

Activité T1 2023

- **Production en part M&P au T1 2023 : 27 071 bep/j, en augmentation de 3% par rapport au T4 2022**
 - Production en part M&P de 15 839 b/j au Gabon, en hausse de 1% par rapport au T4 2022
 - Production en part M&P de 3 441 b/j en Angola, en baisse de 1% par rapport au T4 2022
 - Production de gaz en part M&P de 46,7 Mpc/j en Tanzanie, en augmentation de 9% par rapport au T4 2022
- **Chiffre d'affaires de 180 M\$ au T1 2023, en hausse de 6% par rapport au T4 2022**
 - Production valorisée de 139 M\$ pour le trimestre, avec un prix de vente moyen de l'huile de 75,1 \$/b, en baisse de 6% par rapport au T4 2022 (79,5 \$/b)
 - Impact favorable du retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks (38 M\$) grâce aux deux enlèvements réalisés au Gabon sur la période en janvier et mars
- **Bilan solide, poursuite des opérations de croissance, et restitution de la valeur créée aux actionnaires**
 - Dette nette de 149 M\$ au 31 mars 2023, en baisse de 51 M\$ sur le trimestre (200 M\$ au 31 décembre 2022)
 - Acquisition de Wentworth Resources approuvée par les actionnaires de la cible ; finalisation de l'opération attendue d'ici le T3 2023, conditionnelle à l'approbation des autorités tanzaniennes (montant de l'opération déjà décaissé au T4 2022)
 - Dividende de 0,23€ par action (environ 50 M\$) proposé au vote lors de l'Assemblée générale de M&P du 23 mai 2023 pour paiement en juillet

Indicateurs clés au premier trimestre 2023

		T1 2022	T2 2022	T3 2022	T4 2022	T1 2023	Var. T1 2023 vs. T1 T4 2022 2022	
Production en part M&P								
Gabon (huile)	b/j	14 222	13 439	15 253	15 650	15 839	+11%	+1%
Angola (huile)	b/j	3 856	3 916	3 695	3 465	3 441	-11%	-1%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	47,3	41,4	41,3	43,0	46,7	-1%	+9%
Total	bep/j	25 966	24 257	25 824	26 283	27 071	+4%	+3%
Prix de vente moyen								
Huile	\$/b	94,2	112,0	106,9	79,5	75,1	-20%	-6%
Gaz	\$/MBtu	3,49	3,50	3,51	3,51	3,76	+8%	+7%
Chiffre d'affaires								
Gabon	M\$	127	136	140	125	99	-22%	-20%
Angola	M\$	26	31	26	21	19	-28%	-12%
Tanzanie	M\$	16	16	18	19	18	+11%	-3%
Production valorisée	M\$	170	182	184	165	136	-20%	-17%
Activités de forage	M\$	1	1	4	7	5		
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	-40	41	-36	-1	38		
Chiffre d'affaires consolidé	M\$	130	224	152	170	180	+38%	+6%

La production du Groupe en part M&P s'élève à 27 071 bep/j pour le T1 2023. Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 75,1 \$/b pour la période, en baisse de 6% par rapport au T4 2022 (79,5 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'établit à 136 M\$ pour le T1 2023.

Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet positif de 38 M\$ pour le trimestre grâce aux deux enlèvements réalisés au Gabon sur la période, en janvier et mars.

Après intégration des 5 M\$ relatifs aux activités de forage, le chiffre d'affaires consolidé pour le T1 2023 s'élève en conséquence à 180 M\$.

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 839 b/j (19 799 b/j à 100%) pour le T1 2023.

La campagne de stimulation des puits réalisée entre le T4 2022 et le T1 2023 a permis une remontée substantielle du potentiel de production du champ, lequel se situe à l'heure actuelle au-dessus de 21 000 b/j. La production à 100% du champ s'est d'ailleurs élevée à 20,608 b/j au mois de février (16 486 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 46,7 Mpc/j (97,3 Mpc/j à 100%) pour le T1 2023, en hausse de 9% par rapport au T4 2022.

- **Angola**

La production en part M&P (20%) du Bloc 3/05 au T1 2023 s'élève à 3 441 b/j (17 206 b/j à 100%) au T1 2023, en baisse de 1% par rapport au T4 2022.

Information sur l'offre en cours pour Wentworth Resources

Le 23 février 2023, les actionnaires de Wentworth Resources ont approuvé l'offre de M&P en votant en faveur du « Scheme » lors du « Court Meeting » et de sa mise en œuvre lors de l'Assemblée Générale.

La finalisation de l'acquisition de Wentworth reste soumise à l'approbation des autorités tanzaniennes, qui est attendue d'ici le T3 2023. M&P communiquera à ce sujet le moment venu.

Situation financière

La position de trésorerie au 31 mars 2023 s'établit à 122 M\$, soit une liquidité disponible de 189 M\$ en comptant la tranche RCF disponible et non-tirée (contre 138 M\$ au 31 décembre 2022). Ce montant exclut les 76 M\$ placés sur compte-séquestre dans le cadre de l'offre annoncée le 5 décembre 2022 pour Wentworth Resources, laquelle est donc déjà intégralement décaissée.

La dette brute s'élève à 270 M\$ au 31 mars 2023, dont 188 M\$ de prêt bancaire (hors 67 M\$ de tranche RCF non-tirée) et 82 M\$ de prêt d'actionnaire. Les premières échéances trimestrielles sur les deux instruments sont dues au 11 avril 2023, pour un montant total de 23 M\$ (19 M\$ de prêt bancaire et 4 M\$ de prêt d'actionnaire).

La dette nette est de 149 M\$ au 31 mars 2023, en baisse de 51 M\$ par rapport au 31 décembre 2022 (200 M\$).

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

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