

Paris, le 5 janvier 2011  
N° 01-11

## Point sur la production du Nigéria

## Point sur l'appréciation du champ OMOC-Nord au Gabon



### NIGERIA

Au Nigéria, la production opérée (huile et condensat) a oscillé entre 15 000 b/j et 30 000 b/j (dont 20,25% revient à Maurel & Prom) au cours du 4ème trimestre 2010. Cette fluctuation est due aux problèmes techniques liés à la remise en route, après 15 mois d'arrêt, de la production des champs.

Deux enlèvements ont eu lieu au cours du 4ème trimestre 2010 pour un total de 1,1 million de barils en part SEPLAT (dont 45% reviennent à Maurel & Prom).

La production de gaz est aujourd'hui de 95 millions de pieds cube par jour. Le prix d'achat est en progression et devrait rejoindre les prix internationaux fin 2012. Les capacités de production immédiates des champs sont supérieures de 40% au niveau actuel ; la production étant limitée par la fermeture de l'usine électrique approvisionnée.

### GABON

#### AEE ONAL (opérateur, 85%)

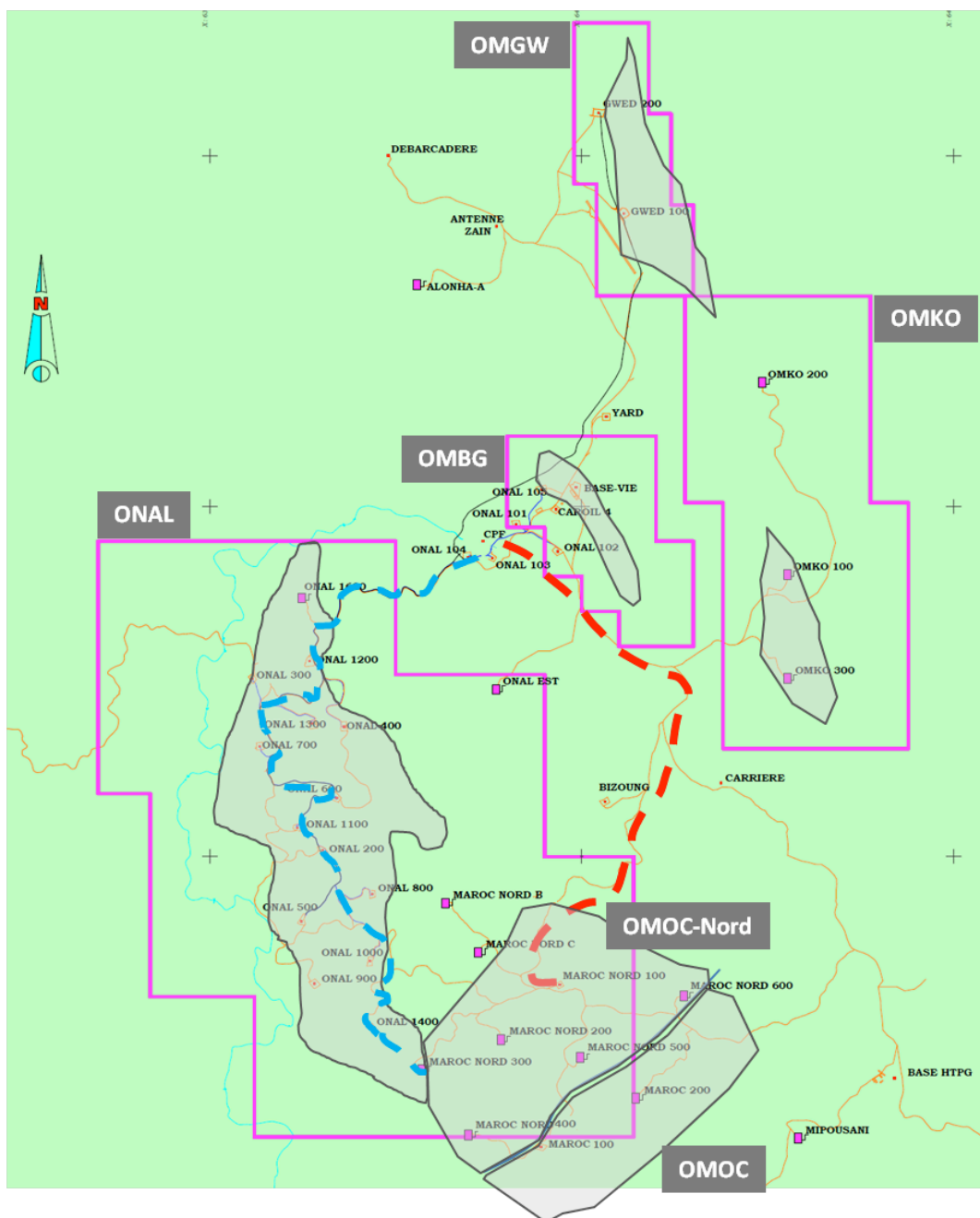
La société Maurel & Prom annonce le résultat positif des puits de délinéation OMOC-N-501 et OMOC-103, implantés dans l'AEE d'Onal.



Les puits ont montré respectivement une hauteur imprégnée d'huile de 32 m sur OMOC-103 et 9 m sur OMOC-N-501.

Le forage de ces puits, à objectifs des Grès du Kissenda, fait partie du programme de délimitation du champ OMOC-Nord qui prévoyait, outre le puits de découverte (OMOC-N-101), le forage de 6 puits d'appréciation (OMOC-N-201, OMOC-N-301, OMOC-N-302, OMOC-103, OMOC-N-501 et OMOC-N-601).

Le résultat de ces puits valide l'extension du réservoir au Kissenda sur cette partie du champ où la production des puits devrait s'établir en moyenne à 500 b/j.



Les puits à dominante Grès de base (OMOC-N-301 et OMOC-N-302) ont été reliés à l'oléoduc évacuant les plates-formes d'Onal (en bleu) le 15 décembre 2010.

Les puits à dominante Kissenda déjà forés et le futur puits OMOC-N-601 qui sera foré au premier trimestre 2011, seront reliés au centre de production via un nouvel oléoduc dont la pose va débuter (en rouge sur la carte).

En parallèle, le Groupe effectue l'appréciation du champ OMOC découvert en mars 2009 par le puits OMOC-101 au Sud d'ONAL. A cette fin, la reprise du puits OMOC-102 et le forage du puits OMOC-201 auront lieu au premier trimestre 2011.

A la suite de ces travaux, les puits seront connectés aux installations d'évacuation d'OMOC-Nord à partir du deuxième trimestre 2011.

## **Obtention le 17 décembre 2010 de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation des champs de Gwedidi (OMGW) et M'Bigou (OMBG)**

Maurel & Prom détient 100% des intérêts de ces deux champs sur lesquels la société Tulipe Oil détient un droit de retour de 15% qui ramènerait la part de Maurel & Prom à 85%.

## **Production du Groupe au Gabon**

La production du Groupe au Gabon qui a atteint un maximum de 20 198 b/j le 31 décembre 2010, a été affectée au cours du 4<sup>ème</sup> trimestre 2010 par la réalisation de travaux de maintenance plus importants que prévu sur les pompes des puits du champ d'Onal, le démarrage de l'injection d'eau sur le champ d'Omko, les travaux d'optimisation des installations de surface du champ de Gwedidi et la connexion des deux puits OMOC-N-301 et OMOC-N-302.

En conséquence, la production opérée au Gabon s'établit en moyenne à 16 900 b/j au 4<sup>ème</sup> trimestre 2010.

---

**Plus d'informations : [www.maureletprom.fr](http://www.maureletprom.fr)**

**Communication :**

**INFLUENCES**

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : [communication@agence-influences.fr](mailto:communication@agence-influences.fr)

**Prochains rendez-vous :**

<b>3/2/2011</b>	<b>Chiffres d'affaires annuel 2010</b> (après Bourse)
<b>31/3/2011</b>	<b>Résultats annuels 2010</b> (après Bourse)
<b>1/4/2011</b>	<b>Présentations analystes</b> (10h)
<b>11/5/2011</b>	<b>Assemblée générale</b> (10h)

---

*Ce document peut contenir des prévisions concernant la situation financière, les résultats, les activités et la stratégie industrielle de Maurel & Prom. Par leur nature même, les prévisions comportent des risques et des incertitudes dans la mesure où elles se fondent sur des événements ou des circonstances dont la réalisation future n'est pas certaine. Ces prévisions sont effectuées sur la base d'hypothèses que nous considérons comme raisonnables mais qui pourraient néanmoins s'avérer inexactes et qui sont tributaires de certains facteurs de risques tels que les variations du cours du brut ; les variations des taux de change ; les incertitudes liées à l'évaluation de nos réserves de pétrole ; les taux effectifs de production de pétrole ainsi que les coûts associés ; les problèmes opérationnels ; la stabilité politique ; les réformes législatives et réglementaires ou encore les guerres, actes de terrorisme ou sabotages.*

---

Maurel & Prom est coté sur Euronext Paris – compartiment A - CAC mid 100 Indice  
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**