

Faits marquants du premier semestre 2010

- **Chiffre d'affaires en hausse de 68% à 131 M€**
 - Montée en puissance de la production au Gabon
 - Production moyenne en 100% au T1 2010 de 10 164 b/j et de 13 299 b/j au T2
 - Production actuelle de 16 750 b/j en 100%
 - Augmentation du chiffre d'affaires contributif de Caroil à 51 M€
- **Un résultat net en forte progression à 51 M€ contre 2 M€ au S1 2009 résultant principalement d'un double effet :**
 - Des charges d'exploration de 75 M€ pour le S1 2010 contre 6 M€ au S1 2009
 - Un résultat financier élevé : 104 M€ contre 9 M€ au S1 2009, traduisant les gains de change constaté sur les positions en dollar
- **Une trésorerie au 30 juin 2010 de 128 M€**
 - Un excédent brut d'exploitation en hausse de 143% à 60 M€ contre 25 M€ au S1 2009
 - Remboursement du solde des OCEANE 2010 le 2 janvier 2010 (183 M€)
 - Encaissement de 45 M€ (60 M\$) résultant de la monétisation de la clause de prix du brut (WTI) de l'earn-out lié à la vente d'Hocol

Principaux éléments postérieurs à la clôture

- **Clôture de l'opération d'acquisition par SEPLAT de 45% des licences 4, 38 et 41 au Nigéria :**
 - Mobilisation du Reserve Based Loan : 240 M\$
 - Emission d'un emprunt OCEANE 2015 : 70 M€
 - Tirage d'une facilité bancaire : 50 M\$
- **Résultats d'exploration décevants en Colombie**
 - Echecs de Bachue-1 et Cascabel-1
 - Résultat de SAB-1 à confirmer par le forage de SAB-SE1

Indicateurs clés de la période

En M€	S1 2010	S1 2009*
Chiffre d'affaires	131,3	78,3
Marge brute	78,6	37,9
Excédent brut d'exploitation	60,0	24,7
<i>Résultat sur activités de production et services pétroliers</i>	<i>36,2</i>	<i>6,5</i>
<i>Exploration en charge</i>	<i>(75,4)</i>	<i>(6,1)</i>
<i>Résultat sur activités de production, d'exploration et services pétroliers</i>	<i>(39,2)</i>	<i>0,4</i>
Résultat opérationnel	(41,8)	5,9
Résultat financier	103,8	9,1
Résultat net de l'ensemble consolidé	51,0	1,6
Trésorerie de clôture	128	431

* retraité du changement de méthode comptable

Une stratégie adaptée, un profil de risque amélioré

Maurel & Prom a basé sa stratégie sur la mise en valeur de son domaine d'exploration et la mise en production rapide de ses découvertes.

Afin de s'adapter au contexte économique et financier ainsi qu'aux résultats contrastés de notre activité d'exploration, le Groupe a, en 2009 et au cours du premier semestre 2010, réorienté sa stratégie de gestion de portefeuille pétrolier vers l'appréciation et le développement de ses ressources, notamment au Gabon et au Nigéria.

Dans un environnement particulièrement difficile, le Groupe a cédé certains actifs en Colombie dont le produit de la vente a permis de restaurer l'équilibre financier du Groupe, de poursuivre les travaux d'exploration dans le but de reconstituer les réserves du Groupe et de se donner les moyens de saisir toute opportunité.

Ainsi le Groupe a signé fin janvier 2010 avec SHELL, TOTAL et ENI, via la société de droits nigériens SEPLAT (M&P 45%), un protocole d'accord portant sur l'acquisition de 45% des droits des OML 4, 38 et 41 au Nigéria.

Cette opération reflète une évolution majeure pour Maurel & Prom par le potentiel que recèle cette acquisition.

Par ailleurs, la poursuite des efforts d'exploration et de développement sur le permis d'Omoueyi, permet au Groupe de disposer à ce stade de deux véritables pôles de développement au Gabon et au Nigéria.

Cette réorientation permise par le travail accompli en 2009 et 2010 donnera au titre Maurel & Prom un profil moins risqué correspondant à une activité plus prévisible, sans toutefois exclure un potentiel lié à notre exploration.

Exploration

Au Gabon, les travaux d'exploration au premier semestre ont permis de mettre en évidence une nouvelle formation sur le permis d'exploration d'Omoueyi, ainsi que sur le permis d'exploitation d'Onal : le Kissenda. Cette nouvelle formation a été prouvée par le forage du puits OMOC-N-101, en février 2010.

Le puits d'exploration OMOC-N-1 a mis en évidence une colonne d'huile de 111 m aux grès du Kissenda. Les tests ont permis d'établir en pompage un débit de 1 700 b/j (débit limité par la capacité maximale de la pompe) d'une huile à 33,4° API. Les caractéristiques de cette huile sont similaires à celle d'Onal, ce qui permettra de la traiter et de l'évacuer en utilisant les installations existantes.

La découverte de cette accumulation d'huile confirme l'extension des Grès du Kissenda sur le permis d'Onal et l'importance de ce nouveau thème d'exploration pour toute la bordure orientale du bassin côtier du Gabon où le Groupe possède un important domaine minier.

Le thème du Kissenda avait été rencontré à plusieurs reprises sur le permis d'exploration d'Omoueyi (M&P opérateur à 100%) avec les découvertes d'OMKO, d'OMOE, d'OMAL et d'OMOC. Ce nouveau thème vient compléter les sujets traditionnels de recherche du Groupe qui étaient concentrés jusque lors sur les Grès de base qui sont à l'origine des grands succès du Groupe dans ce bassin sédimentaire.

En complément, le Groupe a poursuivi ses travaux d'acquisition sismique, sur le permis d'Omoueyi, portant sur 789 km de sismique 2D.

En Tanzanie, afin d'évaluer le potentiel des zones à gaz du puits Mafia Deep, le Groupe a sélectionné RPS Energy, expert indépendant ayant déjà travaillé avec la plupart des opérateurs présents en Tanzanie et possédant ainsi une bonne connaissance technique de cette zone. Les études sont en cours ; les résultats de celles-ci devraient permettre au Groupe d'entamer des discussions en vue de valoriser l'ensemble des travaux réalisés à ce jour.

La valeur nette des immobilisations incorporelles au 30/06/2010 du permis Bigwa Rufiji Mafia est de 156 M€ dont 104 M€ sur le puits Mafia Deep.

Maurel & Prom et Dominion ont signé un accord portant sur la cession par Dominion d'intérêts en Tanzanie :

- 40% dans le permis d'exploration de Mandawa, portant ainsi la part de Maurel & Prom à 90% et celle de Dominion à 10% ;
- 35% d'intérêts portés financièrement dans le permis d'exploration de Kisangire, opéré par Heritage Oil qui détient 55% d'intérêts.

En Colombie, les forages des puits d'exploration Cascabel-1 et Bachue-1 ont débuté au cours du premier semestre 2010. Ils ont atteint les profondeurs finales respectives de 5190m et 2956m au cours du mois d'août 2010, sans résultat pétrolier.

Le puits d'exploration SAB-1 a été foré sur le permis d'exploration de Sabanero. Le puits a atteint la profondeur finale de 924 m et a rencontré la formation Carbonera C7, avec une hauteur d'huile lourde de 12 m. Le potentiel devra néanmoins être confirmé.

Le Groupe a planifié de forer immédiatement le puits dévié SAB-SE1, à partir de la même plateforme, avec l'objectif de mettre en évidence des réserves additionnelles. Une sismique 3D couvre une grande partie de la zone de forage facilitant le cas échéant l'évaluation des réserves et l'éventuel plan de développement pouvant en résulter.

Maurel & Prom et Hocol, une société de Grupo Empresarial Ecopetrol, ont signé un Contrat d'échange portant sur l'échange d'un intérêt économique direct de 50 % dans le permis d'exploration et de production SSJN-9 (Bajo Magdalena) contre un intérêt économique direct de 50 % dans le permis d'exploration CPO-17 (bassin des Llanos). L'accord inclut un échange d'activités d'opérateur dans les blocs à la fin des programmes d'acquisition sismique en cours. Maurel & Prom devient l'opérateur du CPO-17 et Hocol celui du SSJN-9.

Au Congo, le puits d'exploration NGoumba-1D (NGB-1) a été foré en déviation sur le permis de Marine-3 à partir d'une plateforme située sur le permis de la Noubi. Ce puits a atteint la profondeur finale de 2600 m dans la formation du Djeno. En cours de forage, des niveaux gréseux et poreux ont été rencontrés dans la formation de Pointe Indienne. Sur la base des résultats des tests, le puits a été bouché et abandonné. Le puits d'exploration M'Bafou a atteint la cote de 2701 m et a rencontré ses objectifs pétroliers. Néanmoins les caractéristiques du réservoir ne sont pas suffisamment bonnes pour permettre une production. En conséquence, le puits a été abandonné.

Sur le permis de La Noubi (M&P opérateur, 49%) le puits Tié-Tié-NE-1 a atteint une profondeur finale de 2550 m dans la formation du Djeno (Crétacé Inférieur). Entre 1775 et 1875 mètres, une zone silto-gréseuses avait montré des indices d'hydrocarbures. Suite aux mesures réalisées en fin de puits, il apparaît que cette hauteur (essentiellement composée de gaz) ne permettait pas d'envisager un développement commercial du fait de l'éloignement de tout marché potentiel. Le puits a donc été bouché et abandonné.

En Syrie, le permis d'Al Asi est situé le long de la côte méditerranéenne au Nord de la frontière libano-syrienne et couvre une superficie de 8 427 km². Suite aux 890 km de sismique 2D acquis par le Groupe en 2007 et 2008, 2 zones d'intérêts avaient été identifiées. Le prospect de Draco avait été mis en évidence sur la zone Est. Le puits Draco-1 a atteint une profondeur finale de 3 919 m dans le Carbonifère Inférieur. Deux zones de la formation Kurrachine (Trias) qui avaient montré des indices d'hydrocarbures en cours de forage ont été testées l'une après l'autre. Les caractéristiques réservoirs du Kurrachine se sont avérées être trop dégradées pour permettre une production d'hydrocarbure. Suite aux résultats de ce puits, le Groupe va concentrer ses efforts sur la deuxième zone d'intérêts située à l'Ouest du permis.

En France, le Groupe est entré à hauteur de 25% sur le permis d'exploration de Mios. Pour rappel, le Groupe dispose de 25% des droits du permis d'exploration adjacent Lavignolle.

Développement

Lors du développement du champ d'Onal, les équipes de Maurel & Prom avaient décidé de dimensionner le centre de production afin d'accueillir la production d'éventuels champs annexes.

Fort de la mise en œuvre de cette stratégie, le Groupe a pu développer de manière quasi-immédiate et à coûts limités les champs d'Ombg et d'Omgw découverts respectivement en 2008 et 2009 au Gabon. Ainsi les puits OMGW-102 et OMGW-201 ont été forés et reliés au centre de production au cours du premier semestre, le puits OMGW-103, foré au cours de l'été, devrait entrer en production dans les jours qui viennent.

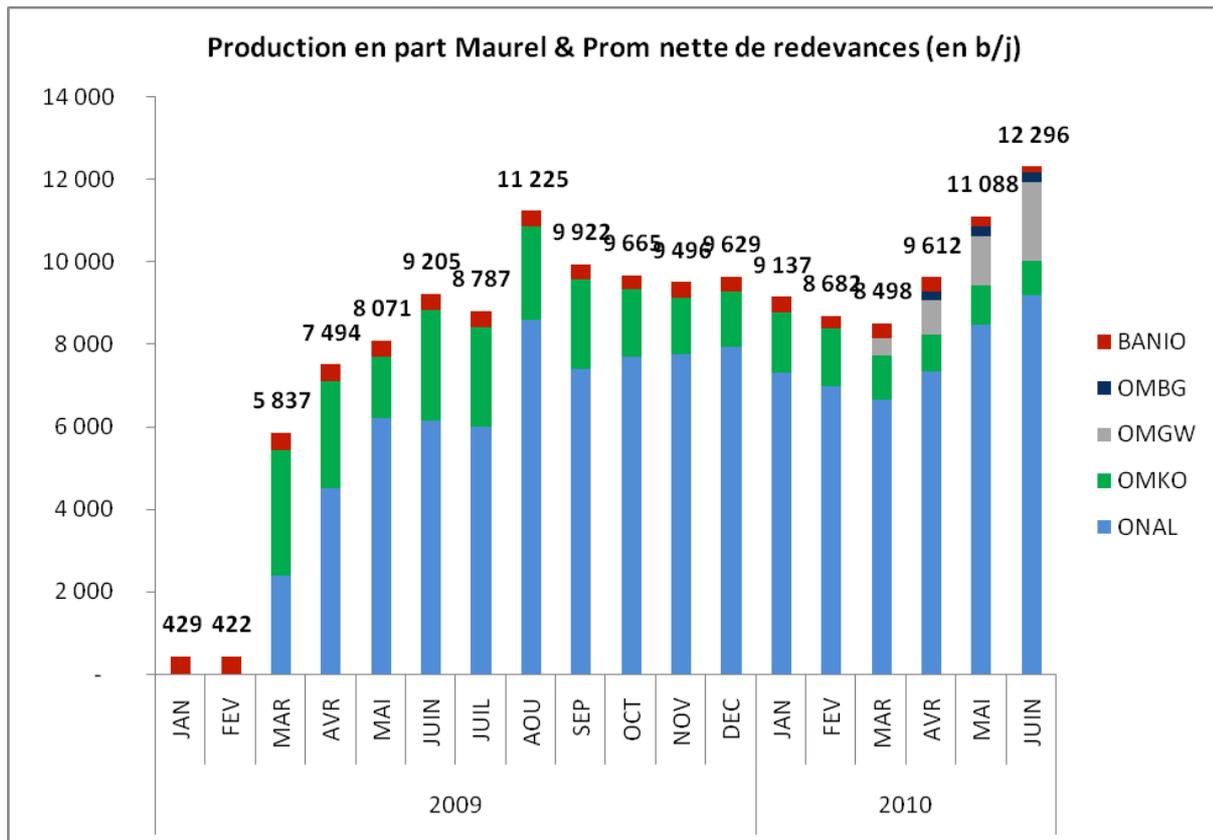
En parallèle, le Groupe a entrepris les travaux de développement du champ d'OMOC-Nord. Les premières commandes ont été effectuées et les forages des puits d'appréciation ont débuté fin juillet 2010. Les investissements de développement de cette découverte portent sur les forages des puits et sur la pose de collectes les reliant aux installations du champ d'Onal.

Sur le permis de Nyanga Mayombe, le puits d'exploration Banio-5 a été foré au Gabon sur l'AEE de Banio. Le puits a atteint la profondeur finale de 1853 m dans la formation du Mélania. Ce puits a rencontré des calcaires de Banio sur 4 m d'épaisseur remplis d'eau de formation. Suite à ces résultats, le puits a été cimenté dans l'attente d'une réutilisation possible pour un éventuel side-track dont l'orientation devra alors être confirmée par des études complémentaires.

Production

La production du Groupe au premier semestre 2010 est issue uniquement des champs gabonais. Ainsi Maurel & Prom a pu mettre en production dès mars 2010 le champ d'Omgw, découvert en décembre 2009. Le champ d'Ombg, découvert en décembre 2008 a été relié en avril 2010.

L'action de l'injection d'eau sur le champ d'Onal et le développement du champ OMOC-N, devraient permettre au niveau de la production de poursuivre sa progression dans les douze prochains mois.



La production d'huile et de gaz au Venezuela, après prélèvement en nature de 30% sur l'huile est de 1 038 barils par jour équivalent pétrole sur le premier semestre. L'huile représente 52% de la production. Cette activité, consolidée par mise en équivalence (SME), ne rentre pas dans le chiffre d'affaires du Groupe.

La signature des accords définitifs portant sur l'acquisition d'actifs au Nigéria va permettre à SEPLAT, filiale à 45% de Maurel & Prom de reprendre la production au cours du mois d'août 2010.

Services pétroliers

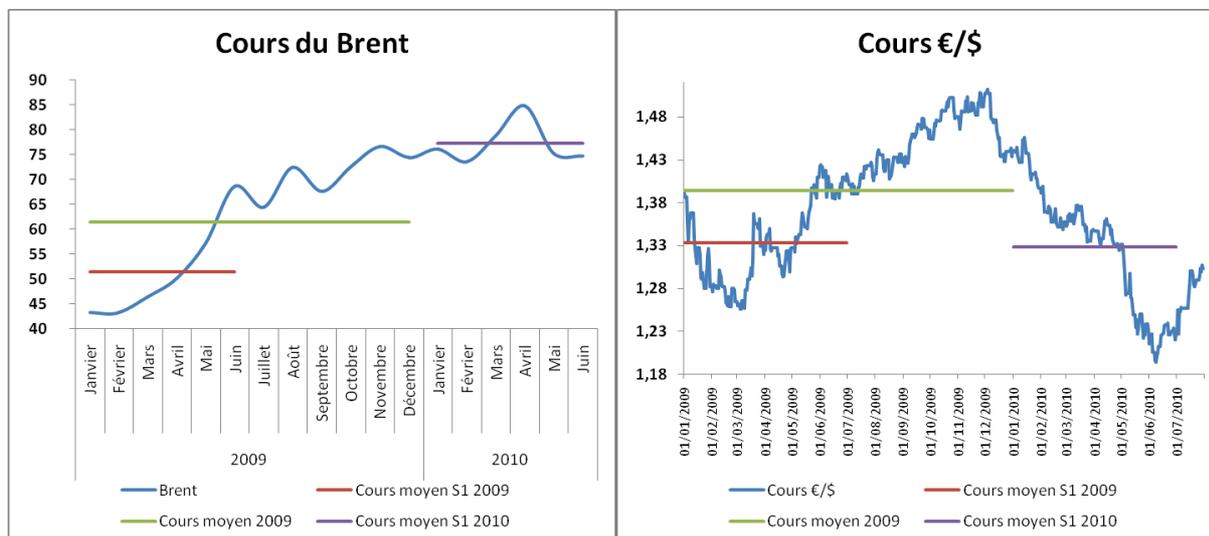
L'activité de forage du Groupe Maurel & Prom s'exerce au travers de sa filiale Caroil, détenue à 100%, qui possède 15 appareils de forage.

Le premier semestre a été marqué par l'ouverture d'une filiale au Cameroun où un appareil en provenance de la Tanzanie a débuté des travaux de forage le 14 juillet 2010.

Le taux d'utilisation moyen des appareils de Caroil ressort à 90% sur le premier semestre 2010.

L'activité de Caroil a été réalisée à hauteur de 69% avec des clients autres que Maurel & Prom.

Environnement économique



Le cours moyen du Brent sur le 1^{er} semestre 2010 s'élève à 77,3 \$ (+50% par rapport au 1^{er} semestre 2009). Le taux de change moyen €/ \$ est de 1,33. Au 30 juin 2010, le taux de change €/ \$ est de 1,23, soit une progression de 15% sur les 6 premiers mois de l'année 2010.

Eléments financiers

L'activité du Groupe, décrite ci-dessus, ainsi que l'environnement économique et financier, se traduisent dans les comptes consolidés au travers des éléments qui suivent. Les comptes consolidés ont été arrêtés par le Conseil d'administration du 25 août 2010.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du Groupe au 1^{er} semestre 2010 s'élève à 131,3 M€, contre 78,2 M€ au 1^{er} semestre 2009, soit une augmentation de 68%.

L'augmentation du chiffre d'affaires résulte de la montée en puissance de la production des champs au Gabon et notamment de la mise en production des champs d'Omgw et d'Ombg aux cours du premier semestre 2010. Sur le champ d'Onal, mis en huile en mars 2009, l'effet de l'injection d'eau, dont le programme a débuté en décembre 2009, permet le soutien, voire l'augmentation, de la production de ce champ.

Début 2009, le Groupe a mis en place, à l'occasion de la conclusion du financement du Reserve Based Loan, des instruments de couverture sur les cours du baril. Le prix moyen de couverture au 1^{er} semestre 2010 s'établit à 60,9 \$/b alors que le cours du Brent s'élève à 77,3 \$/b en moyenne. Il en ressort un ajustement négatif de 18,4 M€.

Hors effet de la couverture, le prix de vente moyen au Gabon pour le premier semestre 2010 s'établit à 76,5 \$/b pour les productions d'Onal, Omko, Ombg et Omgw, et à 63,3 \$/b pour la production de Banio.

Le chiffre d'affaires contributif de Caroil au 1^{er} semestre 2010 (services pétroliers) atteint 51,0 M€ contre 42,8 M€ sur la même période de 2009. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires contributif de cette activité s'élève à 67,8 MUS\$.

Le chiffre d'affaires social de Caroil au 1^{er} semestre 2010 s'élève à 74,0 M€. Exprimé en dollars américains, le chiffre d'affaires social de Caroil est stable à 98,4 MUS\$ contre 98,2 MUS\$ au premier semestre 2009.

Résultat opérationnel

Le résultat sur activité de production et services pétroliers est en nette amélioration du fait de l'accroissement des ventes d'hydrocarbures. Il est de 36 M€ après amortissement à la déplétion dont la progression est directement liée à l'augmentation de la production.

Le résultat opérationnel enregistre un montant significatif de coûts d'exploration passés en charge, 75,4 M€, reflétant les résultats contrastés du Groupe en la matière au cours du premier semestre. Les dotations aux amortissements concernent essentiellement l'amortissement des appareils de forage de Caroil pour 8,1 M€, ainsi que la déplétion des immobilisations des champs d'Onal et d'Omko pour 11,9 M€.

Résultat financier

Le résultat financier s'élève à 103,8 M€. Il bénéficie des écarts de change favorables (+122,8 M€), liés à la réévaluation au taux de clôture des positions en devises du Groupe. A noter que ce résultat est volatile et dépend du taux de clôture de la période. Une hausse de 10% de la parité €/§ aurait eu un impact défavorable de 70 M€, alors qu'une baisse de 10% de cette parité aurait eu un effet favorable de 86 M€.

Pour rappel le taux de clôture €/§ au 31/12/2009 était de 1,44. Au 30/06/2010, il était de 1,23.

Les charges d'intérêts sur l'emprunt OCEANE 2014 s'élèvent à 12,3 M€.

Résultat net

Le résultat net consolidé du Groupe Maurel & Prom s'élève à 51 M€.

Ce résultat est affecté par l'incidence de l'écart calculé entre l'impôt appliqué en base normative fiscale et celui déterminé dans les comptes consolidés sur le permis d'Omoueyi pour 9,2 M€. En tenant compte de la charge d'impôt exigible au titre de la période (10,5 M€), le montant total des impôts sur le résultat s'élève à -20,1 M€.

Le résultat du Groupe est impacté favorablement par la mise en équivalence de la participation du Groupe dans la société mixte Lagopetrol pour 2,5 M€, ainsi que par le résultat net des

activités cédées pour 6,7 M€ (liés aux effets de la clause d'earn-out), marqué par l'encaissement au premier semestre d'une prime de 44,6 M€ lors de la mise en place de ventes de calls de brut afin de monétiser la clause d'« earn-out » assortie à la cession des actifs colombiens et portant sur les prix du WTI entre le 01/01/2010 et le 31/12/2010.

Bilan

Le total du bilan au 30 juin 2010 s'élève à 1 663 M€. Les capitaux propres part du Groupe s'établissent à 1 061 M€ contre 940 M€ au 31 décembre 2009 soit une hausse de 121 M€, s'expliquant principalement par l'impact du résultat de la période (51 M€), l'ajustement de la valorisation au 30 juin 2010 des instruments dérivés (24 M€), de la distribution du dividende (12 M€ versés en juin 2010), ainsi que par la réserve de conversion (+58 M€).

La variation de la dette obligataire est liée au remboursement des OCEANE 2010 pour 183 M€ et par la désactualisation du montant de l'OCEANE 2014 pour 12 M€.

Investissements

Le montant total des investissements réalisés au premier semestre 2010 est de 191 M€, et se décompose ainsi :

K€	Colombie	Gabon	Tanzanie	Congo	Syrie	Autres	TOTAL
Exploration	19	63	27	27	8	2	147
Production		27					27
Services pétroliers	4	3	0	7		1	16
TOTAL	23	94	27	34	8	4	191

Au Gabon, les travaux de développement des champs Omgw, et Ombg sont classés dans l'activité d'exploration en l'attente de l'obtention d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation sur ces champs. Les investissements de production correspondent aux travaux effectués sur les champs d'Onal et d'Omko. A noter que la découverte d'Omoc-N a été effectuée sur le champ d'Onal.

La valeur des immobilisations incorporelles au 30/06/2010 est de 579 M€ dont 156 M€ sur le permis Bigwa Mafia Rufiji en Tanzanie.

Flux de trésorerie

Au 30 juin 2010, Maurel & Prom affiche une trésorerie nette de 128 M€ (dont 130,6 M\$ équivalent à 106,5 M€), en diminution de 300 M€ par rapport au 31 décembre 2009 du fait notamment :

- du remboursement au 1er janvier 2010 de l'OCEANE 2010 pour 183 M€, dont 6,2 M€ d'intérêts ;
- d'un effort soutenu d'investissements (191 M€) sur l'ensemble des activités du Groupe ;
- de la montée en puissance de la production et donc des flux de trésorerie générés par l'activité (+170 M€) ;
- de l'encaissement de 45 M€ lié à la mise en place de ventes de calls de brut afin de monétiser la clause d' « earn-out » assortie à la cession des actifs colombiens ;
- des effets de change (-93 M€) ;
- des fonds versés dans le cadre de la prise d'intérêts au Nigéria (-42 M€).

Evénements post-clôture et perspectives 2010

Les récents développements au Gabon (mise en évidence du Kissenda et montée en puissance de la production), associés à l'entrée dans le périmètre du Nigéria vont permettre au Groupe d'accroître significativement sa production et ses réserves dans les prochains mois.

La fin de l'exercice 2010 verra une diminution progressive des efforts d'exploration à haut risque au profit des opérations d'appréciation-delinéation et de développement.

La signature définitive des accords entre SEPLAT (société de droit nigérian, M&P 45%), SPDC, TOTAL et ENI est effective au 30/07/2010. Une reprise progressive des opérations par SEPLAT devra conduire cette société à bénéficier pleinement de sa part de production au cours du mois d'août 2010. A noter que le niveau de production opérée de ces OMLs devrait s'établir dans un premier temps à 30 000 b/j d'huile et 120 mmscf de gaz naturel, soit 4 800 b/j d'huile et 22,5 mmscf de gaz, en part Maurel & Prom nette de redevances.

La conclusion des ces opérations a conduit Maurel & Prom à procéder à la consolidation de sa structure financière :

- émission d'OCEANE à échéance 2015 sous forme de placement privé : 70 M€ ;
- tirage de la facilité de type RBL (Reserves Based Loan) fin juillet 2010 : 240 M\$;
- monétisation de la clause d'earn-out « Hocol » portant sur les prix du WTI en mai 2010 : 60 M\$;
- mise en place d'une ligne de crédit court terme en juillet 2010 : 50 M\$.

Bilan du Groupe

Actif

<i>En milliers d'euros</i>	Notes	30/06/2010	31/12/2009
Actifs incorporels	4	578 497	457 731
Actifs corporels	5	671 255	547 432
Actifs financiers non courants	6	43 467	21 030
Titres mis en équivalence	7	41 405	32 508
Instruments dérivés non courants	9	0	37 912
Impôts différés actifs	17	10 438	10 647
Actif non courant		1 345 062	1 107 260
Stocks		5 467	4 095
Clients et comptes rattachés	8	49 564	33 434
Autres actifs financiers courants	8	41 537	31 671
Autres actifs courants	8	41 062	39 432
Actif d'impôts exigibles	17	582	1 518
Instruments dérivés courants	9	50 520	162
Trésorerie et équivalents de trésorerie	10	129 461	427 576
Actif courant		318 193	537 888
Total Actif		1 663 255	1 645 148

Passif

<i>En milliers d'euros</i>	Notes	30/06/2010	31/12/2009
Capital social		93 364	93 364
Primes d'émission, de fusion et d'apport		220 943	221 607
Réserves consolidées		774 366	753 972
Actions propres		(78 609)	(78 664)
Résultat Groupe		51 141	(50 650)
Capitaux propres Groupe		1 061 205	939 629
Intérêts minoritaires		(106)	1
Capitaux propres totaux		1 061 099	939 630
Provisions non courantes	11	17 916	15 346
Emprunts obligataires non courants	12	262 542	260 770
Instruments dérivés non courant	9	11 995	14 976
Impôts différés passifs	17	40 422	27 339
Passif non courant		332 875	318 431
Emprunts obligataires courants	12	23 179	195 682
Autres emprunts et dettes financières courants	12	3 593	53
Fournisseurs et comptes rattachés	13	92 395	89 165
Passif d'impôts exigibles	17	8 138	3 849
Autres créditeurs et passifs divers	13	55 988	45 277
Instruments dérivés courant	9	70 585	40 395
Provisions courantes	11	15 403	12 666
Passif courant		269 281	387 087
Total Passif		1 663 255	1 645 148

Etat consolidé du résultat global

Résultat net de la période

<i>En milliers d'euros</i>	Notes	30/06/2010	30/06/2009*	30/06/2009
Chiffre d'affaires		131 281	78 301	75 697
Autres produits		215	212	212
Achats et variations de stocks		(16 933)	(12 440)	(12 440)
Autres achats et charges d'exploitation		(35 923)	(28 177)	(28 177)
Marge brute		78 640	37 896	35 292
Impôts & taxes		(8 430)	(3 941)	(3 941)
Charges de personnel		(10 190)	(9 279)	(9 279)
Excédent brut d'exploitation		60 020	24 676	22 072
Dotations aux amortissements		(20 342)	(18 133)	(18 133)
Dépréciations d'actifs de production		(3 494)		
Résultats sur activités de production et services pétroliers		36 184	6 543	3 939
Dépréciations d'actifs d'exploration		(75 398)	(6 143)	(6 143)
Résultats sur activités de production, d'exploration et services pétroliers		(39 214)	400	(2 204)
Dotations aux provisions et dépréciation d'actifs courants		(4 642)	(3 901)	(3 901)
Reprises de provisions d'exploitation		3 459	5 589	5 589
Résultat cession d'actifs		2	4 285	4 285
Autres charges		(1 446)	(432)	(432)
Résultat opérationnel	15	(41 841)	5 941	3 337
Coût de l'endettement financier brut		(12 326)	(13 149)	(13 149)
Produits de trésorerie		297	280	280
Gains et pertes nets sur instruments dérivés		(692)	27 984	27 984
Coût de l'endettement financier net		(12 721)	15 115	15 115
Autres produits et charges financiers		116 509	(6 062)	(6 063)
Résultat financier	16	103 788	9 053	9 052
Résultat avant impôt		61 947	14 994	12 389
Impôts sur les résultats	17	(20 053)	(5 248)	(2 644)
Résultat net des sociétés intégrées		41 894	9 746	9 745
Total part résultat net MEE	7	2 487	1 890	1 890
Résultat net des activités poursuivies		44 381	11 636	11 635
Résultat net des activités cédées	14	6 653	(9 994)	(9 994)
Résultat net de l'ensemble consolidé		51 034	1 642	1 641
<i>Résultat net - part du Groupe</i>		<i>51 141</i>	<i>1 642</i>	<i>1 642</i>
<i>Intérêts minoritaires</i>		<i>(107)</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Résultat par action				
De base		0,44	0,01	0,01
Dilué		0,41	0,01	0,01
Résultat par action des activités cédées				
De base		0,06	-0,09	-0,09
Dilué		0,05	-0,07	-0,07
Résultat par action des activités poursuivies				
De base		0,38	0,10	0,10
Dilué		0,36	0,09	0,09

(*) Retraité du changement de méthode comptable (Cf. Note 18)

Résultat global de la période

30/06/2010 30/06/2009

Résultat net de la période	51 034	1 642
Autres éléments du résultat global		
Ecart de conversion	57 750	38 759
Instruments dérivés	23 954	(58 587)
- Variation de la juste valeur des couvertures non échues (en vie à l'exercice précédent)	23 954	
- Juste valeur des nouvelles couvertures de l'exercice comptabilisé en capitaux propres		(48 759)
- Juste valeur de la part des couvertures recyclées au compte de résultat		(15 274)
- Impôts sur les instruments dérivés		5 446
Total du résultat global pour la période	132 738	(18 186)
- part du Groupe	132 845	(18 186)
- part des intérêts minoritaires	(107)	0

Tableau des flux de trésorerie

En milliers d'euros	Notes	30/06/2010	30/06/2009*
Résultat net consolidé des activités poursuivies		44 381	11 636
Charge d'impôt des activités poursuivies		20 053	5 248
Résultat consolidé des activités poursuivies avant impôts		64 434	16 884
- Dotations (reprises) nettes des amortissements et provisions		23 928	(28 690)
- Gains et pertes latents liés aux variations de juste valeur		166	(15 337)
- Exploration passée en charge et charge de write-off		75 398	6 066
- Charges et produits calculés liés aux stocks options et assimilés		1 087	925
- Autres produits et charges calculés		16 617	(54)
- Plus et moins-values de cession		(2)	(3 845)
- Quote-part de résultat des sociétés mises en équivalence	7	(2 487)	(1 890)
- Autres éléments financiers		(296)	188
Capacité d'autofinancement avant impôt		178 845	(25 753)
Décaissement de l'impôt exigible		(6 013)	(3 340)
Variation du B.F.R. lié à l'activité		(3 011)	36 429
- Clients		(8 094)	(27 962)
- Fournisseurs		(9 272)	22 321
- Stocks		(611)	(1 050)
- Autres		14 966	43 120
FLUX NET DE TRESORERIE GENERE PAR L'ACTIVITE OPERATIONNELLE		169 821	7 336
Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles		(192 105)	(176 882)
Encaissements liés aux cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles		4	4 285
Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations financières (titres non consolidés)		(4 698)	(14 648)
Encaissements liés aux cessions d'immobilisations financières (titres non consolidés)		10 321	0
Variation des prêts et avances consentis		(39 981)	(36 391)
Autres flux liés aux opérations d'investissement		17	1 439
Encaissement Net sur activités cédées	14	44 565	461 315
FLUX NET DE TRESORERIE LIE AUX OPERATIONS D'INVESTISSEMENT		(181 877)	239 118
Sommes reçues des actionnaires lors d'augmentations de capital		(699)	0
Dividendes versés		(11 532)	0
Encaissements liés aux nouveaux emprunts		374	0
Intérêts payés		296	(188)
Remboursement d'emprunts		(183 040)	(13 160)
Acquisitions d'actions propres		56	2 580
FLUX NET DE TRESORERIE LIE AUX OPERATIONS DE FINANCEMENT		(194 545)	(10 768)
Incidence des variations des cours des devises		(93 429)	6 389
VARIATION DE LA TRESORERIE NETTE		(300 030)	242 075
Trésorerie à l'ouverture		427 544	188 695
TRESORERIE ET EQUIVALENTS DE TRESORERIE NETTE A LA CLÔTURE	10	127 514	430 768
(*) Retraité du changement de méthode comptable (Cf. Note 18)			

Le rapport d'activité du Groupe Maurel & Prom, les comptes consolidés, ainsi que leurs annexes, sont consultables sur le site de Maurel & Prom (www.maureletprom.fr).

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Communication :

INFLUENCES

☎ : 01 42 72 46 76

✉ : 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**