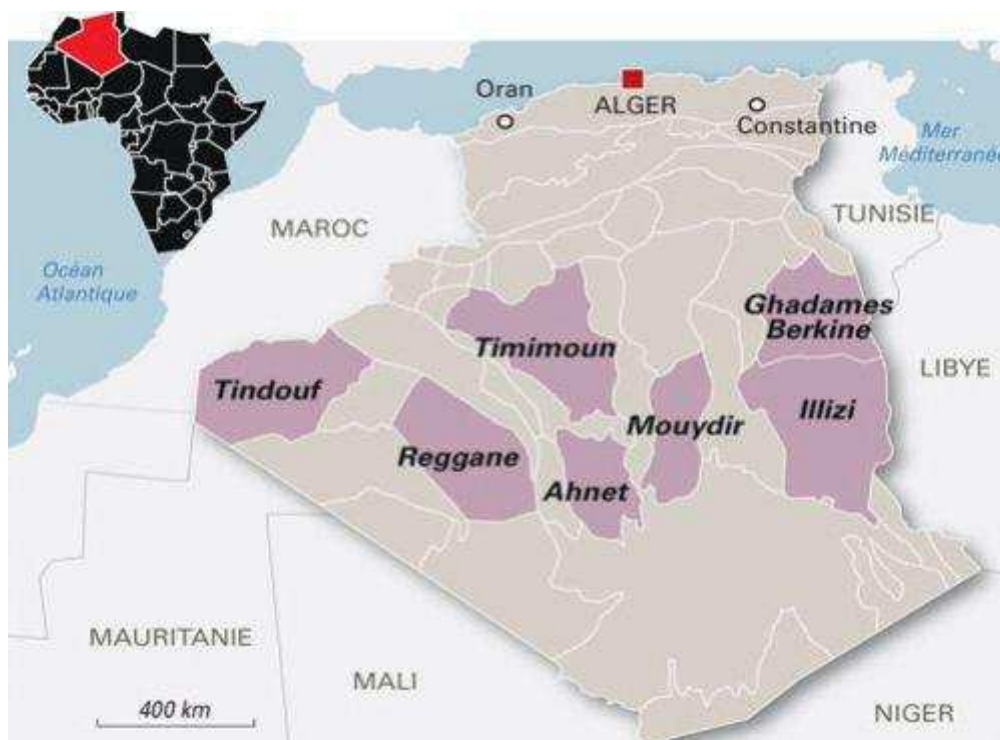


Algérie : la Sonatrach suspend son exploration du gaz de schiste

Agence Ecofin - Olivier de Souza /20-01-2016 / <http://www.agenceecofin.com/exploration/2001-35244-algerie-la-sonatrach-suspend-son-exploration-du-gaz-de-schiste>



En Algérie, la Sonatrach, société d'Etat en charge des hydrocarbures vient d'annoncer qu'elle a décidé de suspendre son exploration de gaz de schiste sur les champs expérimentaux d'Ain Salah au Nord de la wilaya de Tamnarasset, rapporte El Khabar.

Selon les autorités, cette décision s'explique par la dégringolade, en deçà de 30 dollars, du prix du baril de pétrole qui a entraîné dans sa chute les cours du gaz de schiste. Or, les coûts d'exploration du gaz de schiste sont sensiblement plus élevés que ceux du pétrole. Cette situation remet en cause la rentabilité des opérations d'exploration de gaz sur Ain Salah.

La décision de suspension restera en vigueur tant que le prix du pétrole ne remontera pas au moins au niveau des 80 dollars le baril, assurent les responsables.

Nazim Zouiouèche, expert en énergie et ex PDG de la Sonatrach, a souligné que le souci majeur de la Sonatrach aujourd'hui est de réduire au maximum ses coûts de production.

Sénégal : Cairn Energy, satisfait de son premier test de production pétrolière

Agence Ecofin – Olivier de Souza / 25-01-2016 / <http://www.agenceecofin.com/exploration/0401-34866-senegal-cairn-energy-satisfait-de-son-premier-test-de-production-petroliere>

Au Sénégal, Cairn Energy Plc vient d'annoncer le succès des tests de production de pétrole sur le puit "SNE-2" situé à 100 km des côtes dakaroises. La compagnie a déclaré être parvenue à une production journalière de près de 8000 barils de pétrole de bonne qualité.

Pour les analystes, ces chiffres vont au-delà des attentes et mettent un terme aux inquiétudes concernant la qualité du réservoir qui, selon la compagnie écossaise pourrait contenir plus d'un milliard de barils. Selon *Reuters*, de nombreux investisseurs attendaient les résultats de ces premiers tests pour se faire une idée du potentiel du puits. Simon Thomson, le PDG de Cairn Energy a déclaré : « Ces résultats confirment le potentiel sénégalais en matière d'hydrocarbures et nous espérons que les prochaines études permettront de revoir à la hausse ce potentiel ».

Cairn Energy qui se focalise uniquement sur l'exploration a annoncé avoir également démarré une extraction de pétrole de basse qualité évaluée à 1000 barils par jour dans le même puits à une autre profondeur. La compagnie opératrice est propriétaire à 40% du puits qu'elle copossède avec Far Ltd, Conoco Phillips et la compagnie publique Petrosen.

L'annonce de la nouvelle du succès des tests a fait grimper à 9% la valeur des actions de Cairn Energy en bourse.

Le Sénégal est l'un des rares pays africains où les compagnies pétrolières et gazières continuent d'investir dans la recherche malgré la chute des prix du pétrole.

Maroc: San Leon effectue des tests positifs sur l'huile de schiste de Timahdit, selon le procédé Enefit

Agence Ecofin - <http://www.agenceecofin.com/gaz-de-schiste/2601-26076-maroc-san-leon-effectue-des-tests-positifs-sur-l-huile-de-schiste-de-timahdit-selon-le-procede-enefit>



Au Maroc, San Leon Energy plc, coté à Londres, poursuit de « *façon prudente* » ses efforts de développement de sa superficie Timahdit qui regorge d'importantes ressources d'huile de schiste, a indiqué Oisín Fanning, Président exécutif du pétro-gazier, dans une mise à jour opérationnelle le 21 janvier dernier.

Selon la compagnie d'exploration, le *bench-testing* de l'entreprise estonienne Enefit, en matière d'huile de schiste, a été appliqué avec succès sur les échantillons prélevés à Timahdit et a révélé une importante quantité d'hydrocarbure C5+, dans une proportion de près de 86%.

Environ 10 tonnes d'huile de schiste ont été traitées et les différents échantillons ont été broyés et traités dans conditions différentes, apprend-on. Le pétro-gazier basé à Dublin indique que, d'après Enefit, qui a développé une technologie de production du pétrole et du gaz à partir de l'huile de schiste, il s'agit des résultats « *positifs* ».

« *L'adéquation du procédé d'Enefit à notre huile de schiste est très encourageante et constitue l'épine dorsale de l'actualisation de l'étude de pré-faisabilité qui aidera à fournir un modèle financier optimisé pour attirer les investissements de mise en valeur* », a commenté Oisín Fanning.

Outre la licence Timahdit couvrant 36 km², San Leon Energy plc détient des intérêts dans les licences offshore Fom Draa et Sidi Moussa au Maroc, dont 60% d'intérêt dans le puits d'exploration SM-1 sur le bloc Sidi Moussa.

Egypte : les compagnies partenaires dans le développement de Zohr seront connues en 2016

Agence Ecofin – Olivier de Souza / 20-01-2016 <http://www.agenceecofin.com/production/2001-35252-egypte-les-compagnies-partenaires-dans-le-developpement-de-zohr-seront-connues-en-2016>

En Egypte, l'italien Eni connaîtra ses nouveaux partenaires dans le développement du champ gazier de Zohr, cette année. Face à l'intérêt grandissant de nombreuses compagnies pétrolières pour ce champ, situé au large des côtes égyptiennes, Fuad Krekshi, vice-président d'Eni pour le Moyen-Orient, a déclaré : *«plusieurs entreprises ont manifesté leur intérêt pour le développement de Zohr mais nous ne nous sommes encore engagés avec aucune d'entre elles»*.

S'il n'a apporté aucune information supplémentaire sur les compagnies intéressées, M. Krekshi a tout de même précisé que celles qui participeront au développement du champ seront connues avant la fin de l'année. Le champ de Zohr surnommé le « super géant » est l'une des plus grandes découvertes gazières de la Méditerranée avec une réserve estimée à 30 trillions de pieds cubes sur une étendue de 3765 kilomètres carrés.

Il permettra d'accroître la production journalière locale qui passera ainsi de 4,5 à 7,2 milliards de pieds cubes, d'ici le démarrage de la production à la fin de 2017 ou au début de l'année 2018. *«Nous sommes très optimistes car Zohr était la première découverte sur 56 concessions qui ont été octroyées»*, a dit Fuad Krekshi avant d'ajouter que bientôt le pays pourrait ne plus importer du gaz pour couvrir ses besoins si d'autres découvertes comme Zohr sont faites sur ces concessions.

Egypte: Crédit Agricole et BNP Paribas financeront l'expansion d'une raffinerie à hauteur de 1,2 milliard \$

Agence Ecofin - Idriss Linge / 05-01-2016 / <http://www.agenceecofin.com/industrie/0501-34875-egypte-credit-agricole-et-bnp-paribas-financeront-l'expansion-d'une-raffinerie-a-hauteur-de-1-2-milliard>

La filiale égyptienne du groupe Crédit Agricole (Credit Agricole Egypt), financera aux côtés de BNP Paribas, les opérations d'extension de la Middle East Oil Refinery (MIDOR), a-t-on appris d'un communiqué publié sur le marché financier égyptien (Egyptian Stock Exchange). Ensemble, les deux institutions financières françaises accordent un prêt de 1,2 milliard \$ en soutien à ce projet.

Selon des propos rapportés par des médias égyptiens, ce prêt sera également garanti par la Banque centrale italienne et l'autorité italienne en charge du développement des exportations.

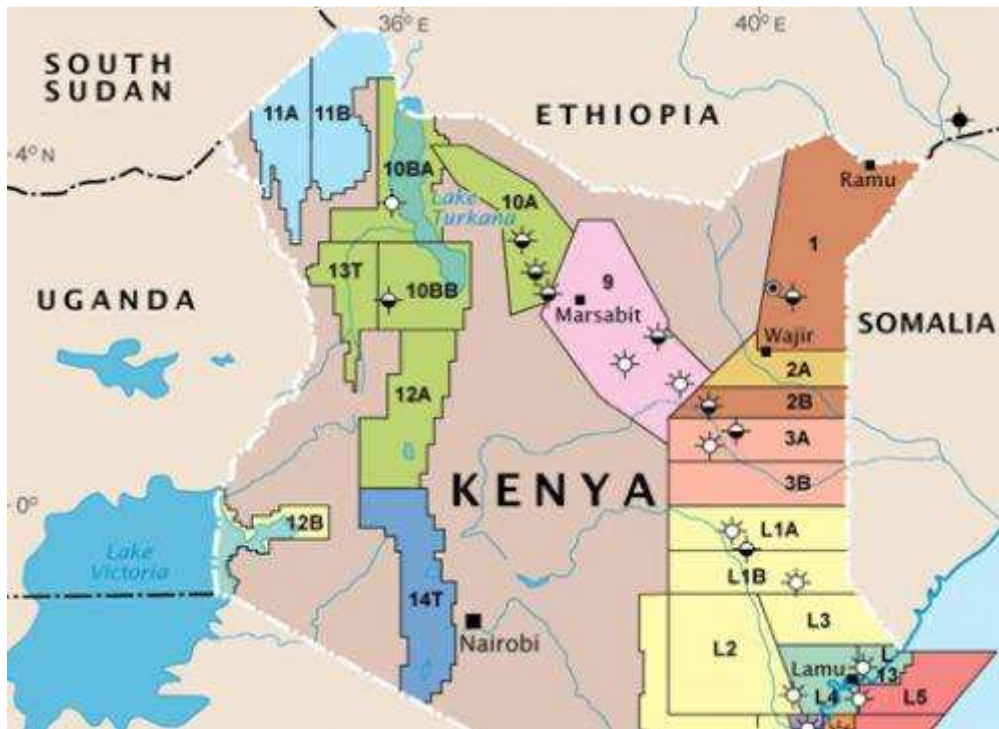
Au mois d'avril 2015, le MIDOR a engagé une entreprise américaine pour la réalisation de travaux, visant à porter ses capacités de raffinage de 100 000 barils/jour, à 160 000 barils/jours.

Le choix pour l'entreprise de recourir à des prêteurs internationaux afin de mobiliser ces ressources en devises découle, au moins en partie, de la réduction des capacités des banques locales égyptiennes à accéder facilement à des réserves de change. Ces dernières ont subi des vents contraires en 2015, notamment du fait de la baisse des revenus du tourisme.

Crédit Agricole Egypt est cotée sur le marché financier égyptien et la nouvelle semble avoir été accueillie positivement par les investisseurs. Son titre s'affichait en mi-journée du mardi 5 janvier 2016, sur une hausse de 1,46%. BNP Paribas pour sa part est un acteur majeur du marché international de la dette dans les pays émergents, notamment l'Afrique subsaharienne.

L'accord d'amodiation entre Africa Oil et Maersk Oil and Gas est validé par l'Etat Kényan

Agence Ecofin – Olivier de Souza / 12-01-2016 / <http://www.agenceecofin.com/gestion-publique/1201-35028-1-accord-d-amodiation-entre-africa-oil-et-maersk-oil-and-gas-est-valide-par-l-etat-kenyan>

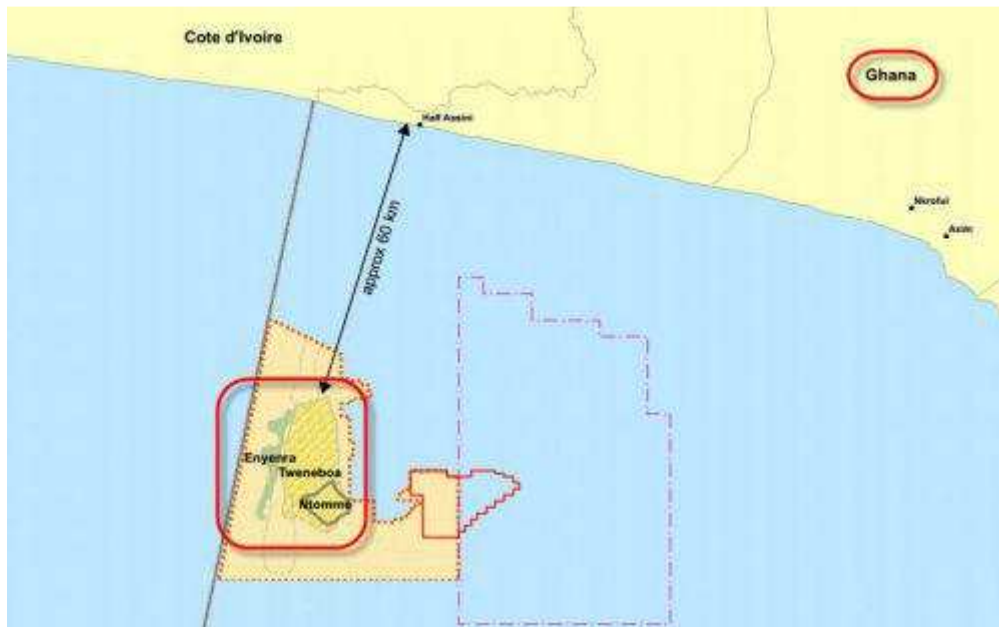


Au Kenya, le gouvernement vient d'approuver l'accord d'amodiation, annoncé au mois de novembre 2015, entre le Canadien Africa Oil Corporation et le Danois Maersk Oil and Gas A/S. Ledit accord est relatif à l'exploitation des blocs onshore 10BB, 13T et 10BA situés dans la partie septentrionale du pays. Maersk Oil and Gas et Africa Oil se partagent, désormais, les 50% de parts détenues précédemment par la compagnie canadienne sur ces blocs, soit 25% chacune.

Les 50% restants sont détenus par le britannique Tullow Oil. *«Nous sommes très heureux de recevoir l'approbation du gouvernement kényan dans ce dossier. Nous savons que Maersk sera un excellent partenaire technique et financier. Grâce à son expérience, nous mènerons à bien les projets de développement. Cette transaction met Africa Oil dans une position enviable car elle ne nécessitera aucun financement supplémentaire sur capitaux propres. Elle nous permettra surtout de surmonter la conjoncture actuelle des prix du pétrole qui pourrait perdurer»*, a dit Keith Hill, PDG d' Africa Oil. Le 9 novembre dernier, les deux compagnies avaient également annoncé, en Ethiopie, un accord d'amodiation sur les licences d'exploitation des blocs du bassin du Rift et du South Omo.

Ghana: Tullow Oil annonce les premiers barils du projet TEN pour l'été 2016

Agence Ecofin – Olivier de Souza / 13-01-2016 / <http://www.agenceecofin.com/production/1301-35069-ghana-tullow-oil-annonce-les-premiers-barils-du-projet-ten-pour-l-ete-2016>



Tullow Ghana Ltd vient d'annoncer, via son site web, que l'aménagement des infrastructures du projet d'exploitation du champ pétrolier Tweneboa d'Enyenra Ntomme (TEN) est à 80% de son taux d'exécution et qu'elle y fait « *d'excellents progrès* ». Les premiers barils devraient être extraits entre juillet et août 2016, dans les limites du budget et du calendrier initialement prévus pour ces opérations. Les réserves du champ TEN sont évaluées à 300 millions de barils. Selon le plan de développement du projet approuvé en 2013 par le gouvernement, 80 000 barils devaient être produits quotidiennement sur le projet avec l'utilisation d'une unité flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO). La compagnie a également annoncé qu'un FPSO quittera Singapour pendant ce mois de janvier pour atteindre le Ghana début mars avant d'être connecté aux infrastructures sous-marines et démarrer la production proprement dite.

Le champ TEN est situé dans la zone en eau profonde de Tano, à 60 km au large des côtes ghanéennes et à 30 km du champ Jubilee dont Tullow Oil est également l'opérateur. La compagnie estime à 23 000 barils de brut par jour sa production sur ces installations pour 2016.

Le Soudan offre trois blocs gazier et pétrolier à l'indien ONGC Videsh

Agence Ecofin – Olivier de Souza / 21-01-2016 / <http://www.agenceecofin.com/exploration/2101-35287-le-soudan-offre-trois-blocs-gazier-et-petrolier-a-l-indien-ongc-videsh>

L'Etat soudanais a offert trois blocs de gaz et de pétrole (8, 15 et 24) à la compagnie indienne ONGC Videsh pour qu'elle réalise leur exploration et leur développement. Ceci vise, selon le ministre en charge du portefeuille pétrolier, Mohamed Zayed Awad (photo), à augmenter les revenus nationaux liés à l'exploitation du pétrole.

Le pays a en effet, perdu 75% de ses revenus pétroliers suite à la sécession du Soudan du Sud en 2011. Le Soudan produit, aujourd'hui, seulement 100 000 barils de brut quotidiennement a rappelé Mohamed Zayed Awad.

Le responsable soudanais a, également proposé à l'entreprise indienne d'envisager l'acquisition de parts dans le bloc onshore 17 qui génère une production de 7 000 barils par jour car le yéménite Ansan Wikfs qui détient 66% du bloc voudrait céder ses participations de la JV avec le mauritanien Star Oil et le soudanais Sudapest.

Au Soudan, ONGC Videsh possède déjà 25% des parts des blocs 1, 2 et 4 situés dans le bassin de Muglad qui cumulent une production s'élevant à 50 000 barils de pétrole par jour.

Mauritanie: Kosmos Energy fait une importante découverte de gaz au large au sud-ouest de Nouakchott

Agence Ecofin / 27 avril 2015 / <http://www.agenceecofin.com/gaz/2704-28512-mauritanie-kosmos-energy-fait-une-importante-decouverte-de-gaz-au-large-au-sud-ouest-de-nouakchott>



Kosmos Energy, pétro-gazier coté à New-York, a annoncé le 27 avril la découverte d'une importante accumulation de gaz épaisse de 107 m avec le puits d'exploration Tortue-1 dans le prospect Tortue Ouest sur le bloc C-8 au large de la Mauritanie.

Tortue-1 a atteint une profondeur totale de 4630 m et a entrecoupé un système net d'hydrocarbures de 107 m, a précisé la compagnie pétrolière américaine.

Kosmos Energy fait état d'une zone de trois réservoirs d'excellentes qualités de 88 m d'épaisseur dans un intervalle d'hydrocarbures de 160 m entrecoupé dans le Cénomaniens inférieur et d'une quatrième zone épaisse de 19 m dans un intervalle d'hydrocarbures de 150 m dans un objectif secondaire du Cénomaniens supérieur.

« Le puits Tortue-1 a réduit de manière significative le risque lié à l'exploration de notre vaste et sous-explorée superficie de 27 000 km² dans les eaux-profondes de la Mauritanie », a commenté Andrew G. Inglis, Pdg de la compagnie texane.

Le forage de ce puits, situé 285 km au sud-ouest de Nouakchott, à une profondeur d'eau de 2700 m, se poursuit pour atteindre la profondeur fixée de 5250 m, a souligné Kosmos Energy qui détient 90% d'intérêt dans le prospect Tortue, contre 10% pour la société Mauritanienne des Hydrocarbures et de Patrimoine Minier (SMHPM).