

Forte hausse des résultats financiers

Accord de cession des champs congolais à Eni pour un montant de 1,434 milliard de dollars rétroactive au 1^{er} janvier 2007

Faits marquants de l'année 2006

- **Croissance de 43% du chiffre d'affaires à 583,7 M€ contre 407,7 M€ en 2005**
- **Forte hausse de 80% du résultat net à 180,7 M€ contre 100,3 M€ en 2005**
- **Fort dynamisme de l'exploration** avec 113 M€ d'investissements et de nombreux succès
- **Poursuite du programme de développement au Gabon** : signature d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation, 15 000 b/j opérés à la fin du premier semestre 2008
- **Acquisition de permis d'exploration** en Amérique Latine, en Afrique et au Moyen-Orient
- **Cession des champs de M'Boundi et Kouakouala au Congo** :
 - 1,434 milliard de dollars
 - Date de cession : 1^{er} janvier 2007
 - Date de closing estimée : 31 mai 2007
 - Résultat 2007 estimé sur activités cédées : 800 M€

Indicateurs financiers en forte progression

En M€	2006	2005	Variation
Chiffre d'affaires consolidé	583,7	407,7	+43%
Résultat opérationnel courant	272,7	181,7	+50%
Résultat net	180,7	100,3	+80%
Flux net de trésorerie généré par l'activité opérationnelle	294,8	274,0	+8%
Autres indicateurs			
Production en part Maurel & Prom (b/j)	45 449	37 622	+21%
Production disponible à la vente (b/j)	30 883	27 611	+12%

Programme d'exploration important

En 2006, Maurel & Prom a investi près de 113 M€ dans ses programmes d'exploration-délinéation et d'acquisitions de droits miniers. Les nombreux succès au Gabon, en Tanzanie, au Congo et en Colombie reflètent le savoir-faire des équipes de Maurel & Prom dans ce domaine.

Plan de développement au Gabon

Au Gabon, la campagne de forage fructueuse réalisée en 2006 avec les puits ONAL a conduit la Société à déposer auprès des Autorités de la République Gabonaise une demande d'autorisation de mise en production du champ d'ONAL. Cette autorisation a été donnée en décembre 2006 ; le coût global du développement d'Onal est estimé à plus de 200 M€ qui se répartissent sur les deux prochains exercices pour un démarrage de la production prévu à la fin du premier semestre 2008.

Gestion du portefeuille

L'année 2006 a été marquée par des prises de participations dans 11 nouveaux permis d'exploration en Colombie, au Pérou, au Gabon, au Congo, et en Syrie.

La Société a annoncé la signature d'un accord de vente de ses actifs en production au Congo à Eni pour 1 434 MUS\$. Cette transaction est rétroactive au 1^{er} janvier 2007 et marque la volonté de Maurel & Prom d'avoir une gestion active de ses actifs.

Jean-François Hénin, Président du Directoire, a déclaré :

« Maurel & Prom a bénéficié cette année de la hausse de la production, de la hausse des prix de référence et de l'intégration réussie par ses équipes de Hocol. Par ailleurs, l'année 2006 a été une année d'intégration, notamment celle de notre filiale en Amérique Latine, Hocol.

Notre société de forage, Caroil, a elle aussi bénéficié de l'environnement international porteur qui lui permet d'afficher des résultats en forte progression qui ne se reflètent qu'en partie dans les comptes consolidés du Groupe du fait de l'élimination des travaux effectués pour Maurel & Prom. Caroil gère 8 appareils de forage fin 2006, et trois autres appareils sont en commande à cette date.

Maurel & Prom a aussi décidé de vendre ses activités de production au Congo à Eni pour 1,434 milliard de dollars, ce qui représente la somme des cash flow futurs actualisés de ces champs, à un prix du baril historiquement élevé. Le résultat de cette transaction nous permettra de poursuivre le développement de nos champs, en particulier au Gabon, de poursuivre notre programme d'exploration, de rembourser nos dettes et de rémunérer largement nos actionnaires.

La plus-value dégagée par cette opération devrait permettre une distribution complémentaire aux actionnaires s'étalant sur les exercices 2007 et 2008.

Cette transaction permet d'abord de concrétiser la valeur créée par le Groupe au cours des six dernières années au Congo. Elle met également en évidence la capacité de Maurel & Prom à procéder à des arbitrages d'actifs majeurs lorsque l'opportunité s'en présente et qu'ils sont favorables à la Société et à ses actionnaires. »

Forte progression des indicateurs financiers

Le chiffre d'affaires réalisé en 2006 s'élève à 583,7 M€, en progression de 43% par rapport à 2005 (407,7 M€). A périmètre constant, hors acquisition d'Hocol, la progression du chiffre d'affaires est de 28%. Cette progression provient de l'augmentation des quantités vendues (+14%), de l'augmentation de 19% des prix du Brent et d'une réduction de la décote sur les prix de commercialisation due au changement de qualité au Congo par rapport au Brent.

Le chiffre d'affaires de l'activité pétrolière de 537,2 M€ provient principalement de l'activité pétrolière réalisée au Congo pour 287,4 M€ (53,5%), en Colombie pour 243,3 M€ (45,3%) et au Venezuela pour 6,3 M€ (1,2%). En 2006, le Groupe a vendu 11,3 millions de barils à un prix moyen de 59,1 US\$/b.

La contribution de Caroil au chiffre d'affaires consolidé atteint 43 M€, soit une progression de 95% par rapport à 2005. Cette augmentation résulte notamment de l'accroissement du nombre d'appareils en activité (8 en 2006 contre 5 fin 2005). Le résultat pris en compte dans les comptes consolidés du Groupe ne reflète toutefois pas l'activité réelle de la Société compte tenu des éliminations, en consolidation, des travaux effectués pour le compte de Maurel & Prom.

Les prestations effectuées par la holding représentent 3,6 M€.

Le résultat opérationnel courant de 272,7 M€ est en augmentation de 50% par rapport à 2005 (181,7 M€). Le résultat opérationnel courant représente 46,7% du chiffre d'affaires contre 44,5% en 2005.

Le résultat net de l'ensemble consolidé de 180,7 M€ a augmenté de 80% par rapport à celui de 2005 (100,3 M€).

La progression des résultats intègre les variations de périmètre suivantes :

- Comptabilisation de Hocol sur toute l'année 2006 contre 149 jours en 2005 suite à l'acquisition des actifs de Hocol (Colombie, Venezuela) le 4 août 2005.
- Rétrocession de la concession de Tello en Colombie le 14 février 2006.
- Cession de Pointe Indienne pour 150 KUS\$ à la Société Africaine Oil Corporation prenant effet au 1^{er} janvier 2006.
- Prolongation des droits de Maurel & Prom dans le permis d'exploitation de M'Boundi (Kouilou) jusqu'en 2030, au lieu de 2017 précédemment, en échange d'une cession de 10% des droits de Maurel & Prom à la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC). Ces droits sont passés ainsi de 54% à 48,6% au 1^{er} janvier 2006.
- Rachat des droits de Heritage dans Kouakouala à hauteur de 16,67% augmentant la part de Maurel & Prom dans ce permis à 66,67% à partir du 1^{er} octobre 2006.
- Suspension de la contribution du Venezuela à partir du 1^{er} avril 2006 dans l'attente du résultat des négociations en cours pour le passage en "*Empresa Mixta*".

En 2006, les investissements d'exploration et les acquisitions de droits miniers ont atteint 113 M€ dont 27,9 M€ comptabilisés en charges. Les investissements de développement s'élèvent à 161 M€.

Compte tenu d'une variation de change €/US\$ négative, **les capitaux propres part du Groupe** sont passés de 458,6 M€ au 31 décembre 2005 (avant affectation du résultat) à 569,3 M€ à fin 2006.

L'endettement net, y compris OCEANES, s'élève à 280,9 M€ au 31 décembre 2006 contre 235,7 M€ au 31 décembre 2005.

Les disponibilités à l'actif du bilan s'élèvent à 194,7 M€ à fin 2006.

La trésorerie générée par l'activité opérationnelle s'élève à 294,8 M€, soit une progression de +8% par rapport à 2005.

Suite à l'exercice des BSARs, le nombre total de titres Maurel & Prom s'établit à 120 189 607 au 31 décembre 2006 contre 116 236 327 au 31 décembre 2005.

Le résultat net par action est de 1,53 € par action contre 0,90 € par action en 2005 (+70%).

Activité et perspectives opérationnelles

Soutenues par des résultats financiers en constante progression, les perspectives d'activité en exploration et production restent très favorables pour Maurel & Prom.

L'année 2006 a été marquée par l'intensification des dépenses d'exploration-délimitation qui sont passées de 40,8 M€ en 2005 à 113 M€ en 2006 (+177%), avec notamment le forage de 18 puits d'exploration-appréciation et de 2 workover. Au 31 décembre 2006, 6 puits d'exploration étaient en cours de forage. Les résultats de cet effort d'exploration ont été contrastés avec des résultats positifs au Gabon sur ONAL et sur Etekamba, au Congo sur Loufika supérieur, en Colombie sur Doima/Ortega (gaz) et la Cañada Norte (pétrole) ainsi qu'en Tanzanie sur Mkurunga avec un test de gaz positif. Les découvertes du programme d'exploration 2006 nécessiteront des travaux d'appréciation et de développement qui s'étendront en 2007 et 2008. A noter par contre des déceptions en Hongrie, au Sénégal, au Congo sur Kouilou pour l'objectif Vandji avec Loufika 1, en Colombie pour Tangara et Rio Cabrera et au Gabon sur 2 puits du permis Etekamba.

Congo

Le prix moyen de vente au Congo s'établit à 62,7 US\$/b pour l'année 2006, soit une augmentation de 30% par rapport à 2005 (48,2 US\$/b). Cette augmentation est due à la hausse des prix de référence et au fait que la Société vende sa production depuis le 1^{er} janvier 2006 au prix de la qualité N'Kossa. Cette qualité, correspondant à une huile légère, bénéficie d'une décote nettement plus faible sur le Brent (-2,4 US\$ par baril vendu sur l'ensemble de l'année 2006) que la qualité Djeno, qui, en tant qu'huile plus lourde, était affectée d'un rabais plus important (-6,25 US\$ par baril vendu en 2005).

Lors de la session ordinaire du 4 mars 2006, le Parlement congolais a approuvé les termes du Contrat de Partage de Production (CPP) de La Noumbi. Sur les 812 km de sismique 2D planifiés sur le permis, 614 km ont été acquis et sont en cours de traitement. Le puits d'exploration Doungou est programmé pour 2007.

Suite à la découverte en septembre 2006 d'un nouveau type de réservoir à faible profondeur avec le puits Loufika-1 DST, 2 puits supplémentaires d'exploration ont été forés en 2007. Le premier puits, Loufika-2, a rencontré un réservoir imprégné d'huile mais n'a pas donné lieu à production, compte tenu d'une faible perméabilité. Loufika-3, foré à l'extérieur de la structure, n'a pas donné de résultat pétrolier. L'exploration de ce nouveau thème se poursuivra en 2007 et en 2008 tant sur Kouilou (15%), La Noumbi (49%) qu'au Gabon (85%).

Loufika-1 DST est en test de longue durée depuis début 2007 avec un rythme de production en 100% de 350 b/j.

Gabon

L'intense campagne d'exploration-appréciation réalisée au Gabon a permis de démarrer le projet de développement d'ONAL qui va mobiliser plus de 200 M€ d'investissements sur deux années pour un démarrage de la production prévu à la fin du premier semestre 2008 avec un rythme estimé à 15 000 b/j en 100%. A noter que les travaux complémentaires d'extension d'ONAL seront réalisés en 2007 et 2008 sur ce nouveau pôle de développement majeur de Maurel & Prom.

Maurel & Prom Gabon prévoit le début des travaux sur le centre de production et les collectes dès avril 2007, et la pose de l'oléoduc à partir de septembre 2007. Ces travaux, ainsi que la complexité du projet, doivent conduire à une première production à la fin du premier semestre 2008.

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 1976. Cette production sera exportée via les installations existantes de la société Perenco.

Tanzanie

Suite à la récente découverte sur le puits Mkuranga-1 (Maurel & Prom, 60%), Maurel & Prom prévoit des travaux de sismique et au moins un forage d'exploration-appréciation en 2007.

Colombie

La filiale Colombienne a continué à bénéficier des prix élevés du WTI. Le prix de vente moyen atteint 58,44 US\$ par baril sur la période écoulée (prenant en compte le différentiel Vasconia par rapport au WTI, soit une décote moyenne annuelle de 7,7 US\$ par baril).

Trois nouveaux champs (pétroliers et gaziers) ont été découverts cette année :

- Puits Don Pedro-1 et le réservoir Monserrate qui sont des champs gaziers
- La Cañada Norte, qui est un champ pétrolier

Pour la période allant d'avril 2007 à mars 2008, la production colombienne a été couverte à hauteur de :

- 4 000 b/j à un prix WTI de 64,10 US\$ par baril
- 4 500 b/j à un prix maximum de 65,22 US\$ par baril et un prix minimum de 59,22 US\$ par baril

Venezuela

L'évolution de l'environnement législatif au Venezuela a mis fin au contrat de service détenu par Hocol au 30 mars 2006. La poursuite des négociations durant toute l'année 2006 a conduit en mars 2007 à la signature d'un protocole d'accord avec PDVSA pour un passage des activités pétrolières de Hocol dans le statut d'Entreprise Mixte courant 2007 avec un pourcentage de 26,35%. Cet accord restaure les intérêts économiques de Maurel & Prom dans ce pays.

Forage

Caroil, notre société de forage, filiale à 99,99% de Maurel & Prom, a poursuivi sa croissance rapide en 2006 avec une progression de son parc d'appareils de forage de 5 à 8 unités.

Le chiffre d'affaires social de Caroil, qui augmente de 74% à 87 M€, est réalisé principalement en Afrique (Congo, Gabon et Tanzanie). Compte tenu de l'importance stratégique que représente Caroil dans l'acquisition de nouveaux permis ou dans l'entrée dans de nouvelles associations, il a été décidé de surseoir au projet de distribution de cette société et de renforcer ses moyens.

Diversification géographique et gestion du portefeuille minier

Le jeudi 22 février 2007, Maurel & Prom a annoncé avoir signé avec la société pétrolière Eni Congo SA, filiale du groupe italien Eni S.p.A, un protocole de cession de sa participation au Congo dans les permis d'exploitation de M'Boundi et de Kouakouala, et une réduction de son intérêt dans le permis d'exploration de Kouilou de 65% à 15%.

Le montant de la transaction, payable en numéraire, s'élève à 1,434 milliard de dollars. Cet accord prendra effet rétroactif au 1^{er} janvier 2007, après approbation des autorités congolaises et après apurement du droit de préemption des partenaires. Durant la période intermédiaire, la somme porte intérêt à un taux de Libor 3 mois + 0,5%. La transaction porte sur 45% des réserves du Groupe (prouvées et probables) certifiées par DeGolyer & MacNaughton au 1^{er} janvier 2006 et représente 9,1€ par action (sur les hypothèses suivantes : 1€ = 1,31US\$ et 120 189 607 actions au 31 décembre 2006).

Cette opération a été approuvée par le Conseil de Surveillance de Maurel & Prom et par le Conseil d'Administration d'Eni.

Après la clôture définitive de cette transaction, la Société aura à décider de l'affectation du produit de la cession afin de permettre :

- la rémunération des actionnaires (sous forme de dividende et/ou de rachat d'actions et/ou de distribution d'actions gratuites) ;
- le remboursement partiel de la dette ;
- l'accélération des programmes de développement et d'exploration, ainsi que le financement de toute opération de croissance externe éventuelle.

Gabon

A la suite du succès de son programme d'exploration-appréciation (Onal), Maurel & Prom poursuit sa stratégie de développement dans ce pays. Dans ce cadre, la Société a signé un accord d'amodiation sur le permis d'exploration Etekamba (Transworld) en tant qu'opérateur à hauteur de 65% et prenant effet en février 2007. Ce permis est situé à l'Est du permis de Kari et se trouve à proximité des découvertes effectuées par Total Gabon et Shell Gabon. A ce jour, trois puits ont été forés, dont un a été positif à gaz, des tests étant encore en cours.

Congo

Maurel & Prom a négocié un pourcentage d'intérêts de 20% dans les permis de Tilapia et de Marine III, co-détenus par la SNPC (35% sur Tilapia et 25% sur Marine III) et Prestoil (opérateur des permis, 45% sur Tilapia et 55% sur Marine III).

Colombie

Maurel & Prom, via sa filiale Hocol, a remporté un appel d'offres en septembre pour l'exploration du bloc colombien Niscota (623 km² dans la zone prolifique des Llanos) par l'intermédiaire d'un consortium comprenant Total (50%), Talisman (30%) et Hocol (opérateur ; 20%). Maurel & Prom a pris des intérêts dans 5 autres licences : Humadea (20%), Saman (50%), Lince (100%), Guarrojo (100%) et Guepardo (100%).

Pérou

Hocol a signé un accord en février 2007 sur le Block 116. Une première phase d'une durée de 15 mois, débutée le 1^{er} mars avec obligation d'études techniques, pourra être suivie d'une seconde phase d'exploration optionnelle de 12 mois avec obligation d'études et acquisitions de lignes sismiques.

Syrie

Maurel & Prom (opérateur ; 75%) a par ailleurs fait son entrée en Syrie avec la signature d'un permis d'exploration du block XI, Alasi (8426 km²), situé à la frontière libanaise, avec la Syrian Petroleum Company, le Ministère du Pétrole et PetroQuest (25%).

Réserves certifiées au 1^{er} janvier 2007 par DeGolyer and MacNaughton

Régions	Réserves M&P (redevance déduite) – Mboe	P1	P1+P2	P3
Congo	Réserves 01/01/2006	52,4	122,2	62,5
	Production 2006	-8,6	-8,6	-
	Acquisition	0,1	0,4	0,5
	Vente (effet au 01/01/07)	-43,9	-114,0	-63,0
	Révision	-	0,3	0,4
	Réserves au 01/01/07	-	0,3	0,4
Gabon	Réserves 01/01/2006	5,4	54,1	58,3
	Production 2006	-	-	-
	Entrée de l'Etat Gabonais	-2,7	-6,9	-
	Révision	13,8	-4,3	53,7
	Réserves au 01/01/07	16,5	42,9	112,0
Europe	Réserves 01/01/2006	-	8,7	83,2
	Production 2006	-	-	-
	Révision	-	-	-
	Réserves au 01/01/07	-	8,7	83,2
Amérique Latine	Réserves 01/01/2006	45,1	84,0	18,2
	Production 2006	-5,8	-5,8	-
	Révision	-9,8	-17,5	2,4
	Réserves au 01/01/07	29,5	60,7	20,6
Total	Réserves 01/01/2006	102,9	269,0	222,2
	Production 2006	-14,4	-14,4	-
	Acquisition	0,1	0,4	0,5
	Entrée de l'Etat Gabonais	-2,7	-6,9	-
	Vente (effet au 01/01/07)	-43,9	-114,0	-63,0
	Révision	4,0	-21,5	56,5
	Réserves au 01/01/07	46,0	112,6	216,2

Les réserves du Groupe Maurel & Prom, ont été certifiées au 1^{er} janvier 2007 par un organisme indépendant, le cabinet américain DeGolyer & MacNaughton (DMN).

Les méthodes de certification utilisées reposent sur les normes internationales habituellement utilisées dans le domaine des hydrocarbures.

Les champs de M'Boundi et de Kouakouala n'ont pas été certifiés au 1^{er} janvier 2007 car en cours de cession à Eni Congo. Les réserves certifiées au Congo correspondent au champ de Loufika.

Les réserves P1 correspondent aux réserves prouvées.
Les réserves P1+P2 englobent, outre les P1, les réserves probables P2.
Les réserves P3 définissent les réserves possibles.

Au 1^{er} janvier 2007, après production de l'année et cession du Congo, les réserves prouvées s'élèvent à 46 Mboe (P1) et les réserves prouvées et probables (P1+P2) à 112,6 Mboe. Elles représentent la part des intérêts de la Société sur chacun des permis, déduction faite des redevances.

Les réserves prouvées (P1) sont en légère hausse (+4,0 Mboe) ; les réserves probables (P2) sont en baisse de 25,5 Mboe. Cette variation résulte essentiellement de la prise en compte, par anticipation, du retour du Gouvernement Gabonais (à hauteur de 15%) dans le champ d'Onal, et de la renégociation imposée du contrat d'*Operating Service Agreement* en *Empresa Mixta* au Venezuela. Cependant, le nouvel accord au Venezuela restaure les intérêts économiques de Maurel & Prom dans ce pays.

Les réserves possibles P3 augmentent très fortement (+35% à 56,5 Mboe), notamment grâce aux travaux d'exploration-appréciation sur le champ d'Onal (+53,7 Mboe).

Les réserves au Congo correspondent à la part de 15% de Maurel & Prom dans le permis de Kouilou sur la découverte de Loufika. Kouilou étant un permis d'exploration, les réserves sont classifiées en réserves probables (P2) et non en réserves prouvées (P1).

Enfin, il est à noter que Maurel & Prom, au titre de ses contrats de partage de production au Gabon, bénéficie d'un remboursement de ses dépenses sous forme de barils. Une hausse des prix du baril se traduit donc globalement par une baisse du nombre de barils revenant à Maurel & Prom pour se rembourser de ses dépenses.

Perspectives 2007

L'année 2007 devrait être fortement marquée par la réalisation de la cession à Eni Congo des participations de Maurel et Prom dans les champs congolais de M'Boundi et Kouakouala, valeur 1^{er} janvier 2007.

Pour 2007, la production pétrolière en part Maurel et Prom après fiscalité pétrolière est estimée à 14 000 b/j en moyenne annuelle (base 365 jours/après cession à Eni Congo).

Cette estimation 2007 intègre un démarrage de la production de Banio au Gabon à 1 000 b/j au cours du deuxième semestre ainsi que une réintégration du Venezuela sur l'année à hauteur de 1 500 b/j.

En 2007, la politique d'exploration dynamique de Maurel & Prom sera poursuivie en Afrique de l'Ouest, tant au Congo (après cession à Eni Congo)- 49% de la Noumbi, 15% de Kouilou et 20% sur Tilapia et Marine III - qu'au Gabon. La poursuite de l'évaluation du domaine minier de Maurel & Prom est aussi prévue en Sicile, Syrie, Tanzanie ainsi qu'en Colombie.

Globalement l'effort d'exploration de Maurel & Prom en 2007 ne sera pas inférieur à 75 M€ compte tenu de la cession des actifs au Congo.

L'année 2007 sera aussi marquée par des investissements de développement conséquents estimés à 175 M€. Ces investissements concernent la Colombie et le Gabon avec les champs de Banio et d'Onal dont le projet de développement représente, à lui seul, plus de 100 M€ en 2007.

Les investissements budgétés en développement et en exploration correspondent aux estimations des coûts techniques du Groupe sur ses projets.

Avec son domaine minier existant, la Société s'est fixé comme objectif de rejoindre dès 2009 le niveau de production disponible à la vente de l'année 2006 (30 000 b/j).

Les résultats de Maurel & Prom sont une nouvelle fois en très forte progression, le résultat net augmente de 80% à 180,7M€.

Après production de l'année et cession du Congo, les réserves prouvées P1 sont en légère hausse de 4 Mboe ; les réserves probables P2 sont en légère baisse alors que les réserves possibles P3 du Gabon augmentent fortement de 92% à 112 Mboe.

La récente découverte en Tanzanie met en évidence un fort potentiel à gaz.

A la suite des négociations de 2006, notre présence est maintenant pérenne au Venezuela.

Le groupe Maurel & Prom s'est doté, avec la cession des actifs au Congo, de moyens financiers permettant de rémunérer ses actionnaires, de rembourser partiellement ses dettes, de poursuivre ses programmes de développement et d'exploration en 2007, de les accélérer en 2008 et enfin d'envisager toute opération de croissance externe.

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

Prochain rendez-vous : jeudi 14 juin 2007 – Assemblée générale.

RELATION INVESTISSEURS

Pierre Mas

Tél. : +33 1 47 03 68 14

Mob. : +33 6 79 44 66 55

Pierre.Mas@fd.com

RELATIONS PRESSE

Michelle Aubert

Tél. : +33 1 47 03 68 61

Mob. : +33 6 85 34 45 94

Michelle.Aubert@fd.com

Comptes consolidés au 31 décembre 2006 (Audit en cours de finalisation)
Compte de résultat consolidé

En K €uros	2006	2005	Variation
Chiffre d'affaires	583 704	407 722	43%
Autres produits	9 824	298	3197%
Achats et variations de stocks	(20 756)	41	-
Autres achats et charges d'exploitation	(108 758)	(94 591)	15%
Impôts & taxes	(11 808)	(15 756)	-25%
Charges de personnel	(23 620)	(24 939)	-5%
Dotations aux amortissements	(133 975)	(63 539)	111%
Dotations dépréciation actifs CT et prov	(15 987)	(3 977)	302%
Reprises de provisions d'exploitation	3 656		
Autres charges	(9 598)	(23 598)	-59%
Résultat opérationnel courant	272 683	181 661	50%
Résultat cession d'actifs	(552)	1 777	-131%
Dépréciations		(22 069)	-100%
Resultat opérationnel	272 131	161 369	69%
Coût de l'endettement financier brut	(35 965)	(34 323)	5%
Produits de trésorerie	6 144	5 986	3%
Coût de l'endettement financier net	(29 821)	(28 337)	5%
Autres produits financiers	28 696	12 987	121%
Autres charges financières	(41 823)	(30 506)	37%
Résultat avant impôt	229 182	115 513	98%
Impôts sur les résultats	(45 995)	(17 266)	166%
Résultat net des sociétés intégrées	183 187	98 247	86%
Total part résultat net MEE	(2 522)	2 033	-224%
Resultat net de l'ensemble consolidé	180 665	100 280	80%
Resultat net - part du groupe	180 664	100 235	80%
Interets minoritaires	1	46	-98%

Comptes consolidés au 31 décembre 2006 (Audit en cours de finalisation)

Bilan - Actif

En K €uros	Décembre 2006	Décembre 2005	variation
Actifs non courants	1 106 941	1 037 661	7%
Trésorerie et équivalents de trésorerie (Net)	194 716	235 172	-17%
Autres actifs courants	132 475	108 099	23%
Actifs courants	327 191	343 271	-5%
Total actif	1 434 132	1 381 015	4%

Bilan - Passif

En K €uros	Décembre 2006	Décembre 2005	Variation
Capitaux propres totaux	569 321	458 773	24%
Passifs non courants	628 749	629 136	0%
Passifs courants	236 066	293 106	-19%
Total passif	1 434 132	1 381 015	4%

Comptes consolidés au 31 décembre 2006 (Audit en cours de finalisation)

Tableau de Flux de Trésorerie (en K€)

En K €uros	2006	2005	Variation
Résultat avant impôts consolidé	226 660	117 547	93%
- Dotations (reprises) nettes des amortissements et provisions	139 335	93 823	49%
- Exploration passée en charge	27 939	20 686	35%
- Charges et produits calculés liés aux stock options et assimilés	1 009	4 482	-77%
- Autres produits et charges calculés	(4 444)	17 135	-126%
- Plus et moins-values de cession	552	(1 777)	-131%
- Quote part de résultat des sociétés mises en équivalence	2 522	(2 033)	-224%
Capacité d'autofinancement avant impôt	393 573	249 863	58%
Impôt	(103 655)	(16 584)	525%
Variation du B.F.R. lié à l'activité	4 877	40 680	-88%
FLUX NET DE TRESORERIE GENERE PAR L'ACTIVITE OPERATIONNELLE	294 795	273 959	8%
Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles	(274 083)	(166 856)	64%
Encaissements liés aux cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	197	17 722	-99%
Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations financières (titres non consolidés)	(59)	(134)	-56%
Encaissements liés aux cessions d'immobilisations financières (titres non consolidés)		820	-100%
Acquisitions de filiales	(19 938)	(347 988)	-94%
Variation des prêts et avances consentis	(21 334)	(10 781)	98%
Autres flux liés aux opérations d'investissement		(1 142)	-100%
FLUX NET DE TRESORERIE LIE AUX OPERATIONS D'INVESTISSEMENT	(315 217)	(508 359)	-38%
Sommes reçues des actionnaires lors d'augmentations de capital	35 082	83 982	-58%
Dividendes versés	(38 274)	(16 627)	130%
Encaissements liés aux nouveaux emprunts	15 428	425 092	-96%
Remboursement d'emprunts	(11 503)	(71 521)	-84%
Autres mouvements	(6 754)	(3 707)	82%
FLUX NET DE TRESORERIE LIE AUX OPERATIONS DE FINANCEMENT	(6 021)	417 219	-101%
Incidence des variations des cours des devises	(19 273)	17 300	-211%
VARIATION DE LA TRESORERIE NETTE	(45 716)	200 119	-123%
Trésorerie à l'ouverture	232 058	31 939	627%
TRESORERIE ET EQUIVALENTS DE TRESORERIE NETTE A LA CLOTURE *	186 342	232 058	-20%

* Trésorerie nette des concours bancaires courants