

Paris, le 26 mars 2015

N° 07-15

RÉSULTATS 2014

Dans un contexte économique général bouleversé par la chute des prix du pétrole et la nécessité de protéger son bilan, Maurel & Prom a démontré en 2014 sa capacité à :

1. Gérer rigoureusement sa trésorerie :

- Accroissement de la trésorerie disponible du Groupe : + 38 M€ à 229 M€ ;
- Renégociation de la durée de la dette (allongement des maturités)

2. Démontrer la bonne résistance de son excédent brut d'exploitation (352 M€)

3. Concentrer son activité en abandonnant les projets d'exploration non stratégiques et à privilégier ses actifs en production

| | unités | 2014 | 2013* | Var. |
|-------------------------------------|--------|--------------|--------------|-------------|
| Chiffre d'affaires | M€ | 550,4 | 570,7 | -4% |
| Excédent Brut d'Exploitation | | 351,9 | 421,7 | -17% |
| Dépréciations d'actifs | | -113,4 | -18,9 | n/a |
| Amortissements et divers | | -98,0 | -64,5 | n/a |
| Résultat opérationnel | | 140,6 | 338,2 | -58% |
| Résultat financier | M€ | -10,8 | -67,1 | -84% |
| Résultat net part du Groupe | M€ | 13,2 | 62,8 | -79% |
| Investissements | M€ | 331 | 254 | +30% |
| Trésorerie fin de période | M€ | 229 | 191 | +20% |
| Réserves P1 au 1/1/2015 | Mboe | 148,5 | 141,7 | +5% |
| Réserves P1+P2 au 1/1/2015 | Mboe | 207,1 | 184,0 | +13% |

* retraité du changement de méthode comptable

Jean-François HENIN, Président :

« Le second semestre de l'année 2014 a chahuté l'ensemble de l'industrie pétrolière, avec l'effondrement des prix du pétrole depuis l'été dernier. Cette baisse, qui se poursuit sur 2015, pèse sur la rentabilité opérationnelle du Groupe et nous a conduit à prendre des mesures pour pérenniser la performance et donc la valeur de la Société, à savoir :

- 1. restructurer l'ensemble de la dette et notamment rallonger sa maturité ;*
- 2. réduire drastiquement les coûts ;*
- 3. procéder à un arbitrage rigoureux des investissements en cours.*

Les résultats présentés aujourd'hui sont donc très nettement marqués par cet environnement et les mesures prises pour y répondre.

Nous nous concentrons désormais sur les actifs à fort potentiel, à savoir les actifs déjà en production ainsi que le développement des deux découvertes effectuées au Gabon, et sur les actifs gaziers en Tanzanie dont la contribution au cash-flow est attendue dès 2015.

Cette stratégie d'adaptation a pour but de permettre au Groupe de préserver sa santé financière pour mieux tirer parti des opportunités de croissance externe qu'un environnement dégradé de l'industrie pétrolière pourrait offrir ».

PERSPECTIVES 2015

En 2014, le Groupe a restructuré les maturités de ses différentes lignes de crédit, aucun remboursement du principal n'est à prévoir avant fin 2016, et les « covenants » liés à la nouvelle ligne de crédit de 400 M\$ sont respectés. Le Groupe dispose en complément d'une trésorerie de 229 M€ au 1^{er} janvier 2015. L'emprunt OCEANE 2015 sera à terme en juillet 2015, pour un montant de 70 M€.

L'optimisation de son domaine minier, faisant suite à la renégociation du contrat gabonais, la maîtrise de ses investissements et la hausse de la production dans les mois à venir permettent à Maurel & Prom de poursuivre la mise en œuvre de sa stratégie de croissance.

Le programme d'exploration établi par la Société pour l'exercice 2015 prend en compte le nouvel environnement économique, notamment la baisse très importante des prix du BRENT pesant sur la capacité à générer de la trésorerie. Ce programme répond aux travaux obligatoires à effectuer sur certains permis afin de les conserver ainsi qu'aux travaux engagés dans le but de valoriser le domaine minier, notamment au Gabon, à la suite des récentes découvertes. Une enveloppe de 44 M€, contre 118 M€ en 2014, a été allouée à l'activité d'exploration, celle-ci pourra être revue en cours d'année en fonction des résultats des études et des forages réalisés, ainsi que de l'évolution de l'environnement économique.

Des investissements de production et de développement d'un montant de 186 M€, contre 207 M€ en 2014, sont programmés pour 2015. Ils concernent principalement le Gabon et la Tanzanie. Dans le contexte économique actuel, la fermeture et/ou la cession de certaines filiales ou participations marginales du Groupe sont à l'étude.

Le premier trimestre 2015 voit se conjuguer un effet prix dégradé et un effet quantité lié aux difficultés opérationnelles rencontrées par l'opérateur du pipeline reliant Coucal au Cap Lopez, n'ayant pas permis au Groupe de produire selon le rythme normal. Les productions moyennes des mois de janvier et février

2015 ont été respectivement de 16 178 b/j et de 21 624 b/j avec des prix de vente respectifs de 44,1 \$/b et de 53,5 \$/b. La production devrait augmenter sensiblement tout au long de l'exercice 2015. Cette augmentation sera fonction de la montée en puissance du programme d'injection d'eau qui s'étalera à minima sur les douze prochains mois. La mise en production des récentes découvertes apportera sa contribution à cette progression au fur et à mesure des connexions.

ELEMENTS CLES DE L'ACTIVITE

Nouveau Contrat d'Exploration et de Partage de Production (CEPP) au Gabon

Le nouveau permis dénommé « Ezanga », qui se substitue au permis « Omoueyi », a fait l'objet d'un contrat entre Maurel & Prom Gabon et la République gabonaise approuvé par décret le 11 mars 2014.

Ce nouveau CEPP concrétise un partenariat fructueux entre la République gabonaise et Maurel & Prom pour une période de vingt ans, reconduite automatiquement pour la même durée.

Il reconduit aussi les cinq Autorisations Exclusives d'Exploitation (AEE) existantes pour la même durée. La participation de la République gabonaise est augmentée, principalement à travers une participation portée de 15 à 20 % sur le permis d'exploitation ainsi que par l'augmentation de la redevance minière proportionnelle.

Découvertes d'huile au Gabon

Les puits d'exploration Mabounda-1 (EZMAB-1D) et Niembi-1 (EZNI-1D), situés sur le permis Ezanga au Gabon, ont été forés sur des structures indépendantes et ont atteint respectivement les cotes de 2 060 m et de 2 425 m. Un test de production de 24 heures, entrepris en février 2015, a été réalisé sur chacun des deux puits avec les résultats positifs suivants :

- le test des Grès de Base du puits EZMAB-1D a mis en évidence un débit éruptif stabilisé de 1 002 b/j d'huile anhydre avec une pression en surface stabilisée à neuf bars. L'huile produite présente une densité de 28° API ;
- le test réalisé au sommet du Kissenda Inférieur du puits EZNI-1D a mis en évidence un débit éruptif stabilisé de 1 162 b/j d'huile anhydre avec une pression en surface stabilisée à quarante bars. Cette huile présente une densité de 35° API. Les autres réservoirs à hydrocarbures du Kissenda Supérieur et de la base du Kissenda Inférieur qui présentent des régimes de pression différents, seront testés ultérieurement.

Le Groupe étudie dès à présent toutes les possibilités de raccordement au réseau de traitement et d'évacuation existant afin de permettre une production la plus rapide possible.

Signature d'un contrat de vente de gaz en Tanzanie

La Société, en association avec ses partenaires sur le permis de Mnazi Bay, Wentworth et Tanzania Petroleum Development Corporation (TPDC), ont signé le 12 septembre 2014 un contrat de vente portant sur la fourniture sur le long terme du gaz naturel produit sur les champs de Mnazi Bay et de Msimbati dans le sud de la Tanzanie. Les partenaires s'engagent contractuellement à fournir jusqu'à un maximum de 80 millions de pieds cubes par jour de gaz naturel au cours des huit premiers mois d'exploitation, avec une possibilité d'augmenter dans le temps la production jusqu'à un maximum de 130 millions de pieds cubes par jour, et ce pour une période allant jusqu'à dix-sept ans.

Le prix de vente a été fixé à 3,07 USD par millier de pieds cubes augmentant avec l'indice des prix à la consommation du secteur industriel aux États-Unis. Les modalités relatives à la garantie de paiement sont en cours de négociation.

Réduction des engagements d'exploration

Au Mozambique, sur le permis de Rovuma onshore, deux puits d'exploration ont été forés sur la période. Le puits Tembo-1 a été bouché bien qu'il ait donné lieu à une déclaration de découverte en décembre 2014, l'opérateur ne prévoyant pas d'engager dans l'immédiat de travaux supplémentaires d'appréciation. Le puits Kifaru-1, dont le forage a débuté en décembre 2014, s'est achevé en mars 2015 après avoir rencontré l'ensemble des formations ciblées (Miocène, Oligocène et Eocène) sans mettre en évidence d'hydrocarbures. Dans le cadre d'un programme de réduction de ses actions d'exploration, l'opérateur Anadarko envisage de se retirer de ce permis. La Société réfléchit à la conduite à mener à la suite de cette information et des récents résultats obtenus sur ce permis.

En Colombie, Pacific Rubiales Energy avait contracté en 2011 lors de sa prise d'intérêts dans les permis Muisca, SSJN-9 et CPO-17 une obligation de portage de 120 M\$ de coûts d'exploration. Compte tenu des investissements réalisés à fin 2014, le partenaire a rempli son engagement et cette obligation est éteinte. M&P Colombia, société opératrice détenue à hauteur de 50 % par la Société, a terminé le forage du puits Balsa-1 sur le permis de Muisca, sans résultat pétrolier. Sur le permis CPO-17 (M&P Colombia 50 %), opéré par Hocol, trois puits stratigraphiques ont été forés. L'interprétation de ces résultats au vu des découvertes précédentes est en cours afin de définir un programme d'appréciation. Le 23 juillet 2014, lors de la « Ronda ANH 2014 » (processus d'appel d'offres en Colombie), Maurel & Prom a remporté le permis d'exploration SN-11. Des négociations sont en cours afin de trouver un partenaire pour financer les travaux d'exploration.

Au Pérou, le forage du puits Fortuna-1 a été abandonné. Le Groupe n'envisage pas de poursuivre ce projet lors de son entrée dans la troisième période d'exploration. Dans le cadre de l'accord signé en décembre 2011 et prenant effet au 1^{er} janvier 2012, Pacific Rubiales Energy (PRE) a financé l'ensemble des travaux à hauteur de 75 M\$.

A Sawn Lake en Alberta, le test pilote du procédé SAGD (Steam Assisted Gravity Drainage), réalisé sur deux puits en vue d'évaluer la faisabilité technique et commerciale de ce projet de production de bitume par injection de vapeur, se poursuit. La production a débuté en septembre 2014 et se poursuivra jusqu'à l'été 2015 de façon à collecter les données nécessaires à apprécier le potentiel du gisement.

Au Québec, sur l'île d'Anticosti, la campagne de sondages stratigraphiques a été une réussite technique et opérationnelle. La cible Macasty a été atteinte dans chacun des cinq emplacements de forage et les résultats de l'analyse des échantillons sont conformes ou supérieurs aux attentes des partenaires. La campagne de forages, qui compte jusqu'à dix-huit puits stratigraphiques, a été interrompue durant la saison hivernale. Elle devrait reprendre en mai 2015 pour se terminer au début de l'automne 2015. Par

ailleurs, la coentreprise Hydrocarbures Anticosti (Saint-Aubin Energie 21,7%) a annoncé le 23 octobre 2014 la signature d'un partenariat stratégique avec la société québécoise Gaz Métro dans le but de valoriser le gaz naturel associé provenant de l'île d'Anticosti.

Au Myanmar, le forage du puits SP-1X, opéré par Petrovietnam, a débuté le 27 décembre 2014 et s'est terminé en mars 2015. Les résultats de ce forage sont actuellement en cours d'analyse.

Restructuration de la dette du Groupe

Le Groupe a procédé en juin 2014 à une émission d'Obligations à option de Remboursement en Numéraire et/ou en Actions Nouvelles et/ou Existantes (ORNANE) venant à échéance le 1^{er} juillet 2019 pour un montant de 253 M€ (après exercice de l'option de surallocation).

L'objectif de l'émission était de permettre une restructuration de la dette en rallongeant sa maturité. Le produit net de l'émission a été utilisé pour le rachat des OCEANE 2014.

En complément à cette opération, Maurel & Prom a mis en place le 18 décembre 2014 une nouvelle ligne de crédit de 650 M\$ (Revolving Credit Facility), répartie entre une tranche initiale de 400 M\$ et un accordéon de 250 M\$, tirable en deux fois selon certaines conditions.

La restructuration de la dette laisse au Groupe une latitude à ajuster ses échéances en fonction de sa stratégie de développement et de l'évolution du marché des produits pétroliers.

RESERVES AU 1/1/ 2015

Les réserves du Groupe correspondent aux volumes d'hydrocarbures récupérables des champs déjà en production et de ceux mis en évidence par les puits de découverte et de délinéation qui peuvent être exploités commercialement. Les réserves en huile P1 (prouvées), P2 (probables) et P3 (possibles) nettes de redevance ont été évaluées par DeGolyer & MacNaughton au 1^{er} janvier 2015. Les réserves de gaz ont quant à elles été évaluées par RPS Energy au 31 décembre 2014.

Selon les standards historiques du Groupe, les réserves nettes de redevance sont présentées en quote-part Maurel & Prom, avant fiscalité spécifique à chaque type de contrat (partage de production, concession...).

Les réserves P1+P2 du Groupe s'élèvent à 207,1 millions de barils équivalent pétrole (Mboe), répartis comme suit :

- 171,6 millions de barils d'huile (Mbls) ; et
- 212,9 milliards de pieds cube de gaz (Gscf), soit 35,5 Mboe.

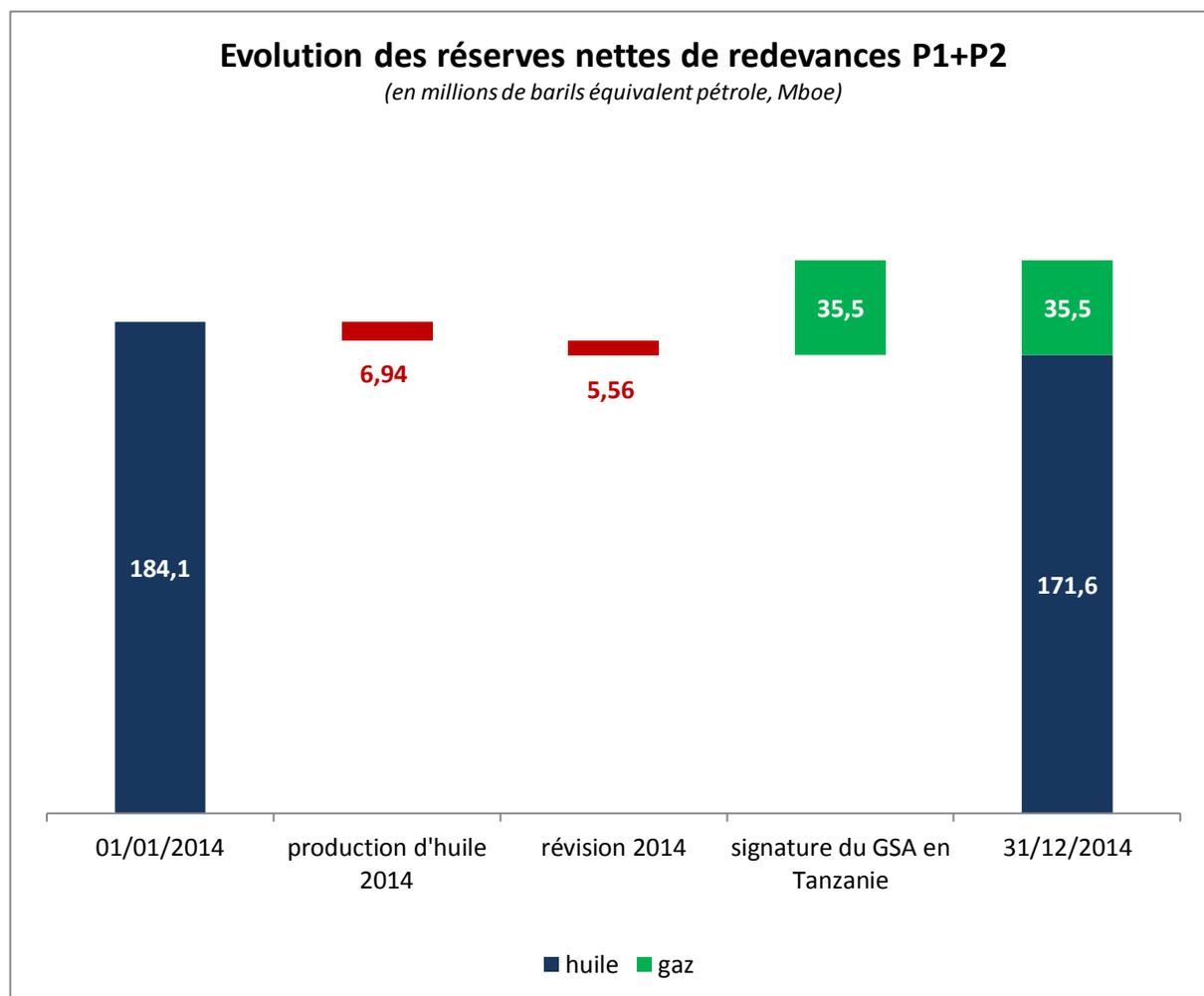
Au Gabon, le niveau des réserves en huile P1+P2 au 1^{er} janvier 2015 s'élève à 171,6 Mbls. Les réserves prouvées P1 en huile représentent 73 % des réserves certifiées P1+P2.

La production nette de redevance revenant au Groupe au titre de l'exercice 2014 a été de 6,94 Mbls. Les travaux menés par les certificateurs ont menés à une diminution de 8,7 Mbls des réserves P1 dont 3,2 Mbls ont été reclassés en réserves P2. Au 1^{er} janvier 2015 les réserves P1 sont ainsi de 126,1 Mbls, et les réserves P2 de 45,5 Mbls.

En Tanzanie, à la suite de la signature du contrat de vente de gaz en septembre 2014, le Groupe a mandaté RPS Energy afin de certifier les réserves liées à la licence de production de Mnazi Bay, dont Maurel & Prom est l'opérateur avec 48,06 % des intérêts.

Les réserves de gaz sont présentées en part du Groupe, les redevances dues au titre du Contrat de Partage de Production étant payées par la société TPDC (*Tanzanian Petroleum Development Corporation*) selon les accords en place.

Au 31/12/2014, le niveau des réserves de gaz P1+P2 de la Tanzanie était de 212,9 Gscf, soit 35,5 Mboe. Les réserves prouvées P1 en gaz représentent 63 % des réserves certifiées P1+P2.



Les récentes découvertes effectuées sur le CEPP Ezanga (EZNI-1D et EZMAB-1D) en décembre 2014 et en janvier 2015 ne sont pas prises en compte dans cette évaluation des réserves au 1^{er} janvier 2015.

ETATS FINANCIERS AU 31/12/2014

Les procédures d'audit sont en cours de finalisation. Les comptes consolidés au 31 décembre 2014, arrêtés par le Conseil d'administration du 25 mars 2015, sont disponibles sur le site internet de la Société. (www.maureletprom.fr)

Les principales données financières du Groupe sont reprises dans le tableau suivant :

| | 2014 | 2013* |
|--|------------|------------|
| Taux moyen EUR/USD | 1,329 | 1,328 |
| <i>en M€</i> | | |
| Chiffre d'affaires | 550 | 571 |
| Excédent brut d'exploitation | 352 | 422 |
| Résultat opérationnel | 141 | 338 |
| <i>Résultat financier</i> | -11 | -67 |
| <i>Résultat avant impôt</i> | 130 | 271 |
| <i>Résultat net des sociétés intégrées</i> | 28 | 137 |
| Résultat net part du Groupe | 13 | 63 |
| | | |
| Trésorerie d'ouverture | 191 | 58 |
| Trésorerie de clôture | 229 | 191 |

*retraité de l'application d'IFRS 11

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe pour l'exercice 2014 s'élève à 550,4 M€, en retrait de 3,5 % par rapport à celui de 2013. Cette variation est principalement due aux éléments suivants :

- un effet quantité sur les ventes du permis Ezanga au Gabon dont :
 - ✓ - 39,7 M€ liés à l'application des termes de ce nouveau CEPP, à savoir une part pour Maurel & Prom de 80 % dans les champs en production, contre 85 % auparavant, et un « cost oil » de 70 % versus 75 %, et ce dans le cadre du renouvellement fondamental des accords avec la République gabonaise sur une longue durée ;
 - ✓ + 43,2 M€ liés à l'augmentation de la production entre 2013 et 2014 ;
- un effet prix de - 62 M€ sur ces mêmes ventes ;
- un effet taux de change limité à - 0,3 M€ ;
- l'intégration des ventes hors Groupe de l'activité forage pour + 45,2 M€.

Au 31 décembre 2014, le résultat opérationnel du Groupe s'élève à 140,6 M€, en diminution de 58,4% par rapport à 2013.

| <i>En millions d'euros</i> | 31/12/2014 | 31/12/2013* |
|--|--------------|--------------|
| Chiffre d'affaires | 550,4 | 570,7 |
| Marge brute | 422,1 | 479,3 |
| Excédent brut d'exploitation | 351,9 | 421,7 |
| <i>en % du CA</i> | <i>64%</i> | <i>74%</i> |
| Amortissements à la déplétion et autres éléments de dépréciation | -86,7 | -66,4 |
| Dépréciations d'actifs d'exploration et d'exploitation | -113,4 | -18,9 |
| Autres éléments opérationnels | -11,2 | 1,9 |
| Résultat opérationnel | 140,6 | 338,2 |
| <i>en % du CA</i> | <i>26%</i> | <i>59%</i> |
| <i>*retraité de l'application d'IFRS 11</i> | | |

La marge brute du Groupe est inférieure à celle de l'exercice 2013, elle intègre notamment les conséquences de la baisse des prix de vente à partir de l'été 2014 et l'intégration de l'activité forage, dont les marges sont moindres. A la suite de la dégradation du contexte économique et en complément des résultats d'exploration négatifs, le Groupe a entrepris de diminuer son exposition sur certaines zones et a ainsi déprécié les actifs de certains permis, à savoir :

| Arbitrage des investissements en cours | 31/12/2014 |
|--|-------------------|
| Dépréciations liées à l'activité d'exploration | -101,3 |
| Mozambique | -39,3 |
| Tanzanie | -37,9 |
| Pérou | -10,1 |
| Congo | -14,0 |
| Dépréciations liées à l'activité de services pétroliers | -9,6 |
| Activité forage | -9,6 |
| Divers | -2,4 |
| TOTAL | -113,4 |

Les dotations aux amortissements s'analysent essentiellement par les éléments suivants :

- amortissements à la déplétion des actifs gabonais : 71,1 M€ ;
- amortissements des appareils de Caroil sur l'activité forage : 13,3 M€.

Le résultat financier du Groupe au titre de l'exercice 2014 s'élève à -10,8 M€. Le coût de l'endettement brut correspond aux :

- charges d'intérêts sur les emprunts OCEANE 2014 et 2015 à hauteur de 20 M€ ;
- charges d'intérêts relatives au nouvel emprunt ORNANE émis le 6 juin 2014 pour 4,4 M€ ;
- charges d'intérêts sur les emprunts bancaires : 13,3 M€.

En outre, la réévaluation au taux de clôture EUR/USD des positions en devises du Groupe a conduit à enregistrer un résultat positif de change de 25 M€.

La charge exigible d'impôt sur les sociétés correspond principalement à la charge fiscale liée au *profit oil* part de l'Etat sur le permis d'Ezanga au Gabon pour 40,2 M€. La charge d'impôt différé résulte de la différence entre l'amortissement fiscal et l'amortissement comptable des actifs gabonais pour 58 M€.

Le total du résultat des sociétés mises en équivalence s'établit à - 15,4 M€, il résulte principalement des opérations en Colombie.

En conséquence le résultat net consolidé en part du Groupe s'établit à 13,2 M€ pour l'exercice 2014.

Le total du bilan au 31 décembre 2014 est de 2 116 M€ contre 1 865 M€ au 31 décembre 2013. Les capitaux propres part du Groupe au 31 décembre 2014 s'établissent à 890,7 M€ contre 765,8 M€ en 2013 soit une augmentation de 124,9 M€ du fait principalement de l'appréciation de la parité EUR/USD.

Le montant des investissements en 2014 s'élève à 331 M€ contre 254 M€ au titre de l'exercice 2013. Le tableau ci-dessous détaille les investissements par pays et par activité :

| en M€ | Gabon | Tanzanie | Mozambique | Autres | TOTAL |
|----------------------------------|-------|----------|------------|--------|-------|
| Développement | 201 | 6 | - | - | 207 |
| Actifs incorporels / Exploration | 57 | 29 | 27 | 5 | 118 |
| Services pétroliers | 4 | - | - | 1 | 6 |

Au 31 décembre 2014, Maurel & Prom affiche une trésorerie de 229 M€, en hausse de 39 M€ par rapport au 31 décembre 2013 du fait notamment :

- des investissements à hauteur de 331 M€ ;
- des flux de trésorerie générés par l'activité opérationnelle pour 376 M€ ;
- de l'encaissement de l'emprunt ORNANE émis le 6 juin 2014 pour un montant de 253 M€ ;
- du remboursement de l'emprunt OCEANE 2014 à hauteur de 296 M€ et des coupons correspondants pour 16 M€ ;
- du tirage de la nouvelle facilité de crédit de 328 M€ (400 M\$) signée le 18 décembre 2014 et du remboursement de la totalité de la facilité existante pour 263 M€ (350 M\$).

COMPTES SOCIAUX AU 31/12/2014

Le chiffre d'affaires social s'élève à 17,3 M€ en 2014 et correspond aux prestations de services et d'études fournies aux filiales de la Société.

Les charges d'exploitation, dont les dépréciations d'actifs, s'élèvent à 109,5 M€ contre 39,8 M€ au titre de l'exercice 2013. Les dépréciations d'immobilisations enregistrées au titre de l'exercice 2014 concernent principalement l'enregistrement en charge des actifs d'exploration sur le permis de La Noubi au Congo et des actifs d'exploration du Mozambique.

Le résultat financier de l'exercice 2014 est négatif de 44 M€ contre un résultat négatif de 3 M€ au titre de l'exercice 2013. Cette variation s'explique principalement par la provision pour dépréciation des avances accordées à la Tanzanie pour 34,1 M€ et au Pérou pour 10,2 M€.

Le résultat net de l'exercice 2014 se solde par une perte de 140,6 M€ contre une perte de 64,6 M€ au titre de l'exercice précédent.

Le total de bilan au 31 décembre 2014 s'élève à 817 M€ contre 686 M€ au 31 décembre 2013. Les capitaux propres au 31 décembre 2014 sont de 95 M€ contre 230 M€ au 31 décembre 2013.

La construction du résultat social des Etablissements Maurel & Prom, et la structure de son résultat distribuable, ne permettent pas le versement d'un dividende en 2015, au titre de l'exercice 2014.

Pour assister à la présentation audiocast des résultats annuels 2014 de Maurel & Prom, cliquez sur le lien suivant, à partir de 10h00 ce jeudi 26 mars 2015 :

<http://edge.media-server.com/m/p/tkbevef8/lan/fr>

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

MAUREL & PROM

Tel : 01 53 83 16 00

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tel : 01 53 83 16 45

ir@maureletprom.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 60 - SBF120® - CAC® Mid & Small - CAC® All-Tradable - CAC® All-Share – CAC PME – EnterNext® PEA-PME 150
Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA