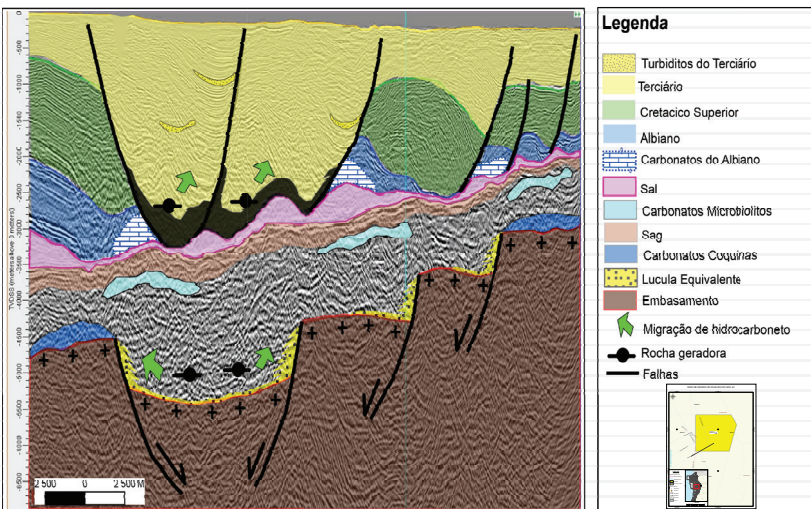
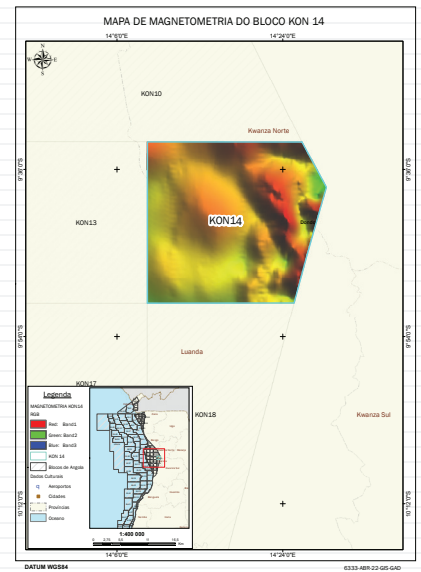
BLOCO KON 14



O Bloco KON 14 localizado na Bacia Terrestre do Kwanza, limitado a Norte pelo Bloco KON 10, a Sul pelo Bloco KON 18, a Oeste pelo Bloco KON 13 e a Este pelo Soco Pré-Câmbrico.

Área: 1 021,93 Km²

- 1998: Levantamento aerogravimétrico e magnetométrico pela ENI.
- 2009-2012: 151,07 Km de sísmica 2D adquirida pela Geokinetics.
- 2010-2015: Mapeamento geológico e geoquímico pela Obrangol e Previsão Oil



Pré-sal: Representado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens*. As áreas profundas, representam zonas de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo Vermelho e Cuvo Cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos das Formações Cuvo Vermelho e Cinzento em *pinchout*, e os carbonatos no topo dos *horsts* representam as rochas reservatório. A camada de sal e as argilas da Formação Cuvo, a rocha de cobertura a este nível.

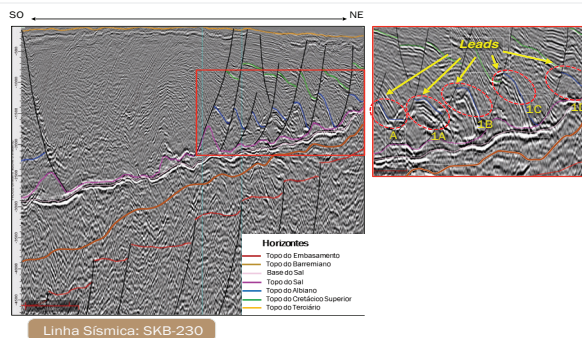
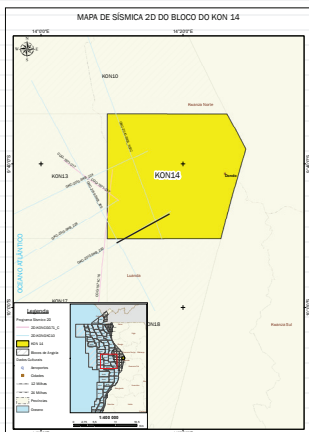
Pós-sal: Caracterizado por estruturas do tipo *rafts* e carapaças de tartarugas no Albiano com falhas listricas, por influência da tectónica salífera. No Cretácico Superior, os sedimentos tais como as margas e argilas cinzentas, são potenciais geradoras e rochas de cobertura, as janelas de sal permitem a migração de hidrocarbonetos do Pré para o Pós-sal, sendo que os arenitos das Formações Itombe e Teba são

potenciais reservatórios, sendo que as argilas das mesmas formações constituem as rochas de cobertura.

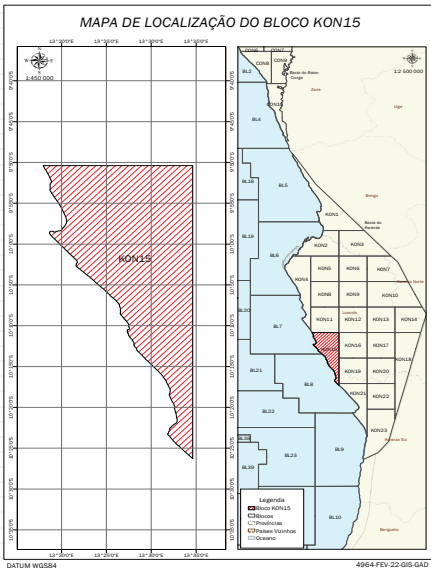
OPORTUNIDADES

Pós-sal

- **Rocha Geradora:** Argilas da Formação Cuvo e Binga.
- **Reservatório:** Carbonatos da Formação Binga e Catumbela.
- **Armadilha:** Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica).
- **Rocha de Cobertura:** Argilas Intraformacionais do Albiano e da Formação Cabo Ledo.



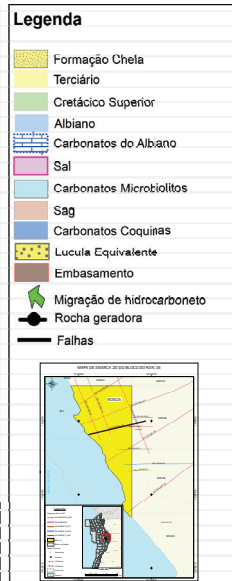
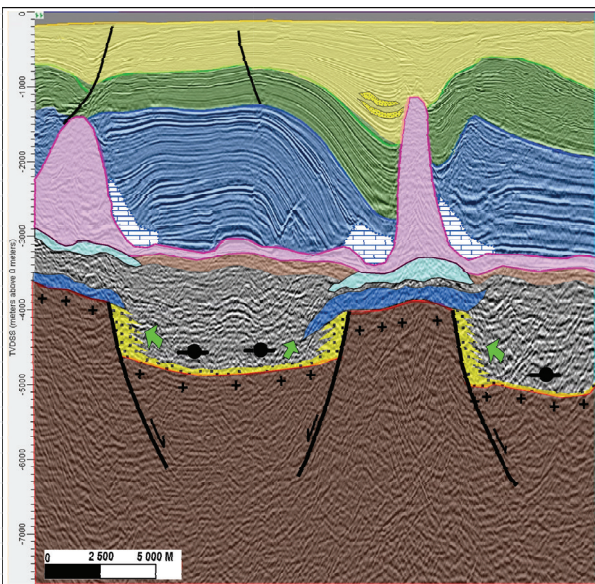
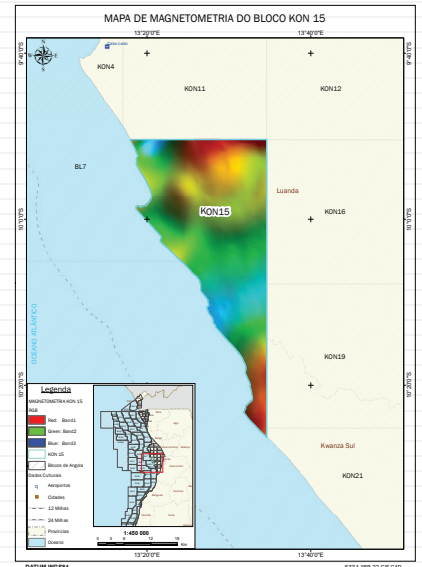
BLOCO KON 15



O Bloco KON 15 localizado a Sudoeste da Bacia Terrestre do Kwanza, limitado a Norte pelo Bloco KON 11, a Sul pelo Bloco 8 da Bacia Marítima do Kwanza, a Este pelos KON 16 e 19 e a Oeste pelos Blocos 7 e 8 da Bacia Marítima do Kwanza.

Área: 1 007.82 Km².

- 1921-1974: Treze (13) poços de pesquisa perfurados.
- 1998: Levantamento aerogravimétrico e magnetométrico pela ENI.
- 2009-2012: 97,8 Km de sísmica 2D adquirida pela Geokinetics.
- 2010-2015: Mapeamento geológico e geoquímico pela Oibrangol e Previsão Oil.



Pré-sal: Caracterizado por estruturas do tipo *horsts* e *grabens*. As áreas profundas, representam zonas de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo Vermelho e Cuvo Cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos das Formações Cuvo Vermelho e Cinzento em *pinchout*, e os carbonatos no topo dos *horsts* representam as rochas reservatório. A camada de sal e as argilas da Formação Cuvo, a rocha de cobertura a este nível.

Pós-sal: Representado por estruturas anticlinais no Albiano com falhas normais, devido a influencia da tectónica salífera onde são visíveis diápiros de sal. Os calcários argilosos representam as potenciais rochas geradoras, as janelas de sal permitem a migração de hidrocarbonetos do Pré para o Pós-sal, sendo que os arenitos das Formações Itombe e Teba são potenciais reservatórios. O Terciário está presente em toda a sua extensão com presença de canais

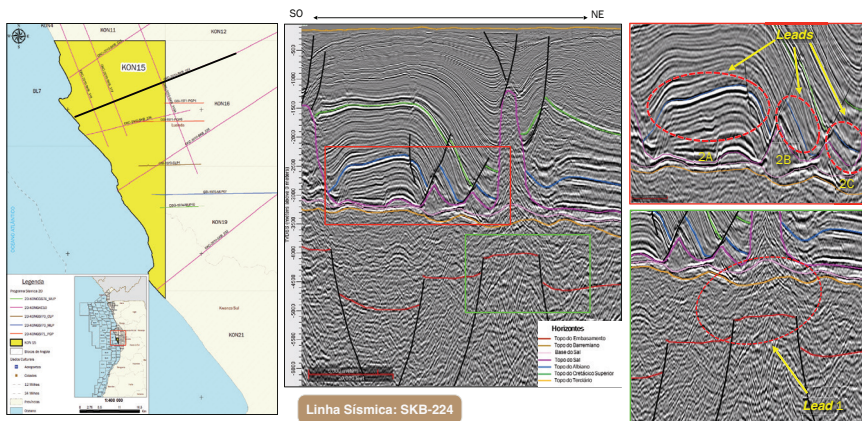
OPORTUNIDADES

Pós-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Cuvo e arenitos em *pinchout*.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica).
- Rocha de Cobertura: Formação Cuvo e Evaporitos.

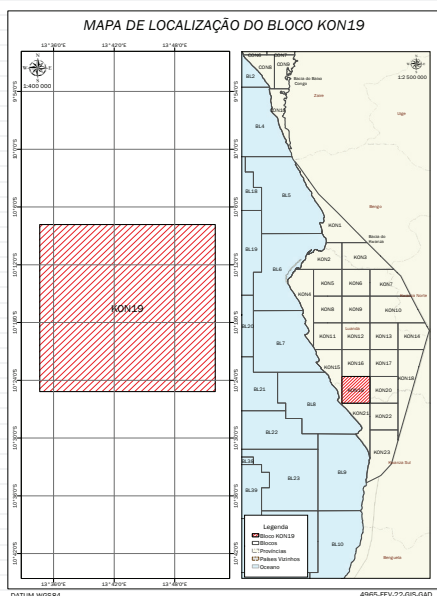
Pré-sal

- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo e Binga.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Binga e Catumbela.
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica)
- Rocha de Cobertura: Argilas Intraformacionais do Albiano e da Formação Cabo Ledo.





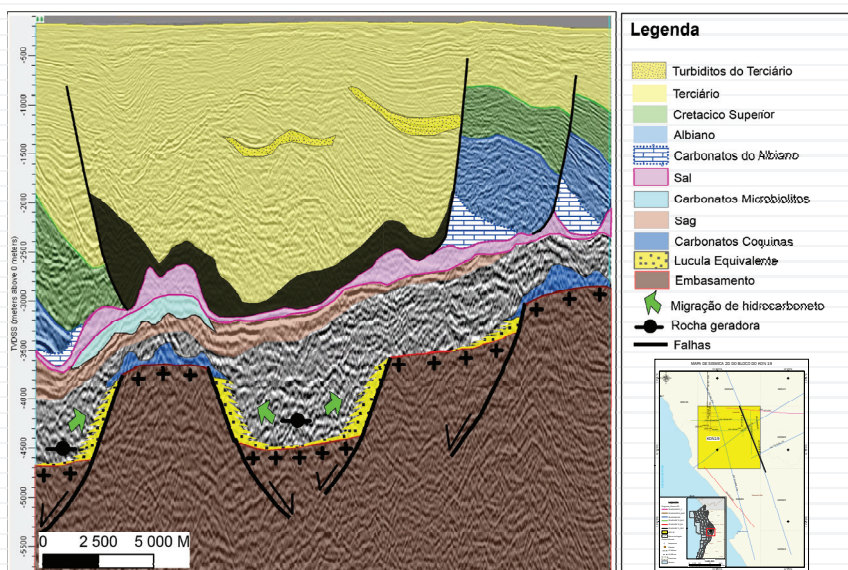
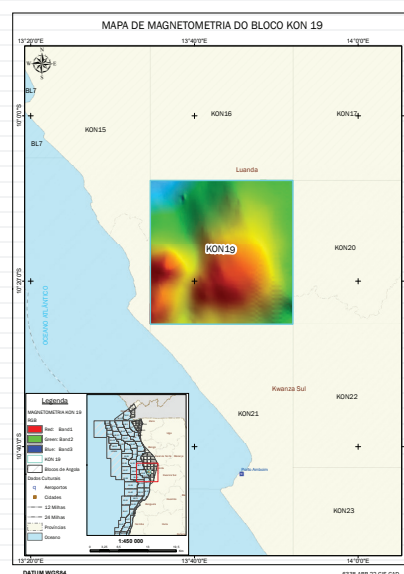
BLOCO KON 19



O Bloco KON 19 está localizado na Porção Sudoeste da Bacia Terrestre do Kwanza, limitado a Norte pelo Bloco KON 16, a Sul pelo Bloco KON 21, a Este pelo Bloco KON 20 e a Oeste pelo Bloco KON 15.

Área: 1 007,82 Km²

- 1960-1971: Cinco (5) poços perfurados pela companhia Petrangol.
- 1998: Levantamento aerogravimétrico e magnetométrico pela ENI.
- 2009-2012: 121,062 Km de sísmica 2D adquirida pela Geokinectics.
- 2010-2015: Mapeamento geológico e geoquímico pela Obrangol e Previsão Oil.



Pré-sal: Representado por estruturas do tipo *horsts* (Lumbondo), *grabens* (Maculungo). As áreas profundas, representam zonas de geração de hidrocarbonetos. As argilas das Formações Cuvo Vermelho e Cuvo Cinzento são potenciais rochas geradoras, os arenitos das Formações Cuvo Vermelho e Cinzento em *pinchout*, e os carbonatos no topo dos *horsts* representam as rochas reservatório. A camada de sal e as argilas da Formação Cuvo, a rocha de cobertura a este nível.

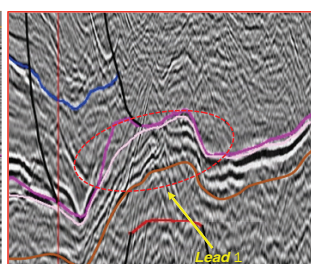
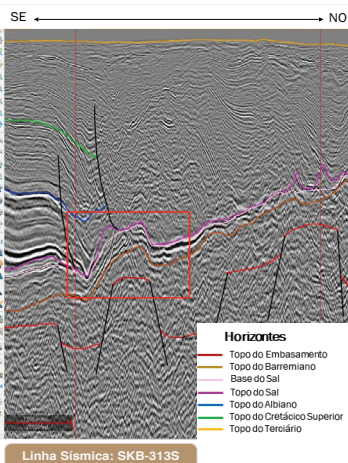
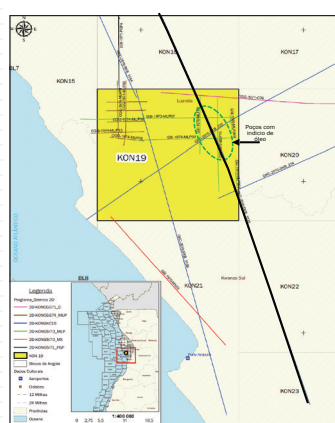
Pós-sal: Caracterizado por estruturas anticlinais no Albiano e por algumas falhas listricas, resultado da tectónica salífera. Os calcários argilosos são potenciais rochas geradoras neste nível e as janelas de sal permitem a migração de hidrocarbonetos do Pré-sal para o Pós-sal. No Cretáceo Superior, os sedimentos, tais como margas e argilas cinzentas, são potenciais rochas geradoras e de cobertura e os arenitos das Formações Itombe e Teba são potenciais reservatórios.

A nível terciário, devido à sobrecarga sedimentar, formou-se as fossas bem conhecidas do Muxate no Oeste e Morro Liso a Leste.

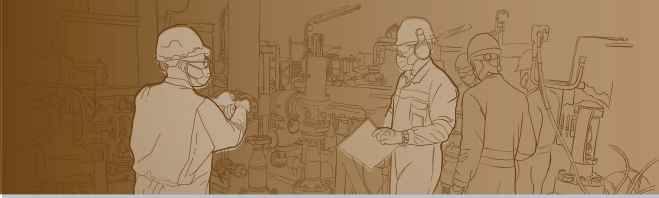
OPORTUNIDADES

Pré-sal

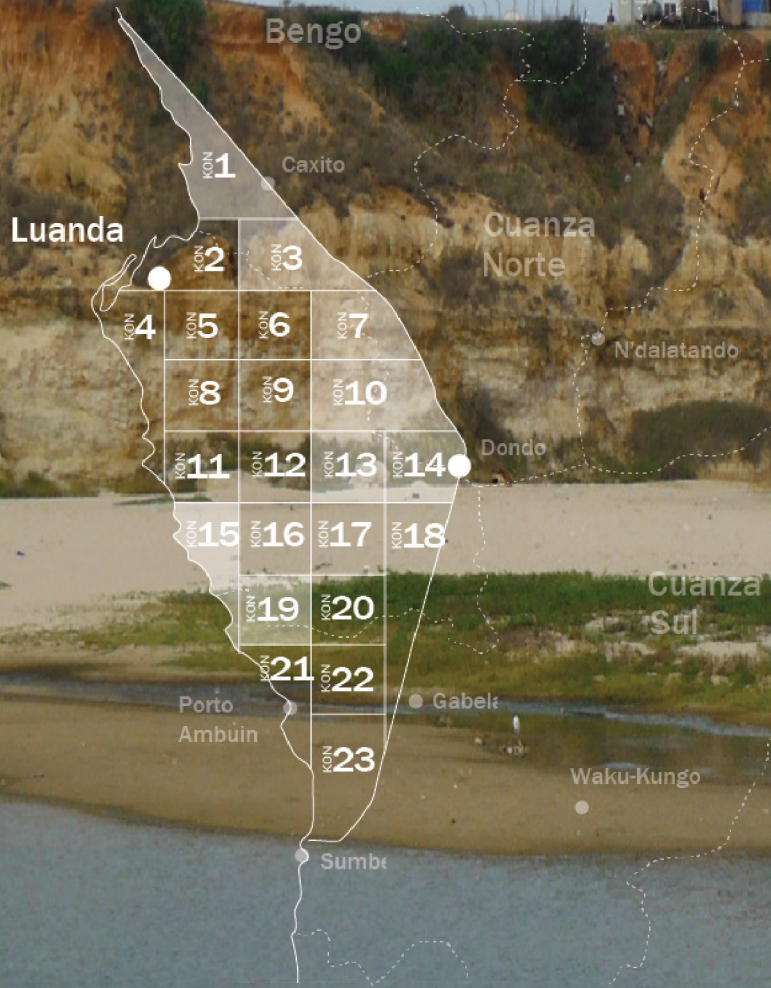
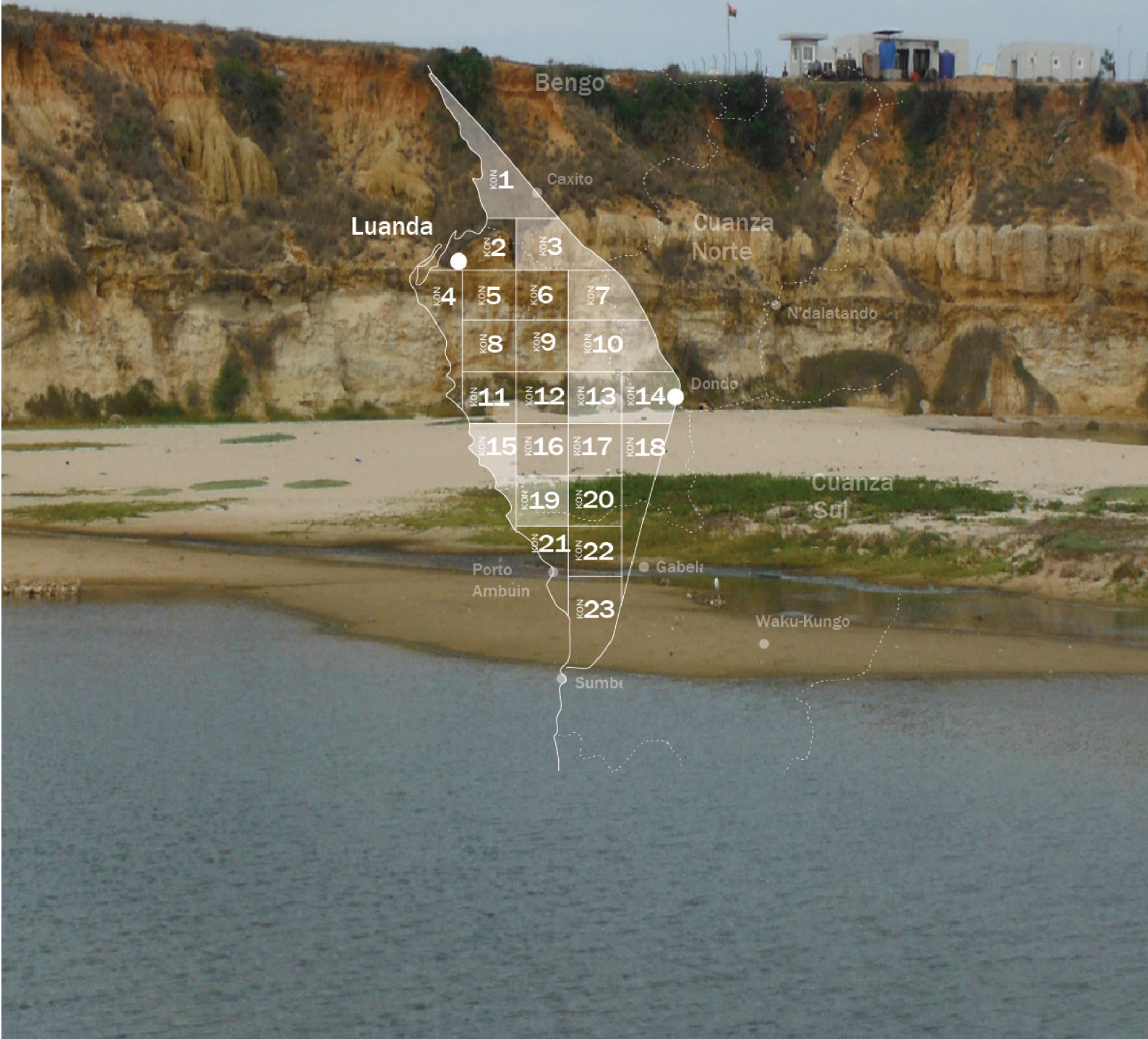
- Rocha Geradora: Argilas da Formação Cuvo.
- Reservatório: Carbonatos da Formação Cuvo
- Armadilha: Tipo mista (Estrutural e Estratigráfica).
- Rocha de cobertura: Evaporitos da Formação salífera



Poço	Reservatório (Objectivo)	Resultado
Morro Liso-1 Morro Liso -2 Morro Liso-3 Morro Liso -4	Primário: Cabo Ledo Secundário: Cuvo Cinzento	Indícios de Óleo e gás



BACIA TERRESTRE DO KWANZA





ANGOLA



ANPG
Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis
E-mail: licitacao2023@anpg.co.ao
+244 226 428 602
geral@anpg.co.ao | website: www.anpg.co.ao

Edifício Torres do Carmo-Torre 2, Rua Lopes Lima, Distrito Urbano da Ingombota,
Município de Luanda, República de Angola