

## Activité 9 mois 2022

---

- **Production en part M&P pour les neuf premiers mois de 2022 : 25 359 bep/j**
  - Production de 14 308 b/j en part M&P sur le permis d'Ezanga au Gabon, avec une nette augmentation de 13% entre le deuxième trimestre (13 439 b/j en part M&P) et le troisième trimestre (15 253 b/j en part M&P), grâce à l'effet combiné de la normalisation de la situation d'export et aux opérations de forage et d'optimisation de la production
  - Production en part M&P de 3 832 b/j en Angola et de 43,3 Mpc/j en Tanzanie pour les neuf premiers mois de 2022
- **Production valorisée de 536 M\$, en augmentation de 69% par rapport aux neuf premiers mois de 2021**
  - Prix de vente moyen de l'huile de 105,5 \$/b, en hausse de 58% par rapport à 2021
  - Chiffre d'affaires de 506 M\$ après prise en compte des activités de forage et du retraitement des décalages d'enlèvements et de la réévaluation des stocks
- **Finalisation de la préparation des forages d'exploration en Colombie**
  - Mobilisation de l'appareil de forage en cours en vue du début du premier forage sur le permis de COR-15 début novembre
- **Endettement considérablement réduit depuis le début de l'année 2022**
  - Dette nette de 177 M\$, en baisse de 166 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année 2022, et en recul de 18 M\$ au troisième trimestre malgré le paiement de 28 M\$ de dividendes en juillet
  - 161 M\$ de trésorerie et liquidité disponibles au 30 septembre 2022 (94 M\$ de trésorerie, 67 M\$ de RCF non-tiré), et endettement brut de 270 M\$ (188 M\$ de prêt bancaire, 82 M\$ de prêt d'actionnaire)

## Indicateurs clés pour les neuf premiers mois de 2022

		T1 2022	T2 2022	T3 2022	9 mois 2022	9 mois 2021	Var. 2022 vs. 2021
<b>Production en part M&amp;P</b>							
Gabon (huile)	b/j	14 222	13 439	15 253	<b>14 308</b>	15 160	-6%
Angola (huile)	b/j	3 856	3 947	3 719	<b>3 832</b>	3 607	+6%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	47,3	41,5	41,3	<b>43,3</b>	37,6	+15%
<b>Total</b>	<b>bep/j</b>	<b>25 966</b>	<b>24 296</b>	<b>25 848</b>	<b>25 359</b>	<b>25 032</b>	<b>+1%</b>
<b>Prix de vente moyen</b>							
Huile	\$/b	94,2	112,0	106,9	<b>105,5</b>	66,7	+58%
Gaz	\$/MBtu	3,49	3,50	3,51	<b>3,50</b>	3,35	+5%
<b>Chiffre d'affaires</b>							
Gabon	M\$	127	136	140	<b>403</b>	236	+70%
Angola	M\$	26	31	26	<b>83</b>	45	+86%
Tanzanie	M\$	16	16	18	<b>50</b>	36	+38%
<b>Production valorisée</b>	<b>M\$</b>	<b>170</b>	<b>182</b>	<b>184</b>	<b>536</b>	<b>317</b>	<b>+69%</b>
Activités de forage	M\$	1	1	4	<b>5</b>	1	
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	-40	41	-36	<b>-34</b>	-17	
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>M\$</b>	<b>130</b>	<b>224</b>	<b>152</b>	<b>506</b>	<b>301</b>	<b>+68%</b>

La production du Groupe en part M&P s'établit à 25 359 bep/j pour les neuf premiers mois de 2022, en hausse de 1% par rapport à la même période en 2021 (25 032 bep/j).

Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 105,5 \$/b pour la période, en augmentation de 58% par rapport aux neuf premiers mois de 2021 (66,7 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'élève à 536 M\$ pour les neuf premiers mois de 2022, en augmentation de 69% par rapport à 2021. Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet négatif de 34 M\$. Ceci s'explique notamment par la situation de sous-enlèvement rencontrée au troisième trimestre, qui n'a vu qu'un seul enlèvement au Gabon, réalisé en août.

Après inclusion des 5 M\$ relatifs aux activités de forage, le chiffre d'affaires consolidé du Groupe pour les neuf premiers mois de 2022 s'élève en conséquence à 506 M\$, en hausse de 68% par rapport à 2021.

## Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga est de 14 308 b/j (17 885 b/j à 100%) pour les neuf premiers mois de 2022.

Le troisième trimestre 2022 a vu une amélioration sensible de la production, qui s'est établie à 15 253 b/j en part M&P (19 066 b/j à 100%), grâce à la fois au retour à la normale de la situation d'export qui avait perturbé la production du second trimestre, ainsi qu'aux gains de production consécutifs aux opérations de forage et d'optimisation. A ce titre, la production au T3 2022 a non seulement augmenté de 13% par rapport au T2 (13 439 b/j en part M&P), mais également de 7% par rapport au T1 (14 222 b/j en part M&P).

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06%) sur le permis de Mnazi Bay s'établit à 43,3 Mpc/j (90,2 Mpc/j à 100%) pour les neuf premiers mois de 2022, en hausse de 15% par rapport aux neuf premiers mois de 2021.

- **Angola**

La production en part M&P (20%) du Bloc 3/05 pour les neuf premiers mois de 2022 s'élève à 3 832 b/j (19 160 b/j à 100%), en augmentation de 6% par rapport à la même période en 2021.

## Activités d'exploration

- **Colombie**

Les opérations de génie civil sur le permis de COR-15 touchent à leur fin. La mobilisation de l'appareil de forage est en cours, et le spud du premier puits est prévu pour début novembre.

## Situation financière

Suite au tirage début juillet des emprunts obtenus lors du refinancement annoncé en mai, l'endettement du Groupe se compose désormais des facilités suivantes :

- 188 M\$ de prêt bancaire avec amortissement, avec une première échéance trimestrielle en avril 2023 et une maturité en juillet 2027 ;
- 67 M\$ de prêt bancaire sous forme de RCF (« revolving credit facility »), disponible jusqu'à maturité en juillet 2027 ;
- 82 M\$ de prêt d'actionnaire avec amortissement (ainsi que 100 M\$ supplémentaires disponibles mais non-tirés), avec une première échéance trimestrielle en avril 2023 et une maturité en juillet 2028.

Au 30 septembre 2022, la tranche RCF du prêt bancaire étant non-tirée, l'endettement brut du Groupe était de 270 M\$. Dans le même temps, la position de trésorerie s'élevait à 94 M\$, soit une dette nette de 177 M\$, contre 343 M\$ au 31 décembre 2021 et 195 M\$ au 30 juin 2022.

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](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