

Activité T1 2020

—

Date de l'Assemblée Générale annuelle

- **Production en part M&P de 28 916 bep/j, en légère hausse par rapport au T4 2019**
 - Production de 19 594 bp/j en part M&P sur le permis d'Ezanga, en augmentation de 5%
- **Production valorisée de 103 M\$, en baisse de 23% par rapport au T4 2019**
 - Production valorisée très impactée par la dégradation des prix du brut
 - Chiffre d'affaires de 80 M\$ après ajustement de la valorisation des droits à enlèvement à fin mars
- **Bien positionné pour affronter les conditions de marché actuelles**
 - Mise en œuvre active des initiatives de réduction des coûts annoncées
 - Trésorerie de 249 M\$ à fin mars, en hausse par rapport à décembre 2019 (231 M\$)
- **Report de l'Assemblée générale annuelle des actionnaires au 30 juin 2020**

Indicateurs clés au premier trimestre 2020

		T1 2019	T2 2019	T3 2019	T4 2019	T1 2020	Variation vs. T1 2019 T4 2019	
Production en part M&P								
Gabon (huile)	b/j	19 733	20 316	20 654	18 612	19 594	-1%	5%
Angola (huile)	b/j	–	–	3 041	4 415	4 213	/	-5%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	35,4	28,2	37,4	34,1	30,7	-13%	-10%
Total	bep/j	25 636	25 020	29 937	28 706	28 916	13%	1%
Prix de vente moyen								
Huile	\$/b	63,9	72,5	65,8	66,8	56,5	-12%	-15%
Gaz	\$/BTU	3,26	3,28	3,25	3,26	3,32	2%	2%
Chiffre d'affaires								
Gabon	M\$	103	126	118	107	83	-33%	-23%
Angola	M\$	–	–	11	19	13	/	-33%
Tanzanie	M\$	9	7	9	9	8	-11%	-10%
Production valorisée	M\$	112	133	139	135	103	-8%	-23%
Activités de forage	M\$	4	3	3	2	5	27%	107%
Marketing d'huile tierces parties	M\$	–	–	–	7	–	/	/
Retraitement des décalages d'enlèvements	M\$	-12	-11	0	-11	-28	/	/
Chiffre d'affaires consolidé		103	126	142	133	80	-22%	-40%

La production du Groupe en part M&P au T1 2020 s'élève à 28 916 bep/j, en hausse de 1% par rapport au T4 2019 (28 716 bep/j), l'augmentation de la production au Gabon ayant plus que compensé le léger retrait en Angola et en Tanzanie.

Le prix de vente moyen de l'huile au T1 2020 s'établit à 56,5 \$/b, en recul par rapport aux 66,8 \$/b du T4 2019. Ce prix ne prend en compte que la production effectivement vendue ; le prix moyen constaté sur la période (utilisé pour le calcul de la production valorisée) est quant à lui à 49,9 \$/b.

En conséquence, la production valorisée du Groupe (revenu des activités de production, hors décalages d'enlèvement) est en baisse de 23% par rapport au T4 2019, et s'élève à 103 M\$.

Le retraitement des décalages d'enlèvement a eu un impact négatif de 28 M\$, lequel s'explique pour l'essentiel (26 M\$) par l'ajustement de la valorisation des droits à enlèvement (1,3 million de barils entre l'Angola et le Gabon) au cours du pétrole en vigueur au 31 mars 2020.

Après intégration de cet ajustement, le chiffre d'affaires consolidé du Groupe au T1 2020 est de 80 M\$, en recul marqué par rapport au T4 2019.

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 19 594 b/j (24 492 b/j à 100%) au T1 2020, soit une augmentation de 5% par rapport au T4 2019. Cette hausse s'explique notamment par la mise en production de trois nouveaux puits sur la période.

La décision de suspension des activités de forage de développement prise en mars à la suite de la chute des cours du pétrole a été immédiatement suivie d'effets, et l'appareil de forage a été démobilisé et stocké sur site.

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 30,7 Mpc/j (63,8 Mpc/j à 100%) au T1 2020. Les nominations de gaz par TPDC restent inférieures à celles des périodes précédentes en raison d'une disponibilité soutenue des capacités de génération hydroélectrique.

- **Angola**

La production en part M&P (20%) du Bloc 3/05 au T1 2020 a été de 4 213 b/j (21 065 b/j à 100%), en retrait de 5% par rapport au T4 2019.

Situation financière

Au 31 mars 2020, M&P affichait une position de trésorerie de 249 M\$, en augmentation par rapport à la clôture de l'exercice 2019 (231 M\$ au 31 décembre 2019). Il est à noter que le mois de mars a été marqué par le remboursement des 18,75 M\$ de la première échéance trimestrielle du Prêt à Terme de 600 M\$.

Le Groupe met activement en place les différentes mesures de réduction des coûts annoncées récemment, et se concentre sur toutes les mesures de préservation de ses liquidités.

Par ailleurs, étant donné la situation actuelle des prix du brut, le Groupe ne s'interdit pas de procéder à des réductions de production temporaires et ciblées, dans certains cas où les conditions de réservoir permettent de les rattraper rapidement.

Report de l'Assemblée Générale annuelle des actionnaires

Face aux incertitudes liées à la crise sanitaire actuelle due à l'épidémie de coronavirus, le Conseil d'administration de la société Etablissements Maurel & Prom SA qui s'est réuni le 22 avril 2020 a pris la décision de reporter la date de l'Assemblée Générale annuelle initialement fixée au 11 juin 2020 au 30 juin 2020 à 14h30. Les modalités de tenue de la réunion seront communiquées ultérieurement.

Français		Anglais	
pieds cubes	pc	cf	cubic feet
millions de pieds cubes par jour	Mpc/j	mmcfd	million cubic feet per day
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
millions de barils	Mb	mmbbls	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
millions de barils équivalent pétrole	Mbep	mmbpe	million barrels of oil equivalent

Plus d'informations : www.maureletprom.fr

Contacts

Maurel & Prom

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

ir@maureletprom.fr

NewCap

Communication financière et relations investisseurs / Relations Media

Louis-Victor Delouvrier / Nicolas Merigeau

Tél. : +33 (0)1 44 71 98 53 / +33 (0)1 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 cotée sur Euronext Paris
CAC All-Tradable – CAC Small – CAC Mid & Small – Eligible PEA-PME and SRD
Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA