

Wood side

"L'offshore mauritanien renferme d'énormes opportunités d'exploitation pétrolière"

M. Keith Spence, Directeur général de Wood Side Energy était dans nos murs. Il a été reçu par le président de la République le mercredi 28 janvier au Palais de la République. Il a informé le raïs de la situation du champ pétrolifère de " Chinguitt " et de son importance économique. "J'ai fait part au président des résultats très encourageants obtenus dans le gisement " Chinguitti ", qui est commercialement très rentable", a indiqué M. Spence à l'issue de cette audience. Le patron de Woodside a également indiqué avoir annoncé au chef de l'Etat la

décision de son entreprise d'investir dans ce gisement à partir d'avril. "La zone de l'offshore mauritanien renferme d'énormes opportunités d'exploitation pétrolière", a-t-il affirmé.

Woodside Energy est engagé depuis plus de quatre ans, avec Hardman Ressources et Agip Oil, Fusion Oil et Roc Oil, dans la recherche pétrolière dans la zone offshore située près de Nouakchott. Le Premier ministre, Sghaïr Ould M'Bareck, avait annoncé fin décembre, rappelons-le, que notre pays exporterait du pétrole fin 2005. Le président de la République avait quant à lui

annoncé officiellement le 28 novembre 2002, la découverte dans son pays d'une réserve de 300 millions de barils de pétrole et de 30 milliards de m3 de gaz dans deux champs pétroliers ("Chinguitti1" et "Banda") dans l'offshore du bassin Atlantique à l'ouest de Nouakchott. M. Keith Spence était accompagné lors de l'audience par le ministre des mines et de l'industrie, M. Zeïdane Ould H'meyada, Pierre Sungles directeur de Wood Side pétrolum, Ian Jackson Directeur d'Africa Unit Wood Side Energy et Alex Taylor, Directeur général Wood Side Mauritanie. Pétrole: "énormes

opportunités" dans l'offshore mauritanien (société) Le consortium appelé à exploiter le gisement pétrolier de Chinguetti (découvert en mai 2001 à 80 km au large de Nouakchott, à 800 m de profondeur) est devenu la propriété de quatre firmes australiennes : Woodside Petroleum (opérateur avec 54 % des parts), Hardman Resources, Fusion Oil et Roc Oil. La société italienne Agip a accepté de leur céder ses parts (35 %) juste avant l'annonce, le 6 janvier, du développement commercial du gisement. Les réserves récupérables sont estimées à au moins 142 millions de ba-

rils. Le plan d'investissement qui sera prochainement soumis au gouvernement mauritanien prévoit l'installation d'une plate-forme pétrolière et de diverses autres infrastructures pour un coût global de 500 millions de dollars. Les appels d'offres seront lancés dans quelques mois et les premiers barils extraits à la fin de 2005 ou au début de 2006, au rythme de 70 000 barils/jour. Ce programme est néanmoins soumis aux résultats d'un audit indépendant que le cabinet texan Netherland Sewell & Associates remettra à la fin du mois.