

Paris, le 27 octobre 2016

N°17-16

Activité et chiffre d'affaires 9 mois 2016

Chiffre d'affaires 9 mois 2016 : 226 M€ contre 205 M€, soit une hausse de 10 %

- Au T3 2016, production en phase avec les objectifs initiaux, soit 28 333 b/j en moyenne
- Vente de gaz en Tanzanie : 21,3 Mpc/j en moyenne en part M&P sur le T3
- Baisse des cours du pétrole : prix de vente en baisse de 19 % à 41 \$/b
- Estimation actualisée de production opérée d'huile au Gabon : 27 000 b/j en moyenne sur l'exercice 2016 (vs 28 000 b/j objectif 2016)

Chiffre d'affaires des neuf premiers mois 2016

	T1 2016	T2 2016	T3 2016	9 mois 2016	9 mois 2015	Var. 16/15
Production totale vendue sur la période						
<i>barils d'huile</i>	1 692 349	1 886 151	1 947 980	5 526 480	4 026 517	+37%
<i>BTU</i>	2 126 535	2 280 973	1 551 492	5 959 000	772 274	
Prix de vente moyen						
<i>HUILE, en \$ par baril</i>	32,6	45,1	44,2	41,0	50,9	-19%
<i>GAZ, en \$ par BTU</i>	3,11	3,11	3,11	3,12	3,92	
Taux de change EUR/USD	0,91	0,89	0,90	0,90	0,90	
CHIFFRE D'AFFAIRES en M€						
Production pétrolière	55	81	81	217	186	+16%
<i>Gabon</i>	50	76	77	203	184	+10%
<i>Tanzanie</i>	5	5	4	14	2	
Activité de forage	3	4	3	9	19	-52%
Chiffre d'affaires consolidé	58	84	83	226	205	+10%

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe pour les neuf premiers mois de 2016 est en hausse de 10 % à 226 M€.

Cette hausse est notamment le résultat de la bonne tenue de la production d'huile au Gabon au troisième trimestre 2016 avec une moyenne de 28 333 b/j (à 100 %), soit 22 666 b/j en part M&P, alors que le troisième trimestre 2015 avait été marqué par l'arrêt total de la production au mois de septembre 2015 à la suite de la notification par l'Association Coucal d'une situation de force majeure sur l'oléoduc d'évacuation.

Sur les neuf premiers mois de l'année, l'amélioration de la production au Gabon (+37 %) est due au résultat opérationnel positif de l'injection d'eau ainsi qu'à la sécurisation de l'oléoduc d'évacuation qui a permis à l'opérateur (M&P) de produire en moyenne 26 993 b/j à 100 % sur cette période, contre 19 689 b/j sur la même période de 2015.

Sur les neuf premiers mois de 2016, le prix de vente moyen s'élève à 41 \$/b contre 51 \$/b sur la même période de 2015, soit une baisse de 19 %.

En Tanzanie, les quantités de gaz produites ont quant à elles diminué d'un trimestre à l'autre, à 34 Mpc/j à 100 %, reflétant la diminution de la demande en gaz de la société nationale TPDC. La capacité de production de gaz sur le permis de Mnazi Bay s'élève actuellement à environ 80 Mpc/j.

Production en part Maurel & Prom

	<i>unité</i>	T1 2016	T2 2016	T3 2016	9 mois 2016	9 mois 2015	Var. 16/15
Huile	<i>b/j</i>	19 910	22 195	22 666	21 594	15 751	+37%
Gaz	<i>Mpc/j</i>	22,8	24,5	16,5	21,3	2,8	
TOTAL	<i>bep/j</i>	23 717	26 279	25 413	25 137	16 212	+55%

A la suite du mouvement de grève organisé par l'Organisation nationale des employés du pétrole (Onep) et déclenché le 17 octobre 2016, le Groupe a dû réduire la production issue des champs d'Ezanga au Gabon (Maurel & Prom opérateur, 80 %) pendant trois jours afin de préserver la sécurité des personnels non-grévistes ainsi que l'intégrité des installations.

L'ensemble des discussions ont abouti à la levée du dispositif de grève le 25 octobre 2016. L'activité a pu reprendre normalement le 26 octobre 2016 au matin.

Au Gabon, sur la base de la production des neuf premiers mois de 2016, des derniers événements au Gabon et du niveau de production actuel, la prévision de production moyenne sur l'exercice 2016 ressort à 27 000 b/j (à 100 %), soit 21 600 b/j en part M&P, contre un objectif initial de 28 000 b/j à 100 %, 22 400 b/j en part M&P.

En Tanzanie, le niveau de production de gaz est dépendant de la consommation industrielle à Dar Es Salam via les demandes effectuées par TPDC à l'opérateur (Maurel & Prom, 48,06 %).

Français		Anglais	
pieds cubes	pc	cf	cubic feet
pieds cubes par jour	pc/j	cfpd	cubic feet per day
milliers de pieds cubes	kpc	Mcf	1,000 cubic feet
millions de pieds cubes	Mpc	MMcf	1,000 Mcf = million cubic feet
milliards de pieds cubes	Gpc	Bcf	billion cubic feet
baril	b	bbl	Barrel
barils d'huile par jour	b/j	bopd	barrels of oil per day
milliers de barils	kb	Mbbl	1,000 barrels
millions de barils	Mb	MMbbl	1,000 Mbbl = million barrels
barils équivalent pétrole	bep	boe	barrels of oil equivalent
barils équivalent pétrole par jour	bep/j	boepd	barrels of oil equivalent per day
milliers de barils équivalent pétrole	kbep	Mboe	1,000 barrels of oil equivalent
millions de barils équivalent pétrole	Mbep	MMboe	1,000 Mbbl = million barrels of oil equivalent

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

MAUREL & PROM

Tel : 01 53 83 16 00

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tel : 01 53 83 16 45

ir@maureletprom.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
CAC® mid 60 - SBF120® - CAC® Mid & Small - CAC® All-Tradable - CAC® All-Share – CAC PME – EnterNext® PEA-PME 150
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**