

Chiffre d'affaires T1 2019 : 103 M\$

- **Chiffre d'affaires stable par rapport au T4 2018**

- Augmentation de la production au Gabon, non reflétée dans le chiffre d'affaires du premier trimestre 2019 en raison d'un décalage d'enlèvement
- Poursuite de la hausse des prix du brut : prix de vente moyen sur la période de 63,9 \$/b, soit une hausse de 2% par rapport au T4 2018

- **Production totale en part M&P de 25 636 bep/j au T1 2019, en augmentation de 8% par rapport au T4 2018**

- Production d'huile au Gabon de 24 666 b/j en part opérée (19 733 b/j en part M&P)
- Production de gaz en Tanzanie de 73,7 Mpc/j en part opérée (35,4 Mpc/j en part M&P)

- **Poursuite de la stratégie de développement**

- Résultat d'exploration positif sur le puits de Mios en France
 - Premier enlèvement réalisé par Maurel & Prom Trading au Gabon au mois de mars 2019
 - Entrée d'un partenaire au capital de M&P Venezuela
-

Chiffre d'affaires au premier trimestre 2019

	T1 2018	T2 2018	T3 2018	T4 2018	T1 2019	Variation T1 2019 vs.	
						T1 2018	T4 2018
Production totale vendue sur la période en part M&P							
<i>millions de barils d'huile</i>	1,7	1,4	1,2	1,4	1,4	-18%	2%
<i>millions de MMBTU</i>	3,4	3,7	3,9	3,9	3,3	-4%	-16%
Prix de vente moyen							
<i>HUILE, en \$/b</i>	66,3	73,0	74,3	62,7	63,9	-4%	2%
<i>GAZ, en \$/MMBTU</i>	3,18	3,17	3,17	3,17	3,26	2%	3%
CHIFFRE D'AFFAIRES (en M\$)							
Production pétrolière	124	107	102	95	100	-20%	5%
<i>Gabon</i>	115	98	92	84	91	-21%	8%
<i>Tanzanie</i>	9	9	10	11	9	-2%	-20%
Activité de forage	4	2	2	4	4	-6%	1%
Chiffre d'affaires consolidé (en M\$)	128	109	104	99	103	-19%	5%

Le chiffre d'affaires au premier trimestre 2019 s'élève à 103 M\$, en hausse de 5% par rapport au quatrième trimestre 2018.

La hausse de la production au Gabon au premier trimestre 2019 (+18% par rapport au T4 2018) dans un environnement de prix similaire (prix de vente moyen de l'huile de 63,9 \$/b au T1 2019 contre 62,7 \$/b au T4 2018) n'est pas reflétée dans le chiffre d'affaires en raison d'un décalage d'enlèvement (223 000 barils produits mais non enlevés sur la période). Ainsi, l'impact sur le chiffre d'affaires s'élève à 14 M\$ sur le premier trimestre 2019.

Hors effets d'enlèvements, le chiffre d'affaires du T1 2019 est comparable à celui du T1 2018, qui avait été quant à lui positivement impacté par un décalage d'enlèvement à hauteur de 8 M\$.

Production d'hydrocarbures au premier trimestre 2019

	unités	T1	T2	T3	T4	T1 2019	Variation T1 2019 vs.	
		2018	2018	2018	2018		T1 2018	T4 2018
Production 100 % opérée par Maurel & Prom								
Huile	<i>b/j</i>	23 975	19 173	17 409	20 876	24 666	3%	18%
Gaz	<i>Mpc/j</i>	77,0	81,6	86,7	87,2	73,7	-4%	-15%
TOTAL	<i>bep/j</i>	36 804	32 778	31 853	35 411	36 950	0%	4%
Production en part Maurel & Prom								
Huile	<i>b/j</i>	19 180	15 338	13 928	16 701	19 733	3%	18%
Gaz	<i>Mpc/j</i>	37,0	39,2	41,7	41,9	35,4	-4%	-15%
TOTAL	<i>bep/j</i>	25 346	21 877	20 869	23 686	25 636	1%	8%

- **Gabon**

Au Gabon, la production opérée d'huile s'est élevée à 24 666 b/j (19 733 b/j en part M&P) au premier trimestre 2019, en hausse de 18% par rapport au T4 2018. Cette hausse résulte de l'augmentation de la production liée à la campagne de forage de développement en cours, et à une stabilisation de l'évacuation de l'huile sur la période.

La campagne de forage entamée en 2018 avec neuf puits forés se poursuit, avec trois nouveaux puits forés au premier trimestre 2019.

- **Tanzanie**

En Tanzanie, la production opérée s'élève en moyenne à 73,7 Mpc/j à 100% au cours du premier trimestre 2019, soit 35,4 Mpc/j en part M&P (48,06%), en baisse de 15% par rapport au quatrième trimestre 2018.

Ce retrait s'explique par la précocité et l'intensité de la saison des pluies en Afrique australe cette année, laquelle a conduit ponctuellement à un accroissement sensible de la capacité de génération de courant hydroélectrique.

Perspectives et développement

- **Permis de Mios en France : résultat d'exploration positif**

Le 20 février 2019, Maurel & Prom a commencé le forage du puits Caudos-Nord-2D sur son permis de Mios. Le 30 mars 2019, le puits a atteint sa profondeur finale après avoir rencontré les réservoirs du Purbeckien imprégnés de pétrole brut. Ce résultat d'exploration positif a conduit le Groupe à poursuivre

sa campagne de forage avec la réalisation du puits d'appréciation de Caudos-Nord-3D, qui a débuté mi-avril.

Cette découverte devrait rester toutefois modeste par la taille, avec un volume total d'huile commercialisable estimé à environ un million de barils.

- **M&P Trading : commercialisation de la production de pétrole du Groupe**

Comme annoncé lors de la publication des résultats annuels 2018 du Groupe le 21 mars 2019, Maurel & Prom va désormais commercialiser les volumes de pétrole produits par M&P Gabon par l'intermédiaire de sa filiale française M&P Trading (100% M&P).

Un premier enlèvement de 619,950 barils de la qualité Rabi Light a été réalisé par M&P trading au terminal du Cap Lopez au Gabon le 31 mars 2019. M&P Trading remplace ainsi, après 10 ans dans ce rôle, la société TOTSA, société de trading du groupe Total, comme acheteur du pétrole brut de la filiale M&P Gabon.

Le premier enlèvement du Groupe s'est fait à bord du navire "New Vigorous", un Very Large Crude Oil Carrier (VLCC) à destination de l'Asie où il livrera différentes cargaisons, dont la cargaison de Rabi Light de M&P Trading.

Michel Hochard, Directeur général de Maurel & Prom a déclaré : *« M&P Trading s'inscrit dans le cadre de notre stratégie d'augmentation de notre autonomie et de création de valeur tout au long de la chaîne, de la production, au transport et jusqu'à la commercialisation de notre brut. Ce projet concrétisé en un minimum de temps confirme la capacité de Maurel & Prom à mobiliser rapidement ses équipes sur des projets stratégiques. Ce premier enlèvement est le fruit d'une coopération étroite entre M&P Gabon et la direction commerciale du Groupe au Siège. A terme, M&P Trading a vocation à commercialiser les volumes de pétrole de l'ensemble des filiales du Groupe et à permettre à M&P de continuer à maximiser la création de valeur. M&P Trading est en contact avec les acheteurs du marché, dont la société ISC Pertamina, filiale de raffinage du groupe Pertamina, et étudie la possibilité de lui vendre à terme une partie de sa production pétrolière dans les conditions de marché ».*

- **Entrée d'un partenaire au capital de M&P Venezuela**

Maurel & Prom annonce l'entrée prochaine au capital de sa filiale espagnole Maurel & Prom Venezuela à hauteur de 20% de la société Sucre Energy Latam B.V. (« Sucre Energy »). Cette entrée se fera aux mêmes conditions de prix que celles prévues dans la transaction réalisée avec Shell en décembre 2018, opération dans laquelle Sucre Energy participera donc à hauteur de 20%.

Sucre Energy est une société de droit néerlandais détenue par un groupe d'investisseurs vénézuéliens, propriétaires d'actifs pétroliers en Amérique latine et disposant d'une importante expérience opérationnelle dans le secteur et la région, permettant à Maurel & Prom d'accroître à terme son potentiel de mise en œuvre des opérations pétrolières au Venezuela.

Une fois l'opération finalisée, Maurel & Prom détiendra 80% de Maurel & Prom Venezuela.

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	bbbl	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 équivalents pétrole	Mbep	MMboe	1,000 Mbbl = million barrels of oil equivalent

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Contacts

MAUREL & PROM

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél : 01 53 83 16 45

ir@maureletprom.fr

NewCap

Communication financière et relations investisseurs

Julie Coulot / Louis-Victor Delouvrier

Tél : 01 44 71 98 53

maureletprom@newcap.eu

Relation Media

Nicolas Merigeau

Tél : 01 44 71 94 98

maureletprom@newcap.eu

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 Small, CAC Mid&Small, CAC All Tradable
Isin **FR0000051070** / Bloomberg **MAU.FP** / Reuters **MAUP.PA**