



الأوراق

السنة ١٥ - العدد (٦) - يونيو ٢٠٢٥

مراكز البيانات والذكاء الاصطناعي: متطلبات الطاقة في العصر الرقمي

تم تمديد الموعد النهائي لاستلام البحوث المشاركة بالجائزة
لفترة شهرين آخرين أي لنهاية شهر يوليو/تموز 2025

بعنوان «الطاقة الجديدة والمتجددة»

جائزة البحث العلمي
للمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)
لعام 2024

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



المحتويات

غلاف العدد



في هذا العدد

6	أنشطة المنظمة
12	وجهة نظر
14	أخبار الدول الأعضاء
26	الشركات العربية المنبثقة
31	التطورات البترولية
37	ملحق الجداول

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 TIME

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: (+965) 24959724

فاكس: (+965) 24959755

البريد الإلكتروني:

oapecmedia@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1

OAPEC1 OAPEC ORG

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

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، وتقديم 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) وتجزأت 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.



14

الوزير الكعبي: «سيبدأ تشغيل أول خط إنتاج من مشروع حقن الشمال الشرقي في منتصف العام المقبل، وستليه خطوط إنتاج أخرى»



6

الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) تصدر تقريرها الربع السنوي حول الأوضاع البترولية العالمية



16

وزير النفط والبيئة البحريني يشارك في الاجتماع الثامن عشر لمجلس أمناء مركز «سيداري»

أجهزة المنظمة

الشركات المنبثقة:

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسيّر 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.

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.

مراكز البيانات والذكاء الاصطناعي: متطلبات الطاقة في العصر الرقمي



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

في ظل التحولات الرقمية العالمية الهائلة، يبرز الذكاء الاصطناعي بوصفه أحد المحركات الأساسية للاقتصاد العالمي، حيث انتقل من نطاقه الأكاديمي المحدود إلى صناعة عالمية تتجاوز قيمتها تريليونات الدولارات. هذا النمو المتسارع رافقه اعتماد متزايد على مراكز البيانات، التي باتت تمثل حجر الزاوية في تطوير وتشغيل تقنيات الذكاء الاصطناعي الحديثة، مما أدى إلى ارتفاع كبير في الطلب على الكهرباء لتشغيلها. فعلى سبيل المثال، مركز بيانات واحد فقط قد يستهلك طاقة ما يعادل 100 ألف منزل، وقد يتضاعف هذا الرقم في مراكز البيانات الأحدث، ما يضع ضغطاً متزايداً على شبكات الكهرباء ويستدعي إعادة النظر في البنية التحتية للطاقة.

وقد شهدت الأعوام الأخيرة زيادة ملحوظة في الاستثمارات الموجهة نحو الذكاء الاصطناعي والبنية التحتية المرتبطة به، إذ بلغت قيمة الاستثمارات نحو 500 مليار دولار في 2024، وصعدت القيمة السوقية للشركات المعنية بنحو 12 تريليون دولار. وتزامناً مع ذلك، ارتفع استهلاك الطاقة في مراكز البيانات ليلبلغ نحو 415 تيراواط/ساعة في 2024، أي ما يعادل حوالي 1.5% من إجمالي استهلاك الكهرباء العالمي خلال نفس العام. ورغم أن هذا المستوى يبدو محدوداً نسبياً، فإن استهلاك مراكز البيانات ارتفع بمعدل 12% سنوياً على مدى الأعوام الخمس الأخيرة، أي بما يفوق أربعة أضعاف معدل نمو استهلاك الكهرباء الإجمالي. مع توقع تضاعفه إلى 945 تيراواط/ساعة بحلول عام 2030، ثم إلى 1200 تيراواط/ساعة في 2035، ما يتجاوز استهلاك صناعات كثيفة الطاقة مجتمعة.

وتتركز غالبية استهلاك الكهرباء لمراكز البيانات في الولايات المتحدة (45%) والصين (25%) وأوروبا (15%)، مع توقعات بأن تهيمن هذه الدول على 80% من النمو في الاستهلاك حتى عام 2030. كما تظهر فرص نمو قوية في جنوب شرق آسيا وبعض الأسواق الناشئة، التي ما زالت حصتها صغيرة نسبياً رغم امتلاكها قاعدة كبيرة من مستخدمي الإنترنت.

وتتقود شركات الحوسبة السحابية العالمية العملاقة نمو استهلاك الطاقة في مراكز البيانات، في حين تظل قطاعات مثل الإعلام والخدمات المالية أقل تأثراً. وفي الوقت ذاته، تسعى شركات الحوسبة السحابية العالمية إلى تنويع مصادر الطاقة، مع الاعتماد بشكل متزايد على الطاقة المتجددة التي يُتوقع أن تلبي نصف النمو العالمي في طلب مراكز البيانات حتى عام 2035، إلى جانب الغاز الطبيعي والطاقة النووية، خصوصاً في الولايات المتحدة الأمريكية والصين واليابان. وعلى صعيد أمن الطاقة، يمثل الاعتماد المتزايد على الأنظمة الرقمية تحدياً في مواجهة التهديدات السيبرانية المتطورة، مع تضاعف الهجمات على مرافق الطاقة في الأعوام الأخيرة. ويعزز الذكاء الاصطناعي قدرة نظم الأمن السيبراني على رصد الهجمات والتنبيه بها، إلا أن تأمين هذه البنية الحيوية يتطلب استراتيجيات متكاملة وإمكانات ضخمة.

كما تواجه طفرة مراكز البيانات تحديات في البنية التحتية، لا سيما فيما يخص التبريد والإمداد بالمياه، إضافة إلى النقص في المهارات البشرية المتخصصة، مما يستدعي الاستثمار في التعليم التقني والتدريب المهني. كما تبرز مخاطر نقص بعض المكونات الإلكترونية والمعادن الحرجة التي تعتمد عليها رقائق الذكاء الاصطناعي. يأتي ذلك إلى جانب المخاوف البيئية الكبيرة، إذ يمكن أن تصل انبعاثات الكربون من مراكز البيانات إلى نحو 2.5 مليار طن بحلول عام 2030، وهنا تبرز ضرورة تبني معايير للإفصاح البيئي وتعزيز الشفافية لتحفيز إجراءات خفض البصمة الكربونية في هذا القطاع.

لقد أصبحت مراكز البيانات جزءاً لا يتجزأ من البنية التحتية الحيوية للاقتصاد العالمي الرقمي، وسيستمر دورها في النمو مع توسع الذكاء الاصطناعي والخدمات الرقمية المصاحبة. غير أن الحفاظ على استدامة هذا النمو يتطلب تنسيقاً كبيراً بين شركات التكنولوجيا والحكومات، وموردي الكهرباء، لضمان توفير مصادر طاقة نظيفة وموثوقة، إلى جانب تطوير حلول مبتكرة لخفض استهلاك الكهرباء وتحسين الكفاءة التشغيلية، لا سيما وإن المسار نحو مستقبل رقمي مستدام يعتمد بشكل رئيسي على مراكز بيانات أكثر كفاءة، وأقل استهلاكاً للطاقة، وأكثر انساقاً مع أهداف المناخ العالمية.

الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

تصدر تقريرها الربع السنوي حول الأوضاع البترولية العالمية

صرح الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المهندس جمال عيسى اللوغانى، أنه في إطار المتابعة الدورية للمستجدات في السوق البترولية العالمية أصدرت الأمانة العامة تقريرها الربع السنوي الأول لعام 2025 حول الأوضاع البترولية العالمية، الذي يتابع التطورات في المؤشرات الرئيسية للسوق البترولية العالمية والمتمثلة في الطلب والعرض وحركة المخزونات والأسعار والعوامل المؤثرة عليها، وحركة التجارة النفطية، وصناعة التكرير، مع قياس مدى انعكاس تلك التطورات على الأداء الاقتصادي للدول الأعضاء، واستعراض الآفاق المستقبلية للسوق النفطية العالمية على المدى القريب.

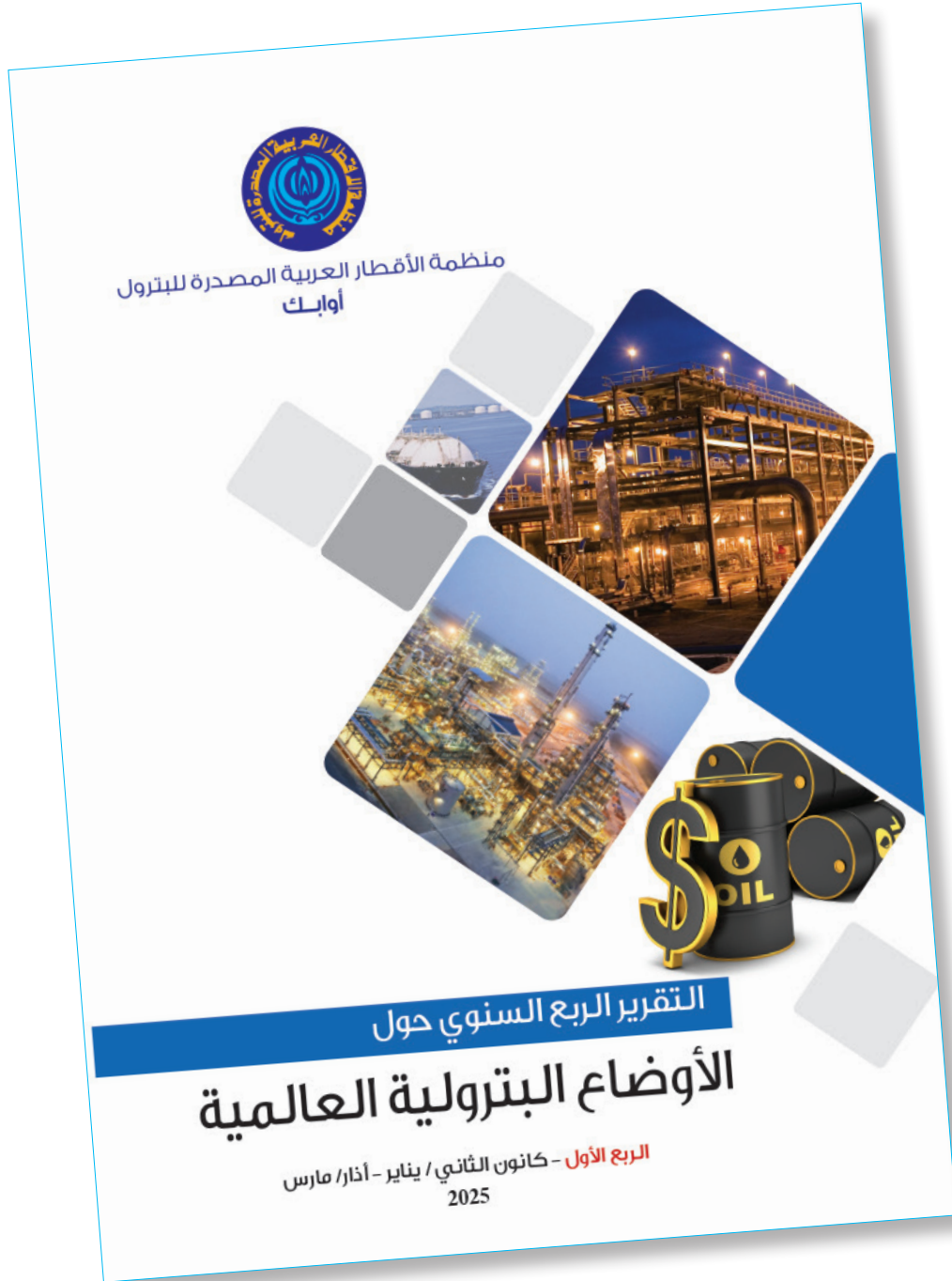


التوترات التجارية العالمية والتشتت الجغرافي - الاقتصادي وسط استمرار التوترات الجيوسياسية، فقد ظلت اقتصادات الدول الأعضاء ملتزمة بالاصلاحات الاقتصادية، مما ساهم في تباطؤ التضخم وتعزيز الاستثمار وسوق العمل. كما تلقى الاقتصاد الكلي للدول الأعضاء دعماً من نمو النشاط الاقتصادي في القطاع غير النفطي. ويتوقع استمرار تحسن نمو القطاع النفطي على المدى القريب، تزامناً مع قرار دول أوابك الأعضاء في مجموعة أوبك+ التي أعلنت عن تخفيضات إضافية طوعية في شهري أبريل ونوفمبر 2023، بالعودة التدريجية والمرونة للتعديلات الطوعية البالغة 2.2 مليون ب/ي، اعتباراً من 1 أبريل 2025، وإجراء تعديل لمستوى الإنتاج في مايو ويونيو 2025 بالزيادة بمقدار 411 ألف ب/ي على أساس شهري، أي ما يعادل ثلاث زيادات شهرية، وهو ما سيكون له انعكاساً إيجابياً على الإيرادات النفطية التي تُعد من أهم مصادر الدخل القومي وتساهم في تحقيق التنمية المستدامة في الدول الأعضاء في منظمة أوابك.

وفيما يخص آفاق سوق النفط العالمية على المدى القريب بين الأمين العام أن السوق النفطية محاطة بحالة من عدم اليقين يصعب معها تحديد مستوى محدد قد تصله أسعار النفط الخام. وأوضح أن توقعات منظمة أوبك تشير إلى ارتفاع

أشار الأمين العام إلى أن الاقتصاد العالمي قد شهد خلال الربع الأول من عام 2025 منعطفاً حاسماً في ظل أوضاع تتسم بالتقلب وعدم اليقين، مدفوعة بتصاعد التوترات التجارية وتغير أولويات السياسات الاقتصادية في العديد من الدول. حيث أعلنت الولايات المتحدة عن فرض تعريفات جمركية جديدة، هي الأكبر منذ قرن من الزمان، على كافة شركائها التجاريين الذين قاموا من جهتهم باتخاذ مجموعة من الإجراءات المضادة، مما شكل صدمة سلبية كبيرة لنمو الاقتصاد العالمي وآفاقه المستقبلية - لا سيما في ظل عدم إمكانية التنبؤ بتطورات تلك التدابير. وإن تفاقم مخاطر التطورات السلبية على آفاق نمو الاقتصاد العالمي، قد يُفضي إلى تصعيد الحرب التجارية وزيادة حالات عدم اليقين بشأن السياسات التجارية، وبالتالي إلى انخفاض إضافي في معدلات النمو الاقتصادي على المديين القريب والبعيد. وفي هذا السياق، يتوقع أن يشهد الاقتصاد العالمي نمواً بمعدل 2.8% عام 2025 وهو مستوى أقل من معدل النمو البالغ 3.3% لعام 2024.

وقال الأمين العام أن التطورات في السوق البترولية العالمية ألقت بظلالها على مستويات الأداء الاقتصادي في الدول الأعضاء خلال الربع الأول 2025. حيث كان لارتفاع العائدات النفطية تأثيراً إيجابياً على أرصدة المالية العامة والحساب الخارجي، وعلى الرغم من التحديات العالمية المستمرة نتيجة



الحد من حالة عدم اليقين. وفي هذا السياق، أشاد الأمين العام باستمرار الجهد المستمر والدؤوب الذي تبذله مجموعة أوابك+، ومن ضمنها ست من الدول الأعضاء في منظمة أوابك، بهدف تعزيز الإجراءات الاحترازية الهادفة لتحقيق توازن واستقرار السوق النفطية العالمية. واختتم الأمين العام حديثه قائلاً بأن الأمانة العامة لمنظمة أوابك تأمل أن يقدم هذا التقرير – والذي يمكن الاطلاع عليه كاملاً من خلال زيارة الموقع الإلكتروني للمنظمة ”www.oapec.org“ – صورة واضحة وجلية لراسمي سياسات الطاقة المستقبلية في الدول الأعضاء في المنظمة لما يدور في السوق البترولية من مستجدات وتطورات.

إجمالي الإمدادات النفطية من الدول غير المشاركة في إعلان التعاون في الربع الثاني من عام 2025 إلى نحو 53.9 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع إجمالي الطلب العالمي على النفط إلى حوالي 104.3 مليون ب/ي. واستدرك الأمين العام قائلاً أن هذه التوقعات لا تزال خاضعة لحالة من عدم اليقين مرتبطة بالعديد من الشكوك والمخاوف، أهمها: المخاوف بشأن تصاعد التوترات التجارية العالمية، وتباطؤ النمو الاقتصادي، فضلاً عن استمرار التوترات الجيوسياسية في منطقة الشرق الأوسط وشرق أوروبا، رغم تراجع وتيرة تصاعدها. وعلى الرغم من ذلك، يُتوقع أن يساهم الاتفاق التجاري الأخير بين الولايات المتحدة والصين بشأن خفض الرسوم الجمركية المتبادلة في

أوابك تصدر تقرير تطورات الغاز الطبيعي المسال والهيدروجين خلال الربع الأول 2025



الترانزيت الموقعة بين روسيا وأوكرانيا، بالإضافة إلى موجات الطقس البارد التي اجتاحت عدة دول أوروبية، ومن ثم حفزت الطلب على الغاز في قطاع التدفئة.

وفي سياق متصل، أوضح الأمين العام، أنه من المتوقع أن ترتفع الإمدادات العالمية من الغاز الطبيعي المسال خلال عام 2025 بنسبة نمو تقارب 3.3% مقارنة بمستويات عام 2024، لتصل إلى نحو 425 مليون طن. ورغم هذه الزيادة المرتقبة في الإمدادات، فإن الطلب العالمي سيظل قادراً على استيعابها، مما يُبقي على الأسعار في مستويات مرتفعة خلال عام 2025 مقارنة بالعام السابق، مدفوعاً بالعوامل الجيوسياسية، واحتدام المنافسة بين السوق الأوروبي والسوق الآسيوي على جذب شحنات الغاز الطبيعي المسال.

أما من جانب الهيدروجين، فقد بلغ عدد الدول التي أبدت اهتماماً رسمياً بالاستثمار في قطاع الهيدروجين - إما من خلال إعداد استراتيجيات وطنية أو خارطة طريق - نحو 65 دولة، وفقاً

بمناسبة إصدار الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول أوابك تقريرها الربع سنوي عن تطورات الغاز الطبيعي المسال والهيدروجين، صرح الأمين العام للمنظمة المهندس جمال عيسى اللوغانى أن التقرير يستعرض أبرز تطورات قطاع الغاز الطبيعي المسال العالمي، والموقف الاستثماري في مشاريع الغاز الطبيعي المسال المخطط تنفيذها وفق آخر المستجدات، والتطورات الدولية والعربية حول دور الهيدروجين في عملية تحول الطاقة.

وفي هذا السياق، أوضح الأمين العام أن التجارة العالمية للغاز الطبيعي المسال حققت خلال الربع الأول 2025 نمواً مرتفعاً بلغت نسبته على أساس سنوي نحو 3.1 %، موضحاً أن حصة الدول العربية بلغت 26.4 % من إجمالي التجارة العالمية. كما حققت أسعار الغاز في الأسواق الأوروبية والآسيوية مكاسب قوية خلال الربع الأول 2025 بسبب تنامي المخاوف من تداعيات توقف إمدادات الغاز الروسي المار عبر أوكرانيا بعد انتهاء اتفاقية



من بعض الدول العربية، يظل ممكناً لكنه مشروط بتطور عدد من العوامل. وفي مقدمة هذه العوامل: وجود طلب عالمي على الهيدروجين المنخفض الكربون، وانخفاض تكاليف الإنتاج بشكل ملحوظ بتأثير التقدم التكنولوجي، إلى جانب بناء بنية تحتية متكاملة واسعة النطاق تشمل النقل والتخزين والتوزيع. كما أن تعزيز التعاون الإقليمي والدولي في مجالات نقل التكنولوجيا وتبادل الخبرات سيُعد عاملاً محورياً في تسريع وتيرة التطوير، وتخفيض المخاطر المرتبطة بالاستثمار في هذا القطاع الناشئ. وقد اختتم الأمين العام تصريحه بأن إصدار هذا التقرير في إطار الجهود التي تبذلها الأمانة العامة لمنظمة أوابك في سبيل المتابعة الدورية للمستجدات في السوق العالمية للغاز الطبيعي والهيدروجين، وإبراز ما لها من انعكاسات على الدول العربية التي تحتل مكانة متقدمة على الخارطة العالمية للطاقة. ولمزيد من المعلومات عن التقرير، يمكن زيارة موقع

www.oapecorg.org المنظمة

لرصد منظمة أوابك. وتشكل هذه الدول مجتمعة نحو 85 % من إجمالي الناتج المحلي العالمي، كما تساهم بحوالي 80 % من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون على مستوى العالم، مما يبرز الأهمية الكبيرة لهذا التوجه في سياق جهود التحول العالمي نحو الطاقة النظيفة.

أما من جانب تطور السياسات والاستراتيجيات المتعلقة بالهيدروجين في الدول العربية، فقد بلغ عدد الدول العربية التي أعدت/أعلنت عن استراتيجياتها الوطنية للهيدروجين ست دول عربية بنهاية مارس 2025. ويبرز هذا التطور المتسارع في إعداد السياسات الوطنية التزاماً متنامياً من قبل الدول العربية بتهيئة البيئة التشريعية والتنظيمية اللازمة لدخول سوق الهيدروجين العالمي. وشدد الأمين العام بالقول على أنه من الضروري التأكيد على أن صناعة الهيدروجين لا تزال في مراحلها الأولى من التطوير، وهي بحاجة إلى سنوات من العمل والتنسيق لتكوين سوق عالمية ناضجة ومستقرة. وبالتالي، فإن تحقيق الأهداف الطموحة المعلنة

ورشة عمل بالتعاون مع الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (KUFPEC)



في إطار حرص منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول على تعزيز التعاون العلمي مع مختلف المؤسسات العربية في الدول الأعضاء، استجابت الأمانة العامة للمنظمة لدعوة الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية (KUFPEC) لتقديم عرض حول تحديات الاستثمارات الاستكشافية في ظل التحول الطاقوي، علاوة على عرض حول مكتبة أوابك ودورها في دعم البحث العلمي. وذلك في يوم الاثنين الموافق 16 يونيو 2025. وخلال الفعالية، قدّم المهندس تركي حمش/ خبير بترول في مجال الاستكشاف والإنتاج، استعراضاً شاملاً لمصادر الطاقة العربية والعالمية، ونماذج الإنتاج والاستهلاك، بالإضافة إلى التغيرات التي يشهدها مزيج الطاقة على المستوى العالمي. كما تناول أبرز التحديات التي تواجه الاستثمارات في قطاع الاستكشاف، مع التركيز على التحديات المرتبطة بمرحلة التحول الطاقوي. واستعرض كذلك توقعات الطلب العالمي على النفط ووجهة نظر المنظمة حيال هذه التوقعات.

من جانبه، قدّم السيد محمد سامي معوض، مفهرس مكتبة أوابك، عرضاً تعريفياً عن مكتبة المنظمة، تطرق فيه إلى تاريخ تأسيس المكتبة، ومحتوياتها من الكتب والدوريات بنسختها الورقية والرقمية، بالإضافة إلى شرح آلية التسجيل والاستفادة من خدمات المكتبة.

شهدت الفعالية تفاعلاً من الحضور، حيث تم الإجابة على كافة الأسئلة والاستفسارات المطروحة. وفي ختام اللقاء، قام المهندس أحمد الرهيف، مدير إدارة الاستكشافات الخارجية في

شركة كوفبك، بتكريم ممثلي المنظمة وتقديم شهادات تقدير لهم شكراً على مساهمتهم في إثراء النقاش العلمي وتعزيز التعاون المشترك.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

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



www.oapecorg.org

الثور يوم... خيار استراتيجي لتوليد الكهرباء النووية المستدامة



في ظل التحولات العالمية المتسارعة نحو مصادر الطاقة النظيفة والمستدامة، يبرز عنصر الثور يوم كأحد البدائل النووية الواعدة لتوليد الكهرباء، نظرًا لما يتمتع به من خصائص فريدة على المستويين الفني والبيئي. ويُعد هذا العنصر المشع من الموارد الطبيعية الوفيرة في القشرة الأرضية، إذ يتجاوز توفره بنحو 3-4 أضعاف نظيره اليورانيوم، مما يعزز من أهميته الاستراتيجية في ظل التحديات المتزايدة المرتبطة بأمن الطاقة واستدامتها. وعلى عكس اليورانيوم⁽¹⁾، لا ينشطر الثور يوم مباشرة عند امتصاصه للنيوترونات، بل يتحول إلى نظير يورانيوم 233-، وهو نظير قابل للانحطاط ويُعد وقودًا نوويًا فعالاً. ومن هذا المنطلق، برزت

إعداد: د. ياسر محمد بغدادي

خبير أول صناعات نفطية
إدارة الشؤون الفنية - أوابك

المتحدة من الدول السبّاقة في هذا المجال، حيث تمتلك أربع مفاعلات نووية عاملة ضمن محطة براكا للطاقة النووية، وهي أول منشأة من نوعها في المنطقة. كما تشهد دول أخرى، مثل جمهورية مصر العربية، حراكًا متسارعًا في تنفيذ مشروعات نووية كبرى، وفي مقدمتها مشروع محطة الضبعة للطاقة النووية، بما يعكس التوجه نحو تنويع مزيج الطاقة ودعم مشاريع التنمية المستدامة.

وفي هذا السياق، يُطرح الثوريوم كخيار واعد لتشغيل مفاعلات الجيل الجديد، بما في ذلك المفاعلات الصغيرة المعيارية والمفاعلات المعتمدة على دورات وقود بديلة، نظرًا لما يتمتع به من كفاءة تشغيلية عالية، وانخفاض في المخاطر الإشعاعية، ومرونة في التعامل مقارنة باليورانيوم.

ولتحقيق أقصى استفادة من هذه الإمكانيات، تبرز أهمية وضع خارطة طريق عربية تتضمن دعم البرامج الوطنية للبحث والتطوير، وتعزيز التعاون المؤسسي والعلمي، وبناء قدرات بشرية متخصصة من خلال التدريب والشراكات مع دول تمتلك خبرات متقدمة مثل الهند والصين والنرويج. كما أن تطوير بيئة تشريعية وتنظيمية محفزة ومرنة يُعد عنصرًا حاسمًا في تسريع تبني هذه التقنيات ودمجها ضمن منظومات الطاقة المستقبلية في المنطقة.

إن الاستثمار في الثوريوم لا يُعد مجرد بديل للوقود النووي التقليدي، بل يمثل خيارًا استراتيجيًا نحو مستقبل طاقي أكثر أمانًا واستدامة وكفاءة. ويُساهم هذا التوجه في تعزيز تنويع مصادر الطاقة لدى الدول الأعضاء في أوابك، وتقوية الاستقلال الطاقوي، بما يتماشى مع الأهداف الوطنية وخطط التحول الطاقوي الإقليمي للعقود القادمة.

(1) اليورانيوم الطبيعي يحتوي على:

يورانيوم 238- (U-238) بنسبة ~99.3% (غير قابل للانحطاط مباشرة)
يورانيوم 235- (U-235) بنسبة ~0.7% (قابل للانحطاط ويُستخدم في المفاعلات والأسلحة النووية)

(2) World Nuclear Association, "Thorium", updated 2024
<https://world-nuclear.org/information-library/current-and-future-generation/thorium>

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

مفاعلات الملح المنصهر كأحد أكثر التصاميم توافقًا مع وقود الثوريوم حيث تعتمد هذه المفاعلات على استخدام مزيج من الأملاح الكيميائية – مثل فلوريدات أو كلوريدات المعادن – يُسخن إلى درجات حرارة مرتفعة حتى يتحول إلى الحالة السائلة. في هذا الوسط المنصهر، يُذاب الوقود النووي، ما يسمح باستخدامه مباشرة داخل المفاعل، حيث يؤدي الملح المنصهر دورًا مزدوجًا: كوسيط لتسهيل التفاعل النووي، وكمبرد فعال لتصريف الحرارة الناتجة.

ويمتاز هذا النوع من المفاعلات بعدة خصائص تشغيلية متقدمة، أبرزها القدرة على العمل تحت ضغط منخفض، مما يقلل بشكل كبير من احتمالية حدوث انفجارات أو تسريبات مقارنة بالمفاعلات التقليدية. إلى جانب ذلك، توفر مفاعلات الملح المنصهر آلية أمان ذاتية مبتكرة؛ فعند ارتفاع درجة الحرارة إلى مستويات غير آمنة، يتمدد الملح المنصهر، مما يؤدي إلى انخفاض تركيز النيوترونات داخل المفاعل، وبالتالي تباطؤ التفاعل النووي وتوقفه تلقائيًا، دون الحاجة إلى تدخل بشري أو نظم أمان معقدة.

تؤكد الإحصاءات الحديثة أن الاحتياطيات العالمية من الثوريوم تُقدّر بأكثر من 6 مليون طن. وتتصدر الهند القائمة باحتياطي يبلغ نحو 846 ألف طن، تليها البرازيل بنحو 632 ألف طن، ثم كل من أستراليا والولايات المتحدة باحتياطيات تقارب تبلغ حوالي 595 ألف طن لكل منهما. وتأتي جمهورية مصر العربية، ضمن الدول الخمس الأول عالميًا باحتياطي يُقدّر بحوالي 380 ألف طن (ما يعادل نحو 6% من الإجمالي العالمي⁽²⁾)، في مؤشر على إمكاناتها الجيولوجية الاستراتيجية، خاصة فيما يتعلق بالرواسب الغنية بالمعادن المشعة مثل الرمال السوداء الممتدة على السواحل.

ويمثل وجود هذا المورد الطبيعي الاستراتيجي فرصة واعدة أمام الدول الأعضاء في منظمة أوابك لتعزيز خياراتها في مجال الطاقة النووية السلمية، خاصة في ظل تزايد التوجه العالمي نحو ضمان أمن الطاقة، وتحقيق الاستدامة البيئية، وتقليل الانبعاثات الكربونية.

وعلى الصعيد العربي، تُعد الإمارات العربية

الوزير الكعبي:

«سيبدأ تشغيل أول خط إنتاج من مشروع حقل الشمال الشرقي في منتصف العام المقبل، وستليه خطوط إنتاج أخرى»



قال سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، إن النمو الاقتصادي في أي مكان في العالم لا يمكن أن يتحقق بدون وقود. وأضاف سعادته أن «الغاز هو أفضل مصدر للوقود، فهو موثوق، وبأسعار معقولة، وبإستطاعة معظم الدول الحصول عليه».

وفي معرض حديثه عن التقدم في مشروع توسعة حقل الشمال، قال سعادة وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة: «سنبدأ بحلول منتصف العام المقبل تشغيل أول خط إنتاج للغاز الطبيعي المسال من مشروع تطوير حقل الشمال الشرقي، بطاقة إنتاجية سنوية تبلغ 32 مليون طن. وسيبدأ تشغيل خطوط الإنتاج الأخرى تباعاً في وقت لاحق بعد ذلك. أما مشروع حقل الشمال الغربي، فهو في مرحلة التصميم الهندسية، وسيدخل مرحلة الإنشاء في عام 2027. نحن نعمل على مضاعفة إنتاجنا من الغاز الطبيعي المسال من 77 مليون طن حالياً إلى 160 مليون طن، بما في ذلك إنتاج مشروع «غولدن باس» في ولاية تكساس الأمريكية، والذي سيبدأ التشغيل في وقت لاحق من هذا العام».

وقال الوزير الكعبي: «ستكون قطر للطاقة، كشركة، أكبر مصدر منفرد للغاز الطبيعي المسال. بينما ستبقى دولة قطر ثاني أكبر دولة مصدرة للغاز الطبيعي المسال بعد الولايات المتحدة ولفترة طويلة جداً». وأضاف سعادته: «سنلعب دوراً بالغ الأهمية في مساعدة اقتصادات العالم على الازدهار والنمو، باستخدام أنظمتنا أنواع الوقود الأحفوري المتاحة».

وقال سعادته إن قطر للطاقة تعمل على مضاعفة قدرتها الإنتاجية في العديد من قطاعات صناعة البتروكيماويات، وتقوم

وفي حديث خلال حوار القيادات خلال مؤتمر الغاز العالمي 2025 المنعقد في بكين، أكد سعادة الوزير الكعبي أنه في الوقت الذي نحتاج فيه إلى جميع أنواع الوقود وإلى مزيج متنوع من مصادر الطاقة، فإن الغاز سيكون العمود الفقري للنمو في جميع الاقتصادات، وهو هنا وسيبقى طوال القرن المقبل.

وقال سعادة الوزير الكعبي إن لكل دولة مزيج خاص من الطاقة يختلف عن الأخرى، وذلك بحسب اختلاف الطبيعة المتقطعة لمصادر الطاقة المتجددة فيها مثل انقطاع الشمس، أو عدم هبوب الرياح أو هطول الأمطار. وأضاف سعادته: «لدينا في قطر وفرة من أشعة الشمس، ونلبي اليوم 15% من الطلب على الكهرباء من الطاقة الشمسية، ونعمل على مضاعفة هذه النسبة إلى 30%».

ورداً على سؤال حول هدف الوصول إلى صافي صفر انبعاثات كهدف بيئي، صرح سعادة الوزير الكعبي بأنه في حين أعلنت العديد من الدول والشركات التزامها بتحقيق هدف الوصول إلى صافي صفر انبعاثات، أصبح من الواضح الآن أن الكثيرين بدأوا بالتراجع عن هذا الالتزام، إذ يدركون صعوبة تحقيق هذا الهدف بحلول عام 2050 دون خطة حقيقية قابلة للتطبيق، ودون مراعاة احتياجاتهم من الطاقة والنمو الاقتصادي. وقال سعادته: «كانت دولة قطر وقطر للطاقة من بين الدول والشركات القليلة جداً التي أعلنت أنها لن تتمكن من تحقيق هدف الوصول إلى الصفر».



بناء أكبر وحدة لتكسير الإيثان في العالم في الولايات المتحدة، والتي من المتوقع أن تبدأ الإنتاج في الربع الأول من عام 2027، وأكبر وحدة لتكسير الإيثان في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا والتي يتم بناؤها في راس لفان، والتي من المتوقع أيضا أن تبدأ الإنتاج في أوائل عام 2027. وأضاف سعادة الوزير «بالتالي، فإن هذا يعد أكبر استثمار منفرد من قبل شركة واحدة في المشروعين الذي ننفذهما بالشراكة مع شركة شيفرون فيليبس للكيماويات.»

وحول العلاقات مع الصين ودورها في قطاع الطاقة، قال سعادة المهندس سعد بن شريده

الكعبي: «تشهد الصين نموا هائلا. وهي تعمل على توفير مزيج جيد من الطاقة، حيث تجاوز طموحها في مجال الطاقة المتجددة خططها بكثير. وهي أيضا تضيف الغاز إلى احتياجات نموها. الصين هي أكبر مشترٍ لغازنا الطبيعي المسال، وشريك في توسعة حقلي الشمال الشرقي والجنوبي. كما نقوم ببناء عدد كبير من السفن في الصين كجزء من برنامج قطر للطاقة التاريخي لبناء أسطولها من ناقلات الغاز الطبيعي المسال.»

يعتبر مؤتمر الغاز العالمي الملتقى الأهم لقطاع الغاز والطاقة العالمي. وتنعقد نسخة العام 2025، التي تحمل شعار «التحفيز لمستقبل مستدام»، لأول مرة في الصين بين 19 و 23 مايو. ومن المتوقع أن يجذب مشاركة غير مسبوقة، من أكثر من 30 ألف مشارك من 70 دولة وبمشاركة 300 شركة محلية وعالمية في المعرض المرافق، مما يجعل هذه المناسبة فرصة فريدة للتواصل مع الأسواق العالمية الناشئة والراسخة.



وزير النفط والبيئة البحريني يشارك في الاجتماع الثامن عشر لمجلس أمناء مركز «سيداري»

للجهود الإقليمية الرامية إلى تعزيز العمل البيئي المشترك وتحقيق أهداف التنمية المستدامة، كما أشاد بالجهود التي يبذلها مركز «سيداري» في دعم العمل البيئي العربي المشترك، وتعزيز بناء القدرات الوطنية، وتقديم الحلول الاستراتيجية للتحديات البيئية التي تواجه دول الإقليم، مشيراً إلى أهمية مواصلة الجهود لتطوير القدرات المؤسسية للمركز، ومواكبة الأولويات البيئية الناشئة في الدول العربية.

كما جرى خلال الاجتماع اطلاع مجلس الأمناء على مجموعة من التقارير والتوصيات الإدارية والمالية، التي تمت مناقشتها واتخذ المجلس القرارات المناسبة بشأنها بما يعزز من أداء المركز وأنشطته على المستوى الإقليمي.

شارك سعادة الدكتور محمد بن مبارك بن دينه، وزير النفط والبيئة المبعوث الخاص لشؤون المناخ بمملكة البحرين، مؤخراً في الاجتماع الثامن عشر لمجلس أمناء مركز البيئة والتنمية للإقليم العربي وأوروبا (سيداري) عبر تقنية الاتصال المرئي، والذي عُقد برئاسة المهندس عبد الرحمن الفضلي، رئيس مجلس الأمناء ووزير البيئة والمياه والزراعة بالمملكة العربية السعودية، وبحضور الدكتور خالد فهمي، المدير التنفيذي للانتقالي لمركز البيئة والتنمية للإقليم العربي وأوروبا (سيداري) ووزير البيئة المصري السابق، وعدد من أصحاب المعالي والسعادة الوزراء وجامعة الدول العربية، وبنك التنمية الإسلامي وجامعة مالطا ومنظمات الأمم المتحدة.

وقد أكد سعادته خلال الاجتماع دعم مملكة البحرين

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



www.oapecorg.org



وزارة النفط الكويتية تنظم مؤتمرين في سبتمبر المقبل

تحت رعاية معالي وزير النفط الكويتي طارق سليمان الرومي، وبحضور سعادة وكيل وزارة النفط الشيخ الدكتور نمر فهد المالك الصباح، تستعد دولة الكويت لاستضافة مؤتمرين إقليميين بارزين خلال شهر سبتمبر المقبل، يعكسان توجه الدولة نحو تطوير قطاع النفط والغاز من خلال تسريع وتيرة الابتكار الرقمي وتعزيز معايير السلامة، وذلك ضمن رؤية استراتيجية شاملة لبناء قطاع نفطي ذكي وآمن ومستدام. وأعلنت وزارة النفط، في بيان صحفي، أنها تنظم النسخة الثانية من مؤتمر التحول الرقمي في قطاع النفط والغاز في الكويت يومي 8 و9 سبتمبر 2025، يعقبه مباشرة المؤتمر الافتتاحي لسلامة العمليات وسلامة الأصول يومي 10 و11 سبتمبر، وذلك في فندق جميرا المسيلة، وبمشاركة ودعم من شركة نفط الكويت والشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك)، وتنظيم من شركة «جريت مايندز» المتخصصة في المؤتمرات.

من خلال هذه المؤتمرات إلى تحويل التحديات التقنية والتشغيلية في قطاع النفط والغاز إلى فرص حقيقية للابتكار والتطوير، موضحاً أن بناء شركات فاعلة مع رواد التكنولوجيا العالمية يمثل ركيزة أساسية في استراتيجية الوزارة لرفع كفاءة العمليات وتعزيز جاهزية القطاع النفطي لمواجهة متغيرات الأسواق العالمية، مضيفاً أن هذه المبادرات تأتي في إطار جهود الوزارة لترسيخ بيئة أعمال قائمة على التميز المؤسسي والحوكمة، بما يواكب تطلعات الدولة نحو اقتصاد متنوع قائم على المعرفة والتكنولوجيا.

تسريع التحول الرقمي

من جانبه، أكد نائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والابتكار في شركة نفط الكويت، محمد العبد الجليل، أن شركة نفط الكويت تولي أهمية خاصة لتسريع وتيرة التحول الرقمي في عملياتها التشغيلية من خلال تبني أنظمة ذكية تعتمد على البيانات الضخمة والذكاء الاصطناعي، بهدف رفع الكفاءة وتقليل المخاطر وتحقيق أعلى مستويات السلامة، وأكد أن الشركة تنفذ حالياً مجموعة من المشاريع الرائدة في مجالات الأتمتة والتحليلات التنبؤية وإدارة الأصول الرقمية، بما يساهم في تعزيز القدرة التنافسية للقطاع النفطي الكويتي. وأشار العبد الجليل إلى أن المؤتمرين يُعدان فرصة نوعية لتبادل الخبرات وتبني أحدث التقنيات التي من شأنها الإسهام في رسم مستقبل مستدام لقطاع النفط في الكويت، مشدداً على أهمية مواكبة التوجهات العالمية في مجالات التحول الرقمي والسلامة التشغيلية، كما أن مشاركة نخبة من الخبراء الدوليين والمزودين العالميين للحلول التكنولوجية تعزز من القيمة المضافة للمؤتمر، وتوفر منصة استراتيجية لصياغة رؤى متقدمة تساهم في تطوير البنية التحتية الرقمية ورفع كفاءة العمليات في مختلف مراحل سلسلة القيمة النفطية. الأجندة الرقمية وفي السياق ذاته، أوضح المدير التنفيذي لشركة هواوي - الكويت، جيف زو، أن الشركة ملتزمة بدعم الأجندة الرقمية لدولة الكويت، قائلاً: «بصفتنا إحدى أبرز الشركات العالمية في مجال تكنولوجيا المعلومات والاتصالات، فإننا نحرص على تمكين قطاع النفط والغاز من خلال توفير بنية تحتية ذكية وأمنة، ومن خلال مشاركتنا في المؤتمر، نهدف إلى تسريع التحول الرقمي في الكويت عبر تقديم حلول متقدمة تعتمد على الذكاء الاصطناعي، والحوسبة السحابية، وشبكات الجيل الخامس».



وأكدت وزارة النفط أن المؤتمرين يشكلان منصة استراتيجية رفيعة المستوى تجمع أكثر من 500 مشارك من كبار صناع القرار في القطاع النفطي، إلى جانب أكثر من 40 متحدثاً وخبيراً محلياً وعالمياً، ونحو 50 شركة رائدة في تقديم الحلول التكنولوجية الحديثة، بهدف رسم ملامح مستقبل قطاع الطاقة في الكويت من خلال تبني أحدث الابتكارات الرقمية وأعلى معايير السلامة التشغيلية، وبناء بنية تحتية قوية وموثوقة تدعم استدامة القطاع. وفي هذا الإطار، شدد سعادة وكيل وزارة النفط الشيخ الدكتور نمر فهد المالك الصباح على أهمية الحدثين، قائلاً: «إن التحول الرقمي، وسلامة الأصول، وإدارة السلامة التشغيلية تشكل ركائز أساسية لتعزيز متانة البنية التحتية لقطاع النفط والغاز في الكويت، بما يساهم في دعم أهداف التنمية الوطنية طويلة المدى، ونحن في وزارة النفط ملتزمون ببناء قطاع نفطي يتمتع بالكفاءة والموثوقية، ويواكب التطورات التكنولوجية العالمية، ويعتمد على أعلى معايير النزاهة والسلامة».

وأضاف الشيخ الدكتور نمر فهد المالك الصباح: «نواصل العمل على مواصلة السياسات الوطنية للطاقة مع رؤية الكويت 2035، من خلال تنظيم فعاليات استراتيجية تفتح آفاقاً أوسع للحوار والتعاون الإقليمي، وتدفع نحو الابتكار وتسريع التحول الرقمي، مما يرسخ مكانة الكويت كمركز إقليمي للطاقة الحديثة.» وأشار إلى أن وزارة النفط تسعى

الهيئة المصرية العامة للبترول وشركة أيوك

تحتفلان بتحقيق بدء تشغيل الآبار الجديدة والصيانة باستخدام الحفارات، والتدخلات غير الحفرية



احتفلت الهيئة المصرية العامة للبترول وشركة أيوك بتحقيق إنتاج إجمالي يتجاوز 110,000 برميل من السوائل البترولية يومياً من خلال الشركتين المشتركتين بترول وعبية، وذلك بفضل النجاحات الأخيرة في عمليات بدء تشغيل الآبار الجديدة، والصيانة باستخدام الحفارات، والتدخلات غير الحفرية.

يوميًا، وتواصل عبية وشركاؤها أيوك والهيئة المصرية العامة للبترول تعظيم النهج المتجدد الخاص بنماذج الخزانات الجيولوجية المتقدمة والالتزام الثابت من خلال العمل الجماعي المتكامل.

هذا وتؤكد هذه الإنجازات فعالية استراتيجية تحسين الأصول، والالتزام القوي بالحفاظ على أداء إنتاجي مرتفع مناطق الالتزام المختلفة.

وكان أحد العوامل الحاسمة هو الاستخدام الواسع للتقنيات المبتكرة التي ساهمت في استعادة إنتاج الآبار المتوقفة منذ فترة طويلة والتي كانت تُعتبر غير مجدية بالوسائل التقليدية. بالإضافة إلى ذلك، تستفيد أيوك من مساهمة قوية في إنتاج المكثفات من خلال شركاتها المشتركة، وكذلك إنتاج النفط من أصولها غير المشغلة، بما يضيف حوالي 20,000 برميل سوائل يوميًا، ليصل إجمالي إنتاجها إلى أكثر من 110,000 برميل من السوائل يوميًا، مع التزام كامل بالحفاظ على هذا الزخم وتعزيز الأداء المستقبلي للأصول.

تجاوز الإنتاج من منطقة التزام سيناء 60,000 برميل نفط يوميًا، وهو مستوى لم يتحقق منذ عام 2023، ويرجع هذا الإنجاز بشكل رئيسي إلى التشغيل الناجح لبئر غرب فيران 2-، بإنتاج محتمل يبلغ نحو 4,000 برميل نفط يوميًا، بالإضافة إلى النتائج الإيجابية لحملات الصيانة البرية والبحرية الأخيرة، وتعد هذه النتائج شهادة على التزام وكفاءة شركة بترول وشركائها أيوك والهيئة المصرية العامة للبترول.

كما شهدت مناطق التزام عبية في الصحراء الغربية مساهمة إنتاجية كبيرة خلال الأسابيع الماضية، تجاوزت 30,000 برميل نفط يوميًا، مدفوعة بتشغيل آبار جديدة مثل Mel-123 وSMel-C4، إلى جانب عمليات صيانة ناجحة وتدخلات غير حفرية على آبار MWD-8 و Zahra-7، بإجمالي زيادة بلغت حوالي 4,000 برميل نفط يوميًا، مع إنتاج غاز مصاحب يتجاوز 5 مليون قدم مكعب



أرامكو السعودية تكمل إصدار سندات بقيمة 5 مليارات دولار



شهد الإصدار إقبالاً واسعاً من قبل فئات متنوعة من المستثمرين المؤسسيين المهتمين بفرص الاستثمار في السندات ذات التصنيف الائتماني المرتفع

تم تسعير الشرائح الثلاث بشكل إيجابي مما يعكس بدوره قوة المركز المالي لأرامكو السعودية

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيميائيات، أنها أكملت عملية إصدار سندات بقيمة 5 مليارات دولار أمريكي يشمل ثلاث شرائح من السندات، وذلك من خلال برنامجها للسندات الدولية متوسطة الأجل. وتتضمن الشرائح:

- 1.5 مليار دولار أمريكي من السندات، مستحقة في عام 2030م، بعائد قدره 4.750%
- 1.25 مليار دولار أمريكي من السندات، مستحقة في عام 2035م، بعائد قدره 5.375%
- 2.25 مليار دولار أمريكي من السندات، مستحقة في عام 2055م، بعائد قدره 6.375%

تم تسعير السندات في 29 ذي القعدة 1446هـ (27 مايو 2025م)، وطرحها في سوق لندن للأوراق المالية.

وبهذه المناسبة، قال النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين في أرامكو السعودية، الأستاذ زياد المرشد: ”الإقبال الكبير على هذا الطرح يعكس ثقة المستثمرين الدوليين في قوة المركز المالي لأرامكو السعودية. كما أن تسعير هذه السندات دون احتساب أيّ علاوة إصدار يعكس القيمة الائتمانية الفريدة بعيدة المدى للشركة. لقد أظهرنا مستوى عاليًا من الانضباط المالي على الدوام، ونعمل على مواصلة تنفيذ إستراتيجيتنا الطموحة للنمو وفق ذات النهج“.



aramco



تحقق أول إنجاز عالمي بتشغيل نظام تخزين متطور للطاقة المتجددة في أعمال الغاز

حققت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، إنجازًا يُعد الأول على مستوى العالم من خلال نجاحها في تشغيل نظام تخزين الطاقة المتجددة على نطاق ميغاواط لتشغيل أنشطة إنتاج الغاز. ويُعد ذلك أول استخدام عالمي لبطارية تدفق الحديد والفاناديوم كمصدر طاقة شمسية احتياطي لأعمال آبار الغاز.

من المحتمل أن توفر التقنية حل طاقة مرنا وفعّالاً من حيث التكلفة لمجموعة متنوعة من التطبيقات الصناعية

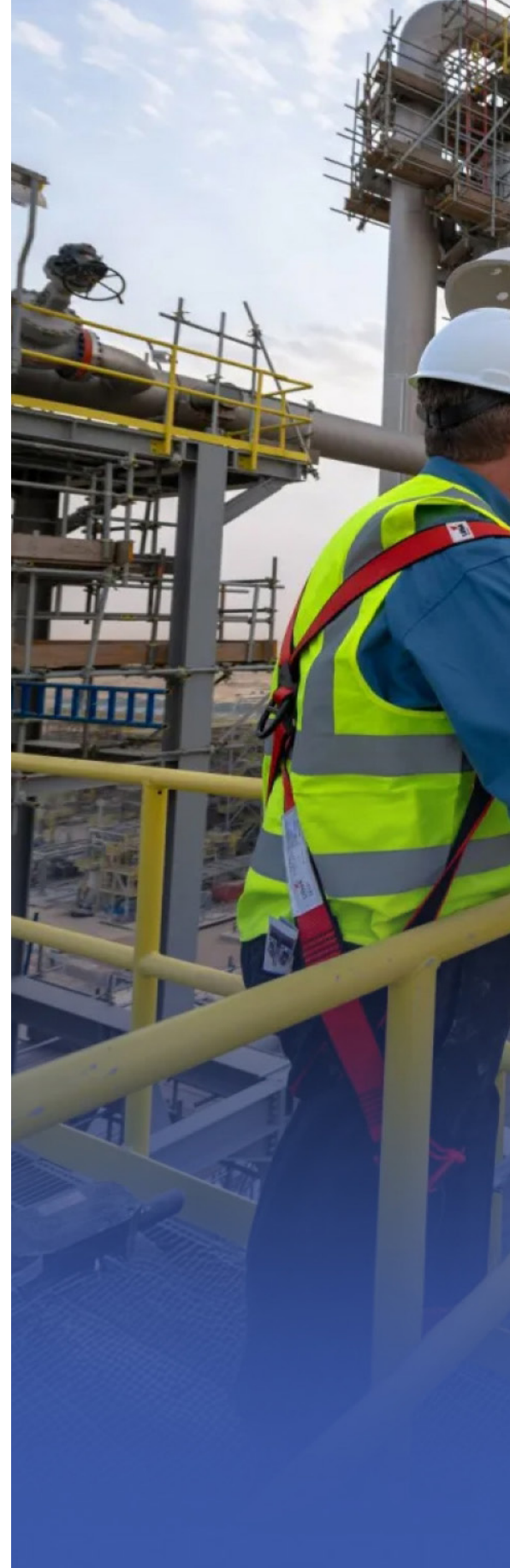
يمهد الاستخدام الطريق لمزيد من تكامل الطاقة المتجددة لدعم طموح خفض الانبعاثات

ويوجد نظام بطارية التدفق الذي تبلغ قدرته 1 ميغاواط/ساعة في وعد الشمال، غرب المملكة، ويستند على تقنية أرامكو السعودية الحاصلة على براءة اختراع، وتم تطويره بالتعاون مع شركة رونغي باور (آر كي بي)، وهي شركة رائدة عالمياً في مجال بطاريات التدفق. ويمكن للبطارية دعم ما يصل إلى خمس آبار على مدار عمرها الافتراضي المقدر بـ 25 عاماً، وتوفر بديلاً قوياً لحلول الطاقة الشمسية الحالية، كما تلبي احتياجات الطاقة المتغيرة بكفاءة وفعالية من حيث التكلفة. وصُممت خصيصاً لتحمل المناخ الحار في المملكة، كما تحقق البطارية الأداء الأمثل في ظل الظروف الجوية القاسية، ما يميّزها عن بطاريات تدفق الفاناديوم الأخرى المتوفرة في السوق.

وتعليقاً على ذلك، قال النائب الأعلى للرئيس للتنسيق والإشراف التقني في أرامكو السعودية، الأستاذ علي المشاري: "يُمثل نظام بطاريات التدفق الرائد، الذي قاد جهود تطويره باحثو أرامكو السعودية، نقلة نوعية في قطاع النفط والغاز. وتزوّد أرامكو السعودية حالياً عدداً كبيراً من آبار الغاز النائية بألواح شمسية متصلة بأنظمة بطاريات الرصاص الحمضية، إلا أن هذه التقنية الرائدة لبطاريات التدفق تُقدم حلاً مرناً لتلبية المتطلبات المتنوعة لتخزين الطاقة المتجددة، مما يجعلها خياراً مفضلاً للعديد من التطبيقات الصناعية. وهذا مثال على كيفية قيام أرامكو السعودية بتطوير واستخدام تقنيات متقدمة بهدف تعزيز كفاءة الطاقة، وتقليل الانبعاثات في جميع أعمالها".

وتخزن بطاريات التدفق الطاقة في محاليل كهربائية سائلة منفصلة عن خلايا البطارية، وتحوّل المحاليل الكهربائية التي يتم ضخها في الخلية الطاقة الكيميائية إلى كهرباء. بالإضافة إلى توفيرها لاستقلالية الطاقة، ويُمكن تفريغ وإعادة شحن بطاريات التدفق بشكل متكرر بأقل قدر من فقدان طاقتها الاستيعابية. كما أنها تُقلّل من مخاطر الحريق مقارنةً بأنواع البطاريات الأخرى، في حين أن تصميمها المعياري يجعل صيانتها أسهل وأقل تكلفة.

وتتماشى بطارية التدفق الجديدة، التي شغلتها أرامكو السعودية، مع تركيز الشركة على الاستثمار في مصادر الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة، في إطار طموحها لتحقيق الحياد الصفري لغازات الاحتباس الحراري في النطاقين 1 و2 في أصولها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050. وتوفر هذه البطارية استخداماً مُحسّناً للمحاليل الكهربائية السائلة واستهلاكاً أقل للفاناديوم مقارنةً بغيرها من الأنظمة المتاحة، كما أنها تتميز بنطاق واسع من درجات حرارة التشغيل يتراوح بين 8- درجات مئوية و60 درجة مئوية دون الحاجة إلى أنظمة إدارة حرارية. كما أنها تُمهّد الطريق لمزيد من التكامل التقني في مواقع النفط والغاز المعزولة وغير المأهولة، مما يوفر حلاً فعالاً للطاقة يمكنه التكيف مع الاحتياجات المتقلبة دون تحمّل تكاليف إضافية.



«أدنوك» توقع اتفاقيات إطارية بقيمة 6 مليارات درهم لتصنيع معدات صناعية أساسية في الإمارات



أعلنت «أدنوك» عن توقيع اتفاقيات إطارية بقيمة 6 مليارات درهم (1.64 مليار دولار) مع 12 شركة لها مقرات في دولة الإمارات لتصنيع معدات صناعية أساسية محلياً، بما يدعم مبادرة «اصنع في الإمارات».

التصنيع المحلي ويعزز من استمرارية الأعمال، ويساهم في بناء قاعدة صناعية أكثر مرونة في الدولة. وتمت ترسية العقود من خلال اتفاقيات تم توقيعها خلال فعالية منصة «اصنع في الإمارات» المقامة حالياً في أبوظبي. شهد توقيع الاتفاقيات معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لـ «أدنوك» ومجموعة شركاتها.

وبهذه المناسبة، قال ياسر سعيد المزروعى، الرئيس التنفيذي لدائرة الموارد البشرية والدعم المؤسسي والتجاري في «أدنوك»: «تؤكد هذه الاتفاقيات الإطارية لتصنيع

وبموجب هذه الاتفاقيات، سيتم تصنيع كابلات وأوعية ضغط وغيرها من المعدات المهمة، ومن المتوقع أن تساهم هذه العقود في خلق ما يصل إلى 1,300 فرصة عمل في القطاع الخاص، وضمان توفر المعدات المُصنَّعة عبر سلسلة القيمة في «أدنوك»، بالإضافة إلى تقليل أوقات التسليم والحدّ من مخاطر سلسلة التوريد العالمية.

كما ستساهم هذه الاتفاقيات في دفع عجلة الاستثمار في المناطق الصناعية في أبوظبي ودبي والشارقة وأم القيوين، بما يُعَمِّق الأثر المتنامي لبرنامج «أدنوك لتعزيز المحتوى الوطني في قطاع الصناعة»، ويدعم قدرات

«أدنوك» تتيح لشركات القطاع الخاص الاستفادة من فرص التصنيع المحلية الواسعة التي توفرها عبر تطبيق «اصنع مع أدنوك»

ترسية عقود طويلة الأمد على 12 شركة في الإمارات لتصنيع الكابلات وأوعية الضغط، ومن المتوقع أن تساهم هذه العقود في توفير ما يصل إلى 1.300 فرصة عمل



لجبل علي «جافزا»، والمناطق الصناعية في الشارقة وأم القيوين. وذلك بما يؤكد التزام «أدنوك» بالمساهمة في تمكين النمو الصناعي المتوازن في مختلف أنحاء الإمارات، وضمان الاستفادة المشتركة من مزايا التصنيع المحلي على مستوى الدولة.

وتضم قائمة الشركات المصنعة، تسع شركات تُصنّع عشرة أنواع من أوعية الضغط، وثلاث شركات لتصنيع أربعة أنواع من الكابلات. وتشمل شركات تصنيع أوعية الضغط كلاً من «أدوس» للصناعات الهندسية، وشركة الصناعات العربية ذ.م.م، وشركة «بيرج» للصناعات ذ.م.م، وشركة «بيورو» للمقاولات الميكانيكية والكهربائية ش.ذ.م. و«ميتال فاب» الشرق الأوسط ش.م.ح. ذ.م.م، وشركة «ميكودا» العالمية لأنظمة التشغيل، و«ناش» الهندسية ش.م.ح.م، وشركة «القطبي» للصناعات المتخصصة «بي اس أي»، ومصنع المؤسسة المتحدة للأشغال المعدنية أبوظبي. بينما تشمل شركات تصنيع الكابلات كلاً من، شركة دبي للكابلات «دوكاب»، وشركة «مارك كابلز»، وشركة الوطنية لصناعة الكابلات.

يذكر أن «أدنوك» تخطط لشراء منتجات يمكن تصنيعها محلياً بقيمة 90 مليار درهم (24.5 مليار دولار) بحلول عام 2030. ومنذ إنطلاقه في عام 2018، نجح برنامج الشركة لتعزيز المحتوى الوطني في قطاع الصناعة في إعادة توجيه 242 مليار درهم (65.9 مليار دولار) إلى الاقتصاد المحلي، وخلق أكثر من 17 ألف وظيفة للكوادر الوطنية في القطاع الخاص. وتسعى الشركة في إطار البرنامج إلى إعادة توجيه 200 مليار درهم (54.5 مليار دولار) إضافية إلى الاقتصاد المحلي خلال السنوات الخمس القادمة.

العقود ستساهم في تعزيز الدور المتنامي لبرنامج «أدنوك لتعزيز المحتوى الوطني في قطاع الصناعة»، ودعم استمرارية الأعمال وتطوير قدرات التصنيع المحلي وتقليل الاعتماد على الواردات الخارجية وبناء قاعدة صناعية أكثر مرونة

أوعية الضغط والكابلات في دولة الإمارات نجاح 'أدنوك' في تعزيز مرونة سلسلة التوريد الخاصة بأعمالها، وتساهم في توسيع قاعدة التصنيع المحلي، وخلق فرص عمل مميزة في القطاع الخاص من خلال برنامج الشركة لتعزيز المحتوى الوطني في قطاع الصناعة. وتحرص 'أدنوك' على تقديم رؤية واضحة للمنتجات التي تخطط لشراؤها محلياً لدعم استمرارية أعمالها، وتُسجّع الشركات على تحقيق أقصى استفادة من فرص التصنيع التي توفرها عبر تطبيق 'اصنع مع أدنوك' للمساهمة في خلق قيمة مستدامة على المدى الطويل.

وتوجد الشركات المشمولة بالعقود في مناطق صناعية رئيسية في دولة الإمارات، بما في ذلك مدينة أبوظبي الصناعية «إيكاد»، ومناطق خليفة الاقتصادية أبوظبي «مجموعة كيزاد»، ومدينة دبي الصناعية، والمنطقة الحرة

الصندوق العربي للطاقة وستون بيك يعلنان عن شراكة استراتيجية بقيمة مليار دولار لتعزيز البنية التحتية للطاقة في منطقة الشرق الأوسط



من جانبه، قال السيد ماهر المورالي، رئيس الاستثمارات والشراكات في الصندوق العربي للطاقة: "تعكس هذه الشراكة التزامنا المستمر بدعم أصول الطاقة عالية الجودة بالتعاون مع مستثمرين عالميين ذوي خبرة. تمتلك ستون بيك خبرات متقدمة تتماشى مع رؤيتنا لتحقيق الأثر والقيمة من خلال استثمار منضبط في البنية التحتية الأساسية".

بدوره، قال السيد مايك دوريل، الرئيس التنفيذي ورئيس مجلس الإدارة والمؤسس الشريك لشركة ستون بيك: "أولت دول الشرق الأوسط، وعلى رأسها المملكة العربية السعودية، أهمية كبرى لتنويع مصادر الطاقة، وحددت أهدافاً طموحة في هذا الإطار. ويسرنا أن نتعاون مع الصندوق العربي للطاقة للمساهمة في بناء وتطوير شركات تركز على هذا القطاع الحيوي".

كما أضاف السيد هاجر نغدي، المدير الإداري الأول ورئيس قسم آسيا والشرق الأوسط في شركة ستون بيك: "ستدعم هذه الشراكة النمو والتطور المستمر لقطاع الطاقة في المنطقة. ومع تواجدها المحلي في المنطقة وخبرتنا العالمية في قطاع الطاقة، فإن ستون بيك في موقع متميز لإضافة قيمة حقيقية لهذا التعاون الواعد".

أعلن الصندوق العربي للطاقة المعروف سابقاً باسم "إبيكورب"، أحد المشروعات المنبثقة عن أوابك والمؤسسة المالية الرائدة متعددة الأطراف والمختصة في الاستثمار في قطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، عن دخوله في شراكة استراتيجية مع شركة "ستون بيك"، أكبر شركة مستقلة عالمياً في مجال الاستثمار في البنية التحتية وإحدى أبرز الشركات الأمريكية المستثمرة في هذا القطاع، وذلك بهدف الاستثمار في مشاريع البنية التحتية للطاقة في مختلف أنحاء منطقة الشرق الأوسط.

الجدير بالذكر أن الشراكة تهدف إلى التركيز على الاستثمارات في قطاع الطاقة، بما يسهم في بناء بنية تحتية استراتيجية تدعم احتياجات المنطقة المستقبلية.

وبهذه المناسبة، صرح السيد خالد علي الرويغ، الرئيس التنفيذي للصندوق العربي للطاقة، قائلاً: "تشكل هذه الشراكة الاستراتيجية خطوة مفصلية في سعيينا لحشد رؤوس الأموال العالمية لدعم مشهد الطاقة المتغير في المنطقة. ومن خلال شراكتنا مع ستون بيك، نهدف إلى تسريع تطوير منظومة طاقة مرنة ومواكبة للمستقبل، تسهم في تعزيز النمو الاقتصادي وأمن الطاقة في منطقة الشرق الأوسط".



أوابك

منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

تم تقديم الموعد النهائي لاستلام البحوث المشاركة بالجائزة
لفترة شهرين آخرين أي لنهاية شهر يوليو/تموز 2025

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

جائزة البحث العلمي

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول (أوابك)

لعام 2024

استمراراً لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول 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 أيار/ 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 أحداث تغيير 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 إنشاؤها 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).





1. يجوز تقديم البحث من شخص أو إثنين كحد أقصى ولا تقبل البحوث المقدمة من الكيانات الاعتبارية.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثاً 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 مسبقاً 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 الفائزة 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 رسمياً 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 للبترو (أوابك) لعام 2024
في مجال

الطاقة الجديدة والمتجددة

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقرأنا الموقع أدناه

بالتنازل لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترو 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.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

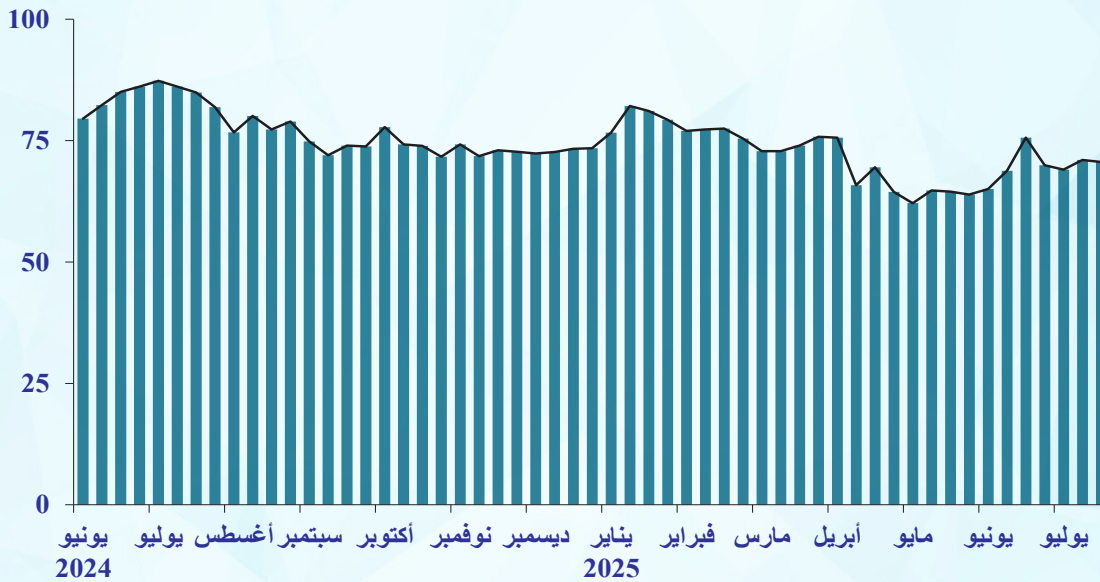
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

شهد متوسط أسعار سلة خامات أوبك ارتفاعاً في شهر يونيو 2025 بنسبة 9.6% (6.1 دولار للبرميل) مقارنة بشهر مايو 2025، ليبلغ 69.7 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى المخاوف بشأن توافر الإمدادات على المدى القصير في ظل تصاعد التوترات الجيوسياسية في الشرق الأوسط وشرق أوروبا. وتزايد عمليات شراء النفط، لا سيما لشحنات التحميل الفوري، حيث سعت مصافي التكرير إلى تأمين الكميات قبل الزيادة الموسمية المتوقعة في الطلب على وقود النقل خلال موسم القيادة الصيفي. فضلاً عن الانخفاض الكبير في مخزونات النفط الخام الأمريكية.

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



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

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2025 ليصل إلى نحو 104.3 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع تبلغ حوالي 0.03% مقارنة بمستويات الربع الأول 2025. حيث انخفض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.8% ليصل إلى حوالي 58.7 مليون برميل/يوم، في حين ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1% ليصل إلى نحو 45.6 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2025 ليصل إلى نحو 105.5 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 720 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 46.3 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 510 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 59.2 مليون ب/ي.

تشير التقديرات إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يونيو 2025 بنسبة 0.6% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 104.7 مليون ب/ي. وقد ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.7% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 33.1 مليون ب/ي، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.6% ليصل إلى حوالي 71.6 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد ارتفعت خلال شهر يونيو 2025 بنحو 432 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى 36.1 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك¹، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 1.4% لتصل إلى نحو 21.8 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 0.9% لتصل إلى نحو 14.3 مليون ب/ي.

ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال يونيو 2025 بمقدار 21 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.155 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، انخفض عدد الحفارات العاملة في شهر يونيو 2025 بمقدار 16 حفارة ليصل إلى 537 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

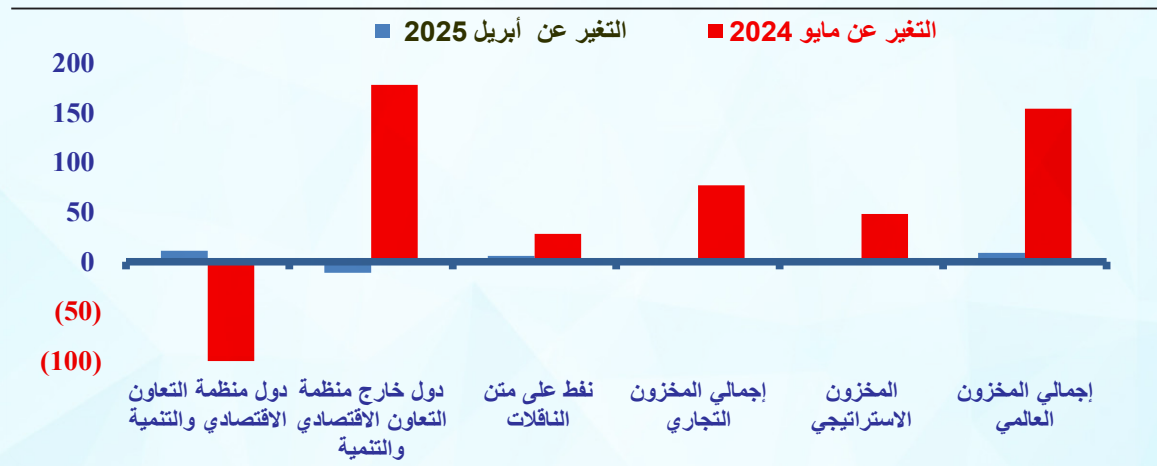


المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, July 2025

3. المخزونات النفطية

ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر مايو 2025 بمقدار 11 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2748 مليون برميل، في حين انخفض المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 11 مليون برميل ليصل إلى 3527 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1567 مليون برميل.

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



المصدر: Oil Market intelligence, Aug. 2024, June 2025

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يونيو 2025 بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 6.1 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 5.7% لتبلغ حوالي 3.6 مليون ب/ي.

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر يونيو 2025 بنسبة 4.3% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، في حين ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 1.9% لتبلغ حوالي 6.9 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 يونيو 2025 إلى 3.02 دولار لكل مليون (وح ب).

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

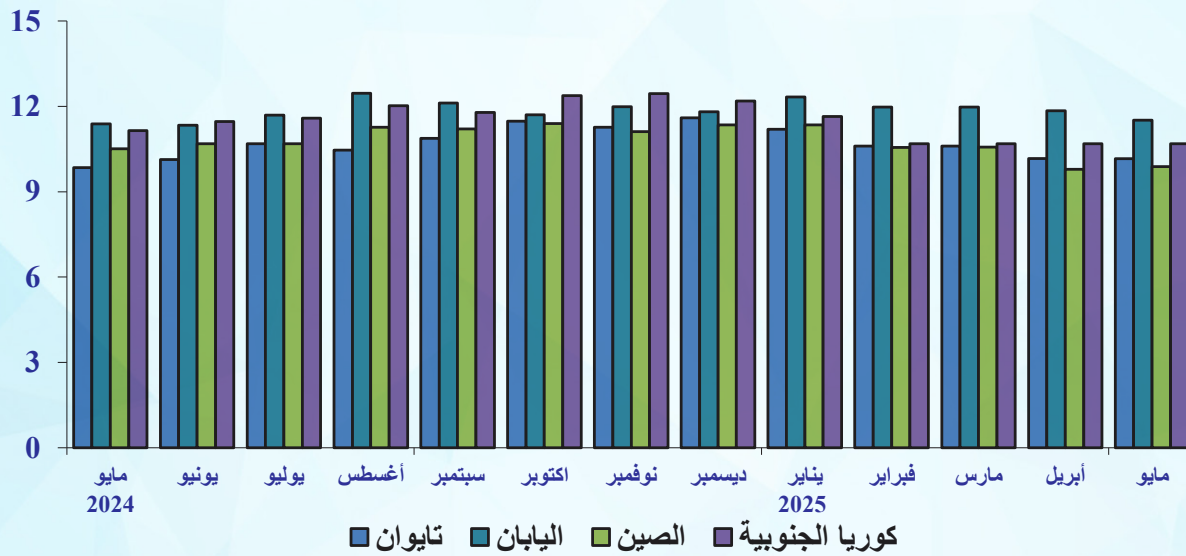


المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price

☞ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان في شهر مايو 2025 بمقدار 0.33 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 11.51 دولار لكل مليون (وح ب)، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.09 مليون (وح ب) ليصل إلى 9.88 دولار لكل مليون (وح ب). واستقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية وتايوان عند نفس المستويات المسجلة في الشهر السابق البالغة حوالي 10.69 و10.16 دولار لكل مليون (وح ب) على التوالي.

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، مايو 2024 - مايو 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 3.630 مليون طن خلال شهر مايو 2025، مستأثرة بحصة بلغت 24.5% من الإجمالي.





ملحق الجداول



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

	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	70.3	84.4	يوليو
August		78.4	أغسطس
September		73.6	سبتمبر
October		74.5	أكتوبر
November		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		78.8	الربع الثالث
Fourth Quarter		73.5	الربع الرابع
Annual Average	71.9	79.9	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 20 يوليو 2025.
Source: OPEC Website, 20 July 2025.

جدول رقم (1)
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	
	81.9	4	أغسطس August	79.3	81.4	4	فبراير February
	76.7	1		77.0	79.3	1	
	80.1	2		77.3	82.1	2	
	77.3	3		77.5	82.6	3	
	78.9	4	سبتمبر September	75.4	82.0	4	مارس March
	74.8	1		72.8	82.8	1	
	72.0	2		72.8	83.3	2	
	74.0	3		73.9	85.7	3	
	73.8	4	أكتوبر October	75.8	85.6	4	أبريل April
	77.8	1		75.6	89.3	1	
	74.2	2		65.8	90.5	2	
	73.9	3		69.5	88.9	3	
	71.7	4	نوفمبر November	64.4	88.1	4	مايو May
	74.2	1		62.1	86.8	1	
	71.8	2		64.7	83.4	2	
	73.0	3		64.5	83.1	3	
	72.7	4	ديسمبر December	63.9	83.2	4	يونيو June
	72.3	1		65.0	79.5	1	
	72.7	2		68.8	82.3	2	
	73.3	3		75.6	85.0	3	
	73.4	4		69.9	86.1	4	

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 20 يوليو 2025. Source: OPEC Website, 20 July 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».

* 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 «دجنو»، 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
(دولار/ برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدره 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	75.9	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

* سعر خام قطر البحري - المتوسط الشهري لأسعار خام دبي على منصة بلائس + العلاوة/الخصم
* Qatar Marine Crude Price = Platts Dubai Monthly Average + Premium/Discount.
المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2024 - يوليو 2025) وشركة قطر للطاقة.
.Source: OPEC monthly reports (February 2024 - July 2025) and Qatar Energy



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2024-2025
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	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 الأمريكي	
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 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	

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

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

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

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2024	189	47	72	متوسط عام 2024
June 2024	166	35	51	يونيو 2024
July	141	34	50	يوليو
August	126	33	50	أغسطس
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
April	178	33	61	أبريل
May	138	33	60	مايو
June	134	35	60	يونيو

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

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

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

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

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

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

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2024	267	254	229	متوسط عام 2024
June 2024	195	185	242	يونيو 2024
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
April	189	179	142	أبريل
May	172	162	152	مايو
June	157	147	174	يونيو

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

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

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (يوليو 2024 - يوليو 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 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	7.3	7.3	7.3	7.5	7.4	7.0	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.2	6.2	6.4	6.3	5.9	6.0	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.6	45.4	45.2	46.3	46.4	45.6	44.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.0	24.8	24.9	25.4	25.3	25.0	24.4	الأمريكتين
Europe	13.6	12.9	13.5	13.4	14.2	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	7.0	7.4	7.2	7.4	6.9	7.0	7.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	58.7	59.1	58.2	59.3	57.5	57.4	58.0	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.8	24.4	24.1	24.2	23.7	23.8	24.0	الشرق الأوسط ودول آسيا
Africa	4.6	4.9	4.7	4.9	4.4	4.3	4.6	أفريقيا
Latin America	6.9	6.8	6.8	6.9	6.9	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	16.5	16.9	16.7	17.1	16.8	16.6	16.7	الصين
Eurasia	5.1	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	دول أوروبا الأخرى
World	104.3	104.3	103.8	105.5	104.0	103.0	102.8	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

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

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

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		المعدل Average	2024				
	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I		الربع الرابع Q -III	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	27.9	27.6	27.6	27.5	27.5	27.7	27.7	الدول العربية
OAPEC	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	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	49.9	49.5	49.4	49.4	49.0	49.3	49.5	الدول الموقعة علي إعلان التعاون:
Crude Oil	41.3	40.9	40.9	40.6	40.7	41.0	41.2	النفط الخام
OPEC	27.0	26.8	26.6	26.7	26.6	26.6	26.6	دول أوبك
Non-OPEC	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	8.5	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	32.2	32.1	31.7	32.0	31.8	31.6	31.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	28.2	28.1	27.7	27.9	27.8	27.6	26.9	الأمريكتين
Europe	3.6	3.6	3.5	3.7	3.5	3.6	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	21.9	21.9	21.5	21.6	21.4	21.5	21.6	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	أفريقيا
Latin America	7.5	7.4	7.2	7.4	7.2	7.2	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.6	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	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	104.0	103.5	102.6	102.7	102.2	102.4	102.1	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

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

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



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

	التغير عن مايو 2024 Change from May 2024	مايو 2024 May-24	التغير عن أبريل 2025 Change from April 2025	أبريل 2025 Apr-25	مايو 2025 May-25	
Americas	(58)	1542	15	1469	1484	الأمريكتين:
Crude	(27)	625	8	590	598	نفط خام
Products	(31)	917	7	879	886	منتجات نفطية
Europe	(46)	960	0	914	914	أوروبا:
Crude	(12)	355	5	338	343	نفط خام
Products	(34)	605	(5)	576	571	منتجات نفطية
Asia Pacific	2	347	(5)	354	349	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	1	117	(10)	128	118	نفط خام
Products	1	230	5	226	231	منتجات نفطية
OECD ¹	(100)	2848	11	2737	2748	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(38)	1097	3	1056	1059	نفط خام
Products	(64)	1752	7	1681	1688	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	178	3349	(11)	3538	3527	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	28	1422	6	1444	1450	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	77	6197	0	6274	6274	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	48	1519	3	1564	1567	المخزون الاستراتيجي
Total ²	154	9138	9	9283	9292	إجمالي المخزون العالمي **

المصدر

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

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

Source: Oil Market Intelligence, August 2024 & June 2025

Source: Oil Market Intelligence, August 2024 & June 2025