



السنة ٤٩ - العدد (٨)
أغسطس ٢٠٢٣

تحسين أداء وربحية صناعة البتر وكيمائيات

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG



المحتويات

في هذا العدد

6 أنشطة المنظمة

10 وجهة نظر

14 أخبار الدول الأعضاء

24 الشركات العربية المبنقة

26 التطورات البترولية

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

وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضم إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) 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



تحسين أداء وربحية صناعة البتروكيماويات

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت

هاتف: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

mail@oapcorg.org

موقع المنظمة:

www.oapcorg.org

@OAPEC1 OAPEC1

f OAPEC Oapc Oapc

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

لقاء سعادة الأمين العام مع سفير دولة الإمارات العربية المتحدة لدى دولة الكويت

6



15

كشف بترول جديد في منطقة امتياز جيسوم وطويله غرب في خليج السويس



12

البحرين تستضيف المؤتمر الدولي للمياه والطاقة وتغير المناخ في الخامس من سبتمبر المقبل

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 تسير عليها.
- **المكتب التنفيذي:** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء 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 (أبيكورب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

تحسين أداء وربحية صناعة البتروكيماويات



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

التشغيل الثابتة في مجمعات الإنتاج. ولمواجهة تلك التحديات تعمل شركات إنتاج البتروكيماويات الرائدة على الحفاظ على ريادتها ومكانتها في الأسواق العالمية، وزيادة ربحيتها باتخاذ عدد من الإجراءات المباشرة وغير المباشرة، ومنها انتهاز سياسات واستراتيجيات مرنة لتحسين الأداء التشغيلي، وترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها، والعمل على زيادة الطاقات الإنتاجية، وتطبيق التقنيات الحديثة المتاحة كتقنيات الرقمنة والذكاء الاصطناعي، واتباع سياسات مرنة في تشغيل سلاسل الامداد واللوجستيات، واعتماد المرونة والسرعة في التحول واتخاذ القرار المناسب في الوقت المناسب.

ولعل توجه العديد من دول العالم نحو تطوير ممرات السفن والسكك الحديدية يبرز الدور الحيوي لهذه الممرات في تسهيل نقل وتصدير المنتجات، وبالتالي تحسين القدرة التنافسية للصناعة التي تعتمد على التصدير، ومنها الصناعات البترولية والبتروكيماويات. والأمانة العامة إذ ترصد باهتمام التحديات التي تواجه صناعة البتروكيماويات والجهود التي تبذلها الشركات الوطنية في الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول لمواجهة التغيرات التي ستطرأ على الصناعة خلال السنوات القادمة، فإنها تؤكد على ضرورة الاهتمام بالعوامل التي تساهم في تحسين أداء وربحية هذه الشركات وتمتين أواصر التعاون فيما بينها بما يعزز من قدرتها التنافسية في الأسواق العالمية.

ترتكز صناعة البتروكيماويات على تعزيز القيمة المضافة للمواد الخام الأولية من المشتقات النفطية والغاز الطبيعي، وتُعد من الصناعات الأكثر نمواً وتطوراً على مستوى العالم، وهي قاطرة التنمية في الدول الصناعية الكبرى، حيث يمثل معدل نموها ضعف معدلات النمو الاقتصادي العام العالمي، ومن المتوقع أن تصل معدلات نموها السنوي المركب حتى عام 2030 إلى نحو 5.4%، وأن يصل حجم سوق البتروكيماويات العالمي إلى نحو 799 مليار دولار بحلول عام 2030، مقارنة بنحو 524 مليار دولار في عام 2022.

بالمقابل فإن مستقبل صناعة البتروكيماويات يحمل الكثير من التحديات، ويواجه عدد من التحولات الجذرية التي قد تعيد رسم مشهد الصناعة بحلول عام 2030، وتتمثل في تغير هيكل الطلب على المنتجات فضلاً عن التوقعات بوجود طاقات إنتاجية زائدة، وتخمة في الكميات المعروضة لبعض المنتجات، إلى جانب التوجهات الدولية المتزايدة نحو خفض الانبعاثات، والتوسع في استخدام المواد الخام الأولية المتجددة، وتبني مفهوم الاقتصاد التدويري، وكذلك عدم المرونة أحياناً في سلاسل الإمداد، نتيجة الأحداث الجيوسياسية. خاصة وأن ارتفاع تكاليف نقل البضائع والخدمات اللوجستية يعتبر أمراً بالغ الأهمية للصناعات الموجهة للتصدير، حيث يمكن أن يصل متوسط التكلفة المرتبطة بسلاسل الإمداد إلى حوالي 30% من أسعار المنتجات إلى وجهتها النهائية. ومن جانب آخر تعد صناعة البتروكيماويات صناعة كثيفة الاستهلاك للطاقة، حيث تمثل تكاليف الطاقة في معظم الحالات جزءاً كبيراً من ميزانية ومصاريف

لقاء سعادة الأمين العام مع سفير دولة الإمارات العربية المتحدة لدى دولة الكويت



استقبل سعادة د. مطر حامد النيايدي سفير دولة الإمارات العربية المتحدة لدى دولة الكويت في مكتبه، سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المهندس جمال اللوغانبي.

أشاد الأمين العام بدور دولة الإمارات العربية المتحدة بما تقدمه من دعم لأنشطة الأمانة العامة والمساهمة في تطوير أعمالها، كما ثمن الأمين العام الجهود التي تبذلها دولة الإمارات في سبيل التحضير للمؤتمر الثامن والعشرين للأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (COP 28) متوقعاً أن يكون الحدث استثنائياً هذا العام خاصة في ظل التغيرات والتطورات التي تشهدها صناعة الطاقة عالمياً.

من جانبه أشاد سعادة د. مطر حامد النيايدي بجهود الأمين العام في سبيل تطوير المنظمة بما يعود بنفع على مصالح الدول الأعضاء و متمنياً له التوفيق في عمله والنجاح في مؤتمر الطاقة العربي الثاني عشر المزمع عقده في دولة قطر.

وفي الختام أهدى سعادة الأمين العام درع منظمة الأوابك لسعادة الدكتور مطر حامد النيايدي تقديراً لِعطاءه وجهوده التي بذلها أثناء تولية منصب عضو المكتب التنفيذي ممثلاً عن دولة الإمارات العربية المتحدة.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



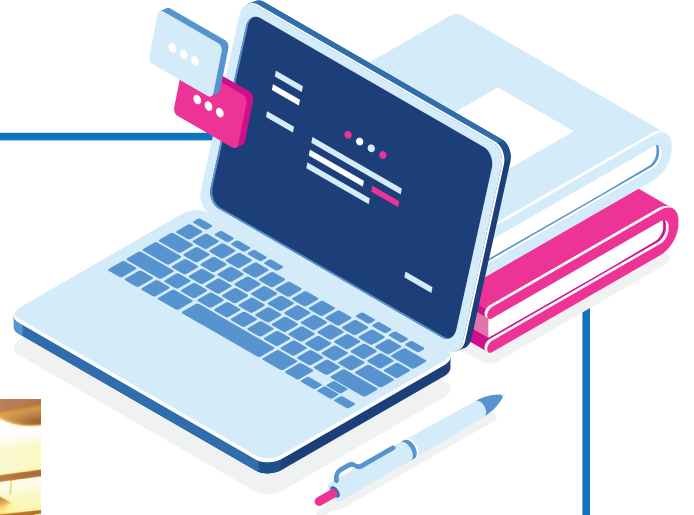
أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



www.oapecorg.org



نافذة على مكتبة أوابك



تعد المكتبة الرقمية واحدة من أهم التطورات التكنولوجية في مجال البحوث والدراسات. فهي تمكن جموع المستفيدين من خدماتها «الباحثين والدارسين... إلخ» من الوصول إلى المعلومات والمصادر الإلكترونية بكل سهولة ويسر وفي أي زمان ومكان. ولمواكبة هذا التطور فقد أقدمت منظمة أوابك في عام 2022 على التعاقد على الاشتراك في برنامج ألي ذو مواصفات عالمية لإدارة المكتبة ومن ثم التحول الرقمي. ويمكن الدخول والتسجيل في موقع المكتبة الرقمية عبر صفحة الفهرس المتاح على الخط المباشر Web OPAC Online Public Access Catalogue من خلال الرابط التالي:

<https://oapec.insignails.com/Library/Home>

ليتمكن المستفيدون من الدخول إلى المكتبة ومن ثم الاستفادة من المصادر الإلكترونية من الكتب والدوريات والأبحاث والدراسات المتخصصة في مجال النفط والغاز والطاقة بشكل عام الموجودة حالياً على موقع المكتبة الرقمية. وتتيح المكتبة الرقمية لمستخدميها ميزة الوصول إلى المحتوى الرقمي مجاناً لخدمة الاطلاع والبحث العلمي.

وقد تمت فهرسة حوالي (1000) إصدار رقمي حتى الآن، كما أن عملية تزويد المكتبة بمصادر المعلومات الإلكترونية تتم بشكل شبه يومي، حيث يتم تزويد المكتبة الرقمية سنوياً بعدد من مصادر المعلومات الإلكترونية يتراوح ما بين 150 إلى 200 عنواناً.

أوابك...عقب الماضي صور من ذاكرة المنظمة



إحدى جلسات المؤتمر



جانب من الحضور



د. علي عتيقة الأمين العام لمنظمة أوابك يلقي كلمة الافتتاح

مؤتمر الطاقة العربي الثالث

عقد مؤتمر الطاقة العربي الثالث في أيار/مايو
1985 في مدينة الجزائر العاصمة - الجمهورية
الجزائرية تحت شعار «الطاقة والتعاون العربي»
الذي أصبح شعارا للمؤتمرات اللاحقة.



أثر انضمام الدول العربية إلى مجموعة بركس على الاقتصادات والعلاقات الدولية



تعد الاتفاقيات الدولية متعددة الأطراف النواة التي ترسخ مبدأ التعددية الإقليمية والقطبية تحت مظلة قانونية دولية ملزمة تقرر الالتزامات وتكفل الحقوق لأطرافها لتحقيق الأهداف المشتركة، ومع تطور العلاقات الاقتصادية والتجارية العالمية، تبحث معظم الدول عن فرص لتعزيز تكاملها الاقتصادي من خلال أسواق التجارة العالمية، وذلك يأخذنا إلى مفهوم العولمة وارتباطها الوثيق بضرورة إنشاء تكتلات دولية متعددة الأطراف تسعى إلى تدفق الاستثمارات العابرة للحدود وإنشاء أسواق مشتركة تقوم على أسس من التكامل الاقتصادي.

وفي هذا الإطار نشير إلى القرارات التي اتخذها قادة دول بريكس (البرازيل وروسيا والهند والصين وجنوب أفريقيا) خلال اختتام القمة الـ 15 للمجموعة والتي تعد من أهم الخطوات التي تمثل مصدر اهتمام كبير على الساحة الدولية، حيث أعلن رئيس جنوب أفريقيا عن دعوة ست دول لتصبح أعضاء كاملة العضوية في المجموعة منهم ثلاث دول عربية أعضاء في منظمة أوابك وهم المملكة العربية السعودية والإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية، على أن تدخل هذه العضوية حيز التنفيذ الفعلي اعتباراً من الأول من كانون الثاني/ يناير 2024، بعد توقيع الدول المدعوة للانضمام. ويرى خبراء الاقتصاد أن انضمام الدول العربية الثلاث



بقلم : المستشار أسامة الطوبى

الخبير القانوني

منظمة الأقطار العربية المصدرة

للبنترول

عامة، ومن المؤكد بأنه سيعزز وضع المجموعة وسوف يتيح المجال لانضمام دول عربية أخرى مؤثرة على النطاق الدولي.

كما أن فرص الاستفادة من الاستثمارات المقدمة من المؤسسات التمويلية الخاصة بمجموعة بريكس، سوف تساهم في الدفع بعمليات التنمية الحقيقية في المنطقة العربية.

أما مسألة العملة الموحدة لمجموعة بريكس فهو أمر بالغ الصعوبة ويحتاج إلى دراسة متأنية ومستفيضة لأن فرض سياسات اقتصادية بعينها تفقد الدولة جزءاً من سيطرتها على سياستها النقدية المحلية في ظل التباين بين معدلات التضخم والبطالة وأسعار الفائدة، والتي قد تحول دون النمو المستهدف، ولعل تجربة الاتحاد الأوروبي أكبر دليل على ذلك من حيث تأثره بالأحداث الاقتصادية والجيوسياسية، وما واجته الأسواق المالية من أزمات في سياق تداعيات الحرب الروسية الأوكرانية.

ومن وجهة نظرنا نرى أن زيادة فرص الانضمام إلى مجموعة بريكس سوف يساهم في تعزيز التعاون الدولي على أوسع نطاق لمواجهة التحديات المشتركة، ويتعين على الدول العربية أن تقرر بعناية ما سيحققه هذا الانضمام من مستهدفات على المستويين الوطني والدولي من خلال الدراسة الدقيقة للآثار الجيوسياسية والفوائد الاقتصادية وبحث كافة الاعتبارات والتكاليف المحتملة لهذا القرار قبل اتخاذه، وذلك ما يسمى بعلم (التحليل الاقتصادي للقانون)، الذي يلعب دوراً حاسماً في تطوير السياسات والتشريعات بعد دراسة التأثير المتبادل بين القانون والاقتصاد، لفهم كيفية تحقيق التوازن بينهما وبين العلاقات الدولية وتقييم أثر ذلك على الاقتصاد والمجتمع.

ولعل منظمة أوبك أحد النماذج الناجحة للتعاون العربي متعدد الأقطار والتي انبثقت عنها العديد من المشروعات العربية المشتركة في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في الصناعة النفطية، كما تشكل منظمة أوبك وتحالف مجموعة دول أوبك + دليلاً حياً على نجاح مبدأ التعاون الدولي متعدد الأقطاب في تحقيق التوازن والاستقرار للأسواق النفطية العالمية من خلال التعاون والتنسيق بين الدول الأعضاء، وظهر ذلك جلياً في قرارات مجموعة أوبك + خلال الأزمات التي مر بها الاقتصاد العالمي في الآونة الأخيرة بداية من أزمة جائحة كورونا ووصولاً إلى الأزمة الروسية الأوكرانية.



سيكون له أبعاد جيوسياسية وفوائد اقتصادية على مجموعة بريكس، حيث ستلعب هذه الخطوة دوراً هاماً في تحول موازين القوى الاقتصادية في العالم. بالنظر إلى التوازنات التي سوف تحدثها المجموعة حال انضمام الدول العربية الثلاث المرشحة لتكون دول رائدة في إنتاج وتصدير الطاقات المستدامة خلال العقود المقبلة، علاوة على ريادتها كدول منتجة للنفط والغاز والهيدروجين الأخضر والأمونيا الخضراء، وبحسب بيانات البنك الدولي ستضيف الدول الست الجديدة 3.24 تريليون دولار إلى اقتصادات مجموعة "بريكس"، مما سيعزز ذلك دور ومكانة بريكس في الاقتصاد العالمي.

كما أن خطوة انضمام السعودية والإمارات إلى جانب روسيا في مجموعة بريكس والتي تضم أكبر دولتين مستهلكتين للنفط في العالم وهما الصين والهند، ستشكل حلفاً اقتصادياً جديداً ذات تأثير كبير على العلاقات الدولية، علاوة على أن السعودية والإمارات وروسيا دول مشاركة في مجموعة أوبك +، مما يجعل مجموعة بريكس تستحوذ على نحو 80% من إنتاج النفط العالمي.

وختاماً إذا قررت الدول العربية الانضمام إلى مجموعة بريكس باعتبارهم أحد ركائز المنطقة العربية، سوف يكون لهذا القرار أبعاد جيوسياسية وانعكاسات اقتصادية كبيرة على الشرق الأوسط بصفة خاصة وعلى العالم بصفة

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



البحرين تستضيف المؤتمر الدولي للمياه والطاقة وتغير المناخ في الخامس من سبتمبر المقبل

أعلن سعادة الدكتور محمد بن مبارك بن دينه، وزير النفط والبيئة المبعوث الخاص لشؤون المناخ في مملكة البحرين، عن إطلاق النسخة الأولى من المؤتمر الدولي للمياه والطاقة وتغير المناخ، والذي سيقام تحت رعاية معالي الشيخ خالد بن عبد الله آل خليفة، نائب رئيس مجلس الوزراء في مملكة البحرين، خلال الفترة من الخامس وحتى السابع من سبتمبر المقبل بفندق الخليج

وأثل بن ناصر المبارك، وزير شؤون البلديات والزراعة، والمهندس إبراهيم بن حسن الحواج، وزير الأشغال، والسيد ياسر بن إبراهيم حميدان، وزير شؤون الكهرباء والماء، وعدد من كبار المسؤولين في الشركات المحلية والخليجية والعالمية، وذلك للاطلاع على آخر مستجدات وإجراءات تنظيم المؤتمر، وتقديم سبل الدعم والمساندة لتحقيق الأهداف المنشودة التي من شأنها أن تساهم في رسم السياسات الداعمة إلى المحافظة على الموارد الطبيعية من خلال تنفيذ عدد من المبادرات والبرامج البيئية، بالإضافة إلى الخطط الرامية إلى تقليل من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون.

وخلال الاجتماع، قال سعادته: «تعتبر هذه الفعالية فرصة جيدة لمشاركة كبار المسؤولين من مختلف المجالات الصناعية والبيئية لمناقشة التحديات والفرص، والاطلاع على أفضل التقنيات والتكنولوجيات

وبهذه المناسبة، أعرب سعادته عن شكره وتقديره لمعالي نائب رئيس مجلس الوزراء لتفضله برعاية هذه الفعالية المهمة التي تجسد حرص الحكومة على مواصلة الجهود الرامية إلى تعزيز استدامة المياه وموارد الطاقة في ظل الاهتمام العالمي للحد من تأثير تغير المناخ ووضع الحلول الفاعلة للتكيف مع التحديات التي تواجه العالم.

جاء ذلك لدى ترؤس الوزير بن دينه اجتماع اللجنة الاستشارية للمؤتمر، بحضور أصحاب السعادة المهندس

**المؤتمر الدولي للمياه والطاقة
وتغير المناخ يعقد برعاية معالي
نائب رئيس مجلس الوزراء في
الخامس من سبتمبر المقبل**

المؤتمر يجسد جهود تعزيز استدامة المياه وموارد الطاقة في ظل الاهتمام العالمي للحد من تغير المناخ

المؤتمر يسعى إلى المساهمة في
رسم سياسات المحافظة على الموارد
الطبيعية وتنفيذ البرامج البيئية
المؤتمر يعد أحد الفعاليات
المتخصصة التي تحتضنها دول
الخليج هذا العام في القطاع البيئي
جهات حكومية وشركات نفطية
وبيئية محلية وخليجية وعالمية
تنظم المؤتمر على مدى 3 أيام



الحديث العالمية من أجل الاستثمار في استدامة المياه
والمحافظة على الموارد الطبيعية».

ونوه سعادة وزير النفط والبيئة بالتعاون القائم مع دول
مجلس التعاون لدول الخليج العربية في تنظيم الفعاليات
المتخصصة التي تحتضنها دول المنطقة خلال العام
الجاري، والتي من بينها المؤتمر العالمي للمياه والطاقة
وتغير المناخ، والذي يعد انطلاقة للفعاليات المهمة جنباً
إلى جنب مع الفعاليات الأخرى المتخصصة في القطاع
البيئي مثل أسبوع تغير المناخ لدول الشرق الأوسط
وآسيا في الرياض خلال شهر أكتوبر، والمؤتمر الثامن
والعشرين للأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية
بشأن تغير المناخ (COP28)، والذي سيعقد في دولة
الإمارات العربية المتحدة خلال شهر نوفمبر المقبل.

ومن المقرر أن يناقش المؤتمر جملة من الموضوعات
الملحة ذات العلاقة بالسياسات التمكينية للإدارة
المستدامة للمياه والطاقة في تغير المناخ، والاستثمار
من أجل استدامة المياه والطاقة، وثلاثية الطاقة والقدرة
على تحمل التكاليف والأمن والاستدامة، والتقنيات
والحلول الناشئة لاستدامة المياه والطاقة، ودور المجتمع

في أمن المياه والطاقة.

كما سيشهد المؤتمر تنظيم عدد من الفعاليات
المصاحبة على هامشه مثل المنتدى التكنولوجي
والشبابي، ومعرض يشارك فيه عدد من الشركات
المتخصصة لتقديم أفضل التقنيات الحديثة والدراسات
المتخصصة.

وإلى جانب وزارة النفط والبيئة في مملكة البحرين،
فإن هذا المؤتمر يتم تنظيمه بالتعاون مع مجلس الموارد
المائية وشركة إيكونكس وعدد من الشركات النفطية
والبيئية المحلية والخليجية والعالمية مثل شركة بابكو
إنرجيز، وشركة أرامكو السعودية، وشركة البترول
الوطنية الكويتية، وشركة تنمية نفط عمان، وجامعة
البحرين، وشركة أكوا باور، وشركة أمنيوم البحرين
(البا)، ونيوم، وصندوق العمل (تمكين)، وشركة شراكة
المياه السعودية، وذلك بهدف توفير وسيلة لبلدان دول
مجلس التعاون وآسيا والشرق الأوسط لتبادل الممارسات
الجيدة والدروس المستفادة من تنمية الموارد المائية
وضمن حسن استغلالها والتركيز على العلاقة المتبادلة
بين المياه والطاقة وتغير المناخ.



قطر تستضيف المؤتمر والمعرض الدولي للغاز الطبيعي المسال في 2026

قطر في عام 2026. واختتمت السيدة لولوه صلات كلمتها بالقول: ”بالنيابة عن سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، وعن الجميع في قطر للطاقة، نرحب بكم في قطر وننتطلع إلى مشاركتكم في مناقشة هادفة حول كيف يمكن للغاز الطبيعي المسال أن يخدم العالم بشكل أفضل، وحول كيفية ضمان الوصول العادل إلى الطاقة وإلى أمن طاقة أكبر للجميع.“

يذكر أن المؤتمر والمعرض الدولي للغاز الطبيعي المسال يقام كل ثلاث سنوات بالتناوب بين الدول المصدرة والمستوردة.

ويتم تنظيم المؤتمر والمعرض الدولي للغاز الطبيعي المسال من قبل الاتحاد الدولي للغاز، ومعهد تكنولوجيا الغاز، والمعهد الدولي للتبريد. ويعتبر الحدث الرئيسي لصناعة الغاز الطبيعي المسال في العالم، حيث ينعقد بمشاركة متحدثين من أكبر عدد من كبار قادة صناعة الغاز الطبيعي المسال.

تستضيف دولة قطر المؤتمر والمعرض الدولي الحادي والعشرين للغاز الطبيعي المسال «LNG 2026»، وهو الحدث عالمي الأبرز في صناعة الغاز الطبيعي المسال والمعني بالنمو والتطور المستمر للقطاع في جميع أنحاء العالم.

وستتزامن استضافة هذه المنصة الفريدة لصناعة الغاز الطبيعي المسال العالمية مع بدء التشغيل التاريخي لأول خطوط مشروع توسعة حقل الشمال، ومع تشغيل أحد أكبر مشاريع احتجاز الكربون وتخزينه في العالم في دولة قطر - أكبر منتج للغاز الطبيعي المسال في العالم.

وفي كلمة لها خلال حفل خاص لاستلام استضافة المؤتمر في اختتام مؤتمر ومعرض LNG 2026 في مدينة فانكوفر الكندية، والذي عقد بين 10 و 13 يوليو، وجهت السيدة لولوه خليل صلات، مديرة إدارة العلاقات العامة والاتصال في قطر للطاقة، الشكر لمدينة فانكوفر وللمنظمي المؤتمر على هذا الحدث المميز. وقالت السيدة صلات: ”بينما نتسلم استضافة المؤتمر كالمضيف القادم لأكبر مؤتمر ومعرض دولي لصناعة الغاز الطبيعي المسال، يسعدنا أن نرحب بكم جميعا في دولة

كشف بترولى جديد في منطقة امتياز جيسوم وطويلة غرب فى خليج السويس



أعلنت شركة كايرون Cheiron مؤخراً عن تحقيق كشف بترولى جديد في منطقة امتياز جيسوم -طويلة غرب في خليج السويس بجمهورية مصر العربية. حيث تتم إدارة العمليات بالحقل من قبل شركة بتروجلف مصر المشتركة، نيابة عن الهيئة المصرية العامة للبترول بنسبة (50%) والشركاء كايرون-بيكو وكوفبيك (50%).

تم حفر البئر من خلال تسهيلات الإنتاج المبكر والتي تم تركيبها مؤخراً في حقل شمال جيسوم الشمالى وتم وضع البئر بنجاح على الإنتاج بمعدل يزيد عن 2500 برميل يومياً. ونتيجة للبئر الجديدة وبرنامج الحفر الناجح الذى تم اجرائه حتي الآن في الحقل ، بلغ إجمالي إنتاج الزيت الخام حوالى 23 الف برميل يومياً مقارنة بنحو 4 الاف برميل يومياً قبل تنمية حقل شمال جيسوم الشمالى. والبئر هى رابع بئر يتم الانتهاء منه من خلال تسهيلات الانتاج المبكر.

والجدير بالذكر انه يمكن حفر 3 آبار أخرى من خلال تسهيلات الانتاج المبكر وسيتم استخدامها لإستكمال المرحلة الحالية من برنامج الحفر الاستكشافى وتنمية منطقة الامتياز .

بالإضافة الى ذلك ، تخطط كايرون وكوفبيك لحفر عدد إضافى من الآبار الاستكشافية في منطقة الامتياز والتوسع فى نشاط تنمية حقل شمال جيسوم الشمالى GNN .

ناقلات النفط: حصلنا على شهادات الآيزو للنظام الإداري المتكامل وإدارة المخاطر الشاملة



أعلنت شركة ناقلات النفط الكويتية في 6 أغسطس 2023 عن حصولها على ثلاثة شهادات (آيزو) للنظام الإداري هي (نظم إدارة الجودة) و(نظم إدارة البيئة) و(نظم إدارة الصحة والسلامة المهنية) إضافة إلى شهادة الامتثال للمعيار الدولي (آيزو لإدارة المخاطر). وقالت (ناقلات النفط) في بيان صحفي إن حصولها على هذه الشهادات يعكس التزامها بتطبيق استراتيجية مؤسسة البترول لعام 2040 والتي تنص على أن تقوم الشركة بأداء أعمالها بكفاءة عالية وأن تلتزم بأعلى معايير أداء الصحة والسلامة والبيئة.

وأكدت أهمية النظام الإداري المتكامل في أي منظمة أو شركة تهدف إلى تحسين أدائها وتحقيق التميز في خدماتها ومنتجاتها حيث يهدف إلى توجيه الجهود نحو تحقيق الجودة وتلبية متطلبات العملاء بشكل فعال. وأشارت إلى ضرورة تحديد المخاطر وتقييم احتمال وقوع الحدث المرتبط بمخاطر محددة تحدث أو على وشك الحدوث وتحديد مدى خطورة العقوبات التي يسببها هذا الحدث وذلك من أجل اتخاذ قرارات مناسبة بشكل أفضل.

بيان بشأن إعلان عدد من الشركات رفع حالة القوة القاهرة عن أنشطتها في ليبيا

أعلنت المؤسسة الوطنية للنفط في ليبيا في 3 أغسطس 2023 عن استلامها إخطاراً رسمياً من شركتي "إيني الإيطالية" و"بريتش بتروليوم البريطانية" بشأن رفع حالة القوة القاهرة واستئناف أنشطة الاستكشاف والالتزامات التعاقدية في القطع الممنوحة لهما في منطقتي حوض غدامس (A-B) والقطعة البحرية C . كما أكدت المؤسسة الوطنية للنفط استلامها لإخطار رسمي من شركة "سوناطراك الجزائرية" برفعها للقوة القاهرة واستئناف أنشطة الاستكشاف واستكمال الالتزامات التعاقدية في القطع الممنوحة لها (065 و 95/96) بمنطقة حوض غدامس، استجابةً لدعوة المؤسسة الوطنية للنفط في ديسمبر الماضي، للشركات العالمية العاملة في مجال النفط والغاز والتي تم معها توقيع اتفاقيات استكشاف ومقاسمة وإنتاج النفط والغاز في ليبيا إلى رفع القوة القاهرة المعلنة من طرفها .

وفي هذا الصدد جدد مجلس إدارة المؤسسة الوطنية للنفط دعوته لباقي الشركات التي لم تشرع في رفع حالة القوة القاهرة في مناطقها بضرورة استئناف أنشطتها والتزاماتها التعاقدية ، مؤكداً بأن المؤسسة لن تتهاون في الحفاظ على المصالح الوطنية للدولة الليبية لتحقيق رؤيتها في استعادة ليبيا لدورها الريادي والفعال في مجال الطاقة .



تبريد
tabreed

أدنوك
ADNOC



«أدنوك» و«تبريد»

تنفذان أول مشروع في المنطقة لاستخدام الطاقة الحرارية الجوفية

في «مدينة مصدر» بأبوظبي. ويهدف المشروع الرائد إلى خفض انبعاثات تبريد المباني في «مدينة مصدر» والمساهمة في تنويع مزيج الطاقة في دولة الإمارات، كما يدعم الاستراتيجية الوطنية للطاقة 2050 التي تهدف إلى زيادة حصة الطاقات المتجددة إلى 14 جيجاواط بحلول عام 2030. ويستند هذا المشروع إلى مبلغ الـ 55 مليار درهم (15 مليار دولار) الذي خصصته «أدنوك» لتطوير حلول منخفضة الكربون لدعم خططها للحد من الانبعاثات وتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045، إضافة إلى استراتيجية أبوظبي للتغير المناخي ومبادرة الإمارات الاستراتيجية لتحقيق الحياد المناخي بحلول 2050.

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة - 14 أغسطس 2023: أعلنت «أدنوك» و«الشركة الوطنية للتبريد المركزي ش.م.ع.» «تبريد» عن تحقيق إنجاز كبير في مشروع الاستفادة من الطاقة الحرارية الجوفية الأول من نوعه في منطقة الخليج، وذلك بعد استكمال اختبار بئر حراريين

المشروع الرائد يهدف إلى خفض انبعاثات تبريد المباني في «مدينة مصدر» والمساهمة في تنويع مزيج الطاقة في الإمارات



• «أدنوك» من الشركات الرائدة في تطوير الطاقة الحرارية الجوفية في الإمارات التي توفر طاقة الحمل الأساسي النظيفة اللازمة لتوليد الكهرباء

• المشروع يستند إلى تخصيص «أدنوك» مبلغ 55 مليار درهم لتطوير الحلول منخفضة الكربون لدعم خطة الشركة للحد من الانبعاثات وتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045

المناطق العمرانية تقدماً كبيراً في مسيرة دولة الإمارات لتتويع مزيج الطاقة وتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2050. ونحن فخورون بشراكتنا مع «أدنوك» والتي تهدف لتسريع جهود «تبريد» في مجال الحد من الانبعاثات في دولة الإمارات ضمن استعداداتها لاستضافة مؤتمر الأطراف 'COP28'، بما يؤكد التزام الشركة باستكشاف أحدث التقنيات، والاستفادة من قدرات مصادر الطاقة المتجددة لتلبية الطلب المتنامي على أنظمة التبريد المستدامة». وتعد «أدنوك» من الشركات الرائدة في تطوير الطاقة الحرارية الجوفية في دولة الإمارات والتي يمكن أن توفر إمدادات من طاقة الحمل الأساسي النظيفة لتوليد الكهرباء. واستناداً إلى نجاح المشروع، تعمل «أدنوك» أيضاً مع عدد من الشركات لزيادة مساهمة الطاقة الحرارية الجوفية ضمن مزيج الطاقة في الدولة، وذلك من خلال استخدام أحدث تقنيات الحفر وتوليد الطاقة الكهربائية.

وأنتج البئران ماءً ساخناً تجاوزت حرارته 90 درجة مئوية بمعدل تدفق بلغ 100 لتر في الثانية تقريباً. وسيتم تمرير الحرارة الناتجة عن مياه الآبار عبر نظام مبردات امتصاص لإنتاج مياه مبردة يتم ضخها في شبكة تبريد المناطق التابعة لشركة «تبريد» في «مدينة مصدر» والتي تلبى نسبة 10% من احتياجات المدينة للتبريد.

وبهذه المناسبة، قال مصباح الكعبي، الرئيس التنفيذي لدائرة الحلول منخفضة الكربون والنمو الدولي في «أدنوك»: «تعمل «أدنوك» على تطوير ونشر تقنيات مبتكرة وحلول منخفضة الكربون لتسريع تنفيذ خططها للحد من الانبعاثات من جميع عملياتها لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045. وتعد الحرارة الجوفية أحد مصادر الطاقة المتجددة والنظيفة التي تتوفر بكثرة في دولة الإمارات ولم يتم الاستفادة منها حتى الآن كمصدر للطاقة قادر على توفير كهرباء الحمل الأساسي. وتهدف «أدنوك» و«تبريد» من خلال توظيف التقنيات المتطورة إلى الاستفادة من أحد مصادر الطاقة النظيفة في خفض انبعاثات واحد من أكثر القطاعات في الدولة من حيث كثافة استهلاك الطاقة».

ويعد تبريد المباني حالياً أكبر مستهلك للطاقة الكهربائية في دولة الإمارات. ويوفر نظام تبريد المناطق بديلاً مستداماً لأساليب التبريد التقليدية، حيث يعد أكثر كفاءة في استخدام الطاقة في عملياته القياسية بنسبة 50%. ويمكن من خلال استخدام الحرارة الجوفية في عمليات تبريد المناطق خفض الطلب على الشبكة الكهربائية لأغراض التبريد بشكل كبير، مما يساهم في خفض الانبعاثات في واحدة من أكثر القطاعات من حيث كثافة استهلاك الطاقة في المنطقة.

من جانبه، قال خالد المرزوقي، الرئيس التنفيذي للشركة الوطنية للتبريد المركزي «تبريد»: «يمثل دمج الطاقة الحرارية والجوفية لتوفير الطاقة لأنظمة التبريد في

«أدنوك» و«أكسيدنتال» تقيمان تطوير مشاريع إدارة الكربون في الإمارات والولايات المتحدة لتسريع الوصول لأهداف الحياد المناخي



تشمل التقاط وتخزين الكربون و«الالتقاط المباشر للهواء» (DAC) بحلول عام 2035.

وكانت كل من دولة الإمارات والولايات المتحدة الأمريكية قد أعلنتا في يناير 2023 عن تشكيل لجنة خبراء لإدارة «الشراكة الاستراتيجية الإماراتية الأمريكية للاستثمار في الطاقة النظيفة»، برئاسة مشتركة بين معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها، وأموس هوكستين، المنسق الرئاسي الأمريكي الخاص للبنية التحتية العالمية وأمن الطاقة.

أبوظبي ، الإمارات العربية المتحدة - 1 أغسطس 2023: أعلنت شركتا «أدنوك» و«أكسيدنتال»، عن توقيع اتفاقية تعاون استراتيجي لتقييم فرص الاستثمار المحتملة في مراكز التقاط وتخزين ثاني أكسيد الكربون في دولة الإمارات والولايات المتحدة الأمريكية بهدف تطوير منصة لإدارة الكربون لتسريع تحقيق أهداف الحياد المناخي للشركتين.

وتستند الاتفاقية إلى «الشراكة الاستراتيجية الإماراتية الأمريكية للاستثمار في الطاقة النظيفة» التي تم إطلاقها في نوفمبر 2022 والمتوقع أن تحفز جمع 367 مليار درهم (100 مليار دولار) لتنفيذ مشروعات للطاقة النظيفة وإدارة الكربون

الشركتان تدرسان فرص تعزيز التقدم في برامجهما الرائدة في مجال التقاط وتخزين الكربون والتوسع في استخدام تقنيات الحد من الانبعاثات بما فيه ذلك «الالتقاط المباشر للهواء»

الاتفاقية تستند إلى "الشراكة الاستراتيجية الإماراتية الأمريكية للاستثمار في الطاقة النظيفة" التي تهدف إلى تحفيز استثمار 100 مليار دولار لتمويل مشاريع لإدارة الكربون والطاقة النظيفة

«أدنوك» تهدف لمضاعفة جهودها في مجال خفض الانبعاثات لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045 من خلال التعاون مع المستثمرين ومقدمي تقنيات المناخ وقطاع الطاقة ضمن مسيرتها لضمان مستقبل منخفض الكربون

وستقوم الشركتان أيضاً بتقييم التطوير المشترك لواحد أو أكثر من مراكز إدارة الكربون في دولة الإمارات. وستقدم المراكز خدمات التقاط الكربون وتوفير البنية التحتية اللازمة لنقل ثاني أكسيد الكربون بطريقة آمنة من القطاعات كثيفة الانبعاثات والتي يصعب الحد من انبعاثاتها في دولة الإمارات، ومن ثم تخزينها بشكل دائم في التكوينات الجيولوجية المناسبة في أبوظبي. ووفقاً لاتفاقية الشراكة الاستراتيجية، ستستكشف «أدنوك» أيضاً فرص مشاركتها في عدد من مراكز «التقاط المباشرة للهواء» و«احتجاز ثاني أكسيد الكربون» في الولايات المتحدة الأمريكية والتي يجري تطويرها بواسطة شركة «ون بوينت فايف» التابعة لشركة «أوكسيدنتال». ويعد مشروع «ستراتوس» لـ«التقاط المباشرة للهواء» التابع لشركة «أوكسيدنتال»، والذي يجري تطويره حالياً في ولاية تكساس أحد هذه المراكز، ومن المتوقع أن يلتقط هذا المشروع 500 ألف طن من ثاني أكسيد الكربون من الغلاف الجوي سنوياً عند دخوله حيز التشغيل الكامل.

وبحكم مكانتها كمزود عالمي مسؤول للطاقة، تهدف «أدنوك» لزيادة استثماراتها ومضاعفة جهودها في مجال خفض الانبعاثات استناداً إلى مبلغ الـ 55 مليار درهم (15 مليار دولار) الذي خصصته الشركة لتعزيز الاستثمار في الحلول منخفضة الكربون. وتقدم «أدنوك» دعوة مفتوحة للمستثمرين ومقدمي تكنولوجيا المناخ والطاقة في جميع القطاعات لبناء شراكات ضمن جهودها لتعزيز وتسريع حلول الحد من الانبعاثات.

وبهذه المناسبة، قال أموس هوكستين: «يحتاج العالم لتحقيق الأهداف المناخية إلى مجموعة من التقنيات بما في ذلك الالتقاط المباشر للهواء» و«التقاط الكربون وتخزينه واستخدامه». ويأتي الإعلان عن هذه الاتفاقية ليسلط الضوء على مساهمة «الشراكة الاستراتيجية الإماراتية الأمريكية للاستثمار في الطاقة النظيفة» ودورها في تحقيق هذه الأهداف، ونحن نتطلع لما ستعود به الاتفاقية من نتائج إيجابية على الطرفين».

ووفقاً للهيئة الحكومية الدولية المعنية بتغير المناخ، سيكون للاستثمارات في تقنيات «التقاط الكربون وتخزينه» و«التقاط المباشرة للهواء» دوراً مهماً في الحد من تداعيات تغير المناخ. من جانبها، قالت فيكي هولوب، رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لشركة «أوكسيدنتال»: «فيما نمضي قدماً في خططنا لنشر تقنية الالتقاط المباشر للهواء على مستوى العالم، نتطلع إلى البناء على شراكتنا طويلة الأمد مع «أدنوك» والعمل مع شركاء ملتزمين بتطوير حلول لخفض الانبعاثات على نطاق واسع تساهم في الحد من تداعيات تغير المناخ».

وأضافت: «تعد هذه الشراكات الاستراتيجية ضرورية لمساعدة العالم على تحقيق أهدافه المناخية وضمان حصوله على الموارد التي يحتاجها للنمو خلال مرحلة الانتقال في قطاع الطاقة. ونتطلع إلى العمل مع «أدنوك» لتنفيذ رؤيتنا المشتركة المتمثلة في إنشاء منظومة خالية من الانبعاثات في جميع أنحاء العالم».

وكجزء من الاتفاقية، تقوم «أدنوك» و«أوكسيدنتال» بتقييم تطوير منشآت «التقاط المباشرة للهواء» في دولة الإمارات، بما يشمل منشأة سيتم تطويرها في دولة الإمارات من المحتمل أن تكون أول مشروع ضخم من نوعه يتم إنشاؤه خارج الولايات المتحدة.

من جهته، قال مصبح الكعبي، الرئيس التنفيذي لدائرة الحلول منخفضة الكربون والنمو الدولي في «أدنوك»: «يأتي التوقيع على اتفاقية التعاون الاستراتيجي بين «أدنوك» و«أوكسيدنتال» ضمن «الشراكة الاستراتيجية الإماراتية الأمريكية للاستثمار في الطاقة النظيفة» ليسلط الضوء على التزام الشركتين الراسخ بالعمل على تحقيق تقدم عملي في مجال التقنيات المناخية المبتكرة التي تهدف إلى خفض انبعاثات قطاع الطاقة. ويكتسب هذا التعاون أهمية كبيرة في هذه المرحلة التي تزداد فيها الحاجة لخفض الانبعاثات وإيجاد حلول ملموسة للحد من تداعيات تغير المناخ، حيث يعد التقاط الكربون من التقنيات المهمة التي يمكن التوسع في استخدامها للحد من انبعاثات جميع القطاعات».

وأضاف: «تعد «أدنوك» من الشركات الرائدة في إدارة الكربون وهذا ما تعكسه النتائج المهمة التي حققتها في مجال خفض كثافة الانبعاثات، وتشغيل شركة «الريادة»، وهي أول منشأة في المنطقة لالتقاط الكربون على نطاق تجاري. وفيما تسعى «أدنوك» إلى تسريع جهودها لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045، والحد من انبعاثات عملياتها، كلنا ثقة بأن التعاون مع «أوكسيدنتال» سيسهم في تحقيق نقلة نوعية في توفير الطاقة منخفضة الانبعاثات لتلبية احتياجات العالم خلال مرحلة الانتقال في قطاع الطاقة».



أرامكو السعودية وتوتال إنيرجيزو «سابك»

تنفذ أول عملية في المنطقة لمعالجة الزيت من مخلفات البلاستيك لإنتاج بوليمرات دائرية معتمدة

الظهران، يوليو 17، 2023 - أكملت أرامكو السعودية وتوتال إنيرجيزو «سابك» للمرة الأولى في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا أول عملية تحويل للزيت المشتق من مخلفات البلاستيك إلى بوليمرات دائرية معتمدة حاصلة على الشهادة الدولية للاستدامة والكربون (ISCC+). وتمت معالجة الزيت المشتق من مخلفات البلاستيك (زيت الانحلال الحراري) في مصفاة ساتورب المملوكة بشكل مشترك بين أرامكو السعودية وتوتال إنيرجيز في الجبيل. وكانت شركة بتروكيميا، إحدى الشركات المنتسبة لسابك، قد استخدمته في وقت سابق كلقم لإنتاج البوليمرات الدائرية المعتمدة.

بمصدر اللقيم والمنتجات المعاد تدويرها وإمكانية تتبعها إلى مصدرها. وشاركت ثلاث منشآت صناعية في هذه العملية، وهي: مصفاة ساتورب، ومعمل أرامكو السعودية لتجزئة سوائل الغاز الطبيعي في الجعيمة، وشركة بتروكيميا. وحصلت جميع هذه المنشآت بنجاح على اعتماد الشهادة الدولية للاستدامة والكربون، مما أسهم بإنتاج المواد المُعاد تدويرها. وتعليقاً على ذلك، قال الرئيس للتكرير والكيميائيات والتسويق في أرامكو السعودية، الأستاذ محمد يحيى القحطاني:

يهدف المشروع لتمهيد الطريق من أجل خلق سلسلة قيمة محلية لعملية إعادة تدوير متطورة للمواد البلاستيكية وتحويلها إلى بوليمرات يُعاد استخدامها في المملكة. وتسمح هذه العملية باستخدام المواد البلاستيكية غير المصنفة، التي يصعب إعادة تدويرها بشكل ميكانيكي، مما يُسهم في حل مشكلة النفايات الناتجة عن المواد البلاستيكية التي تستعمل لمرة واحدة. وكان الحصول على اعتماد الشهادة الدولية للاستدامة والكربون، أول مرحلة مهمة للتأكد من الشفافية فيما يتعلق



شركة ذات أنواع متعددة من الطاقة بهدف الوصول إلى الحياد الصفري بحلول 2050».

ومن جهته، قال النائب التنفيذي للرئيس للبتروكيمياء بالوكالة في "سابك"، سامي العصيمي: «سابك شركة وطنية رائدة في مجال الكيمياء وتدعم رؤية السعودية 2030، مما يضمن نمواً مستقبلياً مستداماً من خلال التركيز على البيئة والطاقة والمناخ. ويتماشى هذا المشروع مع طموح "سابك" بتجنب حرق النفايات وردمها من خلال قدراتها الابتكارية وتقنياتها المتقدمة. كما يعكس هذا المشروع التعاون في جميع مراحل سلسلة القيمة البتروكيميائية للتغلب على التحديات التي تواجه قطاع التقيب والإنتاج، وقطاع التكرير والكيمياء والتسويق فيما يتعلق بالمواد البلاستيكية المُعاد تدويرها. وفي سبيل هذا الهدف، أعلنت "سابك"، مؤخراً، عن هدفها المتمثل في إنتاج مليون طن متري من مجموعة منتجاتها وخدماتها (تروسيركل) بحلول عام 2030، بهدف توفير حلول أكثر استدامة لعملائنا».

الجدير بالذكر، أن "سابك" وتوتال إنيرجيز عضوان مؤسسان في تحالف القضاء على النفايات البلاستيكية، وهو منظمة غير ربحية تضم العديد من الشركات العالمية، تهدف للاستفادة من العلوم والموارد والخبرة في مواجهة تحديات إدارة النفايات الحالية.

«يوضح هذا الإنجاز أهمية دور قطاع البتروكيمياء في صنع منتجات وحلول أكثر استدامة، فهدفنا هو ابتكار حلول لتدوير مخلفات البلاستيك، بالإضافة إلى إحراز تقدم في طموحنا المتمثل في الوصول إلى الحياد الصفري للنطاقين (1 و2) والحد من الانبعاثات الغازية المسببة للاحتباس الحراري في مرافق أعمال الشركة التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050. ويمكننا إنتاج منتجات مُعاد تدويرها مع توسيع نطاقها بتكلفة منخفضة نسبياً من خلال الاستفادة من الفائض للبنية التحتية القائمة. وتدرس أرامكو السعودية طرقاً متعددة للاستفادة من التقنيات الجديدة، ومن أصولها القائمة لدعم استخدام منتجات مُعاد تدويرها أكثر استدامة وأقل كثافة كربونية».

وقال الرئيس للتكرير والكيمياء في شركة توتال إنيرجيز، برنارد بيناتيل: «تعكس هذه المبادرة المتقدمة لإعادة تدوير المواد البلاستيكية طموح توتال إنيرجيز للمساهمة بشكل واضح في مواجهة مشكلة انتهاء صلاحية المواد البلاستيكية. وتتم دراسة عدة مشاريع أخرى خاصة بالاقتصاد الدائري، عن طريق الاستفادة من الخبرات والمعرفة الفنية لشركائنا للمساهمة بشكل أكبر في إعادة تدوير المواد البلاستيكية. وتهدف توتال إنيرجيز إلى إنتاج نحو 30% من البولييمرات المُعاد تدويرها بحلول 2030، وتعتمد إستراتيجيتها على بناء

”موديز“ تؤكد تصنيف ”إيكورب“ عند (Aa2) مع نظرة مستقبلية مستقرة



إيكورب
APICORP

الرياض، المملكة العربية السعودية: 14 أغسطس 2023 – أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (إيكورب)، وهي أحد المشاريع المنبثقة عن أوابك، أن ”موديز لخدمات المستثمرين“، قد أعادت تأكيد تصنيفها الائتماني كمصدر طويل الأجل عند (Aa2) مع نظرة مستقبلية مستقرة.

تتأثر بفضل قوة أطر الحوكمة المؤسسية وإدارة المخاطر. كما يعكس تصنيف ”موديز“ الوضع المالي القوي لإيكورب والمدعوم بربحيته العالية، وكذلك العائدات على حقوق المساهمين والتي بلغت في المتوسط 5.6% بزيادة ثلاث نقاط مئوية عن المتوسط على الرغم من ظروف التشغيل الصعبة. كما تفوق متوسط العائد على الأصول للشركة مقارنة بأقرانها حيث بلغ 1.8% في العام 2022 بالتناسب مع متوسط الشركة خلال العشر سنوات الماضية

ويعكس هذا التصنيف قوة معدلات السيولة لدى إيكورب وقدرتها على الإيفاء بالتزاماتها بفضل تنوع هيكلها التمويلي وما تحظى به من دعم عالٍ من قبل المساهمين من حيث حجم رأس المال القابل للاستدعاء وآليات الإنفاذ القوية. وعلى الرغم من وجود عوامل غير مواتية، ومن بينها البيئة الجيوسياسية في الدول المقترضة وارتفاع المخاطر على محفظة الأصول والمساهمين الناتجة عن التحول العالمي فيما يخص الكربون، إلا أن جودة أصول إيكورب لم



العالمي للكربون إلى انكشاف ائتماني إيجابي من خلال النظر في زيادة حصة القطاعات التي تحدّ من الانبعاثات الكربونية في محفظة أصولنا.“
وبالإضافة إلى تأكيد التصنيف عند (Aa2) من قبل وكالة موديز، فإن ابيكوب تحمل تصنيفات (AA) و (AA-) (من وكالتي التصنيف الائتماني “فيتش” و “ستاندر آند بورز” على التوالي، وهو ما يشير إلى مدة قوة الوضع المالي للشركة.

(2022-2013) عند 1,8%.
وتعليقاً على ذلك، قال مهدي رزفي، مدير إدارة المخاطر المكلف في ابيكوب: “نفخر بتأكيد وكالة “موديز” لتصنيفنا الائتماني عند (Aa2)، والذي يدل على قوة أطر الحوكمة المؤسسية لدينا وقدرتنا على إدارة المخاطر، ويعزز ثقة شركائنا والجهات المعنية في قدرتنا للتغلب على التحديات واغتنام الفرص المتاحة. وتماشياً مع استراتيجيتنا، فإننا ملتزمون بجعل انكشافنا الائتماني السلبي المتعلق بالتحول

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية أغسطس 2023

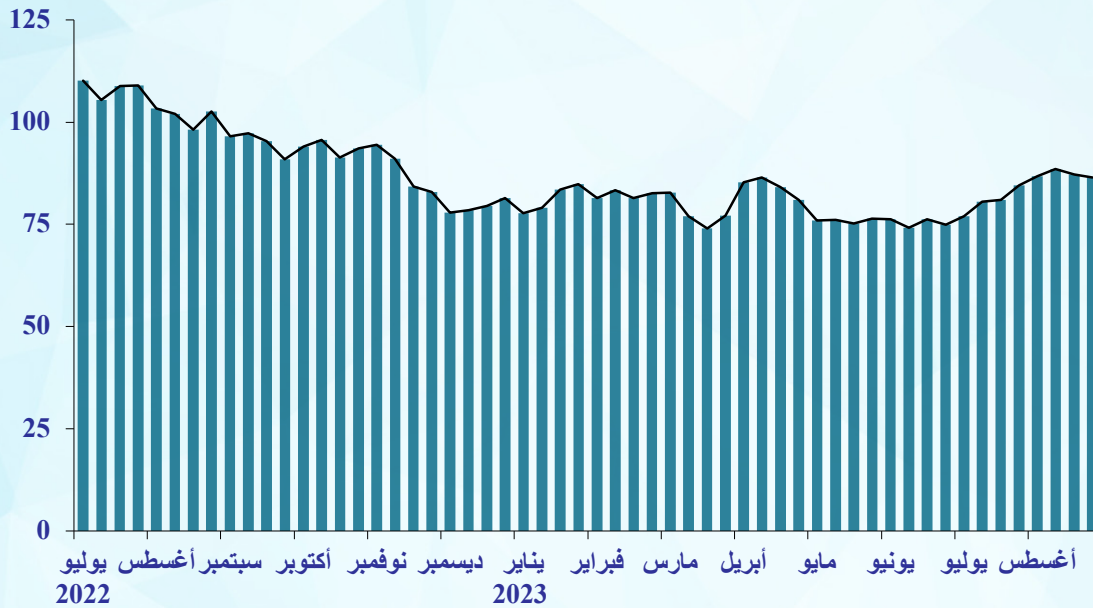
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر أغسطس 2023 إلى 87.3 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة 7.6% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2023 إلى 80.4 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 19.7% مقارنة بعام 2022.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد ارتفع خلال شهر يوليو 2023 بنسبة 7.8% (5.9 دولار للبرميل) مقارنة بشهر يونيو، ليصل إلى 81.1 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى ارتفاع أسعار العقود الآجلة وقوة أساسيات العرض والطلب على النفط الخام، بالتزامن مع زيادة استهلاك المصافي التكرير والطلب القوي من المشتريين الآسيويين (بما في ذلك المصافي الصينية)، فضلاً عن ارتفاع هوامش تكرير المنتجات (وتحديداً الديزل والبنزين) في كافة المراكز الرئيسية.

المعدل الأسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، يوليو 2022 – أغسطس 2023 (دولار/ برميل)



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

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2023 ليصل إلى نحو 101.2 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع بلغت 0.5% مقارنة بمستويات الربع الأول من عام 2023. حيث انخفض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.9% ليصل إلى حوالي 55.6 مليون برميل/يوم، بينما ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.02% ليصل إلى نحو 45.5 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2023 ليصل إلى نحو 102 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع انخفاض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى حوالي 55.1 مليون برميل/يوم، بينما يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى حوالي 46.9 مليون برميل/يوم.

تشير التقديرات إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يوليو 2023 بنسبة 0.4% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 101 مليون ب/ي. وقد انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 2.5% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 32.8 مليون ب/ي، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.6% ليصل إلى نحو 68.2 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر يوليو 2023 بنحو 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 37.3 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 1.4% لتصل إلى نحو 14.7 مليون ب/ي، كما انخفضت إمدادات الدول العشرة الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 3.8% لتصل إلى نحو 22.6 مليون ب/ي.

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2023 بمقدار 7 آلاف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.449 مليون برميل/يوم. ويتوقع انخفاضه إلى 9.434 مليون ب/ي في أغسطس 2023، وإلى 9.415 مليون برميل/يوم في شهر سبتمبر. وفي تطور آخر، انخفض عدد الحفارات العاملة بمقدار 9 حفارة خلال شهر يوليو 2023 ليلبلغ عددها 607 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions Aug. 2023

3. المخزونات النفطية

ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر يوليو 2023 بمقدار 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2792 مليون برميل، بينما استقر المخزون الإستراتيجي عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1501 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يوليو 2023 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, Aug. 2023 and Oct. 2022.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يوليو 2023 بنسبة 0.3% لتصل إلى حوالي 6.5 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 7.2% لتبلغ حوالي 4 مليون ب/ي.

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر يوليو 2023 بنسبة 13.2% لتصل إلى حوالي 2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 6.5% لتبلغ حوالي 6.6 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2023 إلى 2.55 دولار لكل مليون (و ح ب).

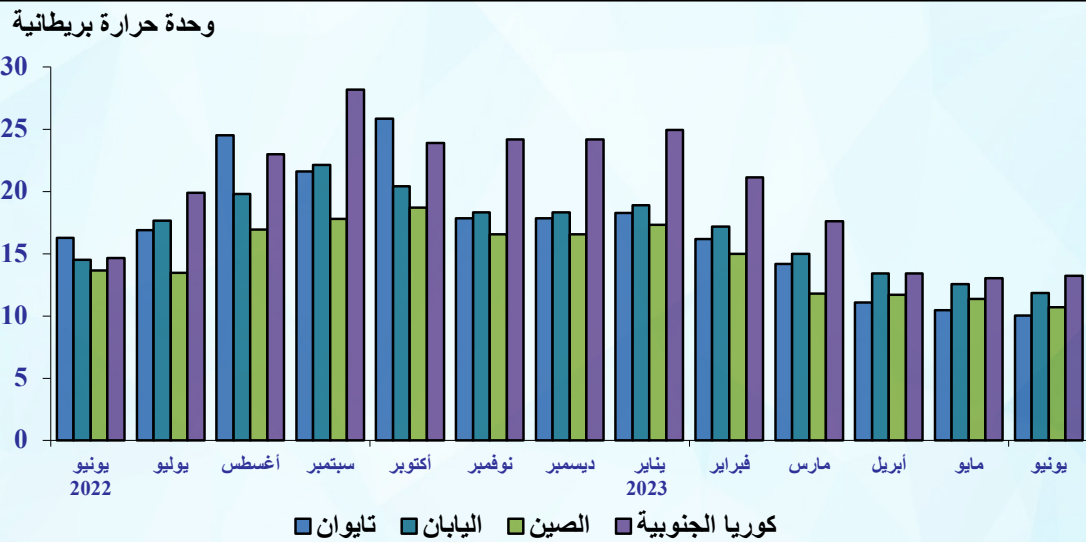
المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، يوليو 2022 - يوليو 2023



المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☛ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يونيو 2023 بمقدار 0.70 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 11.84 دولار لكل مليون (وح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.68 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 10.69 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.41 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 10.05 دولار لكل مليون (وح ب). بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.20 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 13.21 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، يونيو 2022 - يونيو 2023



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☛ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.304 مليون طن خلال شهر يونيو 2023، مستأثرة بحصة بلغت 23.5% من الإجمالي.



ملحق الجد اول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2022 - 2023
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2022 - 2023
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2023	2022	
January	81.6	85.2	يناير
February	81.9	94.0	فبراير
March	78.5	113.5	مارس
April	84.1	105.6	أبريل
May	75.8	113.9	مايو
June	75.2	117.7	يونيو
July	80.1	108.6	يوليو
August	87.3	101.9	أغسطس*
September		95.5	سبتمبر
October		93.6	أكتوبر
November		89.7	نوفمبر
December		79.7	ديسمبر
First Quarter	80.7	97.6	الربع الأول
Second Quarter	78.4	112.4	الربع الثاني
Third Quarter		101.9	الربع الثالث
Fourth Quarter		87.7	الربع الرابع
Annual Average	80.4	100.1	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2022 - 2023
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2022 - 2023
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2023	2022	الأسبوع Week	الشهر Month	2023	2022	الأسبوع Week	الشهر Month
77.0	110.1	1	يوليو July	77.71	80.0	1	يناير January
80.6	105.4	2		79.08	83.7	2	
81.0	108.8	3		83.53	87.7	3	
84.6	109.0	4		84.94	88.8	4	
86.7	103.4	1	أغسطس August	81.44	90.6	1	فبراير February
88.6	102.0	2		83.41	92.4	2	
87.2	98.2	3		81.41	94.2	3	
86.4	102.6	4		81.78	108.9	4	
	96.5	1	سبتمبر September	82.77	122.5	1	مارس March
	97.3	2		76.98	106.1	2	
	95.3	3		73.99	115.3	3	
	90.9	4		77.20	109.3	4	
	94.0	1	أكتوبر October	85.3	104.4	1	أبريل April
	95.6	2		86.4	104.3	2	
	91.4	3		84.1	109.1	3	
	93.6	4		81.0	104.7	4	
	94.5	1	نوفمبر November	76	111.6	1	مايو May
	91.1	2		76.1	110.2	2	
	84.2	3		75.2	114.3	3	
	82.9	4		76.4	116.4	4	
	77.9	1	ديسمبر December	76.2	121.6	1	يونيو June
	78.5	2		74.2	120.7	2	
	79.5	3		76.3	112.8	3	
	81.5	4		74.9	115.8	4	

* 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 Ecuadorian 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 Gabonese crude. As of July 2016 the basket price includes the Indonesian 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 Ecuadorian crude «Oriente».

Sources: OPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موريان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري. خام ميناس الأندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأندونيسي وخام أورينت الكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الأندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الأندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الأندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك، وفي شهر مارس 2020 تم استثناء خام أورينت الكوادوري من سلة أوبك. لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2022-2023
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2022-2023
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدره الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2022	94.6	101.8	101.1	96.3	101.3	98.9	101.2	97.3	104.2	101.6	100.1	متوسط عام 2022
January 2022	83.2	86.6	86.6	83.3	86.2	85.1	86.3	84.9	88.2	86.2	85.4	يناير 2022
February	91.7	93.7	98.0	92.1	98.1	94.2	93.8	94.2	100.7	93.8	94.2	فبراير
March	108.5	112.7	118.8	110.5	117.9	112.5	113.3	112.2	121.8	113.0	113.5	مارس
April	101.8	106.5	104.4	102.9	104.4	104.5	107.5	104.6	109.4	107.2	105.6	أبريل
May	109.9	116.1	113.1	107.8	113.2	110.0	116.8	111.9	115.3	116.4	113.9	مايو
June	114.4	116.5	123.6	112.9	125.0	117.5	117.3	115.6	128.3	117.3	117.7	يونيو
July	100.3	108.5	112.6	102.9	114.0	106.0	109.2	105.4	115.8	109.0	108.6	يوليو
August	91.6	105.3	99.6	96.3	101.2	98.0	103.8	97.7	104.2	104.9	101.9	أغسطس
September	84.0	99.4	89.8	91.0	90.5	92.5	98.7	91.2	92.7	99.3	95.3	سبتمبر
October	87.3	98.2	93.1	91.0	93.9	93.5	94.7	89.5	95.7	96.2	93.6	أكتوبر
November	84.2	91.2	91.1	86.1	91.3	90.9	90.1	85.7	93.6	91.6	89.7	نوفمبر
December	76.5	87.4	80.4	77.1	77.5	80.2	80.5	76.1	83.0	82.4	79.7	ديسمبر
January 2023	78.2	82.2	82.9	80.8	81.0	82.5	82.9	77.8	83.8	83.8	81.6	يناير 2023
February	76.8	82.8	82.5	82.1	81.5	83.4	83.2	78.3	84.1	83.6	81.9	فبراير
March	73.4	78.9	78.3	78.4	77.4	79.6	79.9	75.3	80.3	80.3	78.5	مارس
April	79.4	84.4	84.9	83.4	84.0	84.1	85.5	81.8	85.4	85.7	84.1	أبريل
May	71.6	75.9	75.8	75.1	75.3	75.7	77.4	73.3	76.4	77.7	75.8	مايو
June	70.3	75.9	74.7	74.7	74.2	75.5	76.4	73.0	75.2	77.2	75.2	يونيو
July	75.9	80.5	80.1	80.3	79.7	80.8	82.4	78.8	80.3	83.5	81.1	يوليو

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2022-2023
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2022-2023
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2022	Singapore	129.7	134.9	115.0	سنغافورة	متوسط عام 2022
	Rotterdam	88.8	142.3	136.3	روتردام	
	Mediterranean	94.5	135.9	120.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	76.8	122.1	134.6	الخليج الأمريكي	
July-22	Singapore	136.2	144.8	121.6	سنغافورة	يوليو 2022
	Rotterdam	89.3	153.3	158.0	روتردام	
	Mediterranean	95.6	142.5	139.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.9	124.5	152.0	الخليج الأمريكي	
Aug-22	Singapore	133.6	139.2	110.6	سنغافورة	أغسطس 2022
	Rotterdam	90.3	143.0	137.5	روتردام	
	Mediterranean	96.9	133.4	112.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	81.7	122.3	127.4	الخليج الأمريكي	
Aug-22	Singapore	124.6	128.6	97.5	سنغافورة	أغسطس 2022
	Rotterdam	82.6	139.4	124.7	روتردام	
	Mediterranean	89.4	131.9	99.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.0	115.4	119.8	الخليج الأمريكي	
Oct.-22	Singapore	134.0	156.8	94.8	سنغافورة	أكتوبر 2022
	Rotterdam	82.1	162.9	137.0	روتردام	
	Mediterranean	89.5	148.5	109.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	132.4	130.2	الخليج الأمريكي	
Nov.-22	Singapore	125.4	127.1	98.3	سنغافورة	نوفمبر 2022
	Rotterdam	74.3	134.9	127.9	روتردام	
	Mediterranean	80.6	129.9	112.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	59.4	114.0	116.0	الخليج الأمريكي	
Dec.-22	Singapore	110.5	113.5	89.4	سنغافورة	ديسمبر 2022
	Rotterdam	64.8	120.7	110.3	روتردام	
	Mediterranean	71.4	112.2	89.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.2	89.8	98.4	الخليج الأمريكي	
Jan.-23	Singapore	111.9	115.7	98.8	سنغافورة	يناير 2023
	Rotterdam	68.4	124.9	123.2	روتردام	
	Mediterranean	74.5	124.0	100.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.3	93.7	116.8	الخليج الأمريكي	
Feb.-23	Singapore	101.1	107.2	99.4	سنغافورة	فبراير 2023
	Rotterdam	72.3	110.0	122.2	روتردام	
	Mediterranean	76.7	108.4	100.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	57.6	77.6	114.0	الخليج الأمريكي	
Mar.-23	Singapore	95.3	102.4	98.6	سنغافورة	مارس 2023
	Rotterdam	65.9	107.1	120.7	روتردام	
	Mediterranean	70.9	104.4	101.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	58.3	73.5	117.0	الخليج الأمريكي	
Apr.-23	Singapore	92.9	98.2	100.1	سنغافورة	أبريل 2023
	Rotterdam	72.6	101.1	129.5	روتردام	
	Mediterranean	77.1	99.3	104.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.9	67.3	127.1	الخليج الأمريكي	
May-23	Singapore	86.4	88.8	90.3	سنغافورة	مايو 2023
	Rotterdam	67.9	91.6	122.9	روتردام	
	Mediterranean	72.5	90.7	94.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.4	57.6	113.2	الخليج الأمريكي	
Jun.-23	Singapore	90.5	91.9	92.3	سنغافورة	يونيو 2023
	Rotterdam	69.9	96.5	123.9	روتردام	
	Mediterranean	74.1	95.3	98.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.5	60.2	116.9	الخليج الأمريكي	
July-23	Singapore	99.6	101.4	98.6	سنغافورة	يوليو 2023
	Rotterdam	75.0	105.4	131.1	روتردام	
	Mediterranean	78.7	10.44	106.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.5	71.7	129.3	الخليج الأمريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2023 - 2022
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2022 - 2023
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2022	194	37	62	متوسط عام 2022
June 2022	169	27	46	يونيو 2022
August	201	41	68	أغسطس
September	175	50	86	سبتمبر
October	228	54	93	أكتوبر
November	325	68	112	نوفمبر
December	314	58	77	ديسمبر
January 2023	220	39	49	يناير 2023
February	180	42	60	فبراير
March	221	58	87	مارس
April	176	48	66	أبريل
May	179	36	48	مايو
June	145	41	61	يونيو
July	120	37	52	يوليو

* 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: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2023 - 2022
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2022 - 2023
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2022	309	299	235	متوسط عام 2022
June 2022	477	467	310	يونيو 2022
August	282	271	269	أغسطس
September	238	228	304	سبتمبر
October	325	311	188	أكتوبر
November	351	341	236	نوفمبر
December	444	437	355	ديسمبر
January 2023	212	205	211	يناير 2023
February	241	231	170	فبراير
March	336	326	190	مارس
April	274	264	203	أبريل
May	154	144	170	مايو
june	150	140	142	يونيو
July	182	172	121	يوليو

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.
Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 35 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2021 - 2023

Table -7 : World Oil Demand 2021 - 2023

(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	* 2023		2022					2021					
	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	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV*	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	
Arab Countries	7.4	7.4	7.1	7.3	7.3	7.2	7.2	7.0	6.8	6.8	6.5	6.7	الدول العربية
OAPEC	6.3	6.3	6.0	6.2	6.2	6.1	6.1	5.9	5.7	5.7	5.4	5.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.5	45.4	46.0	46.0	46.6	45.4	45.8	44.8	46.8	45.8	44.1	42.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.1	24.6	25.0	25.0	25.3	25.0	24.8	24.3	25.0	24.8	24.4	22.8	الأمريكتين
Europe	13.3	13.1	13.5	13.3	14.1	13.4	13.2	13.1	13.9	13.9	12.6	11.9	أوروبا
Asia Pacific	7.1	7.9	7.4	7.7	7.2	7.0	7.9	7.4	7.8	7.1	7.0	7.7	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	55.7	56.1	53.6	55.0	52.9	52.9	53.7	52.3	53.4	51.9	51.6	51.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	23.5	23.4	22.5	22.6	22.3	22.6	22.4	21.3	21.6	21.1	21.1	21.4	الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى
Africa	4.3	4.7	4.4	4.7	4.3	4.2	4.5	4.2	4.4	4.1	4.0	4.4	أفريقيا
Latin America	6.5	6.6	6.4	6.5	6.6	6.4	6.3	6.2	6.3	6.4	6.1	6.2	أمريكا اللاتينية
China	16.0	15.6	14.9	15.5	14.7	14.5	14.8	15.0	15.4	14.9	15.0	14.1	الصين
Eurasia	4.6	4.9	4.7	4.9	4.5	4.6	4.9	4.8	5.0	4.7	4.7	4.9	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	101.2	101.7	99.6	101.0	99.5	98.3	99.5	97.1	100.3	97.6	95.5	94.1	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2021 - 2023

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2021-2023

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2023		2022					2021					
	الربع الأول Q - I	الربع الثاني Q - II	المعدل Average	الربع الرابع Q - IV	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	
الدول العربية	29.1	29.7	29.8	30.2	30.5	29.5	29.2	27.4	28.7	28.0	26.6	26.4	
OAPEC	28.0	28.6	28.7	29.1	29.4	28.4	28.1	26.3	27.6	26.9	25.5	25.3	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	33.7	34.3	34.2	34.5	34.8	34.0	33.7	31.6	33.0	32.2	30.8	30.4	الأوبك
Crude Oil	28.3	28.8	28.9	29.1	29.4	28.6	28.4	26.3	27.7	26.9	25.5	25.2	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	32.0	32.0	30.9	31.6	31.2	30.5	30.3	29.8	30.4	29.5	29.1	28.6	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	28.0	27.9	26.8	27.5	27.3	26.5	26.1	25.4	26.1	25.2	25.2	24.1	الأمريكتين
Europe	3.6	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.7	3.8	3.8	3.8	3.5	4.0	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	32.9	33.2	32.5	32.9	32.2	31.9	32.9	31.8	32.2	31.8	31.9	31.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.4	6.3	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.5	6.5	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	أفريقيا
Latin America	6.7	6.7	6.3	6.6	6.5	6.2	6.1	5.9	5.8	6.1	6.0	5.9	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.6	4.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	الصين
Eurasia	13.8	14.2	13.9	14.1	13.6	13.4	14.4	13.7	14.3	13.6	13.6	13.4	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	عوائد التكرير
World	101.1	102.1	100.1	101.4	100.6	98.8	99.3	95.5	97.9	95.8	93.9	92.9	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



جدول رقم (9) Table No المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يوليو 2023

Global Oil Inventories. July 2023

(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن يوليو 2022 Change from July 2022	يوليو 2022 Jul-22	التغير عن مايو 2023 Change from May 2023	يونيو 2023 Jun-23	يوليو 2023 Jul-23	
Americas	34	1468	(2)	1504	1502	الأمريكتين:
Crude	10	574	(10)	594	584	نفط خام
Products	24	894	8	910	918	منتجات نفطية
Europe	3	923	(2)	928	926	أوروبا:
Crude	12	341	(1)	354	353	نفط خام
Products	(9)	582	(1)	574	573	منتجات نفطية
Asia Pacific	34	330	10	354	364	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	26	105	2	129	131	نفط خام
Products	8	225	8	225	233	منتجات نفطية
OECD ¹	71	2721	6	2786	2792	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	48	1020	(9)	1077	1068	نفط خام
Products	23	1701	15	1709	1724	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	145	3006	(8)	3159	3151	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(29)	1463	(15)	1449	1434	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	409	5727	(2)	5945	5943	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(148)	1611	0	1501	1501	المخزون الاستراتيجي
Total ²	262	8800	(18)	8895	8877	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, Aug 2023 & Oct 2022.

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

المصدر Oil Market Intelligence, Aug 2023 & Oct 2022.