

Paris, le 23 janvier 2014
 N° 03-14

Objectifs de production de 27 500 b/j à fin 2013 dépassés:

- Augmentation de la production : 29 000 b/j atteints fin 2013
- Chiffre d'affaires 2013 : 573 M€ (+21% vs 2012)

Perspectives 2014 :

- Poursuite de l'augmentation de la production
- Objectif de production à fin 2014 : 35 000 b/j

Point sur le programme d'exploration

Mise en place d'une nouvelle facilité de 200 M\$



Chiffre d'affaires de l'exercice 2013 en augmentation de 21% par rapport à celui de 2012

Chiffre d'affaires de l'exercice 2013 : 573 M€

en M€	T1 2013	T2 2013	T3 2013	T4 2013	2013	2012	Var.
Taux de change	1,32	1,31	1,32	1,36	1,33	1,29	
Production pétrolière	113,9	157,9	167,6	136,3	575,6	466,5	+23%
<i>Gabon</i>	110,6	154,9	163,2	136,2	564,9	448,7	
<i>Colombie</i>	3,0	2,7	4,0	-0,2	9,5	16,8	
<i>Tanzanie</i>	0,3	0,3	0,3	0,3	1,2	1,0	
Autres	-0,9	-0,6	-0,8	-0,8	-3,0	-16,4	-82%
<i>Effet des couvertures</i>	-0,9	-0,6	-0,8	-0,8	-3,0	-16,4	
Chiffre d'affaires consolidé	113,0	157,3	166,8	135,6	572,6	472,0	+21%

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe s'établit à 572,6 M€, en progression de 21% par rapport à l'exercice 2012.

Cette progression, amorcée en 2010, résulte de la hausse de la production et des volumes vendus au Gabon et devrait se poursuivre sur l'ensemble de l'exercice 2014.

Données de production au Gabon et en Colombie pour l'exercice 2013

A la suite de la vente du champ de Sabanero (Colombie), le Groupe ne prend plus en compte la production issue de ce champ depuis le 1^{er} septembre 2013.

Données de production en barils par jour (b/j) au Gabon et en Colombie pour l'exercice 2013

en barils par jour	T1 2013	T2 2013	T3 2013	T4 2013	2013	2012	Var.13/12
Production à 100%	21 580	24 968	27 714	24 210	24 634	18 955	+30%
<i>Gabon</i>	20 753	24 138	26 466	24 210	23 908	17 693	
<i>Colombie</i>	827	830	1 248	0	726	1 262	
Part M&P	18 029	20 954	23 161	20 579	20 707	15 688	+32%
<i>Gabon</i>	17 640	20 564	22 537	20 579	20 344	15 057	
<i>Colombie</i>	389	390	624	0	363	631	
Droits à enlèvement	17 052	19 818	21 878	19 439	19 560	14 776	+32%
<i>Gabon</i>	16 663	19 428	21 291	19 439	19 219	14 224	
<i>Colombie</i>	389	390	587	0	341	552	
Production vendue	15 034	22 542	22 091	18 585	19 580	15 541	+26%

Les investissements du Groupe dédiés aux travaux de développement ont permis d'accroître le potentiel de production. La production brute des champs a ainsi atteint un niveau de 29 000 b/j fin décembre 2013. Toutefois la production a été réduite pendant 60 jours au cours du quatrième trimestre (24 210 b/j en moyenne) à la demande de Total, opérateur de l'oléoduc d'évacuation en raison de travaux de maintenance.

Evolution des prix de vente

	T1 2013	T2 2013	T3 2013	T4 2013	2013	2012
Prix de vente moyen						
<i>Gabon</i>	110,8	100,5	109,4	108,5	106,8	110,6
<i>Colombie</i>	109,1	101,6	102,5	-	104,1	99,5

Objectif de production : 35 000 b/j à fin 2014

Au Gabon, le programme de travaux se poursuivra sur l'ensemble de l'exercice 2014 avec comme objectif d'atteindre 35 000 b/j à fin 2014. Un plateau de production devrait être atteint au cours de l'exercice 2015.

En Tanzanie, la production actuelle est limitée à la fourniture de gaz à une usine locale. Les négociations avec les autorités tanzaniennes se poursuivent sur la base d'un contrat portant sur la fourniture de 80 millions de pieds cube par jour pour une phase de commercialisation début 2015.

Au Canada, en Alberta, la circulation de vapeur dans la phase pilote SAGD actuelle devrait commencer au premier trimestre 2014. A la suite des interprétations des résultats, l'opérateur entreprendra une série de forages supplémentaires. Une première production d'huile issue de ce pilote est envisageable dès le second semestre 2014.

Programme d'exploration en 2014

Le programme d'exploration démarré début décembre 2013 avec le forage de Balsa-1 sur le permis de Muisca en Colombie (toujours en cours à ce jour) se poursuivra au cours de l'exercice 2014.

- En Colombie, l'opérateur du permis CPO 17, Hocol, devrait entreprendre le forage d'un deuxième puits d'appréciation de la découverte de Dorcas.
- Au Pérou, le forage du puits Fortuna-1 devrait démarrer au premier trimestre 2014.
- Au Mozambique, l'opérateur Anadarko devrait forer deux puits d'exploration sur le permis de Rovuma onshore. Le forage du premier puits devrait débuter au cours du deuxième trimestre 2014.
- En Namibie, l'interprétation de la sismique 2D est en cours de finalisation, l'acquisition d'une sismique 3D est à l'étude.
- En Tanzanie, sur le permis de Mnazi Bay, une acquisition sismique 2D est actuellement en cours et se terminera au cours du premier semestre 2014. Elle permettra de finaliser l'activité de forage à venir sur le champ de Mnazi Bay. L'activité sismique se poursuivra ensuite par des acquisitions complémentaires sur le permis de Bigwa Rufiji Mafia.
- Au Gabon, une campagne sismique 2D est en cours d'acquisition sur le permis de Nyanga Mayombe. A la suite de l'interprétation des récentes campagnes sismiques 3D et 2D effectuées respectivement sur les permis d'Omoueyi et de Kari, des forages d'exploration seront entrepris à partir du deuxième trimestre 2014.
- Au Myanmar, un deuxième forage d'exploration sera entrepris par l'opérateur Petrovietnam au cours du premier semestre 2014.

Mise en place d'une nouvelle facilité de 200 M\$

La Société a conclu avec un consortium bancaire une facilité bancaire d'un montant maximum de 200 MUS\$.

Cette enveloppe a pour vocation à concourir, si nécessaire, au remboursement des OCEANE 2014 au plus tard à leur échéance le 31 juillet 2014. En cas de tirage, cette facilité devra faire l'objet d'un remboursement au plus tard le 31 décembre 2015.

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Communication :

MAUREL & PROM

☎ : 01 53 83 16 45

✉ : ir@maureletprom.fr

INFLUENCES

01 42 72 46 76

communication@agence-influences.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
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**