

Activité 9 mois 2021

- **Production en part M&P pour les neuf premiers mois de 2021 : 25 032 bep/j**
 - Production de 15 160 b/j en part M&P sur le permis d'Ezanga au Gabon ; premiers effets déjà constatés à la suite du redémarrage des forages de développement en juillet, avec une production de 16 542 b/j en part M&P au mois de septembre
 - Production en part M&P de 3 607 b/j en Angola et de 37,6 Mpc/j en Tanzanie pour les neuf premiers mois de 2021
- **Production valorisée de 317 M\$ et chiffre d'affaires de 301 M\$ pour la période, en progression respectivement de 32% et 42% par rapport à 2020**
 - Marché porteur avec un prix de vente moyen de l'huile de 66,7 \$/b
 - Chiffre d'affaires de 301 M\$ après prise en compte des activités de forage (1 M\$) et du retraitement des décalages d'enlèvements et de la réévaluation des stocks, (impact négatif combiné de 17 M\$)
- **Accélération du désendettement grâce à une forte génération de cash flow**
 - Position de trésorerie de 161 M\$ au 30 septembre 2021, soit une dette nette de 397 M\$, réduite de 58 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2021
 - Poursuite du désendettement attendue pour la clôture de l'exercice 2021, avec une génération de flux de trésorerie soutenue grâce aux deux enlèvements de brut prévus avant la fin de l'année, soit près de deux millions de barils
 - Refinancement de la dette prévu d'ici la fin de l'année 2021

Indicateurs clés pour les neuf premiers mois de 2021

		T1 2021	T2 2021	T3 2021	9 mois 2021	9 mois 2020	Var. 2021 vs. 2020
Production en part M&P							
Gabon (huile)	b/j	15 120	15 256	15 104	15 160	17 500	-13%
Angola (huile)	b/j	3 333	3 786	3 698	3 607	4 002	-10%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	40,7	36,5	35,6	37,6	29,7	+26%
Total	bep/j	25 240	25 124	24 738	25 032	26 458	-5%
Prix de vente moyen							
Huile	\$/b	57,3	68,5	73,5	66,7	37,8	+76%
Gaz	\$/MBTU	3,34	3,35	3,36	3,35	3,32	+1%
Chiffre d'affaires							
Gabon	M\$	71	80	85	236	184	+28%
Angola	M\$	12	16	17	45	30	+50%
Tanzanie	M\$	13	12	11	36	27	+33%
Production valorisée	M\$	96	108	113	317	241	+32%
Activités de forage	M\$	0	0	1	1	6	
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	-11	-6	-1	-17	-34	
Chiffre d'affaires consolidé	M\$	85	102	113	301	212	+42%

La production du Groupe en part M&P s'établit à 25 182 bep/j pour les neuf premiers mois de 2021, en recul de 5% par rapport à la même période en 2020 (26 458 bep/j), l'augmentation de la production de gaz en Tanzanie ne compensant que partiellement les baisses au Gabon et en Angola.

Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 66,7 \$/b pour la période, en augmentation de 76% par rapport aux neuf premiers mois de 2020 (37,8 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'élève à 317 M\$ pour les neuf premiers mois de 2021, en augmentation de 32% par rapport à 2020. Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet négatif de 17 M\$. Le chiffre d'affaires consolidé pour les neuf premiers mois de 2021 s'élève en conséquence à 301 M\$.

Olivier de Langavant, Directeur général de M&P, a déclaré : « *La rationalisation des opérations et la réduction des coûts entreprises en 2020 nous permettent de profiter à plein du contexte actuel de prix favorable. Nous entendons profiter de ce climat porteur pour procéder au refinancement de la dette du Groupe, sur lequel nous travaillons actuellement. Nous poursuivons ainsi notre objectif résolu de désendettement tout en développant les activités du Groupe et en ouvrant la voie au retour de la rémunération de nos actionnaires.* »

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga est de 15 160 b/j (18 950 b/j à 100%) pour les neuf premiers mois de 2021.

Alors que le début d'année 2021 avait été affecté par la suspension des forages et les réductions de production imposées dans le cadre des quotas de l'OPEP, la reprise des opérations de développement en juillet (forages de développement et opérations de stimulation sur les puits existants) porte déjà ses fruits avec une progression sensible du potentiel de production.

La production d'huile est notamment remontée au mois de septembre à 16 542 b/j en part M&P (20 677 b/j à 100%). Cette amélioration a néanmoins été neutralisée au T3 par un mois d'août en retrait (13 018 b/j en part M&P) en raison de réductions temporaires de production consécutifs à des opérations menées sur le pipe d'export.

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06%) sur le permis de Mnazi Bay s'établit à 37,6 Mpc/j (78,2 Mpc/j à 100%) pour les neuf premiers mois de 2021, en nette augmentation de 26% par rapport à la même période en 2020. La production est restée relativement constante au cours des trois premiers trimestres de l'année, et s'élève pour le T3 à 35,6 Mpc/j (74,1 Mpc/j à 100%).

- **Angola**

La production en part M&P (20%) du Bloc 3/05 pour les neuf premiers mois de 2021 s'élève à 3 607 b/j (18 036 b/j à 100%). Après un T1 affecté par des opérations de maintenance, la production est restée stable au cours des deuxième et troisième trimestres.

Activités d'exploration

- **Colombie**

M&P a finalisé les termes de la sortie de PRE-PSIE Coöperatief (« PRE »), filiale à 100% de Frontera Energy Corporation, de la filiale de M&P Maurel & Prom Colombia B.V. (« M&P Colombia »). En conséquence, et ayant réglé les obligations mutuelles des partenaires, après transfert à M&P de la participation de 49,999% de PRE dans M&P Colombia, M&P possèdera 100% de M&P Colombia, qui détient les permis d'exploration de COR-15 et Muisca. Le forage de deux puits d'exploration peu profonds est prévu sur le permis de COR-15 en 2022.

Situation financière

La position de trésorerie au 30 septembre 2021 s'établit à 161 M\$. M&P a procédé au remboursement de 66 M\$ de dette depuis le début de l'exercice 2021, réduisant ainsi son endettement brut à 557 M\$. La

dette nette s'élève ainsi à 397 M\$, contre 455 M\$ au 31 décembre 2020. Il est attendu que ce désendettement s'accélère d'ici la fin de l'année 2021, notamment grâce à la résorption de la situation actuelle de sous-enlèvement. Deux enlèvements sont prévus au T4 2021, l'un en Angola, l'autre au Gabon, pour un total de près de deux millions de barils.

Par ailleurs, M&P travaille actuellement au refinancement de son Prêt à Terme au-delà de son terme actuel de décembre 2023. La finalisation de ce refinancement est attendue au cours du T4 2021.

Les discussions avec les autorités gabonaises et Gabon Oil Company (GOC) se poursuivent afin de trouver une issue constructive concernant la somme de 43 M\$ actuellement sur compte-séquestre et correspondant à la dette de GOC au titre du portage des coûts antérieurs à 2018. Les différentes parties travaillent actuellement à une solution globale permettant de prochainement solder ce dossier, ainsi que d'autres sujets en cours avec la République du Gabon.

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	mmboe	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 médias

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