

Rabat Le 03/04/2012

Eléments de réponse

L'OBSERVATEUR

Suite à l'information publiée sur le site d'information Ecofin, la société britannique Longreach oil and gas aurait annoncé la découverte de quelques 2,1 milliards de barils et 1000 milliards de pc de gaz pour Foum Draa et Sidi Moussa. Qu'en est-il de la véracité de cette information ?

Longreach Oil and Gas et ses partenaires SERICA ET SAN LEON ont mené des travaux de retraitement et de réinterprétation de données géophysique existantes, complétés par diverses études géologiques et d'estimation de ressources, étape nécessaire avant la prise de décision de forage. Ces études ont permis de définir, dans les blocs offshore Foum Draa et Sidi Moussa des zones prospectives. Il ne s'agit là que des premières phases de l'exploration.

Qu'est ce qui a été découvert au juste ? à quelles estimations selon vous ?

LONGREACH n'a pas mentionné de découverte mais a mentionné des ressources potentielles processus d'évaluation normal suivi par toute société pétrolière qui suite aux travaux d'exploration souhaiterait passer au forage d'un puits d'exploration.

Peut-on avoir des informations supplémentaires par rapport à la licence octroyée à cette société ? (type de licence, durée, participation, surfaces exploitées...)

Les permis FOUM DRAA ET SIDI MOUSSA ont été attribués en Co titularité avec les sociétés SAN LEON, SERICA et ONHYM .La part d'intérêt de chaque partie dans les permis FOUM DRAA ET SIDI MOUSSA est :

ONHYM: 25%

SAN LEON: 42, 5%

SERICA: 25%

LONGREACH: 7,5%

Les permis de recherche ont été attribués pour une durée initiale de 3ans à compter du 17/08/2009 : Permis FOUM DRAA : (3 permis) Superficie 5090km² /Permis SIDI MOUSSA (4permis) Superficie 7624,4km²

De nombreuses annonces ont été faites durant les dernières années quant à ce genre de découvertes. Où est ce qu'on est aujourd'hui ?

Les découvertes faites ces dernières années concernent la région du Gharb (Onshore avec Circle Oil), la région offshore Tanger Larache par Repsol qui reste à confirmer par des travaux complémentaires ainsi que les travaux dans la région de Tendrara.

Une petite analyse de quelques lignes sur le secteur des hydrocarbures au Maroc spécialement tout ce qui concerne l'exploration pétrolière et celle du gaz ?

Depuis l'année 2000, l'ONHYM, a établi et déployé une nouvelle stratégie visant à dynamiser et intensifier les travaux de recherches pétrolières sur l'ensemble des bassins sédimentaires marocains et ce conformément aux Hautes Orientations de Sa Majesté Le ROI MOHAMED VI que Dieu l'assiste. L'ONHYM continue à déployer tous ses efforts pour encourager et intensifier l'exploration pétrolière des bassins sédimentaires marocains, par ses propres moyens ou en partenariat. Ainsi, de nombreux travaux d'acquisitions géophysiques (gravimétrie, magnétisme et sismique) et d'analyses et études de géologie structurale, de sédimentologie et de géochimie ont été réalisés en onshore comme en offshore sur tous les bassins du Royaume. L'interprétation de ces données a permis de valoriser le potentiel pétrolier de ces régions ouvrant la voie à de nouvelles investigations de recherches.

Chiffres :

Les bassins sédimentaires marocains onshore ne comptent qu'un nombre limité de forages d'exploration (**272** puits). La majorité de ces forages a été réalisée au cours des années 60 et 70. En offshore atlantique et méditerranéen, on compte uniquement **36** puits dont la majorité a été effectuée dans le domaine marin peu profond. Ce qui nous ramène à un total de **308** puits d'exploration. Le Maroc reste sous-exploré avec une densité de forage de 0,04 puits / 100 km² contre 10 puits / 100 km² à l'échelle internationale.

Le montant des investissements des partenaires de l'ONHYM pour l'année 2011 est d'un milliard cent soixante-neuf millions et huit cent vingt-quatre milles dirhams (**1 169 824 000**) et ceux de l'office ont atteint trente-neuf millions six cents quatre-vingt-seize milles dirhams (**39 696 000**). La production du gaz pour l'année 2011 a atteint **37 779 318** de N