

Paris, le 17 octobre 2024
N° 18-24

Activité 9 mois 2024

- **Production en part M&P pour les neuf premiers mois de 2024 : 36 288 bep/j, en augmentation de 30% par rapport à la même période en 2023**
 - Production en part M&P de 15 832 b/j au Gabon, en hausse de 1% par rapport à 2023
 - Production en part M&P de 4 280 b/j en Angola, en augmentation de 8% par rapport à 2023
 - Production de gaz en part M&P de 62,5 Mpc/j en Tanzanie, en hausse de 26% par rapport à 2023
 - Production d'huile en part groupe M&P de 5 753 b/j au Venezuela
- **Production valorisée de 461 M\$ et chiffre d'affaires de 559 M\$**
 - Prix de vente de l'huile de 83,2 \$/b sur la période, en augmentation de 7% par rapport à 2023
 - Contribution au chiffre d'affaires de 30 M\$ pour les activités de services et de 78 M\$ pour le trading d'huile pour le compte de tiers
- **Importante liquidité disponible (238 M\$)**
 - Liquidité disponible de 238 M\$, dont 171 M\$ de trésorerie et 67 M\$ de RCF non-tiré
 - Position de dette nette de 2 M\$ au 30 septembre 2024, en baisse de 118 M\$ sur l'exercice (120 M\$ de dette nette au 31 décembre 2023), après paiement du dividende en juillet
- **Attribution du permis d'Etekamba et signature d'un protocole d'accord global avec la République gabonaise**
 - Programme d'investissement social pour la ville de Lambaréné, notamment dans les domaines du logement et de l'accès à l'électricité
 - Attribution de la licence d'Etekamba (EF-9), comptant plusieurs découvertes gazières existantes
 - Ajustement de certains termes du CEPP du permis d'Ezanga et extension de la licence d'exploration associée de 2026 à 2029
 - Accord clôturant différents sujets en cours de discussion avec l'administration fiscale
- **Entrée dans le projet de construction de centrale photovoltaïque Quilemba Solar en Angola**
 - Opportunité de diversification pour M&P au sein d'un projet de génération électrique photovoltaïque de 80 MWc situé en Angola et opéré par TotalEnergies
 - Participation de 19% dans le projet, en partenariat avec TotalEnergies (51%) et Sonangol (30%)
 - La phase 1 du projet (35 MWc) devrait entrer en production fin 2025 ; la quote-part M&P des coûts de construction de cette phase est estimée à 7 M\$
- **Annonce le 1er octobre par le président nigérian de l'imminence de l'approbation de l'acquisition par Seplat Energy (20,46% M&P) des actifs offshore conventionnel d'ExxonMobil au Nigeria**
 - Finalisation de l'opération attendue d'ici la fin de l'année 2024

Indicateurs clés pour les neuf premiers mois de 2024

		T1 2024	T2 2024	T3 2024	9 mois 2024	9 mois 2023	Variation 2024 vs. 2023
Production en part M&P							
Gabon (huile)	<i>b/j</i>	15 499	15 553	16 437	15 832	15 710	+1%
Angola (huile)	<i>b/j</i>	4 634	4 621	3 592	4 280	3 957	+8%
Tanzanie (gaz)	<i>Mpc/j</i>	76,9	61,7	49,2	62,5	49,7	+26%
Total participations consolidées	bep/j	32 953	30 450	28 226	30 534	27 944	+9%
Venezuela (huile)	<i>b/j</i>	5 353	5 472	6 428	5 753	N/A	N/A
Production totale	bep/j	38 305	35 922	34 655	36 288	27 944	+30%
Prix de vente moyen							
Huile	<i>\$/b</i>	84,3	83,6	81,7	83,2	77,8	+7%
Gaz	<i>\$/Mbtu</i>	3,91	3,89	3,91	3,90	3,76	+4%
Chiffre d'affaires							
Gabon	<i>M\$</i>	109	115	118	341	332	+3%
Angola	<i>M\$</i>	30	30	23	83	68	+23%
Tanzanie	<i>M\$</i>	14	12	11	36	49	-26%
Production valorisée	M\$	153	157	151	461	449	+3%
Activités de services	<i>M\$</i>	9	10	10	30	17	
Trading d'huile tierces parties	<i>M\$</i>	39	38	1	78	26	
Retraitement des décalages d'enlèvements & revalorisation des stocks	<i>M\$</i>	11	-6	-15	-9	2	
Chiffre d'affaires consolidé	M\$	212	200	147	559	495	+13%

La production du Groupe en part M&P s'élève à 36 288 bep/j pour les neuf premiers mois de 2024. Le prix de vente moyen de l'huile s'établit à 83,2 \$/b pour la période, en hausse de 7% par rapport aux neuf premiers mois de 2023 (77,8 \$/b).

La production valorisée du Groupe (revenus des activités de production, hors décalages d'enlèvement et réévaluation des stocks) s'établit à 461 M\$ pour les neuf premiers mois de 2024.

Le retraitement des décalages d'enlèvement, net de la réévaluation de la valeur des stocks a eu un effet négatif de 9 M\$ pour les neuf premiers mois de 2024. Par ailleurs, le Groupe a enregistré 78 M\$ de ventes liées au trading d'huile pour le compte de tiers.

Après intégration de 30 M\$ de revenus relatifs aux activités de services (activités de forage au Gabon et support aux opérations de l'entreprise mixte PRDL au Venezuela), le chiffre d'affaires consolidé pour les neuf premiers mois de 2024 s'élève en conséquence à 559 M\$.

Activités de production

Gabon

La production d'huile en part M&P (80%) sur le permis d'Ezanga s'élève à 15 832 b/j pour les neuf premiers mois de 2024, en augmentation de 1% par rapport à 2023.

La production s'est élevée à 16 437 b/j en part M&P au troisième trimestre, en augmentation de 6% par rapport au deuxième trimestre (15 553 b/j).

Tanzanie

La production de gaz en part M&P (60%) sur le permis de Mnazi Bay s'élève à 62,5 Mpc/j pour les neuf premiers mois de 2024, en hausse de 26% par rapport à 2023.

La demande de gaz a cependant subi une baisse notable au cours du troisième trimestre (49,2 Mpc/j en part M&P) en raison de la montée en régime de la production hydroélectrique dans le pays. Il est attendu que le niveau des nominations de gaz augmente à nouveau. En tout état de cause, les revenus sont protégés à un niveau prédéfini sur une base annuelle grâce à la clause de « take-or-pay » du contrat de vente de gaz.

Angola

La production en part M&P des Blocs 3/05 (20%) et 3/05A (26,7%) s'élève à 4 280 b/j pour les neuf premiers mois de 2024, en augmentation de 8% par rapport à 2023.

La baisse séquentielle de la production au troisième trimestre (3 592 b/j en part M&P) s'explique par un arrêt programmé de longue date pour des activités de maintenance prévues qui ont nécessité l'interruption des opérations pendant trois semaines à partir de septembre. La production a depuis repris et est revenue à son niveau normal début octobre.

Venezuela

La production d'huile en part M&P Iberoamerica (40%) sur le champ d'Urdaneta Oeste s'élève à 5 753 b/j pour les neuf premiers mois de 2024.

La remise en état de la compression durant l'été et les interventions sur puits menées depuis juillet ont déjà permis d'augmenter sensiblement la production, qui s'élève à 6 428 b/j en part M&P Iberoamerica au troisième trimestre, en augmentation de 17% par rapport au deuxième trimestre (5 472 b/j). Le niveau de production à fin septembre s'établit à environ 7 600 b/j en part M&P Iberoamerica (19 000 b/j en 100%). Un niveau de production de 10 000 b/j en part M&P Iberoamerica (25 000 b/j en 100%) demeure l'objectif pour la fin de l'année 2024.

Il est prévu que la fréquence des enlèvements passe à un cargo (environ un million de barils) par mois à partir de novembre 2024, et continuera à augmenter en 2025 parallèlement à la croissance de la production.

Attribution du permis d'Etekamba et signature d'un protocole d'accord global avec la République gabonaise

M&P a signé le 17 septembre 2024 un accord global avec la République gabonaise, qui prévoit un certain nombre de dispositions, et notamment :

- Un programme ambitieux d'investissement social pour la population de Lambaréné dans les domaines du logement et de l'accès à l'électricité ;
- L'ajustement de certains termes du contrat d'exploration et de partage de production (« CEPP ») sur le permis d'Ezanga et extension de la licence d'exploration associée de 2026 à 2029 ;
- Un accord clôturant différents sujets en cours de discussions avec l'administration fiscale gabonaise.

De plus, M&P a demandé et obtenu l'octroi du permis d'Etekamba (EF-9) dans le centre du pays, pour laquelle un CEPP a été signé avec une période d'exploration initiale courant jusqu'en 2026. Ce permis, que M&P comptait dans son portefeuille d'exploration jusqu'en 2013, renferme plusieurs découvertes gazières ainsi que des prospectes. La demande domestique et les infrastructures gazières ayant fortement progressé au cours de la dernière décennie, ce permis représente désormais une opportunité intéressante pour M&P, afin de contribuer au développement de la production de gaz et d'élargir l'accès à l'électricité de la population gabonaise.

Olivier de Langavant, Directeur Général de Maurel & Prom, a déclaré : « *Cet accord permet à M&P de continuer à faire croître son activité dans le pays, notamment dans le secteur du gaz. Il démontre notre confiance dans le développement du Groupe au Gabon, en partenariat étroit avec les autorités gabonaises* ».

Entrée dans le projet de construction de centrale photovoltaïque Quilemba Solar en Angola

M&P a signé le 9 octobre 2024 un accord de vente et d'achat (« SPA ») portant sur l'acquisition de 19% de la société de droit angolais Quilemba Solar Lda (« Quilemba Solar »), avec comme partenaires TotalEnergies (51%) et Sonangol (30%). Quilemba Solar dispose d'une concession et d'un contrat d'achat (« PPA ») à prix fixé pour la construction de la centrale photovoltaïque de Quilemba, d'une capacité de 35 MWc qui devrait entrer en service fin 2025, avec la possibilité d'y ajouter 45 MWc dans une seconde phase. La quote-part M&P des coûts de construction de la première phase est estimée à 7 M\$.

Cette centrale, idéalement située à côté de Lubango au sud du pays dans une des régions les plus ensoleillées de la planète, participera à la décarbonation du mix énergétique angolais. Dès la première phase (35 MWc), elle éliminera l'émission annuelle d'environ 55,000 tonnes d'équivalent CO₂ (à 100%), et permettra à l'Angola de réaliser des économies substantielles par rapport au combustible utilisé dans les centrales thermiques existantes.

La finalisation de l'opération est soumise à réception de différentes approbations administratives et attendue d'ici la fin de l'année 2024.

Olivier de Langavant, Directeur Général de Maurel & Prom, a déclaré : « *Notre entrée dans Quilemba Solar en Angola marque l'ouverture de M&P à de nouveaux types de projets dans le cadre de la transition énergétique, de façon opportuniste et mesurée, dans nos zones d'activité. Ce projet, au-delà de sa rentabilité à deux chiffres, permettra d'éliminer environ 11 000 tonnes d'émissions de CO₂ par an en part M&P, ce qui correspond à 7% des émissions en scope 1 et 2 du Groupe* ».

Acquisition par Seplat Energy (20,46% M&P) des actifs offshore d'ExxonMobil au Nigeria

Lors de son discours du 1^{er} octobre 2024 à l'occasion du Jour de l'Indépendance, le président nigérian Bola Tinubu a annoncé que l'acquisition par Seplat Energy (dans lequel M&P détient une participation de 20,46%) des actifs offshore conventionnels d'ExxonMobil au Nigeria recevrait les approbations ministérielles très prochainement, conformément aux recommandations de l'autorité de régulation *Nigerian Upstream Petroleum Regulatory Commission* (« NUPRC »). En conséquence, la finalisation de l'opération est désormais attendue d'ici la fin de l'année 2024.

Cette acquisition annoncée en février 2022 représente une étape majeure dans le développement de Seplat Energy : elle marque son entrée dans le secteur offshore nigérian, et augmentera très substantiellement sa production et ses réserves.

Situation financière

Le Groupe affiche une situation de dette nette de 2 M\$ au 30 septembre 2024, contre une situation de dette nette de 120 M\$ au 31 décembre 2023. Alors que le Groupe affichait une position de trésorerie nette positive de 27 M\$ au 30 juin 2024, le retour temporaire à une situation de dette nette s'explique notamment par le versement début juillet du dividende (pour un total de 65 M\$), ainsi que par la variation du besoin en fonds de roulement (impact négatif de 20 M\$ au troisième trimestre 2024).

La position de trésorerie s'établit à 171 M\$ à fin septembre 2024. La liquidité disponible au 30 septembre 2024 s'établit à 238 M\$, et inclut 67 M\$ de tranche RCF non-tirée.

La dette brute s'élève à 173 M\$ au 30 septembre 2024, dont 113 M\$ de prêt bancaire (hors 67 M\$ de tranche RCF non-tirée) et 60 M\$ de prêt d'actionnaire. M&P a remboursé au total 39 M\$ de dette brute au cours des neuf premiers mois de 2024 (28 M\$ de prêt bancaire et 11 M\$ de prêt d'actionnaire).

Glossaire

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	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

Contacts

Maurel & Prom

Relations actionnaires

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

ir@maureletprom.fr

NewCap

Relations investisseurs / médias

Tél. : +33 (0)1 44 71 98 53

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
SBF 120 – CAC Mid 60 – CAC Mid & Small – CAC All-Tradable – Eligible PEA-PME et SRD
Isin FR0000051070 / Bloomberg MAU.FP / Reuters MAUP.PA