

Paris, le 10 février 2025
N° 05-25

Signature de l'accord définitif pour l'acquisition d'une participation opérée de 40 % dans le permis gazier Sinu-9 en Colombie

Etablissements Maurel & Prom S.A. (« M&P », le « Groupe ») a le plaisir d'annoncer la conclusion d'un accord définitif avec NG Energy International Corp. (« NG Energy »), en vue de l'acquisition d'une participation opérée de 40 % dans le permis gazier de Sinu-9 en Colombie, conformément à la lettre d'intention signée le 19 janvier 2025.

La date d'effet économique de l'opération est le 1^{er} février 2025. La contrepartie de 150 M\$ sera financée par la trésorerie existante et les facilités de crédit disponibles de M&P (260 M\$ au 31 décembre 2024). Un dépôt de 20 M\$ est payable par M&P, et le reste sera versé à la finalisation, avec un ajustement reflétant les flux de trésorerie pour la période courant de la date d'effet économique à la finalisation.

La finalisation de l'opération reste soumise à l'obtention des autorisations réglementaires, y compris l'approbation de l'Agence Nationale des Hydrocarbures colombienne (« ANH »), et à la satisfaction d'autres conditions de finalisation habituelles.

M&P disposera d'une option de 12 mois à compter de la finalisation pour acquérir une participation supplémentaire de 5% dans Sinu-9 auprès de NG Energy selon les mêmes conditions : contrepartie de 18,75 M\$, avec la même date d'effet économique du 1^{er} février 2025.

Olivier de Langavant, Directeur Général de M&P, a déclaré : « *Nous sommes ravis d'avoir rapidement finalisé cet accord avec NG Energy. Sinu-9 est un superbe actif avec un énorme potentiel, qui correspond parfaitement à notre stratégie de croissance dans la région. Les partenaires du bloc ont fait un travail fantastique pour mettre l'actif en production, et Sinu-9 est parti pour contribuer de manière substantielle à la sécurité énergétique de la Colombie. Notre accord prévoit dès maintenant l'implication de M&P dans le programme de travail, et nos équipes collaborent déjà avec celles de NG Energy pour avancer dans le développement et l'exploration de l'actif.* ».

Description de l'actif

Le bloc gazier Sinu-9 se trouve dans la vallée du bas Magdalena, à 75 km de la côte caraïbe de la Colombie, et couvre une superficie d'environ 1 260 kilomètres carrés dans le département de Córdoba. Le bloc gazier Sinu-9 est situé dans le bassin de Sinu San Jacinto, à côté de blocs gaziers en production détenus par Canacol Energy et Hocol. NG Energy est actuellement opérateur du bloc et détient une participation de 72 % dans la licence, aux côtés de Desarrolladora Oleum, S.A. DE C.V (15 %), Clean Energy Resources S.A.S. (7,8 %) et FG Oil & Gas Inc. (5,2 %).

Sinu-9 a été mis en production en novembre 2024, dans le cadre de l'essai de long terme actuellement en cours des puits Magico-1X et Brujo-1X. Les installations sont en place pour une production allant jusqu'à 40 Mpc/j à 100% (16 Mpc/j nets pour la participation directe de 40 % acquise), et il est attendu que la poursuite du développement permette d'augmenter considérablement la production au-delà de ce premier palier. La région dispose d'infrastructures en place avec un accès au gazoduc Promigas, la ligne principale de gaz naturel du nord de la Colombie, au point de connexion de Jobo. Sinu-9 a reçu une licence environnementale de l'Autorité Nationale des Licences Environnementales colombienne (« ANLA ») pour le forage de 22 puits sur 11 sites.

Le bloc avait des réserves brutes prouvées et probables (2P) et prouvées, probables, possibles (3P) respectivement de 158,8 Gpc et de 340,8 Gpc à 100% au 31 décembre 2023 (63,5 Gpc et 136,3 Gpc de réserves 2P/3P nettes pour la participation acquise de 40 %), d'après le dernier rapport de réserves certifié de NG Energy préparé par Sproule, un certificateur de réserves indépendant, dont le rapport a été préparé conformément aux normes du Manuel d'évaluation des réserves pétrolières et gazières au Canada.

Le projet Sinu-9 présente un potentiel d'exploration et d'évaluation considérable, dans un bassin gazier très prolifique, avec de multiples champs déjà en production dans la région. Plusieurs prospects sont prêts à être forés au cours des 18 prochains mois et devraient permettre d'accroître considérablement les ressources.

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

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 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.