

Paris, le 29 octobre 2013
 N° 20-13

Chiffre d'affaires 9 mois 2013 : 437 M€, +36%

- **Hausse continue de la production opérée :**
 - ✓ hausse de 9% entre le T2 2013 et le T3 2013 à 27 437 b/j
 - ✓ hausse de 37% entre les neuf premiers mois de 2013 et la même période de 2012 à 24 684 b/j
- **Chiffre d'affaires consolidé de 437 M€ pour les neuf premiers mois de 2013**
 - ✓ hausse de 6% entre le T2 2013 et le T3 2013
 - ✓ hausse de 36% entre les neuf premiers mois de 2013 et la même période de 2012


DONNEES DE PRODUCTION AU GABON ET EN COLOMBIE

<i>en barils par jour</i>	T1 2013	T2 2013	T3 2013	9 mois 2013	9 mois 2012	Var.13/12
Production à 100%	21 816	25 264	27 437	24 777	18 062	+37%
<i>Gabon</i>	20 753	24 138	26 466	23 807	16 767	
<i>Colombie*</i>	1 063	1 126	725*	970	1295	
Part M&P	18 172	21 127	23 023	20 750	14 924	+39%
<i>Gabon</i>	17 640	20 564	22 537	20 265	14 276	
<i>Colombie*</i>	532	563	363*	485	648	
Droits à enlèvement	17 163	19 957	21 749	19 601	14 041	+40%
<i>Gabon</i>	16 663	19 428	21 292	19 145	13 487	
<i>Colombie*</i>	500	529	341*	456	554	
Production vendue	15 034	22 542	21 101	19 962	14 064	+42%

* : la production du champ de Sabanero a été prise en compte jusqu'au 31 août 2013, date d'effet de la cession de ce champ à PRE

DONNEES DES ETATS DE VENTE

<i>en barils cumulés sur la période</i>	T1 2013	T2 2013	T3 2013	9 mois 2013	9 mois 2012
Droits à enlèvements	1 544 670	1 816 081	1 990 186	5 350 937	3 847 022
Variation de stock sur la période	-191 576	235 221	55 098	98 743	6 615
Production vendue	1 353 094	2 051 302	2 045 284	5 449 680	3 853 637

Au Gabon, la production brute des champs a augmenté de plus de 10% par rapport au T2 2013 et de plus de 37% par rapport aux neuf premiers mois de 2012, confirmant la montée en puissance de la production issue de ces champs. L'objectif de production de fin d'année est confirmé à 27 500 b/j pour l'ensemble des champs d'Omoueyi.

En Tanzanie, les ventes de gaz sur le permis de Mnazi Bay s'élèvent à 898 mille dollars. Le prix de vente est fixé à 5,36 \$/mmbtu. La Société est toujours en cours de négociation d'un contrat de vente de gaz avec les autorités tanzaniennes afin d'augmenter les volumes de gaz produits et vendus.

A la suite de la vente de sa part du champ de Sabanero en Colombie, le Groupe ne prend plus en compte la production issue de ce champ à partir du 1^{er} septembre 2013.

Evolution des prix de vente	T1 2013	T2 2013	T3 2013	9 mois 2013	9 mois 2012
Prix de vente moyen	110,8	100,6	109,3	106,2	111,2 -5%
<i>Gabon</i>	<i>110,8</i>	<i>100,5</i>	<i>109,4</i>	<i>106,2</i>	<i>111,8</i>
<i>Colombie</i>	<i>109,1</i>	<i>101,6</i>	<i>106,2</i>	<i>105,7</i>	<i>97,1</i>

CHIFFRE D'AFFAIRES DES NEUF PREMIERS MOIS DE 2013 : 437 M€

en M€	T1 2013	T2 2013	T3 2013	9 mois 2013	9 mois 2012	Var.
Taux de change	1,32	1,32	1,32	1,32	1,28	
Production pétrolière	129,1	137,4	164,6	431,1	334,6	+29%
<i>Gabon</i>	125,8	134,4	160,3	420,5	322,5	
<i>Colombie</i>	3,0	2,7	4,0	9,7	11,5	
<i>Tanzanie</i>	0,3	0,3	0,3	0,9	0,7	
Autres	-16,1	19,9	2,2	6,0	-12,5	-148%
<i>Effet des couvertures</i>	-0,9	-0,6	-0,8	-2,3	-13,1	
<i>Effet de stock</i>	-15,2	20,5	2,9	8,2	0,6	
Chiffre d'affaires consolidé	113,0	157,3	166,8	437,1	322,1	+36%

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe s'établit à 437 M€ pour les neuf premiers mois de 2013, soit une augmentation de 36% par rapport à la même période de 2012. Cette augmentation s'explique principalement par l'augmentation de la production au Gabon.

Par ailleurs, le prix moyen de vente s'est établi à 106,2 \$ par baril soit une baisse de 5% par rapport à la même période de 2012.

Les couvertures pétrolières initiées par le Groupe ont eu un effet limité. Sur les neuf premiers mois de 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**