منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

أوابك

السنة ٥٠- العدد (٩)
سبتمبر ٢٠٢٤

الطلب المتزايد على المعادن الحرجة وسبل تأمين سلاسل إمداداتها

جائزة البحث العلمي

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

لعام 2024

بعنوان «الطاقة الجديدة والمتجددة»

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

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 in OAPEC ORG

المحتويات

غلاف العدد

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولTIME

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

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

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت
هاتف: 24959724 (965+)
فاكس: 24959755 (965+)

البريد الإلكتروني:
oapecmedia@oapecorg.org
موقع المنظمة :
www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1
OAPEC Oapec Oapec

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

في هذا العدد

أنشطة المنظمة 6
وجهة نظر 16
أخبار الدول الأعضاء 18
التطورات البترولية 29
ملحق الجداول 33

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

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

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

ملتقى الإعلام البترولي الخامس لدول مجلس التعاون الخليجي

6

سوناطراك تشارك في مؤتمر غازتك العالمي للطاقة

17

افتتاح وزير البترول والثروة المعدنية المصري لأعمال منتدى مصر للتعدين الثالث

20

• الشركات المنبثقة:

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

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

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

«الطلب المتزايد على المعادن الحرجة وسبل تأمين سلاسل إمداداتها"

بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

تزايد الاهتمام العالمي بالمعادن الحرجة لأهميتها في صناعات التكنولوجيا العالية والطاقة المتجددة مثل الألواح الشمسية، وتوربينات الرياح، والبطاريات المتطورة. وقد أصبح تأمين سلاسل إمدادات مستقرة منها أولوية عالمية لدعم التحول العالمي إلى اقتصاد منخفض الانبعاثات الكربونية.

أن اهتمام الدول يتجه إلى تنويع مصادر إمداداتها من المعادن الحرجة وعدم الاعتماد على دولة واحدة لتوفير هذه المعادن، بهدف تجنب الاضطرابات المحتملة في سلاسل توريد الطاقة النظيفة. ومن أجل تحقيق أهداف اتفاقية باريس المعنية بالتغير المناخي، شهد طلب قطاع الطاقة المتجددة على المعادن زيادة بمقدار ثلاثة أضعاف في عام 2020، وتأتي طاقة الرياح والطاقة الشمسية في مقدمة الطاقات المتجددة الأكثر استهلاكا للمعادن الحرجة. ومن المتوقع أن تساهم الالتزامات الأخيرة في مؤتمر تغير المناخ «COP28» بمضاعفة إنتاج الطاقة المتجددة ثلاث مرات والاتجاه نحو السيارات الكهربائية، في زيادة الطلب على المعادن الحرجة المرتبطة بالطاقة، وستكون هناك حاجة إلى بذل جهود خاصة لتنويع توافر المعادن الحرجة في المستقبل من أجل الاستجابة لهذا الطلب المتزايد.

وتواجه سلاسل إمدادات المعادن الحرجة عدد من التحديات مثل الاحتكار، حيث يتحكم عدد قليل من الدول في إنتاج معادن معينة، مما يثير مخاوف من تشكيل كارتلات تؤثر على الأسعار وعلى توافر تلك المعادن. وتهدف المبادرات الدولية لتطوير المعادن الحرجة مثل شراكة أمن المعادن ومبادرة الأمم المتحدة لتسخير المعادن الحرجة إلى تعزيز التعاون الدولي وتحسين سلاسل الإمدادات.

وبشكل عام، يواجه تلبية الطلب المتزايد على هذه المعادن عدة تحديات، من أهمها: أولاً، تباطؤ عملية التعدين وتطوير الاحتياطيات بسبب السياسات الحكومية المعقدة. ثانياً، تواجه الصناعة تحديات تتعلق بالآثار البيئية والاجتماعية. ثالثاً، يمكن أن تؤدي العوامل الجيوسياسية إلى تعطيل سلسلة التوريد، حيث يتركز إنتاج ومعالجة هذه المعادن في عدد قليل من الدول (مثل جمهورية الكونغو الديموقراطية، وتشيلي، وبيرو، والصين، وروسيا، وجنوب إفريقيا، وأستراليا)، وهناك خطر من قيام تلك الدول باستخدام سيطرتها على هذه الموارد كأداة استراتيجية.

و لا تزال الاستثمارات في استخراج ومعالجة المعادن الحرجة متواضعة، ولا تواكب الطلب العالمي المتزايد، حيث تتراوح الاستثمارات المطلوبة خلال الفترة (2022 – 2030) ما بين 360 إلى 460 مليار دولار، مما يعني وجود فجوة استثمارية تتراوح بين 180 إلى 270 مليار دولار.

ولأنشطة استخراج المعادن الحرجة آثار بيئية سلبية، تشمل فقدان التنوع البيولوجي وتلوث المياه واستنزافها لذا يتطلب الأمر تطوير معايير بيئية صارمة وتبني تقنيات صديقة للبيئة للحد من هذه الآثار، ونود التأكيد في هذا الشأن على أهمية التركيز على استخدام تقنيات تقلل من الأثر البيئي لهذه الأنشطة، مثل إعادة التدوير واستخدام الموارد بشكل أكثر كفاءة، إذا ما علمنا أن استخراج المعادن الحرجة ومعالجتها مسؤولاً عن نسبة تبلغ نحو 10 % من انبعاثات الغازات الدفيئة.

أن الدول الاعضاء في المنظمة كانت ولاتزال مورد رئيسي موثوق به للإمدادات من النفط والغاز الطبيعي اللازمة لدعم نمو الاقتصاد العالمي، ويمكنها أن تلعب دوراً رئيسياً في ضمان توافر المعادن الحيوية اللازمة لعملية تحولات الطاقة، وتأمين سلاسل إمدادات مستدامة ومرنة. حيث تتمتع دولنا الأعضاء بمزايا واضحة عندما يتعلق الأمر بإمكانية توريد المعادن الحيوية الضرورية لإزالة الكربون على مستوى العالم، لا سيما ثروة المعادن غير المستغلة، مما يقلل من الحاجة إلى قدرات استخراجية جديدة، فضلاً عن إمكانية الاستفادة من القدرات الحالية في قطاعات التعدين والمعالجة والخدمات اللوجستية التي تم تطويرها لتعزيز صناعة النفط والغاز.

والحاجة تدعو الى تعزيز قدرات الدول الاعضاء في تأمين إمدادات المعادن الحرجة، لتلبية أهدافها الطموحة، سواء من خلال زيادة الإنتاج المحلي أو من خلال تنويع مصادر الاستيراد. كما يجب دعم الشراكة بين القطاعين العام والخاص من خلال سياسات واضحة، وتقليل مخاطر الاستثمار، واستخدام نماذج أعمال مبتكرة تساهم في إنشاء سلاسل إمدادات للمعادن الحرجة، فضلاً عن تشجيع ودعم البحث والابتكار لتطوير تقنيات محسنة لتقليل التأثير البيئي والحصول على إنتاجية أعلى على كامل امتداد سلسلة قيمة قطاع التعدين بأكملها، واعتماد إطار الاقتصاد الدائري للكربون في قطاع التعدين من خلال تعزيز كفاءة الموارد وتوسيع نطاق إعادة التدوير واستخدام المواد البديلة في عمليات التعدين.

ملتقى الإعلام البترولي الخامس لدول مجلس التعاون الخليجي

عُقد ملتقى الإعلام البترولي الخامس لدول مجلس التعاون الخليجي بصلالة – سلطنة عُمان، خلال الفترة 7 – 8 أغسطس 2024، بحضور الوزارات والهيئات والمنظمات الإقليمية والشركات المعنية بالطاقة بدول مجلس التعاون، والإعلاميين من الجهات والمؤسسات المتخصصة في الشؤون البترولية، مما أضفى على أعمال الملتقى أبعاداً غنية من الحوار والتبادل المعرفي.

هدف الملتقى إلى تعزيز دور الإعلام بدول مجلس التعاون في دعم قضايا قطاع الطاقة خاصة النفط والغاز، وإطلاع الإعلام بدول المجلس على أهم مستجدات القطاع لمواكبة التطورات المتسارعة فيه، والتصدي للشائعات

والمغالطات المتعلقة بالنفط والغاز، كما هدف الملتقى إلى إيجاد منصة حوارية بين الإعلاميين والخبراء في مختلف مواضيع الطاقة، لمناقشة القضايا ذات الصلة وتبادل الخبرات، والمساهمة في تنمية مهارات الإعلاميين في هذا المجال.

ألقى سعادة الأستاذ محسن بن حمد الحضرمي، وكيل وزارة الطاقة والمعادن بسلطنة عُمان، كلمة افتتاحية أكد فيها على أن انعقاد الملتقى يعكس التعاون الوثيق بين دول مجلس التعاون الخليجي، ويسعى لتعزيز التواصل والفهم في مجال النفط والغاز، مشيراً إلى أهمية القطاع النفطي في الاقتصاد العالمي، وضرورة تبادل المعلومات والأفكار والخبرات بين الإعلاميين والخبراء لمواجهة التحديات التي يواجهها هذا القطاع.

سعادة الأستاذ محسن بن حمد الحضرمي

سعادة الدكتور محمد بن فلاح الرشيدي

ومن جانبه أكد سعادة الدكتور محمد بن فلاح الرشيدي، الوزير المفوض ومدير إدارة الطاقة بالأمانة العامة لدول مجلس التعاون الخليجي، على دور الإعلام البترولي في دعم قضايا الطاقة وتوجيه الجهود نحو تحقيق التنمية المستدامة في دول مجلس التعاون الخليجي. وأوضح ضرورة نشر الوعي وتصحيح المفاهيم الخاطئة. كما أشار إلى أهمية التنسيق المستمر بين الإعلام وقطاع الطاقة لمواكبة التطورات المحلية والإقليمية.

وشارك المهندس جمال عيسى اللوغاني – الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) كمتحدث رئيسي في الجلسة الافتتاحية للملتقى، بتقديم ورقة بعنوان "أهمية النفط والغاز العربي في مزيج الطاقة العالمي، ودور الإعلام البترولي في مواجهة التحديات المستقبلية"، تناولت الورقة خمسة محاور رئيسية، استعرض سعادته من خلال

المحور الأول أهمية النفط والغاز في الدول العربية مع التركيز على دول مجلس التعاون، وخصص المحور الثاني لبيان الواقع والآفاق المستقبلية لمزيج الطاقة العالمي، وركز في المحور الثالث على الدور المستقبلي للدول العربية في تلبية الطلب المتزايد على الطاقة، وتناول في المحور الرابع التحديات المستقبلية التي تواجه صناعة النفط والغاز، وأوضح في المحور الخامس الدور المحوري للإعلام البترولي في مشهد الطاقة المستقبلي. وتمثلت أبرز الرسائل الرئيسية للورقة التي قدمها سعادة الأمين العام في النقاط التالية:

- امتلاك الدول العربية، وخاصة دول مجلس التعاون الخليجي لاحتياطيات هائلة من النفط والغاز الطبيعي، فضلاً عن مستويات الإنتاج الكبيرة، مما يجعلها لاعباً رئيسياً في سوق الطاقة العالمي.
- تلبية معظم الزيادة في احتياجات العالم من الطاقة لعقود عديدة قادمة سيتم بشكل رئيسي من النفط والغاز الطبيعي، ومن ثم هناك حاجة ماسة لضمان استدامة استثمارات النفط والغاز، ولكن من الضروري أن يشمل مفهوم أمن الطاقة – الوجه الآخر له وهو أمن الطلب، مع التركيز على الابتكار في التقنيات النظيفة والحد من الانبعاثات الكربونية.
- مواصلة الدول العربية، وخاصة دول مجلس التعاون الخليجي لدورها الرئيسي في تلبية الطلب العالمي على النفط والغاز، مع توسيع قدراتها التصديرية في مشروعات الغاز الطبيعي المسال والطاقة المتجددة والهيدروجين.
- مواجهة الدول العربية لتحديات كبيرة في ظل الدعوات للتخلي عن الوقود الأحفوري والانتقال إلى الطاقة المتجددة، مما يمثل معضلة كبيرة ليس فقط للدول العربية

التي تعتمد على النفط والغاز كمورد أساسي لدخلها القومي، ولكنها تزيد من معضلة الطاقة الثلاثية المتمثلة في تحقيق أمن الطاقة واستدامتها والقدرة على تحمل تكاليفها.

- إستجابة صناعة النفط والغاز في الدول العربية للتوجهات العالمية المرتبطة بخفض الانبعاثات الكربونية والوصول إلى صافي انبعاثات صفرية بحلول عام 2050، حيث تشهد زخماً متزايداً في الاستثمار والابتكار والتطوير المستمر في التقنيات النظيفة مثل تقنية احتجاز الكربون وتخزينه (CCS) تزامناً مع إطلاق العديد من المرافق التشغيلية والإعلان عن مشروعات مستقبلية متعددة، فضلاً عن رفع كفاءة استخدام الطاقة والتوسع في تعزيز استخدام تقنيات التحول الرقمي.
- تقدم غالبية الدول العربية نموذجاً مثالياً للعالم في إمكانية تحقيق الالتزام بمتطلبات حماية البيئة والتحول إلى الطاقة المنخفضة الكربون. حيث سارعت بالإعلان عن التزامها بالحياد الكربوني بحلول عام 2050، جنباً إلى جنب مع المحافظة على استقرار أسواق الطاقة واستمرار إمدادها بمنتجات بترولية نظيفة وصديقة للبيئة.
- "تحولات الطاقة" هو المصطلح الصحيح الواجب استخدامه، وليس "تحول الطاقة"، لأن ما يشكل تحول الطاقة في أوروبا، أو الولايات المتحدة، يمكن أن يختلف

بشكل كبير عن مناطق أخرى من العالم، وفقاً للمصالح والموارد المتاحة لدى كل دولة. وتتطلب تحولات الطاقة المزيد من الوقت والجهد، كما يحتاج مستقبل الطاقة المستدام المنشود تبني كافة المصادر والتقنيات ذات الصلة، مع إدراك أن لكل دولة مسارها الفريد.

- يلعب الإعلام دوراً محورياً في تشكيل الرأي العام حول أهمية النفط والغاز، ويجب أن يتصدى للحملات الإعلامية السلبية التي تربط الوقود الأحفوري بالتلوث والتغير المناخي، من خلال تعزيز الشفافية ونشر المعلومات الصحيحة حول دور النفط والغاز في الاقتصاد العالمي واستدامة الطاقة.
- حرص منظمة أوابك على الاستفادة من استراتيجية الإعلام البترولي لدول مجلس التعاون الخليجي التي أعدتها لجنة المختصين بالإعلام البترولي في دول المجلس منذ أكثر من عقد من الزمان، كما ترحب بالتعاون مع كافة وسائل الإعلام من أجل خلق حالة من الوعي العالمي بأهمية النفط والغاز في حياتنا اليومية من جهة، وبجهود دولها الأعضاء في الحفاظ على البيئة ومكافحة التغير المناخي من جهة أخرى.

هذا وتضمن الملتقى جلستين حواريتين، الجلسة الأولى بعنوان "النفط والغاز واقع ومستقبل الطاقة عالمياً"، والجلسة الحوارية الثانية بعنوان "الإعلام والبترول (الشفافية والمسؤولية)". كما أقيمت على هامش الملتقى ورشة عمل للإعلاميين بعنوان "دور الإعلام المستدام في قضايا الطاقة".

وكان من أبرز مخرجات ملتقى الاعلام البترولي الخامس لدول مجلس التعاون، ما يلي:

- إطلاع المشاركين وخاصة الإعلاميين على أهم قضايا الطاقة، والتحديات التي يواجهها القطاع، للمساهمة في استيعاب أكبر عند تناول قضايا الطاقة وخاصة النفط والغاز والشائعات المغلوطة ضد القطاع.
- تعزيز التعاون في رفع مستوى دور الإعلام لدول المجلس لدعم مختلف قضايا الطاقة.
- التنسيق والتواصل المستمر بين الإعلام وقطاع الطاقة، لمواكبة مستجدات قطاع الطاقة على المستويين الإقليمي والعالمي.
- المشاركة بين القائمين على قطاع الطاقة والإعلام في دعم قضايا الطاقة بدول المجلس.

والجدير بالذكر أن ملتقى الإعلام البترولي يُعقد كل عامين تحت مظلة الأمانة العامة لمجلس التعاون الخليجي، وهو ضمن مبادرات لجنة البترول والغاز بالمجلس. وتُعد الدورة الخامسة لملتقى الإعلام البترولي خطوة هامة نحو تعزيز التعاون الإقليمي في مجال الطاقة، وتؤكد على الدور المحوري للإعلام في تسليط الضوء على القضايا الحيوية لهذا القطاع الاستراتيجي.

اللوغاني:
فرص ثمينة للدول الأعضاء لتكون رائدة في إنتاج وتصدير وقود الطيران المستدام والمنخفض الكربون

أفصح المهندس جمال عيسى اللوغاني، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك»، عن فحوى دراسة جديدة صدرت عن المنظمة بعنوان "وقود الطيران المستدام والمنخفض الكربون" والتي تناولت المبادرات الدولية والعربية لإنتاج واستهلاك وقود الطيران المستدام والمنخفض الكربون، وذلك في إطار الجهود الهادفة إلى خفض انبعاثات الكربون الناتجة عن قطاع الطيران والمسببة لتغير المناخ، والتي بلغت نحو 780 مليون طن في عام 2023 أو ما يمثل 2.5 % من إجمالي انبعاثات العالم، ومن المتوقع أن ترتفع إلى نحو ثلاثة أضعاف بحلول عام 2050 لتصل إلى 2.6 جيجا طن في السنة نتيجة تنامي الطلب على النقل الجوي.

وأشـار **الأمين العـام** إلى أنه على الرغم من امتلاك معظم الدول العربية لاحتياطيات كبيـرة من النفط والغاز إلا أن العديد من هذه الـدول تقـود الطريـق لتنويع مزيـج الطاقة وتقليـل انبعاثـات الكربون، ولديهـا فرصاً ثمينة لأن تكون من الـدول الرائدة في إنتاج وتصدير وقود الطيران المستدام والمنخفض الكربون، بما تملكه مـن بنية تحتية وموارد تمويـل لمشـاريع الطاقـة المتجـددة، ولقائم متنوعة صالحة لإنتاج الوقود المستدام. وقال أنـه يمكـن لمصافي تكرير النفـط في الدول الأعضـاء أن تلعـب دوراً مهمـاً فـي إنتاج وقـود الطيـران المنخفض الكربـون بحيث تسـتفيد من الخدمـات المتاحة فـي المصفاة من مسـتودعات وخطوط أنابيب، وغيرها، وبالتالـي يمكـن خفـض تكاليف الاسـتثمار لإنتاج الوقود المستدام والمنخفض الكربون.

وأضـاف **اللوغاني** أن العائق الرئيسـي أمام إنتاج وقود الطيران المستدام هو التكلفة، حيث يتراوح السـعر من نحـو ضعفين إلى ثمانية أضعاف سعر وقود الطيران التقليدي، وأن تحفيـز إنتـاج وقود الطيران المسـتدام يتطلـب حوافز سياسـية كبيرة لسـد الفجوة السعرية بين وقود الطيران التقليدي والوقود المسـتدام. كما أكد على أن الاستثمار في وقـود الطيران المسـتدام والمنخفـض الكربون يدعم تحـول الصناعة نحو الاسـتدامة ويدفـع التقدم في التقنيـات الخضراء الأخرى، وأنـه نظراً للحاجة إلى كافـة الخيارات الممكنة لنزع الكربون فإن خيـار اسـتخدام الوقود الأحفـوري لابد من أخـذه بالاعتبار في معادلـة مزيج الطاقة، وخصوصـاً وقـود الطيـران المنخفض الكربون.

وأختتـم حديثه قائـلا من أجل تعظيم طاقة إنتاج الوقود المستدام والمنخفـض الكربـون تحتـاج الـدول العربيـة إلـى تنفيـذ بعـض الإجـراءات، مـن أهمهـا: تعزيـز التعاون بيـن صناعـة الطاقة وقطاع الطيران، وإصدار التشريعات والسياسات الداعمة، وتحسين الأداء التشغيلي لمصافي تكرير النفط لتمكينها من تطبيق تقنية المعالجة المشتركة التي تعتمد على تكرير مواد خام متجددة إلى جانـب النفط الخام بهدف تخفيض البصمة الكربونية لمنتجات المصفاة وإنتاج وقود الطيران المنخفض الكربـون، حيـث أن المعالجة المشـتركة تعتبـر حلاً فعالاً مـن حيث التكلفة وقريب الأمد لتوسـيع نطاق إنتاج الوقود المستدام في المنطقة. وأكد اللوغاني على أن الدول العربية تمتلك فرصة واعدة لإنتاج الوقود الكهربائي وتصديره إلى الأسواق العالمية بأسعار منافسة نظراً لما تتمتع به من قدرة على إنتاج الكهرباء من مصادر متجددة بتكاليف منخفضة، حيث تتوفر فترات طويلة من السطوع الشمسي والأراضي الواسعة، ما يمكنها من إنتاج الهيدروجين الأخضر باستخدام الطاقة الكهربائية المولدة من مزارع الطاقة الشمسية وطاقة الرياح.

الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

تصدر تقريرها الربع السنوي الثاني حول الأوضاع البترولية العالمية

صرح الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المهندس جمال عيسى اللوغاني، أنه في إطار المتابعة الدورية للمستجدات في السوق البترولية العالمية أصدرت الأمانة العامة التقرير الربع السنوي الثاني لعام 2024 حول الأوضاع البترولية العالمية، الذي يتابع التطورات في المؤشرات الرئيسية للسوق البترولية العالمية والمتمثلة في الطلب والعرض وحركة المخزونات والاسعار والعوامل المؤثرة عليها، وحركة التجارة النفطية وغيرها.

وقال اللوغاني أن أداء الاقتصاد العالمي قد شهد استقراراً في النمو خلال الربع الثاني من عام 2024، تزامناً مع تزايد الاتساق بين معدلات النمو عبر الاقتصادات المتقدمة الرئيسية، ومواصلة البنوك المركزية مواقفها الحذرة إزاء وتيرة تيسير السياسات النقدية وخفض أسعار الفائدة. واستمرت اقتصادات الأسواق الآسيوية الصاعدة في كونها هي المحرك الرئيسي للاقتصاد العالمي، حيث اثبتت صلابتها رغم التشديد النقدي العالمي. ويتوقع أن يشهد الاقتصاد العالمي نمواً بمعدل 3.3 % خلال عام 2025 وهو أعلى بشكل طفيف من المعدل السائد خلال العام الحالي 2024 البالغ 3.2 %.

وقال الأمين العام أن التطورات في السوق البترولية العالمية قد ألقت بظلالها على مستويات الأداء الاقتصادي في الدول الأعضاء خلال الربع الثاني من عام 2024، حيث استمر تباطؤ النمو الإيجابي الذي شهدته مستويات الناتج في القطاعات النفطية لتلك الدول خلال النصف الأول من عام 2022. ويعزى ذلك في الأساس إلى تأثر أداء الاقتصادات الوطنية بتباطؤ التجارة العالمية في ظل التوترات الجيوسياسية المتصاعدة في منطقة الشرق الأوسط، وتشديد الأوضاع المالية وما يصاحبه من ضغوط على الأنشطة الاقتصادية الذي جاء أثره محدود على بعض الدول الأعضاء في ظل ما تتمتع به نظمها المصرفية من فائض في السيولة. ويتوقع استمرار التباطؤ على المدى القريب، تزامناً مع قرار دول أوبك+ (من ضمنها ست من الدول الأعضاء في أوابك) بتمديد التخفيضات الطوعية على الإنتاج، وهو ما قد يكون له إنعكاساً سلبياً على الإيرادات النفطية في الدول الأعضاء في منظمة أوابك التي تُعد من أهم مصادر الدخل القومي وتساهم في تحقيق التنمية المستدامة.

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 انخفاض إجمالي الإمدادات النفطية من الدول غير المشاركة في إعلان التعاون

في الربع الثالث 2024 إلى نحو 53 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع إجمالي الطلب العالمي على النفط إلى 104.9 مليون برميل في اليوم. واستدرك قائلاً أن هذه التوقعات لا تزال خاضعة لحالة من عدم اليقين مرتبطة بالعديد من الشكوك والمخاوف، من أهمها التباين في تعافي أداء الاقتصادات العالمية، واستمرار التوترات الجيوسياسية في منطقة الشرق الأوسط وشرق أوروبا، وهو ما كان له دور رئيسي في قرار مجموعة دول أوبك+ خلال الاجتماع الوزاري رقم «37»

الذي عقد في الثاني من شـهر يونيـو 2024، بتمديد التخفيضات الإضافيـة الطوعية المعلن عنها في شـهر أبريل 2023، والبالغة 1.65 مليون ب/ي حتى نهاية شـهر ديسـمبر 2025. فضلاً عن تمديد التخفيضات الإضافية الطوعية المعلن عنها في شهر نوفمبر 2023، والبالغـة 2.2 مليـون ب/ي حتى نهايـة الربع الثالث من عام 2024، قبل أن يتم الغاء هذه التخفيضات بشكل تدريجي حتى نهاية شـهر سـبتمبر 2025، ومن الممكن ايقاف الزيادة الشهرية أو عكسـها (تحويلها لخفض) وفقاً للظروف السـائدة في السـوق النفطية. ويعكس ذلك الجهد المستمر والدؤوب لدول أوبك لتعزيز الجهـود الاحترازيـة الهادفـة لتحقيق توازن واسـتقرار السـوق النفطية العالمية.

وفيمـا يخص التطورات المتعلقة بتغير المناخ، أشـار الأمين العام الى أن دول منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، ولا سيما الدول الأعضاء في منظمة أوابك – بدأت بالفعل في توسيع نطاق الحلـول الذكيـة والخضراء في مواجهة تغير المنـاخ، فمع انعقاد مؤتمرات الأمم المتحدة للمناخ المتتالية في المنطقة – مدينة شـرم الشـيخ (COP27) والإمارات العربية المتحدة (COP28) – تم حشـد الكثير من الجهود والاستثمارات للتخفيف من تحديات تغير المناخ في جميع أنحاء المنطقة خلال الأعوام الماضية. ومع ذلك، فإن الأمر يتطلب المزيد من تعبئة الاسـتثمارات لتعزيز اسـتعداد المنطقة لهذه التحديات. وأوضح ضرورة الأخذ في الحسـبان عدة اعتبارات رئيسـة بشأن مستقبل الوقود الأحفوري في ظل تسارع الجهود العالمية لمواجهة تغير المناخ، من أهمها:

- سـتظل فوائـد الوقـود الأحفوري تفـوق كثيـراً آثاره الجانبيـة المحتملة، ومـن ثم يجب الاسـتمرار في ضخ الاستثمارات الجديدة في مشروعات الوقود الأحفوري – لا سـيما النفط والغاز الطبيعي – لضمان الحصول على طاقة موثوقة وبأسـعار معقولة في المسـتقبل، حيث من المتوقع اسـتحواذ النفط والغاز الطبيعي على حصة تقدر بحوالـي 53.7 % من مزيـج الطاقة العالمي بحلول عام 2045، وفقاً لتقديرات منظمة أوبك.
- أثبتت الأحداث التي شهدتها الأعوام القليلة الماضية – لا سيما الأزمة الروسية الأوكرانية - أن التوجه نحو تحول الطاقـة بعيداً عن الوقود الأحفوري، لا يمكن أن يسـتمر بشـكل مطرد وعلى نطاق واسـع، حتى في الاقتصادات المتقدمة.
- يمكـن تقليل الانبعاثات الكربونيـة من الوقود الأحفوري بشـكل كبير، من خلال تعزيز ودعم الاستثمار والابتكار والتطويـر المسـتمر في التقنيـات النظيفـة – مثل تقنية احتجـاز الكربـون وتخزينه – مع الاهتمـام برفع كفاءة استخدام الطاقة.

واختتـم اللوغاني حديثه قائلاً بأن الأمانة العامة لمنظمة أوابك تأمل أن يقدم هذا التقرير دعما مسـتمرا لراسـمي سياسات الطاقة المستقبلية في الدول الأعضاء في المنظمة.

ميكروسوفت تسبب عودة مفاعل نووي للعمل

م. تركي حمش
خبير بترول

اتفقت شركة Microsoft مؤخراً مع شركة Constellation Energy على شراء كامل الطاقة الكهربائية التي سوف يتم توليدها من المفاعل 1- في محطة Crane Clean Energy Center النووية، وتبلغ سعة الوحدة 835 ميغاوات. والواقع أن هذه المحطة هي نفسها محطة Three Mile Island النووية (TMI) التي تم إغلاقها عام 2019، وتم تغيير اسمها في سياق الاتفاق الحالي ليعكس فكرة الطاقة النظيفة!

تضمن الاتفاق إعادة تجهيز المحطة باستثمارات تصل إلى 1.6 مليار دولار، ومن المخطط أن تبدأ العمل في عام 2028 حيث ستقوم Microsoft بشراء كامل إنتاج المحطة من الكهرباء لمدة عشرين عاماً، مقابل نحو 800 مليون دولار سنوياً، وبتكلفة 11.5 سنت لكل ميجاوات من الكهرباء، وهي أعلى قليلاً من أسعار الكهرباء الصناعية الحالية في ولاية بنسلفانيا التي تصل إلى 7.67 سنت/ ميجاوات، لكنها أقل كثيراً من سعر الكهرباء المنزلية التي تبلغ 18.1 سنت/ميجاوات.

وهذه ليست المرة الأولى التي يتم فيها هذا النوع من الاتفاقات، إذ اتفقت شركة Amazon Web Services في

وقت سابق من عام 2024 على صفقة بقيمة 650 مليون دولار لشراء مركز بيانات فائق الحجم في ولاية Pennsylvania، تتم تغذيته بالطاقة الكهربائية من محطة Susquehanna النووية.

وهنا يطرح السؤال نفسه: ما دامت محطة TMI قادرة على توليد الكهرباء، فلماذا أوقفت في الأساس؟

الواقع أن المحطة المذكورة تتضمن مفاعلين، كان أحدهما (المفاعل2-) قد تعرض لمشكلة تسببت في انصهار جزئي له في عام 1979، وتوقف عن العمل، بينما استمر المفاعل1- في عمله حتى عام 2019، حيث كانت محطة TMI واحدة من ثلاث محطات عانت من نقص الإيرادات، ولم تستطع منافسة الكهرباء الرخيصة المولدة من الغاز الطبيعي، أو تلك المولدة من طاقة الرياح والشمس التي تتلقى دعماً حكومياً كبيراً. وقد أغلقت محطة TMI عام 2019 بعد أن فشل المشرعون في ولاية Pennsylvania في تمرير الإعانات النووية للحفاظ على تشغيل المحطة، على عكس الولايات المجاورة الأخرى، التي اختارت تقديم إعانات للحفاظ على تشغيل المحطات النووية. ويبدو أن هذا الوضع تغير في السنوات القليلة الماضية، فهناك المزيد من الأموال المتاحة حالياً للطاقة النووية، بما في ذلك الاعتمادات الضريبية الجديدة غير المرتبطة بالتكنولوجيا في قانون خفض التضخم (Inflation Reduction Act) ، إذ تم في 16 أغسطس 2022، إقرار قانون خفض التضخم (IRA) مما يوفر ائتمانات ضريبية مربحة على الإنتاج والاستثمار للمنشآت النووية الحالية والجديدة. واعتمادا على الحافز الذي يختاره المشغلون - الإعفاءات الضريبية للإنتاج أو الاستثمار - يمكن لمنشأة نووية بقدرة 1 جيجاوات، على سبيل المثال، أن تحصل على ما يتراوح بين 2.5 إلى 3 مليارات دولار من الإعانات، مما يقلل من تكلفتها لكل ميجاوات ساعة من الكهرباء المنتجة بما يصل إلى 30 دولاراً.

لكن النقطة الأكثر أهمية تتعلق بالمخاوف المتزايدة بشأن زيادة الطلب على الطاقة من قبل شركات التكنولوجيا العملاقة التي تتطلع إلى تشغيل مراكز البيانات اللازمة لتشغيل الذكاء الاصطناعي AI. فقد شهد الذكاء الاصطناعي توسعاً سريعاً في الآونة الأخيرة، وزادت العديد من شركات التكنولوجيا البارزة دعمها للذكاء الاصطناعي بشكل كبير في عام 2023، متأثرة بالإطلاق الناجح لتطبيقات مثل ChatGPT وغيره. يثير هذا التطور المتسارع جدلاً حول استهلاك الكهرباء والتأثير البيئي المحتمل لمراكز الذكاء الاصطناعي والبيانات. وتعتبر مرحلة تدريب النموذج اللغوي أكثر المراحل استهلاكاً للطاقة الكهربائية، حيث يتم في هذه المرحلة تغذية نموذج الذكاء الاصطناعي بمجموعات بيانات كبيرة وتدريبه على الاستجابة للمتغيرات وتوجيه سلوك النموذج للاستجابة لها. وقد قدرت دراسة صدرت عن جامعة Cornell في عام 2022، أن نموذج BigScience من شركة Hugging Face وهو نموذج كبير مفتوح الوصول ومتعدد اللغات (BLOOM) استهلك 433 ميجاوات ساعة من الكهرباء أثناء مرحلة التدريب، بينما استهلك نموذج GPT-3 نحو 1287 ميجاوات ساعة من الكهرباء. وقد أشارت شركة الأبحاث SemiAnalysis إلى أن شركة Open AI تتطلب عدداً كبيراً جداً من الخوادم ووحدات معالجة الرسومات لدعم Chat GPT خلال مرحلة الاستنتاج (مرحلة استخدام التطبيق)، بحيث أن الطلب على الطاقة الكهربائية فيها يبلغ 564 ميجاوات ساعة يومياً، أي ما يعادل استهلاك أكثر من 19 ألف منزل في الولايات المتحدة يومياً، كما أن الأبحاث حول الشركة العملاقة Google بينت أن التعلم الآلي Machine Learning يستهلك نحو 15 % من إجمالي الطاقة الكهربائية التي تستهلكها الشركة.

لا يمكن عملياً تجاهل حقيقة حاجة مراكز البيانات إلى طاقة كهربائية مستمرة وثابتة لا يمكن للطاقات المتجددة أن توفرها بسبب طبيعتها المتقطعة المرتبطة بالظروف الجوية. فعلى سبيل المثال، وفي منتصف شهر مارس 2024 تعرضت منشأة Fighting Jays للطاقة الشمسية في Houston في الولايات المتحدة إلى زخات من البرَد أعطبت ألواح الطاقة الشمسية، وأخرجت المحطة التي تبلغ استطاعتها 350 ميجاوات عن العمل. وفي شهر أبريل 2024، تسببت الرياح في عاصفة صيفية، في تعطيل تشغيل محطة Omkareshwar في الهند، وهي أكبر محطة طاقة شمسية عائمة في العالم، حيث بعثرت الرياح ألواح الطاقة الشمسية. وفي سبتمبر 2024، عطلت الرياح العاتية العمل في مزرعة Wenchang لطاقة الرياح في الصين وتسببت في أضرار لستِ عنفات ريحية على الأقل. وتسببت العواصف كذلك في تدمير عنفتين في مزرعة رياح في Iowa في الولايات المتحدة في شهر مايو 2024.

لا شك أن العالم في ضوء الطلب المتزايد على الطاقة -سواء بسبب النمو الاقتصادي والبشري، أو بسبب الطلب المتزايد من جهة الذكاء الاصطناعي - بحاجة إلى كل المصادر المتاحة، إذ قدرت أوبك مؤخراً أن الطلب العالمي على الطاقة سيصل في عام 2050 إلى 374 مليون برميل مكافئ نفط في اليوم, لن تغطي الطاقات المتجددة أكثر من 24 % منها تتضمن 10 % من طاقة الكتلة الحيوية، مما يترك 14 % فقط لطاقة الشمس والرياح وباقي المصادر المتجددة، بينما سوف تكون حصة النفط والغاز أكثر من 53.2 % من مزيج الطاقة (مقابل 54 % في عام 2023). وهذا يعني -بحسب أوبك - أن قطاع النفط لوحده يحتاج بين العام الحالي وعام 2050 إلى استثمارات سنوية تصل إلى 640 مليار دولار، منها 525 مليار دولار سنوياً في مجال الاستكشاف والإنتاج.

يشير ما سبق إلى أنه بالرغم من أهمية التوجه نحو مصادر الطاقة المتجددة، إلا أن الاستثمار في قطاع النفط والغاز لا يزال ضرورياً جداً تحت مظلة مستدامة تراعي البيئة وتحميها، ولا شك أن هذه الاستثمارات سوف تساهم في ضمان استقرار أسعار الطاقة، كما أن توجيه جزء منها نحو تطوير تقنيات جديدة في مجال الإنتاج والتكرير سيساعد على زيادة الإنتاجية وخفض التكاليف، فمراكز البحث والتطوير تعمل بكل دأب على تطوير تقنيات أكثر كفاءة في الصناعة البترولية. ومن الهام هنا النظر إلى أن إيرادات النفط والغاز تعتبر مصدراً رئيسياً للدخل الحكومي في العديد من دول العالم، حيث تساهم هذه الإيرادات في تمويل المشاريع التنموية، وتحسين البنية التحتية، وتقديم الخدمات العامة، كما تساهم في خلق فرص العمل وتحفز النمو الاقتصادي من خلال خلق سلاسل قيمة جديدة، وتطوير الصناعات المرتبطة بها.

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

وزير النفط والبيئة يشارك في الجلسة العامة لفعاليات مؤتمر النفط والغاز التتارستاني الروسي

شارك سعادة الدكتور محمد بن مبارك بن دينه وزير النفط والبيئة المبعوث الخاص لشؤون المناخ في مملكة البحرين، مؤخرا في الجلسة العامة لمؤتمر «النفط والغاز التتارستاني الروسي: التحديات الحديثة وسبل حل المشاكل ذات الأولوية لإعادة إنتاج قاعدة الموارد المعدنية من الهيدروكربونات»، والذي عقد في العاصمة كازان برئاسة فخامة الرئيس رستم مينيخانوف رئيس جمهورية تتارستان الروسية.

شهد المؤتمر مشاركة واسعة لأكثر من 10 آلاف مشارك من مختلف دول العالم، حيث ناقش المشاركون آخر التطورات في مجال النفط والغاز والحلول المستدامة للطاقة، بالإضافة إلى التحديات الإستراتيجية التي تواجهها الصناعة، والاتجاهات الحالية والمستقبلية الرامية لتطوير القطاع. كما تم التركيز على تبني الحلول التكنولوجية والرقمية المبتكرة، والإدارة الفعالة وتحليل البيانات والأساليب المبتكرة لحل مشاكل الاستكشاف الجيولوجي.

واستعرض سعادة الوزير أبرز البرامج والأنشطة والمشاريع النفطية التي تنفذها مملكة البحرين عبر شركة بابكو انيرجيز، والتي تستهدف تطوير مشاريع وتقنيات الطاقة المبتكرة لبناء المشاريع المستدامة ذات التأثير العالي. ومن أهم هذه المشاريع، مشروع تحديث وتطوير مصفاة بابكو (BMP)، الذي يعتبر من أهم المشاريع الاستراتيجية في المملكة، ويهدف إلى زيادة السعة التكريرية وتعزيز قائمة المنتجات، مما يجعل المصفاة من أكثر المصافي تنافسية وامتثالاً لمعايير البيئة العالمية.

وعلى هامش المؤتمر، قام سعادة وزير النفط والبيئة بمشاركة كبار المسؤولين بجولة في المعرض المصاحب للمؤتمر، الذي ضم عدد من الشركات المتخصصة التي استعرضت أهم الدراسات والتقنيات الحديثة والحلول المبتكرة في مختلف التحديات العالمية. كما اجتمع سعادة الوزير خلال الجولة مع عدد من الشركات النفطية بهدف مناقشة سبل تعزيز التعاون المشترك في هذا القطاع الحيوي والمهم.

يُذكر أن مؤتمر النفط والغاز التتارستاني الروسي أصبح ملتقى دورياً يجمع كبار المسؤولين ورجال الأعمال والاقتصاد وأصحاب القرار، بهدف تعزيز العلاقات السياسية والاقتصادية والثقافية والاجتماعية بين روسيا الاتحادية ومختلف دول العالم.

سوناطراك تشارك في مؤتمر غازتك العالمي للطاقة

شارك الرئيس/ المدير العام لمجمع سوناطراك خلال حضوره في مؤتمر غازتيك العالمي للطاقة في جلسة نقاش، تناولت موضوع تجنيد الكفاءات والإمكانيات للتقليص من البصمة الكربونية في صناعة الطاقة. خلال هذه الجلسة، قدم الرئيس المدير العام لمحة عن الانجازات التي حققتها سوناطراك في مجال إزالة الكربون، كما تطرق إلى البرنامج الطموح الذي يتبناه المجمع سعيا منه للحد من بصمته الكربونية وتحقيق الهدف المسطر لصفر حرق روتيني للغاز بآفاق 2030.

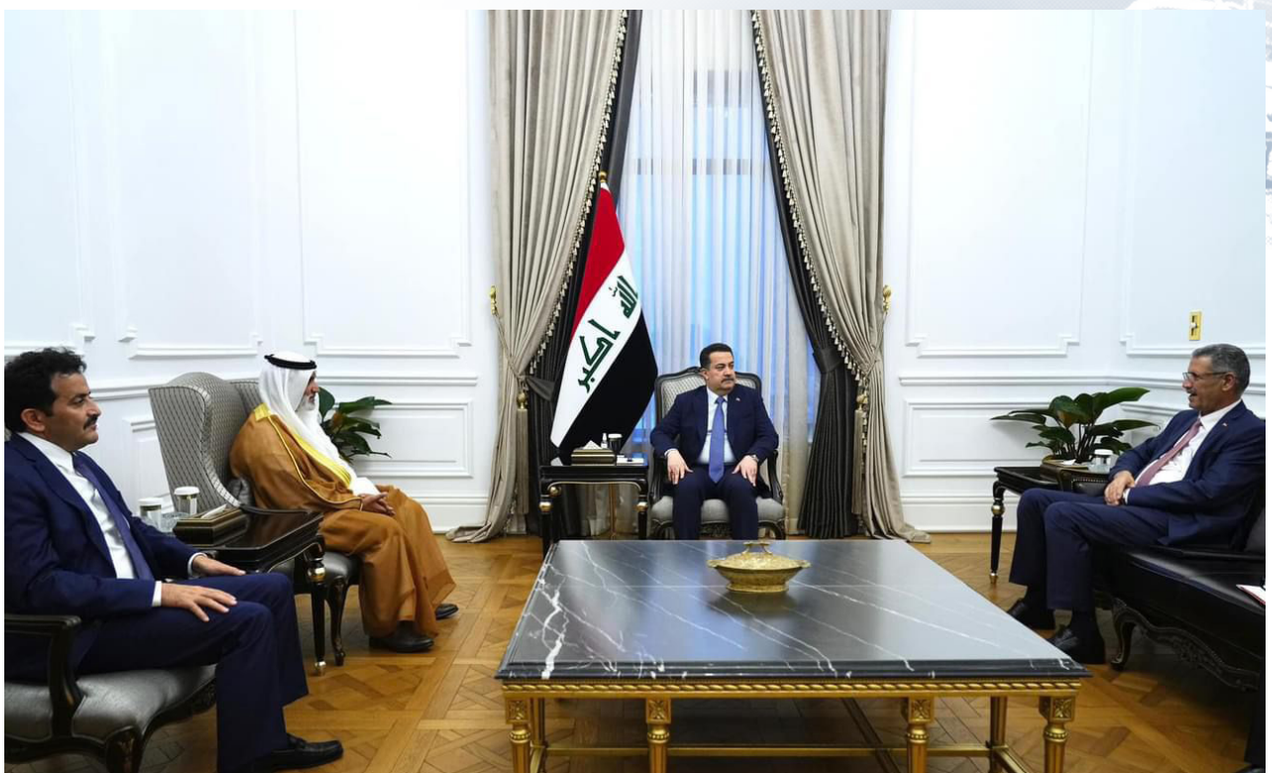
وفي هذا السياق أوضح السيد رشيد حشيشي أن مشاريع الطاقات المتجددة ترتكز على إنشاء محطات شمسية كهروضوئية، تهدف إلى تقليل الاستهلاك الذاتي للشركة من الكهرباء وتوفير كميات معتبرة من الغاز لاستخدامها بطرق أكثر نجاعة، فيما نوّه في سياق آخر بالجانب المتعلق بالهيدروجين الأخضر، مؤكدا أن الجزائر تمتلك مزايا تنافسية تؤهلها لأن تكون لاعبا رئيسيا في إنتاج وتسويق الهيدروجين الأخضر مستقبلا.

كما تطرق الرئيس المدير العام خلال مشاركته في جلسة النقاش، إلى استراتيجية سوناطراك الجديدة للمناخ التي تهدف إلى الحد من انبعاثات الغازات الدفيئة، ورفع مستوى إدماج الطاقات المتجددة، وكذا تطوير حلول لاحتجاز الكربون بطرق طبيعية وتكنولوجية، فضلا عن تحقيق التوازن بين الانبعاثات وامتصاصها عبر بواليع الكربون.

ونوه الرئيس المدير العام لسوناطراك خلال حديثه إلى الدور الحاسم للغاز الطبيعي كمحرك أساسي في عملية الانتقال الطاقوي، نظرا لتأثيره المحدود على البيئة مقارنة مع الطاقات الأحفورية الأخرى، كما أضاف السيد حشيشي أن الغاز الطبيعي يعد أحد أنظف موارد المحروقات، مما يعزز من قدرته على لعب دور حيوي في التحول العالمي نحو الطاقات النظيفة.

للإشارة، فإن مشاركة الرئيس المدير العام لمجمع سوناطراك في جلسة النقاش التي أُدرجت في اليوم الأول من هذا المؤتمر، كانت رفقة عدد من الرؤساء العامين للشركات الطاقوية العالمية، على غرار الشركة الأمريكية للنفط والغاز «إكسون موبيل» وكذا شركة إيني الإيطالية، بالإضافة إلى شركة بيكر هيوز وشركة يونيبر، فضلا عن مجموعة هامة من أبرز الخبراء والمسؤولين في مجال الصناعة الطاقوية.

رئيس مجلس الوزراء العراقي يستقبل الأمين العام لمنظمة أوبك



استقبل رئيس مجلس الوزراء بجمهورية العراق السيد محمد شياع السوداني مؤخرا الأمين العام لمنظمة الدول المصدرة للنفط «أوبك» السيد هيثم الغيص. وتناول اللقاء المواضيع الخاصة بسوق النفط، مع ما تشهده المنطقة التي تمثل المصدر الرئيس للنفط إلى العالم، وأهمية تنسيق الجهود المشتركة بين جميع الدول الأعضاء في المنظمة، بما يحافظ على ديمومة واستقرار أسعار النفط، ولا يضرّ المصدرين والمستهلكين.

وأكد السيد رئيس مجلس الوزراء أن العراق، بوصفه إحدى أكبر الدول المصدرة للنفط في المنظمة، يعلن دوماً التزامه بالسياسات العامة للخطط التي تعتمدها دول أوبك في ما يخص الإنتاج، أو ما يتم تحديده في إطار اتفاق أوبك بلس.

قطر للطاقة

توقع اتفاقية مع مؤسسة البترول الكويتية لتوريد ما يصل إلى ثلاثة ملايين طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال إلى الكويت لمدة 15 عاما

أعلنت قطر للطاقة توقيع اتفاقية مع مؤسسة البترول الكويتية لتوريد ما يصل إلى ثلاثة ملايين طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال إلى دولة الكويت لمدة 15 عاماً.

وبموجب الاتفاقية، سيتم توريد الشحنات المتفق عليها إلى محطة الاستقبال في ميناء الزور الكويتي على متن ناقلات الغاز الطبيعي المسال من الأحجام التقليدية، وكيو-فليكس، وكيو-ماكس التابعة لأسطول قطر للطاقة، بدءاً من يناير 2025.

ووقع الاتفاقية كل من سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، وسعادة الشيخ نواف سعود الناصر الصباح، نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية. وتم توقيع الاتفاقية في احتفال خاص أقيم في مدينة الكويت بحضور عدد من كبار المسؤولين التنفيذيين في مؤسسة البترول الكويتية وقطر للطاقة.

وفي كلمة له بهذه المناسبة، رحّب سعادة الوزير الكعبي بهذه الاتفاقية قائلاً: «يسعدني كثيراً أن أكون في دولة الكويت العزيزة على قلوبنا، وأن نبني هذه الشراكة طويلة الأمد بين مؤسسة البترول الكويتية وقطر للطاقة التي تشكل عنصراً محورياً في دعم أهداف الاستدامة لدولة الكويت الشقيقة، وخاصة في مجال توليد الكهرباء. كما تعكس أيضاً التزامنا بدعم الاحتياجات المستقبلية لجميع زبائننا وعلى رأسهم مؤسسة البترول الكويتية.»

وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «تستمر علاقاتنا الثنائية بالنمو وبتحقيق مصالح وطموحات شعبينا الشقيقين تحت القيادة الرشيدة

لحضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني وحضرة صاحب السمو الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح، حفظهما الله، مما يؤكد عمق الروابط الأخوية وأهمية الشراكة طويلة الأمد بين الكويت وقطر.»

هذه هي الاتفاقية الثانية طويلة الأمد مع مؤسسة البترول الكويتية لتوريد الغاز الطبيعي المسال، وهي تشكل إضافة نوعية لدعم أهداف التبادل التجاري والاقتصادي الطموحة بين البلدين الشقيقين.

افتتاح وزير البترول والثروة المعدنية المصري لأعمال منتدى مصر للتعدين الثالث

افتتح المهندس كريم بدوى وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية مؤخرا، أعمال منتدى مصر للتعدين EMF فى نسخته الثالثة وذلك بحضور الدكتور صالح الخرابشة وزير الطاقة والثروة المعدنية الأردنى والسفيرة مريم الكعبى سفيرة الإمارات بالقاهرة ورؤساء ومسئولى كبرى شركات التعدين محلياً وعالمياً ومؤسسات التمويل الدولية والخبراء والمتخصصين.

وأكد بدوى خلال الكلمة الإفتتاحية على الإمكانات الكبيرة لقطاع التعدين المصرى والتى يدعمها بقوة برنامج الإصلاح الاقتصادى ، مستعرضاً أهم الخطوات المستهدفة لاستغلال إمكانات هذا القطاع ، حيث أكد أنه جار العمل مع مختلف الوزارات والهيئات فى الحكومة الجديدة لتنفيذ إطار تنظيمى لتكوين مناخ استثمارى جاذب فى قطاع التعدين والإسراع باتخاذ القرار والاستثمار ، خلال الفترة المقبلة سيدعمه إنطلاق بوابة مصر للتعدين، كمنصة استثمارية رقمية نشهد تشغيلها تجريبياً خلال فعاليات هذا المنتدى، وانطلاقها فعلياً بنهاية العام ، كمحفز أساسى للاستثمار التعدينى وسهولة الوصول إلى البيانات.

وأكد بدوى على أهمية المنتدى فى دعم خطط قطاع التعدين كقطاع هام لتوفير الموارد اللازمة للتنمية والتحول الطاقى وإيجاد عالم ومستقبل أفضل ، مؤكداً عزم الحكومة برئاسة الدكتور مصطفى مدبولى رئيس مجلس الوزراء على تعظيم القيمة المضافة لقطاع التعدين وزيادة عوائده الاقتصادية ومساهمته فى الناتج القومى وتذليل العقبات التى قد تواجه الاستثمار ، فنحن نعمل على اكتشاف كافة إمكانيات قطاع التعدين فى مصر ومواجهة التحديات والبناء على قصص النجاح من خلال حوار شفاف وصريح يضم الجميع ويدعمنا فى تحقيق تقدم مستمر وتحقيق مستقبل مستدام وتحقيق المصالح المشتركة للجميع ، الدولة والمستثمرين والمواطنين والمجتمعات التى نعيش فيها ونحمى البيئة.

وأشار الوزير أن تحديات الانطلاق بقطاع التعدين وجذب المزيد من الاستثمار تستلزم العمل على تحويل الهيئة المصرية العامة للثروة المعدنية لكيان اقتصادى وهذا سيساعد الهيئة أن تكون كياناً اقتصادياً لتعزيز كفاءة العمل ودعم اتخاذ القرار علاوة على طرح المزيد من مزايدات الاستثمار فى البحث واستخراج الذهب والمعادن المصاحبة بصورة دورية والعمل على الإسراع بالمشروعات الرقمية وخفض الانبعاثات ، مؤكداً لشركاء العمل فى

قطـاع التعدين ، حرصه على المتابعة عن قرب لحل كل التحديات والمعوقات التى قد تواجه شـركاء العمل ، وتنفيذ برنامج الحكومة الجديدة لزيادة مساهمة قطاع التعدين فى الاقتصاد .

وأكد الوزير أن مصر غنية بالموارد التعدينية ولديها بنية تحتية متطورة منها شبكات الطرق الجديدة ، وهى جزء من الدرع النوبى ولدينـا الطمـوح والتعاون مـن الجميع ، ونحن نعمـل على تعظيم القيمـة المضافة لهذه المـوارد والحكومة ملتزمـة بالعمل على أن تكون مصر قبلة اسـتثمارية متقدمة ولديها تعاون واسع مع القطاع الخاص.

وشدد بدوى على أننا ساعون فى تطبيق المزيد من الإصلاحات وجذب الاستثمارات لقطاع التعدين ، فمواردنا من الثروات التعدينية يتضمن الذهـب والنحاس والفضة والزنك والبلاتنيوم وعدة معادن متنوعـة ثمينة وتقليديـة ، لافتاً إلى امتلاك مصـر احتياطى مؤكد مـن الذهب حوالى 3ر7 مليون أوقية حالياً ، وأنتجت العام المالى الماضـى حوالى 560 ألف أوقية من الذهب وحوالى 5ر17 مليون طـن من المعادن الأخرى ، ومخطط أن تصل إلى 800 ألف أوقية من الذهب و30 مليون طن من المعادن الأخرى خلال عام 2030، وسعى الوزارة لزيادة مساهمة قطاع التعدين فى الناتج القومى إلى 5 % بدلاً من أقل من 1 % حالياً.

واسـتعرض مسـتهدفات قطاع التعدين ضمـن برنامج تطوير وتحديث قطاع البترول والإجراءات الإصلاحية ومحاورها ،ولفت إلـى أن إجراءات السـلامة فى قطاع التعدين مهمـة جداً لأننا نريد حمايـة كل من يعمل فى هذه الصناعة والعمل الآمن كأحد العوامل الهامة فى جذب الاسـتثمارات وعلينا أن نعمل سـوياً بحيث تكون السـلامة والبيئة خلال عمليـة التعدين أمراً أساسـياً، مؤكداً على أهمية الاسـتماع والاسـتفادة مـن الخبرات واسـتخدام التكنولوجيا وزيادة الوعى بأهمية السلامة وحماية البيئة.

وأكد على العمل بتنسـيق كامل مع وزارة البيئة كجزء رئيسى مـن التـزام تطوير قطـاع التعدين وتحويله لقطـاع أخضر صديق للبيئـة، كما لفت لأهميـة المعامل المتطورة لفحص العينات التى تم إقامتهـا فـى توفير الوقت والتكلفة ، وأشـار إلى أهمية الدراسـات الجاريـة لتحويل منطقة الصحراء الشـرقية لمركـز إقليمى للذهب من خلال دراسـة إنشـاء مصفـاة تكرير الذهب ومركـز للخدمات اللوجيستية.

وأكـد بـدوى علـى أهمية الكـوادر البشـرية والاعتمـاد على الكفاءات وتطويرهم ودعمهم باستمرار فى طريقنا لتحقيق ما نأمله من قطاع التعدين وزيادة عوائده ومسـاهمته فى التنمية والاقتصاد القومى.

أرامكو السعودية

تخطط لتمويل جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية بقيمة 100 مليون دولار أمريكي لدعم الأبحاث التطويرية المتقدمة

وقعت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، مذكرة تفاهم مؤخرا مع جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية (كاوست) لدعم الأبحاث التي تستهدف تحقيق فوائد بيئية وتجارية.

وتخطط أرامكو السعودية لرصد تمويل بقيمة 100 مليون دولار أمريكي خلال العشر سنوات القادمة لمشاريع البحث والتطوير مع جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية، وسيُخصص التمويل لمجموعة واسعة من المبادرات الواعدة، بدءًا من الأبحاث الأساسية إلى التقنيات التطبيقية، حيث تسعى (كاوست) إلى حثّ جهود العمل في مجالات الابتكار والتقنيات.

وبهذه المناسبة، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إداريها التنفيذيين، المهندس أمين حسن الناصر: " هذا التعاون من شأنه تعميق علاقة أرامكو السعودية مع جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية بصورة أكبر، حيث نتطلع إلى استكشاف آفاقٍ وإمكاناتٍ جديدة مع التركيز القوي على البحث وتطوير التقنية، بما يعكس إيماننا الراسخ بأهمية الابتكار عبر الصناعات والتطبيقات".

ومن جانبه قال رئيس كاوست، البروفيسور توني تشان: "تُجسّد هذه الشراكة تفاني جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية في تسريع الأبحاث المؤثرة التي تقود التقدم التقني، وتعالج تحديات العالم الحقيقي. وسيؤدي تعاوننا مع أرامكو السعودية إلى الاستفادة من خبراتنا المشتركة لتطوير حلول مبتكرة لمستقبل أكثر استدامة".

وتشمل مجالات التعاون الأساسية تحول الطاقة، والاستدامة، وتحول المواد، وتقنيات التنقيب والإنتاج، والحلول الرقمية، مع التركيز على تطوير نتائج قابلة للتطبيق تجاريًا.

كما تشمل الموضوعات المحددة في مجالات تحوّل الطاقة؛ تحويل السوائل إلى مواد كيميائية وأبحاث المصافي المستقبلية، بالإضافة إلى وقود الطيران منخفض الكربون. وستشمل أبحاث الاستدامة الهيدروجين، واحتجاز الكربون وتخزينه، ومصادر الطاقة المتجددة، وحلول تخزين الطاقة. ومن المتوقع أن تركز مشاريع إضافية على المواد الكربونية المتقدمة والطاقة الحرارية الأرضية، ضمن أمور أخرى.

سيركز التعاون على تطوير حلول مجدية تجارياً لدعم تحول الطاقة وأهداف الاستدامة

تهدف المشاريع البحثية إلى تسريع وتيرة الابتكار في المملكة ومعالجة بعض أهم التحديات العالمية والمحلية

وكالة "فيتش" ترفع التصنيف الائتماني للصندوق العربي للطاقة إلى "AA+"

الصندوق العربي للطاقة
The Arab Energy Fund

تقرير "فيتش" يؤكد وضع السيولة وإدارة المخاطر القويين للصندوق

يشير التقرير إلى ربحية الصندوق المستدامة واستمراره في تنويع محفظته التمويلية

أعلن الصندوق العربي للطاقة ("ابيكورب" سابقاً)، أحد المشاريع المنبثقة عن أوابك وهي مؤسسة مالية مؤثرة متعدّدة الأطراف تعمل في قطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، أن وكالة "فيتش" رفعت التصنيف الائتماني طويل الأجل (IDR) للصندوق إلى (AA+) مع نظرة مستقبلية مستقرة.

وإلى جانب ذلك رفعت الوكالة تصنيف برنامج السندات الدولية متوسطة الأجل التابع للصندوق وإصدارات الديون وبرنامج الصكوك المحدودة إلى (AA+).

وأشارت الوكالة في تقريرها إلى الوضع الائتماني القوي للصندوق العربي للطاقة، والذي يستند إلى التحسن المستمر في معدلات المخاطر نتيجة نهجه المدروس لإدارة المخاطر، ما مكّن الصندوق من تنمية محفظته التمويلية مع الحفاظ على جودة أصول عالية وأداء ائتماني قوي، إلى جانب حفاظه على تصنيف السيولة عند (AA+).

وتدل النظرة المستقبلية المستقرة على التحسن المستمر والثابت الذي حققه الصندوق على صعيد معدلات الملاءة المالية والسيولة خلال السنوات الماضية، شاملاً ذلك حفاظه على معدل قروض متعثرة منخفض واستمراره في تنويع محفظته التمويلية، حيث انخفضت حصة قطاع النفط والغاز من إجمالي القروض إلى 33 % بنهاية 2023، مقارنة بـ 45 % في الفترة من 2020 إلى 2022.

إلى ذلك قال مهدي رازفي، رئيس إدارةِ المخاطرِ في الصندوق العربي للطاقة: "يمثل رفع وكالة فيتش للتصنيف الائتماني إلى (AA+) مؤشراً مهماً على ممارسات الصندوق عالمية المستوى في إدارة المخاطر والتي تتماشى مع رؤيته الرامية إلى تمكين بناء مستقبل طاقة آمن ومستدام للمنطقة."

كما أشادت وكالة "فيتش" بقوة معدلات السيولة لدى الصندوق العربي للطاقة على ضوء الجودة الائتمانية العالية لأصول الخزينة واحتياطي السيولة "الممتاز"، بالإضافة إلى سياسات إدارة المخاطر والرسملة "الممتازتين" ومخاطر الائتمان الإجمالية "المنخفضة جداً". ومن العوامل الأخرى التي أسهمت في رفع التصنيف ربحية الصندوق المستدامة، لا سيما مقارنة بنظرائه، حيث بلغ متوسط العائد على حقوق المساهمين خلال الخمس سنوات الماضية 5.1 %، إلى جانب تحقيقه صافي دخل قياسي بلغ 225 مليون دولار أمريكي في عام 2023، بزيادة قدرها 51 % على أساس سنوي.

يذكر أن الصندوق يحمل أيضاً تصنيفيّ (Aa2) من وكالة "موديز" و(AA-) من وكالة "ستاندرد آند بورز".

أدنوك

تستخدم تقنية رائدة مدعومة بالذكاء الاصطناعي لتحسين كفاءة عملياتها

أعلنت «أدنوك» عن تطبيق تقنية مدعومة بالذكاء الاصطناعي تعد رائدة على مستوى قطاع الطاقة تم تطويرها بواسطة الشركة بهدف رفع كفاءة عملياتها. وقامت «أدنوك» بنشر تقنية "Neuron 5" بشكل مبدئي في مئات المعدات في حقل «شمال شرق باب» التابع لشركة «أدنوك البرية» و«محطة الطويلة لضغط الغاز» التابعة لشركة «أدنوك للغاز".

وتقوم تقنية "Neuron 5" والتي تمثل أحد الحلول المبتكرة بمراقبة أداء المعدات الحيوية بشكل مستقل، مما يساهم في تحسين العمليات وتحديد إجراءات الصيانة الوقائية وخفض أوقات إيقاف التشغيل المرتبطة بها، ورفع كفاءة العمليات وتقليل الحاجة إلى عمليات الفحص اليدوية التي تستغرق وقتا طويلاً. وتستخدم التقنية نماذج الذكاء الاصطناعي المتقدمة وخوارزميات التعلُّم العميق للتنبؤ باحتياجات الصيانة ومراقبة أداء المعدات من خلال معالجة وتفسير بيانات مثل مستوى الضغط، ودرجة الحرارة، والاهتزاز، والتي يتم استقبالها من أجهزة الاستشعار المركبة على المعدات الحيوية.

وبعد نجاح تطبيقها بشكل مبدئي، ستقوم «أدنوك» بنشر تقنية "Neuron 5" على آلاف المعدات الحيوية التي تدخل في عملية الإنتاج في جميع مرافق الشركة بما في ذلك الضواغط والصمامات والمولدات.

وبهذه المناسبة، قال عبدالمنعم سيف الكندي، الرئيس التنفيذي لدائرة الاستكشاف والتطوير والإنتاج في «أدنوك»: «تُعطي 'أدنوك' أولوية لنشر أدوات وحلول الذكاء الاصطناعي في جميع مراحل عملياتها، والاستفادة من التقنيات الحديثة الرائدة على مستوى قطاع الطاقة في دعم جهودها الهادفة إلى المساهمة في تلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة. ويمثل تطوير تقنية 'Neuron5' ونشرها على إمتداد منشآت 'أدنوك' الخاصة بأعمال الاستكشاف والتطوير والإنتاج والتكرير والتصنيع دليلاً على التطبيق العملي لهذه الاستراتيجية، ويعكس كذلك التقدم المستمر الذي تحرزه الشركة لتحقيق رؤيتها بأن تصبح شركة الطاقة الأكثر اعتماداً على الذكاء الاصطناعي في العالم".

تقنية "Neuron5" تستخدم في مراقبة أداء المعدات الحيوية بشكل مستقل، مما يساهم في تحديد إجراءات الصيانة الوقائية، وخفض أوقات إيقاف التشغيل المرتبطة بها ورفع كفاءة العمليات

بعد تطبيقها المبدئي في منشآت شركتي «أدنوك البرية» و«أدنوك للغاز»، سيتم نشر تقنية "Neuron 5" على امتداد عمليات «أدنوك"

وقامت «أدنوك للغاز» بنشر تقنية "Neuron 5" بشكل مبدئي في «محطة الطويلة»، وذلك لدعم جهودها الرامية إلى توفير إمدادات موثوقة ومستدامة من الغاز للصناعات الرئيسية في أبوظبي والإمارات الشمالية.

وأوضحت نتائج مرحلة التطبيق التجريبي لتقنية "Neuron 5" مساهمتها في تقليل عمليات إيقاف التشغيل غير المخطط لها بنسبة 50%، وزيادة فترات الصيانة المخطط لها بنسبة 20%، وتقليل الاعتماد على مشغلي العمليات والاستفادة منهم في نشاطات إنتاجية أخرى.

يشار إلى أن تقنية "Neuron 5" تم تطويرها من قبل كل من «مركز الثمامة للتميز» التابع لأدنوك وشركتي «إيه آي كيو» و«أفيفا".

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

التطورات البترولية في الأسواق العالمية
سبتمبر 2024

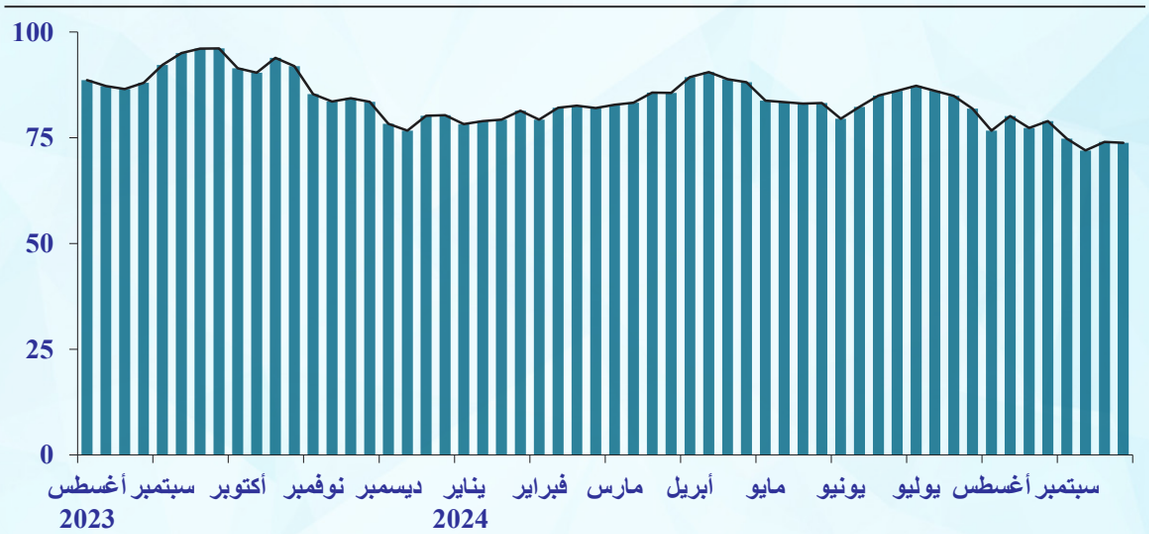
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

☜ تشير تقديرات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر سبتمبر 2024 إلى 73.59 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع 6.1% مقارنة بالشهر السابق. كما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2024 إلى 81.9 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 1.3% مقارنة بعام 2023.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض في شهر أغسطس 2024 بنسبة 7.1% (6 دولار للبرميل) مقارنة بشهر يوليو 2024، ليبلغ 78.4 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى تزايد عمليات بيع العقود في الأسواق الآجلة للنفط والتوقعات السلبية بشأن سوق النفط في الأمد القريب، فضلاً عن ضعف هوامش التكرير في جميع المراكز الرئيسية.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، أغسطس 2023 – سبتمبر 2024 (دولار/ برميل)



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، التقرير الشهري، أعداد مختلفة.

2. الطلب والعرض

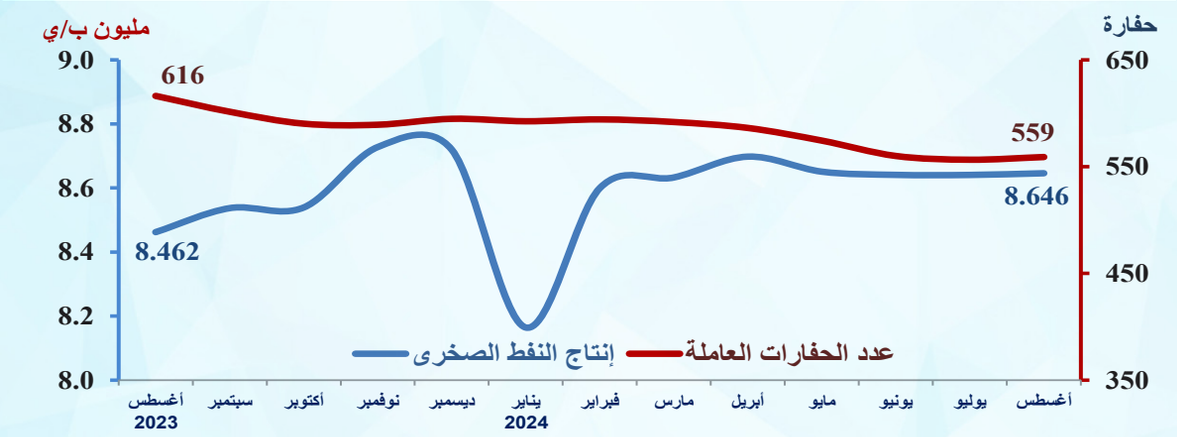
☜ تشير التقديرات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2024 ليصل إلى نحو 104.8 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة تبلغ حوالي 1.2% مقارنة بمستويات الربع الثاني. حيث ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1% ليصل إلى حوالي 46.3 مليون برميل/يوم، كما ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1.2% ليصل إلى نحو 58.5 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الرابع من عام 2024 ليصل إلى نحو 105.6 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 870 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 59.4 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 70 ألف ب/ي ليصل إلى 46.2 مليون ب/ي.

☜ تشير التقديرات إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أغسطس 2024 بنسبة 0.5% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى 102.4 مليون ب/ي. وقد انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.5% ليصل إلى حوالي 70.3 مليون ب/ي، كما انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.6% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 32.1 مليون ب/ي.
أما فيما يخص إمدادات **مجموعة دول أوبك+** من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر أغسطس 2024 بنحو 99 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى 35.6 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 0.7% لتصل إلى نحو 14.1 مليون ب/ي. بينما ارتفعت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك[1]، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.03% لتصل إلى نحو 21.5 مليون ب/ي.

☜ ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال أغسطس 2024 بمقدار 5 آلاف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى نحو 8.646 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة في شهر أغسطس بمقدار حفارتين مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى 559 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, Sept. 2024

3. المخزونات النفطية

☜ انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر أغسطس 2024 بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2832 مليون برميل، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 5 مليون برميل ليصل إلى 3429 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 4 مليون برميل ليصل إلى 1527 مليون برميل.

[1] لا تشمل ليبيا وإيران وفنزويلا التي بلغت إمداداتهم من النفط الخام نحو 956 ألف ب/ي، و3.3 مليون ب/ي و874 ألف ب/ي على الترتيب خلال شهر أغسطس 2024.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أغسطس 2024 (مليون برميل)

المصدر: Oil Market intelligence, Sept. 2024 and Nov. 2023.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2024 بنسبة 8.4% لتصل إلى نحو 6.3 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 10.8% لتبلغ حوالي 3.8 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر أغسطس 2024 بنسبة 10.4% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 9.1% لتبلغ حوالي 7 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

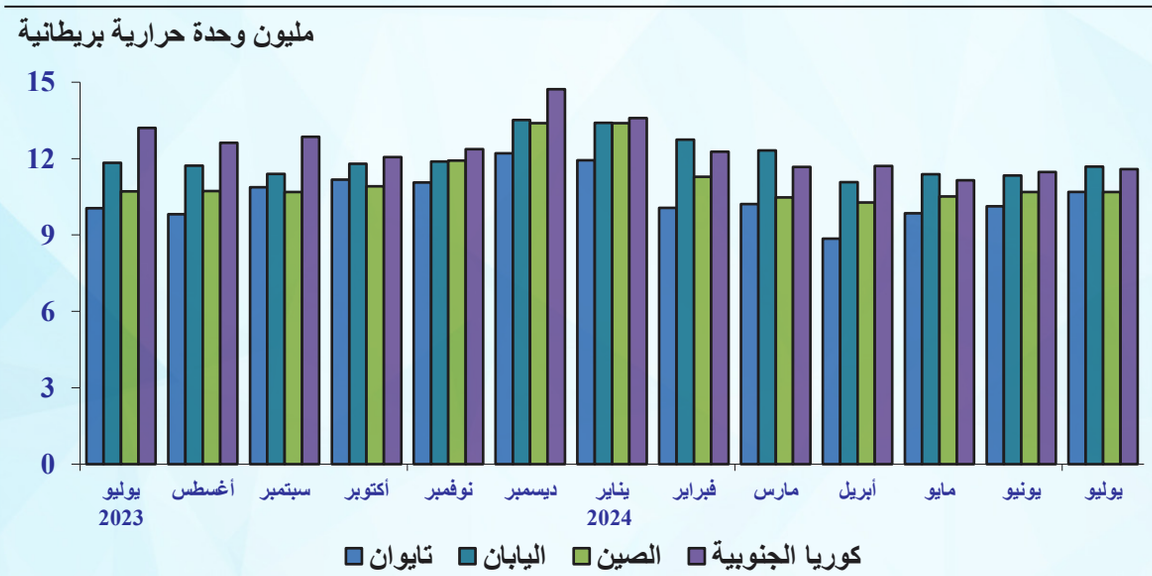
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2024 إلى 1.98 دولار لكل مليون (وح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، أغسطس 2023 – أغسطس 2024

المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يوليو 2024 بمقدار 0.36 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى 11.69 دولار لكل مليون (وح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.11 دولار لكل مليون (و ح ب) ليصل إلى نحو 11.58 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.56 دولار لكل مليون (وح ب) ليصل إلى حوالي 10.69 دولار لكل مليون (وح ب). في حين استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس المستوى المسجل في الشهر السابق وهو 10.69 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، يوليو 2023 - يوليو 2024



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.779 مليون طن خلال شهر يوليو 2024، مستأثرة بحصة بلغت 22.8% من الإجمالي.

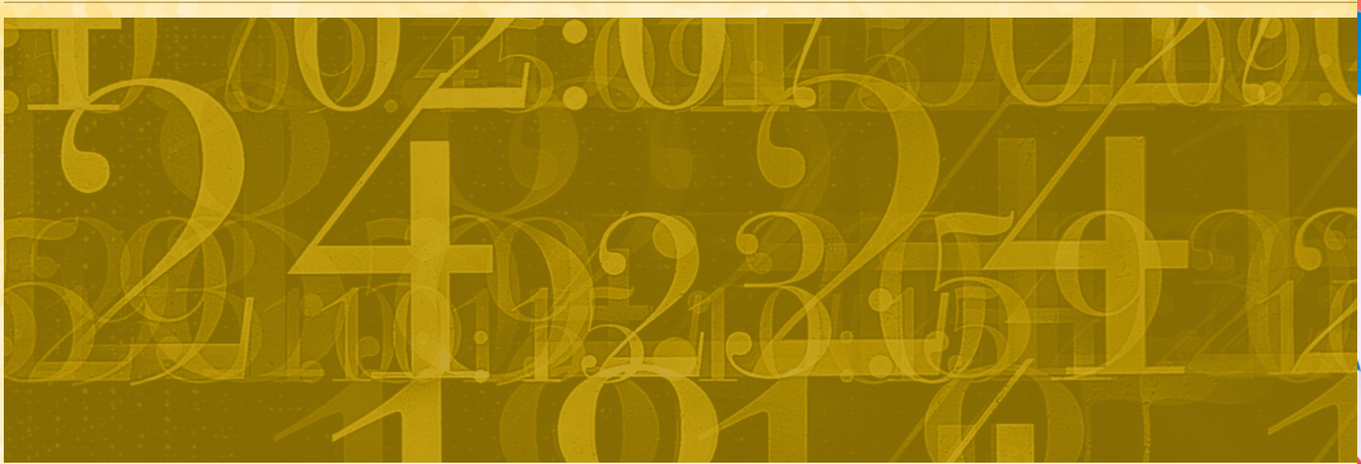
OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي

FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS

www.oapecorg.org



ملحق الجداول

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* ، 2023 - 2024
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2023 -2024
($ / Barrel - دولار / برميل)

2024	2023	الاسبوع Week	الشهر Month	2024	2023	الأسبوع Week	الشهر Month
87.3	77.0	1	يوليو July	78.2	77.71	1	يناير January
86.1	80.6	2		78.9	79.08	2	
84.9	81.0	3		79.3	83.53	3	
81.9	84.6	4		81.4	84.94	4	
76.7	88.6	1	اغسطس August	79.3	81.44	1	فبراير February
80.1	87.2	2		82.1	83.41	2	
77.3	86.5	3		82.6	81.41	3	
78.9	88.0	4		82.0	81.78	4	
74.8	92.2	1	سبتمبر September	82.8	82.77	1	مارس March
72.0	95.0	2		83.3	76.98	2	
74.0	96.1	3		85.7	73.99	3	
73.8	96.1	4		85.6	77.20	4	
	91.4	1	اكتوبر October	89.3	85.3	1	ابريل April
	90.4	2		90.5	86.4	2	
	93.9	3		88.9	84.1	3	
	91.9	4		88.1	81.0	4	
	85.3	1	نوفمبر November	86.8	76	1	مايو May
	83.5	2		83.4	76.1	2	
	84.4	3		83.1	75.2	3	
	83.5	4		83.2	76.4	4	
	78.3	1	ديسمبر December	79.5	76.2	1	يونيو June
	76.7	2		82.3	74.2	2	
	80.2	3		85.0	76.3	3	
	80.3	4		86.1	74.9	4	

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

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (اوبك).

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2023- 2024
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2023 -2024
($ / Barrel - دولار / برميل)

	2024	2023	
January	80.0	81.6	يناير
February	81.2	81.9	فبراير
March	84.2	78.5	مارس
April	89.1	84.1	ابريل
May	83.6	75.8	مايو
June	83.2	75.2	يونيو
July	84.4	80.1	يوليو
August	78.4	87.3	اغسطس
Septem ber	73.6	94.6	سبتمبر
October		91.8	اكتوبر
November		85.4	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	81.8	80.7	الربع الأول
Second Quarter	85.3	78.4	الربع الثانى
Third Quarter	78.8	87.7	الربع الثالث
Fourth Quarter		85.2	الربع الرابع
Annual Average	81.9	83.0	المتوسط السنوي

* 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».
Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2023-2024
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2023-2024
($/Barrel - دولار/ برميل)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة المتوسط Basrah Medium	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2023	**77.6**	**83.1**	**82.6**	**82.0**	**82.2**	**82.9**	**84.3**	**80.7**	**83.6**	**84.9**	**83.0**	**متوسط عام 2023**
January 2023	78.2	82.2	82.9	80.8	81.0	82.5	82.9	77.8	83.8	83.8	81.6	يناير 2023
February	76.8	82.8	82.5	82.1	81.5	83.4	83.2	78.3	84.1	83.6	81.9	فبراير
March	73.4	78.9	78.3	78.4	77.4	79.6	79.9	75.3	80.3	80.3	78.5	مارس
April	79.4	84.4	84.9	83.4	84.0	84.1	85.5	81.8	85.4	85.7	84.1	أبريل
May	71.6	75.9	75.8	75.1	75.3	75.7	77.4	73.3	76.4	77.7	75.8	مايو
June	70.3	75.9	74.7	74.7	74.2	75.5	76.4	73.0	75.2	77.2	75.2	يونيو
July	75.9	80.5	80.1	80.3	79.7	80.8	82.4	78.8	80.3	83.5	81.1	يوليو
August	81.4	86.6	86.1	86.5	86.4	87.2	88.8	85.4	86.7	89.6	87.3	أغسطس
September	89.4	94.0	94.0	92.9	94.3	93.9	95.7	93.1	95.2	96.5	94.6	سبتمبر
October	85.6	90.8	91.1	89.8	92.1	91.0	92.9	90.2	93.3	93.4	91.8	أكتوبر
November	77.4	85.3	83.1	83.3	83.4	83.3	86.3	83.8	84.8	87.3	84.9	نوفمبر
December	72.1	79.3	78.0	77.3	77.8	77.7	80.1	77.6	78.8	81.3	79.0	ديسمبر
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

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الإقتصادية، وتقارير أوبك.

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى الاسواق المختلفة، 2023-2024
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2023 -2024
($ / Barrel - دولار / برميل)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2023	Singapore	102.6	106.2	99.0	سنغافورة	متوسط عام 2023
	Rotterdam	74.4	111.4	126.2	روتردام	
	Mediterranean	79.0	109.4	102.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	67.6	78.6	117.9	الخليج الامريكي	
Aug-23	Singapore	116.0	118.9	107.2	سنغافورة	أغسطس 2023
	Rotterdam	83.8	122.7	142.6	روتردام	
	Mediterranean	87.5	120.9	115.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	79.8	89.5	136.5	الخليج الامريكي	
Sep.-23	Singapore	121.42	124.92	109.92	سنغافورة	سبتمبر 2023
	Rotterdam	88.83	131.91	140.69	روتردام	
	Mediterranean	92.29	128.88	117.33	البحر المتوسط	
	US Gulf	82.93	97.05	130.56	الخليج الامريكي	
Oct.-23	Singapore	112.8	117.1	98.9	سنغافورة	أكتوبر 2023
	Rotterdam	80.6	122.4	123.0	روتردام	
	Mediterranean	85.0	120.2	97.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	74.5	86.7	110.0	الخليج الامريكي	
Nov-23	Singapore	103.1	106.1	98.0	سنغافورة	نوفمبر 2023
	Rotterdam	75.3	115.0	119.3	روتردام	
	Mediterranean	80.4	109.6	95.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	71.0	87.6	100.3	الخليج الامريكي	
Dec-23	Singapore	97.3	99.4	91.3	سنغافورة	ديسمبر 2023
	Rotterdam	71.0	105.6	112.5	روتردام	
	Mediterranean	76.5	102.9	89.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.9	80.5	95.1	الخليج الامريكي	
Jan.-24	Singapore	100.7	102.5	95.94	سنغافورة	يناير 2024
	Rotterdam	72.5	107.6	115.5	روتردام	
	Mediterranean	78.2	106.3	92.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.5	81.40	103.4	الخليج الامريكي	
Feb.-24	Singapore	104.0	106.1	100.1	سنغافورة	فبراير 2024
	Rotterdam	72.8	116.2	123.0	روتردام	
	Mediterranean	78.6	113.5	100.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.7	85.2	109.9	الخليج الامريكي	
Mar.-24	Singapore	101.4	103.5	101.5	سنغافورة	مارس 2024
	Rotterdam	78.7	112.1	128.5	روتردام	
	Mediterranean	84.2	109.0	105.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	70.7	81.4	119.7	الخليج الامريكي	
Apr.-24	Singapore	101.4	104.3	106.3	سنغافورة	أبريل 2024
	Rotterdam	78.1	109.3	126.4	روتردام	
	Mediterranean	83.1	107.4	111.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	73.9	79.8	125.8	الخليج الامريكي	
May-24	Singapore	94.1	97.0	95.4	سنغافورة	مايو 2024
	Rotterdam	73.1	100.7	109.7	روتردام	
	Mediterranean	77.6	99.4	102.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.8	71.8	116.0	الخليج الامريكي	
Jun.-24	Singapore	96.7	97.7	93.0	سنغافورة	يونيو 2024
	Rotterdam	74.0	102.0	106.1	روتردام	
	Mediterranean	78.4	101.7	97.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.0	90.3	110.7	الخليج الامريكي	
July-24	Singapore	98.6	99.1	96.4	سنغافورة	يوليو 2024
	Rotterdam	76.1	103.1	107.6	روتردام	
	Mediterranean	80.3	102.9	100.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	73.7	94.8	114.5	الخليج الامريكي	
Aug-24	Singapore	90.3	92.0	89.0	سنغافورة	أغسطس 2024
	Rotterdam	72.1	95.5	100.5	روتردام	
	Mediterranean	75.9	94.9	93.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.7	87.9	109.6	الخليج الامريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2023 - 2024
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2023 - 2024
(Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2023	**163**	**39**	**58**	**متوسط عام 2023**
August 2023	100	31	46	أغسطس 2023
September	98	27	42	سبتمبر
October	171	32	53	أكتوبر
November	199	40	69	نوفمبر
December	151	37	59	ديسمبر
January 2024	190	46	62	يناير 2024
February	166	52	70	فبراير
March	159	47	70	مارس
April	183	42	62	أبريل
May	202	44	68	مايو
June	166	35	51	يونيو
July	141	34	50	يوليو
August	126	33	50	اغسطس

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2023 - 2024
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2023 - 2024
(Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2023	**229**	**219**	**165**	**متوسط عام 2023**
August 2023	201	191	154	أغسطس 2023
September	258	228	156	سبتمبر
October	201	191	165	أكتوبر
November	263	253	138	نوفمبر
December	273	263	154	ديسمبر
January 2024	241	231	244	يناير 2024
February	290	280	264	فبراير
March	334	324	246	مارس
April	259	249	225	أبريل
May	265	255	252	مايو
June	195	185	242	يونيو
July	213	203	199	يوليو
August	164	154	137	أغسطس

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

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

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2023 - 2024
Table -7 : World Oil Demand 2023 - 2024
(مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	* 2024			2023					
	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV*	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	7.9	7.4	7.6	7.5	7.5	7.6	7.3	7.3	الدول العربية
OAPEC	6.8	6.3	6.5	6.4	6.4	6.5	6.2	6.4	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.3	45.8	44.8	45.7	46.0	46.0	45.7	45.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.5	25.2	24.4	25.0	24.9	25.4	25.2	24.5	الأمريكيتين
Europe	13.8	13.6	12.9	13.5	13.4	13.8	13.5	13.1	أوروبا
Asia Pacific	7.0	7.0	7.5	7.2	7.7	7.1	7.0	7.8	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	58.5	57.8	58.1	56.7	57.3	56.3	56.1	55.9	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.2	24.0	24.1	23.3	23.3	23.1	23.2	23.4	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.4	4.4	4.6	4.5	4.7	4.3	4.2	4.6	افريقيا
Latin America	6.9	6.8	6.7	6.7	6.7	6.8	6.7	6.6	أمريكا اللاتينية
China	17.2	16.9	16.7	16.4	16.4	16.4	16.3	15.5	الصين
Eurasia	5.0	5.0	5.3	5.0	5.2	4.9	4.9	5.1	أور اسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	104.8	103.6	102.9	102.2	103.2	102.2	101.8	101.3	العالم

* أرقام تقديرية.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية.

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2023 - 2024
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2023-2024
(Million b/d - مليون برميل يوميا)

	* 2024		2023	
	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	27.7	27.7	28.7	**الدول العربية**
OAPEC	26.6	26.6	27.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	**49.2**	**49.6**	**50.3**	**الدول الموقعة علي إعلان التعاون:**
Crude Oil	**40.9**	**41.2**	**42.0**	**النفط الخام**
OPEC	26.6	26.6	27.0	دول أوبك
Non-OPEC	14.3	14.7	15.0	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	**8.3**	**8.3**	**8.2**	**سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية**
Non Do C Countries:				**الدول غيرالموقعة علي إعلان التعاون:**
OECD	**31.6**	**31.0**	**30.8**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Americas	27.6	26.9	26.7	الأمريكيتين
Europe	3.6	3.7	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.5	0.5	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	**21.5**	**21.6**	**21.1**	**خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
Middle East & Other Asia	4.4	4.4	4.4	الشرق الأوسطودول آسيوية أخرى
Africa	2.3	2.2	2.2	افريقيا
Latin America	7.2	7.3	7.0	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.6	4.5	الصين
Eurasia	0.4	0.4	0.4	أور اسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	**102.3**	**102.1**	**102.3**	**العالم**

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أغسطس 2024
Global Oil Inventories, August 2024
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن أغسطس 2023 Change from August 2023	أغسطس 2023 Aug-23	التغير عن يوليو 2024 Change from July 2024	يوليو 2024 Jul-24	أغسطس 2024 Aug-24	
Americas	38	1512	(2)	1552	1550	الأمريكيتين:
Crude	17	568	(2)	587	585	نفط خام
Products	21	944	0	965	965	منتجات نفطية
Europe	(17)	949	(6)	938	932	أوروبا :
Crude	(18)	345	(7)	334	327	نفط خام
Products	1	604	1	604	605	منتجات نفطية
Asia Pacific	(18)	368	5	345	350	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(10)	122	(5)	117	112	نفط خام
Products	(8)	246	10	228	238	منتجات نفطية
OECD [1]	3	2829	(3)	2835	2832	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(11)	1035	(14)	1038	1024	نفط خام
Products	14	1794	11	1797	1808	منتجات نفطية
Non - OECD [1]	199	3230	(5)	3434	3429	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	21	1378	20	1379	1399	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**202**	**6059**	**(9)**	**6270**	**6261**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	24	1503	4	1523	1527	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	247	8941	16	9172	9188	إجمالي المخزون العالمي**

المصدر

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

Source: Oil Market Intelligence,Sept. 2024&Nov. 2023.

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

Source: Oil Market Intelligence,Sept. 2024&Nov. 2023.

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

جائزة البحث العلمي

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

لعام 2024

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

«الطاقة الجديدة والمتجددة»

مجال البحث

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

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

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

شروط تقديم البحث

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

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

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة

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

البريد الإلكتروني للجائزة: oapecaward@oapecorg.org

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

(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

.....

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

.....

.....

.....

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

الاسـم : .....

التوقيع : .....

التاريخ / /

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)
OAPEC AWARD FOR SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR 2024

In the Field of

NEW AND RENEWABLE ENERGY

Statement of relinquishment of printing and publication rights for the research

I, the undersigned:

.....

Hereby undertake to relinquish all printing and publication rights of the research submitted by me entitled:

.....

.....

.....

to the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), in the event of winning one of the two prizes of OAPEC Award for Scientific Research for the year 2024.

Name: .....

Signature: .....

Date: / /

Research Submission Requirements

1. Research may be submitted by one or not more than two researchers. Research submitted by legal entities will not be accepted.
2. The submitted research must be new. It must not have been published or received any award from any Arab or foreign body in the past.
3. The research must provide recommendations that are applicable and contribute to providing benefit to the energy industry in the Member Countries.
4. Research that relies on innovative laboratory work is given preferential marks in the evaluation.
5. The author of the research agrees in advance to grant the organization the copyright of his work in the event that he wins one of the two aforementioned awards, while retaining all his rights to the research. The Secretariat General has the right to print and publish the winning research according to what it deems appropriate.
6. The researcher adheres to the principles of citation in accordance with the standards of scientific and academic research.
7. An electronic version of the research- in both PDF and WORD format- should be submitted to the award's email address: **oapecaward@oapecorg.org**
8. The research can be submitted in either Arabic or English.
9. The participating researcher shall submit a summary of his academic and professional qualifications, in a separate file.
10. Participating research works must be submitted no later than the **end of May 2025**. After that date, no research will be accepted for the purpose of the award.
11. Researchers of all nationalities are welcome to participate in the award.
12. The award will not be granted to the same researcher twice in a row.
13. The research work must not contain any references or phrases indicating the researcher's name, workplace, or domicile.
14. Any research work that does not meet the requirements mentioned in the OAPEC Award Participants Guide attached to the announcement will be ignored.

Researchers will be notified by OAPEC Secretariat of the Award Committee's decision. The winners will be officially announced at the end of the OAPEC's Ministerial Council meeting in 2025.

For further information you may contact the OAPEC General Secretariat at:

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)
Secretariat of the Award Organizing Committee
Tel.: (+965) 24959784 - (+965) 24959763
E-mail:oapecaward@oapecorg.org

Research Field:

New and Renewable energy plays a pivotal role in confronting global challenges such as combating climate change, achieving energy security, and promoting sustainable development, It contributes to reducing greenhouse gas emissions and mitigating the effects of global warming. It can be relied upon as a clean fuel to meet the growing demand for energy. It also contributes to stimulating economic growth, creating diversification opportunities, and encouraging technological innovation.

Enormous resources of renewable energy sources available in the Arab countries on the one hand, and successful experiences of many countries around the world in exploiting such resources on the other hand, underline the possibility of bringing about a tangible change in how to optimally use these resources in the Arab countries.

Based on these inputs, the submitted research papers can address many main topics, including, but not limited to:

1. **Modern technologies for producing renewable energy, including renewable energy storage technologies and smart grid technologies.**
2. **National and international policies that promote the deployment of renewable energy, including goals, incentives, legislations, laws and regulatory frameworks.**
3. **Economic considerations, including cost trends in renewable energy technologies, and mechanisms for funding renewable energy projects (such as subsidies, tax incentives, and green bonds).**
4. **Existing infrastructure and renewable energy projects that are planned to be executed at the Arab and international levels.**
5. **Challenges facing the deployment and use of renewable energy, such as supply chain issues facing some technologies and irregular supplies.**
6. **The future outlook for renewable energy sources, and their integration into non-electricity sectors (such as transportation, cooling, and heating).**

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC AWARD

OAPEC SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR

2024

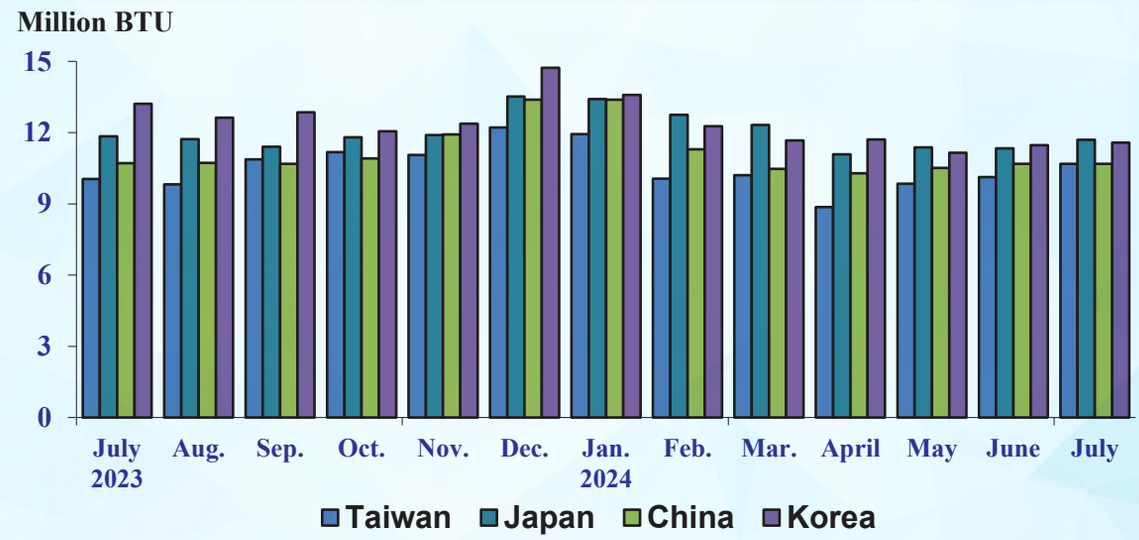
In line with OAPEC'S policy to encourage scientific research by awarding two prizes on a biennial basis (**First Prize** KD 7000 equivalent to USD $23000, **Second Prize** KD 5000 equivalent to USD $16000), upon the resolution number 1/169 of OAPEC Executive Bureau at its meeting dated **5 May 2024**. **The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)** is pleased to announce that **the research field** selected for the "OAPEC Award for Scientific Research for the Year 2024" is:

NEW AND RENEWABLE ENERGY

Tables Annex

- The price of Japanese LNG imports in July 2024 increased by $0.36/m BTU to reach $11.69/m BTU, the price of Korean LNG imports increased by $0.11/m BTU to reach $11.58/m BTU, and the price of Taiwan LNG imports increased by $0.56/m BTU to reach about $10.69/m BTU. Whereas the price of Chinese LNG imports remained stable at the same previous month level of $10.69/m BTU.

The price of Northeast Asia LNG imports, July 2023 - July 2024

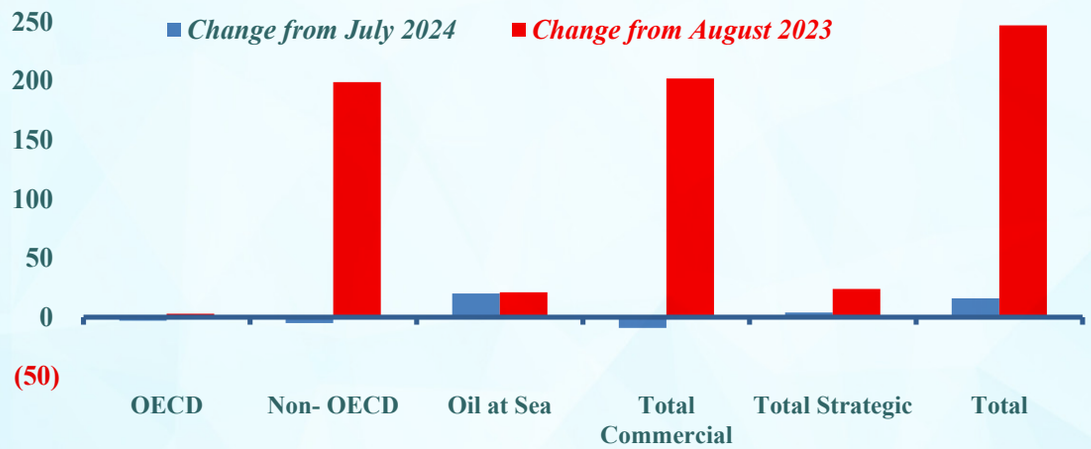


Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. Exports

Arab LNG exports to Japan, South Korea and Taiwan were about 3.779 million tons in July 2024 (a share of 22.8% of total imports).

Change in Global Inventories at the End of August 2024 (million bbl)



Source: Oil Market intelligence, Sept. 2024 and Nov. 2023.

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

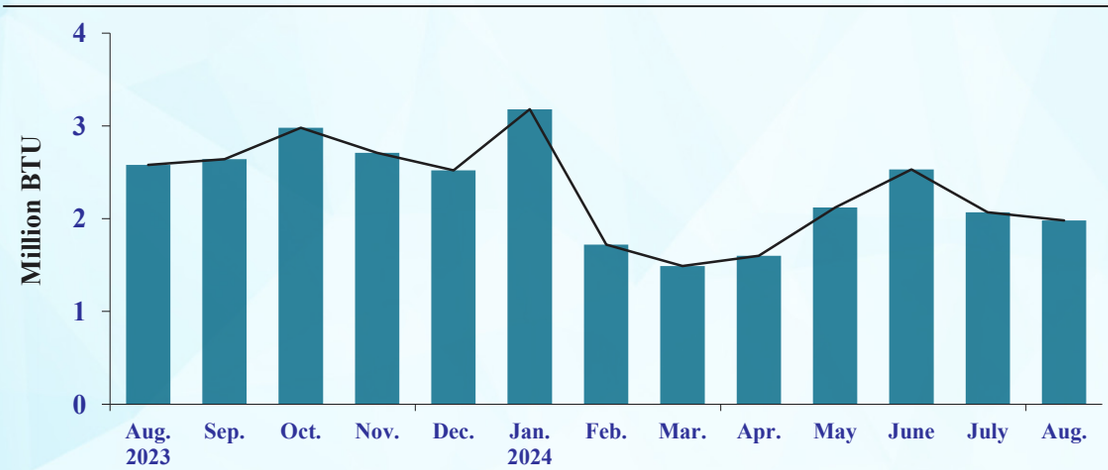
- US crude oil imports in August 2024 decreased by 8.4% from the previous month level to reach about 6.3 million b/d, and US crude oil exports decreased by 10.8% to reach about 3.8 million b/d.
- US petroleum products import in August 2024 decreased by 10.4% from previous month level to reach about 1.7 million b/d, whereas US petroleum products exports increased by 9.1% to reach 7 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub decreased in August 2024 to reach $1.98/million BTU.

Average spot price of natural gas at the Henry Hub, June 2023 – June 2024

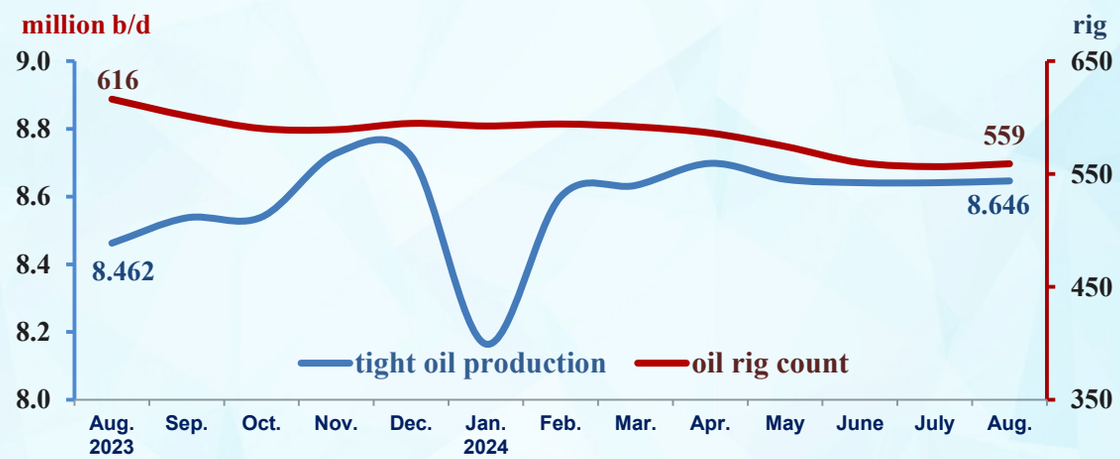


Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

- Estimates indicate that **world** crude oil and NGLs/non-conventional supply in August 2024, decreased by 0.5% to reach 102.4 million b/d. Non-OPEC supplies decreased by 0.5% to reach 70.3 mb/d, and OPEC supply decreased by 0.6% to reach about 32.1 million b/d.

  OPEC+ crude oil supply in August 2024 decreased by 99 thousand b/d, or 0.3% compared with previous month level to reach about 35.6 million b/d. The supplies of Non-OPEC, which are members of OPEC+, decreased by 0.7% to reach about 14.1 million b/d, whereas the supplies of OPEC-9[1], which are members in OPEC+, increased by 0.03% to reach about 21.5 mb/d.
- US tight oil production in August 2024 increased by 5 thousand b/d compared to previous month's level to reach about 8.646 million b/d. On other development, US oil rig count increased by 2 rigs compared to the previous month level to reach 559 rigs.

US tight oil production and oil rig count



Source: EIA, Short-Term Energy Outlook, September 2024.

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories at the end of August 2024 decreased by 3 million barrels from the previous month level to reach 2832 million barrels, Non-OECD commercial inventories decreased by 5 million barrels from the previous month level to reach 3429 million barrels, whereas strategic inventories increased by 4 million barrels to reach about 1527 million barrels.

[1] It does not include Libya, Iran, and Venezuela, whose supplies of crude oil amounted to about 956 thousand b/d, 3.3 million b/d, and 874 thousand b/d, respectively, during August 2024.

Petroleum Developments in the World Markets
September 2024

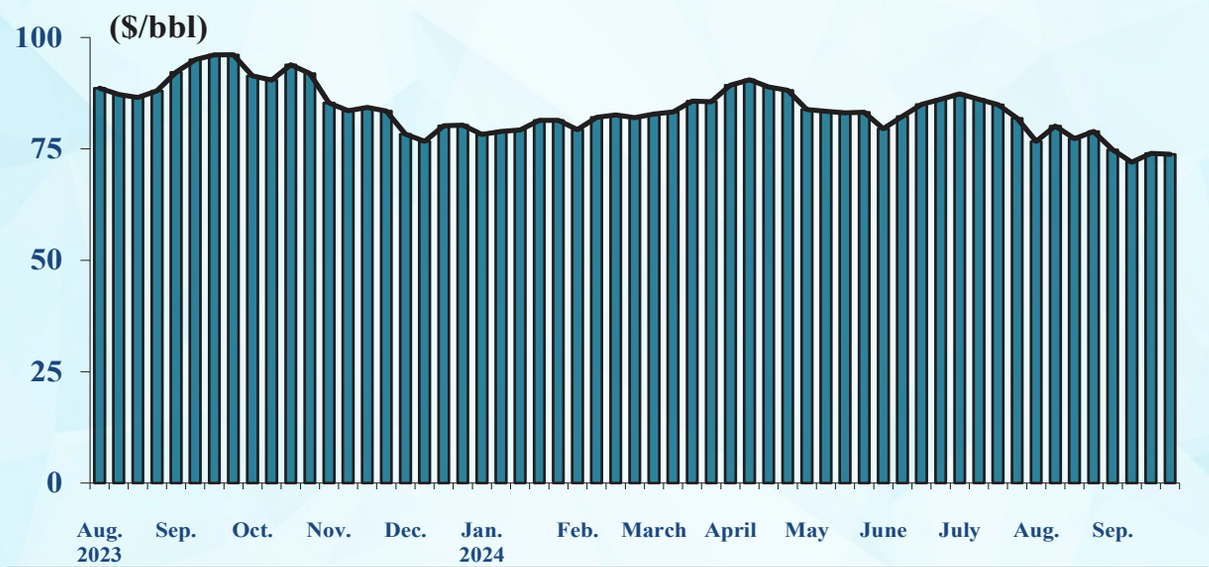
First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC primary estimates indicate that OPEC Reference Basket price decreased in September 2024 by 6.1% compared to the previous month, to reach $73.59/bbl. And annual price of OPEC Basket is estimated to decrease in 2024 by 1.3% compared to 2023, to reach $81.9/bbl.

It's worth mentioning that OPEC Reference Basket decreased in August 2024 by 7.1% or $6/bbl compared to the previous month of July, to reach $78.4/bbl. This is mainly attributed to selling pressure in the oil futures market and changes in traders' perceptions regarding short-term oil market outlooks, as well as weaker refining margins in all major hubs.

Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, August 2023 - September 2024



Source: OPEC, Monthly Oil Market Report, Various issues.

2. Supply and Demand

- Estimates indicate that world oil demand increased in Q3 2024 by 1.2% compared with the previous quarter, to reach 104.8 million b/d. As demand in OECD countries increased by 1% to reach about 46.3 million b/d, and demand in Non-OECD countries increased by 1.2% to reach 58.5 million b/d.

  Projections indicate that world oil demand is expected to increase in Q4 2024 to reach 105.6 million b/d. As demand in Non-OECD countries is expected to increase by 870 thousand b/d to reach 59.4 million b/d, whereas demand in OECD countries is expected to decrease by 70 thousand b/d to reach 46.2 million b/d.

Petroleum Developments in The World Markets

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

Abu Dhabi, UAE – August 27, 2024: ADNOC announced the deployment of an industry leading artificial intelligence (AI)-enabled process optimization technology. Neuron 5 was developed by ADNOC and has been initially deployed at ADNOC Onshore's Northeast Bab (NEB) field and ADNOC Gas's Taweelah gas compression plant across hundreds of pieces of equipment.

The innovative solution autonomously monitors performance of critical equipment, enabling process optimization and preventative maintenance, reducing operational downtime, boosting efficiency and reducing the need for time-consuming manual inspections. Neuron 5 uses advanced AI models and deep learning algorithms to predict maintenance needs and monitor equipment performance by interpreting data, such as pressure, temperature and vibration, received from sensors on critical equipment.

Following the successful initial deployment, Neuron 5 will now be rolled out in all ADNOC facilities across thousands of critical pieces of equipment essential for production, including compressors, valves and generators.

Abdulmunim Saif Al Kindy, ADNOC Upstream Executive Director, said: "ADNOC is placing AI at the heart of its operations and leveraging industry leading advanced technologies to help responsibly meet the world's growing energy demand. The development and deployment of Neuron 5 across our upstream and downstream facilities demonstrates this strategy in action and highlights our continued progress towards our vision to become the world's most AI-enabled energy company."

NEURON 5 AUTONOMOUSLY MONITORS PERFORMANCE OF CRITICAL EQUIPMENT, ENABLING PREVENTATIVE MAINTENANCE, REDUCING OPERATIONAL DOWNTIME AND BOOSTING EFFICIENCY

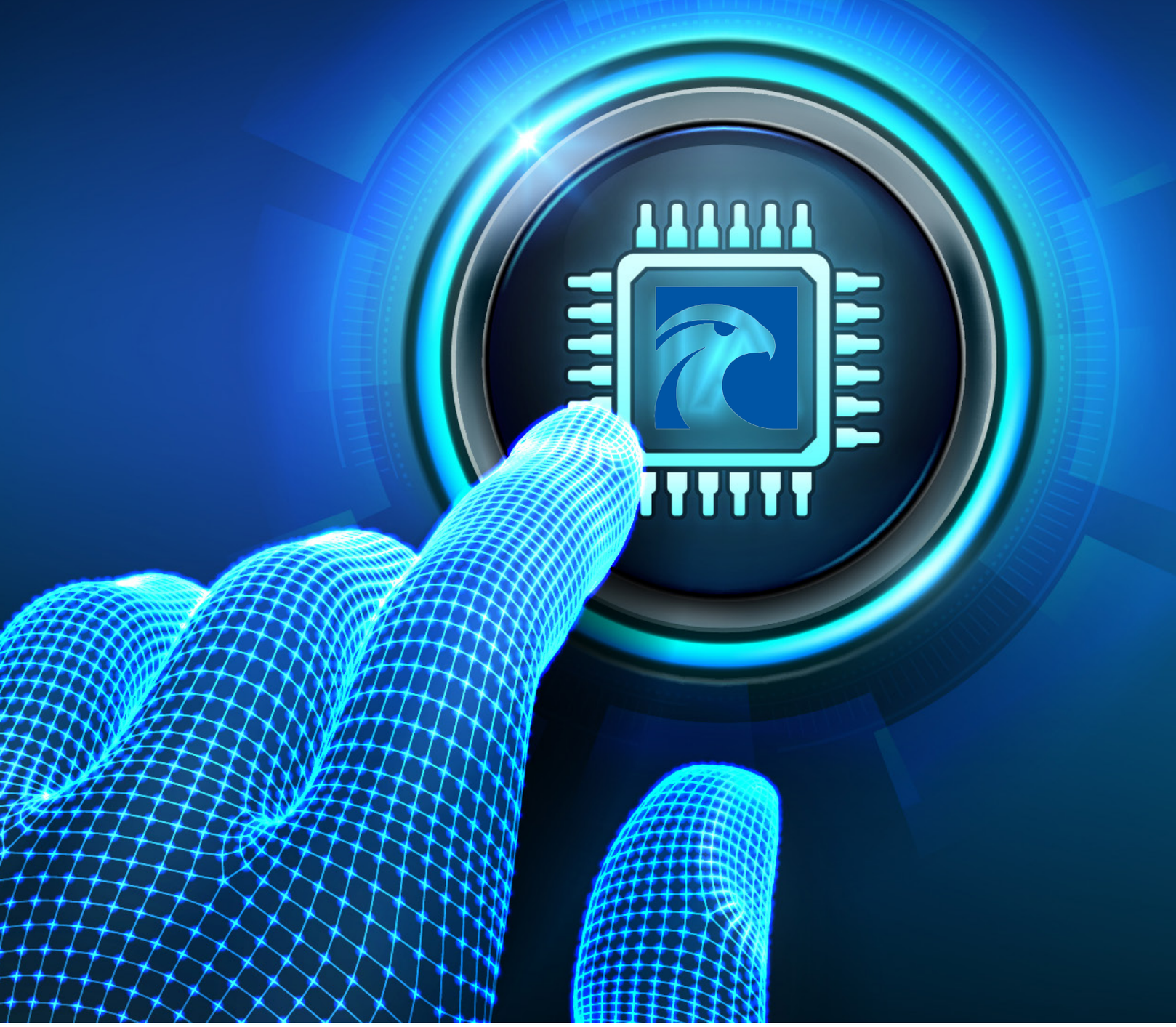
FOLLOWING AN INITIAL DEPLOYMENT IN ADNOC ONSHORE AND ADNOC GAS FACILITIES, NEURON 5 WILL BE ROLLED OUT ACROSS ALL ADNOC'S OPERATIONS

ADNOC Gas has initially deployed Neuron 5 at the Taweelah plant, supporting its efforts to provide a reliable, uninterrupted gas supply to major industries in Abu Dhabi and the Northern Emirates.

The pilot phase of Neuron 5 indicated that the technology has the potential to cut the number of unplanned shutdowns by 50% and enhance planned maintenance intervals across operations by 20%, while freeing ADNOC operators for more productive activities.

Neuron 5 was developed by ADNOC's Thamama Excellence Center, AIQ and AVEVA.

ADNOC
DEPLOYS PIONEERING AI-ENABLED PROCESS OPTIMIZATION TECHNOLOGY



الصندوق العربي للطاقة

The Arab Energy Fund

RATING UNDERSCORES TAEF'S STRONG LIQUIDITY AND RISK PROFILES

FITCH NOTES TAEF'S SUSTAINED HIGH PROFITABILITY AND DIVERSIFICATION OF BANKING PORTFOLIO

Riyadh, Saudi Arabia- July 29, 2024: The Arab Energy Fund "TAEF" (formerly APICORP), an OAPEC hoint venture and a multilateral impact financial institution focused on the MENA energy sector, announced that Fitch Ratings has upgraded its credit rating as a Long-Term Issuer Default Rating (IDR) to 'AA+' with a 'Stable Outlook.'

TAEF's Global Medium-Term Note program, debt issues and its Sukuk Limited program was also upgraded to 'AA+'.

Fitch's report noted that the upgrade comes on the strength of TAEF's strong credit profile based on an improvement in its risk profile, reflecting a prudent approach to managing risk. This approach has allowed the Institution to expand its banking portfolio while still ensuring high asset quality and strong loan performance. This is coupled with the Institution's unchanged liquidity assessment at 'AA+.'

The 'Stable Outlook' reflects TAEF's steady improvement in key solvency and liquidity metrics over recent years. This includes a sustained low non-performing loan rate and a more diversified banking portfolio, with the oil and gas sector accounting for 33% of all loans at the end of 2023, down from 45% in 2020-2022.

Commenting on the announcement, Mehdi Z. Rizvi, Chief Risk Officer at TAEF, said: "Fitch Ratings' decision to upgrade our credit rating to 'AA+' reflects TAEF's world-class risk management practices which are aligned with our mandate to enable a secure and sustainable energy future for the region."

Fitch also noted TAEF's strong liquidity based on the high credit quality of its treasury assets and 'excellent' liquidity buffer, as well as its 'excellent' risk management policies and capitalization and 'very low' overall credit risk. Also considered in the assessment is TAEF's sustained high profitability, with a five-year average return on equity of 5.1% and a record net income of USD 225mn in 2023, a 51% year-on-year increase.

TAEF is also rated 'Aa2' by Moody's and 'AA-' by S&P.

THE ARAB ENERGY FUND'S CREDIT RATING UPGRADED TO 'AA+' BY FITCH

Aramco plans to fund up to $100 million in research and development projects with KAUST over the next 10 years. The funds from Aramco have been earmarked for a wide range of initiatives, from essential research to applied technologies, as KAUST seeks to push the boundaries of science and innovation.

Amin H. Nasser, Aramco President & CEO, said: "This collaboration will further deepen Aramco's relationship with KAUST and we look forward to exploring new possibilities and frontiers with a strong focus on R&D and technology development, reflecting our firm belief in the importance of innovation across industries and applications."

Tony Chan, KAUST President, said: "The partnership exemplifies KAUST's dedication to fostering impactful research that drives technological advancements and addresses real-world challenges. Our collaboration with Aramco will leverage our combined expertise to develop innovative solutions for a sustainable future."

Areas of collaboration include the energy transition, sustainability, materials transition, upstream technologies and digital solutions, with an emphasis on developing commercially-viable outcomes.

Topics identified within the energy transition field include liquids-to-chemicals conversion and future refineries research, as well as low-carbon aviation fuels. Sustainability research will include hydrogen, carbon capture and storage, renewables, and energy storage solutions. Additional projects are expected to focus on advanced carbon materials and geothermal energy, among other things.

COLLABORATION TO FOCUS ON DEVELOPING COMMERCIALLY-VIABLE SOLUTIONS TO SUPPORT ENERGY TRANSITION AND SUSTAINABILITY GOALS

PROJECTS AIM TO ACCELERATE INNOVATION IN SAUDI ARABIA AND ADDRESS SOME OF THE MOST PRESSING GLOBAL AND LOCAL CHALLENGES

ARAMCO

PLANS $100M FUNDING FOR KAUST TO SUPPORT CUTTING-EDGE R&D

Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemical companies, has signed recently a Memorandum of Understanding (MoU) with King Abdullah University of Science and Technology (KAUST) to support research that aims to deliver environmental and commercial benefits.

the environment. Furthermore, he proposed transforming the Egyptian Mineral Resources Authority (EMRA) into an economic entity to enhance operational efficiency and decision-making processes.

He also announced plans for periodic tenders for investors in gold exploration and extraction, alongside commitments to expedite digital projects and reduce emissions. Minister Badawi assured to industry partners his dedication to addressing any obstacles they may face and to executing the new government's initiatives aimed at boosting the Mining Sector's economic contributions.

He highlighted Egypt's abundant mineral resources and advanced infrastructure including state-of-the-art road network. The Minister also noted that the country is located within the Nubian Shield, and that it aspires to expand co-operation with all parties, as the government is working to maximize the added value of the country's resources. This underscores the government's commitment to promoting Egypt as a desirable destination for advanced investment that benefits from extensive co-operation with the private sector.

The Minister also highlighted ongoing reforms aimed at enhancing the Sector as the country has diverse mineral resources including gold, copper, silver, zinc, platinum, and other valuable minerals.

Current estimates reveal that Egypt holds approximately 7.3 million ounces of gold reserves, with last year's production reaching around 560,000 ounces, in addition to 17.5 million tons of other minerals.

Projections indicate production to increase to 800,000 ounces of gold and 30 million tons of other minerals by 2030, to raise the mining sector's contribution to the national economy to 5 %, up from less than 1% currently.

EGYPT'S MINISTER OF PETROLEUM AND MINERAL RESOURCES INAUGURATES THE 3RD EDITION OF EGYPT MINING FORUM

HE Eng. Karim Badawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources of the Republic of Egypt, inaugurated the 3rd edition of Egypt Mining Forum (EMF) mid July 2024.

The inauguration ceremony was attended by Jordanian Minister of Energy and Mineral Resources, Dr. Saleh Al -Kharabsheh, Emirates Ambassador in Cairo, Mariam Al -Kaabi, and CEOs and high-ranking officials from major local and world mining companies, International financing institutions, as well as industry experts and specialists.

In his opening remarks, Minister Badawi underscored the immense potential of Egypt's Mining Sector, which is buoyed by the country's economic reform programme. He highlighted significant initiatives aimed at tapping into this potential, emphasizing the ongoing collaboration with various ministries and agencies to establish a regulatory framework conducive to investment.

The Minister announced the soft launch of Egypt's mining portal which will be fully operational by the end of the year. The platform will provide mining investors quick access to the data they need and also offer incentives.

Minister Badawi reaffirmed the Forum's role in promoting the mining sector as an essential driver for sustainable development and energy transition, reflecting the Government's commitment, under Prime Minister Dr. Mostafa Madbouly, to maximize the sector's added value and its economic contribution.

The Minister addressed investment challenges, advocating for a thorough exploration of Egypt's mining capabilities. He emphasized the need for continuous dialogue among stakeholders to ensure mutual benefits while safeguarding

QATARENERGY, KPC SIGN 15-YEAR AGREEMENT FOR THE SUPPLY OF UP TO 3 MTPA OF LNG TO KUWAIT

QatarEnergy entered into a 15-year LNG Sales and Purchase Agreement (SPA) with Kuwait Petroleum Corporation (KPC) for the supply of up to 3 million tons per annum (MTPA) of LNG to the State of Kuwait.

Pursuant the terms of the SPA, the contracted LNG volumes will be delivered ex-ship to Kuwait's Al-Zour LNG Terminal onboard QatarEnergy's conventional, Q-Flex, and Q-Max LNG vessels, starting in January 2025.

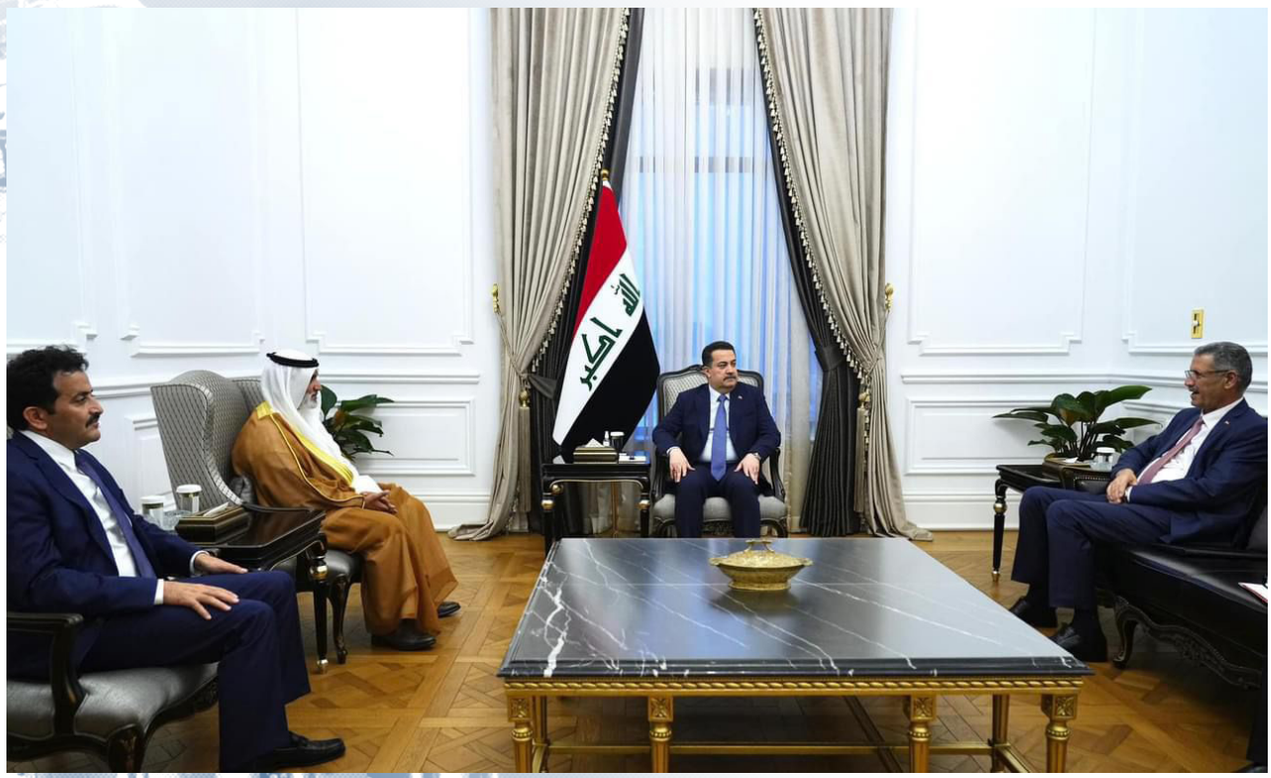
The agreement was signed during a special ceremony held in Kuwait City by His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs of the State of Qatar, the President and CEO of QatarEnergy, and Shaikh Nawaf Saud Al-Nasir Al-Sabah, Deputy Chairman and CEO of KPC. The signing was witnessed by senior executives from KPC and QatarEnergy.

In remarks on this occasion, His Excellency Minister Al-Kaabi welcomed the signing of the agreement and said: "I am pleased to be in Kuwait, a country that is dear to our hearts, and to build a new long-term partnership between KPC and QatarEnergy, that constitutes a central element in supporting Kuwait's sustainability goals particularly in the electricity generation sector. It also reflects our commitment to support the future needs of all our clients, foremost of which is KPC."

His Excellency Minister Al-Kaabi added: "Our bilateral relations continue to grow and achieve the aspirations and interests of our peoples under the wise leadership of His Highness Sheikh Tamim bin Hamad Al Thani and His Highness Sheikh Meshal Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah, which underlines the deep brotherly ties and the long-term partnership between Kuwait and Qatar."

This new agreement is the second long term LNG SPA with KPC, and is considered pivotal in further boosting bilateral trade between the State of Qatar and the State of Kuwait.

IRAQI PRIME MINISTER RECEIVES OPEC SECRETARY-GENERAL



The Prime Minister of the Republic of Iraq, Mr. Muhammad Shiaa Al-Sudani, received recently the Secretary-General of the Organization of Petroleum Exporting Countries (OPEC), Mr. Haitham Al-Ghais. The meeting tackled oil market topics in light of the current developments in the region, which represents the main source of oil to the world. The discussions also underscored the importance of coordinating efforts among all member countries of the organization, in a way that maintains the sustainability and stability of oil prices, without affecting exporters and consumers negatively.

The Prime Minister stressed that Iraq, as one of the largest oil exporting countries in the organization, always declares its commitment to the general policies of the plans adopted by the OPEC countries with regard to production, as well as, what is determined within the framework of the OPEC Plus agreement.

SONATRACH AT GASTEC WORLD ENERGY CONFERENCE

The President and Director General of Sonatrach participated in a discussion panel at the Gastec World Energy Conference. The paper addressed the issue of employing competencies and capabilities to reduce the carbon footprint in the energy industry.

During this session, the President and Director General presented an overview of the achievements of Sonatrach in the field of decarbonization. He also touched on the ambitious program adopted by the complex in an effort to reduce its carbon footprint and achieve the established goal of zero routine gas flaring by 2030.

In this context, Mr. Rachid Hachichi explained that renewable energy projects are based on the establishment of solar photovoltaic plants, aiming to reduce the company's own consumption of electricity and provide significant quantities of gas for use in more efficient ways. In another vein, he referred to green hydrogen, stressing that Algeria has competitive advantages that qualify the country to be a major player in the production and marketing of green hydrogen in the future.

The President and Director General also touched on Sonatrach's new climate strategy, which aims to reduce greenhouse gas emissions, raise the level of integration of renewable energies, as well as develop solutions to capture carbon in natural and technological ways, and strike a balance between emissions and their absorption through carbon sinks.

During his speech, the President and Director General of Sonatrach explained the crucial role of natural gas as a primary driver in the energy transition process, given its limited impact on the environment compared to other fossil energies. Mr. Hachishi also added that natural gas is one of the cleanest fuel resources, which enhances its chances to play a vital role in the global transition towards clean energies.

It is worth noting that the President and Director General of the Sonatrach Complex participated in the panel on the first day of this conference, accompanied by a number of directors general of international energy companies, such as the American oil and gas company "Exxon Mobil", Italy's Eni, in addition to Baker Hughes and Uniper, as well as an important group of the most prominent experts and officials in the field of the energy industry.

BAHRAINI OIL MINISTER PARTICIPATES IN RUSSIAN TATARSTAN OIL AND GAS CONFERENCE

HE Dr. Mohammed bin Mubarak Bin Dainah, Minister of Oil and Environment and Special Envoy for Climate Affairs of the Kingdom of Bahrain, participated recently in the plenary session of the Russian Tatarstan Oil and Gas Conference: Modern Challenges and Priority Solutions for Reproducing Hydrocarbon Mineral Resource Base, held in Kazan, Tatarstan.

The conference brought together over 10,000 delegates from around the world to discuss the latest advancements in oil and gas, sustainable energy solutions, and key industry challenges. The discussions focused on adopting innovative technological and digital solutions, enhancing management practices, and advancing geological exploration techniques.

The minister highlighted Bahrain's key oil projects, particularly those executed by Bapco Energies, such as the Bapco Modernisation Programme (BMP). This strategic project aims to increase refining capacity and enhance product offerings, making the refinery one of the most competitive and environmentally compliant globally.

On the sidelines of the conference, the minister toured the accompanying exhibition, which showcased modern studies and innovative solutions by leading companies. He also met with several oil companies to discuss enhancing cooperation in this vital sector.

The conference is considered a regular event for key officials, business leaders, and decision-makers, aiming to strengthen political, economic, cultural, and social ties between Russia and various countries.

natural gas, or that generated from wind and solar energy that receive substantial government subsidies. TMI closed in 2019 after Pennsylvania lawmakers failed to pass nuclear subsidies to keep the plant running, unlike other neighbouring states, which chose to provide subsidies to keep nuclear plants running. This situation appears to have changed in the past few years, as there is more money now available for nuclear energy, including new non-technology tax credits in the Inflation Reduction Act (IRA). On 16 August 2022, (IRA) was passed, providing lucrative production and investment tax credits for existing and new nuclear facilities. Depending on which incentive operators choose — tax credits for production or investment — a 1-gigawatt nuclear facility, for example, could receive $2.5 billion to $3 billion in subsidies, reducing its cost per megawatt-hour of electricity produced by as much as $30.

But the more important point relates to growing concerns about increased energy demand by giant tech companies looking to power the data centres needed for artificial intelligence (AI) operations. Artificial Intelligence has witnessed rapid expansion recently, and many prominent technology companies have significantly increased their support for AI in 2023, influenced by the successful launch of applications such as ChatGPT and others. This rapid development is sparking debate about electricity consumption and the potential environmental impact of AI and data centres. The linguistic model training stage consumes the most electrical power, as in this stage the artificial intelligence model is fed with large data sets and trained to respond to variables while directing the model's behaviour to respond to them. A study released by Cornell University in 2022 estimated that Hugging Face's BigScience model, a large open-access, multilingual model (BLOOM), consumed 433 megawatt-hours of electricity during the training phase, while the GPT-3 model consumed about 1287 megawatt-hours of electricity. The research company SemiAnalysis indicated that Open AI requires a very large number of servers and graphics processing units to support Chat GPT during the inference phase (the application use phase), so that the demand for electrical power in it amounts to 564 megawatt hours per day, which is equivalent to the consumption of more than 19 thousand houses in the United States every day. Research on the giant company Google has also shown that machine learning consumes about 15% of the total electrical power consumed by the company.

It is practically impossible to ignore the fact that data centres need continuous and constant electrical power, which renewable energies cannot provide due to their intermittent nature linked to weather conditions. For example, in mid-March 2024, the Fighting Jays solar facility in Houston, United States, was hit by hail showers that damaged the solar panels and put the 350-megawatt plant out of operation. In April 2024, winds from a summer storm disrupted the operation of the Omkareshwar station in India, the largest floating solar power station in the world, as the winds scattered its solar panels. In September 2024, high winds disrupted work at the Wenchang Wind Farm in China and caused damage to at least six wind turbines. Storms also caused the destruction of two turbines at a wind farm in Iowa in the United States in May 2024.

There is no doubt that the world, in light of the increasing demand for energy - whether due to economic and human growth, or due to the increasing demand from artificial intelligence - needs all available sources. OPEC recently estimated that global demand for Energy in 2050 will reach 374 million barrels of oil equivalent per day, of which no more than 24% will be covered by renewable energies, including 10% of biomass energy, leaving only 14% for solar, wind and other renewable sources, while the share of oil and gas will be more than 53.2% of the energy mix (compared to 54% in 2023). This means - according to OPEC - that the oil sector alone needs annual investments amounting to $640 billion annually between 2024 and 2050, including $525 billion annually in the field of exploration and production.

The above indicates that despite the importance of moving towards renewable energy sources, investment in the oil and gas sector is still very necessary under a sustainable umbrella that takes into account and protects the environment. Undoubtedly, these investments will contribute to ensuring the stability of energy prices, and directing part of them towards developing new technologies in the field of production and refining will help increase productivity and reduce costs, as research and development centres are working diligently to develop more efficient technologies in the petroleum industry. It is important here to note that oil and gas revenues are considered a major source of government income in many countries of the world, as these revenues contribute to financing development projects, improving infrastructure, and providing public services. They also contribute to creating job opportunities and stimulating economic growth by creating new value chains and developing related industries.

**Views expressed in the article belong solely to the author, and not necessarily to the organization.*

MICROSOFT CAUSES NUCLEAR REACTOR'S RETURN TO OPERATION

Eng. Torki Hemsh

Petroleum Expert

Recently, Microsoft agreed with Constellation Energy to purchase all of the electricity that will be generated from Reactor-1 at the Crane Clean Energy Centre nuclear plant, with a unit capacity of 835 megawatts. In fact, this plant is the very same Three Mile Island (TMI) Nuclear Plant, which was shut down in 2019, and its name was changed in the context of the current agreement to reflect the idea of clean energy!

The agreement included re-equipping the plant with investments amounting to $1.6 billion. It is scheduled to begin operations in 2028, as Microsoft will purchase the plant's entire power production for twenty years, for about $800 million annually, at a cost of 11.5 cents per kilowatt-hour of electricity. This is slightly higher than Pennsylvania's current industrial electricity price of 7.67 cents/KWh, but much lower than the residential electricity price of 18.1 cents/KWh.

This is not the first time this type of agreement has occurred. Earlier in 2024, Amazon Web Services agreed to a $650 million deal to buy a hyperscale data centre in Pennsylvania, powered by electricity from the Susquehanna nuclear plant.

Here the question arises: since the TMI station is capable of generating electricity, why was it stopped in the first place?

In fact, the aforementioned plant includes two reactors. One of them (Reactor-2) experienced a problem that caused a partial meltdown in 1979, and it stopped working, while Reactor-1 continued to operate until 2019. TMI was one of three plants that suffered from a lack of revenue and could not compete with cheap electricity generated from

Ministerial Meeting No. “37” held on the second of June 2024, extending the additional voluntary cuts announced in April 2023, amounting to 1.65 million b/d, until the end of December 2025. This is in addition to extending the additional voluntary cuts announced in November 2023, amounting to 2.2 million b/d, until the end of the third quarter of 2024, before these cuts are gradually cancelled until the end of September 2025. It is possible to stop the monthly increase or reverse it (convert it to a decrease) according to the prevailing conditions in the oil market. This reflects the continuous and tireless efforts of OPEC countries to enhance precautionary efforts aimed at achieving balance and stability in the global oil market.

Regarding developments related to climate change, the Secretary-General indicated that the MENA countries, especially OAPEC member countries, have already begun to expand the scope of smart and green solutions in the face of climate change. With successive UN climate conferences held in the region – Sharm El Sheikh (COP27) and the United Arab Emirates (COP28) – much effort and investment have been mobilized to mitigate climate change challenges across the region over the past years. However, further investment mobilization is required to enhance the region’s preparedness for these challenges. He explained the need to take into account several major considerations regarding the future of fossil fuels in light of the acceleration of global efforts to confront climate change, the most important of which are:

The benefits of fossil fuels will continue to far outweigh their potential side effects, and therefore new investments must continue to be pumped into fossil fuel projects - especially oil and natural gas - to ensure access to reliable and affordable energy in the future. Oil and natural gas are expected to account for a share estimated at about 53.7% of the global energy mix by 2045, according to OPEC estimates.

The events of the past few years - especially the Russian-Ukrainian crisis - have proven that the trend towards energy transition away from fossil fuels cannot continue steadily and on a large scale, even in developed economies.

Carbon emissions from fossil fuels can be significantly reduced by promoting and supporting investment, innovation and continuous development in clean technologies - such as carbon capture and storage technology - with attention to increasing the efficiency of energy use.

Al Loughani concluded his statement by saying that the OAPEC Secretariat hopes that this report will provide continued support to future energy policy makers in the organization’s member countries.

OAPEC SECRETARIAT GENERAL LAUNCHES ITS SECOND QUARTERLY REPORT ON GLOBAL PETROLEUM SITUATION

The Secretary-General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), HE Engineer Jamal Al Loughani, stated that as part of the periodic follow-up of developments in the global petroleum market, the Secretariat General issued the second quarterly report for the year 2024 on the global petroleum situation. The report covers developments in the main indicators of the global petroleum market, namely demand and supply, the movement of stocks and prices and the factors affecting them, the movement of oil trade, among other issues.

Al Loughani said that the performance of the global economy witnessed stable growth during the second quarter of 2024, coinciding with increasing consistency between growth rates across the major developed economies, with central banks maintaining their cautious stances regarding the pace of easing monetary policies and reducing interest rates. Emerging Asian market economies continued to be the main driver of the global economy, proving their solidity despite global monetary tightening. The global economy is expected to witness growth at a rate of 3.3% during the year 2025, which is slightly higher than the prevailing rate during the current year 2024, which is 3.2%.

The Secretary-General said that developments in the global petroleum market have cast a shadow on the levels of economic performance in member countries during the second quarter of 2024, as the positive growth witnessed in the levels of output in the oil sectors of those countries continued to slow during the first half of 2022. This is mainly due to the performance of national economies being affected by the slowdown in global trade in light of the escalating geopolitical tensions in the Middle East region. Another factor is the tightening of financial conditions and the accompanying pressure on economic activities, which had a limited impact on some member countries in light of the surplus liquidity in their banking systems. The slowdown is expected to continue in the near term, coinciding with the decision of OPEC+ countries (including six OAPEC member countries) to extend voluntary cuts in production. This may have a negative impact on oil revenues in OAPEC member countries, which are considered among the most important sources of national income and contribute to achieving sustainable development.

Regarding the prospects of the global oil market in the near term, the Secretary-General stated that the oil market is surrounded by a state of uncertainty that makes it difficult to determine a specific level that crude oil prices may reach. He explained that OPEC's forecasts indicate a decrease in total oil supplies from countries not participating in the Declaration of Cooperation in the third quarter of 2024 to about 53 million barrels per day. It is also expected that the total global demand for oil will rise to 104.9 million barrels per day. He added that these expectations are still subject to a state of uncertainty linked to many doubts and fears, the most important of which are the discrepancy in the recovery performance of global economies; the continuation of geopolitical tensions in the Middle East and Eastern Europe, which played a major role in the decision of the OPEC+ group during

The Secretary-General pointed out that although most Arab countries possess large oil and gas reserves, many of these countries are leading the way to diversify the energy mix and reduce carbon emissions. He added that they have precious opportunities to be among the leading countries in the production and export of sustainable, low-carbon aviation fuel, with their infrastructure, resources for funding renewable energy projects, and a diverse feedstock for producing sustainable fuel. He said that oil refineries in the member countries can play an important role in the production of low-carbon aviation fuel, so that they benefit from the services available at the refinery, such as warehouses, pipelines, etc., and thus investment costs can be reduced to produce sustainable, low-carbon fuel.

Al Loughani added that the main obstacle to the production of sustainable aviation fuel is cost, as the price ranges from about two to eight times the price of traditional aviation fuel, and that stimulating the production of sustainable aviation fuel requires major political incentives to bridge the price gap between conventional aviation fuel and sustainable fuel. He also stressed that investing in sustainable, low-carbon aviation fuel supports the industry's shift towards sustainability and drives progress in other green technologies, and that, given the need for all possible options for decarbonisation, the option of using fossil fuels must be taken into account in the energy mix equation, especially low-carbon aviation fuel.

He concluded by saying, in order to maximize the production capacity of sustainable, low-carbon fuel, Arab countries need to implement some measures, the most important of which are:

strengthening cooperation between the energy industry and the aviation sector, endorsing supporting legislation and policies, improving the operational performance of oil refineries to enable them to apply co-processing technology that relies on refining renewable raw materials alongside crude oil with the aim of reducing the carbon footprint of the refinery products and low-carbon aviation fuel production, as co-processing is a cost-effective and near-term solution to scaling up sustainable fuel production in the region

Al Loughani stressed that Arab countries have a promising opportunity to produce electric fuel and export it to global markets at competitive prices due to their ability to produce electricity from renewable sources at low costs, as they enjoy long periods of sunshine and spacious lands, enabling them to produce green hydrogen using electrical power generated from solar and wind farms.

AL LOUGHANI:
PRECIOUS OPPORTUNITIES FOR OAPEC MEMBER COUNTRIES TO LEAD SUSTAINABLE, LOW-CARBON AVIATION FUEL PRODUCTION AND EXPORT

Engineer Jamal Al Loughani, Secretary-General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), revealed the content of the organisation's new study entitled "Sustainable and Low-Carbon Aviation Fuels." The study addressed international and Arab initiatives for the production and consumption of sustainable, low-carbon aviation fuel, as part of efforts aimed at reducing carbon emissions resulting from the aviation sector and causing climate change, which amounted to about 780 million tons in 2023, or 2.5% of the world's total emissions. They are expected to rise about threefold by 2050, reaching 2.6 gigatonnes per year as a result of growing demand for air transport.

must confront negative media campaigns that link fossil fuels to pollution and climate change, by enhancing transparency and disseminating correct information about the role of oil and gas in the global economy and energy sustainability.

- OAPEC is keen to benefit from the petroleum media strategy for the Gulf Cooperation Council countries, which was prepared by the Committee of Petroleum Media Specialists in the GCC countries more than a decade ago. The Organisation also welcomes cooperation with all media outlets in order to create a state of global awareness of the importance of oil and gas in our daily lives on the one hand, and of the efforts of its member countries to preserve the environment and combat climate change on the other hand.
- The forum included two dialogue sessions, the first on "Oil and Gas: The Reality and Future of Global Energy," and the second on "Media and Petroleum: Transparency and Responsibility)." On the sidelines of the forum, a workshop was also held for media professionals entitled "The Role of Sustainable Media in Energy Issues."

Here are some of the most prominent outcomes of the Fifth GCC Petroleum Media Forum:

- Informing participants, especially media professionals, about the most important energy issues and challenges facing the sector, to contribute to greater understanding when dealing with energy issues, especially oil and gas, and false rumours against the sector.
- Strengthening cooperation on elevating the media role in the GCC countries to support various energy issues.
- Coordination and continuous communication between the media and the energy sector, to keep pace with developments in the energy sector at the regional and global levels.
- Coordinating efforts between those in charge of the energy sector and the media in supporting energy issues in the GCC countries.

It is worth noting that the Petroleum Media Forum is held every two years under the umbrella of the General Secretariat of the Gulf Cooperation Council, and is part of the initiatives of the Council's Petroleum and Gas Committee. The fifth edition of the Petroleum Media Forum is an important step towards strengthening regional cooperation in the field of energy, and emphasizes the pivotal role of the media in highlighting the vital issues of this strategic sector.

- The Arab countries, especially the Gulf Cooperation Council countries, possess huge reserves of oil and natural gas, as well as large production levels, which make them a major player in the global energy market.
- Meeting most of the world's growing energy needs for many decades to come will be mainly from oil and natural gas, and hence there is an urgent need to ensure the sustainability of oil and gas investments. However, it is necessary that the concept of energy security covers also the other side of it, which is the security of demand, with a focus on innovation in clean technologies and cutting carbon emissions.
- Arab countries, especially the Gulf Cooperation Council countries, will carry on with their key role in meeting the global demand for oil and gas, while expanding their export capabilities in liquefied natural gas, renewable energy and hydrogen projects.
- Arab countries face major challenges in light of calls to abandon fossil fuels and move to renewable energy, which represents a major dilemma not only for Arab countries that depend on oil and gas as a primary resource for their national income, but also increases the energy trilemma of achieving energy security, sustainability, and affordability.
- The response of the oil and gas industry in the Arab countries to global trends related to reducing carbon emissions and reaching net zero emissions by 2050: Arab countries are witnessing an increasing momentum in investment, innovation and continuous development in clean technologies such as carbon capture and storage (CCS) technology, coinciding with the launch of many operational facilities and the announcement of multiple future projects, in addition to raising the efficiency of energy use and expanding the use of digital transformation technologies.
- The majority of Arab countries set an ideal example to the world in terms of the possibility of achieving compliance with the requirements of environmental protection and switching to low-carbon energy. They were quick to announce their commitment to carbon neutrality by 2050, along with maintaining the stability of energy markets and continuing to supply clean, environmentally friendly petroleum products.
- "Energy Transitions" is the correct term to use, not "Energy Transition," because what constitutes an energy transition in Europe, or the United States, can differ significantly from other regions of the world, according to the interests and resources available for each country. Energy transitions require more time and effort, and the desired sustainable energy future requires adopting all relevant sources and technologies, while realizing that each country has its own unique path.
- The media plays a pivotal role in shaping public opinion about the importance of oil and gas, and

the forum reflects the close cooperation between the GCC, and seeks to enhance communication and understanding in the field of oil and gas. He pointed out the importance of the oil sector in the global economy, and the necessity of exchanging information, ideas and experiences between media professionals and experts to confront the challenges facing this sector.

For his part, His Excellency Dr Mohammed bin Falah Al Reshidi, Minister Plenipotentiary and Director of the Energy Department of the General Secretariat of the Gulf Cooperation Council countries, stressed the role of petroleum media in supporting energy issues and directing efforts towards achieving sustainable development in the Gulf Cooperation Council countries. He explained the need to spread awareness and correct misconceptions. He also pointed out the importance of continuous coordination between the media and the energy sector to keep pace with local and regional developments.

His Excellency Engineer Jamal Al Loughani, Secretary General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), participated as a keynote speaker in the opening session of the forum, presenting a paper entitled “The Importance of Arab Oil and Gas in the Global Energy Mix, and the Role of Petroleum Media in Facing Future Challenges.” The paper addressed five main axes. In the first axis, His Excellency reviewed the importance of oil and gas in the Arab countries, with a focus on the GCC countries. The second axis was devoted to explaining the reality and future prospects of the global energy mix. In the third axis, he focused on the future role of Arab countries in meeting the increasing demand for energy. The fourth axis discussed the future challenges facing the oil and gas industry. In the fifth axis, he explained the pivotal role of the petroleum media in the future energy scene. The main messages of the paper presented by His Excellency the Secretary-General were as follows:

THE FIFTH GCC PETROLEUM MEDIA FORUM

The Fifth GCC Petroleum Media Forum was held in Salalah - the Sultanate of Oman, during the period 7 - 8 August 2024, in the presence of ministries, regional organizations, energy companies in the Gulf Cooperation Council countries, and media professionals from agencies and institutions specialized in petroleum affairs, which enriched the forum dialogue and expertise exchange.

The forum aimed at enhancing the role of the media in the GCC countries in supporting issues in the energy sector, especially oil and gas; in addition to informing the media outlets in the GCC countries about the most important developments in the sector to keep pace with its rapid developments, and addressing rumours and fallacies related to oil and gas. The forum also aimed at creating a dialogue platform between media professionals and experts in various energy topics, to discuss relevant issues, exchange experiences, and contribute to and develop the skills of media professionals in this field.

His Excellency Mohsen bin Hamad Al Hadhrami, Undersecretary of the Ministry of Energy and Minerals in the Sultanate of Oman, delivered an opening speech in which he stressed that holding

Global interest in critical minerals is growing due to their importance in high-tech and renewable energy industries such as solar panels, wind turbines, and advanced batteries. Securing stable supply chains has become a global priority to support the global transition to a low-carbon economy.

The interest of countries is directed towards diversifying their supply sources of critical minerals to avoid relying on a single country to provide these minerals and shun potential disruptions in clean energy supply chains. In order to achieve the goals of the Paris Agreement on climate change, the renewable energy sector's demand for minerals increased three-fold in 2020. Wind and solar energies are at the forefront of renewables that consume the most critical minerals. Recent commitments at COP28 to triple renewable energy production and the move towards electric vehicles are expected to contribute to increased demand for critical energy-related minerals. Special efforts will be needed to diversify the availability of critical minerals in the future in order to respond to the increasing demand.

Critical minerals supply chains face a number of challenges, such as monopoly, where a small number of countries control the production of certain minerals, which raises concerns of the formation of cartels that affect the prices and availability of those minerals. International initiatives to develop critical minerals, such as the Minerals Security Partnership and the United Nations Critical Minerals Initiative, aim to strengthen international cooperation and improve supply chains.

In general, meeting the increasing demand for these minerals faces several challenges, the most important of which are: First, the slowdown in the mining process and development of reserves due to complex government policies. Second, the industry faces challenges related to environmental and social impacts. Third, geopolitical factors can disrupt the supply chain, as the production and processing of these minerals are concentrated in a few countries (such as the Democratic Republic of Congo, Chile, Peru, China, Russia, South Africa, and Australia), and there is a risk that these countries will control and use these resources as a strategic tool.

Investments in extracting and processing critical minerals are still modest. They are not keeping pace with the increasing global demand, as the investments required during the period (2022 - 2030) range between $360 to $460 billion, which means there is an investment gap ranging from $180 to $270 billion.

Critical minerals extraction activities have negative environmental impacts, including loss of biodiversity, water pollution and depletion, so it is necessary to develop strict environmental standards and adopt environmentally friendly technologies to reduce these impacts. In this regard, we would like to emphasize the importance of focusing on using technologies that reduce the environmental impact of these activities, such as recycling and using resources more efficiently, given that we know that the extraction and processing of critical minerals are responsible for about 10% of greenhouse gas emissions.

OAPEC member countries have been and continue to be a major reliable supplier of oil and natural gas supplies needed to support the growth of the global economy. They can play a major role in ensuring the availability of vital minerals necessary for the energy transition process, and ensuring sustainable and flexible supply chains. Our member countries enjoy obvious advantages when it comes to the potential to supply critical minerals essential for global decarbonisation, particularly untapped mineral wealth, which reduces the need for new extractive capacity. This is in addition to the potential to leverage existing capacities in the mining, processing and logistics sectors, which have been developed to boost the oil and gas industry.

There is a need to strengthen the capabilities of our member countries in securing supplies of critical minerals, to meet their ambitious goals, whether by increasing local production or by diversifying import sources. Partnership between the public and private sectors must also be supported through clear policies, reducing investment risks, and using innovative business models that contribute to establishing supply chains for critical minerals. This is in addition to encouraging and supporting research and innovation to develop improved technologies to reduce environmental impacts and increase productivity along the entire mining sector value chain, and adopting a circular carbon economy framework in the mining sector by enhancing resource efficiency and expanding the scope of recycling and the use of alternative materials in mining operations.

GROWING DEMAND FOR CRITICAL MINERALS AND MEANS TO SECURE THEIR SUPPLY CHAINS

By: Jamal Essa Al Loughani
OAPEC Secretary General

THE FIFTH GCC PETROLEUM MEDIA FORUM

6

SONATRACH AT GASTEC WORLD ENERGY CONFERENCE

17

EGYPT'S MINISTER OF PETROLEUM AND MINERAL RESOURCES INAUGURATES THE 3RD EDITION OF EGYPT MINING FORUM

20

- **OAPEC-Joint Ventures:**

OAPEC has sponsored the creation of four companies: The Arab Maritime Petroleum Transport Company (AMPTC), established in 1972 with headquarters in Kuwait City, the Arab Shipbuilding and Repair Yard Company (ASRY) established in 1973 with headquarters in Bahrain, the Arab Petroleum Investments Corporation (The Arab Energy Fund) established in 1974 with headquarters in Khobar, Saudi Arabia, the Arab Petroleum Services Company (APSC) established in 1975 with headquarters in Tripoli, Libya.

OAPEC'S ORGANS

The Organization carries out its activities through its four organs:

- **Ministerial Council:** The Ministerial Council is the supreme authority of the Organization, responsible for drawing up its general policy.
- **Executive Bureau:** The Executive Bureau is composed of one representative from each of the member countries, drawing recommendations and suggestions to the Council, reviewing the Organization's draft annual budget and submitting it to the Council, it also adopts the regulations applicable to the staff of the General Secretariat. The resolutions of the Executive Bureau are issued by the majority of two- thirds of all members.
- **General Secretariat:** The General Secretariat of OAPEC plans, administers, and executes the Organization's activities in accordance with the objectives stated in the agreement and directives of the Ministerial Council. The General Secretariat is headed by the Secretary General. The Secretary General is appointed by resolution of the Ministerial Council for a tenor of three years renewable for similar period(s). The Secretary General is the official spokesman and legal representative of the Organization and is accountable to the Council.
  The Secretary General directs the Secretariat and supervises all aspects of its activities, and is responsible for the tasks and duties as directed by the Ministerial Council. The Secretary General and all personnel of the Secretariat carry out their duties in full independence and in the common interests of the Organization member countries. The Secretary General and the Assistant Secretaries General possess in the territories of the Organization members all diplomatic immunities and privileges.
- **Judicial Tribunal:** The protocol of the Judicial Tribunal was signed in Kuwait on 9 May 1978 and came into effect on 20 April 1980. The Tribunal is competent to consider all disputes related to the interpretation and application of OAPEC's establishment agreement, as well as disputes arising between two or more member countries concerning petroleum operations.

The Cover

OAPEC Monthly Bulletin is published by the General Secretariat of OAPEC- Information and Library Department.

(ISSN: 1018-595X)

Annual Subscription
(11 issues)

Arab Countries

Individuals: KD **10** or equivalent in USD $
Institutions: KD **15** or equivalent in USD $

Other Countries

Individuals : USD $ **40**
Institutions : USD $ **60**

Subscription orders should be sent to :
P.O. Box 20501 Safat - Kuwait 13066 - State of Kuwait
Tel : (+965) **24959724**
Fax : (+965) **24959755**

E-mail : oapecmedia@oapecorg.org
Web-site: www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1
OAPEC Oapec Oapec

All rights reserved. No reproduction is permitted without prior written consent of OAPEC.

Contents

IN THIS ISSUE

6 OAPEC ACTIVITIES
14 POINT OF VIEW
18 OAPEC MEMBER COUNTRIES NEWS
29 PETROLEUM DEVOLOPMENTS
43 TABLES ANNEX

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OAPEC)

The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) was founded on the basis of the agreement signed in Beirut, Lebanon on 9 January 1968 between the governments of Kingdom of Saudi Arabia, the State of Kuwait and the (then) Kingdom of Libya. The agreement stipulates that the Organization shall be domiciled in the City of Kuwait.

The principal objective of the Organization is the cooperation of the members in various forms of economic activity in the petroleum industry, the determination of ways and means of safeguarding the legitimate interests of its member countries in this industry, individually and collectively, the unification of efforts to ensure the flow of petroleum to its markets on equitable and reasonable terms, and providing appropriate environment for investment in the petroleum industry in member countries.

In 1970 the United Arab Emirates, the State of Qatar, the Kingdom of Bahrain and the Republic of Algeria joined the Organization, followed by the Syrian Arab Republic and the Republic of Iraq in 1972, Arab Republic of Egypt in 1973, then the Republic of Tunisia in 1982 (its membership was suspended in 1986). Any Arab country which derives a significant share of its national income from petroleum is eligible for membership in OAPEC upon the approval of three-quarters of the member countries, including all three founding members.

OAPEC

Vol. 50 No. (9)
September 2024

GROWING DEMAND FOR CRITICAL MINERALS AND MEANS TO SECURE THEIR SUPPLY CHAINS

OAPEC AWARD

OAPEC SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR

2024

is: **"NEW AND RENEWABLE ENERGY"**

Participating research works must be submitted no later than the end of May 2025.

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 in OAPEC ORG

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries