



السنة ٤٩ - العدد (٧)
يوليو ٢٠٢٣

السوق النفطية العالمية:

تحديات

مستمرة وافاق ايجابية

الأمين العام
يلتقى بمعالي وزير
الطاقة والمناجم الجزائري

مشاركة الأمين العام في فعاليات
الدورة السادسة لمؤتمر الشراكة العربي الهندي



المحتويات

في هذا العدد

6 أنشطة المنظمة

20 وجهة نظر

22 أخبار الدول الأعضاء

30 التطورات البترولية

35 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) وتجزأت الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.



خلافاً لعدد

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@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1

f OAPEC Oapec Oapec

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



7

الأمين العام لمنظمة أوابك يلتقي بمعاللي الوزير الأول الجزائري



16

«أوابك» تطلق ورشة تدريبية لتنمية قدرات
المفاوضين العرب حول قضايا تغير المناخ



9

الأمين العام يستقبل سفير جمهورية الهند
لدى دولة الكويت

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 (أبيكوروب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

السوق النفطية العالمية: تحديات مستمرة وآفاق إيجابية



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني
الأمين العام لمنظمة أوابك

يتوقع تراجع الإمدادات النفطية لدول أوبك، على خلفية قراراتها بشأن إجراء خفض إضافي طوعي. ولم يكن الطلب على النفط بمنأى عن التقلبات التي شهدتها سوق النفط، فقد ارتفع بحوالي 600 ألف ب/ي خلال الربع الأول من عام 2023 ليصل إلى 101.6 مليون ب/ي. قبل أن ينخفض الطلب خلال الربع الثاني إلى نحو 101.2 مليون ب/ي. وتشير الآفاق المستقبلية إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال النصف الثاني من عام 2023، ليصل معدله السنوي إلى نحو 102 مليون ب/ي وهو مستوى مرتفع بنحو 2.4 مليون ب/ي مقارنة بعام 2022.

أما فيما يخص مخزونات النفط العالمية، فقد تراجعت في نهاية النصف الأول من عام 2023 بمقدار 168 مليون برميل مقارنة بنهاية العام السابق، لتصل إلى 8.975 مليار برميل، وقد تركز الجزء الأكبر من هذا الانخفاض في المخزونات على متن الناقلات البحرية التي شهدت تراجعاً بمقدار 109 مليون برميل. وتجدر الإشارة أيضاً إلى تراجع مخزونات النفط الخام الاستراتيجية الأمريكية في نهاية النصف الأول من عام 2023 إلى 347.2 مليون برميل، وهو أدنى مستوى لها منذ منتصف أغسطس 1983، مما أثار مخاوف بشأن أمن الطاقة.

وكان للعوامل سائلة الذكر، فضلاً عن العوامل الأخرى مثل التوترات الجيوسياسية وقوة الدولار الأمريكي والمضاربات في الأسواق الآجلة، دوراً رئيسياً في تراجع أسعار النفط الخام العالمية خلال النصف الأول من عام 2023، حيث انخفض متوسط أسعار سلة خامات أوبك بحوالي 7 دولار/برميل خلال الربع الأول ليصل إلى 80.7 دولار/برميل، وواصل انخفاضه خلال الربع الثاني وإن كان بوتيرة أقل في ظل الدعم الذي تلقتة الأسعار من قرارات مجموعة أوبك+ الهادفة إلى تحقيق التوازن والاستقرار في سوق النفط العالمي.

والأمانة العامة للمنظمة إذ تتابع عن كثب التطورات في السوق النفطية العالمية، فإنها تثمن الجهود التي تبذلها الدول الأعضاء لتحقيق توازن واستقرار سوق النفط العالمي في إطار مجموعة أوبك+، من خلال اتخاذ إجراءات استباقية تساهم بشكل كبير في الحد من التأثير السلبي للتقلبات في أسعار النفط التي بدورها تنعكس على العوائد النفطية التي تُعد من أهم مصادر الدخل القومي وتساهم في تحقيق التنمية المستدامة.

شهدت السوق النفطية العالمية تقلبات ملحوظة خلال النصف الأول من عام 2023، على خلفية استمرار تصاعد التوترات الجيوسياسية في شرق أوروبا التي كان لها دور في تزايد المخاوف بشأن أمن إمدادات الطاقة العالمية، حيث دخل الحظر الأوروبي على واردات المنتجات النفطية الروسية المنقولة بحراً حيز التنفيذ في الخامس من فبراير 2023 وتم تحديد سقف لأسعار تلك الواردات، ومن جانبها قامت روسيا بحظر توريد النفط الخام ومنتجاته للدول التي طبقت هذا الإجراء، مما أحدث تغيرات كبيرة في خارطة تجارة النفط العالمية. يأتي ذلك إلى جانب تباطؤ نمو أداء معظم الاقتصادات العالمية الرئيسية التي شهدت اضطرابات في الأوضاع المالية والمصرفية، وسط حالة من عدم اليقين سببها معدلات التضخم المرتفعة التي دفعت بالبنوك المركزية إلى تشديد سياساتها النقدية.

وفي ظل هذه الأوضاع، استمرت الجهود المبذولة من قبل مجموعة دول أوبك+ (من ضمنها خمسة من الدول الأعضاء في منظمة أوبك) لتحقيق الاستقرار والتوازن في سوق النفط العالمي، تماشياً مع نهجها الناجح المتمثل في اتخاذ إجراءات استباقية والذي ساهم بشكل كبير في الحد من التأثير السلبي للتقلبات على سوق النفط العالمي، حيث قررت بعض دول المجموعة إجراء خفض إضافي طوعي على انتاجها خلال الفترة (مايو 2023 - ديسمبر 2023) بإجمالي 1.7 مليون ب/ي، وبهدف تعزيز الجهود الاحترازية التي يبذلها تحالف أوبك+، قررت المملكة العربية السعودية إجراء خفض إضافي طوعي جديد مقداره 1 مليون ب/ي خلال شهري يوليو وأغسطس 2023، كما ستجري الجزائر خفض إضافي طوعي جديد مقداره 20 ألف ب/ي وروسيا هي الأخرى أعلنت عزمها على خفض صادراتها النفطية بمقدار 500 ألف ب/ي خلال شهر أغسطس 2023.

وعلى وقع تلك المعطيات، انخفضت الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي بنحو 800 ألف ب/ي خلال الربع الثاني من عام 2023 لتصل إلى 101.1 مليون ب/ي، وذلك عقب ارتفاعها خلال الربع الأول بنحو 600 ألف ب/ي. وتشير الآفاق المستقبلية إلى ارتفاع الإمدادات النفطية من دول خارج أوبك خلال النصف الثاني من عام 2023، ليصل معدلها السنوي إلى حوالي 67.1 مليون ب/ي وهو مستوى مرتفع بنحو 1.4 مليون ب/ي مقارنة بعام 2022. وفي المقابل،

الأمين العام يلتقى بمعالى وزير الطاقة والمناجم الجزائري



التقى سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك جمال اللوغانى يوم الاثنين 26 يونيو 2023، بمعالى وزير الطاقة والمناجم الجزائري السيد محمد عرقاب في مقر دائرته الوزارية .

وتم خلال اللقاء الذي حضره ممثل الجزائر في المنظمة مناقشة علاقات التعاون بين الجزائر ومنظمة أوابك في مجال المحروقات والطاقة بصفة عامة وسبل توطيدها وتعزيزها. كما استعرض الجانبان المسائل العضوية والتنظيمية للمنظمة بالإضافة إلى حالة وتطورات السوق العالمية للمحروقات. كما تم بحث سبل تطوير آليات عمل المنظمة في ضوء المتغيرات التي تشهدها صناعة البترول العالمية وتأثير ذلك على الصناعة البترولية بالدول الأعضاء في المنظمة.

وأكد وزير الطاقة والمناجم الجزائري على دعم بلاده المتواصل لجهود تطوير آليات عمل المنظمة وتعزيز أطر التعاون المشترك والتنسيق بين الدول الأعضاء في أوابك وأهدافها

الأمين العام لمنظمة أوابك يلتقي بمعاللي الوزير الأول الجزائري



أشاد الوزير الأول الجزائري السيد أيمن بن عبد الرحمن بعلاقات التعاون والتسيق بين بلاده ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «الأوابك» .

جاء ذلك خلال استقباله، يوم الاثنين 26 يونيو 2023، الأمين العام لمنظمة أوابك المهندس جمال اللوغاني في قصر الحكومة .

وتطرق اللقاء الذي حضره وزير الطاقة والمناجم الجزائري الى سبل تعزيز نشاطات منظمة الأوابك ودورها في مجال الطاقة ومواكبة التطورات ذات الصلة على الصعيدين الاقليمي والدولي .



المتمثلة في دعم تعاون الأعضاء في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي على غرار صناعة المحروقات وكذلك تعزيز علاقات التعاون بين الدول الأعضاء في مختلف المجالات ذات الاهتمام المشترك، ولاسيما في مجال التكوين والتدريب وتبادل الخبرات.

ومن جهته، أعرب السيد الأمين العام لأوابك، عن شكره للمساندة المستمرة والدعم الذي تتلقاه منظمة أوابك من الجانب الجزائري، متمنياً المزيد من التقدم والازدهار للصناعة البترولية في الدول الأعضاء في ظل الظروف والمتغيرات التي تمر بها أسواق الطاقة العالمية.





أوابك توقع مذكرة تفاهم مع المعهد الجزائري للبترول في مجال التدريب



تم توقيع مذكرة تفاهم في مجال التدريب بين أوابك و المعهد الجزائري للبترول من قبل كل من سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول- أوابك، والسيد المهندس عبد القادر قنون، المدير العام للمعهد الجزائري للبترول، يوم الاثنين الموافق 26 يونيو 2023، في مقر المديرية العامة لسوناطراك.

تهدف مذكرة تفاهم لتعزيز أواصر التعاون بين الجهتين في مجال تطوير ورفع القدرات

سعادة السيد ميلود مجلد، المدير العام للدراسات الاقتصادية والاستشراف بوزارة الطاقة والمناجم، ممثل الجمهورية الجزائرية في المكتب التنفيذي للمنظمة. وعلى هامش مراسم التوقيع، تم تنظيم حفل للفائزين في جائزة أوابك للبحث العلمي لسنة 2020، التي تنظمها الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول "أوابك"، بهدف تشجيع البحث العلمي والابتكار .

الفنية والإدارية بشكل عام من خلال تكثيف التعاون الفني في مجال التدريب، وتنظيم ندوات وورشات عمل، بالإضافة إلى عقد مؤتمرات لفائدة المتدربين من دول أعضاء المنظمة .

شهد علي مراسم توقيع مذكرة التفاهم الرئيس المدير العام لسوناطراك، السيد توفيق حكار، ونائب عن معالي وزير الطاقة والمناجم، الأمين العام في وزارة الطاقة والمناجم السيد عبدالكريم عويسي، وبحضور



الأمين العام يستقبل سفير جمهورية الهند لدى دولة الكويت



استقبل سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» يوم الأحد الموافق 9 يوليو 2023 في مقر الأمانة العامة، سعادة السفير د. آدرش سويكا، سفير جمهورية الهند لدى دولة الكويت والوفد المرافق لسعادته. تأتي هذه الزيارة قبل مشاركة سعادة الأمين العام في فعاليات مؤتمر الشراكة العربي الهندي الذي سيعقد في العاصمة الهندية نيودلهي خلال الفترة 11-12 يوليو 2023. وقد تم خلال اللقاء استعراض أنشطة الأمانة العامة للمنظمة، كما تم تبادل الحديث حول التعاون القائم بين الشركات النفط الهندية وعدد من الدول العربية وسبل تطويره. وقد قام سعادة السفير باهداء كتاب تاريخي ثقافي عن جمهورية الهند لسعادة الأمين العام للمنظمة.

مشاركة الأمين العام في فعاليات الدورة السادسة لمؤتمر الشراكة العربي الهندي



على هامش مشاركته في الجلسة الثانية المعنونة بـ «سلاسل الإمداد المستدامة» من فعاليات الدورة السادسة لمؤتمر الشراكة العربي الهندي المنعقدة في مدينة نيودلهي - الهند، للفترة 11-12 يوليو 2023، أكد الأمين العام لمنظمة أوابك، سعادة المهندس جمال عيسى اللوغانى، على حرص منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» على التواجد في مثل هذه المحافل الدولية المهمة بقضايا الطاقة سعياً منها لتعزيز التعاون بين دولها والدول الآسيوية المستهلكة للنفط والغاز، وخصوصاً الهند التي تعد، إلى جانب الصين، محرك رئيسي للطلب الآسيوي على كلا المصدرين من مصادر الطاقة.

29.3% في الوقت الحاضر إلى نحو 38.1% عام 2050. ومن إمدادات الغاز العالمية من 15.5% إلى نحو 19.8% عام 2050.

وذكر أنه من المتوقع أن يرتفع الطلب الهندي على النفط من 4.8 مليون ب/ي في الوقت الحاضر إلى 11 مليون ب/ي عام 2045، كما يتوقع أن يرتفع طلب الهند على الغاز من

وأشار اللوغانى إلى أن التوقعات المستقبلية تشير إلى أن معظم الزيادة في احتياجات العالم من الطاقة لعقود عديدة قادمة سيتم تلبيتها من النفط والغاز الطبيعي بحصة 53% في مزيج مصادر الطاقة المستهلكة عالمياً حتى عام 2045 بحسب توقعات منظمة أوبك. ومن المتوقع أن تتزايد مساهمة الدول العربية من الإمدادات النفطية العالمية من

الأمين العام أنه لا شك فيه أن من أهم التحديات التي تواجهها صناعة الطاقة هي المتطلبات الاستثمارية المستقبلية لتطوير قطاع النفط والغاز

المتوقع أن يرتفع الطلب الهندي على النفط من 4.8 مليون ب/ي في الوقت الحاضر إلى 11 مليون ب/ي عام 2045، كما يتوقع أن يرتفع طلب الهند على الغاز من 64.8 مليار متر مكعب حالياً إلى 210.2 مليار متر مكعب عام 2045.

وأضاف أنه في ظل هذه التطورات، تعمل شركات الطاقة جاهدة على تقليل مخاطر سلسلة التوريد من أجل تأمين العمالة والمواد بشكل أفضل مع خفض التكاليف. فسلاسل التوريد المستدامة ستساعد على حماية البيئة وتعزيز المسؤولية الاجتماعية وضمان الجدوى الاقتصادية لشركات الطاقة. كما رسخت العديد من شركات الطاقة الوطنية في الدول العربية خلال الفترة الماضية مفهوم الاستدامة في استراتيجيات أعمالها، وتنفيذ الممارسات التي تعزز الاستدامة في جميع مكونات سلاسل التوريد الخاصة بها، مع التركيز على تقليل البصمة الكربونية. وأشار الأمين العام إلى المبادرة التي أطلقتها المملكة العربية السعودية في شهر أكتوبر 2022 حول سلاسل الإمداد العالمية، والتي تستهدف المملكة من خلالها جذب نحو 10.64 مليار دولار من الاستثمارات النوعية والصناعية والخدمية في سلاسل التوريد العالمية إلى البلاد خلال العامين الأولين من إطلاق المبادرة. كما تستهدف المبادرة تعزيز موقع السعودية كمركز رئيس وحلقة وصل حيوية في سلاسل الإمداد العالمية.

وفي ختام كلمته أكد الأمين العام على أهمية التعاون بين الهند والدول العربية التي وضعت بالفعل رؤية استراتيجية بعيدة المدى تهدف لبناء مستقبل منخفض الكربون من خلال اعتماد مزيج أكثر نظافة وتوازناً واستدامة من الطاقة، وهي تمتلك بالفعل جزءاً كبيراً من المقومات الرئيسية لتحقيق ذلك فضلاً عن موقعها الجغرافي الذي يجعلها محوراً أساسياً في سلسلة إمدادات الطاقة العالمية.

64.8 مليار متر مكعب حالياً إلى 210.2 مليار متر مكعب عام 2045. ومن المتوقع أن تظل الهند معتمدة على الواردات لتغطية احتياجاتها المحلية من النفط والغاز، وعليه فالحاجة تدعو إلى العمل سوياً على تعزيز التعاون القائم بين الطرفين من منظور أمن الطاقة بشقيه: أمن الإمدادات للهند وأمن الطلب بالنسبة للدول العربية.

وقال الأمين العام أنه لا شك في أن من أهم التحديات التي تواجهها صناعة الطاقة هي المتطلبات الاستثمارية العالمية المستقبلية لتطوير قطاع النفط والغاز، والتي يتوقع أن تصل في عام 2045 إلى نحو 12.1 تريليون دولار ويتوقع أن تستحوذ الدول العربية - ولا سيما دول مجلس التعاون الخليجي - على الحصة الأكبر منها. وفي الوقت نفسه، ستواصل الدول العربية الاستثمار في الطاقة المتجددة وتقنيات إزالة الكربون كجزء من رؤية استراتيجية بعيدة المدى تهدف لبناء مستقبل منخفض الكربون من خلال اعتماد مزيج أكثر نظافة وتوازناً واستدامة من الطاقة.

وقال الأمين العام م. جمال اللوغانى إنه ضمان الطلب سيحفز الدول العربية المنتجة والمصدرة لزيادة استثماراتها في قطاع الطاقة، إذ يجب أن يكون هناك ضمان للطلب العالمي على الطاقة في المدى المتوسط والبعيد لتبرير الاستثمارات الضخمة في قطاع الطاقة، نظراً لكلفتها المالية الباهظة.

ولفت الأمين العام إلى التحدي الآخر المهم هو الاضطرابات في سلاسل الإمداد «Supply Chain» والتي تعد حالات عدم اليقين التي تكتنف سلسلة التوريد مشكلة رئيسية لقطاع الطاقة الذي يرتبط بشكل مباشر وغير مباشر بأداء جميع القطاعات الأخرى. فالتقلبات المستمرة في التكاليف وحالات عدم اليقين المتعلقة بإمدادات العمالة والمواد تهدد بشكل مباشر أداء الشركات العاملة في الأنشطة المختلفة لقطاع الطاقة.

ووصف الأمين العام سلسلة الصدمات التي شهدتها الاقتصاد العالمي منذ عام 2020، قد أحدثت اضطرابات غير مسبوقه في سلاسل التوريد تجلت في نقص المواد الخام وقيود القدرات التكنولوجية ومحدودية المصادر البديلة، وتركز الموردين للخدمات المختلفة في دول تشهد توترات جيوسياسية. ونتيجة لذلك، ارتفعت الفترة الزمنية لتسليم المعدات الرئيسية بشكل ملحوظ، وزادت تكلفة التأمين على المشروعات؛ نظراً لارتفاع الخسائر المحتملة، وكان ذلك أحد الأسباب الرئيسية لتسارع معدلات التضخم العالمية.

الأمانة العامة تشارك بورقة في مؤتمر الشراكة العربي الهندي



شاركت الأمانة العامة في مؤتمر الشراكة العربي الهندي المنعقد في مدينة نيودلهي -الهند خلال الفترة 11-12 يوليو 2023 بجلسة عنوانها "التعاون في مجال الطاقة" وقدم ورقة الأمانة العامة مدير الادارة الاقتصادية والمشرف على إدارة الإعلام والمكتبة، السيد عبدالفتاح دندي مستعرضا مكانة الدول العربية في أسواق النفط والغاز العالمية حاضرا ومستقبلا، والوضع الحالي والمستقبلي لقطاع النفط والغاز في الهند، وسبل تعزيز التعاون العربي الهندي في مجال النفط والغاز.

وأشار إلى المؤشرات المهمة التي تعكس المكانة الهامة للدول العربية في السوق النفطية العالمية حيث تمتلك نحو 54.3% من الاحتياطيات العالمية المؤكدة من النفط ، و 29.3% من اجمالي الانتاج العالمي من النفط، وفي المقابل لا تمتلك الهند سوى 0.3% من الاحتياطيات العالمية وحصة 0.7% من الإنتاج العالمي.

وأضاف أن صافي الكميات المصدرة من النفط والمنتجات الذي تتمتع به الدول العربية قد ارتفع من 17.4 مليون ب/ي عام 2010 إلى 19.4 مليون ب/ي في الوقت الحاضر وسيصل إلى 24.3 مليون ب/ي عام 2030 ثم إلى 28.5 مليون ب/ي 2050، وفي المقابل سيتزايد الاعتماد على الواردات النفطية في الهند من 4 مليون ب ي حاليا إلى 6.2 مليون ب/ي عام 2030 ثم إلى 8.2 مليون ب/ي عام 2050.

وفيما يخص الغاز الطبيعي اشار الى استحواذ الدول العربية على نحو 26.3% من الإجمالي العالمي، وفيما يتعلق بانتاج الغاز المسوق استأثرت حصة 15.5% من الإجمالي العالمي، وفي المقابل لا تمتلك الهند سوى 0.6% من الاحتياطيات العالمية وحصة 0.8% من الإنتاج العالمي من الغاز.

وذكر أنه الدول العربية تتمتع بفائض من الغاز بنوعيه يوجه للتصدير بلغ 177 مليار متر مكعب عام 2021 ومند المتوقع ان يصل الى 197 مليار متر مكعب عام 2050، مقابل تزايد الاعتماد على الواردات للهند التي ارتفع العجز فيها من 12.2 مليار متر مكعب في عام 2010 إلى 31.3 مليار متر مكعب حاليا إلى 92 مليار متر مكعب عام 2050. كما تطرق للوضع الحالي والمستقبلي لقطاع النفط والغاز في الهند، حيث بين تزايد الفجوة بين الإنتاج والاستهلاك النفطي في الهند من 4.1 مليون ب/ي في

الوقت الحاضر إلى 10.2 مليون ب/ي عام 2045. واضاف انه لا يوجد اختلاف في وضع الغاز عن وضع النفط كثيرا في الهند، فالفجوة بين الاستهلاك والإنتاج من الغاز آخذة في الارتفاع من 32.4 مليار متر مكعب حاليا إلى 92 مليار متر مكعب عام 2050.

وصرح أن واردات دول آسيا الهادي من منطقة الشرق الأوسط من النفط يتوقع أن ترتفع من 59.7% إلى 64.8% عام 2045. وبالنسبة للغاز الطبيعي المسال يتوقع أن ترتفع صادرات دول الشرق الأوسط من 128 مليار متر مكعب إلى 248 مليار عام 2050، وفي المقابل سترتفع واردات الهند من 32.4 مليار إلى 155 مليار متر مكعب عام 2050.

وخلص بالقول أنه في ظل ما تشهده الهند من تزايد في الطلب على الطاقة في المستقبل، والعجز المتوقع أن تشهده من النفط والغاز الطبيعي لتلبية احتياجاتها المحلية. وفي ظل ما تملكه الدول العربية من فائض للتصدير. فالحاجة تدعو إلى العمل سويا على تعزيز التعاون القائم بين الطرفين من منظور أمن الطاقة بشقيه: أمن الإمدادات للهند وأمن الطلب بالنسبة للدول العربية.

أوابك...عقب الماضي صور من ذاكرة المنظمة



مؤتمر الطاقة العربي الثاني

عقد مؤتمر الطاقة العربي الثاني في آذار/
مارس 1982 في الدوحة - دولة قطر، وكان
شعاره «الطاقة في خدمة التنمية والتكامل
الاقتصادي العربي».



«الاجتماع الثاني لخبراء صناعة التكرير والبتروكيماويات في الدول الأعضاء» وندوة «التكنولوجيا الحيوية ومستقبل صناعتي التكرير والبتروكيماويات»



عقدت الأمانة العامة لمنظمة أوابك الاجتماع الثاني لخبراء صناعة التكرير والبتروكيماويات في الدول الأعضاء، وندوة بعنوان التكنولوجيا الحيوية ومستقبل صناعتي التكرير والبتروكيماويات، خلال الفترة 20-21 يونيو 2023، بتقنية الاتصال المرئي.

قطاعات حيوية لارتباطها بدعم الاقتصاد الوطني وتنويع مصادر الدخل لدولنا الأعضاء. وأشار إلى أن هذا القطاع يشهد الكثير من المتغيرات لارتباطه بشكل كبير بمؤشرات العرض والطلب، وتنامي أعباء تلبية متطلبات التشريعات

في بداية الاجتماع توجه الأمين العام للمنظمة، المهندس جمال عيسى اللوغانى بالشكر للسادة الحضور، مؤكداً على أهمية هذا الاجتماع في ظل تنامي اهتمام الدول الأعضاء بتطوير قطاعات إنتاج النفط والتكرير والبتروكيماويات، وهي

المستخدمة لتكرير النفط الخفيفة ، وأيضاً لإنتاج الوقود النظيف صديق البيئة. كما استعرضت الأوراق المقدمة بعض الطرق الحيوية لتحديد البكتريا المسببة للتآكل في الصناعة البترولية، وعلاج تلوث التربة بالنفايات البترولية، ودورها في حل مشكلات تراكم النفايات البلاستيكية وإنتاج منتجات حيوية ذاتية التحلل الحيوي، وخفض البصمة الكربونية للصناعة.

وفي الجلسة الختامية ناقش الحضور عدداً من التوصيات، من أهمها:

- التوسع في الأنشطة البحثية لعزل وتنمية بعض سلالات من البكتريا الموجودة في الأوحال النفطية في المكامن العميقة في الأرض أو استنباط سلالات معدلة وراثياً منها بهدف تقليل لزوجة النفط الثقيل وتحويله إلى نפט أقل لزوجة وقابلة للاستخراج من باطن الأرض.
- توسيع استخدام التكنولوجيا الحيوية في الكشف عن مكامن النفط الخام في باطن الأرض من خلال الكشف عن أبخرة بعض المركبات الهيدروكربونية، كالميثان والإيثان وغيرهما والموجودة في تربة مناطق المستودعات النفطية، يتم عن طريق التعرف على وجود بعض الكائنات الحية الدقيقة التي تستغل المركبات الهيدروكربونية كمصدر للكربون اللازم لنموها.
- العمل على تطوير تقنيات الاستفادة من بعض الكائنات الحية الدقيقة، والفطريات والطحالب وذلك نظراً لقدرتها البيولوجية على هضم واستهلاك المركبات الهيدروكربونية كغذاء لها واستخدامها في التخلص من الملوثات النفطية الخطرة في مياه البحار والمحيطات، أو من التربة.
- متابعة البحث العلمي لاستنباط كائنات حية دقيقة تسهم في النزاع الحيوي للمعادن الضارة من الكبريت والنيتروجين والمعادن الثقيلة الأخرى من المنتجات البترولية كالفازلين والديزل، وإنتاج الوقود النظيف.
- إعداد خطط لاستكشاف الكائنات الحية الدقيقة والجزئيات الجديدة المصممة خصيصاً لإنتاج الكيماويات الحيوية من الكتلة الحيوية، بهدف خفض تكاليف الإنتاج وكذلك المساهمة في خفض كمية النفايات البلاستيكية وخفض الانبعاثات الضارة.
- تكوين فريق عمل معني بمتابعة استخدام التكنولوجيا الحيوية في الصناعات البترولية في الدول الأعضاء.

البيئية دولياً، والمنافسة الشديدة في الأسواق العالمية، مما يضع الدول الأعضاء في المنظمة أمام مسؤولية إعداد الخطط الاستباقية لمواجهة هذه المتغيرات والتغلب عليها، للحفاظ على الدور الريادي والتنافسي لها على مستوى العالم. كما أوضح سعادته أن الدول الأعضاء في منظمة أوابك شهدت تطورات مهمة في الصناعة البترولية بشكل عام، وصناعتي التكرير والبتروكيماويات بشكل خاص، وذلك من خلال تطوير المنشآت القائمة، وبناء منشآت جديدة تستخدم فيها أحدث ما توصلت إليه الأبحاث العلمية من تقنيات متطورة تساهم في النهوض بأداء الصناعة، وتعزيز قدرتها التنافسية، وتمكينها من تلبية متطلبات الاشتراطات البيئية الصارمة الرامية إلى خفض الانبعاثات الكربونية بما يتوافق مع أهداف اتفاقية باريس لتغير المناخ، وإنتاج مشتقات بترولية عالية الجودة، وتحسين مرونتها لتكرير أنواع مختلفة من النفط الخام الثقيلة المنتجة محلياً، وكذلك معالجة قضايا التلوث بالنفايات البلاستيكية، وإنتاج منتجات بتروكيماوية صديقة للبيئة.

وفي الختام توجه بالشكر إلى أصحاب السمو والمعالي وزراء البترول والنفط والطاقة، وسعادة أعضاء المكتب التنفيذي في الدول الأعضاء، على دعمهم المستمر للمنظمة من خلال ترشيح الخبراء الفنيين والمختصين للمشاركة بما يعزز تبادل الخبرات والآراء ووجهات النظر حول التحديات التي تعترض صناعتي التكرير والبتروكيماويات، وأفضل السبل لمواجهتها، وذلك من خلال الأوراق العلمية التي قدمت خلال الجلسات الفنية للاجتماع والندوة.

شارك في الفعاليات نحو 50 خبيراً ومختصاً في مجال صناعتي التكرير والبتروكيماويات في الدول الأعضاء في المنظمة، وتضمنت الفعاليات إلقاء محاضرات فنية من كل من جامعة الخليج بمملكة البحرين، ومعهد الكويت للأبحاث العلمية بدولة الكويت، ومعهد بحوث البترول، ومعهد البيئة والتغيرات المناخية التابع للمركز القومي للبحوث، وكلية الهندسة بجامعة عين شمس، وكلية هندسة بترول وتعددين السويس بجمهورية مصر العربية.

تم تقديم عشرة أوراق فنية تناولت دور التكنولوجيا الحيوية المحتمل في تطوير صناعتي التكرير والبتروكيماويات، ومواجهة التحديات التي تواجه الصناعة من حيث تلبية الاشتراطات البيئية الدولية الصارمة، وخاصة في مجال التلوث النفطي، ومعالجة مياه الصرف الصناعي بتقنيات مبتكرة منخفضة التكلفة، ودور التكنولوجيا الحيوية في تحسين جودة النفط الخام الثقيل، وزيت الغاز الثقيل نظراً لتوافر كميات ضخمة منه مع عدم ملائمة التقنيات التجارية



«أوابك» تطلق ورشة تدريبية لتنمية قدرات المفاوضين العرب حول قضايا تغير المناخ



انطلقت يوم الأحد 16 يوليو 2023 ”ورشة العمل الإقليمية التدريبية السادسة عشرة لتنمية قدرات المفاوضين العرب حول قضايا تغير المناخ“، بتنظيم من الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول“ في الفترة 16-18 يوليو 2023. تأتي الورشة بمشاركة والتعاون مع مجموعة من المنظمات الدولية والعربية (جامعة الدول العربية - لجنة الأمم المتحدة الاقتصادية والاجتماعية لغربي آسيا ”الإسكوا“ - منظمة الأمم المتحدة للتربية والعلوم والثقافة - برنامج الأمم المتحدة للبيئة).

وأوضح الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول ”أوابك“ سعادة المهندس جمال اللوغانى أهمية هذه الورشة والتي تنطرق لمواضيع هامة منها تغير المناخ ورفع قدرات الكفاءات البشرية بالدول العربية، ويّين أن المنظمة حريصة في أنشطتها المختلفة على رفع مستوى الكوادر البشرية للدول الأعضاء وتأهيلها التأهيل اللازم لمختلف قضايا تغير المناخ وأولويات أهداف التنمية المستدامة.

وقال إن المنظمة عبر هذه الورشة التي تعتبر إحدى الفعاليات الرئيسة في إعداد وتأهيل المفاوضين العرب في قضايا تغير المناخ إلى عددٍ من المواضيع والمحاور الهامة منها بحث آخر التطورات بشأن قضايا التفاوض بما جاء باتفاق باريس لا سيما ما يتعلق بتدابير الاستجابة والخسائر والأضرار والمادة السادسة (أسواق الكربون) والقضايا الأخرى كالتكيف والتخفيف والتمويل والتكنولوجيا.

وناقشت الورشة على مدار 3 أيام، قضايا متنوعة منها تطوير مهارات المسؤولين العرب في التفاوض حول القضايا الناشئة في مفاوضات تغير المناخ، والاستعداد للدورة القادمة لمؤتمر الأطراف (COP28) المزمع عقده في مدينة إكسبو دبي بدولة الإمارات العربية المتحدة، خلال شهر نوفمبر/ تشرين الثاني 2023.

كما ناقش المجتمعون أهم التوصيات والنتائج للمجموعة التفاوضية العربية والخروج برؤية موحدة حيال مختلف قضايا التفاوض خلال مؤتمر الأطراف القادم.





أوابك تقدم الورقة الرئيسية في ندوة «تطورات الهيدروجين في دول منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا»



IMPACT | In a renewable world
think with IMPACT!

LIVE

**MENA Clean Hydrogen Economy: Ongoing Activities
in Arabian Countries and Its Regional Implications**

14:20-14:40 UAE Time June 21, 2023 WED
Format: Digital Conference

Wael Hamed Abdel Moati
Gas Industry Expert
Organization of Arab Petroleum Exporting Countries



In partnership with:





شاركت الأمانة العامة لمنظمة أوابك في ندوة بعنوان «تطورات الهيدروجين في دول منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا» التي نظمها مركز معاووني القادة (Leader Associates) في شنغهاي-جمهورية الصين الشعبية يوم 21 يونيو، وذلك عبر تقنية الاتصال المرئي. وقدمت الورقة الرئيسية بالندوة بعنوان «اقتصاد الهيدروجين في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا: الوضع الراهن والانعكاسات الإقليمية»، قدمها المهندس/وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية بالمنظمة، لطرح رؤية أوابك حول الوضع الراهن والإجراءات المطلوبة للإسراع ببناء اقتصاد للهيدروجين في المنطقة العربية، مع متحدثين من الوكالة الألمانية للتعاون الدولية (GIZ)، ووكالة الطاقة الدولية، ومركز أبحاث الطاقة الشمسية والطاقة الجديدة في المملكة المغربية وآخرين.

بإجمالي 9 دول عربية، من بينها الجمهورية الجزائرية وسلطنة عمان التي أعلنت كل منهما عن الاستراتيجية الوطنية للهيدروجين مؤخراً. ومن المتوقع أن تنتهي كل من دولة الإمارات العربية المتحدة، وجمهورية مصر العربية والمملكة المغربية من إعداد ومراجعة الاستراتيجية الوطنية والإعلان عن أهدافها خلال الشهور القليلة المقبلة. وعن حصيلة المشاريع المعلنة للهيدروجين، أوضح ممثل

أوضح المهندس وائل أن المنطقة العربية اتخذت خطوات هامة للإسراع ببناء اقتصاد الهيدروجين، وإدماجه ضمن سياسات الطاقة الوطنية، حيث شرعت بعض الدول العربية في إعداد وتطوير رؤى وخرائط طريق واستراتيجيات تقوم على تحديد أفضل المسارات (حسب الأولوية الوطنية) لتوفير إمدادات الهيدروجين (عبر الإنتاج المحلي أو الاستيراد)، والتطبيقات التي يمكن أن يستخدم فيها الهيدروجين،



بطاقة 1.2 مليون طن سنوياً ومتوقع تشغيل المرحلة الأولى منه عام 2025.

وعن أفضل خيار لتصدير الهيدروجين من دول المنطقة إلى الأسواق الأوروبية والآسيوية، أوضح أن الأمونيا هي الخيار الأمثل كونها ذات طاقة تخزين عالية للهيدروجين مقارنة بباقي البدائل الأخرى، حيث يحتوي 1 متر مكعب منها على 120 كجم من الهيدروجين، علاوة على أنها تجارة قائمة، يتم شحنها وتبريدها في عشرات الموانئ حول العالم. أما بالنسبة للاستخدام المحلي، فيمكن الاعتماد على الهيدروجين المضغوط وتخزينه تحت الأرض في خزانات جوفية، وهناك طلب واعد عليه في عدة قطاعات صناعية مثل الحديد والصلب والأمونيا داخل الدول العربية.

تجدر الإشارة إلى أن مشاركة منظمة أوابك في هذه الفعاليات تأتي في إطار الاهتمام الذي توليه المنظمة لموضوع الهيدروجين، ولطرح وجهة نظرها حول الدور الذي يمكن أن يساهم به في عملية تحول الطاقة، وإبراز المقومات التي تملكها الدول العربية بغية لعب دور ريادي في هذا السوق الواعد.

أوابك ارتفاع عدد المشاريع المعلنة إلى 80 مشروع تغطي كافة مراحل الصناعة مروراً بالنقل وحتى تطبيقات الاستخدام النهائي. مشيراً إلى انطلاق المرحلة الثانية من الاستثمار في الهيدروجين وهي إسناد عقود الهندسة والتوريد والإنشاء إلى شركات المقاولات، وتوقيع الاتفاقيات التجارية الملزمة مع الشركاء لبيع إنتاج هذه المشاريع، وهي خطوة تعكس العزم الحقيقي لصانعي السياسات ومتخذي القرار نحو الاستثمار في طاقة الهيدروجين وتحويله إلى واقع في غضون سنوات قليلة، وستمكن دول المنطقة من صدارة دول العالم في إنتاج الهيدروجين وتصديره إلى الأسواق المختلفة خلال سنوات قليلة.

ومن أبرز المشاريع التي دخلت حيز التنفيذ مشروع "نيوم للهيدروجين الأخضر" في السعودية بطاقة 1.2 مليون طن سنوياً من الأمونيا ومتوقع تشغيله عام 2026، ومشروع "تعزير" للأمونيا الزرقاء في دولة الإمارات بطاقة 1 مليون طن سنوياً ومتوقع تشغيله عام 2025، ومشروع الأمونيا الزرقاء في دولة قطر بطاقة 1.2 مليون طن ومتوقع تشغيله عام 2026، ومشروع الأمونيا الخضراء في سلطنة عمان الدقم

فقر الطاقة قضية أخلاقية



لأول مرة يتصدى مسؤول سعودي على درجة عالية من الهمة والثقافة والنفوذ لقضية فقر الطاقة من جانبها الأخلاقي.

في ولاية جوا بالهند، وخلال المعركة الضارية حول التغيّر المناخي، تحدث أحد المندوبين عن الجانب الأخلاقي لقضية التغيّر المناخي. فانبأ له الأمير عبدالعزيز وزير الطاقة السعودي، وقال:

«عجباً لمن يتحدثون عن الأخلاق فيما نحن نناقشه ويتفاوضون عن أهم قضية أخلاقية يعاني منها الملايين من سكان هذا الكوكب، وهي فقر الطاقة». فكم كان الأمير موفقاً في الزمان والمكان. فهو يتحدث ووزراء الطاقة في مجموعة العشرين يأتُمرون في «جوا» بالهند للاتفاق على صيغة مقبولة تدخل في البيان الختامي للقمّة التي تُعقد كل سنة. والهند الدولة المضيفة تعاني من فقر الطاقة، لكنها قطعت شوطاً بعيداً في القضاء عليه.

في «جوا»، احتدم النقاش حول التغيّر المناخي، وكأنّ أهداف التنمية المستدامة السبعة عشر تنحصر في هدف واحد هو الهدف الثالث عشر. وحتى عندما يتحدثون عن الهدف السابع: «الطاقة



بقلم : سليمان الحربش

المدير العام والرئيس التنفيذي
السابق لصندوق أوبك للتنمية

معظمهم من النساء والأطفال، جراء استنشاق الهواء الفاسد... كما يقول تقرير الوكالة نقلاً عن منظمة الصحة العالمية.

الافتقار إلى مواقد الطبخ الحديثة أحد أهم مظاهر مشكلة فقر الطاقة، وتقرير الوكالة يستعرضها، ويبيّن أن توفير مواقد الطبخ الحديثة ليس مشكلة تقنية، وإنما يحتاج تنفيذها إلى وجود القيادات ومستوى الوعي عند السكان وإلى التمويل.

ونظراً لترکز المشكلة في جنوب الصحراء الأفريقية، فإن التمويل الميسر عنصرٌ أساسي في القضاء على المشكلة.

الذي يهمننا من التقرير في هذه المرحلة أمران: 1. كيف تقرأ صناديق التنمية في الدول الاعضاء في أوبك هذا التقرير؟ واخصّ بالصناديق تلك التي كلّفتهما القمة الثالثة لملوك ورؤساء أوبك بمتابعة فقر الطاقة (الفقره 6 من الفصل الثاني من بيان قمة اوبك في الرياض نوفمبر 2007).

2. الى اي حد ستعكس ابعاد المشكلة كما صوّرها تقرير الوكالة على البيان الختامي لقمة مجموعة العشرين الذي تستضيفه الهند هذا العام؟

في بيان القمة السابقة التي انعقدت في بالي اندونيسيا 15-16 نوفمبر 2022، خصص القادة بنداً مستقلاً لفقر الطاقة، وهو البند الثاني عشر. وفيه تعهدوا بتنفيذ الهدف السابع من اهداف التنمية المستدامة "وبالقضاء على فقر الطاقة"، لكن بدون اي التزام واضح لتنفيذ خطة عمل! بل إن بقية البند حديث شامل يدور حول قضية التغير المناخي واتفاق باريس أكثر من كونه حديثاً عن فقر الطاقة.

إن مايرجوه من يتابع هذه القضية الانسانية ببعدها الأخلاقي كما نادى به الأمير هو أن يخصص القادة بنداً مستقلاً لفقر الطاقة والأساليب الكفيلة للقضاء عليه، بلغة واضحة وخطة قابلة للرصد والقياس.



للجميع»، فإنهم يتخذونه مدخلاً للحديث عن التغير المناخي والتخلّص من الوقود الأحفوري على وجه التحديد. وبعضهم تستبد به الحماسة فيدخل في موعظة عن الأخلاق.

لهذا خرج الامير عبدالعزيز عن طوره ليقول: ان القضية الاخلاقية التي لا يحفل بها البعض هي وجود ما يقرب من سبعمئة مليون نسمة من سكان العالم محرومين من الطاقة الكهربائية.

من حسن حظ من يؤمنون بما يطرحه الأمير من دفاع عن هذه القضية الانسانية ان وكالة الطاقة الدولية اصدرت هذا اليوم 26 يوليو تقريرها بعنوان: A vision for Clean Cooking Access for All (رؤية حول توفير مواقد الطبخ النظيف للجميع).

التقرير بملاحقه وجداوله يقع في 80 صفحة وفيه تُعالج الوكالة احد جوانب فقر الطاقة. ففي حين يفتقر حوالى سبعمائة نسمة للطاقة النظيفة، فإن مايقرب من 2.3 مليار نسمة في العالم لازالوا يحرقون الحطب وفضلات المزارع والحيوانات للطبخ، مما يتسبب في وفاة قرابة اربعة ملايين نسمة

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

ناقلات النفط الكويتية تدشن أعمال إقامة محطتي توليد للكهرباء باستخدام الطاقة الشمسية



دشنت شركة ناقلات النفط الكويتية يوم الاثنين 13 يونيو 2023 أعمال إقامة محطتي توليد للطاقة الكهربائية باستخدام الطاقة الشمسية بهدف تزويد فرعي تعبئة الغاز المسال (الشعبية وأم العيش) بالطاقة الكهربائية اللازمة للتشغيل عبر مصادر طاقة متجددة وصديقة للبيئة.

وقال الرئيس التنفيذي بالوكالة للشركة الشيخ خالد أحمد الصباح في كلمة له خلال حفل التدشين إن هذا المشروع يأتي في إطار خطة (ناقلات النفط) الطموحة والرامية إلى الحفاظ على البيئة ومنع التلوث من انبعاثات الغازات الدفيئة. وبين الشيخ خالد الصباح أن (ناقلات النفط) أول شركة تتجه للطاقة الشمسية في تعزيز وتمكين الطاقة الذاتية من خلال استغلال الطاقة الشمسية لمصنعي تعبئة الغاز المسال في الشعبية وأم العيش. وأوضح أن هذا المشروع سيوفر 7 ميغاواط من الكهرباء والتي تعادل 16 ألف برميل نفط سنوياً سيتم توفيرها بما يقارب تخفيض انبعاثات 8360 طن سنوياً من الغازات الدفيئة. وأكد أن تدشين هذا المشروع جاء انطلاقاً من استراتيجية التحول في الطاقة 2050 لمؤسسة البترول الكويتية وشركاتها التابعة في إطار سعي المؤسسة لتحقيق معدل صفري حيادي من الانبعاثات المباشرة أو غير المباشرة. وذكر أن شركة ناقلات النفط تقوم بأخذ عدة تدابير لضمان تقليل بصمتها الكربونية والتي شملت تقليل انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون الناتجة عن أنشطتها لمواجهة ظواهر التغير المناخي والتأثير السلبي للانبعاثات الغازية الضارة للبيئة.

من جانبه قال رئيس فريق عمل مشاريع الغاز والمشرف على مشروع الطاقة المتجددة في (ناقلات النفط) سعد القحطاني في كلمة مماثلة إن هذا المشروع يعتبر فريداً من نوعه وخطوة غير مسبوقة لتشغيل منشآت نفطية حيوية اعتماداً على الطاقة النظيفة المتجددة. وأوضح القحطاني أن المشروع يهدف إلى إنتاج الطاقة الكهربائية بشكل مستدام لتشغيل مصانع تعبئة الغاز المسال التابعة للشركة من هذه المصادر بشكل كامل. وذكر أن المشروع يعكس التعاون المثمر مع معهد الكويت للأبحاث العلمية كمستشار فني للمشروع ويعطي الفرصة لمشاركة القطاع الخاص في تنفيذ أعمال مهمة في القطاع النفطي ما يحقق الاستفادة الأكبر من خبرات الشركات المتخصصة في هذا المجال. من جهته أعرب الرئيس التنفيذي لشركة لايف إنرجي لأعمال الكهرباء والطاقة المتجددة (الشركة المنفذة للمشروع) حمد الردهان عن امتنانه لإتاحة الفرصة ل(لايف إنرجي) لتنفيذ هذا المشروع المهم. وأشاد بدور شركة ناقلات النفط الكويتية في دعم مثل هذه المشاريع في مجال الطاقة المتجددة التي ستقوم بدور كبير في تنويع مصادر الطاقة. (المصدر: الموقع الإلكتروني لوزارة النفط الكويتية)

نفط الكويت: تشغيل خط غاز استراتيجي جديد يمتد من شمال الكويت إلى ميناء الأحمددي



إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

أعلنت شركة نفط الكويت يوم الثلاثاء 13 يونيو 2023 تشغيلها خط غاز استراتيجي جديد يمتد من منطقة عمليات شمال الكويت إلى ميناء الأحمددي بحجم 40 بوصة. وقالت الشركة في بيان صحفي إن هذا الخط الذي يبلغ طوله 140 كيلومترا يأتي تماشيا مع خطة مؤسسة البترول الكويتية وخطتها أيضا لزيادة إنتاج الغاز الطبيعي وبما يلبي متطلبات السوق المحلي. وأوضحت أن سعة هذا الخط الاستراتيجي تصل إلى 900 مليون قدم مكعبة قياسية إذ يبدأ من محطة تعزيز الغاز 132 في شمال الكويت مروراً بمنشآت فصل الغاز والمكثفات في شمال وجنوب الكويت ليصل في النهاية إلى مصفاة ميناء الأحمددي. وأكدت أن الخط الجديد سيسهم بمواكبة استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية لعام 2040 والتي تهدف إلى زيادة إنتاج النفط والغاز والاستغلال الأمثل لموارد الكويت الهيدروكربونية. وبينت أن الخط يلبي متطلبات الأسواق العالمية مع ضمان أعلى معايير الأمن والسلامة والحفاظ على البيئة مع الأخذ بالاعتبار متطلبات المستهلك المحلي.

وكانت شركة نفط الكويت قد بدأت مؤخراً بتشغيل ثمانية خطوط أنابيب لنقل النفط والغاز إلى مصفاة الزور التابعة للشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) وذلك بطول إجمالي للخطوط الثمانية يصل إلى 450 كيلومترا. (المصدر: موقع وزرة النفط الكويتية)

Signing Ceremony of Amiral: Petrochemical Expansion of SATORP Refinery June 24, 2023



أرامكو السعودية وتوتال إنيرجيز ترسيان عقوداً في مشروع أميرال بقيمة 11 مليار دولار

الظهران، يونيو 24، 2023- أعلنت كل من أرامكو السعودية وشركة توتال إنيرجيز مؤخراً، ترسية عقود الهندسة والمشتريات والبناء بقيمة 11 مليار دولار في مجمع "أميرال" الذي يُعد منشأة توسعة بتروكيميائية مستقبلية عالمية المستوى في مصفاة ساتورب في المملكة.

القطاعات الصناعية، تشمل: ألياف الكربون، وزيوت التشحيم، وسوائل الحفر، والمنظفات، والمضافات الغذائية، وقطع غيار السيارات والإطارات، كما يُتوقع أن يُسهم التوسع في توفير نحو 7000 وظيفة محلية مباشرة وغير مباشرة.

وتعليقاً على ذلك، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر: «نخطو اليوم خطوة كبيرة إلى الأمام في تعزيز الشراكة بين توتال إنيرجيز وأرامكو السعودية، حيث يُعد هذا المشروع التوسعي في ساتورب الأحدث في تاريخ طويل من التعاون لما يقرب من نصف قرن بين الشركتين. وكما هو معروف فإن مجمع ساتورب في مدينة الجبيل الصناعية أثبت خلال السنوات الماضية أنه من بين الأفضل على مستوى الشرق الأوسط في الأداء التشغيلي والتجاري والبيئي. وكجزء من إستراتيجية النمو في أرامكو السعودية، يُتوقع

وحضر حفل توقيع العقود في الظهران رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر، ورئيس مجلس الإدارة الرئيس التنفيذي لشركة توتال إنيرجيز، باتريك بوياني.

وتمثل ترسية عقود الهندسة والمشتريات والبناء لوحدات المعالجة الرئيسية والمرافق المرتبطة بها بداية أعمال الإنشاءات في التوسعة البتروكيميائية المشتركة، وذلك بعد قرار الاستثمار النهائي في ديسمبر 2022. ويهدف المجمع الجديد الذي يتم دمجه مع مصفاة ساتورب الحالية في الجبيل إلى ضم واحدة من أكبر الوحدات لتكسير اللقيم المختلط في منطقة الخليج العربي، بطاقة إنتاجية تبلغ 1,650 كيلو طن سنوياً من الإيثيلين والغازات الصناعية الأخرى.

ومن المتوقع أن يجذب هذا التوسع أكثر من 4 مليارات دولار من الاستثمارات الإضافية في مجموعة متنوعة من



وتمت ترسية عقود الهندسة والمشتريات والبناء على كل

من:

- شركة هيونداي للهندسة والإنشاءات المحدودة - لإنشاء وحدة لتكسير اللقيم المختلط والمرافق، بقدرة إنتاجية تبلغ 1,650 كيلو طن سنوياً من الإيثيلين، والغازات الصناعية ذات الصلة، والمرافق، والشعلات والأنظمة المتصلة التي تدعم الحزم الرئيسة داخل المنشآت.
- شركة (مير تكنيمونت) - لإنشاء وحدتين من البولي إيثيلين باستخدام تقنية الحلقة المزدوجة المتقدمة، بقدرة تبلغ 500 كيلو طن لكل وحدة، إضافة إلى إنشاء وحدات المشتقات.
- شركة سينوبك الهندسية (مجموعة) السعودية المحدودة - لأعمال صهاريج التخزين والتكامل مع ساتورب.
- شركة اتحاد المقاولون الخليجية - لإنشاء خطوط أنابيب النقل.
- شركة محمد علي السويلم للتجارة والمقاولات - لمنشآت المساندة الصناعية.
- شركة مفرح مرزوق الحربي وشركاؤه المحدودة - لتهيئة الموقع.
- شركة مبارك مرعي السلومي وشركاؤه للمقاولات - لمرافق البناء المؤقتة.

أن يبني مشروع أميرال الجديد على نقاط القوة التي يتمتع بها مجمع ساتورب ويُسهم بشكل كبير في إضافة القيمة لمنظومة التكرير والكيماويات والتسويق في المملكة والعالم، وبخاصة هدف تحويل السوائل إلى كيماويات، كما سيُسهم، بإذن الله، في تنمية منظومة الصناعة في المملكة بما يتوافق مع رؤية 2030. وأتقدم بالشكر الجزيل إلى وزارة الطاقة ووزارة الاستثمار على دعمهما الكبير لتمكين هذا المشروع، وكذلك أشكر برنامج تعزيز الشراكة مع القطاع الخاص (شريك) لجعل مشروع بهذه الضخامة حقيقة واقعة».

وقال رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لشركة توتال إنيرجيز، باتريك بوياني: «يفتح هذا المشروع الرائد صفحةً جديدةً في تاريخنا المشترك مع أرامكو السعودية والتي يسعدنا أن نعزز علاقاتنا بها مرة أخرى. ويعمّق هذا المشروع التوسّعي العلاقة النموذجية بين شركتينا على مدى عقود عديدة في المملكة. نود أن نشكر وزارة الطاقة في المملكة على دعمها طوال فترة تطوير هذا المشروع ذو المستوى العالمي».

وقد حضر حفل التوقيع أيضاً وزير الأراضي والبنية التحتية والنقل في كوريا الجنوبية، وون هي ريونغ، ومسؤولون حكوميون من المملكة وفرنسا وكوريا الجنوبية، ومسؤولون تنفيذيون في أرامكو السعودية وتوتال إنيرجيز، وشركات الهندسة والمشتريات والبناء.



خلال منتدى «اصنع في الإمارات»:

«أدنوك»

توقع اتفاقيات مع أكثر من 60 شركة محلية وعالمية للاستفادة من فرص تصنيع محلية لمجموعة من المنتجات الصناعية الأساسية ضمن خطط مشترياتها

تحقيق هدفها المتمثل في شراء منتجات يمكن تصنيعها محلياً بقيمة 70 مليار درهم ضمن خطط مشترياتها كانت «أدنوك» قد حددتها في يونيو 2022. وساهمت هذه الاتفاقيات في تمكين إعادة توجيه 2.84 مليار درهم إلى الاقتصاد المحلي من خلال استثمارات الموردين العالمين مع «أدنوك» في إنشاء منشآت صناعية جديدة أو توسعة القائمة منها في دولة الإمارات. وسرعت «أدنوك» جهود تنفيذ هدفها المتمثل في شراء منتجات صناعية يمكن تصنيعها محلياً ليكون في عام 2027 بدلاً من تاريخ 2030 المعلن سابقاً. ومنذ إطلاق منتدى «اصنع في الإمارات» ضاعفت «أدنوك» انفاقها المباشر على شراء منتجات من المصنعين المحليين بأكثر من ثلاثة أضعاف. ووفقاً للتقديرات ستساهم الاتفاقيات التي وقعتها «أدنوك» خلال منتدى «اصنع في الإمارات» بنسبة 10% في تحقيق

أعلنت «أدنوك» مؤخراً عن اتفاقيات جديدة مع أكثر من 60 شركة إماراتية وعالمية للاستفادة من فرص تصنيع محلية لمجموعة واسعة من المنتجات الصناعية الأساسية ضمن خطة مشترياتها، وذلك خلال منتدى «اصنع في الإمارات» في أبوظبي. وبالإعلان عن هذه الاتفاقيات الجديدة تقترب «أدنوك» من

• الاتفاقيات الجديدة تُقرب «أدنوك» من تحقيق هدفها المتمثل في شراء منتجات بقيمة 70 مليار درهم يمكن تصنيعها محلياً في خطط مشترياتها وترسخ دورها كمحرك رئيسي للنمو الصناعي

• «أدنوك» تُسرّع تنفيذ هدفها المتمثل في شراء منتجات يمكن تصنيعها محلياً ضمن خطط مشترياتها بقيمة 70 مليار درهم ليكون في عام 2027 بدلاً من 2030



• «أدنوك» تخصص أكثر من 20 مليار درهم لمشتريات الهياكل والمنتجات المعدنية بشكل حصري من المصانع الوطنية

• التصنيع المحلي للمنتجات الصناعية الأساسية يعزز مرونة «أدنوك» وقدرتها على الاستجابة بشكل أسرع لديناميكيات السوق في سعيها للحد من انبعاثات عملياتها وزيادة استثماراتها في الحلول منخفضة الكربون

التي تم توقيعها والبالغة 50 مليار درهم، لمشتريات الهياكل والمنتجات المعدنية بشكل حصري من المصانع الوطنية. وستوفر منشآت التصنيع المحلية الآلاف من فرص العمل الجديدة، وتساهم في دفع نمو الناتج المحلي الإجمالي، وتعزيز مرونة سلسلة التوريد المحلية عبر قطاعات صناعية متعددة في دولة الإمارات.

وتستضيف وزارة الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة منتدى «اصنع في الإمارات» بالتعاون مع دائرة التنمية الاقتصادية في أبوظبي و«أدنوك»، ويجمع المنتدى عدداً من أكبر الشركات الصناعية لاستكشاف فرص التصنيع والاستثمار المحلية في دولة الإمارات.

هدف استراتيجية أبوظبي الصناعية المتمثل في مضاعفة حجم القطاع الصناعي في الإمارة ليصل إلى 172 مليار درهم. كما من المتوقع أن تساهم الاتفاقيات في توفير 21,500 فرصة عمل داخل دولة الإمارات بحلول عام 2031. وبهذه المناسبة، قال د. صالح الهاشمي، رئيس دائرة الشؤون التجارية وتعزيز القيمة المحلية المضافة في «أدنوك»: «تعد «أدنوك» محركاً رئيسياً للنمو الصناعي في دولة الإمارات، وتهدف لتعزيز دورها ومساهمتها من خلال توطيد سلسلة التوريد لاحتياجاتها من المنتجات الصناعية وذلك عبر خلق فرص تصنيع محلية طويلة الأمد للقطاع الخاص لمجموعة واسعة من المنتجات الصناعية الأساسية في خطة مشترياتها تساهم في ضمان استمرارية أعمال الشركة ودعم جهودها للحد من انبعاثات عملياتها للمساهمة في بناء مستقبل منخفض الكربون».

ويساهم التصنيع المحلي للمنتجات الصناعية الأساسية في تعزيز مرونة سلسلة التوريد لأعمال ونشاطات «أدنوك» ويدعم قدرتها على الاستجابة بشكل أسرع لديناميكيات السوق في سعيها للحد من انبعاثات عملياتها وزيادة استثماراتها في حلول الطاقة منخفضة الكربون. كما يدعم التصنيع المحلي للمنتجات الصناعية الأساسية مبادرة دولة الإمارات الاستراتيجية لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2050 عبر تشجيع المستثمرين الجدد لاستخدام التقنيات النظيفة في تأسيس مشاريعهم داخل دولة الإمارات من خلال الحوافز التي يوفرها برنامج «أدنوك» لتعزيز القيمة المحلية المضافة. وخصصت «أدنوك» 20 مليار درهم من قيمة الاتفاقيات



قطر للطاقة

تختار مؤسسة البترول الوطنية الصينية شريكاً في حقل الشمال الشرقي وتوقع معها اتفاقية لتوريد 4 ملايين طن من الغاز الطبيعي المسال سنوياً لمدة 27 عاماً إلى الصين

الدوحة، قطر • 20 يونيو 2023 - وقعت قطر للطاقة اتفاقيتين مع مؤسسة البترول الوطنية الصينية (CNPC) لتوريد الغاز الطبيعي المسال على المدى الطويل، والشراكة في مشروع توسعة حقل الشمال الشرقي. حيث وقع الطرفان اتفاقية لبيع وشراء الغاز الطبيعي المسال لتسليم 4 ملايين طن من الغاز الطبيعي المسال سنوياً من توسعة حقل الشمال الشرقي إلى محطات الاستلام التابعة لـ CNPC في الصين على مدى 27 عاماً، هي الأطول من نوعها في تاريخ صناعة الغاز الطبيعي المسال.

كما وقع الطرفان اتفاقية بيع وشراء أسهم، ستحول بموجبها قطر للطاقة حصة تبلغ 5% من ما يعادل خط إنتاج مكافئ واحد من مشروع توسعة حقل الشمال الشرقي بسعة ثمانية





واختتم معالي الوزير الكعبي كلمته بتوجيه الشكر لفرق العمل في قطر للطاقة و CNPC على جهودهم المتميزة التي أثمرت عن توقيع هاتين الاتفاقيتين، وأضاف: "نحن مدينون بالشكر الجزيل لحضرة صاحب السمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، أمير البلاد المفدى "حفظه الله ورعاه" على توجيهاته السديدة ودعمه المستمر لقطاع الطاقة."

من جهته، قال السيد داي هوليانغ، رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الوطنية الصينية: "يمثل تعاوننا في مشروع حقل الشمال الشرقي إنجازا كبيرا لكل من CNPC وقطر للطاقة في تحقيق هذا الإجماع الاستراتيجي بين قادة الدولتين. كما يشكل علامة هامة على طريق التآزر الاستراتيجي بين مبادرة 'الحزام والطريق' الصينية ورؤية قطر الوطنية 2030، وأساسا متينا للتعاون في مجال الطاقة بين الجانبين في العقود الثلاثة القادمة. ومن خلال نقطة الانطلاق الجديدة هذه، ستواصل CNPC بحث التعاون الشامل مع قطر للطاقة عبر مكونات سلسلة صناعة الهيدروكربونات، ومجالات أخرى مثل الطاقات الخضراء ومنخفضة الكربون، وذلك بهدف بناء شراكة استراتيجية مستقرة وطويل الأجل ومتعددة الأبعاد."

ملايين طن سنوياً إلى CNPC. وبموجب هذا الاتفاق، ستصبح CNPC شريكاً في المشروع ولن يؤثر ذلك على حصص الشركاء الآخرين في المشروع.

وقع الاتفاقيتين كل من معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة في دولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، والسيد داي هوليانغ، رئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الوطنية الصينية، بحضور عدد من كبار المسؤولين من الشركتين.

وفي كلمة له خلال حفل التوقيع، رحّب الكعبي بانضمام CNPC إلى عائلة الغاز الطبيعي المسال في قطر شريكاً قيماً في مشروع توسعة حقل الشمال الشرقي للغاز الطبيعي المسال، وقال: "نحن سعدون بهذه الشراكة مع CNPC وبالبناء على العلاقات الثنائية المتميزة بين جمهورية الصين الشعبية ودولة قطر. وبالتوقيع على هاتين الاتفاقيتين، فإننا نؤكد التزامنا تجاه عملائنا وشركائنا وتجاه طموحنا المشترك لتحقيق مستقبل مستدام من خلال توفير مصدر طاقة أنظف وأكثر صداقة للبيئة وبتكلفة اقتصادية من شأنها أن تسهم بضمنان تنمية اجتماعية واقتصادية أكبر."

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية يوليو 2023

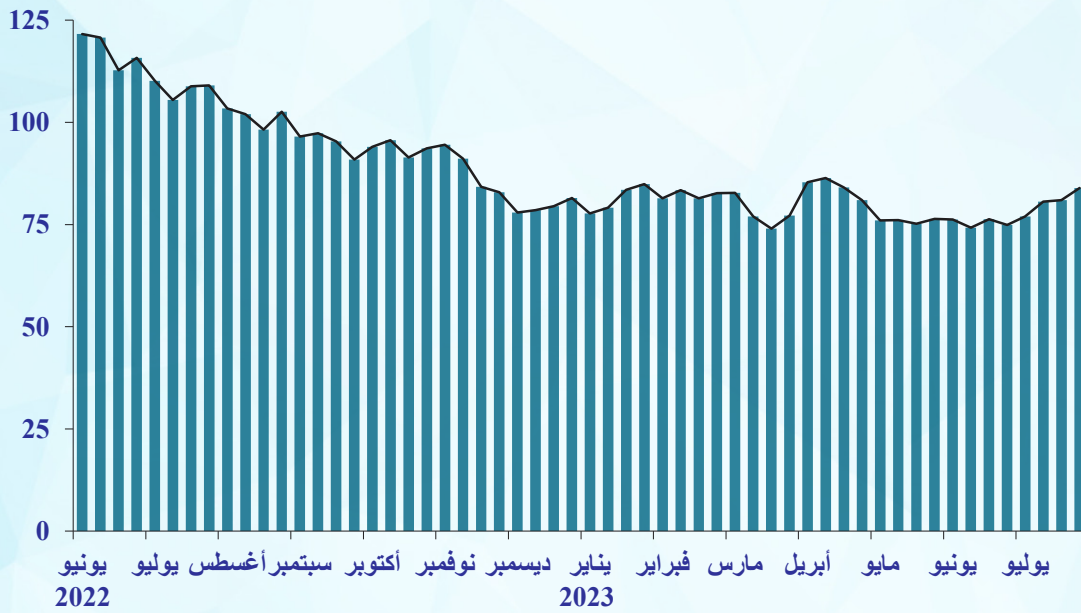
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر يوليو 2023 إلى 80.6 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة 7.1% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2023 إلى 79.5 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 20.6% مقارنة بعام 2022.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض خلال شهر يونيو 2023 بنسبة 0.8% (0.6 دولار للبرميل) مقارنة بشهر مايو، ليصل إلى 75.2 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى تزايد عمليات بيع عقود النفط من قبل المستثمرين في الأسواق الآجلة وسط استمرار المخاوف بشأن الاقتصاد العالمي، وتوقعات نمو الطلب (تحديداً في الصين)، وتشديد السياسات النقدية في الاقتصادات الرئيسية.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، يونيو 2022 – يوليو 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 0.4% مقارنة بمستويات الربع الأول من عام 2023. حيث انخفض طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.7% ليصل إلى حوالي 55.7 مليون برميل/يوم، بينما ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.1% 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 ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يونيو 2023 بنسبة 0.6% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 101 مليون ب/ي. وقد ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.3% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 33.6 مليون ب/ي، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.8% ليصل إلى نحو 67.4 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد ارتفعت خلال شهر يونيو 2023 بنحو 80 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 43.1 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 1% لتصل إلى نحو 14.9 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول العشرة الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 28.2 مليون ب/ي.

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يونيو 2023 بمقدار 37 ألف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.411 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه في شهر يوليو 2023 ليصل إلى 9.417 مليون ب/ي، قبل أن ينخفض في شهر أغسطس إلى 9.399 مليون برميل/يوم. وفي تطور آخر، انخفض عدد الحفارات العاملة بمقدار 31 حفارة خلال شهر يونيو 2023 ليلبلغ عددها 616 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

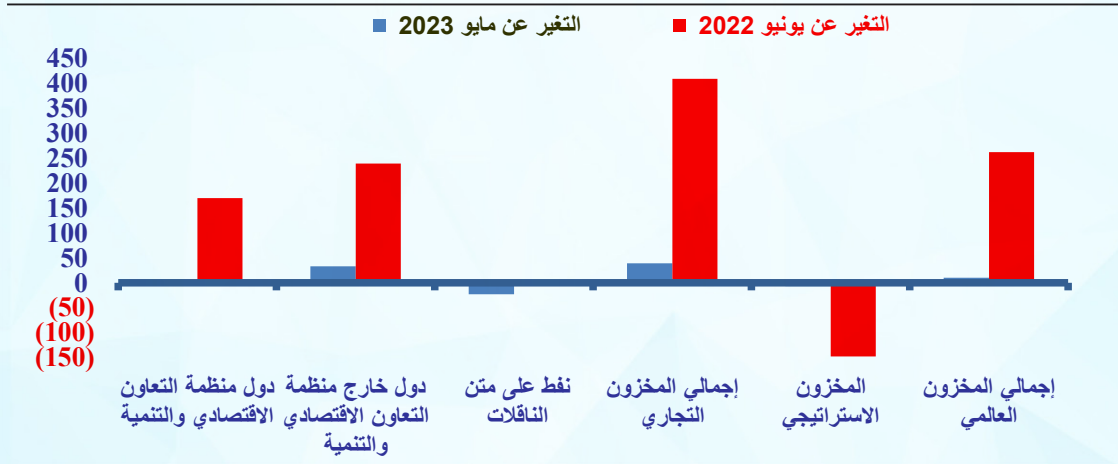


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions July 2023

3. المخزونات النفطية

ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر يونيو 2023 بمقدار 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2831 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 7 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1490 مليون برميل.

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



المصدر: Oil Market intelligence, July 2023 and Sept. 2022.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يونيو 2023 بنسبة 2.7% لتصل إلى حوالي 6.5 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 2.4% لتبلغ حوالي 4.3 مليون ب/ي.

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر يونيو 2023 بنسبة 10.8% لتصل إلى حوالي 2.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 0.5% لتبلغ حوالي 6.2 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 يونيو 2023 إلى 2.18 دولار لكل مليون (وح ب).

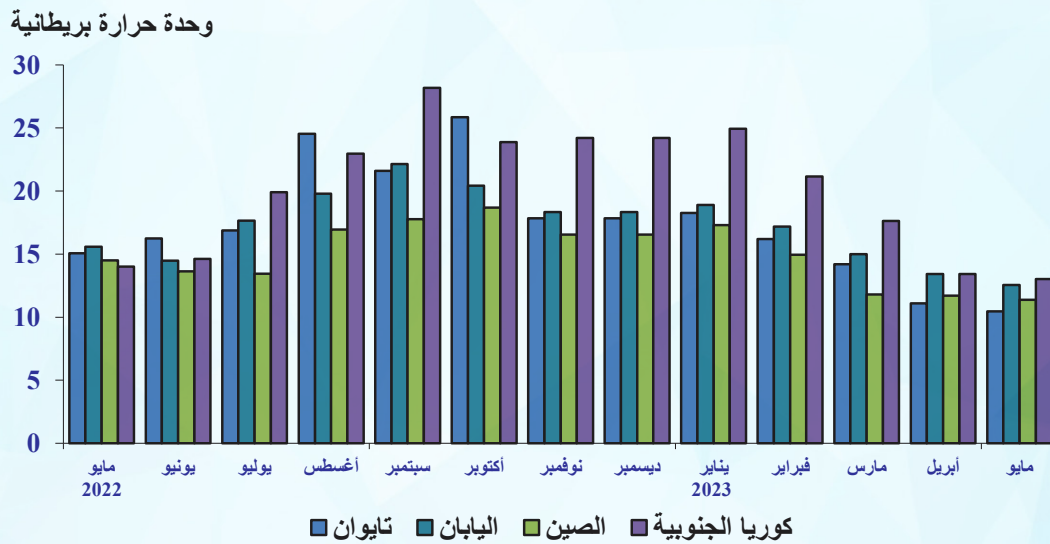
المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، يونيو 2022 - يونيو 2023



المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☛ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر مايو 2023 بمقدار 0.88 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 12.54 دولار لكل مليون (وح ب). وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.42 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 13.01 دولار لكل مليون (وح ب). كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.34 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 11.37 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.63 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 10.46 دولار لكل مليون (وح ب).

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



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

☛ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.107 مليون طن خلال شهر مايو 2023، مستأثرة بحصة بلغت 20.9% 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		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	79.4	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	
83.9	109.0	4		84.94	88.8	4	
	103.4	1	أغسطس August	81.44	90.6	1	فبراير February
	102.0	2		83.41	92.4	2	
	98.2	3		81.41	94.2	3	
	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 Equatorial Guinean 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 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. 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	السدرة 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	84.15	91.19	91.10	86.12	91.25	90.90	90.13	85.66	93.60	91.58	89.73	نوفمبر
December	76.50	87.37	80.38	77.09	77.53	80.17	80.46	76.07	83.03	82.44	79.68	ديسمبر
January 2023	78.19	82.23	82.86	80.75	81.01	82.53	82.94	77.82	83.76	83.80	81.62	يناير 2023
February	76.81	82.83	82.50	82.05	81.45	83.36	83.19	78.33	84.05	83.56	81.88	فبراير
March	73.37	78.89	78.29	78.42	77.39	79.55	79.86	75.33	80.29	80.26	78.45	مارس
April	79.44	84.41	84.90	83.40	84.00	84.11	85.49	81.75	85.40	85.65	84.13	أبريل
May	71.6	75.92	75.82	75.13	75.66	75.66	77.42	73.32	79.42	77.72	75.82	مايو
June	70.31	25.94	74.73	74.70	75.52	75.52	76.44	73.03	75.23	77.18	75.19	يونيو

Source: OAEPC - 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	
Jun.-22	Singapore	168.6	176.6	155.1	سنغافورة	يونيو 2022
	Rotterdam	100.2	179.3	188.5	روتردام	
	Mediterranean	107.0	173.1	169.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	94.7	152.5	193.1	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	

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
July	209	35	58	يوليو
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

* 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
July	285	275	285	يوليو
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

* 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	12.9	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	101.6	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	
الدول الأعضاء في أوبك	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 العربية الأخرى	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	
الأوبك	33.7	34.3	34.2	34.5	34.8	34.0	33.7	31.6	33.0	32.2	30.8	30.4	
النفط الخام	28.3	28.8	28.9	29.1	29.4	28.6	28.4	26.3	27.7	26.9	25.5	25.2	
سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	
منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	32.0	32.0	30.9	31.6	31.2	30.5	30.3	29.8	30.4	29.5	29.1	28.6	
الأمريكتين	28.0	27.9	26.8	27.5	27.3	26.5	26.1	25.4	26.1	25.2	25.2	24.1	
أوروبا	3.6	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.7	3.8	3.8	3.8	3.5	4.0	
آسيا والمحيط الهادئ	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	
خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	32.9	33.3	32.5	32.9	32.2	31.9	32.9	31.8	32.2	31.8	31.9	31.7	
الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.5	6.5	
أفريقيا	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	
أمريكا اللاتينية	6.7	6.7	6.3	6.6	6.5	6.2	6.1	5.9	5.8	6.1	6.0	5.9	
الصين	4.6	4.6	4.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	
أوراسيا	13.8	14.2	13.9	14.1	13.6	13.4	14.4	13.7	14.3	13.6	13.6	13.4	
دول أوروبا الأخرى	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
عوائد التكرير	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	
العالم	101.1	102.0	100.1	101.3	100.6	98.8	99.3	95.5	97.9	95.8	93.9	92.9	

* 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 يونيو 2023

Global Oil Inventories. June 2023

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

	التغير عن يونيو 2022 Change from June 2022	يونيو 2022 Jun-22	التغير عن مايو 2023 Change from May 2023	مايو 2023 May-23	يونيو 2023 Jun-23	
Americas	84	1433	3	1514	1517	الأمريكتين:
Crude	33	568	(9)	610	601	نفط خام
Products	51	865	12	904	916	منتجات نفطية
Europe	36	911	3	944	947	أوروبا:
Crude	14	340	(1)	355	354	نفط خام
Products	22	571	4	589	593	منتجات نفطية
Asia Pacific	50	317	1	366	367	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	44	94	(2)	140	138	نفط خام
Products	6	223	3	226	229	منتجات نفطية
OECD ¹	170	2661	6	2825	2831	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	91	1002	(12)	1105	1093	نفط خام
Products	79	1659	19	1719	1738	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	239	2977	33	3183	3216	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	0	1437	(23)	1460	1437	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	409	5638	39	6008	6047	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(148)	1638	(7)	1497	1490	المخزون الاستراتيجي
Total ²	262	8713	10	8965	8975	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence, July 2023 & Sept. 2022.

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Oil Market Intelligence, July 2023 & Sept. 2022. المصدر