



الأوبك

السنة ٥٢ - العدد (٩)
سبتمبر ٢٠٢٦

تحالف «أوبك+» عقد من التعاون من أجل استقرار سوق النفط العالمية



OPEC+

جائزة البحث العلمي

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

2026



حول

الصناعات البترولية المساندة
وتشمل: النقل والتخزين والأمن والسلامة

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

f OAPEC Oapec Oapec X @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG



المحتويات

في هذا العدد

6	أنشطة المنظمة
8	وجهة نظر
10	أخبار الدول الأعضاء
23	التطورات البترولية
29	ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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



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

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



غلاف العدد

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

البريد الإلكتروني:

oapccmedia@oapccorg.org

موقع المنظمة:

www.oapccorg.org

f OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1

OAPEC1 OAPEC ORG

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



10

وزارة التجارة والصناعة وقطر للطاقة توقعان اتفاقية الشروط المرجعية للتعاون في تخصيص الموارد الهيدروكربونية للفرص الاستثمارية الصناعية وفي تطوير منطقة الصناعات المتوسطة الجديدة بمدينة مسيعة الصناعية



6

«أوابك» تدين الاعتداءات على الكويت والبحرين والأردن وتحذر من تداعياتها على أمن الطاقة



13

إدارة الإنتاج بالمؤسسة تستعرض مع الشركات المشغلة التحديات التشغيلية



12

وزير النفط العراقي يستقبل رئيس مجلس إدارة شركة أنتون

أجهزة المنظمة

الشركات المنبثقة:

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

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

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

تحالف «أوبك+» عقد من التعاون من أجل استقرار سوق النفط العالمية



بقلم المهندس : خالد العتيبي
الأمين العام لمنظمة أوبك

بين الدول المنتجة، ودورها في دعم استقرار سوق النفط العالمية والمحافظة على مصالح المنتجين والمستهلكين على حد سواء.

فمنذ تأسيسها في بغداد في 14 سبتمبر 1960، اضطلعت منظمة «أوبك»، التي من ضمن أعضائها خمس دول أعضاء في منظمة أوبك، بدور محوري في تعزيز التعاون

يشهد شهر سبتمبر 2026 مناسبتين بارزتين في مسيرة التعاون النفطي الدولي، هما الذكرى السادسة والستون لتأسيس منظمة الدول المصدرة للبترول «أوبك»، والذكرى العاشرة لاتفاق الجزائر التاريخي الذي مهد لقيام تحالف «أوبك+». وتكتسب هاتان المناسبتان أهمية خاصة، لما تجسّدانه من استمرارية الحوار والتنسيق والعمل الجماعي

التقلب وعدم اليقين، من خلال المتابعة المستمرة لتطورات العرض والطلب، وتقييم مستويات المخزون والاستثمار، واتخاذ التدابير الملائمة وفقاً لظروف السوق. وقد اتسمت هذه المسيرة بدرجة عالية من التنسيق والالتزام، ومكنت التحالف من أداء دور مؤثر في الحد من الاختلالات الحادة وتعزيز الثقة في السوق النفطية العالمية. وقد أثبتت التجربة أن التعاون بين المنتجين لا يستهدف تحقيق مصالح طرف على حساب آخر، وإنما يساهم في بناء سوق أكثر توازناً وقابلية للتنبؤ، بما يدعم استمرارية الاستثمارات، ويعزز أمن الإمدادات، ويحمي الاقتصاد العالمي من التداعيات السلبية للتقلبات الحادة.

وتزداد أهمية هذا النهج في ظل ما تشهده أسواق الطاقة من تحديات متشابكة، تشمل تصاعد التوترات الجيوسياسية، واضطرابات سلاسل الإمداد والعرقلة في الممرات البحرية، إلى جانب التحولات المتسارعة في السياسات والتقنيات ومزيج الطاقة العالمي. وفي هذه البيئة المعقدة، تبقى الحاجة قائمة إلى إرساء توازن دقيق بين أمن الطاقة، واستقرار الأسواق، واستدامة الاستثمارات، ومراعاة الأولويات التنموية للدول. كما أن نجاح أي مسار للتحويل في قطاع الطاقة يعتمد على فهم واقعي لأهمية جميع مصادر الطاقة، وعلى إدراك الدور الأساسي الذي سيواصل النفط والغاز أدائه في الاقتصاد العالمي خلال العقود المقبلة. ومن هذا المنطلق، ينبغي أن تكون السياسات المستقبلية متوازنة وعادلة وقائمة على الحقائق العلمية وخصوصيات الدول، وألا تؤدي إلى تقويض الاستثمارات الضرورية لتلبية الطلب أو تعريض أمن الإمدادات لمخاطر جديدة.

وبهاتين المناسبتين، تعرب الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوبك» عن تقديرها للجهود التي بذلتها منظمة أوبك، وتؤكد على أن ما تحقق من تطورات إيجابية في السوق النفطية خلال العقد الماضي كان بفضل الجهد الجماعي المسؤول والتعاون المشترك، كما تتطلع الأمانة العامة بثقة إلى استمرار تحالف «أوبك+» في أداء دوره الحيوي، بما يعزز استقرار سوق النفط العالمية ويدعم أمن الطاقة والنمو الاقتصادي والتنمية المستدامة للجميع، ويعزز أمن الإمدادات، ويحافظ على الاستثمارات الضرورية لتنمية موارد الدول الأعضاء وخدمة اقتصاداتها.

يبين الدول الأعضاء، وترسيخ الحوار مع مختلف الأطراف الفاعلة في أسواق الطاقة، والإسهام في تحقيق قدر أكبر من التوازن والاستقرار في السوق النفطية العالمية. وخلال أكثر من ستة عقود، أثبتت المنظمة قدرتها على التكيف مع التحولات الاقتصادية والجيوسياسية والتقنية التي شهدتها العالم، مع الحفاظ على رسالتها الأساسية المتمثلة في ضمان استقرار الأسواق، وانتظام الإمدادات، وتحقيق عائد عادل للدول المنتجة.

أما اتفاق الجزائر، الذي تم التوصل إليه في 28 سبتمبر 2016 خلال الاجتماع الاستثنائي الـ 170 لمنظمة «أوبك»، فقد مثل نقطة تحول استراتيجية في سوق النفط العالمية. ففي ظل الاختلالات الحادة التي شهدتها السوق آنذاك، أرسى الاتفاق قاعدة جديدة للتشاور بين دول «أوبك» وعدد من الدول المنتجة من خارجها، ومهد الطريق أمام اعتماد «إعلان التعاون» في فيينا في 10 ديسمبر 2016، الذي تشكل بموجبه الإطار المعروف اليوم بتحالف أوبك+، الذي من ضمن أعضائه ست دول أعضاء في منظمة أوبك، وجاء هذا التطور في مرحلة واجهت فيها السوق النفطية تحديات استثنائية.

فبين عام 2014 ومطلع عام 2016، تراجعت أسعار النفط من أكثر من 100 دولار للبرميل إلى أقل من 30 دولاراً للبرميل، نتيجة تزايد المعروض، ولا سيما من النفط الصخري الأمريكي، بالتزامن مع ضعف نمو الطلب وارتفاع مستويات المخزون. وقد انعكس ذلك سلباً على عائدات الدول المنتجة، وأدى إلى تراجع الاستثمارات في قطاع النفط والغاز، بما أثار مخاوف تتعلق بقدرة الصناعة على تلبية احتياجات الطلب العالمي مستقبلاً وضمان أمن الإمدادات. وفي مواجهة هذه الظروف، برزت قناعة جماعية بأن استعادة التوازن للسوق النفطية لا يمكن أن يتحقق من خلال تحركات منفردة، بل يتطلب تعاوناً واسع النطاق بين المنتجين، قائماً على الحوار والثقة وتقاسم المسؤولية. ومن هنا، لم يكن اتفاق الجزائر مجرد استجابة ظرفية لانخفاض الأسعار، وإنما مثل تحولاً في منهج إدارة التحديات النفطية، ووضع أسس شراكة أكثر شمولاً ومرونة بين الدول المنتجة.

وخلال السنوات العشر الماضية، برهن تحالف «أوبك+» على قدرته على التعامل مع مراحل متعاقبة من



تُعرب الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) عن إدانتها واستنكارها الشديدين للاعتداءات التي تعرضت لها كل من دولة الكويت ومملكة البحرين والمملكة الأردنية الهاشمية، والتي تمثل انتهاكاً لسيادة هذه الدول وتهديداً لأمنها واستقرارها وسلامة أراضيها.

وتؤكد الأمانة العامة تضامنها الكامل مع الدول الثلاث، ووقوفها إلى جانبها في كل ما تتخذه من إجراءات لحماية أمنها وسيادتها، مشددة على أن أمن واستقرار الدول العربية جزء لا يتجزأ من أمن واستقرار المنطقة.

كما تؤكد المنظمة أن استمرار مثل هذه الاعتداءات والتصعيد في المنطقة من شأنه أن ينعكس سلباً على أمن واستقرار أسواق الطاقة، وقد يؤثر في سلامة واستمرارية إمدادات النفط والغاز، الأمر الذي يبرز أهمية الحفاظ على أمن منشآت وممرات وإمدادات الطاقة في المنطقة.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



www.oapecorg.org

عشر سنوات على "اتفاق الجزائر" التاريخي: تحالف "أوبك+" بين نجاحات الماضي واستحقاقات المستقبل



إعداد: الدكتور سفيان أوجيدة

باحث اقتصادي أول،

الإدارة الاقتصادية - أوبك

بين الدول الأعضاء في "أوبك" والدول المنتجة من خارجها، ومهدد، بعد نحو شهرين، لتوقيع "إعلان التعاون" في فيينا في 10 ديسمبر 2016، الذي أصبح الإطار الرسمي للتعاون ضمن تحالف "أوبك+".

كما اكتسب الاتفاق صفته التاريخية استناداً إلى مجموعة من الاعتبارات المهمة، أولها، جاء الاتفاق في مرحلة كانت سوق النفط العالمية تواجه فيها تحديات حادة، ومهدد لاتخاذ قرار بخفض الإنتاج عُذ من أبرز التخفيضات منذ الإجراءات التي اتخذت عقب انهيار الأسعار خلال الأزمة الاقتصادية العالمية عام 2008. وثانيها، شكّل التوصل إلى الاتفاق مفاجأة للمراقبين والمحللين، إذ كانت التوقعات السائدة تستبعد بدرجة كبيرة نجاح الدول المشاركة في التوصل إلى حل توافقي، خصوصاً في ظل التباينات القائمة بين عدد من كبار المنتجين، وفي مقدمتهم المملكة العربية السعودية وإيران. وثالثها، وضع الاتفاق الأسس العملية ليام تحالف "أوبك+"، من خلال تعزيز التقارب والتنسيق الاستراتيجي بين منظمة "أوبك" وروسيا وغيرها من الدول المنتجة من خارج المنظمة. وأخيراً، أتاح الاتفاق لمنظمة "أوبك" استعادة دورها المؤثر في متابعة أوضاع

توصلت الدول الأعضاء في منظمة "أوبك" في 28 سبتمبر 2016، خلال اجتماعها في العاصمة الجزائرية، إلى اتفاق تاريخي أتاح للدول المصدرة للنفط استعادة دورها الفاعل في متابعة تطورات السوق، وتعزيز التماسك بين كبار المنتجين، والحد من حدة التباينات التي كانت تحول دون اتخاذ إجراءات جماعية لمعالجة اختلالات السوق.

وأرسى "اتفاق الجزائر" إطاراً استثنائياً للتعاون بين كبار منتجي النفط من داخل "أوبك" وخارجها، ومكّنهم، على امتداد السنوات العشر التالية، من تنسيق جهودهم والعمل بصورة جماعية وتضامنية للمساهمة في استعادة التوازن والاستقرار في سوق النفط العالمية. وقد انعكست تداعيات هذا التعاون إيجاباً على الدول المنتجة وقطاع النفط، إلى جانب المستهلكين والاقتصاد العالمي. كما دشّن الاتفاق حقبة جديدة من التعاون بين المنتجين، أصبح خلالها تحالف "أوبك+" إحدى الركائز الأساسية في مشهد الطاقة العالمي المتغير.

وقد مثّل "اتفاق الجزائر"، نقطة تحول حاسمة نقلت الحوار بين المنتجين إلى مرحلة اتخاذ القرار، من خلال الاتفاق على خفض الإنتاج. كما مثّل الاتفاق عملاً تأسيسياً عزّز العلاقات

مارستها الدول المستهلكة لزيادة الإنتاج، حافظ تحالف "أوبك+" على تماسكه، وأعطى الأولوية للتعامل مع الأسس الفنية للسوق، بعيداً عن التقلبات والاعتبارات الجيوسياسية قصيرة الأجل.

وأحدثت الأزمة بين الولايات المتحدة وإيران، منذ فبراير 2026، اضطراباً عميقاً في أسواق الطاقة العالمية، في ظل الإغلاق المستمر لمضيق هرمز، الذي يُعد أحد أهم الممرات البحرية الاستراتيجية لإمدادات الطاقة العالمية، إذ يمر عبره ما يقارب 20 مليون برميل يومياً من النفط والمنتجات النفطية. وقد وضعت هذه التطورات تحالف "أوبك+" أمام أزمة غير مسبقة، اتسمت بتعطل التدفقات، وارتفاع أسعار النفط، وتراجع حركة الملاحة البحرية. وفي ضوء ذلك، بات التحالف مطالباً بالتعامل مع تحديات تتجاوز إدارة مستويات الإنتاج، لتشمل أيضاً تداعيات تعطل طرق الإمداد وارتفاع المخاطر الجيوسياسية المحيطة بحركة تجارة الطاقة العالمية.

ومن جهة أخرى، يواجه تحالف "أوبك+" منافسة متنامية من خمسة منتجين رئيسيين في الأمريكتين، هم الولايات المتحدة وكندا والبرازيل وغيانا والأرجنتين، إذ تفقد هذه الدول نمو إنتاج النفط من خارج التحالف. وفي الوقت الذي يعتمد فيه تحالف "أوبك+" على التخفيضات الطوعية للإنتاج ضمن جهوده الرامية إلى دعم استقرار السوق، واصلت الدول غير الأعضاء في التحالف زيادة إنتاجها إلى مستويات قياسية، ما مكّنها من الاستحواذ على حصص سوقية متنامية. ووفقاً لتقرير وكالة الطاقة الدولية الصادر في سبتمبر 2026، يتوقع أن يرتفع الإنتاج بمقدار 8 ملايين برميل يومياً في عام 2027. كما تنص هذه المجموعة نمو الإمدادات من خارج تحالف "أوبك+"، إذ يُقدّر أن تضيف نحو 1.4 مليون برميل يومياً خلال عام 2026، ونحو مليون برميل يومياً في العام التالي. وتعكس هذه التطورات أحد أبرز التحديات الاستراتيجية التي يواجهها التحالف، والمتمثلة في تحقيق التوازن بين دعم استقرار السوق والمحافظة على الحصة السوقية للدول المشاركة، في ظل استمرار نمو الإمدادات من المنتجين خارج التحالف.

ختاماً، مثل عام 2016 بداية حقبة جديدة من التعاون طويل الأمد بين الدول المشاركة في تحالف "أوبك+"، وقد أثبت التحالف دوره المحوري في الحد من مخاطر انهيار سوق النفط، وتعزيز التنسيق بين المنتجين، والتعامل بمرونة مع الأزمات والتحديات المتسارعة التي شهدتها السوق العالمية. غير أن العالم اليوم يختلف بصورة كبيرة عما كان عليه قبل عقد من الزمن. فقد ازدادت التحديات الجيوسياسية، وتغيرت خريطة الإنتاج والتجارة، وبرز منتجون جدد، كما أصبحت أسواق الطاقة أكثر تأثراً بالمخاطر المرتبطة بسلاسل الإمداد والممرات البحرية والتحديات الاقتصادية والتكنولوجية. وخلال المرحلة المقبلة، تظل وحدة الدول المشاركة وتماسكها عنصرين أساسيين في قدرة التحالف على مواجهة التحديات الجديدة. كما يتعين مواصلة دعم الجهود الرامية إلى تعزيز استقرار سوق النفط العالمية، وتوسيع نطاق الحوار بين المنتجين، وترسيخ التعاون طويل الأمد بما يعزز أمن الطاقة واستدامة الإمدادات.

السوق والمساهمة في تحقيق استقرارها، بعد مرحلة ركّزت خلالها بعض الدول المنتجة على الدفاع عن حصصها السوقية في مواجهة النمو المتسارع لإنتاج النفط الصخري الأمريكي.

ويُعد كل من "إعلان التعاون" (Declaration of Cooperation) و "ميثاق التعاون" (Charter of Cooperation) من الوثائق الأساسية التي تحدد أطر التعاون وأهدافه بين الدول المشاركة في تحالف "أوبك+". وقد أطلق "إعلان التعاون" في 10 ديسمبر 2016 بهدف دعم استقرار سوق النفط العالمية من خلال تعزيز التعاون والحوار بين الدول المنتجة للنفط، سواء الأعضاء في منظمة "أوبك" أو من خارجها. أما "ميثاق التعاون"، الذي وُقّع في 2 يوليو 2019، فقد دشّن مرحلة جديدة من التعاون طويل الأمد، ووسّع نطاقه ليشمل مجالات التكنولوجيا، وتغير المناخ، ومسارات الطاقة المستقبلية، إلى جانب متابعة أوضاع سوق النفط. وتعمل الوثيقتان بصورة متكاملة، إذ توفران إطاراً مؤسسياً للتعاون والحوار بين الدول المشاركة. ويتجلى التزام التحالف بهذين الإطارين في الجهود المستمرة لتعزيز استقرار سوق النفط، وترسيخ التعاون بين المنتجين على المدى الطويل.

دور تحالف "أوبك+" في مواجهة الأزمات

أدى تحالف "أوبك+" دوراً مهماً في دعم استقرار أسواق النفط، ولا سيما خلال الأزمات المتتالية التي شهدتها العالم خلال الفترة من 2016 إلى 2026. فقد واجه التحالف خلال مسيرته تحديات معقدة، شملت الأزمة الصحية العالمية الناجمة عن جائحة كوفيد-19، والأزمة الروسية الأوكرانية وتداعياتها على تدفقات الطاقة، وصولاً إلى الأزمة الراهنة في الشرق الأوسط. وعلى امتداد هذه الأزمات، سعى التحالف إلى تحقيق التوازن بين المحافظة على تماسكه الداخلي ودعم استقرار سوق النفط العالمية. كما أثبت التحالف قدرته على التكيف مع الأوضاع المتغيرة من خلال تعديل مستويات الإنتاج بمرونة، وتنسيق المواقف بين المنتجين من داخل "أوبك" وخارجها، بما يراعي مصالح الدول الأعضاء والشركاء ويساهم في التخفيف من حدة التقلبات في السوق.

وقد برزت أهمية التنسيق بين تحالف "أوبك+" بصورة واضحة خلال صدمة الطلب التي شهدتها سوق النفط عام 2020 نتيجة تفشي جائحة كوفيد-19، وما صاحبها من انخفاض حاد في الاستهلاك العالمي للنفط. وفي إطار الاتفاق الذي تم التوصل إليه في 12 أبريل 2020، أقر التحالف خفض الإنتاج الإجمالي بمقدار 9.7 مليون برميل يومياً. وقد أدت هذه التعديلات الإنتاجية دوراً حاسماً في احتواء تداعيات الأزمة ودعم تعافي الأسعار خلال الفترة اللاحقة.

كما أدت الأزمة الروسية الأوكرانية، منذ اندلاعها عام 2022، إلى اضطراب تدفقات الطاقة العالمية وفرض عقوبات غربية على روسيا، التي تُعد عضواً رئيسياً في تحالف "أوبك+". وفي ظل تصاعد المخاوف المرتبطة بالإمدادات، تجاوزت أسعار النفط الخام لفترة وجيزة مستوى 139 دولاراً للبرميل في 7 مارس 2022، ما ساهم في زيادة الضغوط التضخمية التي واجهها الاقتصاد العالمي. وعلى الرغم من الضغوط التي

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

قطر:



وزارة التجارة والصناعة وقطر للطاقة توقعان اتفاقية الشروط المرجعية للتعاون في تخصيص الموارد الهيدروكربونية للفرص الاستثمارية الصناعية وفي تطوير منطقة الصناعات المتوسطة الجديدة بمدينة مسعيد الصناعية

وقعت وزارة التجارة والصناعة وقطر للطاقة اتفاقية الشروط المرجعية للتعاون في إنشاء وتنفيذ آلية حوكمة لتخصيص الموارد الهيدروكربونية للفرص الاستثمارية الصناعية بالتوازي مع تطوير منطقة جديدة للصناعات المتوسطة بمدينة مسعيد الصناعية.

الموارد اللازمة للمشروعات الصناعية المؤهلة. وقد شهد سعادة الشيخ فيصل بن ثاني بن فيصل آل ثاني، وزير التجارة والصناعة، وسعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، مراسم توقيع الاتفاقية تمت خلال حفل أقيم في المقر الرئيسي لقطر للطاقة، حيث وقّع الاتفاقية كل من سعادة السيد صالح ماجد الخليفي، وكيل الوزارة المساعد لشؤون الصناعة وتنمية الأعمال بوزارة التجارة والصناعة، والسيد

وتنص الشروط المتفق عليها على إجراءات تقييم وتخصيص الموارد الهيدروكربونية، والغاز الطبيعي، والطاقة الكهربائية، والموارد الطبيعية الأخرى ذات الصلة والتي تتطلبها فرص الاستثمار الصناعي. وبذلك ستحقق هذه الاتفاقية الاستخدام الأمثل لهذه الموارد الوطنية وتعزيز القيمة المضافة للقطاع الصناعي من خلال إرساء إطار حوكمة مشترك لتقييم وتخصيص المواد الأولية التي تتطلبها الفرص الاستثمارية الصناعية المؤهلة. كما ستعزز الاتفاقية التنسيق بين الجانبين في تقييم وتخصيص



للتوسعة التي تعمل وزارة التجارة والصناعة على تطويرها في مدينة مسيعة الصناعية لاستيعاب المزيد من الصناعات المتوسطة. واستكمالاً لجهودنا في هذا النطاق فقد تعهدت قطر للطاقة بتزويد هذه التوسعة بكميات من الغاز الطبيعي تعادل ما تم تخصيصه سابقاً للصناعات الصغيرة والمتوسطة بالمنطقة الصناعية بالدوحة.»

وبموجب البنود الموقع عليها تشكل قطر للطاقة ووزارة التجارة والصناعة فريق عمل للإشراف على تخصيص موارد الهيدروكربونات لفرص الاستثمار الصناعي المؤهلة. وسيستعين فريق العمل بالمختصين في الجهات المعنية الأخرى حسب الحاجة، بما في ذلك وزارة المالية، والمؤسسة العامة القطرية للكهرباء والماء (كهرماء)، وهيئة استثمار قطر، وهيئة المناطق الحرة أو غيرها من المناطق الاقتصادية الخاصة، ووزارة البيئة والتغير المناخي، وبنك قطر للتنمية، وأي جهة معنية أخرى حسب ما تقتضيه الحاجة.

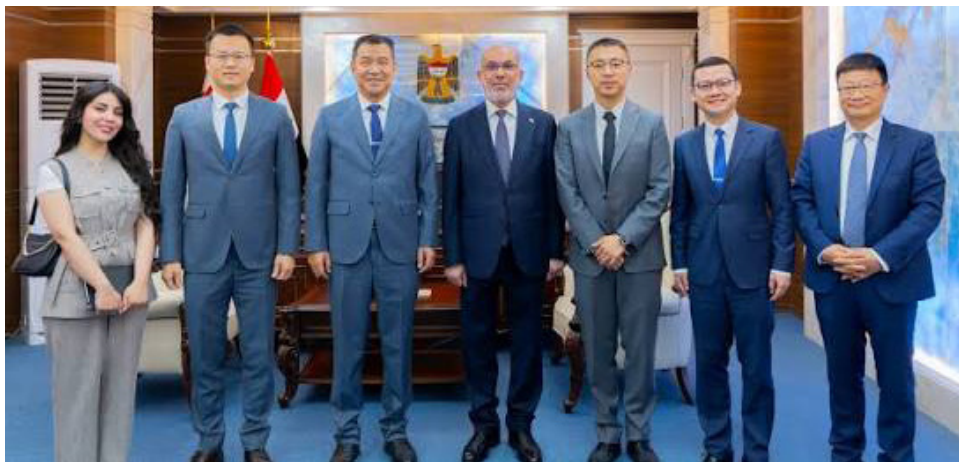
وستتولى وزارة التجارة والصناعة مهمة تقييم احتياجات المستثمرين، وتحديد الفرص، وتنسيق الأمور المتعلقة بالبيئة الاستثمارية، بينما ستقدم قطر للطاقة خبراتها الفنية والتجارية في ما يتعلق بتقييم تخصيص الموارد واستخدامها.

أحمد سعيد العمودي، نائب الرئيس التنفيذي لشؤون تطوير المرافق السطحية والاستدامة بقطر للطاقة.

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال سعادة الشيخ فيصل بن ثاني بن فيصل آل ثاني: «تمثل هذه الاتفاقية خطوة استراتيجية نحو تعزيز تنافسية القطاع الصناعي في دولة قطر، من خلال إرساء إطار حوكمة مشترك يضمن الاستخدام الأمثل للموارد الوطنية وتوجيهها نحو الفرص الاستثمارية الصناعية ذات القيمة المضافة، بما يسهم في استقطاب الاستثمارات النوعية ودعم النمو الصناعي المستدام. وستعمل وزارة التجارة والصناعة، من خلال هذه الاتفاقية، على قيادة جهود استقطاب الاستثمارات الصناعية، والتواصل مع المستثمرين، وتنسيق المنظومة الصناعية، فيما تتولى قطر للطاقة تقديم الخبرات الفنية والتجارية المتعلقة بتخصيص الموارد واستخدامها. ويأتي ذلك في إطار جهود الوزارة لتعزيز البيئة الاستثمارية الصناعية، ودعم التنوع الاقتصادي، وتحقيق التنمية المستدامة في دولة قطر، بما يتماشى مع مستهدفات رؤية قطر الوطنية 2030 واستراتيجية التنمية الوطنية الثالثة.»

من جهته، قال سعادة الوزير سعد بن شريده الكعبي: «نحن سعيون بالتوقيع على منهجية الحوكمة هذه والتي ستوفر الدعم

العراق:

وزير النفط العراقي
يستقبل رئيس مجلس إدارة شركة أنتون

استقبل وزير النفط
بجمهورية العراق، معالي
المهندس باسم محمد خضير
العبادي، مؤخرًا، رئيس
مجلس إدارة شركة أنتون،
السيد لين لو، والوفد المرافق
له. وجرى خلال اللقاء
بحث ومناقشة الموضوعات
المتعلقة بمشاريع تطوير
الصناعة النفطية.

إدارة الإنتاج بالمؤسسة تستعرض مع الشركات المشغلة التحديات التشغيلية



عقد السيد مدير إدارة الإنتاج بالمؤسسة الوطنية للنفط بدولة ليبيا، إجتماعاً دورياً مع مديري إدارات الإنتاج والعمليات بالشركات النفطية المشغلة. وبحث الاجتماع آليات تعزيز التواصل والتنسيق بين المؤسسة والشركات النفطية المشغلة، مستعرضاً أبرز التحديات التشغيلية والصعوبات التي تواجه عمليات الإنتاج، وسبل تسريع الاستجابة لحللتها عبر التواصل المباشر وتبادل المعلومات للتدخل في الوقت المناسب. من جانبه، أوضح مدير إدارة الإنتاج بالمؤسسة، السيد مفتاح بوزهرة، حرص المؤسسة على دعم الشركات والعمل بروح الفريق الواحد، مشدداً على أن تحقيق مستهدفات الإنتاج إلى نحو 1.5 مليون برميل يومياً بنهاية العام الجاري يتطلب تكافل الجهود والتنسيق المستمر للحفاظ على معدلات الإنتاج وزيادتها. واختتم الاجتماع بتأكيد الحاضرين على أهمية مواصلة التعاون والعمل المشترك لتجاوز الصعوبات الفنية واللوجستية، بما يضمن استقرار العمليات التشغيلية وتحقيق الأهداف الاستراتيجية لقطاع النفط.

مصر:

وزير البترول والثروة المعدنية المصري يشترك في اجتماع المائدة المستديرة لكبار مستثمري التعدين بأستراليا ويستعرض فرص الاستثمار في مصر



شارك معالي المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، مؤخرا في اجتماع المائدة المستديرة لكبار مستثمري التعدين، علي هامش المؤتمر الأفريقي الأسترالي للتعدين والطاقة بمدينة بيرث الأسترالية، بحضور الجيولوجي ياسر رمضان، رئيس هيئة الثروة المعدنية والصناعات التعدينية، وعدد من كبار المستثمرين والخبراء والمسؤولين بشركات التعدين الأسترالية.

وتحويل الإمكانات الجيولوجية الواعدة إلى مشروعات إنتاجية. وأوضح أن تطبيق نظام «القطاعات المفتوحة» يمثل نقلة مهمة في منظومة الاستثمار التعديني، حيث يتيح للشركات التقدم بفرص البحث والاستكشاف في المناطق المطروحة طوال فترة الإتاحة، دون الارتباط بموعد إغلاق موحد للمزايدات، بما يمنح

واستعرض الوزير أبرز التطورات والإصلاحات التي يشهدها قطاع التعدين المصري، وما تتيحه من فرص جديدة أمام الاستثمارات العالمية، مؤكداً أن مصر تعمل على بناء بيئة استثمارية أكثر تنافسية ومرونة، بما يعزز قدرة القطاع على جذب رؤوس الأموال والخبرات والتكنولوجيات الحديثة،



وحجم ونوعية الفرص المطروحة، إلى جانب استكشاف فرص الاستثمار في المعادن الحيوية والاستراتيجية، بما يوسع نطاق التعاون بين الجانبين ولا يقصره على الذهب فقط.

وشهدت المناقشات طرح عدد من الرؤى والمقترحات لتعزيز التواصل بين قطاع التعدين المصري ومجتمع التعدين الأسترالي، والاستفادة من الخبرات والتكنولوجيات المتقدمة في أعمال البحث والاستكشاف وتطوير الموارد التعدينية. كما تطرقت المائدة المستديرة إلى منتدى مصر للتعدين 2026، المقرر عقده يومي 28 و29 سبتمبر المقبل، باعتباره منصة رئيسية لمواصلة الحوار مع المستثمرين الدوليين، واستعراض الفرص الاستثمارية المتاحة في مصر، ودفع الاهتمام الاستثماري نحو شركات ومشروعات فعلية في قطاع التعدين.

وشارك في المائدة المستديرة المهندس خالد مرتجي، رئيس شركة «كابيتال ليميتد»، إلى جانب عدد من رؤساء ومسؤولي شركات التعدين الأسترالية وكبار المستثمرين والخبراء.

المستثمر مرونة أكبر في اتخاذ القرار، ويبسر إجراءات التقدم والتخصيص، وتسريع الانتقال من مرحلة الاهتمام بالفرصة إلى بدء أعمال البحث والاستكشاف.

وأكد الوزير أن مصر تستهدف توسيع قاعدة المستثمرين في قطاع التعدين، وجذب شركات الاستكشاف الأسترالية للاستفادة من خبراتها المتراكمة في تأسيس وتطوير شركات التعدين، وتمويل عمليات الاستكشاف، وإدارة المخاطر، وتحويل الاكتشافات إلى مشروعات إنتاجية.

وناقشت المائدة المستديرة فرص الاستفادة من النموذج الأسترالي في بناء شركات التعدين الناشئة، من خلال تأمين المناطق الواعدة في المراحل المبكرة، وتوظيف أحدث تقنيات الاستكشاف وتحديد الموارد، وجذب رؤوس الأموال اللازمة لتطوير المشروعات تدريجياً من مرحلة الاكتشاف إلى الإنتاج. كما بحث المشاركون سبل تسهيل دخول رؤوس الأموال الأسترالية إلى السوق المصرية، واحتياجات المستثمرين من البيانات والمعلومات الجيولوجية، وأطر ولوائح الاستثمار،





السعودية:



أرامكو السعودية وشركة معادن

تبرمان اتفاقية مشروع مشترك لفتح آفاق جديدة لاستكشاف المعادن وتعددين الصخور الصلبة في المملكة

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيميائيات، وشركة معادن، أكبر شركة تعدين متعددة المعادن في الشرق الأوسط، وواحدة من أسرع شركات التعدين نمواً على مستوى العالم، توقيع اتفاقية مساهمين لتأسيس مشروع مشترك يهدف إلى إتاحة المزيد من الفرص لاستكشاف المعادن وتعددين الصخور الصلبة في المملكة. وسيركّز المشروع المشترك الذي يجمع بين نقاط قوة الشركتين الرائدتين في مجاليهما، على النحاس والمعادن الأخرى التي تُعد بالغة الأهمية في مجال تحويل الطاقة. وقد تم الإعلان عن خطط المشروع المشترك للمرة الأولى في يناير 2025.

وتشكّل نحو 10% من إجمالي مساحة المملكة، على طول منطقة عرضها 100 كيلومتر موازية للدرع العربي.

وتعليقاً على ذلك، قال نائب الرئيس للمعادن التحويلية في أرامكو السعودية، الأستاذ صالح محمد الصالح: ”على مدى أكثر من 90 عامًا، جمعت أرامكو السعودية أكبر كمية من البيانات الجيولوجية والجيوفيزيائية التي تم الحصول عليها على الإطلاق

من المتوقع أن تمتلك شركة معادن 51% من المشروع المشترك، بينما تمتلك أرامكو السعودية 49%، وسيركّز على استكشاف المنطقة الرابعة، والمعروفة أيضاً باسم المنطقة التحويلية، ضمن منطقة الرف العربي. وتُعد هذه المنطقة فرصة جديدة رئيسية لاكتشاف المعادن في المملكة. وتمتد منطقة الاستكشاف على مساحة تقارب 182 ألف كيلومتر مربع،

يجمع المشروع المشترك بين معرفة أرامكو السعودية الواسعة في مجال الطبقات الجوفية العميقة وأدوات الذكاء الاصطناعي المتطورة وقدراتها الحاسوبية القوية، وخبرة «معادن» في قطاع التعدين واستكشاف المعادن

ستركز أنشطة الاستكشاف بشكل أساس على النحاس إلى جانب معادن أخرى تدعم تحويل الطاقة في منطقة تعادل نحو 10% من إجمالي مساحة المملكة

للإمكانات المعدنية للمملكة. ومن شأن هذا المشروع المشترك أن يدفع بتموحياتنا إلى آفاق جديدة. فمن خلال الجمع بين خبرة شركة معادن في مجال الاستكشاف والتطوير، ومعرفة أرامكو السعودية الاستثنائية بمنطقة الرف العربي، نتاح لنا فرصة للتحرك بوتيرة أسرع، والاستكشاف بذكاء أكبر، وإيجاد فرص جديدة لاكتشاف المعادن التي ستدعم التحويل في قطاع الطاقة. وسيشكل النحاس الذي تزايد أهميته في المركبات الكهربائية، وشبكات الطاقة، وتخزين الطاقة، وأنظمة الطاقة المتجددة، محوراً رئيساً للمشروع المشترك. ويُعد النحاس معدناً رئيساً يشكل أكثر من 20% من سوق المعادن المستخرجة الذي تبلغ قيمته 1.2 تريليون دولار أمريكي. وتبلغ قيمة سوق النحاس حالياً نحو 250 مليار دولار أمريكي، ومن المتوقع أن تنمو إلى أكثر من 400 مليار دولار أمريكي بحلول عام 2035. وسيعمل المشروع كذلك على استكشاف معادن أخرى في مجال تحويل الطاقة، تشمل الزنك والرصاص والعناصر الأرضية النادرة، التي يُتوقع أن تكون أساسية لصناعات المستقبل.

وبالاستفادة من الخوارزميات الحسابية المتقدمة، والذكاء الاصطناعي، والحوسبة عالية الأداء، يهدف المشروع المشترك إلى استهداف المناطق ذات الاحتمالية الأعلى للعثور على النحاس والمعادن القيمة، مما يُسرّع عملية الانتقال من الفحص الإقليمي إلى تحديد المواقع المستهدفة واكتشافها. ومن المتوقع أن يدعم ذلك تنمية القطاع على المدى البعيد، ويعزز دور المملكة في سلسلة القيمة العالمية للمعادن، ويساعد في تلبية الطلب المتزايد على المعادن التحويلية.

ويخضع سريان اتفاقيات الشركاء وتأسيس المشروع المشترك لاستيفاء شروط معينة محددة مسبقاً، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر، الحصول على جميع الموافقات الداخلية والتنظيمية اللازمة، إضافة إلى الموافقة ذات الصلة بقواعد المنافسة.



في حوض واحد وتم تحليلها للمملكة. وستستفيد هذه الشراكة من إرثنا المعلوماتي للوصول إلى المعادن في منطقة المشروع المشترك داخل هذا الحوض. ويُتوقع أن يؤدي التكامل بين خبرة شركة معادن، والكوادر المتخصصة في أرامكو السعودية، وتقنيات الحوسبة عالية الأداء، والذكاء الاصطناعي، دوراً محورياً في تسريع اكتشاف المعادن المهمة لمجال تحويل الطاقة بتكلفة منخفضة.

ومن جهته، قال النائب التنفيذي للرئيس للاستكشاف في شركة معادن، السيد داريل كلارك: "لقد عملت شركة معادن على تطوير أحد أكبر برامج الاستكشاف في العالم ضمن نطاق اختصاص واحد عبر الدرع العربي للمساعدة في إطلاق العنان

أرامكو السعودية تعلن نتائج الربع الثاني والنصف الأول من عام 2026

- صافي الدخل المعدل: 125.2 مليار ريال سعودي (33.4 مليار دولار أمريكي) (الربع الثاني) / 251.9 مليار ريال سعودي (67.2 مليار دولار أمريكي) (النصف الأول)
- التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل: 95.4 مليار ريال سعودي (25.4 مليار دولار أمريكي) (الربع الثاني) / 210.6 مليار ريال سعودي (56.2 مليار دولار أمريكي) (النصف الأول)
- التدفقات النقدية الحرة: 46.0 مليار ريال سعودي (12.3 مليار دولار أمريكي) (الربع الثاني) / 115.9 مليار ريال سعودي (30.9 مليار دولار أمريكي) (النصف الأول)، مع تأثير التدفقات النقدية الحرة للربع الثاني من عام 2026 بزيادة رأس المال العامل بمقدار 51.1 مليار ريال سعودي (13.6 مليار دولار أمريكي)
- نسبة المديونية: 6.2% كما في 30 يونيو 2026، مقارنة مع 4.8% كما في 31 مارس 2026
- أعلن مجلس الإدارة عن توزيعات أرباح أساسية للربع الثاني من عام 2026 بقيمة 82.1 مليار ريال سعودي (21.9 مليار دولار أمريكي)، سيتم دفعها في الربع الثالث
- استمرار استخدام خط أنابيب شرق-غرب للمحافظة على تدفق الإمدادات عبر الشبكة
- زيادة إنتاج النفط الخام في حقل الظلوف وتوسعة معمل الغاز في الفاضلي على المسار الصحيح لإنجازهما في عامي 2026 و2027 على التوالي
- حافظت أعمال المرحلة الأولى بمعمل الغاز في الجافورة على إنتاج ثابت من غاز البيع و، بينما واصلت أعمال المرحلة الثانية أنشطة المشتريات والبناء، ومن المتوقع اكتمالها في عام 2027
- اتفاقية بيع جميع حصص أرامكو السعودية في بريفيكس تدعم التحسين الاستراتيجي لمحفظه أعمالها في قطاع التكرير والكيماويات والتسويق

العالمية، تبرز أهمية أمن الطاقة وإضافة مصادر جديدة للطاقة أكثر من أي وقت مضى. ولذلك فإن قدرة أرامكو السعودية على الاستجابة السريعة لمتغيرات السوق على المدى القصير، إلى جانب القدرة على زيادة الإنتاج، والتركيز على الاستثمار الاستراتيجي واستخدام التقنية، تعزز مكانة الشركة الراسخة في الاقتصاد العالمي.

”نواصل مسيرتنا في النصف الثاني من العام بزخم مالي وتشغيلي متين، مع أحد أقوى المراكز المالية في القطاع، وتوزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة، وتركيز واضح على أهداف النمو الاستراتيجية. وحتى في ظل الفترات التي يسودها عدم اليقين، تظل أرامكو السعودية ملتزمة بأولوياتها على المدى البعيد. وقد أسهم التنفيذ المنضبط، إلى جانب كفاءة أعمالنا الأقل تكلفة والأعلى موثوقية، في دعم تحقيق ربحيتنا“.

تعليقاً على هذه النتائج، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر:

تميّز أداء أرامكو السعودية في النصف الأول من عام 2026، والله الحمد، بمرونة عالية، بفضل كفاءة وتفاني موظفينا، وجاهزية أعمالنا وعملياتنا للاستجابة لمتغيرات السوق المتسارعة. فعلى الرغم من اضطراب الإمدادات غير المسبوق في مضيق هرمز، فإننا نواصل تأكيد قدرتنا في المحافظة على استمرارية الأعمال بالاستفادة من قاعدة أصولنا المتنوعة والبنية التحتية الاستراتيجية التي يعززها التخطيط على مدى عقود، ومن هذه الأصول خط أنابيب شرق-غرب، وطاقة التخزين، وفرض التصدير. مما مكّننا من مواصلة الإنتاج والنقل والتصدير، مع المضي قدماً في المشاريع الرئيسة رغم الظروف الإقليمية الصعبة.

”ومع حالة عدم اليقين الجيوسياسي وانخفاض المخزونات



أرامكو السعودية تعزز منظومة شراكاتها العالمية من خلال التعاون مع شركات فرنسية

**تبلغ القيمة الإجمالية
المحتملة لاتفاقيات
ومذكرة التفاهم أكثر من
3.7 مليار دولار أمريكي**

**يتوقع أن تسهم الشراكات
في تعزيز منظومة سلاسل
الإمداد في أرامكو
السعودية، وتحسين
استمرارية الأعمال وكفاءتها،
وتطوير الذكاء الاصطناعي
الصناعي والتقنيات الرقمية،
وتحقيق القيمة الاقتصادية
للمملكة وفرنسا**

أعلنت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، التوقيع على اتفاقيات ومذكرة تفاهم بقيمة إجمالية محتملة تتجاوز 3.7 مليار دولار أمريكي، مع شركات فرنسية.

ويُتوقع أن تُسهم جهود التعاون المشترك في تعزيز منظومة سلاسل الإمداد في أرامكو السعودية، ورفع مستوى استمرارية الأعمال وكفاءتها، وتطوير الذكاء الاصطناعي الصناعي والتقنيات الرقمية، والإسهام في تحقيق قيمة اقتصادية لكل من المملكة وفرنسا.

وأعلنت الاتفاقيات ومذكرة التفاهم التي وقعتها أرامكو السعودية وأرامكو الرقمية خلال اجتماع الطاولة المستديرة الفرنسي- السعودي للاستثمار، بحضور رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر. وتركز هذه الشراكات على دعم المشاريع، وتنمية القدرات والإمكانات، ونقل التقنية والابتكار، وتعزيز مرونة سلاسل الإمداد، وتشمل:

- اتفاقية شراء مؤسسية لمعدات الحفر
- اتفاقية شراء لأنابيب قطاع النفط والغاز
- مذكرة تفاهم مع أرامكو الرقمية لترسيخ إطار تعاون محتمل في مجال الذكاء الاصطناعي الصناعي، وتقنيات التوأمة الافتراضية/الرقمية، بما في ذلك تطبيقات محتملة في قطاع النفط والغاز.

الجزائر:



سوناطراك ومجموعة أنتون لتكنولوجيا حقول النفط توقعان بروتوكول تفاهم

قامت كل من سوناطراك ومجموعة أنتون لتكنولوجيا حقول النفط الصينية، في 29 أغسطس 2026، بالتوقيع على بروتوكول تفاهم، بهدف تحديد فرص التعاون في مجال قطاع النفط والغاز، وكذا الخدمات المرتبطة به. وجرى توقيع بروتوكول التفاهم خلال مراسم تم تنظيمها على هامش الزيارة التي يقوم بها الرئيس المدير العام لمجمع سوناطراك، السيد نور الدين داودي، رفقة وفد رفيع المستوى، إلى الصين.

وتهدف مذكرة التفاهم إلى تقييم فرص تطوير الموارد غير التقليدية، والمكامن الهامشية، وحلول الاسترجاع المعزز للنفط، إلى جانب التصنيع المحلي لأدوات إكمال الآبار والمعدات الخاصة بالغاز الطبيعي. كما يتيح هذا التعاون، أيضاً، تبادل الخبرات التقنية، ونقل التكنولوجيا، وإطلاق مبادرات لتعزيز القدرات في قطاع النفط والغاز، لاسيما في مجال الموارد غير التقليدية.

وتجدر الإشارة إلى أنّ ومجموعة أنتون لتكنولوجيا حقول النفط تُعدّ شركة متخصصة في الخدمات التكنولوجية الموجهة لحقول النفط، ومدرجة في بورصة هونغ كونغ، فضلاً عن أنها معروفة بتكنولوجياها العالية ذات القدرة التنافسية، وديناميكيّتها وتطورها السريع والمستدام.

سوناطراك



sonatrach

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

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



www.oapecorg.org



التطورات البترولية في الأسواق العالمية

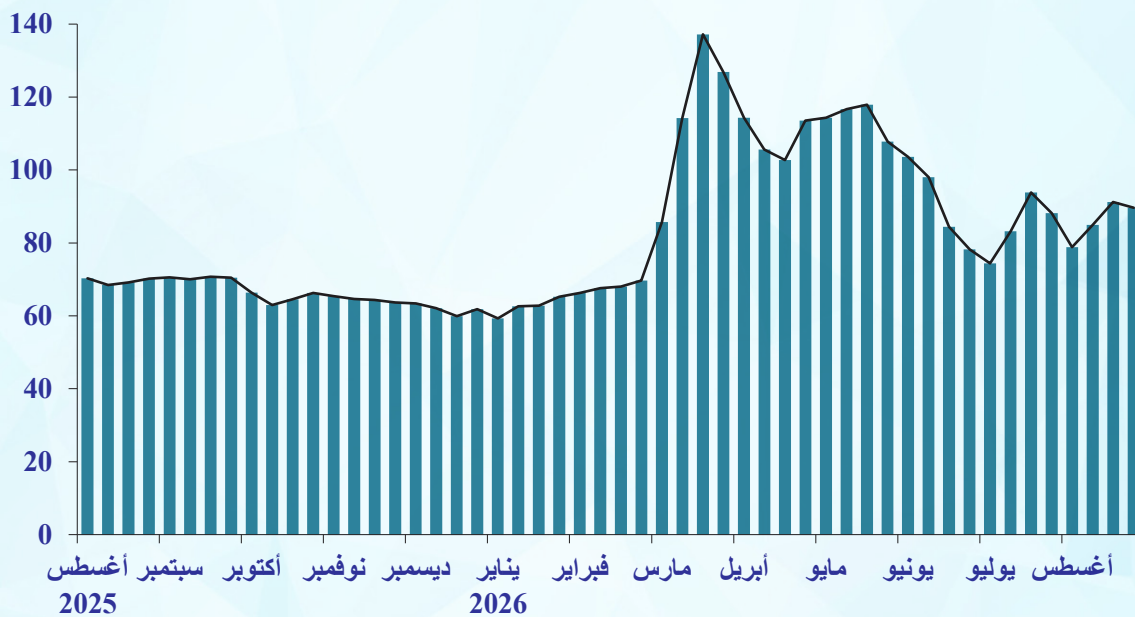
التطورات البترولية في الأسواق العالمية

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

شهد متوسط الأسعار الفورية لسلة خامات أوبك ارتفاعاً في أغسطس 2026 بنسبة 4.2% (3.5 دولار للبرميل) مقارنة بشهر يوليو 2026، ليبلغ 86.4 دولار للبرميل، بدعم من استمرار اضطرابات تدفقات النفط من منطقة الشرق الأوسط، وقوة هوامش التكرير، واستمرار تعافي معدلات تشغيل المصافي العالمية، مما عزز الطلب على النفط الخام – لا سيما من جانب المشتريين في آسيا.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، أغسطس 2025 – أغسطس 2026 (دولار/ برميل)



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

2. الطلب والعرض

تشير التوقعات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2026 ليصل إلى نحو 106.3 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة تبلغ حوالي 3.2% مقارنة بمستويات الربع الثاني 2026. حيث يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 3.2% ليصل إلى نحو 46.7 مليون برميل/يوم، كما يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 3.3% ليبلغ نحو 59.6 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال عام 2026 إلى 105.8 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالعام السابق ليصل إلى نحو 59.7 مليون ب/ي، في حين يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 11 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 46.1 مليون ب/ي.

تشير التوقعات إلى ارتفاع إمدادات الدول غير المشاركة في إعلان التعاون من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال الربع الثالث من عام 2026 إلى حوالي 54.9 مليون ب/ي، أي بنسبة ارتفاع تبلغ نحو 1.1% مقارنة بمستويات الربع الثاني 2026. ويتوقع ارتفاع تلك الإمدادات خلال عام 2026 بنسبة 1.2% مقارنة بالعام السابق لتبلغ نحو 54.8 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات الدول المشاركة في إعلان التعاون من النفط الخام فقد ارتفعت خلال أغسطس 2026 بنحو 297 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.8% على أساس شهري، لتصل إلى حوالي 38.1 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات دول أوبك بنحو 346 ألف ب/ي لتصل إلى 24.1 مليون ب/ي، في حين انخفضت إمدادات الدول من خارج أوبك بنحو 49 ألف ب/ي لتصل إلى حوالي 14 مليون ب/ي.

ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال أغسطس 2026 بمقدار 5 آلاف ب/ي فقط مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى نحو 9.500 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة في شهر أغسطس 2026 بمقدار 6 حفارات ليصل إلى 569 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

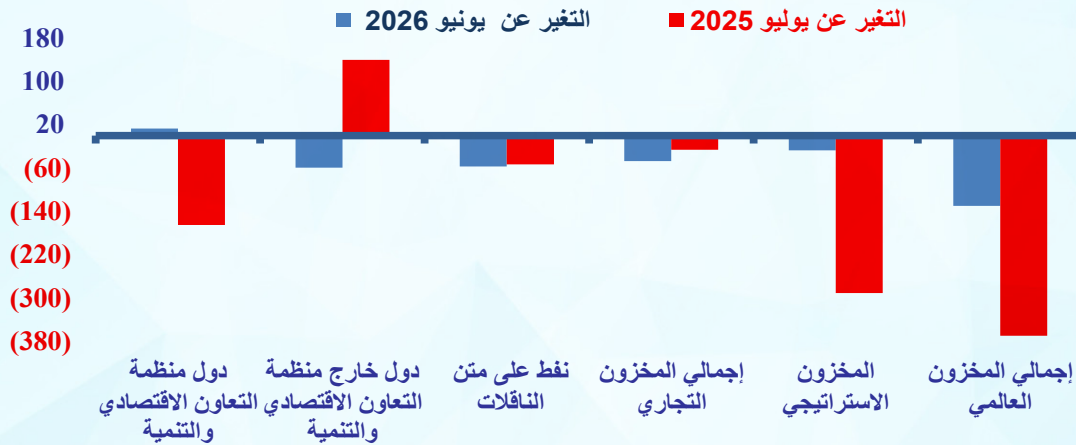


المصدر: EIA, Short-Term Energy Outlook, September 2026

3. المخزونات النفطية

ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر يوليو 2026 بمقدار 13 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 2652 مليون برميل، في حين انخفض المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 59 مليون برميل ليصل إلى 3612 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 27 مليون برميل ليصل إلى 1268 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يوليو 2026 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, October 2025 & August 2026.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2026 بنسبة 14.9% لتصل إلى نحو 6.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 8.2% لتبلغ حوالي 3.8 مليون ب/ي.

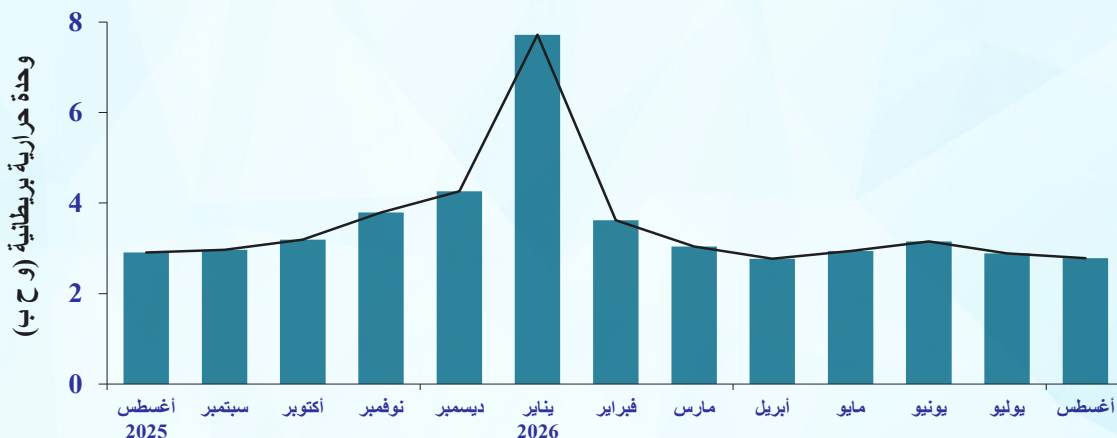
انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال أغسطس 2026 بنسبة 4.9% لتصل إلى حوالي 1.4 مليون ب/ي، في حين ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 7.8% لتبلغ نحو 8 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2026 إلى 2.78 دولار لكل مليون (وح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، أغسطس 2025 – أغسطس 2026

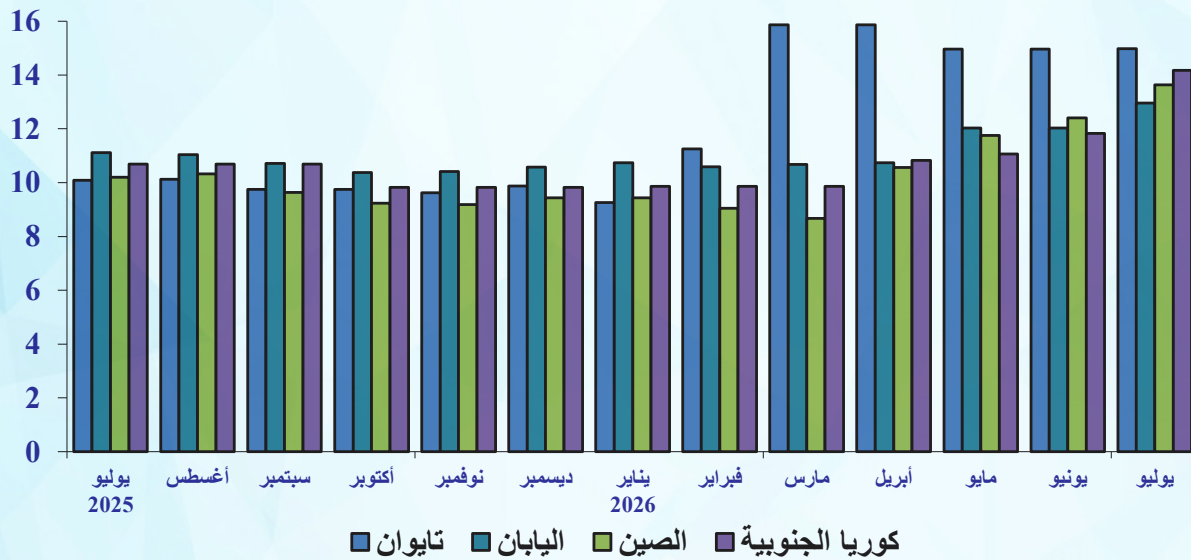


المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☞ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية في شهر يوليو 2026 بمقدار 2.34 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 14.17 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 1.22 مليون (وح ب) ليصل إلى 13.63 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان بمقدار 0.93 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 12.96 دولار لكل مليون (وح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.02 دولار لكل مليون (وح ب) ليبلغ 14.98 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، يوليو 2025 - يوليو 2026

مليون وحدة حرارية بريطانية



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☞ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 1.126 مليون طن خلال شهر يوليو 2026، مستأثرة بحصة بلغت حوالي 6.7% فقط من الإجمالي.





ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2025-2026
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2025-2026
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2026	2025	
January	62.3	79.4	يناير
February	67.9	76.8	فبراير
March	116.4	74.0	مارس
April	109.1	69.0	أبريل
May	114.6	63.6	مايو
June	89.8	69.7	يونيو
July	83.0	71.0	يوليو
August	86.4	69.7	أغسطس
September		70.4	سبتمبر
October		65.2	أكتوبر
November		64.5	نوفمبر
December		61.7	ديسمبر
First Quarter	82.2	76.7	الربع الأول
Second Quarter	104.5	67.4	الربع الثاني
Third Quarter		70.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		63.8	الربع الرابع
Annual Average	92.8	69.6	المتوسط السنوي

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 21 سبتمبر 2026.

Source: OPEC Website, 21 September 2026.

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

As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude «Qatar Marine». As of March 2020 The basket price excludes the Ecuadorean crude «Oriente». As of January 2024 The basket price excludes the Angola's crude «Girassol».

جدول رقم (1) المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* 2025-2026
Weekly Average Spot Prices of the OPEC Basket of Crudes*, 2025-2026
Barrel / \$ - دولار / برميل

2026	2025	الأسبوع Week	الشهر Month	2026	2025	الأسبوع Week	الشهر Month
74.4	69.0	1	يوليو July	59.3	76.6	1	يناير January
83.2	71.0	2		62.6	82.1	2	
93.8	70.6	3		62.8	81.1	3	
88.2	73.5	4		65.2	79.3	4	
78.9	70.3	1	أغسطس August	66.3	77.0	1	فبراير February
84.9	68.5	2		67.6	77.3	2	
91.2	69.2	3		68.1	77.5	3	
89.7	70.2	4		69.7	75.4	4	
	70.6	1	سبتمبر September	85.7	72.8	1	مارس March
	70.0	2		114.2	72.8	2	
	70.7	3		137.2	74.0	3	
	70.5	4		126.9	75.8	4	
	66.4	1	أكتوبر October	114.3	75.6	1	أبريل April
	63.0	2		105.6	65.8	2	
	64.5	3		102.7	69.5	3	
	66.3	4		113.5	64.4	4	
	65.4	1	نوفمبر November	114.3	62.1	1	مايو May
	64.6	2		116.7	64.7	2	
	64.3	3		117.9	64.5	3	
	63.6	4		107.8	63.9	4	
	63.5	1	ديسمبر December	103.6	65.0	1	يونيو June
	62.2	2		98.0	68.8	2	
	60.0	3		84.4	75.6	3	
	60.7	4		78.2	69.9	4	

Source: OPEC Website, 21 September 2026.

المصدر: الموقع الإلكتروني لمنظمة أوبك، 21 سبتمبر 2026.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2025-2026
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2025-2026
(دولار/ برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرية الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة المتوسطة Basrah Medium	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2025	64.9	71.0	69.0	69.4	68.5	69.8	70.4	69.1	69.7	71.2	69.6	متوسط عام 2025
January 2025	75.3	80.6	79.3	80.6	77.6	80.4	80.4	78.0	80.3	80.8	79.4	يناير 2025
February	71.2	78.4	75.1	77.8	74.0	77.6	78.2	75.7	76.1	78.6	76.8	فبراير
March	68.0	78.8	72.5	72.6	71.2	72.6	75.4	73.8	72.8	76.1	74.0	مارس
April	63.1	69.8	67.8	67.8	67.0	67.7	70.3	68.6	68.0	70.9	69.0	أبريل
May	61.1	64.3	64.1	63.6	63.5	63.6	63.9	63.2	64.5	65.0	63.6	مايو
June	67.9	70.1	71.4	69.2	71.0	69.8	69.8	69.2	71.4	70.8	69.7	يونيو
July	67.4	71.6	71.0	70.8	71.1	71.1	71.4	70.6	72.5	72.2	71.0	يوليو
August	64.1	70.8	68.2	69.4	68.0	70.1	70.7	69.6	69.2	71.4	69.7	أغسطس
September	63.6	72.3	67.9	70.0	67.9	70.2	72.2	70.4	69.0	72.6	70.4	سبتمبر
October	60.2	66.9	64.6	64.8	64.7	65.8	66.0	65.0	65.3	66.9	65.2	أكتوبر
November	59.5	66.5	63.6	64.5	63.4	65.5	65.2	63.9	64.4	66.2	64.5	نوفمبر
December	57.97	62.54	62.69	61.99	62.74	63.02	61.19	60.90	63.44	62.88	61.70	ديسمبر
January 2026	60.25	62.07	66.73	62.07	66.78	63.99	60.72	61.28	67.73	62.84	62.31	يناير 2026
February	64.4	68.0	71.1	68.3	71.1	69.5	66.6	66.8	73.6	68.4	67.9	فبراير
March	91.16	127.52	103.84	128.25	103.69	110.86	124.25	117.62	104.28	121.29	116.36	مارس
April	98.6	105.8	121.4	105.6	125.8	104.5	105.7	108.4	133.4	107.2	109.1	أبريل
May	99.2	120.2	107.8	101.3	111.8	102.2	118.7	120.0	109.0	122.1	114.6	مايو
June	81.7	90.0	85.2	80.0	86.5	81.8	92.3	85.1	87.3	96.9	89.8	يونيو
July	79.0	82.8	83.4	77.2	83.1	79.2	82.0	78.4	83.8	87.9	83.0	يوليو
August	82.7	83.8	90.7	87.7	91.4	91.0	82.8	82.0	94.3	86.5	86.4	أغسطس

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

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (فبراير 2025 - سبتمبر 2026) وشركة قطر للطاقة. Source: OPEC monthly reports (February 2025 - September, 2026) and Qatar Energy



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2025-2026
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2025 -2026
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2025	Singapore	86.0	87.0	80.7	سنغافورة	متوسط عام 2025
	Rotterdam	68.9	92.0	90.1	روتردام	
	Mediterranean	72.7	90.9	84.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.3	84.7	93.0	الخليج الأمريكي	
Aug-25	Singapore	84.5	86.1	80.1	سنغافورة	أغسطس 2025
	Rotterdam	70.4	90.2	90.7	روتردام	
	Mediterranean	74.6	89.7	85.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.6	83.2	94.1	الخليج الأمريكي	
Sep.-25	Singapore	83.1	84.1	81.5	سنغافورة	سبتمبر 2025
	Rotterdam	70.3	88.4	94.8	روتردام	
	Mediterranean	74.3	88.8	88.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.1	80.8	94.7	الخليج الأمريكي	
Oct.-25	Singapore	87.3	88.5	79.7	سنغافورة	أكتوبر 2025
	Rotterdam	62.8	91.3	89.2	روتردام	
	Mediterranean	66.7	91.2	82.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.1	83.8	87.0	الخليج الأمريكي	
Nov-25	Singapore	90.7	92.6	81.4	سنغافورة	نوفمبر 2025
	Rotterdam	62.3	101.6	94.6	روتردام	
	Mediterranean	66.7	99.1	86.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.5	90.6	90.2	الخليج الأمريكي	
Dec-25	Singapore	81.7	82.3	77.3	سنغافورة	ديسمبر 2025
	Rotterdam	56.8	86.3	85.5	روتردام	
	Mediterranean	61.2	85.4	79.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	50.4	78.3	81.7	الخليج الأمريكي	
Jan.-26	Singapore	82.0	82.4	73.0	سنغافورة	يناير 2026
	Rotterdam	56.4	88.2	80.2	روتردام	
	Mediterranean	61.0	87.1	76.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	51.4	80.5	84.7	الخليج الأمريكي	
Feb.-26	Singapore	88.16	89.46	77.34	سنغافورة	فبراير 2026
	Rotterdam	60.32	94.62	87.66	روتردام	
	Mediterranean	65.51	93.82	81.97	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.65	85.16	92.29	الخليج الأمريكي	
Mar.-26	Singapore	190.4	193.0	136.9	سنغافورة	مارس 2026
	Rotterdam	87.5	165.8	118.2	روتردام	
	Mediterranean	94.0	161.9	117.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.8	144.4	132.3	الخليج الأمريكي	
Apr.-26	Singapore	176.1	191.7	133.1	سنغافورة	أبريل 2026
	Rotterdam	88.0	172.6	129.1	روتردام	
	Mediterranean	95.7	172.1	128.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.4	147.5	145.3	الخليج الأمريكي	
May-26	Singapore	142.2	152.6	131.4	سنغافورة	مايو 2026
	Rotterdam	93.9	156.7	137.6	روتردام	
	Mediterranean	101.5	155.5	133.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	90.3	144.4	157.9	الخليج الأمريكي	
Jun.-26	Singapore	115.3	124.3	109.8	سنغافورة	يونيو 2026
	Rotterdam	82.8	130.5	119.6	روتردام	
	Mediterranean	88.1	131.2	115.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	74.6	121.3	135.4	الخليج الأمريكي	
July-26	Singapore	132.6	141.9	110.0	سنغافورة	يوليو 2026
	Rotterdam	83.1	155.8	139.3	روتردام	
	Mediterranean	87.7	157.1	126.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.3	141.7	147.5	الخليج الأمريكي	
Aug-26	Singapore	145.5	155.9	115.2	سنغافورة	أغسطس 2026
	Rotterdam	88.1	172.4	143.2	روتردام	
	Mediterranean	93.7	176.0	137.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.3	158.4	148.7	الخليج الأمريكي	

Source: OPEC monthly reports (September 2025 - September 2026)

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (سبتمبر 2025 - سبتمبر 2026).

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2026 - 2025
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2025 - 2026
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Period	Direction البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2025	152	43	73	متوسط عام 2025
August 2025	144	34	57	أغسطس 2025
September	136	53	89	سبتمبر
October	178	56	92	أكتوبر
November	200	73	123	نوفمبر
December	193	65	108	ديسمبر
January 2026	214	53	97	يناير 2026
February	244	80	160	فبراير
March	409	183	434	مارس
April	339	211	550	أبريل
May	204	224	587	مايو
June	188	195	507	يونيو
July	300	156	399	يوليو
August	242	235	512	أغسطس

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

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

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

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (سبتمبر 2025 - سبتمبر 2026). Source: OPEC monthly reports (September 2025 - September 2026).

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2026 - 2025
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2025 - 2026
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Period	Direction البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2025	183	173	151	متوسط عام 2025
August 2025	162	152	163	أغسطس 2025
September	157	147	147	سبتمبر
October	155	145	125	أكتوبر
November	212	203	153	نوفمبر
December	226	216	174	ديسمبر
January 2026	240	227	205	يناير 2026
February	232	222	197	فبراير
March	436	425	357	مارس
April	526	516	549	أبريل
May	359	349	596	مايو
June	190	180	528	يونيو
July	193	183	434	يوليو
August	196	186	545	أغسطس

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC monthly reports (September 2025 - September 2026)

المصدر: تقارير أوبك الشهرية خلال الفترة (سبتمبر 2025 - سبتمبر 2026).



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2025 - 2026

Table -7 : World Oil Demand 2025 - 2026

(مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	* 2026			2025					
	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.5	7.1	7.3	7.3	7.5	7.5	7.2	7.2	الدول العربية
OAPEC	6.4	6.0	6.2	6.2	6.4	6.4	6.1	6.2	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	46.7	45.3	45.7	46.2	46.5	46.6	45.6	45.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	26.4	25.6	25.6	25.6	22.6	25.8	25.2	25.0	الأمريكتين
Europe	13.6	13.3	12.9	13.5	13.5	13.8	13.6	12.9	أوروبا
Asia Pacific	6.7	6.3	7.2	7.1	7.4	6.9	6.8	7.3	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	59.6	57.7	60.3	59.2	60.1	58.9	58.5	59.1	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.2	23.7	24.7	24.3	24.6	24.2	24.6	24.3	الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى
Africa	5.0	4.8	5.1	4.9	5.1	4.8	4.6	4.9	أفريقيا
Latin America	7.2	7.1	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	أمريكا اللاتينية
China	17.1	16.1	17.2	16.9	17.1	17.1	16.5	16.9	الصين
Eurasia	5.3	5.2	5.5	5.3	5.5	5.2	5.2	5.5	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	106.3	102.9	106.0	105.5	106.6	105.5	104.2	104.3	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

Source: OPEC monthly reports (December 2025 - September 2026) and OAPEC estimates..

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2025 - سبتمبر 2026) وتقديرات منظمة أوابك.

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2025 - 2026

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2025-2026

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2026		2025					
	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -III	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	21.4	26.9	28.4	29.4	28.8	27.9	27.6	الدول العربية
OAPEC	20.3	25.8	27.3	28.3	27.7	26.8	26.5	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
DoC Countries:	43.1	48.6	50.6	51.6	51.1	49.9	49.6	الدول الموقعة علي إعلان التعاون:
Crude Oil	34.3	39.9	41.9	43.0	42.5	41.3	40.9	النفط الخام
OPEC	20.0	25.9	27.6	28.5	27.9	27.1	26.8	دول أوبك
Non-OPEC	14.3	14.0	14.3	14.5	14.5	14.3	14.1	دول خارج أوبك
NGLs +non conventional Oils	8.8	8.8	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
Non Do C Countries:								الدول غير الموقعة علي إعلان التعاون:
OECD	32.7	32.4	32.3	31.9	32.9	32.3	32.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	28.7	28.3	28.3	27.9	28.9	28.4	28.0	الأمريكتين
Europe	3.6	3.8	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	أوروبا
Asia Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	21.5	22.2	21.9	21.8	22.0	21.9	21.8	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	3.2	4.0	4.4	4.4	4.5	4.4	4.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	أفريقيا
Latin America	8.3	8.2	7.6	7.6	7.8	7.5	7.3	أمريكا اللاتينية
China	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	الصين
Eurasia	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	97.2	103.3	104.8	105.3	106.1	104.1	103.3	العالم

* Estimations .

* تقديرات.

Source: OPEC monthly reports (December 2025 - September 2026) and OAPEC estimates..

المصدر: التقارير الشهرية لأوبك خلال الفترة (ديسمبر 2025 - سبتمبر 2026) وتقديرات منظمة أوابك.



جدول رقم (9) Table No
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يوليو 2026
Global Oil Inventories, End of July 2026
(مليون برميل - Million bbl)

	التغير عن يوليو 2025 Change from July 2025	يوليو 2025 Jul-25	التغير عن يونيو 2026 Change from June 2026	يونيو 2026 Jun-26	يوليو 2026 Jul-26	
Americas	(63)	1527	24	1440	1464	الأمريكتين:
Crude	(38)	580	(3)	545	542	نפט خام
Products	(25)	947	27	895	922	منتجات نفطية
Europe	(30)	929	(5)	904	899	أوروبا:
Crude	(22)	339	(1)	318	317	نפט خام
Products	(8)	590	(4)	586	582	منتجات نفطية
Asia Pacific	(72)	361	(6)	295	289	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(19)	132	4	109	113	نפט خام
Products	(53)	229	(10)	186	176	منتجات نفطية
OECD ¹	(165)	2817	13	2639	2652	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(79)	1051	0	972	972	نפט خام
Products	(86)	1766	13	1667	1680	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	140	3472	(59)	3671	3612	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(53)	1457	(57)	1461	1404	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	(26)	6289	(47)	6310	6263	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(291)	1559	(27)	1295	1268	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(370)	9305	(130)	9065	8935	إجمالي المخزون العالمي **

المصدر

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

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

Source: Oil Market Intelligence, October 2025 & August 2026.

Source: Oil Market Intelligence, October 2025 & August 2026.



جائزة البحث العلمي

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول (أوابك)

2 0 2 6

استمراراً لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبنترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى عشرة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل نحو 32 ألف دولار أمريكي)، والثانية سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي 22 ألف دولار أمريكي)، فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2026 بعنوان:

**الصناعات البترولية المساندة
وتشمل: النقل والتخزين والأمن والسلامة**

مجال البحث

تُشكّل الوحدات المساندة العمود الفقري لعمليات صناعة التكرير والبتروكيماويات، إذ تُقدّم خدمات أساسية لتضمن استمرارية العمليات، وتحافظ على السلامة والامتثال البيئي. في المصافي الحديثة، تُمثّل المرافق نسبة كبيرة من النفقات التشغيلية واستهلاك الطاقة، وتلعب دوراً أساسياً في استراتيجيات خفض الانبعاثات الكربونية وتحسين كفاءة الطاقة. يمكن أن يتناول البحث المُقدّم موضوعاً واحداً أو أكثر، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر ما يلي:

1. أنظمة التخزين والتوزيع، وإدارة المخزون التي تُوفّر تخزيناً آمناً للنفط الخام والمنتجات النهائية.
2. أنظمة خطوط أنابيب نقل النفط والمنتجات النفطية.
3. أنظمة استرجاع غاز الشعلة.
4. أنظمة الوقود وتوليد الطاقة والأنظمة الكهربائية.
5. أنظمة معالجة المياه والصرف الصحي.
6. نظام إدارة الهيدروجين.
7. الرقمنة والتحكم والبنية التحتية لتكنولوجيا المعلومات.



شروط تقديم البحث

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو أكثر ولا يشمل ذلك الأشخاص الاعتباريين.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثاً جديداً، وألا يكون قد نشر أو نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق ولا تقبل الأبحاث التي قدمت لنيل أي درجة علمية أكاديمية.
3. يجب أن يقدم البحث توصيات قابلة للتطبيق وأن تساهم في تقديم فائدة لصناعة الطاقة في الدول الأعضاء.
4. تمنح البحوث التي تعتمد على أعمال مخبرية مبتكرة علامات تفضيلية في التقييم.
5. يوافق صاحب البحث مسبقاً على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه في البحث وللأمانة العامة الحق في طباعة ونشر البحث الفائز وفقاً لما تراه مناسباً.
6. يلتزم الباحث بأصول الاقتباس وفقاً لمعايير البحث العلمي والأكاديمي.
7. يقوم الباحث بتقديم نسخة إلكترونية للبحث بصيغة PDF وأخرى بصيغة WORD عبر 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 بموعد أقصاه **نهاية شهر أيار/مايو 2027** 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.
15. لمزيد من التفاصيل يمكنكم الاطلاع على دليل الارشادات الخاص بالمتقدمين لنيل جائزة أوابك من خلال QR.



تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، وتعلن رسمياً عن البحوث الفائزة وأسماء الفائزين ضمن أعمال مجلس وزراء المنظمة خلال عام 2027. لمزيد من المعلومات يرجى الاتصال بالأمانة العامة للمنظمة على العنوان التالي:

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة

هاتف: 24959782 (+965)

البريد الإلكتروني للجائزة: oapecaward@oapecorg.org



الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2026
في مجال

الصناعات البترولية المساندة وتشمل: النقل والتخزين والأمن والسلامة

(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 2026، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)
OAPEC AWARD FOR SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR 2026

In the Field of
THE SUPPORTING PETROLEUM INDUSTRIES INCLUDE:
TRANSPORTATION, STORAGE, SECURITY AND SAFETY

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 the OAPEC Award for Scientific Research for the year 2026.

Name:

Signature:

Date: / /



Research Submission Requirements

1. The research may be submitted by one or more individuals; however, legal entities are not eligible.
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. Submissions that have been presented for the award of any academic degree are not accepted.
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 2027**. 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 Guide for Applicants will be ignored.
15. For more details, please refer to Award Guide for Applicants through QR.



Researchers will be notified by the OAPEC Secretariat of the Award Committee's decision. The winners will be officially announced at the end of OAPEC's Ministerial Council meeting in 2027.

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) 24959782

E-mail: oapecaward@oapecorg.org

Research Field:

Support units form the backbone of refining and petrochemical operations, providing essential services to ensure business continuity and maintain safety and environmental compliance. In modern refineries, these facilities represent a significant portion of operating expenses and energy consumption and play a crucial role in carbon emission reduction and energy efficiency strategies.

The submitted research may address one or more topics, including but not limited to:

- 1. Storage and distribution systems, and inventory management that provide secure storage for crude oil and finished products.**
- 2. Oil and petroleum product pipeline systems.**
- 3. Flare gas recovery systems.**
- 4. Fuel, power generation, and electrical systems.**
- 5. Water and wastewater treatment systems.**
- 6. Hydrogen management systems.**
- 7. Digitalization, control, and IT infrastructure.**



OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبتترول



OAPEC AWARD

OAPEC SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR

2 0 2 6

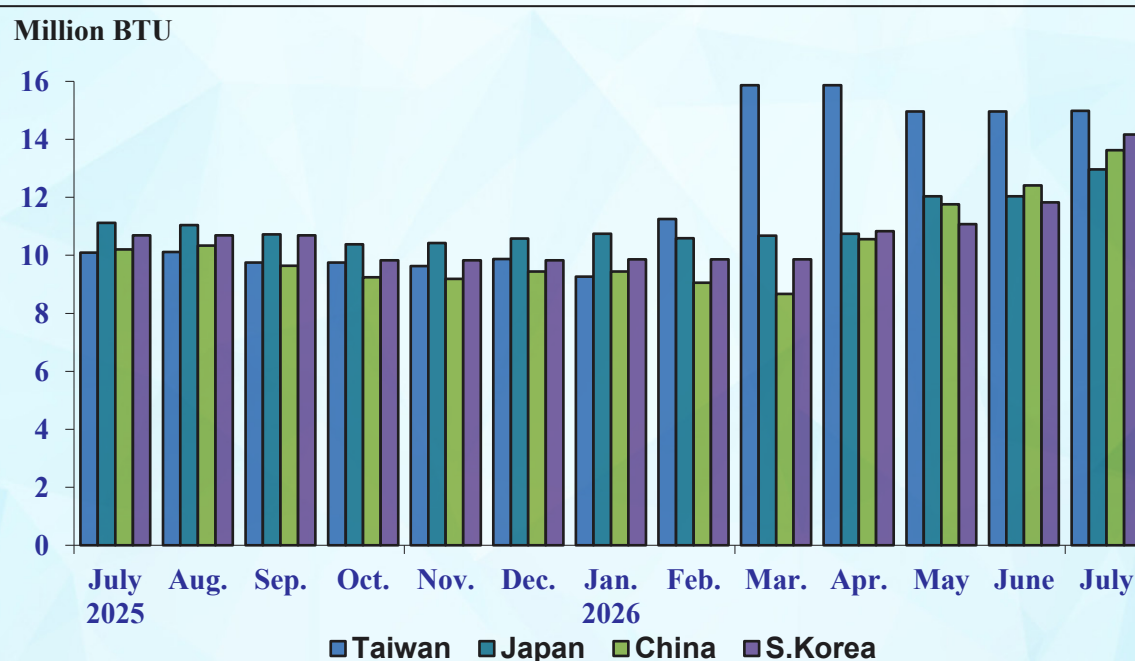
In line with OAPEC's policy to encourage scientific research by awarding two prizes on a biennial basis (**First Prize** KD 10000 equivalent to USD \$32000, **Second Prize** KD 7000 equivalent to USD \$22000). **The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)** is pleased to announce that **the research field** selected for the "OAPEC Award for Scientific Research for the Year 2026" is:

**THE SUPPORTING PETROLEUM INDUSTRIES INCLUDE:
TRANSPORTATION, STORAGE, SECURITY AND SAFETY**

Tables Annex

- The price of Korean LNG imports in July 2026 increased by \$2.34/m BTU to reach \$14.17/m BTU, the price of Chinese LNG imports increased by \$1.22/m BTU to reach \$13.63/m BTU, the prices of Japanese LNG imports increased by \$0.93/m BTU to reach \$12.96/m BTU, and the price of Taiwan LNG imports increased by \$0.02/m BTU to reach \$14.98/m BTU.

The price of Northeast Asia LNG imports, July 2025 – July 2026



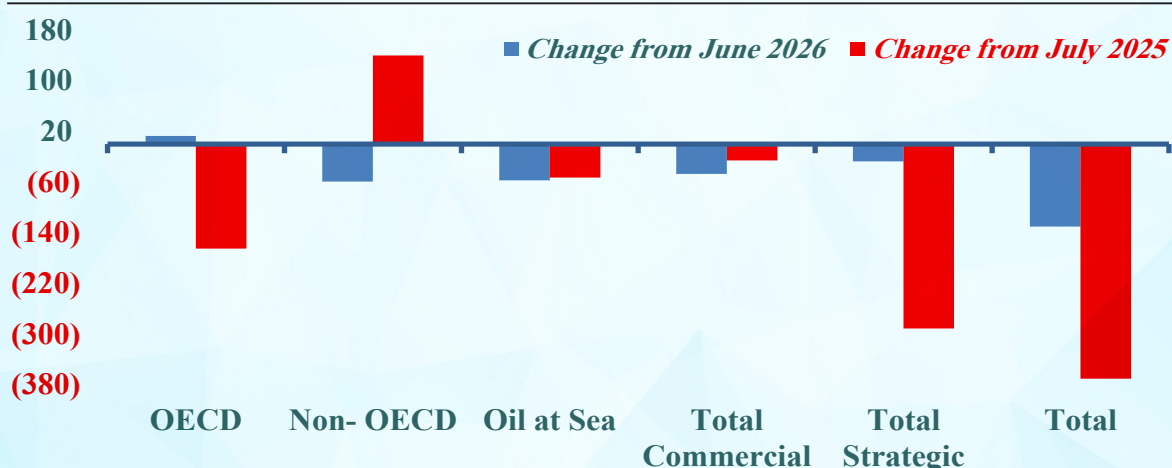
Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. Exports

Arab LNG exports to Japan, S.Korea, Taiwan and China were about 1.126 million tons in July 2026 (a share of 6.7% of total imports).



Change in Global Inventories at the End of July 2026 (million bbl)



Source: Oil Market intelligence, October 2025 & August 2026.

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

- US crude oil imports in August 2026 increased by 14.9% from the previous month level to reach about 6.7 million b/d, and US crude oil exports increased by 8.2% to reach about 3.8 million b/d.
- US petroleum product imports in August 2026 decreased by 4.9% from previous month level to reach about 1.4 million b/d, whereas US petroleum product exports increased by 7.8% to reach 8 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub decreased in August 2026 to reach \$2.78/million BTU.

Average spot price of natural gas at the Henry Hub, Aug. 2025 – Aug. 2026



Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

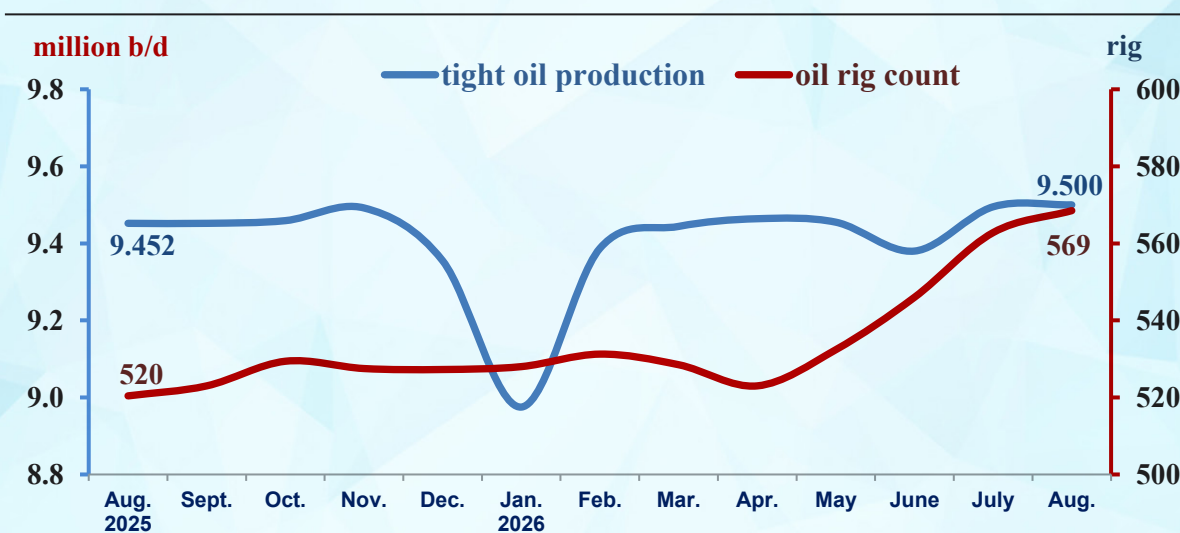
- Projections indicate that Non-DoC liquids production is expected to increase in Q3 2026 by 1.1% compared with the previous quarter, to reach about 54.9 million b/d.

Projections indicate that Non-DoC liquids production is expected to increase in 2026 by 1.2% compared with the previous year to reach 54.8 million b/d.

Total DoC crude oil production in August 2026 increased by about 297 thousand b/d, or 0.8% compared with previous month level to reach about 38.1 million b/d. Opec crude oil production increased by 346 thousand b/d to reach 24.1 mb/d, whereas Non-OPEC DoC crude oil production decreased by 49 thousand b/d to reach 14 million b/d.

- US tight oil production in August 2026 increased by 5 thousand b/d compared with previous month level to reach 9.500 million b/d. On other developments, US oil rig count increased by 6 rigs compared with previous month level to reach 569 rigs.

US tight oil production and oil rig count



Source: EIA, Short-Term Energy Outlook, September 2026.

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories at the end of July 2026 increased by 13 million barrels from the previous month level to reach 2652 million barrels, whereas Non-OECD commercial inventories decreased by 59 million barrels from the previous month level to reach 3612 million barrels, and strategic inventories decreased by 27 million barrels from the previous month level to reach 1268 million barrels.



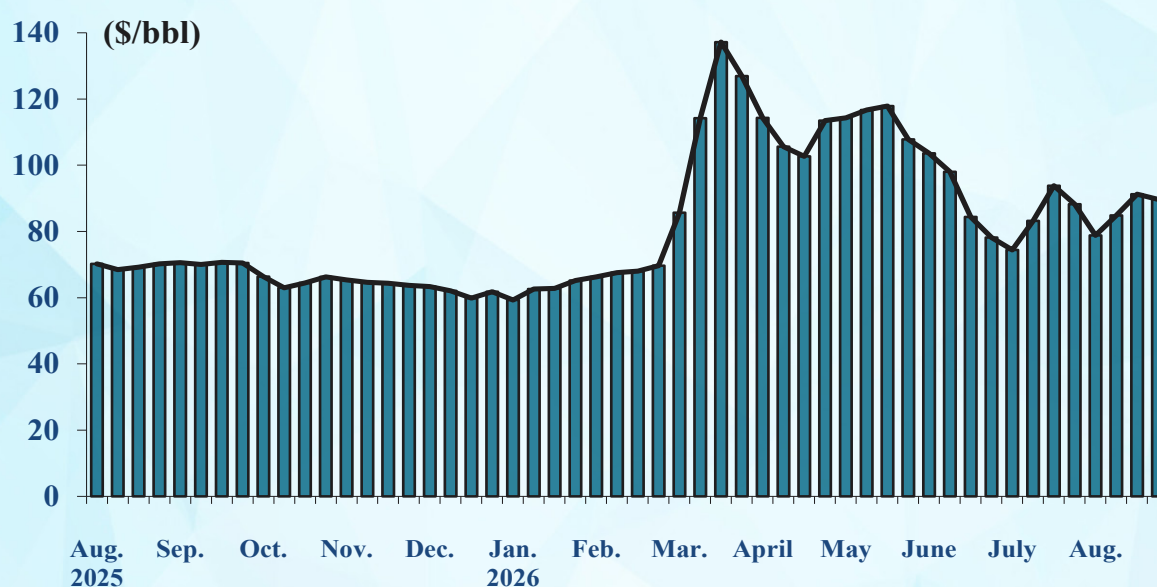
Petroleum Developments in the World Markets

First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC Reference Basket increased in August 2026 by 4.2% or \$3.5/bbl compared to the previous month of July 2026, to reach \$86.4/bbl, supported by persistent oil flow disruptions in the Middle East, strong refining margins, and a continued recovery in global refinery intake, which translated into stronger crude buying interest, specifically from Asia.

Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, Aug. 2025 – Aug. 2026



Source: OPEC website.

2. Supply and Demand

- Projections indicate that world oil demand is expected to increase in Q3 2026 by 3.2% compared with the previous quarter, to reach 106.3 million b/d. As demand in OECD countries is expected to increase by 3.2% to reach about 46.7 million b/d, and demand in Non-OECD countries is expected to increase by 3.3% to reach 59.6 million b/d.

Projections indicate that world oil demand is expected to increase in 2026 to reach 105.8 million b/d. As demand in Non-OECD countries is expected to increase by 0.5 million b/d on compared with the previous year, to reach about 59.7 million b/d, whereas demand in OECD countries is expected to decrease by 11 thousand b/d to reach about 46.1 million b/d.



Petroleum Developments in The World Markets



OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

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



www.oapecorg.org



ALGERIA:



SONATRACH AND ANTON OILFIELD SERVICES GROUP SIGN A MEMORANDUM OF UNDERSTANDING

SONATRACH and the Chinese company Anton Oilfield Services Group signed, on 29 August 2026, a Memorandum of Understanding in order to evaluate cooperation opportunities in the area of oil & gas and related services. The Memorandum of understanding was signed during a signing ceremony which took place on the side-lines of the visit to China conducted by the Chairman & Chief Executive Officer of SONATRACH, Mr. Nour Eddine DAOUDI accompanied by a high-level delegation.

This Memorandum of Understanding aims at assessing the development prospects of unconventional resources, marginal deposits and EOR solutions as well as manufacturing local completion tools and equipment for natural gas.

This Cooperation promotes also the exchange of technical expertise, technology transfer and the initiatives for enhancing capacities in the oil & gas sector notably unconventional resources.

Anton Oilfield Services Group is an oilfield technological services company listed in Hong Kong Stock Exchange, renowned for its high technology, characterized by its competitiveness, dynamism and fast and steady development.

سوناطراك



sonatrach



ARAMCO ENHANCES ITS GLOBAL PARTNERSHIP ECOSYSTEM THROUGH COLLABORATION WITH FRENCH COMPANIES

Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemicals companies, announced agreements and a Memorandum of Understanding (MoU) with a potential combined value of more than \$3.7 billion with French companies.

These collaborative efforts are expected to strengthen Aramco's supply chain ecosystem, enhance operational continuity and efficiency, advance industrial artificial intelligence and digital technologies, and deliver economic value to the Kingdom and France.

Amin H. Nasser, Aramco President & CEO, attended the French-Saudi Investment Roundtable Meeting, during which the agreements and MoU signed by Aramco and Aramco Digital were announced.

The collaborations focus on project support, capacity building and capability development, technology transfer and innovation, and supply chain resilience. They include:

- Corporate procurement agreement for drilling equipment
- Purchase agreement for Oil Country Tubular Goods (OCTG)
- Memorandum of Understanding with Aramco Digital that establishes a framework for potential collaboration in industrial AI, virtual twin/digital twin technologies, and related technologies, including potential applications in the oil and gas sector

**AGREEMENTS AND MOU
HAVE POTENTIAL COMBINED
VALUE OF MORE THAN \$3.7
BILLION**

**PARTNERSHIPS ARE
EXPECTED TO STRENGTHEN
ARAMCO'S SUPPLY CHAIN
ECOSYSTEM, ENHANCE
OPERATIONAL CONTINUITY
AND EFFICIENCY, ADVANCE
INDUSTRIAL ARTIFICIAL
INTELLIGENCE AND DIGITAL
TECHNOLOGIES, AND
DELIVER ECONOMIC VALUE
TO SAUDI ARABIA AND
FRANCE**



ARAMCO ANNOUNCES SECOND QUARTER AND HALF YEAR 2026 RESULTS

- **ADJUSTED NET INCOME¹: \$33.4 BILLION (Q2) / \$67.2 BILLION (H1)**
- **CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES: \$25.4 BILLION (Q2) / \$56.2 BILLION (H1)**
- **FREE CASH FLOW¹: \$12.3 BILLION (Q2) / \$30.9 BILLION (H1), WITH Q2 2026 FREE CASH FLOW IMPACTED BY \$13.6 BILLION² OF WORKING CAPITAL BUILD**
- **GEARING RATIO¹: 6.2% AS AT JUNE 30, 2026, COMPARED TO 4.8% AS AT MARCH 31, 2026**
- **BOARD DECLARES Q2 2026 BASE DIVIDEND OF \$21.9 BILLION TO BE PAID IN THE THIRD QUARTER**
- **CONTINUED UTILIZATION OF EAST-WEST PIPELINE TO SECURE FLOWS ACROSS THE NETWORK**
- **ZULUF CRUDE OIL INCREMENT AND FADHILI GAS PLANT EXPANSION ON TRACK FOR COMPLETION IN 2026 AND 2027, RESPECTIVELY**

PHASE ONE OF THE JAFURAH GAS PLANT MAINTAINED STEADY PRODUCTION OF SALES GAS AND , AND PHASE TWO CONTINUED WITH PROCUREMENT AND CONSTRUCTION ACTIVITIES, WITH AN EXPECTED COMPLETION IN 2027

- **AGREEMENT TO SELL ALL OF ARAMCO'S EQUITY INTEREST IN PREFCHEM SUPPORTS STRATEGIC DOWNSTREAM PORTFOLIO OPTIMIZATION**

Commenting on the results, Aramco President & CEO Amin H. Nasser said:

"Aramco's first-half performance in 2026 has been defined by the remarkable resilience of our people and the agility of our business and operations to withstand and respond to rapidly changing market conditions. Despite the unprecedented supply disruption through the Strait of Hormuz, we continued to demonstrate our ability to maintain business continuity by capitalizing on our diverse asset base and multi-decade planning, including strategic infrastructure such as the East-West Pipeline, storage capacity, and export terminals. That enabled us to sustain production and exports while advancing key projects, despite the challenging regional environment.

"With geopolitical uncertainty and declining

global inventories, the importance of both energy security and energy addition has never been clearer. Our role in swiftly responding to short-term market dynamics, coupled with our ability to ramp up production and focus on strategic investment and technology deployment, reinforce our continued position in the global economy.

"We have entered the second half of the year with solid financial and operating momentum with one of the strongest balance sheets in the sector, sustainable and progressive base dividend distributions, and a clear focus on our strategic growth objectives. Even through periods of uncertainty, Aramco has stayed anchored to its long-term priorities. Our disciplined execution, combined with our lower-cost and higher-reliability operations, has supported our profitability."



JOINT VENTURE WOULD COMBINE ARAMCO'S SUBSURFACE KNOWLEDGE, ADVANCED AI TOOLS, AND POWERFUL COMPUTATIONAL CAPABILITIES WITH MAADEN'S MINING AND MINERAL EXPLORATION EXPERTISE

EXPLORATION ACTIVITIES TO MAINLY FOCUS ON COPPER, ALONGSIDE OTHER ENERGY TRANSITION MINERALS, IN A ZONE EQUIVALENT TO NEARLY 10% OF SAUDI ARABIA'S TOTAL LAND AREA

power the energy transition."

Copper, which is increasingly significant for electric vehicles, power networks, energy storage, and renewable energy systems, would be a main focus of the JV. Copper is a major metal making up over 20% of the \$1.2 trillion mined metals market. The copper market is currently valued at approximately \$250 billion and is projected to grow to over \$400 billion by 2035. The JV would also explore for other energy transition minerals including zinc, lead, and rare earth elements that are expected to be crucial to industries of the future.

Leveraging advanced computational algorithms, AI, and high-performance computing, the JV intends to target areas most likely to contain copper and valuable minerals, accelerating the path from regional screening to target definition and discovery. This is expected to support long-term sector development, reinforce the Kingdom's role in the global minerals value chain, and help meet rising demand for transition minerals.

The effectiveness of the shareholders' agreement and the incorporation of the JV is conditional upon the fulfillment of certain condition precedents, including, but not limited to, obtaining all the required corporate and regulatory approvals and antitrust clearance.

in the JV area within the basin. Maaden's expertise, our people, high-performance computing, and AI are expected to play a pivotal role in accelerating the discovery of key transition minerals at low cost."

Darryl Clark, Maaden Executive Vice President for Exploration, said: "Maaden has been advancing one of the world's largest single jurisdiction exploration programs across the Arabian Shield to help unlock the Kingdom's mineral potential. This joint venture would take that ambition into a new area. By combining Maaden's exploration and development expertise with Aramco's extraordinary knowledge of the Arabian Platform, we would have an opportunity to move faster, explore smarter, and create new opportunities to discover the minerals that will



SAUDI ARABIA:

A low-angle photograph of a modern glass skyscraper, the Aramco headquarters. The building's facade is composed of numerous rectangular glass panels that reflect the sky. The word "aramco" is mounted on the building in large, white, three-dimensional letters. To the right of the letters is a square sign with a green and blue pixelated starburst design.

ARAMCO AND MAADEN

SIGN SHAREHOLDERS' AGREEMENT TO FORM JOINT VENTURE TO UNLOCK NEW FRONTIER FOR MINERAL EXPLORATION AND HARD-ROCK MINING IN SAUDI ARABIA

Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemicals companies, and Maaden, one of the world's fastestgrowing mining companies and the largest multicommodity mining and metals producer in the Middle East, announced the signing of a shareholders' agreement to form a Joint Venture (JV) to unlock new opportunities in mineral exploration and hard-rock mining in the Kingdom of Saudi Arabia. Combining the strengths of two leaders in their respective fields, the JV would focus on copper and other minerals critical to the energy transition. Plans for the JV were first disclosed in January 2025.

The JV is expected to be owned 51% by Maaden and 49% by Aramco and would focus on exploration across Zone-4, also known as the Transition Zone, within the Arabian Platform. It represents a major new opportunity for mineral discovery in the Kingdom. Spanning approximately 182,000 square kilometers, nearly 10% of Saudi Arabia's total land area, the expected exploration area stretches along

a 100-kilometer-wide zone running parallel to the Arabian Shield.

Saleh M. Al Saleh, Aramco Vice President of Transition Minerals, said: "Over 90 years, Aramco has accumulated and analyzed the largest amount of geological and geophysical data ever acquired in a single basin for the Kingdom. This partnership intends to leverage this legacy information to find minerals



the investor base in the mining sector and attract Australian exploration companies to leverage their extensive experience in incorporating and developing mining companies, financing exploration activities, managing risks, and transforming discoveries into productive projects.

Participants discussed opportunities to leverage the Australian model for building junior mining companies by securing promising areas at an early stage, deploying advanced exploration and resource-definition technologies, and attracting the capital needed to gradually develop projects from discovery through to production.

They also discussed ways to facilitate the entry of Australian capital into the Egyptian market, investors' needs for geological data and information, investment frameworks and regulations, and the scale and nature of available opportunities. They also explored investment opportunities in critical

and strategic minerals, broadening the scope of cooperation between both sides beyond gold.

They also reviewed number of views and proposals aimed at strengthening engagement between Egypt's mining sector and the Australian mining community and benefiting from advanced expertise and technologies in exploration and the development of mineral resources.

Participants pointed out that Egypt Mining Forum 2026, scheduled to take place on September 28–29, is a key platform for continuing dialogue with international investors, showcasing investment opportunities available in Egypt, and turning investor interest into tangible partnerships and projects in the mining sector.

The roundtable was attended by Eng. Khaled Mortagy, Chairman of Capital Limited, along with a number of senior executives from Australian mining companies, as well as leading investors and experts.





EGYPT:

EGYPT'S MINISTER OF PETROLEUM AND MINERAL RESOURCES PARTICIPATES IN STRATEGIC MINING INVESTORS ROUNDTABLE IN AUSTRALIA AND HIGHLIGHTS INVESTMENT OPPORTUNITIES IN EGYPT



HE Eng. Karim Badawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources of the Republic of Egypt, participated recently in the Strategic Mining Investors Roundtable held on the sidelines of Africa Down Under Conference in Perth, Australia, in the presence of Geo. Yasser Ramadan, Chairman of the Mineral Resources and Mining Industries Authority (MRMIA), as well as a number of senior investors, experts and executives from Australian mining companies.

The Minister reviewed the key developments and reforms taking place in Egypt's mining sector and the new opportunities for global investment, emphasizing that Egypt is working to build a more competitive and flexible investment environment that enhances the sector's ability to attract capital, expertise and advanced technologies and translate promising geological potential into productive projects.

He pointed out that the implementation of the Open Block System represents a major step forward

in the mining investment framework, allowing companies to submit applications for exploration opportunities in available blocks throughout the period during which they remain open, without being committed to a single closing date for bidding rounds. This gives investors greater flexibility in making investment decisions, facilitates application and allocation procedures, and accelerates the transition from interest in an opportunity to the commencement of exploration activities.

The Minister asserted that Egypt seeks to broaden

LIBYA:

NOC MEETS OPERATING COMPANIES TO ADDRESS PRODUCTION CHALLENGES



The Director of Production at the National Oil Corporation (NOC) met with the directors of production and operations at the operating oil companies.

The meeting focused on ways to strengthen communication and coordination between the Corporation and those companies. It also reviewed the main operational challenges affecting production operations, and discussed how to speed up responses to resolve them through direct communication and timely information sharing, so interventions can be made without delay.

For his part, Mr. Muftah Bouzuhra, Director

of Production at the NOC, emphasized the NOC's commitment to supporting the operating companies and to working as one unified team. He noted that reaching the target of about 1.5 million barrels per day by the end of the year will require sustained effort and ongoing coordination to keep production levels steady and continue increasing them.

The meeting ended with participants stressing the need for continued cooperation and joint work to address technical and logistical challenges. They said that this is essential to maintain operational stability and achieve the oil sector's strategic goals.

**IRAQ:**

IRAQI OIL MINISTER RECEIVES CHAIRMAN OF ANTON COMPANY



The Minister of Oil of the Republic of Iraq, H.E. Mr. Basim Mohammed Khudair Al-Abadi, recently received the Chairman of Anton Oilfield Services Group, Mr. Lin Lu, and his accompanying delegation. The meeting involved discussions on matters related to projects for the development of the oil industry.





and Sustainability at QatarEnergy.

In remarks on this occasion, His Excellency Sheikh Faisal bin Thani bin Faisal Al Thani said: “This agreement represents a strategic step towards enhancing the competitiveness of the industrial sector in the State of Qatar, by establishing a joint governance framework that ensures the optimal use of national resources and directs them towards value-added industrial investment opportunities, thus helping attract qualitative investments and supporting sustainable industrial growth. Through this agreement, the Ministry of Commerce and Industry will lead efforts to attract industrial investments, connect with investors, and coordinate the industrial ecosystem, while QatarEnergy will provide technical and commercial expertise related to resource allocation and utilization. This comes as part of the Ministry’s efforts to strengthening the industrial investment environment, supporting economic diversity, and achieving sustainable development in the State of Qatar as stipulated by Qatar National Vision 2030 and the Third National Development Strategy.”

On his part, His Excellency Minister Saad Sherida Al-Kaabi said: “We are pleased to sign

these Terms of Reference, which will support the Ministry of Commerce and Industry’s effort to develop an expansion in Mesaieed Industrial City to accommodate more medium industries. In this respect, QatarEnergy has pledged to supply this expansion with natural gas quantities equal to those dedicated to the small and medium industries in Doha’s Industrial Area.”

Under the terms of the agreement, QatarEnergy and MoCI will establish a working team that will oversee the allocation of hydrocarbon-derived resources for qualifying industrial investment opportunities. The team will seek assistance from other relevant stakeholders as needed, including the Ministry of Finance, Qatar General Electricity and Water Corporation (KAHRAMAA), Invest Qatar, Qatar Free Zones Authority or other Special Economic Zones representatives as applicable, the Ministry of Environment and Climate Change, Qatar Development Bank, and any other stakeholder as required.

MoCI will lead on investor engagement, opportunity sourcing, and ecosystem coordination, while QatarEnergy shall provide technical and commercial evaluation expertise related to resource allocation and utilization.



QATAR:



MINISTRY OF COMMERCE & INDUSTRY, QATARENERGY, TO COOPERATE ON EVALUATING AND ALLOCATING HYDROCARBON-DERIVED RESOURCES TO QUALIFYING INDUSTRIAL INVESTMENT OPPORTUNITIES AND TO DEVELOP A NEW MEDIUM INDUSTRIES AREA IN MIC

The Ministry of Commerce and Industry (MoCI) and QatarEnergy signed the Terms of Reference (ToR) for cooperating to establish and implement a governance mechanism for the allocation of hydrocarbon-derived resources to industrial investment opportunities, and to develop a new medium industries area in Mesaieed Industrial City (MIC).

The agreed Terms of Reference stipulate the evaluation and allocation of hydrocarbon-derived resources, natural gas, power, and related natural resources to downstream derivative industrial investment opportunities. It will also ensure the optimal use of national resources and enhance the added value of the industrial sector by establishing a joint governance framework to evaluate and allocate resources required by qualified industrial investment opportunities.

The signing took place during a ceremony held

at QatarEnergy's headquarters, witnessed by His Excellency Sheikh Faisal bin Thani bin Faisal Al Thani, the Minister of Commerce and Industry, and His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs, the President and CEO of QatarEnergy. The agreement was signed by His Excellency Mr. Saleh Majid Al-Khulaifi, Assistant Undersecretary for Industrial Affairs and Business Development at the Ministry of Commerce and Industry, and Mr. Ahmad Saeed Al-Amoodi, Executive Vice President for Surface Development

signed on 2 July 2019, inaugurated a new phase of long-term cooperation and expanded the scope of collaboration to include technology, climate change, and future energy pathways, in addition to oil market developments. Together, these two instruments provide an institutional framework for dialogue and cooperation among participating countries. The alliance's commitment to these frameworks is reflected in its continued efforts to strengthen oil market stability and foster long-term cooperation among producers.

The Role of OPEC+ in Addressing Crises

The OPEC+ alliance has played an important role in supporting oil market stability, particularly during the successive crises that affected the world between 2016 and 2026. Throughout its existence, the alliance has faced complex challenges, including the global health crisis caused by the COVID-19 pandemic, the Russia-Ukraine conflict and its impact on energy flows, and most recently the ongoing crisis in the Middle East. During these crises, OPEC+ sought to balance the preservation of internal cohesion with its objective of supporting global oil market stability. The alliance demonstrated its ability to adapt to changing circumstances by adjusting production levels flexibly and coordinating positions among producers both within and outside OPEC, taking into account the interests of member countries and partners while helping to mitigate market volatility.

The importance of coordination among OPEC+ countries became particularly evident during the demand shock experienced by the oil market in 2020 as a result of the Covid-19 pandemic and the accompanying sharp decline in global oil consumption. Under the agreement reached on 12 April 2020, the alliance approved a collective production cut of 9.7 million barrels per day. These production adjustments played a decisive role in containing the effects of the crisis and supporting the subsequent recovery in oil prices.

The Russia-Ukraine conflict, which began in 2022, also disrupted global energy flows and led to Western sanctions on Russia, a key member of the OPEC+ alliance. Amid growing concerns over supply security, crude oil prices briefly exceeded \$139 per barrel on 7 March 2022, contributing to inflationary pressures across the global economy. Despite calls from consuming nations to increase production, OPEC+ maintained its unity and continued to prioritize market fundamentals rather than short-term geopolitical considerations.

Since February 2026, tensions between the United States and Iran have created significant disruptions in global energy markets, particularly due to the continued closure of the Strait of Hormuz, one of the world's most strategically important energy transit routes. Approximately 20 million barrels per

day of crude oil and petroleum products normally pass through the strait. These developments have confronted OPEC+ with an unprecedented challenge characterized by disrupted flows, rising oil prices, and reduced maritime traffic. As a result, the alliance has been required to address issues extending beyond production management to include the implications of supply route disruptions and heightened geopolitical risks affecting global energy trade.

At the same time, OPEC+ faces increasing competition from five major producers in the Americas: the United States, Canada, Brazil, Guyana, and Argentina. These countries are leading growth in oil production outside the alliance. While OPEC+ has relied on voluntary production cuts as part of its efforts to support market stability, non-member producers have continued to expand output to record levels, enabling them to capture a growing share of global markets. According to the International Energy Agency (IEA) report issued in September 2026, global production is expected to increase by 8 million barrels per day by 2027. This group of producers is also expected to account for the majority of non-OPEC+ supply growth, adding approximately 1.4 million barrels per day in 2026 and around 1 million barrels per day in the following year. These developments highlight one of the alliance's most significant strategic challenges: balancing efforts to support market stability while preserving the market share of participating countries amid continued supply growth from producers outside the alliance.

Conclusion

The year 2016 marked the beginning of a new era of long-term cooperation among the countries participating in the OPEC+ alliance. Over the past decade, the alliance has demonstrated its pivotal role in mitigating the risk of oil market collapse, strengthening coordination among producers, and responding flexibly to the crises and rapid transformations that have shaped the global market.

Today, however, the world differs significantly from what it was a decade ago. Geopolitical challenges have intensified, patterns of production and trade have evolved, new producers have emerged, and energy markets have become increasingly exposed to risks associated with supply chains, maritime routes, and economic and technological transformations.

Looking ahead, the unity and cohesion of participating countries will remain essential to the alliance's ability to confront emerging challenges. Continued support for efforts aimed at enhancing global oil market stability, expanding dialogue among producers, and strengthening long-term cooperation will be critical to promoting energy security and ensuring sustainable energy supplies.

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



TEN YEARS SINCE THE HISTORIC 'ALGIERS ACCORD': OPEC+ ALLIANCE BETWEEN PAST SUCCESSES AND FUTURE IMPERATIVES

by: Dr. Sofiane Oudjida

Senior Economist Researcher, Economic Department

On 28 September 2016, during its meeting in Algiers, the member countries of OPEC reached a historic agreement that enabled oil-exporting nations to restore their active role in monitoring market developments, strengthen cohesion among major producers, and reduce the differences that had previously hindered collective action to address market imbalances.

The 'Algiers Accord' established an exceptional framework for cooperation between major oil producers within and outside OPEC. Over the following decade, it enabled participating countries to coordinate their efforts and work collectively and in solidarity to help restore balance and stability to the global oil market. The benefits of this cooperation were felt not only by producing countries and the oil industry but also by consumers and the global economy. The agreement also ushered in a new era of producer cooperation, during which the OPEC+ alliance became one of the key pillars of the evolving global energy landscape.

The 'Algiers Accord' marked a decisive turning point by moving dialogue among producers from discussion to action through an agreement on production cuts. It also served as a foundational step that strengthened relations between OPEC member states and non-OPEC producers, paving the way, approximately two months later, for the signing of the Declaration of Cooperation in Vienna on 10 December 2016, which became the official framework governing cooperation within the OPEC+

alliance.

The agreement earned its historic status for several important reasons. First, it was reached at a time when the global oil market was facing severe challenges and paved the way for a production cut widely regarded as one of the most significant reductions since the measures adopted following the price collapse during the 2008 global financial crisis. Second, the agreement came as a surprise to many observers and analysts, as prevailing expectations had largely discounted the possibility of reaching a consensus, particularly given the differences among major producers, most notably Saudi Arabia and Iran. Third, it laid the practical foundations for the creation of OPEC+ by strengthening strategic coordination and cooperation between OPEC, Russia, and other non-OPEC producers. Finally, it enabled OPEC to regain its influential role in monitoring market conditions and contributing to market stability after a period during which some producers focused primarily on defending market share in response to the rapid growth of U.S. shale oil production.

The Declaration of Cooperation and the Charter of Cooperation are the two principal documents that define the framework and objectives of collaboration among OPEC+ participating countries. The Declaration of Cooperation, launched on 10 December 2016, was designed to support global oil market stability through enhanced cooperation and dialogue between oil-producing countries, both within and outside OPEC. The Charter of Cooperation,

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



-  OAPEC1
-  OAPEC1
-  OAPEC1
-  OAPEC ORG
-  Oapec Oapec



www.oapecorg.org



OAPEC CONDEMNS ATTACKS ON KUWAIT, BAHRAIN, AND JORDAN AND WARNS OF THEIR REPERCUSSIONS FOR ENERGY SECURITY

The General Secretariat of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) expresses its strong condemnation and denunciation of the attacks to which the State of Kuwait, the Kingdom of Bahrain, and the Hashemite Kingdom of Jordan were subjected; these attacks constitute a violation of the sovereignty of these states and a threat to their security, stability, and territorial integrity.

The General Secretariat affirms its full solidarity with the three countries and its support for the measures they take to protect their security and sovereignty, emphasizing that the security and stability of Arab states are an integral part of the security and stability of the region.

The organization also emphasizes that the continuation of such attacks and the escalation in the region could negatively impact the security and stability of energy markets and potentially affect the safety and continuity of oil and gas supplies, thereby highlighting the importance of safeguarding energy facilities, corridors, and supplies in the region.

geopolitical, and technological transformations that have shaped the world, while remaining committed to its core mission of promoting market stability, ensuring reliable supplies, and securing fair returns for producing countries.

The Algiers Accord, reached on 28 September 2016 during OPEC's 170th Extraordinary Meeting, represented a strategic turning point in the global oil market. Against the backdrop of severe market imbalances, the agreement established a new framework for consultation between OPEC Member Countries and a number of producers outside the Organization. It laid the foundation for the Declaration of Cooperation, adopted in Vienna on 10 December 2016, which gave rise to the framework known today as OPEC+, whose membership includes six OPEC member countries. This development came at a time when the oil market was facing exceptional challenges.

Between 2014 and early 2016, oil prices fell from more than USD 100 per barrel to below USD 30 per barrel, driven by rising supply, particularly from U.S. shale production, alongside weaker demand growth and increasing inventory levels. These developments adversely affected the revenues of producing countries and led to a decline in investment across the oil and gas sector, raising concerns about the industry's ability to meet future global demand and ensure long-term security of supply. In response, a shared conviction emerged that restoring balance to the oil market could not be achieved through isolated actions, but rather through broad-based cooperation among producers founded on dialogue, trust, and shared responsibility. The Algiers Accord was therefore far more than a temporary response to declining prices; it marked a fundamental shift in the way oil market challenges are addressed and established the foundations of a more inclusive and flexible partnership among producing nations.

Over the past decade, OPEC+ has demonstrated its ability to navigate successive periods of volatility and uncertainty through continuous monitoring of supply and demand developments, assessment of inventory and investment levels, and the adoption of appropriate measures in response to changing market conditions. This journey has been characterized by a high degree

of coordination and commitment, enabling the alliance to play an influential role in mitigating severe market imbalances and strengthening confidence in the global oil market. Experience has shown that cooperation among producers is not intended to advance the interests of one party at the expense of another. Rather, it contributes to creating a more balanced and predictable market environment that supports continued investment, enhances security of supply, and protects the global economy from the adverse consequences of excessive volatility.

The importance of this cooperative approach has become even more evident amid the complex challenges facing global energy markets today, including rising geopolitical tensions, disruptions to supply chains and in maritime routes, in addition to accelerating changes in energy policies, technologies, and the global energy mix. In such a dynamic environment, maintaining a careful balance between energy security, market stability, sustainable investment, and national development priorities remains essential.

The success of any energy transition pathway also depends on a realistic understanding of the importance of all energy sources and on recognizing the continuing role that oil and natural gas will play in the global economy for decades to come. Future policies should therefore be balanced, fair, science-based, and mindful of the differing circumstances and priorities of countries. They should not undermine the investments required to meet future demand or create new risks to energy security.

On these two occasions, the General Secretariat of OPEC expresses its appreciation for the efforts undertaken by OPEC and reaffirms that the positive developments witnessed in the oil market over the past decade have been made possible through responsible collective action and constructive cooperation. The Secretariat looks forward with confidence to the continued contribution of OPEC+ in supporting global oil market stability, strengthening energy security, promoting economic growth, advancing sustainable development, safeguarding security of supply, and maintaining the investments necessary for developing member countries' resources and supporting their economies.



OPEC+: A DECADE OF COOPERATION FOR GLOBAL OIL MARKET STABILITY



By: Eng. Khalid Al-Otaibi
OAPEC Secretary General

September 2026 marks two significant milestones in the history of international oil cooperation: the 66th anniversary of the establishment of the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC) and the 10th anniversary of the historic Algiers Accord, which paved the way for the formation of the OPEC+ alliance. These two occasions carry particular significance as they embody the enduring values of dialogue, coordination, and collective action among producing countries, while highlighting their contribution to supporting global oil market stability and safeguarding

the interests of both producers and consumers alike.

Since its establishment in Baghdad on 14 September 1960, OPEC, of which five member countries are also members of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), has played a pivotal role in fostering cooperation among its member states, strengthening dialogue with key stakeholders in the energy sector, and contributing to greater balance and stability in the global oil market. Over more than six decades, the Organization has demonstrated a remarkable ability to adapt to the economic,



OAPEC CONDEMNS ATTACKS ON KUWAIT, BAHRAIN, AND JORDAN AND WARNS OF THEIR REPERCUSSIONS FOR ENERGY SECURITY.

6



MINISTRY OF COMMERCE & INDUSTRY, QATAR ENERGY, TO COOPERATE ON EVALUATING AND ALLOCATING HYDROCARBON-DERIVED RESOURCES TO QUALIFYING INDUSTRIAL INVESTMENT OPPORTUNITIES AND TO DEVELOP A NEW MEDIUM INDUSTRIES AREA IN MIC

10



IRAQI OIL MINISTER RECEIVES CHAIRMAN OF ANTON COMPANY

12



NOC MEETS OPERATING COMPANIES TO ADDRESS PRODUCTION CHALLENGES

13

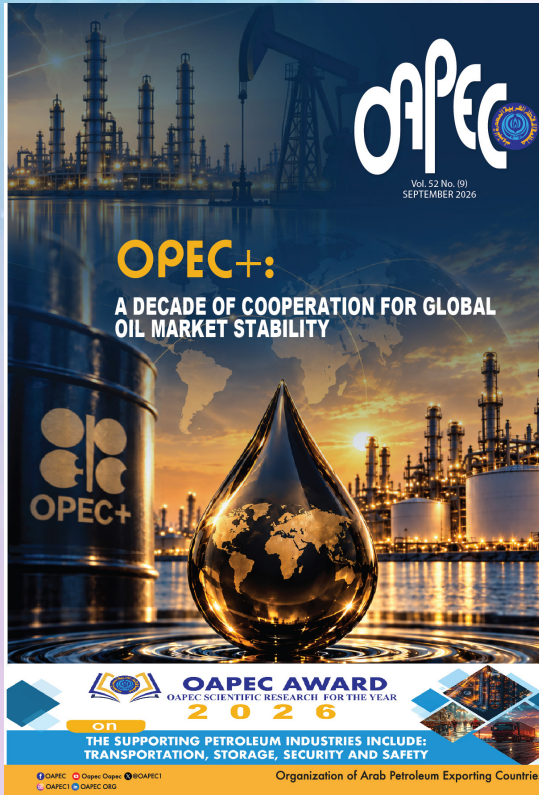
• OAPEC-Joint Ventures:

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.

E-mail : oapecmedia@oapecorg.org

Web-site: www.oapecorg.org

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1

OAPEC1 OAPEC ORG

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

Contents

IN THIS ISSUE

6

OAPEC
ACTIVITIES

8

POINT
OF VIEW

10

OAPEC MEMBER
COUNTRIES NEWS

23

PETROLEUM
DEVELOPMENTS

28

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.



Vol. 52 No. (9)
SEPTEMBER 2026

OPEC+:

A DECADE OF COOPERATION FOR GLOBAL OIL MARKET STABILITY



OAPEC AWARD
OAPEC SCIENTIFIC RESEARCH FOR THE YEAR
2 0 2 6

on

**THE SUPPORTING PETROLEUM INDUSTRIES INCLUDE:
TRANSPORTATION, STORAGE, SECURITY AND SAFETY**