



الاقطار العربية المصدرة للبتترول

السنة ٥١ - العدد (٤) - أبريل ٢٠٢٥

التطور في المؤشرات الرئيسية للسوق النفطية خلال الربع الأول 2025 في ظل تزايد حالات عدم اليقين

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

جائزة البحث العلمي
لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)

لعام 2024

بعنوان «الطاقة الجديدة والمتجددة»

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

في هذا العدد

6	أنشطة المنظمة
18	وجهة نظر
20	أخبار الدول الأعضاء
32	الشركات العربية المنبثقة
37	التطورات البترولية
43	ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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



تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقدير 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 هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

غلاف العدد



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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار

للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار 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

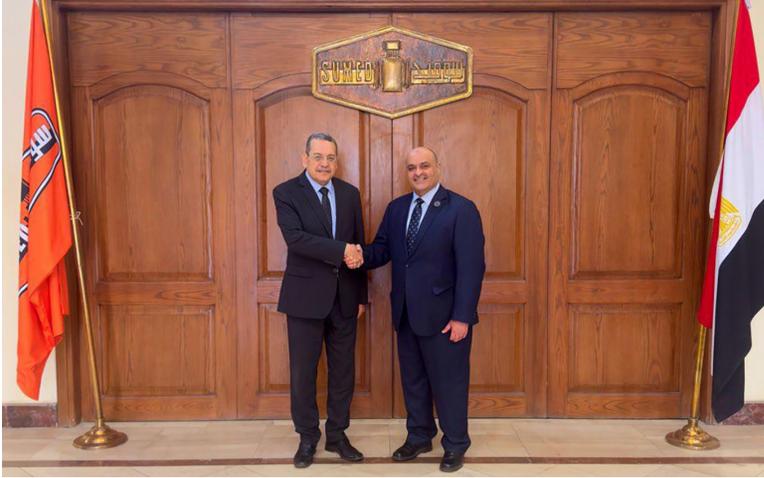
OAPEC1 OAPEC ORG

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



6

وزير البترول والثروة المعدنية المصري
يستقبل الأمين العام لأوابك



14

الأمين العام يزور الشركة العربية لأنابيب البترول «سوميد»
ويشيد بدورها الإقليمي في دعم منظومة الطاقة العربية



10

الأمين العام لمنظمة أوابك يلتقي رئيس مجلس
إدارة الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات

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.



التطور في المؤشرات الرئيسية للسوق النفطية خلال الربع الأول 2025 في ظل تزايد حالات عدم اليقين



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغانبي
الأمين العام لمنظمة أوابك

صافياً للمنتجات البترولية، لتبلغ صافي صادراتها النفطية حوالي 2.7 مليون ب/ي. أما الصين، فقد تراجع صافي وارداتها إلى نحو 10.7 مليون ب/ي، في حين ارتفع صافي واردات الهند إلى نحو 4.6 مليون ب/ي.

وشهدت صناعة التكرير العالمية تطورات متفاوتة، فعلى الرغم من تراجع النشاط في الولايات المتحدة بسبب ضعف الطلب، والصيانة الموسمية، واضطرابات الطقس، وكذلك تراجعها في دول أوروبا وآسيا/المحيط الهادئ. فقد سجلت مناطق أخرى أداءً قوياً كالهند والصين التي ارتفعت فيها معدلات التكرير مع زيادة وارداتها من إيران وروسيا. وفي روسيا تراجع نشاط التكرير بشكل طفيف في ظل تعزيز الصادرات للحد من تأثير تشديد العقوبات الأمريكية. وفي الشرق الأوسط، ساهم بدء تشغيل مصافي جديدة مثل مصفاة الزور في دولة الكويت ومصفاة الدقم في سلطنة عُمان ومصفاة كربلاء في جمهورية العراق وتحديث مصفاة بابكو في مملكة البحرين، في دعم الطاقة التكريرية بالمنطقة.

وقد ساهم ارتفاع أسعار النفط الخام وزيادة الكميات في زيادة قيمة صادرات النفط الخام للدول الأعضاء بنسبة 3.1% على أساس فصلي لتبلغ نحو 112.7 مليار دولار، والتي انعكست بشكل إيجابي على ميزانيات الدول الأعضاء، على الرغم من التحديات الجيوسياسية والاقتصادية. وتواصل دول أوبك+ التي أعلنت عن تخفيضات إضافية طوعية في شهري أبريل ونوفمبر 2023 (تضم خمس دول أعضاء، هي السعودية والكويت العراق والإمارات والجزائر) جهودها لتحقيق التوازن والاستقرار في السوق النفطية، من خلال تخفيف تخفيضات الإنتاج البالغة 2.2 مليون ب/ي بدأ من أبريل 2025، وإجراء زيادة في إنتاجها قدرها 411 ألف ب/ي على أساس شهري في مايو ويونيو 2025 أي ما يعادل 3 زيادات شهرية، مع إمكانية إيقاف الزيادات التدريجية مؤقتاً أو عكسها، وفقاً لتطور ظروف السوق النفطية. أما على صعيد التوقعات قصيرة المدى للسوق النفطية، فتبقى الرؤية ضبابية بسبب استمرار المخاطر الجيوسياسية والاقتصادية، إلا أن التقديرات تشير إلى ارتفاع إمدادات الدول غير المشاركة في إعلان التعاون لتصل إلى نحو 53.9 مليون ب/ي في الربع الثاني من عام 2025، بالتزامن مع نمو الطلب العالمي إلى نحو 104.3 مليون ب/ي. وتبقى أبرز التحديات التي تواجه السوق النفطية مرتبطة باحتمال تصاعد التوترات التجارية العالمية، وتباطؤ النمو الاقتصادي، واستمرار التوترات الجيوسياسية. ومن المتوقع أن تواصل أوبك+ جهودها للحفاظ على استقرار وتوازن السوق النفطية العالمية.

شهد الاقتصاد العالمي خلال الربع الأول من عام 2025 منعطفاً حاسماً، في ظل تصاعد التوترات التجارية العالمية والتغيرات في توجهات السياسات الاقتصادية. فقد أعلنت الولايات المتحدة عن فرض تعريفات جمركية شاملة وغير مسبوق، سرعان ما قابلتها الدول الأخرى بإجراءات مضادة، مما أدى إلى تصاعد حالة عدم اليقين في الأسواق. وانعكست تلك التطورات سلباً على آفاق النمو الاقتصادي، حيث تراجع معدل النمو العالمي المتوقع إلى 2.8% لعام 2025 مقارنة بمعدل 3.3% لعام 2024.

وعلى صعيد أسعار النفط الخام، شهدت الأسواق تبايناً واضحاً خلال الربع الأول من عام 2025. حيث ارتفعت الأسعار في شهر يناير، مدفوعة بمخاوف نقص الإمدادات نتيجة التوترات التجارية، إلى جانب تحسن التوقعات بشأن الطلب في الصين وتراجع المخزونات الأمريكية، إلا أنها سرعان ما تراجعت في شهري فبراير ومارس، بسبب عمليات البيع المكثفة في سوق العقود الآجلة، وتقلص علاوات مخاطر الإمدادات، وضعف هوامش التكرير، وارتفاع المخزونات، إلى جانب زيادة المعروض في أسواق المحيط الأطلسي. وبشكل عام، بلغ متوسط أسعار سلة خامات أوبك خلال الربع الأول 76.7 دولار للبرميل، بزيادة قدرها 4.4% مقارنة بالربع السابق، في حين ارتفع سعر خام برنت إلى 74.9 دولار للبرميل، وارتفع سعر خام غرب تكساس إلى 71.4 دولار، مدفوعاً بمزيج من التوقعات الاقتصادية الإيجابية في الصين، والتوترات الجيوسياسية التي أشارت مخاوف نقص الإمدادات، وارتفاع الطلب على المنتجات النفطية المستخدمة كوقود للتدفئة خلال فصل الشتاء.

وفيما يخص الإمدادات النفطية العالمية، فقد ارتفعت مستوياتها بنسبة 0.7% على أساس فصلي، لتصل إلى نحو 103.1 مليون ب/ي، ويُعزى ذلك بشكل رئيسي إلى زيادة الإنتاج من كازاخستان وليبيا ونيجيريا وإيران وكندا والدول الآسيوية، مقابل تراجعها في الولايات المتحدة وروسيا واذربيجان وباقي دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية. وانخفض الطلب العالمي على النفط بنسبة 1.3% على أساس فصلي ليلعب نحو 104.1 مليون ب/ي، متأثراً بانخفاض الاستهلاك في الولايات المتحدة والصين وأوروبا وروسيا وأمريكا اللاتينية والشرق الأوسط، بينما سجلت الهند ودول آسيوية أخرى ارتفاعاً في الطلب.

من جهة أخرى، انخفض إجمالي المخزونات النفطية العالمية (التجارية والاستراتيجية) بنسبة 0.1% على أساس فصلي ليلعب 9.388 مليار برميل. وفيما يتعلق بتجارة النفط، فقد استمرت الولايات المتحدة في كونها مستورداً صافياً للنفط الخام ومُصدراً



وزير البترول والثروة المعدنية المصري يستقبل الأمين العام لأوابك



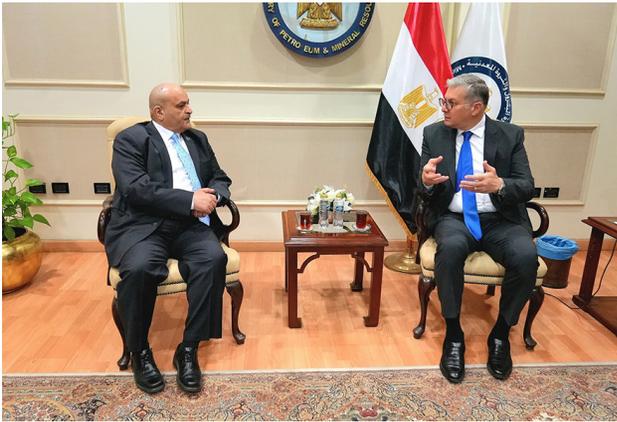
استقبل معالي المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، سعادة المهندس جمال عيسى اللوغانى، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك»، خلال زيارته للقاهرة مؤخراً، وذلك بحضور الدكتور سمير رسلان، وكيل وزارة البترول والثروة المعدنية للاتفاقيات والاستكشاف وعضو المجلس التنفيذي للمنظمة عن جمهورية مصر العربية.

وخلال اللقاء، تم تبادل الرؤى حول سبل تعزيز أوجه التكامل العربي في مجالات البترول والغاز والطاقة، إلى جانب استعراض الجهود المبذولة لإعادة هيكلة منظمة «أوابك»، وإطلاق حزمة من المبادرات الفاعلة لتطوير مهامها، وذلك في إطار ما أقره المجلس الوزاري للمنظمة في ديسمبر الماضي، بهدف الارتقاء بدورها في مواجهة التحديات التي تواجه اقتصادات الدول الأعضاء وصناعة الطاقة إقليمياً ودولياً.

ورحب الوزير بالأمين العام على أرض مصر، مؤكداً دعم مصر الكامل لمبادرات التطوير وإعادة الهيكلة داخل المنظمة، والتي تمثل نقطة انطلاق جديدة، مشدداً على أهمية استثمار تلك الجهود في دعم التعاون والتكامل الإقليمي بين الدول العربية في مجال الطاقة، وتشجيع الشراكات بين

المؤسسات والشركات بما يحقق المنفعة المتبادلة لجميع الأطراف، ويسهم في تعظيم الاستفادة من الخبرات والمقومات الكبيرة لدى الدول الأعضاء، وتسريع وتيرة العمل والتنمية وإنجاز المشروعات في قطاعات الطاقة بالدول العربية.

كما استعرض الوزير خلال اللقاء المحاور الرئيسية لاستراتيجية عمل وزارة البترول والثروة المعدنية، والتي تشمل زيادة الإنتاج، وتعظيم الاستفادة من البنية التحتية، وتطوير قطاع التعدين، وتنويع مصادر الطاقة لتحقيق المزيج الأمثل، إلى جانب تعزيز السلامة وكفاءة استخدام الطاقة وخفض الانبعاثات، وتعميق التعاون الإقليمي، مؤكداً أن هذه المحاور تمثل ركائز أساسية يمكن البناء عليها لتعزيز التعاون وخلق فرص شراكة عربية جديدة في مجالات الطاقة المختلفة. وأشار الوزير إلى امكانية إنشاء «مركز تميز» تحت مظلة



المنظمة في شكلها الجديد، ليكون منصة تجمع خبرات الدول الأعضاء، بما يعزز الاستفادة من القدرات والإمكانات المتاحة لدى كل دولة، ويسهم في تحقيق أعلى عائد اقتصادي وقيمة مضافة مشتركة.

كما لفت الوزير الى اهمية تنفيذ رؤية عربية مشتركة بالتعاون في تسويق ونقل فائض الطاقة الخضراء مستقبلاً إلى الأسواق الأوروبية، استغلالاً للموقع الجغرافي المتميز لمصر كبوابة للأسواق الأوروبية، خاصة في ظل توجه الدول العربية نحو تنفيذ مشروعات طموحة في مجال الطاقة الخضراء. وأكد أن مشروع «سوميد» يُعد نموذجاً ناجحاً يُحتذى به للتكامل العربي في مجال الطاقة، لنقل الخام العربي عبر مصر إلى أوروبا، وكذلك في مجال التخزين الاستراتيجي، كما أشار إلى نموذج العمل التكاملي الناجح بين مصر والمملكة العربية السعودية في مشروع الربط الكهربائي.

من جانبه، أعرب الأمين العام لمنظمة أوابك، المهندس جمال عيسى اللوغانى، عن سعادته بزيارة مصر، موجهاً الشكر والتقدير للمهندس كريم بدوى، وزير البترول والثروة المعدنية، على دعم ومساندة مصر لجهود المنظمة في إعادة الهيكلة والتطوير. كما أثنى على الرؤية الواضحة والاستراتيجية المتكاملة لوزارة البترول والثروة المعدنية المصرية، مؤكداً الاستفادة منها فى دعم أهداف إعادة هيكلة المنظمة.

واستعرض الأمين العام الجهود الحالية التي تقوم بها الأمانة العامة للمنظمة، بالتعاون مع فريق عمل مشترك من خبراء الدول الأعضاء، من أجل إنجاز خطوات عملية في رحلة إعادة الهيكلة، بما يواكب التحديات والتحول المتسارعة، وإطلاق مجموعة واسعة من المبادرات التي تسهم في مواجهة التحديات المختلفة.

كما أكد على أهمية استغلال القدرات والمقومات والإمكانات المتاحة بالدول العربية، وتعزيز التعاون من خلال مشروعات مستقبلية، تدعم الاستخدام الأمثل لموارد الطاقة، إلى جانب توسيع مجالات نقل المعرفة وتبادل الخبرات، وإجراء البحوث والدراسات بالتعاون مع الجامعات والمؤسسات الأكاديمية العربية.



اللوغاني: التحول الرقمي أسهم في تحقيق الاكتشافات النفطية الأخيرة بدولة الكويت



قال الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المهندس جمال اللوغاني أن التحول الرقمي واستخدام تقنيات الذكاء الاصطناعي في دولة الكويت أسهما في تحقيق اكتشافين عملاقين للنفط والغاز هما النوخذة 1 والجبعة 2 باحتياطيات تقارب 4 مليارات برميل من النفط. جاء ذلك في كلمة للمهندس اللوغاني في افتتاح فعاليات البرنامج التدريبي بعنوان "التحول الرقمي وتطبيقاته في قطاع النفط والغاز" بتنظيم مشترك بين منظمة أوابك والشركة الهندسية للصناعات البترولية والكيمائية المصرية (إنبي).

وأكد اللوغاني أن تطبيق التقنيات الرقمية مثل الذكاء الاصطناعي وإنترنت الأشياء وتحليل البيانات يسهم في تطوير عمليات الاستكشاف والإنتاج والتوزيع مما يؤدي إلى تحقيق نتائج أفضل في كل المجالات مشيراً إلى أهمية البرامج التدريبية التي تقيمها المنظمة بالتعاون مع شركة (إنبي) في تطوير مهارات وكفاءات الكوادر الوطنية في الدول الأعضاء بالمنظمة. وأضاف ان هذه المبادرات تسهم في دعم التحول الرقمي ورفع جاهزية قطاع الطاقة العربي لمواكبة المتغيرات العالمية مشدداً على أهمية استمرار التعاون العربي في مجال بناء القدرات الرقمية وتعزيز تبادل الخبرات.

وأوضح أن التحول الرقمي هو عملية استخدام التكنولوجيا الرقمية لتحسين العمليات والإجراءات وزيادة الكفاءة والإنتاجية وهي أمور تؤدي دوراً حيوياً في رفع الأداء وخفض التكاليف في قطاع الصناعة البترولية. واعتبر اللوغاني أن التحول الرقمي ليس مجرد تطبيق للتكنولوجيا بل هو تغيير شامل في الطريقة التي تعمل بها المؤسسات إذ يتطلب تغييراً في الثقافة التنظيمية وتطوير مهارات جديدة لدى العاملين لذلك يأتي التدريب كإحدى الأدوات الأساسية لزيادة المعرفة وتطوير المهارات.

وأشار إلى ما شهدته الدول الأعضاء في المنظمة من تجارب ناجحة في مجال التحول الرقمي ومنها برنامج تطوير وتحديث قطاع البترول في مصر الذي انطلق قبل نحو 10 سنوات وكانت إحدى ثماره تحديث (بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج) من خلال بناء مراكز رقمية وتطبيق نظام تخطيط وإدارة الموارد. وأكد أن المنظمة تسعى من خلال هذه الدورة التدريبية إلى تزويد المشاركين بالمعرفة والمهارات اللازمة لقيادة التحول الرقمي في قطاع الطاقة عبر تقديم نظرة شاملة على سلسلة القيمة في قطاع النفط والغاز من الاستكشاف والإنتاج إلى التكرير والتوزيع وعبر إيضاح كيفية استخدام التكنولوجيا الرقمية لتحسين العمليات وزيادة الكفاءة وآلية استخدام أنظمة تخطيط موارد المؤسسات لإدارة العمليات بشكل متكامل وفعال.

وأعرب اللوغاني عن شكره لوزراء الطاقة والبترول في الدول الأعضاء بمنظمة أوابك على دعمهم الكبير لإنجاح البرنامج التدريبي من خلال ترشيح الكوادر الفنية المتخصصة

للمشاركة فيه معتبراً أن ذلك يعكس التزام الدول الأعضاء بتأهيل العنصر البشري ورفع كفاءته لمواكبة التحول الرقمي.

ومن جانبه قال رئيس شركة (إنبي) المهندس وائل لطفي في كلمة مماثلة أن البرنامج التدريبي يركز على استعراض التوجهات العالمية في مجال التحول الرقمي وتسهيل الضوء على أحدث التقنيات والتطبيقات الذكية في عمليات الاستكشاف والإنتاج وإدارة العمليات والأصول والسلامة والصحة المهنية وتحليل البيانات إضافة إلى آخر حلول الأمن السيبراني وأمن المعلومات. وأضاف لطفي أن شركات الطاقة تسعى من خلال رفع كفاءة الأصول وتحسين الأداء والإنتاجية لتعظيم الإنتاج وضمان جودة وفعالية التشغيل موضحاً أن ذلك «يتطلب الاعتماد على أساليب رقمية ذكية تعتمد على التخطيط المسبق والتنبؤ بالمعوقات والمشكلات قبل وقوعها». وأعرب عن أمله أن يتحول البرنامج التدريبي إلى منصة حوار وفرصة حقيقية لتطوير القدرات وتوسيع آفاق التعاون بين الشركاء في المنطقة. وتضمن البرنامج الذي عقد خلال الفترة من 13 إلى 15 أبريل 2025 محاور متعددة حول تطبيقات الذكاء الاصطناعي وإنترنت الأشياء وتحليل البيانات إضافة إلى استعراض تجارب ناجحة من الدول الأعضاء مثل الكويت ومصر في مجالات التحول الرقمي. ويهدف البرنامج إلى تعزيز معارف ومهارات العاملين في قطاع الطاقة حول تقنيات التحول الرقمي بمشاركة نحو 130 متخصصاً من شركات البترول والطاقة بالدول الأعضاء في المنظمة.

الأمين العام لمنظمة أوابك يعلن عن إطلاق مبادرة أوابك الإرشادية حول الهيدروجين



على المستويين العربي والدولي، موضحاً أن تلك الدراسات والتقارير باتت مصدراً ومرجعاً رئيسياً في هذا القطاع. علاوة على ما قامت به المنظمة من تنظيم ندوات وورش عمل سنوية حول الهيدروجين، وكذلك مشاركتها الفعالة في العديد من المحافل والمؤتمرات الإقليمية والدولية ومن بينها لجنة خبراء الغاز في الأمم المتحدة في جنيف.

كما شدد الأمين العام على سعي المنظمة المستمر نحو رصد أبرز المبادرات والاستراتيجيات الدولية المرتبطة بقطاع الطاقة العالمي، لدراسة ما لها من تداعيات على صناعة النفط والغاز، ومن ثم استعراض الفرص ومناطق القوة التي من شأنها دعم مصالح الدول الأعضاء وبما لا يتعارض مع الخطط والتوجهات الدولية على مبدأ المنفعة المشتركة لكل الأطراف والمساهمة في بناء مستقبل مستدام للطاقة.

ولضمان البدء الفوري لتنفيذ المبادرة وما تتضمنه من محاور فنية، فقد أوضح الأمين العام أنه تم تعيين منسق عام للمبادرة، ليتولى التنسيق ومتابعة تنفيذ المحاور الخمسة، ومتابعة تطورات صناعة الهيدروجين في المنطقة العربية، على أن يتم مراجعة التقدم المحرز في محاور المبادرة بشكل دوري.

وفي ختام تصريحه أكد الأمين العام، على أن الالتزام بالتوصيات الصادرة عن الندوة الثالثة للهيدروجين، ومبادرة أوابك للهيدروجين من شأنه أن يعزز التعاون العربي والدولي، ويدعم خطوات التحول نحو مستقبل طاقي أكثر استدامة، كما يساهم في وضع منطقتنا على مسار نحو تحقيق أهداف التنمية المستدامة، ومواكبة التغيرات العالمية في قطاع الطاقة، وخاصة في مجال الهيدروجين منخفض الكربون بوصفه أحد الخيارات المطروحة والمقبولة دولياً نحو تعزيز استدامة قطاع الطاقة.

أعلن الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المهندس جمال عيسى اللوغانى عن إطلاق مبادرة أوابك الإرشادية للهيدروجين، وهي مبادرة إرشادية تهدف إلى تسليط الضوء على أحدث التطورات في مجال الهيدروجين، وتحديات سلاسل الإمداد، وكيفية التكامل بين الهيدروجين ومصادر الطاقة المتجددة، وتبادل التجارب والخبرات بين الدول العربية، والاستفادة من التجارب الدولية في هذا المجال.

وأفاد الأمين العام أن المبادرة جاءت ضمن توصيات النسخة الثالثة من ندوة أوابك السنوية حول "التطورات العالمية والعربية للهيدروجين: الاتجاهات، التحديات، والفرص"، والتي اختتمت أعمالها في شركة انبي- القاهرة في جمهورية مصر العربية يوم 17 أبريل 2025، بمشاركة نحو 11 متحدثاً، وحضور نحو 140 خبير ومتخصص يمثلون وزارات البترول والطاقة والمعادن من سبع دول عربية، بالإضافة إلى نحو 40 شركة متخصصة في قطاع النفط والغاز والهيدروجين، ومراكز بحثية وإقليمية في مجال الطاقة، وقد شهدت الندوة مشاركة فاعلة من الباحثين والخبراء الذين قدموا أوراقاً علمية متخصصة ومداخلات أثرت النقاشات وساهمت في تعميق الفهم المشترك.

وفي هذا الصدد، أشار الأمين العام إلى أن المبادرة تقوم على خمسة محاور رئيسية، وهي:

1. تعزيز التعاون الإقليمي والدولي وتبادل المعرفة من خلال الدعوة إلى إنشاء منصة عربية مشتركة لتبادل البيانات والتجارب، وتنظيم ورش عمل دورية، وتشكيل فريق خبراء مشترك لمتابعة تطورات صناعة الهيدروجين، وإصدار دليل دوري لأفضل الممارسات والمواصفات القياسية.
2. تعزيز البحث العلمي والابتكار، دعم البرامج البحثية في تقنيات إنتاج الهيدروجين، مثل التحليل الكهربائي والتقاط الكربون، وتشجيع التعاون بين الجامعات ومراكز البحوث العربية لتطوير حلول تكنولوجية محلية.
3. دعم التكامل مع الطاقة المتجددة: تطوير استراتيجيات وطنية لتكامل إنتاج الهيدروجين مع الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، وتهئية البنية التحتية لخفض التكاليف التشغيلية.
4. تجاوز التحديات التقنية والاستثمارية: إعداد دراسات لتطوير شبكات نقل وتخزين الهيدروجين، والاستفادة من شبكات الغاز القائمة، بالإضافة إلى السعي نحو التعاون مع الهيئات الأوروبية والدولية لنقل الخبرات.
5. دعم القدرات الوطنية وبناء الكوادر: إطلاق برامج تدريب مهني وإدماج موضوعات الهيدروجين في المناهج الأكاديمية بالجامعات والمعاهد الفنية.

كما أوضح الأمين العام أن هذه المبادرة تأتي تنوياً لجهود المنظمة في مجال الهيدروجين منذ نحو خمس سنوات، والتي عملت المنظمة خلالها على إعداد سلسلة من الدراسات المتخصصة في إنتاج وتخزين وتصدير الهيدروجين ومشتقاته، ونشر تقارير دورية ترصد التطورات



الأمين العام لمنظمة أوابك يلتقي رئيس مجلس إدارة الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات



في إطار تعزيز التعاون المستمر بين منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) ودولها الأعضاء، قام سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني الأمين العام للمنظمة بزيارة مقر الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات (إيكم) في القاهرة، حيث التقى المهندس إبراهيم مكي، رئيس مجلس إدارة الشركة. تأتي هذه الزيارة في ضوء حرص الأمانة العامة للمنظمة على دعم وتطوير صناعة البتروكيماويات في الدول الأعضاء، بما يساهم في تعزيز قدراتها التنافسية على الصعيدين الإقليمي والدولي.

مشيرًا إلى أهمية التعاون بين الشركات لإيجاد حلول مبتكرة لهذه القضية بما يساهم في تقليل التأثير البيئي. وفي إطار مواجهة هذه التحديات، تعمل أوابك على توحيد جهود الدول الأعضاء من خلال الدعوة إلى إصدار «وثيقة تحالف أوابك» التي تهدف إلى حماية مصالح الدول الأعضاء وتعزيز التعاون في هذا المجال الاستراتيجي. وفي هذا الصدد، دعت المنظمة إلى عقد اجتماع تنسيقي في 11 مايو 2025 لدراسة إعداد الوثيقة في صيغتها النهائية، تمهيدًا لتقديمها إلى السكرتارية التنفيذية لبرنامج الأمم المتحدة للبيئة.

كما تم التطرق إلى ضرورة تسريع التوافق على المعايير البيئية والابتكار الصناعي، من خلال إنشاء مراكز بحثية مشتركة بين الشركات لمواجهة التحديات البيئية والصناعية الجديدة.

من جهة أخرى تناول اللقاء أهمية دعم الاستثمار المشترك بين شركات البتروكيماويات عبر المشاريع المشتركة التي تساهم في توزيع المخاطر والاستفادة من الموارد المتاحة. وتم التأكيد على تعزيز التعاون في مجالات التعليم والتدريب، وتطوير المهارات الفنية والإدارية للكوادر البشرية.

وفي ختام اللقاء، تقدم المهندس إبراهيم مكي بالشكر والتقدير لسعادة الأمين العام والوفد المرافق له على مبادرته الكريمة بزيارة مقر الشركة، مشيرًا إلى أن هذه الخطوة تمثل تعزيزًا مهمًا للتنسيق بين الدول الأعضاء، مما يساهم في تحقيق استدامة أكبر في صناعة البتروكيماويات وزيادة القدرة التنافسية للقطاع على مستوى العالم. وأعرب عن تطلعه لتعزيز التعاون مع منظمة أوابك لتحقيق أهداف مشتركة تساهم في تطوير القطاع وتعزيز الاستدامة البيئية والاقتصادية.

وخلال اللقاء، تمت مناقشة عدد من المواضيع الحيوية التي تساهم في دفع عجلة صناعة البتروكيماويات في المنطقة، مع التركيز على أهمية التنسيق بين شركات البتروكيماويات في دول الأعضاء. وأكد الأمين العام على ضرورة تعزيز التعاون بين الشركات من خلال تنظيم منتديات ولقاءات دورية لتبادل الخبرات وتحديث المعلومات حول أحدث التطورات في القطاع. كما أشار إلى أهمية إنشاء شبكات تعاون فني وتقني، وتطوير معايير موحدة للإنتاج والجودة، والتي تساهم في تحسين سمعة المنتجات البتروكيماوية وزيادة قدرتها التنافسية في الأسواق العالمية.

وأضاف الأمين العام أن التعاون في إدارة النفايات البلاستيكية وتطوير تقنيات التدوير يعد من أبرز التحديات التي تواجه القطاع،





انطلاق البرنامج التدريبي «التحول الرقمي وتطبيقاته في قطاع النفط والغاز» بتنظيم مشترك بين شركة «إنبي» و منظمة «أوابك»



انطلقت فعاليات البرنامج التدريبي بعنوان "التحول الرقمي وتطبيقاته في قطاع النفط والغاز"، بتنظيم مشترك بين الشركة الهندسية للصناعات البترولية والكيميائية (إنبي) ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، خلال الفترة من 13 إلى 15 أبريل 2025.

ويهدف البرنامج إلى تعزيز معارف ومهارات العاملين

في قطاع الطاقة حول تقنيات التحول الرقمي، بمشاركة نحو 130 متخصصاً من شركات البترول والطاقة بالدول الأعضاء في أوابك.

وفي كلمته الافتتاحية، شدد الأمين العام لمنظمة أوابك على أهمية البرامج التدريبية التي يتم تنظيمها بالتعاون مع شركة إنبي في تطوير مهارات وكفاءات الكوادر الوطنية في الدول الأعضاء، مؤكداً أن هذه المبادرات تسهم في دعم التحول الرقمي ورفع جاهزية القطاع لمواكبة المتغيرات العالمية.

كما توجّه (الأمين العام) بالشكر إلى المهندس وائل لطفي، رئيس مجلس إدارة شركة إنبي، على جهوده الكبيرة في إنجاح تنظيم هذا البرنامج، وهنأه على نجاح شركة إنبي في تنفيذ مشروع التحول الرقمي الشامل، مشيراً إلى أن شركة إنبي تُعد من الشركات الوطنية الرائدة في تقديم خدمات الهندسة المتكاملة، والمشترقيات، والإشراف على البناء، وإدارة المشاريع في

صناعات البترول والبتروكيماويات والطاقة.

كما وجّه (الأمين العام) الشكر إلى أصحاب السعادة وزراء الطاقة والبترول في الدول الأعضاء في أوابك، على دعمهم الكبير لإنجاح هذا البرنامج، من خلال ترشيح الكوادر الفنية المتخصصة للمشاركة، وهو ما يعكس التزام الدول الأعضاء بتأهيل العنصر البشري ورفع كفاءته لمواكبة التحول الرقمي.

وتضمن البرنامج محاور متعددة حول تطبيقات الذكاء الاصطناعي، وإنترنت الأشياء، وتحليل البيانات، إضافة إلى استعراض تجارب ناجحة من الدول الأعضاء مثل مصر والكويت في مجالات التحول الرقمي.

واختتمت الكلمة بتأكيد (الأمين العام) على أهمية استمرار التعاون العربي في مجال بناء القدرات الرقمية، وتعزيز تبادل الخبرات، مشيداً بالنجاح التنظيمي لشركة إنبي ومساهمتها المتميزة في دعم توجهات التطوير والاستدامة في قطاع الطاقة العربي.



الأمين العام: المنطقة العربية حاضرة وبقوة في المشهد العالمي للغاز



أكد الأمين العام لمنظمة أوابك المهندس جمال عيسى اللوغانى أن المنطقة العربية حاضرة وبقوة في المشهد العالمي للغاز في ضوء حاجة السوق الأوروبي الملحة لزيادة إمدادات الغاز من المنطقة بعد انطلاق الأزمة الروسية الأوكرانية.

جاء ذلك في كلمة للوغانى مؤخرا خلال الاجتماع الرابع والعشرين لخبراء الغاز والذي يتناول أبرز وآخر التطورات التي تشهدها صناعة الغاز الطبيعي عربيا وعالميا. وقال اللوغانى ان صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسال حققت في عام 2022 أعلى معدل لها منذ عام 2013 إلا أنها سجلت تراجعا طفيفا خلال عام 2024 لتصل نحو 108ر6 ملايين طن بسبب تراجع الصادرات من مصر على ضوء تنامي الطلب المحلي واتخاذ السلطات قرارا بإيقاف تصدير الغاز الطبيعي المسال في مايو الماضي وبعض أعمال الصيانة التي تم تنفيذها في منشآت الإسالة في الجزائر.

وأضاف أنه وبالرغم من هذا التراجع فقد استحوذت الدول العربية في عام 2024 على حصة سوقية مؤثرة قدرها 26ر4 بالمئة لتؤكد بذلك على ريادتها كمورد رئيسي معتمد في مختلف الأسواق العالمية. وأوضح أن الدول العربية لم تغب عن مشهد الاستثمارات خلال عام 2024 بل كانت حاضرة وبقوة من خلال اتخاذ قرار الاستثمار النهائي في مشروع Marsa LNG في سلطنة

عمان بطاقة 1 مليون طن بالسنة ومشروع «الرويس» للغاز للطبيعي المسال في الإمارات بطاقة 9ر6 ملايين طن بالسنة. وأوضح أن تلك المشاريع بجانب حزمة مشاريع الإسالة الجاري تنفيذها حاليا في كل من قطر وموريتانيا ستعزز رفع القدرة التصديرية في الدول العربية قرابة 40 بالمئة لتصل إلى 192 مليون طن/السنة بحلول عام 2027 لتعزز بذلك من حصة الدول العربية في التجارة الدولية للغاز الطبيعي المسال مستقبلا.

وقال الأمين العام أن الاجتماع يعتبر فرصة لتبادل الآراء والخبرات ووجهات النظر بهدف تعزيز أطر التعاون بين دولنا الأعضاء في مجال الغاز الطبيعي. واستعرض أبرز ما شهدته صناعة الغاز الطبيعي خلال الأونة الأخيرة وانعكاسات ذلك على الدول العربية التي





يحفز على ضخ المزيد من الاستثمارات في مشاريع الإسالة الجديدة حيث أنه من المتوقع أن يشهد عام 2025 دخول أربعة مشاريع إسالة جديدة حيز التشغيل في كل من الولايات المتحدة وكندا وموريتانيا ستساهم في إضافة نحو 27 مليون طن/السنة إلى طاقة الإسالة العالمية كما من المتوقع أن يتم اتخاذ قرار الاستثمار النهائي في مشاريع إسالة جديدة في أفريقيا وأمريكا الشمالية.

وأكد اللوغانى حرص الأمانة العامة على المتابعة المستمرة للتطورات والمستجدات في السوق العالمية للغاز الطبيعي من خلال إعداد دراسات وتقارير دورية لدراسة تطورات قطاع الغاز الطبيعي وانعكاساتها على الدول العربية. وأشار إلى أن الأمانة العامة تولي اهتماما خاصا بموضوع الهيدروجين الذي يشهد تطورات كبيرة في الدول الأعضاء حيث خصصت لذلك تقريرا دوريا يتناول تحليلا لأبرز التطورات التي يشهدها الهيدروجين في مجال السياسات والاستراتيجيات الوطنية والمشاريع المزمع تنفيذها «وهو بات يعد أحد المراجع الرئيسية للبيانات والتحليلات في الصناعة».

وأضاف «وبحسب رصدنا في أوابك فقد ارتفعت عدد المشاريع المعلنة في الدول العربية حتى نهاية 2024 إلى 127 مشروعا» مؤكدا أن نجاح الدول العربية في تجسيد هذه المشاريع سيمكنها من لعب دور هام في القطاع والظفر بحصة جيدة من هذا السوق الواعد.



تولي اهتماما كبيرا بصناعة الغاز، وتحل مكانة بارزة على الخريطة العالمية مشيرا إلى أن الطلب على الغاز قد عاود النمو في عام 2024 ليسجل 406 مليار قدم مكعب/اليوم حسب التقديرات الأولية محققا بذلك نموا نسبته 28 في المئة. وأشار إلى ارتفاع الإنتاج العالمي للغاز هامشيا بنسبة 15 بالمئة خلال عام 2024 ليسجل 404 مليار قدم مكعب يوميا مبينا أن الولايات المتحدة ومنطقة آسيا والمحيط الهادي ومنطقة الشرق الأوسط ساهمت بالنصيب الأكبر من نمو الإنتاج العالمي كما احتفظت الولايات المتحدة بمكانتها كأكبر منتج للغاز الطبيعي عالميا خلال عام 2024.

ولفت إلى أن محدودية نمو الإمدادات عالميا خلال عام 2024 كان لها أثرا على الأسعار الفورية التي اتخذت مسارا تصاعديا في الأسواق الأوروبية والآسيوية لتحقيق مكاسب بنهاية العام بلغت نحو 49 بالمئة في السوق الأوروبي ونحو 24 بالمئة في السوق الآسيوي.

وأفاد اللوغانى أن تجارة الغاز الطبيعي المسال تشكل قرابة نصف حجم إجمالي التجارة العالمية للغاز لتسجل أكثر من 411 مليون طن في عام 2024 وهو أعلى رقم تسجله في تاريخها مبينا أن ذلك يعود إلى استمرار نمو الطلب الآسيوي بفضل الصين والهند علاوة على نمو الطلب في منطقة الشرق الأوسط التي تشهد ذروة في الطلب على الغاز الطبيعي خلال شهور الصيف لتلبية الطلب المتنامي على الكهرباء. وأكد أن استمرار نمو الطلب على الغاز الطبيعي المسال





الأمين العام يزور الشركة العربية لأنابيب البترول «سوميد» ويشيد بدورها الإقليمي في دعم منظومة الطاقة العربية



استقبلت شركة سوميد مؤخرًا سعادة المهندس/ جمال اللوغانى الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» والوفد المرافق في إطار جولاته لمتابعة الشركات العربية الرائدة في قطاع الطاقة. وتمت مناقشة أوجه التعاون وتبادل الرؤى لفتح أفاق جديدة، وأكد الأمين العام على أهمية الدور الذي تلعبه شركة سوميد في تحقيق الاستدامة بما لديها من بنية تحتية متطورة تلبي احتياجات السوقين المحلي والإقليمي من الطاقة.

كما أبدى الأمين العام إعجابه بمستوى الأداء والنقلة النوعية التي شهدتها الشركة بإضافة أنشطة مختلفة لنشاطها الأساسي مما أدى إلى تنويع مصادر الدخل، مؤكداً على أن شركة سوميد العربية تمكنت من سطر إنجازات هامة في قطاع الطاقة لما لها من دور

إستراتيجي في المنطقة العربية وأحد رموز نجاح التكامل العربي الإقتصادي المشترك وتمنى لشركة سوميد مزيداً من النجاح والإزدهار والتقدم.

وفي هذا السياق، أعرب السيد المهندس/ رئيس مجلس إدارة شركة سوميد عن بالغ شكره وتقديره لمعالي الأمين العام لمنظمة الأوابك على هذه الزيارة المثمرة، وإنه لمن دواعي

الفخر والإعتزاز أن الدول المساهمة في شركة سوميد تمثل حوالي نصف عدد الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، مما يعكس عمق التعاون العربي المشترك والتكامل في قطاع الطاقة ويجسد رؤية مشتركة نحو تحقيق التنمية المستدامة في المنطقة. وتمثل هذه اللقاءات الهامة دافعاً للشركة لمواصلة العمل وتعزيز مكانة سوميد كمركز إقليمي رائد في خدمات تداول و تخزين الطاقة.

لجنة خبراء الغاز بالأأم المتحدة ترحب بمبادرة أوابك لإعداد دراسات حول نقل وتخزين الهيدروجين



حال وصول سوق الهيدروجين العالمي إلى مرحلة النضوج. وأكد أن هذه الأهداف ليست مجرد خطط مستقبلية، بل يجري تنفيذها عبر استثمارات فعلية، وسنّ سياسات وتشريعات داعمة، وإبرام شركات دولية مع الأطراف الفاعلة في سوق الطاقة لتعزيز فرص النمو. وفي هذا الصدد، أوضح أن هناك ست دول عربية قامت بالانتهاء من الاستراتيجية الوطنية للهيدروجين، وهناك عدد مماثل تقريباً يعمل على الانتهاء منها، ومنهم من أنجز إعداد خريطة الطريق الوطنية للهيدروجين وهي المرحلة التي تسبق الاستراتيجية الوطنية.

مشروعات رائدة تعزز قيادة الدول العربية في سوق الهيدروجين
وسلط ممثل أوابك الضوء على المشروعات العربية الكبرى لإنتاج الهيدروجين منخفض الكربون، مشيراً إلى إسناد عقود الهندسة والتوريد والبناء لعدة مشروعات ضخمة، من بينها:

- مشروع الأمونيا الزرقاء في دولة قطر بطاقة 1.2 مليون طن سنوياً، والمتوقع تشغيله في 2026.
- مشروع الأمونيا الزرقاء في الإمارات بطاقة 1 مليون طن سنوياً ضمن منظومة «تعزير» الصناعية المتكاملة في مجمع الرئيس، والمتوقع تشغيله في 2026.
- مشروع «نيوم للهيدروجين الأخضر» في المملكة العربية السعودية، الذي يعد الأكبر عالمياً بطاقة 1.2 مليون طن سنوياً من الأمونيا الخضراء، والمتوقع تشغيله 2026، وكذلك مشروع الهيدروجين الأزرق في الجبيل بطاقة 153 ألف طن سنوياً.

وستدعم هذه المشروعات قيادة الدول العربية في سوق الأمونيا العالمي، متوقعاً أن تصبح المنطقة أكبر مصدر له بحلول 2030.

الدول العربية ودورها المحوري في التحول الطاقوي

وفي ختام كلمته، شدد ممثل أوابك على أن الدول العربية لعبت دوراً أساسياً في تأمين إمدادات الطاقة العالمية لعقود، وهي اليوم تسهم بفعالية في جهود نزع الكربون وضمان استدامة قطاع الطاقة، حيث يشكل الاستثمار في الهيدروجين منخفض الكربون جزءاً رئيسياً من استراتيجياتها المستقبلية. يُذكر أن أوابك عضو في لجنة خبراء الغاز بالأأم المتحدة منذ عام 2016، وتشارك بانتظام في اجتماعات اللجنة تعزيراً للتعاون مع المؤسسات الدولية، وحرصاً على تبادل الرؤى حول أحدث التطورات في صناعة الغاز والهيدروجين، بما يخدم قضايا الطاقة العالمية المشتركة.

رحبت لجنة خبراء الغاز التابعة للأمم المتحدة بمقرها في جنيف بالمبادرة المشتركة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) وروسيا الاتحادية لإعداد دراسات حول الطرق والمسارات المختلفة لنقل وتخزين الهيدروجين في حالتيه السائلة والغازية. وقد تم إدراج هذه المبادرة ضمن برنامج عمل اللجنة لعام 2026، على أن يتم استعراض نتائجها على اللجنة الأمامية خلال الاجتماع المقرر عقده في مارس 2026، بهدف تعزيز الوعي بالخيارات المتاحة لدعم بناء اقتصاد عالمي للهيدروجين. جاء ذلك خلال مشاركة أوابك في الدورة الثانية عشرة لاجتماعات مجموعة خبراء الغاز بالأأم المتحدة، والتي انعقدت في جنيف- سويسرا خلال الفترة من 25 إلى 28 مارس 2025، بمشاركة ممثلين عن الدول الأعضاء في اللجنة الاقتصادية الأوروبية، إلى جانب ممثلين عن المفوضية الأوروبية، ومنظمات دولية كالإتحاد الدولي للغاز، ومؤسسة الهيدروجين في أوروبا، والمركز العالمي للغاز في جنيف، والبنك الدولي، وبرنامج الأمم المتحدة للبيئة ومندوبى الدول المصدرة للغاز إضافة إلى ممثلين عن شركات النفط العالمية والأوساط الأكاديمية والقطاع الخاص.

أوابك تسلط الضوء على تطورات الهيدروجين في الدول العربية

وخلال الاجتماع، قدمت الأمانة العامة لأوابك رؤيتها حول تطورات الهيدروجين في الدول العربية، ضمن الجلسة المخصصة للمؤسسات والهيئات الدولية، حيث ألقى ممثل أوابك المهندس وائل حامد عبد المعطي، خبير الصناعات الغازية، كلمة تناول فيها تطلعات المنطقة العربية في مجال الهيدروجين. وأوضح أن الدول العربية تولي اهتماماً متزايداً بالاستثمار في الهيدروجين لتلبية الطلب المتنامي في الأسواق الكبرى مثل أوروبا وآسيا، فضلاً عن تطوير الاستخدامات المحلية في القطاعات الصناعية والنقل. وأشار إلى أن عدد مشروعات الهيدروجين المعلنة في الدول العربية ارتفع خلال الفترة 2021-2024 بنحو أربعة أضعاف ليصل إلى 127 مشروعاً بنهاية 2024، مقارنة بـ 34 مشروعاً 2021، حيث تغطي هذه المشروعات المقترحة مجالات إنتاج وتصدير الهيدروجين منخفض الكربون، ونقله عبر خطوط الأنابيب من شمال إفريقيا إلى أوروبا، وكذلك استخدامه في النقل البري والبحري، ومشاريع لتزويد السفن بالوقود.

كما كشف عن أن تسع دول عربية وضعت أهدافاً طموحة لإنتاج الهيدروجين منخفض الكربون تصل إلى 8 ملايين طن سنوياً بحلول 2030، على أن تتضاعف إلى 27.5 ملايين طن سنوياً بحلول 2040،



ندوة «الذكاء الاصطناعي ومستقبل الوقود الأحفوري والطاقة»

نظمت إدارة الطاقة في الأمانة العامة لمجلس التعاون لدول الخليج العربية ندوة متخصصة بعنوان: «الذكاء الاصطناعي ومستقبل الوقود الأحفوري والطاقة» وذلك بمشاركة نخبة من الخبراء والمختصين في مجالات الطاقة والذكاء الاصطناعي، وبحضور أكثر من 260 مشاركاً من مختلف دول المجلس.

محاور الندوة:

ركزت الندوة على مناقشة 3 محاور رئيسية:

- دور الذكاء الاصطناعي في تطوير قطاع الطاقة الأحفورية.
- استخدام الخوارزميات التنبؤية في تحسين كفاءة الحقول النفطية.
- تعزيز أعمال الصيانة الاستباقية للمنشآت من خلال الذكاء الاصطناعي.
- إدارة الكربون والانبعاثات بدقة أكبر باستخدام نماذج الذكاء الاصطناعي.
- مستقبل الوقود الأحفوري في ظل التحول الرقمي العالمي:
- أهمية تحديث نماذج التشغيل لتتكيف مع المتغيرات المناخية والاقتصادية.
- التكامل بين مصادر الطاقة التقليدية والتقنيات الحديثة.
- التحديات المصاحبة لتوظيف الذكاء الاصطناعي في قطاع الطاقة:
- نقص الكوادر البشرية المؤهلة.
- ضعف البنية التحتية الرقمية في بعض القطاعات.
- الحاجة إلى سياسات تنظيمية واضحة تحكم استخدام الذكاء الاصطناعي

المتحدثون:



السيد عبدالفتاح المرشدي دندي
مدير الإدارة الاقتصادية
والمشرف على الإعلام
والمكثبة، منظمه أوابك



د. محمد الكاظمي
كبير محلي صناعه النفط
في إدارة الدراسات النفطية،
منظمة أوبك



المهندس هشام الزباري
المدير الإقليمي لجمعية
مهندسي البترول (SPE)
لمنطقة الشرق الأوسط
وشمال أفريقيا

التوصيات الخليجية:

- إطلاق مبادرة خليجية مشتركة لتسريع اعتماد تقنيات الذكاء الاصطناعي في قطاعات النفط والغاز.
- إنشاء مركز خليجي للتميز في الذكاء الاصطناعي والطاقة لتطوير المهارات والتقنيات.
- دعم الأبحاث المشتركة بين الجامعات وشركات الطاقة لتعزيز الابتكار المحلي.
- تحديث التشريعات الخليجية لتواكب التطورات التكنولوجية وتضمن الاستخدام الآمن والأخلاقي للذكاء الاصطناعي.
- تعزيز التكامل بين مصادر الطاقة التقليدية والمتجددة من خلال أنظمة ذكية متقدمة

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

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



www.oapecorg.org

دور النفط والغاز في الدول العربية في تعزيز تحولات الطاقة



من خلال مشاركتي في فعاليات الدورة التاسعة لندوة الاستثمارات في إطار منتدى التعاون العربي الصيني والتي عقدت في مقاطعة هاينان الصينية، كمتحدث رئيسي ممثلاً لمنظمة أوابك في الحلقة النقاشية الأولى المعنونة «تعزيز التحول في مجال الطاقة لتعزيز الاستدامة البيئية» تم طرح السؤال التالي: ما هو دور النفط والغاز في الدول العربية في تعزيز تحولات الطاقة؟

وقد ارتأيت قبل الإداء بدلوي في هذا الموضوع الهام أن نبين دور الدول العربية في أسواق الطاقة، فالدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط والغاز تمتلك في الوقت الحاضر 54% من الاحتياطي العالمي المؤكد من النفط و27% من الاحتياطي العالمي للغاز، وتستحوذ على 25% الإنتاج العالمي من النفط الخام و15% من الإنتاج العالمي للغاز، وشكلت الصادرات النفطية للدول العربية نحو 30% من الإجمالي العالمي و18% من إجمالي صادرات الغاز بنوعيه.



بقلم: عبد الفتاح دندي

مدير الإدارة الاقتصادية
ومشرف على إدارة الاعلام والمكتبة

الذي يسمح بإدارة الانبعاثات. فضلا عن مركز استخلاص الكربون وتخزينه في السعودية، الذي يعد واحد من أكبر مراكز استخلاص الكربون عالمياً.

وفي سياق الرد على ماهية التحديات قد تواجه التوجهات العالمية نحو تحولات الطاقة، أشرت إلى أن الرحلة نحو مستقبل منخفض الكربون تبدو معقدة ومتعددة الأوجه، فهي تتطلب على أهمية إيجاد توازن دقيق بين ضمان أمن الطاقة من جهة، وبين القدرة على تحمل التكاليف والاستدامة من جهة أخرى وهو ما بات يعرف بمعضلة الطاقة الثلاثية.

وهو ما تجلّى لنا في الآونة الأخيرة الأهمية المتزايدة التي حظيت بها المعادن الحرجة التي تشمل العناصر الأرضية النادرة والليثيوم والكوبالت وغيرها في تشكيل مسار هذه التحولات. وقد ارتفع الطلب العالمي على المعادن الحرجة، مدفوعاً بالتقدم التكنولوجي والسعي للانتقال إلى اقتصاد منخفض الكربون. وتتركز العديد من هذه المعادن في مناطق جغرافية محددة، مما يؤدي إلى مخاوف بشأن اضطرابات سلاسل الإمدادات والمخاطر الجيوسياسية. بالإضافة إلى ذلك، فإن التأثيرات البيئية لتعدين ومعالجة المعادن الحرجة تزيد من تعقيد إدارتها واستخدامها.

والتحدي الآخر يتعلق بالاستثمارات العالمية في تحولات الطاقة، حيث يلاحظ ارتفاع تلك الاستثمارات إلى مستوى قياسي بلغ 2.1 تريليون دولار في عام 2024، وتتطلب تحولات الطاقة استثمارات ضخمة في البنية التحتية والتكنولوجيا، إذ تشير التوقعات المستقبلية إلى أنه للمضي قدماً في المسار الصحيح لتحقيق صافي انبعاثات صفيرية عالمياً، تحتاج الاستثمارات العالمية في مجال تحولات الطاقة إلى متوسط يبلغ حوالي 5.6 تريليون دولار بين عامي 2025 و2030، وهو ما يمثل زيادة بنسبة 168% عن المستوى المحقق في عام 2024.

خلاصة القول، أنه من غير الممكن تحقيق تحولات الطاقة بعيداً عن الوقود الأحفوري فالمبادرات والمشاريع التي المتبناة من قبل الدول العربية المصدرة للنفط والغاز هي جزء من الحل في نهج التحولات نحو الطاقة النظيفة، ولن تكون سبباً في مشكلة تغير المناخ. فصناعة النفط والغاز في الدول العربية تشهد توجهاً متزايداً في الاستثمار والابتكار والتطوير المستمر في التقنيات النظيفة، تزامناً مع الإعلان عن مشروعات مستقبلية طموحة لهذه التقنيات، مثل تقنية احتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه (CCUS) التي تعد المفتاح الرئيسي للوصول إلى صافي الانبعاثات الصفيرية والتخفيف من تغير المناخ. مما يجعل الصناعة البترولية أكثر استدامة وموثوقة لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة، وضمان أمن الطاقة والحصول عليها بأسعار معقولة وخفض الانبعاثات.

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

وتشير العديد من التوقعات إلى أن حصة النفط والغاز في مزيج الطاقة العالمي في عام 2050 ستصل إلى 53%، وستلعب الدول العربية المنتجة والمصدرة للنفط والغاز دور مهم في المستقبل في تلبية الطلب العالمي على النفط والغاز بفضل الميزات النسبية التي تتمتع بها منها وفرة الاحتياطيات من النفط والغاز، وانخفاض تكلفة الإنتاج، والبنى التحتية الواسعة لمرافق التصدير.

وفيما يتعلق بدورها في تعزيز تحولات الطاقة، أشرت إلى أنه يجب الاتفاق على أن "تحولات الطاقة" هو المصطلح الصحيح الواجب استخدامه وليس تحول الطاقة، لأن ما يشكل تحول للطاقة في دولة ما، يمكن أن يختلف بشكل كبير عن الدول الأخرى. فليس هناك حل أحادي لقضية تحولات الطاقة يناسب الجميع «one size fits all» فهناك العديد من الحلول المتاحة والتي تناسب كل دولة. فقد تجد بعض الدول التي تتمتع بإمدادات ضخمة من الهيدروكربونات كالدول العربية على سبيل المثال تنتهج مساراً لاصافي انبعاثات صفيرية بالاعتماد على إزالة الكربون من النفط والغاز، وفي المقابل يمكن للدول الأخرى التي تتمتع بموارد وفيرة من الطاقة المتجددة، مثل الطاقة الشمسية وطاقة الرياح، أن تنتهج نهجاً مغايراً نحو تحولات الطاقة.

والتأكيد هنا أن تحولات الطاقة المنشودة يجب أن تأخذ بعين الاعتبار التطورات التكنولوجية التي تمكن من إنتاج طاقة نظيفة، فاستغلال تقنيات احتجاز واستخدام وتخزين الكربون في عمليات إنتاج واستهلاك الوقود الأحفوري مع التحكم في انبعاثاته سيعزز بدون شك إمكانية وصول العالم إلى الحياد الصفيري المنشود في عام 2050، وبذلك ستكون هذه المصادر جزء من الحل نحو التحول لمصادر طاقة أكثر ديمومة بشكل يأخذ في الاعتبار الظروف والأولويات الوطنية لكل دولة.

لذلك تبذل الدول العربية جهود كبيرة في تنمية مواردها من الطاقة الطاقات المتجددة مستغلة بذلك أعلى سطوح شمسي متوفر لديها على مستوى العالم وسرعة رياح معتدلة إلى مرتفعة ذات جدوى فنية، من خلال وضع السياسات الاستراتيجية والاهداف الطموحة لاستغلال الطاقات المتجددة، حيث وضعت كل دولة خطة استراتيجية لاستخدام الطاقات المتجددة لتوليد الطاقة الكهربائية من أجل تنويع مزيج الطاقة المستهلكة، لا يسع المقام هنا لذكرها.

وهناك أيضاً مشاريع أخرى تتعلق بخفض الانبعاثات الكربونية والوصول إلى صافي انبعاثات صفيرية في الدول العربية، نذكر منها على سبيل المثال لا الحصر، خارطة طريق لتحقيق الريادة في مجال الهيدروجين الأخضر والأمونيا الزرقاء في دولة الإمارات، ومشروع مصفاة الزور لإنتاج المنتجات البترولية عالية الجودة والنظيفة في دولة الكويت، ومبادرة السعودية الخضراء ومبادرة الشرق الأوسط الأخضر، وتبني لمفهوم الاقتصاد الدائري للكربون

وزير الطاقة السعودي يعلن عن 8 اكتشافات جديدة للزيت العربي و 6 أخرى للغاز الطبيعي في المنطقة الشرقية والربع الخالي



أعلن صاحب السمو الملكي الأمير عبدالعزيز بن سلمان بن عبدالعزيز وزير الطاقة في المملكة العربية السعودية، أن شركة الزيت العربية السعودية أرامكو السعودية اكتشفت بفضل الله- (14) اكتشافاً جديداً لحقول ومكامن الزيت العربي والغاز الطبيعي في المنطقة الشرقية والربع الخالي، تمثلت في 6 حقول ومكامن للزيت العربي، وحقلين وأربعة مكامن للغاز الطبيعي.

بنحو (0.92) مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز في اليوم. وفي الربع الخالي اكتشف حقل الزيت (نوير) بعد أن تدفق الزيت العربي المتوسط في البئر (نوير 1-) بمعدل (1800) برميل في اليوم، مصحوباً بنحو (0,55) مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي، إضافة إلى اكتشاف حقل الزيت (الضمداء) بعد أن تدفق الزيت العربي المتوسط من البئر (الضمداء 1-) في مكمن (مشرف-ج) بمعدل (200) برميل في اليوم، وتدفق كذلك من مكمن (مشرف-د) في البئر ذاتها الزيت العربي الخفيف جداً بمعدل (115) برميلاً في اليوم، كما اكتشف حقل الزيت (قرقاص) بعد أن تدفق الزيت العربي المتوسط في البئر (قرقاص 1-) بمعدل (210) براميل في اليوم.

وفيما يتعلق بالغاز الطبيعي، لفت سمو وزير الطاقة إلى أنه اكتشف في المنطقة الشرقية حقل (الغزلان) بعد أن تدفق الغاز الطبيعي من البئر (الغزلان 1-) في مكمن (عنيزة ب/ج) بمعدل

وأوضح سموه، أنه اكتشف في المنطقة الشرقية حقل الزيت (الجبو) بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف جداً من البئر (الجبو 1-) بمعدل (800) برميل في اليوم، كما اكتشف حقل الزيت (صياهد) بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف جداً في البئر (صياهد 2-) بمعدل (630) برميلاً في اليوم، إضافة لاكتشاف حقل الزيت (عيفان) بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف جداً في البئر (عيفان 2-) بمعدل (2840) برميلاً في اليوم، مصحوباً بنحو (0,44) مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي في اليوم، واكتشف مكمن الزيت (الجبيلة) في حقل (البري) بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف في البئر (البري 907-) بمعدل (520) برميلاً في اليوم، مصحوباً بنحو (0.2) مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي، وكذلك اكتشف مكمن (عنيزة أ-) في حقل (مزليج)، بعد أن تدفق الزيت العربي الخفيف الممتاز في البئر (مزليج 64-) بمعدل (1011) برميلاً في اليوم، مصحوباً



الطبيعي فيها بمعدل (10) ملايين قدم مكعبة قياسية في اليوم، بالإضافة إلى اكتشاف مكن (الجبيلة العلوي) في البئر ذاتها بعد أن تدفق الغاز الطبيعي فيها بمعدل (1,5) مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم.

وختامًا، نوّه سمو وزير الطاقة بأن هذه الاكتشافات تمثل إضافة نوعية ترسخ المكانة الريادية للمملكة في قطاع الطاقة عالميًا، إذ تؤكد امتلاكها مكامن غنية بالموارد الهيدروكربونية، مما يفتح آفاقًا جديدة للتنمية الاقتصادية، ويدعم قدرة المملكة على تلبية الطلب المحلي والعالمي على الطاقة بكفاءة واستدامة لعقود قادمة، كما ستسهم هذه الاكتشافات -بإذن الله- في ضمان استدامة النمو الاقتصادي وازدهاره، بما يتماشى مع رؤية 2030 وأهداف المملكة الطموحة لتعظيم الاستفادة من مواردها الطبيعية وتعزيز أمن الطاقة العالمي.

(32) مليون قدم مكعبة قياسية يوميًا من الغاز الطبيعي، مصحوبًا بنحو (2525) برميلًا من المكثفات، إضافة إلى اكتشاف حقل (أرام) بعد أن تدفق الغاز الطبيعي من البئر (أرام-1) في مكن (عنيزة ب/ج) بمعدل (24) مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم، مصحوبًا بنحو (3000) برميل من المكثفات، وكذلك اكتشف مكن (القصيبياء) في حقل (المحواز) في المنطقة الشرقية بعد أن تدفق الغاز الطبيعي غير التقليدي في البئر (المحواز 193101-) بمعدل (3.5) ملايين قدم مكعبة قياسية في اليوم، مصحوبًا بنحو (485) برميلًا من المكثفات.

وفي الربع الخالي اكتشف مكن (العرب-ج) في حقل (مرزوق) بعد أن تدفق الغاز الطبيعي في البئر (مرزوق-8-) بمعدل (9,5) ملايين قدم مكعبة قياسية في اليوم، وكذلك اكتشف مكن (العرب-د) في البئر ذاتها بعد أن تدفق الغاز

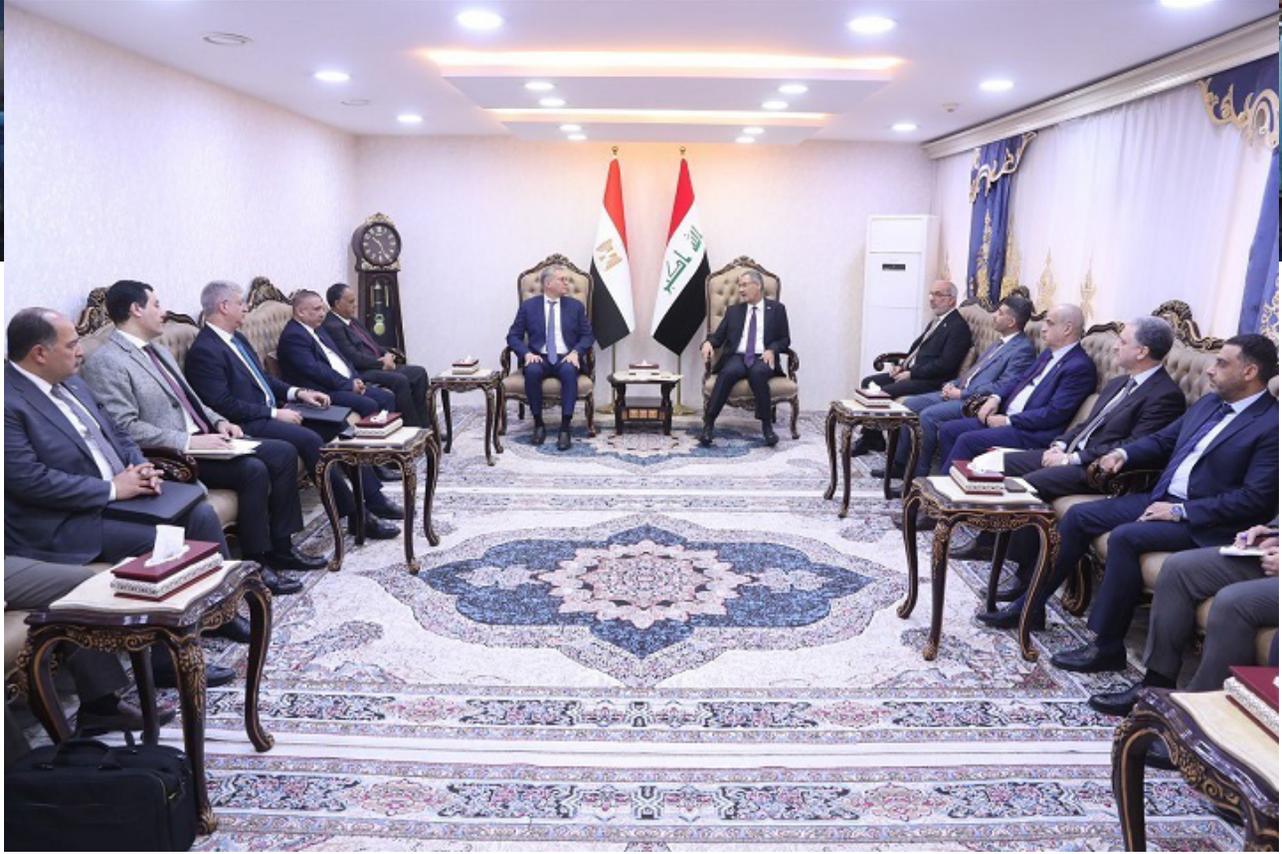
العراق ومصر نحو تعزيز التعاون الثنائي في مختلف مجالات قطاع البترول



التقى معالي المهندس/ كريم بدوى وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية بمعالي المهندس/ حيان عبد الغنى نائب رئيس مجلس الوزراء ووزير النفط بجمهورية العراق في العاصمة بغداد خلال زيارة رسمية لبحث سبل تعزيز التعاون الثنائي في مجالات قطاع البترول المختلفة.

الأول المتعلقة بتعزيز أنشطة الإنتاج والمحور الثانى الخاص بتعزيز الاستفادة من البنية التحتية المصرية فى قطاعات التكرير والبتروكيماويات ومشتقات الغاز والمحور السادس الخاص بتعزيز التعاون الإقليمى والاستفادة من القدرات المصرية لتداول الطاقة ومشتقاتها المختلفة. وفى هذا الإطار ناقش الوزيران التعاون فى مجال التكرير

وخلال اللقاء أعرب الوزيران عن اعتزازهما بالعلاقات الوطيدة بين الجانبين المصرى والعراقى وأكدوا على ضرورة تعزيز التعاون بينهما فى مجال النفط والغاز الطبيعى لتحقيق التكامل بين الجانبين بما يحقق المنفعة المتبادلة للبلدين الشقيقين. واستعرض المهندس كريم بدوى استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية، وبالأخص إمكانية التعاون الثنائى وفق المحور



المصرية المتخصصة فى مجالات تصميم وتنفيذ وصيانة وتشغيل المشروعات للعمل بشكل أكبر فى دولة العراق، لما تمتلكه الشركات المصرية المتخصصة من خبرات واسعة فى عدة مجالات تمكنها من المشاركة فى مشروعات البنية التحتية ومشروعات البترول والغاز فى دولة العراق الشقيق. وقد اتفق الجانبان على تشكيل لجنة توجيهية مشتركة من الجانبين لتنفيذ مجالات التعاون المتفق عليها ومتابعة تنفيذها.

بنقل النفط العراقى لتكريره بمعامل التكرير المصرية بما يمثل فرصة إضافية للوصول إلى الأسواق الإقليمية والعالمية، كما تناول اللقاء تفعيل مذكرة التفاهم الموقعة بين وزارة البترول والثروة المعدنية المصرية ووزارة النفط العراقية وتحديثها لتشمل جوانب أخرى يمكن التعاون بها ك مجال الطاقة الجديدة والمتجددة. كما تم خلال الاجتماع مناقشة تعزيز تواجد الشركات

شركة خطوط الأنابيب النفطية العراقية تعلن عن نجاح تشغيل الأنبوب الناقل لزيت الوقود



تنفيذا لتوجيهات نائب رئيس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط السيد حيان عبد الغني السواد اعلنت شركة خطوط الأنابيب النفطية عن نجاح تشغيل الأنبوب الناقل لزيت الوقود من مصفى السماوة الى محطة كهرباء السماوة المركبة والذي يمتد لمسافة 6 كيلومتر ، قطره (6) عقدة .

وأوضح مدير عام الشركة السيد علي عبد الكريم الموسوي بأن الملاكات الهندسية والفنية بذلت جهودا كبيرة في تشغيل الانبوب الناقل لزيت الوقود الى جانب تشغيل محطة الضخ في المصفى ومحطة الاستلام في محطة الكهرباء، لتعزيز كفاءة النقل وضمان استمرارية تزويد المحطات بالوقود اللازم لتوليد الطاقة ، وان عملية تشغيل الانبوب الناقل تسهم في تطوير منظومة نقل الوقود والتقليل من الاعتماد على النقل بالحوضيات، مما يحقق انسيابية عالية في النقل الى جانب تقليل التكاليف التشغيلية فضلا عن تعزيز الامن في نقل الوقود .

وتابع السيد المدير العام بأن عملية تشغيل الانبوب تمت بالجهد الوطني من قبل ملاكات شركة خطوط الانابيب النفطية وبالتنسيق مع ملاكات شركة المشاريع النفطية الذين بذلوا جهوداً كبيرة لضمان نجاح تشغيل المحطات وفق أعلى معايير الجودة والسلامة ، وان إنجاز عملية تشغيل الانبوب الناقل يعد انجازا جديدا ينسجم وخطط الوزارة في دعم البنية التحتية وتعزيز الامن الطاقى .



OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
 منظمة الأقطار
 العربية المصدرة
 للبترول



www.oapecorg.org



وزارة النفط الكويتية تعقد اجتماعاً مشتركاً مع وفد وزارة النفط العراقية لتعزيز التعاون بقطاع النفط والغاز

وأشارت وزارة النفط إلى ان الجانبان بحثا سبل تعزيز التعاون المشترك في قطاع النفط والغاز، حيث تمت مناقشة آليات تطوير مشاريع الطاقة وتبادل الخبرات بين البلدين، كما ركز الاجتماع على أهمية الاستفادة من الإمكانيات الفنية والتكنولوجية المتاحة لدى الجانبين لدعم خطط التنمية المستدامة في القطاع النفطي، بما يسهم في تحقيق المصالح المشتركة. وأكد الجانبان على أهمية تعزيز العلاقات الثنائية في المجال النفطي، مشددين على ضرورة مواصلة الحوار الفني والتنسيق المشترك لمواجهة التحديات التي تواجه قطاع النفط والغاز، كما تم التأكيد على أهمية إقامة مشاريع مستقبلية تدعم التكامل الاقتصادي وتسهم في تحقيق أمن الطاقة وتعزيز الاستقرار في سوق النفط الإقليمي.

عقدت وزارة النفط بدولة الكويت اجتماعاً مشتركاً يوم الإثنين 24 مارس 2025، في مبنى المجمع النفطي، مع وفد من وزارة النفط العراقية، وذلك في إطار تعزيز العلاقات الثنائية بين البلدين وتطوير التعاون المشترك في قطاع النفط والغاز. وقالت وزارة النفط، في بيان صحفي، أن الاجتماع ترأسه من الجانب الكويتي وكيل وزارة النفط الشيخ الدكتور نمر فهد المالك الصباح، كما شارك من مؤسسة البترول الكويتية العضو المنتدب للتخطيط والمالية بدر العطار، ومن الجانب العراقي ترأس الاجتماع سعادة سفير جمهورية العراق في دولة الكويت السيد المنهل الصافي، كما شارك من شركة نفط غاز الجنوب السيد حمزة عبد الباقي ناصر مدير عام شركة نفط غاز الجنوب.

الكويت تستضيف منتدى الشباب الثامن للطاقة والاجتماع السنوي لمجلس البترول العالمي للطاقة



**الشيخ الدكتور نمر فهد
المالك الصباح: الكويت
تواصل دعمها الكامل
للشباب المهنيين
والكوادر الوطنية
في قطاع الطاقة بما
يتماشى مع رؤية 2035
استضافة هذا المحفل
الدولي يجسد ثقة
المجتمع العالمي بقدرته
الكويت على قيادة الحوار
حول مستقبل الطاقة**

تستعد دولة الكويت لاستضافة منتدى الشباب الثامن للطاقة والاجتماع السنوي لمجلس البترول العالمي للطاقة خلال الفترة من 22 إلى 23 أكتوبر 2025، تحت مظلة اللجنة الوطنية الكويتية، العضو في مجلس البترول العالمي للطاقة منذ عام 1994. وذكرت وزارة النفط في بيان صحافي أن المنتدى يعد من أبرز التجمعات العالمية للمهنيين الشباب في قطاع الطاقة، حيث يمثل منصة حيوية للحوار وتبادل الأفكار حول تحديات القطاع وأحدث الابتكارات والحلول المستدامة.

من المتوقع أن يستقطب الحدث نخبة من الخبراء وصناع القرار في مجال الطاقة من مختلف أنحاء العالم، مما يعزز مكانة الكويت كمركز استراتيجي لصياغة مستقبل الصناعة النفطية. وفي هذا السياق، أعرب سعادة وكيل وزارة النفط الشيخ الدكتور نمر فهد المالك الصباح عن فخر وزارة النفط باستضافة هذا الحدث، مشدداً على استمرار دعم الكويت للشباب المهنيين والكوادر الوطنية في قطاع الطاقة، بما يتماشى مع رؤية الكويت 2035، التي تهدف إلى تحقيق التنمية المستدامة وتعزيز الكفاءة في قطاع النفط والغاز. وأشار إلى أن استضافة هذا المحفل الدولي يعكس ثقة المجتمع العالمي بقدرته الكويت على قيادة الحوار حول مستقبل الطاقة، ويهدف إلى إتاحة فرص استثنائية للشباب لتبادل الخبرات والمساهمة في صياغة حلول مبتكرة لتحديات القطاع. كما يأتي هذا الحدث تنويحاً للتنسيق المستمر بين وزارة النفط، ومجلس البترول العالمي للطاقة، وشركة نفط الكويت، مما يعكس التزام الكويت بدورها الفاعل في التحول نحو مستقبل طاقة أكثر استدامة وكفاءة.



الإعلان عن جولة العطاء العام للاستكشاف والإنتاج في ليبيا

تم الإعلان عن جولة العطاء العام للاستكشاف في لندن في السابع من أبريل 2025 بتنظيم المؤسسة الوطنية للنفط وتحت إشراف وزارة النفط والغاز وبالتعاون مع مجلس الأعمال الليبي البريطاني وشركة مرزق للخدمات النفطية.

تعد هذه الجولة الترويجية الثالثة ضمن فعاليات عالمية تهدف إلى تقديم أول جولة عطاء عام للاستكشاف والإنتاج في ليبيا منذ عام 2007، وسيتم عرض 22 منطقة استكشافية بالتساوي بين المناطق البرية والبحرية في أحواض سرت ومرزق وغدامس بالإضافة إلى مناطق بحرية.

وألقى معالي وزير النفط والغاز د. خليفة رجب عبد الصادق، كلمة افتتاحية دعا فيها جميع المستثمرين وقادة صناعة الطاقة للتعرف على فرص الاستثمار الواعدة في قطاع النفط والغاز الليبي.

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

أرامكو السعودية تكمل الاستحواذ على حصة 50% في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية



**تهدف الشراكة
إلى تسريع خفض
الكربون في النطاق
الصناعي وتشجيع
نمو اقتصاد
الهيدروجين**

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيماويات، وشركة إير برودكتس قدرة، مؤخراً أن أرامكو السعودية أكملت الاستحواذ على حصة ملكية بنسبة 50% في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية، ومقرها الجبيل. وتجمع الاتفاقية بين خبراء في مجالاتهم بهدف تزويد مدينة الجبيل الصناعية بالهيدروجين، ويشمل ذلك الهيدروجين منخفض الكربون، على نطاق واسع.

وتستهدف شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية إنتاج الهيدروجين، بما في ذلك الهيدروجين منخفض الكربون من الغاز الطبيعي، والذي يُشار إليه أيضاً باسم «الهيدروجين الأزرق» من خلال استخلاص الكربون وتخزينه، ومن المتوقع أن تبدأ العمليات التسويقية لإنتاج الهيدروجين الأزرق بالتنسيق مع أنشطة استخلاص وتخزين الكربون في أرامكو السعودية في الجبيل.

وتعليقاً على ذلك، قال النائب التنفيذي للرئيس للإستراتيجية والتطوير المؤسسي في أرامكو السعودية، الأستاذ أشرف الغزاوي: «من المتوقع أن يسهم استثمار أرامكو السعودية في شركة الهيدروجين الأزرق للغازات الصناعية في تطوير شبكة الهيدروجين في المنطقة الشرقية بالمملكة، وستساعدنا هذه الشبكة بالإضافة إلى مركز استخلاص الكربون وتخزينه في الجبيل من الاستفادة من الفرص الناشئة محلياً وعالمياً لخفض انبعاثات الكربون ودفع عجلة النمو وتنويع محفظتنا من الطاقة».

ومن جهته، قال رئيس مجلس إدارة شركة إير برودكتس قدرة، الأستاذ أحمد حبابو: «يُعد هذا المشروع المشترك مثلاً آخر على الخطوات التي تتخذها أرامكو السعودية وشركة إير برودكتس قدرة للإسهام في تطوير شبكة هيدروجين قوية في المنطقة الشرقية بالمملكة، وخدمة القطاعات الحيوية، مثل: التكرير والكيماويات والبتروكيماويات».

وفي السياق ذاته، قال نائب رئيس مجلس إدارة شركة إير برودكتس قدرة، الأستاذ محمد أبونيان: «نحن فخورون بالشراكة مع أرامكو السعودية، وباكتمال هذه الشراكة الإستراتيجية التي تجمع بين إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيماويات، وبين مورد عالمي رائد للهيدروجين، بهدف توليد حلول الطاقة منخفضة الكربون وفقاً لرؤية المملكة 2030».



أرامكو السعودية وسينوبك وياسرف توقع اتفاقية إطارية لمشروع توسعة مخطط له في قطاع البتروكيماويات



أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيماويات، والشركة الصينية للبترول والكيماويات (سينوبك)، وشركة ينبع أرامكو سينوبك للتكرير (ياسرف)، مؤخراً، عن توقيع اتفاقية إطارية تمهّد الطريق لتوسعة كبيرة في البتروكيماويات بمصفاة (ياسرف) في ينبع.

وتزامناً مع الذكرى السنوية العاشرة لتأسيس مصفاة ياسرف، تسعى الاتفاقية إلى تعزيز الدراسات الهندسية لتطوير مجمع بتروكيماويات متكامل في ياسرف، وهو مشروع مشترك مملوك لأرامكو السعودية (62.5%) وشركة سينوبك (37.5%).

ويهدف المشروع إلى تحقيق أقصى قدر من التعاون التشغيلي وخلق قيمة إضافية من خلال إدخال وحدة بتروكيماوية متطورة، ووحدة تكسير بخارية كبيرة بطاقة إنتاجية تبلغ 1.8 مليون طن سنوياً، ومجمع للعبريات بطاقة إنتاجية تبلغ 1.5 مليون طن سنوياً مع المشتقات اللاحقة والمتكاملة التي ترتبط بها في مجمع ياسرف الحالي. ومن المتوقع أن يعزز ذلك من قدرة ياسرف على تلبية الطلب المتزايد على المنتجات البتروكيماوية عالية الجودة.

وتعليقاً على ذلك، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر: "طموح أرامكو السعودية كبير جداً في تحقيق سلسلة القيمة من الثروة الهيدروكربونية، وهذا يعزز مكانة المملكة الرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيماويات. ونحن فخورون بسجل شراكتنا الإستراتيجية التي ساعدتنا في تحقيق النجاحات. وتعمل اتفاقية ياسرف الإطارية على تعميق هذه الشراكات واستثمارنا المشتركة مع سينوبك والارتقاء بها إلى أفق جديد. ويسهم

مشروع التوسع المخطط له في ينبع في تعزيز التزامنا بالابتكار وتنوع المنتجات. لذلك فإننا نتطلع إلى تقوية تعاوننا مع سينوبك لجعل ياسرف شركة قيادية في مجال التكرير والبتروكيماويات".

وقال الرئيس للتكرير والكيماويات والتسويق في أرامكو السعودية، الأستاذ محمد القحطاني: "تواصل علاقتنا القوية مع شركة سينوبك تطورها ونموها. ويتمشى التوسع المخطط له في ياسرف مع إستراتيجيتنا في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق التي تهدف إلى تحقيق الاستفادة القصوى من مواردنا، ويشمل ذلك تحويل ما يصل إلى أربعة ملايين برميل يومياً من النفط الخام إلى بتروكيماويات بحلول عام 2030. وبالشراكة مع سينوبك، نسعى إلى تطوير قدرات التكرير والبتروكيماويات لتوفير منتجات عالية القيمة، وخلق فرص جديدة، والاستفادة من الابتكار الصناعي، وتمكين التحول الاقتصادي.

الاتفاقية تضع الأساس لنمو استثماري كبير في قطاع البتروكيماويات

الدراسات الهندسية
جارية لإنشاء مجمع
بتروكيماويات متكامل
جديد في مصفاة
ياسرف ينبع

من المقرر أن يتضمن
التوسع المخطط له دمج
مرافق البتروكيماويات
المتطورة في ياسرف
مما يعزز قدرات الإنتاج
وتنوع المنتجات

الإعلان يتزامن مع
الذكرى السنوية العاشرة
لإنشاء مصفاة ياسرف



يتميز بمزايا تنافسية شاملة بهدف إعادة تعريف نماذج التعاون في مجال الطاقة التقليدية، وتوسيع آفاق جديدة من أجل تنمية أكثر استدامة“.

وتُعد ياسرف واحدة من عدد من الشراكات الإستراتيجية بين أرامكو السعودية وسينوبك، والتي تشمل أيضًا شركة سينوبك سيمني (فوجيان) للبتروكيمياويات (SSPC)، وشركة سينوبك سابك تيانجين للبتروكيماويات (SSTPC)، وشركة فوجيان للتكرير والبتروكيماويات (FREP)، ومجمع تكرير وبتروكيماويات متكامل جديد يجري تطويره في مقاطعة فوجيان الصينية. ومن خلال هذه المشاريع، تسعى المجموعتان إلى تعزيز أمن الطاقة، ودعم الابتكار الصناعي، والتعاون على المدى البعيد، والإسهام في الاقتصاد العالمي.

ولا شك في أن ذلك يسلط الضوء على شراكتنا الإستراتيجية مع سينوبك على المدى البعيد، وذلك تزامناً مع الذكرى السنوية العاشرة لإنشاء مصفاة ياسرف“.

ومن جهته، قال رئيس شركة سينوبك، السيد تشاو دونغ: “تُعد ياسرف، وهي المشروع المشترك الرائد بين الصين والسعودية في قطاع الطاقة، محركاً رئيساً للنمو الاقتصادي المحلي في المملكة، كما أسهمت أيضًا بشكل نشط في تطوير صناعة البتروكيماويات. وسوف يمثل مشروع توسعة مصفاة ياسرف علامة فارقة في شراكتنا الثنائية، ويبشر بمرحلة جديدة من تعاون أعمق وعلى مدى أبعد. ونتوقع أن يفتح مشروع توسعة مصفاة ياسرف آفاقاً جديدة من التعاون في ظل تحوّل الطاقة. وفي هذا الإطار، تستعد سينوبك وأرامكو السعودية لإنشاء مجمع متكامل للتكرير والبتروكيماويات على مستوى عالمي،



الصندوق العربي للطاقة يعلن عن نتائجها المالية للعام المالي 2024

ارتفاع صافي الدخل بنسبة
18% على أساس سنوي
ليصل إلى 266 مليون دولار
أمريكي
نمو إجمالي الأصول بنسبة
10.5% على أساس سنوي
ليصل إلى 10.9 مليار دولار
أمريكي



أمن الطاقة عبر استثمارات بارزة تسهم في تنمية القطاع في العالم العربي وخارجه.

أبرز الإنجازات عبر خطوط الأعمال

إدارة تمويل المشاريع و التجارة

نمت محفظة أصول وحدة إدارة تمويل المشاريع والتجارة بنسبة 20% على أساس سنوي لتصل إلى 5.8 مليار دولار أمريكي. كما ارتفع صافي الدخل التشغيلي بنسبة 20% على أساس سنوي إلى 119 مليون دولار أمريكي، حيث وسعت الوحدة نطاق حلولها التمويلية وانضمت إلى أسواق جديدة.

إدارة الاستثمارات والشراكات

سجلت وحدة الاستثمارات والشراكات محفظة أصول بقيمة 1.5 مليار دولار أمريكي ونمو بنسبة 5% على أساس سنوي. وقد بلغ إجمالي الدخل التشغيلي للوحدة 89 مليون دولار أمريكي مع أرباح رأسمالية قدرها 11 مليون دولار أمريكي من عمليات تخارج ناجحة.

إدارة الخزنة والأوراق المالية

سجل كلاً من وحدة الخزنة والأوراق المالية محفظة أصول بقيمة 3.6 مليار دولار أمريكي، إذ ارتفع صافي الدخل التشغيلي بنسبة 43% على أساس سنوي إلى 125 مليون دولار أمريكي، ويرجع ذلك في الأساس إلى تحسين محفظة الدخل الثابت التي استفادت من أسعار الفائدة المواتية في السوق.

مؤشرات الأداء الرئيسية

كما شهد عائد الصندوق العربي للطاقة - اعتباراً من ديسمبر 2024- نمواً وصل إلى نسبة 8.1% (2023: 7.4%) واستقر العائد على الأصول عند نسبة 2.6% (2023: 2.4%)، وقد بلغت نسبة الارتفاع المالية 2.3 ضعف (2023: 2.1 ضعف) بينما بلغت نسبة كفاية رأس المال 29.1% (2023: 29.2%). كما انخفضت نسبة القروض المتعثرة إلى 0.5% مقارنة بنسبتها التي بلغت 0.8% في عام 2023.

أعلن الصندوق العربي للطاقة، المعروف سابقاً باسم "أبيكروب"، أحد المشاريع المنبثقة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) والمؤسسة المالية الرائدة متعددة الأطراف والمختصة في الاستثمار في قطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، عن نتائجها المالية للعام المالي المنتهي في 31 ديسمبر 2024.

حقق الصندوق أداءً قياسيًّا مع تسجيله لأعلى صافي دخل في تاريخه، مدفوعاً بالنمو القوي في الأصول عبر مختلف القطاعات، الكفاءة في إدارة النفقات والتحكم، وأسعار الفائدة المواتية. وارتفع صافي الدخل بنسبة 18% على أساس سنوي ليصل إلى 266 مليون دولار أمريكي، بينما بلغت المكاسب الرأسمالية من بيع الاستثمارات 11 مليون دولار أمريكي. كما نما إجمالي الأصول بنسبة 10.5% على أساس سنوي ليصل إلى 10.9 مليار دولار أمريكي.

وتعقيباً على هذه النتائج، صرّح الرئيس التنفيذي للصندوق العربي للطاقة الأستاذ خالد بن علي الرويع قائلا: "نُسعدنا اختتام العام بهذه النتائج الاستثنائية، طالما كان تركيزنا منصّباً على تقديم حلول مبتكرة للارتقاء بمنظومة الطاقة، مؤكداً بذلك على التزامنا الراسخ تجاه المنطقة".

وأضاف: "ساهمت إدارة الصندوق وفريق عملها بشكل كبير في تحقيق هذه النتائج مسترشدين باستراتيجيتنا للسنوات الخمس المقبلة. كما نواصل بناء قاعدة قوية للمستقبل من خلال مواءمة المحافظ التمويلية والاستثمارية مع رؤيتنا الطموحة لنجعل من الصندوق مستثمراً رائداً في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، وداعماً لمنظومة طاقة تتميز بمرونتها واستدامتها".

كما يسعى الصندوق العربي للطاقة، وبدعم من الدول العشر الأعضاء، إلى توسيع نطاق الحلول التمويلية التي يقدمها، بما في ذلك التمويل، والاستثمارات، والخدمات الاستشارية المالية، لتلبية احتياجات الشركاء في القطاعين العام والخاص عبر أكثر من 35 دولة.

وفي إطار رؤيته الطموحة، أعلن الصندوق العربي للطاقة عن إطلاق هويته المؤسسية الجديدة خلال احتفاله بالذكرى الخمسين لتأسيسه في يناير 2025. حيث شهد الحدث حضور صاحب السمو الملكي الأمير عبد العزيز بن سلمان بن عبد العزيز، وزير الطاقة، إلى جانب وزراء الطاقة من الدول الأعضاء، مما يعكس مكانة الصندوق الرائدة في دعم التعاون بقطاع الطاقة، والتزامه بتعزيز



أوابك

منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

تم تمديد 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)

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

البريد الإلكتروني للجائزة: oapecaward@oapecorg.org



الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول (أوابك) لعام 2024
في مجال

الطاقة الجديدة والمتجددة

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقرأنا الموقع أدناه

بالتنازل لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول 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

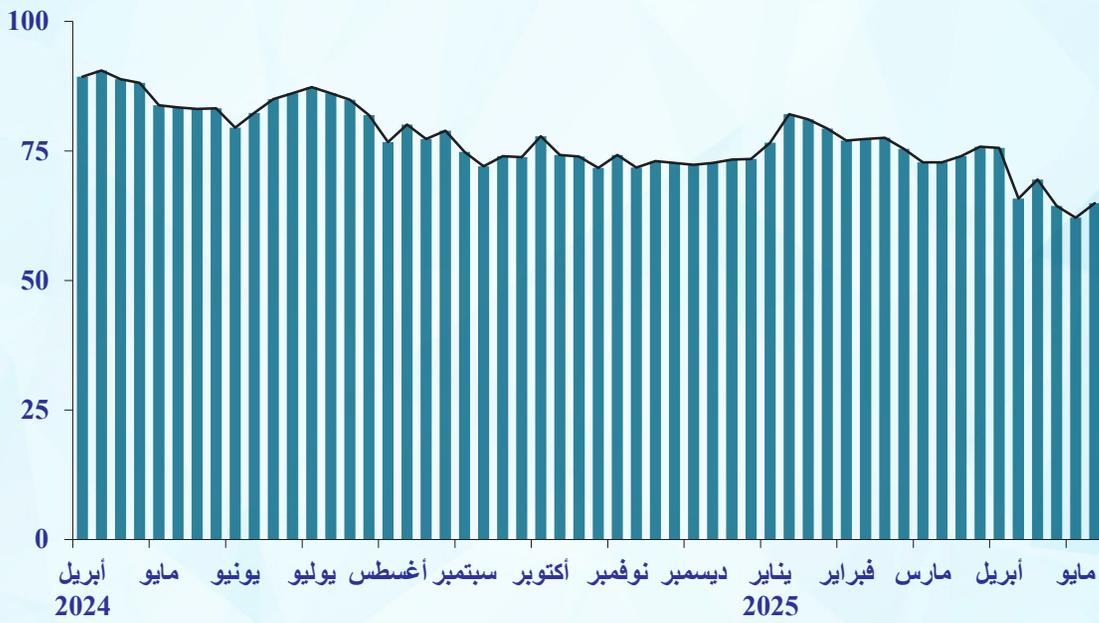
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

شهد متوسط أسعار سلة خامات أوبك انخفاضاً في شهر أبريل 2025 بنسبة 6.8% (5 دولار للبرميل) مقارنة بشهر مارس 2025، ليبلغ 69 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى انخفاض أسعار العقود الآجلة للنفط، وضعف معنويات السوق، وسط ضغوط البيع من صناديق التحوط ومديري الأموال الآخرين، نتيجة تصاعد التوترات التجارية العالمية – لا سيما بين الولايات المتحدة الأمريكية والصين.

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



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

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2025 ليصل إلى نحو 104.1 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع تبلغ حوالي 1.3% مقارنة بمستويات الربع الرابع 2024. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 2.4% ليصل إلى حوالي 45.2 مليون برميل/يوم، كما انخفض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.5% ليصل إلى نحو 59 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 320 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 45.5 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 210 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 58.8 مليون ب/ي.

تشير التقديرات إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أبريل 2025 بنسبة 0.2% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 103.5 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 0.3% ليصل إلى حوالي 71.2 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر أبريل 2025 بنحو 27 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى 35.5 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك¹، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.1% لتصل إلى نحو 21.3 مليون ب/ي، في حين انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 14.2 مليون ب/ي.

ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال أبريل 2025 بمقدار 41 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.154 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، انخفض عدد الحفارات العاملة في شهر أبريل 2025 بمقدار 5 حفارات ليصل إلى 564 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



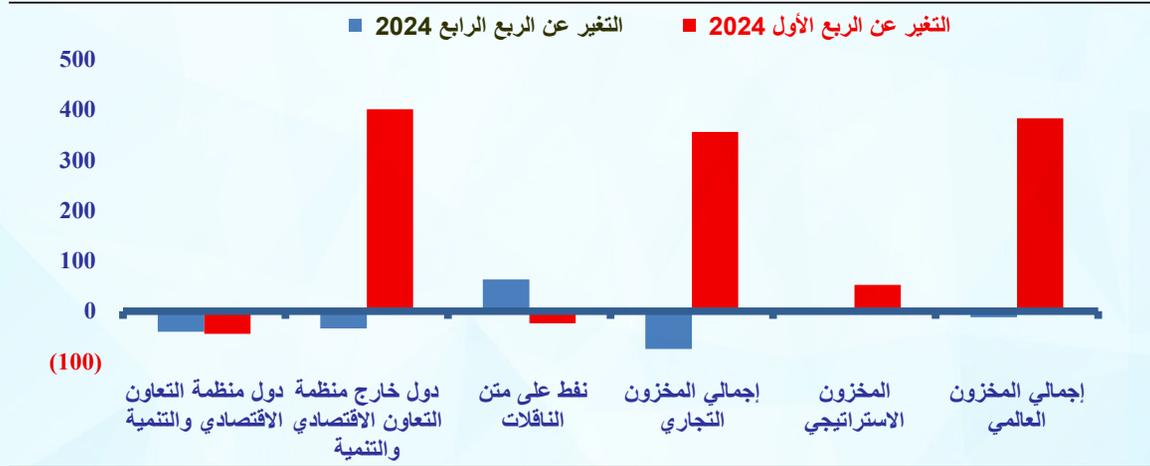
المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, May 2025

3. المخزونات النفطية

انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية الربع الأول 2025 بمقدار 41 مليون برميل مقارنة بالربع السابق ليصل إلى 2711 مليون برميل، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 34 مليون برميل ليصل إلى 3676 مليون برميل، واستقر المخزون الإستراتيجي عند نفس المستوى المسجل في نهاية الربع السابق البالغ 1565 مليون برميل.



التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر الربع الأول 2025 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, June 2024, March & April 2025

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أبريل 2025 بنسبة 1% لتصل إلى نحو 5.8 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 2.5% لتبلغ حوالي 4 مليون ب/ي.

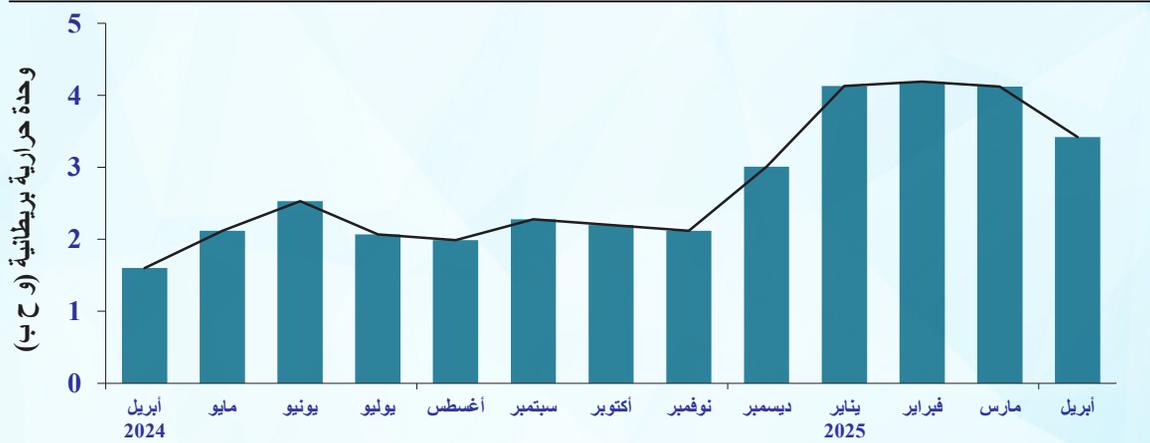
انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر أبريل 2025 بنسبة 4.5% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، في حين ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 4.6% لتبلغ حوالي 6.7 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2025 إلى 3.42 دولار لكل مليون (وح ب).

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

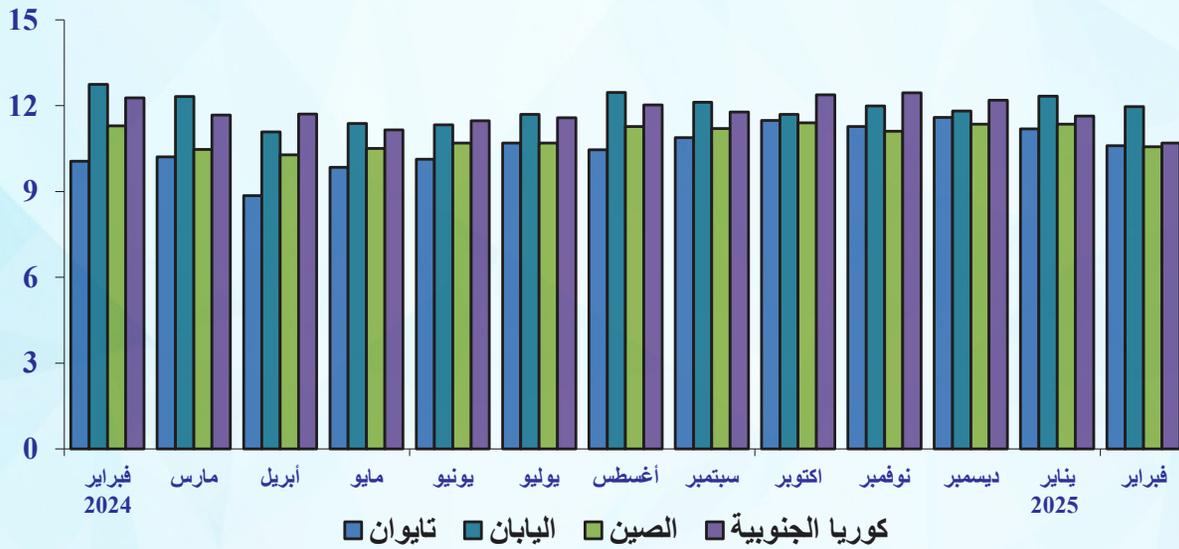


المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price

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 (وح 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 (وح ب) ليصل إلى حوالي 10.60 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.79 مليون (وح ب) ليبلغ 10.56 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، فبراير 2024 - فبراير 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 3.888 مليون طن خلال شهر فبراير 2025، مستأثرة بحصة بلغت 25% 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	62.7	83.6	مايو
June		83.2	يونيو
July		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		85.3	الربع الثاني
Third Quarter		78.8	الربع الثالث
Fourth Quarter		73.5	الربع الرابع
Annual Average	73.6	79.9	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 15 مايو 2025.
Source: OPEC Website, 15 May 2025.

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

جدول رقم (1)
المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* 2024-2025
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2024-2025
(دولار / برميل - Barrel / \$)

2025	2024	الأسبوع Week	الشهر Month	2025	2024	الأسبوع Week	الشهر Month
	87.3	1	يوليو July	76.6	78.2	1	يناير January
	86.1	2		82.1	78.9	2	
	84.9	3		81.1	79.3	3	
	81.9	4		79.3	81.4	4	
	76.7	1	أغسطس August	77.0	79.3	1	فبراير February
	80.1	2		77.3	82.1	2	
	77.3	3		77.5	82.6	3	
	78.9	4		75.4	82.0	4	
	74.8	1	سبتمبر September	72.8	82.8	1	مارس March
	72.0	2		72.8	83.3	2	
	74.0	3		73.9	85.7	3	
	73.8	4		75.8	85.6	4	
	77.8	1	أكتوبر October	75.6	89.3	1	أبريل April
	74.2	2		65.8	90.5	2	
	73.9	3		69.5	88.9	3	
	71.7	4		64.4	88.1	4	
	74.2	1	نوفمبر November	62.1	86.8	1	مايو May
	71.8	2		64.9	83.4	2	
	73.0	3			83.1	3	
	72.7	4			83.2	4	
	72.3	1	ديسمبر December		79.5	1	يونيو June
	72.7	2			82.3	2	
	73.3	3			85.0	3	
	73.4	4			86.1	4	

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 15 مايو 2025. Source: OPEC Website, 15 May 2025.

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



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

	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	75.9	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 2024	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

* سعر خام قطر البحري - المتوسط الشهري لأسعار خام دبي على منصة بلائس + العلاوة/الخصم

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

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



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

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2024	Singapore	94.6	96.0	93.0	سنغافورة	متوسط عام 2024
	Rotterdam	73.8	100.7	106.1	روتردام	
	Mediterranean	78.3	99.6	95.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.1	84.1	106.2	الخليج 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	84.85	86.02	81.01	سنغافورة	مارس 2024
	Rotterdam	71.67	90.19	85.96	روتردام	
	Mediterranean	74.10	88.143	81.98	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.29	83.30	96.22	الخليج الامريكي	
Apr.-25	Singapore	80.15	81.45	76.66	سنغافورة	أبريل 2025
	Rotterdam	67.79	83.56	87.19	روتردام	
	Mediterranean	71.64	82.24	79.04	البحر المتوسط	
	US Gulf	61.06	77.35	96.61	الخليج الامريكي	

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

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



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

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
April 2024	183	42	62	أبريل 2024
May	202	44	68	مايو
June	166	35	51	يونيو
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

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

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

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

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

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

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

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
April 2024	259	249	225	أبريل 2024
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
April	189	179	142	أبريل

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

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

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (مايو 2024 - مايو 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 أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.2	45.7	46.3	46.4	45.6	44.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.8	24.9	25.4	25.3	25.0	24.4	الأمريكتين
Europe	12.8	13.5	13.4	14.2	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	7.6	7.2	7.4	6.9	7.0	7.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	59.0	58.0	59.3	57.5	57.4	58.0	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.4	24.0	24.2	23.7	23.8	24.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.8	4.6	4.9	4.4	4.3	4.6	أفريقيا
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	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	104.1	103.7	105.5	104.0	103.0	102.8	العالم

* Estimations .

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

* تقديرات.

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2024 - مايو 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		2024				
	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -III	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 أوبك
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 و نفوط غير تقليدية
Non Do C Countries:							الدول غير الموقعة 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	الأمريكتين
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	آسيا/المحيط الهادئ
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	أفريقيا
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	أوراسيا
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 .

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

* تقديرات.

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



جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية الربع الأول 2025
Global Oil Inventories, End of Q1 2025
(مليون برميل - Million bbl)

	التغير عن الربع الأول 2024 Change from Q1 2024	الربع الأول 2024 Q1 2024	التغير عن الربع الرابع 2024 Change from Q4 2024	ديسمبر 2024 Q4 2024	الربع الأول 2025 Q1 2025	
Americas	(28)	1489	(33)	1494	1461	الأمريكتين:
Crude	(5)	602	28	569	597	نפט خام
Products	(23)	887	(61)	925	864	منتجات نفطية
Europe	(11)	932	(4)	925	921	أوروبا:
Crude	(7)	332	(5)	330	325	نפט خام
Products	(4)	600	1	595	596	منتجات نفطية
Asia Pacific	(5)	335	(3)	333	330	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(8)	121	3	110	113	نפט خام
Products	3	214	(6)	223	217	منتجات نفطية
OECD ¹	(45)	2756	(41)	2752	2711	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(20)	1055	26	1009	1035	نפט خام
Products	(24)	1701	(66)	1743	1677	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	401	3275	(34)	3710	3676	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(24)	1460	63	1373	1436	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	356	6031	(75)	6462	6387	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	52	1513	0	1565	1565	المخزون الاستراتيجي
Total ²	383	9005	(12)	9400	9388	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, June 2024& April 2025

Source: Oil Market Intelligence, June 2024& April 2025