

## Communiqué de presse

8 février 2012  
N° 03/12

### CHIFFRE D'AFFAIRES ANNUEL 2011 : 144,2 M€

- Production en hausse de +34%
- Prix de vente moyen en hausse de +32%

**Paris, le 8 février 2012** : MP Nigeria (NYSE- Euronext : FR0011120914 - MPNG), acteur indépendant spécialisé dans l'exploration et la production d'hydrocarbures au Nigeria, annonce son chiffre d'affaires annuel pour l'exercice clos au 31 décembre 2011.

#### Principales données de production et de vente et évolution

|                                     |            | 2011             | 2010        | Var. |
|-------------------------------------|------------|------------------|-------------|------|
| <i>Nombre de jours</i>              | <i>j</i>   | <b>365</b>       | 128*        |      |
| Droits à enlèvement reconnus        | b          | <b>8 623 338</b> | 2 256 958   |      |
|                                     | <i>b/j</i> | 23 626           | 17 632      |      |
| Part Seplat                         | b          | <b>3 880 502</b> | 1 015 631   |      |
|                                     | <i>b/j</i> | 10 632           | 7 935       | 34%  |
| Part MPN                            | b          | <b>1 746 226</b> | 457 034     |      |
|                                     | <i>b/j</i> | 4 784            | 3 571       |      |
| Production vendue                   | b          | <b>1 764 427</b> | 457 034     |      |
|                                     | <i>b/j</i> | 4 834            | 3 571       |      |
| Prix de vente                       | \$/b       | <b>113,7</b>     | 86,1        | 32%  |
| Chiffre d'affaires                  | M\$        | <b>200,7</b>     | 39,4        |      |
| <b>Chiffre d'affaires consolidé</b> | <b>M€</b>  | <b>144,2</b>     | <b>29,7</b> |      |

\*Acquisition définitive des droits des OML 4, 38 et 41 le 30 juillet 2010

Le chiffre d'affaires de MP Nigeria pour l'année 2011 s'élève à 144,2 M€ au titre des ventes d'huile. Il se rapporte à la part revenant à MP Nigeria, soit 1 764 427 barils vendus à un prix moyen de 113,7 \$/b, correspondant à ses droits de 20,25% de la production des OML 4, 38 et 41.

La production retenue sur les champs des OMLs 4, 38 et 41 est de 23 626 b/j en moyenne pour l'exercice 2011 (365 jours). Elle était de 17 632 b/j sur la période de production de l'exercice 2010 (128 jours). L'huile produite est de qualité Bonny light ; sur l'ensemble de l'année 2011 le prix de vente moyen s'élève à 113,7 \$/b mettant en évidence un premium moyen de 2,5 \$/b par rapport au Brent.

Ces volumes (droits à enlèvement reconnus, production vendue) tiennent compte de la correction effectuée par Shell Petroleum Development Company (SPDC) au titre de la réallocation des écarts entre ses estimations et les quantités de brut réceptionnées après traitement au terminal pétrolier de Forcados.

Suite à la réception finale du banc de comptage fiscal le 1<sup>er</sup> novembre 2011, des négociations ont été entreprises avec SPDC et un ajustement rétroactif en faveur des partenaires de la Joint-Venture devrait être opéré au cours de l'exercice 2012.

L'accroissement de la production au cours de l'année 2011 résulte d'un programme de travaux d'interventions et de reprises de puits, effectuées sur les champs existants. Cet accroissement est conforme aux objectifs de l'opérateur SEPLAT qui poursuivra son action en 2012.

Au cours de l'exercice 2011, l'opérateur SEPLAT a constaté de l'ordre de 30 jours d'interruption partielle ou totale de production, principalement lié à des problèmes d'évacuation.

Pour information, le puits Ovhor-2, interrompu le 15 janvier suite à un incident, a été remis en production le 21 janvier 2012.

En complément de cette activité de production d'huile et dans le cadre de ses engagements de fourniture au marché National, SEPLAT a fourni de l'ordre de 30 milliards de m<sup>3</sup> de gaz à la Nigerian Gas Company Ltd (NGC) à un prix de 0,14 \$ par million de m<sup>3</sup>. Ce prix est amené à évoluer favorablement dans les années à venir.

Jean-François Hénin, Président du Conseil d'administration de MP Nigeria, déclare : « Grâce à nos équipes de qualité, à la solidité du partenariat mis en place et à l'excellente situation de nos actifs dans le delta du Niger, zone très riche en pétrole et en gaz, nous avons réalisé une très bonne année 2011. Nous sommes tout à fait confiants dans la poursuite de notre développement en 2012, tant grâce au statut juridique spécifique de société « indigène » dont bénéficie Seplat que du potentiel de développement de nos actifs ».

#### **A propos de MP Nigeria**

Société anonyme dont le siège social est à Paris, MP Nigeria est issue de la scission des activités nigérianes des Etablissements Maurel & Prom. MP Nigeria détient 45% de Seplat, société nigériane d'exploration et production pétrolière et gazière, opérateur sur les Oil Mining Licenses 4, 38 et 41 au Nigéria. Ces permis pétroliers présentent une combinaison équilibrée de champs en production, de champs à développer et d'opportunités d'exploration. Grâce à son association avec des partenaires nigériens de premier plan, MP Nigeria bénéficie d'une forte implication locale, tant auprès des autorités que des communautés locales. Forte de ses actifs et de ce partenariat de qualité, MP Nigeria est favorablement positionnée pour assurer son développement et bénéficier de nombreuses opportunités de croissance. Vous pouvez retrouver toutes les informations de la société sur le site [www.mpnigeria.com](http://www.mpnigeria.com).

\*\*\*

#### **CONTACTS PRESSE, RELATIONS INVESTISSEURS ET ACTIONNAIRES**

##### **NewCap**

Axelle Vuillermet/ Eloi Perrin-Aussedat

[mpng@newcap.fr](mailto:mpng@newcap.fr)

Tel : +33 1 4417 94 94

---

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

---

*Ce document peut contenir des prévisions concernant la situation financière, les résultats, les activités et la stratégie industrielle de MP Nigeria. 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.*