

Paris, le 30 juillet 2009  
N° 29-09

**Chiffre d'affaires S1 2009 en progression de 85% à 75,7 M€ par rapport au S1 2008 retraité**

**Production nette moyenne sur le T2 2009 de 7 615 b/j soit une moyenne de 4 906 b/j au S1 2009 – hors Venezuela**

**Production nette actuelle au Gabon de 10 350 b/j (entitlement)**

**Encaissement de 73,2 MUS\$ suite à l'exercice des droits de retour à hauteur de 15% sur Onal.**



## Chiffre d'affaires du 1<sup>er</sup> semestre 2009

en M€	T1 2009	T2 2009*	S1 2009	S1 2008	Var.
Congo	0,1	0,0	0,1	0,3	-50%
Tilapia	0,1	0,0	0,1	0,3	-50%
Gabon	1,0	32,6	33,7	2,4	nc
Banio	1,0	1,4	2,4	2,4	-
Onal	0,0	21,0	21,0	0,0	-
Omko	0,0	10,2	10,2	0,0	-
<b>Production pétrolière</b>	<b>1,0</b>	<b>32,6</b>	<b>33,7</b>	<b>2,7</b>	<i>nc</i>
<b>Services pétroliers</b>	<b>26,3</b>	<b>16,6</b>	<b>42,8</b>	<b>38,2</b>	12%
<b>Autres<sup>1</sup></b>	<b>0,0</b>	<b>-0,9</b>	<b>-0,9</b>	<b>0,0</b>	<i>nc</i>
<b>TOTAL</b>	<b>27,3</b>	<b>48,3</b>	<b>75,7</b>	<b>41,0</b>	<b>85%</b>

\* le chiffre d'affaires du 2ème trimestre est calculé en soustrayant au chiffre d'affaires du semestre le chiffre d'affaires du 1er trimestre.

L'activité du Groupe au 1<sup>er</sup> semestre 2009 a été marquée par la cession de Hocol Colombie à Ecopetrol pour 742 MUS\$.

<sup>1</sup> La rubrique Autres de -0,9 M€ correspond à l'impact des couvertures dont le prix d'exercice était légèrement inférieur au prix du Brent sur le mois de juin 2009.

Hors activité cédée, le chiffre d'affaires du Groupe s'élève à 75,7 M€, contre 41,0 M€ à périmètre comparable au 1<sup>er</sup> semestre 2008, soit une hausse de 85%, résultant de la mise en production du champ d'Onal le 9 mars 2009.

L'évolution du chiffre d'affaires est impactée favorablement par le taux de change €/US\$, le dollar américain s'appréciant de 15% et défavorablement par la forte baisse des cours du pétrole (voir tableau ci-après).

L'activité de Caroil au 2<sup>ème</sup> trimestre 2009 a été impactée par les éléments suivants :

- arrivée à échéance du contrat avec Eni portant sur 5 appareils de forage en propriété et du management d'un appareil de maintenance des puits. Ce contrat a été renégocié au deuxième trimestre 2009 sur une base de facturation à la journée contre une facturation précédemment au forfait ;
- répercussion de la baisse des prix du baril fin 2008 sur les budgets de forages d'exploration et de développement de 2009 entraînant une contraction de l'activité de forages au cours du second trimestre, notamment en Colombie ;
- élimination de l'activité du Caroil 11, actuellement en déplacement entre la Colombie et le Gabon ;
- non utilisation, sur une partie du deuxième trimestre du Caroil 6 en Tanzanie.

Le taux d'utilisation moyen des appareils de Caroil a été de 86% sur le premier semestre 2009, soit 93% au T1 2009 et 79% au T2 2009.

Le chiffre d'affaires contributif de Caroil au 1<sup>er</sup> semestre 2009 atteint 42,8 M€ contre 38,2 M€ sur la même période de 2008, soit une augmentation de 12%. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires contributif de cette activité s'élève à 57,1 MUS\$ contre 58,5 MUS\$ au 1<sup>er</sup> semestre 2008.

Le chiffre d'affaires social de Caroil au 1<sup>er</sup> semestre 2009 a augmenté de 28%, soit un chiffre d'affaires total de 73,7 M€ contre 57,8 M€ au 1<sup>er</sup> semestre 2008. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires social de Caroil s'établit à 98,2 MUS\$ contre 88,5 MUS\$ au premier semestre 2008, soit une augmentation de 11%.

L'activité de services pétroliers réalisée avec Hocol Colombie du 1<sup>er</sup> janvier au 31 mai 2009, représentant un chiffre d'affaires de 5,2 MUS\$ (3,9 M€), ne participe pas au chiffre d'affaires contributif du Groupe, la perte de contrôle n'ayant été effective qu'à la signature définitive de la vente de Hocol. Sur ces hypothèses, l'activité de Caroil a été réalisée à hauteur de 58 % avec des clients autres que Maurel & Prom.



Données d'environnement	2009	2008	Variations
	6 mois	6 mois	
<b>Taux de change (€/US\$)</b>	<b>1,33</b>	1,50	-11%
Taux de change (US\$/€)	0,75	0,65	+15%
<b>Brent (US\$/baril)</b>	<b>51,5</b>	109,3	-53%
<b>WTI (US\$/baril)</b>	<b>51,7</b>	111,0	-53%

L'industrie pétrolière a été marquée au 1<sup>er</sup> semestre 2009 par des prix du pétrole en forte baisse. Sur les 6 premiers mois de l'année, le Brent et le WTI moyens sont en baisse de 53% par rapport à la même période de 2008. La hausse de la devise américaine a, en

revanche, eu un effet favorable sur le chiffre d'affaires, atténuant ainsi l'effet négatif de l'évolution des cours du baril.



## Production nette<sup>2</sup> moyenne de Maurel & Prom au T2 2009 de 7 615 b/j, soit une production nette moyenne au 1<sup>er</sup> semestre 2009 de 4 906 b/j.

Le 1<sup>er</sup> semestre 2009 a été marqué par la mise en production du puits Omko-101 en test longue durée à partir du 23 février 2009 et par la mise en production du champ d'Onal le 9 mars 2009. Au 1<sup>er</sup> semestre, 5 enlèvements ont été effectués avec un prix de vente moyen de 55 \$/b au Gabon.

Au Congo, la production du champ de Tilapia (M&P 20%) n'est plus intégrée depuis le 30 avril 2009 suite à la cession par Maurel & Prom de ses droits dans ce permis.

La production d'huile et de gaz au Venezuela, après prélèvement en nature de 30% sur l'huile est de 1 648 barils par jour équivalent pétrole sur le premier semestre. L'huile représente 52% de la production. Cette activité ne rentre pas dans le chiffre d'affaires du Groupe.

Le tableau ci-après, en barils par jour, reprend les données de production au premier semestre 2009 en fonction de la fiscalité et des champs en production.

Pays	Permis	Production brute des champs		Production en part Maurel & Prom		Production nette (entitlement)		Production vendue	
		T1	T2	T1	T2	T1	T2	T1	T2
<i>en boepd</i>									
Congo	Tilapia 20%	146	50	29	10	24	8	24	8
Gabon		2 525	9 623	2 375	8 590	2 142	7 607	367	8 580
	Banio 100%	429	398	429	398	429	398	367	433
	Onal 85%	1001	6 886	851	5 853	749	5 151	-	5 341
	Omko 100%	1095	2 339	1 095	2 339	964	2 058	-	2 806
<b>S/S Total</b>		<b>2 671</b>	<b>9 673</b>	<b>2 404</b>	<b>8 600</b>	<b>2 166</b>	<b>7 615</b>	<b>391</b>	<b>8 588</b>
Venezuela	Lagopetrol 26,35%	8036	7 272	2 117	1 916	1 728	1 570	-	-
<b>Total Groupe</b>		<b>10 707</b>	<b>16 945</b>	<b>4 521</b>	<b>10 516</b>	<b>3 894</b>	<b>9 185</b>	<b>391</b>	<b>8 588</b>

A noter que les redevances sont réglées en devises au Gabon et en nature au Venezuela. De plus, le « profit oil » revenant à l'Etat Gabonais est réglé en devises sur le champ de Banio et en nature sur les champs d'Onal et d'Omko.

<sup>2</sup> Après fiscalité pétrolière en nature / Droit à enlèvement = « entitlement » sans prise en compte du Venezuela (SME)

Le niveau de production brute actuelle au Gabon est stabilisé à 13 350 b/j, soit 11 800 b/j en part Maurel & Prom avant fiscalité en nature, soit 10 350 b/j en part nette de fiscalité en nature (droit à enlèvement = entitlement). Cette production nette se répartie comme suit :

- 21% du puits Omko-101 ;
- 75% des puits du champ d'Onal ;
- 4% du puits de banio.



Le vendredi 24 juillet 2009, le Groupe a encaissé un montant total de 73,2 MUS\$ correspondant au remboursement des coûts et des investissements passés relatifs aux droits dus à l'Etat Gabonais sur ce champ, soit 15%. Maurel & Prom est opérateur et détient 85% d'intérêts dans ce permis.

---

**Plus d'informations : [www.maureletprom.fr](http://www.maureletprom.fr)**

**Communication :  
INFLUENCES**

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : [communication@agence-influences.fr](mailto: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 :**

**27/08/2009**

**10/09/2009**

**29/10/2009**

**Résultats premier semestre 2009**

**Résultats premier semestre 2009 - Présentation SFAF**

**Chiffre d'affaires troisième trimestre 2009**