

IMPORTANTÉ DÉCOUVERTE PÉTROLIÈRE À THIOF OUEST

Dans un communiqué rendu public le 16 décembre 2003, Hardman Ressources LTD, porte-parole du groupement Woodside et compagnies opérant dans la recherche pétrolière dans notre pays, a affirmé la découverte d'un important gisement de pétrole dans la puits Thiof Ouest, foré le 8 décembre courant.

Il faut rappeler que la première découverte pétrolière de ce groupement fut le puits Chinguitti-1, dont les réserves sont estimées à 100 millions de barils. Le champ pétrolier



HARDMAN RESOURCES LTD

Ground Floor, 5 Ord Street, West Perth
PO Box 888, West Perth
Western Australia 6872
Tel: +61 8 9321 6881 Fax: +61 8 9321 2375
ABN 98 009 210 235

STOCK EXCHANGE / MEDIA RELEASE

RELEASE DATE: 16 December 2003

CONTACT: Ted Ellyard (08 9321 6881)

RE: TIOF WEST OIL DISCOVERY AND
MAURITANIA DRILLING UPDATE

Hardman Resources Ltd ("Hardman") provides the following weekly progress report on the drilling and testing operations in offshore Mauritania:

Tiof West Exploration Well (PSC Area B)

Hardman is pleased to advise that a significant oil discovery has been made at the Tiof West exploration well, located approximately 8 kilometres to the west of the initial Tiof-1 discovery well.

Progress: The Tiof West exploration well was spudded on 8 December by the drillship "West Navigator".

Since the last report (9 December) the well was drilled to 2,127 metres in an 18 inch hole, 13³/₄ inch casing was run and cemented, Blow Out Preventers were run and installed and a 12¹/₄ inch hole was drilled to well total depth of 2,991 metres. Wireline logs were then run and RCI pressure measurements and fluid samples obtained from zones of interest.

At 0800 hours (Australian WST) on 16 December 2003, wireline logging operations were continuing and on completion of these operations the well will be plugged and abandon as planned.

Hydrocarbon Shows: Preliminary evaluation of wireline logs and pressure data acquired from the Tiof West step-out exploration well indicates a gas column of approximately 4 metres overlying a gross oil column of approximately 122 metres. Water bearing sands have been confirmed below the hydrocarbon bearing interval.

The top of the hydrocarbon bearing interval was intersected down-dip from the top of the hydrocarbon bearing interval in the Tiof-1 discovery well (i.e. Tiof West has intersected a deeper oil column than Tiof-1). Preliminary analysis of the pressure data indicates that the oil column is likely to be in direct pressure communication with the oil column intersected in the Tiof-1 well.

Further appraisal drilling will be required to assess the significance of the two wells and to verify connectivity and the net to gross of the reservoir section.

Further appraisal drilling will be required to assess the significance of the two wells and to verify connectivity and the net to gross of the reservoir section.

Chinguitti-1 est actuellement dans la phase de développement et il connaîtra une production de 80.000 barils jours vers la fin 2005 et début 2006 et cela pour une durée de 8 à 15 ans.

La deuxième découverte était le puits Banda avec des réserves en gaz naturel seulement sont estimées à plus de 30 milliards de mètres cube, mais dont l'exploitation n'a pas encore été envisagée.

Cette nouvelle découverte de Thiof Ouest, qui s'ajoute au premier puits Thiof, confirme une colonne de 122 mètres d'hydrocarbures à une profondeur de 2.127 m et promet un important avenir pour l'offshore mauritanien, comparée à la colonne de Chinguitti-1 de 86m seulement.

Selon une source proche du groupement pétrolier à Nouakchott, la découverte est très significative, même si d'autres forages restent à faire dans le champ Thiof en plus de calculs de réserves puis de test de production.