

Paris, le 8 août 2013
 N° 17-13

Chiffre d'affaires : 270 M€ au premier semestre 2013, soit +20%

- Hausse soutenue de la production opérée :
 - ✓ hausse de 16% entre le T1 2013 et le T2 2013 à 24 968 b/j
 - ✓ hausse de 31% entre le S1 2012 et le S1 2013 à 23 284 b/j
- Rattrapage des décalages d'enlèvement sur le T2 2013
- Chiffre d'affaires consolidé de 270 M€ pour le S1 2013
 - ✓ hausse de 39% entre le T1 2013 et le T2 2013
 - ✓ hausse de 20% entre le S1 2012 et le S1 2013



DONNEES DE PRODUCTION AU GABON ET EN COLOMBIE POUR LE PREMIER SEMESTRE 2013

<i>en barils par jour</i>	T1 2013	T2 2013	S1 2013	S1 2012	Var.
Production à 100%	21 580	24 968	23 284	17 738	+31%
<i>Gabon</i>	20 753	24 138	22 455	16 491	
<i>Colombie</i>	827	830	829	1247	
Part M&P	18 054	20 979	19 525	14 677	+33%
<i>Gabon</i>	17 640	20 564	19 110	14 053	
<i>Colombie</i>	414	415	415	624	
Droits à enlèvement	17 052	19 818	18 443	13 863	+33%
<i>Gabon</i>	16 663	19 428	18 053	13 277	
<i>Colombie</i>	389	390	390	586	
Production vendue	15 034	22 542	18 809	14 896	+26%

DONNEES DES ETATS DE VENTE POUR LE PREMIER SEMESTRE 2013

<i>en barils cumulés sur la période</i>	T1 2013	T2 2013	S1 2013
Droits à enlèvements	1 534 684	1 803 452	3 338 136
Variation de stock sur la période	-181 593	+247 850	+66 260
Production vendue	1 353 094	2 051 302	3 404 396

Au Gabon, la production brute des champs a augmenté de plus de 16% par rapport au T1 2013 et de plus de 36% par rapport au S1 2012, confirmant la montée en puissance de la production issue de ces champs. La production du champ de Banio, qui était interrompue depuis juillet 2012 suite à une panne de pompe, a redémarré fin mars 2013. La production du 3^{ème} trimestre devrait être légèrement supérieure à celle du 2^{ème} trimestre, l'augmentation de la production sera plus sensible au quatrième trimestre 2013.

En Tanzanie, les ventes de gaz sur le permis de Mnazi Bay s'élèvent à 771 mille dollars. Le prix de vente est fixé à 5,36 \$/mmbtu. La Société est en train de négocier un contrat de vente de gaz avec les autorités tanzaniennes afin d'augmenter les volumes de gaz produits et vendus.

La production du champ de Sabanero est comprise entre 1 000 et 1 300 b/j (hors arrêts de production) dans l'attente d'éventuels travaux. Ce champ est toujours en phase de tests, jusqu'à l'obtention de la licence de production.

Evolution des prix de vente	T1 2013	T2 2013	S1 2013	S1 2012
Prix de vente moyen	110,8	100,6	104,6	112,5 -7%
<i>Gabon</i>	<i>110,8</i>	<i>100,5</i>	<i>104,6</i>	<i>113,2</i>
<i>Colombie</i>	<i>109,1</i>	<i>101,6</i>	<i>105,3</i>	<i>97,5</i>

CHIFFRE D'AFFAIRES DU PREMIER SEMESTRE 2013 : 270 M€

en M€	T1 2013	T2 2013	S1 2013	S1 2012	Var.
Taux de change	1,32	1,32	1,32	1,297	
Production pétrolière	129,1	137,4	266,5	219,3	+22%
<i>Gabon</i>	125,8	134,4	260,2	210,9	
<i>Colombie</i>	3,0	2,7	5,7	8,0	
<i>Tanzanie</i>	0,3	0,3	0,6	0,4	
Autres	-16,1	19,9	3,8	6,6	-42%
<i>Effet des couvertures</i>	-0,9	-0,6	-1,5	-9,8	
<i>Effet de stock</i>	-15,2	20,5	5,3	16,4	
Chiffre d'affaires consolidé	113,0	157,3	270,3	225,9	+20%

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe s'établit à 270 M€ pour le premier semestre 2013, soit une augmentation de 20% par rapport à la même période de 2012. Cette augmentation s'explique principalement par l'augmentation de la production au Gabon. L'effet défavorable de décalages d'enlèvement au premier trimestre a été rattrapé sur le deuxième trimestre 2013.

Par ailleurs, le prix moyen de vente s'est établi à 104,6 \$ par baril soit une baisse de 7% par rapport au premier semestre 2012.

Enfin, l'évolution de la parité euro dollar impacte peu le chiffre d'affaires en euro du premier semestre 2013, environ 2%.

Les couvertures pétrolières initiées par le Groupe ont eu un effet limité. Sur le premier semestre 2013, 500 barils par jour étaient couverts à un prix moyen de 87 \$.



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 1er 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 1er 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 100 Indice
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**