

## Communiqué de presse

12 février 2015  
No. 02/15

### Point sur l'activité du Groupe MPI

---

La Société consolide ses filiales, SEPLAT (21,76%) et Saint-Aubin Energie (66,6%), par mise en équivalence, selon le traitement autorisé par la norme comptable IAS 31. A ce titre aucun chiffre d'affaires n'est constaté dans les comptes de la Société.

#### SEPLAT

- **Production**

Les informations suivantes ont été tirées du communiqué de presse de SEPLAT en date du 15 janvier 2015.

La production d'hydrocarbures<sup>1</sup> sur l'ensemble de l'exercice 2014 s'élève en moyenne à 30 819 barils équivalent pétrole par jour, en part SEPLAT. La production brute provenant des champs des OMLs 4, 38 et 41 a atteint un nouveau record en décembre 2014 à 76 000 barils d'huile par jour.

Les travaux de construction et d'installation de la nouvelle usine de traitement de gaz (150 millions de pieds cube par jour), située sur le champ d'Oben, devraient se terminer au cours du premier trimestre 2015. Le projet gazier sur le champ d'Ovhor est quant à lui désormais opérationnel.

- **Refinancement de la dette**

Début 2015, SEPLAT a annoncé le refinancement de sa dette en levant 700 M\$ sur une durée de 7 ans et 300 M\$ sur une durée de trois ans. La première ligne de 700 M\$ pourrait être complétée par une autre ligne du même montant en cas d'opportunités d'acquisition.

Ces nouvelles lignes ont permis à SEPLAT de rembourser la dette existante, soit 552 M\$, et pourraient aussi être utilisées pour tout projet de croissance.

- **Acquisition d'intérêts dans l'OML 53**

SEPLAT a annoncé le 5 février 2015 la finalisation de l'acquisition de 40% d'intérêts dans l'OML 53 pour 259 M\$ à la compagnie Chevron Nigeria. La société nationale NNPC détient les 60% restants.

SEPLAT évalue à environ 51 millions de barils d'huile et de condensats et à 611 milliards de pieds cube de gaz les volumes récupérables pour sa propre part, soit l'équivalent de 151 millions de barils équivalent pétrole.

---

<sup>1</sup> Volumes de production d'hydrocarbures liquides à l'unité LACT pour les stations de pompage des OMLs 4, 38 et 41 et de l'OPL 283. Les volumes indiqués sont sujets à rapprochement et validation, et diffèrent des volumes de vente au cours de la période.

En accord avec le Ministre des ressources pétrolières, SEPLAT a été nommé opérateur de cette licence qui se situe *onshore* dans le Delta du Niger.

La production d'huile actuelle est d'environ 2 000 b/j à 100%, soit environ 800 b/j en part SEPLAT.

- **Acquisition d'intérêts dans l'OML 55**

SEPLAT a annoncé le 5 février 2015 la signature d'un accord portant sur l'acquisition de 56,25% de la société Belemoil, un véhicule nigérian dédié à l'achat de 40% d'intérêts à Chevron Nigeria dans l'OML 55. La société nationale NNPC détient les 60% restants.

Ainsi SEPLAT détient indirectement 22,5% dans l'OML 55. Le coût de cette opération pour SEPLAT, après ajustement du prix d'achat, est de 132 M\$.

La société évalue à environ 20 millions de barils d'huile et de condensats et à 156 milliards de pieds cube de gaz les volumes récupérables pour sa propre part, soit l'équivalent de 46 millions de barils équivalent pétrole.

En accord avec le Ministre des ressources pétrolières, SEPLAT a été nommé opérateur de cette licence qui se situe *onshore* dans le Delta du Niger.

La production d'huile actuelle est d'environ 8 000 b/j à 100%, soit environ 1 800 b/j en part SEPLAT.

## **SAINT-AUBIN ENERGIE (2/3 MPI)**

- **Myanmar**

Le forage du puits d'exploration SP-1X, situé sur le bloc M2 (Saint-Aubin Energie 40%) et opéré par Petrovietnam, a démarré le 27 décembre 2014. Ce forage devrait durer au minimum deux mois.

- **Canada**

En Alberta (Saint-Aubin Energie 25%), la production de bitume a commencé en septembre 2014 sur le pilote SAGD (Steam Assisted Gravity Drainage). Un test de production longue durée est en cours à ce jour.

Au Québec, sur l'île d'Anticosti (Saint-Aubin Energie 21,7%), la campagne de forages stratigraphiques est interrompue durant la saison hivernale. Elle devrait reprendre en mai 2015 pour se terminer au début de l'automne 2015.

L'analyse des échantillons collectés pendant la campagne de forage est en cours afin de déterminer le potentiel réel des zones sélectionnées.

---

## CONTACTS PRESSE, RELATIONS INVESTISSEURS ET ACTIONNAIRES

MPI

[ir@mpienergy.com](mailto:ir@mpienergy.com)

Tél : +33 1 53 83 55 44

---

Plus d'informations : [www.mpienergy.com](http://www.mpienergy.com)

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

ISIN : FR0011120914

**MPI est éligible au PEA - PME**

---

*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 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.*