



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) 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.



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@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.



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 عبدالرحمن بعلاقات التعاون والتسيق بين بلاده ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «الأوابك» .

جاء ذلك خلال استقبله، 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 .



التمثلة 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 النزغ 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 تتطرق 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 كلّفتها 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 صفحة جديدة 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» محرك رئيسي 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 إنجازاً كبيراً 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، وأساساً متيناً 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

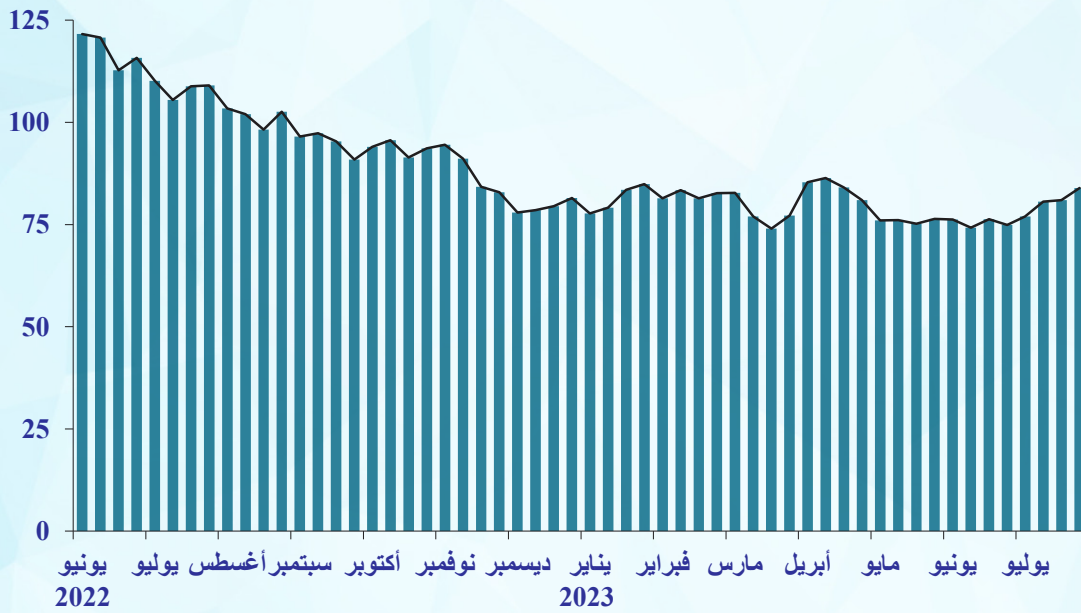
أولاً: أسواق النفط العالمية

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 الأسبوعي 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 العشر 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

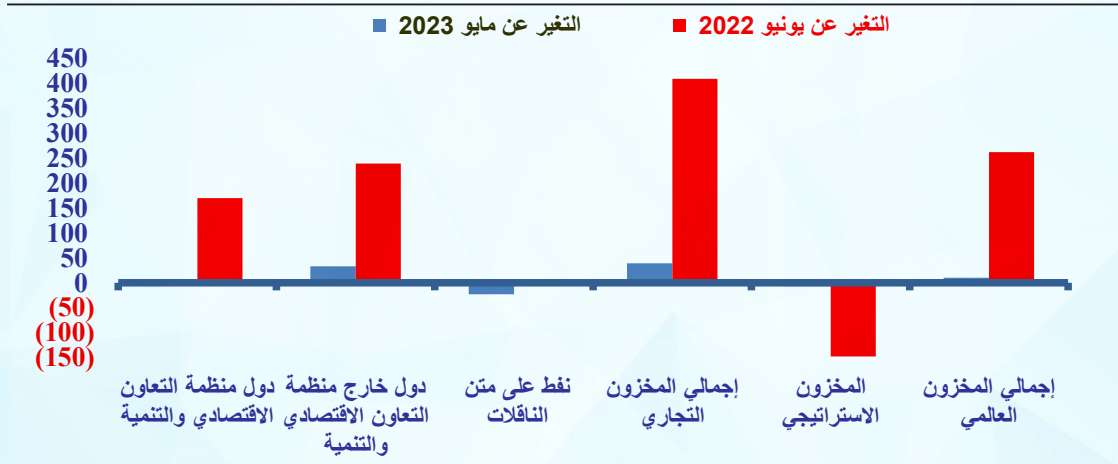


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions July 2023

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).

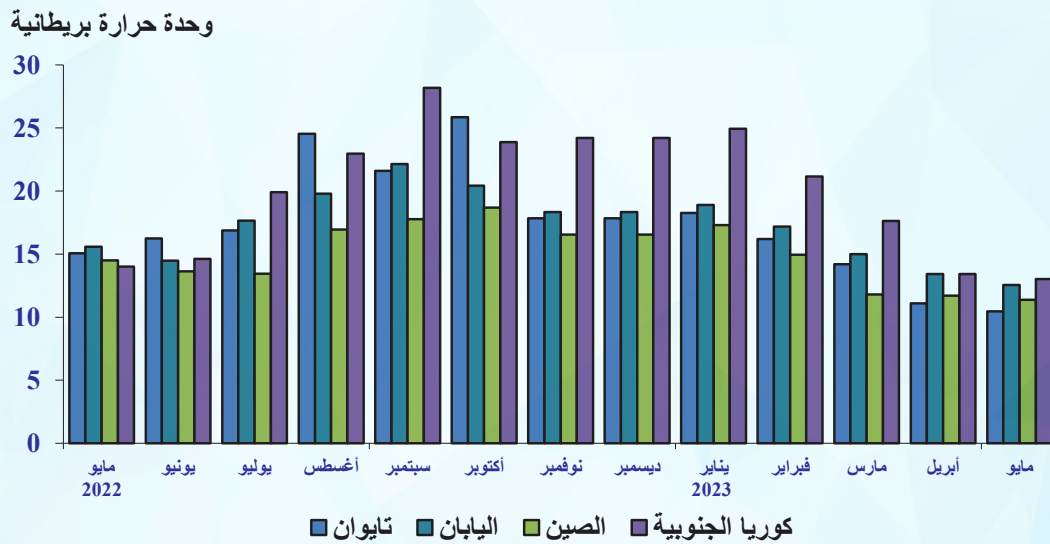
المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، يونيو 2022 - يونيو 2023



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 Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude "Qatar Marine". As of March 2020 The basket price excludes the 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 «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 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 النفط 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	84.15	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: OIAPEC - 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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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	
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	33.3	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	6.4	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	1.3	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	102.0	100.1	101.3	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 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

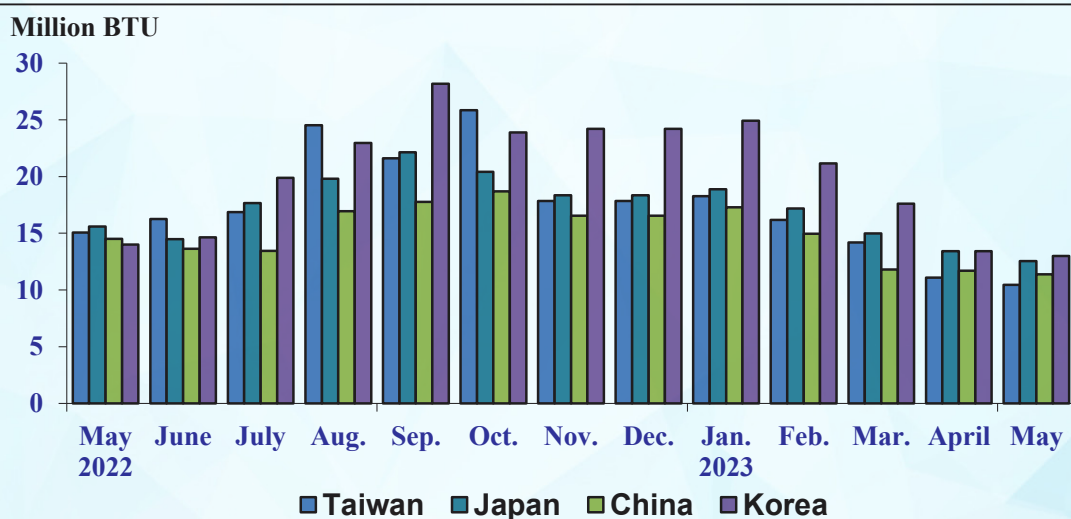
** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

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

Tables Annex

- The price of Japanese LNG imports in May 2023 decreased by \$0.88/m BTU to reach \$12.54/m BTU, the price of Korean LNG imports decreased by \$0.42/m BTU to reach \$13.01/m BTU, the price of Chinese LNG imports decreased by \$0.34/m BTU to reach \$11.37/m BTU, and the price of Taiwan LNG imports decreased by \$0.63/m BTU to reach \$10.46/m BTU.

The price of Northeast Asia LNG imports, May 2022-May 2023



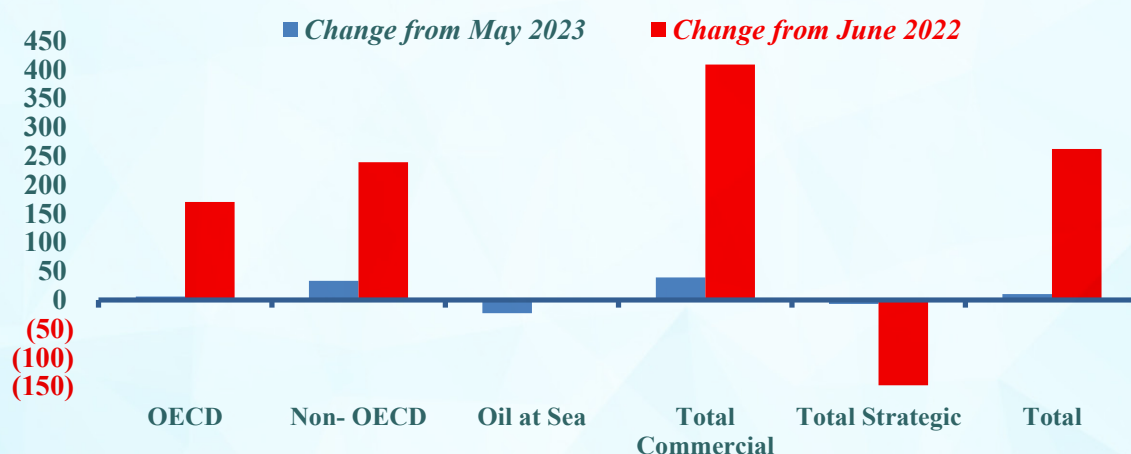
Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. Exports

Arab LNG exports to Japan, South Korea and Taiwan were about 3.107 million tons in May 2023 (a share of 20.9% of total imports).



Change in Global Inventories at the End of June 2023 (million bbl)



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

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

- US crude oil imports in June 2023 increased by 2.7% from the previous month level to reach about 6.5 million b/d, and US crude oil exports increased by 2.4% to reach about 4.3 million b/d.
- US petroleum products imports in June 2023 increased by 10.8% from previous month level to reach about 2.3 million b/d, and US petroleum products exports increased by 0.5% to reach 6.2 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub increased in June 2023 to reach \$2.18/million BTU.

Average spot price of natural gas at the Henry Hub, June 2022 - June 2023

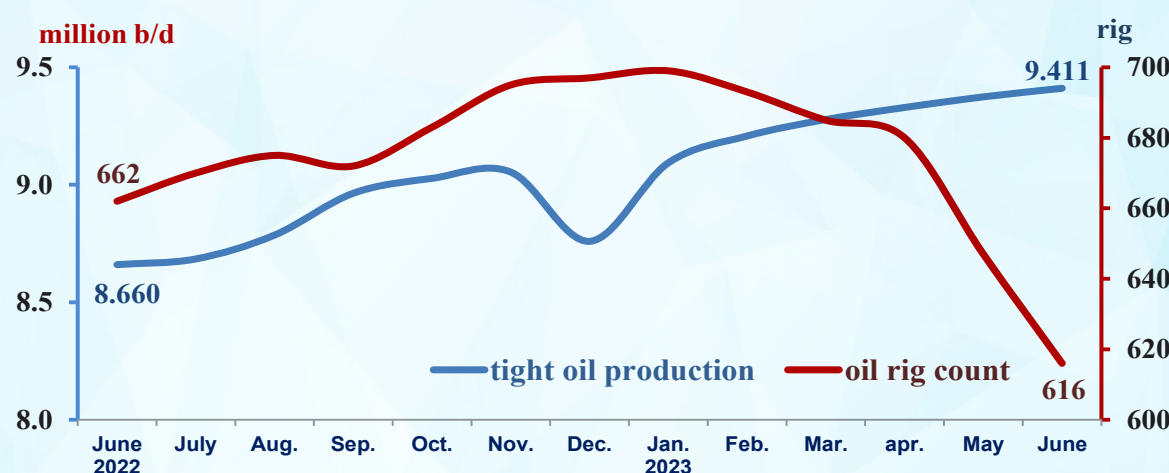


Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

Projections indicate that world oil demand is expected to increase in Q3 2023 to reach 102 million b/d. As demand in Non-OECD countries is expected to decrease to reach 55.1 million b/d. Whereas demand in OECD countries is expected to increase to reach 46.9 million b/d.

- Primary estimates indicate that **world** crude oil and NGLs/non conventional supply in June 2023, increased by 0.6% to reach 101.6 million b/d. OPEC supply increased by 0.3% to reach 33.6 million b/d and Non-OPEC supplies increased by 0.8% to reach 67.4 million b/d.
- **OPEC+** crude oil supply in June 2023, increased by about 80 thousand b/d, or 0.2% comparing with previous month level to reach 43.1 million b/d. The supplies of Non-OPEC supplies, which are members in OPEC+, decreased by 1% to reach 14.9 million b/d, whereas the supplies of OPEC-10 supplies, which are members in OPEC+ increased by 0.3% to reach 28.2 mb/d.
- US tight oil production increased in June 2023 by 37 thousand b/d compared to previous month level to reach 9.411 million b/d. Production is expected to continue rising in July 2023 to reach 9.411 million b/d, before decline in August 2023 to reach 9.399 million b/d. On other development, US oil rig count decreased in June 2023 by 31 rigs, to stand at 616 rigs.

US tight oil production and oil rig count



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

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories in June 2023 increased by 6 million barrels from the previous month level to reach 2831 million barrels whereas strategic inventories decreased by 7 million barrels to reach 1490 million barrels.



Monthly Report on Petroleum Developments in The World Markets

July 2023

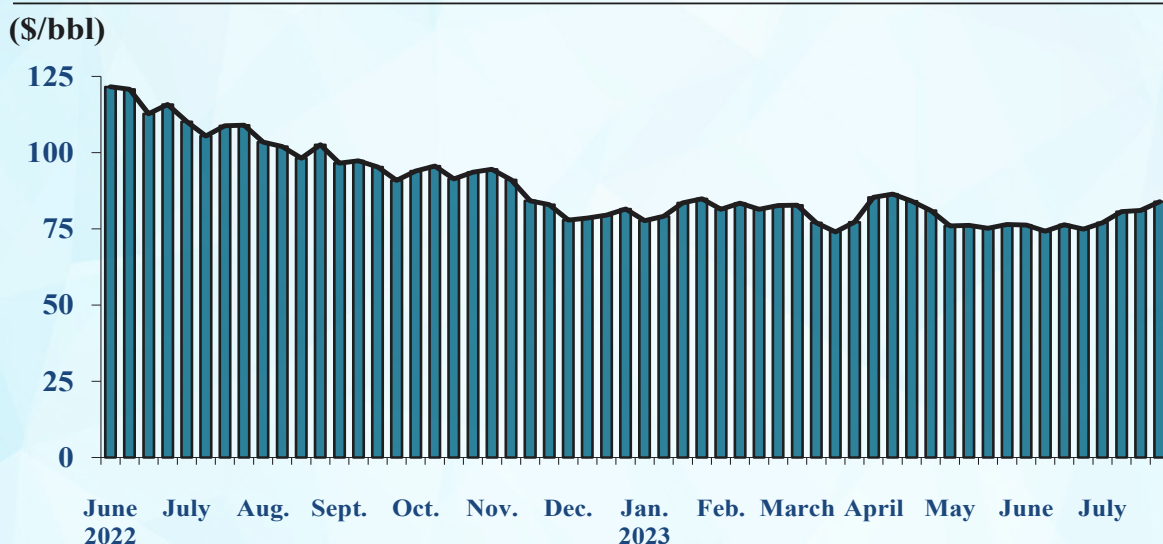
First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC primary estimates indicate that OPEC Reference Basket price increased in July 2023 by 7.1% compared to the previous month, to reach \$80.6/bbl. While annual price of OPEC Basket is estimated to decrease in 2023 by 20.6% compared to 2022, to reach \$79.5/bbl.

It's worth mentioning that, OPEC Reference Basket decreased in June 2023 by 0.8% or \$0.6/bbl compared to the previous month of May, to reach \$75.2/bbl. This is mainly attributed to Selling pressure in futures markets amid persistent worries over the global economy, demand outlooks (specifically in China), and tightening monetary policies in key economies.

Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, June 2022-July 2023



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

2. Supply and Demand

- Primary estimates indicate that world oil demand is decreased in Q2 2023 by 0.4% compared with previous quarter, to reach 101.2 million b/d. As demand in Non-OECD countries decreased by 0.7% to reach 55.7 million b/d, whereas demand in OECD countries increased by 0.1% to reach 45.5 million b/d.



Houliang, the Chairman of CNPC, during a special ceremony held at QatarEnergy's headquarters and attended by senior executives from both companies.

In remarks at the signing ceremony, His Excellency Minister Al-Kaabi welcomed CNPC as a valuable partner in the NFE project. His Excellency articulated, "We are pleased to embark on this partnership with CNPC and to build on the excellent relations between the People's Republic of China and the State of Qatar. These agreements demonstrate our unwavering commitment to our customers and partners and to our shared ambition for a sustainable future facilitated by a cleaner, and more eco-friendly energy source that would catalyze substantial socio-economic development."

HE Al Kaabi expressed his thanks and appreciation to the teams from CNPC and QatarEnergy for their dedication and for working tirelessly to finalize the agreements.

The Minister concluded his remarks by

stating: "We are forever grateful for the wise guidance of His Highness the Amir Sheikh Tamim bin Hamad Al Thani, and for his continued support of the energy sector."

On his part, Mr Dai Houliang, the Chairman of CNPC, said: "Our collaboration over the NFE project represents a major achievement and excellent practice of both CNPC and QatarEnergy in delivering on the strategic consensus of the leaders of our countries. It is another milestone in forming a strategic synergy between China's "Belt and Road" Initiative and Qatar's National Vision 2030. It lays a solid foundation for the energy cooperation between the two sides in the next three decades. From this brand-new starting point, CNPC will continue to actively discuss with QatarEnergy all-round cooperation across the hydrocarbon industry chain and other areas like green and low carbon energies, so as to build a stable, long-term, and multi-dimensional strategic partnership."



QATARENERGY SELECTS CNPC AS NFE PARTNER, AND SELLS 4 MILLION TONS PER ANNUM OF LNG TO CHINA FOR 27 YEARS

DOHA, Qatar • 20 June 2023 – QatarEnergy signed definitive agreements with China National Petroleum Corporation (CNPC), covering the long-term supply of LNG to China and partnership in the North Field East LNG expansion project (NFE). The two parties signed an LNG Sales and Purchase Agreement

(SPA) for the delivery of 4 million tons of LNG per annum from the NFE project to CNPC's receiving terminals in China over a span of 27 years, marking the industry's longest term SPA commitment.

The two parties also signed a share sale and purchase agreement pursuant to which

QatarEnergy will transfer to CNPC a 5% interest in the equivalent of one NFE train with a capacity of 8 million tons per annum. This transfer will see CNPC become a partner in the NFE project and will not affect the participating interests of any of the other shareholders in the project.

The agreements were signed by His Excellency Mr Saad Sherida Al Kaabi, Minister of State for Energy Affairs of the State of Qatar, the President and CEO of QatarEnergy, and Mr Dai



OF THE AGREEMENTS SIGNED TO DATE, AED20 BILLION (\$5.45 BILLION) IS DEDICATED TO LOCAL FABRICATION YARDS



the size of Abu Dhabi's manufacturing sector. The agreements could also enable 21,500 jobs within the UAE by 2031.

Dr. Saleh Al Hashmi, ADNOC Director, Commercial and ICV Directorate, said: "ADNOC is a critical engine for the UAE's industrial growth and we are strengthening this role by localizing our supply chain and creating long-term domestic manufacturing opportunities for the private sector from our procurement pipeline, and ensuring its business continuity as we decarbonize our operations and work towards a lower carbon future. The agreements we have signed with the private sector supports our ongoing decarbonization efforts and will drive more sustainable value for ADNOC as well as enhance the resilience of our supply chain and the UAE's industrial base. We encourage local and international manufacturers to take advantage of the remaining domestic manufacturing opportunities ADNOC has created and join the UAE in our industrial growth journey."

Domestic manufacturing of critical industrial products strengthens the resilience of ADNOC's supply chain and provides greater flexibility to respond to market dynamics as the company decarbonizes its operations and invests in lower-carbon energy solutions. It also supports the UAE Net Zero by 2050 Strategic Initiative as new investors are encouraged to adopt clean technologies while setting up in the

ADNOC ACCELERATES AED70 BILLION TARGET TO 2027, FROM 2030

LOCAL MANUFACTURING OF CRITICAL INDUSTRIAL PRODUCTS PROVIDES ADNOC GREATER FLEXIBILITY TO RESPOND TO MARKET DYNAMICS AS IT DECARBONIZES AND INVESTS IN LOWER-CARBON SOLUTIONS

UAE through incentives in ADNOC's In-Country Value Program.

Of the agreements signed to date, AED20 billion (\$5.45 billion) is dedicated to local fabrication yards. These fabrication yards will create thousands of new job opportunities, drive gross domestic product (GDP) growth, and enhance the resilience of the local supply chain across multiple industrial sectors in the UAE.

The Make it in the Emirates Forum is hosted by the Ministry of Industry and Advanced Technology (MolAT) in conjunction with the Abu Dhabi Department of Economic Development (ADDED) and ADNOC. The forum is bringing together some of the largest industrial companies to explore local manufacturing and investment opportunities in the UAE.



ADNOC

SIGNS AGREEMENTS WITH MORE THAN 60 COMPANIES AT MAKE IT IN THE EMIRATES FORUM IN ABU DHABI

ADNOC announced recently at the Make it in the Emirates Forum in Abu Dhabi, new agreements with more than 60 UAE-based and international companies to locally manufacture critical non-oil products in its supply chain.

The new agreements bring ADNOC closer to its target to locally manufacture AED70

NEW AGREEMENTS BRING ADNOC CLOSER TO ITS TARGET TO LOCALLY MANUFACTURE AED70 BILLION OF INDUSTRIAL PRODUCTS IN ITS SUPPLY CHAIN

billion (\$19 billion) worth of products in its procurement pipeline which was announced at the last Make it in the Emirates forum in June 2022. In addition, the agreements have enabled AED2.84 billion (\$774 million) to flow back into the UAE economy through industrial investments by suppliers in expanding or establishing new facilities.

ADNOC also accelerated its AED70 billion target to 2027, ahead of the previous target of 2030. Since the launch of Make it in the Emirates, ADNOC has more than tripled its direct spend with local manufacturers. ADNOC's Make it in the Emirates agreements are estimated to contribute to 10% of the AED172 billion (\$46.9 billion) target in the Abu Dhabi Industrial Strategy which will double



support via the Shareek program to make this multi-billion-dollar project a reality.”

Patrick Pouyanné, TotalEnergies Chairman and CEO, said: “This landmark opens a new page in our shared history with Aramco, which we are delighted to be associated with once again. This expansion project reinforces the exemplary relationship that our two companies have enjoyed for several decades in the Kingdom of Saudi Arabia. We would like to thank the Ministry of Energy of the Kingdom of Saudi Arabia for its support throughout the development of this world-class project.”

The signing ceremony was also attended by HE Won Hee-ryong, Minister of Land, Infrastructure and Transport of South Korea, government officials from Saudi Arabia, France and South Korea and company executives from Aramco, TotalEnergies and EPC firms.

The EPC contracts were awarded to:

- Hyundai Engineering & Construction Co. Ltd — for a mixed feed cracker and

utilities, with a nameplate capacity of 1,650 kta of ethylene and related industrial gases, and utilities, flares and interconnecting systems that support main packages within the facilities.

- Maire Tecnimont — for two polyethylene units using Advanced Dual Loop technology, with a nameplate capacity of 500 kta each, and the derivative units.
- Sinopec Engineering (Group) Saudi Co. Ltd — for Tank Farm and SATORP integration.
- Gulf Consolidated Contractors Co. — for the transfer pipelines.
- Mohammed Ali Al-Suwailem Trading and Contracting Co. — for industrial support facilities.
- Mofarreh Marzouq Al Harbi and Partners Co. Ltd — for site preparation.
- Mobarak M. AlSalomi and Partners for Cont. Co — for temporary construction facilities.



ARAMCO AND TOTALENERGIES AWARD CONTRACTS FOR \$11 BILLION AMIRAL PROJECT

DHAHRAN, June 24, 2023- Aramco and TotalEnergies today awarded Engineering, Procurement and Construction (EPC) contracts for the \$11 billion “Amiral” complex, a future world-scale petrochemicals facility expansion at the SATORP refinery in the Kingdom of Saudi Arabia. A signing ceremony took place in Dhahran attended by Amin H. Nasser, Aramco President and CEO, and Patrick Pouyanné, TotalEnergies Chairman and CEO.

The award of EPC contracts for main process units and associated utilities marks the start of construction work on the joint petrochemical expansion, following the final investment decision in December 2022. Integrated with the existing SATORP refinery in Jubail, the new complex aims to house one of the largest mixed-load steam crackers in the Gulf, with a capacity to produce 1,650 kilotons per annum of ethylene and other industrial gases.

This expansion is expected to attract more than \$4 billion in additional investment in a variety of industrial sectors, including carbon fibers, lubes, drilling fluids, detergents, food additives, automotive parts and tires. It is also

expected to create around 7,000 local direct and indirect jobs.

Amin H. Nasser, Aramco President & CEO, said: “Today we are taking a major step forward in further strengthening the partnership between TotalEnergies and Aramco, with the SATORP expansion project being the latest in a longstanding history of collaboration of almost five decades between both companies. As part of Aramco’s growth strategy, the project is anticipated to contribute to value-addition opportunities in the Kingdom’s downstream ecosystem, and we thank the Ministry of Energy and the Ministry of Investment for their tremendous

KOC: OPERATION OF A NEW STRATEGIC GAS LINE EXTENDING FROM NORTHERN KUWAIT TO MINA AL AHMADI



إحدى شركات مؤسسة البترول الكويتية
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

Kuwait Oil Company (KOC) announced on 13 June 2023, the operation of a new strategic gas pipeline extending from the northern Kuwait operations area to Mina Al Ahmadi, with a size of 40 inches. The company said in a press statement that this pipeline, which is 140 km long, comes in line with KPC's plan to increase natural gas production, in a manner that meets the requirements of the local market.

KOC explained that the capacity of this strategic line reaches 900 million standard cubic feet, as it starts from the gas boosting station 132 in northern Kuwait, passing through the gas and condensate separation facilities in the north and south of Kuwait, to finally reach the Mina Al Ahmadi refinery. The company stressed that the new pipeline will contribute to keeping pace with KPC's strategy for the year 2040, which aims to increase oil and gas production and optimize the exploitation of Kuwait's hydrocarbon resources.

KOC also indicated that the pipeline meets the requirements of global markets while ensuring the highest standards of security, safety and environmental preservation, taking into account the requirements of the local consumer.

The Kuwait Oil Company has recently started operating eight pipelines to transport oil and gas to the Al Zour refinery of the Kuwait Integrated Petroleum Industries Company (KIPIC), with a total length of eight pipelines up to 450 km. (Source: Kuwaiti Oil Ministry Website)



KOTC LAUNCHES CONSTRUCTION WORKS OF TWO SOLAR-ENERGY- POWERED ELECTRICITY PLANTS

Kuwait Oil Tanker Company (KOTC) launched, on 13 June 2023, the construction of two electric power generation plants using solar energy, with the aim of providing two liquefied gas filling facilities (Shuaiba and Umm Al Aish) with the electrical power necessary for operation through using renewable and environmentally friendly energy sources.

The company's acting CEO, Sheikh Khalid Ahmad Al Sabah, said in a speech during the inauguration ceremony that this project comes within the framework of the ambitious KOTC plan aimed at preserving the environment and preventing pollution from greenhouse gas emissions. Sheikh Khaled Al Sabah indicated that KOTC is the first company to convert to solar energy to promote and enable self-powered energy by exploiting solar energy for the liquefied gas filling plants in Shuaiba and Umm Al Aish. He explained that this project will provide 7 megawatts of electricity, which is equivalent to 16,000 barrels of oil annually to be spared. This means cutting about 8360 tons annually of greenhouse gases. He stressed that the launch of this project came as part of the energy transformation strategy 2050 of the Kuwait Petroleum Corporation and its subsidiaries within the framework of the corporation's endeavor to achieve a net-zero rate of direct or indirect emissions. He stated that the Oil Tanker Company is taking several measures to ensure the reduction of its carbon footprint, which included reducing carbon dioxide emissions resulting from its activities to confront the phenomena of climate change and the negative impact of the environmentally-



harmful gaseous emissions.

For his part, head of the gas projects team and supervisor of the renewable energy project in KOTC, Saad Al Qahtani, said in a similar speech that this project is unique and an unprecedented step to operate vital oil facilities based on clean renewable energy. Al Qahtani explained that the project aims to produce electricity in a sustainable manner to fully operate the company's liquefied gas filling plants from these sources. He stated that the project reflects the fruitful cooperation with the Kuwait Institute for Scientific Research as a technical advisor for the project and gives the opportunity for the private sector to participate in the implementation of important works in the oil sector, which achieves the greatest benefit from the expertise of specialized companies in this field.

The CEO of Life Energy Company for Electricity and Renewable Energy (the company executing the project), Hamad Al Radhan, expressed his gratitude for giving the opportunity to Life Energy Company to execute this important project. He praised the role of the Kuwait Oil Tanker Company in supporting such renewable energy projects, which will play a major role in diversifying energy sources.

(Kuwaiti Oil Ministry Website)

from energy poverty, but has gone a long way in eradicating it.

In Goa, the debate on climate change raged, as if the seventeen sustainable development goals were confined to one goal, the thirteenth goal. Even when they talked about the seventh goal «Energy for all», they took it as an entry point to talk about climate change and the disposal of fossil fuels in particular. Some of them were so excited that they started preaching about morals.

That is why Prince Abdulaziz said “The moral issue that some people do not care about is the existence of nearly 700 million people of the world’s population who are deprived of electricity.”

Those who believe in the prince’s defense of this humanitarian cause were fortunate enough that the International Energy Agency (IEA) issued, on 26 July, its report entitled: A Vision for Clean Cooking Access for All.

In its 80 pages including tables and annexes, the IEA report addresses just one aspect of energy poverty. While about 700 million people lack clean energy, nearly 2.3 billion people in the world still burn firewood, farm and animal waste for cooking, causing the death of nearly 4 million people, mostly women and children, as a result of inhaling bad air, according to the agency’s report, quoting the World Health Organization.

The lack of modern cooking stoves is one of the most important manifestations of the energy poverty problem, and the agency’s report shows that the provision of modern cooking stoves is not a technical problem, but its delivery requires leaders and a certain degree of awareness among population, in addition to funding.

Given the concentration of the problem in sub-Saharan Africa, concessional financing is an essential element in eliminating the problem.

Two points are concerning in the report at this stage:

1. How do development funds in OPEC member countries read this report? In particular, those development funds assigned by the Third OPEC Summit to follow up on energy poverty (paragraph 6 of the second chapter of OPEC summit statement in Riyadh, November 2007).
2. To what extent would the scope of the problem, as depicted in the agency’s report, be reflected in the final statement of the G-20 summit (which will be hosted this year by India)?

In the statement of the previous G20 summit held in Bali, Indonesia, 15-16 November 2022, the leaders allocated a separate clause (number 12) to energy poverty. As the leaders pledged to implement the seventh goal of the sustainable development goals and to «eradicate energy poverty», but without any clear commitment to implement an action plan! While the remainder of the clause just talks generally about climate change and the Paris Agreement, rather than energy poverty.

Those who follow this humanitarian issue from its moral dimension, as Prince Abdulaziz bin Salman Al Saud called it, hope that the leaders would allocate a separate clause for energy poverty and the methods to eliminate it, in a clear language and a plan that can be monitored and measured.

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



ENERGY POVERTY: A MATTER OF ETHICS



By: Suleiman Jasir Al Herbish

*Former Director-General of the OPEC
Fund for International Development*

For the first time, a Saudi official with a high degree of mettle, education and influence addresses the issue of energy poverty from its ethical side.

In the state of Goa, India, during a fierce battle over climate change, a delegate spoke about the moral side of climate change. HRH Prince Abdulaziz bin Salman Al Saud, Minister of Energy in Saudi Arabia, objected to him and said:

“How strange to see some people talking about morals in this discussion while ignoring the most important ethical issue that is there are millions of people on this planet suffer from energy poverty!”

The prince’s intervention was in the right place at the right time. He spoke while the G20 energy ministers were seeking to agree an acceptable formula to be included in the final statement of the summit which is held every year. India, the host country, suffers



to 80 projects covering all stages of the industry and transportation and even end-use applications. He pointed out to the launch of the second phase of investment in hydrogen, which is the awarding of engineering, supply and construction contracts to contracting companies, and the signing of binding commercial agreements with partners to sell the production of these projects, a step that reflects the true determination of policy makers and decision-makers towards investing in hydrogen energy and turning it into a reality within a few years. This will enable the countries in the region to lead the world in producing and exporting hydrogen to various markets within a few years.

Among the most prominent projects that have entered into force are: “NEOM green hydrogen” project in Saudi Arabia with a capacity of 1.2 million tons per year of ammonia (expected to start operations in 2026); the “Taziz” blue ammonia project in the UAE with a capacity of 1 million tons per year (expected to operate in 2025); the blue ammonia project in the State of Qatar, with a capacity of 1.2 million tons (expected to operate in 2026); and the green ammonia project in the Sultanate of Oman, Duqm, with a capacity of 1.2 million tons

annually (its first phase expected to operate in 2025).

Regarding the best option for exporting hydrogen from the countries of the region to European and Asian markets, he explained that ammonia is the best option because it has a high storage capacity for hydrogen compared to other alternatives (1 cubic meter contains 120kg of hydrogen). He added that another reason for ammonia being the best option is that it is an already existing trade, which is shipped and unloaded in dozens of ports around the world.

As for local use, compressed hydrogen can be relied upon and stored underground in underground tanks, and there is a promising demand in several industrial sectors such as iron, steel and ammonia within the Arab countries.

It should be noted that the participation of OAPEC in these events comes within the framework of the interest that the organization attaches to the issue of hydrogen, and to present its point of view on the role that OAPEC can contribute to the energy transition process, and to highlight the capabilities that Arab countries possess in order to play a leading role in this promising market.



OAPEC PRESENTS THE MAIN PAPER AT “HYDROGEN DEVELOPMENTS IN MENA COUNTRIES” SYMPOSIUM

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: **CONNECTING GREEN HYDROGEN MENA**

OAPEC
Organization of Arab Petroleum Exporting Countries

OAPEC Secretariat General participated in a symposium entitled “Hydrogen Developments in the MENA Countries” organized by the Leader Associates Centre in Shanghai, People’s Republic of China, on 21 June 2023, via video conferencing.

The main paper at the symposium “The Hydrogen Economy in the MENA Region: The Current Situation and Regional Implications”, was presented by Eng. Wael Hamed Abdel Moati, Gas Industries Expert in the organization, with speakers from the German Corporation for International Cooperation (GIZ), the International Energy Agency, the Centre for Research on Solar Energy and New Energies in the Kingdom of Morocco and others. OAPEC’s paper introduced its vision on the current situation and the measures required to accelerate the building of a hydrogen economy in the Arab region.

Eng. Wael explained that the Arab region has taken important steps to accelerate the building of a hydrogen economy, and its integration into national energy policies, as some Arab countries have begun to prepare and develop visions, road maps, and strategies based on identifying the best paths (according to national priority) to provide hydrogen supplies (through local production or import), and the applications in which hydrogen can be used, in a total of 9 Arab countries, including

the Republic of Algeria and the Sultanate of Oman, each of which announced their national strategy for hydrogen recently. It is expected that the United Arab Emirates, the Arab Republic of Egypt and the Kingdom of Morocco will complete the preparation and review of their national strategies and announce their objectives within the next few months.

On the announced hydrogen projects, OAPEC representative explained that the number of announced projects has increased



The “Sixteenth Regional Training Workshop for Developing Arab Negotiators’ Skills on Climate Change Issues” was organized by OAPEC Secretariat General from 16 to 18 July 2023. The workshop comes with the participation and cooperation of a group of international and Arab organizations (Arab League, United Nations Economic and Social Commission for Western Asia “ESCWA”, United Nations Educational, Scientific and Cultural Organization, and United Nations Environment Programme).

OAPEC Secretary-General, His Excellency Engineer Jamal Al Loughani, explained the significance of this workshop, which deals with important topics, including climate change and improving the skills of human resources in the Arab countries. He indicated that through its various activities, the organization is keen to improve the capabilities of human resources in the member countries and qualify them to handle climate change issues and the priorities of sustainable development goals.

He said that the organization, through this workshop, which is one of the main events in preparing and qualifying Arab negotiators on climate change issues, will address a number of important topics, including discussing the latest developments on negotiations of the Paris Agreement, especially with regard to response measures, losses and damages, and Article VI (carbon markets), as well as other issues such as adaptation, mitigation, financing and technology.

Over the course of 3 days, the workshop discussed various issues, including developing the skills of Arab officials in negotiating emerging issues in climate change negotiations, and preparing for the next session of the Conference of the Parties (COP28) to be held in Dubai Expo City in the United Arab Emirates, in November 2023.

The participants also discussed the most important recommendations and outcomes of the Arab negotiating group and came up with a unified vision regarding various negotiation issues during the next Conference of the Parties.



OAPEC LAUNCHED A WORKSHOP TO DEVELOP ARAB NEGOTIATORS' SKILLS ON CLIMATE CHANGE ISSUES



His Excellency also explained that OAPEC member countries have witnessed important developments in the petroleum industry in general, especially in the refining and petrochemical industries, through the development of existing facilities and the construction of new ones in which the latest scientific research findings of advanced technologies are used to contribute to the improvement of the industry's performance, enhance its competitiveness, and enable it to meet the requirements of stringent environmental requirements aimed at reducing carbon emissions in line with the goals of the Paris Agreement on Climate Change. This is in addition to improving: the production of high-quality petroleum products, the refineries' flexibility to process different types of heavy crude oils produced locally, as well as addressing issues of plastic waste pollution, and producing environmentally friendly petrochemical products.

HE Al Loughani concluded by thanking Their Highnesses and Excellencies the Ministers of Petroleum, Oil and Energy, and the members of the Executive Bureau in the member countries, for their continuous support to the organization by nominating technical experts and specialists who enriched the exchange of expertise and viewpoints on the challenges facing the refining and petrochemical industries, and the best ways to address them through scientific papers presented during the technical sessions of both the meeting and symposium.

It is worth noting that about 50 experts and specialists in the refining and petrochemical industries in the member countries participated in both events. The events included technical lectures from the Gulf University in the Kingdom of Bahrain, the Kuwait Institute for Scientific Research in the State of Kuwait, the Petroleum Research Institute, and the Environment and Climate Change Institute of the National Research Centre, Faculty of Engineering of Ain Shams University, and the Faculty of Petroleum Engineering and Mining, Suez, in the Arab Republic of Egypt.

Moreover, ten technical papers were presented covering: the potential role of biotechnology in developing the refining and petrochemical industries; addressing the challenges facing the industry in terms of meeting strict international environmental requirements, especially in the field of oil pollution and industrial wastewater treatment with innovative low-cost technologies. This is in addition to tackling the role of biotechnology in improving the quality of heavy crude oil and heavy

gas oil as they are available in huge quantities but handled with inappropriate commercial techniques used for the refining of light oils, as well as for the production of clean, environmentally friendly fuels. The papers also reviewed some vital methods for: identifying corrosive bacteria in the petroleum industry; treating petroleum-waste-polluted soil; and their role in solving the problems of plastic waste accumulation, producing bio-self-degrading products, and reducing the carbon footprint of the industry.

In the closing session, the attendees discussed a number of recommendations, the most important of which are:

- Expansion of research activities to isolate and develop some strains of bacteria found in oil muds in deep land reservoirs or to devise genetically modified strains from them with the aim of reducing the viscosity of heavy oil and converting it into less viscous oil that can be extracted from the ground
- Expanding the use of biotechnology in the detection of crude oil land reservoirs through the detection of vapours of some hydrocarbon compounds, such as methane, ethane, and others, which are present in the soil of oil reservoirs, by identifying the presence of some microorganisms that exploit hydrocarbon compounds as a source of necessary carbon for their growth
- Developing techniques to benefit from some microorganisms, fungi and algae due to their biological ability to digest and consume hydrocarbon compounds as food and to use them in the disposal of hazardous oil pollutants in the waters of the seas and oceans, or from the soil
- Pursuing scientific research to develop microorganisms that contribute to the biological removal of harmful metallic elements from sulphur, nitrogen and other heavy metals from petroleum products such as gasoline and diesel, and the production of clean fuel
- Preparing plans to explore new microorganisms and molecules specifically designed to produce biochemicals from biomass, with the aim of reducing production costs as well as contributing to reducing the amount of plastic waste and harmful emissions
- Forming a taskforce assigned with following up the use of biotechnology in the petroleum industries in the member countries



“THE SECOND MEETING OF REFINING AND PETROCHEMICALS INDUSTRY EXPERTS IN OAPEC MEMBER COUNTRIES” & “BIOTECHNOLOGY AND THE FUTURE OF REFINING AND PETROCHEMICAL INDUSTRIES” SYMPOSIUM



OAPEC Secretariat General held The Second Meeting of Refining and Petrochemicals Industry Experts in OAPEC Member Countries, and a symposium entitled “Biotechnology and the Future of Refining and Petrochemical Industries,” during the period 20-21 June 2023, via videoconferencing.

At the beginning of the meeting, OAPEC Secretary-General, Eng. Jamal Al Loughani, thanked the attendees for taking part in the event, while stressing the importance of this meeting in light of the growing interest of the member countries in developing oil production, refining

and petrochemicals sectors, which are vital due to their role in supporting the national economy and “diversifying sources of income for our members.” He pointed out that the sector is going through many changes because it is closely linked to: supply and demand indicators; a growing burden of meeting the requirements of international environmental legislations; and intense competition in global markets, which require the member countries to draw proactive plans to confront and overcome these changes in order to maintain their pioneering and competitive role globally.

OAPEC'S GLORIOUS HISTORY IN PICTURES



SECOND ARAB ENERGY CONFERENCE

It was held in March 1982 in Doha, State of Qatar, under the slogan "Energy for Arab Development & Economic Integration."





OAPEC SECRETARIAT-GENERAL PRESENTS PAPER AT SIXTH INDIA- ARAB PARTNERSHIP CONFERENCE



OAPEC Secretariat participated in another session of the Sixth India-Arab Partnership Conference held in New Delhi - India, from 11 to 12 July 2023, under the title "Energy Cooperation". The Secretariat General's paper was presented by the Director of the Economic Department and the Supervisor of the Media and Library Department, Mr Abdel Fattah Dandi, reviewing the position of Arab countries in the global oil and gas markets, present and future, the current and future situation of the oil and gas sector in India, and ways to enhance Arab-Indian cooperation in the field of oil and gas.

He referred to the important indicators that reflect the significant position of the Arab countries in the global oil market, as they possess about 54.3% of the world's proven oil reserves, and 29.3% of the world's total oil production. In contrast, India has only 0.3% of global reserves and a share of 0.7% of global production.

He added that the Arab countries' net oil and petroleum products exports have increased from 17.4 million b/d in 2010 to 19.4 million b/d at present, and will reach 24.3 million b/d in 2030 and 28.5 million b/d in 2050. In contrast, India's

dependence on oil imports will increase from 4 million b/d now to 6.2 million b/d in 2030 and then to 8.2 million b/d in 2050.

With regard to natural gas, Dandi indicated that the Arab countries accounted for about 26.3% of the global total and 15.5% of the global total of marketed gas production. In contrast, India has only 0.6% of global reserves and a share of 0.8% of global gas production.

He stated that the Arab countries enjoyed a gas surplus of both types allocated for export, which amounted to 177 billion cubic meters in 2021 and is expected to reach 197 billion cubic meters in 2050. This is opposite to India's increasing dependence on imports, whose shortage increased from 12.2 billion cubic meters in 2010 to 31.3 billion cubic meters currently, and expected to reach 92 billion cubic meters in 2050.

He also touched on the current and future situation of the oil and gas sector in India, as he explained the growing gap between oil production and consumption in India from 4.1 million b/d at present to 10.2 million b/d in 2045.

He added that there is not much difference between the situation of gas and that of oil India, as the gap between consumption and production of gas is rising from the current 32.4 billion cubic meters to 92 billion cubic meters in 2050.

He stated that the oil imports of the Asia Pacific countries from the Middle East region are expected to rise from 59.7% to 64.8% in 2045. As for liquefied natural gas, it is expected that the exports of the Middle East countries will rise from 128 billion cubic meters to 248 billion in 2050. In contrast, India's imports will increase from 32.4 billion to 155 billion cubic meters in 2050.

He concluded by saying that in light of India's increasing demand for energy now and in the future, and the expected oil and natural gas shortage to meet its domestic needs, along with Arab countries' surplus, there is a need to work together to strengthen the existing cooperation between the two sides from the perspective of energy security in its two parts: the security of supplies for India and the security of demand for the Arab countries.

of demand for the Arab countries.

HE Al Loughani said that there is no doubt that the path towards achieving this is fraught with a number of challenges facing the energy industry in general, including, but not limited to, the future global investment requirements for the development of the oil and gas sector, which is expected to reach about \$12.1 trillion in 2045. The Arab countries - especially the GCC countries- are expected to acquire the largest share of these investments. At the same time, Arab countries will continue to invest in renewable energy and carbon removal technologies as part of a long-term strategic vision aimed at building a low-carbon future through the adoption of a cleaner, more balanced and sustainable energy mix.

The Secretary General said that guaranteeing demand will motivate the Arab producing and exporting countries to increase their investments in the energy sector, as there must be a guarantee of global demand for energy in the medium and long term to justify the huge investments in the energy sector, given its exorbitant financial cost.

HE Al Loughani highlighted the other significant challenge which is the disturbances in the supply chains. He said that uncertainties in the supply chain are a major problem for many sectors around the world, especially the energy sector, which is directly and indirectly linked to the performance of all other sectors. The constant fluctuations in costs and uncertainties related to the supply of labour and materials directly threaten the performance of companies operating in the various activities of the energy sector.

He referred to the series of shocks that the global economy has witnessed since 2020, from the COVID19 pandemic to the Russian-Ukrainian crisis, saying they have caused unprecedented disruptions in supply chains, manifested in shortages of raw materials, limitations in technological capabilities, limited alternative sources, and the concentration of suppliers for various services in countries experiencing geopolitical tensions. As a result, the lead time for the delivery of major equipment increased significantly, and the cost of project insurance increased due to the high

potential losses, which was one of the main reasons for the acceleration of global inflation rates.

He added that in light of these developments, energy companies are working hard to reduce supply chain risks in order to better secure labour and materials while reducing costs. Sustainable supply chains will help protect the environment, promote social responsibility, and ensure the economic feasibility of energy companies, thus contributing to the achievement of the seventh goal of the United Nations Sustainable Development Goals, which stipulates “securing clean and affordable energy,” which is directly or indirectly linked to the rest of the sustainable development goals. Achieving sustainable supply chains requires the integration of international standards on responsible commercial behaviour through investment and trade policies, but the lack of multilateral cooperation between countries during the recent period has had a negative impact on achieving this integration. Many national energy companies in the Arab countries have, during the past period, established the concept of sustainability in their business strategies, and implemented practices that promote sustainability in all components of their supply chains, with a focus on reducing the carbon footprint.

HE Al Loughani pointed out to the initiative launched by the Kingdom of Saudi Arabia in October 2022 on global supply chains, through which the Kingdom aims to attract about \$10.64 billion in qualitative, industrial and service investments of global supply chains to the country during the first two years of launching the initiative. The initiative also aims to strengthen Saudi Arabia’s position as a major hub and a vital link in global supply chains.

The Secretary-General concluded his speech by underscoring the importance of cooperation between India and the Arab countries, which have already developed a long-term strategic vision aimed at building a low-carbon future by adopting a cleaner, more balanced and sustainable mix of energy, along with enjoying a geographical location that makes them key in the global energy supply chain.



OAPEC SECRETARY-GENERAL SPEAKS AT SIXTH INDIA-ARAB PARTNERSHIP CONFERENCE



On the sidelines of his participation in the second session on “Sustainable Supply Chains” of the activities of the Sixth India-Arab Partnership Conference held in New Delhi - India, for the period 11-12 July 2023, the Secretary-General of OAPEC, His Excellency Engineer Jamal Essa Al Loughani, stressed the keenness of The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries “OAPEC” to be present in such specialized international forums focused on energy issues in an effort to enhance cooperation between its countries and Asian countries consuming oil and gas, especially India, which, along with China, is a major driver of Asian demand for both energy sources.

HE Al Loughani explained that with regard to future prospects, most of the increase in the world’s energy needs for several decades to come will be met by oil and natural gas, which are expected to account for 53% of the energy mix consumed globally until the year 2045, according to OPEC forecasts. It is expected that

the contribution of Arab countries to global oil supplies will increase from 29.3% at present to about 38.1% in 2050. It is also expected that the contribution of Arab countries to global gas supplies will increase from 15.5% at the present time to about 19.8% in 2050.

He added that India’s demand for oil is expected to rise from 4.8 million b/d at present to 11 million b/d in 2045. India’s demand for gas is expected to rise from 64.8 billion cubic meters currently to 210.2 billion cubic meters in 2045. India is expected to remain dependent on imports to cover its domestic oil and gas needs. In light of the increasing oil and gas demand that India will witness in the future, and the expected oil and natural gas shortage to meet its domestic needs on the one hand, and the surplus that the Arab countries have for export on the other hand, there is a need to work together to strengthen the existing cooperation between the two sides from an energy security perspective; that is: the security of supplies for India and the security



OAPEC SECRETARY GENERAL RECEIVES THE AMBASSADOR OF THE REPUBLIC OF INDIA TO THE STATE OF KUWAIT

OAPEC Secretary General, HE Eng. Jamal Al Loughani, received on 9 July 2023, HE Dr Adarsh Swaika, Ambassador of the Republic of India to the State of Kuwait, and the accompanying delegation at the headquarters of the Secretariat General. This visit comes before the participation of His Excellency the Secretary-General in the activities of the Indian-Arab Partnership Conference, which will be



held in the Indian capital, New Delhi, during the period 11-12 July 2023.

Discussions between the two sides covered OAPEC Secretariat activities and the existing cooperation between Indian oil companies

and a number of Arab countries, as well as ways to develop these ties. At the end of the visit, HE Dr Swaika presented a historical cultural book about the Republic of India to HE Al Loughani.



OAPEC SIGNS A MEMORANDUM OF UNDERSTANDING WITH THE ALGERIAN PETROLEUM INSTITUTE ON TRAINING

A memorandum of understanding in the field of training was signed between OAPEC and the Algerian Petroleum Institute by His Excellency Eng. Jamel Al Loughani, OAPEC Secretary General, and Eng. Abdelkader Kannoun, Director General of the Algerian Petroleum Institute, on Monday 26 June 2023, at the headquarters of the General Directorate of Sonatrach.

The MoU aims to strengthen cooperation between the two sides in the field of developing and improving technical and administrative capabilities in general by intensifying technical cooperation in the field of training, organizing seminars and workshops, in addition to holding conferences for the benefit of trainees from the member countries.

On the sidelines of the signing ceremony, another ceremony was organized for the winners of the OAPEC Award for Scientific Research for the year 2020, which is organized by OAPEC Secretariat, with the aim of encouraging scientific research and innovation.



OAPEC SECRETARY GENERAL MEETS WITH HIS EXCELLENCY THE ALGERIAN PRIME MINISTER

The Algerian Prime Minister, HE Ayman bin Abdelrahman, praised the relations of cooperation and coordination between his country and the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC).

This came during his meeting on Monday 26 June 2023, with OAPEC Secretary-General, Eng. Jamal Al Loughani, at the Government Palace.

The meeting, which was attended by the Algerian Minister of Energy and Mines, dealt with ways to enhance the activities of OAPEC and its role in the field of energy, and keep abreast of relevant developments at the regional and international levels.



The Algerian Minister of Energy and Mines affirmed his country's continuous support for the efforts to develop the organization's work mechanisms and strengthen the frameworks of joint cooperation and coordination among the member countries. He also underscored backing OAPEC objectives represented in boosting members' cooperation in various aspects of economic activity such as the hydrocarbons industry and strengthening cooperation between the member countries in various fields of common interest, especially in forming, training and exchanging expertise.

For his part, OAPEC Secretary General expressed his gratitude for the continuous support that OAPEC receives from the Algerian side, hoping for further progress and prosperity of the petroleum industry in the member countries in light of the circumstances and changes that the global energy markets are going through.





OAPEC SECRETARY GENERAL MEETS WITH HIS EXCELLENCY THE ALGERIAN MINISTER OF ENERGY AND MINES



OAPEC Secretary-General, HE Jamal Al Loughani, met with the Algerian Minister of Energy and Mines, HE Mohamed Arkab, at the headquarters of his ministry.

Cooperation and boosting relations between Algeria and OAPEC in the field of hydrocarbons and energy were discussed during the meeting, which was attended by the representative of Algeria in the organization.

The two sides also reviewed membership and organizational issues, in addition to the state and developments of the global hydrocarbon market. Ways to develop the organization's work mechanisms were also discussed in light of the changes taking place in the global petroleum industry and their impact on the petroleum industry in OAPEC member countries.



(including five OAPEC member countries) continued to achieve stability and balance in the global oil market, in line with its successful approach of taking proactive measures, which contributed significantly to reducing the negative impact of fluctuations on the global oil market, as some countries of the group decided to make an additional voluntary cut in their production during the period (May 2023 - December 2023) with a total of 1.7 million b / d. Moreover, with the aim of boosting precautionary efforts made by the OPEC + alliance, the Kingdom of Saudi Arabia decided to make a new additional voluntary cut of 1 million b/d during the months of July and August 2023. Algeria will also make a new additional voluntary reduction of 20 thousand b/d. Russia announced its intention to reduce its oil exports too by 500 thousand b/d during August 2023.

In light of these data, global supplies of crude oil and natural gas liquids decreased by about 800 thousand b/d during the second quarter of 2023 to reach 101.1 million b/d, following an increase during the first quarter by about 600 thousand b/d. Future prospects indicate an increase in oil supplies from non-OPEC countries during the second half of 2023, bringing their annual rate to about 67.1 million b/d, which is a higher by about 1.4 million b/d than 2022. OPEC countries oil supplies are expected to decline, in light of their decisions to make a voluntary additional cut.

The demand for oil was not immune from the fluctuations in the oil market, as it increased by about 600 thousand b/d during the first quarter of 2023 to reach 101.6 million b/d. Before the demand decreased during the second quarter to about 101.2 million b/d. Future prospects indicate an increase in the global demand for oil during the second half of 2023,

bringing its annual rate to about 102 million b/d, which is higher by about 2.4 million b/d than in 2022.

Global oil stocks declined at the end of the first half of 2023 by 168 million barrels compared to the end of the previous year, to reach 8.975 billion barrels. The bulk of this decline was concentrated in inventories on board marine tankers, which saw a decline of 109 million barrels. It should also be noted that US strategic crude oil inventories declined at the end of the first half of 2023 to 347.2 million barrels, the lowest level since mid-August 1983, which raised concerns about energy security.

The aforementioned factors, in addition to other factors such as geopolitical tensions, the strength of the US dollar, and speculations in the futures markets, had a major role in the decline in global crude oil prices during the first half of 2023, as the average prices of the OPEC basket of crudes decreased by about \$ 7 per barrel during the first quarter. It reached 80.7 dollars / barrel, and continued its decline during the second quarter, albeit at a slower pace, in light of the support that prices received from the decisions of the OPEC + group aimed at achieving balance and stability in the global oil market.

While closely following developments in the global oil market, OAPEC Secretariat General appreciates the efforts made by its members to achieve balance and stability in the global oil market within the framework of the OPEC + group, by taking proactive measures that contribute significantly to reducing the negative impact of fluctuations in oil prices that reflects in turn on oil revenues, which are one of the most important sources of national income and contribute to achieving sustainable development.



GLOBAL OIL MARKETS: CONSTANT CHALLENGES AND POSITIVE PROSPECTS



By: Jamal Essa Al Loughani
OAPEC Secretary General

The global oil market witnessed remarkable fluctuations during the first half of 2023, against the backdrop of the continued escalation of geopolitical tensions in Eastern Europe, which played an essential role in growing concerns about the security of global energy supplies. As the European ban on imports of Russian oil products transported by sea entered into force on 5 February 2023, a ceiling was set for the prices of those imports, and Russia, for its part, banned the supply of crude oil

and its products to countries that adopted this measure, which caused major changes in the global oil trade map. This comes along with a slowdown in the growth of the performance of most of the major global economies, which witnessed turmoil in the financial and banking conditions, amid a state of uncertainty caused by high inflation rates that prompted central banks to tighten their monetary policies.

In light of these conditions, the efforts made by the group of OPEC + countries



OAPEC SECRETARY GENERAL MEETS WITH HIS EXCELLENCY THE ALGERIAN PRIME MINISTER

7



9

OAPEC SECRETARY GENERAL RECEIVES THE AMBASSADOR OF THE REPUBLIC OF INDIA TO THE STATE OF KUWAIT



16

OAPEC LAUNCHED A WORKSHOP TO DEVELOP ARAB NEGOTIATORS' SKILLS ON CLIMATE CHANGE ISSUES

• OAPEC-Joint Ventures:

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

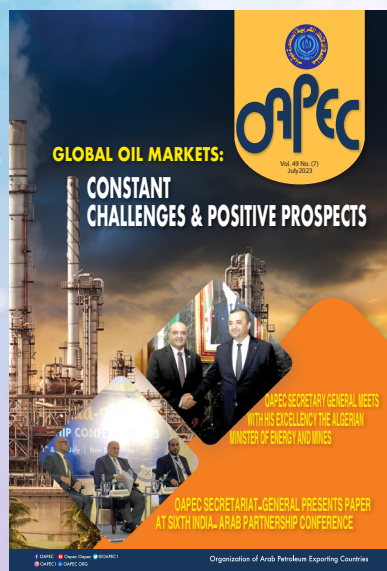
OAPEC'S ORGANS

The Organization carries out its activities through its four organs:

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



The Cover



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

(ISSN: 1018-595X)

**Annual Subscription
(11 issues)**

Arab Countries

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

Other Countries

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

Subscription orders should be sent to :

P.O. Box 20501 Safat - Kuwait 13066 - State of Kuwait

Tel : (+965) **24959724**

Fax : (+965) **24959755**

E-mail : mail@oapecorg.org

Web-site: www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1

OAPEC Oapec Oapec

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

Contents

IN THIS ISSUE

6

**OAPEC
ACTIVITIES**

20

**POINT
OF VIEW**

22

**OAPEC MEMBER
COUNTRIES NEWS**

30

**PETROLEUM
DEVELOPMENTS**

34

TABLES ANNEX

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OAPEC)



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

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

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



OPEC

Vol. 49 No. (7)
July 2023

GLOBAL OIL MARKETS:

CONSTANT CHALLENGES & POSITIVE PROSPECTS



**OAPEC SECRETARY GENERAL MEETS
WITH HIS EXCELLENCY THE ALGERIAN
MINISTER OF ENERGY AND MINES**



**OAPEC SECRETARIAT-GENERAL PRESENTS PAPER
AT SIXTH INDIA- ARAB PARTNERSHIP CONFERENCE**