

Paris, le 8 novembre 2012
 N° 22-12

CHIFFRE D'AFFAIRES 9 MOIS 2012 : 322 M€ (+22% vs 2011)
GABON : ACCELERATION DU RYTHME DE PROGRESSION DE LA PRODUCTION
COLOMBIE : STABILISATION DU NIVEAU DE PRODUCTION DANS L'ATTENTE DE LA LICENCE DE PRODUCTION

Chiffre d'affaires du 3^{ème} trimestre et des 9 premiers mois de 2012

en M€	T1 2012	T2 2012	T3 2012	9 mois 2012	9 mois 2011*	Var.
Taux de change	1,311	1,284	1,250	1,282	1,407	-9%
Gabon	137,3	90,1	95,5	322,9	294,3	10%
Colombie	3,1	4,9	3,5	11,5	0,0	
Congo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	
Tanzanie	0,2	0,2	0,3	0,7	0,5	
Production pétrolière	140,6	95,2	99,4	335,1	295,0	14%
Effet des couvertures	-7,9	-1,9	-3,3	-13,1	-30,6	
Chiffre d'affaires consolidé	132,8	93,2	95,9	322,0	264,4	22%

*le périmètre des 9 mois 2011 a été retraité du Nigéria

Le chiffre d'affaires consolidé des 9 premiers mois de 2012 s'établit à 322 M€, soit une progression de 22% par rapport à la même période de 2011.

Cette progression résulte principalement de la prise en compte sur 2012 des ventes d'huile du champ de Sabanero en Colombie et, dans le même temps, d'une évolution favorable de la parité \$/€ qui augmente de 10% sur la période. La moyenne du cours \$/€ s'élève à 1,282\$ pour 1€ au cours des 9 premiers mois de l'année contre 1,407 au cours de la même période de 2011.

Les couvertures pétrolières, à hauteur de 3 500 b/j vendus à 99\$ sur le troisième trimestre 2012, ont eu un effet négatif limité au cours de la période en raison de la diminution des volumes couverts.



Données de production au Gabon et en Colombie pour les 9 premiers mois de 2012

		T1 2012	T2 2012	T3 2012	9 mois 2012	9 mois 2011
Production à 100%	b/j	17 493	17 982	18 704	18 062	18 302
	<i>Gabon</i>	<i>16 575</i>	<i>16 407</i>	<i>17 313</i>	<i>16 767</i>	<i>18 302</i>
	<i>Colombie</i>	<i>918</i>	<i>1 575</i>	<i>1 391</i>	<i>1 295</i>	<i>-</i>
Part M&P	b/j	14 587	14 765	15 413	14 924	15 601
	<i>Gabon</i>	<i>14 128</i>	<i>13 978</i>	<i>14 717</i>	<i>14 276</i>	<i>15 601</i>
	<i>Colombie</i>	<i>459</i>	<i>788</i>	<i>696</i>	<i>648</i>	<i>-</i>
Droits à enlèvement	b/j	13 780	13 946	14 391	14 041	14 740
	<i>Gabon</i>	<i>13 348</i>	<i>13 206</i>	<i>13 902</i>	<i>13 487</i>	<i>14 740</i>
	<i>Colombie</i>	<i>432</i>	<i>741</i>	<i>489</i>	<i>554</i>	<i>-</i>
Production vendue*	b	1 800 449	910 543	1 142 645	3 853 637	3 731 492
Prix de vente moyen	\$/b					
	<i>Gabon</i>	<i>118,9</i>	<i>101,5</i>	<i>108,4</i>	<i>111,8</i>	<i>111,0</i>
	<i>Colombie</i>	<i>104,7</i>	<i>93,3</i>	<i>96,2</i>	<i>97,1</i>	<i>-</i>

*A noter des effets de variations de stock importants au S1 2012

Au Gabon, le rythme de progression de la production s'est accéléré depuis quelques mois. Le seuil de production journalière de 20 000 b/j a été franchi le 24 octobre 2012. Cette évolution a été permise notamment par le raccordement de plateformes supplémentaires et suite à la mise en production progressive de nouveaux puits.

Le doublement des capacités d'injection d'eau, les travaux d'optimisation de celle-ci et l'utilisation de nouveaux produits chimiques lors des interventions sur les puits devraient permettre au Groupe de maintenir le rythme de progression de la production des derniers mois tout au long de l'année 2013.

En Colombie, le niveau de production est stable. Il est limité par les infrastructures de traitement d'eau dont le nombre et la capacité sont restreints en période d'exploration. La licence de production est attendue pour juin 2013. Après l'obtention de celle-ci, MP Colombia entreprendra un programme de travaux intensifs permettant de traiter les barils d'eau selon les normes en vigueur et d'augmenter la production journalière. Jusqu'au 31 août 2012, les livraisons d'huile ont été effectuées par camion sur les deux sites de Baranquilla et de Guaduas. Depuis septembre, la commercialisation et l'évacuation de l'huile sont assurées par Hocol avec des enlèvements sur le site de Guaduas.

Les acquisitions sismique entreprises en 2010, 2011 et 2012 sur les permis COR 15 (3D), Muisca (3D), SSJN9 (3D) et Sabanero (2D) ont permis de mettre en évidence de nouveaux prospects. Ainsi le forage du puits Santa Fe-1 sur le permis SSJN9 (M&P 25%) devrait démarrer d'ici la fin du mois de novembre 2012. De même, le forage du puits Chaman-1 sur le permis de Sabanero (M&P 50%) doit débuter fin novembre 2012. En parallèle et suite à la finalisation de l'interprétation de la sismique 3D acquise sur le TEA (zone d'étude) COR 15 (M&P 50%), Maurel & Prom a demandé à l'Agence Nationale des Hydrocarbures (ANH) de convertir le TEA en licence d'exploration et ainsi d'être en mesure de forer les prospects mis en évidence au cours de l'exercice 2013. Sur le permis CPO 17, l'opérateur Hocol poursuit les tests de production sur les prospects Dorcas et Merlin. Le forage du puits stratigraphique EST-11 est en cours et devrait être suivi par le forage d'un puits d'exploration supplémentaire.

Pour rappel, l'ensemble des coûts liés à ces travaux est supporté par Pacific Rubiales Energy selon l'accord signé en 2011.

En Namibie, l'acquisition sismique 2D est terminée. Le traitement des données est en cours et son interprétation devrait se terminer au cours du premier trimestre 2013. Cette sismique devrait permettre de définir des leads qui seront délimités et transformés en prospects par une acquisition éventuelle d'une sismique 3D complémentaire.

Au Congo, le forage du premier puits Kola-1 devrait débuter d'ici fin 2012 sur le permis La Noumbi (M&P 49%). Les travaux de génie civil ont débuté mais sont retardés par les pluies actuelles.

Au Mozambique, l'opérateur Anadarko a entrepris un programme d'acquisition sismique. Celui-ci devrait se terminer au premier trimestre 2013. Les données sont intégrées au fur et à mesure de leur arrivée afin de préparer le programme de forage 2013.

En Tanzanie, l'acquisition d'une sismique 3D offshore, portant sur 210 km², devrait démarrer d'ici la fin de l'année sur le permis de Mnazi Bay. Elle permettra de délimiter des leads actuellement existants et de cartographier les éventuelles extensions des découvertes réalisées par Ophir au large de Mnazi Bay.



LEXIQUE

Production brute des champs : production à 100%.

Production en part Maurel & Prom : production brute – part des partenaires.

Redevances minières au Gabon : les redevances sont réglées en devises au Gabon.

Droits à enlèvement : production en part – redevances payées en nature – part de « profit oil » de l'Etat payée en nature + impôt sur les sociétés si le « profit oil » de l'Etat est réglé en nature.

Production vendue : droits à enlèvement -/+ stock.

Prix de vente : au Gabon les prix sont définis par l'Etat selon la qualité des huiles et les prix de référence. Il faut ensuite en déduire les frais de commercialité négociés de gré à gré.

Chiffre d'affaires : droits à enlèvement x prix de vente. Le chiffre d'affaires est constaté à la date d'enlèvement de la production.

Impôts et taxes : le « profit oil » revenant à l'Etat Gabonais est réglé en devises sur le champ de Banio et en nature sur les champs d'Onal, Omko, Omgw et Ombg. L'impôt gabonais sur les sociétés, qui est inclus dans le « profit oil » de l'Etat, est systématiquement reconnu en chiffre d'affaires.

Chiffre d'affaires du T2 : le chiffre d'affaires du deuxième trimestre est calculé en soustrayant du chiffre d'affaires du semestre le chiffre d'affaires du 1^{er} trimestre.

Chiffre d'affaires du T3 : le chiffre d'affaires du troisième trimestre est calculé en soustrayant du chiffre d'affaires cumulé des 9 premiers mois de l'année le chiffre d'affaires du 1^{er} semestre.

Chiffre d'affaires du T4 : le chiffre d'affaires du quatrième trimestre est calculé en soustrayant du chiffre d'affaires cumulé de l'année le chiffre d'affaires des trois premiers trimestres.

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Communication :
INFLUENCES

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : communication@agence-influences.fr

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 60 - SBF120® - CAC® Mid & Small - CAC® All-Tradable - CAC® All-Share
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**