

Communiqué de presse

27 mars 2014
No. 04/14

MPI – Résultats 2013

- Résultat net : 196 M€ (dont 31 M€ de plus-value de cession)
- Trésorerie au 31/12/2013 : 226 M€, +120 M€ par rapport au 31/12/2012

SEPLAT – Activités 2013

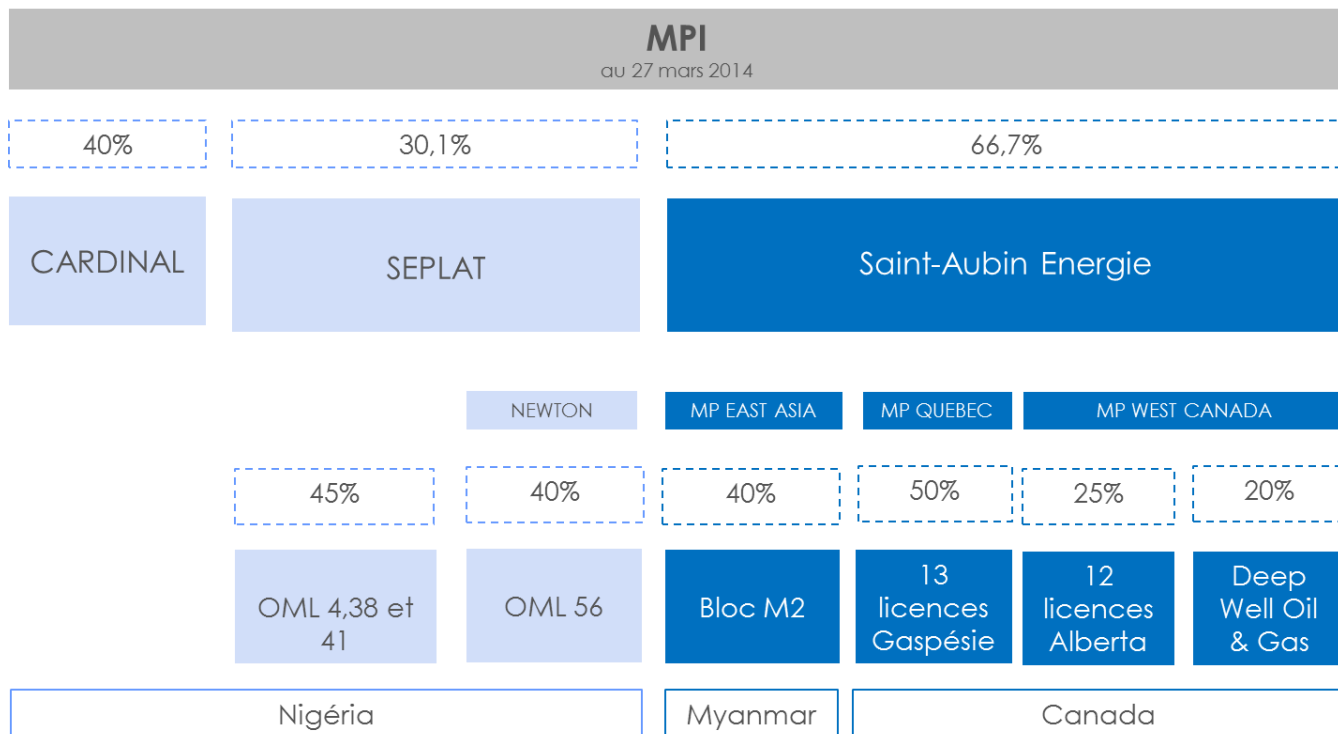
- Production opérée : 51 380 b/j (+56%)
- Chiffre d'affaires 2013 : 880 M\$ (+41%)
- Résultat net : 550 M\$

Informations sur MPI

| <i>En millions d'euros</i> | 2013* | 2012 |
|---------------------------------------|-------|------|
| Chiffre d'affaires | 0 | 0 |
| Résultat opérationnel | 29 | (2) |
| Résultat financier | 4 | 5 |
| Résultat avant impôt | 33 | 3 |
| Résultat net des sociétés intégrées | 31 | 3 |
| Sociétés mises en équivalence | 165 | 48 |
| Résultat net des activités conservées | 196 | 51 |
| Trésorerie de fin de période | 226 | 106 |

*Les explications détaillées de ce tableau se situent en page 4

Le tableau ci-après présente le périmètre total du Groupe au 27 mars 2014 :



Au cours de l'exercice 2013, le Groupe MPI s'est positionné comme un acteur indépendant de l'industrie pétrolière. Les actions entreprises pour élargir la base d'actifs permettent au Groupe de bénéficier d'un portefeuille équilibré et composé d'actifs de qualité. Le déploiement de MPI à l'international l'a amené à investir dans de nouveaux pays. Au portefeuille d'actifs du Groupe au Nigéria, ont été ajoutées des participations au Myanmar (avril 2013) et au Canada (juillet 2013).

Cession de 14,9% de SEPLAT

Le 22 août 2013, MPI a cédé 10% du capital de SEPLAT à Mercuria Capital Partners Limited (6%), filiale du groupe Mercuria Energy Group Limited, et au fonds d'investissement Blakeney Management (4%) pour 98 M\$.

Puis le 24 décembre 2013, MPI a cédé 4,9% du capital de SEPLAT à Quantum Power International Holdings Limited, filiale de Quantum Power Group, plateforme d'investissement dans l'industrie en Afrique, dans les secteurs de la production d'énergie, de l'énergie, des matières premières et des infrastructures.

La cession en deux temps de 14,9% du capital de SEPLAT retranscrit la volonté de MPI de faciliter l'accès de cette société aux marchés de capitaux nigériens et londoniens afin d'accélérer son développement.

Ces cessions permettent à SEPLAT d'élargir sa base d'actionnaires et à MPI de descendre à 30,1%.

Les ressources financières ainsi dégagées s'ajoutant à la trésorerie disponible, donnent au Groupe MPI des moyens financiers conséquents afin de poursuivre le déploiement d'opérations de croissance et de pouvoir réagir rapidement face à de nouvelles opportunités.

Mise en place d'un véhicule commun d'investissement : Saint-Aubin Energie

Maurel & Prom (1/3) et MPI (2/3) ont mis en place le véhicule Saint-Aubin Energie qui permettra de développer en commun de nouveaux projets. Au cours de l'exercice 2013, les investissements réalisés par Saint-Aubin Energie s'élèvent à hauteur de 53 M€ soit 38 M€ pour MPI.

- en avril 2013, MP EAST ASIA, filiale à 100% de Saint-Aubin Energie, a signé un accord portant sur la prise d'intérêts dans le bloc M2 au Myanmar.
- en juillet 2013, Saint-Aubin Energie a signé deux accords au Canada. Le premier porte sur 13 permis de recherche d'hydrocarbures en Gaspésie en partenariat avec Pétrolia. Le deuxième combine l'entrée au capital de Deep Well Oil & Gas avec la prise de participations dans 12 blocs de la région Peace River Oil Sands of Alberta.
- en août 2013, Saint-Aubin Energie a été retenue par les autorités Irakiennes afin de participer aux prochaines attributions de licences. Cette qualification devrait permettre au Groupe d'accéder à des ressources pétrolières qui pourraient être très importantes.

L'association avec Pétrolia en Gaspésie, ainsi que le récent accord entre Maurel & Prom et le gouvernement du Québec sur l'île d'Anticosti, sont une première expérience à potentiel important dans le domaine des huiles non conventionnelles.

Éléments financiers de MPI au 31 décembre 2013

| <i>En millions d'euros</i> | 2013 | 2012 |
|--|-------------|-------------|
| Chiffre d'affaires | 0 | 0 |
| Résultat opérationnel | 29 | (2) |
| Résultat financier | 4 | 5 |
| Résultat avant impôt | 33 | 3 |
| Résultat net des sociétés intégrées | 31 | 3 |
| Sociétés mises en équivalence | 165 | 48 |
| Résultat net des activités conservées | 196 | 51 |
| Trésorerie de fin de période | 226 | 106 |

A compter de l'exercice 2012, la Société retient la méthode de consolidation de SEPLAT par mise en équivalence, selon le traitement autorisé par IAS 31, et non plus par intégration proportionnelle.

En application de cette norme, MPI n'a pas constaté de chiffre d'affaires.

Le résultat opérationnel de 29 M€ s'explique pour l'essentiel par la plus-value consolidée de 31 M€ dégagée sur la cession de 14,9% des titres de SEPLAT. La société a par ailleurs enregistré 2 M€ de frais de fonctionnement inhérents (audit légal, communication financière, juridique...).

Le résultat financier est issu des produits financiers correspondant essentiellement à la rémunération des avances à SEPLAT et à Saint-Aubin Energie.

La quote part du résultat de SEPLAT, mis en équivalence, est de 170 M€.

En conséquence, le résultat net de MPI au 31 décembre 2013 s'établit à 196 M€ contre 51 M€ en 2012.

Au 31 décembre 2013, la Société affiche une trésorerie de 225,8 M€. Par ailleurs, lors de sa cotation, SEPLAT remboursera à MPI l'avance actionnaire de 48 M\$.

Un dividende de 0,24 € sera proposé lors de la prochaine assemblée générale des actionnaires du Groupe.

Informations sur SEPLAT

Production

La production opérée des OMLs 4, 38 et 41 a été de 51 380 b/j en moyenne sur l'exercice 2013. Un total de 22 jours d'arrêt de production a été enregistré sur l'année 2013 pour maintenance et réparation de l'oléoduc d'évacuation.

La production retenue par Shell Petroleum Development Company (SPDC) sur ces mêmes champs a été de 46 807 b/j en moyenne sur l'exercice 2013 contre 32 260 b/j sur la même période en 2012, soit une progression de 45%. Ce chiffre tient compte d'une déduction de 9% appliquée par SPDC sur l'ensemble de l'année. Conformément à l'accord conclu avec la SPDC en début d'année 2013, SEPLAT a obtenu la réallocation de 1 647 810 barils au titre de la production 2012.

La progression de la production est essentiellement due à la connexion de deux nouveaux champs développés par SEPLAT, celui d'Okporhuru au mois de mai et celui d'Orogho au mois de décembre 2013.

Les ventes d'huile de SEPLAT s'élèvent à 862 M\$, dont 10 M\$ provenant de Newton (OML 56), en progression de 44%, soit 7 688 086 barils d'huile vendus à un prix moyen de 113 \$/b (existence d'un premium de 2 \$ par rapport au prix moyen du Brent sur la période).

Les ventes de gaz réalisées avec la société NGC (Nigerian Gas Company) s'élèvent à 18 M\$. A la suite de l'arrêt d'une des centrales à gaz de l'acheteur, la production moyenne vendue pour l'année 2013 a été limitée à 65 Mscfd à comparer aux 120 Mscfd budgétés.

Perspectives et objectifs de production

Avec la mise en production effective des deux nouveaux champs, Okporhuru et Orogho, les projets de développement en cours et le programme d'exploration démarré fin 2013, SEPLAT devrait maintenir une croissance soutenue de la production en 2014 avec un objectif de 70 000 b/j à fin 2014.

Acquisitions

Le 1^{er} juin 2013, SEPLAT, via sa filiale à 100% Newton, a pris une participation de 40 % dans le champ marginal d'Umuseti / Isbuku situé sur l'OML 56 dans le delta du Niger. Les réserves additionnelles pour SEPLAT s'élèvent à 10 millions de barils de réserves 2P (avant redevances). Il existe d'autre part un important potentiel gazier.

La mise en œuvre d'un accord de participation de 40% auprès de l'opérateur Chevron dans l'OML 53, signé en 2013, reste en attente de l'approbation des autorités gouvernementales et des résultats de l'action en justice intentée par Britannia-U, candidat non retenu par Chevron.

SEPLAT, en partenariat avec MPI (30% du consortium) a été sélectionné avec deux autres compétiteurs à participer aux discussions finales concernant le bloc 29. En cas de succès, le consortium détiendra alors 45% des intérêts dans ce bloc et permettra à MPI d'avoir un accès direct à cet actif à concurrence de sa part de participation au sein du consortium.

Cotation de SEPLAT

SEPLAT a annoncé le 11 mars 2014 son intention d'obtenir une double cotation à la Bourse de Londres (London Stock Exchange) et de Lagos (Nigerian Stock Exchange). Cette double cotation donnera à SEPLAT les moyens de poursuivre sa croissance organique et de participer activement au développement de son portefeuille d'actifs, principalement dans le Delta du Niger. A cette occasion, l'avance actionnaire de 47 M\$ sera remboursée à MPI et mettra ainsi un terme à l'accord actionnaire initial.

La prochaine cotation de SEPLAT à Londres et à Lagos témoigne ainsi du succès du partenariat stratégique avec MPI.

Pour assister à la présentation audiocast des résultats annuels 2013 de MPI, veuillez cliquer sur le lien suivant, à partir de 11h45 ce jeudi 27 mars 2014 :
<http://www.media-server.com/m/p/nzkgupo7/lan/fr>

MPI (NYSE-Euronext : FR0011120914-MPI), acteur indépendant spécialisé dans l'exploration et la production d'hydrocarbures publie ses résultats audités au 31 décembre 2013. Les comptes consolidés ont été arrêtés par le Conseil d'administration du 26 mars 2014. Les procédures d'audit sont effectuées et le rapport d'audit relatif à la certification est en cours d'émission.



www.MPIenergy.com

MPI
LISTED
NYSE
EURONEXT

CONTACTS PRESSE, RELATIONS INVESTISSEURS ET ACTIONNAIRES

MPI

ir@mpienergy.com

Tél : +33 1 53 83 55 44

Plus d'informations : www.mpienergy.com

Marché de cotation : NYSE-Euronext – Compartiment B – Cac All Shares – CAC PME

ISIN : FR0011120914

Ce document peut contenir des prévisions concernant la situation financière, les résultats, les activités et la stratégie industrielle de MPI. Par leur nature même, les prévisions comportent des risques et des incertitudes dans la mesure où elles se fondent sur des évènements 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.