

Paris, le 7 février 2013
 N° 03-13

CHIFFRE D'AFFAIRES 12 MOIS 2012 : 472 M€ (+26% vs 2011, +118% vs 2010)



Chiffre d'affaires de l'exercice 2012 en augmentation de 26% par rapport à celui de 2011

en M€	T1 2012	T2 2012	T3 2012	T4 2012	12 mois 2012	12 mois 2011	Var. 12/11
Taux de change \$/€	1,311	1,284	1,250	1,298	1,286	1,392	-8%
Gabon	137,3	90,1	95,5	147,8	470,7	414,9	13%
Colombie	3,1	4,9	3,5	5,3	16,8	0,0	
Congo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	
Tanzanie	0,2	0,2	0,3	0,3	1,0	0,7	
Production pétrolière	140,6	95,2	99,4	153,5	488,5	415,8	17%
Effet des couvertures	-7,9	-1,9	-3,3	-3,3	-16,4	-42,3	
Chiffre d'affaires consolidé	132,8	93,2	95,9	150,1	472,0	373,5	26%

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe s'établit à 472 M€, soit une progression de 26% par rapport à l'exercice 2011.

Cette progression résulte principalement de l'augmentation des volumes vendus au Gabon, dans un environnement de prix de vente stables (110,6 \$/b en 2012 contre 110,9 \$/b en moyenne sur 2011).

Les couvertures pétrolières ont eu un effet négatif limité sur l'exercice en raison de la diminution des volumes couverts par rapport à l'exercice précédent. Pour l'année 2013, et à ce jour, les couvertures portent sur des volumes significativement réduits dont l'impact sur le chiffre d'affaires consolidé de l'exercice 2013 portera sur 500 b/j vendus à 87\$ en moyenne. A noter en parallèle un effet favorable de l'évolution de la parité \$/€ (-8%) en 2012.

Par ailleurs, le Groupe a constaté des ventes d'huile du champ de Sabanero en Colombie à hauteur de 16,8 M€ (en part Groupe 50,01%) pour l'exercice 2012.

A noter que le chiffre d'affaires consolidé du Groupe a plus que doublé en deux ans (voir tableau ci-après). Cette tendance haussière devrait se poursuivre sur les prochains exercices avec la progression des productions d'huile au Gabon et en Colombie, et de gaz en Tanzanie.

en M€	12 mois 2012	12 mois 2011	Var. 12/11	12 mois 2010	Var. 12/10
Taux de change	1,286	1,392	-8%	1,392	-8%
Gabon	470,7	414,9	13%	253,9	85%
Colombie	16,8	0,0		0,0	
Congo	0,0	0,2		0,0	
Tanzanie	1,0	0,7		0,6	
Production pétrolière	488,5	415,8	17%	254,5	92%
Effet des couvertures	-16,4	-42,3		-37,9	
Chiffre d'affaires consolidé	472,0	373,5	26%	216,6	118%



Données de production au Gabon et en Colombie pour l'exercice 2012

		T1 2012	T2 2012	T3 2012	T4 2012	12 mois 2012	12 mois 2011
Production à 100%	b/j	17 493	17 982	18 704	21 615	18 955	18 140
Gabon		16 575	16 407	17 313	20 451	17 693	18 140
Colombie		918	1 575	1 391	1 164	1 262	-
Part M&P	b/j	14 587	14 765	15 413	17 966	15 688	15 461
Gabon		14 128	13 978	14 717	17 384	15 057	15 461
Colombie		459	788	696	582	631	-
Droits à enlèvement	b/j	13 780	13 946	14 391	16 968	14 776	14 607
Gabon		13 348	13 206	13 902	16 421	14 224	14 607
Colombie		432	741	489	547	552	-
Production vendue	b/j	19 785	10 006	12 420	19 939	15 541	14 269
Prix de vente moyen	\$/b						
Gabon		118,9	101,5	108,4	108,1	110,6	110,9
Colombie		104,7	93,3	96,2	105,0	99,5	-

Au Gabon, la production brute des champs au Gabon a atteint le niveau de 22 000 b/j au cours du mois de décembre 2012.

La connexion de nouveaux puits et l'aménagement des procédés de production, associés à l'amélioration de la performance de l'injection d'eau, devraient permettre au Groupe d'augmenter le niveau de sa production pour dépasser le niveau de 27 000 b/j avant la fin 2013.

En Colombie, le niveau de production est relativement stable. Il est limité par les infrastructures de traitement d'eau dont le nombre et la capacité sont toujours restreints (capacité de réinjection d'eau limitée à 16 450 b/j) dans l'attente de l'obtention de la licence de production, attendue pour juin 2013.

Jusqu'au 31 août 2012, les livraisons d'huile ont été effectuées par camion sur les deux sites de Barranquilla 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 permettant ainsi de réduire la décote du prix de vente par rapport au Brent (-13,6 \$/b en moyenne de janvier à septembre, -3,9 \$/b en moyenne de septembre à décembre 2012).



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**