

Activité pour l'année 2023

- **Production du Groupe en part M&P en 2023 : 28 057 bep/j, en augmentation de 10% par rapport à 2022**
 - Production de 15 354 b/j en part M&P sur le permis d'Ezanga au Gabon, en augmentation de 5%
 - Production de 4 103 b/j en part M&P en Angola, en hausse de 10%
 - Production de gaz de 51,6 Mpc/j en part M&P en Tanzanie, en augmentation de 19%
- **Chiffre d'affaires de 682 M\$ en 2023, en hausse de 1% par rapport à 2022**
 - Prix de vente moyen de l'huile de 79,3 \$/b en 2023 contre 97,8 \$/b en 2022
 - Production valorisée de 608 M\$ en 2023
- **Poursuite du développement du Groupe**
 - Redémarrage de l'activité au Venezuela : deux enlèvements réalisés en décembre et janvier, reprise en cours des interventions sur le champ d'Urdaneta Oeste
 - Acquisition de Wentworth Resources finalisée en décembre 2023 ; après exercice de l'option d'achat de TPDC en janvier 2024, M&P détient désormais une participation de 60% dans l'actif gazier de Mnazi Bay
 - Après l'annonce du gouvernement gabonais de son projet de préempter l'acquisition d'Assala, M&P a pu confirmer qu'il maintenait ses propositions de partenariat et se tient à la disposition des autorités gabonaises
- **Importante liquidité et réduction conséquente de l'endettement net**
 - Liquidité disponible de 159 M\$ au 31 décembre 2023, dont 97 M\$ de trésorerie
 - Dette nette de 120 M\$ à fin 2023, en baisse de 80 M\$ par rapport à fin 2022 (200 M\$), avant encaissements de 98 M\$ de créances en janvier 2024
- **Réserves 2P en part M&P au 31 décembre 2022 : 182 Mbep**
 - Réserves en augmentation de 12% après retraitement de la production 2023

Indicateurs clés pour l'année 2023

		T1 2023	T2 2023	T3 2023	T4 2023	2023	2022	Var. 2023 vs. 2022
Production en part M&P								
Gabon (huile)	b/j	15 839	15 719	15 574	14 300	15 354	14 646	+5%
Angola (huile)	b/j	3 424	4 097	4 341	4 534	4 103	3 732	+10%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	46,7	47,6	54,5	57,3	51,6	43,2	+19%
Total	bep/j	27 054	27 755	29 003	28 390	28 057	25 584	+10%
Prix de vente moyen								
Huile	\$/b	75,2	74,0	83,4	83,0	79,3	97,8	-19%
Gaz	\$/MBtu	3,76	3,77	3,76	3,76	3,76	3,50	+7%
Chiffre d'affaires¹								
Gabon	M\$	105	106	124	107	442	527	-16%
Angola	M\$	19	22	27	30	98	104	-7%
Tanzanie	M\$	18	18	13	19	68	68	-1%
Production valorisée	M\$	142	147	164	156	608	700	-13%
Activités de forage	M\$	5	6	6	6	23	12	
Marketing d'huile tierces parties	M\$	-	-	26	-	26		
Retraitement des décalages d'enlèvements et réévaluation des stocks	M\$	42	-43	-1	26	25	-35	
Chiffre d'affaires consolidé	M\$	190	109	196	187	682	676	+1%

La production du Groupe en part M&P s'élève à 28 057 bep/j pour l'exercice 2023, en augmentation marquée de 10% par rapport à 2022 (25 584 bep/j). Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 79,3 \$/b pour la période, en recul de 19% par rapport à l'année 2022 (97,8 \$/b) en raison de repli des cours du pétrole brut.

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'élève à 608 M\$ pour 2023, en baisse de 13% par rapport à l'année précédente. Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet positif de 25 M\$ pour l'exercice. Après intégration des revenus des activités de forage (23 M\$) et du marketing d'huile pour le compte de tiers (26 M\$), le chiffre d'affaires consolidé pour l'année 2023 s'élève en conséquence à 682 M\$, en augmentation de 1% par rapport à 2022.

¹ Le processus d'arrêt et d'audit des comptes de l'exercice 2023 du Groupe est en cours et les données financières communiquées à ce stade sont susceptibles d'être légèrement modifiées dans la version finale des comptes

Activités de production

- **Gabon**

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 354 b/j pour l'année 2023, en augmentation de 5% par rapport à 2022.

Une campagne de stimulation de puits a eu lieu en fin d'année 2023 avec de bons résultats.

- **Tanzanie**

La production de gaz en part M&P (48,06% jusqu'à fin décembre 2023) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 51,6 Mpc/j en 2023, en hausse de 19% par rapport à 2022.

Suite à la finalisation de l'acquisition de Wentworth Resources en décembre 2023, TPDC a comme attendu exercé son option d'achat lui permettant d'acquérir une quote-part supplémentaire de 20% dans Mnazi Bay. La quote-part de M&P dans l'actif est donc désormais de 60%, les 40% restant appartenant à TPDC.

- **Angola**

La production en part M&P des Blocs 3/05 (20%) et 3/05A (26,7%) s'élève à 4 103 b/j en 2023, en augmentation de 10% par rapport à 2022.

La production de fin d'année est en hausse notable : la production du quatrième trimestre 2023 (4 103 b/j en part M&P) est ainsi 21% supérieure au niveau moyen de l'année 2022 (3 732 b/j).

- **Venezuela**

La production en part M&P Iberoamerica (40%) du champ d'Urdaneta Oeste au quatrième trimestre 2023 s'élève à 5 490 b/j (13 724 b/j à 100%).

Le redémarrage des activités sur le champ d'Urdaneta Oeste se poursuit avec la mise en place de la nouvelle organisation dès fin novembre, ainsi que les premières interventions sur puits et commandes d'équipement en janvier. L'augmentation associée de la production devrait se faire sentir à partir du second trimestre 2024.

Un premier enlèvement a été réalisé fin décembre pour le compte de l'entreprise mixte Petroregional del Lago, permettant d'amorcer le financement de la reprise des activités. Un second cargo, cette fois déduit intégralement du montant de dette dû à M&P Iberoamerica et dont le produit de la vente est partagé avec PdVSA, a été enlevé en janvier. De nouveaux enlèvements devraient suivre en février et mars.

Information sur l'acquisition d'Assala

Suite à la signature le 15 août 2023 par M&P d'un contrat d'achat d'actions (« SPA ») avec Carlyle en vue de l'acquisition d'Assala, la société nationale pétrolière gabonaise Gabon Oil Company (« GOC ») a fait part en fin d'année 2023 de son intention d'exercer son droit de préemption sur la cession.

L'option de préemption fait partie des droits souverains de l'Etat gabonais et de sa société nationale GOC. Dès la signature du SPA en août 2023, M&P a fait des propositions aux autorités gabonaises afin d'accroître leur participation dans Assala et de renforcer le partenariat existant entre M&P et la République gabonaise. Ces propositions demeurent valables et M&P est en contact à ce sujet avec les autorités du pays.

Réserves du Groupe au 31 décembre 2023

Les réserves du Groupe correspondent aux volumes d'hydrocarbures techniquement récupérables représentatifs de quote-part d'intérêts du Groupe dans des permis déjà en production et de ceux mis en évidence par les puits de découverte et de délimitation qui peuvent être exploités commercialement. Ces réserves au 31 décembre 2023 ont été évaluées par DeGolyer and MacNaughton au Gabon et en Angola, et par RPS Energy en Tanzanie.

Les réserves 2P du Groupe s'élèvent à 182,2 Mbep au 31 décembre 2023, dont 111,6 Mbep de réserves prouvées (1P).

Réserves 2P en part M&P :

	Huile (Mb) Gabon	Huile (Mb) Angola	Gaz (Gpc) Tanzanie	Mbep Total Groupe
31/12/2022	120,8	18,0	206,2	173,2
<i>Production</i>	-5,6	-1,5	-18,8	-10,2
<i>Révision</i>	+3,8	+4,2	+67,7	+19,3
31/12/2023	118,9	20,8	255,0	182,2
<i>Dont réserves 1P</i>	74,9	17,9	112,7	111,6
<i>Soit (en % des 2P)</i>	63%	86%	44%	61%

En Tanzanie, la révision de 67,7 Gpc inclut l'augmentation de 50,7 Gpc liée au passage de la quote-part de M&P de 48,06% à 60% suite à l'acquisition de Wentworth Resources et proforma l'exercice de l'option d'achat de TPDC.

Ces chiffres ne prennent pas en compte la participation de 20,46% détenue par M&P dans Seplat, un des principaux opérateurs nigériens coté sur les bourses de Londres et Lagos. Pour rappel, les réserves 2P de Seplat s'élevaient à 206 Mb d'huile et 1 343 Gpc de gaz au 31 décembre 2022, soit 430 Mbep (88 Mbep pour la participation de 20,46% de M&P).

Suite au redémarrage des activités de M&P au Venezuela en fin d'année 2023, l'exercice inaugural de certification des réserves de l'actif Urdaneta Oeste est actuellement en cours.

Situation financière

La liquidité disponible au 31 décembre 2023 s'établit à 159 M\$, dont 97 M\$ de trésorerie et 62 M\$ de tranche RCF non-tirée.

Au cours de l'exercice 2023, M&P a remboursé au total 120 M\$ de dette brute, réduisant son endettement brut à 217 M\$ au 31 décembre 2023 (contre 337 M\$ à fin 2022), dont 146 M\$ de prêt bancaire (incluant 5 M\$ de RCF tirés au 31 décembre 2022) et 71 M\$ de prêt d'actionnaire.

La dette nette a par conséquent diminué de 80 M\$ sur l'année 2022 et s'élève à 120 M\$ au 31 décembre 2023, contre 200 M\$ au 31 décembre 2022.

Par ailleurs, il est à noter que M&P a encaissé en janvier 2024 un total de 98 M\$ correspondant au paiement de l'enlèvement réalisé au Gabon en décembre 2023 et à l'exercice par TPDC de son option d'achat pour l'acquisition des 20% dans Mnazi Bay.

Français		Anglais	
pieds cubes	pc	cf	cubic feet
millions de pieds cubes par jour	Mpc/j	mmcf/d	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