



Ministère des Hydrocarbures
République du Congo



RÉPUBLIQUE DU CONGO

ATLAS DES BLOCS PÉTROLIERS

Édition 2021



I. INTRODUCTION

La République du Congo regorge de nombreuses opportunités en matière d'investissement dans le domaine pétrolier, et ce, en se fondant sur ces deux prolifiques bassins géologiques à savoir, le bassin côtier et le bassin intérieur de la cuvette.

En raison de ces fortes potentialités, Il occupe à ce jour la 4^{eme} place des pays producteurs de pétrole en Afrique subsaharienne.

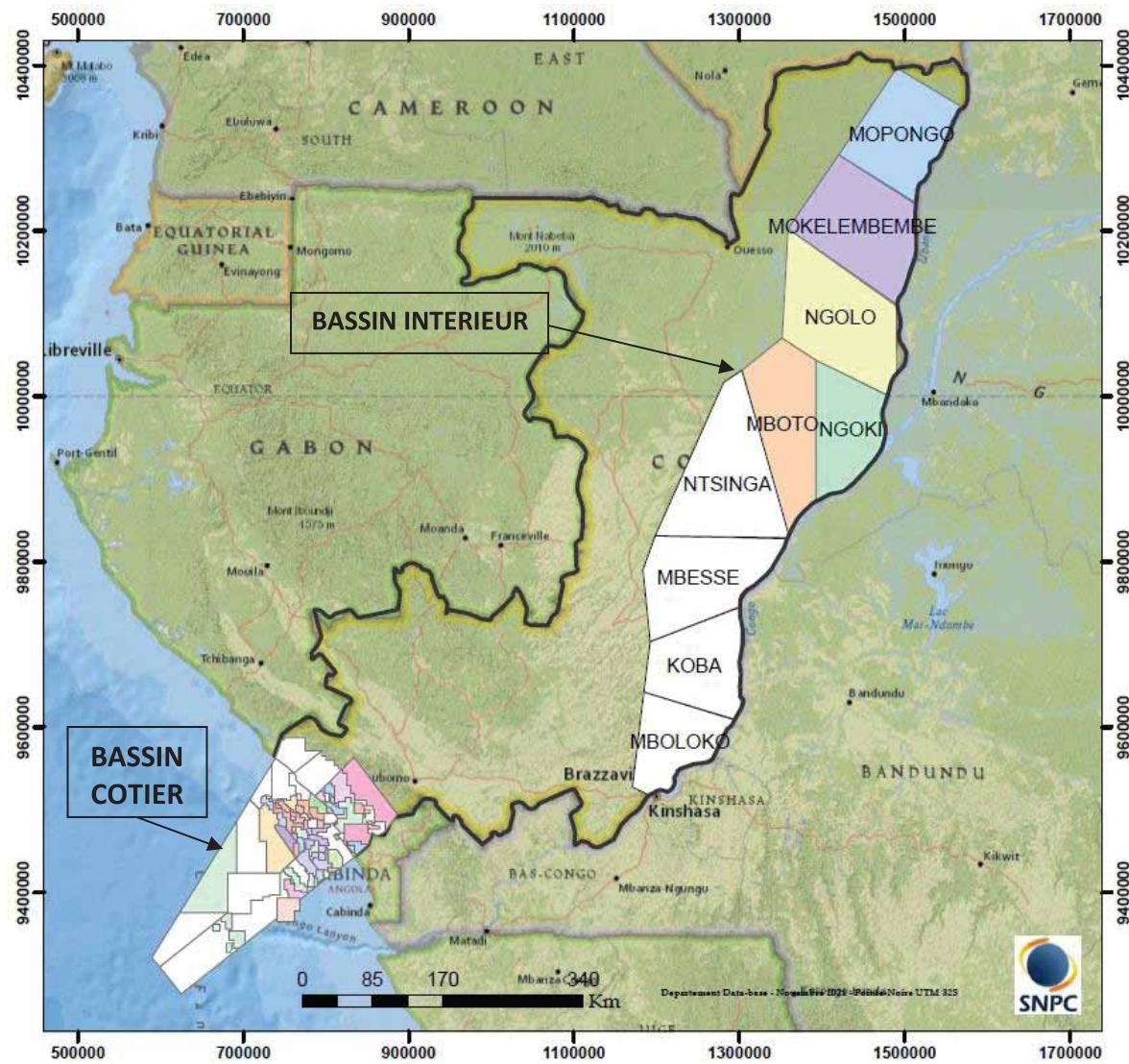
Toutefois, plusieurs thèmes restent encore à explorer, partant du bassin côtier plus précisément dans l'ante-salifère en offshore qu'au bassin intérieur de la cuvette Congolaise très peu connu à ce jour.

En effet, en comparaison avec le Brésil qui présente un contexte géologique similaire à celui rencontré dans les pays du golfe de Guinée, les découvertes faites ces dernières années dans l'ante-salifère soutiennent positivement leur production. Ainsi, une densification de l'exploration au Congo sous ce même thème dans le bassin côtier augurait des perspectives positives de recherche en vue d'accroître les réserves du pays et d'augmenter la production.

La nouvelle acquisition des données géophysiques aéroportées de très haute résolution (Gravimétrie, Gradio-gravimétrie et Magnétométrie), réalisée en mode multi-client dans le Bassin intérieur de la Cuvette à travers le partenariat SNPC/CGG, pose de nouvelle base de l'exploration de ce bassin. Cette campagne a mis en exergue les zones à très forte prospectivité.

II. PRESENTATION DES BASSINS SEDIMENTAIRES

Le domaine minier de la République du Congo regroupe l'ensemble des blocs pétroliers. Il est composé de deux (2) bassins sédimentaires propices à la recherche pétrolière : Le bassin côtier et le bassin intérieur de la cuvette.



Le bassin sédimentaire côtier s'étend du SW du Gabon (zone de Mayumba) jusqu'au NE du Cabinda (Angola). Il est subdivisé en 73 blocs pétroliers repartis sur une superficie d'environ 38 000 Km² et est reparti en deux grands ensembles que sont l'onshore et l'offshore. La partie offshore est divisée en zone peu profonde dont la bathymétrie varie de 0 à 500 m, en zone profonde de 500 à 1500m et ultra profonde de 1500 à plus de 3000 m.

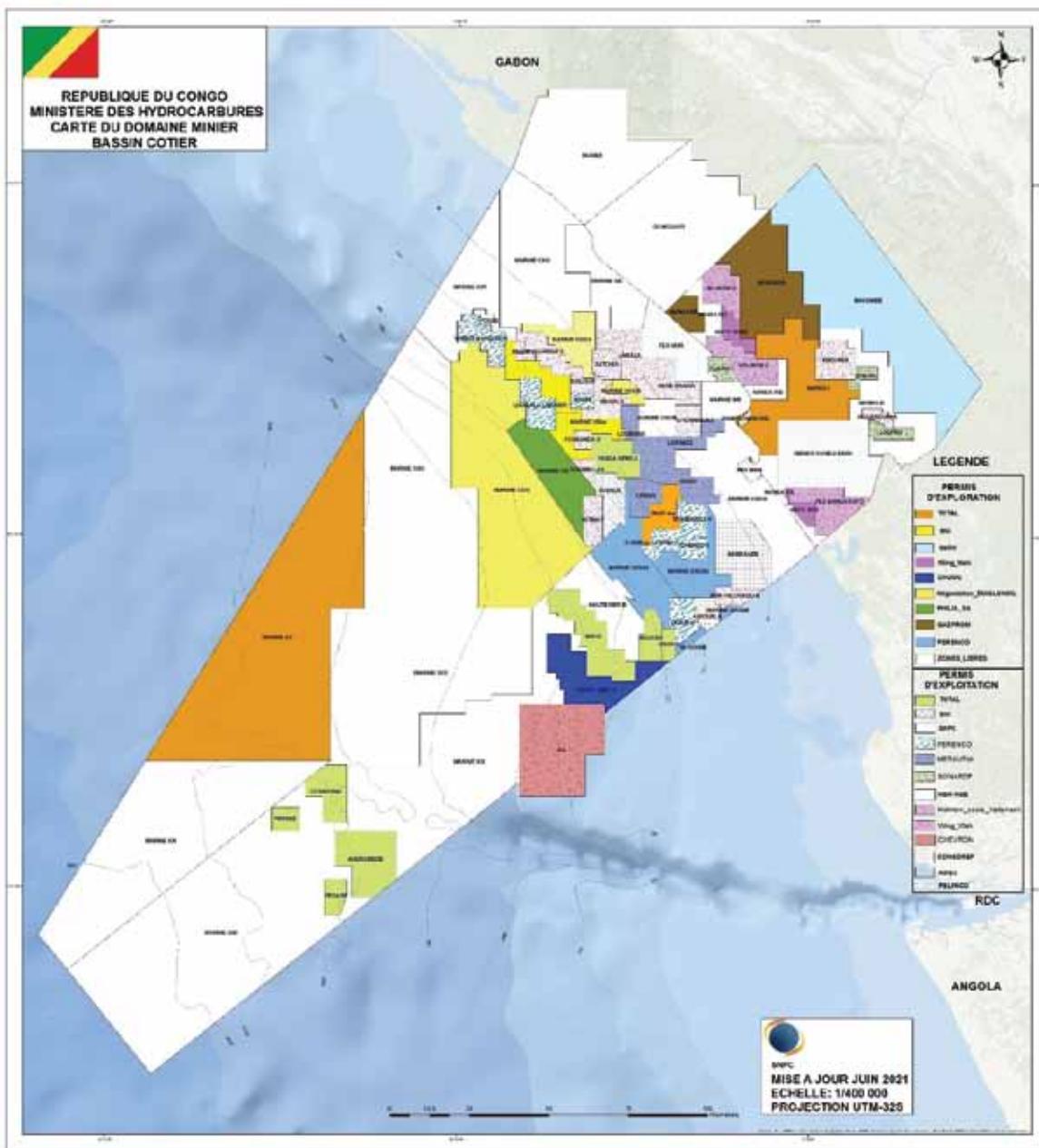
Il génère toute la production pétrolière actuelle estimée à environ 300000 bbl/jour.

Le bassin sédimentaire de la Cuvette est un bassin intracratonique, qui s'étend de Brazzaville au nord du Congo occupant une superficie d'environ 143 000 Km². Il est subdivisé en 9 blocs de recherche pétrolière. A ce jour, un seul puits a été foré sur le bloc NGOKI en mars 2019 et a atteint une profondeur finale de 2850 m. Ce puits a mis en évidence d'épaisses couches sédimentaires allant du Paléozoïque au Néoprotérozoïque et a rencontré des hydrocarbures.

Quatre puits stratigraphiques ont été forés (Mbandaka, Gilson, Dekese, Samba) avec des résultats encourageants du côté de la République Démocratique du Congo.



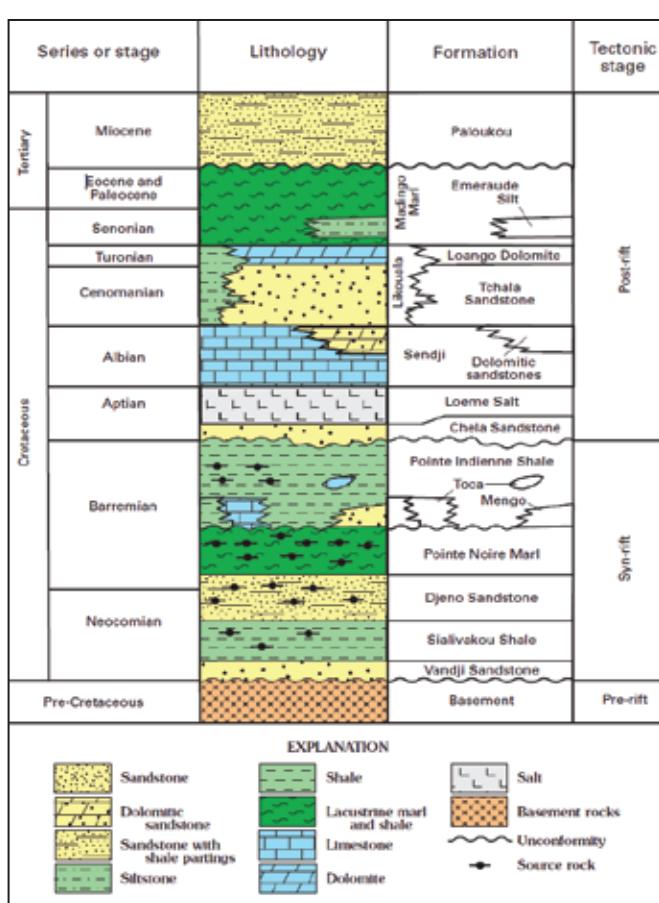
1. Bassin Côtier



CARTE DU BASSIN COTIER

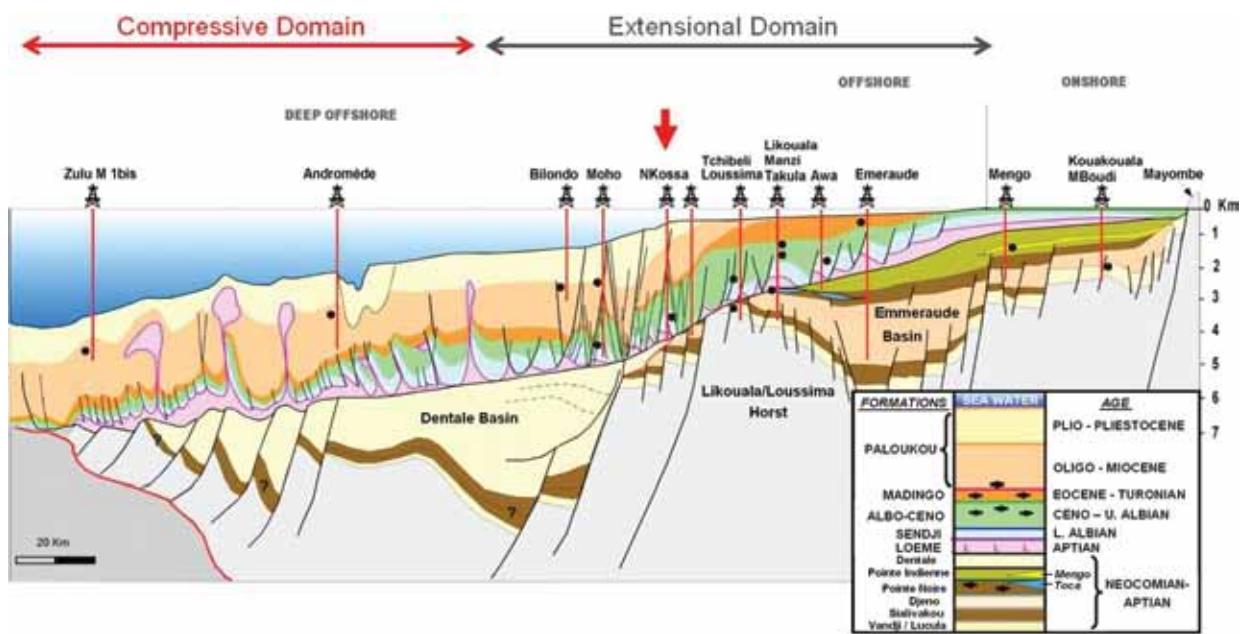


Formé consécutivement à l'ouverture de l'atlantique sud, le bassin côtier est constitué de Formations sédimentaires qui se sont déposées entre le Crétacé inférieur (Néocomien) et le Tertiaire (Miocène). Du point de vue paléogéographique, le bassin côtier est subdivisé en trois parties à savoir les Formations Anté-salifères, salifères et post-salifères.



Roches Mères	TOC	Maturation
Marnes Sialivakou	>2%	Huile
Argiles Intra-Djeno	2-4%	Huile & Gaz
Marnes Pointe-Noire	4-6%	Huile
Argiles Pointe-Indienne	>2%	Huile
Réservoirs	Faciès	
Miocène	Sables	
Cénomanien	Grès, Silts	
Albien	Carbonates	
Barrémien	Grés, Sables, Carbonates	
Néocomien	Grés	

COLONNE LITHOSTRATIGRAPHIQUE

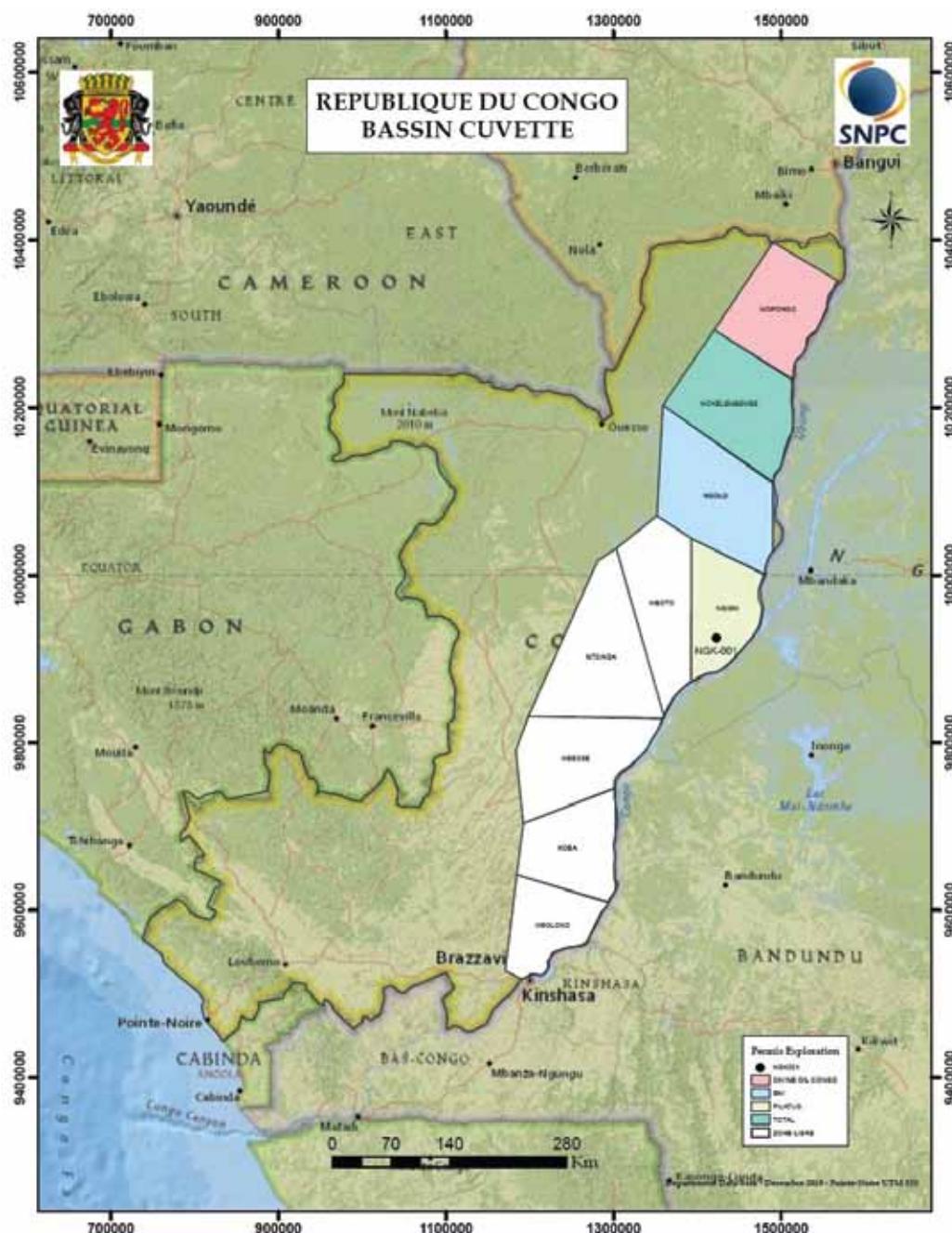


COUPE GEOLOGIQUE ET STRUCTURALE DU BASSIN COTIER

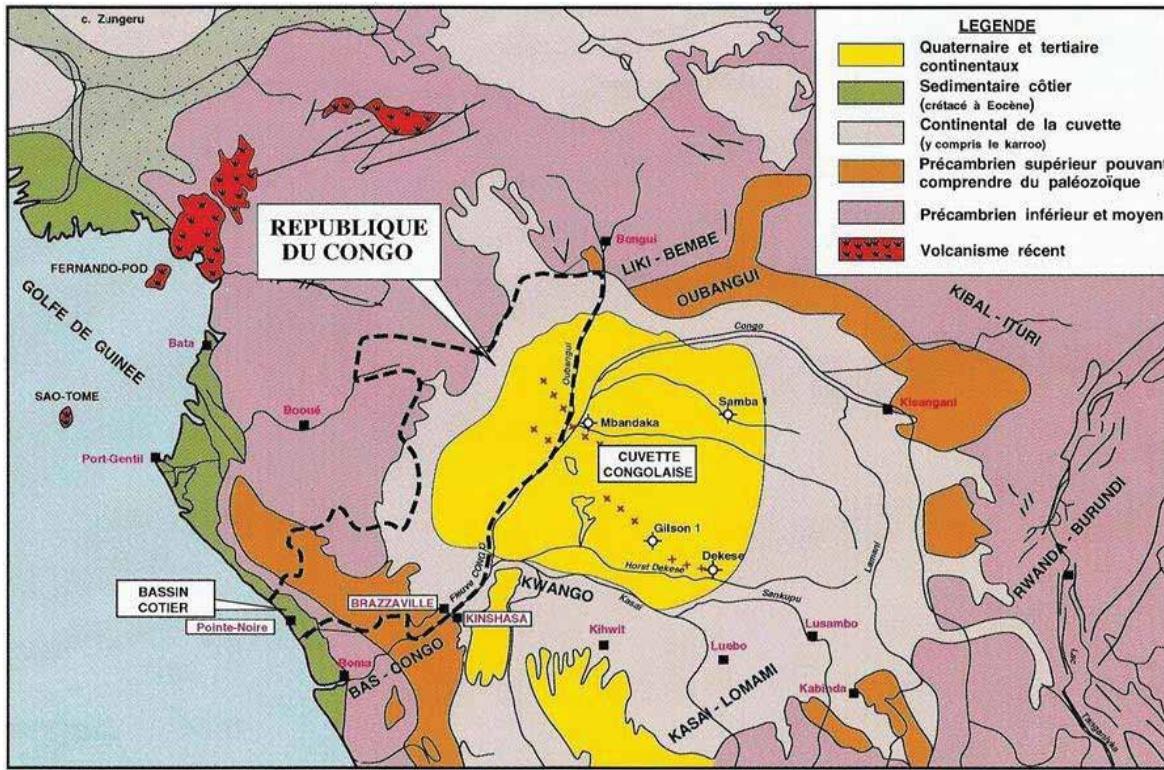


2. Bassin de la cuvette

Le bassin de la cuvette est une vaste dépression intra-cratonique située en Afrique centrale, il a une superficie totale d'environ 1,2 million de km². Ce bassin est l'un de plus larges au monde et couvre une partie de la République Démocratique du Congo (RDC), la République du Congo (RC) , la République Centrafricaine (RCA) et le Sud de Angola. Du côté la RC il occupe une superficie de 143 000 Km² et est constitué des formations d'âge néoprotérozoïque à paléozoïque. Du point de vue structural, ce bassin est affecté par plusieurs événements tectoniques.

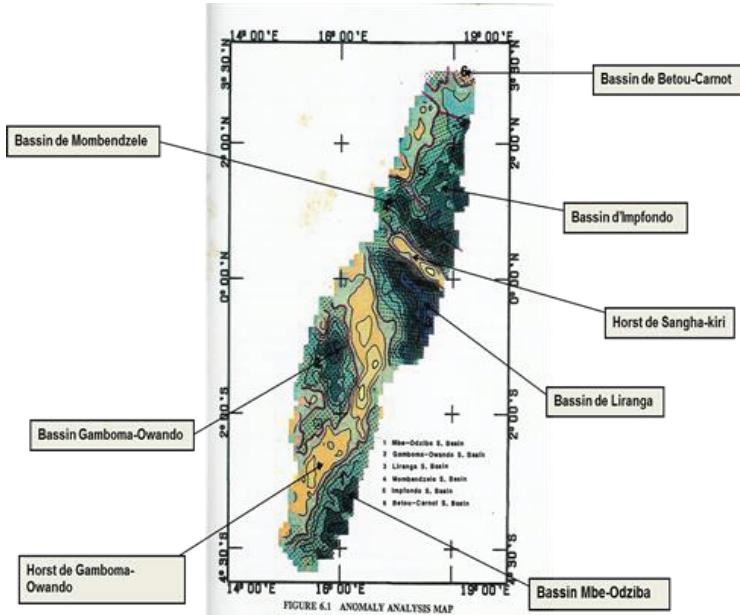


CARTE BASSIN INTERIEUR DE LA CUVETTE CONGOLAISE



BASSINS SEDIMENTAIRES DU CONGO

Les études aérogravimétriques et aéromagnétiques ont permis de le subdiviser en plusieurs sous-bassins mais aussi de fixer la profondeur du socle allant jusqu'à plus 5000 m.



Aérogravimétrie –Traitement 1992

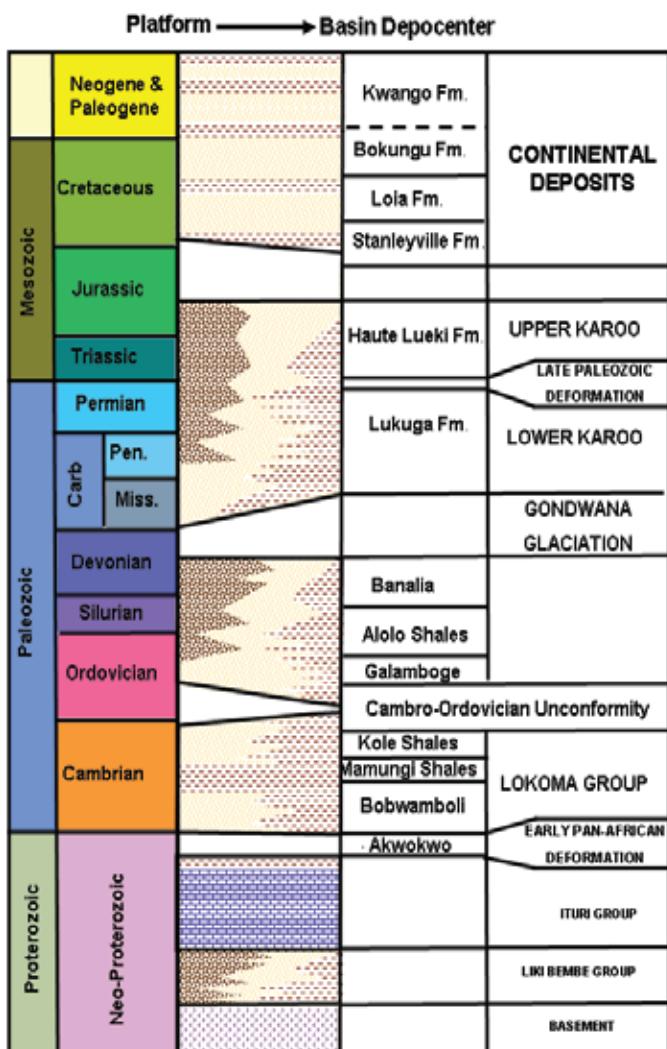


Les sous-bassins qui composent le bassin de la Cuvette sont:

- ✓ Bassin de Mbe-Odziba (10 800 km²)
- ✓ Bassin de Gamboma-Owando (14 300 km²)
- ✓ Bassin de Liranga (15 600 km²)
- ✓ Bassin de Mobendzele (8400 km²)
- ✓ Bassin d'Impfondo (12 100 km²)
- ✓ Bassin de Betou-Carnot (4 700 km²)

Le premier puits foré en mars 2019 par la société PEPA (2850 m de profondeur finale), opérateur du bloc de recherche NGOKI, a donné une précision de la litho-stratigraphie du bassin de la Cuvette Congolaise du côté du Congo Brazzaville.

Les figures ci-dessous présentent la coupe litho-stratigraphique associé à la paléogéographie ainsi que les éléments du système pétrolier obtenus à partir des sondages réalisés en RDC



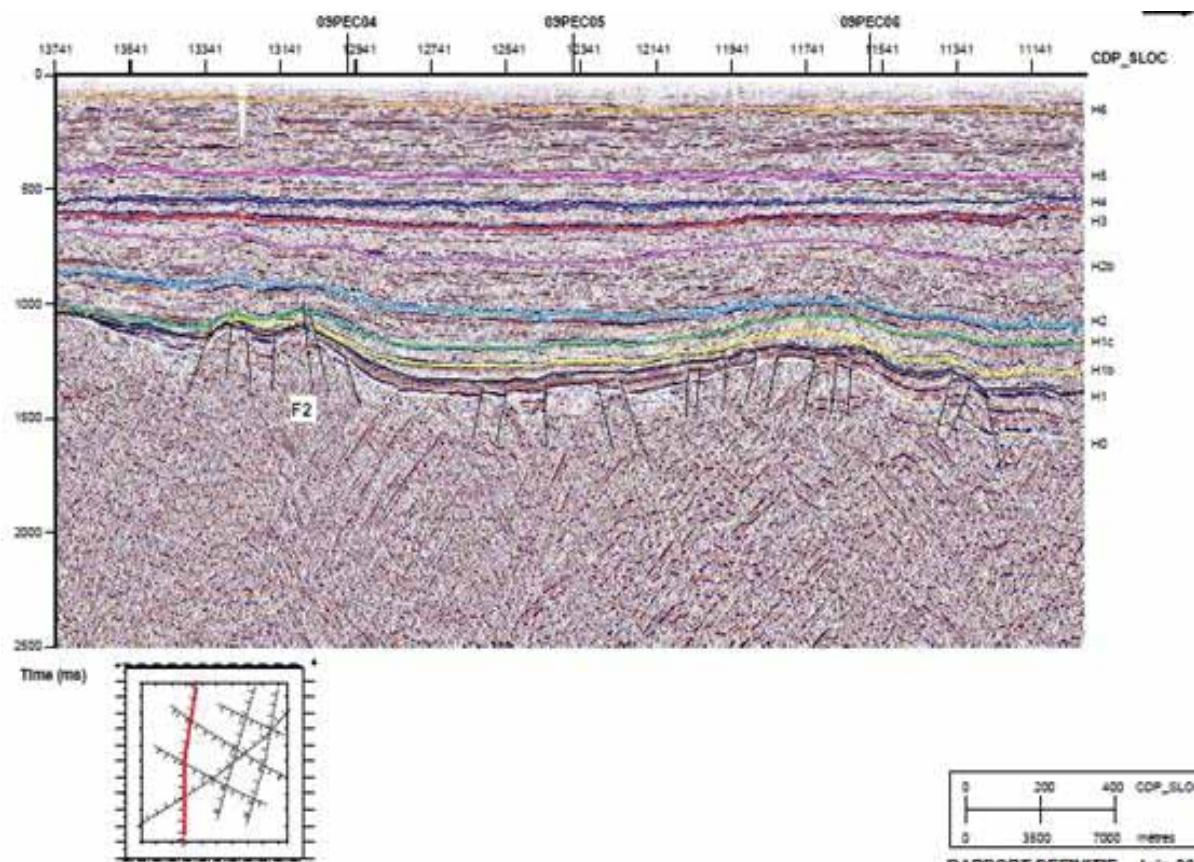
Roches Mères	TOC	Maturation
Crétacé (LOIA)	8-13%	Type I Oil-Prone mature
Jurassique (Stanleyville)	>12%	Type I Oil-Prone mature
Permo-Carbonifère (Lukuga)	1,6-3,8 %	Type III Gas-Prone mature
Ordovicien (Argiles d'Aloalo)	1,69-3 %	Type I Oil-Prone mature
Réservoirs	Faciès	
Stanleyville	Sandstone Phi:26%, K=460 md	
Haute Lueki	Sandstone Phi:21%	
Lukuga	Sandstone Phi:12%	
Lindian	Sandstone Phi:12-16%	

Figure 1

Figure 2



Du point de vue structural, plusieurs événements tectoniques ont marqué ce bassin. Il est affecté dans un premier temps par un système distensif générant les horst (horst de Sangha et de Gamboma-Owando) et les grabens (le graben de Carnot) lié à la formation du bassin puis s'en est suivi des phases compressives attestées par la présence des failles inverses et des failles de décrochement.





III. LES PERMIS DU DOMAINE MINIER

A. Bassin Côtier

✓ Les Permis d'exploration

Permis: MARINE XIII

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 429 Km²

Opérateur PHILIA : 90 %

Associés SNPC : 10 %



Profondeur d'eau: 100-500 m

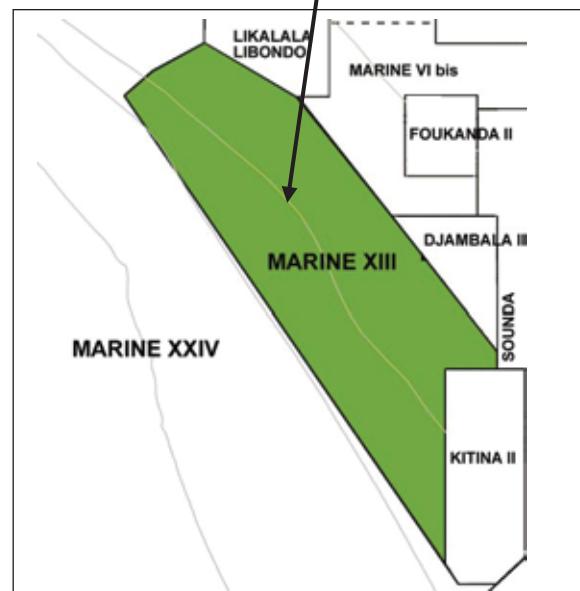
Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

Données disponibles:

❖ Puits:

- LEKM-1D: Sec
- MPAM-1: Sec
- DIM-1: Sec



❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
86MP	188	AGIP CONGO	SEGY
91A	78,1	AGIP CONGO	

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_1993_MVII	260,7	AGIP CONGO	SEGY
3d_1994_MIX	185,3	SHELL	



Permis: MARINE XX

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 3338 Km²

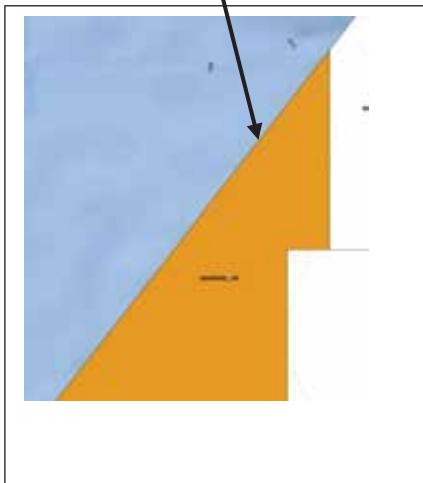
- ❖ Opérateur TOTAL : 42.5%
- ❖ Associés
 - ✓ SNPC : 15 %
 - ✓ WOODSIDE : 42.5%



Profondeur d'eau: 2000-2500 m

Objectifs Pétroliers:

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Données disponibles:

❖ Puits:

- ZULM-1 : SEC
- ZULM-1B : Indice huile & gaz

❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
C95	84	ESSO (PGS)	SEGY
97 MTP	402	AGIP (GECO)	SEGY
MWA05	30	MURPHY	SEGY
CONGOSPAK	173	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3D_1998 MTP	600	TOTAL CONGO	SEGY
3D MPN	200	MURPHY	SEGY



Permis: HAUTE MER A

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 387 Km²

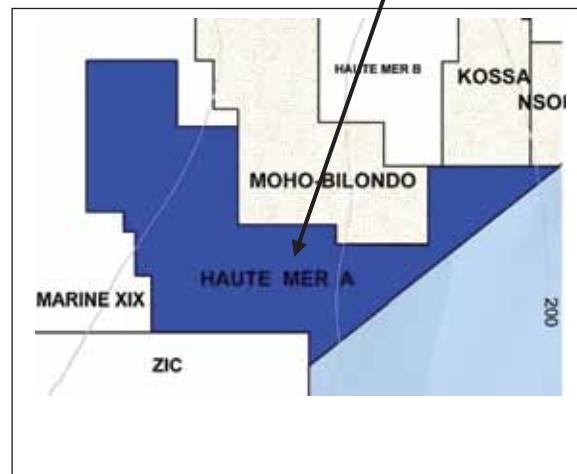
❖ Opérateur CNOOC :	45%
❖ Associés	
✓ SNPC :	15%
✓ ORIX :	20%
✓ OPIC :	20%



Profondeur d'eau: 500-1000 m

Objectifs Pétroliers:

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Données disponibles:

❖ Puits:

- NKAM-1 : Sec
- LIBM-1 : Huile & Gaz
- EM-1 : Huile & Gaz
- Horse-1 : Sec

❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
83HM	187	ELF CONGO	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_2009_96MOH97HM	469,7	CNOOC	SEGY



Permis: KAYO NORD

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 578 Km²

- ❖ Opérateur Wing Wah : 85%
- ❖ Associés SNPC : 15%

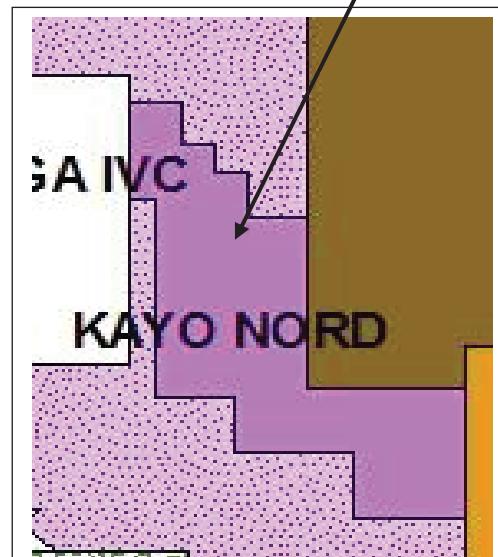


Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

Données disponibles:

- ❖ Puits:
 - ME-1X: Sec
 - DYS-1: Sec
 - BK-1: Sec
 - BK-1T: Sec



- ❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
75LN	171,4	ELF CONGO	SEGY
80	89,1	COASTAL	
81	279,5	COASTAL	
CK88	247,5	CONOCO	
BP89	129,5	BP	
CK89	200,4	CONOCO	
MP05	180,9	ZETAH MP	



Permis: MAYOMBE

Bassin: Côtier

Superficie:

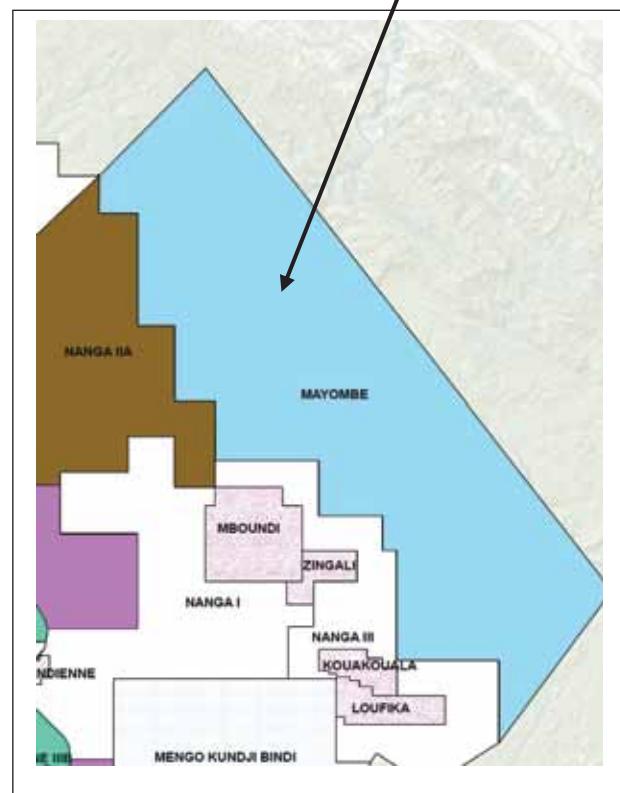
✓ Bloc : 2070 Km²

❖ Opérateur SNPC : 100%



Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien



○ Sismique 2D

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
CK88	56,8	CONOCO	SEGY
CK89	31,3	CONOCO	
MP05	283,6	ZETAH MP	
12MYB	188,7	SNPC	



Permis: NANGA II

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 690 Km²

❖ Opérateur SNPC : 100%



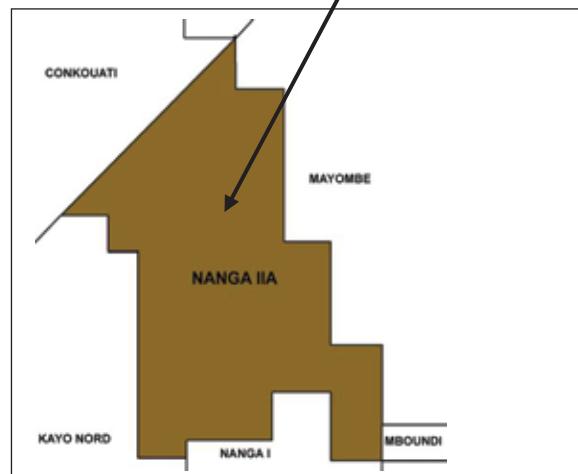
Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

Données disponibles:

❖ Puits:

- MBA-1: Sec
- KIN-1: Sec
- LDJ-1: Sec
- LDJS-1: Sec



❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
80	89,1	COASTAL	SEGY
81	206,7	COASTAL	
CK88	377,7	CONOCO	
BP89	114,3	BP	
CK89	292	CONOCO	
MP05	238,1	ZETAH MP	
12MYB	48,6	SNPC	



Permis: MARINE XXVII

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 355 Km²

❖ Opérateur PERENCO : 75%

❖ Associés

- ✓ SNPC : 15 %
- ✓ AOGC : 5%
- ✓ PETCO : 5%



Profondeur d'eau: 100-300m

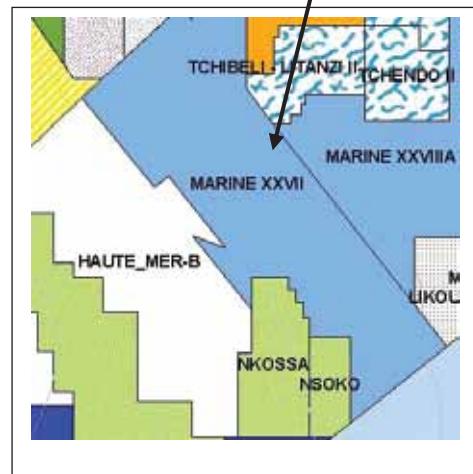
Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

Données disponibles:

❖ Puits:

- BOAM-1 : Huile
- BOAM-2 : Huile
- BOAM-3 : Huile
- SUM-1 : Sec



❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	58	AGIP (GSI)	SEGY
72E	45	ELF CONGO (CGG)	SEGY
78E	76	ELF CONGO (CGG)	SEGY
80E	82	ELF CONGO (CGG)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3D_1985 LUS	38	ELF CONGO (GECO)	SEGY
3D 1993 HM	325	ELF CONGO (CGG)	SEGY
3D 1996 MX	171	AGIP (WESTERN)	SEGY



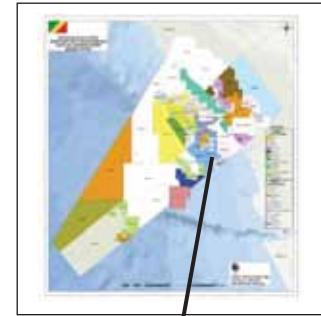
Permis: MARINE XXVIII

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 297 Km²

❖ Opérateur PERENCO : En négociation



Profondeur d'eau: 63-150m

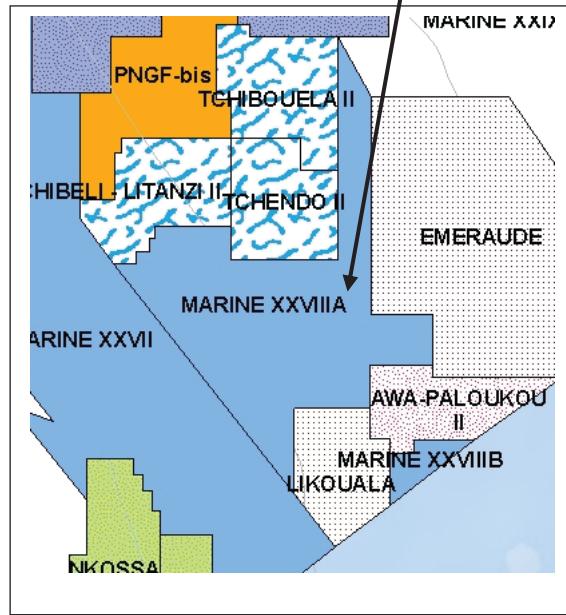
Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

Données disponibles:

❖ Puits:

- LNM-1 : Indice Huile
- LKFM-1 : Huile
- LTZM-1 : Huile
- MOM-1 : Sec
- NOGM-1 : Huile
- NVM-1 : Indice Huile



❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	155	AGIP (GSI)	SEGY
71E	27	ELF CONGO (CGG)	SEGY
72E	73	ELF CONGO (CGG)	SEGY
81E	2	ELF CONGO (CGG)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3D_1996 LTZ	9	ELF CONGO (GECO)	SEGY
3D 1993 HM	43	ELF CONGO (CGG)	SEGY
3D 1996 MX	271	AGIP (WESTERN)	SEGY



Permis: MARINE XXIV

❖ Opérateur ENI-LUKOIL : En négociation

Bassin: Côtier

Superficie:

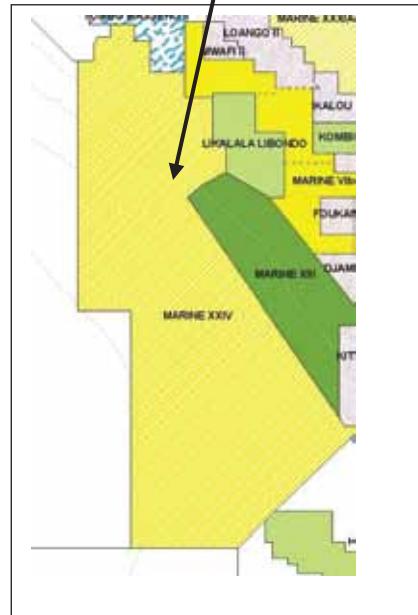
✓ Bloc : 1951 Km²



Profondeur d'eau: 102-1550m

Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Données disponibles:

❖ Puits:

- DIM-1 : Sec
- FRIM-1 : Sec
- JCM-1 : Sec
- RTM-1 : Sec
- THEM-1 : Sec
- YAKM-1 : Indice Huile
- YAKSM-1 : Huile

❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69E	123	ELF CONGO (GSI)	SEGY
71E	40	ELF CONGO (CGG)	SEGY
72E	105	ELF CONGO (CGG)	SEGY
80E	68	ELF CONGO (CGG)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3D_1993	6	ELF CONGO (GECO)	SEGY
3D 1993 MVII	41	ENI CONGO (WESTERN)	SEGY
3D 1996 MOH	97	TOTAL (GAT)	SEGY



Permis: MARINE XXXI A&B

❖ Opérateur ENI-LUKOIL : En négociation

Bassin: Côtier

Superficie:

- ✓ Bloc A : 229 Km²
- ✓ Bloc B : 58,5 Km²

Profondeur d'eau: 25-80m

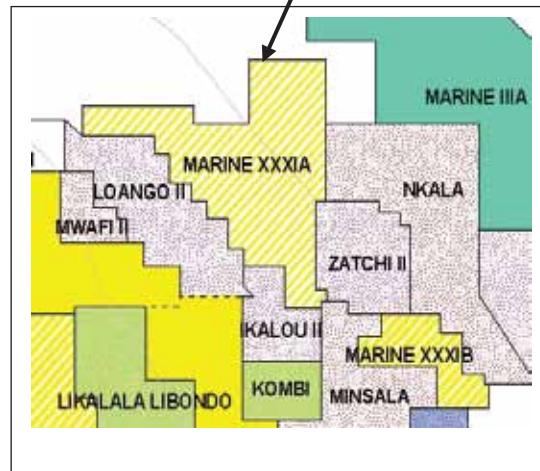
Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

Données disponibles:

❖ Puits:

- BOM-1 : Sec
- DM-1 : Sec
- MM-1 : Indice Huile
- KOUM-1 : Sec



❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	185,89	AGIP CONGO (GSI)	SEGY
69E	16,5	ELF CONGO (GSI)	SEGY
71A	91	AGIP CONGO (GSI)	SEGY
71E	14	ELF CONGO (GSI)	SEGY
ACO86	173	AMOCO (GECO)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3D_MXII	313	ENI (CGG)	SEGY



Permis: NANGA I

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 677 Km²

- ❖ Opérateur : TOTAL 85%
- ❖ Associé : SNPC 15%

Objectifs Pétroliers:

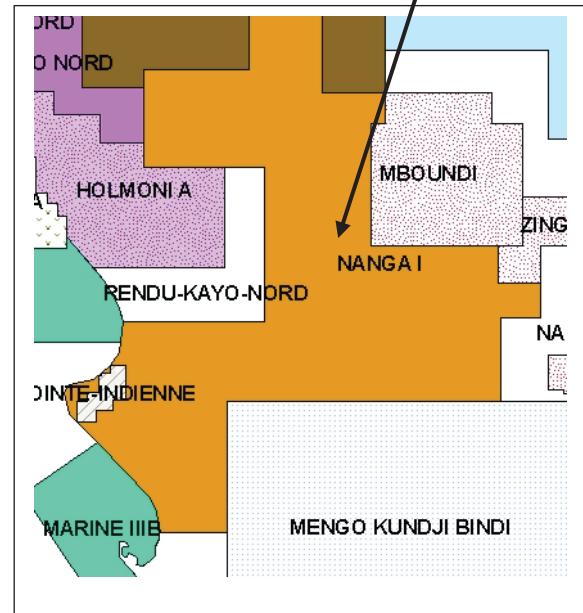
- Barrémien
- Néocomien

Données disponibles:

❖ Puits:

- PI 2BIS-1: Sec
- PN-1: Sec
- PN-2: Sec
- RR-1: Sec

❖ Sismique 2D:



Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
CK89	79,7	CONOCO	
75LN	449,675	ELF	
81	108,85	COASTAL	
81L	74,05	ELF	
90LL	82,225	ELF	
MP05	260,4	ZETAH MP	SEGY
MP04	18,2	ZETAH MP	
MP07	50,2	ENI	
ZG11	62,1	ENI	
Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
3D 2014 MBD	326,7	ZETAH	SEGY



✓ Les Permis d'exploitation

Permis: MBOUNDI

Bassin: Côtier

- Superficie : 145,5 Km²
- °API Huile : 39,20

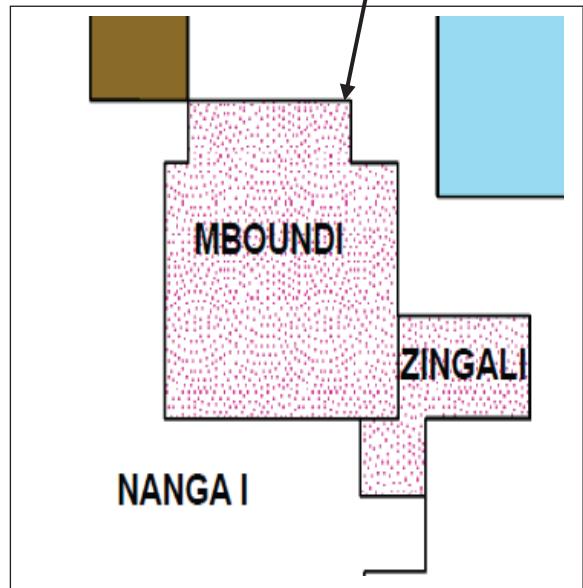
❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 83%
Associés:

- BURREN : 37%
- SNPC : 17%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 15 juillet 2002 (Décret n°2002-248 du 15 juillet 2002) (md Décret n°2005-638 du 30 novembre 2005),
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 14 juillet 2022
- ✓ Titulaire: Eni Congo



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 01-07-2002



Permis: ZINGALI

Bassin: Côtier

- Superficie : 39,25 Km²
- °API Huile : 36

❖ Statut juridique

Opérateur SNPC – SONAREP : 100%

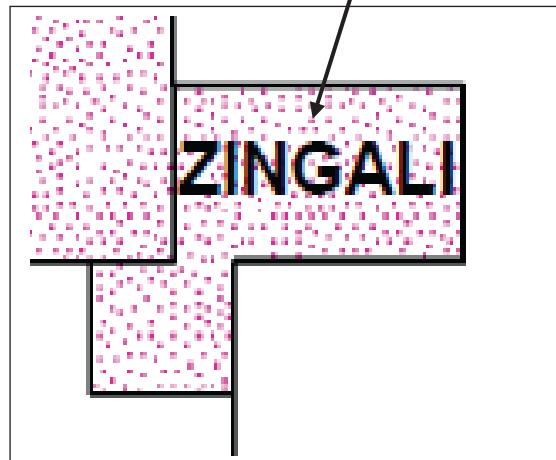


❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 18/06/2009





Permis: KOUAKOUALA

Bassin: Côtier

- Superficie : 162,1 Km²
- °API Huile : 38

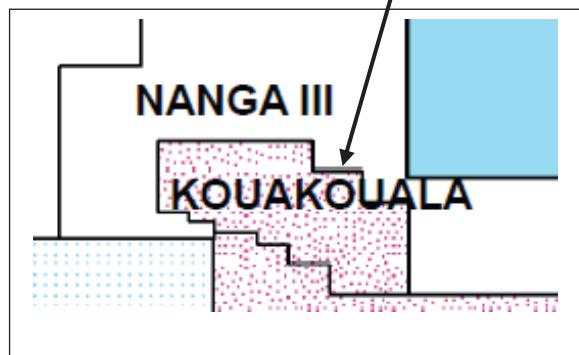
❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 75%
Associé SNPC : 25%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 04 Avril 2017 (Décret n°97-67 du 04 avril 1997) (md Décret n°2008-934 du 31 Décembre 2008),
- ✓ Durée du permis: 5 ans,
- ✓ Fin de validité: 03 avril 2022
- ✓ Titulaire: Eni Congo



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 15/06/2000



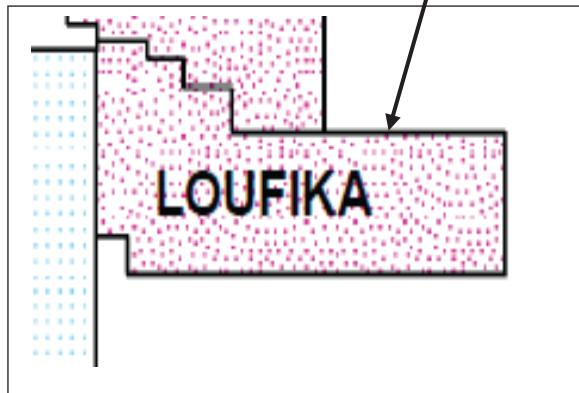
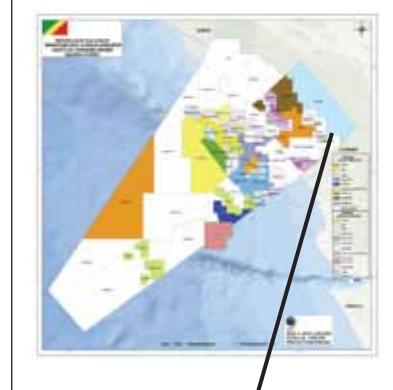
Permis: LOUFIKA

Bassin: Côtier

- Superficie : 61,17 Km²
- °API Huile : 26

❖ Statut juridique

Opérateur SNPC-SONAREP : 100%



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 01/01/2007



Permis: PEX BANGA KAYO

Bassin: Côtier

- Superficie : 198,98 Km²
- °API Huile : 30,07 – 35,15

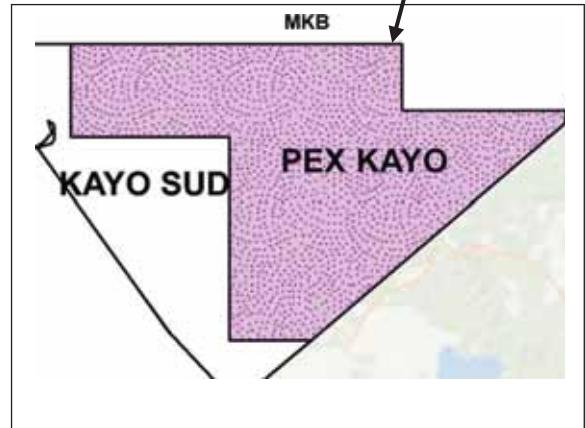
❖ Statut juridique

Opérateur WING WAH : 85%
Associés SNPC : 15%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 23 août 2016 (Décret n°2016-411 du 23 août 2016)
- ✓ Durée du permis: 25 ans,
- ✓ Fin de validité: 22 août 2036
- ✓ Titulaire: Wing Wah



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien



Permis: MENGÖ KUNDJI BINDI

Bassin: Côtier

- Superficie : 699,838 Km²
- °API Huile : 33.55

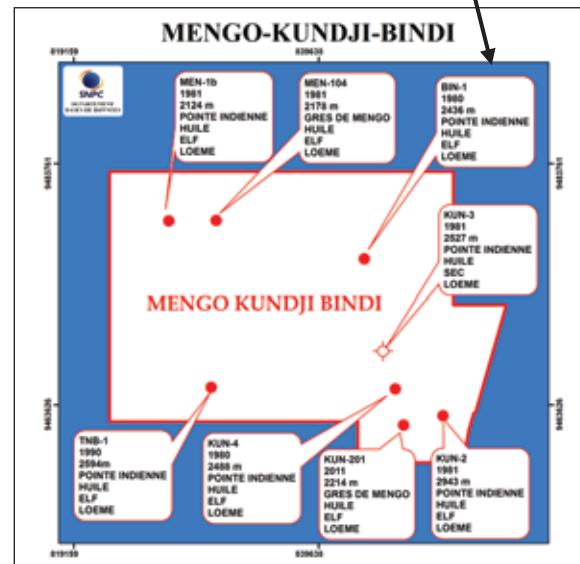
❖ Statut juridique

Opérateur SNPC : 60 %
Associé ORION OIL : 40%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 13 Novembre 2017
(Décret n°2017-421 du 13 Novembre 2017)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 12 Novembre 2037
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 01/01/1980



Permis: POINTE INDIENNE

Bassin: Côtier

- Superficie : 10,76Km²
- °API Huile : 35.1

❖ Statut juridique

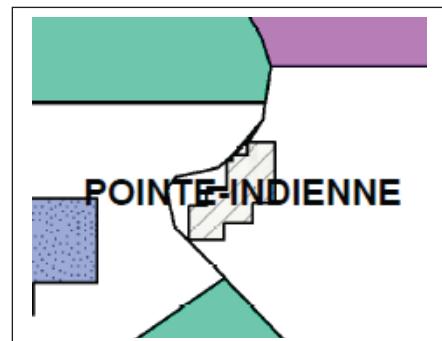
Opérateur AOGC : 55 %
Associés :

- SNPC : 20%
- ORYX : 13%
- IFOURET : 12%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 19 juillet 2013 (Décret n°2013-377 du 19 juillet 2013) Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 18 juillet 2033
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 1960



Permis: TILAPIA

Bassin: Côtier

- Superficie : 50.51 Km²
- °API Huile : 42.50

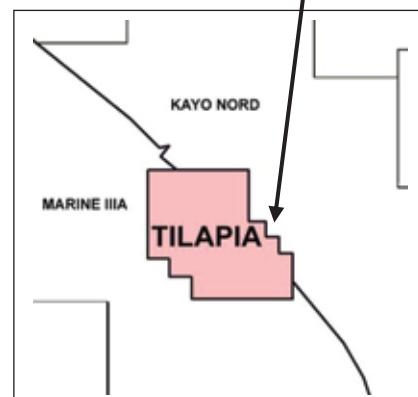
❖ Statut juridique

Opérateur PETRO KOUILOU :	56%
Associés SNPC :	44%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 18 juillet 2005 (Décret n°2005-296 du 18 juillet 2005)
- ✓ Durée du permis: 15 ans,
- ✓ Fin de validité: 17 juillet 2020
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- Mai 2007



Permis: NKALA

Bassin: Côtier

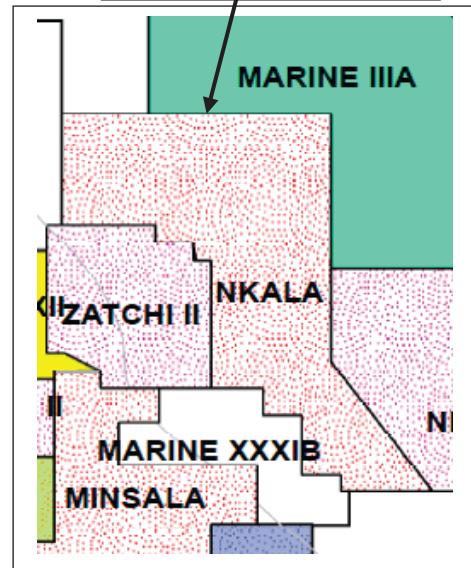
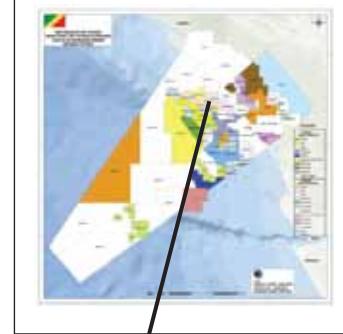
- Superficie : 192.3 Km²
- °API Huile :

❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 65%
Associés
✓ SNPC : 10%
✓ LUKOIL : 25%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité 19 Décembre 2017
(Décret n°2017-478 du 19 Décembre 2017)
- ✓ Durée du permis: 30 ans,
- ✓ Fin de validité: 18 Décembre 2047
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien



Permis: NENE-BANGA

Bassin: Côtier

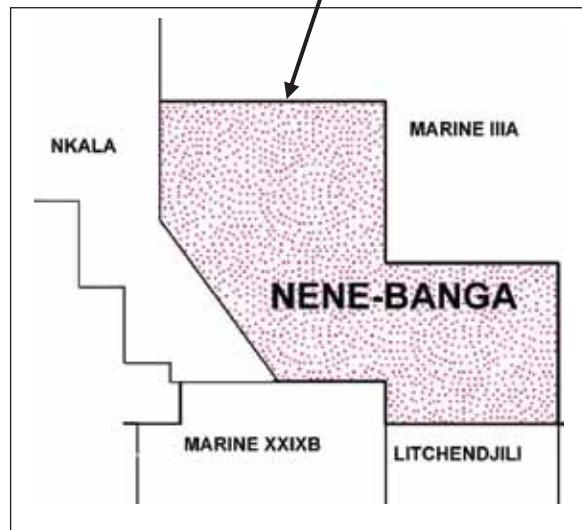
- Superficie : 175,87 Km²
- °API Huile : 36

❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 65 %
Associés
✓ SNPC : 10%
✓ LUKOIL : 25%

❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 30 avril 2014 (Décret n°2014-182 du 30 avril 2014)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 29 avril 2034
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien



Permis: LITCHENDJILI

Bassin: Côtier

- Superficie : 80 Km²
- °API Huile :

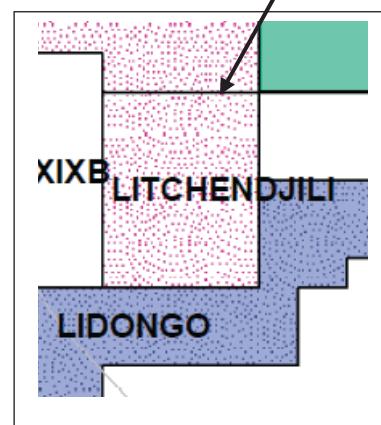
❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 65%
Associés

- ✓ SNPC : 10%
- ✓ LUKOIL : 25%

❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 06 février 2013
(Décret n°2013-48 du 06 février 2013)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 05 février 2033
- ✓ Titulaire: ENI-CONGO



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien



Permis: ZATCHI II

Bassin: Côtier

- Superficie : 77,5Km²
- °API Huile : 24.92

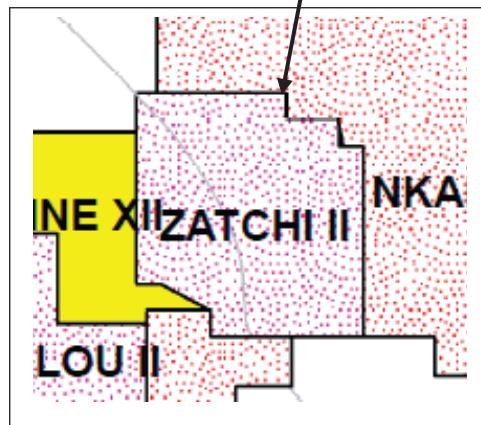
❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 55,25%
Associés

- ✓ SNPC : 15%
- ✓ TOTAL : 29,75%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 01 octobre 2013
(Décret n°2014-187 du 30 avril 2014)
- ✓ Durée du permis: 25 ans,
- ✓ Fin de validité: 30 Septembre 2033
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien

❖ Date de début de production

- 01/09/1988



Permis: MINSALA

Bassin: Côtier

- Superficie : 108.57 Km²

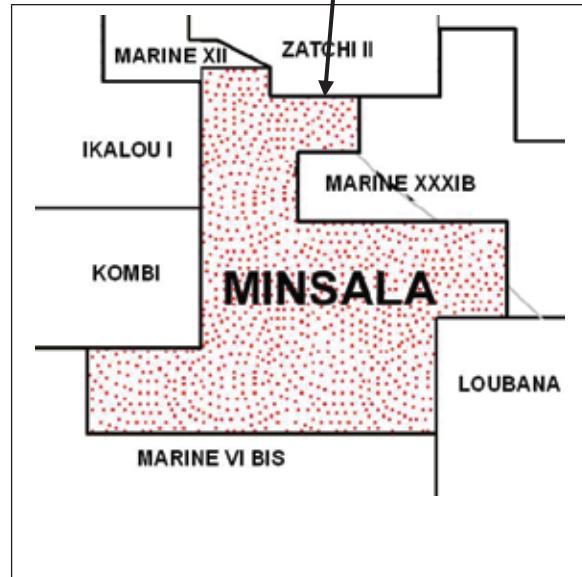


❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 65 %
Associés
✓ SNPC : 10 %
✓ LUKOIL : 25%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité 19 Décembre 2017
(Décret n°2017-482 du 19 Décembre 2017)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 18 Décembre 2037
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien



Permis: IKALOU II

Bassin: Côtier

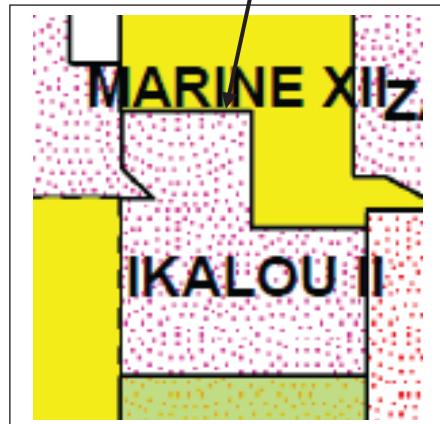
- Superficie : 47,47Km²
- °API Huile : 29.16

❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 100 %

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 20 juillet 2005 (Décret n°2005-309 du 20 juillet 2005)
- ✓ Durée du permis: 15 ans,
- ✓ Fin de validité: 19 juillet 2020
- ✓ Titulaire: ENI-CONGO



❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien

❖ Date de début de production

- 01-12-2007



Permis: LOANGO II

Bassin: Côtier

- Superficie : 115,761Km²
- °API Huile : 25.83

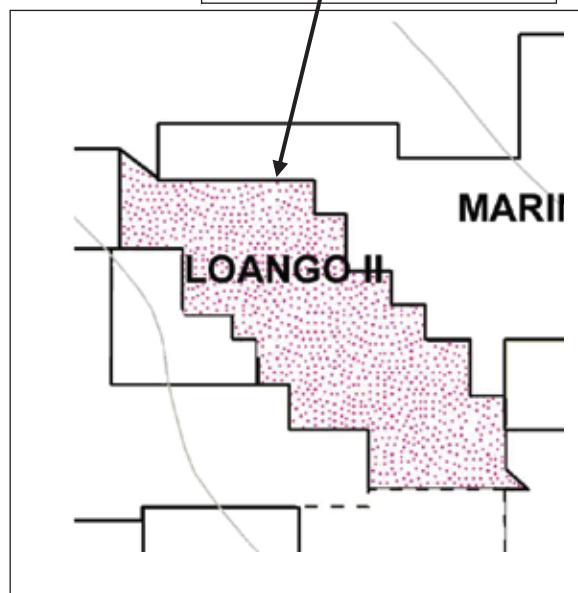
❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 42,5%
Associés

- ✓ SNPC : 10%
- ✓ TOTAL : 42,5%
- ✓ KONTINENTAL : 5%

❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 01 octobre 2013
(Décret n°2014-186 du 30 avril 2014)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 30 Septembre 2033
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien

❖ Date de début de production

- 01-07-1977



Permis: MWAFI II

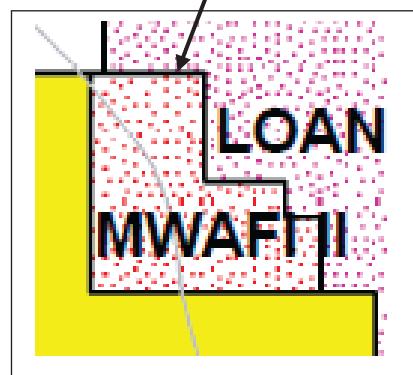
Bassin: Côtier

- Superficie : 27,5 Km²
- °API Huile : 28.00



❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 58%
Associés
✓ SNPC : 34%
✓ AOGC : 8%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 01 janvier 2014
(Décret n°2014-190 du 01 janvier 2014)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 31 Décembre 2034
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien

❖ Date de début de production

- 01-08-2001



Permis: FOUKANDA II

Bassin: Côtier

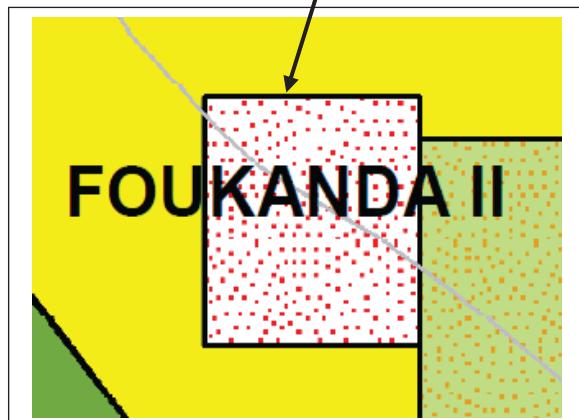
- Superficie : 32,48 Km²
- °API Huile : 35.50

❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 58%
Associés
✓ SNPC : 34%
✓ AOGC : 8%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 01 janvier 2014
(Décret n°2014-189 du 01 janvier 2014)
- ✓ Durée du permis: 15 ans,
- ✓ Fin de validité: 31 Décembre 2029
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien

❖ Date de début de production

- 01-07-2001



Permis: DJAMBALA II

Bassin: Côtier

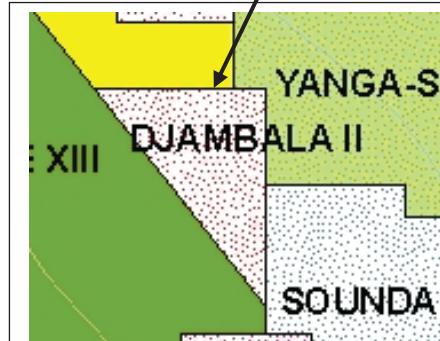
- Superficie : 30Km²
- °API Huile : 37.00



❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 50%
Associés

- ✓ SNPC : 40%
- ✓ AOGC : 10%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 01 janvier 2014
(Décret n°2014-188 du 01 janvier 2014)
- ✓ Durée du permis: 15 ans,
- ✓ Fin de validité: 31 Décembre 2029
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien

❖ Date de début de production

- 01-01-1999



Permis: KITINA II

Bassin: Côtier

- Superficie : 92,8Km²
- °API Huile : 38.10

❖ Statut juridique

Opérateur ENI :	52%
Associés	
✓ SNPC :	38%
✓ AOGC :	10%

❖ Décret d'attribution

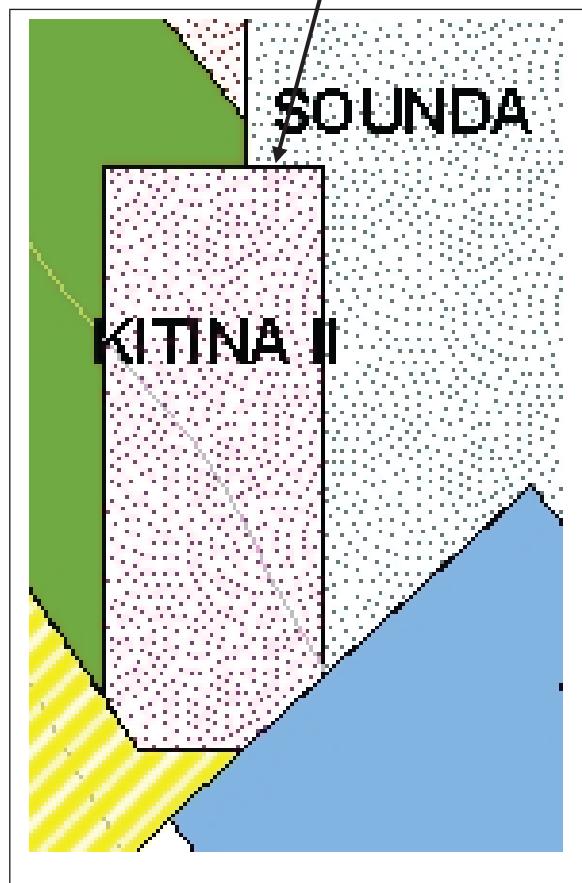
- ✓ Début de validité: 30 Avril 2014 (Décret n°2014-191 du 30 Avril 2014)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 31 Décembre 2034
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Cénomanien
- Albien

❖ Date de début de production

- 01-12-1997





Permis: AWA-PALOUKOU II

Bassin: Côtier

- Superficie : 64,67 Km²
- °API Huile : 32.00

❖ Statut juridique

Opérateur ENI : 90 %
Associés SNPC : 10 %

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 19 Mai 2006 (Décret n°2005-308 du 20 juillet 2005 md Décret n°2006-187 du 19 mai 2006)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 18 Mai 2026
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien

❖ Date de début de production

- 01-01-2009





Permis: LIKALALA LIBONDO

Bassin: Côtier

- Superficie : 165,11 Km²
- °API Huile : 33.03

❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 65%
Associés ENI : 35%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 21 juillet 1995 (Décret n°1995-131 du 21 juillet 1995)
- ✓ Durée du permis: 25 ans,
- ✓ Fin de validité: 21 juillet 2020
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO

❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 01-03-1980





Permis: KOMBI

Bassin: Côtier

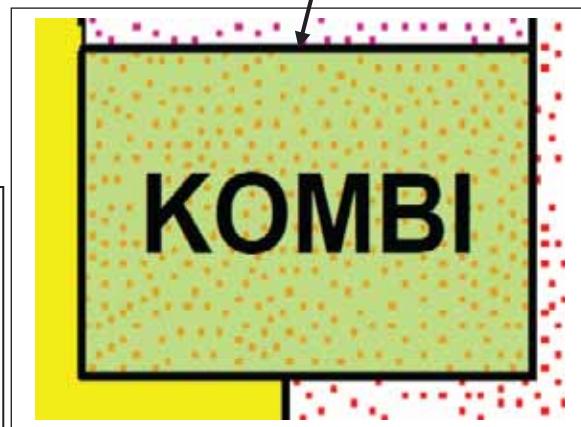
- Superficie : 37.3 Km²
- °API Huile : 33.03

❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 65 %
Associés ENI-Congo : 35 %

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 21/07/1995
- ✓ DECRET N° 95-131 DU 21/07/1995
- ✓ Durée du permis: 25 ans,
- ✓ Fin de validité: 21 juillet 2020
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 30-09-1999



Permis: YANGA-SENDJI

Bassin: Côtier

- Superficie : 170 Km²
- °API Huile : 29.35

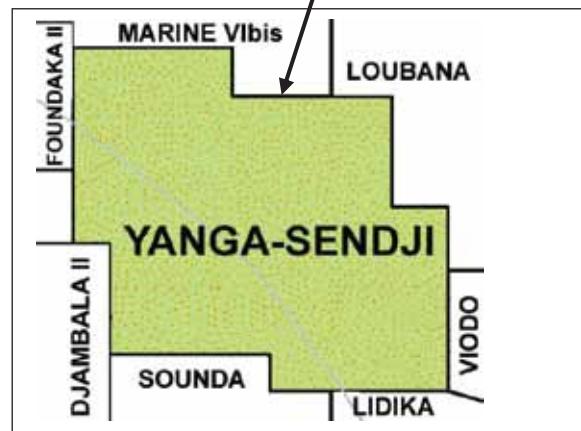


❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL	:	55,25%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ ENI CONGO	:	29,75%

❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 01 décembre 1979
(Décret n°1979-659 du 01 décembre 1979)
- ✓ Durée du permis: 50 ans,
- ✓ Fin de validité: 01 décembre 2029
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 30-06-1981



Permis: TCHIBOUELA II

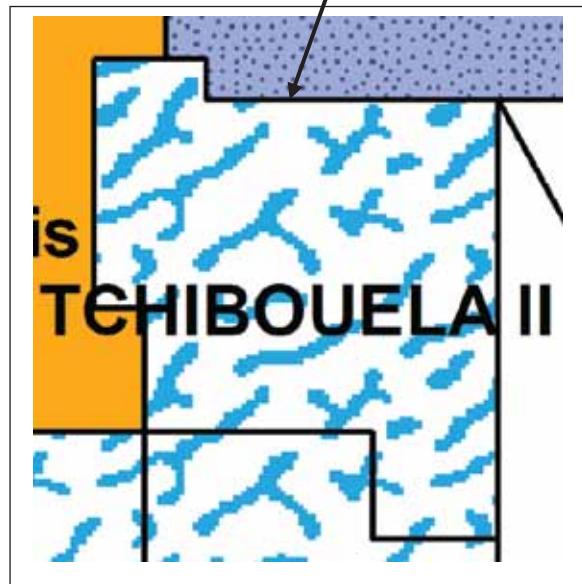
Bassin: Côtier

- Superficie : 84.54 Km²
- °API Huile : 26.78



❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO	:	40%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ HEMLA	:	20%
✓ AOGC	:	10%
✓ KONTINENT	:	10%
✓ PETCO	:	5%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 01/01/2015
(DECRET N° 2017-38 du 25/03/2017)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 31/12/2037
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien

❖ Date de début de production

- 31-10-1987



Permis: LITANZI II

Bassin: Côtier

- Superficie : 80.84 Km²
- °API Huile : 36.95

❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO : 40%
Associés

- ✓ SNPC : 15%
- ✓ HEMLA : 20%
- ✓ KONTINENT : 10%
- ✓ AOGC : 10%
- ✓ PETCO : 5%

❖ Décret d'attribution

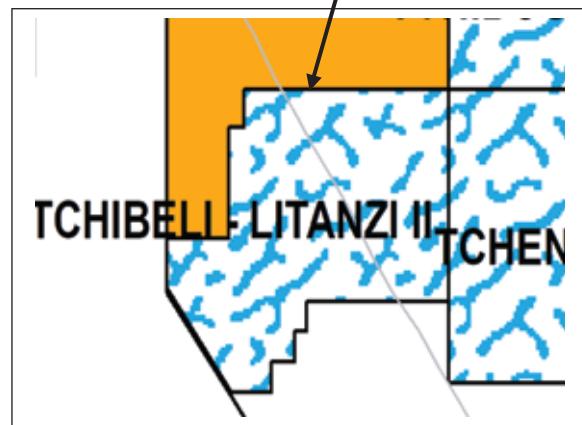
- ✓ Début de validité: 01/01/2015
(DECRET N° 2017-39 du 25 mars 2017)
- ✓ Durée du permis: 22 ans,
- ✓ Fin de validité: 31/12/2037
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 30-11-2011





Permis: TCENDO II

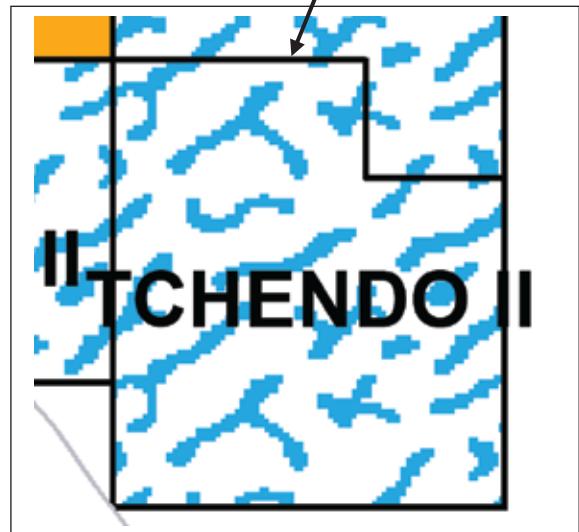
Bassin: Côtier

- Superficie : 74.76 Km²
- °API Huile : 32.50



❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO	:	40%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ HEMLA	:	20%
✓ AOGC	:	10%
✓ KONTINENT	:	10%
✓ PETCO	:	5%



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 01/01/2015
(DECRET N° 2017-37 25/03/2017)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 31/12/2037
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 31-12-1991



Permis: NKOSSA/NSOKO

Bassin: Côtier

- Superficie : 100,46 Km²(NKOSSA), 40,1Km²(NSOKO)
- °API Huile : 39.00 (NKOSSA), 37.00 - 50.6 (NSOKO)

❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 53,5%
Associés

- ✓ SNPC : 15%
- ✓ CHEVRON : 31,5%

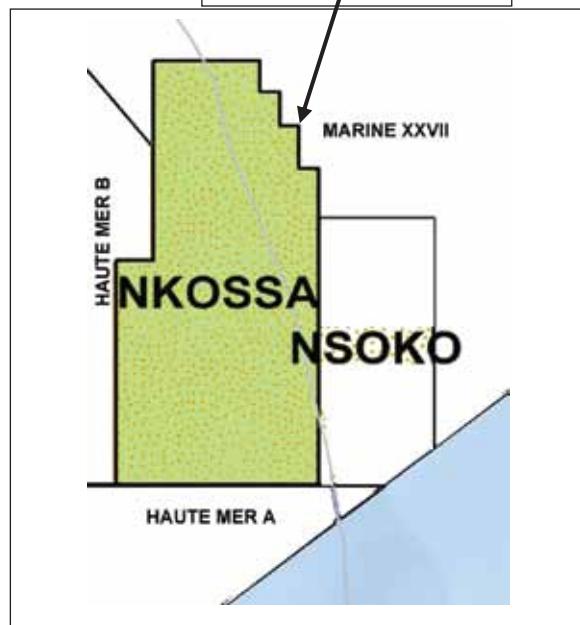
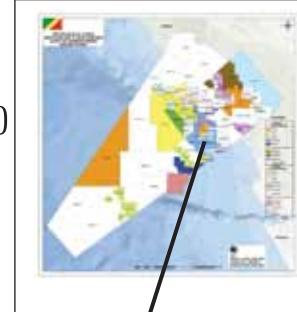
❖ Décret d'attribution

NKOSSA

- ✓ Début de validité: 24 juin 1992
(Décret n°1992-323 du 24 juin 1992)
- ✓ Durée du permis: 30 ans,
- ✓ Fin de validité: 24 juin 2022

NSOKO

- ✓ Début de validité: 26 juillet 2003
(Décret n°2003-127 du 26 juillet 2003)
- ✓ Durée du permis: 15ans,
- ✓ Fin de validité: 25 juillet 2018
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

❖ Date de début de production

- 01-01-1996



Permis: MOHO-BILONDO

Bassin: Côtier

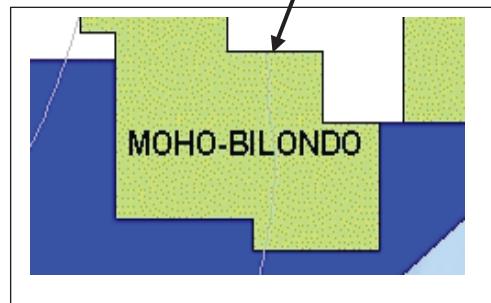
- Superficie : 321,52 Km²
- °API Huile : 21.4 - 31.1

❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 53,5 %
Associés
✓ SNPC : 15%
✓ CHEVRON : 31,5%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 24 juin 2005
(Décret n°2005-278 du 24 juin 2005)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 23 juin 2025
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO



❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène
- Turonien
- Cenomanien
- Albien

❖ Date de début de production

- 01-04-2008



Permis: MOHO-NORD

Bassin: Côtier

- Superficie : 321,52 Km²
- °API Huile :

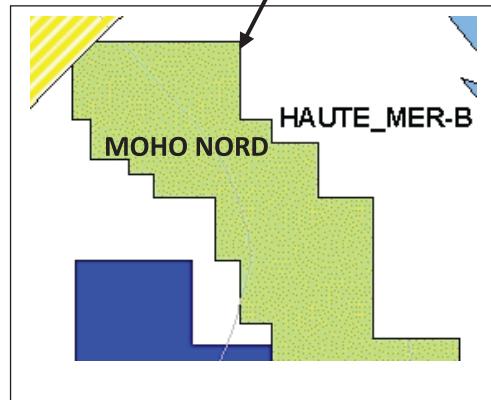
❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 53,5 %
Associés

- ✓ SNPC : 15%
- ✓ CHEVRON : 31,5%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 2 juillet 2013
(Décret n°2013-338 du 2 juillet 2013)
- ✓ Durée du permis: ans,
- ✓ Fin de validité:
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO





Permis: CASSIOPEE

Bassin: Côtier

- Superficie : 180.73 Km²
- °API Huile :

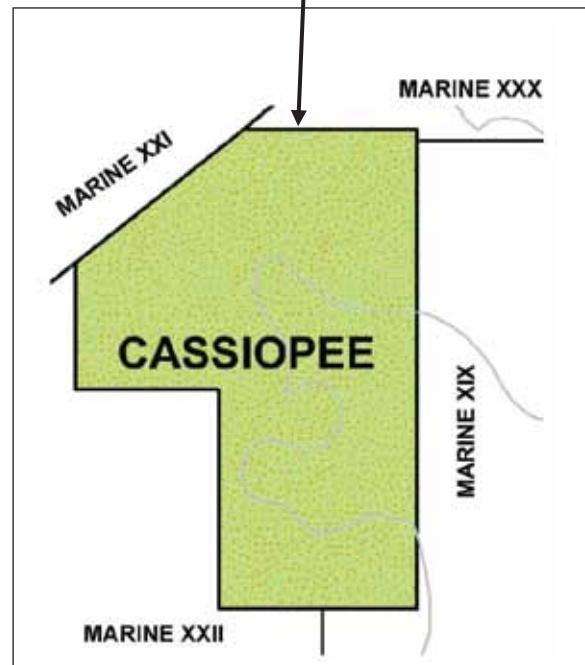
❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 100 %



❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





Permis: ANDROMEDE

Bassin: Côtier

- Superficie : 315.46 Km²
- °API Huile : 18.10 - 27.10

❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 100 %



❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





Permis: PERSEE

Bassin: Côtier

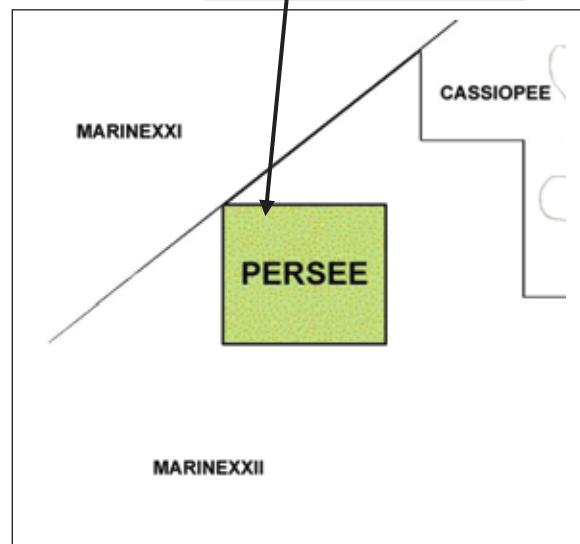
- Superficie : 62.03 Km²

❖ Statut juridique

Opérateur TOTAL : 100 %

❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





Permis: PEGASE

Bassin: Côtier

- Superficie : 73,09 Km²

❖ Statut juridique

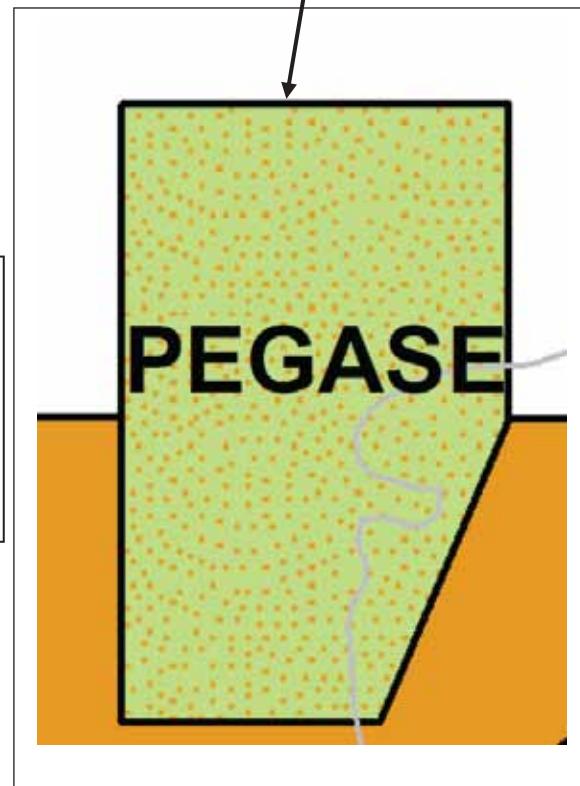
Opérateur TOTAL : 40 %
Associés
✓ ENI : 30 %
✓ ESSO : 30 %

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 28 Septembre 2007 (Décret n°2007-419 du 28 Septembre 2007)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 27 Septembre 2027
- ✓ Titulaire: TOTAL E&P CONGO

❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





Permis: LOUBANA

Bassin: Côtier

- Superficie : 102.4 Km²
- °API Huile :

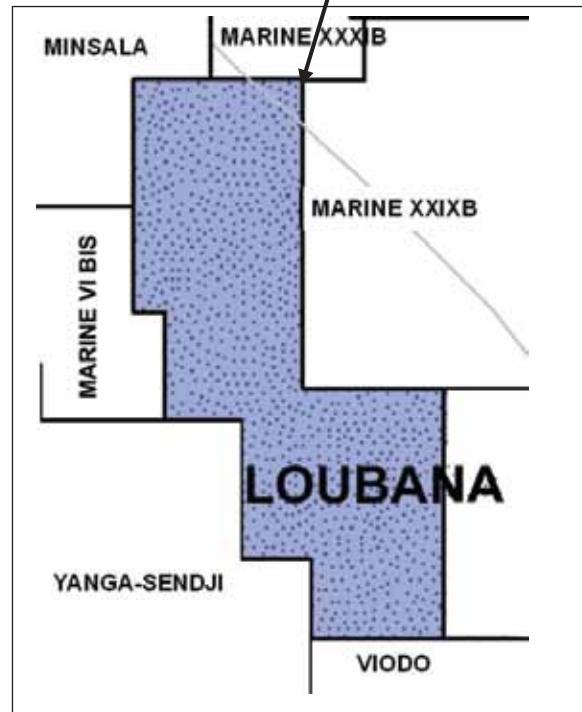
❖ Statut juridique

Opérateur MERCURIA : 40.39%
Associés

- ✓ SNPC : 15 %
- ✓ AOGC : 13.11%
- ✓ WNR : 31.5%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 19/12/2017
(DECRET N° 2017-841 du 19 Décembre 2017)
- ✓ Durée du permis: 25 ans,
- ✓ Fin de validité: 18/12/2042
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Permis: LIDONGO

Bassin: Côtier

- Superficie : 134,95Km²
- API :

❖ Statut juridique

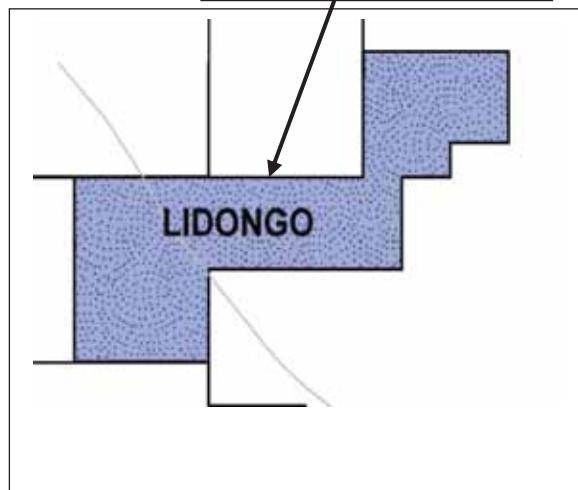
Opérateur MERCURIA : 40.39 %

Associés

- ✓ SNPC : 15 %
- ✓ AOGC : 13.11%
- ✓ WNR : 31.5%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 26/09/2016
(DECRET N° 2016-270 du 26 Septembre 2016)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 25/09/2036
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Permis: VIODO

Bassin: Côtier

- Superficie : 180.79 Km²
- API :

❖ Statut juridique

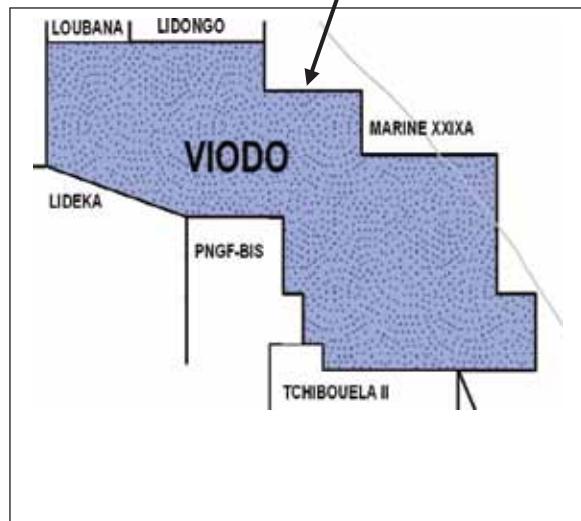
Opérateur MERCURIA : 40.39 %

Associés

- ✓ SNPC : 15%
- ✓ AOGC : 13.11%
- ✓ WNR : 31.5%

❖ Décret d'attribution

- ✓ **Début de validité:** 19/12/2017
(DECRET N° 2017-479 du 19 Décembre 2017)
- ✓ Durée du permis: 25ans,
- ✓ Fin de validité: 18/12/2042
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Permis: LIDEKA

Bassin: Côtier

- Superficie : 111.625 Km²
- API :

❖ Statut juridique

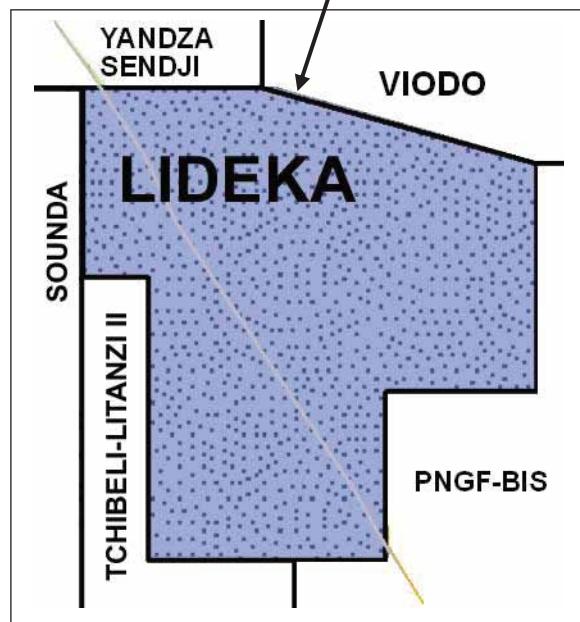
Opérateur MERCURIA : 40.39%

Associés

- ✓ SNPC : 15%
- ✓ AOGC : 13.11%
- ✓ WNR : 31.5%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 19/12/2017 (DECRET N° 2017-480 du 19 Décembre 2017)
- ✓ Durée du permis: 25 ans,
- ✓ Fin de validité: 18/12/2042
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

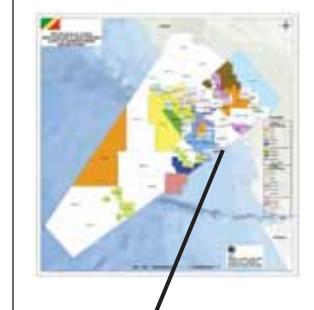
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Permis: EMERAUDE

Bassin: Côtier

- Superficie : 331Km²
- °API Huile : 22.12



❖ Statut juridique

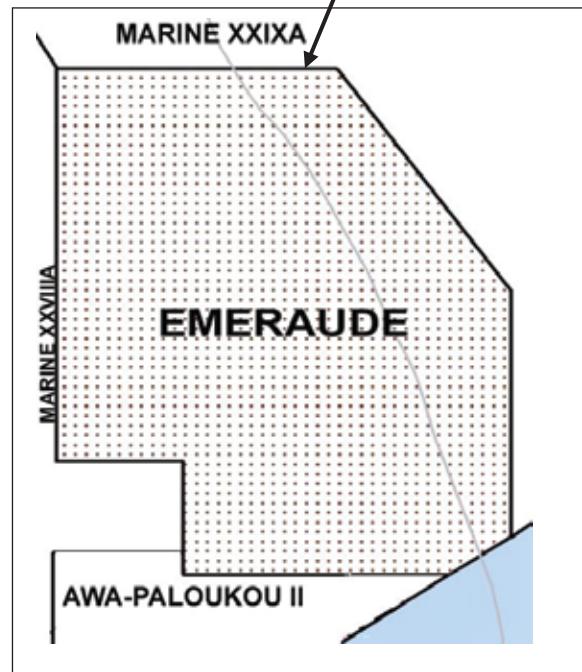
Opérateur CONGOREP

Associés

✓ SNPC	:	49%
✓ PERENCO	:	51%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 18 novembre 1970
(Décret n°1970-354 du 18 novembre 1970)
- ✓ Durée du permis: 50 ans,
- ✓ Fin de validité: 18 novembre 2020
- ✓ Titulaire: CONGOREP



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cénomanien
- Albien

❖ Date de début de production

- 01-01-1972



Permis: EMERAUDE

Bassin: Côtier

- Superficie : 331Km²
- °API Huile : 22.12

❖ Statut juridique

Opérateur CONGOREP

Associés

✓ SNPC	:	49%
✓ PERENCO	:	51%

❖ Décret d'attribution

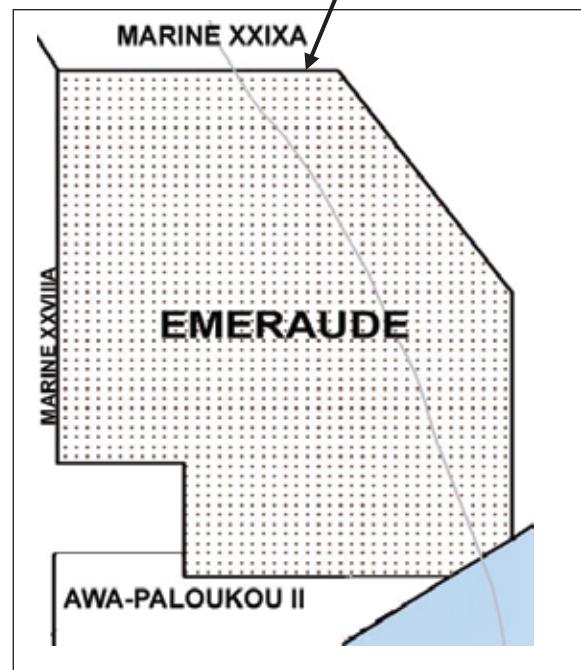
- ✓ Début de validité: 18 novembre 1970
(Décret n°1970-354 du 18 novembre 1970)
- ✓ Durée du permis: 50 ans,
- ✓ Fin de validité: 18 novembre 2020
- ✓ Titulaire: CONGOREP

❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cénomanien
- Albien

❖ Date de début de production

- 01-01-1972





Permis: YOMBO-MASSEKO II

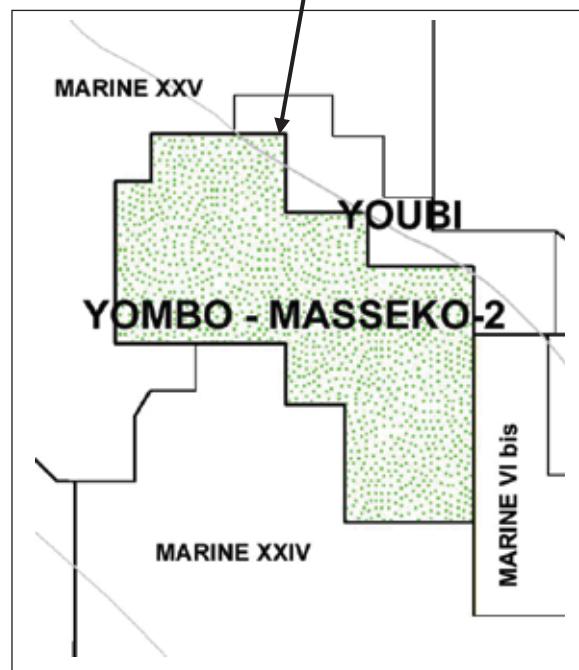
Bassin: Côtier

- Superficie : 144,5 Km²
- °API Huile : 17.60



❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO	:	42,5 %
Associés		
✓ SNPC	:	39 %
✓ PETRO-CONGO	:	18,5 %



❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 01/01/2015
(DECRET N° 2016-50 du 23 Février 2016)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 31/12/2035
- ✓ Titulaire: SNPC

❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien

❖ Date de début de production

- 01-01-1991



Permis: SOUND

Bassin: Côtier

- Superficie : 134,20 Km²
- °API Huile : 29.00

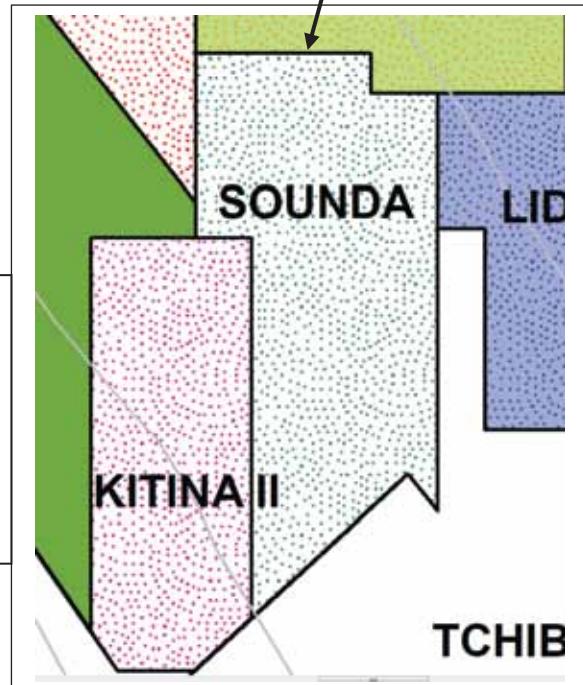


❖ Statut juridique

Opérateur PELFACO	:	60%
Associés		
✓ SNPC	:	15%
✓ AKELTON	:	25%

❖ Décret d'attribution

- ✓ Début de validité: 22/04/2015
(DECRET N° 2015-411 du 22 Avril 2015)
- ✓ Durée du permis: 20 ans,
- ✓ Fin de validité: 21/04/2035
- ✓ Titulaire: SNPC



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cenomanien
- Albien



Permis: VANDJI

Bassin: Côtier

- Superficie : 94.49 Km²
- °API Huile : 42.10

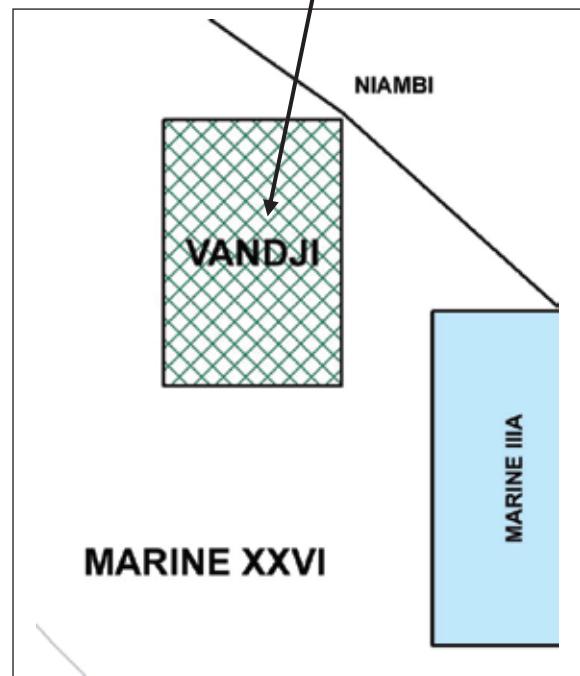
❖ Statut juridique

Opérateur PERENCO



❖ Objectifs Pétroliers:

- Turonien
- Cénomanien
- Albien
- Barrémien
- Néocomien





✓ LES PERMIS LIBRES

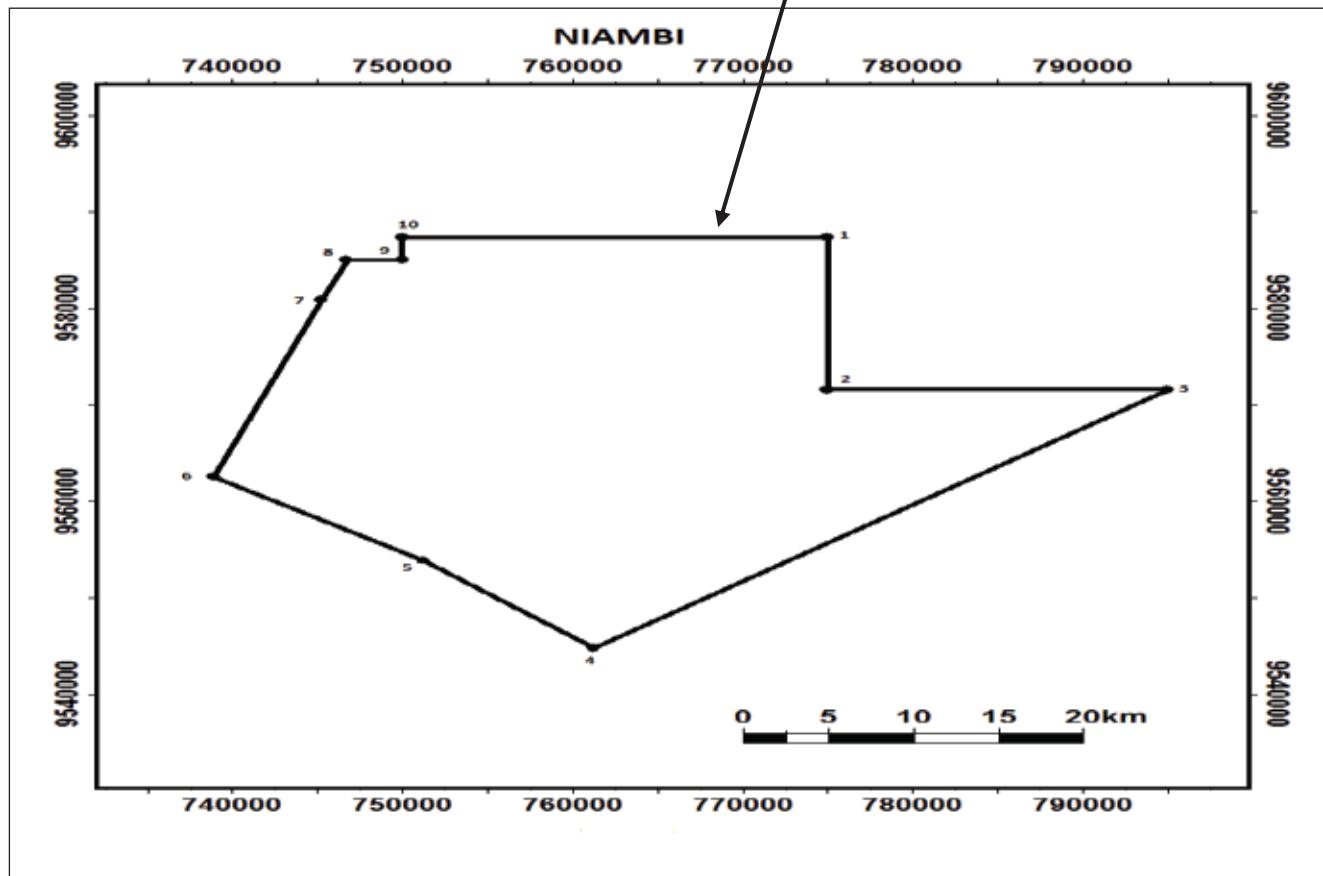
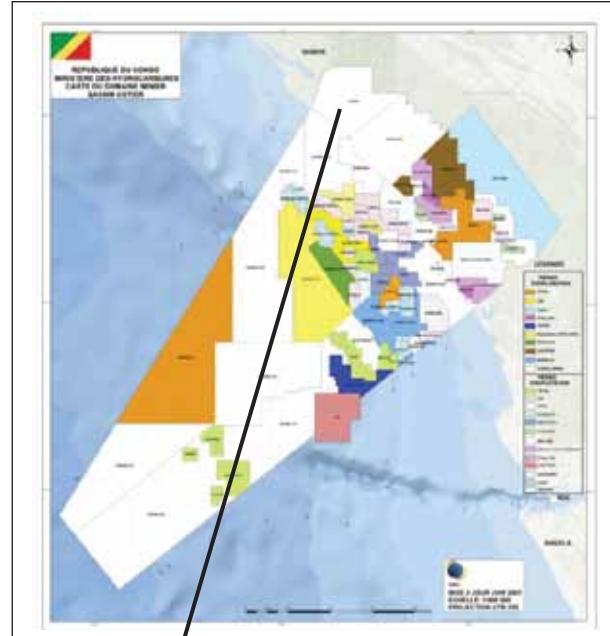
Permis: NIAMBI

Bassin: Côtier

- Superficie : 1295.58 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien





Données disponibles:

❖ Puits:

- TK-2: Sec
- MWS-1: Sec
- MLS-1: Sec
- MAF-1: Sec
- TTNE-1: Indices de gaz
- TT-1X: Huile

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
80	188,8	COASTAL	SEGY
81	64,6	COASTAL	
CG89	281,4	CHEVRON	



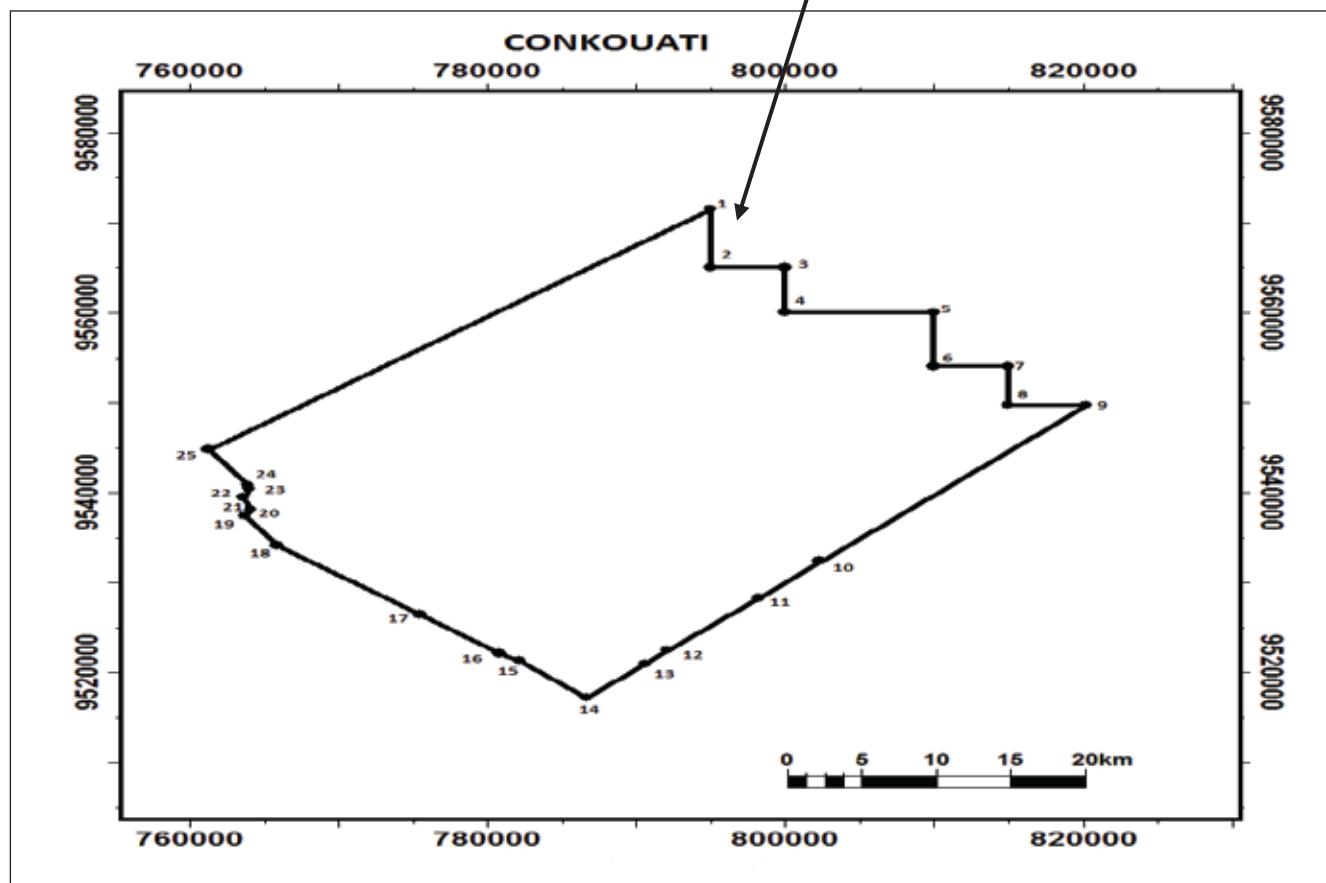
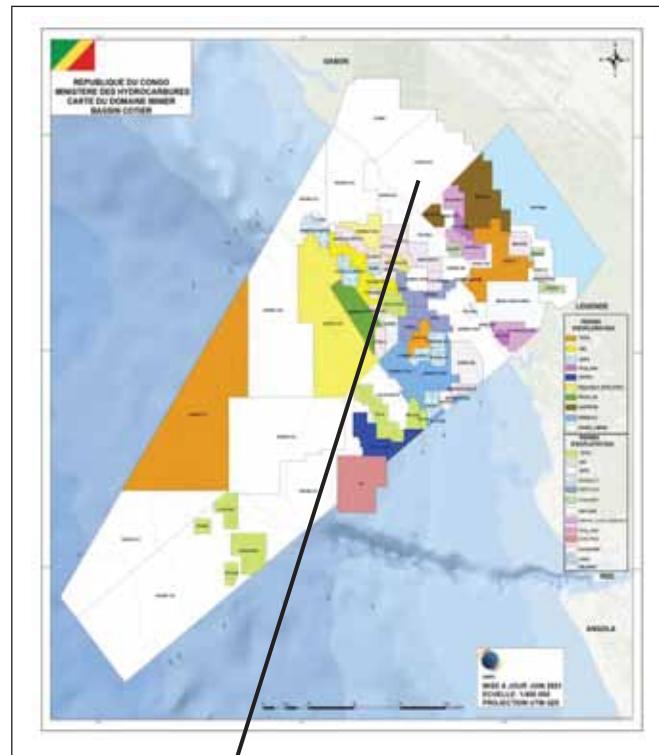
Permis: CONKOUATI

Bassin: Côtier

- Superficie : 1575.75 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Barrémien
- Néocomien





Données disponibles:

❖ Puits:

- TK-1BIS: Sec
- NKK-1: Sec
- NGL-1: Sec
- YL-1:Sec
- FUN-1:Sec
- TB-1:Sec
- NGB-1:Huile+Gaz

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
80	309,8	COASTAL	SEGY
81	267,8	COASTAL	
CK88	126,3	CONOCO	
BP89	322,6	BP	
CG89	109,9	CHEVRON	
CK89	113,6	CONOCO	



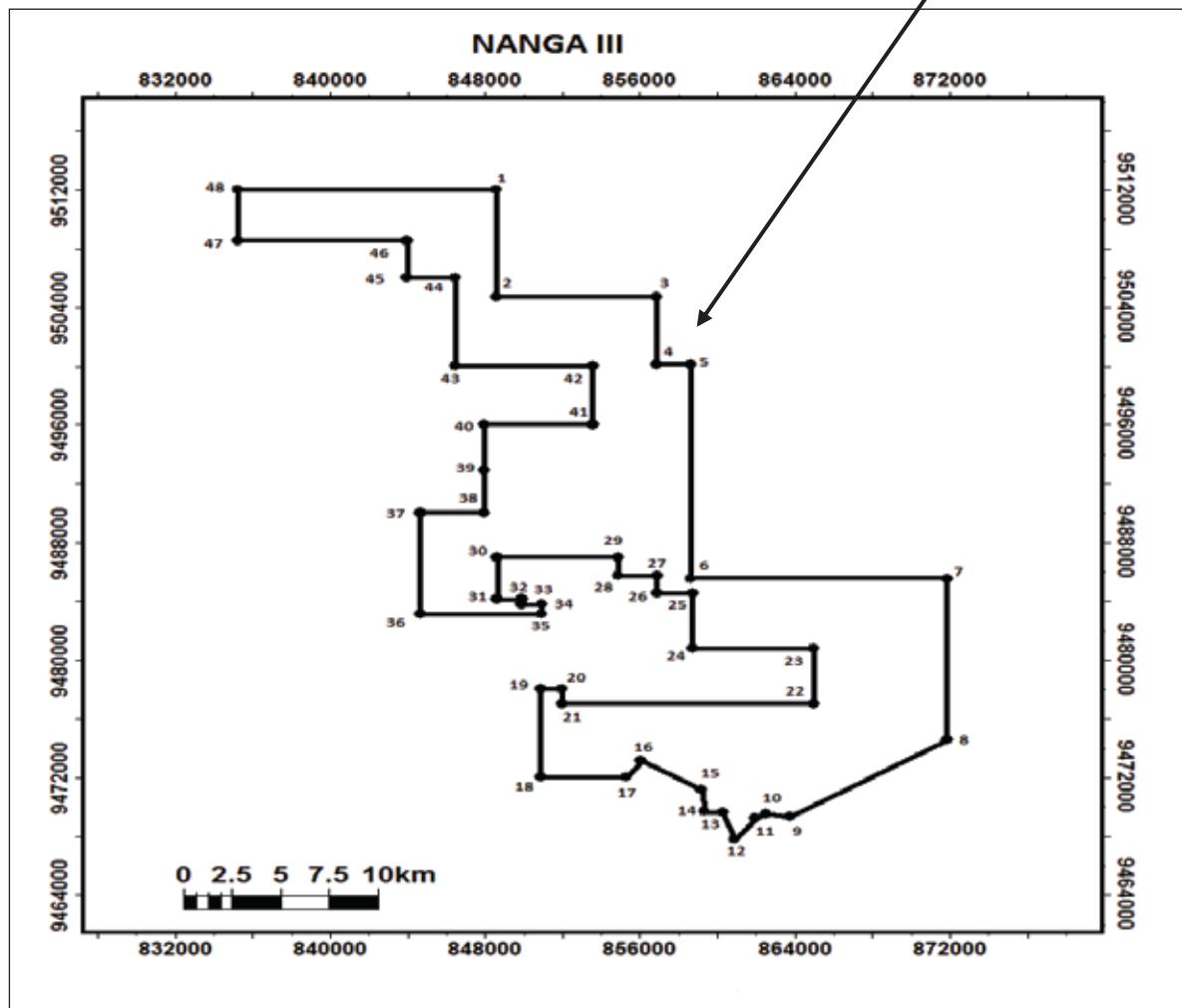
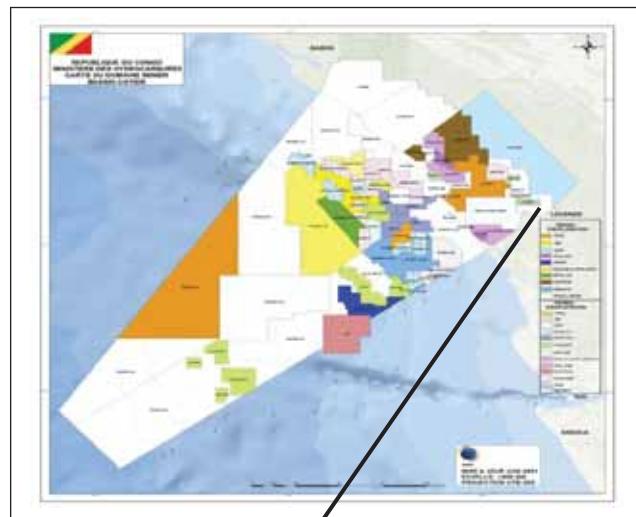
Permis: NANGA III

Bassin: Côtier

- Superficie : 468.129 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Barremien
- Néocomien





Données disponibles:

❖ Puits:

- TIO-1: Sec
- LFK-5: Huile

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
75N	149,1	ELF CONGO	SEGY
75LS	9,2	ELF CONGO	
90LL	176	ELF CONGO	
MP02	102,5	ZETAH MP	
MP04	18,2	ZETAH MP	
MP05	321,5	ZETAH MP	
KL07	201,1	ZETAH MP	
LF11_ZG11	138	ENI CONGO	
12MYB	140	SNPC	



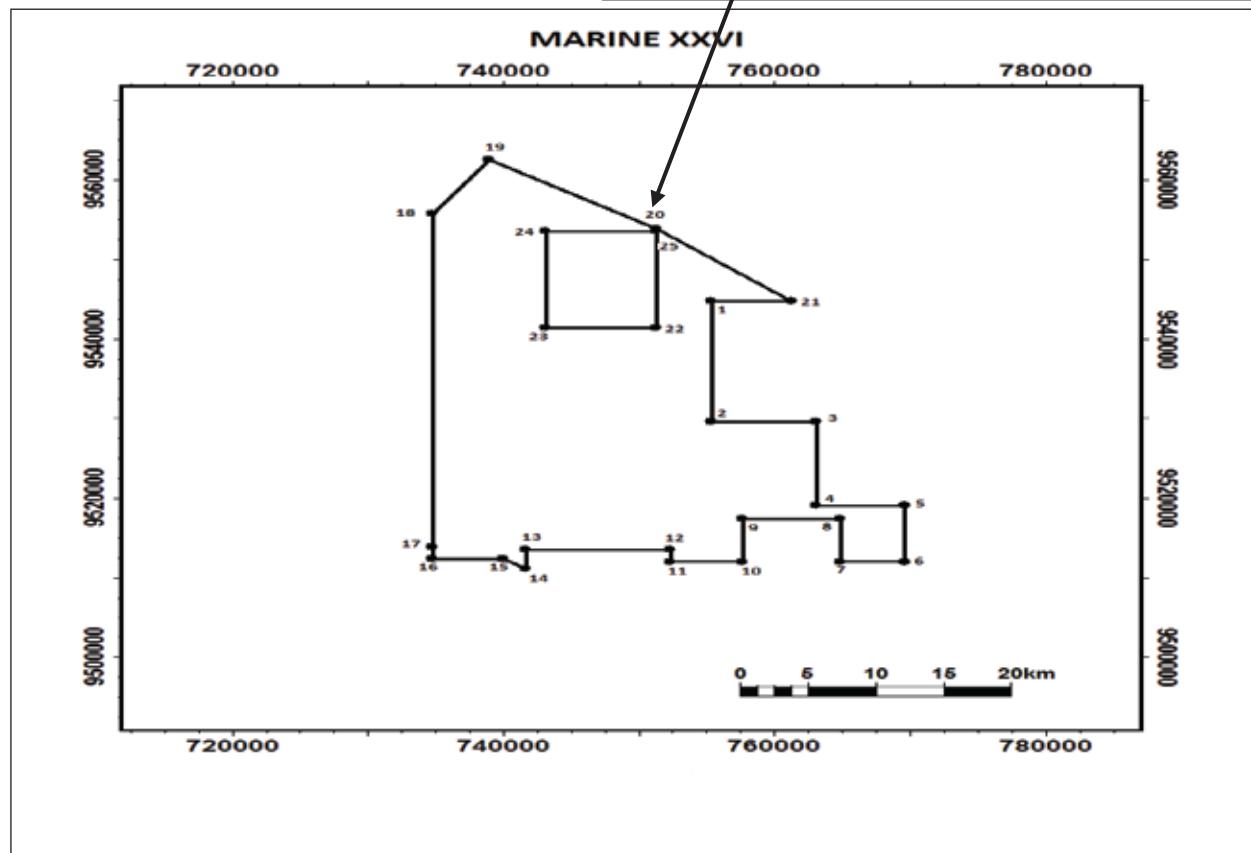
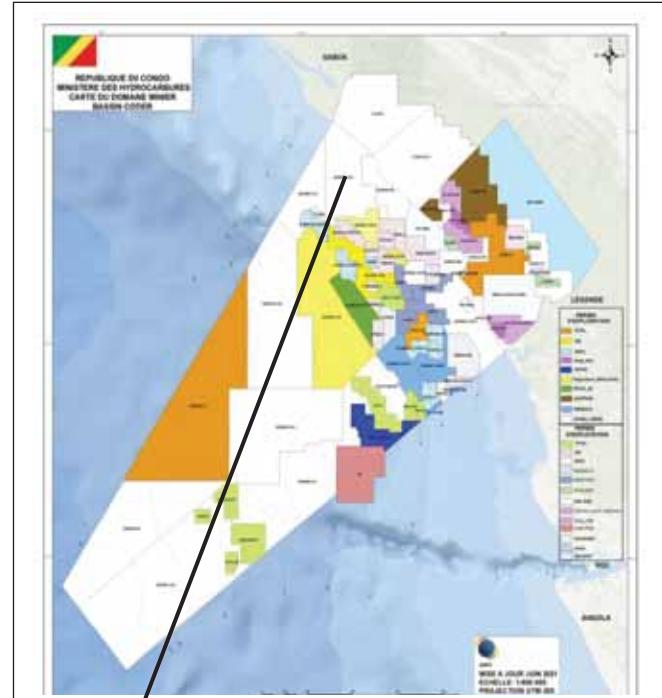
Permis: MARINE XXVI

Bassin: Côtier

- Superficie : 973.09 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Cénomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien





Données disponibles:

❖ Puits:

- PALNM-1: Indices de gaz et d'huile
- PALM-1: Sec
- MIKM-1: Sec
- SIAM-1:Sec
- POGM-1:Sec

❖ Sismique 2D

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	441,1	AGIP CONGO	SEGY
71A	50,2	AGIP CONGO	
78A	79,5	AGIP CONGO	
93MT	31,2	ELF CONGO	

❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_1996_MIV	403,2	CHEVRON	SEGY
3d_2005_MIV	88,7	PERENCO	
3d_2007_MXII	259,2	ENI CONGO	
3d_2011_MIV	326,2	PERENCO	



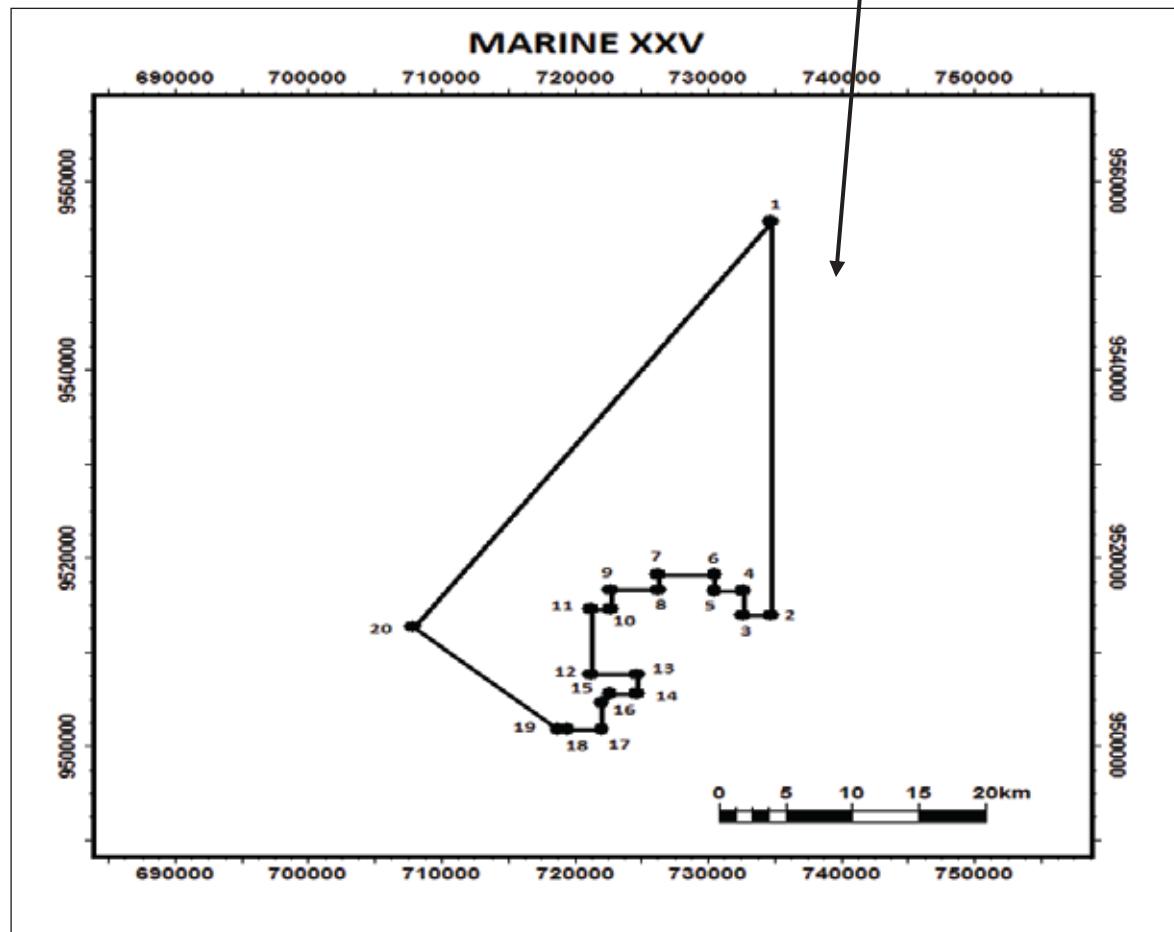
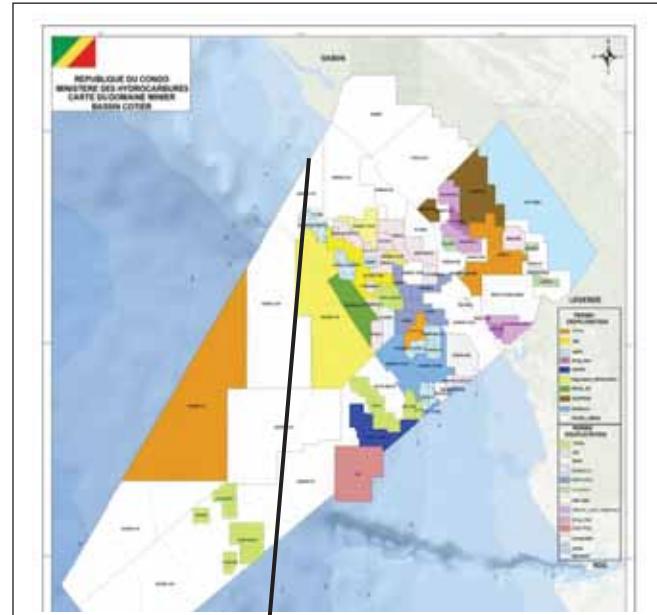
Permis: MARINE XXV

Bassin: Côtier

- Superficie : 623.379 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Cénomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien





Données disponibles:

❖ Puits:

- KAM-1: Indice d'huile
- KIM-1: Indice d'huile
- MASM-1: Sec
- GOM-1:Sec
- SKM-1: Sec
- MBM-1:Sec
- LEM-1:Sec
- LEM-3:Sec
- LMS-1X:Sec

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	200	AGIP CONGO	SEGY
69E	157,2	ELF CONGO	

❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_1996_MIV	374,7	CHEVRON	SEGY
3d_2010_MIV	430,9	PERENCO	



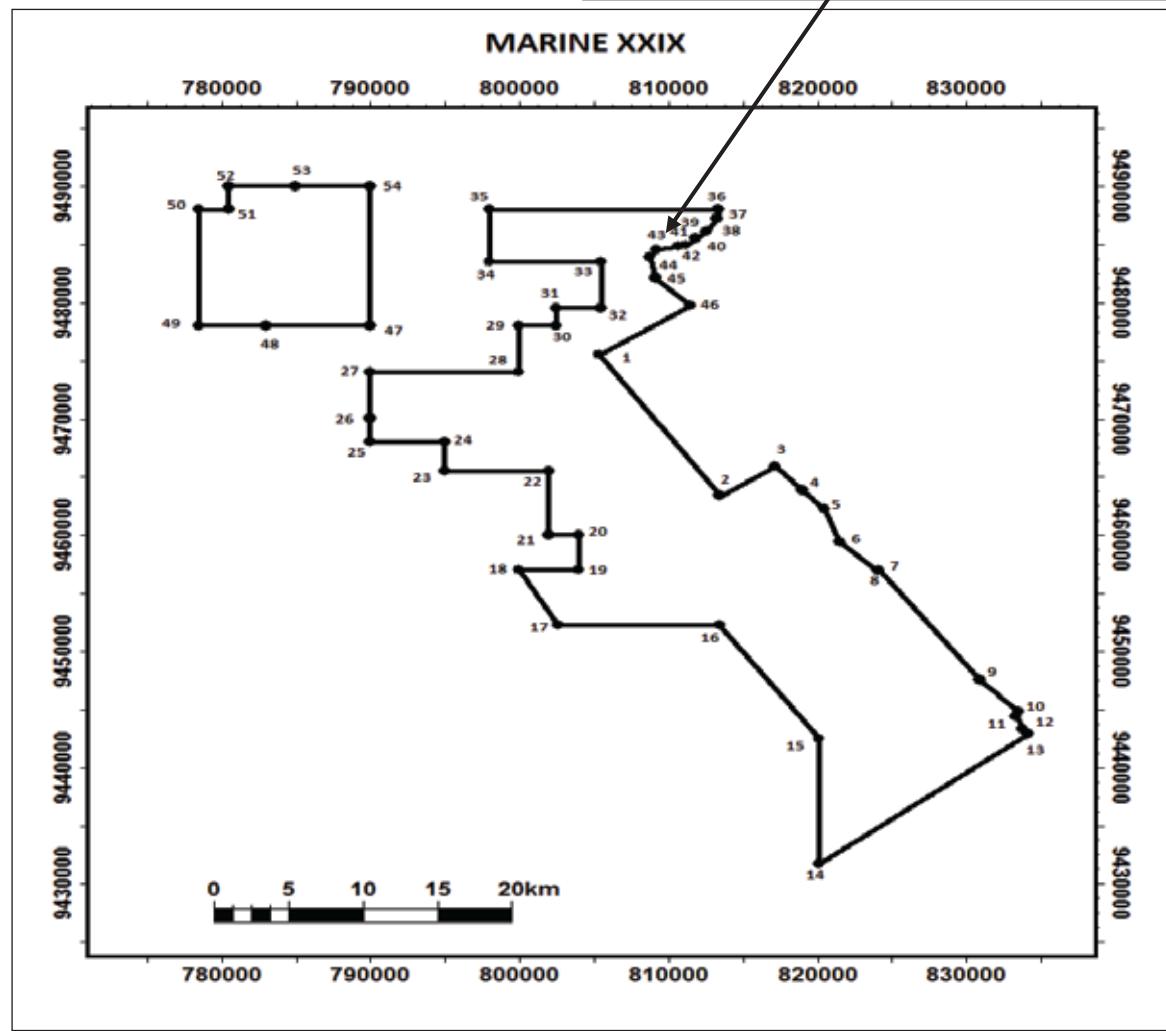
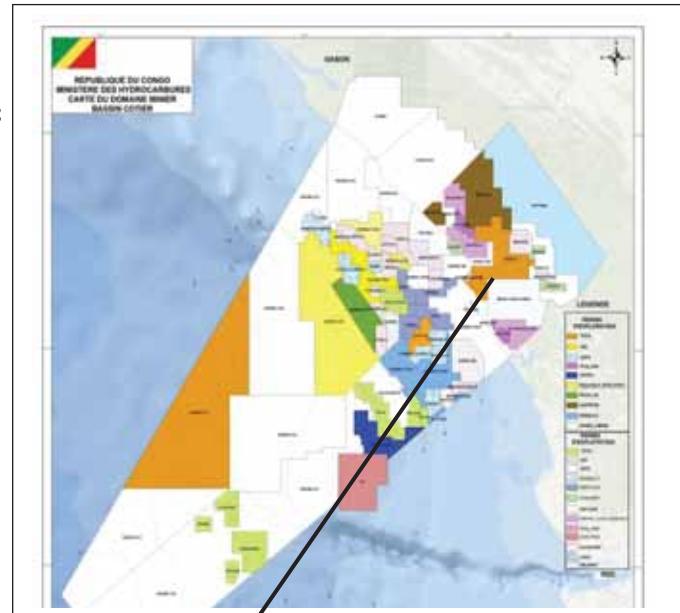
Permis: MARINE XXIX

Bassin: Côtier

- Superficie : 879.38 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Cénomanien
- Albien
- Néocomien
- Barrémien





Données disponibles:

❖ Puits:

- TAM-1: Sec
- PIM-1 : Sec
- NGOM-1 : Sec
- DM-1 : Indices Huile + Gaz

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69A	212,6	AGIP	SEGY
80AS	89,1	AGIP	
85C	668,7	CONOCO	
87C	449,2	CONOCO	
89C	267	CONOCO	
93MT	87,9	ELF CONGO	

❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_2006_MXI	482,5	SOCO	SEGY
3d_2007_MXII	111	ENI CONGO	



Permis: MARINE XXI

Bassin: Côtier

Superficie:

- ✓ Bloc : 3558 Km²

Profondeur d'eau: 2500-3000m

Objectifs Pétroliers:

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien

Données disponibles:

❖ Puits:

- HITNM-1 : SEC
- HVAM-1 : Huile



❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
97 MTP	514	AGIP (GECO)	SEGY
CONGOSCAN	125	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3D_MTP	845	TOTAL CONGO	SEGY
3D MTPN	775	ENI (CGG)	SEGY



Permis: MARINE XXII

Bassin: Côtier

Superficie:

✓ Bloc : 2338 Km²

Profondeur d'eau: 2500-3000m

Objectifs Pétroliers:

- Miocene
- Turonien
- Cenomanien
- Albien
- Barremien
- Néocomien



Données disponibles:

❖ Puits:



❖ Sismique 2d

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
97 MTP	739	AGIP (GECO)	SEGY
CONGOSPA1	25	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY
CONGOSPA2	229	REP. DU CONGO (GXT)	SEGY

❖ Sismique 3d

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3D_MTPS	1017	TOTAL CONGO	SEGY
3D 2007 MTPN	379	ENI (CGG)	SEGY



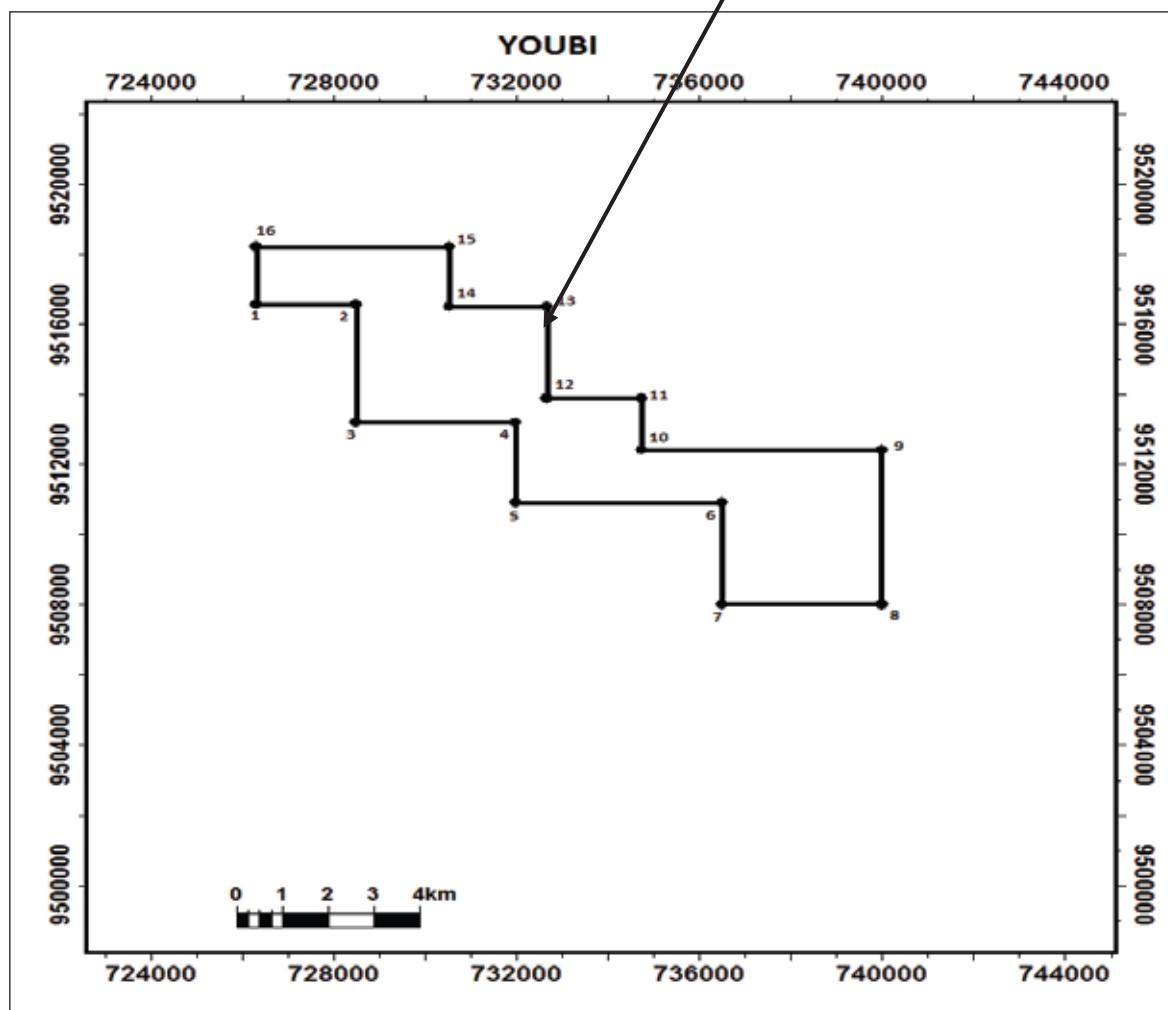
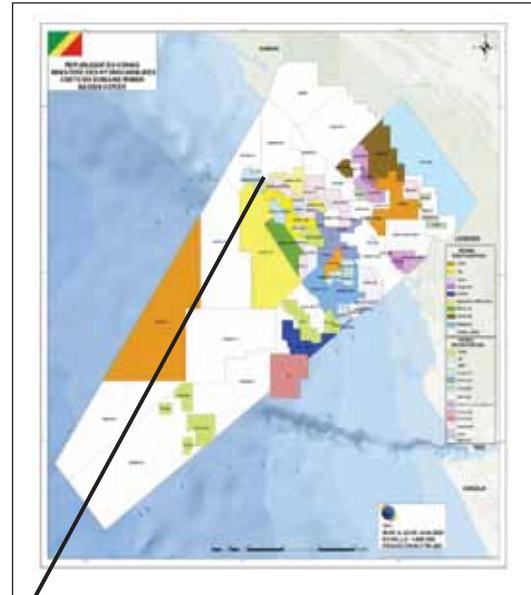
Permis: YOUBI

Bassin: Côtier

- Superficie : 46.581 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Albien
- Cénomanien





Données disponibles:

❖ Puits:

- YOUM-1: Sec

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
69E	28,4	ELF CONGO	SEGY
71E	20,4	ELF CONGO	

❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_1990_YBM	60	AMOCO	SEGY



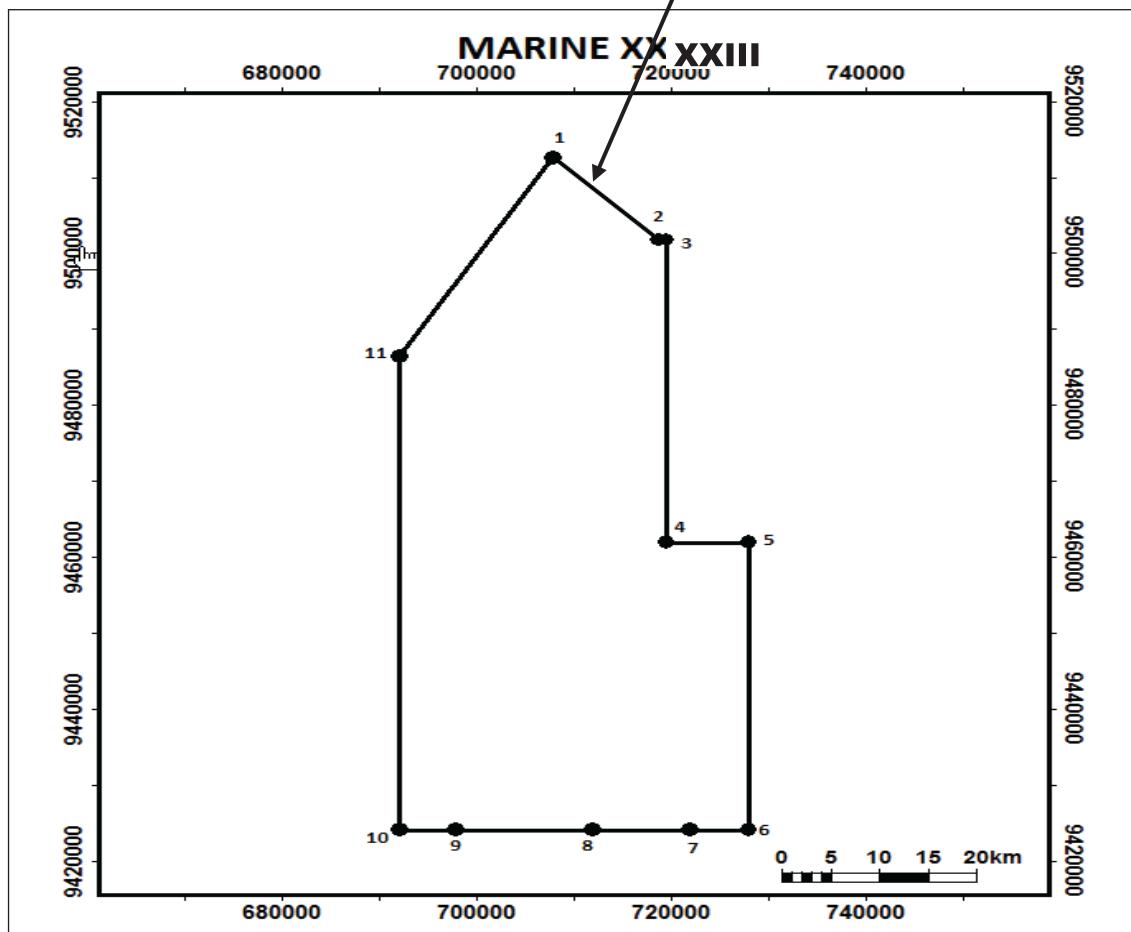
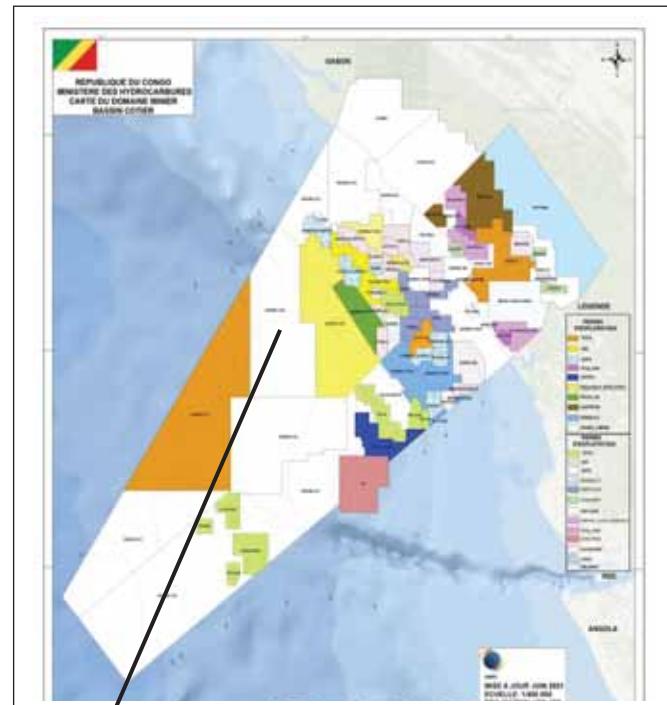
Permis: MARINE XXIII

Bassin: Côtier

- Superficie : 2473.4 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène
- Turonien
- Albien
- Cénomanien





Données disponibles:

❖ Puits:

- BOUENZA-1X: Sec
- TMBM-1: Indices d'Huile
- TTNM-1: Indices d'Huile

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
C95	425,8	EXXON ou ESSO	SEGY
MWA05	135,1	MURPHY	

❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_2010_MIV	84,3	PERENCO	SEGY
3d_2010_MPN_MPS	2 389	MURPHY	



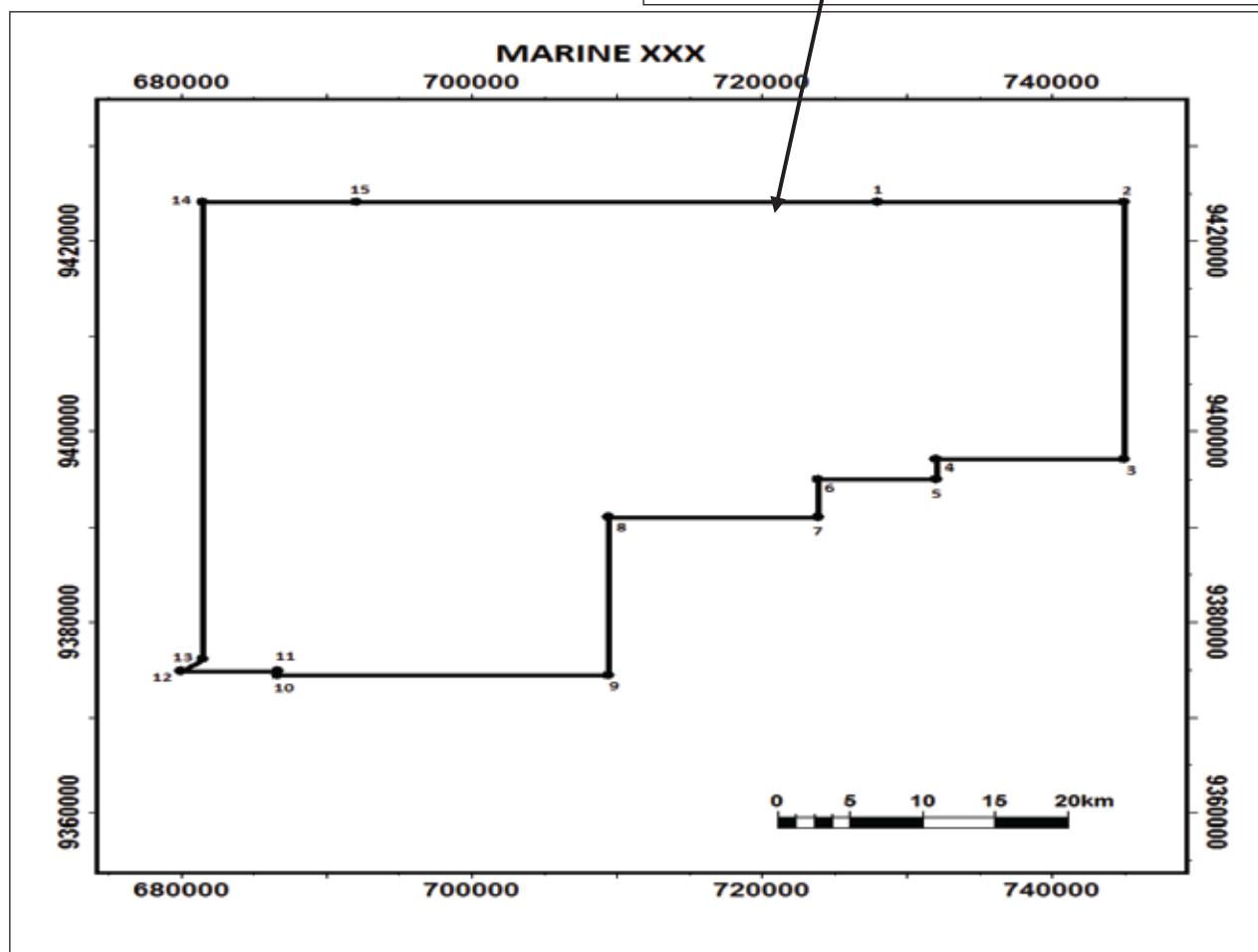
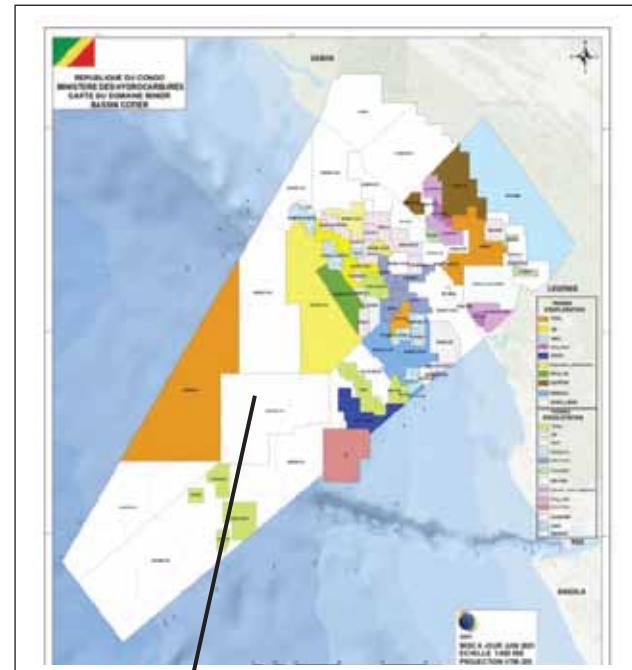
Permis: MARINE XXX

Bassin: Côtier

- Superficie : 2453.75 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





Données disponibles:

❖ Puits:

- CBLM-1: Huile
- PNMD-1: Indices Huile & Gaz
- TRQM-1: Huile
- TRQM-2: Huile
- MUHM-1: Sec
- DMNM-1: Sec

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
C95	115,6	EXXON ou ESSO	SEGY
CongoSpan1	109,5	Rep. du Congo	
CongoSpan2	173,5	Rep. du Congo	

❖ Sismique 3D

Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_1998_MPS	2 696,4	ELF CONGO	SEGY
3d_2010_MPNS_MPS	2 737	MURPHY	



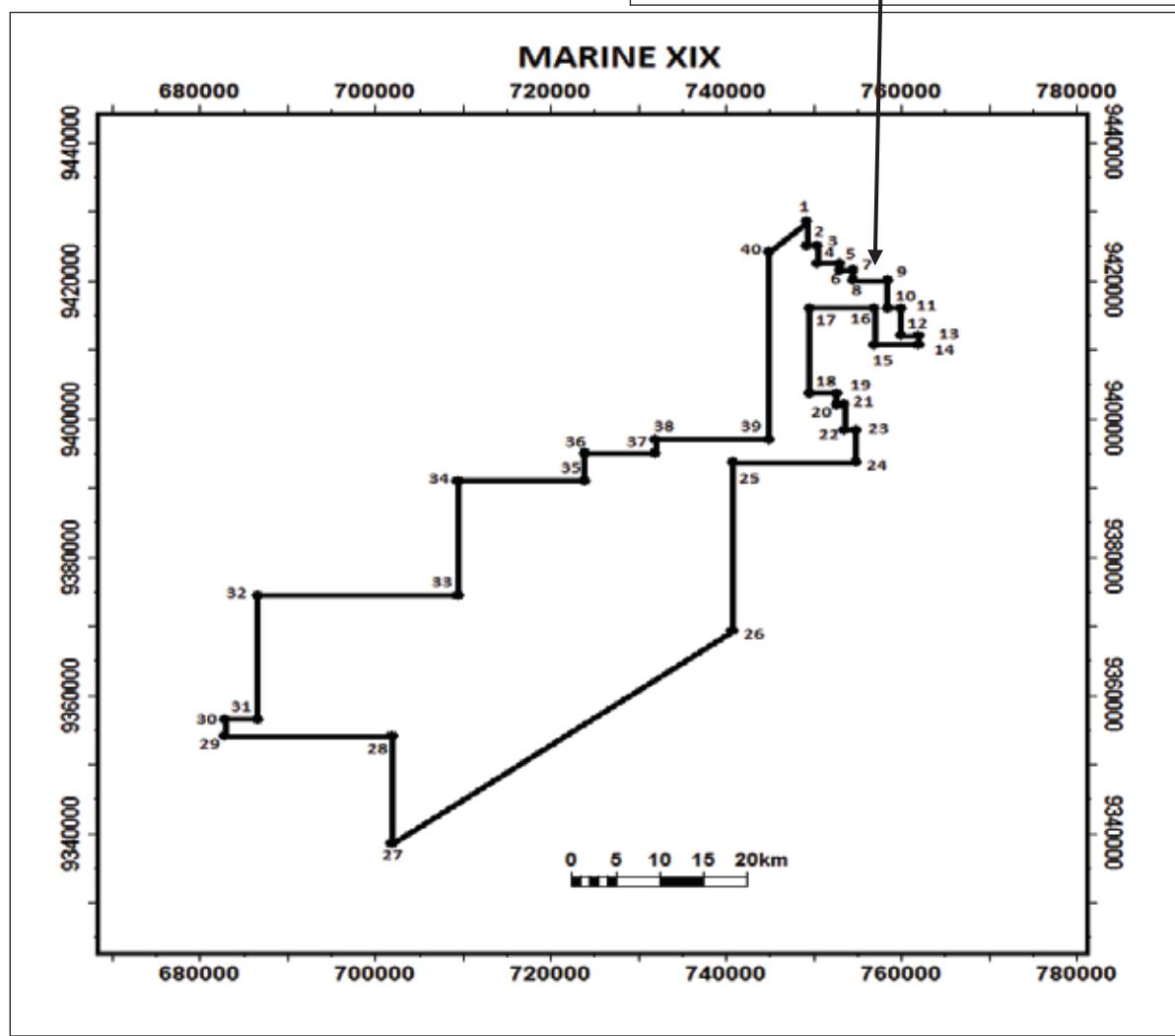
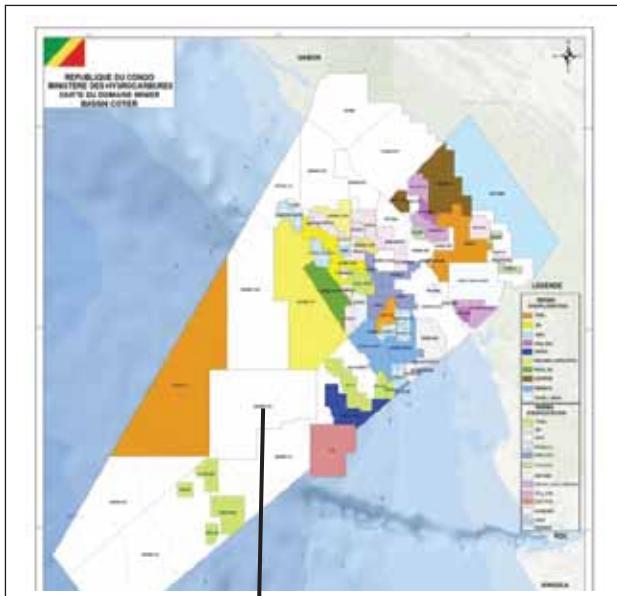
Permis: MARINE XIX

Bassin: Côtier

- Superficie : 1997.58 Km²

❖ Objectifs Pétroliers:

- Miocène





Données disponibles:

❖ Puits:

- SPHM-1: Sec
- ONXM-1: Indices de Gaz
- BRLM-1: Sec
- MLCM-1: Sec

❖ Sismique 2D:

Campagne	Kilométrage (Km)	Operateur	Format
83HM	83,5	ELF CONGO	SEGY
GWA88	29,4	HYDRO CONGO	
C95	26,2	EXXON ou ESSO	
CongoSpan1	28,2	Rep. du Congo	
CongoSpan2	82,8	Rep. du Congo	

❖ Sismique 3D

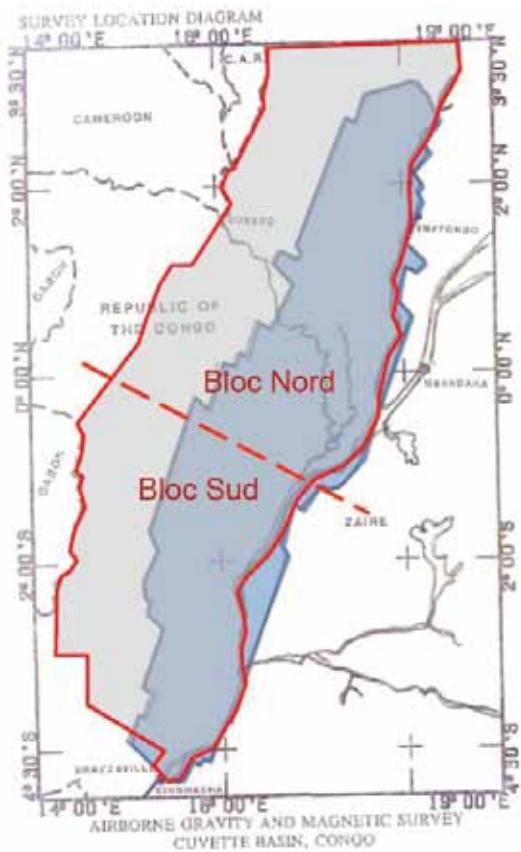
Campagne	Kilométrage (Km ²)	Operateur	Format
3d_1996_MOHO	181,9	ELF CONGO	SEGY
3d_1998_MTPS	826,6	ELF CONGO	
3d_2010_MPNS_MPS	1 585,2	MURPHY	



B- Bassin Intérieur de la Cuvette Congolaise

Travaux antérieurs réalisés

- Acquisition de 76150 km de données aéro-magnétométriques par INTEX & Carson
- Acquisition de 19 000 km de données aéro-gravimétriques par CARSON
- Acquisition d'images Radar satellite et photo-géologiques par SHELL / CHEVRON&AGIP RC
- Reconnaissance géologique & étude de faisabilité sismique le long de la Sangha par AGIP RC
- Etude comparée de l'évolution paleo-thermique du Bassin de la Cuvette et du Bassin Côtier Congolais par AGIP

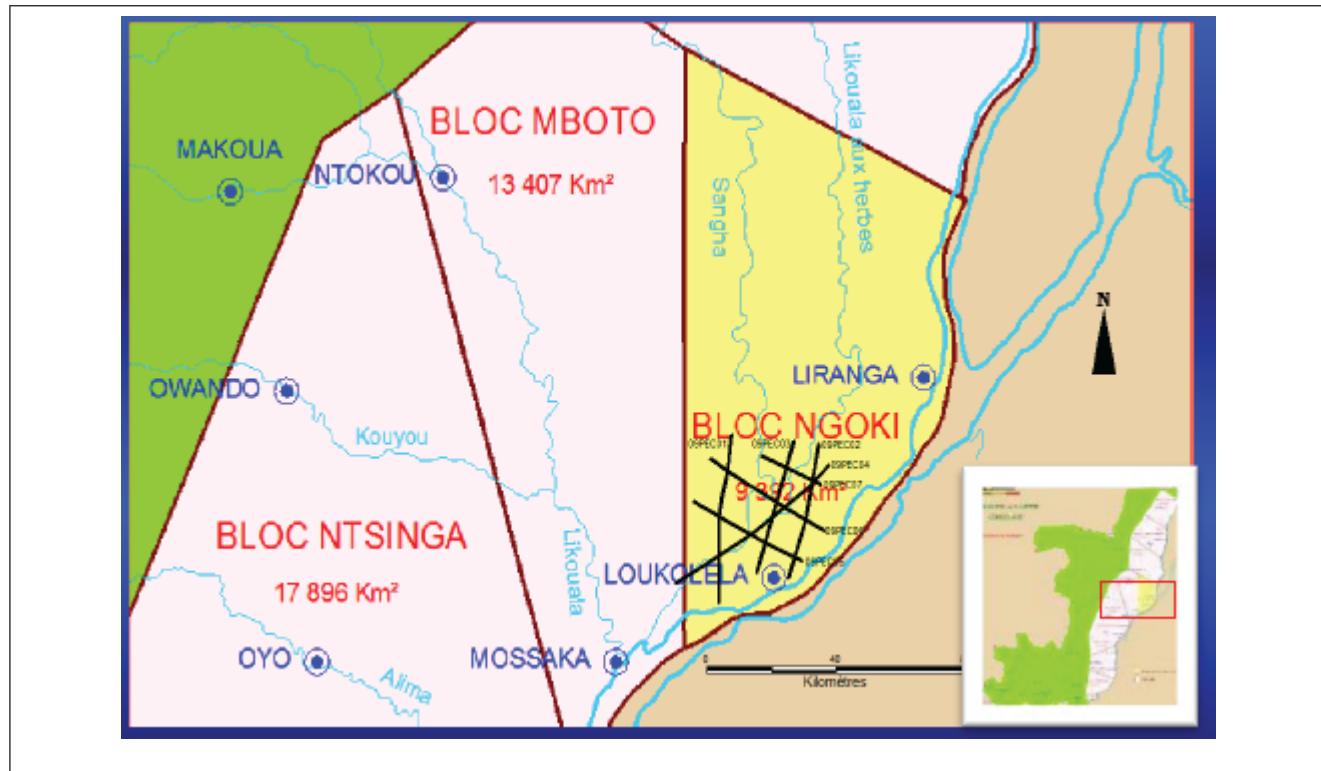




Permis: NGOKI

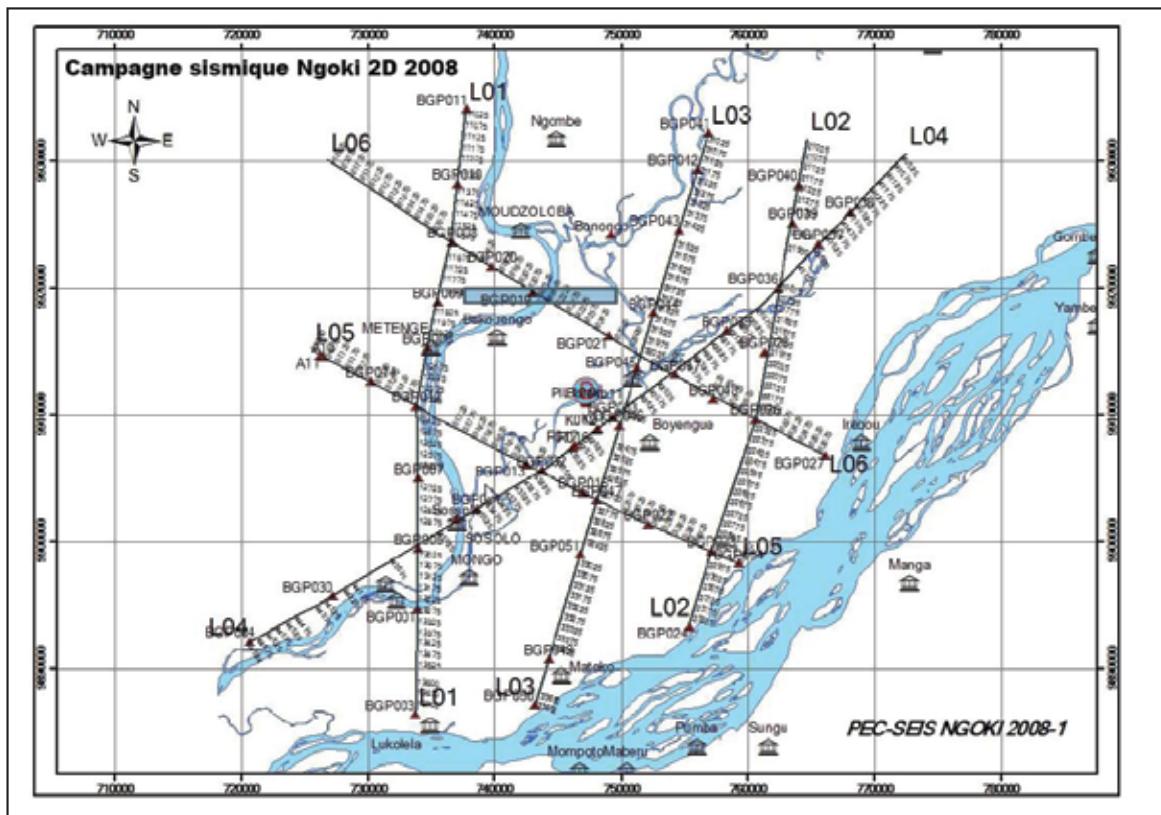
Bassin: Cuvette

- Superficie : 9392 km²



Données disponibles:

- Campagnes géologique et géochimique en 2007
- Indicateur Electromagnétique d'Hydrocarbures (outil IEH) en 2007
- Acquisition sismique 2D sur environ 300km correspondant à 6 lignes en septembre 2008 à mai 2009



Plan de positionnement des lignes sismiques



L'Atlas des blocs pétroliers du Congo a été conçu et réalisé par le département Data-Base de la SNPC en vue de donner un aperçu de l'exploration et l'exploitation des mines liquide et gazeux du domaine minier congolais. Il offre une vue panoramique des bassins sédimentaires (Bassin Côtier et Bassin Intérieur de la Cuvette Congolaise).

La société nationale des pétroles du Congo en sigle SNPC a la charge de la gestion de ce patrimoine nationale sous la tutelle du ministère des hydrocarbures.

The Atlas of the Congo Oil Blocks was designed and produced by the Data-Base department of the SNPC in order to provide an overview of the exploration and exploitation of liquid and gas mines in the Congolese mining sector. It offers a panoramic view of the sedimentary basins (Coastal Basin and Interior Basin).

The national oil company of Congo in the acronym SNPC is responsible for the management of this national heritage under the supervision of the Ministry of Hydrocarbons.

Copyright SNPC_Data-Base 2021 ®

