منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

أوابك

السنة ٥١ - العدد (٣) - مـارس ٢٠٢٥

جهود حثيثة للدول الأعضاء من أجل تسخير تقنية الذكاء الاصطناعي في صناعة الطاقة

جائزة البحث العلمي

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

لعـام 2024

بعنوان «الطاقة الجديدة والمتجددة»

يجب تسليم البحوث المشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2025

تم رفع قيمة الجائزة الأولى من سبعة آلاف إلى عشرة آلاف دينار كويتي، وتم رفع قيمة الجائزة الثانية من خمسة آلاف إلى سبعة آلاف دينار كويتي

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1 OAPEC1 OAPEC ORG

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 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولTIME

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

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@oapecorg.org
موقع المنظمة :
www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1
OAPEC Oapec Oapec

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

في هذا العدد

أنشطة المنظمة 6
وجهة نظر 10
أخبار الدول الأعضاء 12
التطورات البترولية 29
ملحق الجداول 35

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) وتجيز الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاما لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

أوابك تشارك في مؤتمر ومعرض مصر الدولي للطاقة EGYPES 2025

6

قطر للطاقة توقع اتفاقية بيع وشراء لتوريد غاز الهيليوم لشركة جي-غاز الصينية لمدة **20** عاماً

12

وزير النفط والغاز الليبي ورئيس المؤسسة الوطنية للنفط يشاركان في تقديم جولة العطاء العام في هيوستن الأمريكية

14

• 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.

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 جميعا.
- **الأمانة العامة:** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا 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.

جهود حثيثة للدول الأعضاء من أجل تسخير تقنية الذكاء الاصطناعي في صناعة الطاقة

بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

تسعى الدول الأعضاء جاهدة لتسخير تقنية الذكاء الاصطناعي (Artificial Intelligence) في صناعة الطاقة. وتُعتبر تقنية الذكاء الاصطناعي من أهم التقنيات التي شهدت توسعًا كبيرًا في استخدامها في مختلف المجالات الصناعية، بما في ذلك صناعة الطاقة حيث تساهم هذه التقنية في اختصار الوقت وتحقيق كفاءة أعلى في العمليات الإنتاجية وتحسين القدرة التنافسية لذلك يلاحظ أن الإنفاق العالمي على الذكاء الاصطناعي في عام 2022 قد تخطى 77 مليار دولار.

ويمكن استغلال تقنية الذكاء الاصطناعي في صناعة النفط والغاز في العديد من المجالات مثل مراقبة السلامة وتحسينها، وزيادة الأداء التشغيلي، وفي جمع معلومات حول الخصائص الجيولوجية والجيوفيزيائية لمناطق التنقيب، واستخدام خوارزميات الذكاء الاصطناعي لتحليل التدفقات عبر الأنابيب ومراقبة الآبار والخطوط وتحديد موقع وحجم تسربات غاز الميثان الشائعة والتي تؤدي لخسائر ضخمة.

وتشير بعض التقديرات إلى أن التقنيات الرقمية يمكن أن تساهم في خفض تكاليف إنتاج النفط والغاز الطبيعي بنسبة تتراوح ما بين 10 إلى 20 % مما يمكّن من استغلال المزيد من الحقول التي لم تكن ذات جدوى اقتصادية فيكون لها دور في تلبية الطلب العالمي المتنامي على النفط.

وفي هذا الإطار، قامت العديد من الدول الأعضاء ببذل جهودًا كبيرة لتحقيق الاستفادة القصوى من التطورات التي تشهدها التكنولوجيا الرقمية وعلى رأسها تقنية الذكاء الاصطناعي. فعلى سبيل المثال لا الحصر، يعد مركز التحكم الرقمي «بانوراما» في دولة الإمارات العربية إحدى مبادرات التحول الرقمي التي نفذتها شركة بترول أبو ظبي الوطنية، والتي تهدف إلى الحصول على رؤى شاملة حول فرص تحسين أداء العمليات الإنتاجية. ويقوم مركز «ثمامة» بتمكين شركة أدنوك الإماراتية من دمج الذكاء الاصطناعي والتحليلات المتقدمة والحوسبة السحابية في إدارة مكامنها لتعزيز استخراج النفط وتحسين كفاءة الإنتاج بنسبة تتجاوز 10%.كما أعلنت «أدنوك» و»إيه آي كيو» نجاح المرحلة التجريبية لحل «ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل" (ENERGYai)، الذي يُعد أول حل قائم على أنظمة «وكلاء الذكاء الاصطناعي» من نوعه في العالم مخصص لقطاع الطاقة، ويجمع بين تقنية «نموذج اللغة الكبيرة» التي تتضمن 70 مليار عامل متغير، ومعارف وخبرات «أدنوك» الممتدة لأكثر من 50 عاماً وأكثر من بيتابايت من البيانات التي تمتلكها، مما يساهم في تحسين ورفع كفاءة العمليات التشغيلية للشركة. وقامت المملكة العربية السعودية بإطلاق مركز التميز للذكاء الاصطناعي للصناعة والتعدين، الذي يرمي إلى تبني تقنيات الذكاء الاصطناعي في منظومة الصناعة وبناء القدرات والكفاءات الوطنية ومعالجة تحديات القطاع ودعم تحقيق الأهداف الاستراتيجية للإسهام في جعل المملكة قوة صناعية رائدة ومركزًا لوجستيًا عالميًا من خلال البيانات والذكاء الاصطناعي. كما حققت شركة أرامكو السعودية تقدمًا ملحوظًا في مجال تطبيق التقنيات الرقمية من خلال مركز الثورة الصناعية الرابعة التابع لها، ويُعد (أرامكو ميتا برين) نموذج ذكاء اصطناعي توليدي رائدًا وكبيرًا من الدرجة الصناعية، يستند إلى بيانات تراكمية جمعتها الشركة خلال 90 عامًا، ومن المخطط استخدامه لتشغيل التطبيقات المعرفية عبر مختلف أعمال الشركة.

وتشهد دولة الكويت توجهًا ملحوظًا نحو تطبيق التكنولوجيا الرقمية في صناعة التكرير والبتروكيماويات في إطار مشروع الوقود البيئي، الذي يهدف إلى إنتاج مشتقات بمواصفات متوافقة مع أحدث المعايير العالمية من مصفاة الزور الجديدة. وفي دولة قطر، تم خلال عام 2023 إطلاق مبادرة «المصنع الرقمي» المبتكر لتعزيز كفاءة الخدمات الحكومية الإلكترونية وتطويرها من خلال توفير منصات متطورة وأدوات رقمية مستقبلية للجهات الحكومية، مما يمكنها من تطوير الخدمات لتلبية احتياجات المجتمع الرقمي المتغيرة، وذلك تماشيًا مع رؤية قطر الوطنية 2030. وفي مملكة البحرين، قامت شركة تطوير البترول بإنشاء أول منصة للبيانات الضخمة باستخدام الحوسبة السحابية من خلال جمع البيانات الخاصة بجميع المنصات المتعلقة بإنترنت الأشياء، وذلك لاستخدامه في عملية تعليم الآلة في مجال إصدار التقارير التنبؤية بوجود الأعطال والقيام ببرمجة أعمال الصيانة قبل حدوث أي مشكلة، إضافة إلى مشروع الكشف عن وجود المستحلبات في النفط الخام بتطبيق تقنية الذكاء الاصطناعي.

لا شك أن المشاريع سالفة الذكر تعكس اهتمام الدول الأعضاء بمواكبة الطبيعة المتغيرة للتقنيات الرقمية التي يمكن أن تساهم في ظهور وظائف جديدة وخلق فرص عمل حديثة مرتبطة بالتعامل مع البيانات الضخمة وتطوير البرامج والتطبيقات التكنولوجية، وحل المشكلات التقنية التي تعترض مختلف العمليات الإنتاجية وفي مجال الأمن السيبراني.

إن توافر المهارات الفنية لمواكبة التطور التكنولوجي يعد من أهم التحديات التي ستواجه قطاع الطاقة في المستقبل مما يستوجب ضرورة إيجاد توازن بين مخرجات المنظومة التعليمية واحتياجات صناعة الطاقة من كوادر بشرية أكثر مهارة، وعليه تستدعي الضرورة الاستثمار في رأس المال البشري لتنمية مهاراتهم لتلبية احتياجات صناعة الطاقة المستقبلية.

أوابك تشارك في مؤتمر ومعرض مصر الدولي للطاقة EGYPES 2025

عُقدت النسخة الثامنة من مؤتمر ومعرض مصر الدولي للطاقة (EGYPES 2025) بمدينة القاهرة – جمهورية مصر العربية، خلال الفترة (17 – 19) فبراير 2025، تحت شعار «بناء مستقبل آمن و مستدام للطاقة»، برعاية كريمة من فخامة الرئيس عبد الفتاح السيسي، وبحضور الرئيس القبرصي نيكوس كريستودوليديس، وعدد موسع من الوزراء ورؤساء شركات الطاقة العالمية وامناء المنظمات الدولية والاقليمية، وأكثر من 47000 مشارك، وأكثر من 500 عارض، و11 جناحاً دولياً يمثلون 120 دولة.

ألقى معالي المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، كلمة افتتاحية أكد خلالها على أن الطاقة تُعد من الركائز الأساسية لتحقيق التنمية الشاملة، وأوضح أن قطاع البترول المصري شهد تطوراً ملحوظاً بفضل الجهود الحكومية لتعزيز إمدادات الطاقة وتنمية موارد البترول والغاز، فضلاً عن تحديث استراتيجية الطاقة المتكاملة حتى عام 2040، بهدف تنويع مصادر الطاقة وزيادة الاعتماد على الطاقة المتجددة، في إطار «رؤية مصر 2030». وأشار معاليه إلى أن وزارة البترول المصرية وضعت استراتيجية متكاملة تتضمن ستة محاور رئيسية، تشمل: أولاً، توفير الاحتياجات المحلية من المنتجات البترولية، وذلك من خلال زيادة الإنتاج وتكثيف برامج الحفر والاستكشاف. ثانياً، تعظيم استغلال البنية التحتية والطاقات الفائضة فى قطاع التكرير والبتروكيماويات لتحقيق قيمة مضافة. ثالثاً، زيادة مساهمة قطاع التعدين فى الناتج المحلى الإجمالى. رابعاً، العمل التكاملى مع وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة للوصول إلى مزيج الطاقة الأمثل، بزيادة نسبة الطاقات المتجددة فى مزيج الطاقة إلى 42% بحلول عام 2030. خامساً، الاهتمام بالسلامة والصحة المهنية والبيئة والاستدامة

وترشيد الطاقة. سادساً، استغلال الموقع الجغرافي الاستراتيجى لجمهورية مصر العربية في زيادة التعاون الإقليمى وتعظيم

الاستفادة من البنية التحتية بما يحقق النفع المتبادل.

كما أشار معاليه إلى أن قطاع الطاقة المصري واجه العديد من التحديات على مدار الأعوام الماضية، يأتى على رأسها التوترات الجيوسياسية واضطراب الأسواق العالمية، ونشوب العديد من النزاعات إقليمياً وعالمياً وارتفاع أسعار الطاقة تزامناً مع انخفاض وتيرة أنشطة الاستكشاف والإنتاج وما تبعه من انخفاض في مستويات الإنتاج المحلى، وعليه تم تبنى حلول غير تقليدية شملت إصلاحات استثمارية لتحفيز ضخ الاستثمارات، وطرح حوافز جديدة للإنتاج والاكتشافات البترولية، مما ساهم في تحقيق نجاحات عديدة خلال الفترة القريبة الماضية، منها حفر 105 آبار تنموية و46 استكشافية، مع توقيع اتفاقيات جديدة، وطرح مزايدة عالمية للبحث عن الغاز، بجانب تشغيل معمل تكرير ميدور بالكامل وتعزيز مشروعات توصيل الغاز الطبيعي للمنازل وتحويل السيارات للغاز.

وأوضح معاليه أنه فى ظل التوجهات العالمية لتأمين مصادر الطاقة وخفض الانبعاثات والحفاظ على البيئة، تعمل جمهورية مصر العربية على تطوير استراتيجية متكاملة لكفاءة الطاقة، وإطلاق برنامج قومى يضم مختلف أنشطة كفاءة الطاقة. وأكد على اهتمام قطاع البترول المصري بتبني التكنولوجيا الحديثة، مثل الذكاء الاصطناعي في عمليات الحفر والاستكشاف، والسعي لتعزيز التكامل الإقليمي من خلال الاستفادة من البنية التحتية المتطورة.

وخلال كلمته، أوضح سمو الأمير عبدالعزيز بن سلمان وزير الطاقة بالمملكة العربية السعودية حجم التعاون الوثيق مع جمهورية مصر العربية وتطوره بشكل متسارع، مشيراً إلى عدد من المشروعات الهامة خلال الفترة الأخيرة، حيث تم تعزيز الشراكة فى مجال كفاءة استخدام الطاقة، لافتاً إلى دراسة إنشاء كيان مشترك بين البلدين متخصص فى مشروعات إعادة تأهيل المبانى الوطنية الحكومية لتحقيق كفاءة استخدام الطاقة. كما أشار سموه إلى تشغيل 5 مشروعات سعودية فى جمهورية مصر العربية فى مجالات الطاقة المتجددة، ممثلة فى الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، مضيفاً أنه سيتم إقامة أكبر مشروع لطاقة الرياح لتعزيز قدرات مصر من الطاقة المتجددة. وأوضح سمو

الأمير أن مشروع الربط الكهربائى بين المملكة العربية السعودية وجمهورية مصر العربية يُعد الأكبر من نوعه فى منطقة الشرق الأوسط ويهدف إلى تبادل 3 جيجاوات طاقة كهربائية عند اكتمال مراحله العام المقبل ويسهم فى دعم قدرات قطاع الطاقة فى البلدين فى مواجهة الطلب وضغوط الأحمال الكهربية بالاستفادة من فائض الإنتاج.

كما نظم مؤتمر ومعرض مصر الدولى للطاقة (EGYPES 2025) جلسة وزارية حول تأمين الطاقة والتنافسية، أكد خلالها معالي المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية أن الهدف الأساسى من التعاون الإقليمى الحالى فى مجال الطاقة هو تمكين الدول من الاستفادة من مواردها وبنيتها التحتية من خلال عقد شراكات قوية لتحقيق منافع مشتركة. وأوضح أن استراتيجية وزارة البترول المصرية تستهدف تعزيز دور مصر كمركز إقليمى للطاقة ولتكون مركزاً لإنتاج الطاقات المتجددة والخضراء وإنتاج البتروكيماويات، عن طريق تنويع مزيج الطاقة، مؤكداً أهمية الاعتماد على جميع المصادر مع التركيز على إنتاج الوقود من البترول والغاز بأساليب مسئولة بيئياً وبأقل انبعاثات كربونية ممكنة. ومن جانبه، أكد معالي وزير الطاقة والتجارة والصناعة القبرصى جورج باباناستاسيو

أن تحقيق التحول الطاقى ينبغى أن يراعى أمن الطاقة وتوفير الموارد بسعر معقول ودعم وإتاحة التكنولوجيا التى تساعد على تحقيق هذا التوجه. واستعرض معالي وزير البيئة والطاقة اليونانى ثيودوروس سكايلاكاكيس مسارات العمل على تأمين الطاقة التى تقوم بها اليونان وقيامها بإنشاء بنية تحتية للكهرباء والاستفادة من مواردها الطبيعية لتكون دولة مصدرة للكهرباء للمرة الأولى بعد أن كانت دولة مستوردة ، إلى جانب توريد الغاز المسال لشرق أوروبا بالاستفادة من البنية التحتية. واستعرض معالي وزير الموارد البترولية والغاز النيجيرى إكبريكبى إيكبو، خطة نيجيريا لزيادة إنتاج الغاز وتعظيم الاستفادة منه من خلال التوسع فى البنية التحتية وشبكات خطوط الغاز ، كما لفت إلى جهود التعاون الإقليمى فى مجال الغاز الطبيعى التى تقوم بها نيجيريا، وأنها تسعى كذلك لجذب مزيد من الاستثمارات. وأشارت معالي السيدة فاطمة ثابت شيبوب وزيرة الصناعة والطاقة والمناجم فى تونس، إلى المقومات العديدة التي تمتلكها تونس كالموقع الاستراتيجى الرابط بين أفريقيا وأوروبا كدولة عبور ونقل لموارد الطاقة، وتوافر الكفاءات البشرية، وسياسات التوسع فى إنتاج الكهرباء من الطاقة المتجددة. وقام معالي الدكتور سعيد الشماسى وزير النفط والمعادن اليمنى، بإلقاء الضوء على مقومات الغاز الطبيعى فى اليمن باحتياطيات تبلغ 20 تريليون قدم مكعب، والبنية التحتية لتصديره من خلال ميناء مخصص لتصدير الغاز المسال.

وشارك سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني – الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) كمتحدث

رئيسي في الجلسة الحوارية بعنوان «إزالة الانبعاثات الضارة من الطاقة» ضمن فعاليات المؤتمر الاستراتيجي الذي عُقد يوم 17 فبراير، وتأتي أهمية تلك الجلسة الحوارية في ظل الإجراءات التي اتخذتها صناعة النفط والغاز لإزالة الانبعاثات الضارة من أجل توفير مستقبل أكثر أماناً وخالياً من الانبعاثات، وضرورة تكثيف الجهود والإمكانات للاستمرار في الاستثمار والتوسع ونشر وتنفيذ مجموعة متنوعة من التقنيات الجديدة لتلبية وتحقيق أهداف إزالة الانبعاثات المطلوبة خلال العقود القادمة.

وأشار سعادة الأمين العام خلال تصريح صحفي له على هامش مشاركته في الجلسة الحوارية، إلى أهمية إزالة الانبعاثات من صناعة الطاقة، حيث يُعد ذلك الاتجاه العالمي أمر حيوي لمكافحة تغير المناخ، والتخفيف من آثاره البيئية،

وضمان مستقبل مستدام. وأوضح أن هناك مزايا غير مباشرة لذلك الاتجاه مثل تشجيع الابتكار التكنولوجي وخلق فرص العمل وتحويل الانبعاثات إلى منتجات ذات قيمة، فضلاً عن تعزيز الوعي بقضايا أمن الطاقة وكفاءتها. كما أوضح إن الحاجة تكمن في القضاء على انبعاثات جميع الغازات المسببة للاحتباس الحراري، وليس غاز ثاني أكسيد الكربون فقط، فعلى سبيل المثال يُعد غاز الميثان أكثر ضرراً. وأكد على أن إزالة الانبعاثات ليست مجرد خيار بل ضرورة ملحة لتحقيق التوازن بين الاحتياجات الاقتصادية والبيئية، مع ضمان الانتقال العادل والمنصف إلى اقتصاد منخفض الكربون.

وتطرق سعادته إلى الإجراءات اللازمة لتعزيز الاستثمارات في الطاقة النظيفة، حيث أشار إلى أن ضمان مستقبل طاقة آمن وموثوق يتماشى مع أهداف المناخ، يستوجب النظر في عدة إجراءات رئيسية، من أهمها، تعزيز وزيادة الاستثمار في الابتكار والبحث والتطوير في تقنيات إزالة الانبعاثات. واستغلال وتطوير البنية التحتية – مثل استخدام خطوط الأنابيب الحالية لنقل الهيدروجين، وشبكات توزيع الكهرباء لتكون متوافقة مع مصادر الطاقة المتجددة. وتطوير السياسات التنظيمية من خلال وضع القوانين واللوائح، وتقديم الحوافز لإزالة الانبعاثات أو الحد منها، فضلاً عن تعزيز أسواق الكربون التي تشهد نمواً فريداً في المملكة العربية السعودية، من خلال إطلاق منصة تداول أرصدة الكربون في قمة المناخ «COP29». فضلاً عن التعاون الدولي والاستفادة من التمويل الأخضر لدعم المشروعات الخضراء خاصة في الدول النامية.

كما أشار سعادة الأمين العام إلى توقيع كافة دول أوابك على اتفاقية باريس كدليل على التزامها بمكافحة تغير المناخ، وسلط الضوء على بعض المبادرات التي قامت بها الدول الأعضاء في المنظمة لإزالة الانبعاثات الضارة من الطاقة، مؤكداً على حقيقة أن النفط والغاز الطبيعي يلعبان دوراً هاماً في مزيج الطاقة العالمي، ومن المتوقع أن يستمر هذا الدور لعقود قادمة. ولذلك يتعين وضع أهداف واقعية لموازنة المتطلبات البيئية مع احتياجات الطاقة الحالية والمستقبلية، مع الأخذ في الاعتبار أن تطوير تقنيات إزالة الانبعاثات في صناعة النفط والغاز سيضمن بقائهما كجزءاً من الحل في عملية التحول في مجال الطاقة. وأوضح أن الأمر لا يتعلق باستبدال مصدر طاقة بآخر، بل باستغلال جميع مصادر الطاقة دون استثناء، بما في ذلك الهيدروكربونات وتطبيقاتها النظيفة. كما إن التقدم الذي يتم احرازه اليوم في ضمان مستقبل طاقة آمن وموثوق ومستدام سيشكل الأساس لبناء عالم أنظف وأكثر عدالة للأجيال القادمة.

وأخيراً، بينَ سعادته أن منظمة أوابك قامت مؤخراً بمراجعة أنشطتها وأهدافها لتتماشى مع التطورات العالمية، بما في ذلك تغيير اسمها إلى «المنظمة العربية للطاقة» لتتماشى مع تطورات صناعة الطاقة العالمية واللوائح البيئية. وأكد على أن المنظمة تهدف إلى لعب دور أكبر وأكثر فعالية برؤية شاملة وحديثة قادرة على معالجة كافة التحديات الحالية والمستقبلية.

أضفت المناقشات خلال المؤتمر الاستراتيجي ضمن فعاليات مؤتمر ومعرض مصر الدولي للطاقة (EGYPES 2025)، أبعاداً غنية من الحوار وتبادل المعرفة حول قضايا الطاقة العالمية وسبل تطوير النمو المستدام لموارد الطاقة، حيث ركزت على تأمين إمدادات الطاقة، وتوسيع برامج الاستكشاف، ودمج مصادر الطاقة المتجددة في الشبكات الوطنية، وتعزيز المبادرات منخفضة الكربون لتعزيز استقرار الطاقة على المدى الطويل.

الانعكاسات الأولية للتعريفات الجمركية الأمريكية على المؤشرات الرئيسية للنفط والغاز

بقلم: عبد الفتاح دندي

مدير الإدارة الاقتصادية
ومشرف على إدارة الاعلام والمكتبة

تشكل التعريفات الجمركية الأمريكية الأخيرة تحولاً جذرياً في سياسات التجارة العالمية، ومن شأنها أن تقوض النظام التجاري المتعدد الأطراف، فقد أدت تلك التعريفات إلى تفاقم المخاوف بشأن حدوث ركود اقتصادي عالمي، مما تسبب في انخفاض حاد في توقعات الطلب على النفط، وسط تصاعد التوترات التجارية بين الولايات المتحدة والصين التي فرضت هي الأخرى رسوم جمركية انتقامية، لتتراجع أسعار النفط الخام خلال جلسات التداول في التاسع من شهر أبريل 2025 إلى أدنى مستوياتها منذ أربع أعوام، لتصل أسعار عقود خام برنت الآجلة إلى 60.4 دولار للبرميل، وأسعار عقود خام غرب تكساس الأمريكي الآجلة إلى 57.1 دولار للبرميل، قبل ان تعاود ارتفاعها في نهاية جلسات

التداول لذات اليوم مسجلة مكاسب يومية بلغت نسبتها أكثر من 4 %، عقب إعلان الرئيس الأمريكي تعليق الرسوم الجمركية الإضافية لمدة 90 يوماً على بعض الدول. وتشير توقعات بنك " Goldman Sachs" الى انخفاض أسعار خام برنت وخام غرب تكساس الأمريكي لتصل إلى 62 و58 دولار للبرميل على التوالي بحلول شهر ديسمبر 2025، وتواصل انخفاضها إلى 55 و51 دولار للبرميل بحلول شهر ديسمبر 2026، وفي سيناريو أكثر تطرفاً لبنك " Goldman Sachs"، يجمع بين انخفاض الناتج المحلي الإجمالي العالمي والتراجع الكامل عن تخفيضات مجموعة أوبك+ لإنتاجها، يتوقع أن ينخفض سعر خام برنت إلى أقل من 40 دولار للبرميل في أواخر عام 2026. كما أن استهداف الإدارة الامريكية الوصول بأسعار الخام عند مستوى 50 دولار للبرميل أو أقل لا يتناسب مع ارتفاع تكاليف إنتاج النفط الصخري الأمريكي حيث تحتاج بعض المناطق الرئيسية لإنتاجه الى مستويات أسعار تتخطى هذا السعر المستهدف.

وعلى الرغم من أن إعلان الولايات المتحدة الأمريكية عن إعفاء واردات النفط والغاز من التعريفات الجمركية الجديدة، قد ساهم في الحفاظ على العلاقات التجارية الحيوية، خاصة مع كندا والمكسيك، إلا أن المصافي الأمريكية التي تعتمد على النفط الثقيل من كندا والمكسيك واجهت تكاليف أعلى بسبب الرسوم على السلع غير المتوافقة مع اتفاقية "الولايات المتحدة-المكسيك-كندا"، مما دفعها إلى البحث عن بدائل للموردين. وأدت الرسوم الجمركية المفروضة بنسبة 25 % على الصلب والألمنيوم، إلى زيادة تكاليف البنية التحتية للطاقة، بما في ذلك خطوط الأنابيب والمصافي ومحطات الغاز الطبيعي المسال ومعدات الحفر.

وقد أشار البنك الفيدرالي في ولاية "Dallas" الأمريكية أن 55 % من شركات خدمات حقول النفط تتوقع تراجع الطلب بسبب الرسوم الجمركية، مع تقليص النفقات الرأسمالية مما يهدد الإمدادات على المدى الطويل.

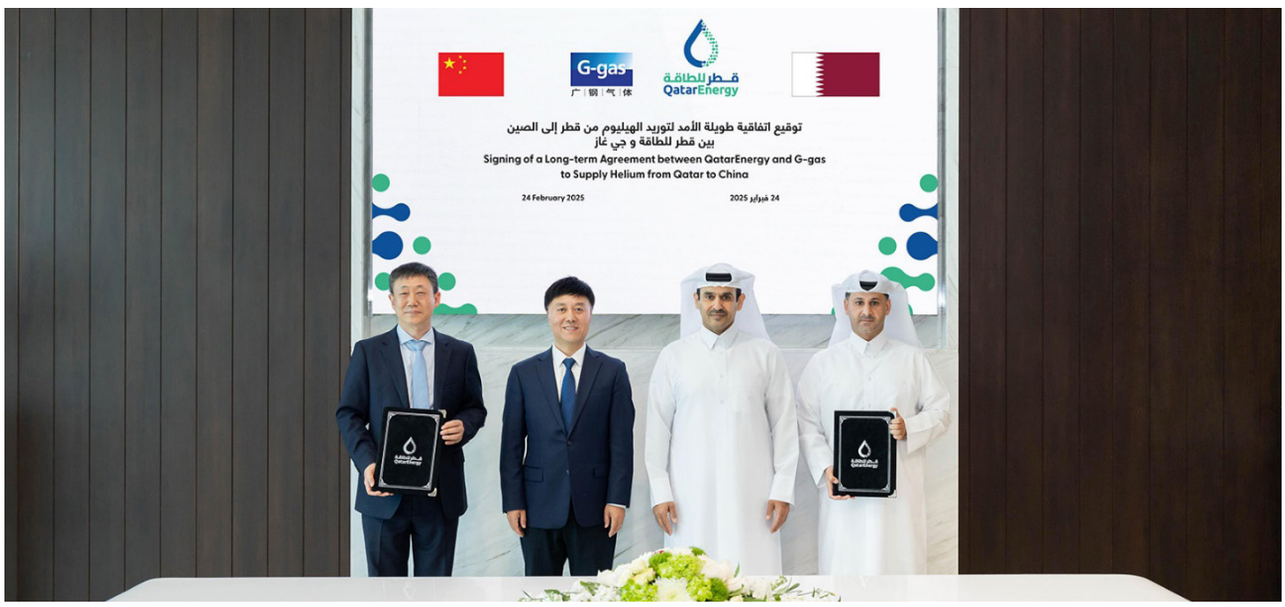
أما فيما يخص أسواق الغاز الطبيعي، فقد أدت الرسوم الجمركية الأمريكية الى انخفاض غير مباشر في أسعار الغاز الطبيعي المرتبطة بعقود النفط. أما فيما يخص دول أوروبا التي تعتمد على الغاز الطبيعي المسال الأمريكي، فقد تؤدي الإجراءات الانتقامية من الاتحاد الأوروبي إلى تعطيل الصادرات الأمريكية، ومن ثم تفاقم أزمة أمن الطاقة في ظل محدودية البدائل المتاحة.

ومن جهة أخرى، أدت الرسوم الجمركية المفروضة على الصلب بنسبة 18 %، وعلى الألمنيوم بنسبة 25 %، وعلى الخلايا المستوردة بنسبة 20 % إلى ارتفاع تكاليف مشاريع الطاقة الشمسية الأمريكية التي انخفضت وارداتها من الألواح الشمسية من جنوب شرق آسيا (الصين وفيتنام وماليزيا) بنسبة تتراوح ما بين 66 % إلى 91 %، مما أدى إلى تأجيل أو إلغاء العديد من تلك المشروعات، ومن ثم عدم كفاية القدرة الإنتاجية لتلبية الطلب. أما طاقة الرياح فقد تأثرت بشكل أقل بفضل الإنتاج المحلي للتوربينات الذي يغطي حوالي 30 % من الطلب الأمريكي، لكن الرسوم الجمركية على مكونات التصنيع أدت إلى ارتفاع التكاليف بنحو 10 %.

كما ارتفعت الرسوم الجمركية على بطاريات الليثيوم أيون – التي تُعد ضرورية لتخزين الطاقة المتجددة – المستوردة من الصين إلى أكثر من 60 %، مما أدى إلى زيادة أسعار المركبات الكهربائية بنسبة 15 %. وتُزيد الرسوم الجمركية الأمريكية بنسبة 100 % المفروضة على المركبات الكهربائية الصينية من تعقيد سلاسل الإمداد. وتسببت الرسوم الجمركية الانتقامية التي فرضتها الصين بنسبة 34 % على الواردات الأمريكية، في تعطل سلاسل توريد المعادن الحرجة اللازمة لصناعة البطاريات وتقنيات الطاقة المتجددة، مع تهديد الصين بفرض قيود على تصدير المعادن الأرضية النادرة وهو ما زاد من حدة المخاطر.

ووفقاً لرؤية الولايات المتحدة الامريكية، تهدف التعريفات الجمركية إلى تعزيز صادرات الطاقة الأمريكية، ولكن هناك من يتوقع أن تؤدي الرسوم الجمركية الى تغيير المنحى التصاعدي في أداء مؤشرات الاقتصاد الأمريكي الذي شهد نموا ملحوظا خلال عام 2024 في الوقت الذي كانت تفقد فيه الاقتصادات الرئيسية الأخرى مثل هذا الزخم في النمو، هذا ما ننتظره في قادم الأيام.

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



قطر للطاقة توقع اتفاقية بيع وشراء لتوريد غاز الهيليوم لشركة جي-غاز الصينية لمدة 20 عاماً

وقعت قطر للطاقة مؤخرا اتفاقية بيع وشراء طويلة الأمد مع شركة غوانغتشو غوانغجانغ «جي-غاز» الصينية لتوريد مائة مليون قدم مكعب من غاز الهيليوم سنوياً من قطر إلى جمهورية الصين الشعبية.

تمثل هذه الاتفاقية، التي تمتد لعشرين عاماً، أول اتفاقية مباشرة طويلة الأجل لتوريد الهيليوم من قطر إلى الصين. وسيتم توريد إمدادات الهيليوم عالي النقاء من منشآت الهيليوم ذات المستوى العالمي في راس لفان.

وقد شهد سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، توقيع الاتفاقية خلال حفل أقيم في المبنى الرئيسي لقطر للطاقة بحضور كبار المسؤولين التنفيذيين من شركة جي-غاز وقطر للطاقة.

وفي تصريح له بهذه المناسبة، رحب سعادة الوزير الكعبي بالتوقيع على هذه الاتفاقية وقال: «تعتبر الصين سوقاً ووجهة رئيسية للهيليوم القطري، ونحن سعيدون بالدخول في هذه الشراكة المباشرة وطويلة الأمد مع شركة جي-غاز ضمن مساعينا لتلبية الطلب المتزايد على الهيليوم في الصين وفي جميع أنحاء العالم.»

وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «تعد قطر واحدة من أكبر الدول المصدرة للهيليوم على مستوى العالم. وفي غضون سنوات قليلة، ستتضاعف قدرتنا الإنتاجية من غاز الهيليوم مع تشغيل مشاريع توسعة حقل الشمال، وهو ما سيدعم مجموعة واسعة من القطاعات والصناعات التي تعتمد على الهيليوم لدفع التنمية البشرية.»

يعتبر الهيليوم عنصراً أساسياً في عدد متزايد من المجالات

المهمة، بما في ذلك البحث العلمي، والتكنولوجيا الطبية، والصناعات عالية التقنية، واستكشاف الفضاء، وصناعات الدفاع.

ويستخدم الهيليوم عالي الجودة من قطر في مجموعة متنوعة من التطبيقات مثل أجهزة التصوير بالرنين المغناطيسي (MRI)، وأشباه الموصلات، واللحام المتخصص، والغوص في أعماق البحار، والمبرّدات الصناعية، ولأغراض الترفيه، وغيرها.

تعتبر شركة جي-غاز شركة رائدة تعمل في مجال الغازات الصناعية في جمهورية الصين الشعبية منذ أكثر من 50 عاماً. وتتخصص الشركة في تصميم وتشغيل وحدات فصل الهواء، ومنشآت تخزين الغاز وتوزيعه، والتشغيل الرقمي، وحلول تطبيقات الغاز.

شركة البترول الكويتية العالمية تستحوذ على شركتي (أغريفير) و(آرما)

أعلنت شركة البترول الكويتية العالمية مؤخرا عن توقيعها عبر فرعها في إيطاليا (كي.يو.بي.أي.تي) اتفاقية شراء للاستحواذ بالكامل على شركتي (أغريفير) و(آرما). وقالت الشركة في بيان لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) إن الشركتين المستحوذ عليهما تعملان قطاع إنتاج الغاز الحيويو غاز الميثان الحيوي والغاز المسال الطبيعي الحيوي في إيطاليا. وأكدت أن هذا الاستحواذ هو خطوةأخرى ضمن مساعيها لتحقيق تقنيات منخفضة الكربون وحلول طاقة مستدامة متوقعا أن تتم إتمام عملية الاستحواذ في أوائل السنة المالية القادمة. وأوضحت أن هذا الاستحواذ يعد خطوة مهمة لتأكيد التزام الشركه بالتوجهات الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية مشيرة إلى أن هذا الاستحواذ يعد ثاني استثمار لها في مجالات الطاقة البديلة والوقود الحيوي بعدالاستحواذ على حصه 50 في المئة من شركه (إيكو فوكس) الإيطالية في عام 2024.

ونقل البيان عن الرئيس التنفيذي للشركة شافي العجمي قوله إن هذا الاستحواذ على شركتي (أغريفير) و(آرما) هو تأكيد على حرص الشركة الاستراتيجي لتوفير محفظة متنوعة من منتجات الوقود التي تشمل الوقود التقليدي والوقود الحيوي. وذكر العجمي أن الغاز الحيوي وغاز الميثان الحيوي والغاز المسال الطبيعي الحيوي تعتبر خيارات بديلة تتماشى مع رؤية الشركة المستقبلية للريادة فى مجال الطاقة المستدامة في القارة الأوروبية لافتا إلى أن هذا الاستحواذ يدعم كذلك الجهود للمساهمة في تحقيق استراتيجية التحول في الطاقة الخاصة بالشركة حسب توجيهات مؤسسةالبترول الكويتية. بدوره أكد نائب الرئيس التنفيذي للتسويق في (البترول الكويتية العالمية) فاضل الفرج وفق البيان التزام الشركة بتوفير الدعم اللازم لرغبات عملائها فيما يخص التنقل المستدام من خلال الاستثمار في تقنيات الطاقة المتجددة وتخفيض الانبعاثات الكربونية قائلا «نصبو دائما لتعزيز دورنا كمزود طاقة موثوق ومسؤول بيئيا». وتعتبر شركة البترول الكويتية العالمية الذراع الدولية المختصة بتسويق المنتجات البترولية لمؤسسة البترول الكويتية. وتمتلك الشركة وتدير شبكة من محطات البيع بالتجزئة وتسوق المنتجات البترولية في أوروبا وآسيا ولديها حصص في شركات شراكة تمتلك وتدير مصاف مهيأة لتكرير النفط الخام الكويتي حول العالم.

وزير النفط والغاز الليبي ورئيس المؤسسة الوطنية للنفط يشاركان في تقديم جولة العطاء العام في هيوستن الأمريكية

بمشـاركة معالي وزير النفط والغاز والسـيد رئيس المؤسسـة الوطنية للنفط في ليبيا، عرض فريق المؤسسـة الوطنية للنفط على شركات النفط الأمريكية جولة العطاء العام، وذلك خلال قمة أسبوع سـيرا وويك للطاقة والاسـتثمار التي عقدت في مدينة هيوستن في الولايات المتحدة مؤخرا.

وحددت المؤسسـة الوطنية للنفط 22 قطعـة بحرية وبرية متاحة للتنقيب، بموارد تتجاوز 10 مليار برميل نفط مكافئ، بجولة تراخيص التنقيب عن النفط والغاز في ليبيا هي الأولى من نوعها منذ عام 2007.

ويمثّل الموقع بحوض صبراتة البحري أكبر المناطق من حيث الاحتياطيـات البحريـة، إذ يضم 3 اكتشـافات، ويحتوي على 730 مليـون برميل نفط مكافئ، بينما يعدّ حوض مرزق من أهم المناطق البرية، حيث يضم 6 اكتشافات، بإجمالي احتياطيات تصل إلى 181 مليون برميل نفط مكافئ.

الإعلان عن جولة العطاء العام للاستكشاف والإنتاج في ليبيا

تم الإعـلان عن جولة العطاء العام للاستكشـاف في لندن في السـابع من أبريل 2025 بتنظيم المؤسسـة الوطنيـة للنفط وتحت إشـراف وزارة النفط والغاز وبالتعاون مع مجلس الأعمال الليبي البريطاني وشركة مرزق للخدمات النفطية.

تعـد هذه الجولة الترويجية الثالثة ضمن فعاليات عالمية تهدف إلى تقديم أول جولة عطاء عام للاستكشـاف والإنتاج في ليبيا منذ عام 2007، وسـيتم عرض 22 منطقة استكشـافية بالتساوي بين المناطـق البريـة والبحرية في أحواض سـرت ومرزق وغدامس بالإضافة إلى مناطق بحرية.

وألقى معالي وزير النفط والغاز د. خليفة رجب عبد الصادق، كلمـة افتتاحية دعا فيها جميع المسـتثمرين وقـادة صناعة الطاقة للتعـرف على فرص الاسـتثمار الواعدة في قطـاع النفط والغاز الليبي.

وتهدف ليبيا إلى زيـادة إنتاجها النفطي من 1.4 مليون برميل إلى 2 مليون برميل يوميا، مما يوفر فرصا اسـتثمارية واعدة في قطاع النفط والغاز.

شركة تعبئة وخدمات الغاز العراقية:
ارتفاع أعداد المركبات التي تعمل بوقود الغاز

أكـد المدير العام للشـركة العامة لتعبئـة وخدمات الغاز بجمهورية العراق، المهندس أنمار علي حسين، ارتفاع أعداد المركبات التي تستخدم وقود الغاز إلى ضعف اعدادها، خلال عمر الحكومة الحالي ، مشـيرا أن ذلـك يأتي تنفيذاً للبرنامج الحكومـي ، والمتابعة المسـتمرة من نائب رئيـس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط المهندس حيان عبدالغني.

وأضاف المدير العام ان مشروع اضافة منظومات الغاز للسـيارات يشـهد إقبالاً كبيراً من قبـل المواطنين، وذلك لما يتمتع به من مزايا إيجابية ،بيئية ، واقتصادية ،ودرجة الامان العالية، مشـيرا إلى أن معدلات السيارات التي تعمل بوقود الغاز السـائل بلغت أكثر من (73) ألف سـيارة في العراق بعد أن كانت أعدادها عند تسـلم الحكومة لا تتجاوز 32 الف سيارة .

وأشـار المدير العام إلـى أن الإنتاجيـة الخاصة بفبراير 2025 لإضافـة المنظومـات بلغـت 1413 منظومة ، تمت إضافتهـا داخـل الورش الفنية المنتشـرة في عمـوم البلاد ، مشيرا ان الشركة قامت بتبسيط الاجراءات الخاصة بإضافة المنظومات عبر اعتماد التسـجيل الالكتروني ورابط التقديم على منصة ”أور“ الالكترونية الحكومية .

وزير النفط والبيئة البحريني

يفتتح فعاليات مؤتمر الشرق الأوسط الحادي عشر لزيت الوقود المتبقي والتكنولوجيا المحفزة في الإنتاج

افتتح سعادة الدكتور محمد بن مبارك بن دينه، وزير النفط والبيئة المبعوث الخاص لشؤون المناخ في مملكة البحرين، مؤخرا فعاليات النسخة الحادية عشر من مؤتمر الشرق الأوسط لزيت الوقود المتبقي والتكنولوجيا المحفزة في الإنتاج، الذي تنظمه الشركة الأوروبية للاستشارات البترولية بالتعاون مع وزارة النفط والبيئة وشركة بابكو انرجيز وبدعم من عدد من الشركات ذات العلاقة، لمناقشة مختلف المواضيع والتحديات المتعلقة بالتحولات الصناعية، وتلبية الطلب بشكل مستدام، وإمدادات المحفزات والتقدم التكنولوجي، بالإضافة إلى استراتيجيات تطوير المهارات، وترقية المخلفات والتحول في مجال الطاقة.

وبهذه المناسبة أشاد سعادة وزير النفط والبيئة بالشركة الأوروبية للاستشارات البترولية على التنظيم الجيد ولاستمرارية هذه الفعالية في نسختها الحادية عشرة في مملكة البحرين الامر الذي يؤكد على ما وصلت اليه المملكة اليوم من مكانة عالية وسمعة طيبة في استضافة المؤتمرات والاستفادة منها في تطوير المنظومة العلمية التي تسهم في تبادل الخبرات والمعلومات، بالإضافة إلى الاطلاع على أحدث ما وصلت اليه التقنيات الحديثة الرامية إلى تطوير هذا القطاع الحيوي وتحسين الإنتاجية.

وأشار سعادة وزير النفط والبيئة إلى أن مؤتمر الشرق الأوسط لزيت الوقود المتبقي والتكنولوجيا المحفزة في الإنتاج يأتي لتعزيز التعاون وتبادل الخبرات لمواجهة التحديات التي تواجه قطاع الطاقة العالمي وتعزيز الإنتاج وتقليل الهدر، بما يتماشى مع أهداف التنمية المستدامة والحفاظ على البيئة.

وأشاد سعادة وزير النفط والبيئة بالجهود الدؤوبة والمتميزة للقوى العاملة ذات الخبرة الواسعة في شركة بابكو للتكرير على ما حققته من نتائج مثمرة في مختلف المشاريع الحيوية ومن ضمنها مشروع تحديث مصفاة البحرين الذي سيعزّز المستقبل المشرق للوطن ولقطاع النفط والغاز والطاقة، بما يضمه من 15 محطة فرعية و21 وحدة معالجة جديدة، لتتمكن من تكرير كميات تصل إلى 400 ألف برميل في اليوم الواحد، مما سيعزز السعة الإنتاجية وكفاءة استهلاك الطاقة.

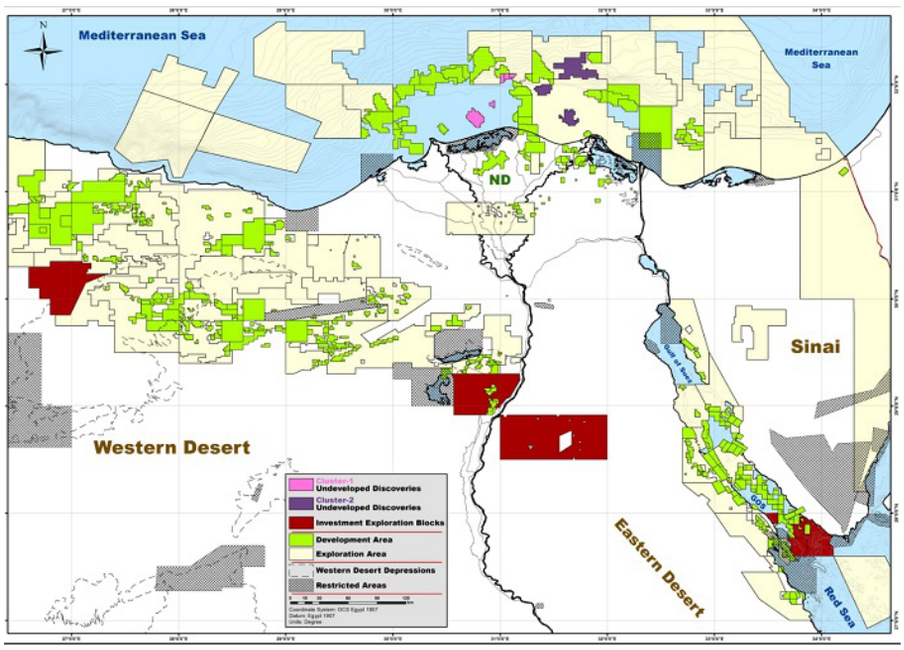
مؤكدا أن وزارة النفط والبيئة تلتزم بدعم مثل هذه المبادرات الهامة التي تسهم في تحسين التقنيات الصديقة للبيئة وتحقيق مبادرات المملكة للوصول إلى الحياد الكربوني بحلول عام 2060، بالإضافة إلى تنفيذ الخطط الرامية إلى التقليل من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، منوهاً بأهميتها في تطوير قطاع الطاقة، وتعزز التعاون بين القطاعين العام والخاص، والاستفادة من الخبرات الدولية لتحقيق الأهداف الوطنية في مجال الطاقة، متمنيا كل التوفيق والنجاح للمؤتمر ان يخرج بتوصيات عملية تسهم في دفع عجلة التطور في هذا المجال الحيوي والمهم.

وقد ناقش المؤتمر عدد من الموضوعات الهامة في هذا المجال حيث تم تسليط الضوء على أحدث الابتكارات في عمليات التكرير والبتروكيماويات، وترقية المخلفات وتحويل النفط الخام إلى مواد كيميائية، والاستراتيجيات المعززة للكفاءة التشغيلية وتحسين إنتاجية المنتجات وأداء الأصول في وحدات معالجة المخلفات، بالإضافة إلى التحديات التي تواجه صناعات التكرير والبتروكيماويات، والتقدم المحرز في تقنيات المعالجة في قاع البرميل، والتي تمهد الطريق لمزيد من الكفاءة والاستدامة والقدرة على التكيف في مشهد الطاقة سريع التطور. كما تم استعراض تقنيات إعادة التدوير المتطورة ودراسات الحالة للمشاريع التي تؤكد على أهمية تحسين المحفز لصناعة تكرير أكثر مرونة وكفاءة في استخدام الطاقة، والابتكارات في معدات التكرير والأدوات التشغيلية التي تعزز عمليات الإنتاج اليومية، وتحسين التحكم في التدفق ودرجة الحرارة والضغط وكفاءة الطاقة وإزالة التلوث، التي ستعزز من استراتيجيات الموثوقية وخفض المخاطر التشغيلية.

كما قام سعادة الدكتور محمد بن مبارك بن دينه وزير النفط والبيئة المبعوث الخاص لشؤون المناخ بجولة في المعرض المصاحب الذي شاركت فيه العديد من الشركات المتخصصة بهدف استعراض أحدث ما توصلت اليه التقنيات الحديثة والممارسات التي تسهم في الاستفادة من خيارات المواد الخام والطاقات الجديدة، وتقنيات المعالجة المتطورة، والمسارات الحديثة الرامية إلى تقليل التأثير البيئي مع تعظيم كفاءة الموارد.

وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية تطرح فرصاً استثمارية جديدة لزيادة الإنتاج وتعزيز أنشطة الاستكشاف

طرح وزارة البترول والثروة المعدنية فرصاً استثمارية جديدة لزيادة الإنتاج وتعزيز أنشطة الاستكشاف



فى إطار استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية الهادفة إلى جذب استثمارات جديدة فى مجال البحث والاستكشاف والإنتاج وتعزيز الاستدامة فى قطاع البترول والغاز، أعلنت الوزارة مؤخرا عن طرح فرص استثمارية جديدة لعدد 7 من الحقول غير المنماة بالبحر المتوسط و6 من المناطق الاستكشافية بخليج السويس والصحراء الغربية عبر بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، وذلك ضمن جهودها المستمرة لزيادة الإنتاج من الزيت الخام والغاز، وسيتم فتح التزايد عليها لمدة شهرين وسيكون موعد الإغلاق 4 مايو 2025.

ويأتى هذا الإعلان استكمالاً لجهود الوزارة الأخيرة فى جذب استثمارات جديدة فى مجال البحث والاستكشاف والإنتاج وذلك بإغلاق باب التزايد على 13 منطقة استكشافية وحقول متقادمة، حيث تم استلام العروض المتعلقة بهذه الفرص وجارى تقييم العروض لها باستثمارات متوقعة تتجاوز 700 مليون دولار وتتضاعف فى حالة تحقيق كشف تجارى.

فرص استثمارية استراتيجية فى البحر المتوسط

تسعى وزارة البترول إلى تعزيز الإنتاج من الغاز الطبيعى فى البحر المتوسط عبر طرح 7 اكتشافات غير منماة، وتم تقسيم الاكتشافات إلى مجموعتين لضمان تسريع عمليات الإنتاج وتعظيم العوائد الاقتصادية.

وتشمل المجموعة الأولى حقول «أتين»، «ميريت»، و»رحمات»، بينما تضم المجموعة الثانية حقول «نوتس»، «سلامات»، «ساتيس»، و»سالمون» وتمثل هذه الاكتشافات فرصاً استثمارية هامة لزيادة إنتاج الغاز لمواكبة الطلب المتزايد عليه.

وتعد هذه هى المرة الأولى التى يتم فيها طرح عدد من الاكتشافات الغير منماة بنظام المجموعات "Clusters" وذلك من خلال الخريطة الاستثمارية المفتوحة ببوابة مصر للاستكشاف والإنتاج، وهى آلية مبتكرة تهدف إلى تحسين العائد على الاستثمار وتقليل تكاليف الإنتاج، وتسهيل وتسريع عملية التنمية والإنتاج .

فرص استكشافية فى الصحراء الغربية وخليج السويس

بالإضافة إلى الفرص المطروحة بالبحر المتوسط، تطرح الوزارة 6 من المناطق الاستكشافية فى الصحراء الغربية وخليج السويس، وهى تمثل فرصاً واعدة فى مجال الاستكشاف وتشمل 3 مناطق بالصحراء الغربية وهى: «شمال شرق بئر النص»، «جنوب الفيوم»، و»وادى صنور»، و3 مناطق فى خليج السويس وهى: «شرق جيسوم»، «شرق جبل الزيت»، و»شرق شدوان".

وتفتح هذه الفرص آفاقاً كبيرة لتوسيع إنتاج البترول والغاز وتعزيز الأثر الإيجابى على الاقتصاد الوطنى.

بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج: منصة رقمية لتعزيز الشفافية

تتيح بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG) للمستثمرين إمكانية الوصول إلى كافة المعلومات المتعلقة بالفرص الاستثمارية عبر موقعها الرسمى https://eug.petroleum.gov.eg/. ، حيث تعد هذه المنصة أداة رئيسية لدعم الشفافية، حيث تقدم بيانات جيولوجية وجيوفيزيائية دقيقة، بالإضافة إلى أدوات تحليلية متطورة تساعد الشركات على تقييم الفرص واتخاذ قرارات استثمارية مدروسة، مما يسهم فى خلق بيئة استثمارية جاذبة..

تعزيز الاستثمارات لدعم النمو المستدام

تواصل وزارة البترول والثروة المعدنية جهودها المستمرة لجذب الاستثمارات المحلية والدولية فى قطاع البترول والغاز، بما يسهم فى زيادة الإنتاج وتعزيز الاستدامة فى هذا القطاع الحيوى.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

www.oapecorg.org

أرامكو السعودية
تعلن النتائج المالية لعام 2024

إحراز تقدّم بمسار تنفيذ إستراتيجية النمو في قطاع أعمال التنقيب والإنتاج وقطاع أعمال التكرير والكيميائيات والتسويق، مع تدفقات نقدية تشغيلية إضافية محتملة تتراوح بين 34.0 مليار ريال سعودي(9.0 مليار دولار أمريكي) إلى 38.0 مليار ريال سعودي (10.0 مليار دولار أمريكي) من النمو في أعمال الغاز بقطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية3، وبين 30.0 مليار ريال سعودي (8.0 مليارات دولار أمريكي) إلى 38.0 مليار ريال سعودي (10.0 مليارات دولار أمريكي) من النمو في أعمال قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق4، بحلول عام 2030

صافي الدخل: 398.4 مليار ريال سعودي (106.2 مليار دولار أمريكي) (عام 2023: 454.8 مليار ريال سعودي/121.3 مليار دولار أمريكي)

توفر الطاقة الاحتياطية للشركة المرونة اللازمة للمساعدة في تلبية النمو المحتمل للطلب على النفط. وعند الحاجة، فإن الاستفادة من مليون برميل يوميًا من الطاقة الاحتياطية الحالية يمكن أن يُسهم في تحقيق 45.0 مليار ريال سعودي (12.0 مليار دولار أمريكي) إضافية في التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل5، استنادًا إلى متوسط السعر لعام 2024

تعليقًا على هذه النتائج، قال رئيس أرامكو

النتائج المالية الرئيسة

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك	السنة المنتهية في 31 ديسمبر			
	ريال سعودي		دولار أمريكي*	
	2024	2023	2024	2023
صافي الدخل	398,422	454,764	106,246	121,271
الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة[1]	772,296	865,037	205,946	230,677
النفقات الرأسمالية	188,890	158,308	50,371	42,215
التدفقات النقدية الحرة[1]	319,998	379,506	85,333	101,202
توزيعات الأرباح المدفوعة	465,918	366,674	124,245	97,780
العائد على متوسط رأس المال المستثمر[6,1]	%20.2	%22.5	%20.2	%22.5
متوسط سعر النفط الخام المحقق (دولار أمريكي/برميل)	لا ينطبق	لا ينطبق	80.2	83.6

السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر: "يؤكد صافي الدخل القوي وتوزيعات الأرباح الأساسية المتزايدة مرونة أرامكو السعودية الاستثنائية وقدرتها على الاستفادة من نطاق أعمالها الفريد، وتكلفة إنتاجها المنخفضة، ومستوياتها العالية من الموثوقية، وذلك لتقديم أداء ريادي في القطاع لمساهمينا وعملائنا.

"وقد وصل الطلب العالمي على النفط إلى مستويات مرتفعة جديدة في عام 2024، ونتوقع مزيدًا من النمو في عام 2025. ونظرًا لأن الطاقة الموثوقة والمستدامة تشكّل مفتاح النمو للاقتصاد العالمي، فإننا نواصل إحراز تقدم في المشاريع التي من شأنها المحافظة على طاقتنا الإنتاجية القصوى المستدامة للنفط الخام، وتوسيع قدراتنا في مجال الغاز، وتحقيق المزيد من التكامل بين قطاع أعمال التنقيب والإنتاج وقطاع أعمال التكرير والكيميائيات والتسويق لتحقيق قيمة إضافية، والمساعدة في خفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري.

"كما أننا نعتمد ونطبق تقنيات وحلول الذكاء الاصطناعي على نطاق واسع في أعمالنا، بما يتيح المزيد من الكفاءة وتحقيق القيمة عبر مختلف مستويات أعمال الشركة. ويشكّل الانضباط الرأسمالي جوهر إستراتيجية أرامكو السعودية، مما يمكّننا من تحقيق النمو والاستفادة من القيمة عبر حلول الطاقة التقليدية ومصادر الطاقة الجديدة".

التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل: 508.9 مليار ريال سعودي (135.7 مليار دولار أمريكي) (عام 2023: 537.8 مليار ريال سعودي / 143.4 مليار دولار أمريكي)

التدفقات النقدية الحرة1: 320.0 مليار ريال سعودي (85.3 مليار دولار أمريكي) (عام 2023: 379.5 مليار ريال سعودي / 101.2 مليار دولار أمريكي)

أرامكو السعودية تدشن أول وحدة تجريبية لاستخلاص الهواء المباشر لثاني أكسيد الكربون في المملكة

أطلقت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، مؤخرا أول وحدة تجريبية لاستخلاص الهواء المباشر لثاني أكسيد الكربون في المملكة، لها القدرة على إزالة 12 طنًا من ثاني أكسيد الكربون سنويًا من الغلاف الجوي.

وتمثّل هذه المحطة التجريبية، التي تم تطويرها بالتعاون مع شركة سيمنز للطاقة، خطوة ذات أهمية ضمن جهود الشركة لتوسيع قدرات وحدة اختبار الاستخلاص المباشر من الهواء. وتعتزم أرامكو السعودية استخدام هذه المنشأة كمنصة اختبار للجيل القادم من مواد احتجاز ثاني أكسيد الكربون في مناخ المملكة المتنوع. كما ستسعى أيضًا إلى تحقيق تخفيضات في التكاليف يمكن أن تساعد في تسريع تطبيق تقنيات استخلاص ثاني أكسيد الكربون في المنطقة. وتعتزم أرامكو السعودية وسيمنز للطاقة مواصلة العمل معًا عن كثب بهدف توسيع نطاق هذه التقنية، مما قد يضع الأسس لمرافق استخلاص ثاني أكسيد الكربون على نطاق واسع في المستقبل.

وتعليقًا على ذلك، قال النائب الأعلى للرئيس للتنسيق والإشراف التقني في أرامكو السعودية، الأستاذ علي المشاري: "من المرجّح أن تؤدي التقنيات التي تستخلص ثاني أكسيد الكربون من الهواء مباشرة دورًا مهمًا في الحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري العالمي في المستقبل، خاصة في القطاعات التي يصعب الحد منها. ويشكّل مرفق الاختبار الذي أطلقته أرامكو السعودية خطوة أساس في جهودنا الرامية إلى توسيع نطاق أنظمة الاستخلاص المباشر لثاني أكسيد الكربون القابلة لتطبيقها داخل المملكة وخارجها. وبالإضافة إلى المساعدة في معالجة الانبعاثات، ويمكن استخدام ثاني أكسيد الكربون المستخرج من خلال هذه العملية لإنتاج كيميائيات ووقود أكثر استدامة".

وتؤكد مثل هذه المشاريع التركيز القوي لأرامكو السعودية على استخلاص الكربون، والذي يمثّل ركيزة أساس في إستراتيجية الشركة لتحقيق الحياد الصفري لانبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في النطاق 1 والنطاق 2 بمرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050. وتستكشف الشركة خيارات استخلاص ثاني أكسيد الكربون سواء عند نقطة الانبعاثات أو مباشرة من الغلاف الجوي، من خلال نهج اقتصاد الكربون الدائري، وتطبيق حلول التقنية المبتكرة.

ويأتي إطلاق الوحدة التجريبية لاستخلاص الكربون وتخزينه في أعقاب الإعلان في ديسمبر 2024 عن توقيع أرامكو السعودية وشركائها، «ليندي» و «إس إل بي»، اتفاقية مساهمين تمهد الطريق لتطوير مركز لاستخلاص الكربون وتخزينه في الجبيل. وستكون للمرحلة الأولى من مركز استخلاص الكربون وتخزينه القدرة على استخلاص تسعة ملايين طن من ثاني أكسيد الكربون من ثلاثة معامل غاز تابعة لأرامكو السعودية ومصادر صناعية أخرى.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابـك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

"أدنوك" و"أو إم في" تؤسسان شركة عالمية للبولي أوليفينات بقيمة تفوق 220 مليار درهم (60 مليار دولار)

أعلنت شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ش. م. ع (أدنوك) وشركة «أو إم في أكتينجيسيلشافت» («أو إم في») عن اتفاقهما على شروط اتفاقية إطارية مُلزِمة (الاتفاقية) بشأن الاندماج المقترح بين شركتي «بروج بي إل سي» («بروج») و«بوريياليس إيه جي» («بوريياليس») (الاندماج).

كما أبرمت «أدنوك» اتفاقية مع «نوفا للكيماويات القابضة ذات مسؤولية محدودة»، وهي شركة مملوكة بشكل غير مباشر لشركة مبادلة للاستثمار ش.م.ع. (مبادلة) لشراء أسهم شركة نوفا للكيماويات (نوفا) بنسبة 100%، وهي شركة رائدة في إنتاج البولي إيثيلين في أمريكا الشمالية بقدرة إنتاجية تبلغ 2.6 مليون طن متري من البولي إيثيلين و4.2 مليون طن متري من الإيثيلين. واتفقت «أدنوك» و«أو إم في» أيضاً بعد استكمال عملية الاندماج، على استحواذ «مجموعة بروج الدولية» على "نوفا" بقيمة 49.2 مليار درهم (13.4 مليار دولار) (بما يشمل الدين)، مما يوسع نطاق وجودها في أمريكا الشمالية. ويساهم هذا الاستحواذ، بالإضافة إلى إعادة مساهمة مشروع "بروج 4"، في تأسيس كيان عالمي جديد في مجال البولي أوليفينات تفوق قيمته 60 مليار دولار، والذي من المخطط أن يكون رابع أكبر شركة في العالم من حيث القدرة الإنتاجية. ويقيّم الاستحواذ شركة "نوفا" بـ "مضاعف أرباح سنوية" يبلغ حوالي 7.5 ضعف قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك عبر الدورة الاقتصادية، ومن المتوقع أن يتم تمويل عملية الاستحواذ من خلال الدين عبر أسواق رأس المال.

ومن المخطط أن يكون المقر الرئيس لـ «مجموعة بروج الدولية» في النمسا، وسيكون لها مقر إقليمي في دولة الإمارات. وستحتفظ «مجموعة بروج الدولية» بمراكزها الرئيسة في كلٍ من كالغاري (مقاطعة ألبرتا، كندا)، وبيتسبرغ (ولاية بنسلفانيا، الولايات المتحدة الأمريكية)، وسنغافورة. وسيتم إدراج «مجموعة بروج الدولية» في سوق أبوظبي للأوراق المالية ، بعد الحصول على موافقة كلٍ من «هيئة الأوراق المالية والسلع»، و«سوق أبوظبي للأوراق المالية".

وبحسب الاتفاقية، ستمتلك كلٌ من «أدنوك» و«أو إم في» حصصاً متساوية تبلغ 46.94% في «مجموعة بروج الدولية»، مع سيطرة مشتركة وشراكة متساوية، في حين ستكون النسبة المتبقية البالغة 6.12% على شكل أسهم حرة، بعد الحصول على موافقة كلٍ من هيئة الأوراق المالية والسلع وافتراض قبول كل أصحاب الأسهم الحرة الحاليين في «بروج» عرض تبديل أسهمهم الحالية في «بروج» إلى أسهم في «مجموعة بروج الدولية".

وستستفيد «مجموعة بروج الدولية» من تكامل مزايا ونقاط قوة ثلاث شركات رائدة في مجال البولي أوليفينات بما يشمل المواد الخام التنافسية وسلسلة القيمة المتكاملة رأسياً، والمنتجات عالية الجودة، والوصول المباشر إلى أسواق النمو مع الاستفادة من التكنولوجيا عالمية المستوى، و«اعتمادات الاقتصاد الدائري» الرائدة. ومن خلال القدرات الإنتاجية واسعة النطاق، ومراكز الابتكار، وشبكة المبيعات العالمية، من المتوقع أن تمتلك «مجموعة بروج الدولية» قدرة إنتاجية مجمّعة للبولي أوليفينات تبلغ حوالي 13.6 مليون طن سنوياً، بما يشمل مشروعات النمو العضوي الحالية لعمليات إنتاج البولي أوليفينات.

ومن المتوقع أن تقوم «مجموعة بروج الدولية» بجمع ما يصل إلى 14.7 مليار درهم (4 مليار دولار) من رأس المال الأساسي الأوَّلي في عام 2026، لتحقيق إدراج مناسب في مؤشر «مورغان ستانلي كابيتال إنترناشونال للأسواق الناشئة" (MSCI) وتعزيز درجة التصنيف الائتماني الاستثماري، مع رافعة مالية مستهدفة بمعدل 2.5 ضعف لصافي الأرباح السنوية قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك.

وبهذه المناسبة، قال معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها: «تماشياً مع رؤية القيادة ببناء وتعزيز شراكات دولية نوعية، نعمل على تنفيذ مشروعات واستثمارات استراتيجية تساهم في دعم النمو الاقتصادي المستدام في دولة الإمارات

وترسيخ المكانة الرائدة عالمياً للدولة في مختلف القطاعات. وتشكل هذه الصفقات النوعية خطوة مهمة لتنفيذ استراتيجية 'أدنوك' للتوسع الدولي في مجال الكيماويات بالتزامن مع تعزيز نمو عمليات الشركة دولياً. واستناداً إلى شراكتنا الاستراتيجية الممتدة على مدار 25 عاماً مع 'أو إم في'، نعمل على تأسيس شركة جديدة رائدة في قطاع البتروكيماويات تتميز بمحفظة منتجات عالية الجودة وتكنولوجيا متقدمة تتيح لها الوصول إلى أهم الأسواق العالمية. ومن خلال الجمع بين المزايا الفريدة لشركات 'بروج' و'بوريالس' والاستحواذ على شركة 'نوفا'، كلنا ثقة بأن هذه الخطوة الاستشرافية ستساهم في ترسيخ مكانة أبوظبي الرائدة في مجال الكيماويات، وتحقيق هدف 'أدنوك' بضمان مواكبة أعمالها للمستقبل، ودعم جهودها لتلبية الطلب العالمي المتزايد على الكيماويات والمنتجات المرتبطة بها، والاستمرار في خلق وتعزيز القيمة وزيادة فرص النمو للمساهمين".

وتساهم هذه الاتفاقية في استمرار وتعزيز التعاون الوثيق والشراكة الاستراتيجية بين «أدنوك» و«أو إم في".

من جانبه، قال ألفريد ستيرن، رئيس مجلس الإدارة الرئيس التنفيذي لشركة «أو إم في»: «تمثل هذه الصفقات خطوة مهمة جداً لشركة 'أو إم في'، حيث ستساهم في تسريع تنفيذ استراتيجيتنا للنمو في مجال الكيماويات ودعم تحول 'أو إم في' إلى شركة متكاملة ومستدامة للكيماويات والوقود والطاقة. وبالتعاون مع 'أدنوك'، شريكنا الاستراتيجي منذ 25 عاماً، نعمل على تأسيس شركة عالمية رائدة في مجال البولي أوليفينات تتميز بقدرتها على خلق وتعزيز القيمة عبر الوصول إلى أكبر الأسواق وأكثرها كفاءةً من حيث التكلفة، ونستهدف أيضاً زيادة مبيعاتنا من منتجات البولي أوليفينات المتميزة المبتكرة وتصدُّر مجال حلول الاقتصاد المتجدد والدائري. وستتعاون 'أو إم في' و'أدنوك' لبناء محفظة منتجات متعددة الاستخدامات ذات طابع مستقبلي، والسعي إلى اغتنام فرص النمو العضوي المهمة. بالإضافة إلى ذلك، فإن اتفاقية اليوم تضمن الاستفادة من تكامل المواد وخلق قيمة مستدامة طويلة الأجل لمساهمي 'أو إم في'. وقد أثبتت 'أدنوك' و'أو إم في' أن توحيد جهودهما يعزز مكانة كلٍ منهما. ولدينا قناعة راسخة بأننا سنتمكن من تحقيق قيمة إضافية كبيرة للمساهمين خلال المرحلة القادمة".

ومن المتوقع بحسب الصفقة المقترحة أن تقوم «أو إم في» بضخ مبلغ نقدي أولي تصل قيمته إلى 6.1 مليار درهم (1.6 مليار يورو) في «مجموعة بروج الدولية» لتمويل مجالات النمو المستقبلي، وسيتم خفض المبلغ عند استكمال الصفقة وفقاً لمراجعة قيمة الحقوق المالية في شركتي «بروج» و«بوريالس» بعد انتهاء عملية توزيعات الأرباح المتوقعة.

ومن المتوقع أيضاً أن يكون مشروع «بروج 4» أحد المحركات الرئيسة للنمو مع إعادة مساهمته المتوقعة بحلول نهاية عام 2026. ومن المتوقع أن تبلغ قيمة إعادة المساهمة في «بروج 4»، عند بدء تشغيله بكامل طاقته، 27.5 مليار درهم (7.5 مليار دولار) تقريباً بما يشمل الديون، وزيادة التدفقات النقدية التشغيلية وتوزيعات الأرباح لكل سهم، مع توقع تحقيق أرباح سنوية تقديرية بحوالي 3.3 مليار درهم (900 مليون دولار) قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك عبر الدورة الاقتصادية.

إمكانيات كبيرة لتكامل الأعمال وسياسة توزيع أرباح جذّابة

من المتوقع أن تساهم الصفقات المقترحة في تحقيق المزيد من القيمة للمساهمين من خلال التكامل التشغيلي والتجاري، وتسهيل الوصول إلى الأسواق العالمية، وتسريع تطبيق الابتكارات الجديدة، بالإضافة إلى تمكين تبادل التقنيات المتقدمة وتوسيع نطاقها. وتُقدَّر القيمة الناتجة من الاستفادة بعد استكمال الصفقات بما يصل إلى 1.8 مليار درهم (500 مليون دولار) إضافية في معدل التشغيل قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك سنوياً، ومن المتوقع تحقيق نسبة 75% منها في غضون ثلاث سنوات بعد استكمال الصفقة.

أبرز ملامح الصفقة:

- **اندماج شركتَي «بروج بي إل سي» و«بوريالس إيه جي» لتأسيس «مجموعة بروج الدولية» التي ستستحوذ على «شركة نوفا للكيماويات"**
- **مع إضافة مشروع «بروج 4» إليها، ستكون «مجموعة بروج الدولية» رابع أكبر منتج للبولي أوليفينات عالمياً وفق السعة الإنتاجية الاسمية بقدرة تبلغ تصل إلى 13.6 مليون طن سنوياً عبر مناطق أوروبا والشرق الأوسط وأمريكا الشمالية**
- **ستكون إعادة مساهمة مشروع «بروج 4» المتوقعة بحلول نهاية عام 2026 بقيمة التكلفة المقدرة بـ 27.5 مليار درهم (7.5 مليار دولار) تقريباً، ومن المتوقع أن يمثّل المشروع محركاً رئيساً لنمو «مجموعة بروج الدولية"**
- **من المتوقع استكمال الصفقة المقترحة في الربع الأول من عام 2026 بعد استيفاء الشروط والموافقات التنظيمية ذات الصلة**
- **سياسة توزيعات أرباح جذابة للمجموعة الجديدة مع حد أدنى لتوزيع الأرباح السنوية يبلغ 16.2 فلس للسهم الواحد، وهو ما يمثل زيادة بنسبة لاتقل 2% مقارنةً بتوزيعات أرباح «بروج» السنوية المستهدفة لكل سهم لعام 2024**

ومن المتوقع أن تحقق «مجموعة بروج الدولية» أرباحاً سنوية قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك تتجاوز 25.7 مليار درهم (7 مليار دولار) عبر الدورة الاقتصادية. وبالاستناد إلى هذه التدفقات النقدية القوية، ستعتمد سياسة توزيع أرباح الشركة على نسبة توزيع تبلغ 90% مع إمكانية إضافة علاوات على التوزيعات بناءً على التدفق النقدي الحر، بهدف الحفاظ على حد أدنى لتوزيع الأرباح السنوية يبلغ (16.2) فلس للسهم الواحد، وهو ما يمثل زيادة بنسبة 2% مقابل توزيعات أرباح «بروج» المستهدفة للسهم الواحد لكامل عام 2024.

الالتزام بالحلول المستدامة والدائرية

ستواصل «مجموعة بروج الدولية» ترسيخ مكانتها في مجال الحلول الدائرية، بالاعتماد على محفظة التكنولوجيا الرائدة لكلٍ من شركات «بوريالس» و«بروج» و«نوفا للكيماويات» للاستمرار في تطوير حلول البولي أوليفينات المستدامة. وقد التزمت كلٌ من «بوريالس» و«بروج» بتحقيق الحياد المناخي في النطاقين 1 و2 بحلول عام 2050 من خلال استراتيجية وأهداف الاستدامة لـ«مجموعة بروج الدولية» التي سيتم البدء بتنفيذها بعد استكمال عملية الاندماج.

الجدول الزمني الإرشادي

من المتوقع استكمال عملية الاندماج بين شركَتي «بروج» و«بوريالس» والاستحواذ على شركة «نوفا» في الربع الأول من عام 2026 مع استيفاء موافقات الجهات التنظيمية ذات الصلة.

الخطط الدولية الطموحة لشركة XRG في مجال الكيماويات

عند اكتمال تأسيس «مجموعة بروج الدولية»، سيتم نقل حصة «أدنوك» فيها إلى "XRG" مما يساهم في تعزيز تكامل أعمال «منصة 'XRG' العالمية للمواد الكيماوية» ودعم تنفيذ استراتيجية XRG الدولية في مجال الكيماويات وخلق وتعزيز القيمة. وبصفتها مستثمراً استراتيجياً يقدم قيمة إضافية، تلتزم XRG بخلق وتعزيز القيمة من إمكانيات «مجموعة بروج الدولية»، من خلال هذه الصفقات النوعية، بما يشمل تحقيق ودعم تكامل الأعمال.

الصندوق العربي للطاقة يوقع شراكة مع سيستمز العربية لتعزيز التحول الرقمي

وقع الصندوق العربي للطاقة، المعروف سابقًا باسم ابيكورب، وهو أحد المشاريع المنبثقة عن منظمة أوابك والمؤسسة المالية الرائدة متعددة الأطراف والمختصة في الاستثمار في قطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، مؤخرا شراكة مع سيستمز العربية، وهي شركة متخصصة في تقديم حلول تقنية المعلومات، لتطوير أنظمة الصندوق الرقمية عبر تزويدها بنظام T24 لإقراض المستهلك وإقراض المرافق.

تأتي هذه الخطوة ضمن جهود الصندوق لتحسين خدمات تمويل المشاريع والتجارة المقدمة للمؤسسات عبر تعزيز عمليات إصدار القروض وتوفير حلول تمويلية أكثر كفاءة ومرونة، لا سيما فيما يتعلق بالمنتجات المرتبطة بالاستدامة والمبادرات الخضراء والتسهيلات المتوافقة مع الشريعة الإسلامية. كما ستعزز قدرة الصندوق على إدارة القروض المشتركة واختصاصاتها بفعالية أكبر.

وبهذه المناسبة، قال فهد الشهراني، رئيس الخدمات المشتركة في الصندوق العربي للطاقة: "يُعد إدراج نظام تيمينوس T24 في خدماتنا المصرفية نقلة مهمة في مسيرة التحول الرقمي للصندوق العربي للطاقة، إذ نولّي أهمية بالغة لتعزيز كفاءة عملياتنا التشغيلية وتقديم حلول تمويلية وخدمات متطورة ومُبسطة تُرضي عملاءنا."

وعلّق المدير العام لشركة سيستمز العربية، راو حامد قائلًا: "سُعداء بشراكتنا مع الصندوق العربي للطاقة، ونفتخر كثيرًا بانضمامنا إليهم في هذه المرحلة التحولية نحو تعزيز حلولها التقنية وتطوير خدماتها التمويلية في المنطقة."

ومن جانبه، قال الرئيس التنفيذي للإيرادات في شركة تيمينوس، ويليام موروني: "تفتخر شركة تيمينوس بشراكتها مع سيستمز العربية وبإدراج نظام T24 المصرفي الأكثر تطورا وحداثة في الأنظمة المصرفية للصندوق العربي للطاقة، ليدعم منصته الرائدة في تقديم الحلول التمويلية ويُسهم في تطوير خدماته المبتكرة."

تهدف الشراكة إلى تعزيز قدرات الإقراض للصندوق ورفع الكفاءة التشغيلية عبر تبني تقنيات التحول الرقمي

يوفر نظام تيمينوس T24 العالمي خاصية الإقراض للشركات وإقراض التسهيلات وقروض التجمع البنكي (clubbing loans)، ويُعد الصندوق العربي للطاقة أول جهة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا تقوم بتنفيذ خاصية "Clubbing" ضمن نموذج "AA"، مما يعكس ريادته في تبني الحلول المصرفية المبتكرة. كما يعد الصندوق أحد أقدم عملاء نظام Globus) T24 سابقًا) في الشرق الأوسط، ما يؤكد التزامه المستمر بالابتكار في الخدمات المصرفية.

يُذكر أن الصندوق العربي للطاقة قد أعلن الشهر الماضي عن هويته المؤسسية الجديدة خلال احتفاله بمرور 50 عامًا على تأسيسه، وذلك بحضور صاحب السمو الملكي الأمير عبد العزيز بن سلمان آل سعود، وزير الطاقة، ووزراء الطاقة من دول الأعضاء. جاء هذا الإعلان تأكيدًا على مكانة الصندوق الراسخة كمؤسسة مالية متعددة الأطراف، ودوره المحوري في دعم التعاون في قطاع الطاقة. وتعكس الهوية الجديدة التزام الصندوق بتعزيز أمن الطاقة من خلال قيادة استثمارات رائدة ومؤثرة، مستندة إلى إرثه العريق ورؤيته الطموحة لمستقبل تحولي في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا.

الصندوق العربي للطاقة وشركة هارتري بارتنرز يخصصان 120 مليون دولار أمريكي لإنشاء منصة استثمارية متخصصة بتكنولوجيا المناخ

أعلن الصندوق العربي للطاقة، المعروف سابقاً باسم ابيكورب، أحد المشاريع المنبثقة عن منظمة أوابك والمؤسسة المالية الرائدة متعددة الأطراف والمختصة في الاستثمار في قطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، عن إطلاق منصة "الصندوق العربي للطاقة-هارتري للتكنولوجيا النظيفة"، وهي شراكة محدودة بقيمة 120 مليون دولار أمريكي مع شركة هارتري بارتنرز، الشركة العالمية المتخصصة في قطاع الطاقة والسلع.

تهدف هذه الشراكة الاستراتيجية إلى ترسيخ مكانة الصندوق العربي للطاقة كصندوق إقليمي رائد متعدد الأطراف، ويركز على الاستثمار في مختلف مراحل سلسلة القيمة في قطاع الطاقة. وتعكس الشراكة التزام الصندوق بدعم أهداف الدول الأعضاء في قطاع الطاقة، بما في ذلك تحقيق أمن الطاقة، ودعم حلول الطاقة المستدامة والابتكار. ومن خلال منصتها المسجلة في المملكة المتحدة، تستفيد هذه الشراكة من تحليلات السوق المتخصصة والأبحاث المعمقة، وذلك لتحديد المشاريع الرائدة والاستثمار فيها مع التركيز على تطوير التقنيات المادية والرقمية لإزالة الكربون. كما تدعم الشركات الناشئة في مرحلة رأس المال الاستثماري، مما يعزز دورها في قيادة التحول نحو مستقبل طاقة أكثر استدامة.

وتعمل شركة هارتري بارتنرز، الرائدة عالمياً في قطاع الطاقة والسلع، على تعزيز قطاع التكنولوجيا النظيفة من خلال استراتيجية قائمة على استثمارات الأسهم المتنامية للمشاريع منذ عام 2020، والتي تُنفذ عبر شركتها التابعة، فيرتري بارتنرز (فيرتري). يُركز عمل فيرتري على تطوير أسواق الكربون وحلول إزالة الكربون القابلة للتوسع من الصناعات، بالإضافة إلى تحسين سلسلة القيمة الخاصة بعملية التحول في مجال الطاقة.

وقد أسست هارتري بارتنرز محفظة استثمارية قوية في مجال التقنيات النظيفة، إذ شملت استثماراتها عشر شركات تعمل في قطاعات رئيسية من تحول الطاقة، مثل تقليل الانبعاثات الكربونية من الصناعات، والتحقق من الانبعاثات، والبيانات والتحليلات الجغرافية المكانية، وتقنيات التكيف مع تغير المناخ. تجسد هذه الاستثمارات التزام الشركة بتطوير تقنيات تُسهم في الانتقال نحو اقتصاد منخفض الكربون ومستدام، حيث سيتم دمجها ضمن الشراكة التي أسسها الصندوق العربي للطاقة بالتعاون مع هارتري بارتنرز.

وتعليقاً على الشراكة، صرّح الأستاذ خالد علي الرويغ، الرئيس التنفيذي للصندوق العربي للطاقة قائلاً: "تعكس هذه المبادرة استراتيجيتنا لدعم منظومة الطاقة من خلال الحلول التمويلية والاستثمارية، وتعزيز مستهدفات الدول الأعضاء في القطاع، من خلال دعم تطوير سلسة القيمة المحلية للطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وخارجها."

من جهته، قال ستيفن هيندل، العضو المنتدب المؤسس لشركة هارتري بارتنرز: "نسعد بإطلاق هذه المنصة بالتعاون مع الصندوق العربي للطاقة، شريكنا الموثوق الذي تجمعنا معه علاقات راسخة، حيث نتطلع إلى الاستفادة من قدراتنا المتميزة لتحديد الابتكارات التحويلية في مجال التكنولوجيا النظيفة وتقييمها ودعمها على مستوى العالم."

وتدير المنصة حالياً محفظة استثمارية تضم عشر شركات، وذلك بعد تعاونها مع مستثمرين بارزين، مثل بلاك روك ومايكروسوفت ويونيون سكوير فنتشرز. وتهدف هذه الاستثمارات إلى تسريع وتيرة تطوير حلول مبتكرة لإزالة الكربون، ما يعزز مكانة الصندوق العربي للطاقة بوصفه صندوقاً عالمياً رائداً في مجال تمويل الطاقة المستدامة.

الصندوق العربي للطاقة
The Arab Energy Fund
A Multilateral Impact Institution

تهدف الشراكة الاستراتيجية إلى الاستثمار في تقنيات إزالة الكربون في الولايات المتحدة وأوروبا

تسعى المنصة لدعم الشركات الناشئة في مرحلة رأس المال الاستثماري

يدعم التعاون استراتيجية الصندوق العربي للطاقة بوصفه مستثمراً رائداً في قطاع الطاقة مع التركيز على تحقيق أمن الطاقة والاستدامة

ويستفيد الصندوق العربي للطاقة وشركة هارتري بارتنرز من هذه المنصة في تسريع النمو العالمي لقطاع التكنولوجيا النظيفة. ويهدف التعاون إلى توسيع نطاق المنصة وتنويع مجالاتها، من خلال استهداف استثمارات إضافية في الشركات المبتكرة التي تُحدث تحولاً جذرياً في منظومة التكنولوجيا النظيفة على المستوى الدولي. كما يعزز هذا التعاون الدور الريادي للصندوق العربي للطاقة في مجال الاستثمار المستدام في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وخارجها.

للشركات الراغبة في الحصول على استثمارات، يرجى التواصل مباشرة مع السيد جورج بوتس أو السيد بيتر جوتمان في شركة هارتري بارتنرز.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

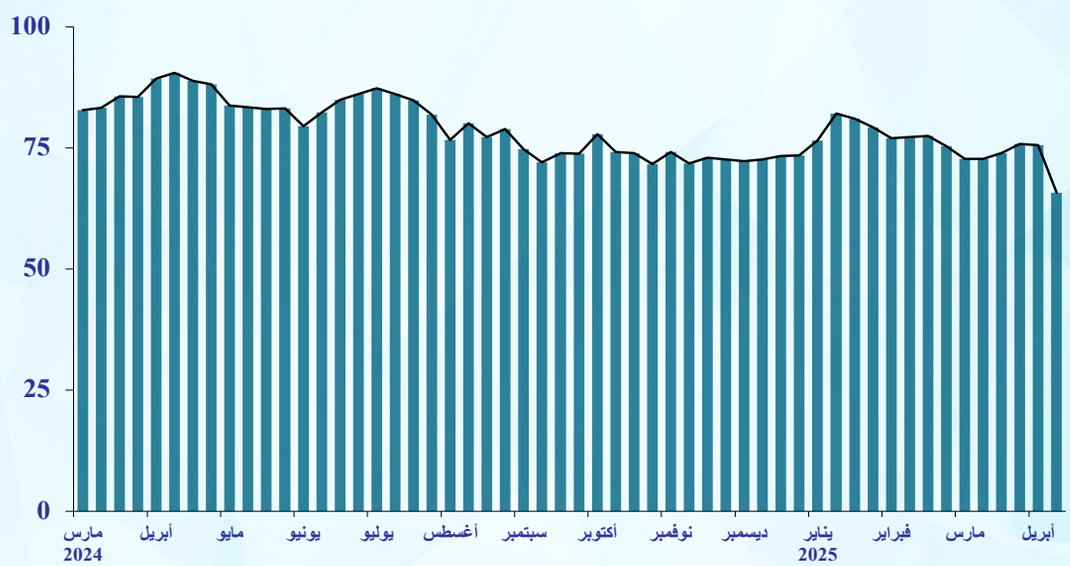
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

- شهد متوسط أسعار سلة خامات أوبك انخفاضاً في شهر مارس 2025 بنسبة 3.7% (2.8 دولار للبرميل) مقارنة بشهر فبراير 2025، ليبلغ 74 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى انخفاض أسعار العقود الآجلة للنفط، وتراجع علاوات مخاطر الإمدادات، وانخفاض هوامش التكرير في جميع الأسواق الرئيسية، فضلاً عن انخفاض استهلاك المصافي العالمية في ظل موسم الصيانة، وارتفاع مخزونات النفط الخام في الولايات المتحدة، والمؤشرات على وفرة الإمدادات في حوض الأطلسي.

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



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، التقارير الشهرية للفترة (أبريل 2024 – أبريل 2025) والموقع الالكتروني.

2. الطلب والعرض

- تشير التقديرات إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2025 ليصل إلى نحو 104.2 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع تبلغ حوالي 1.3% مقارنة بمستويات الربع الرابع 2024. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 2.8% ليصل إلى حوالي 44.9 مليون برميل/يوم، كما انخفض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.1% ليصل إلى نحو 59.3 مليون برميل/يوم.

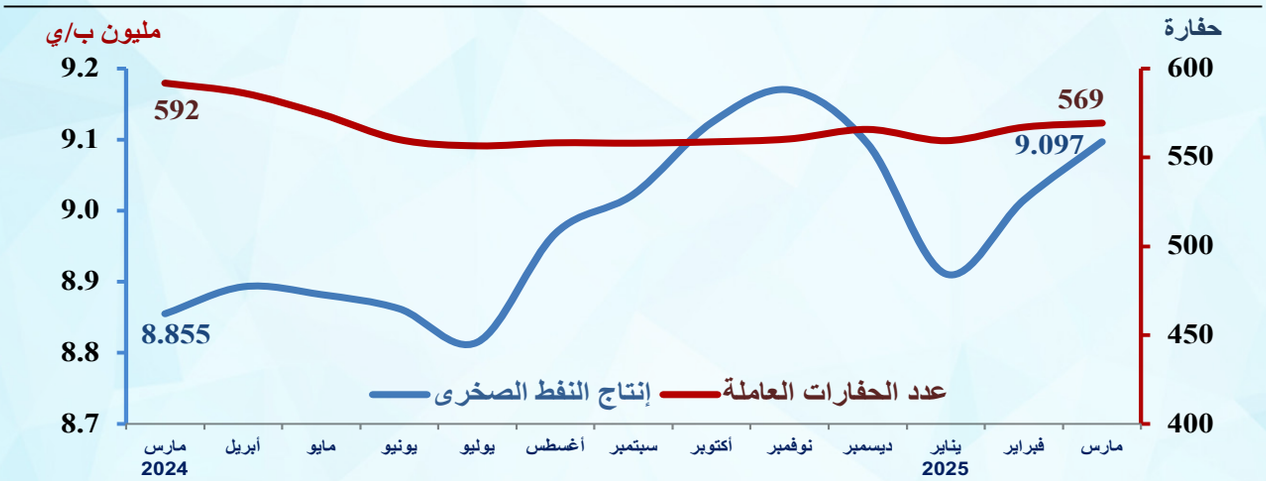
ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2025 ليصل إلى نحو 104.3 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 550 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 45.5 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 470 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 58.8 مليون ب/ي.

☜ تشير التقديرات إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2025 بنسبة 0.1% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 102.9 مليون ب/ي. وقد انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.2% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 32.4 مليون ب/ي، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.01% ليصل إلى حوالي 70.5 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات **مجموعة دول أوبك+** من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر مارس 2025 بنحو 26 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى 35.5 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك[1]، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 21.3 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 14.2 مليون ب/ي.

☜ ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال مارس 2025 بمقدار 82 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.097 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة في شهر مارس 2025 بمقدار حفاراتين ليصل إلى 569 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

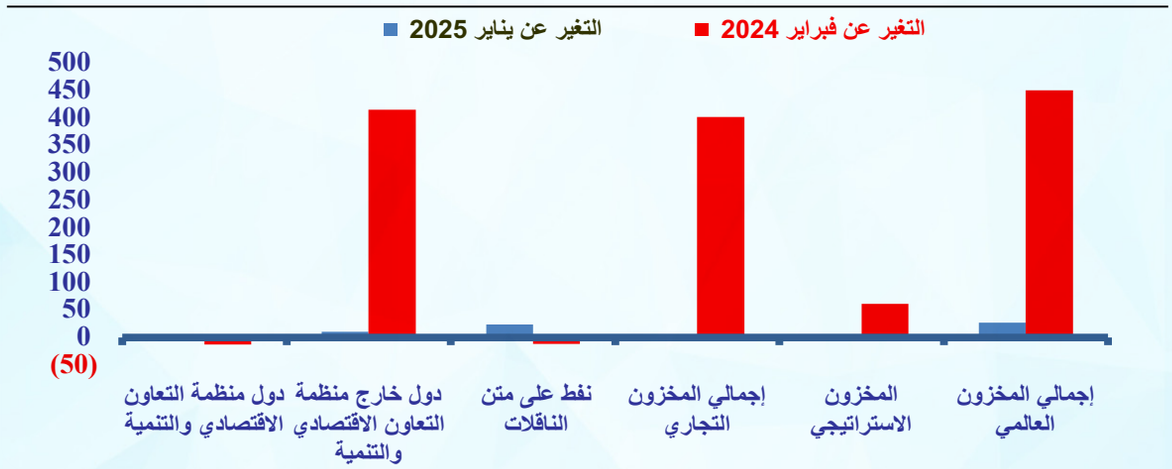


لمصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, April 2025

3. المخزونات النفطية

☜ انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر فبراير 2025 بمقدار 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2757 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 3702 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1565 مليون برميل.

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



المصدر: Oil Market intelligence, May 2024 and March 2025.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر مارس 2025 بنسبة 1.4% لتصل إلى نحو 5.9 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 1.1% لتبلغ حوالي 4.1 مليون ب/ي.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر مارس 2025 بنسبة 1.9% لتصل إلى حوالي 1.8 مليون ب/ي، في حين انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 0.2% لتبلغ حوالي 6.4 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

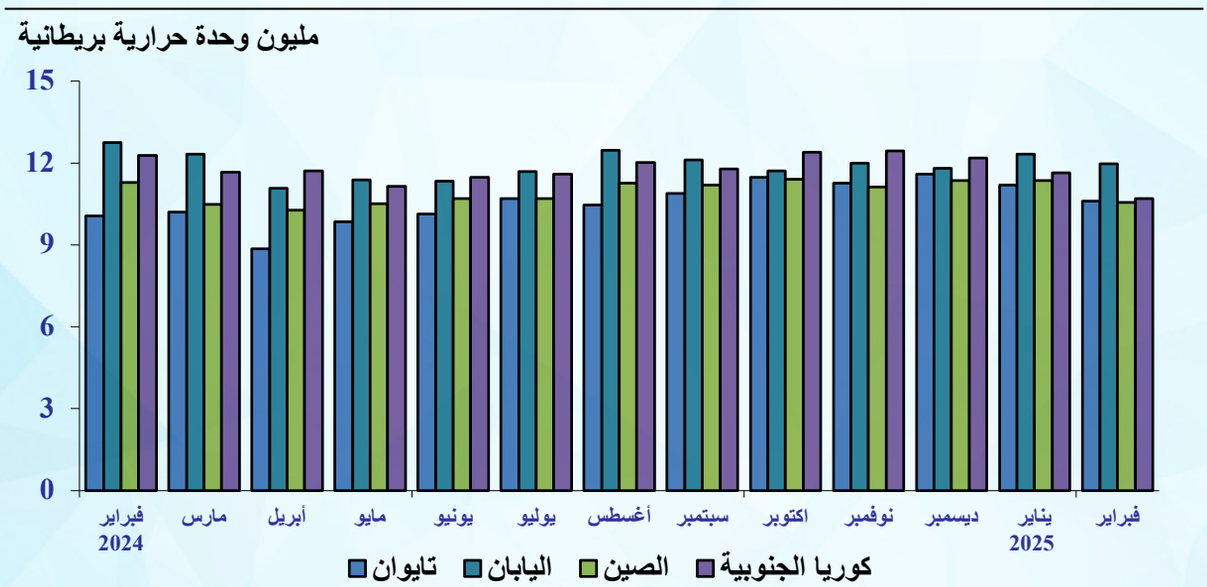
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2025 إلى 4.12 دولار لكل مليون (وح ب).

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

المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☜ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2025 بمقدار 0.36 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 11.97 دولار لكل مليون (وح ب). وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.95 دولار لكل مليون (و ح ب) ليصل إلى نحو 10.69 دولار لكل مليون (وح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.59 مليون (و ح ب) ليصل إلى حوالي 10.60 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.79 مليون (و ح ب) ليبلغ 10.56 دولار لكل مليون (وح ب).

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



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☜ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.888 مليون طن خلال شهر فبراير 2025، مستأثرة بحصة بلغت 25% من الإجمالي.

ملحق الجداول

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

الشهر Month	الأسبوع Week	2024	2025	الشهر Month	الاسبوع Week	2024	2025
يناير January	1	78.2	76.6	يوليو July	1	87.3	
	2	78.9	82.1		2	86.1	
	3	79.3	81.1		3	84.9	
	4	81.4	79.3		4	81.9	
فبراير February	1	79.3	77.0	اغسطس August	1	76.7	
	2	82.1	77.3		2	80.1	
	3	82.6	77.5		3	77.3	
	4	82.0	75.4		4	78.9	
مارس March	1	82.8	72.8	سبتمبر September	1	74.8	
	2	83.3	72.8		2	72.0	
	3	85.7	73.9		3	74.0	
	4	85.6	75.8		4	73.8	
ابريل April	1	89.3	75.6	اكتوبر October	1	77.8	
	2	90.5	65.8		2	74.2	
	3	88.9			3	73.9	
	4	88.1			4	71.7	
مايو May	1	86.8		نوفمبر November	1	74.2	
	2	83.4			2	71.8	
	3	83.1			3	73.0	
	4	83.2			4	72.7	
يونيو June	1	79.5		ديسمبر December	1	72.3	
	2	82.3			2	72.7	
	3	85.0			3	73.3	
	4	86.1			4	73.4	

المصدر: الموقع الالكتروني لمنظمة أوبك، 15 أبريل 2025. Source: OPEC Website, 20 March 2025.

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي،موربان الاماراتي ، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف 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 اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، وفي شهر يناير 2024 تم استثناء خام غيراسول الانغولي من السلة، لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

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

	2025	2024	
January	79.4	80.0	يناير
February	76.8	81.2	فبراير
March	74.0	84.2	مارس
April	70.0	89.1	ابريل
May		83.6	مايو
June		83.2	يونيو
July		84.4	يوليو
August		78.4	اغسطس
Septem ber		73.6	سبتمبر
October		74.5	اكتوبر
November		73.0	نوفمبر
December		73.1	ديسمبر
First Quarter	76.7	81.8	الربع الأول
Second Quarter		85.3	الربع الثانى
Third Quarter		78.8	الربع الثالث
Fourth Quarter		73.5	الربع الرابع
Annual Average	75.9	79.9	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الالكتروني لمنظمة أوبك، 15 أبريل 2025.
Source: OPEC Website, 20 March 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».

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

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي 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	**75.89**	**80.18**	**80.63**	**79.54**	**79.70**	**79.71**	**80.63**	**78.35**	**81.72**	**81.47**	**79.86**	**متوسط عام 2024**
January 2024	73.87	79.75	80.26	78.73	79.66	79.06	80.84	78.21	81.36	82.14	80.04	يناير 2024
February	76.89	80.13	83.90	80.82	83.95	80.99	81.09	79.35	86.00	82.30	81.23	فبراير
March	80.49	84.35	85.44	84.21	85.34	84.52	84.43	82.13	87.54	85.61	84.22	مارس
April	84.59	89.42	89.89	89.12	89.34	89.19	89.76	87.01	90.79	90.64	89.12	أبريل
May	78.73	84.68	81.82	84.11	81.27	84.10	85.15	81.58	82.07	85.60	83.59	مايو
June	79.03	84.30	82.40	82.61	81.15	82.51	84.91	81.96	82.55	85.31	83.22	يونيو
July	80.83	84.93	85.25	83.68	84.35	83.80	85.72	83.53	85.40	86.19	84.43	يوليو
August	75.55	77.75	80.72	77.56	80.22	77.92	78.80	77.43	81.72	79.71	78.41	أغسطس
September	69.67	74.11	74.26	73.39	73.21	73.41	74.69	72.31	76.21	75.16	73.59	سبتمبر
October	71.60	75.19	75.58	74.60	74.03	74.84	74.87	73.08	77.53	75.89	74.45	أكتوبر
November	69.60	73.62	74.25	72.66	72.00	72.81	73.56	71.73	74.90	74.47	72.98	نوفمبر
December	69.79	73.88	73.75	73.04	71.90	73.35	73.70	71.87	74.60	74.56	73.07	ديسمبر
January 2024	75.27	80.56	79.25	80.55	77.55	80.41	80.40	77.98	80.25	80.78	79.38	يناير 2025
February	71.22	78.37	75.11	77.77	73.96	77.62	78.16	75.73	76.06	78.59	76.81	فبراير
March	68.00	78.81	72.54	72.61	71.19	72.63	75.36	73.82	72.84	76.07	74.00	مارس

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2024 - أبريل 2025) وشركة قطر للطاقة.

.Source: OPEC monthly reports (February 2024 - April 2025) and Qatar Energy

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

	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 الامريكي	
Mar.-24	Singapore	101.4	103.5	101.5	سنغافورة	مارس 2024
	Rotterdam	78.7	112.1	128.5	روتردام	
	Mediterranean	84.2	109.0	105.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	70.7	81.4	119.7	الخليج الامريكي	
Apr.-24	Singapore	101.4	104.3	106.3	سنغافورة	أبريل 2024
	Rotterdam	78.1	109.3	126.4	روتردام	
	Mediterranean	83.1	107.4	111.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	73.9	79.8	125.8	الخليج الامريكي	
May-24	Singapore	94.1	97.0	95.4	سنغافورة	مايو 2024
	Rotterdam	73.1	100.7	109.7	روتردام	
	Mediterranean	77.6	99.4	102.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.8	71.8	116.0	الخليج الامريكي	
Jun.-24	Singapore	96.7	97.7	93.0	سنغافورة	يونيو 2024
	Rotterdam	74.0	102.0	106.1	روتردام	
	Mediterranean	78.4	101.7	97.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.0	90.3	110.7	الخليج الامريكي	
July-24	Singapore	98.6	99.1	96.4	سنغافورة	يوليو 2024
	Rotterdam	76.1	103.1	107.6	روتردام	
	Mediterranean	80.3	102.9	100.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	73.7	94.8	114.5	الخليج الامريكي	
Aug-24	Singapore	90.3	92.0	89.0	سنغافورة	أغسطس 2024
	Rotterdam	72.1	95.5	100.5	روتردام	
	Mediterranean	75.9	94.9	93.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.7	87.9	109.6	الخليج الامريكي	
Sep.-24	Singapore	83.1	84.1	82.9	سنغافورة	سبتمبر 2024
	Rotterdam	70.3	88.4	89.5	روتردام	
	Mediterranean	74.3	88.8	84.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.1	80.8	95.1	الخليج الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
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 الامريكي	
Jan.-24	Singapore	94.6	95.2	6.7 8	سنغافورة	يناير 2024
	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 الامريكي	
Feb.-24	Singapore	90.4	91.3	86.3	سنغافورة	فبراير 2024
	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 الامريكي	
Mar.-24	Singapore	84.9	86.0	81.0	سنغافورة	مارس 2024
	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 الامريكي	

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

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

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2024	**189**	**47**	**72**	**متوسط عام 2024**
March 2024	159	47	70	مارس 2024
April	183	42	62	أبريل
May	202	44	68	مايو
June	166	35	51	يونيو
July	141	34	50	يوليو
August	126	33	50	اغسطس
September	111	34	53	سبتمبر
October	157	35	56	أكتوبر
November	128	33	51	نوفمبر
December	148	29	42	ديسمبر
January 2025	121	35	58	يناير 2025
February	132	36	62	فبراير
March	137	34	60	مارس

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.
** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.
*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

* حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

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

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

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2024	**267**	**254**	**229**	**متوسط عام 2024**
March 2024	334	324	246	مارس 2024
April	259	249	225	أبريل
May	265	255	252	مايو
June	195	185	242	يونيو
July	213	203	199	يوليو
August	164	154	137	أغسطس
September	128	118	151	سبتمبر
October	142	132	134	أكتوبر
November	167	157	109	نوفمبر
December	199	189	110	ديسمبر
January 2025	179	169	146	يناير 2025
February	201	191	129	فبراير
March	221	211	158	مارس

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

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

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (أبريل 2024 - أبريل 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 الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.3	7.3	7.5	7.4	7.0	7.1	الدول العربية
OAPEC	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	الدول العربية الأخرى
OECD	44.9	45.7	46.3	46.4	45.6	44.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.6	24.9	25.4	25.3	25.0	24.4	الأمريكيتين
Europe	12.9	13.6	13.4	14.2	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	7.5	7.2	7.4	6.9	7.0	7.5	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	59.2	58.1	59.3	57.5	57.4	58.0	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.6	24.0	24.2	23.7	23.8	24.0	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.7	4.6	4.9	4.4	4.3	4.6	افريقيا
Latin America	6.8	6.8	6.9	6.9	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	16.9	16.7	17.1	16.8	16.6	16.7	الصين
Eurasia	5.4	5.2	5.4	5.0	5.1	5.3	أور اسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	104.2	103.8	105.5	104.0	103.0	102.8	العالم

* تقديرات.

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

* Estimations .

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

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 الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IIII	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	27.6	27.6	27.5	27.5	27.7	27.7	**الدول العربية**
OAPEC	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	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	**49.3**	**49.2**	**48.8**	**49.0**	**49.3**	**49.5**	**الدول الموقعة علي إعلان التعاون:**
Crude Oil	**40.9**	**40.9**	**40.6**	**40.7**	**41.0**	**41.2**	**النفط الخام**
OPEC	26.8	26.6	26.7	26.6	26.6	26.6	دول أوبك
Non-OPEC	14.1	14.3	13.9	14.1	14.3	14.7	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	**8.4**	**8.3**	**8.3**	**8.3**	**8.3**	**8.3**	**سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية**
Non Do C Countries:							**الدول غيرالموقعة علي إعلان التعاون:**
OECD	**32.0**	**31.7**	**32.0**	**31.8**	**31.6**	**31.0**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Americas	28.0	27.7	27.9	27.8	27.6	26.9	الأمريكيتين
Europe	3.6	3.5	3.7	3.5	3.6	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	**21.8**	**21.5**	**21.6**	**21.4**	**21.5**	**21.6**	**خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Middle East & Other Asia	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	افريقيا
Latin America	7.3	7.2	7.4	7.2	7.2	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	الصين
Eurasia	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	أور اسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	**103.1**	**102.3**	**102.4**	**102.2**	**102.4**	**102.1**	**العالم**

* Estimations .

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

* تقديرات.

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

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2025
Global Oil Inventories, February 2025
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن فبراير 2024 Change from February 2024	فبراير 2024 Feb-24	التغير عن يناير 2025 Change from January 2025	يناير 2025 Jan-25	فبراير 2025 Feb-25	
Americas	(16)	1480	(6)	1470	1464	الأمريكيتين:
Crude	(13)	604	11	580	591	نفط خام
Products	(3)	876	(17)	890	873	منتجات نفطية
Europe	13	930	2	941	943	أوروبا :
Crude	3	328	0	331	331	نفط خام
Products	10	602	2	610	612	منتجات نفطية
Asia Pacific	(10)	359	(2)	351	349	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(8)	133	7	118	125	نفط خام
Products	(2)	226	(9)	233	224	منتجات نفطية
OECD [1]	(13)	2770	(6)	2763	2757	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(18)	1065	18	1029	1047	نفط خام
Products	5	1704	(24)	1733	1709	منتجات نفطية
Non - OECD [1]	415	3287	10	3692	3702	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(12)	1431	24	1395	1419	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**401**	**6057**	**3**	**6455**	**6458**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	61	1504	(1)	1566	1565	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	450	8993	27	9416	9443	إجمالي المخزون العالمي**

المصدر

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

Source: Oil Market Intelligence,May 2024& March 2025

1) Exculdes Oil at Sea.
2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence,May 2024& March 2025

أوابـك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تم رفع قيمة الجائزة الأولى إلى عشرة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي 33 الف دولار امريكي)، وتم رفع قيمة الجائزة الثانية إلى سبعة آلاف دينار كويتي، (أي ما يعادل حوالي 23 الف دولار امريكي)

جائزة البحث العلمي

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

لعـام 2024

استمراراً لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل نحو 23 ألف دولار أمريكي)، والثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي 16 ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 169/1 بتاريخ 5 آيار/ مايو 2024 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2024 بعنوان:

«الطاقة الجديدة والمتجددة»

مجال البحث

تلعب الطاقة المتجددة دوراً محورياً في مواجهة التحديات العالمية مثل الحد من تغير المناخ وتحقيق أمن الطاقة وتعزيز التنمية المستدامة، حيث تساهم في خفض انبعاثات الغازات الدفيئة وتخفيف آثار ظاهرة الاحتباس الحراري، ويمكن الاعتماد عليها كوقود نظيف لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة، كما تساهم في تحفيز النمو الاقتصادي وخلق فرص التنوع وتشجيع الابتكار التكنولوجي. وتؤكد الموارد الهائلة لمصادر الطاقة المتجددة المتوفرة في الدول العربية من جهة، والتجارب الناجحة للعديد من دول العالم في استغلال مواردها من هذه الطاقات من جهة أخرى، على إمكانية احداث تغير ملموس في كيفية الاستخدام الأمثل لهذه الموارد في الدول العربية.

وبناء على تلك المعطيات، يمكن أن تتناول البحوث المقدمة العديد من المحاور الرئيسية، منها على سبيل المثال لا الحصر:

1. **التقنيات الحديثة لإنتاج الطاقة المتجددة، بما في ذلك تقنيات تخزين مصادر الطاقة المتجددة وتقنيات الشبكات الذكية.**
2. **السياسات الوطنية والدولية التي تعزز نشر الطاقة المتجددة، بما في ذلك الأهداف والحوافز والتشريعات والقوانين والأطر التنظيمية.**
3. **الاعتبارات الاقتصادية، بما في ذلك اتجاهات التكلفة في تقنيات الطاقة المتجددة، وآليات تمويل مشروعات الطاقة المتجددة (مثل الإعانات والحوافز الضريبية والسندات الخضراء).**
4. **البنية التحتية ومشروعات الطاقة المتجددة القائمة والمخطط إنشائها عربياً وعالمياً.**
5. **التحديات التي تواجه نشر الطاقة المتجددة واستخدامها، مثل قضايا سلاسل التوريد التي تواجه بعض التقنيات وعدم انتظام الإمدادات.**
6. **النظرة المستقبلية لمصادر الطاقة المتجددة، ودمج تلك المصادر في قطاعات أخرى غير الكهرباء (مثل النقل والتبريد والتدفئة).**

شروط تقديم البحث

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو إثنين كحد أقصى ولا تقبل البحوث المقدمة من الكيانات الاعتبارية.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثا جديداً، وألا يكون قد نشر أو نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق.
3. يجب أن يقدم البحث توصيات قابلة للتطبيق وأن تساهم في تقديم فائدة لصناعة الطاقة في الدول الأعضاء.
4. تمنح البحوث التي تعتمد على أعمال مخبرية مبتكرة علامات تفضيلية في التقييم.
5. يوافق صاحب البحث مسبقا على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه في البحث وللأمانة العامة الحق في طباعة ونشر البحث الفائز وفقاً لما تراه مناسباً
6. يلتزم الباحث بأصول الاقتباس وفقاً لمعايير البحث العلمي والأكاديمي.
7. يقوم الباحث بتقديم نسخة إلكترونية للبحث بصيغة PDF وأخرى بصيغة WORD على البريد الإلكتروني للجائزة: **oapecaward@oapecorg.org**
8. يمكن تقديم البحث بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية.
9. يقدم المشارك بالجائزة نبذة عن مؤهلاته العلمية والمهنية، وذلك في ملف منفصل.
10. يجب تسليم البحوث المشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى **نهاية شهر أيار/مايو 2025** ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
11. يسمح للباحثين من كافة الجنسيات بالمشاركة في الجائزة.
12. لا يجوز منح الجائزة لذات الباحث مرتين متتاليتين.
13. يجب ألا يحتوي البحث على أية إشارات أو عبارات تدل على اسم الباحث أو مكان عمله أو موطنه.
14. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة في دليل المشاركين في جائزة أوابك المرفق بالإعلان .

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسميا عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة خلال عام 2025.

لمزيد من المعلومات يرجى الاتصال بالأمانة العامة للمنظمة على العنوان التالي:

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة

هاتف: 24959784 (965+) - أو 24959763 (965+)

البريد الإلكتروني للجائزة: oapecaward@oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول(أوابك) لعام 2024
في مجال
الطاقة الجديدة والمتجددة

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

.....

بالتنازل لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول عن حقوق الطبع والنشر للبحث العلمي المقدم من قبلي تحت عنوان:

.....

.....

.....

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2024، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسـم : .....

التوقيع : .....

التاريخ / /