

## Chiffre d'affaires et activité du 3<sup>ème</sup> trimestre 2007

---

### Faits marquants du 3<sup>ème</sup> trimestre 2007

#### Activité

- Chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2007 en baisse de 7% à 77,3 M€ contre 82,8 M€ au 3<sup>ème</sup> trimestre 2006.
- Chiffre d'affaires cumulé sur 9 mois en baisse de 17% à 214,3 M€ contre 257,3 M€ sur les 9 premiers mois de 2006.

#### Exploration

- Signature d'un contrat d'exploration au Gabon sur le permis de Kari.
- Le puits d'exploration de Doungou au Congo a rencontré un réservoir de mauvaise qualité contenant des quantités d'hydrocarbures non significatives.
- Mise en évidence d'un réservoir avec le puits d'exploration Ezanga au Gabon, confirmant l'extension des grès de base, sans présence d'hydrocarbures.

#### Développement

- Première production au Gabon avec le démarrage du test de Banio.
- Poursuite du développement d'Onal : forage du 7<sup>ème</sup> puits producteur en cours, ouverture de la route de l'oléoduc d'exportation, attribution des principales commandes d'équipements.
- Reprise de la production sur Balcon-21 en Colombie avec une production de 1 000 b/j en part Maurel & Prom.

- **Début du programme de rachat de titres**
- **Mise en ligne du nouveau site Internet**

## Chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2007 en diminution de 7% par rapport à celui de la même période de 2007.

Le chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2007 provient essentiellement de la production de pétrole en Colombie et de l'activité de forage de la filiale à 100%, Caroil.

en M€	3 <sup>ème</sup> trimestre 2007			Cumulé 9 mois 2007		
	2007	2006 retraité*	Variation	2007	2006 retraité*	Variation
Congo	0,2	-	nc	0,6	-	nc
<i>Tilapia</i>	0,2	-	nc	0,4	-	nc
<i>Loufika</i>	-	-	nc	0,2	-	nc
Gabon	1,0	-	nc	1,0	-	nc
<i>Banio</i>	1,0	-	nc	1,0	-	nc
<i>Onal</i>	-	-	nc	-	-	nc
Amérique latine	59,5	63,2	-6%	148,5	199,8	-26%
<i>Colombie</i>	59,5	63,2	-6%	148,5	193,7	-23%
<i>Venezuela</i>	-	-	nc	-	6,1	nc
<b>Production pétrolière</b>	<b>60,7</b>	<b>63,2</b>	<b>-4%</b>	<b>150,1</b>	<b>199,8</b>	<b>-25%</b>
<b>Forage</b>	<b>16,6</b>	<b>19,6</b>	<b>-15%</b>	<b>60,8</b>	<b>50,7</b>	<b>20%</b>
<b>Autres</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,4</b>	<b>6,8</b>	<b>-50%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>77,3</b>	<b>82,8</b>	<b>-7%</b>	<b>214,3</b>	<b>257,3</b>	<b>-17%</b>

\* retraité des activités cédées

Le chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2007 s'établit à 77,3 M€, à comparer aux 82,8 M€ réalisés au 3<sup>ème</sup> trimestre 2006, soit une diminution de 7%. Cette diminution est notamment due à l'effet de change US\$/€ et aux problèmes survenus sur le puits Balcon-21.

Sur les 9 premiers mois de l'année 2007, le chiffre d'affaires totale est de 214,3 M€, soit une diminution de 17% par rapport à la même période de 2006. L'évolution de l'activité intègre les variations de périmètres suivantes :

- Rétrocession de la concession de Tello en Colombie le 14 février 2006 (9 504 b/j en moyenne) ;
- Non prise en compte, depuis le 1er avril 2006, du chiffre d'affaires au Venezuela avant finalisation des négociations en cours avec le gouvernement ;
- Mise en production de champs au Congo et au Gabon ;
- Reprise par Eni, opérateur de M'Boundi et de Kouakouala, des contrats des cinq appareils de forage opérant sur ces permis cédés ;
- Développement de la filiale de forage Caroil.

Le chiffre d'affaires total du Groupe, exprimé en dollars américains, est constant au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007 et diminue de 10% sur les 9 premiers mois de 2007.



### Activités de forage : Caroil

Au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007, le chiffre d'affaires de Caroil atteint 16,6 M€ contre 19,6 M€ au 3<sup>ème</sup> trimestre 2006, soit une diminution de 15%. Exprimé en dollars, le chiffre d'affaires est en baisse de 9%.

En cumulé sur 9 mois, le chiffre d'affaires de Caroil est en augmentation de +20% à 60,8 M€ contre 50,7 M€ sur la même période de l'année 2006. Exprimé en dollars, le chiffre d'affaires est en hausse de 29%.

Le chiffre d'affaires social de Caroil sur les 9 premiers mois de l'année est de 93,2 M\$.



2007 3T	2006 3T	Variation	Données d'environnement	2007 9 mois	2006 9 mois	Variation
0,7279	0,7847	-7%	Taux de change (US\$/€)	0,7439	0,8034	-7%
74,95	69,78	7%	Brent (US\$/baril)	67,08	67,09	0%
75,11	70,53	6%	WTI (US\$/baril)	66,21	68,11	-3%

La baisse du taux de change US\$/€ (-7%) n'est pas compensée par la hausse des indices de référence, Brent (+7%) et WTI (+6%).



**Production en part Maurel & Prom au 3<sup>ème</sup> trimestre 2007 de 15 186 b/j, dont 14 845 en Colombie, 76 au Congo et 265 au Gabon.**

#### COLOMBIE

2007 3T	2006 3T	Var.	Colombie	Unité	2007 9 mois	2006 9 mois	Var.
<i>base 273 jours</i>							
1 365 710	1 394 100	-2%	Production en part Maurel & Prom	barils	3 867 740	4 683 968	-17%
-	-		dont Tello	barils	-	427 713	
14 845	15 153			b/j	14 168	17 157	
1 182 154	1 202 700	-2%	Production nette (entitlement)	barils	3 284 827	4 026 715	-18%
12 850	13 073			b/j	12 032	14 750	
1 214 752	1 273 700	-5%	Production vendue	barils	3 301 089	4 012 168	-18%
13 204	13 845			b/j	12 092	14 697	
13,4%	13,7%	-2%	Fiscalité en nature*	%	15,1%	14,0%	8%
67,0	63,2	6%	Prix moyen de vente	US\$/b	60,5	60,1	1%

\* redevances

La production journalière, part Maurel & Prom, en Colombie est de 14 845 b/j contre 15 153 b/j au 3<sup>ème</sup> trimestre 2006, soit une faible diminution de 2%. Le puits Balcon-21 a été remis en état le 16 septembre, permettant de récupérer 1 000 b/j de production en part Maurel & Prom. Le prix moyen de vente s'établit à 67 US\$/b après effet de la couverture sur les prix de vente initiée par Maurel & Prom.

## VENEZUELA

Maurel et Prom a décidé de suspendre la contribution du Venezuela dans ses comptes depuis le 30 mars 2006. En septembre 2007, le Gouvernement vénézuélien a ratifié par décret l'autorisation de transfert des actifs des sociétés constituantes de Lagopetrol, dans laquelle Maurel & Prom détiendra 26,35%. Cet accord prévoit de réintégrer la production du champ B2X70/80 avec effet rétroactif au 1<sup>er</sup> janvier 2007.

## CONGO

Suite à la cession des permis d'exploitation de M'Boundi et de Kouakouala et à la réduction de ses intérêts dans le permis d'exploration de Kouilou, la production, en part Maurel & Prom, au Congo est aujourd'hui symbolique.

2007	2006	Var.	Congo	Unité	2007	2006	Var.
3T	3T				9 mois	9 mois	
					<i>base 273 jours</i>		
7 014	-	nc	Production	barils	22 689	-	nc
76	-		en part Maurel & Prom	b/j	83	-	
3 589	-	nc	Production nette	barils	13 244	-	nc
39	-		(entitlement)	b/j	49	-	
3 589	-	nc	Production vendue	barils	12 510	-	nc
39	-			b/j	46	-	
48,8%	-	-	Fiscalité en nature*	%	41,6%	-	-
73,9	-	-	Prix moyen de vente	US\$/b	68,7	-	-

\* redevances + fiscalité pétrolière

Le prix moyen de vente au Congo s'établit à 73,9 US\$/b pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2007 et à 68,7 US\$/b sur les 9 premiers mois de 2007. Le test longue durée du puits de Loufika a été stoppé le 30 juin 2007, une demande de permis d'exploitation pour ce champ est en cours.

## GABON

Sur le permis de Nyanga Mayombe les travaux de construction (installations de production et oléoduc d'évacuation sous-marin) permettant un test de longue durée du puits de Banio-2 se sont achevés au début du trimestre. Le puits a été mis en production à partir du 24 juillet 2007.

2007	2006	Var.	Gabon	Unité	2007	2006	Var.
3T	3T				9 mois	9 mois	
					<i>base 273 jours</i>		
24 344	-	nc	Production	barils	24 344	-	nc
265	-		en part Maurel & Prom	b/j	89	-	
21 471	-	nc	Production nette	barils	21 471	-	nc
233	-		(entitlement)	b/j	79	-	
21 471	-	nc	Production vendue	barils	21 471	-	nc
233	-			b/j	79	-	
11,8%	-		Fiscalité en nature*	%	11,8%	-	-
65,6	-		Prix moyen de vente	US\$/b	65,6	-	-

\* redevances + fiscalité pétrolière

Le prix moyen de vente au Gabon s'établit à 65,6 US\$/b pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2007.



## Exploration

Au Gabon, le contrat d'achat de la société Rockover en février 2005 prévoyait une clause de retour des anciens actionnaires à hauteur de 10% en cas de découverte sur l'un des permis cédés et de 50% sur le permis de Banio. A l'initiative de Maurel & Prom, un accord de rachat de cette clause a été signé le 13 juillet 2007. Selon les dispositions de cet accord, Maurel & Prom s'est engagé à verser aux anciens actionnaires un montant de 55 MUS\$ (30 MUS\$ ont été payés le 13 juillet : 25 MUS\$ plus intérêts restent dus 5 jours après la première production. Ce prix de rachat de la clause est assorti d'une redevance de 2% payable lorsque la production cumulée dépassera 39 millions de barils sur l'ensemble des champs cédés à Maurel & Prom en 2005 (hors Banio), ainsi que d'une redevance de 10% sur la production issue du champ de Banio lorsque la production cumulée de ce champ dépassera 3,9 millions de barils.

Sur le permis d'Omoueyi (Maurel & Prom opérateur, 100%), le forage vertical du puits d'exploration d'Ezanga a atteint la profondeur finale de 950 m. Le puits a rencontré, à une profondeur de 755 m, le réservoir sur une épaisseur totale de 171 m confirmant l'extension des grès de base en dehors du champ d'ONAL. Aucun indice d'hydrocarbures n'a été observé au cours du forage. Une étude géochimique est en cours afin de mieux appréhender la migration dans le bassin et orienter la future exploration dans cette partie du bassin.

Maurel & Prom a signé le 4 octobre 2007 un contrat de partage de production sur le permis d'exploration de Kari. Maurel & Prom est opérateur et détient 100% des intérêts.

Au Congo, le puits Doungou-1, situé sur le permis d'exploration de La Noubi (Maurel & Prom 49%, opérateur) et ayant pour objectif principal le réservoir gréseux du Vandji, a été abandonné sans résultat pétrolier. Ce puits est le premier puits foré sur le permis de La Noubi opéré par Maurel & Prom (49%), en association avec Afren (14%) et Burren (37%).

En Colombie, sur le permis de Guarrojo (Maurel & Prom 100%), le puits Ocelote-1, découvert en début d'année, est en cours de test. La période de test a été étendue et la demande de commercialisation auprès des autorités nationales est en cours de préparation. Le puits produit actuellement 600 b/j. De même, sur le permis de Doima-Ortega (Maurel & Prom, 100%), le puits de Pacande Norte-1 est en cours de test et produit 100 b/j. Les travaux de sismique depuis le début de l'année s'étendent sur 635 km en 2D et sur 165 km en 3D.



## Développement

Au cours des 9 premiers mois de 2007, Maurel & Prom (opérateur, 85%) a foré 6 puits de développement sur le permis d'Onal, un 7<sup>ème</sup> étant actuellement en cours de forage. Conformément au programme de développement, seul le puits ONAL-703 a été testé avec un débit éruptif de 1550 b/j d'huile sur l'intervalle supérieur et un débit de 320 b/j d'huile sur l'intervalle inférieur des « Grès de Base ». Les autres puits n'ont pas fait l'objet d'essai de production. Ils seront équipés ultérieurement. Les principales commandes ont été attribuées. L'ouverture de la route de l'oléoduc d'évacuation est en cours de finalisation (atterrissage) et l'acheminement des tubes est en cours. Les contrats d'installation de l'oléoduc et des stations de réchauffage ont été attribués, ainsi que celui pour la construction des bacs de stockage. Les travaux commenceront en janvier 2008. Le contrat pour la construction du centre de production sera attribué au cours du mois de décembre 2007.

En Colombie, la campagne de forage de développement, depuis le début de l'année, s'est concentrée sur le permis de Palermo (11 puits), où le Groupe est opérateur. Dans la région orientale des Llanos, où Maurel & Prom n'est pas opérateur, 7 nouveaux puits ont été forés lors des 9 premiers mois de l'année.

### **Informations relatives au nombre de droits de vote et d'actions composant le capital**

En application de l'article L. 233-8 II du Code de commerce et du règlement général de l'AMF, Maurel & Prom informe ses actionnaires du nombre total de droits de vote et d'actions composant son capital à la date du 11 octobre 2007. A cette date le nombre d'actions composant le capital est de 120 513 917 ; le nombre de droits de vote théorique\* est de 120 695 238 ; le nombre de droits de vote exerçable est de 117 722 444.

*\* Droits de votes théoriques = nombre total de droits de vote attachés au nombre total d'actions, incluant les actions auto-détenues privées de droit de vote.*

### **Programme de rachat d'actions propres**

Conformément à la huitième résolution de l'Assemblée générale du 14 juin 2007, un programme de rachat d'actions propres a été mis en œuvre. Les interventions ont débuté le 27 juillet 2007. La société a racheté 2,3 millions de titres, soit 1,9% du nombre total de titres en circulation au 30 octobre 2007.

### **Mise en ligne d'un nouveau site Internet**

Maurel & Prom annonce aujourd'hui le lancement de son nouveau site Internet. Ce portail a vocation à fournir l'information la plus exhaustive et la plus actualisée possible. Interactif, plus ludique dans la navigation, il se veut aussi plus complet et plus dynamique. Un encadré est réservé au cours de bourse, suivi en temps réel. Les documents institutionnels et les communiqués de presse sont accessibles en un clic depuis la page d'accueil. La nouvelle charte graphique se décline en quatre parties, adaptées à ses différents publics : groupe, relations investisseurs, presse et engagements.

La société a également souhaité mieux faire connaître son histoire, son évolution, mais aussi ses engagements en faveur de l'environnement, et ses actions pour les populations des pays où elle est implantée. C'est l'objet de la nouvelle rubrique "engagements", qui met en lumière les questions de développement, d'hygiène, de sécurité et d'environnement au sein du groupe.

Par ce site, Maurel & Prom a souhaité offrir un accès à multiples entrées à ses publics, qui peuvent également s'enregistrer en direct afin d'accéder à un espace membre. L'accès à cet espace privilégié permet la réception d'une alerte à chaque nouvelle importante de la vie de l'entreprise : publication d'articles dans la presse ou de communiqués, mises à jour, annonce d'événements.

Ce site a été également conçu et réalisé pour permettre aux équipes de M&P de mettre à jour ses informations en temps réel, sans délais et sans intermédiaires.

---

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.

---

**Prochain rendez-vous : 7 février 2008 – Chiffre d'affaires 2007**

**RELATION INVESTISSEURS**

**Pierre Mas**

Tél. : +33 1 47 03 68 14

Mob. : +33 6 79 44 66 55

[Pierre.Mas@fd.com](mailto:Pierre.Mas@fd.com)

**RELATION PRESSE**

**Michelle Aubert**

Tél. : +33 1 47 03 68 61

Mob. : +33 6 85 34 45 94

[Michelle.Aubert@fd.com](mailto:Michelle.Aubert@fd.com)