

Paris, le 19 juin 2025

N° 14-25

## Signature d'un SPA pour l'acquisition d'intérêts supplémentaires dans les Blocs 3/05 et 3/05A en Angola

Établissements Maurel & Prom S.A. (« M&P », le « Groupe ») a le plaisir d'annoncer la signature d'un accord conjoint avec Afentra plc (« Afentra ») en vue de l'acquisition des participations de Etu Energias S.A. (« Etu ») à hauteur de 10% dans le Bloc 3/05 et de 13,33% dans le Bloc 3/05A en Angola (l'« Acquisition »).

M&P a signé un accord de cession et d'acquisition (« SPA ») avec Etu pour 50% de cette transaction. Celle-ci est soumise aux conditions de finalisation habituelles, notamment l'approbation des autorités angolaises. M&P acquerra une participation supplémentaire de 5% dans le Bloc 3/05 et de 6,67% dans le Bloc 3/05A, pour un montant initial de 23 M\$. Un complément de prix pouvant atteindre 11 M\$ pourrait être versé en fonction du prix du pétrole, des performances de production et du développement de découvertes existantes.

Cette acquisition sera intégralement financée par la trésorerie existante et les facilités de crédit disponibles de M&P, qui s'élevaient à 377 M\$ au 31 mars 2025 (pro forma finalisation de l'accordéon début avril).

Olivier de Langavant, Directeur Général de M&P, a déclaré : « Cette transaction constitue une nouvelle étape dans le développement de la présence de M&P en Angola, un pays dans lequel nous voyons un fort potentiel de création de valeur sur le long terme. En augmentant nos participations dans les Blocs 3/05 et 3/05A, nous renforçons notre engagement dans des actifs stables et en production, présentant un potentiel de développement et d'exploration. Nous sommes également heureux de renforcer notre collaboration avec nos partenaires, notamment Sonangol et Afentra, tout en continuant à témoigner de notre confiance dans le secteur amont angolais. »

### Détail de la transaction

M&P a signé un SPA pour acquérir 50% des intérêts détenus par Etu dans les blocs offshore 3/05 et 3/05A, soit une participation non opérée de 5% dans le Bloc 3/05 et de 6,67% dans le Bloc 3/05A. La date d'effet économique de la transaction est fixée au 31 décembre 2023.

Le montant total à verser par M&P à la finalisation s'élève à 23 M\$, répartis comme suit : 22 M\$ pour la participation dans le Bloc 3/05 et 1 M\$ pour celle dans le Bloc 3/05A. Le prix s'entend hors dette et trésorerie, et fera l'objet d'ajustements habituels au titre du besoin en fonds de roulement et des stocks de brut entre la date d'effet et la date de finalisation. Selon les estimations actuelles, ces ajustements devraient entraîner une réduction significative du prix final.

Des paiements complémentaires d'un montant maximal de 6 M\$ pourraient être versés pour le Bloc 3/05 :

- Applicables uniquement aux années 2025 et 2026, avec un plafond annuel de 3 M\$ ;
- Sur la base d'une échelle progressive en fonction du prix moyen annuel du Brent entre 75\$ et 123\$ par baril ;

- Sous réserve que la production brute moyenne annuelle dépasse 15 000 b/j pour l'année considérée.

Un complément de prix additionnel d'un montant maximal de 5 M\$ pourrait être versé en lien avec le développement des découvertes Caco-Gazela et Punja sur le Bloc 3/05A :

- Deux paiements de 2,5 M\$ chacun seront dus un an après l'entrée en production de chaque développement ;
- Sous réserve d'un prix du Brent d'au moins 75\$ par baril et d'une production moyenne à 100% d'au moins 5 000 b/j sur douze mois ;
- L'entrée en production devra intervenir avant le 31 décembre 2029 pour que ces paiements soient exigibles.

À l'issue de la finalisation de l'Acquisition, les intérêts sur les blocs 3/05 et 3/05A seront répartis comme suit :

	<b>Bloc 3/05</b>	<b>Bloc 3/05A</b>
Sonangol (opérateur)	36%	33.33%
Afentra	35%	28.00%
<b>M&amp;P</b>	<b>25%</b>	<b>33.33%</b>
NIS Naftagas	4%	5.33%

### **Prochaines étapes**

La finalisation de l'opération reste soumise aux conditions usuelles, notamment l'approbation des autorités angolaises et la signature de la documentation définitive. M&P anticipe une finalisation de la transaction au second semestre 2025.

### **Description des actifs**

Situés au large dans le bassin du bas Congo en Angola, les Blocs 3/05 et 3/05A sont des actifs matures en production, comprenant plusieurs champs pétroliers développés depuis les années 1980, avec un solide historique de production. Ils bénéficient d'infrastructures établies et d'efforts de redéveloppement en cours visant à améliorer le taux de récupération. M&P est partenaire de ces blocs depuis 2019, avec une participation de 20 % dans le bloc 3/05 et de 26,67 % dans le bloc 3/05A avant cette opération.

Au premier trimestre 2025, la production à 100% s'élevait à 21 300 b/j pour le Bloc 3/05 et 800 b/j pour le Bloc 3/05A.

## Glossaire

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 actionnaires

Tél. : +33 (0)1 53 83 16 45

[ir@maureletprom.fr](mailto:ir@maureletprom.fr)

### NewCap

Relations investisseurs / médias

Tél. : +33 (0)1 44 71 98 53

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