

**Chiffre d'affaires de 136,2 M€ au premier semestre 2007  
(60,1 M€ au 1<sup>er</sup> trimestre 2007)**

**Activité d'exploration soutenue en Colombie et en Afrique.**

**Développement en cours du champ d'Onal au Gabon**

---

**Faits marquants du premier semestre 2007**

- Chiffre d'affaires Groupe de 136,2 M€ au 1<sup>er</sup> semestre 2007 contre 60,1 M€ au 1<sup>er</sup> trimestre 2007
  - Chiffre d'affaires en baisse de 56% par rapport au premier semestre 2006, après cession de M'Boundi au Congo
  - Production en part Maurel & Prom de 13 903 b/j, avant redevance
  - Cession des champs de M'Boundi et de Kouakouala au Congo représentant 9€ par action
  - Poursuite du programme de développement avec le forage de 4 puits sur Onal au Gabon, dont Onal-703 (1 870 b/j)
  - Exploration : 3 découvertes de pétrole en Colombie et 1 découverte de gaz en Tanzanie
  - Dividende de 1,20 € payé le 25 juin 2007
-

## Chiffre d'affaires du premier semestre 2007 en recul de 56% par rapport à celui de la même période en 2006, dû à la cession des champs en production au Congo

L'activité et le chiffre d'affaires du Groupe sont le résultat d'une stratégie dynamique menée en 2006 et en 2007. En effet, la cession des actifs congolais à Eni et les arbitrages effectués dans la gestion du portefeuille ont modifié la cartographie de Maurel & Prom. Son chiffre d'affaires au premier semestre 2007 provient donc essentiellement de la production de pétrole en Colombie et de l'activité de forage de sa filiale à 100% Caroil.

M€	S1 2007	S1 2006	Variation
<b>Production pétrolière</b>	<b>89,4</b>	<b>291,8</b>	<b>-69%</b>
dont Congo	0,4	152,9	nc
Tilapia	0,2	-	-
Loufika	0,2	-	-
dont Amérique latine	89,0	138,9	-36%
Colombie	89,0	132,8	-33%
Venezuela	0,0	6,1	nc
<b>Forage</b>	<b>44,8</b>	<b>15,4</b>	<b>+191%</b>
<b>Autres activités</b>	<b>2,0</b>	<b>1,6</b>	<b>+25%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>136,2</b>	<b>308,8</b>	<b>-56%</b>

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2007 s'établit à 136,2 M€, à comparer aux 308,8 M€ réalisés au premier semestre 2006, soit une diminution de 56%. Hors cession du Congo, la baisse du chiffre d'affaires est de 15%. A périmètre constant, c'est-à-dire hors Congo, hors concession de Tello et hors Venezuela, le chiffre d'affaires est stable (-2%, voir ci-après).

L'évolution du chiffre d'affaires intègre les variations de périmètre suivantes :

- Cession des champs de M'Boundi et de Kouakouala au Congo ;
- Rétrocession de la concession de Tello en Colombie le 14 février 2006 ;
- Mise en production des champs de Tilapia et de Loufika au Congo ;
- Non prise en compte du chiffre d'affaires au Venezuela avant finalisation des négociations en cours avec le gouvernement.

La baisse du chiffre d'affaires est également due à l'évolution défavorable de facteurs exogènes macro-économiques (taux de change €/US\$ en hausse de 8%, Brent et WTI respectivement en baisse de -4% et -8% au premier semestre 2007 par rapport au premier semestre 2006).

Données d'environnement			
	S1 2007	S1 2006	Variation
<b>Taux de change €/US\$</b>	<b>1,33</b>	1,23	+8%
<b>Brent (US\$/baril)</b>	<b>63,2</b>	65,7	-4%
<b>WTI (US\$/baril)</b>	<b>61,6</b>	67,2	-8%

## Activités de forage : Caroil

Au premier semestre 2007, **la contribution de Caroil** au chiffre d'affaires consolidé atteint **44,8 M€ (soit une progression de 191% par rapport au premier semestre 2006)**. Cette augmentation est liée à la reprise par Eni, opérateur de M'Boundi et de Kouakouala, des contrats des cinq appareils de forage opérant sur ces permis.



**Une production, part Maurel & Prom, de 13 903 barils/jour (avant royalties) dont 80 b/j au Congo et 13 823 b/j en Colombie, contre 48 910 barils/jours au premier semestre 2006.**

### 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. Elle provient des nouveaux champs de Loufika supérieur (M&P, 15%) pour 6 151 barils depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2007 et de Tilapia (M&P, 20%) pour 8245 barils d'une huile de qualité 46° API depuis le 3 mai 2007.

Congo	Unité	2007 S1	2006 S1	Variation
	<i>base 181 jours</i>			
<b>Production en part Maurel &amp; Prom</b>	<b>barils</b>	<b>14 396</b>	<b>5 134 389</b>	<b>nc</b>
	<i>b/j</i>	<i>80</i>	<i>28 367</i>	
<b>Production nette (entitlement)</b>	<b>barils</b>	<b>8 740</b>	<b>2 779 868</b>	<b>nc</b>
	<i>b/j</i>	<i>48</i>	<i>15 358</i>	
<b>Production vendue</b>	<b>barils</b>	<b>8 384</b>	<b>2 894 679</b>	<b>nc</b>
	<i>b/j</i>	<i>46</i>	<i>15 993</i>	
<i>Fiscalité en nature*</i>	%	39,3%	45,9%	-14%
<i>Prix moyen de vente</i>	US\$/b	66,2	65,0	+2%

\* redevances + fiscalité pétrolière

Le prix moyen de vente au Congo s'établit à 66,2 US\$/b, soit une augmentation de 2% par rapport au premier semestre 2006. Il s'établit à 63,1 US\$/b pour le champ de Loufika sur toute la période et à 69,2 US\$/b pour le champ de Tilapia sur la période allant du 3 mai au 30 juin 2007.

## COLOMBIE

Les activités de Hocol sont principalement situées dans le département de Huila et la région des Llanos.

Colombie	Unité	2007 S1	2006 S1	Variation
	<i>base 181 jours</i>			
<b>Production en part Maurel &amp; Prom</b>	<b>barils</b>	<b>2 502 030</b>	<b>3 289 868</b>	<b>-24%</b>
<i>dont Tello</i>		-	427 713	-
	<i>b/j</i>	13 823	18 176	
<b>Production nette (entitlement)</b>	<b>barils</b>	<b>2 102 673</b>	<b>2 824 015</b>	<b>-26%</b>
	<i>b/j</i>	11 617	15 602	
<b>Production vendue</b>	<b>barils</b>	<b>2 086 337</b>	<b>2 738 468</b>	<b>-24%</b>
	<i>b/j</i>	11 527	15 130	
<i>Fiscalité en nature*</i>	%	16,0%	14,2%	+13%
<i>Prix moyen de vente</i>	US\$/b	56,7	58,7	-3%

\* % de redevances en hausse suite à la rétrocession de Tello en février 2006

La production journalière, part Maurel & Prom, en Colombie est de 13 823 b/j contre 18 176 b/j au premier semestre 2006. Cette baisse de production intègre la rétrocession de la concession de Tello qui représentait 9 504 b/j du 1<sup>er</sup> janvier au 14 février 2006.

**La baisse de la production en Colombie est aussi due aux problèmes techniques survenus sur le puits Balcon-21 (1 000 b/j en part M&P) depuis février 2007. Le forage du puits dévié Balcon-21ST devrait permettre de compenser cette baisse d'ici fin août 2007.**

Le prix moyen de vente s'établit à 56,7 US\$/b après effet de la couverture sur les prix de vente initiée par Maurel & Prom, soit une décote moyenne de 4,9 US\$/b par rapport au WTI sur l'ensemble de la période contre 8,5 US\$/b au premier semestre 2006.

## VENEZUELA

Maurel et Prom a décidé de suspendre la contribution du Venezuela dans ses comptes depuis le 30 mars 2006. La société est en attente de la ratification finale par les Autorités vénézuéliennes de l'accord signé en mars 2007 ramenant sa part dans l'entreprise mixte à 26,35%. Cet accord prévoit de réintégrer la production du champ B2X70/80 avec effet rétroactif au 1<sup>er</sup> janvier 2007.



## Développement au Gabon

Grâce aux résultats favorables obtenus lors de la campagne de forages d'exploration et d'appréciation en 2006 sur le permis d'Omoueyi, Maurel & Prom a sollicité et obtenu le 13 décembre 2006 une Autorisation Exclusive d'Exploitation d'une durée de 10 ans renouvelable une fois pour la même durée.

Les travaux d'étude et d'ingénierie se poursuivent (centre de production, étude technico-économique des solutions d'évacuation et études d'impact environnemental) et les commandes des équipements et des fournitures à long délai ont été passées.

Dans le même temps, la campagne de forage de puits d'appréciation et de développement a débuté en avril 2007 par une reprise de puits sur OZO 1ST, suivi des forages des puits Onal 302D, 701D, 702D et Onal-703. Ce dernier a été testé avec des débits éruptifs de 1 550 b/j d'huile sur l'intervalle supérieur et de 320 b/j sur l'intervalle inférieur des grès de base<sup>1</sup>.

La Société prévoit le début des travaux sur le centre de production et sur les collectes, ainsi que la pose de l'oléoduc au cours du 4ème trimestre 2007. Une **première production est attendue pour le second semestre 2008**.



## Exploration

En Colombie, **trois découvertes de pétrole** ont été faites au cours du premier semestre 2007 :

- Le puits d'exploration La Canada Norte-1, situé sur le permis San Jacinto / Rio Paez (Maurel & Prom, 36,67%) a débité **700 b/j** d'une huile à 33° API sur les trois intervalles de la formation Caballos. La formation Monserrate a été testée et a mis en évidence, après fracturation, **un débit de 200 b/j** d'une huile à 17° API. Un essai de production de longue durée est en cours.
- Maurel et Prom a découvert du pétrole sur le permis Guarrojo (Maurel & Prom, 100%) qui a été signé en février 2006 avec l'Agence Nationale des Hydrocarbures de Colombie (ANH). Le puits d'exploration d'Ocelote – 1 a débité en pompage **600 b/j** d'une huile à 23,6° API. La société a planifié une sismique 3D et des essais de production sur longue durée afin d'apprécier la découverte d'Ocelote
- Le puits d'exploration Pacande Norte-1, situé sur le permis Doima-Ortega (Maurel & Prom 100%) a mis en évidence du pétrole. Le pourcentage de M&P, lors de la commercialisation sera ramené à 61%, Ecopetrol détenant les 39% restants. Un essai de production de longue durée est actuellement en cours, avec un débit en pompage de **200 b/j**, d'une huile à 18,5° API.

Début juin, l'Agence Nationale des Hydrocarbures (ANH) et Maurel & Prom ont signé **2 nouveaux contrats d'exploration** d'une superficie totale de 269 000 hectares. Ces contrats, Cocli et Saltarin, situés dans le bassin des Llanos en Colombie orientale, sont opérés par Maurel & Prom (100%). Un autre contrat d'exploration –Sabanero– est actuellement en cours d'attribution.

**Au Gabon**, sur le permis de Nyanga Mayombe, Maurel & Prom Gabon a obtenu l'autorisation de procéder à un test de longue durée (9 mois) sur le puits de Banio-2 foré par Elf Gabon en 1975 ; il a été décidé, dans le but de valoriser le puits, de récupérer la production de cet essai et de l'exporter via les installations existantes de la société Pérenco. Les travaux ont débutés en décembre 2006 et le puits a été ouvert le 24 juillet 2007 avec une production de **600 b/j** sur une duse réduite<sup>2</sup>.

**En Tanzanie**, le puits Mkuranga-1 a mis en évidence du **gaz** dans la formation Ruaruke (Crétacé supérieur). Le puits a montré au cours des tests isochrones un débit stabilisé de 19,2 millions de pieds cubes par jour, soit **3 300 barils équivalent pétrole par jour**. Au cours du premier semestre 2007, une campagne sismique et une campagne aéromagnétique ont été préparées pour un démarrage au cours du second semestre 2007.

<sup>1</sup> Voir communiqué n°16 du 08 août 2007 disponible sur le site internet du Groupe [www.maureletprom.fr](http://www.maureletprom.fr)

<sup>2</sup> Voir communiqué n°15 du 25 juillet 2007 disponible sur le site internet du Groupe [www.maureletprom.fr](http://www.maureletprom.fr)

## Dividende

Sur proposition du Directoire et du Conseil de surveillance, l'Assemblée des actionnaires a approuvé le versement d'un dividende courant de 0,50 € au titre de l'exercice 2006 et d'un dividende complémentaire de 0,70 €, soit un dividende total de 1,20 € par action, dont la mise en paiement est intervenue le lundi 25 juin 2007.

**Hors événement stratégique majeur, un dividende de 1,20 € par action sera soumis au vote de l'Assemblée générale en 2008 et en 2009.**



**Information sur le chiffre d'affaires du premier semestre 2006, hors Congo et à périmètre constant.**

M€	S1 2007	S1 2006 hors Congo	Variation	S1 2006 Pro Forma	Variation
<b>Production pétrolière</b>	<b>89,4</b>	<b>138,9</b>	<b>-36%</b>	<b>118,4</b>	<b>-24%</b>
dont Congo	0,4	-	-	-	-
<i>Tilapia</i>	0,2	-	-	-	-
<i>Loufika</i>	0,2	-	-	-	-
dont Amérique latine	89,0	138,9	-36%	118,4	-25%
<i>Colombie</i>	89,0	132,8	-33%	118,4	-25%
<i>Venezuela</i>	0,0	6,1	-100%	-	-
<b>Forage</b>	<b>44,8</b>	<b>18,8</b>	<b>+138%</b>	<b>18,8</b>	<b>+138%</b>
<b>Autres activités</b>	<b>2,0</b>	<b>1,6</b>	<b>+25%</b>	<b>1,6</b>	<b>+25%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>136,2</b>	<b>159,3</b>	<b>-15%</b>	<b>138,8</b>	<b>-2%</b>

Hors Congo, le chiffre d'affaires est en baisse de 15%. **A périmètre constant** (hors Congo, hors Venezuela et hors concession de Tello en Colombie), **le chiffre d'affaires est stable (-2%)**.

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 Eurolist d'Euronext Paris – compartiment A - CAC mid 100 Indice  
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**

**Prochain rendez-vous** : mercredi 26 septembre 2007 – Résultats 1<sup>er</sup> semestre 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)