

Paris, le 6 mai 2010
N° 12-10

Chiffre d'affaires T1 2010 de 48,9 M€

Droits à enlèvement de 7 942 b/j (9 114 b/j en incluant le Venezuela)

Succès du puits OMGW-201



Activité au 1^{er} trimestre 2010

❖ Chiffre d'affaires : 48,9 M€

- Production pétrolière : 33,5 M€
- Prestation de services pétroliers : 23,5 M€
- Effet des couvertures pétrolières : (8,1) M€

❖ Production & Développement

- Mise en test du puits OMGW-101 le 15 mars 2010
- Succès du puits OMGW-201 mis en test le 24 avril 2010
- Mise en test du puits OMBG-1 le 14 avril 2010
- Obtention d'une AEE sur le champ de Banio (92,5%)
- Reprise de la production au Nigéria (acquisition en cours)

❖ Exploration & Appréciation

- Abandon de M'Bafou et de TiéTié NE au Congo
- Abandon de Draco en Syrie
- Succès du puits OMOC-N-1
- Confirmation du thème Kissenda sur le permis d'Omoueyi

❖ Acquisition

- Entrée au Nigéria
- Elargissement du domaine minier en Tanzanie

Chiffre d'affaires du 1^{er} trimestre 2010

en M€	T1 2010	T1 2009	
Congo	0,0	0,1	
<i>Tilapia</i>	0,0	0,1	
<i>Kouilou</i>	0,0	0,0	
Gabon	33,5	1,0	
<i>Banio</i>	1,1	1,0	
<i>Onal</i>	26,8	0,0	
<i>Omko</i>	5,6	0,0	
<i>Omgw</i>	0,0	0,0	
Tanzanie	0,1	0,0	
<i>Mnazi Bay</i>	0,1	0,0	
Production pétrolière	33,5	1,0	<i>nc</i>
Service pétrolier	23,5	26,3	-11%
Autres	-8,1	0,0	
TOTAL	48,9	27,3	79%

Le chiffre d'affaires du Groupe au 1^{er} trimestre 2010 s'élève à 48,9 M€, contre 27,3 M€ au 1^{er} trimestre 2009.

Changement de méthode comptable portant sur le traitement de la part d'huile correspondant à l'impôt sur les sociétés inclus dans le profit oil.

A compter du 1^{er} janvier 2010, l'impôt sur les sociétés réglé en nature à l'Etat est constaté dans les comptes du Groupe, générant ainsi une augmentation équivalente du chiffre d'affaires. Cet impôt, inclus dans le profit oil versé en nature à l'Etat, n'était auparavant pas constaté en tant que tel. N'ayant pas constaté de vente au premier trimestre 2009, les données de la période n'ont pas donné lieu à un retraitement.

L'augmentation du chiffre d'affaires résulte de la mise en production des champs Onal et Omko au Gabon à la fin du premier trimestre 2009 ne générant un chiffre d'affaires qu'à compter du deuxième trimestre 2009.

Le Groupe a constaté un chiffre d'affaires de 0,1 M€ sur le champ de Mnazi Bay en Tanzanie dont le Groupe a acquis 38,22% des intérêts en 2009.

Début 2009, le Groupe a mis en place une politique de couverture sur les cours du baril. Le prix moyen de couverture au 1^{er} trimestre 2010 s'établit à 60,2 \$/b alors que le cours du Brent s'élève à 76,2 \$/b en moyenne. Il en ressort un ajustement négatif de 8,1 M€.

Hors effet de la couverture, le prix de vente moyen en 2009 s'établit à 73,9 \$/b pour les productions d'Onal et d'Omko et à 52,0 \$/b pour la production de Banio.

Le chiffre d'affaires contributif de Caroil au 1^{er} trimestre 2010 (services pétroliers) atteint 23,5 M€ contre 26,3 M€ sur la même période de 2009. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires contributif de cette activité s'élève à 32,5 MUS\$.

Le chiffre d'affaires social de Caroil au 1^{er} trimestre 2010 s'élève à 35,1 M€. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires social de Caroil s'établit à 49,0 MUS\$.

L'activité de Caroil a été réalisée à hauteur de 66 % avec des clients autres que Maurel & Prom.



Données d'environnement	2010	2009	Variations
	3 mois	3 mois	
Taux de change (€/US\$)	1,38	1,30	+6%
Taux de change (US\$/€)	0,72	0,77	-6%
Brent (US\$/baril)	76,2	45,7	+67%

Sur les 90 premiers jours de l'année 2010, le Brent moyen est en hausse de 67% par rapport à la même période de 2009. La baisse de la devise américaine a, en revanche, eu un effet défavorable sur le chiffre d'affaires, atténuant ainsi l'effet positif de l'évolution des cours du baril.



Droits à enlèvement de Maurel & Prom de 7 942 b/j.

Suite à la cession de Hocol Colombie en 2009, la production de Maurel & Prom est issue exclusivement de ses actifs Gabonais.

Le tableau ci-après, en barils par jour, reprend les données de production en fonction de la fiscalité pétrolière et des champs en production.

2009	Production brute des champs	Production en part Maurel & Prom (WI)	Droits à enlèvement	Production vendue
<i>en boepd</i>	T1 2010	T1 2010	T1 2010	T1 2010
Gabon	10 498	8 977	7 942	6 543
Banio 100% jusqu'au 12 mars, 92,5% ensuite*	354	354	354	306
Onal 85%	8 534	7 254	6 383	5 158
Omko 85%	1 610	1 369	1 205	1 079
Omgw 100%	156	156	138	-
S/S Total	10 498	8 977	7 942	6 543
Venezuela 26,35%	5 257	1 385	1 172	1 172
Total Groupe	15 755	10 362	9 114	7 715

*Hypothèse de remontée de Tulip Oil à hauteur de 7,5%

La production d'huile et de gaz au Venezuela, après prélèvement en nature de 30% sur l'huile est de 1 172 barils par jour équivalent pétrole pour le premier trimestre 2010. L'huile représente 51% de la production brute. Cette activité ne rentre pas dans le chiffre d'affaires du Groupe.

Trois enlèvements d'huile ont été effectués en janvier et février pour la production des champs d'Onal et d'Omko et un enlèvement a été effectué en février pour la production du champ de Banio, ce qui explique la différence entre les droits à enlèvement de 7 942 b/j et la production effectivement vendue de 6 543 b/j.

Suite au test longue durée du puits Banio-2 ayant permis de constater une production stabilisée de 400 b/j, le Groupe a demandé et obtenu le 12 mars 2010 une Autorisation Exclusive d'Exploitation pour le champ de Banio. A ce jour, seul le puits Banio-2 est en production. Le Groupe fore actuellement le puits Banio-5 dont les résultats seront connus d'ici quelques semaines.

Suite à la découverte du champ de Gwedidi au Nord-Est d'Onal, le Groupe a entrepris au 1^{er} trimestre 2010 les travaux nécessaires à la connexion du puits OMBG-1 au centre de production d'Onal. Ce puits est entré en production le 15 mars 2010. La conduite reliant le champ de Gwedidi à Onal a été posée de manière à passer par le champ de Mbigou dont le puits de découverte OMBG-1 foré en août 2008 avait été testé éruptif avec 700 b/j d'huile dans les Grès de Base supérieurs. Le puits OMBG-1 a été mis en test le 14 avril 2010.

Le puits OMGW-201, situé à l'extrémité Nord du champ de Gwedidi, a été foré avec succès au cours du mois d'avril 2010. La mise en test a été effective le 24 avril 2010.

Les champs d'Onal, d'Omko, de M'Bigou et de Gwedidi produisent aujourd'hui 12 000 b/j à 100%. Ce niveau sera amené à augmenter avec l'intensification de l'injection d'eau, la fin des travaux de complétion sur les puits en production et le forage de puits complémentaires sur les champs de Gwedidi et de M'Bigou.

Le Groupe rappelle toutefois que l'application stricte des procédures administratives de dédouanement au Gabon peut entraîner des retards dans l'acheminement du matériel nécessaire à l'exploitation des champs ainsi qu'au forage des puits.

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**

Prochains rendez-vous :

20/05/2010

Assemblée Générale