

## Résultats annuels 2023

- **Solide performance opérationnelle et profitabilité accrue dans un environnement de prix du brut en recul**
  - Production en part M&P en hausse de 10% à 28 057 bep/j pour l'année 2023
  - Prix de vente moyen de l'huile en baisse de 19% à 79,3 \$/b en 2023
  - Augmentation contenue des dépenses d'exploitation et d'administration, en lien avec le développement de l'activité du Groupe
  - Chiffre d'affaires de 682 M\$, EBITDA de 359 M\$ et résultat net courant de 255 M\$
- **Importante liquidité et réduction conséquente de l'endettement net grâce à une forte génération de cash flow**
  - Flux généré par les opérations de 270 M\$ et flux de trésorerie disponible de 157 M\$
  - Dette nette abaissée à 120 M\$ à fin 2023 contre 200 M\$ à fin 2022 ; position de trésorerie nette positive attendue au premier semestre 2024
  - Liquidité disponible de 159 M\$ à fin 2023, dont 97 M\$ de trésorerie
- **Réduction substantielle des émissions de gaz à effet de serre et de l'intensité carbone de la production, en avance sur les objectifs du Groupe**
  - Emissions de scope 1 et 2 : 11,4kg d'équivalent CO2 par baril équivalent pétrole
- **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
  - M&P est prêt et idéalement positionné pour des opérations de croissance externe
- **Redistribution de la valeur créée aux actionnaires**
  - Dividende de 0,23€ par action (49 M\$) versé en juillet 2023 pour l'exercice 2022
  - Nouveau dividende de 0,23€ par action (50 M\$) proposé au vote pour l'exercice 2023

### **Conférence audio pour analystes et investisseurs**

*M&P tiendra ce jour à 10h une conférence analystes/investisseurs via un audio webcast en français et en anglais qui sera suivie d'une séance de questions/réponses.*

*Pour participer au webcast en direct ou en différé, cliquez sur le lien suivant :*

[https://channel.royalcast.com/maureletpromfr#!/maureletpromfr/20240301\\_1](https://channel.royalcast.com/maureletpromfr#!/maureletpromfr/20240301_1)

## Principaux agrégats financiers

en M\$	2023	2022	Variation
<b>Compte de résultat</b>			
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>682</b>	<b>676</b>	<b>+1%</b>
Dépenses d'exploitation et d'administration	-176	-161	
Redevances et taxes liées à l'activité	-76	-85	
Variation de position de sur/sous-enlèvement	-45	13	
Achat d'huile à des tiers	-26	-	
Autre	-	-	
<b>Excédent brut d'exploitation (EBITDA)</b>	<b>359</b>	<b>443</b>	<b>-19%</b>
Dotations amortissements et provisions et dépréciation	-106	-85	
Charges d'exploration	-15	-1	
Autre	-46	-4	
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>193</b>	<b>352</b>	<b>-45%</b>
Charges financières nettes	-20	-23	
Impôts sur les résultats	-131	-145	
Quote-part des sociétés mises en équivalence	200	22	
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>242</b>	<b>206</b>	<b>+18%</b>
<i>Dont résultat net courant</i>	<i>255</i>	<i>211</i>	<i>+21%</i>
<b>Dont résultat net en part Groupe</b>	<b>210</b>	<b>205</b>	<b>+3%</b>
Dont participations ne donnant pas le contrôle	32	1	
<b>Flux de trésorerie</b>			
Flux avant impôts	334	444	
Impôts sur les résultats payés	-73	-112	
<b>Flux généré par les opérations avant variation du B.F.R.</b>	<b>261</b>	<b>331</b>	<b>-21%</b>
Variation du besoin en fonds de roulement	9	34	
<b>Flux généré par les opérations</b>	<b>270</b>	<b>366</b>	<b>-26%</b>
Investissements de développement	-107	-92	
Investissements d'exploration	-17	-11	
Acquisitions d'actifs	-9	-78	
Dividendes reçus	20	12	
<b>Flux de trésorerie disponible</b>	<b>157</b>	<b>198</b>	<b>-21%</b>
Service net de la dette	-144	-224	
Dividendes distribués	-49	-29	
Autre	-4	-2	
<b>Variation de trésorerie</b>	<b>-41</b>	<b>-58</b>	<b>N/A</b>
<b>Trésorerie et endettement</b>			
Solde de trésorerie fin de période	97	138	
Endettement brut fin de période	217	337	
<b>Endettement net fin de période</b>	<b>120</b>	<b>200</b>	<b>-40%</b>

Le Conseil d'administration du Groupe Maurel & Prom (« M&P », « le Groupe »), réuni le 29 février 2024, sous la présidence de Monsieur John Anis, a arrêté les comptes<sup>1</sup> au 31 décembre 2023.

Olivier de Langavant, Directeur Général de M&P, a déclaré : « Dans un contexte de normalisation des prix du brut, nous sommes parvenus à maintenir des résultats solides grâce à une bonne performance opérationnelle, tant au niveau de la production que vis-à-vis des coûts d'exploitation. Le Groupe devrait atteindre une position de trésorerie nette positive au cours du premier semestre 2024, ce qui marque l'aboutissement de notre objectif de désendettement entamé en 2020. Le résultat net consolidé courant atteint un niveau historique à 255 M\$ suite à la prise en compte du Venezuela. La finalisation de l'acquisition de Wentworth Resources marque notre ancrage de long terme en Tanzanie. La préemption de l'Etat gabonais pour l'acquisition d'Assala ne remet pas en cause l'engagement du Groupe dans le pays, et M&P entend bien continuer à poursuivre son activité au Gabon, en partenariat avec les autorités. Le Groupe dispose de liquidités conséquentes et d'un accès à la dette privilégié qui lui permettent d'envisager des projets de développement d'envergure. Enfin, je tiens à souligner l'amélioration continue de nos indicateurs de sécurité, ainsi que ceux de performance environnementale qui traduisent notre engagement concret à réduire notre empreinte, et en particulier nos émissions de gaz à effet de serre. »

## Situation financière

- **Commentaires sur l'exercice 2023**

Le chiffre d'affaires consolidé pour l'année 2023 s'élève à 682 M\$, en légère augmentation par rapport à l'exercice 2022 (676 M\$), malgré une baisse marquée du prix de vente moyen de l'huile, qui s'élève à 79,3 \$/b en 2023 contre 97,8 \$/b en 2022.

Les dépenses d'exploitation et d'administration s'établissent à 176 M\$, contre 161 M\$ en 2022. Cette évolution mesurée s'explique principalement par le début des opérations de l'appareil de forage C18 Maghèna au Gabon et le démarrage des activités au Venezuela, et souligne autrement la bonne tenue des mesures de contrôle des coûts du Groupe dans un climat généralement inflationniste. Les redevances et taxes liées à l'activité sont en baisse (76 M\$ contre 85 M\$ en 2022) en raison de leur proportionnalité aux prix de vente. La variation de position de sur/sous-enlèvement est négative pour un montant de 45 M\$. L'achat de tierces parties dans le cadre des activités de trading du Groupe a représenté un montant de 26 M\$ pour l'exercice 2023.

L'excédent brut d'exploitation (EBITDA) s'établit à 359 M\$, en baisse de 19% par rapport à l'exercice précédent (443 M\$). Les dotations aux amortissements s'élèvent à 106 M\$ en 2023 contre 85 M\$ en 2022. Le Groupe a enregistré 15 M\$ en charges d'exploration pour l'exercice, dont 8 M\$ en Colombie pour la fin de la campagne de forage sur le permis de COR-15 début 2023 et 5 M\$ dans le cadre de la cessation des activités en Namibie. Le résultat opérationnel s'élève à 193 M\$, après prise en compte d'une charge de 46 M\$ liée aux diverses opérations de croissance.

Les charges financières nettes figurant dans le compte de résultat s'élèvent à 20 M\$, en baisse par rapport à 2022 (23 M\$) malgré la hausse des taux d'intérêt. L'impôt sur les résultats s'élève à 131 M\$ en 2023.

La quote-part de résultat de M&P provenant des sociétés mises en équivalence est de 200 M\$, dont 27 M\$ pour la participation de 20,46% détenue dans Seplat Energy, et 174 M\$ pour la participation de 40% dans

---

<sup>1</sup> Les procédures d'audit sur les comptes consolidés ont été effectuées ; le rapport de certification sera émis fin mars 2024 après finalisation du rapport annuel

Petroregional del Lago (« PRDL ») au Venezuela. Cette dernière quote-part de résultat inclut 126 M\$ de résultat courant correspondant au résultat de l'exercice 2023, ainsi que 47 M\$ de résultat exceptionnel liés à des reprises de provisions pour la période 2018-2022.

Le résultat net consolidé pour l'exercice 2023 s'élève à 242 M\$, en hausse de 18% par rapport à 2022 (206 M\$). Le résultat net courant (hors éléments exceptionnels) est quant à lui de 255 M\$, en hausse de 21%. Le résultat net en part Groupe s'élève à 210 M\$.

Le flux de trésorerie généré par les opérations avant variation du fonds de roulement est de 261 M\$ (contre 331 M\$ en 2022). Après prise en compte de la variation du fonds de roulement (impact positif de 9 M\$), le flux généré par les opérations a atteint 270 M\$.

Les investissements de développement s'élèvent à 107 M\$, contre 92 M\$ pour l'exercice précédent. Ces investissements incluent 85 M\$ liés aux activités de développement sur l'actif d'Ezanga au Gabon, 12 M\$ pour les activités réalisées en Angola, et 8 M\$ pour la filiale de forage Caroil.

Les investissements d'exploration s'élèvent à 17 M\$, dont 11 M\$ pour la découverte d'Ezal sur le permis d'Ezanga au Gabon. Les dépenses liées aux acquisitions d'actifs s'élèvent à 9 M\$, et reflètent les sommes engagées dans les différents projets de croissance menés au cours de l'exercice au Gabon et au Venezuela, nettes de la trésorerie acquise lors de la finalisation de l'acquisition de Wentworth Resources.

En 2023, M&P a reçu 20 M\$ de dividendes de sa participation de 20,46%, dans Seplat Energy.

Le flux de trésorerie disponible pour l'exercice 2023 s'élève donc à 157 M\$ contre 198 M\$ en 2022.

Du point de vue des flux de financement, le service de la dette est de 144 M\$, dont 120 M\$ de remboursement (109 M\$ de dette bancaire, dont 62 M\$ de remboursement volontaire du RCF, et 11 M\$ de dette actionnariale).

Enfin, M&P a distribué 49 M\$ de dividendes pour l'exercice 2022, soit 0,23€ par action versé en juillet 2023.

- **Emprunts et financement**

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 2023 et s'élève à 120 M\$ au 31 décembre 2023, contre 200 M\$ au 31 décembre 2022. M&P prévoit d'atteindre une position de trésorerie nette positive au cours du premier semestre 2024.

- **Projections opérationnelles et financières pour 2024**

En 2024, le Groupe prévoit une production en part M&P de 29 500 bep/j, dont :

- 14 800 b/j au Gabon (équivalents à 18 500 b/j de production à 100% à Ezanga)

- 63,0 Mpc/j en Tanzanie (équivalents à 105,0 Mpc/j de production à 100% à Mnazi Bay)
- 4 200 b/j en Angola (équivalent à 21 500 b/j de production à 100% sur le Bloc 3/05)

Avec ces hypothèses de production, les prévisions de flux de trésorerie générés par les opérations pour l'année 2024 en fonction des différentes hypothèses de cours du Brent sont les suivantes :

- A 70 \$/b : 230 M\$
- A 80 \$/b : 280 M\$
- A 90 \$/b : 315 M\$

M&P prévoit en sus de recevoir 90 M\$ de dividendes en 2024 : 70 M\$ pour la participation de 40% dans PRDL au Venezuela, et 18 M\$ pour la participation de 20,46% dans Seplat.

Autres mouvements de trésorerie significatifs budgétés pour l'exercice, pour un total de 262 M\$ :

- Investissements de développement : 130 M\$ répartis ainsi :
  - 100 M\$ au Gabon pour la poursuite des forages de développement sur le permis d'Ezanga
  - 15 M\$ en Tanzanie pour le forage d'un puits de développement fin 2024
  - 15 M\$ en Angola (non-opéré)
- Investissements d'exploration : 15 M\$ de budget contingent
- Financement : 117 M\$, répartis ainsi :
  - 52 M\$ de remboursements de dette
  - 15 M\$ de charge nette de la dette
  - 50 M\$ de dividendes

- **Proposition de dividende**

Après étude de la situation financière du Groupe et de la performance réalisée pour l'exercice 2023, le Conseil d'administration propose le paiement d'un dividende de 0,23€ par action, pour un montant total de 50 M\$.

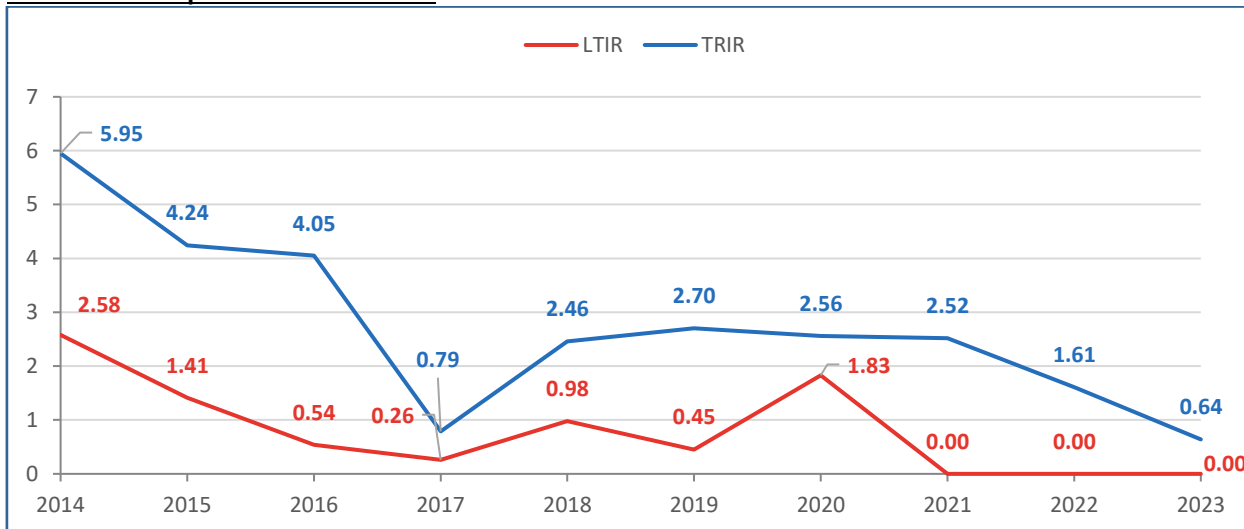
Bien que la situation financière du Groupe ait continué de s'assainir et que le Groupe dispose de liquidités importantes, ce montant inchangé par rapport à l'exercice précédent traduit le souhait du Conseil d'administration de maintenir une flexibilité maximale afin de réaliser des opérations de croissance importantes. En outre, le Groupe n'exclut pas la possibilité d'effectuer des rachats d'actions relatifs de manière opportuniste.

## **Activité en 2023**

- **Performance en matière d'environnement, santé, sécurité, sûreté (EHS-S)**

Pour la troisième année consécutive, le Groupe n'a connu aucun incident avec arrêt de travail, et le taux de fréquence des blessures avec arrêt de travail (« LTIR ») est donc toujours nul. Le taux de fréquence des blessures enregistrables par million d'heures travaillées (« TRIR ») est quant à lui de 0,64 contre 1,61 en 2022.

## Indicateurs de performance EHS-S :

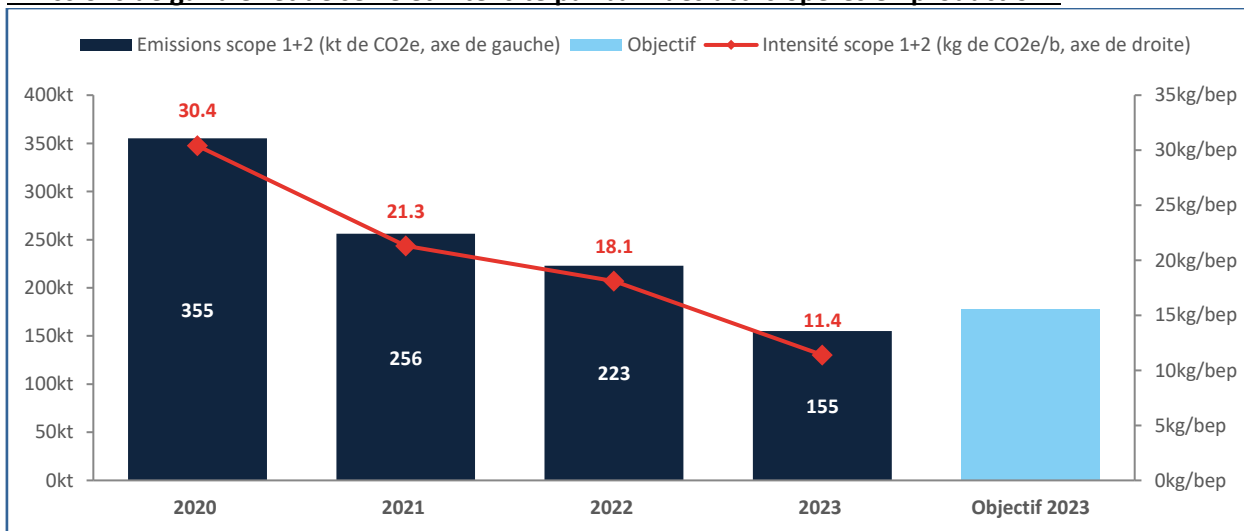


Note : Fréquence des blessures avec arrêt de travail (LTIR) et taux d'incidents enregistrables (TRIR) calculés par million d'heures travaillées

Le Groupe a poursuivi ses actions de réduction des émissions de gaz à effet de serre, principalement au Gabon. Le raccordement de puits au réseau de gaz a permis de cesser les achats de routine auprès de tiers. La consommation de diesel a baissé grâce au raccordement des plateformes au réseau électrique, ainsi qu'à la pose de panneaux solaires pour les sites isolés. Enfin, la réduction des arrêts intempestifs de torche sur les plateformes a sensiblement réduit les émissions de méthane.

L'intensité carbone (scope 1 et 2) de la production opérée du Groupe en 2023 s'établit à 11,4kg d'équivalent CO<sub>2</sub> par baril équivalent pétrole, en baisse de 37% par rapport à 2022 (18,1kg). Ceci traduit la baisse des émissions au Gabon, ainsi que l'augmentation du poids relatif de la Tanzanie en raison du niveau de production accru. Il convient de noter que la réduction des émissions de gaz à effet de serre a dépassé l'objectif fixé en 2021, qui était de réduire de moitié les émissions d'ici 2023 par rapport à leur niveau de 2020.

## Emissions de gaz à effet de serre et intensité par baril des actifs opérés en production :



- **Activités de production**

		T1 2023	T2 2023	T3 2023	T4 2023	2023	2022	Var. 2023 vs. 2022
<b>Production en part M&amp;P</b>								
Gabon (huile)	b/j	15 839	15 719	15 574	14 300	<b>15 354</b>	14 646	+5%
Angola (huile)	b/j	3 424	4 097	4 341	4 534	<b>4 103</b>	3 732	+10%
Tanzanie (gaz)	Mpc/j	46,7	47,6	54,5	57,3	<b>51,6</b>	43,2	+19%
<b>Total</b>	<b>bep/j</b>	<b>27 054</b>	<b>27 755</b>	<b>29 003</b>	<b>28 390</b>	<b>28 057</b>	<b>25 584</b>	<b>+10%</b>

La production du Groupe en part M&P s'élève à 28 057 bep/j pour l'exercice 2023, en augmentation de 10% par rapport à 2022 (25 584 bep/j).

Au 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 petite découverte a été faite sur la structure d'Ezal au cours de l'exercice ; elle a été immédiatement raccordée et mise en production. Une campagne de stimulation de puits a eu lieu en fin d'année 2023 avec de bons résultats.

En 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.

En 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 (4 534 b/j en part M&P) est ainsi supérieure de 21% au niveau moyen de l'année 2022 (3 732 b/j).

- **Activités de service de forage**

Caroil, la filiale de services de forage détenue à 100% par M&P, est actuellement active au Gabon avec les appareils de forage C3, C16, et C18 Maghèna.

L'appareil de forage C18 Maghèna a commencé à travailler sur le permis d'Ezanga au premier semestre 2023, en remplacement du C3. Un total de 12 puits a été foré par Caroil sur Ezanga en 2023.

L'appareil de forage C16 poursuit son activité pour le compte d'Assala. L'appareil de forage C3 a quant à lui débuté un programme de forage pour le compte de Perenco.

- **Autres faits marquants de l'exercice**

#### **Redémarrage des activités au 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%), et 5 700 b/j sur l'année 2023 entière (14 251 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 2023, ainsi que les premières interventions sur puits et

commandes d'équipement en janvier 2024. L'augmentation associée de la production devrait se faire sentir à partir du deuxième trimestre 2024.

Il est actuellement prévu que la Licence Générale 44 (*General License 44* ou « GL 44 ») de l'*Office of Foreign Assets Control* (« OFAC »), qui régit la levée temporaire des sanctions américaines au Venezuela, expire le 18 avril 2024. Dans le cas où celle-ci ne serait pas étendue, M&P a la possibilité de pouvoir poursuivre ses activités dans le pays dans le cadre des accords signés avec PdVSA en novembre 2023, tout en restant en stricte conformité avec les restrictions imposées par les autorités américaines.

### **Acquisition de Wentworth Resources**

M&P a annoncé le 21 décembre 2023 la finalisation de l'acquisition de Wentworth Resources annoncée le 5 décembre 2022. La quote-part de M&P dans l'actif gazier de Mnazi Bay en Tanzanie est donc passée temporairement de 48,06% à 80%, TPDC détenant les 20% restants.

Conformément aux dispositions de l'option d'achat signée en amont de la finalisation de l'acquisition de Wentworth Resources, l'entreprise nationale tanzanienne TPDC a comme attendu exercé son option d'achat lui permettant d'acquérir une quote-part supplémentaire de 20% dans Mnazi Bay en janvier 2024. La quote-part de M&P dans l'actif est donc désormais de 60%, les 40% restant appartenant à TPDC.

### **Information sur le projet d'acquisition d'Assala**

M&P a pris note de la signature le 15 février 2024 d'un contrat d'achat d'actions (« SPA ») entre la société nationale pétrolière gabonaise Gabon Oil Company (« GOC ») et Carlyle en vue de l'acquisition par GOC d'Assala Energy Holdings Ltd et de toutes ses filiales (« Assala »). Cette signature intervient dans le cadre du droit de préemption souverain de GOC. Le SPA signé par M&P avec Carlyle le 15 août 2023 est devenu sans objet.

M&P confirme et réitère sa volonté de demeurer un partenaire de confiance de la République du Gabon, comme en témoigne sa présence et l'ensemble de ses projets dans le pays depuis près de 20 ans.

### **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.

Malgré la production de l'année, les réserves 2P du Groupe sont en hausse de 5% ; elles s'élèvent à 182,2 Mbp au 31 décembre 2023, dont 111,6 Mbp de réserves prouvées (1P).

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 n'incluent pas les réserves associées à la participation de 40% dans Petroregional del Lago (« PRDL ») opérant le champ d'Urdaneta Oeste au Venezuela, pour lesquelles M&P attend le retour d'expérience des interventions qui seront menées dans les mois à venir.



Ces chiffres ne prennent pas non plus 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 226 Mb d'huile et 1 463 Gpc de gaz au 31 décembre 2023, soit 469 Mbep (96 Mbep pour la participation de 20,46% de M&P).

Réserves 2P en part M&P :

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

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