

Importante découverte de nouveaux gisements pétrolifères

Divers grands gisements pétrolifères en eaux profondes ont été signalés ces derniers mois. Au mois de septembre, BP a annoncé de nouveaux gisements découverts dans le golfe du Mexique dans le cadre du projet „Tiber“. En Afrique occidentale au large de la côte de la Sierra Leone, la compagnie d'exploration Anadarko a découvert un champ pétrolifère prometteur.

Depuis vingt ans, la portée des gisements confirmés reste passablement constante, entre 40 et 50 ans. Cela n'est possible que grâce aux investissements constants dans la technologie d'exploration secondaire et tertiaire destinée à l'amélioration du rendement des champs pétrolifères, et notamment dans l'exploration, c'est-à-dire dans la recherche de nouvelles sources de pétrole.

Production en eaux profondes dans le golfe du Mexique

Depuis les années 90 déjà, on extrait du pétrole dans le golfe du Mexique, à une profondeur d'eau de plus de 1000 mètres. Il s'agit ici de projets ambitieux qui ont sans cesse placé les compagnies devant de gros défis techniques.

La compagnie BP compte aussi parmi les plus importantes entreprises d'exploration et de production dans cette région avec une production de quelque 400 000 barils d'équivalent de pétrole par jour. Aujourd'hui déjà, un quart de la totalité de la production pétrolière de BP provient de gisements en eaux profondes, et d'ici 2010, on compte sur une nouvelle augmentation pour atteindre un tiers.

Le projet „Tiber“, auquel participent également Petrobras et ConocoPhillips, se situe à quelque 400 kilomètres au sud-est de la ville d'Houston, à une profondeur d'eau de 1259 mètres. D'une étendue de 10 685 mètres, il s'agit d'un des plus profonds forages jamais effectués par l'industrie pétrolière et gazière. Cela a débouché sur la découverte de divers gisements pétrolifères dans des formations géologiques du tertiaire inférieur. La prochaine étape consistera à analyser la dimension de la découverte, afin de pouvoir évaluer le rendement économique de l'exploitation de ces nouveaux gisements. Pour des projets en eaux profondes dans le golfe du Mexique, il faut compter cinq à dix ans à partir du moment de la

CHAUFFER AU MAZOUT

découverte jusqu'à l'exploitation commerciale du gisement pétrolifère.

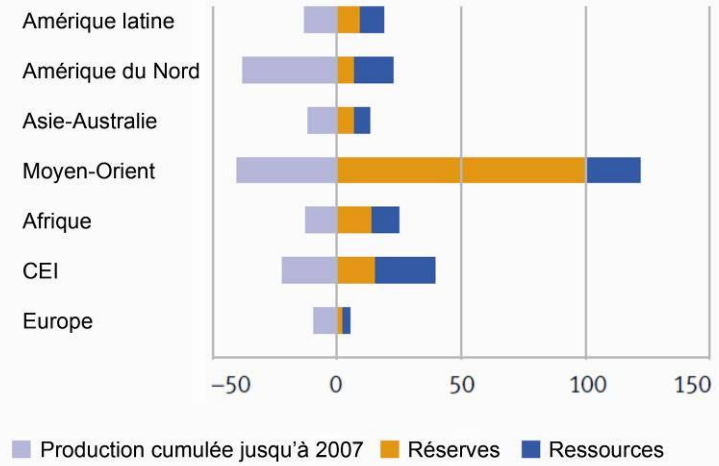
Nouvelles découvertes au large de la côte ouest d'Afrique

Dans l'Atlantique au large de la côte de la Sierra Leone, à une profondeur de quelque 2000 mètres, la compagnie américaine d'exploration et de production, Anadarko, a découvert dans le cadre de son forage d'exploration profond de 6000 mètres, „Venus B-1“, une énorme couche de pétrole de 15 mètres environ. L'intérêt de cette découverte, à laquelle participent également les compagnies Woodside, Repsol et Tullow, est particulier du fait que les conditions géologiques s'apparentent à celles du champ pétrolifère „Jubilee“ que la même compagnie a également découvert, lequel se trouve à environ 1100 kilomètres plus à l'Ouest, devant la côte du Ghana. Des forages d'exploration supplémentaires et des analyses entre ces deux découvertes laissent entrevoir des gisements pétrolifères prometteurs dans les eaux de la Sierra Leone, du Liberia, de la Côte d'Ivoire et du Ghana.

Ces exemples actuels et d'autres montrent clairement que d'importantes découvertes de pétrole seront possibles aussi à l'avenir, grâce aux progrès réalisés dans la technologie pétrolière d'exploration et de production.

Pétrole conventionnel: potentiel selon régions.

Source: Etude BGR, *Energies primaires 2009, Réserves, Ressources, Disponibilité*



Légende: L'agence BRG estime le potentiel total de pétrole, à savoir le production cumulée, les réserves et les ressources à environ 400 milliards de tonnes.