



# Situation Générale du Secteur Pétrolier en Mauritanie

**Mohamed Lemine Mohamed Bowba**

Conseiller Technique en charge des Hydrocarbures Amont, MPEM



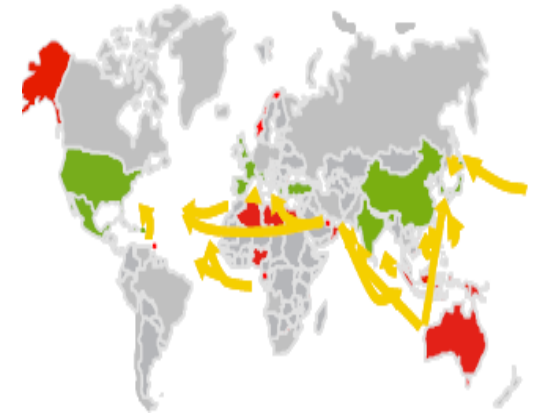
# Sommaire

- 1. Introduction**
- 2. Dispositifs institutionnel et réglementaire régissant le secteur pétrolier en Mauritanie**
- 3. Potentiel pétrolier mauritanien**
- 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie**
- 5. Perspectives**
- 6. Conclusion**



# 1. Introduction

- Indépendance : 28/11/1960
- Superficie : 1 030 700 Km<sup>2</sup>
- Régime politique : démocratie pluraliste
- Economie : croissance (+5%)
- La Mauritanie est un carrefour maritime à moins d'une semaine de l'Europe et dix jours du continent américain
- Pays encore sous exploré: opportunités d'investissement dans les secteurs du Pétrole et du gaz, les mines

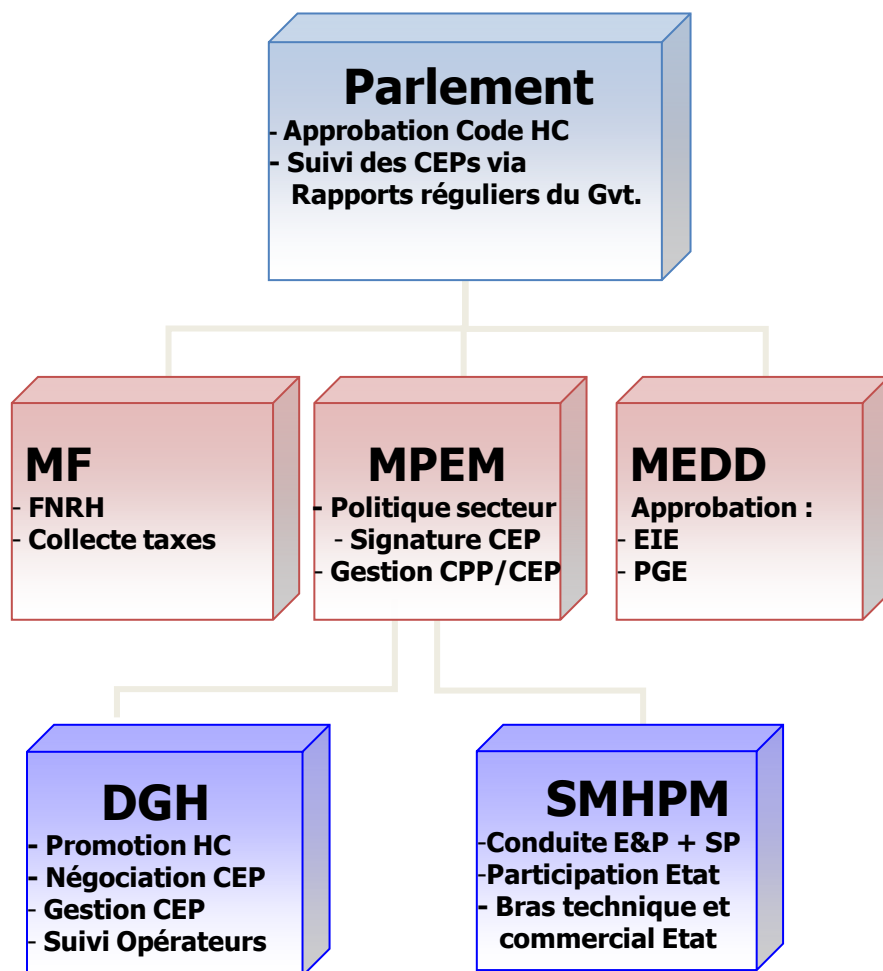




1. Introduction
- 2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier**
3. Potentiel pétrolier mauritanien
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
5. Perspectives
6. Conclusion



## 2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier



### Cadre réglementaire du secteur des HC

#### Pour CPP en cours :

- Ordonnance 88.151 du 13 Novembre 1988 relative au régime juridique et fiscal de la recherche et de l'exploitation des Hydrocarbures.

#### Pour les CEP :

- Code des Hydrocarbures Bruts (Loi N° 2010-033 du 20 juillet 2010, amendée par Loi N° 2011-044 du 25/10/ 11),
- CEP type approuvé par décret N°2011-286 du 15/10/11 .

#### Commun aux CPP et aux CEP :

- Ordonnance 008-2006 relative au FNRH et loi ultérieure N° 020-2008.
- Code général des impôts.
- Code de l'environnement et décrets d'application (94/2004 et 105/2007).



1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
- 3. Potentiel pétrolier mauritanien**
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
5. Perspectives
6. Conclusion



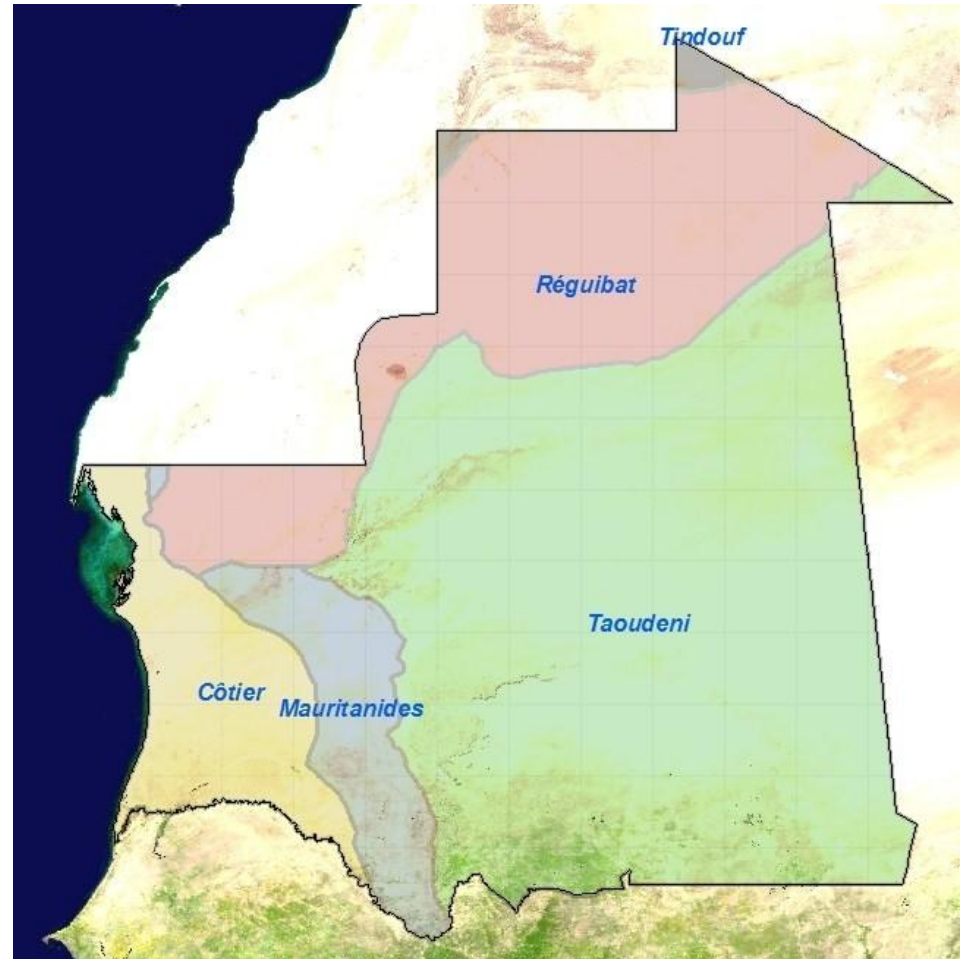
### 3. Potentiel pétrolier mauritanien (1/3)

#### ➤ BASSIN DE TAOUDENI

- Onshore
- Couvre la moitié de la surface du pays soit environ 500 000 Km<sup>2</sup>
- Age : Infra Cambrian à Secondaire
- Deux systèmes pétroliers identifiés

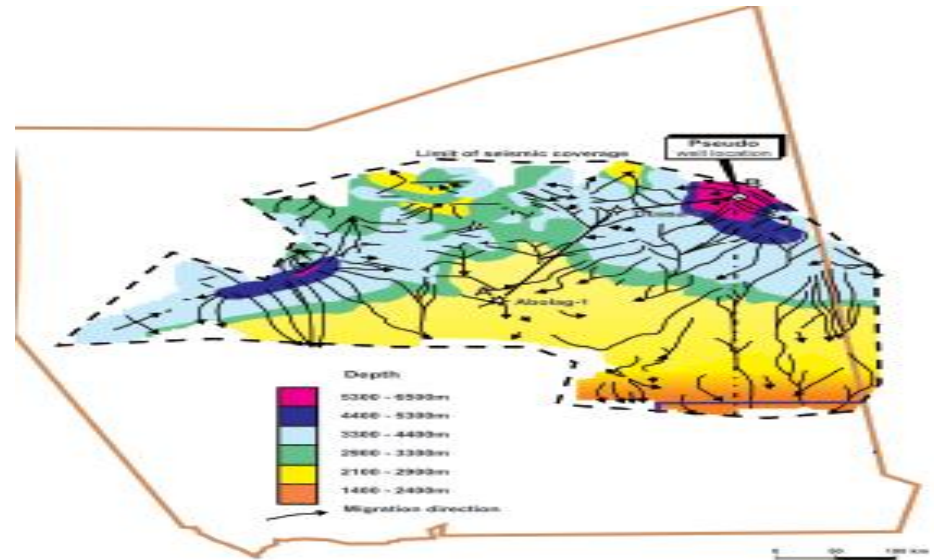
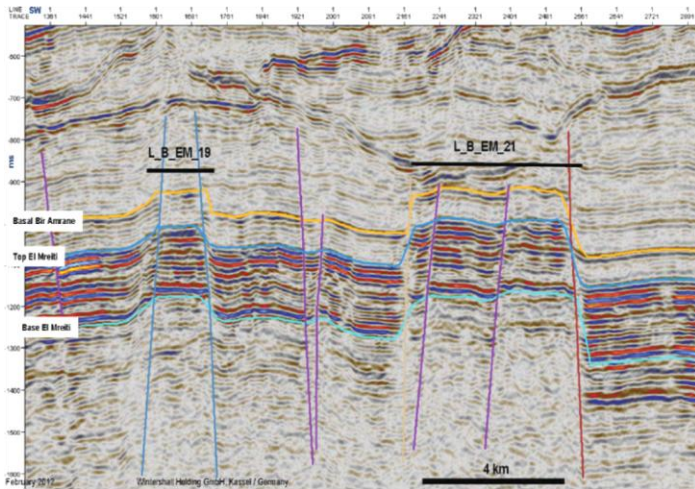
#### ➤ BASSIN CÔTIER

- Onshore et offshore
- Couvre environ 180 000 Km<sup>2</sup> dont 100 000 Km<sup>2</sup> en offshore
- Age : Secondaire à Récent
- Systèmes pétroliers identifiés et confirmés
- 9 découvertes à ce jour





### 3. Potentiel pétrolier mauritanien: Bassin de Taoudenni (2/3)

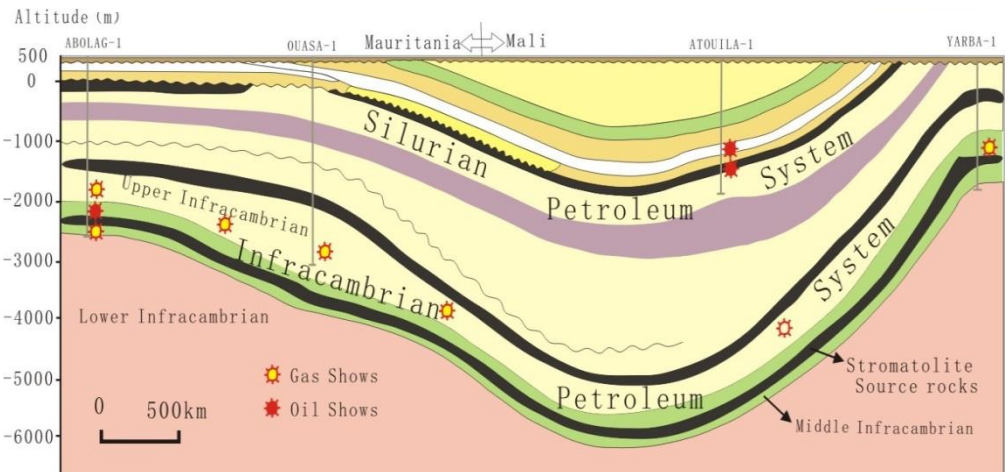


#### ➤ BASSIN DE TAOUDENI :

Deux systèmes pétroliers :

- ✓ Play Néoprotérozoïque : réservoirs de calcaires de l'Infracambrien moyen (testé et prouvé). Roche mère infracambrienne.
- ✓ Play Paléozoïque (Ordovicien/Silurien) : grès comme réservoirs. Roches mères silurienne et dévonienne.

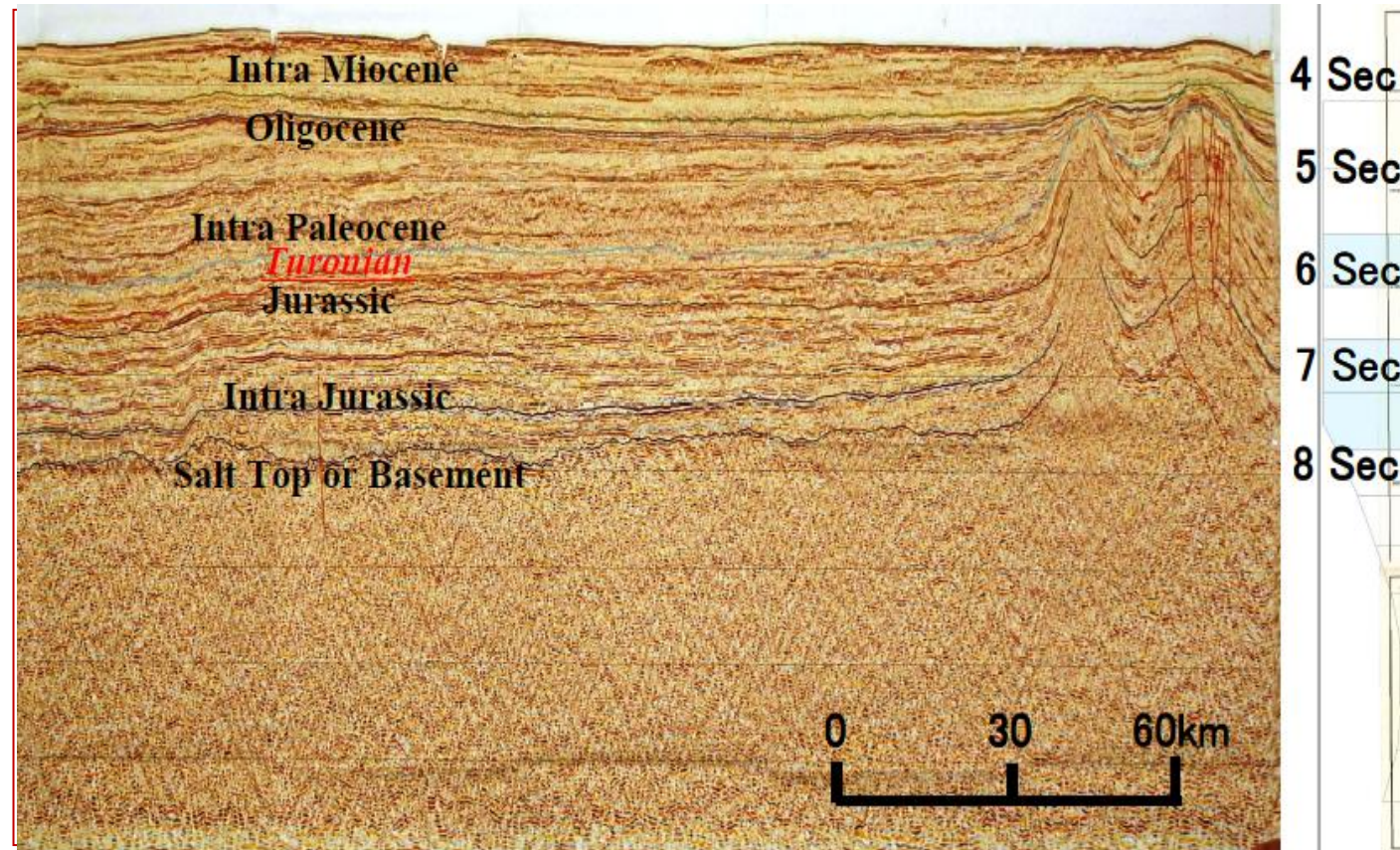
**Bassin sous-exploré (Seuls 5 puits ont été forés : Abolag, Ouassa, Atil, Ta7-1 et Ouguiya)**







### 3. Potentiel pétrolier mauritanien : Bassin côtier (3/3)



➤ **BASSIN CÔTIER :**  
Systèmes pétroliers identifiés et confirmés : chenaux du **Miocène** (Chinguetti, Tiof, Tevet, Labeidna et Banda) et **Crétacé** (Pélican, Faucon, Aigrette et Cormoran) comme réservoirs. Roche mère céno-manoturonienne. Paléogène et Albien-Aptien potentielles roches mères.

**9 découvertes à ce jour**



1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
3. Potentiel pétrolier mauritanien
- 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie**
5. Perspectives
6. Conclusion



## 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (1/7)

### Bassin de Taoudeni

Deux périodes d'exploration :

- **Dans les années 70 : Campagnes géologiques, sismiques et réalisation de 2 forages :**
  - **Texaco**
    - Levé aéromagnétique en 1972
    - 4 600 km de levés sismiques 2D en 1972 & 1973
    - Forage en 1974 d'un puits avec indice de gaz : Abolag-1
  - **Agip**
    - 1 668 km de levés sismiques 2D en 1972 & 1973
    - Forage en 1974 d'un puits non achevé pour causes techniques : Ouassa-1
- **Depuis 2004 : Reprise de l'exploration après 30 ans d'arrêt**
  - **Total** (Ta7-Ta8-Ta29)
    - Géologie (carottage & géochimie) en 2004
    - Gravimétrie et magnétisme aéroportés (2005-2006)
    - Acquisitions sismiques : 2x1 500 km 2D (2007), 1 140 km 2D (2011) dans le Ta7 et le Ta8 ainsi que 931 km dans le Ta 29 (2012).
    - Forage du puits Atil-1 en 2010 dans le Ta8.
    - Forage du puits Ta7-1 en 2013 dans le Ta7.
  - **Repsol** (Ta9-Ta10): Géologie de surface, aérogravimétrie et aéromagnétisme. 2 700 km de sismique 2D acquis et forage du puits Ouguiya-1 dans le Ta10 (2013-2014).
  - **Wintershall** (Ta5-Ta6) : Géologie de surface, aérogravimétrie et aéromagnétisme.
  - **SIPEX/SMHPM** (Ta1) : Géologie de surface et 11 000 km d'aérogravimétrie réalisés, 2100 km de sismique 2D en cours d'acquisition (2014).



## 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (2/7)

### Bassin Côtier

- Début de l'exploration : 1960 (SAP et PETROPAR)
  - Plus de 80 000 km de levés sismiques 2D réalisés dont :
    - 77 000 km (offshore)
    - 1 800 km (Onshore)
  - 36 000 km<sup>2</sup> de levés sismiques 3D (offshore)
  - 277 km<sup>2</sup> de levés sismiques 3D High- Density
  - 281 km<sup>2</sup> de levés sismiques 4D
  - 65 forages réalisés :
    - 11 effectués par Amoco, Texaco, Shell, Esso, Arco, Mobil... (1967-1992)
    - 38 effectués par Woodside (2001-2007)
    - 6 effectués par Dana (2003-2014)
    - 1 réalisé par IPG (2002)
    - 2 réalisés par CNPCIM (2006-2007)
    - 6 réalisés par Petronas (2008-2011)
    - 1 forage ( Tapendar-1) en cours de réalisation par Tullow
- **9 découvertes**



## 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (3/7)

### □ 9 Opérateurs internationaux présents en Mauritanie :

Petronas, Dana, Tullow, Kosmos, Chariot, IPG, Total, Repsol et SIPEX

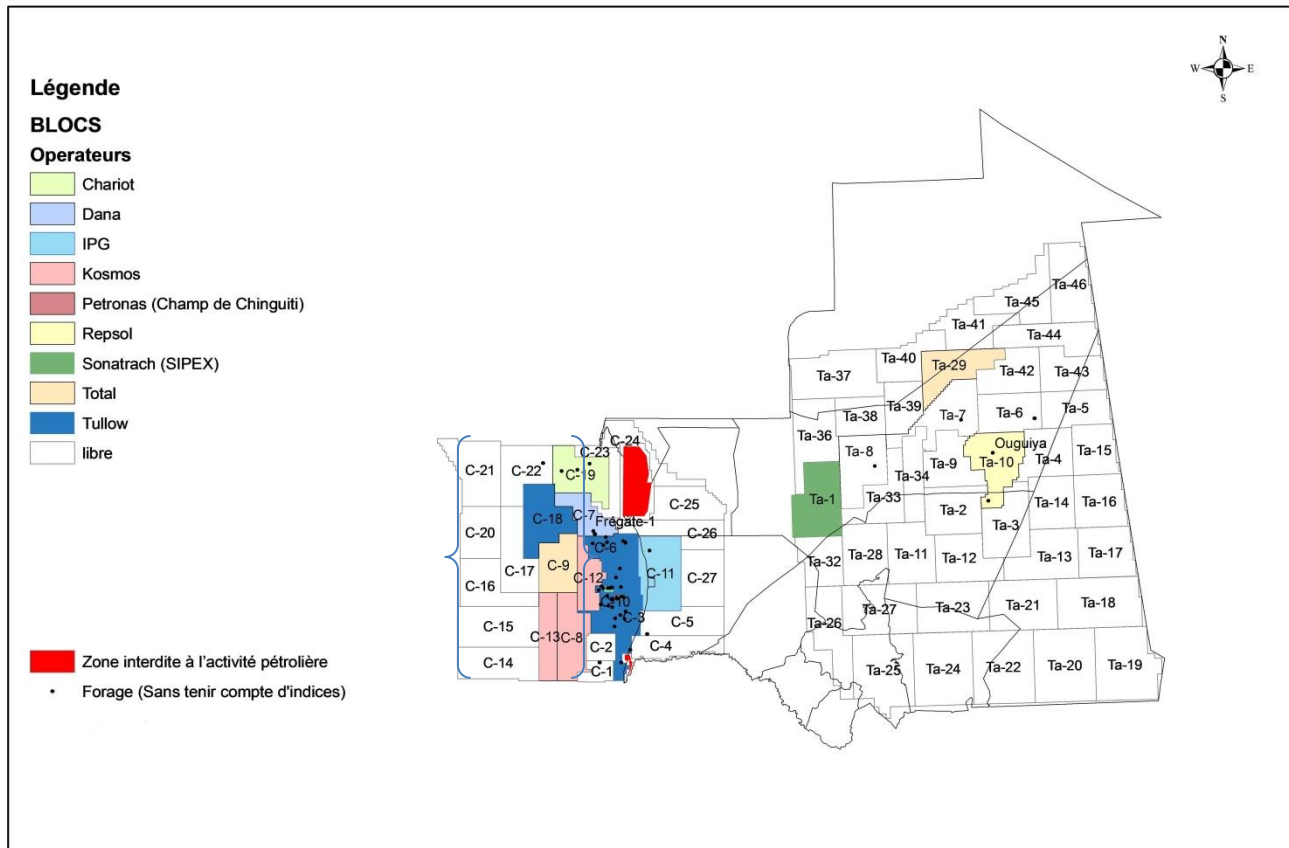
### □ 14 blocs sont sous contrats (CPP ou CEP) dans les 2 bassins :

- 3 dans le Bassin de Taoudenni
- 11 dans le Bassin Côtier



# 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (4/7)

## Carte des blocs pétroliers



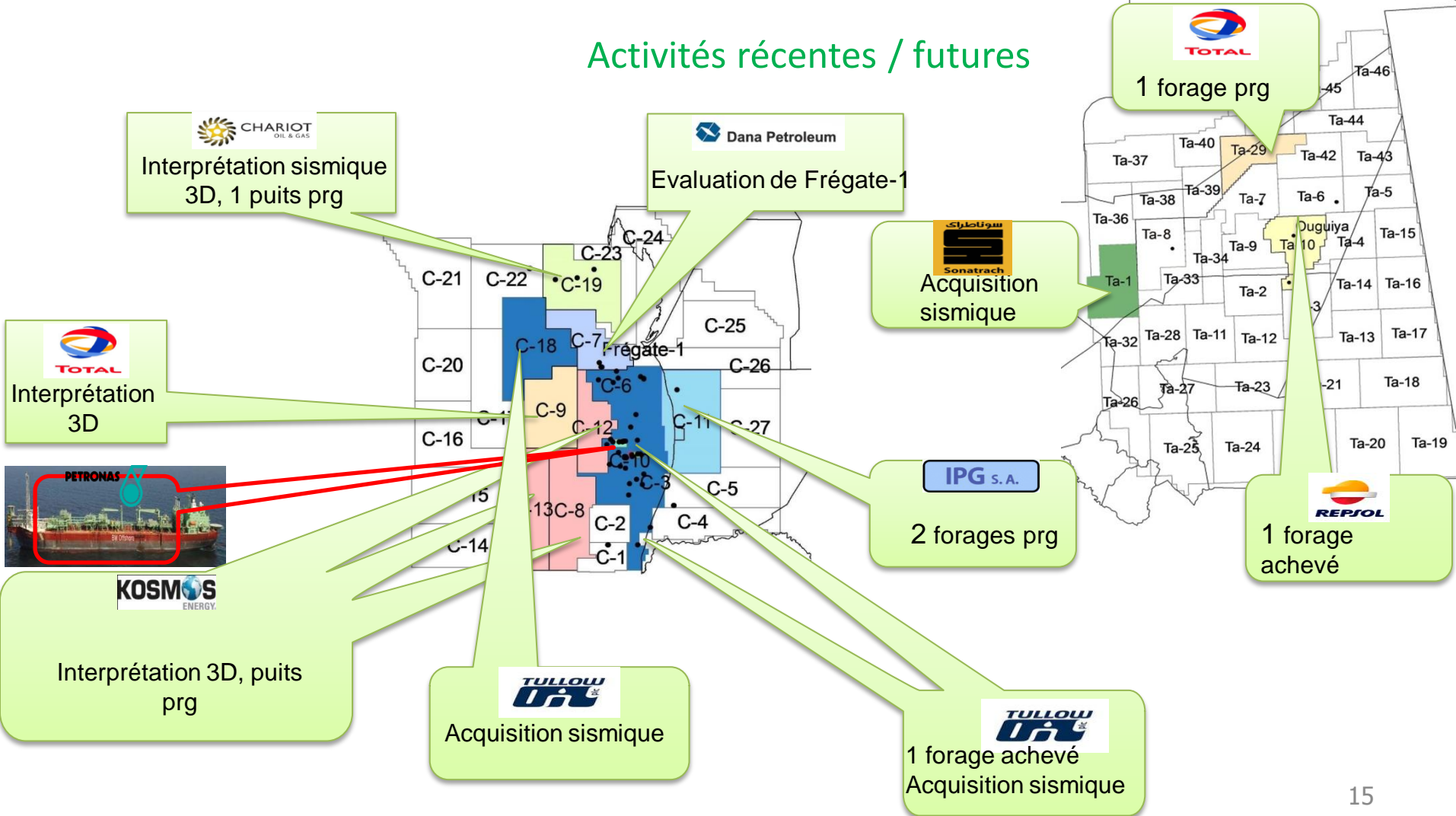
1:9 000 000





# 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (5/7)

## Activités récentes / futures

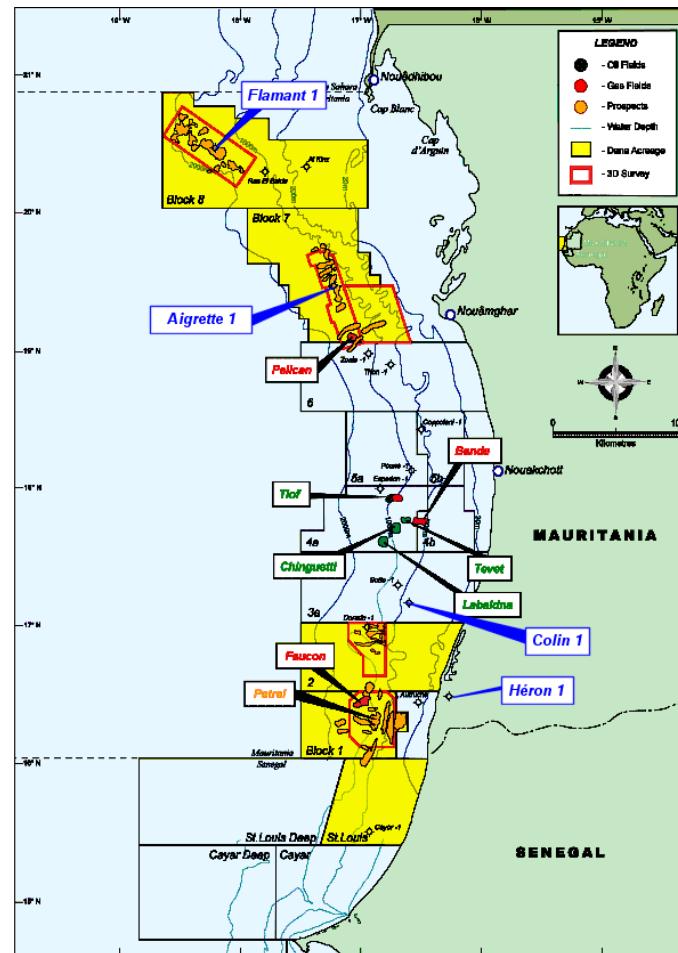




## 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (6/7)

### 9 découvertes :

- **Chinguetti** (2001), Zone B
- **Banda** (2002), Zone A
- **Tiof** (2003), Zone B
- **Pélican** (2003), C 7
- **Tevet** (2004), Zone B
- **Labeidna** (2005), Zone B
- **Faucon** (2005), C 1
- **Aigrette** (2006), C 7
- **Cormoran** (2011), C7







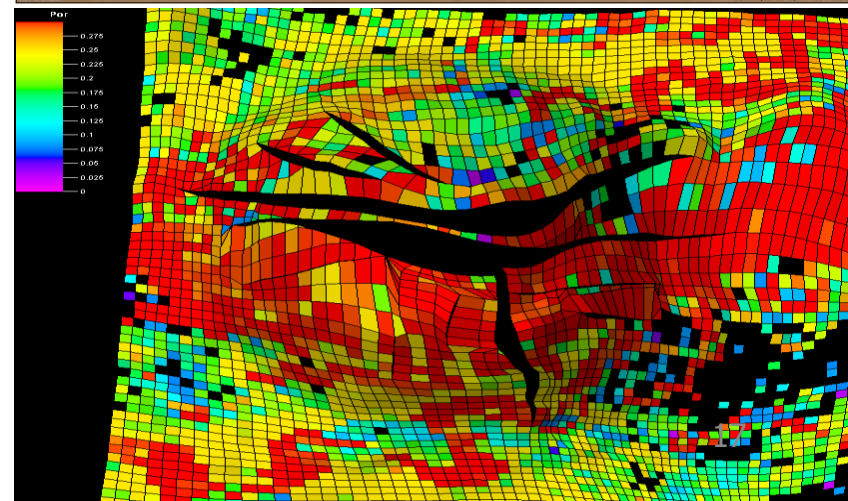
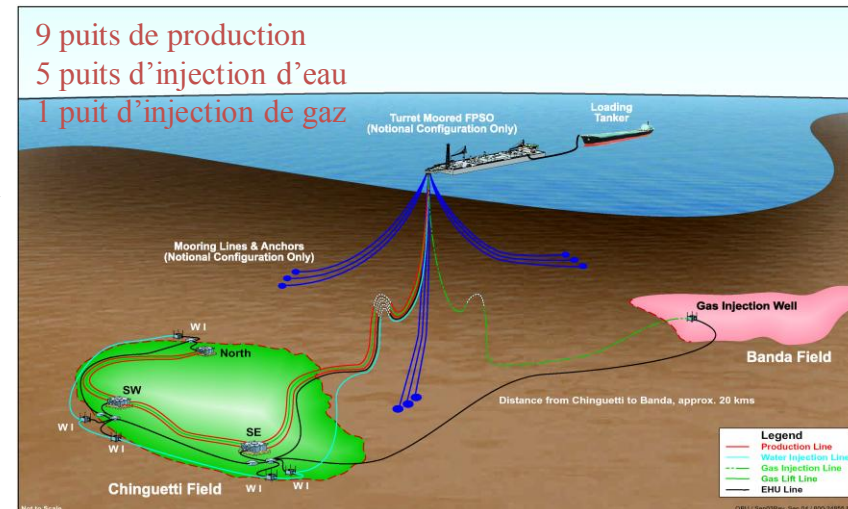
## 4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie (7/7)

### Etat des découvertes:

- **Chinguetti (huile)** : en production depuis 2006,

Prix du brut : → abandon prévu fin de 2017

- **Tiof, Tevet, Faucon (huile, gaz)** : **Libres**
- **Banda (gaz)** : FDP soumis et développement attendu pour Génération de l'électricité
- **Pélican (gaz)**: évaluation en cours
- **Cormoran** : évaluation en cours





1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
3. Potentiel pétrolier mauritanien
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
- 5. Perspectives**
6. Conclusion



## 5. Perspectives

- **Base de données : accès facile aux données**
- **Instauration de la procédure d'appel à la concurrence pour les blocs à potentiel avéré → transparence dans l'attribution de contrats**
- **Promotion des blocs à potentiel limité (entente directe)**
- **Développement de Banda : la relève**



1. Introduction
2. Dispositifs institutionnel et réglementaire du secteur pétrolier
3. Potentiel pétrolier mauritanien
4. État de l'exploration et de l'exploitation pétrolières en Mauritanie
5. Perspectives
- 6. Conclusion**



## 6. Conclusion

### Le Secteur pétrolier en Mauritanie :

- **Opportunités**
- **Cadre légal attractif : rentabilité**
- **Cadastre Pétrolier : blocs précis, procédures claires**
- **Défis techniques**
- **Harmonie avec le secteur de la pêche**
- **Sur le plan Macroéconomique: économie diversifiée**



## **Pour plus d'information, veuillez:**

- Visiter les stands du Ministère
- Site web: [www.petrole.gov.mr](http://www.petrole.gov.mr)

**Merci de votre attention**