

Activité 9 mois 2023

- **Production en part M&P pour les neuf premiers mois de 2023 : 27 944 bep/j**
 - Production en part M&P de 15 710 b/j au Gabon, en hausse de 10% par rapport aux neuf premiers mois de 2022
 - Production en part M&P de 3 957 b/j en Angola, en augmentation de 3% par rapport aux neuf premiers mois de 2022
 - Production de gaz en part M&P de 49,7 Mpc/j en Tanzanie, en hausse de 15% par rapport aux neuf premiers mois de 2022
- **Chiffre d'affaires de 495 M\$ pour les neuf premiers mois de 2023**
 - Prix de vente moyen de l'huile de 77,8 \$/b sur la période, en baisse de 26% par rapport aux neuf premiers mois de 2022 (105,5 \$/b)
 - Production valorisée de 449 M\$ pour les neuf premiers mois de 2023
 - Contribution des activités de forage de 17 M\$ pour la période, et de 26 M\$ pour le marketing d'huile pour le compte de tiers
- **Avancement de la finalisation des opérations de croissance externe en cours**
 - Au Gabon, discussions en cours avec les autorités afin d'obtenir les approbations nécessaires pour l'acquisition d'Assala ; finalisation de l'opération toujours attendue entre la fin du T4 2023 et le T1 2024
 - En Tanzanie, poursuite des discussions avec TPDC en vue de l'acquisition de Wentworth Resources
- **Poursuite de la réduction de la dette nette et redistribution aux actionnaires**
 - Dette nette de 181 M\$ au 30 septembre 2023, en baisse de 19 M\$ sur les neuf premiers mois de 2023 (200 M\$ au 31 décembre 2022)
 - Dividende de 0,23€ par action (49 M\$) payé début juillet

Maurel & Prom note la publication hier soir de la General License 44 délivrée par l'Office of Foreign Assets Control (OFAC) des Etats-Unis sur le secteur pétrolier et gazier du Venezuela, suite à l'accord conclu entre le gouvernement vénézuélien et l'opposition vénézuélienne. En raison du timing de cette publication, il n'a pas été possible d'inclure cette information dans ce communiqué de presse. M&P examine les implications pour ses activités au Venezuela et publiera dès que possible une annonce spécifique à ce sujet.

Indicateurs clés pour les neuf premiers mois de 2023

		T1 2023	T2 2023	T3 2023	9 mois 2023	9 mois 2022	Var. 2023 vs. 2022
Production en part M&P							
Gabon (huile)	b/j	15 839	15 719	15 574	15 710	14 308	+10%
Angola (huile)	b/j	3 424	4 097	4 341	3 957	3 832	+3%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	46,7	47,6	54,5	49,7	43,3	+15%
Total	bep/j	27 054	27 755	29 003	27 944	25 359	+10%
Prix de vente moyen							
Huile	\$/b	75,2	74,0	83,3	77,8	105,5	-26%
Gaz	\$/MBtu	3,76	3,77	3,76	3,76	3,50	+8%
Chiffre d'affaires							
Gabon	M\$	105	106	121	332	403	-18%
Angola	M\$	19	22	27	68	83	-19%
Tanzanie	M\$	18	18	13	49	50	-0%
Production valorisée	M\$	142	147	160	449	536	-16%
Activités de forage	M\$	5	6	6	17	5	
Marketing d'huile tierces parties	M\$	–	–	26	26	–	
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	42	-43	3	2	-34	
Chiffre d'affaires consolidé	M\$	190	109	196	495	506	-2%

La production du Groupe en part M&P s'élève à 27 944 bep/j pour les neuf premiers mois de 2023. Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 77,8 \$/b pour la période, en recul de 26% par rapport à 2022.

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'établit à 449 M\$ pour les neuf premiers mois de 2023. Il est à noter que l'évolution de la production valorisée en Tanzanie s'est décorrélée de la variation de la production en raison de la désaturation des coûts récupérables.

Après intégration du revenu des activités de forage (17 M\$), du marketing d'huile pour le compte de tiers (26 M\$ de chiffre d'affaires, correspondant à 300 000 barils vendus en Angola), ainsi que du retraitement des décalages d'enlèvement net de la réévaluation de la valeur des stocks (2 M\$), le chiffre d'affaires consolidé pour neuf premiers mois de 2023 s'élève donc à 495 M\$.

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 710 b/j pour les neuf premiers mois de 2023, en augmentation de 10% par rapport à 2022.

Une petite découverte a été faite sur la structure d'Ezal. Elle a été immédiatement raccordée et mise en production. Un puits injecteur a été foré en séquence pour compléter le développement.

Les changements politiques qui ont eu lieu au Gabon depuis la fin du mois d'août n'ont entraîné aucune perturbation sur les opérations du Groupe dans le pays. Ni la production sur le site d'Ezanga, ni les activités au siège de Port-Gentil n'ont été affectées.

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 49,7 Mpc/j les neuf premiers mois de 2023, en hausse de 15% par rapport à 2022.

La production s'est notamment élevée à 54,5 Mpc/j en part M&P au troisième trimestre (113,5 Mpc/j à 100% pour l'actif de Mnazi Bay) grâce à l'augmentation notable du potentiel de production résultant en particulier des interventions sur puits réalisées en 2023.

La désaturation des coûts récupérables a eu lieu comme attendu en juin 2023, ce qui a un impact notable sur le partage de la production. Le Groupe ayant récupéré ses coûts passés, la majeure partie de la production est désormais comptabilisée en tant que « profit gas », sur lequel l'Etat prélève environ 70%.

- **Angola**

La production en part M&P des Blocs 3/05 (20%) et 3/05A (26,7%) s'élève à 3 957 b/j pour les neuf premiers mois de 2023, en augmentation de 15% par rapport à 2022.

Les nouveaux termes fiscaux améliorés obtenus dans le cadre de l'extension de la licence du Bloc 3/05 jusqu'en 2040 sont entrés en vigueur le 1^{er} octobre 2023.

Information sur l'acquisition en cours d'Assala

Les discussions avec les autorités gabonaises sont actuellement en cours afin d'obtenir les approbations nécessaires à la finalisation de l'acquisition d'Assala annoncée le 15 août dernier. Plusieurs rencontres constructives avec les ministères et les administrations concernés ont eu lieu depuis la nomination du gouvernement de transition début septembre.

Les démarches administratives requises en vue de l'obtention de l'approbation de la CEMAC (Communauté Economique et Monétaire de l'Afrique Centrale) sont menées en parallèle.

La finalisation de l'opération reste attendue entre la fin du T4 2023 et le T1 2024.

Information sur l'offre en cours pour Wentworth Resources

Les discussions se poursuivent avec les autorités tanzaniennes, et en particulier avec TPDC, en vue d'obtenir un accord permettant de finaliser l'acquisition de Wentworth Resources par M&P.

La finalisation de l'opération est donc désormais attendue au T4 2023. Il est à noter que l'offre en cours sur Wentworth Resources comporte une date butoir (« longstop date ») au 31 décembre 2023.

Situation financière

La liquidité disponible au 30 septembre 2023 s'établit à 112 M\$ et n'inclut que la position de trésorerie, la tranche RCF de 67 M\$ étant intégralement tirée. Ceci exclut la somme placée sur compte-séquestre dans le cadre de l'offre annoncée le 5 décembre 2022 pour Wentworth Resources et dont la valeur s'élève à 79 M\$ au 30 septembre 2023.

La dette brute s'élève à 292 M\$ au 30 septembre 2023 (contre 337 M\$ au 31 décembre 2022), dont 217 M\$ de prêt bancaire et 75 M\$ de prêt d'actionnaire. Au total, le groupe a procédé au remboursement de 45 M\$ de dette au cours des neuf premiers mois de 2023.

L'augmentation de 183 M\$ du prêt bancaire actuel de M&P annoncée dans le cadre de l'acquisition d'Assala et dont le tirage était initialement prévu fin août 2023 a été repoussée. La finalisation de cette augmentation est en cours, et devrait intervenir d'ici la fin de l'année 2023.

La dette nette s'élève donc à 181 M\$ au 30 septembre 2023, en baisse de 19 M\$ par rapport au 31 décembre 2022 (200 M\$), et ce après le paiement de 49 M\$ de dividendes en juillet (0,23€ par action) et le versement d'un dépôt de garantie de 20 M\$ en août dans le cadre de l'acquisition en cours d'Assala.

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	bbbl	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