

Communiqué de presse

28 juillet 2014
No. 12/14

Chiffre d'affaires du premier semestre 2014

SEPLAT

Le 14 avril 2014, Seplat a été admise à une double cotation sur le Nigerian Stock Exchange (NSE) et sur le London Stock Exchange (LSE).

A ce jour, MPI détient 21,76 % de Seplat.

- **Principales données financières**

Seplat a publié ses résultats semestriels au 30 juin 2014 lors d'un communiqué de presse en date du 25 juillet 2014 dont les extraits se trouvent ci-dessous :

	Jun 2014 M\$	Jun 2013 M\$	Var
Revenus	388	419	-7 %
Bénéfice brut	247	250	-1 %
Bénéfice d'exploitation	173	220	-22 %
Bénéfice avant impôt	156	210	-26 %
Flux de trésorerie d'exploitation	265	11	ns
En part Seplat (boepd) ⁽¹⁾	27 375	27 183	1 %
Prix de vente - pétrole (\$/b)	110	109	-
Prix de vente - gaz (\$ par mcf)	1,60	1,43	12 %

(1) 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.

Boepd (barrels of oil equivalent per day) : barils d'huile et de gaz par jour

- **Point sur la production**

	Production brute		En part de Seplat			
	Huile	Gaz	Huile	Gaz	Equivalent en hydrocarbures	
	b/j	mmcf/d	b/j	mmcf/d	boepd	
OMLs 4, 38, 41	45 %	46 579	78,4	20 961	35,3	26 842
OPL 283	40 %	1 333	-	533	-	533
Total		47 912	78,4	21 494	35,3	27 375

La production d'hydrocarbures ⁽¹⁾ sur le premier semestre 2014 s'élève en moyenne à 27 375 boepd par rapport à 27 183 boepd au premier semestre 2013. Elle serait de 32 388 boepd si l'on ne retenait qu'une période de 17 jours d'arrêt correspondant à la quote-part semestrielle budgétée, par rapport aux 45 jours d'arrêt effectifs constatés sur le premier semestre.

La nouvelle voie d'évacuation de pétrole, via la raffinerie de Warri, a été achevée et testée avec une première livraison effectuée en mars. A l'avenir, cela devrait réduire l'impact des arrêts imputables aux tiers en matière d'évacuation.

La production opérée sur les champs des OMLs 4, 38 et 41 est de 20 961 b/j en moyenne sur les six premiers mois de 2014 contre 22 737 b/j sur la même période en 2013, reflétant 28 jours d'arrêt imprévus sur un total de 45 jours d'arrêt du système d'évacuation Trans Forcados.

La production quotidienne moyenne d'huile pour l'année 2014 de Seplat pour les OMLs 4, 38 et 41 et l'OPL 283 devrait s'établir entre 23 000 b/j et 25 000 b/j. La production quotidienne moyenne de gaz pour l'année complète devrait s'établir entre 38 et 45 mmscf/d.

Ceci correspond en termes d'hydrocarbures (huile et gaz) à une production moyenne estimée de 29 000 à 33 000 boepd.

Pour information, vous pourrez retrouver l'ensemble des informations financières de Seplat sur son site internet dans la rubrique Investors > News Releases :

<http://seplatpetroleum.com/investor-relations/>

(1) 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.

Boepd (barrels of oil equivalent per day) : barils d'huile et de gaz par jour

SAINT-AUBIN ENERGIE (2/3 MPI)

- **Activité**

Au Canada, à Sawn Lake en Alberta, de la vapeur a été injectée depuis le 21 mai dans les deux puits de forage horizontaux du SAGD Demonstration Pilot afin de préchauffer le pétrole entre ces deux puits. L'injection de vapeur dans le réservoir conduisant à la production de pétrole est prévue fin août.

Au Québec, sur l'île d'Anticosti, la première phase du programme d'exploration composée de 15 à 18 puits stratigraphiques est en cours. Cette campagne estivale utilisera 4 appareils de forage et les sondages de Caribou, Sainte-Marie et Canard ont démarré fin juillet.

MPI

- **Chiffre d'affaires du premier semestre 2014**

A compter de l'exercice 2012, la Société retient la méthode de consolidation de ses filiales par mise en équivalence, selon le traitement autorisé par IAS 31.

La Société n'ayant pas d'activité directe propre, elle ne constate pas de chiffre d'affaires.

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

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.