



الأمير

السنة ١٥ - العدد (١٠)
أكتوبر ٢٠٢٥



مستقبل الطاقة بين الحقائق والتطلعات: قراءة في تقرير وكالة الطاقة الدولية



المحتويات

غلاف العدد



تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - إدارة الإعلام والمكتبة

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:
قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت

هاتف: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

oapecmedia@oapec.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org

OAPEC @OAPEC1 Oapec Oapec

OAPEC1 OAPEC ORG

جميع حقوق الطبع محفوظة، ولا يجوز إعادة النشر
أو الاقتباس دون إذن خطي مسبق من المنظمة.

في هذا العدد

6 أنشطة المنظمة

20 وجهة نظر

22 أخبار الدول الأعضاء

41 التطورات البترولية

47 ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقراً لها.



تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضم إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) وتجزئ الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.



10

الاجتماع التنسيقى السنوى الرابع
والخمسین للشركات العربية المنبثقة



6

أمين عام أوابك يفتتح الاجتماع 32 لخبراء البيئة
وتغير المناخ في الدول الأعضاء



14

الدورة التدريبية حول إدارة سلامة العمليات في الصناعة البترولية

أجهزة المنظمة

- تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:
- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها.
- **المكتب التنفيذي:** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- **الأمانة العامة:** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدد أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- **الهيئة القضائية:** تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

• الشركات المنبثقة:

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (الصندوق العربي للطاقة حالياً) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

مستقبل الطاقة بين الحقائق والتطلعات: قراءة في تقرير وكالة الطاقة الدولية



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

إن المتتبع لآخر المستجدات التي يشهدها مشهد الطاقة العالمي، لا يفوته التركيز على التطور الأخير الذي حصل في توجهات وكالة الطاقة الدولية والمتمثل في تراجع توقعاتها السابقة التي أعلنت فيها عن «بداية نهاية عصر الوقود الأحفوري»، حيث أظهرت اعترافاً غير مسبوق بالدور المستمر والمهيمن للنفط والغاز في مزيج الطاقة العالمي لعقود مقبلة.

وقد بات من الواضح أن الترويج لسيناريوهات مثل «ذروة الطلب على الوقود الأحفوري» لم يكن يستند إلى بيانات دقيقة، بل إلى سيناريوهات غير واقعية. ففي تحول عن توقعاتها السابقة ببلوغ ذروة الطلب على النفط والغاز قبل عام 2030، تتوقع الوكالة أن يصل الطلب على النفط إلى 113 مليون برميل يومياً بحلول عام 2050، وذلك وفقاً لسيناريو السياسات المعلنة الذي أعادت الوكالة اعتماده هذا العام بعد أن كانت قد تخلت عنه لخمس سنوات لصالح سيناريوهات طموحة تركز على تحقيق صافي انبعاثات صفرية. أن هذه التحولات تؤكد صواب موقف الدول الأعضاء في منظمة أوبك، من ضمنها الدول العربية، القائم على ضرورة تبني نهج شامل لجميع مصادر الطاقة، فالتركيز المفرط على مفهوم «الذروة» أضعف التحليل الواقعي وشجع على سياسات غير مستندة إلى بيانات دقيقة.

ورغم توقع استمرار ارتفاع الطلب على النفط والغاز على المدى الطويل، أشادت الوكالة بما أسمته «عصر الكهرباء»، حيث قدرت أن الطلب على الكهرباء سينمو بوتيرة أسرع بكثير من إجمالي استخدام الطاقة في جميع السيناريوهات التي تضمنتها توقعاتها. وتوقعت أيضاً أن قدرة توليد الطاقة ستتمو استجابة لهذا الطلب المتزايد، وأن الطاقة الشمسية الكهروضوئية ستكون الأسرع نمواً بين مصادر توليد الطاقة. كما ستتسارع وتيرة نمو الطاقة النووية، حيث من المتوقع أن ترتفع القدرة الإنتاجية بنسبة تصل إلى الثلث بحلول عام 2035. وأوضحت الوكالة أن السنوات والعقود القادمة ستشهد زيادة مستمرة في الطلب على الطاقة عبر قطاعات الصناعة والمنازل، وخاصة في مجال تكنولوجيا المعلومات.

إن التوقعات الجديدة لوكالة الطاقة الدولية تتماشى بشكل كبير مع رؤية أوبك التي تؤكد مراراً وتكراراً أن تاريخ الطاقة يقوم على الإضافة لا الإحلال، فمصادر الطاقة السابقة لم تختف بل استمرت في التكامل مع غيرها لتلبية الطلب المتزايد. والحديث عن عدم الحاجة إلى حقول جديدة للنفط والغاز في مسار تحقيق صافي انبعاثات صفرية أضحى من الماضي، والخوض فيه من جديد سيساهم في حالة عدم اليقين التي قد تؤدي إلى اضطرابات كبيرة في نظام الطاقة العالمي، وليس إلى تحقيق أمن الطاقة المنشود.

ختاماً، إن مخرجات تقرير وكالة الطاقة الدولية الأخير يمثل «مصالحة مع الواقع»، ويعكس اعترافاً متزايداً بالدور الحيوي للنفط والغاز في المستقبل، مع ضرورة استمرار الاستثمارات في مشاريع النفط والغاز لضمان أمن الطاقة العالمي. الأمر الذي يدعو إلى تبني سياسات واقعية قائمة على الحقائق، وتؤكد أن مستقبل الطاقة يتطلب تكامل جميع المصادر وليس الاستغناء عن أي منها، ويتطلب مزيجاً متوازناً من المصادر، مع استمرار أهمية النفط والغاز، وضرورة تعزيز الاستثمارات والابتكار في التقنيات النظيفة، والتخطيط الاستراتيجي لتحقيق التنمية المستدامة والأهداف البيئية بشكل واقعي.



أمين عام أوابك يفتتح الاجتماع الـ 32 لخبراء البيئة وتغير المناخ في الدول الأعضاء

افتتح سعادة المهندس جمال عيسى اللوغانى، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، أعمال الاجتماع الثاني والثلاثين لخبراء البيئة وتغير المناخ في الدول الأعضاء في يوم الخميس 2 أكتوبر 2025، وذلك في مقر الأمانة العامة بدولة الكويت، بحضور جامعة الدول العربية والفريق العربي التفاوضي برئاسة المملكة العربية السعودية وممثلين عن الدول الأعضاء.





وفي كلمته خلال الجلسة الافتتاحية، رَحَّب سعادته بالحضور، معرباً عن شكره لتعاونهم وتفاعلهم المستمر، ومشدداً على أهمية تنسيق المواقف العربية في ظل التحديات البيئية العالمية المتزايدة. وأشار اللوغانى إلى أن الاجتماع ينعقد في مرحلة مفصلية من العمل البيئي العالمي، استعداداً لمؤتمر الأطراف (COP30) المرتقب عقده في مدينة بيليم البرازيلية في نوفمبر المقبل، حيث تواجه هذه الجولة عدة تحديات من أهمها تأخر تقديم المساهمات الوطنية المحدثة (NDCs)، إلى جانب التحديات اللوجستية والتنظيمية، واستمرار فجوة تمويل المناخ المخصص للدول النامية. وأكد اللوغانى على أهمية الموقف العربي الموحد الذي تم التوصل إليه في



والعادل، مما يعزز مكانة الدول العربية في المشهد الاقتصادي العالمي ويسهم في التصدي لتداعيات تغير المناخ. وفي ختام كلمته، وجّه الأمين العام الشكر لدولة الكويت على استضافتها للاجتماع وتوفيرها كافة التسهيلات، كما ثمن جهود جامعة الدول العربية والفريق العربي التفاوضي في تنسيق المواقف الفنية، متمنياً للمشاركين التوفيق والخروج بتوصيات بناءة تُرفع إلى اجتماع وزراء المنظمة المقرر عقده في ديسمبر المقبل بدولة الكويت.

اجتماعات بون الأخيرة واجتماع القاهرة للمجموعة التفاوضية العربية، مشدداً على ضرورة مراعاة التنمية والاقتصاد المستدام للدول العربية، لاسيما كونها دولاً منتجة للوقود الأحفوري، مبيّناً أن هذه الدول تمثل جزءاً أساسياً من الحل عبر الاستثمار في تقنيات الطاقة النظيفة، والهيدروجين منخفض الكربون، والاقتصاد الدائري للكربون. كما دعا اللوغاني إلى رسم خارطة طريق عربية مشتركة تواكب التحولات العالمية وتدعم عملية التحول الطاقوي الشامل







الاجتماع التنسيقي السنوي الرابع والخمسين للشركات العربية المنبثقة

عقدت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) الاجتماع التنسيقي السنوي الرابع والخمسين للشركات العربية المنبثقة عن المنظمة، يوم الخميس الموافق 9 أكتوبر 2025 في مقر الأمانة للمنظمة.

ترأس الاجتماع سعادة الأمين العام، المهندس جمال عيسى اللوغانى، وبحضور ممثلي كل من الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن، والصندوق العربي للطاقة، والشركة العربية للخدمات البترولية، والشركة العربية للحفر وصيانة الآبار، والشركة العربية لجس الآبار والخدمات النفطية.

أكد اللوغانى على أهمية تقديم الدعم اللازم للشركات المنبثقة عن المنظمة بما يساهم في نمو وازدهار الشركات وتحقيق الأهداف التي وجدت من أجلها، كما شدد على أهمية البناء





على الاجتماعات التي انعقدت خلال الفترة السابقة، ونتائجها الإيجابية، والانطلاق منها نحو مرحلة جديدة تقوم على فتح مجالات للتعاون فيما بينها وبين الشركات الوطنية ذات الطبيعة والنشاط المماثل في الدول الأعضاء في المنظمة.





من جانبهم، استعرض ممثلو الشركات العربية المنبثقة خلال الاجتماع أبرز أنشطة شركاتهم خلال عام 2024 والنصف الأول من 2025، والتي شملت الأعمال التجارية والفنية وتناجها المالية، إلى جانب أنشطة الموارد البشرية وبرامج التدريب. كما تناولوا الخطط والمشاريع المستقبلية التي تهدف إلى تعزيز الأداء، والتكيف مع تقلبات السوق الراهنة، وتعظيم الإيرادات. وفي ختام تصريحه، أكد اللوغانى على أن هذا الاجتماع يأتي تنفيذاً لقرارات مجلس وزراء المنظمة بخصوص تعزيز وتفعيل التعاون بين المنظمة وبين الشركات المنبثقة عنها، وثمن التواصل الدائم والبناء بين الأمانة العامة والشركات العربية عبر ضباط الاتصال بين الجانبين. وأوضح أن الأمانة العامة ستقوم بإدراج نتائج وتوصيات هذا الاجتماع ضمن التقرير الذي سيرفع إلى مجلس الوزراء المقرر في اجتماعه القادم في شهر ديسمبر 2025.

كما تطرق الأمين العام إلى النتائج المالية والتجارية للشركات خلال عام 2024 والنصف الأول من عام 2025، مشيراً إلى تحقيق الشركات أرباح إجمالية صافية تجاوزت 280 مليون دولار أمريكي في عام 2024، وهو الأعلى في تاريخها، بفضل ما حصلت عليه الشركات العربية من حجم أعمال ضخمة، وما قامت به من إجراءات لتطوير استراتيجياتها لتواكب التطورات الحاصلة في السوق.

وقد ثمن اللوغانى تلك النتائج قائلاً: «إن تحقيق الشركات أرباحاً قياسية في 2024 يعكس الجهود الكبيرة المبذولة، ويمثل حافزاً لمزيد من التعاون العربي المشترك». كما شدد اللوغانى على الدور المحوري والبناء الذي تقوم به الشركات العربية المنبثقة في دعم التعاون العربي، وخلق فرص لدعم الصناعة البترولية في الدول الأعضاء، رغم ما يواجهها من تحديات بسبب أوضاع السوق الإقليمية والعالمية.







الدورة التدريبية حول إدارة سلامة العمليات في الصناعة البترولية

أكدت منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) التزامها بتعزيز الأمن والسلامة في قطاع الطاقة، مشددة على الأهمية المحورية للاستثمار في التدريب وبناء القدرات. جاء ذلك خلال كلمة ألقاها سعادة المهندس جمال عيسى اللوغانى في افتتاح الدورة التدريبية حول إدارة سلامة العمليات في الصناعة البترولية، والتي عقدت بالتنسيق والتعاون بين منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول/أوابك، والشركة الهندسية للصناعات البترولية والكيمياوية/إنبي. شهد الافتتاح حضوراً رفيع المستوى ضمَّ سعادة المهندس ياسين محمد، وكيل أول وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية والمشرف على البيئة والصحة والسلامة المهنية، وسعادة المهندس خالد إبراهيم حسن، رئيس مجلس إدارة شركة إنبي.

وقد أشاد سعادة الأمين العام في كلمته بالمشاركة التي تعكس الاهتمام الذي توليه الصناعة البترولية لشؤون الطاقة، حيث ناهز عدد المرشحين للدورة 400 متدرب من مختلف الدول الأعضاء في المنظمة، توزَّعوا بين الحضور المباشر والحضور الافتراضي عبر تقنية الاتصال المرئي. ووجه الشكر بشكل خاص إلى وزارة البترول والثروة المعدنية في مصر وإلى الشركة الهندسية للصناعات البترولية والكيمياوية (إنبي) على التعاون المثمر في تنظيم هذه الدورة، التي تُعد الثالثة من نوعها منذ توقيع مذكرة التفاهم بين أوابك وإنبي في عام 2023.





وأشار الأمين العام إلى أن إضافة الدورات التدريبية لخطة المنظمة السنوية جاءت إدراكاً للأهمية المحورية لتمكين الكوادر، وهو ما حظي بدعم كبير من الدول الأعضاء، مما أسهم في تقديم المعرفة ونقل الخبرة لآلاف المتدربين. وفي إطار خططها الطموحة نحو إعادة الهيكلة والتطوير المؤسسي، كشف المهندس اللوغاني عن تبني المنظمة لمنظور جديد يركز على الاستثمار في التدريب وبناء القدرات بشكل أكبر وأكثر شمولاً، وأكد أن هذا التوجه لا يهدف فقط إلى رفع كفاءة العاملين، بل سيساهم أيضاً في تحقيق الأهداف الاستراتيجية للدول الأعضاء لمواجهة التحديات المستقبلية في القطاع البترولي.





والسلامة مع أهداف الاستدامة البيئية والتشغيلية والاقتصادية. وشدد على ضرورة وضع سلامة العمليات كأولوية في صميم كل مشروع جديد أو تطوير قائم لترسيخ مفهوم إدارة المخاطر الكبرى.

وفي الختام، قدم الأمين العام الشكر لأصحاب السمو والمعالي وزراء الطاقة وسعادة أعضاء المكتب التنفيذي في الدول الأعضاء على دعمهم المستمر، متمنياً للمشاركين طيب الإقامة في دولة الكويت ونجاح الدورة وتحقيقها للنتائج المرجوة.

وتناولت الكلمة الافتتاحية الأهمية البالغة للدورة الحالية، حيث وصفت إدارة سلامة العمليات بأنها منهجية منظمة لتحليل ومنع وتخفيف المخاطر المرتبطة بالمواد الكيميائية والمواد شديدة الخطورة. كما أكدت أن سلامة العمليات تُعد ركيزة أساسية في صناعة النفط والغاز وتعمل كخط دفاع حاسم ضد الحوادث الكبرى التي قد تتسبب في خسائر فادحة اقتصادية وبيئية وبشرية. وأعرب الأمين العام عن أمله في أن تساهم الدورة في ترسيخ ثقافة الاستدامة الآمنة لدى المتدربين، بهدف دمج اعتبارات







زيارة سفير جمهورية جورجيا لمنظمة أوابك



استقبل سعادة المهندس جمال عيسى اللوغانى، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» صباح يوم الأحد 19 أكتوبر 2025 في مقر المنظمة، سعادة نوشريفان لومتاتيدزي، سفير جمهورية جورجيا والوفد المرافق له. وقد تم خلال اللقاء مناقشة المواضيع ذات الاهتمام المشترك، والتي من ضمنها بحث فرص وآفاق التعاون وسبل تعزيزها بين المنظمة وجمهورية جورجيا. حيث أشار السفير إلى الفرص المتنوعة والخيارات الواسعة لمجالات التعاون وما يمكن أن تقدمه جورجيا من تسهيلات لتعزيز هذا التعاون. من جهته قام الأمين العام بتقديم نبذة عن المنظمة وتاريخها وشركاتها المنبثقة، كما تطرق إلى المرحلة

أوسع مع الدول العربية الأخرى والمنظمات والمؤسسات العالمية والدول الصديقة.

الجديدة المقبلة عليها المنظمة لتوسيع نشاطها ليشمل دورها ليشمل كافة مصادر الطاقة والقضايا المتعلقة بها مما يفتح المجال لتعاون



الحوار الإقليمي لتعزيز جاهزية دول غرب آسيا لآليات المادة السادسة من اتفاق باريس للمناخ

شارك سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك المهندس جمال عيسى اللوغانى افتتاح الحوار الإقليمي لتعزيز جاهزية دول غرب آسيا لآليات المادة السادسة من اتفاق باريس للمناخ، تحت رعاية معالي وزير النفط ورئيس المجلس الأعلى للبيئة بدولة الكويت السيد طارق سليمان الرومي. وذلك بحضور سعادة السيدة/ نوف بهبهاني مدير عام الهيئة العامة للبيئة بالتكليف، وسعادة السيد/ سامي ديماسي، ممثل برنامج الأمم المتحدة للبيئة والمدير الإقليمي لغرب آسيا.

هوس المناخ: بين الأمن البيئي والأمن الطاقوي



إعداد المهندس تركي حمش

تواجه مشاريع الطاقة الجديدة، مثل الاكتشاف الأخير في بحر البلطيق بالقرب من جزيرة Wolin البولندية، معارضة شديدة من بعض الجماعات البيئية أحياناً. ويرى البعض أن هذه الجماعات وفي سبيل فرض رؤيتها على العالم، لا تمنع في وقف تنمية مشاريع الطاقة بالرغم من حاجة الاتحاد الأوروبي الماسة لإمدادات موثوقة من الغاز والنفط.

أفادت شركة (CEP) الكندية منذ فترة قريبة بأنها حققت اكتشافاً جديداً للغاز والنفط في حقل Wolin East يحتوي على ما يقرب من 160 مليون برميل من النفط و 5 مليارات متر مكعب من الغاز، مع إمكانية اكتشاف ما يصل إلى 27 مليار متر مكعب من الغاز وأكثر من 241 مليون برميل من النفط لاحقاً. وقد وصف هذا الاكتشاف بأنه تاريخي ويمكن أن يساهم

خبير بترول/ استكشاف وإنتاج
إدارة الشؤون الفنية - أوابك

سبيل المثال، طالبت منظمة حماية البيئة الألمانية DUH بتقييم الأثر البيئي العابر للحدود بين ألمانيا وبولندا، وهددت باتخاذ المزيد من الإجراءات القانونية، على الرغم من التزام المشروع بمعايير الإنتاج الحديثة وعلى الرغم من تمتع عمليات الإنتاج في بحر البلطيق بسجل ممتاز للسلامة البيئية حتى اليوم. وربما يمكن لهذا التدقيق الصارم أن يوقف أو يؤخر تقدم المشروع، كما حدث في مشاريع أخرى للغاز في بحر الشمال والتي توقفت في مراحل ما قبل الإنتاج بعد تدخلات الجماعات البيئية.

ومن الغريب أن بعض هذه الجماعات باتت مؤخراً لا تكتفي بالتركيز على التهديدات البيئية المباشرة، مثل المخاطر التي قد يتعرض لها الموئل البحري أو النظام البيئي بالقرب من الاكتشاف، لكنها أصبحت تتحدث عن مخاطر غير مباشرة مثل تهديد صناعة السياحة الإقليمية وتكاليف التنظيف عبر الحدود في حال وقوع حادث ما! وهو ما دفع رئيس لجنة "الاقتصاد البحري والملاحة الداخلية" في البرلمان البولندي، إلى وصف الموقف الألماني بالهوس المناخي (Climate Paranoia) وأكد على حق بولندا في استخدام مواردها الخاصة لتعزيز سيادتها في مجال الطاقة وتحقيق النمو الاقتصادي.

يكشف الجدول الدائر حول اكتشافات النفط والغاز في بحر البلطيق عن تحدٍ محوري يواجهه العالم اليوم، يتمثل في الموازنة بين الحاجة الملحة للطاقة وضرورة حماية البيئة. ففي حين تعد المخاوف البيئية أمراً مشروعاً ومبرراً، إلا أن ما سماه البرلمان البولندي بالهوس المناخي قد يتجاوز أحياناً حدود المنطق عندما لا يستند إلى قاعدة صلبة من الأدلة العلمية أو الأحداث الموثوقة، بل يعتمد على معلومات إعلامية أو مخاوف غير مدعومة. ولا شك أن الإفراط في هذه المخاوف قد يتحول إلى حجر عثرة أمام تنمية الموارد الطاقية الحيوية التي لا غنى عنها لاستمرار النمو الاقتصادي وضمان استقرار الإمدادات. ومن هنا، يصبح من الضروري إيجاد توازن معقول بين الأمن البيئي والأمن الطاقوي، يضمن حماية البيئة دون التضحية بالقدرة على تلبية الاحتياجات الأساسية للمجتمعات والاقتصادات. فالتنمية المستدامة تتطلب نظرة شاملة تراعي كلا البعدين بعيداً عن التطرف الذي قد يعيق التقدم بدلاً من تحقيقه. فمن الممكن على سبيل المثال استخدام تقنيات الحفر الموجه لتقليل البصمة السطحية، أو بحث إمكانية استخدام تقنيات احتجاز وتخزين الكربون CCS للحد من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون من عمليات الإنتاج، بالإضافة إلى المراقبة البيئية الصارمة لضمان سلامة المواطن البحرية، وكلها إجراءات تتبناها أغلب الدول الأعضاء. وبدلاً من الخلافات القائمة على «الهوس المناخي» أو «الرفض المطلق»، ربما يمكن للحكومات والمنظمات البيئية العمل معاً لوضع معايير بيئية واضحة (وقابلة للتطبيق) تستند إلى أدلة علمية قوية، وهو ما يحتاج إلى تعزيز الشفافية والحوار عبر فتح قنوات اتصال فعالة بين جميع الأطراف، ولصالح جميع الأطراف.



في توجهات بولندا إلى تنويع مصادرها من واردات الوقود والتي عادة ما تمثل الواردات الروسية الجزء الأكبر منها، إذ تستهلك بولندا سنوياً نحو 20 مليار متر مكعب من الغاز، تستورد 80% منها من عدة جهات.

ومن المتوقع في حال تطوير الاكتشاف الجديد أن يقل اعتماد بولندا وربما الاتحاد الأوروبي على الوقود المستورد، مما يعزز أمن الطاقة في الوقت الذي تحوم فيه ظلال من الاضطراب على الإمدادات الروسية.

وإذ تؤكد «الجمعية الألمانية للغاز الطبيعي والنفط والطاقة الحرارية الجوفية BVEG أن الإنتاج المحلي من الغاز الأوروبي يمكن من حيث المبدأ أن يقلل من تعرض الاتحاد الأوروبي للأسواق الدولية المتقلبة، إلا أن الجماعات البيئية، خاصة في ألمانيا، ردت بانتقادات حادة وجملة من الإجراءات القانونية. فعلى

* المقال المنشور يعبر عن رأي كاتبه وليس بالضرورة عن موقف المنظمة



سمو أمير الكويت اطلع على الاكتشاف التاريخي الجديد في حقل جزة البحري للغاز

استقبل حضره صاحب السمو أمير دولة الكويت الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه بقصر بيان صباح الاثنين 14 أكتوبر 2025، معالي وزير النفط بدولة الكويت طارق سليمان الرومي ونائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية الشيخ نواف سعود الناصر الصباح والرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت أحمد جابر العيدان.

حيث أطلعوا سموه رعه الله على الاكتشاف الجديد والمتمثل في (حقل جزة البحري) للغاز الطبيعي والذي يعد إنجازاً في المنطقة البحرية الكويتية مسجلاً في تاريخ الكويت أعلى معدل إنتاج لبئر عمودي من منطقة المناقيش وذلك ضمن جهود شركة نفط الكويت متمنيا سموه حفظه الله لهم دوام التوفيق والسداد نحو تحقيق المزيد من الانجازات في القطاع النفطي. هذا وقد أهدوا سموه رعه الله هدية تذكارية بهذه المناسبة.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي
FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS



www.oapecorg.org



الدورة الثامنة لمنتدى الشباب للطاقة

شارك سعادة المهندس جمال عيسى اللوغانى، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، في الدورة الثامنة لمنتدى الشباب للطاقة، الذي نظّمته وزارة النفط في دولة الكويت بالتعاون مع مجلس البترول العالمي، اليوم الأربعاء 22 أكتوبر 2025، في دولة الكويت.

وشهد المنتدى حضور معالي وزير النفط الدكتور طارق الرومي، وعدد من كبار المسؤولين والخبراء في قطاع الطاقة.

كما شارك سعادة الأمين العام في جلسة القيادة لكبار الشخصيات (VIP Leadership Session)، التي تناولت أبرز التحديات والفرص في قطاع الطاقة، ودور القيادات في تمكين الشباب وتعزيز الابتكار في الصناعة النفطية. في سياق رده على السؤال المطروح حول مساهمة المنظمة بإعداد وتمكين الشباب كعنصر أساسي للاستدامة، قال الأمين العام أن المنظمة تأسست خلال فترة الستينيات من القرن الماضي على مبدأ تمكين الدول العربية من إدارة صناعتها النفطية من خلال كوادرها الوطنية. مشيراً إلى أن نسبة المواطنين في سن العمل بالدول العربية تقدر بحوالي 65% من إجمالي عدد السكان، وقال أن هذه النسبة الكبيرة تجعل تطوير هذه الشريحة أمراً أساسياً في عملية





يتضح من جميع الخطوات السابقة مدى قناعة المنظمة بأهمية عملية تمكين الشباب وبناء قدراتهم باعتبارهم الركيزة الأساسية لتحقيق الاستدامة والتطور. وفيما يخص السؤال المطروح حول القيم المضافة والعائد الذي تحقق للمنظمة نتيجة تمكين الشباب، من حيث الابتكار، الكفاءة، الولاء التنظيمي، واستدامة الأداء وكيف يمكن تعزيز هذا الأثر مستقبلاً؟

رد الأمين العام قائلاً أن عملية تأهيل وتدريب وتمكين الشباب عاد بفائدة كبيرة على المنظمة ودولها الأعضاء حيث مكن المنظمة وكوادرها من التعرف ومجارة جميع تطورات الصناعة النفطية ونقلها إلى الدول الأعضاء. وقد نتج عن هذا تطوير رؤية ورسالة المنظمة لتكون أكثر قدرة على مواجهة التحديات الحالية والمستقبلية ولتصبح منصة عربية تهتم بجميع مصادر الطاقة دون استثناء بالإضافة إلى شؤون البيئة والاستدامة وتغير المناخ.

تحقيق نهضة وتنمية اقتصادية واجتماعية. مضيفاً أن من أبرز أهداف المنظمة هو توفير الظروف الملائمة لرأس المال البشري وتطوير شريحة الشباب في الدول العربية الأعضاء ليكونوا قادة المستقبل في قطاع النفط والغاز وضمان استدامة هذه القطاع الحيوي والذي يمثل أهم مورد للدخل عبر الاستثمار في الطاقات الشبابية.

وسرد الأمين العام أهم الخطوات التي أخذتها المنظمة في مجال تمكين وتأهيل الشباب، وهي كالتالي:

- تأسيس معهد النفط العربي للتدريب عام 1978 والذي أسهم في رفع كفاءة وتدريب آلاف الشباب في الوطن العربي.
- المشاركة في تأسيس مركز أكسفورد لدراسات الطاقة في المملكة المتحدة في عام 1982 وهو مركز بحثي دولي مرموق متخصص في اعداد الدراسات والأبحاث المتقدمة وتدريب الباحثين والعاملين بقطاع الطاقة من خلال برامج الزمالة والندوات التدريبية.
- تنظيم وعقد منتدى لأساسيات صناعة النفط والطاقة في الأمانة العامة كل سنتين ويستهدف شريحة الشباب الجدد المنضمين لصناعة النفط والغاز في الدول العربية. هذا المنتدى تم عقده 25 مرة حتى الآن.
- إطلاق جائزة أوابك العلمية والتي تهدف بشكل رئيسي إلى تشجيع الباحثين العرب في مختلف الفئات العمرية ولاسيما الشباب منهم على المساهمة في تطوير وابتكار حلول مستدامة تدعم الصناعة.





نص على إعادة هيكلة ورؤية المنظمة، كما نص على تغيير اسم المنظمة ليصبح «المنظمة العربية للطاقة (AEO)»، بما يعكس دورها المستقبلي في تعزيز التعاون العربي في كافة مجالات الطاقة، بما فيها مصادر الطاقة التقليدية والمتجددة.

وأضاف الأمين العام «لدينا عدد من المبادرات الاستراتيجية التي تبنتها المنظمة وعلى رأسها استراتيجية البحث وإستراتيجية الاعلام. ونحن نعول بشكل كبير على الدماء الجديدة من شريحة الشباب للعب دور هام وكبير في وضع هذه الاستراتيجيات موضع التنفيذ الفعلي من خلال عمليات التوظيف التي سنقوم بها في المستقبل لشغل الادارات الجديدة والمستحدثة.» وسوف يكون لهذه الشريحة دور مهم العديد من الجوانب، نذكر منها:

- عمل دراسات وابحاث بهدف تعزيز قدرات الانتاج من مصادر الطاقة المختلفة.
- الابتكار والتطوير المستمر في التقنيات النظيفة.

توظيف استخدام تقنيات التحول الرقمي المرتبطة بتحسين عمليات الإنتاج والنقل والتصدير للنفط والغاز، بما يساهم بشكل كبير في تقليل الأثر البيئي وخفض الانبعاثات الكربونية.



وحول تواجد الشباب في مشروع تطوير نشاط المنظمة وإعادة هيكلتها، أجاب الأمين العام قائلا مع تطور صناعة الطاقة وتزايد الاهتمام بالطاقة المتجددة والنظيفة والمستدامة واستحداث كثير من التشريعات البيئية الصارمة والاهتمام بقضايا البيئة وتغير المناخ، كان من اللازم على المنظمة مراجعة وتطوير نشاطاتها وأهدافها. وصدر القرار التاريخي غير المسبوق رقم 2/113 في دولة الكويت والذي

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



www.oapecorg.org



وكيل وزارة النفط لشؤون الاستخراج يجري جولة ميدانية في معهد النفط العربي للتدريب



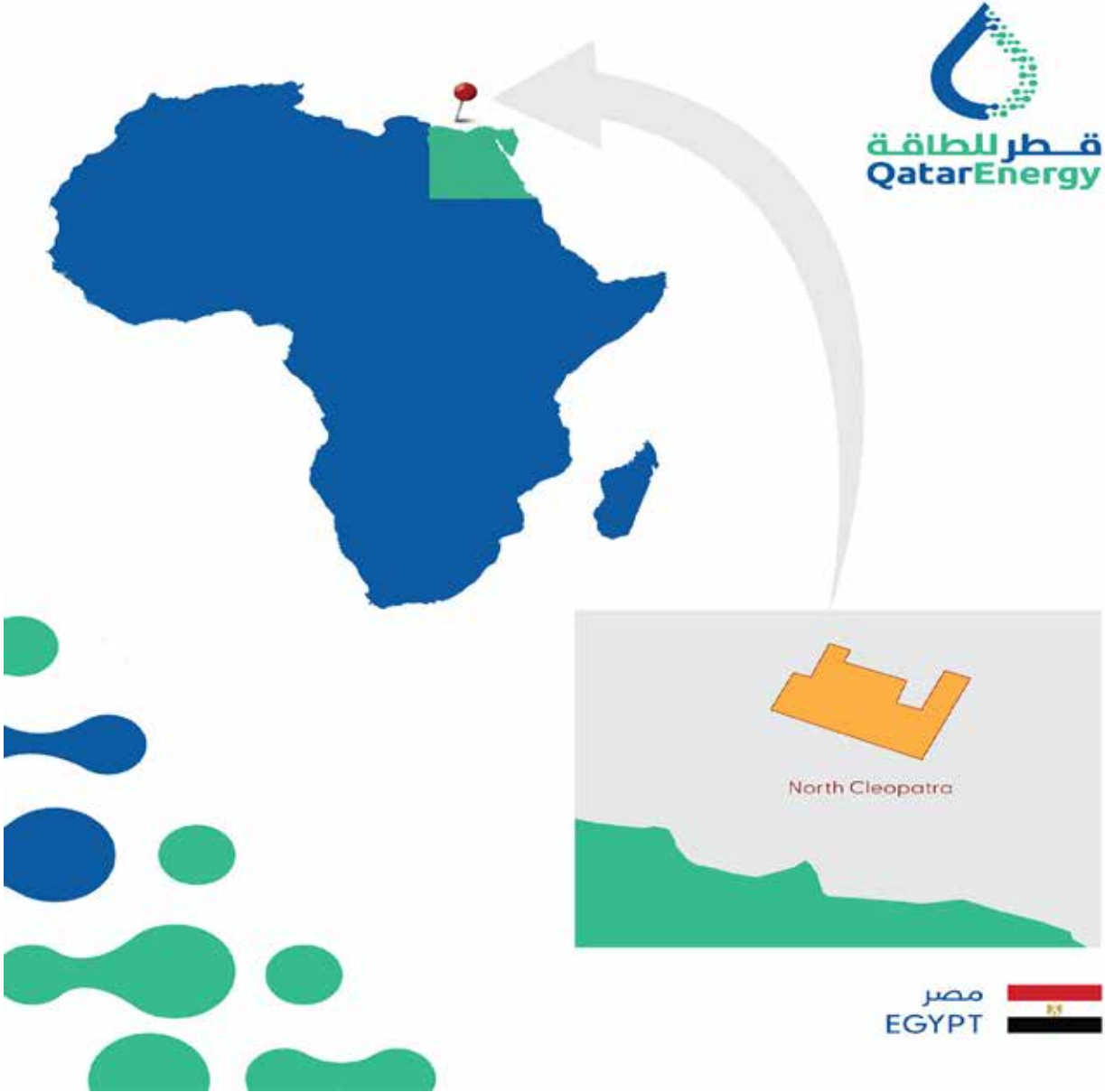
أجرى وكيل وزارة النفط لشؤون الاستخراج بجمهورية العراق - رئيس مجلس إدارة معهد النفط العربي للتدريب ، المهندس باسم محمد خضير ، مؤخراً ، جولة ميدانية في معهد النفط العربي للتدريب ، للاطلاع على سير الدورات التدريبية وبرامج التطوير الخاصة بملاكات وزارة النفط الفنية والإدارية. وتأتي هذه البرامج بالتنسيق مع دائرة التدريب والتطوير في وزارة النفط، وضمن خطط الوزارة الرامية إلى رفع كفاءة العاملين في القطاع النفطي. وخلال الجولة، اطلع السيد الوكيل على دورتين تدريبيتين مخصصتين للملاكات القيادية، ينفذهما المعهد لصالح شركات القطاع النفطي، مؤكداً أن الوزارة تركز على خطة الحكومة ورؤيتها، لتعزيز مهارات الملاكات البشرية وتطوير قدراتها للوصول إلى أعلى درجات الأداء والفاعلية.

كما اطلع السيد وكيل الوزارة لشؤون الاستخراج على مشروع الطاقة الشمسية المنفذ في المعهد بالتعاون مع وزارة الصناعة والمعادن - شركة الزوراء العامة، والذي يساهم في توفير الطاقة الكهربائية وتشجيع استخدام مصادر الطاقة المتجددة.

وفي ختام الجولة، أعرب السيد الوكيل عن شكره وتقديره للعاملين في المعهد ودائرة التدريب والتطوير على جهودهم المتميزة في إعداد وتنفيذ البرامج التدريبية التي تساهم في دعم مسيرة التطوير في القطاع النفطي.



قطر للطاقة تستحوذ على حصة في المنطقة الاستكشافية «شمال كليوباترا» قبالة السواحل المصرية



جمهورية مصر العربية. وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «أود أن أنتهز هذه الفرصة لأتقدم بالشكر لوزارة البترول والثروة المعدنية المصرية، ولشركائنا في منطقة الاستكشاف، على دعمهم وتعاونهم القيّمين. ونتطلع إلى العمل معاً لتحقيق أهدافنا في أعمال الاستكشاف»

تقع منطقة «شمال كليوباترا» في حوض هيرودوت قبالة سواحل مصر، بمحاذاة الجزء الشمالي من منطقة شمال الضبعة حيث تمتلك قطر للطاقة حصة مشاركة بنسبة 23%. وتغطي منطقة «شمال كليوباترا» مساحة تزيد على 3,400 كيلومتر مربع، في مياه تصل أعماقها إلى 2,600 متر.

وقعت قطر للطاقة اتفاقية مع شركة شل تستحوذ بموجبها على حصة مشاركة تبلغ 27% في منطقة «شمال كليوباترا» الواقعة قبالة سواحل جمهورية مصر العربية.

وبموجب الاتفاقية، التي تخضع لموافقة الحكومة المصرية، ستمتلك شركة شل (المشغل) حصة مشاركة بنسبة 36%، بينما تمتلك شركة شيفرون حصة 27% وشركة ثروة للبترول حصة 10%.

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة: «نحن سعيّدون بهذه الفرصة الجديدة، والتي توسّع من نطاق أنشطة الاستكشاف التي نقوم بها في



في القمة العالمية للطاقة بلندن وزير البترول والثروة المعدنية المصري: حفر 480 بئراً استكشافية جديدة باستثمارات 5.7 مليارات دولار

في إطار زيارته للعاصمة البريطانية لندن مؤخراً، شارك معالي المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، كمتحدث رئيسي في افتتاح القمة العالمية الثالثة للطاقة WORLD ENERGIES SUMMIT، وذلك بحضور عدد من وزراء البترول والطاقة، ورؤساء الشركات العالمية، لبحث أهم القضايا المتعلقة بالطاقة خاصة في مجال الاستكشاف والإنتاج، ودمج حلول الذكاء الاصطناعي.





EUG تساعد علي سرعة اتخاذ القرار الاستثماري والتسهيل علي المستثمرين بتوفير بيانات رقمية وافية وتجاوز الإجراءات التقليدية ، مستعرضاً كذلك جهود اطلاق مشروعات جديدة للمسح السيزمي بأحدث التكنولوجيات مثل مشروع المسح السيزمي الذي سيتم اطلاقه بواسطة الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية في منطقة شرق المتوسط بالتعاون مع تحالف شلمبرجير – فيريدين العالمي بهدف تعظيم الاستفادة من إمكانات وموارد الغاز في مصر وزيادة فرص الاستثمار في أنشطة البحث والاستكشاف، هذا بالإضافة الى مشروعات المسح السيزمي بالصحراء الغربية وخليج السويس والتي تساهم في توفير البيانات عن الفرص الواعدة لجذب المستثمرين للعمل في مصر .

واكد الوزير على أن مصر تُرسخ مكانتها كلاعب رئيسي ومركز إقليمي للطاقة وذلك بفضل موقعها الجغرافي ، وبنيتها التحتية ، حيث تمتلك مصر واحدة من أكبر الطاقات في مجال تكرير البترول في إفريقيا، بالإضافة لمجمعات الغاز الطبيعي المسال في إدكو ودمياط وخطوط الأنابيب مثل سوميدي والغاز العربي، إلى جانب قناة السويس .

و أشار الوزير الى الاهتمام بتعظيم الإنتاج من مصانع البتروكيماويات وتعظيم الاستفادة منها ، حيث نخطط للوصول بإجمالي الصادرات من منتجات البتروكيماويات إلى 4.2 مليار في عام 2030 مقارنة بـ 2.4 مليار في 2025.

ووجه الوزير الدعوة لجميع الشركات العالمية لمواصلة زيادة الاستثمار، حيث أكد على أن مصر مُنفتحة على الشراكات الدولية في ظل تهيئة بيئة مواتية وإطار استثماري مستقر وجاذب، ومرتکز على بنية تحتية متميزة.

وخلال كلمته التي ألقاها في افتتاح القمة، أعلن المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية ، عن خطة مصر في مجال البحث والاستكشاف للبترول والغاز خلال السنوات الخمس المقبلة، والتي تستهدف حفر نحو 480 بئرًا استكشافية باستثمارات تتجاوز 5.7 مليارات دولار ، حيث يبلغ إجمالي عدد الآبار المخطط حفرها في عام 2026 نحو 101 بئر موزعة على المناطق الرئيسية في مصر بواقع 67 بئرًا في الصحراء الغربية، و9 في خليج السويس، و14 في البحر المتوسط، و6 في دلتا النيل، حيث سيسهم ذلك بشكل مباشر في زيادة الإنتاج. وأضاف الوزير أن الإجراءات التحفيزية التي تم تنفيذها خلال العام المنقضي ساهمت في هذا التوسع في مجالات البحث والاستكشاف والإنتاج ، لافتاً إلى توقيع 21 اتفاقية جديدة مع شركات عالمية خلال عام واحد بإجمالي استثمارات 1.1 مليار دولار، فيما تم وضع 300 بئر على خريطة الإنتاج بما ساهم في زيادة الإنتاج المحلي بعد أن شهد شهر أغسطس 2025 زيادة الإنتاج من الغاز لأول مرة ووقف التراجع الذي شهده السنوات الماضية .

وأشار الوزير الى تنفيذ خارطة طريق حتى 2030 للإستمرار في زيادة الإنتاج المحلي من البترول والغاز بالتعاون مع الشركاء العالميين ، لافتاً الى أن شركة إيني أعلنت عن خطة لصخ استثمارات تُقدر بـ 8 مليارات دولار، وأن شركة بى بى ستصخ استثمار تُقدر بـ 5 مليارات دولار في مجال الاستكشاف، كما تم توقيع 4 اتفاقيات استكشافية جديدة تفوق قيمتها 340 مليون دولار مع شركات كبرى مثل إيني وشل و اركيوس انرجى .

واكد الوزير ان بوابة مصر الرقمية للاستكشاف والإنتاج



جلسة حوارية موسعة لتعزيز التعاون الاقتصادي بين ليبيا والولايات المتحدة الأمريكية

في إطار الجهود المستمرة لتعزيز التعاون الاقتصادي بين ليبيا والولايات المتحدة الأمريكية، شارك معالي وزير النفط والغاز بدولة ليبيا، د. خليفة رجب عبد الصادق، في جلسة حوار التعاون الليبي - الأمريكي حول القطاعات الاستراتيجية الذي عُقد مؤخراً في مدينة هيوستن بولاية تكساس، بتنظيم من غرفة التجارة الثنائية الأمريكية.

خلال الجلسة الافتتاحية، قدّم معالي الوزير كلمة رئيسية استعرض الرؤية الاستراتيجية لقطاع النفط والغاز الليبي، والتطورات الأخيرة في جولة العطاء العام الجارية حالياً، وفرص الاستثمار في قطاع الطاقة في ليبيا.

وأكد الوزير في كلمته أن ليبيا ماضية بخطى وثقة نحو تعزيز الشراكات الدولية وخلق بيئة استثمارية جاذبة في مجالات النفط والغاز والطاقة المتجددة، مشيراً إلى أن التعاون مع الشركات الأمريكية يمكن أن يساهم في نقل التكنولوجيا وتطوير الكفاءات الوطنية بما يعزز من تنافسية القطاع على المستوى الدولي.

واختتم المنتدى بحوارات مفتوحة وجلسات ثنائية بين ممثلي القطاعين العام والخاص من الجانبين، لمناقشة فرص الشراكة المستقبلية وآليات توسيع التعاون في مجالات الطاقة.



سوناطراك - الشركة الوطنية للمحروقات (إي.أن.أش) التوقيع على مذكرة تفاهم



قامت سوناطراك والشركة الموزمبيقية "إمبريسا ناسيونال دي هيدروكاربونيوس (إي.أن.أش)"، في 16 أكتوبر 2025، بالتوقيع على مذكرة تفاهم تهدف إلى تعزيز التعاون الثنائي في قطاع النفط والغاز بالموزمبيق، على أساس مبادئ المساواة، والتبادل، والمنافع المشتركة. وقد تم توقيع مذكرة التفاهم من طرف الرئيس المدير العام لمجمع سوناطراك، السيد رشيد حشيشي، والسيدة لودوفينا برناردو، رئيسة مجلس إدارة شركة إي.أن.أش، وذلك خلال مراسم جرى تنظيمها بمقر وزارة المعادن والطاقة لجمهورية موزمبيق، بحضور الدكتور مراد عجال، وزير الطاقة والطاقة

المتجددة، الذي يؤدي زيارة عمل إلى جمهورية موزمبيق. وتحدد مذكرة التفاهم هذه مجالات الاهتمام المشترك وتُعنى على وجه الخصوص بالتعاون في إطار مشاريع استكشاف وإنتاج المحروقات في موزمبيق والتي تمتد إلى نشاطات النقل والمصب، إلى جانب تقديم الخدمات على مجمل سلسلة قيم المحروقات.

ومن ناحية أخرى، تنص هذه المذكرة على دراسة إمكانية ربط شبكة توزيع الغاز الطبيعي بالاستهلاك المنزلي. كما تهدف أيضا إلى تعزيز القدرات التقنية للمستخدمين التابعين للشركة الموزمبيقية إي.أن.أش، عبر تقاسم المعارف في

مجالات الجيولوجيا، والهندسة والنشاطات البترولية، وذلك من خلال دورات تكوينية تقدمها سوناطراك. تشكل مذكرة التفاهم هذه خطوة إلى الأمام في مسار التعاون الطاقوي بين الجزائر وموزمبيق، كما تعكس طموح سوناطراك في توسيع نشاطها على الصعيد القاري، بصفتها عاملا رئيسيا في القطاع الطاقوي. وللتذكير، فإن شركة "إمبريسا ناسيونال دي هيدروكاربونيوس (إي.أن.أش)" هي شركة وطنية موزمبيقية تُعنى بترقية تثمين المحروقات السائلة والغازية في جمهورية موزمبيق، وهذا عبر مجمل سلسلة القيمة للمحروقات.



أرامكو السعودية تستكمل صفقة الاستحواذ على حصة إضافية في بترورابغ

وشركاتها التابعة في إطار سعيها الدؤوب للمضي قدماً في إستراتيجية التكرير والكيماويات والتسويق التي تُعزز خلق القيمة وتكامل الأعمال، وتنويع محفظة الاستثمارات. وتعزز الصفقة من قدرة أرامكو السعودية على دعم برنامج التحوّل الذي يجري تنفيذه حالياً في بترورابغ، والذي يتضمن تحديثات مُستهدفة للأصول لتحسين إنتاجية المنتجات ذات الهوامش الربحية العالية، وتعزيز موثوقية المنشأة. وبهذه المناسبة، قال النائب الأعلى للرئيس للوقود في أرامكو السعودية، الأستاذ حسين القحطاني: «تُعد شركة بترورابغ ركيزة محورية في قطاع التكرير والكيماويات

عززت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيماويات، توسعها الإستراتيجي في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق باستحواذها على حصة إضافية قدرها 22.5% في شركة رابغ للتكرير والبتر وكيماويات (بترورابغ) من شركة سوميتومو كيميكال (سوميتومو) مقابل 702 مليون دولار أمريكي (7 ريالات سعودية للسهم). لتصبح أرامكو السعودية بذلك أكبر مساهم في بترورابغ بحصة ملكية تبلغ حوالي 60%، بينما تحتفظ «سوميتومو» بحصة ملكية تبلغ 15%. وتعكس الصفقة التزام أرامكو السعودية تجاه شركائها



أرامكو السعودية أصبحت المساهم الأكبر مما يزيد من قدرتها على دعم تحويل بترورابغ من المتوقع أن تحسّن عمليات التطوير المخطط لها لأصول بترورابغ العائدات وتعزز الموثوقية

جزء من ديون شركة بترورابغ مقدّمًا، وذلك لدعم فرص نموها المستقبلية وتعزيز موقعها المالي. وستنطوي عملية الضخ هذه على إصدار بترورابغ لأسهم من الفئة «ب» سيتم الاكتتاب فيها بالكامل من قبل أرامكو السعودية وسوميتومو. ومن خلال إصدار الأسهم من الفئة «ب» ستمكّن كل من أرامكو السعودية وسوميتومو من ضخ رأس مال جديد دون تغيير هيكل الحوكمة الحالي لشركة بترورابغ، أو إضعاف القوة التصويتية للمساهمين الآخرين في شركة بترورابغ.

ومن ضمن الصفقة، تنازلت أرامكو السعودية وسوميتومو عما مجموعه 1.5 مليار دولار أمريكي من قروض المساهمين لشركة بترورابغ، اكتملتا على مرحلتين في أغسطس 2024، ويناير 2025، مما عزز من هيكليّة رأس مالها، وعالج خسائرها المتركمة بشكل جزئي.

والتسويق في المملكة، ويجسّد هذا الاستثمار الإضافي من أرامكو السعودية ثقتنا القوية في آفاقها المستقبلية على المدى الطويل. كما يؤكد تركيزنا على التوسع في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق وخلق القيمة. ونحن نتطلع إلى استكشاف سبل التكامل الوثيق مع شركة بترورابغ بهدف إفساح المجال لفرص جديدة ودعم أهداف التحوّل الأوسع نطاقًا لشركة بترورابغ، والتي تشمل تحسين مزيج المنتجات، وتعزيز موثوقية الأصول، وتحسين العمليات. وكجزء من الصفقة التي أعلن عنها لأول مرة في أغسطس 2024، وافقت أرامكو السعودية وسوميتومو على ضخ ما مجموعه 1.4 مليار دولار أمريكي لسداد



شركات «أدنوك» المدرجة تعتزم توزيع أرباح قياسية بقيمة 158 مليار درهم للفترة من 2025 إلى 2030

والعضو المنتدب والرئيس التنفيذي لـ «أدنوك» ومجموعة شركاتها: «تماشياً مع رؤية وتوجيهات القيادة الرشيدة، تركز «أدنوك» على توفير فرص للمواطنين والمقيمين والشركاء لخلق القيمة وتعزيزها بما يساهم في نمو الاقتصاد الوطني، واستناداً إلى التوجيهات الاستراتيجية لمجلس إدارتنا الموقر، تستمر «أدنوك» في تعزيز تواصلها مع المستثمرين في جميع شركاتنا المدرجة، والعمل لتحقيق المزيد من الإنجازات والنجاحات المشتركة في المستقبل بناءً على نهج عمل واضح وشفاف قائم على الأسس والركائز القوية لشركاتنا، وتطبيق أعلى معايير الحوكمة والشفافية والانضباط المالي، والتمكين والتطوير المستمر لكوادرنا البشرية لصقل كفاءاتهم وإعدادهم للمستقبل، والنمو والمرونة والقدرة على التكيف وضمان مواكبة أعمالنا للمستقبل».

وأضاف: «سلطنا الضوء خلال أول مجلس للمستثمرين على تركيز شركاتنا المدرجة على خلق قيمة موثوقة ومستدامة على المدى البعيد وإدماج التكنولوجيا المتقدمة وحلول وأدوات الذكاء الاصطناعي في عملياتها بهدف خفض التكاليف ورفع الكفاءة والإنتاجية، وتسريع وتيرة النمو، وتحسين الأداء المالي. ويُعد إعلان اليوم عن خططنا لتوزيع أرباح بقيمة 158 مليار درهم (43 مليار دولار) خطوة مهمة نتيج للمستثمرين والمساهمين رؤية واضحة لتوزيعات الأرباح حتى عام 2030، وتؤكد على ثقتنا والتزامنا الراسخ بتحقيق القيمة طويلة الأمد».

وتتميز شركات «أدنوك» المدرجة بمكانة رائدة، كل في مجال عملها، حيث تعد «أدنوك للتوزيع» أكبر شركة لتوزيع الوقود ومتاجر

أعلنت «أدنوك» اعتزام شركاتها الست المدرجة تقديم توزيعات أرباح بقيمة 158 مليار درهم (43 مليار دولار) حتى عام 2030، وذلك بعد الحصول على الموافقات التنظيمية ذات الصلة، علماً بأن القيمة الإجمالية للأرباح التي تم توزيعها منذ طرح العام الأولي لأسهم أول شركة تم إدراجها في عام 2017 لغاية الآن تبلغ 86 مليار درهم (23 مليار دولار)، وأن القيمة السوقية لشركات أدنوك الست المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية تجاوزت 550 مليار درهم (150 مليار دولار)، كما قدمت ما يصل إلى 40% من إجمالي توزيعات الأرباح السنوية في السوق (بحسب بيانات السنة المالية 2024).

جاء ذلك خلال أول مجلس للمستثمرين تنظمه «أدنوك» الذي أقيم في أبوظبي مؤخراً، والذي شهد أيضاً الإعلان عن أن شركات «أدنوك للتوزيع»، و«أدنوك للغاز»، و«أدنوك للإمداد والخدمات» ستقوم بتوزيع الأرباح بشكل ربع سنوي، علماً بأن شركة «أدنوك للحفر» بدأت بالفعل بتوزيع أرباحها بشكل ربع سنوي، وهو ما يعزز توفير السيولة للمستثمرين ويضمن تقديم العوائد للمساهمين في فترات أكثر تقارباً.

وأكدت «أدنوك» خلال المجلس استمرار تركيزها على أن تكون من أكبر المساهمين في دفع نمو الاقتصاد الوطني بالتزامن مع دعمها المتواصل لخطط نمو شركاتها المدرجة وإدماج حلول وأدوات الذكاء الاصطناعي والتحول الرقمي في أعمالها.

وبهذه المناسبة، قال معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة في دولة الإمارات العربية المتحدة

أول مجلس للمستثمرين تنظمه «أدنوك» يسلط الضوء على تطبيق شركاتها لأفضل نظم الحوكمة، وأعلى معايير الانضباط المالي والشفافية، وتميزها بالموثوقية

توزيعات الأرباح المستقبلية المتوقعة تعاذل حوالي ضعف إجمالي ما تم توزيعه منذ طرح العام الأولي لأسهم أول شركة تم إدراجها في عام 2017

«أدنوك للتوزيع»:

أعلنت «أدنوك للتوزيع» عن مقترح لتمديد سياستها الحالية لتوزيعات الأرباح لعامين إضافيين حتى نهاية السنة المالية 2030 بعد الحصول على موافقة المساهمين (يتم عرضها على المساهمين للموافقة عليها في اجتماع الجمعية العمومية السنوي القادم لشركة «أدنوك للتوزيع» في عام 2026)، ومن المتوقع أن ترفع هذه الخطوة التزامات توزيعات الأرباح الإجمالية إلى 18 مليار درهم (4.9 مليار دولار)، مقارنة بالتزام سابق قدره 12.85 مليار درهم (3.5 مليار دولار) للفترة من عام 2024 وحتى نهاية عام 2028. وبموجب هذا التحديث، سيتم صرف الأرباح على أساس ربع سنوي اعتباراً من الربع الأول لعام 2026، بما يضمن تقديم السيولة للمساهمين خلال فترات أكثر تقارباً، ويوفر رؤية أوضح للعوائد طويلة الأمد تتجاوز سياسة التوزيع السابقة. وتعتمد هذه السياسة على تحقيق عائد تراكمي يزيد عن 30% (بناءً على سعر السهم والأرباح التي سيتم توزيعها اعتباراً من 7 أكتوبر 2025) خلال الفترة من 2025 إلى 2030، مع إمكانية تحقيق مكاسب إضافية مدفوعة بالنمو المستقبلي في الأرباح. واستناداً إلى الأداء المتميز الذي حققته «أدنوك للتوزيع» خلال النصف الأول من عام 2025، قامت الشركة برفع مستهدف عدد محطات الخدمة إلى 1,150 محطة بحلول عام 2028، بزيادة قدرها 15% مقارنةً بالهدف السابق البالغ 1,000 محطة.

وفي ظل استمرار النمو المضاعف في قطاع التجزئة غير الوقود، قامت «أدنوك للتوزيع» بتحديث تطلعاتها المستقبلية لهذا القطاع، حيث تستهدف الشركة حالياً زيادة عدد المعاملات بنسبة 100% بحلول عام 2030 مقارنةً بعام 2023. وهو ما يُعد توجهاً طموحاً يتجاوز خططها السابقة بتحقيق نمو بنسبة 50% للفترة من 2023 إلى 2028.

تعتزم «أدنوك للتوزيع» الكشف في شهر نوفمبر المقبل عن مفهوم جديد لوجهات التجزئة في دولة الإمارات، والذي يتميز بهوية تجارية مبتكرة وتصاميم معيارية مرنة تستوعب مجموعة متنوعة من العلامات التجارية والخدمات. وستوفر هذه الوجهات الجديدة مساحات بيع بالتجزئة تزيد في المتوسط بثلاثة أضعاف عن المساحات المتاحة في المحطات الحالية، إلى جانب تقديمها تجربة تسوق تواكب تطلعات العملاء، مما يجسد التزام الشركة بتوسيع حضورها في قطاع التجزئة غير الوقود.

تواصل «أدنوك للتوزيع» تنفيذ أكثر من 20 مبادرة تعتمد على تقنيات الذكاء الاصطناعي، والتي تهدف إلى دعم النمو المستدام، وتعزيز الكفاءة التشغيلية، وتحسين تجربة العملاء. ومن المتوقع أن تسهم هذه المبادرات في تحقيق قيمة مضافة للمساهمين. وتتضمن تلك المبادرات حلولاً متقدمة مثل التنبؤ بالطلب على الوقود، وتصنيف

التجزئة في دولة الإمارات وتقديم خدماتها إلى 700 ألف عميل يومياً عبر ما يصل إلى 940 محطة في أنحاء الدولة والمملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية، كما تبلغ نسبة حصتها السوقية من مبيعات الوقود 64% وحقت نمواً في الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء بنسبة 70% منذ إدراجها.

وتعد «أدنوك للحفر» أعلى شركة حفر متكاملة من حيث القيمة وأسرعها نمواً على مستوى العالم، حيث تشغل ما يقرب من 150 منصة حفر في المناطق البرية والبحرية لدعم نمو «أدنوك» والمنطقة في قطاع الاستكشاف والتطوير والإنتاج.

كذلك تُعد «أدنوك للغاز» أكبر شركة متخصصة في مجال الغاز من حيث السعة الإنتاجية مُدرجة في العالم، والأعلى من حيث توزيع الأرباح في سوق أبوظبي للأوراق المالية. وتعد «أدنوك للإمداد والخدمات» ثاني أكبر شركة في مجال الخدمات اللوجستية البحرية لقطاع الطاقة والأسرع نمواً على مستوى العالم، حيث شهد أسطولها نمواً بنسبة 130% ليصل إلى 340 سفينة، وبلغت نسبة معدل النمو السنوي المركب لصافي دخلها 143% منذ عام 2021.

وتعتبر «بروج» الشركة الأكثر ربحية في مجال البولي أوليفين على مستوى العالم، حيث حققت هامش أرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء بنسبة 40%، وهو ما يعادل ثلاثة أضعاف متوسط القطاع، استناداً إلى أعلى مستويات الجودة، وأسعارها التنافسية وتميزها بأقل تكاليف تشغيلية في القطاع. كما تُعد «فيرتيغلوب» أكبر مُصنِّع بحري للأمنونيا واليوريا معاً في العالم، وتساهم منتجاتها في دعم الأمن الغذائي لأربعة مليارات شخص يمثلون نصف سكان العالم.

وتستفيد الشركات المُدرجة التابعة لـ «أدنوك» من التكامل بين فرص النمو ومرونة الأعمال في إطار استراتيجيتها الهادفة إلى تعزيز السعة الإنتاجية في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج وتحقيق أقصى استفادة من الموارد غير التقليدية، ومضاعفة السعة الإنتاجية المحلية للكيمياويات والغاز الطبيعي المسال، ورفع قدرة معالجة الغاز بنسبة 30%، والمساهمة في تلبية النمو في الطلب على الوقود.

ويساهم استخدام أدوات وحلول الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا المتقدمة عبر مختلف أعمال «أدنوك» في رفع الكفاءة، وتحفيز النمو، وتعزيز الإنتاجية. ومن بين التقنيات والحلول التي تستخدمها الشركة، تقنية «Neuron 5» لتحديد إجراءات الصيانة الوقائية، والتي تساهم في تقليل عمليات إيقاف التشغيل غير المخطط لها بنسبة 50% بما يعزز كفاءة العمليات، واستقرار التدفقات النقدية، وزيادة هامش الربحية. كما يساهم حل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل»، الأول من نوعه في العالم والقائم على أنظمة «وكلاء الذكاء الاصطناعي»، في تسريع عمليات تقييم وتطوير الحقول، ما يتيح خفض التكاليف، وتقليل الوقت اللازم للوصول إلى الإنتاج الأولي للنفط، وتحسين عمليات هيكلة وتطوير الموارد. ويشكل تركيز «أدنوك» لتصبح شركة الطاقة الأكثر استفادة من تقنيات الذكاء الاصطناعي في العالم، خطوة استراتيجية تساهم في تعزيز القيمة عبر مختلف مجالات ومراحل أعمالها بما يعود بالنفع على شركاتها المدرجة ومساهميها.

جدير بالذكر أن «مجلس أدنوك للمستثمرين» عُقد في «مركز أبوظبي للطاقة» بحضور أكثر من 500 مشارك من المساهمين والمعينين الرئيسيين. وشكل الحدث فرصة مميزة للتواصل المباشر مع فرق الإدارة التنفيذية لأدنوك وشركاتها الست المُدرجة، حيث ركز على استعراض كيفية خلق وتعزيز القيمة للمساهمين عبر جميع مراحل ومجالات أعمال «أدنوك» في قطاع الطاقة، وتقديم رؤى متكاملة حول الخطط والاستراتيجيات التي تعزز النمو والعوائد المستدامة للشركة. ملخص إعلانات شركات «أدنوك» المُدرجة

شهد «مجلس أدنوك للمستثمرين» مجموعة من الإعلانات المهمة من شركاتها المدرجة والتي تسلط الضوء على جهودها الهادفة لتحقيق قيمة أكبر للمساهمين على المديين القريب والبعيد. وتتضمن القائمة الكاملة للإعلانات:

المبادرات الجديدة التي أعلنتها الشركات لخلق قيمة إضافية تستهدف تحقيق المزيد من النمو الطموح والمنضبط وتعزيز مرونة أعمالها، وتؤكد تركيزها المستمر على توفير عوائد مجزية للمساهمين

المتاجر وفق بيانات الذكاء الاصطناعي، وتوظيف القوى العاملة بشكل أكثر فعالية، بالإضافة إلى إطلاق أول روبوت محادثة مدعوم بالذكاء الاصطناعي لعلاقات المستثمرين.

«أدنوك للحفر»:

في إطار التزامها بتعزيز العائدات للمساهمين، اعتمدت شركة «أدنوك للحفر» سياسة توزيعات أرباح جديدة مُحسنة تنص على رفع الحد الأدنى للتوزيعات بنسبة 27% على أساس سنوي ليصل إلى 3.7 مليار درهم (مليار دولار) في عام 2025 (نحو 23 فلساً للسهم الواحد)، مقارنة بالحد الأدنى السابق الذي كان بزيادة 10% على أساس سنوي، إضافة إلى نسبة نمو لا تقل عن 5% خلال الفترة 2026 - 2030، بعد الحصول على موافقة المساهمين. وتشمل دفعة بقيمة 242 مليون درهم (66 مليون دولار) توزع بعد نهاية فعالية «مجلس المستثمرين» (نحو 1.5 فلس للسهم الواحد). كما انتقلت الشركة إلى توزيع الأرباح بشكل ربع سنوي اعتباراً من الربع الأول من عام 2025، ومن المتوقع أن يساهم هذا الانتقال إلى جانب رفع الحد الأدنى للتوزيعات في تعزيز عوائد المساهمين من خلال حصولهم على سيولة أكبر وفي فترات أكثر تقارباً.

وفي إطار هذا التوجه، أعلنت «أدنوك للحفر» عن التزامها بتوزيعات أرباح لا تقل عن 25 مليار درهم (6.8 مليار دولار) وهو ما يعادل 1.6 درهم للسهم الواحد خلال الفترة 2025 - 2030، بما يمثل عائدًا تراكميًا بحد أدنى قدره 26% (بناءً على سعر السهم والأرباح التي سيتم توزيعها اعتباراً من 7 أكتوبر 2025)، بعد الحصول على موافقة المساهمين، مع فرص لتوزيعات إضافية محتملة.

كما تستمر «أدنوك للحفر» في تسريع برنامجها في مجال الطاقة غير التقليدية، حيث أظهرت النتائج الأولية من الآبار في امتياز حوض غاز الذباب في الرويس نتائج مُبشرة، ومن المتوقع أن يصل إنتاج الغاز إلى 300 مليون قدم مكعب قياسي يومياً، مع استهداف الوصول إلى مليار قدم مكعب قياسي يومياً. وتعمل الشركة على تعزيز هذا التوسع عبر تشغيل المزيد من الحفارات لدعم البرنامج، ليصل عند اكتماله إلى أكثر من 300 بئر سنوياً في مختلف أنحاء أبوظبي.

وفي هذا السياق، وفرت «أدنوك» دعماً كبيراً من خلال ترسية عقود 13 حزمة إضافية لخدمات الحفر المتكاملة لصالح شركة «أدنوك للحفر»، والمخطط تسليمها بحلول عام 2026، ضمن عقود طويلة الأمد لتصل إلى 70 حزمة خدمات حفر متكاملة، في خطوة تهدف إلى تعزيز الإنتاجية وتسريع عمليات حفر الآبار وخفض التكاليف. كما يجري النظر في إضافة المزيد من الحفارات خلال الفترة 2029 - 2030 لدعم استراتيجية تطوير الحقول البحرية.

إلى جانب ذلك، تساهم تقنيات الذكاء الاصطناعي في دعم عمليات «أدنوك للحفر»، حيث تساعد في خفض أوقات التوقف بنسبة تصل إلى 20%، وتعزيز دقة الحفر، وتحسين أداء الحفارات من خلال توفير المعلومات في الوقت الفعلي، بما يتيح إنجاز الحفر بشكل أسرع وأكثر أماناً مع خفض التكاليف، لترسخ الشركة دورها كمساهم رئيس في دعم استراتيجية «أدنوك» للنمو في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج.

«أدنوك للغاز»:

أعلنت «أدنوك للغاز» عن استهدافها توزيع أرباح بقيمة 90 مليار درهم (24.4 مليار دولار) حتى عام 2030، بما يعكس عائداً تراكمياً لا يقل عن 30% خلال الفترة من 2025 إلى عام 2030، وذلك بناءً على سعر السهم والأرباح التي سيتم توزيعها اعتباراً من 7 أكتوبر 2025. كما أقرت الشركة توزيع الأرباح بشكل ربع سنوي اعتباراً من الربع الثالث لعام 2025، بما يضمن توفير عائدات للمساهمين في فترات أكثر تقارباً ويعزز التدفق النقدي للمستثمرين.

كما وقعت «أدنوك للغاز» اتفاقية بقيمة 147 مليار درهم (40 مليار دولار) لتوريد الغاز إلى مشروع «الرويس للغاز الطبيعي المسال» التابع لأدنوك لمدة 20 عاماً، بهدف تأمين إمدادات موثوقة من هذا المورد الحيوي لأكثر منشأة للغاز الطبيعي المسال في دولة الإمارات. ويعزز هذا الالتزام طويل الأمد مكانة «أدنوك للغاز» كمورد عالمي موثوق للغاز الطبيعي المسال، كما يوفر رؤية واضحة للتدفقات النقدية المستقبلية.

وتتملك «أدنوك للغاز» المرونة والقدرة على مواكبة التغيرات في بيئة أسعار النفط. وتتوقع الشركة تحقيق صافي دخل قوي للربع الثالث من عام 2025، يبلغ حوالي 4.8 مليار درهم (1.3 مليار دولار)، بزيادة تصل إلى 5% مقارنة بالفترة نفسها من عام 2024 على الرغم من انخفاض أسعار النفط بنسبة 14%.

«أدنوك للإمداد والخدمات»:

رفعت «أدنوك للإمداد والخدمات» الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح للسنة المالية 2025 إلى 1.2 مليار درهم (325 مليون دولار)، ما يعكس نمواً سنوياً يصل إلى 20% مقارنة بـ 1 مليار درهم (273 مليون دولار) التي تم توزيعها في عام 2024، وذلك مقابل هدف نمو سنوي بنسبة 5% وفقاً لسياسة التوزيعات المعلنة وقت طرح العام الأولي. وتعتزم الشركة الاستمرار في زيادة توزيعات الأرباح بنسبة لا تقل عن 5% سنوياً، بناءً على الأساس الجديد البالغ 1.2 مليار درهم (325 مليون دولار)، للفترة من عام 2026 حتى عام 2030.

وأعلنت «أدنوك للإمداد والخدمات» اعتزامها تقديم توزيعات أرباح بقيمة 8.1 مليار درهم (2.2 مليار دولار) للفترة 2025-2030، وهو ما يمثل زيادة بنسبة 52% في التوزيعات السنوية بحلول عام 2030 مقارنة بأساس عام 2024، وذلك بعد الحصول على الموافقات التنظيمية اللازمة ذات الصلة. كما ستبدأ الشركة بتوزيع الأرباح على أساس ربع سنوي اعتباراً من الربع الثالث من عام 2025.

ووقعت «أدنوك للإمداد والخدمات» اتفاقية تمتد لـ 50 عاماً مع «تعزيز»، لبناء وإملاك وتشغيل أول ميناء لتصدير الكيماويات المتنوعة في دولة الإمارات. ومن المتوقع أن تحقق هذه الاتفاقية إيرادات تصل إلى 4.8 مليار درهم (1.3 مليار دولار) خلال أول 27 عاماً من العقد. وترسخ هذه الشراكة مكانة «أدنوك للإمداد والخدمات» كمزود رائد للحلول اللوجستية المتخصصة في مجال الكيماويات، كما تفتح أفقاً جديدة لتحقيق نمو مستدام مدعوم بخلق القيمة من خلال منصة «تعزيز». وسييسهم الميناء في تسهيل حركة تجارة المواد الكيماوية ومشتقاتها، ودعم المنظومة الصناعية المتكاملة عالمية المستوى التي تطورها «تعزيز».

كذلك تستمر «أدنوك للإمداد والخدمات» في التحول الرقمي من خلال تطبيق حلول متقدمة تعتمد على أدوات الذكاء الاصطناعي، لإعادة صياغة عمليات قطاع الخدمات اللوجستية البحرية. ويساهم نظام إدارة الخدمات اللوجستية المتكاملة المدعوم بالذكاء الاصطناعي، الذي تطبقه الشركة، في تقليص وقت تنفيذ المهام من 8 ساعات إلى ثوانٍ وخفض الانبعاثات الكربونية بنسبة تصل إلى 30%. كما يُعزز حل «الميناء الذكي» كفاءة عمليات الموانئ البترولية، ويوفر 3,000 ساعة سنوياً، ويرفع معدل استخدام الأرصفة بنسبة 20% - وهو الأول من نوعه في دول مجلس التعاون الخليجي. بالإضافة إلى ذلك، يستخدم حل مراقبة السفن «ShipWatch»، الذي طورته

أدوات وحلول الذكاء الاصطناعي تساهم في خفض التكاليف ورفع الكفاءة والإنتاجية وتعزيز القيمة في «أدنوك» وشركاتها المدرجة

من العام في تحقيق نحو 1.1 مليار درهم (307 مليون دولار) من هذا الهدف.

«فير تيغلوب»:

أعلنت «فير تيغلوب» عن توزيعات أرباح للنصف الأول من عام 2025 بقيمة 459 مليون درهم (125 مليون دولار)، بزيادة قدرها 25% عن التوجيه السابق البالغ 367 مليون درهم (100 مليون دولار) على الأقل، ليصل إجمالي العائد للمساهمين للنصف الأول من عام 2025 إلى 573 مليون درهم (156 مليون دولار)، بما في ذلك 114 مليون درهم (31 مليون دولار) من عمليات إعادة شراء الأسهم. وأصدرت «فير تيغلوب» توجيهات لتوزيع أرباح للنصف الثاني من عام 2025 بحد أدنى 367 مليون درهم (100 مليون دولار). بالإضافة لعمليات إعادة شراء الأسهم بقيمة 191 مليون درهم (52 مليون دولار) حتى الآن إلى توزيعات أرباح النصف الأول يرتفع إجمالي العائد للمساهمين لعام 2025 إلى ما لا يقل عن 1.02 مليار درهم (277 مليون دولار)، وهو ما ينتج عنه عائد تنافسي يتجاوز 5%.

بلغت قيمة الوفورات التشغيلية من التكاليف الثابتة، التي دخلت حيز التنفيذ اعتباراً من 1 سبتمبر 2025، والتي حققها «فير تيغلوب» بدعم من «أدنوك»، 70 مليون درهم (19 مليون دولار)، وهو ما ساهم في تحقيق تحسينات جوهرية من شأنها أن تساهم في زيادة القيمة التراكمية لربحية السهم بنسبة 9% مقارنة بعام 2024 على أساس سنوي، كما ترفع إجمالي وفورات التكاليف المُنفذة حتى الآن إلى 169 مليون درهم (46 مليون دولار)، وهو ما يعادل 84% من الهدف المُعلن. من المتوقع أن تتجاوز الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للربع الثالث من عام 2025، حاجز الـ 918 مليون درهم (250 مليون دولار)، مستفيدة من ظروف العرض والطلب الأخيرة للسوق واستمرار تنفيذ الشركة لـ «استراتيجية النمو 2030»، متجاوزةً بذلك الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك للربع الثاني من عام 2025 والبالغة 646 مليون درهم (176 مليون دولار).

وسعت «فير تيغلوب» قدرتها على إنتاج سائل عادم الديزل أو (AdBlue) في دولة الإمارات لضمان إمداد محلي عالي الجودة وموثوق لهذا المنتج، كما وقّعت الشركة اتفاقيات حصرية وبدأت في إنتاج اليوريا عالية النقاء المخصصة لقطاع السيارات (AGU) في مصر بهدف تصديرها إلى الأسواق الأوروبية، ويتوقع أن تساهم هاتين الخطوتين في رفع الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بما يصل إلى 81 مليون درهم (22 مليون دولار) سنوياً بحلول عام 2030 (مقارنة بـ 2024 على أساس أسعار ثابتة). من المتوقع أن يؤدي إدماج الذكاء الاصطناعي إلى تحقيق ما لا يقل عن 92 مليون درهم (25 مليون دولار) من الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2030 من خلال تحسين أداء الأصول، وتعزيز القدرة على اكتشاف الأعطال التشغيلية، وتنفيذ الصيانة الوقائية، وهو ما يعكس زيادة قدرها 73 مليون درهم (20 مليون دولار) مقارنة بالأهداف المعلنة سابقاً، مع إمكانية تحقيق المزيد من القيمة بفضل المبادرات التي يتم تنفيذها حالياً في هذا المجال.

شركة «نافيغ8» التابعة لأدنوك للإمداد والخدمات، البيانات في الوقت الفعلي لتحسين تخطيط الرحلات، وتقليل الانبعاثات، ورفع الكفاءة التشغيلية، كما ساهم في تحقيق وفورات بقيمة 7.7 مليون درهم (2.1 مليون دولار) في عام 2024 لأسطول «نافيغ8»، مع توقع تحقيق المزيد في عام 2025 وما بعده.

«بروج»:

أكدت شركة «بروج» أنها ستحافظ على الحد الأدنى لتوزيعات الأرباح عند مستوى 16.2 فلس للسهم الواحد لعام 2025، ومن المتوقع أن تحافظ «مجموعة بروج الدولية»، بعد إطلاقها، على هذا المستوى من توزيعات الأرباح حتى عام 2030 على الأقل، مع فرص لزيادة التوزيعات، واعتماد سياسة لتوزيع أرباح تعادل 90% من صافي الربح، بعد الحصول على الموافقات اللازمة. وتستمر «بروج» في تنفيذ برنامج إعادة شراء الأسهم الذي تمت الموافقة عليه خلال اجتماع الجمعية العمومية السنوي في شهر إبريل من العام الجاري، وهو ما يؤكد ثقة الشركة بقوة آفاق نموها المستقبلية من خلال شرائها أكثر من 158 مليون سهم حتى تاريخه. وتبلغ توزيعات الأرباح الإجمالية المستهدفة 27 مليار درهم (7.3 مليار دولار) على الأقل حتى عام 2030، وذلك استناداً إلى اعترام الشركة دفع توزيعات أرباح للنصف الثاني من عام 2025 بقيمة 2.4 مليار درهم (660 مليون دولار)، ومن المقرر دفعها في إبريل 2026 بعد الحصول على الموافقات اللازمة. وإلى توقعات توزيعات «بروج» السنوية البالغة 4.87 مليار درهم (1.326 مليار دولار) للفترة 2026-2030، بعد الحصول على الموافقات اللازمة.

كما قدمت «أدنوك» مستجدات حول الصفقات المقترحة لتأسيس «مجموعة بروج الدولية»، أكدت فيها: أن الإجراءات تسير وفق الجدول الزمني المقرر لاستكمالها خلال الربع الأول من عام 2026، مع الحصول على غالبية الموافقات التنظيمية المطلوبة قبل إتمام الصفقات. وأن «أدنوك» و«أو إم في» نجحتا في ضمان التمويل اللازم لتأسيس «مجموعة بروج الدولية» من بنوك عالمية، بقيمة تصل إلى 56.6 مليار درهم (15.4 مليار دولار)، بما في ذلك صفقة الاستحواذ على «نوفال للكيماويات». وأن المساهمين نفذوا تقييماً غير معلن، وتلقوا تأكيداً بأن «مجموعة بروج الدولية» ستحصل على تصنيفات ائتمانية قوية ضمن فئات الدرجة الاستثمارية.

وأكدت «بروج» تحقيق قيمة إضافية سنوية تزيد على 1.8 مليار درهم (500 مليون دولار) ناتجة عن تكامل العمليات من الصفقات، وهو ما يدعم تعزيز العوائد للمساهمين، وسيساهم رفع كفاءة الأصول في تعزيز فعالية الإنفاق الرأسمالي على المدى البعيد. موضحة أن «مجموعة بروج الدولية» ستصبح رابع أكبر منتج للبولى أوليفين في العالم من حيث الطاقة الإنتاجية، مع إجمالي إنتاج سنوي متوقع يبلغ 13.6 مليون طن، في حين يُتوقع أن تبلغ الأرباح 26 مليار درهم (7 مليار دولار) قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك خلال الدورة الاقتصادية. كما سترسخ «مجموعة بروج الدولية» حضورها في مراكز الطلب العالمية الرئيسية في أمريكا الشمالية وأوروبا والشرق الأوسط، مستفيدة من ميزة تنافسية نسبية في تكاليف المواد الخام. وسيعمل الكيان الجديد على توحيد وتكامل منظومة المبيعات والتوزيع والابتكار تحت مظلة منصة عالمية متكاملة، مستنداً إلى تقنيات عالمية رائدة تمكنه من تقديم منتجات متميزة ذات جودة عالية وبأسعار تنافسية، وستعتمد هذه المنتجات على تقنيتين متقدمتين حصريتين للمجموعة وهما Sclairtech وBorstar، مع أكثر من 16,500 براءة اختراع.

وبالنسبة للعمليات التشغيلية، تستمر «بروج» في توسيع استخداماتها للذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا المتقدمة والاستفادة من الشراكات الاستراتيجية بهدف تعزيز الربحية والإنتاجية ورفع الكفاءة. وتستهدف الشركة تحقيق قيمة إضافية تبلغ 2.1 مليار درهم (575 مليون دولار) خلال عام 2025، وقد نجحت حتى نهاية النصف الأول

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

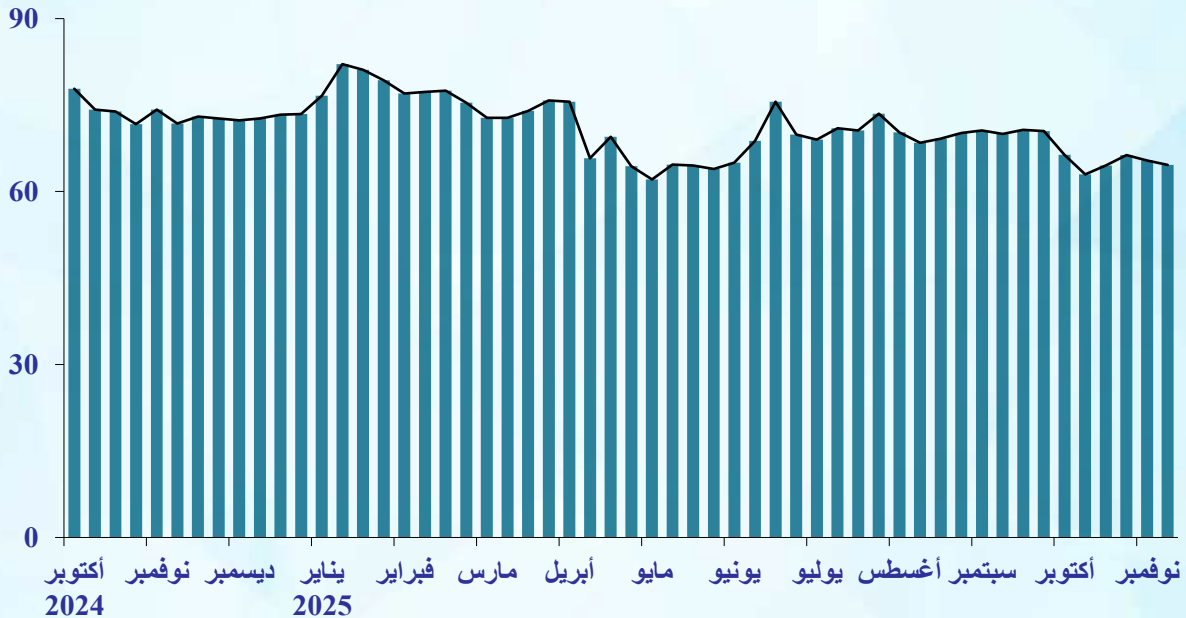
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: اسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

شهد متوسط أسعار سلة خامات أوبك انخفاضاً في شهر أكتوبر 2025 بنسبة 7.4% (5.2 دولار للبرميل) مقارنة بشهر سبتمبر 2025، ليبلغ 65.2 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى عمليات البيع المكثفة في سوق العقود الآجلة، وتراجع علاوات مخاطر انقطاع الإمدادات، وانخفاض طلب المصافي في ظل انقطاعات مخطط لها وغير مخطط لها في مراكز التكرير الرئيسية، فضلاً عن ارتفاع مخزونات النفط الخام الأمريكية خلال النصف الأول من الشهر.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، أكتوبر 2024 – نوفمبر 2025 (دولار/ برميل)



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، الموقع الإلكتروني.

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2025 ليصل إلى نحو 105.5 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة بلغت حوالي 1.2% مقارنة بمستويات الربع الثاني 2025. حيث ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1.9% ليصل إلى نحو 46.6 مليون برميل/يوم، كما ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.6% ليصل إلى حوالي 58.9 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الرابع من عام 2025 ليصل إلى نحو 106.6 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 1.2 مليون ب/ي ليصل إلى نحو 60.1 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 120 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 46.4 مليون ب/ي.

تشير التقديرات إلى ارتفاع إمدادات الدول غير المشاركة في إعلان التعاون من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال الربع الثالث من عام 2025 إلى حوالي 55 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة بلغت حوالي 1.5% مقارنة بمستويات الربع الثاني 2025. ويتوقع انخفاض تلك الإمدادات خلال الربع الرابع من عام 2025 إلى نحو 53.6 مليون برميل/يوم.

أما فيما يخص إمدادات الدول المشاركة في إعلان التعاون من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر أكتوبر 2025 بمقدار 73 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى 43 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات دول أوبك بنسبة 0.1% لتصل إلى نحو 28.5 مليون ب/ي، في حين انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.7% لتصل إلى نحو 14.5 مليون ب/ي.

استقر الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال أكتوبر 2025 عند 9.040 مليون ب/ي وهو نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق. وفي تطور آخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة في شهر أكتوبر 2025 بمقدار 7 حفارات ليصل إلى 530 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

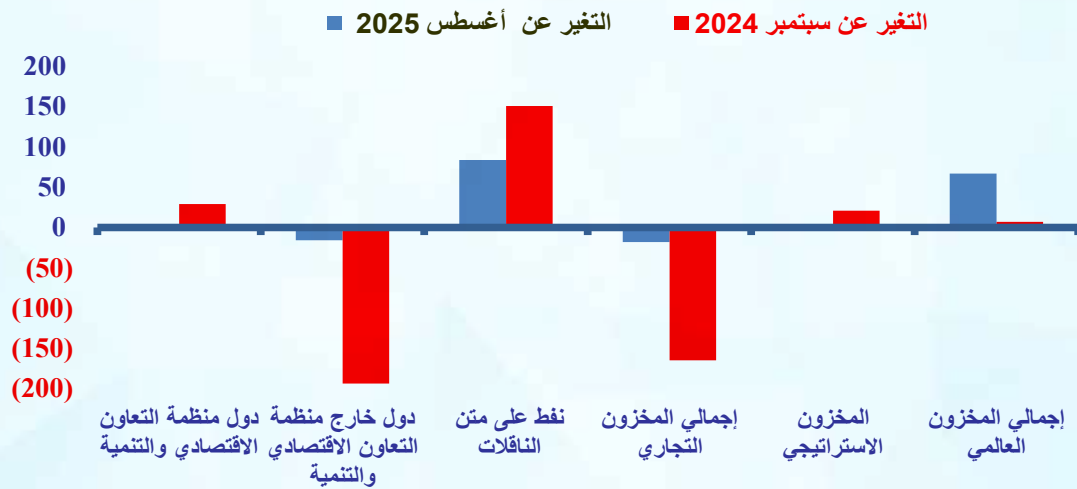


المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, November 2025

3. المخزونات النفطية

انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر سبتمبر 2025 بمقدار 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 2838 مليون برميل، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 16 مليون برميل ليصل إلى 3484 مليون برميل، في حين ارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1559 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر سبتمبر 2025 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, Dec. 2024, Oct. 2025.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أكتوبر 2025 بنسبة 7.7% لتصل إلى نحو 5.6 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 7% لتبلغ حوالي 4.3 مليون ب/ي.

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر أكتوبر 2025 بنسبة 19.4% لتصل إلى حوالي 1.6 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 0.6% لتبلغ نحو 7 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أكتوبر 2025 إلى 3.19 دولار لكل مليون (وح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، أكتوبر 2024 – أكتوبر 2025

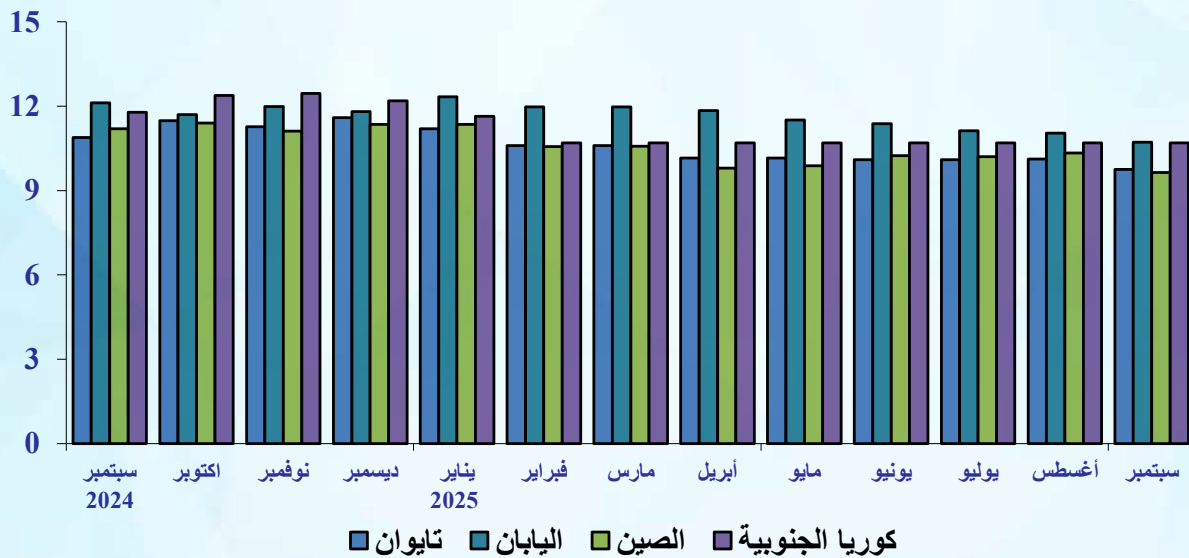


المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان في شهر سبتمبر 2025 بمقدار 0.32 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 10.72 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.69 مليون (وح ب) ليصل إلى 9.64 دولار لكل مليون (وح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.37 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 9.75 دولار لكل مليون (وح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية عند نفس المستوى المسجل في الشهر السابق البالغ 10.69 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، سبتمبر 2024 - سبتمبر 2025

مليون وحدة حرارية بريطانية



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.466 مليون طن خلال شهر سبتمبر 2025، مستأثرة بحصة بلغت 21% من الإجمالي.

ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2024-2025
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2024-2025
(\$ / Barrel - برميل / دولار)

	2025	2024	
January	79.4	80.0	يناير
February	76.8	81.2	فبراير
March	74.0	84.2	مارس
April	69.0	89.1	أبريل
May	63.6	83.6	مايو
June	69.7	83.2	يونيو
July	71.0	84.4	يوليو
August	70.5	78.4	أغسطس
September	70.4	73.6	سبتمبر
October	65.2	74.5	أكتوبر
November	65.0	73.0	نوفمبر
December		73.1	ديسمبر
First Quarter	76.7	81.8	الربع الأول
Second Quarter	67.4	85.3	الربع الثاني
Third Quarter	70.4	78.8	الربع الثالث
Fourth Quarter		73.5	الربع الرابع
Annual Average	71.6	79.9	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 16 نوفمبر 2025.

Source: OPEC Website, 16 November 2025.

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorean Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude «Qatar Marine». As of March 2020 The basket price excludes the Ecuadorean crude «Oriente». As of January 2024 The basket price excludes the Angola's crude «Girassol».

جدول رقم (1) Table No
المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* 2025-2024
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2024-2025
Barrel / \$ - دولار / برميل

2025	2024	الأسبوع Week	الشهر Month	2025	2024	الأسبوع Week	الشهر Month
69.0	87.3	1	يوليو July	76.6	78.2	1	يناير January
71.0	86.1	2		82.1	78.9	2	
70.6	84.9	3		81.1	79.3	3	
73.5	81.9	4		79.3	81.4	4	
70.3	76.7	1	أغسطس August	77.0	79.3	1	فبراير February
68.5	80.1	2		77.3	82.1	2	
69.2	77.3	3		77.5	82.6	3	
70.6	78.9	4		75.4	82.0	4	
70.0	74.8	1	سبتمبر September	72.8	82.8	1	مارس March
70.0	72.0	2		72.8	83.3	2	
70.7	74.0	3		74.0	85.7	3	
70.5	73.8	4		75.8	85.6	4	
66.4	77.8	1	أكتوبر October	75.6	89.3	1	أبريل April
63.0	74.2	2		65.8	90.5	2	
64.5	73.9	3		69.5	88.9	3	
66.3	71.7	4		64.4	88.1	4	
65.4	74.2	1	نوفمبر November	62.1	86.8	1	مايو May
64.6	71.8	2		64.7	83.4	2	
	73.0	3		64.5	83.1	3	
	72.7	4		63.9	83.2	4	
	72.3	1	ديسمبر December	65.0	79.5	1	يونيو June
	72.7	2		68.8	82.3	2	
	73.3	3		75.6	85.0	3	
	73.4	4		69.9	86.1	4	

Source: OPEC Website, 16 November 2025.

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 16 نوفمبر 2025.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي وخام أورينت الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك، وفي شهر مارس 2020 تم استثناء خام أورينت الاكوادوري من سلة أوبك، وفي شهر يناير 2024 تم استثناء خام غيراسول الانغولي من السلة، لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2025-2024
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2025-2024
(\$/Barrel / برميل - دولار)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدره اللبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة المتوسط Basrah Medium	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2024	75.9	80.2	80.6	79.5	79.7	79.7	80.6	78.3	81.7	81.5	79.9	متوسط عام 2024
January 2024	73.9	79.8	80.3	78.7	79.7	79.1	80.8	78.2	81.4	82.1	80.0	يناير 2024
February	76.9	80.1	83.9	80.8	84.0	81.0	81.1	79.4	86.0	82.3	81.2	فبراير
March	80.5	84.4	85.4	84.2	85.3	84.5	84.4	82.1	87.5	85.6	84.2	مارس
April	84.6	89.4	89.9	89.1	89.3	89.2	89.8	87.0	90.8	90.6	89.1	أبريل
May	78.7	84.7	81.8	84.1	81.3	84.1	85.2	81.6	82.1	85.6	83.6	مايو
June	79.0	84.3	82.4	82.6	81.2	82.5	84.9	82.0	82.6	85.3	83.2	يونيو
July	80.8	84.9	85.3	83.7	84.4	83.8	85.7	83.5	85.4	86.2	84.4	يوليو
August	75.6	77.8	80.7	77.6	80.2	77.9	78.8	77.4	81.7	79.7	78.4	أغسطس
September	69.7	74.1	74.3	73.4	73.2	73.4	74.7	72.3	76.2	75.2	73.6	سبتمبر
October	71.6	75.2	75.6	74.6	74.0	74.8	74.9	73.1	77.5	75.9	74.5	أكتوبر
November	69.6	73.6	74.3	72.7	72.0	72.8	73.6	71.7	74.9	74.5	73.0	نوفمبر
December	69.8	73.9	73.8	73.0	71.9	73.4	73.7	71.9	74.6	74.6	73.1	ديسمبر
January 2025	75.3	80.6	79.3	80.6	77.6	80.4	80.4	78.0	80.3	80.8	79.4	يناير 2025
February	71.2	78.4	75.1	77.8	74.0	77.6	78.2	75.7	76.1	78.6	76.8	فبراير
March	68.0	78.8	72.5	72.6	71.2	72.6	75.4	73.8	72.8	76.1	74.0	مارس
April	63.1	69.8	67.8	67.8	67.0	67.7	70.3	68.6	68.0	70.9	69.0	أبريل
May	61.1	64.3	64.1	63.6	63.5	63.6	63.9	63.2	64.5	65.0	63.6	مايو
June	67.9	70.1	71.4	69.2	71.0	69.8	69.8	69.2	71.4	70.8	69.7	يونيو
July	67.4	71.6	71.0	70.8	71.1	71.1	71.4	70.6	72.5	72.2	71.0	يوليو
August	64.1	71.7	68.2	69.4	68.0	70.1	70.7	69.6	69.2	71.4	69.7	أغسطس
September	63.6	72.3	67.9	70.0	67.9	70.2	72.2	70.4	69.0	72.6	70.4	سبتمبر
October	60.2	66.9	64.6	64.8	64.7	65.8	66.0	65.0	65.3	66.9	65.2	أكتوبر

* سعر خام قطر البحري - المتوسط الشهري لأسعار خام دبي على منصة بلائس + العلو/الخصم. * Qatar Marine Crude Price = Platts Dubai Monthly Average + Premium/Discount.

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2024 - نوفمبر 2025) وشركة قطر للطاقة. Source: OPEC monthly reports (February 2024 - November, 2025) and Qatar Energy



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2025-2024
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2024 -2025
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2024	Singapore	94.6	96.0	93.0	سنغافورة	متوسط عام 2024
	Rotterdam	73.8	100.7	106.1	روتردام	
	Mediterranean	78.3	99.6	95.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.1	84.1	106.2	الخليج الأمريكي	
Oct.-24	Singapore	87.2	87.7	85.9	سنغافورة	أكتوبر 2024
	Rotterdam	71.1	90.9	92.9	روتردام	
	Mediterranean	74.7	90.4	88.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	68.9	84.7	92.4	الخليج الأمريكي	
Nov-24	Singapore	88.9	89.1	84.6	سنغافورة	نوفمبر 2024
	Rotterdam	72.3	91.4	87.1	روتردام	
	Mediterranean	76.0	91.2	83.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.5	85.7	88.8	الخليج الأمريكي	
Dec-24	Singapore	88.3	88.8	84.9	سنغافورة	ديسمبر 2024
	Rotterdam	74.1	91.3	86.8	روتردام	
	Mediterranean	78.0	90.1	82.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.2	85.8	88.6	الخليج الأمريكي	
Jan.-25	Singapore	94.6	95.2	6.7 8	سنغافورة	يناير 2025
	Rotterdam	76.5	97.2	90.8	روتردام	
	Mediterranean	79.7	96.0	88.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.9	94.0	95.8	الخليج الأمريكي	
Feb.-25	Singapore	90.4	91.3	86.3	سنغافورة	فبراير 2025
	Rotterdam	76.0	96.1	90.4	روتردام	
	Mediterranean	79.1	94.7	87.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	68.0	91.8	95.6	الخليج الأمريكي	
Mar.-25	Singapore	84.9	86.0	81.0	سنغافورة	مارس 2025
	Rotterdam	71.7	90.2	86.0	روتردام	
	Mediterranean	74.1	88.4	82.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.3	83.3	96.2	الخليج الأمريكي	
Apr.-25	Singapore	80.2	81.5	76.7	سنغافورة	أبريل 2025
	Rotterdam	67.8	83.6	87.2	روتردام	
	Mediterranean	71.6	82.2	79.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	61.1	77.4	96.6	الخليج الأمريكي	
May-25	Singapore	77.4	79.1	76.6	سنغافورة	مايو 2025
	Rotterdam	68.1	81.8	88.1	روتردام	
	Mediterranean	72.3	81.0	80.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	59.8	75.4	94.2	الخليج الأمريكي	
Jun.-25	Singapore	85.1	86.7	82.0	سنغافورة	يونيو 2025
	Rotterdam	73.2	92.1	92.1	روتردام	
	Mediterranean	77.3	91.2	86.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.2	83.2	95.1	الخليج الأمريكي	
July-25	Singapore	88.3	90.5	79.6	سنغافورة	يوليو 2025
	Rotterdam	73.4	99.3	91.7	روتردام	
	Mediterranean	77.7	97.1	85.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	67.7	89.2	95.0	الخليج الأمريكي	
Aug-25	Singapore	84.5	86.1	80.1	سنغافورة	أغسطس 2025
	Rotterdam	70.4	90.2	90.7	روتردام	
	Mediterranean	74.6	89.7	85.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.6	83.2	94.1	الخليج الأمريكي	
Sep.-25	Singapore	83.1	84.1	81.5	سنغافورة	سبتمبر 2025
	Rotterdam	70.3	88.4	94.8	روتردام	
	Mediterranean	74.3	88.8	88.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.1	80.8	94.7	الخليج الأمريكي	
Oct.-25	Singapore	87.3	88.5	79.7	سنغافورة	أكتوبر 2025
	Rotterdam	62.8	91.3	89.2	روتردام	
	Mediterranean	66.7	91.2	82.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.1	83.8	87.0	الخليج الأمريكي	

.Source: OPEC monthly reports (November 2024 - November 2025)

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (نوفمبر 2024 - نوفمبر 2025).

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2024 - 2025
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2024 - 2025
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

الفترة	الاتجاه	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med***	Direction Period
متوسط عام 2024		91	59	237	Average 2024
أكتوبر 2024		56	35	157	October 2024
نوفمبر		51	33	128	November
ديسمبر		42	29	148	December
يناير 2025		58	35	121	January 2025
فبراير		62	36	132	February
مارس		60	34	137	March
أبريل		61	33	178	April
مايو		60	33	138	May
يونيو		60	35	134	June
يوليو		48	33	131	July
أغسطس		57	34	144	August
سبتمبر		89	53	136	September
أكتوبر		92	56	178	October

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 إلى 280 ألف طن ساكن

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 إلى 285 ألف طن ساكن

*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 إلى 85 ألف طن ساكن

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (نوفمبر 2024 - نوفمبر 2025). Source: OPEC monthly reports (November 2024 - November 2025).

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2024 - 2025
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2024 - 2025
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

الفترة	الاتجاه	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	Direction Period
متوسط عام 2024		261	287	302	Average 2024
أكتوبر 2024		134	132	142	October 2024
نوفمبر		109	157	167	November
ديسمبر		110	189	199	December
يناير 2025		146	169	179	January 2025
فبراير		129	191	201	February
مارس		158	211	221	March
أبريل		142	179	189	April
مايو		152	162	172	May
يونيو		174	147	157	June
يوليو		144	154	164	July
أغسطس		163	152	162	August
سبتمبر		147	147	157	September
أكتوبر		125	145	155	October

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 35 ألف طن ساكن

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (نوفمبر 2024 - نوفمبر 2025). Source: OPEC monthly reports (November 2024 - November 2025).



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2024 - 2025

Table -7 : World Oil Demand 2024 - 2025

(مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	* 2025			2024					
	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.5	7.2	7.3	7.3	7.5	7.4	7.0	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.4	6.1	6.2	6.2	6.4	6.3	5.9	6.0	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.6	45.7	45.2	45.7	46.3	46.4	45.6	44.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.6	25.2	24.9	24.9	25.4	25.3	25.0	24.4	الأمريكتين
Europe	14.0	13.7	13.0	13.5	13.4	14.2	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	7.0	6.8	7.3	7.2	7.4	6.9	7.0	7.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	58.9	58.5	59.1	58.2	59.3	57.5	57.4	58.0	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.1	24.6	24.4	24.1	24.2	23.7	23.8	24.0	الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى
Africa	4.8	4.6	4.9	4.7	4.9	4.4	4.3	4.6	أفريقيا
Latin America	6.9	7.0	6.8	6.8	6.9	6.9	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	17.1	16.5	16.9	16.7	17.1	16.8	16.6	16.7	الصين
Eurasia	5.2	5.2	5.4	5.2	5.4	5.0	5.1	5.3	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	105.5	104.2	104.3	103.8	105.5	104.0	103.0	102.8	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

Source: OPEC monthly reports (December 2024 - November 2025) and OAPEC estimates..

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2024 - نوفمبر 2025) وتقديرات منظمة أوابك.

الجدول - 8 : العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2024 - 2025
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2024-2025
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2025				2024				
	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -III	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	28.8	27.9	27.6	27.6	27.5	27.5	27.7	27.7	الدول العربية
OAPEC	27.7	26.8	26.5	26.5	26.4	26.4	26.6	26.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	51.1	49.9	49.6	49.4	49.1	49.0	49.3	49.5	الدول الموقعة علي إعلان التعاون:
Crude Oil	42.5	41.3	40.9	40.9	40.4	40.7	41.0	41.2	النفط الخام
OPEC	27.9	27.1	26.8	26.6	26.7	26.6	26.6	26.6	دول أوبك
Non-OPEC	14.5	14.2	14.1	14.3	13.9	14.1	14.3	14.7	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	8.6	8.6	8.6	8.7	8.5	8.3	8.3	8.3	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
Non Do C Countries:									الدول غير الموقعة علي إعلان التعاون:
OECD	32.9	32.3	32.0	31.7	32.0	31.8	31.6	31.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	28.9	28.4	28.0	27.7	27.9	27.8	27.6	26.9	الأمريكتين
Europe	3.6	3.6	3.6	3.5	3.7	3.5	3.6	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	22.0	21.9	21.8	21.5	21.6	21.4	21.5	21.6	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.3	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	أفريقيا
Latin America	7.8	7.5	7.3	7.2	7.4	7.2	7.2	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	الصين
Eurasia	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	106.1	104.1	103.3	102.6	102.7	102.2	102.4	102.1	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

Source: OPEC monthly reports (December 2024 - November 2025) and OAPEC estimates..

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2024 - نوفمبر 2025) وتقديرات منظمة أوابك.



جدول رقم (9) Table No (9)
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر سبتمبر 2025
Global Oil Inventories, End of September 2025
(مليون برميل - Million bbl)

	التغير عن سبتمبر 2024 Change from September 2024	سبتمبر 2024 Sep-24	التغير عن أغسطس 2025 Change from August 2025	أغسطس 2025 Aug-25	سبتمبر 2025 Sep-25	
Americas	23	1528	11	1540	1551	الأمريكتين:
Crude	8	568	(1)	577	576	نفط خام
Products	15	960	12	963	975	منتجات نفطية
Europe	2	924	(12)	938	926	أوروبا:
Crude	0	331	(7)	338	331	نفط خام
Products	2	593	(5)	600	595	منتجات نفطية
Asia Pacific	4	357	(1)	362	361	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	6	124	2	128	130	نفط خام
Products	(2)	233	(3)	234	231	منتجات نفطية
OECD ¹	29	2809	(2)	2840	2838	نول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية*
Crude	14	1023	(6)	1043	1037	نفط خام
Products	15	1786	4	1797	1801	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	(194)	3678	(16)	3500	3484	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية*
Oil at Sea	151	1378	84	1445	1529	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(165)	6487	(18)	6340	6322	المخزون التجاري العالمي*
Strategic Strategic	21	1538	1	1558	1559	المخزون الاستراتيجي
Total ²	7	9403	67	9343	9410	إجمالي المخزون العالمي**

المصدر

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Oil Market Intelligence, Dec 2024, Oct. 2025.

* لا يشمل النفط على متن الناقلات
** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, Dec 2024, Oct. 2025.