

Chiffre d'affaires du 4^{ème} trimestre 2007 de 75,1 M€ (+5%)

Hausse de la production au 4^{ème} trimestre 2007 (+3%)

Chiffre d'affaires 2007 de 289,5 M€ (-11%)

Activité au 4^{ème} trimestre 2007

- ❖ Chiffre d'affaires du 4^{ème} trimestre en hausse de 5% à 75,1 M€ contre 71,4 M€ pour le 4^{ème} trimestre 2006
- ❖ Hausse de la production en part Maurel & Prom au 4^{ème} trimestre (+3%)
- ❖ Effet favorable de prix du pétrole (Brent +49%, WTI +50%) au 4^{ème} trimestre 2007
- ❖ Effet défavorable du taux de change US\$/€ (-13%) au 4^{ème} trimestre 2007
- ❖ Changement de méthode comptable : incidence sur le chiffre d'affaires de Caroil de -5,0 M€ au 4^{ème} trimestre 2007 et de -4,8 M€ au 4^{ème} trimestre 2006

Activité de l'exercice 2007

- ❖ Chiffre d'affaires cumulé sur 12 mois de 289,5 M€ contre 326,0 M€ en 2006, soit une baisse de 11%
- ❖ Baisse de la production en part Maurel & Prom de 13% (rétrocession de Tello et incidents techniques temporaires sur Balcon-21, remis en service, en Colombie)
- ❖ Effet favorable de prix du pétrole (Brent +11%, WTI +10%)
- ❖ Effet défavorable du taux de change US\$/€ (-9%)
- ❖ Hausse de l'activité de forage, exprimé en US\$ (+15% en social)
- ❖ Changement de méthode comptable : incidence sur le chiffre d'affaires de Caroil de -5,0 M€ en 2007 et de -4,8 M€ en 2006

Chiffre d'affaires de l'exercice 2007 en diminution de 11% par rapport à celui de 2006.

Le chiffre d'affaires de 2007 provient essentiellement de la production de pétrole en Colombie et de l'activité de forage de la filiale à 100%, Caroil.

en M€	4 ^{ème} trimestre			Cumulé 12 mois		
	2007	2006 retraité*	Var.	2007	2006 retraité*	Var.
Congo	0,2	-	N/A	0,8	-	N/A
<i>Tilapia</i>	<i>0,2</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>	<i>0,6</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>
<i>Loufika</i>	<i>0,0</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>	<i>0,2</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>
Gabon	0,5	-	N/A	1,5	-	N/A
<i>Banio</i>	<i>0,5</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>	<i>1,5</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>
<i>Onal</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>
Amérique latine	59,0	49,6	19%	207,5	249,9	-17%
<i>Colombie</i>	<i>59,0</i>	<i>49,6</i>	<i>19%</i>	<i>207,5</i>	<i>243,3</i>	<i>-15%</i>
<i>Venezuela</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>N/A</i>	<i>-</i>	<i>6,6</i>	<i>-100%</i>
Production pétrolière	59,8	49,6	20%	209,9	249,9	-16%
Forage¹	15,3	21,8	-30%	76,1	72,5	5%
Autres	-	-	N/A	3,5	3,6	-1%
TOTAL	75,1	71,4	5%	289,5	326,0	-11%

* retraité des variations de périmètre

Le chiffre d'affaires 2007 est de 289,5 M€ contre 326,0 M€ en 2006, soit une diminution de 11%. Cette diminution est notamment due à l'incidence du **changement de méthode comptable¹** appliqué au traitement des **travaux financés pour le compte de tiers**.

¹ Modification de la méthode appliquée au traitement des travaux financés pour le compte de tiers.

Conformément aux pratiques habituelles de l'industrie pétrolière et en accord avec les normes IFRS, Maurel & Prom a procédé au reclassement d'actifs financiers et d'actifs courants relatifs à la part d'activité de partenaires en actifs d'exploration et de développement. Cette méthode conduit à retraiter la marge, ce qui induit en conséquence la neutralisation du chiffre d'affaires et de la marge interne issus des activités prestées à ce titre par la filiale Caroil.

L'impact de ce traitement conduit à une **réduction du chiffre d'affaires consolidé de Caroil de 5,0 M€** en 2007 et de 4,8 M€ en 2006. La diminution du chiffre d'affaires est aussi liée à l'effet de change US\$/€ défavorable et aux problèmes survenus sur le puits Balcon-21 en Colombie.

L'évolution de l'activité intègre les variations de périmètre 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 ;
- Mise en production de champs au Congo (Tilapia) et au Gabon (Banio) ;
- 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 de 397 M\$ en 2007, à comparer à 409 M\$ en 2006, soit une légère baisse de 3%.

Le chiffre d'affaires du 4^{ème} trimestre 2007 est de 75,1 M€, en augmentation de 5%. Ce chiffre d'affaires tient compte du retraitement lié au changement de méthode comptable dont l'incidence est appliquée en totalité sur le chiffre d'affaires du 4^{ème} trimestre 2007, soit une minoration de -5,0 M€.



Activités de forage : Caroil

Pour l'exercice 2007, le chiffre d'affaires contributif de Caroil atteint 76,1 M€ contre 72,5 M€ en 2006, soit une augmentation de 5%. Exprimé en dollars, le chiffre d'affaires contributif 2007 est en hausse de 15%.

Le chiffre d'affaires social de Caroil pour l'exercice 2007 augmente de 15% à 126,0 M€ contre 109,4 M€ en 2006.



2007 4T	2006 4T	Variation	Données d'environnement	2007 12 mois	2006 12 mois	Variation
0,69	0,79	-13%	Taux de change (US\$/€)	0,73	0,80	-9%
88,5	59,6	49%	Brent (US\$/baril)	72,5	65,1	11%
90,5	60,2	50%	WTI (US\$/baril)	72,4	66,1	10%

L'activité pétrolière du Groupe en 2007 a été portée par la hausse des prix du Brent et du WTI (+11% et +10%), notamment au 4^{ème} trimestre 2007. La baisse du taux de change US\$/€ (-9%) a, en revanche, eu un effet défavorable sur le chiffre d'affaires.



Production en part Maurel & Prom pour l'exercice 2007 de 14 552 b/j, dont 14 380 en Colombie, 76 b/j au Congo et 96 b/j au Gabon.

COLOMBIE

2007	2006				2007	2006	
4T	4T	Var.	Colombie	Unité	12 mois	12 mois	Var.
<i>base 365 jours</i>							
1 380 987	1 341 256	3%	Production en part Maurel & Prom	barils	5 248 727	6 025 224	-13%
-	-	<i>nc</i>	<i>dont Tello</i>	<i>barils</i>		427 713	<i>nc</i>
15 011	14 579			<i>b/j</i>	14 380	16 507	
1 181 497	1 166 294	1%	Production nette (entitlement)	barils	4 466 324	5 193 009	-14%
12 842	12 677			<i>b/j</i>	12 237	14 227	
1 228 223	1 214 928	1%	Production vendue	barils	4 528 878	5 227 096	-13%
13 350	13 206			<i>b/j</i>	12 408	14 321	
14,4%	13,0%	11%	<i>Fiscalité en nature*</i>	%	14,9%	13,8%	8%
68,99	52,99	30%	<i>Prix moyen de vente</i>	<i>US\$/b</i>	62,79	58,44	7%

* redevances

La production journalière, en part Maurel & Prom, en Colombie est de 14 380 b/j en 2007 contre 16 507 b/j en 2006, soit une diminution de 13%. Le puits Balcon-21 a été remis en production le 16 septembre, permettant de récupérer 1 000 b/j de production en part Maurel & Prom. Le prix moyen de vente s'établit à **62,79 US\$/b** après effet de la couverture sur les prix de vente initiée par Maurel & Prom.

Sur le 4^{ème} trimestre 2007, la production augmente de 3% par rapport à celle de la même période en 2006.

VENEZUELA

Maurel & Prom a décidé de suspendre la contribution du Venezuela dans ses comptes depuis le 30 mars 2006. Le 12 décembre, Maurel & Prom a signé avec PdVSA un accord définitif pour le transfert du contrat de service de Hocol Venezuela au bénéfice de l'entreprise mixte Lagopetrol. **Maurel & Prom détient 26,35% des droits de cette entreprise et contrôle à cette date 31% du capital avec ses associés locaux.**

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 au Congo, en part Maurel & Prom, au Congo est aujourd'hui symbolique.

2007	2006				2007	2006	
4T	4T	Var.	Congo	Unité	12 mois	12 mois	Var.
				<i>base 365 jours</i>			
5 702	-	nc	Production	barils	27 660	-	nc
62	-	nc	en part Maurel & Prom	b/j	76	-	nc
2 700	-	nc	Production nette	barils	15 602	-	nc
29	-	nc	(entitlement)	b/j	43	-	nc
2 700	-	nc	Production vendue	barils	14 868	-	nc
29	-	nc		b/j	41	-	nc
52,6%	-	nc	Fiscalité en nature*	%	43,6%	-	nc
94,56	-	nc	Prix moyen de vente	US\$/b	73,77	-	nc

* redevances + fiscalité pétrolière

Le prix moyen de vente au Congo s'établit à **73,77 US\$/b** pour l'exercice 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 (Banio), les travaux de construction de la station et de l'oléoduc d'évacuation de Banio-2 ont permis la mise en production du puits pour des essais de production de longue-durée. Le puits a été fermé puis rouvert pour permettre d'évaluer les réserves qui lui sont connectées. Sa production totale en 2007 s'est montée à près de 35 200 barils.

2007	2006				2007	2006	
4T	4T	Var.	Gabon	Unité	12 mois	12 mois	Var.
				<i>base 365 jours</i>			
10 863	-	nc	Production	barils	35 207	-	nc
118	-	nc	en part Maurel & Prom	b/j	96	-	nc
9 581	-	nc	Production nette	barils	31 449	-	nc
104	-	nc	(entitlement)	b/j	86	-	nc
9 581	-	nc	Production vendue	barils	31 449	-	nc
104	-	nc		b/j	86	-	nc
11,8%	-	nc	Fiscalité en nature*	%	10,7%	-	nc
70,52	-	nc	Prix moyen de vente	US\$/b	67,05	-	nc

* redevances + fiscalité pétrolière

Le prix moyen de vente au Gabon s'établit à **67,05 US\$/b** en 2007.



Le 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**

Calendrier 2008

jeudi 27 mars 2008	Résultats annuels 2007 - réunion SFAF
mercredi 30 avril 2008	Chiffre d'affaires 1 ^{er} trimestre 2008
jeudi 12 juin 2008	Assemblée générale 2008
lundi 04 août 2008	Chiffre d'affaires 1 ^{er} semestre 2008
jeudi 28 août 2008	Résultats 1^{er} semestre 2008 - réunion SFAF
mardi 04 novembre 2008	Chiffre d'affaires 3 ^{ème} trimestre 2008

Communiqués diffusés à chacune des dates sus mentionnées avant ouverture des marchés

RELATION INVESTISSEURS

Laurence Borbalan
Tél. : +33 1 47 03 68 58
Laurence.Borbalan@fd.com

RELATION PRESSE

Michelle Aubert
Tél. : +33 1 47 03 68 61
Michelle.Aubert@fd.com