

## Activité 9 mois 2020

---

- **Production du Groupe pour les neuf premiers mois de 2020 : 26 458 bep/j**
  - Production de 17 500 b/j en part M&P sur le permis d'Ezanga, en retrait de 14% par rapport à la même période en 2019, en raison des coupes de production effectuées dans le cadre des quotas décidés par l'OPEP
  - Production en part M&P de 4 002 b/j en Angola et de 29,7 Mpc/j en Tanzanie
- **Production valorisée (revenu des activités de production, hors décalages d'enlèvement) pour les neuf premiers mois de 2020 : 241 M\$**
  - Recul de 37% de la production valorisée par rapport à la même période en 2019 avec un prix de vente moyen de l'huile en baisse quant à lui de 44% à 37,8 \$/b
  - Chiffre d'affaires consolidé de 212 M\$ pour les neuf premiers mois de 2020
- **Situation financière solide et remboursement progressif de la dette**
  - Position de trésorerie de 160 M\$ au 30 septembre 2020
  - 56 M\$ de remboursements de dette effectués depuis le début de l'année
  - Point d'équilibre cash avant service de la dette (« breakeven cash ») abaissé à 30 \$/b grâce aux efforts de réduction des coûts

## Indicateurs clés sur les neuf premiers mois de 2020

		T1 2020	T2 2020	T3 2020	9 mois 2020	9 mois 2019	Var. 2020 vs. 2019
<b>Production en part M&amp;P</b>							
Gabon (huile)	b/j	19 594	16 675	16 245	17 500	20 238	-14%
Angola (huile)	b/j	4 213	4 003	3 793	4 002	1 025 <sup>1</sup>	N/A
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	30,7	25,4	33,1	29,7	33,7	-17%
<b>Total</b>	<b>bep/j</b>	<b>28 916</b>	<b>24 919</b>	<b>25 549</b>	<b>26 458</b>	<b>26 880</b>	<b>-2%</b>
<b>Prix de vente moyen</b>							
Huile	\$/b	56,5	23,0	46,6	37,8	67,4	-44%
Gaz	\$/BTU	3,32	3,33	3,31	3,32	3,26	2%
<b>Chiffre d'affaires</b>							
Gabon	M\$	83	37	65	184	347	-47%
Angola	M\$	13	7	10	30	11	N/A
Tanzanie	M\$	8	9	11	27	25	7%
<b>Production valorisée</b>	<b>M\$</b>	<b>103</b>	<b>52</b>	<b>85</b>	<b>241</b>	<b>384</b>	<b>-37%</b>
Activités de forage	M\$	5	1	0	6	9	
Marketing d'huile tierces parties	M\$	0	0	0	0	0	
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	-28	8	-15	-34	-22	
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>M\$</b>	<b>80</b>	<b>62</b>	<b>70</b>	<b>212</b>	<b>371</b>	<b>-43%</b>

<sup>1</sup> 4 587 b/j en part M&P sur la période de détention de l'actif (du 1er août au 30 septembre 2019)

La production du Groupe en part M&P au cours des neuf premiers mois de 2020 s'élève à 26 458 bep/j, en baisse de 2% par rapport aux neuf premiers mois de 2019 (26 880 bep/j). Cette baisse résulte essentiellement de la réduction de la production sur le permis d'Ezanga au Gabon (17 500 b/j en part M&P sur les neuf premiers mois de 2020 contre 20 238 b/j sur la même période en 2019), en raison des quotas décidés par l'OPEP. L'intégration de deux trimestres supplémentaires sur l'Angola en 2020 par rapport à 2019 n'a pas permis de totalement compenser cette réduction.

Le prix de vente moyen de l'huile sur la période s'établit à 37,8 \$/b contre 67,4 \$/b sur les neuf premiers mois de 2019, soit un recul de 44%. La chute brutale des cours du brut de mars 2020 a depuis été en partie compensée par un léger rebond, le Brent s'étant globalement stabilisé entre 40 \$/b et 45 \$/b depuis juin.

La production valorisée du Groupe (revenu des activités de production, hors décalages d'enlèvement) s'élève à 241 M\$, en baisse de 37% par rapport aux neuf premiers mois de 2019. Le retraitement des décalages d'enlèvement net de la réévaluation de la valeur des stocks a engendré un impact négatif de 34 M\$.

Le chiffre d'affaires consolidé du Groupe au cours des neuf premiers mois de 2020 s'élève à 212 M\$ après intégration des 6 M\$ résultant des activités de forage.

## Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 17 500 b/j (21 875 b/j à 100%) sur les neuf premiers mois de 2020, en baisse de 14% par rapport à la même période en 2019, en raison de la limitation de la production, volontaire dans un premier temps, puis imposée en raison des quotas décidés par l'OPEP.

Afin de profiter de la période de faiblesse du prix du brut, M&P avait suspendu temporairement, à compter de mai 2020, la production de certains puits dans l'objectif d'améliorer les conditions du réservoir sur le long terme. Cet effort s'est ensuite poursuivi dans le cadre des quotas instaurés par l'OPEP, dont le Gabon est membre. A ce titre, la production du champ d'Ezanga est actuellement limitée à 19 000 b/j (soit 15 200 b/j en part M&P).

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 29,7 Mpc/j (61,9 Mpc/j à 100%) sur les neuf premiers mois de 2020, en baisse de 12% par rapport à 2019. Après le repli saisonnier habituel de la demande de gaz constaté au deuxième trimestre (25,4 Mpc/j en part M&P), le troisième trimestre a vu une reprise sensible de la production, laquelle s'est élevée à 33,1 Mpc/j en part M&P.

- **Angola**

La production en part M&P (20%) du Bloc 3/05 sur les neuf premiers mois de 2020 s'élève à 4 002 b/j (20 012 b/j à 100%). Malgré la baisse des cours du brut, la production valorisée sur la période est en augmentation importante (30 M\$ contre 11 M\$ en 2019) en raison de l'intégration de l'actif sur l'intégralité de la période (contre seulement deux mois en 2019).

## Activités d'exploration

- **France**

Sur le permis de Mios détenu et opéré par le Groupe, le test de production à long terme a débuté fin septembre comme prévu. La production initiale s'avère significativement plus modeste qu'attendue, avec environ 100 b/j pour les deux puits CDN-1 et CDN-2.

## Situation financière

Au 30 septembre 2020, et après remboursement d'une nouvelle échéance trimestrielle de dette s'élevant à 18,75 M\$, le Groupe affichait une position de trésorerie de 160 M\$, contre 212 M\$ au 30 juin 2020. Cette baisse s'explique notamment par le fait que ce trimestre n'a vu qu'un seul enlèvement d'huile pour le Groupe. Par ailleurs, les discussions progressent avec la GOC pour le déblocage des 43 M\$ relatifs au solde des créances de portage actuellement sur compte-séquestre.

Il est à noter que les initiatives de réduction des coûts engagées depuis le mois de mars 2020 ainsi que les dépréciations d'actifs enregistrées au cours du premier semestre 2020 ont significativement abaissé le point d'équilibre du Groupe en terme de résultat net. En effet, ce dernier se situe désormais à 45 \$/b (hors éléments exceptionnels et quote-part de résultat de Seplat) sur la base des chiffres de production actuels. De même, le point d'équilibre cash s'établit quant à lui à 30 \$/b avant service de la dette.

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	mmbboe	million barrels of oil equivalent

Plus d'informations : [www.maureletprom.fr](http://www.maureletprom.fr)

## Contacts

### Maurel & Prom

Relations presse, actionnaires et investisseurs

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

[ir@maureletprom.fr](mailto: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](mailto: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