

50
عاماً
1968 • 2018



أوابك

www.oapecorg.org

السنة ٤٧ - العدد (٨) أغسطس ٢٠٢١

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

النفايات البلاستيكية

الثروات المستدامة غير المستغلة في الدول العربية





الاحتفالات

في هذا العدد

6 أخبار الدول الأعضاء

16 أنشطة المنظمة

23 التطورات البترولية

27 ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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



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

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



خلافاً لعدد

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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

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

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

البريد الإلكتروني:

mail@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1

f OAPEC Oapec Oapec

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



7

إطلاق التشغيل الفعلي لبوابة مصر
للاستكشاف والانتاج



6

سمو وزير الطاقة السعودي
طموحننا أن نكون رواداً للحل



8

زيارة معالي د. محمد عبداللطيف الفارس إلى منظمة أوابك

أجهزة المنظمة

• الشركات المنبثقة:

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

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

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.

النفايات البلاستيكية الثروات المستدامة غير المستغلة في الدول العربية

نظمت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) ندوة عن النفايات البلاستيكية ومفهوم الاقتصاد التدويري، وهدفت الندوة بشكل رئيسي إلى تسليط الضوء ودق ناقوس الخطر الداهم والمتزايد الذي تسببه النفايات البلاستيكية للإنسان، والأرض والبيئة البحرية، فضلاً عن كونه إهداراً لثروات اقتصادية ضخمة إذا لم يتم إدارتها بشكل سليم.

إن خطر النفايات البلاستيكية يتزايد عام بعد عام، ووصل الحال أن بلغت كمياتها أحجاماً هائلة في البيئة البحرية، فهي تعادل اليوم طن من البلاستيك لكل طن من الأسماك، وإذا ما استمرت طريقة التعامل مع هذه النفايات بنفس الطرق الحالية ودون الوصول إلى حلول إبداعية، فمن المتوقع أن تبلغ كميات النفايات 3 طن لكل طن من الأسماك بحلول عام 2050. كما سيحتاج العالم إلى مساحات من الأراضي تعادل نحو عشر مرات من حجم الكرة الأرضية لاستخدامها كمكبات للنفايات بحلول عام 2055.

في حين ان هناك دول مازالت تبحث عن حلول لهذه المشكلة المتنامية، نجد دولاً أخرى استطاعت

بجدارة عبر الإدارة السليمة والأمانة للنفايات البلاستيكية، ضمن مفهوم الاقتصاد التدويري في أن تستغلها الاستغلال الأمثل في الحفاظ على مواردها الطبيعية كونها حق أصيل للأجيال القادمة، من خلال إنتاج الطاقة منها، وإنتاج وقود الديزل والغازولين، وغيرها من المنتجات ذات القيمة المضافة. فنجد أن دول الاتحاد الأوروبي وضعت هدفاً للوصول إلى إعادة تدوير نحو 50% من النفايات البلاستيكية بحلول عام 2025، ثم إلى 55% في عام 2030، مستهدفة نسبة 100% بحلول 2050، مقارنة بنسبة 35% عام 2010، و23% فقط عام 2001. هذا ولم تتجح تلك الدول بمفردها من أن تتغلب على هذه





المشكلة، ولكن كان ذلك من خلال تضافر الجهود التشاركية بين المجتمع والمنظمات والهيئات الحكومية والخاصة والبحثية، ومؤسسات التمويل المالي. كما كان لإقرار بعض السياسات والتشريعات التي سنتها الدول دوراً فاعلاً في وضع المعايير المناسبة، والتنسيق الملائم لسلسلة ومنظومة التدوير، وخطط الجمع، وأنظمة الفرز، وعمليات إعادة التدوير، وزيادة القيمة المضافة لنفايات البلاستيك. وإيماناً بأهمية موضوع النفايات البلاستيكية وأضرارها البيئية، وضرورة الاستفادة منها، فقد سبق للأمانة العامة لمنظمة أوابك إصدار دراسة فنية متخصصة تسلط فيها الضوء على الأخطار الناتجة عن النفايات البلاستيكية، وبحث إمكانية الاستفادة منها تحت عنوان ” إعادة تدوير النفايات البلاستيكية: فرص استثمارية وحلول بيئية) في يونيو / حزيران 2020 ، كما أصدرت في فبراير / شباط 2021 تقرير بعنوان (إعادة تدوير النفايات البلاستيكية، وفرص التنمية المستدامة في الدول العربية)، والذي أشارت فيه إلى وجود فرص متعددة في الدول العربية لاستغلال النفايات البلاستيكية في تنمية مشروعات مختلفة في مجال الصناعات الصغيرة والمتوسطة لإنتاج المنتجات البلاستيكية، ومشروعات إنتاج واسترداد الطاقة منها.

ومن هنا ترى الأمانة العامة لمنظمة أوابك، ضرورة التعاون بين الهيئات والمنظمات العربية المختصة، لاستكمال المبادرات والجهود العربية في هذا الشأن، ودعوة المختصين من كافة القطاعات، الصناعية، والبحثية، والحكومية، والمجتمعية إلى المشاركة في إعداد التشريعات والقوانين والأطر التنظيمية الملزمة والمشجعة، وكذلك الإستراتيجيات المرنة محددة الأهداف ، ضمن جدول زمني محدد للتطبيق على مراحل، والاستفادة من تجارب الدول في هذا المجال، والاسترشاد ببعض المبادرات التي قامت بها بعض الشركات العاملة في قطاع الطاقة، مثل شركة سابك في التعامل مع النفايات البلاستيكية، بإعادة تدويرها كيميائياً لتحويلها إلى مواد خام أولية تستخدم مرة أخرى في المصافي وشركات البتروكيماويات لإنتاج البوليمرات التدويرية ضمن المفهوم الاقتصاد التدويري .

سمو وزير الطاقة السعودي طموحنا أن نكون رواداً للحل



قال صاحب السمو الملكي الأمير عبدالعزيز بن سلمان بن عبدالعزيز، وزير الطاقة في المملكة العربية السعودية، إن المملكة تعمل حالياً على وضع إطار تنظيمي يشجع الاقتصاد الدائري للكربون بشكل عام واحتجاز الكربون بشكل خاص.

وأضاف سموه خلال كلمة له خلال افتتاحه لندوة «الاقتصاد الدائري للكربون: إدارة الكربون بشكل كامل»، التي عقدت عبر تقنية الاتصال المرئي، يوم الأربعاء 11 أغسطس 2021،: «كما وعدنا سابقاً، لن نكون أبداً جزءاً من المشكلة ولن نرضى بأن نكون جزءاً من الحل فقط، بل طموحنا أن نكون رواداً للحل»، وأوضح «أرى أن لدينا الإمكانيات والكفاءات لتحقيق ذلك». وتابع قائلاً «لا توجد طريقة واحدة فقط بل يجب أن نسعى خلف طرق كثيرة متعددة الجوانب يساند بعضها بعضاً».

وتابع «علينا أن نخفض انبعاثات كل الغازات المسببة للاحتباس الحراري، ونستخدم صيغة الجمع هنا بدلا من الكربون فقط أو غاز أكسيد الكربون. وينبغي لنا أن ندرك أن الانبعاثات ليست فقط من الكربون وأن ثمة غازات أخرى ذات انبعاثات».

وأوضح أن المسؤولية متفاوتة لكنها مشتركة، ومن العدل أن تكون مسؤولية الدول مبنية على إسهامها في تراكم هذه الغازات وعلى ظروفها الوطنية. وأكد «نقف شامخين مقارنة بأي دولة في العالم في التعامل مع انبعاثات الميثان على سبيل المثال، بل حتى ثاني أكسيد الكربون، بوصفنا إحدى أكبر الدول المنتجة للمواد الهيدروكربونية على وجه الأرض».

إطلاق التشغيل الفعالي لبوابة مصر للاستكشاف والانتاج أول مزايمة عالمية للبحث عن البترول والغاز عام 2021 من خلال البوابة الرقمية



لمستوى عالمي في مجال البحث والاستكشاف عن البترول والغاز، حيث تهدف إلى جذب المزيد من الاستثمارات من خلال إتاحة البيانات الجيولوجية والترويج الفعال للفرص الاستثمارية بشكل عصري ومتطور وسهل الوصول إليه للشركات العالمية المهتمة بالاستثمار في مجال البحث والاستكشاف مما سينتج عنه زيادة وتسريع عمليات البحث والاستكشاف وبالتالي تحقيق المزيد من الاكتشافات وزيادة الانتاج.

وخلال الفعاليات قام 10 من رؤساء شركات البترول العالمية الكبرى ومن ضمنها إيني الإيطالية وأباتشي الأمريكية وفنترشال ديا الألمانية بالتوقيع على اتفاقيات عضوية في بوابة مصر للبحث والاستكشاف قبل الإطلاق الفعلي للبوابة وهو ما يعد شهادة ثقة من هذه الشركات العاملة في مجال البحث والاستكشاف في مناخ مصر الجاذب للاستثمار والفرص الواعدة التي تزخر بها.

حضر فعاليات إطلاق البوابة سعادة الجيولوجي أشرف فرج، ممثل جمهورية مصر العربية في المكتب التنفيذي لمنظمة أوبك ووكيل أول الوزارة للاتفاقيات والاستكشاف، والمهندس عابد عز الرجال الرئيس التنفيذي لهيئة البترول، وعدد من رؤساء شركات البترول العالمية العاملة في مصر.

أعطى معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية، عبر الفيديوكونفرانس إشارة بدء التشغيل الفعلي لبوابة مصر للاستكشاف والانتاج «EUG» «Egypt Upstream Gateway» كأول منصة رقمية توفر البيانات الجيولوجية لأنشطة البحث والاستكشاف والانتاج في مصر بمعايير عالمية، وذلك في إطار برنامج جذب الاستثمارات ضمن مشروع تطوير وتحديث قطاع البترول.

كما أعلن عن طرح أول مزايمة عالمية للبحث عن البترول والغاز واستغلالهما لعام 2021 للهيئة المصرية العامة للبترول والشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية «إيجاس» من خلال بوابة مصر للاستكشاف والانتاج في 24 منطقة بخليج السويس والصحراء الغربية وشرق وغرب البحر المتوسط.

وتمن الوزير مجهودات العاملين في مشروع البوابة لنجاحهم في انجاز المشروع بعد مرور 12 شهر من توقيع مذكرة التفاهم بين هيئة البترول وشركة شلمبرجير لإنشاء البوابة، وذلك ضمن فعاليات مؤتمر إيجبس 2020.

وأشار الملا إلى أن مشروع البوابة يعد أول منصة إلكترونية من نوعها في مصر وعلامة فارقة في مجهودات التحول الرقمي وخطوة هامة تتخذها مصر للوصول



زيارة معالي د. محمد عبداللطيف الفارس إلى منظمة أوابك

خطط مستقبلية طموحة لمنظمة أوابك

قام معالي د. محمد عبداللطيف الفارس، وزير النفط ووزير التعليم العالي في دولة الكويت، بزيارة إلى مقر منظمة أوابك، وقد كان بإستقباله سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك السيد علي سبت بن سبت، وقد رافقه خلال الزيارة سعادة وكيل وزارة النفط وممثل دولة الكويت في المكتب التنفيذي في منظمة أوابك، الشيخ د. نمر فهد المالك الصباح، والشيخة تماضر خالد الأحمد الصباح، مدير إدارة العلاقات العامة والإعلام في وزارة النفط.





السيد / علي سبت بن سبت



د. محمد عبداللطيف الفارس

للإطلاع على زيارة معالي
وزير النفط ووزير التعليم
العالي الدكتور محمد الفارس
لمنظمة أوابك



وقد تم التأكيد على أهمية الدور الذي تقوم به منظمة أوابك في تشجيع التعاون بين الدول الأعضاء في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة النفط والغاز، وذلك بعد موافقة مجلس وزراء منظمة أوابك على خطة تفعيل وتطوير المنظمة، حيث تم استعراض آخر التطورات في الخطة وسبل تقديم الدعم الكامل لنشاطات الأمانة العامة للمنظمة.

وأشاد معالي وزير النفط بالجهود والخطوات الفعالة التي تم تقوم بها الأمانة العامة لمنظمة أوابك في تفعيل التعاون في مجال الإعلام البترولي والعلاقات العامة بين المنظمة والوزارة والتي نتج عنه تشكيل فريق إعلامي بين الجهتين بهدف تبادل الخبرات وتفعيل التعاون وتنظيم الفعاليات المشتركة كالمؤتمرات المتخصصة بالإعلام البترولي والعلاقات العامة والدورات التدريبية والحلقات النقاشية وتبادل الإصدارات الإعلامية. كما أبدى معاليه سعادته للتعاون الإلكتروني بين الوزارة والمنظمة من خلال الربط الإلكتروني لمكتبة المنظمة مع وزارة النفط .

من جانبه قال الشيخ د. نمر فهد المالك الصباح، انه جاري استكمال تحويل مكتبة الأوابك من ورقية إلى إلكترونية بالكامل، مشدداً على ضرورة تفعيل دور المكتبة وتحويلها إلى إلكترونية حيث أنها تعد أقدم مكتبة على مستوى الدول العربية.

إلى ذلك تقدم الأمين العام لمنظمة أوابك، السيد/علي سبت بن سبت، بالشكر إلى معالي وزير النفط ووزير التعليم العالي الدكتور محمد الفارس على الزيارة وتقديم الدعم الكامل للمنظمة في تنفيذ أعمالها.



وقد استعرض معاليه مع الأمين العام لمنظمة أوابك، أهم الأعمال والأنشطة الحالية للأمانة العامة لمنظمة أوابك، برئاسة الأمين العام للمنظمة، حيث تعمل الأمانة العامة حالياً على تنفيذ خطة تطوير وتفعيل المنظمة تنفيذاً لتوجيهات مجلس وزراء المنظمة، لاسيما في مجالات زيادة التعاون مع المنظمات والهيئات الدولية المتخصصة بالطاقة، وزيادة التعاون بين الشركات العربية المنبثقة عن المنظمة، وكذلك زيادة الدراسات والتقارير البترولية المتخصصة.

كما تم اطلاع معالي الوزير على التوجهات المستقبلية للأمانة العامة للمنظمة، ضمن خطة تفعيل وتطوير المنظمة، في مجالات عديدة من بينها، وضع سيناريوهات لاستشراف أحداث المستقبل الممكنة (الأسعار- التنوع الاقتصادي)، وزيادة عدد الدراسات البترولية المتخصصة، وتكثيف الندوات والدورات التدريبية للدول الأعضاء، ومتابعة التطورات الجارية في قضايا الطاقة، والطاقة المتجددة، والاقتصاد الأخضر، والتغير المناخي. وتعزيز التعاون مع المنظمات الدولية والإقليمية لاسيما المتخصصة بالطاقة والنفط والغاز والبيئة والتنمية المستدامة.



الكويت: تدشين أكبر جزيرة صناعية للغاز الطبيعي المسال بمنطقة الشرق الأوسط

في خطوة تعكس تزايد أهمية صناعة الغاز الطبيعي المسال، دشنت دولة الكويت مؤخراً مرفأً استيراد الغاز الطبيعي المسال في مجمع الزور النفطي، والذي يعتبر من بين الأكبر في العالم من خلال قدرة استيرادية تبلغ 22 مليون طن سنوياً بحلول عام 2022.





ويتكون مرفأ الزور لاستلام الغاز الطبيعي المسال من رصيفين، قادرين على التفريغ المتزامن وبها 8 صهاريج تخزين، بسعة تخزين صافية تبلغ 225 ألف متر مكعب لكل خزانة، وبسعة إجمالية تبلغ 1.8 مليون متر مكعب لثمان خزانات.

وقد باشرت دولة الكويت في استلام شحنات الغاز الطبيعي المسال عن طريق المرفأ اعتباراً من شهر يوليو 2021 .

وأكد الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية، هاشم هاشم، في تصريح صحفي على أهمية مشروع مرفأ استيراد الغاز الطبيعي المسال في مجمع الزور النفطي ضمن الخطة الاستراتيجية للمؤسسة في تلبية احتياجات محطات الكهرباء والماء من الطاقة النظيفة. مبيناً إن المشروع يدعم التزام المؤسسة بتوفير احتياجات دولة الكويت من الطاقة بالوقود الأمثل اقتصادياً وبيئياً.

للإطلاع على تقرير عن
 مرفأ الغاز الطبيعي المسال
 بمنطقة الزور





الرئيس التنفيذي لقطرغاز، في تصريح صحفي «إنه من دواعي سرورنا أن نكون قادرين على توريد الشحنة التشغيلية الأولى إلى محطة الزور الكويتية لاستلام الغاز الطبيعي المسال بالتعاون مع شركائنا الاستراتيجيين في مؤسسة البترول الكويتية، وسيساهم التشغيل الناجح لهذه المحطة في تعزيز علاقاتنا التجارية مع مؤسسة البترول الكويتية.»

وفي تصريحات متصلة أكدت السيدة غدير القدفان، نائب العضو المنتدب للعمليات في قطاع التسويق العالمي بمؤسسة البترول الكويتية، استمرار استيراد المزيد من شحنات الغاز الطبيعي المسال خلال شهري يوليو وأغسطس 2021 لتشغيل مرفأ استيراد الغاز الطبيعي المسال الجديدة في مجمع الزور. وأضافت أن تشغيل المرفأ ستكون له آثار إيجابية اقتصادية وبيئية، حيث تمكنت المؤسسة من توفير نحو سبعة مليارات دولار أمريكي خلال السنوات العشر الماضية عبر استيراد الغاز الطبيعي المسال بدلاً من استهلاك الوقود السائل في محطات توليد الكهرباء.

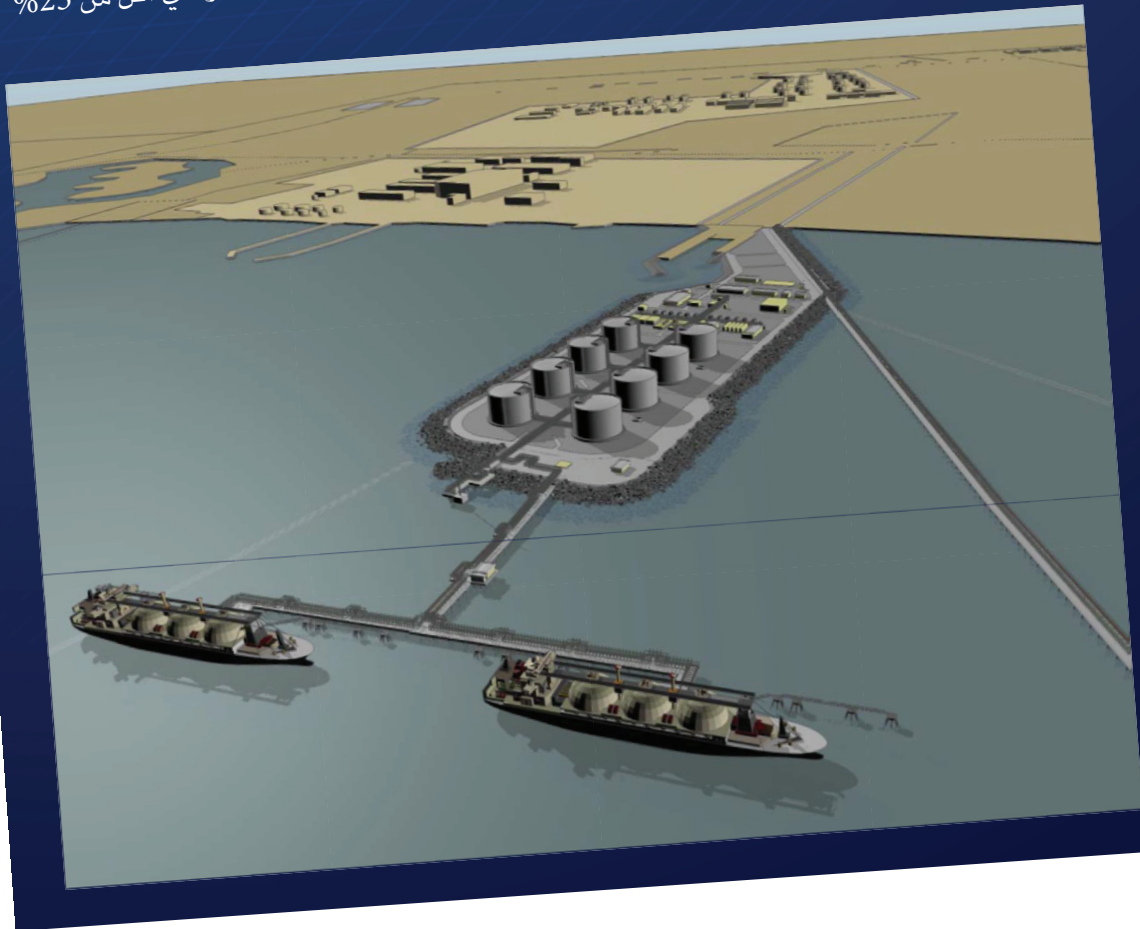
وأعرب عن الفخر بريادة مؤسسة البترول الكويتية في مجال استيراد الغاز الطبيعي المسال في الشرق الأوسط إذ بدأت في استيراد الغاز الطبيعي المسال عام 2009 عبر استخدام وحدة تخزين وإعادة تحويل الغاز العائمة «FSRU» الموجودة في ميناء الأحمدية. وذكر أن مؤسسة البترول وقعت عدداً من الاتفاقيات لتوريد الغاز الطبيعي المسال على المدى الطويل مع مجموعة من الموردين ذوي الخبرة والسمعة العالمية لتنفيذ خطة المؤسسة إلى تأمين احتياج دولة الكويت المتزايد من الطاقة النظيفة كالغاز الطبيعي المسال. يذكر أن هذه هي المرة الأولى التي تتسلم فيها مؤسسة البترول الكويتية سفينة «كيو-فلكس» محملة بالكامل والتي تصنف من أكبر ناقلات الغاز الطبيعي المسال في العالم والمعززة بأحدث التقنيات. وقد تم تحميل الناقل «الخرسعة» من طراز «كيو-فليكس» في 9 يوليو 2021 بميناء راس لفان، ورسست في محطة الزور التابعة لمؤسسة البترول الكويتية بعد ثلاثة أيام.

من جانبه ذكر الشيخ خالد بن خليفة آل ثاني،

حقائق عن مرفأ الغاز الطبيعي المسال في منطقة الزور (دولة الكويت)

يعد مرفأ الغاز الطبيعي المسال في منطقة الزور، أول مرفأ بري من نوعه لاستقبال ناقلات الغاز التخزينية حيث يضم نحو 8 مستودعات سعة كل منها 225 ألف متر مكعب أي بطاقة تخزينية إجمالية 1.8 مليون متر مكعب من الغاز الطبيعي المسال. والأكبر من حيث طاقة التبخير حيث يضم وحدات لإعادة تبخير الغاز الطبيعي المسال بطاقة تدفيع (ضخ) من المرفأ إلى الشبكة المحلية تصل إلى حوالي 3 مليار قدم مكعب/اليوم. كما يضم المرفأ عدد 2 رصيف بحري مع إمكانية استقبال وتفريغ ناقلتين في نفس الوقت وبسعة تتراوح بين 122 و 266 ألف متر مكعب.

وهي مواصفات تجعل من المرفأ مشروعاً عملاقاً بامتياز ويلبي احتياجات دولة الكويت لعقود قادمة. حيث جاء ليحل محل مرفأ عائم لاستقبال الغاز الطبيعي المسال وإعادةه إلى الحالة الغازية (FSRU) في ميناء الأحمدى بموجب عقد استئجار مع الشركة المالكة له، وكانت طاقته التخزينية تقدر بنحو 170 ألف متر مكعب أي أقل من طاقة صهريج واحد في مرفأ الزور، وبطاقة تغويز (تحويل الغاز الطبيعي المسال إلى الحالة الغازية) تصل إلى 700 مليون قدم مكعب/اليوم في أوقات الذروة أي أقل من 25% من طاقة التغويز لمرفأ الزور.





انضمام شركة أدنوك الإماراتية إلى مجلس الهيدروجين العالمي



وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها: "تماشياً مع توجيهات القيادة الرشيدة بتعزيز المكانة المتقدمة لدولة الإمارات العربية المتحدة في مجال الطاقة، واستكشاف ومتابعة الفرص المحتملة في مجال مشاريع الهيدروجين لتعزيز قيادة الإمارات في هذا المجال، يسعدنا الانضمام إلى مجلس الهيدروجين وتنطلع إلى التعاون مع أعضائه وأمانته للنهوض باستخدام الهيدروجين كمصدر للطاقة منخفض الكربون".

وأضاف قائلاً: "تستمر زيادة الطلب على الطاقة بالتزامن مع الزيادة السكانية في العالم وتسارع وتيرة التنمية الاقتصادية، وفيما يشهد العالم تحولاً في قطاع الطاقة، تزداد الحاجة لإنتاج المزيد من الطاقة بأقل قدر ممكن من الانبعاثات. وتعمل أدنوك على تعزيز ريادتها في السوق الناشئة للهيدروجين وأنواع الوقود الحاملة له، مثل الأمونيا الزرقاء، بهدف المساهمة في دعم جهود دولة الإمارات لتطوير سلسلة قيمة دولية لوقود الهيدروجين ومنظومة صناعية متكاملة يمكنها توفير الإمدادات لكل من دولة الإمارات والسوق العالمية"

أعلنت شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) في 12 يوليو 2021 عن انضمامها إلى مجلس الهيدروجين، وهو المنظمة الدولية المعنية بتسريع اعتماد استخدامات الهيدروجين كأحد الحلول الرئيسية لمواكبة التحول في قطاع الطاقة، حيث تمتلك دولة الإمارات وأدنوك كافة الممكّنات والقدرات اللازمة للاستفادة من الإمكانيات الواعدة التي يوفرها الهيدروجين وأنواع الوقود الحاملة له كمصادر جديدة للطاقة منخفضة الكربون.

وقد تم إطلاق مجلس الهيدروجين في عام 2017، وشهد نمواً وتطوراً كبيراً وأصبح يضم في عضويته عدداً من أكبر الشركات العالمية في مختلف المجالات، لا سيما في قطاعي الطاقة والنقل. وبحسب المجلس، من المتوقع أن يمثل الهيدروجين ما يصل إلى 18% من الطلب العالمي على الطاقة بحلول عام 2050، حيث قامت أكثر من 30 دولة بإصدار خريطة طريق لاستخدام حول الهيدروجين كمصادر للطاقة وأكثر من 228 مشروعاً واسع النطاق قيد التنفيذ في مختلف مراحل ومجالات أعمال سلسلة القيمة لوقود الهيدروجين.

وبهذه المناسبة، قال معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر،

الكويتية لنفط الخليج :

بدء التشغيل الفعلي لأول خط أنابيب بري وبحري بطول 100 كيلومتر لنقل الغاز الخفيف من مرفق التصدير بعمليات الخفجي المشتركة إلى الكويت



أعلنت الشركة الكويتية لنفط الخليج بدء التشغيل الفعلي لأول خط أنابيب بري وبحري بطول 100 كيلومتر لنقل الغاز الخفيف من مرفق التصدير بعمليات الخفجي المشتركة إلى الكويت عن طريق الربط مع خطوط الغاز التابعة لشركة نفط الكويت التي تقوم بتغذية محطة الزور للطاقة.

وأعربت الشركة عن شكرها لكافة الجهات المعنية بمؤسسة البترول الكويتية والشركات النفطية الزميلة وبالأخص شركة نفط الكويت وشركة البترول الوطنية الكويتية والتي جرى التنسيق معها لإتمام التشغيل الفعلي لمشروع خط أنابيب نقل الغاز.

كما أعربت عن الشكر أيضا لمختلف الوزارات والهيئات الرسمية المعنية بكل من دولة الكويت والمملكة العربية السعودية التي ساهمت بإجراء التنسيق اللازم ومنح الموافقات والتسهيلات المرتبطة في تنفيذ هذا المشروع.

وأُسست الشركة الكويتية لنفط الخليج عام 2002 وهي إحدى الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية لتكون مسؤولة عن حصة الكويت في حقول المنطقة المقسومة بين الكويت والسعودية بدلا عن شركة الزيت العربية بعد انتهاء عقدها مع الكويت.

وتقوم الشركة باستكشاف وتطوير وإنتاج النفط في المنطقة البرية من المنطقة المقسومة التي تضم حقول (جنوب أم قدير والوفرة وجنوب الفوارس والحما وحقل أرق) والمنطقة البحرية من المنطقة المقسومة وتضم حقول النفط والغاز في مناطق (الخفجي ولولو والحوت والدره).

وذكرت (الكويتية لنفط الخليج) في بيان صحفي أن الطاقة الاستيعابية لخط أنابيب نقل الغاز تصل إلى 24 مليون قدم مكعب من الغاز الخفيف ما يعزز من إمكانات دولة الكويت في الاستفادة من موارد الغاز المتاحة.

وأكدت أن هذا الخط سيسهم في الاستغلال الأمثل للثروات البترولية في المنطقة المقسومة بين دولة الكويت والمملكة العربية السعودية لاسيما في إنتاج وتوليد الطاقة ويخفض تكاليف استيراد كميات الغاز المطلوبة لتغطية الاستهلاك المحلي لا سيما في أوقات الذروة.

وأشارت إلى أن الإنجاز الكبير الذي جاء كمحصلة للتعاون والتفاهم المتبادل مع الشريك في منطقة عمليات الخفجي المشتركة شركة أرامكو لأعمال الخليج أثمر بإنجاز أحد أهم المشاريع الاستراتيجية ذات المردود الاقتصادي والبيئي والذي يواكب الطلب المتنامي محليا وعالميا من الغاز الطبيعي.

وبينت أن هذا التعاون "يشكل إضافة إيجابية في سجل العلاقات الأخوية والتاريخية المضيئة بين كل من دولة الكويت والمملكة العربية السعودية وستكون بعون الله دافعا لمزيد من الإنجازات التي ستعود بالخير والرخاء على البلدين الشقيقين».



ندوة إعادة تدوير النفايات البلاستيكية ومفهوم الاقتصاد التدويري

الأمين العام: البلاستيك يلعب دوراً هاماً في تنمية الاقتصاد العالمي

ذكر الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، السيد علي سبت بن سبت، بأن البلاستيك يلعب دوراً هاماً في تنمية الاقتصاد العالمي، حيث دخلت المنتجات البلاستيكية في شتى مناحي الحياة المعاصرة، وفي كافة القطاعات الصناعية، والطبية، والدوائية، والزراعية، والنقل، وفي تصنيع مستلزمات إنتاج الطاقات المتجددة. وأوضح بأنه على الرغم من مميزات، وفوائد البلاستيك إلا أن عدم استغلاله بالشكل الأمثل أدى إلى حدوث مشكلات بيئية خطيرة.



للإطلاع على وقائع الندوة



الاقتصاد الوطني.

تجدر الإشارة إلى أن الندوة تهدف إلى إلقاء الضوء على بعض المشكلات البيئية التي تواجهها الدول العربية بشكل خاص ودول العالم بشكل عام نتيجة التقدم الصناعي، كما تهدف إلى تبادل الخبرات والآراء حول الحلول التقنية المحتملة الممكنة لتلك المشكلات، وطرح الأفكار التي من شأنها المساهمة في تحسين وحماية البيئة من التلوث، فضلاً عن تقييم الفرص الاستثمارية الواعدة في الدول الأعضاء نحو إقامة عدد من الصناعات التي تسهم بشكل مباشر في تنويع اقتصاداتها، وتوفير فرص العمل مباشرة وغير مباشرة .

تضمنت الندوة والتي تولى إدارتها المهندس عماد مكي، المشرف على إدارة الشؤون الفنية بمنظمة أوابك، عرض 6 أوراق علمية من خلال جلستين، الأولى بعنوان مفهوم النفايات البلاستيكية والاقتصاد التدويري،



وتقنيات إعادة التدوير، بينما الجلسة الثانية بعنوان دور البحث والتطوير ومبادرات الدول الأعضاء. وشملت الندوة المحاور الرئيسية التالية: تقنيات إعادة تدوير النفايات البلاستيكية الحديثة، كإعادة التدوير، وإنتاج الطاقة، وابتكار بدائل لبعض المنتجات البلاستيكية مثل البلاستيك القابل للتحلل بيولوجياً. والنفايات البلاستيكية، والآثار البيئية. ومبادرات الدول العربية في مجال إعادة تدوير النفايات البلاستيكية.

جاء ذلك خلال كلمته في افتتاح ندوة أوابك حول (إعادة تدوير النفايات البلاستيكية ومفهوم الاقتصاد التدويري) والتي عقدت يوم الأربعاء 28 يوليو 2021 (عبر تقنية الاتصال المرئي). بمشاركة مجموعة من الخبراء والمختصين من الدول الأعضاء منظمة أوابك، ومن معهد الكويت للأبحاث العلمية، والإتحاد الخليجي للكيمائيات والبتروكيمائيات، ومركز الحد من المخاطر والدراسات والبحوث البيئية بجامعة القاهرة، ومركز تكنولوجيا البلاستيك بجمهورية مصر العربية.

وأضاف الأمين العام، بأنه ولتخفيف الأضرار المحتملة من سوء إدارة النفايات البلاستيكية اتجه العالم إلى تبني مفهوم الاقتصاد التدويري الذي لا ينتج عنه نفايات نهائية إلا بحدود ضيقة جداً، ويضع حسابات العائد الاقتصادي بجانب الفوائد البيئية، وذلك بهدف تحسين كفاءة استخدام الموارد الطبيعية، ودعم الاقتصاد الوطني، وتحقيق التنمية المستدامة. كما أكد على الدور الهام لإقرار التشريعات والقوانين في الدول والتي من شأنها تفعيل منظومة إدارة النفايات البلاستيكية.

وأشار الأمين العام، بأن هناك ضرورة لبذل المزيد من الجهود للحد من انتشار النفايات البلاستيكية نظراً لما تحدثه من أضرار جسيمة على البيئة، والعمل على إيجاد الحلول، والطرق والتقنيات المبتكرة لإعادة تدوير هذه النفايات. مع التأكيد على أهمية الاستفادة من الخبرات والمبادرات المتبعة في العديد من دول العالم، وزيادة مستوى الوعي العام بثقافة وأهمية تقنيات إعادة التدوير ودورها في المحافظة على الموارد الطبيعية ودعم



المبادرات الواعدة التي تتبناها المملكة العربية السعودية في تنفيذ مفهوم الاقتصاد التدويري للنفايات البلاستيكية من خلال التعاون والتخطيط لإنشاء وحدة على النطاق التجاري لتدوير النفايات البلاستيكية بالطرق الكيميائية وتشغيلها بنهاية عام 2022، بين شركة سابك، وإحدى الشركات الهولندية في مجال التدوير الكيميائي. فضلاً عن تعاونها مع كل من شركة بروكتر أند جامبل، ومعهد معهد فراونهوفر، لإنشاء وحدة تجريبية لإعادة تدوير أقتعة الوجه من مادة البولي بروبيلين، وتحويله إلى زيت الانحلال ثم معالجته بواسطة شركة سابك لإنتاج مادة البولي بروبيلين المعاد تدويره.

من جانبها استعرضت السيدة أصيل البسام، أخصائي أبحاث بالاتحاد الخليجي للكيمائيات والبتروكيمائيات (جيبىكا)، موضوع النفايات البلاستيكية في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، والأثر الاجتماعي والاقتصادي للنفايات البلاستيكية، كما أعطت رؤية مستقبلية لفوائد الاقتصاد التدويري للنفايات البلاستيكية.



كما تناول د. أحمد عبد القادر، رئيس مركز تكنولوجيا البلاستيك التابع لوزارة الصناعة في جمهورية مصر العربية، موضوع تأثير مخلفات المُنْتِجات البلاستيكية أحادية الاستخدام على البيئة صحة الإنسان ومجهودات تطوير



من جهته أشار د. ياسر بغدادى، خبير صناعات نפטية بمنظمة أوابك، بأن إنتاج العالم من البلاستيك الحراري بلغ نحو 367 مليون طن سنوياً، وان الإنتاج التراكمي للبلاستيك بلغ نحو 8 مليار طن منذ بدء إنتاجه في عام 1950، ومن المتوقع مضاعفة إنتاج البلاستيك الحراري إلى نحو 580 مليون طن بحلول عام 2050، مقارنة بنحو 290 مليون طن عام 2010.



كما أشار إلى أهم الطرق المستخدمة لإعادة تدوير النفايات البلاستيكية، مثل الطریق الميكانيكية، والطریق الكيميائية، مشيراً إلى أن طرق التدوير الميكانيكي يتم خلالها إنتاج مواد بلاستيكية ذات جودة منخفضة في كثير من الأحوال مما يمثل هدراً للقيمة المضافة. بينما يمكن عن طريق تقنيات إعادة التدوير الكيميائي إنتاج منتجات ذات جودة تماثل تلك التي يمكن الحصول عليها باستخدام المواد الخام الأولية الجديدة، مثل الناftا. كما أشار إلى تبني دول الاتحاد الأوروبي تنفيذ مفهوم منظومة الاقتصاد التدويري للوصول إلى خفض نسب ردم النفايات البلاستيكية إلى الصفر، هذا وقد نجحت في تحقيق هذا الهدف مبكراً كل من التشيك، واسبانيا، وهولندا، والمانيا، بينما تقترب كل من السويد، وفنلندا، والنرويج من تحقيقه.

وأوضح د. ياسر بغدادى، بان حجم النفايات البلاستيكية في الدول العربية يصل إلى أكثر من 20 مليون طن سنوياً وهو ما يعد سوق إقليمية واعدة لبناء وتنمية مشروعات إعادة تدوير النفايات البلاستيكية، كما أشار إلى بعض

مبتكرة ومطورة وحاصلة على عدد من براءات الاختراع في مجال إعادة التدوير الكيميائي للنفايات البلاستيكية لإنتاج الوقود المتجدد المضاهي للديزل، والذي من شأنه أن يعود بشكل مستدام على اقتصاديات دولة الكويت والذي يمكنه أن يكون بوابة للاقتصاد الدائري المتجدد بها .

كما قدم المهندس إبراهيم جيلاني من الشركة

الوطنية الجزائرية لتسويق وتوزيع

المواد البترولية (نفطال)، ورقة

فنية أشار فيها إلى إمكانية

الاستفادة من النفايات

البلاستيكية المتوفرة بكثرة

عن طريق استخدامها بشكل

مبتكر في بناء أرصفة للمشاة،

وتشييد قواعد مواقف السيارات. مما يسهم في خفض استهلاك الموارد الطبيعية من الوقود الأحفوري اللازم لإنتاج البلاستيك بأنواعه ويساعد أيضاً على تطوير الاقتصاد الدائري.

وقد خرجت الندوة بمجموعة من الاستنتاجات والتوصيات من أبرزها:

- التحول نحو مفهوم نظام الاقتصاد التدويري لمعالجة النفايات البلاستيكية، بدلاً من مفهوم الاقتصاد الخطي.
- تفعيل الأنظمة المتطورة لإدارة النفايات البلاستيكية. والاستفادة من الخبرات والمبادرات السابقة في مجال الحد من النفايات التي تتبعها عدد من دول العالم، وتحديد المجالات التي تتطلب زيادة الجهود.
- ضرورة توجيه أنشطة البحث العلمي لإعداد تصميمات أفضل للمنتجات البلاستيكية بهدف زيادة عدد مرات إعادة الاستخدام والتدوير، وزيادة المتانة أو الصلابة.
- الدعوة لإقرار التشريعات والقوانين ذات الصلة بإعادة تدوير النفايات البلاستيكية ووضع أهداف خاصة للتعامل، والتخلص الآمن من النفايات البلاستيكية.
- إنتاج منتجات بلاستيكية ذات خصائص التحلل الذاتي، وغيرها من التدابير الممكنة.
- تشجيع الاستثمار لتنمية مشروعات إعادة تدوير النفايات البلاستيكية، وإنتاج الطاقة منها.
- البحث عن حلول غير تقليدية للاستفادة من النفايات البلاستيكية في مصافي النفط ومجمعات البتروكيماويات.
- تعزيز التوعية المجتمعية بأهمية المساهمة في التخلص الآمن من النفايات البلاستيكية والحد من مخاطرها.

بدائل متعددة الاستخدام وصديقة للبيئة، مع الإشارة إلى أهمية دراسة دورة الحياة لتلك البدائل. وعرض أهم التحديات أمام صناعة إعادة التدوير كأحد وسائل التخلص من المخلفات البلاستيكية وسبل تعزيز هذا النهج مع عرض لبعض ما يتم من أنشطة على المستوى الدولي للحد من استخدام المنتجات البلاستيكية أحادية الاستخدام وما آلت إليه تلك الجهود.

من جانبها أشارت أ.د. فاطمة

عاشور، مديرة مركز الحد من

المخاطر والدراسات والبحوث

البيئية بجامعة القاهرة، إلى

المخاطر البيئية الناتجة عن

إلقاء المخلفات البلاستيكية دون

معالجة، وأهمية التخلص منها بشكل

سليم وإعادة تدويرها لتعزيز الاستفادة

منها.. وأشارت إلى مبادرة جمهورية مصر العربية لتحقيق ذلك من خلال قيام وزارة البيئة المصرية بعدد من الأنشطة تمثلت في توقيع اتفاقية « شركاء العمل البيئي » مثلاً في تحالف 8 من كبرى الشركات العاملة في عدد من المنتجات التي تستخدم العبوات البلاستيكية أحادية الاستخدام طواعية لدعم العمل البيئي بالتخلص الآمن من المنتجات البلاستيكية بإعادة التدوير وتحمل مسؤوليتها الممتدة لحماية البيئة وتحقيق التنمية المستدامة.

وأشارت أ.د. فاطمة عاشور إلى عدد من المبادرات

الشبابية للتخلص من النفايات البلاستيكية مثل مبادرة « NileVery »، التي تهدف على تنظيف نهر النيل من

المخلفات الصلبة وناقذ مياهه من التلوث. وأوضحت في

ختام ورقتها إلى أنه يجب ان تسعى الدول العربية إلى إرساء

ثقافة أن العمل البيئي هو عمل تشاركي بين الجميع على

حد سواء، يشمل تضافر جهود الإعلام والقطاع الخاص

وتوفير فرص عمل في هذا القطاع الواعد، للحفاظ على

الموارد الطبيعية والعمل على تحقيق الاستخدام الأمثل

منها دون إهدار أو استنزاف لها لأنها حق للأجيال القادمة.

واستعرض د. سلطان السالم،

الباحث العلمي بمعهد الكويت

للأبحاث العلمية، أهم المشاريع

التي تنفذها دولة الكويت

والممولة من عدد من شركاء

النجاح لمعهد الكويت للأبحاث

العلمية والتي انتهت بنتائج فنية

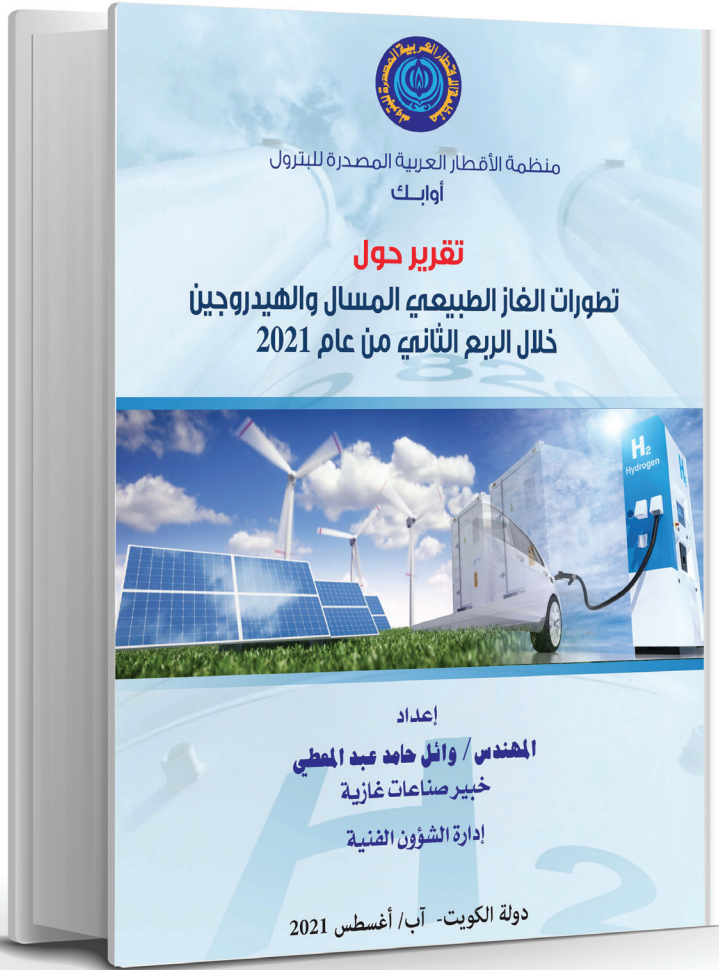
ذات قيمة سوقية عالية تعني بتقنيات





تقرير تطورات الغاز الطبيعي المسال والهيدروجين خلال الربع الثاني من عام 2021

الدول العربية تعزز صادراتها في السوق العالمي خلال الربع الثاني من 2021



أصدرت الأمانة العامة

لمنظمة الأقطار العربية

المصدرة للبترول (أوابك)

التقرير الدوري عن تطورات

الغاز الطبيعي المسال

والهيدروجين والذي يغطي

الربع الثاني من عام 2021.



باركود التقرير

والذي سجل 8.9% على أساس سنوي. وقد جاء هذا الرقم القياسي الجديد بفضل تنامي الصادرات من دولة قطر والجمهورية الجزائرية، وجمهورية مصر العربية، مع استمرار تشغيل محطات الإسالة في كل من دولة الإمارات العربية المتحدة، وسلطنة عمان بكامل طاقتها الإنتاجية. كما أشار التقرير إلى أن الدول العربية قد استحوذت مجتمعة على حصة سوقية عالمية بلغت نحو 30%. حيث بلغ إجمالي صادرات دولة قطر نحو 19.6 مليون طن بنسبة نمو على أساس سنوي 3.7%، بينما بلغت صادرات الجمهورية الجزائرية إلى 3.1 مليون طن بنسبة نمو على

ووفقا للتقرير الذي أعده المهندس/وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية في إدارة الشؤون الفنية بمنظمة «أوابك»، فقد حافظت الدول العربية على مستويات مرتفعة من صادرات الغاز الطبيعي المسال خلال الربع الثاني من عام 2021، بعد الأداء الاستثنائي الذي شهده الربع الأول، حيث بلغ إجمالي صادراتها نحو 28.3 مليون طن مقابل 25.3 مليون طن خلال الربع المماثل من عام 2020 بنسبة نمو على أساس سنوي بلغت حوالي 11.9%، أي أعلى من معدل نمو التجارة العالمية البالغ 11.7%، وأعلى أيضا من معدل نمو الربع الأول

موجة التأجيل تطال العديد من المشاريع الجديدة

أما من جانب الاستثمارات، فقد أوضح التقرير أنه مع دخول الربع الثاني من عام 2021، بدأت موجة تأجيل الاستثمارات تطال عدد كبير من مشاريع الإسالة المقترحة في عدة دول، حيث تم تأجيل اتخاذ قرار الاستثمار النهائي في خمسة مشاريع (بطاقة إجمالية 45 مليون طن/السنة) من أصل 14 مشروعاً موضوعاً على قائمة الاستثمار، بواقع مشروعين إسالة في الولايات المتحدة، ومشروع واحد في كل من روسيا، وموزمبيق وبابوا غينيا الجديدة.

تطورات الهيدروجين.. استمرار الزخم الدولي

كما تناول التقرير أبرز التطورات العالمية في مجال الهيدروجين، حيث أشار إلى ارتفاع عدد الدول التي تعمل على إعداد/أعدت خطط واستراتيجيات وطنية للهيدروجين إلى 31 دولة بنهاية الربع الثاني من 2021، بينما بلغ إجمالي عدد المشاريع/الخطط المعلنة لإنتاج واستغلال الهيدروجين نحو 359 مشروعاً موزعة تقريباً في كل مناطق العالم. وتعكس تلك الخطط/المشاريع المعلنة، حجم الزخم والاهتمام الدولي من قبل الحكومات والشركات والمؤسسات الدولية للاستثمار في الهيدروجين.

نشاط ملحوظ لتعزيز التعاون والشراكة الدولية

في مجال الهيدروجين في الدول العربية

على الصعيد العربي أشار التقرير إلى ارتفاع عدد الدول العربية المهتمة بالاستثمار في مشاريع إنتاج الهيدروجين إلى سبع دول لتشمل القائمة كل من الإمارات، والجزائر، والسعودية، والعراق، ومصر، وعمان، والمغرب. وقد شهد الربع الثاني من عام 2021، نشاطاً ملحوظاً من جانب الدول العربية في سبيل تعزيز التعاون والشراكة الدولية في مجال الهيدروجين والسعي نحو تنفيذ مشاريع عملاقة. وفي ضوء تلك التطورات المتسارعة، ارتفع عدد مشاريع إنتاج واستخدام الهيدروجين المخططة في الدول العربية إلى 20 مشروعاً، غالبيتها لإنتاج الهيدروجين الأخضر والأمونيا الخضراء بإجمالي 12 مشروع، بينما خصص 6 مشاريع لإنتاج الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، و2 مشروع لاستخدام الهيدروجين كوقود في المركبات العاملة بخلايا الوقود.

وتؤكد الأمانة العامة على أهمية الدور المستقبلي لصناعة الغاز والهيدروجين في مجال الطاقة النظيفة، والدعوة للاهتمام بهذا الجانب وتخصيص الاستثمارات اللازمة بغية تحقيق مستقبل للطاقة المستدامة.

أساس سنوي 6.9%. وصدرت سلطنة عمان نحو 2.6 مليون طن بنسبة نمو على أساس سنوي 23.8%، بينما ارتفعت الصادرات في دولة الإمارات العربية المتحدة إلى 1.6 مليون طن، بنسبة نمو على أساس سنوي 14.3%. بينما جاء النمو الأكبر في صادرات الدول العربية من جمهورية مصر العربية التي قامت بتصدير نحو 1.4 مليون طن، علماً بأنه خلال نفس الفترة من العام السابق 2020 لم تقم مصر بتصدير أية شحنات بسبب تهاوي الأسعار الفورية في الأسواق العالمية.

السوق العالمي للغاز الطبيعي المسال يسترد

عافيته بقوة خلال الربع الثاني من عام 2021

من جهة أخرى أوضح التقرير أن إجمالي صادرات الغاز الطبيعي المسال في السوق العالمي قد بلغ خلال الربع الثاني من عام 2021 حوالي 94.8 مليون طن، مقارنة بنحو 84.9 مليون طن خلال الربع المماثل من عام 2020، أي بمعدل نمو على أساس سنوي حوالي 11.7%، وهو يعد معدل مرتفع، ويعطي إشارة واضحة باستعادة السوق العالمي عافيته بقوة خلال الربع الثاني مقارنة بالربع السابق له، وتعويض الفترات السابقة التي شهدت تراجعاً في حجم الصادرات بسبب انتشار جائحة فيروس كورونا (كوفيد-19) التي كان لها تداعيات سلبية على النشاط الاقتصادي العالمي.

استمرار انتعاش الطلب العالمي على الغاز

الطبيعي المسال

أما من جانب تطور الطلب في الأسواق العالمية خلال الربع الثاني من عام 2021، فقد أشار التقرير إلى استمرار انتعاش الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال، حيث بلغ إجمالي الواردات 93.9 مليون طن مقارنة بنحو 84.9 مليون طن خلال الربع المماثل من عام 2020، أي بمعدل نمو على أساس سنوي 10.6%. لكن بالمقارنة مع الربع السابق (الربع الأول من عام 2021)، فقد تراجعت الواردات بنسبة 3.7% وذلك بعد انتهاء ذروة الطلب المعتادة في فصل الشتاء. ولعل السمة الأساسية للسوق العالمي ككل خلال الربع الثاني من عام 2021 هو استمرار ديناميكية تجارة الغاز الطبيعي المسال، ففي الوقت الذي ارتفع فيه الطلب في الأسواق الآسيوية وتوجه غالبية الشحنات إليها لتلبية الطلب، تراجعت فيه الإمدادات إلى السوق الأوروبي في خطوة لإعادة التوازن على خريطة التجارة العالمية بين العرض والطلب، وإن جاء ذلك على حساب الأسعار التي ارتفعت إلى مستويات قياسية على غير المعتاد في تلك الفترة من العام.



@OAPECT

أوابك تويتر



الجمهورية العربية السورية
وزارة النفط والثروة المعدنية



بعث الأمين العام لمنظمة أوابك، السيد/علي سبت بن سبت، برقية تهنئة إلى معالي المهندس بسام طعمة، وزير النفط والثروة المعدنية في الجمهورية العربية السورية، بمناسبة التجديد له في منصبه، متمنياً لمعاليه المزيد من التقدم والتوفيق.



بعث الأمين العام لمنظمة أوابك، السيد علي سبت بن سبت، برقية إلى سعادة د. ميلود مجلد، ممثل الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية في المكتب التنفيذي للمنظمة، أعرب خلالها عن بالغ التعازي وصادق المواساة إلى الشعب الجزائري في ضحايا الحرائق التي اندلعت في عدة ولايات جزائرية، سائلاً الله تعالى أن يمن بالشفاء العاجل على المصابين وأن يتغمد المتوفين بواسع رحمته.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

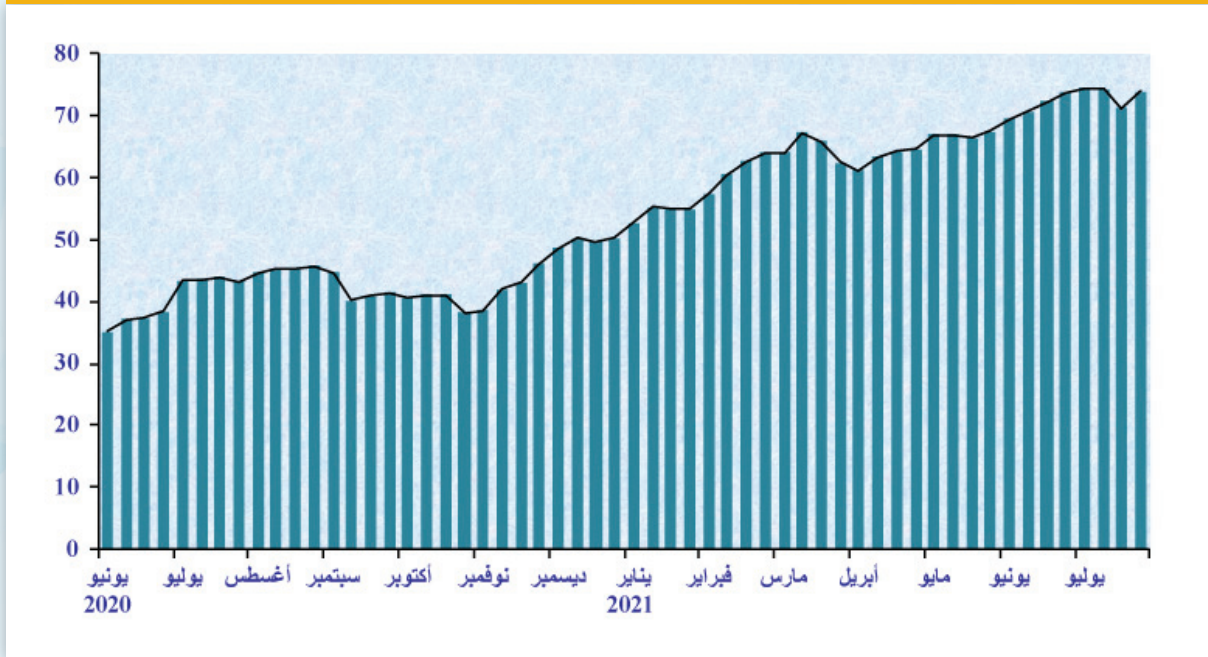
التطورات البترولية في الأسواق العالمية*

أولاً: أسواق النفط العالمية

1- أسعار النفط

- تشير أحدث تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر يوليو 2021 إلى 73.53 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 2.3% مقارنة بالشهر السابق. كما تشير توقعات المنظمة إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2021 إلى 65.49 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 57.9% مقارنة بعام 2020. يذكر أن معدل أسعار سلة خامات أوبك قد ارتفع خلال شهر يونيو 2021 بنسبة 7.4% (5 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 71.9 دولار للبرميل وهو أعلى متوسط شهري له منذ شهر أكتوبر 2018. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى ارتفاع أسواق العقود الآجلة، وتعزيز سوق النفط الخام العالمي وسط ارتفاع طلب مصافي التكرير على النفط الخام وتوقع حدوث مزيد من التحسينات في الطلب في قطاع النقل خلال موسم القيادة الصيفي، مع قيام الدول بتخفيف القيود على الحركة.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2020-2021 (دولار / برميل)



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

2- الطلب والعرض

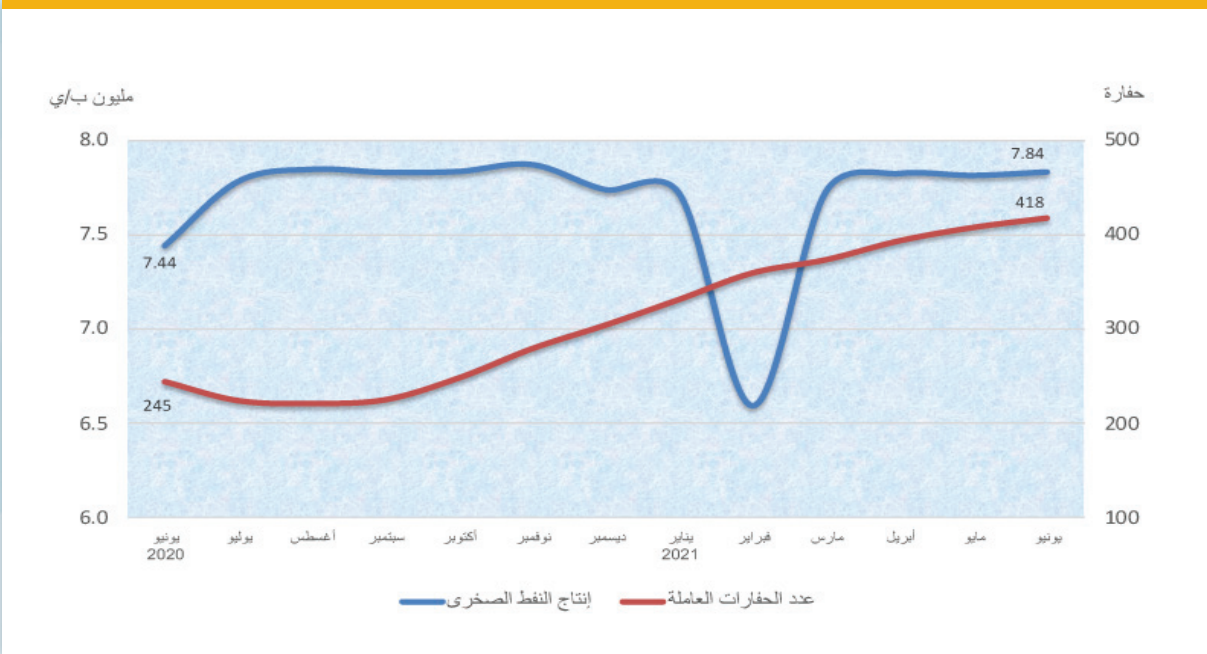
- تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2021 ليصل إلى نحو 95.3 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة تبلغ 2.7% مقارنة بمستويات الربع السابق. حيث ارتفع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 4.8% ليصل إلى نحو 44.6 مليون برميل/يوم، كما ارتفع طلب باقي دول العالم بنسبة 1% ليصل إلى نحو 50.7 مليون برميل/يوم.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2021 ليصل إلى نحو 98.2 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع ارتفاع طلب مجموعة دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى نحو 45.6 مليون برميل/يوم، كما يتوقع ارتفاع طلب باقي دول العالم إلى نحو 52.6 مليون برميل/يوم.

- تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يونيو 2021 بنحو 814 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 95.1 مليون ب/ي. فقد ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.4% ليصل إلى نحو 63.9 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 1.9% لتصل إلى نحو 31.2 مليون ب/ي.
- أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد ارتفعت خلال شهر يونيو 2021 بنحو 542 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 37 مليون ب/ي. فقد ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 0.1% لتصل إلى نحو 15.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 2.5% لتصل إلى نحو 21.9 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يونيو 2021 بمقدار 18 ألف برميل/يوم فقط مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.836 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه خلال شهري يوليو وأغسطس 2021 ليصل إلى 7.907 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 10 حفارات خلال شهر يونيو 2021 ليلبلغ 418 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

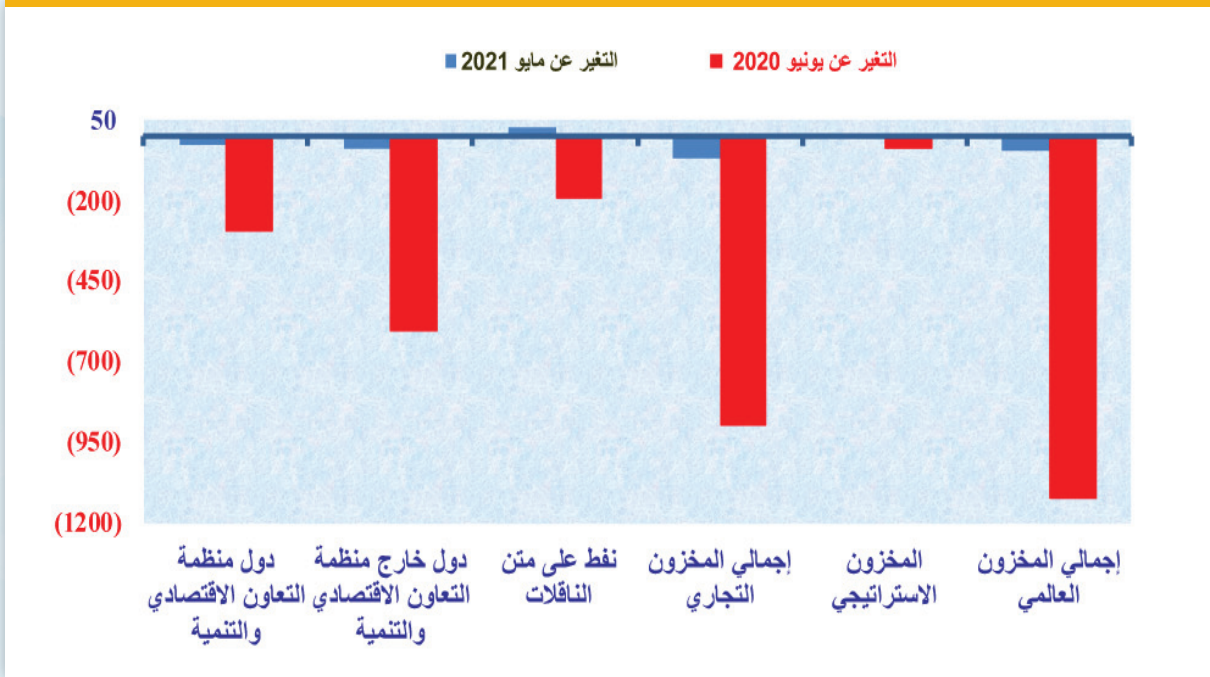


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions July 2021

3- المخزونات النفطية

- انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر يونيو 2021 بمقدار 27 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2918 مليون برميل، كما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1831 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يونيو 2021 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, September 2020 and July 2021.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة النفطية

- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يونيو 2021 بنسبة 12.3% لتصل إلى حوالي 6.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 28% لتبلغ حوالي 3.5 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر يونيو 2021 بنسبة 2% لتصل إلى حوالي 2.7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 0.7% لتبلغ حوالي 5.4 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 2021 إلى 3.26 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر مايو 2021 بمقدار 0.59 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.33 دولار لكل مليون (و ح ب). وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.41 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.81 دولار لكل مليون (و ح ب). كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.40 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.35 دولار لكل مليون (و ح ب).

2- الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 2.815 مليون طن خلال شهر مايو 2021، مستأثرة بحصة 18.3% من الإجمالي.



ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2020 - 2021
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2020 -2021
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2021	2020	
January	54.4	65.1	يناير
February	60.1	55.5	فبراير
March	64.6	33.9	مارس
April	63.2	17.7	أبريل
May	66.9	25.2	مايو
June	71.9	37.1	يونيو
July	74.8	43.4	يوليو
August *	72.0	45.2	أغسطس *
September		41.5	سبتمبر
October		40.1	أكتوبر
November		42.6	نوفمبر
December		49.2	ديسمبر
First Quarter	60.0	51.5	الربع الأول
Second Quarter	67.3	26.6	الربع الثاني
Third Quarter		43.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		44.0	الربع الرابع
Annual Average*	63.9	41.5	المتوسط السنوي*

* Estimation 2021.

*تقديرات 2021

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan.2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Gabonese crude. As of July 2016 the basket price includes the Indonesian crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude "Qatar Marine". As of March 2020 The basket price excludes the Ecuadorean crude «Oriente».

Sources: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* ، 2020 - 2021
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2020 -2021
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2021	2020	الأسبوع Week	الشهر Month	2021	2020	الأسبوع Week	الشهر Month
74.3	43.4	1	يوليو July	52.7	68.9	1	يناير January
74.2	43.5	2		55.2	65.6	2	
71.2	43.9	3		54.9	64.4	3	
73.9	43.2	4		54.8	60.3	4	
	44.7	1	أغسطس August	57.4	55.2	1	فبراير February
	45.1	2		60.3	55.3	2	
	45.1	3		62.6	57.9	3	
	45.7	4		63.9	53.6	4	
	44.7	1	سبتمبر September	63.9	51.3	1	مارس March
	40.2	2		67.1	34.7	2	
	40.9	3		65.8	28.7	3	
	41.5	4		62.3	25.7	4	
	40.5	1	أكتوبر October	61.2	22.3	1	أبريل April
	41.0	2		63.3	18.9	2	
	41.1	3		64.2	14.1	3	
	38.2	4		64.6	14.9	4	
	38.5	1	نوفمبر November	66.8	21.5	1	مايو May
	42.0	2		66.8	24.1	2	
	43.1	3		66.3	28.6	3	
	46.1	4		67.5	29.1	4	
	48.5	1	ديسمبر December	69.4	35.2	1	يونيو June
	50.2	2		70.7	37.0	2	
	49.6	3		72.2	37.3	3	
	50.2	4		73.6	38.4	4	

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

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2019-2021
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2019-2021
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	موربان 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 2019	57.0	65.2	64.2	63.5	63.8	64.7	64.3	63.6	64.5	65.0	64.0	متوسط عام 2019
Average 2020	48.6	51.4	51.3	51.9	51.0	54.1	52.5	52.7	53.4	53.0	41.5	متوسط عام 2020
January 2020	57.6	67.2	63.4	64.1	63.6	66.1	65.4	64.1	65.3	66.6	65.1	يناير 2020
February	50.6	56.0	55.5	54.3	54.7	57.1	55.9	54.8	57.9	56.8	55.5	فبراير
March	29.9	36.0	31.7	33.8							33.9	مارس
April	16.5	17.5	18.8	21.3	14.6	23.9	17.2	16.8	17.1	18.3	17.7	أبريل
May	28.6	23.5	28.8	30.4	24.6	28.2	24.5	24.7	26.3	25.0	25.2	مايو
June	38.3	36.2	40.1	40.7	38.7	39.3	35.6	37.2	40.5	36.1	37.1	يونيو
July	40.8	44.1	43.3	43.2	42.2	43.7	43.3	44.6	44.1	43.5	43.4	يوليو
August	42.4	45.4	44.8	43.9	43.7	45.5	45.1	46.1	45.6	45.3	45.2	أغسطس
September	39.6	42.1	40.6	41.5	39.2	41.9	42.1	42.1	41.0	42.1	41.5	سبتمبر
October	39.5	40.1	40.0	40.7	37.7	41.1	40.4	40.6	39.8	40.3	40.1	أكتوبر
November	41.5	43.0	42.5	43.3	40.2	43.1	43.0	43.1	42.6	43.0	42.6	نوفمبر
December	47.1	49.2	49.7	49.8	48.1	49.5	49.4	50.0	50.0	49.2	49.2	ديسمبر
January 2021	52.1	55.0	54.7	54.8	53.1	54.9	54.8	54.7	55.1	54.8	54.4	يناير 2021
February	59.1	61.6	62.2	60.8	60.8	61.0	61.3	61.4	62.4	61.5	61.1	فبراير
March	62.4	65.1	65.6	64.4	63.6	64.3	64.9	65.2	65.8	65.2	64.6	مارس
April	61.7	63.8	64.5	62.9	62.1	63.4	63.8	63.5	64.0	64.1	63.2	أبريل
May	65.2	67.4	68.5	66.4	66.2	66.8	67.5	67.0	67.8	67.7	66.9	مايو
June	71.4	72.6	73.0	71.5	71.0	72.3	72.5	71.8	72.3	72.8	71.9	يونيو

* OPEC didn't release detailed data for its basket prices during March 2020.

* تم تصدّر أوبك بيانات تفصيلية لأسعار سلة الخامات خلال شهر مارس 2020

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2019-2021
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2019 -2021
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2019	Singapore	57.3	77.8	72.5	سنغافورة	متوسط عام 2019
	Rotterdam	60.2	79.5	79.6	روتردام	
	Mediterranean	63.4	79.1	71.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	74.6	79.7	الخليج الامريكي	
Average 2020	Singapore	39.6	49.2	46.6	سنغافورة	متوسط عام 2020
	Rotterdam	40.9	49.2	51.3	روتردام	
	Mediterranean	43.6	48.6	45.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.7	44.9	51.9	الخليج الامريكي	
Jun. -20	Singapore	36.0	46.4	45.2	سنغافورة	يونيو 2020
	Rotterdam	35.9	44.6	49.8	روتردام	
	Mediterranean	38.4	44.8	43.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.8	39.8	50.4	الخليج الامريكي	
July-20	Singapore	38.4	50.0	46.6	سنغافورة	يوليو 2020
	Rotterdam	39.1	49.5	54.1	روتردام	
	Mediterranean	41.7	49.7	46.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	37.0	44.3	52.5	الخليج الامريكي	
Aug.-20	Singapore	41.2	49.3	48.2	سنغافورة	أغسطس 2020
	Rotterdam	41.2	49.7	53.4	روتردام	
	Mediterranean	43.7	49.5	48.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	40.1	44.4	54.1	الخليج الامريكي	
Sep.-20	Singapore	38.7	44.1	47.3	سنغافورة	سبتمبر 2020
	Rotterdam	38.2	43.4	51.4	روتردام	
	Mediterranean	40.6	43.1	47.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	36.0	40.9	52.1	الخليج الامريكي	
Oct.-20	Singapore	43.3	43.8	46.0	سنغافورة	أكتوبر 2020
	Rotterdam	40.6	44.2	50.2	روتردام	
	Mediterranean	43.3	44.4	45.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	37.4	42.9	51.4	الخليج الامريكي	
Nov.-20	Singapore	47.0	47.4	46.7	سنغافورة	نوفمبر 2020
	Rotterdam	44.5	47.5	49.9	روتردام	
	Mediterranean	46.2	47.4	45.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	39.8	46.0	50.3	الخليج الامريكي	
Dec.-20	Singapore	54.4	55.2	53.4	سنغافورة	ديسمبر 2020
	Rotterdam	50.0	55.2	55.6	روتردام	
	Mediterranean	50.8	55.3	51.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.7	54.2	58.3	الخليج الامريكي	
Jan.-21	Singapore	58.8	59.8	60.0	سنغافورة	يناير 2021
	Rotterdam	55.5	60.1	63.1	روتردام	
	Mediterranean	56.5	59.9	58.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	48.0	58.2	66.3	الخليج الامريكي	
Feb.-21	Singapore	66.5	67.7	67.8	سنغافورة	فبراير 2021
	Rotterdam	63.4	67.9	70.7	روتردام	
	Mediterranean	64.6	67.1	66.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.9	64.8	75.4	الخليج الامريكي	
Mar.-21	Singapore	68.4	69.5	73.4	سنغافورة	مارس 2021
	Rotterdam	66.2	69.9	76.8	روتردام	
	Mediterranean	67.5	69.4	73.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.4	66.9	86.3	الخليج الامريكي	
Apr.-21	Singapore	67.4	68.7	73.9	سنغافورة	أبريل 2021
	Rotterdam	63.8	69.6	79.8	روتردام	
	Mediterranean	65.3	68.9	74.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.0	66.0	87.1	الخليج الامريكي	
May-21	Singapore	71.9	73.7	76.1	سنغافورة	مايو 2021
	Rotterdam	65.0	74.5	83.1	روتردام	
	Mediterranean	66.2	73.8	77.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.6	70.9	91.3	الخليج الامريكي	
Jun.-21	Singapore	76.6	78.5	80.3	سنغافورة	يونيو 2021
	Rotterdam	68.8	79.3	86.7	روتردام	
	Mediterranean	70.0	78.8	81.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.6	74.4	95.3	الخليج الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2019 - 2021
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2019 - 2021
(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 2019	117	35	66	متوسط عام 2019
Average 2020	88	40	60	متوسط عام 2020
June 2020	63	30	52	يونيو 2020
July	63	25	40	يوليو
August	60	23	33	أغسطس
September	57	21	30	سبتمبر
October	60	18	28	أكتوبر
November	62	17	26	نوفمبر
December	60	20	35	ديسمبر
January 2021	72	24	35	يناير 2021
February	98	22	32	فبراير
March	124	21	30	مارس
April	86	22	33	أبريل
May	87	22	34	مايو
June	91	21	32	يونيو

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

* حجم الناقلية يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلية يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلية يتراوح ما بين 80 الى 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، 2019 - 2021
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2019 - 2021
(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 2019	176	166	124	متوسط عام 2019
Average 2020	156	147	122	متوسط عام 2020
June 2020	124	114	82	يونيو 2020
July	94	84	62	يوليو
Aug.	93	83	84	أغسطس
September	135	125	72	سبتمبر
October	74	72	67	أكتوبر
November	83	77	73	نوفمبر
December	103	91	100	ديسمبر
January 2021	138	121	81	يناير 2021
February	173	163	81	فبراير
March	150	141	111	مارس
April	157	147	119	أبريل
May	159	149	93	مايو
June	140	130	89	يونيو

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2019 - 2021
Table -7 : World Oil Demand 2019 - 2021
(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	2021			2020					2019	
	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	المعدل Average	
Arab Countries	6.9	6.6	6.7	6.5	6.5	6.7	6.1	6.6	6.9	الدول العربية
OAPEC	5.8	5.5	5.6	5.4	5.4	5.6	5.1	5.5	5.8	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.5	44.5	42.6	42.1	43.0	42.3	37.6	45.4	47.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.7	24.6	23.1	22.6	23.2	22.7	20.0	24.4	25.7	الأمريكتين
Europe	13.6	12.8	11.9	12.4	12.5	12.9	11.0	13.3	14.3	أوروبا
Asia Pacific	7.2	7.2	7.6	7.1	7.3	6.7	6.5	7.8	7.8	آسيا الهاديء
Non-OECD	52.7	50.7	50.2	48.6	51.3	49.1	45.7	48.1	52.3	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	21.7	21.2	21.3	20.2	21.1	20.1	18.5	21.0	22.2	الشرق الأوسط ودول أسبوية أخرى
Africa	4.2	4.0	4.4	4.1	4.3	3.9	3.8	4.4	4.4	افريقيا
Latin America	6.5	6.2	6.2	6.0	6.1	6.2	5.6	6.1	6.6	أمريكا اللاتينية
China	14.9	14.3	13.0	13.2	14.3	13.9	13.3	11.3	13.5	الصين
Eurasia	4.7	4.6	4.8	4.4	4.8	4.4	4.0	4.5	4.9	أور وآسيا
Other Europe	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	98.2	95.3	92.8	90.6	94.3	91.4	83.3	93.5	100.0	العالم

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 2019 - 2021
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2019-2021
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	2021		2020				2019		
	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	
Arab Countries	24.6	24.6	25.1	24.7	23.6	24.9	27.2	27.8	الدول العربية
OAPEC	23.7	23.5	23.9	23.6	22.5	23.8	25.9	26.5	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC	30.7	30.3	30.7	30.0	28.9	30.6	33.3	34.6	الأوبك
Crude Oil	25.5	25.1	25.6	24.9	23.9	25.6	28.3	29.3	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	سوائل الغاز الطبيعي وبنفط غير تقليدية
OECD	29.0	28.6	29.2	29.1	28.4	28.0	31.2	30.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.8	24.1	24.7	24.7	24.1	23.6	26.6	25.8	الأمريكتين
Europe	3.6	4.0	3.9	3.9	3.8	3.9	4.1	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	آسيا الهاديء
Non-OECD	31.8	31.6	31.7	31.1	30.9	31.2	33.5	33.2	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.6	6.7	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	أفريقيا
Latin America	6.0	5.9	6.1	5.9	6.1	5.8	6.4	6.1	أمريكا اللاتينية
China	4.3	4.3	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	الصين
Eurasia	13.7	13.4	13.5	13.2	12.7	13.3	14.8	14.7	أور وآسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.3	2.3	2.1	2.2	2.2	1.9	2.2	2.3	عوائد التكرير
World	93.8	92.7	93.6	92.2	90.4	91.7	100.1	100.0	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر مايو 2021

Table - 9 : Global Oil Inventories, May 2021

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

	التغير عن يونيو 2020 Change from Jun- 2020	يونيو 2020 Jun- 20	التغير عن مايو 2021 Change from May 2021	مايو 2021 May 21	يونيو 2021 Jun- 21	
Americas	(164)	1711	(24)	1571	1547	الأمريكتين:
Crude	(68)	693	(32)	657	625	نفط خام
Products	(96)	1018	8	914	922	منتجات نفطية
Europe	(90)	1098	(1)	1009	1008	أوروبا :
Crude	(33)	376	1	342	343	نفط خام
Products	(57)	722	(2)	667	665	منتجات نفطية
Asia Pacific	(39)	402	(2)	365	363	آسيا الهادئ:
Crude	(29)	159	(1)	131	130	نفط خام
Products	(10)	243	(1)	234	233	منتجات نفطية
OECD ¹	(293)	3211	(27)	2945	2918	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(130)	1228	(32)	1130	1098	نفط خام
Products	(163)	1983	5	1815	1820	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	(600)	3582	(39)	3021	2982	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(192)	1476	29	1255	1284	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(893)	6793	(67)	5967	5900	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(35)	1866	(6)	1837	1831	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(1119)	10135	(43)	9059	9016	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

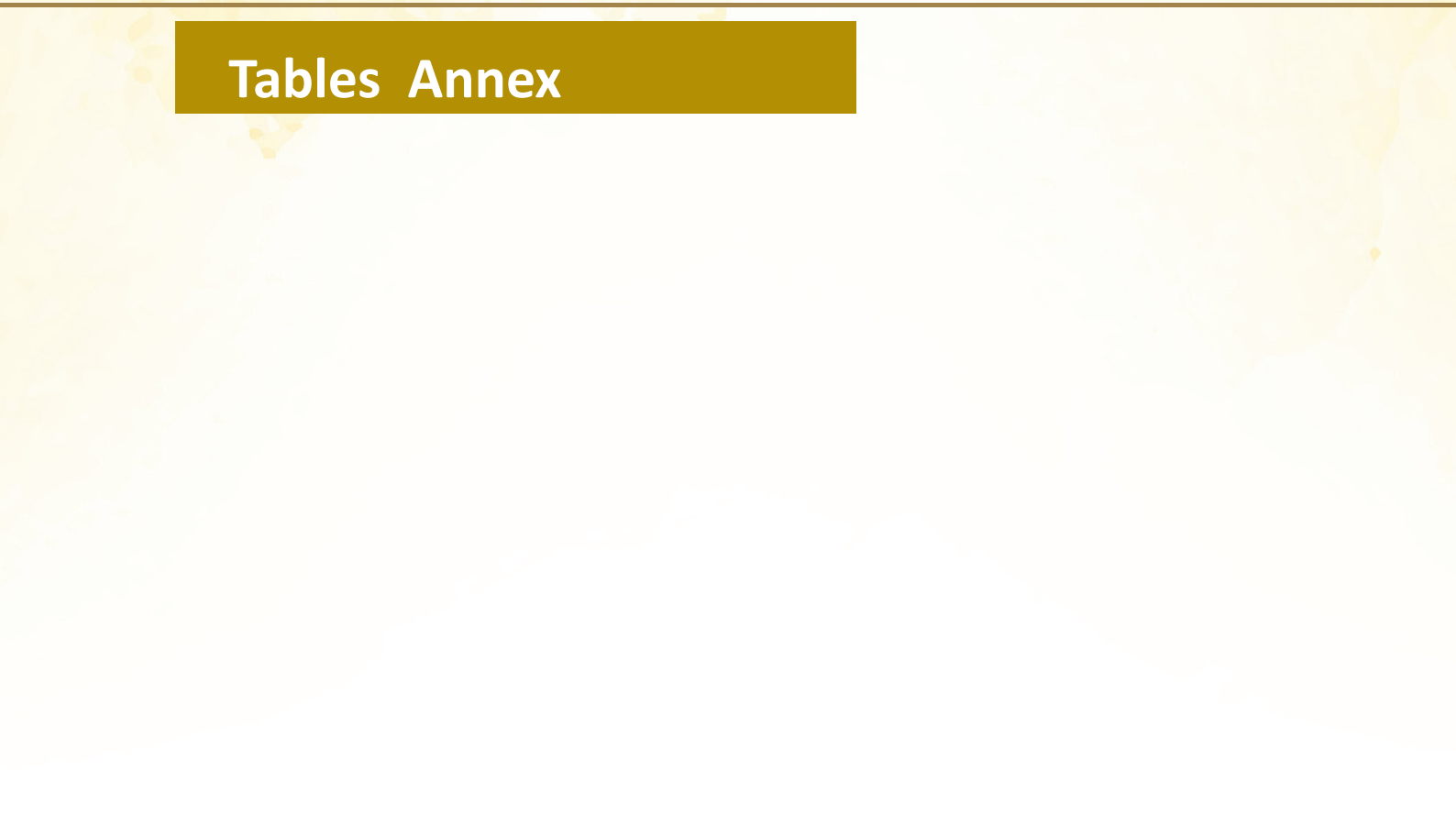
** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Source: Oil Market Intelligence, September 2020 & July 2021

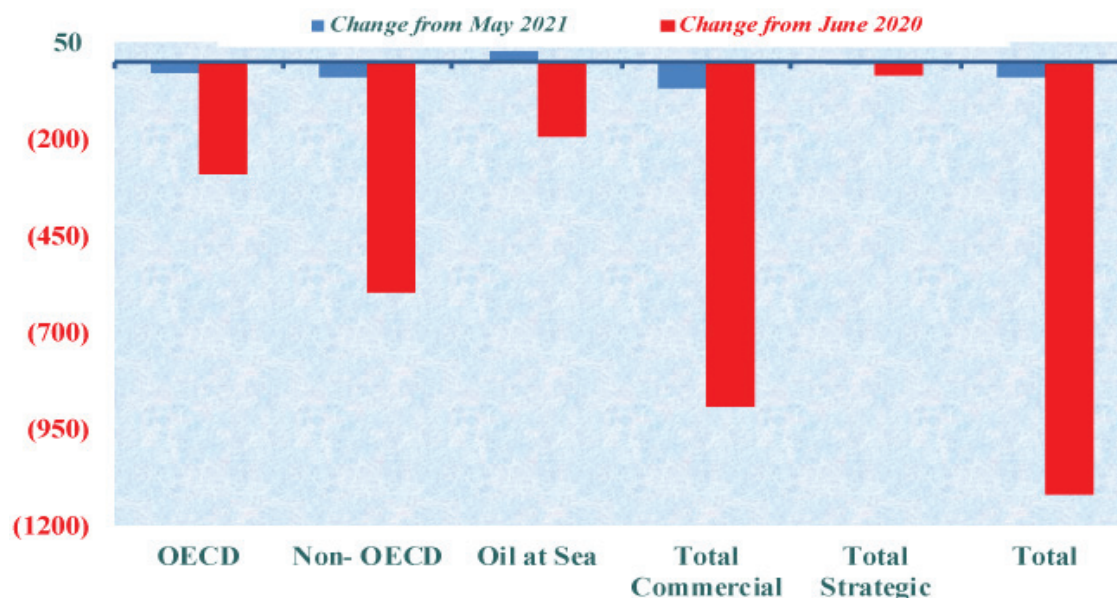
Oil Market Intelligence, September 2020 & July 2021 المصدر



Tables Annex



Change in Global Inventories at the End of June 2021 (million bbl)



Source: Oil Market intelligence, September 2020 and July 2021.

4. Oil Trade

- US crude oil imports in June 2021, increased by 12.3% from the previous month level to reach about 6.7 million b/d, and US crude oil exports increased by 28% to reach about 3.5 million b/d.
- US petroleum products imports in June 2021 decreased by 2% from the previous month level to reach about 2.7 million b/d, whereas US petroleum products exports increased by 0.7% to reach about 5.4 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub increased in June 2021 to reach \$3.26/million BTU.
- The price of Japanese LNG imports in May 2021 increased by \$0.59/m BTU to reach \$8.33/m BTU, the price of Korean LNG imports increased by \$0.41/m BTU to reach \$7.81/m BTU, and the price of Chinese LNG imports increased by \$0.40/m BTU to reach \$7.35/m BTU.

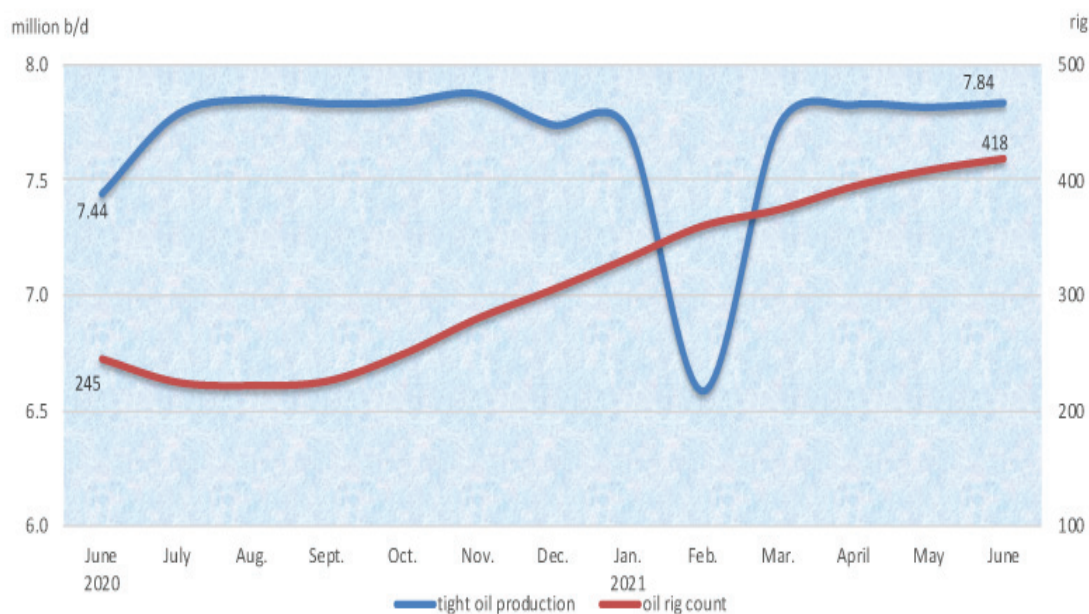
2. Exports

- Arab LNG exports to China, Japan and South Korea were about 2.815 million tons in May 2021 (a share of 18.3% of total imports).



- Projections indicate that world oil demand is expected to increase in Q3 2021 to reach 98.2 million b/d. As Demand in OECD countries is expected to increase to reach 45.6 million b/d. And demand in Non-OECD countries is expected to increase to reach 52.6 million b/d.
- Primary estimates indicate that world crude oil and NGLs/condensates total supplies in June 2021, increased by 814 thousand b/d or 0.9% comparing with previous month level to reach 95.1 million b/d. Non-OPEC supplies increased by 0.4% to reach 63.9 million b/d, and OPEC supplies increased by 1.9% to reach 31.2 million b/d.
- OPEC+ crude oil total supplies in June 2021, is increased by 542 thousand b/d, or 1.5% comparing with previous month level to reach 37 million b/d. Non-OPEC supplies, which are members in OPEC+, increased by 0.1% to reach 15.1 million b/d. And OPEC-10 supplies, which are members in OPEC+, increased by 2.5% to reach 21.9 mb/d.
- US tight oil production increased slightly in June 2021 by 18 thousand b/d compared to previous month level to reach 7.836 million b/d. Production is expected to continue rising in July and August 2021 to reach 7.907 million b/d. On other development, US oil rig count increased in June 2021 by 10 rigs, to stand at 418 rigs.

US tight oil production and oil rig count



Source: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions July 2021.

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories in June 2021 decreased by 27 million barrels from the previous month level to reach 2918 million barrels, and strategic inventories decreased by 6 million barrels from the previous month level to reach 1831 million barrels.

Monthly Report on Petroleum Developments in The World Markets *

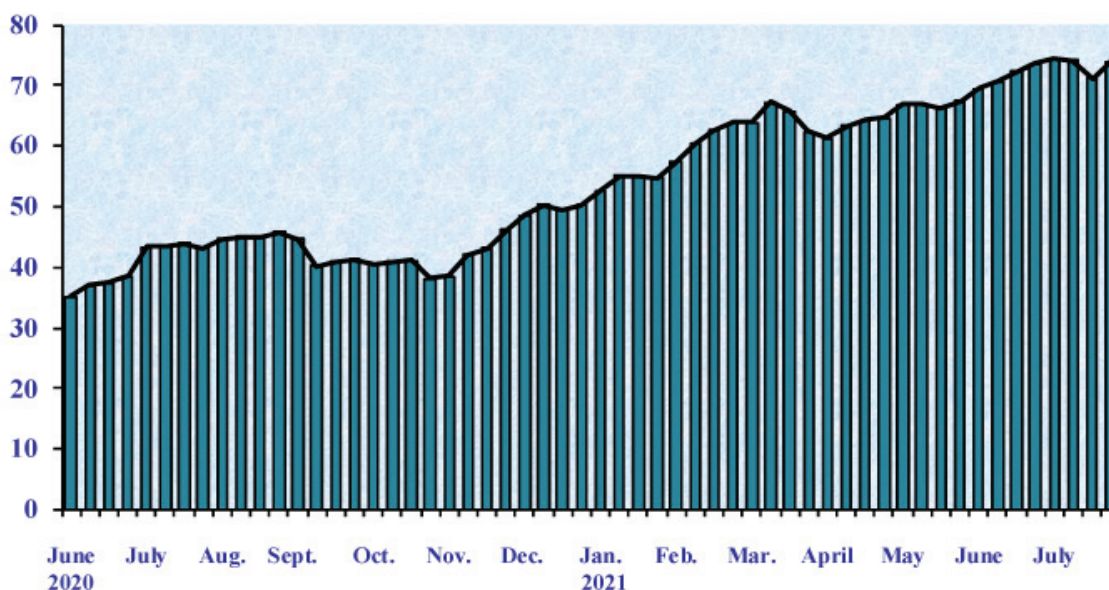
First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC primary estimates indicate that OPEC Reference Basket price increased in July 2021 by 2.3% compared to the previous month, to reach \$73.53/bbl. While annual price of OPEC Basket is expected to increase in 2021 by 57.9% compared to 2020, to reach \$65.49/bbl.

It's worth mentioning that, OPEC Reference Basket increased in June 2021 by 7.4% or \$5/bbl, compared to the previous month, to reach \$71.9/bbl, its highest monthly average since October 2018. This is mainly attributed to rally in the futures markets, as well as a strengthening of the global physical crude market amid higher crude demand from refiners, and the prospect for further improvements in oil demand in the transportation sector during the summer driving season as countries ease mobility restrictions.

Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, 2020-2021 (\$/bbl)



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

2. Supply and Demand

Primary estimates indicate that world oil demand is increased in Q2 2021 by 2.7% compared with previous quarter, to reach 95.3 million b/d. As demand in OECD countries increased by 4.8% to reach 44.6 million b/d. And demand in Non-OECD countries increased by 1% to reach 50.7 million b/d.

* Prepared by the Economics Department.



Monthly Report on Petroleum Developments in The World Markets

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries

OAPEC



www.oapec.org.org



@OAPEC1



OAPEC



@OAPEC1



OAPEC Secretary General, HE Ali Sabt Ben Sabt, sent a cable of congratulations to HE Eng. Bassam Touma on the occasion of renewing his appointment as Syria’s Minister of Oil and Mineral Resources. HE Ben Sabt wished him all success.



OAPEC Secretary General, HE Ali Sabt Ben Sabt, sent a cable of condolences to Algeria’s Representative at OAPEC Executive Bureau, HE Dr Medjelled Miloud, expressing his heartfelt condolences to the Algerian people over the loss of lives and victims of the fire accidents in various parts of Algeria. He wished the injured a speedy recovery and those who lost their lives to rest in peace.

the UAE's exports rose to 1.6 million tons, with an annual growth rate of 14.3%. The largest growth in Arab exports came from Egypt, which exported about 1.4 million tons, noting that during the same period in 2020, Egypt did not export any shipments due to the decline in spot prices in global markets.

- **Global LNG market has been recovering strongly in Q2/2021**

The report also explained that the world's total LNG exports amounted to 94.8 million tons in Q2/2021, compared to about 84.9 million tons during the same quarter of 2020; posting an annual growth rate of 11.7%; a high rate that gives a clear indication of continued recovery of global demand in Q2/2021 compared to Q1/2021. The growth makes up for the previous export decline in past periods due to the outbreak of COVID-19 pandemic that had negative ramifications on global economic activities.

- **Continued global LNG demand recovery**

On the global demand front in Q2/2021, the report pointed out to a continued global LNG demand recovery. Total imports amounted to 93.9 million tons against 84.9 million tons in Q2/2020, at an annual growth rate of 10.6%. However, imports dropped by 3.7% compared to Q1/2021 rates with the end of the usual winter demand peak. The main feature of the global market as a whole in Q2/2021 has been the continued dynamism of the LNG trade. So at the time when Asian markets demand grew attracting most of the shipments to meet their needs, supplies to the EU market have dropped in a step to rebalance supply and demand on the world trade map, even if that was on the expenses of prices which rocketed to record highs in an exceptional way for that time of the year.

- **Postponement wave hit many new projects**

In terms of investment, the report explained that with the entry of the second quarter of 2021, a wave of postponement of investments began affecting a large number of proposed liquefaction projects in several countries.

The final investment decision (FID) has been postponed in five projects (2 in the USA, 1 in Russia, 1 in Mozambique, and 1 in New Guinea Papua) with a total capacity of 45 million tons per year out of 14 projects on the investment list.

- **Hydrogen developments... continued global momentum**

The report also tackled global hydrogen developments. It noted that the number of countries working on/ preparing national plans and strategies for hydrogen increased to 31 by the end of the second quarter of 2021. There is a total of about 359 announced projects and plans on the production and use of hydrogen distributed across the world. These plans and projects reflect the magnitude of the international momentum and interest by governments, companies and international institutions to invest in hydrogen.

- **Remarkable activity to boost cooperation and international partnership on hydrogen in the Arab World**

On the Arab front, the report indicated that the number of Arab countries interested in investing in hydrogen production projects has risen to seven, including the UAE, Algeria, Saudi Arabia, Iraq, Egypt, Oman and Morocco. The second quarter of 2021 witnessed remarkable activity on the part of the Arab countries in order to strengthen international cooperation and partnership in the field of hydrogen and to seek executing giant projects. In light of these accelerating developments, the number of planned hydrogen production and use projects in the Arab countries has risen to 20 (12 projects for the production of green hydrogen and green ammonia; 6 projects for the production of blue hydrogen and blue ammonia and 2 projects for the use of hydrogen as fuel in fuel cell vehicles).

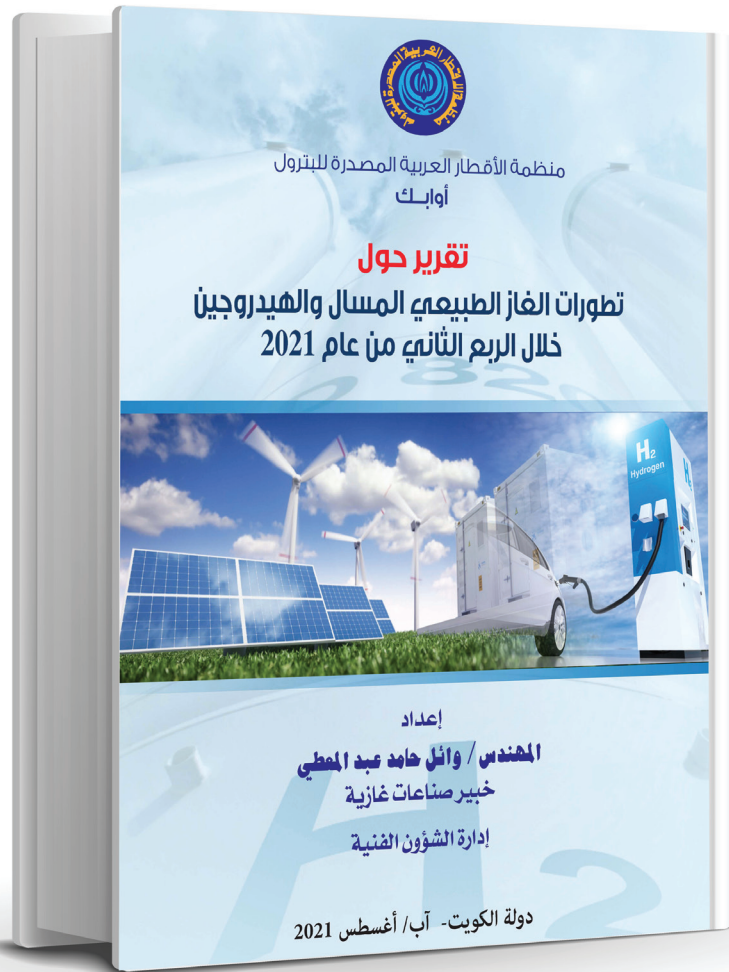
The Secretariat General underscores the important future role of the gas and hydrogen industry in the field of clean energy. We call for paying more attention to this aspect and allocating the necessary investments in order to achieve a sustainable energy future.



OAPEC RELEASED ITS LNG & HYDROGEN DEVELOPMENTS REPORT FOR Q2/2021

ARAB COUNTRIES BOOST THEIR LNG EXPORTS IN Q2/2021

OAPEC Secretariat General released its quarterly report on LNG and hydrogen developments covering the second quarter of 2021.



The report, which was prepared by Eng. Wael Abdul Moati, Gas Industries Expert at OAPEC's Technical Affairs Department, stated that the Arab countries maintained high levels of LNG exports in Q2/2021 following an exceptional performance in Q1. Their total exports during the second quarter of 2021 amounted to about 28.3 million tons, compared to 25.3 million tons during the same quarter of 2020, with an annual growth rate of about 11.9%, which is higher than the world's trade growth rate of 11.7%, and that of Q1 (8.9%) on an annual basis. This new record

growth came thanks to growing exports from Qatar, Algeria and Egypt, with the continued operation of liquefaction plants in the UAE and Oman at their full production capacities.

The report stated that the Arab countries collectively acquired a global market share of about 30%, as Qatar's total exports amounted to about 19.6 million tons, with an annual growth rate of 3.7%. Algeria's exports amounted to 3.1 million tons, with an annual growth rate of 6.9%. Oman's exports amounted to about 2.6 million tons, with an annual growth rate of 23.8%, while

well as, efforts on developing multiple uses and environmentally friendly alternatives. He drew the attention to the importance of studying the lifecycle of the alternatives, the most important challenges facing the recycling industry, and methods to boost this approach. He gave examples of international efforts in this aspect and where they currently stand.

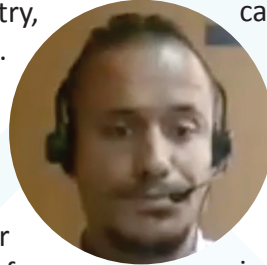


Professor Fatima Ashour, Director of the Centre for Hazards Management and Environmental Studies & Research (CHMESR) of Cairo University, pointed out to the environmental hazards resulting

from the disposal of plastic waste without treatment and to the importance of finding a safe way to discard and recycle this waste to maximise its benefits. She referred to Egypt's initiative through its Ministry of Environment that signed an agreement under the slogan "Environmental Action Partners" with a consortium of 8 mega companies (working in the production of various products using disposable single use plastic containers) to voluntarily support environmental efforts on the safe disposal of plastic products through recycling. They showed extended responsibility towards environment protection and sustainable development.

Prof. Ashour drew the attention too to a number of youth initiatives on plastic waste like "NileVery" that aims at clearing River Nile from solid waste to rescue its water from pollution. She concluded by calling upon Arab countries to establish the concept of environmental action as a collective work involving all, including the media and private sector, to maintain natural resources and achieve optimal benefit from their sensible use without waste.

Dr Sultan Al Salim, Scientific Researcher at KISR, reviewed the most important projects executed by Kuwait and funded through a number of KISR's partners of success, which ended up in achieving technical results of high market value. These projects focused on creative and advanced technologies that



won a number of patents in the field of chemical recycling of plastic waste to produce renewable fuel on a par with diesel, which should have sustainable impact on Kuwait's economics and can be a gate to its renewable circular economy.

Eng. Ibrahim Jailani from Algeria's NAFTAL presented a technical paper that pointed out to the potentiality of benefiting from the available ample plastic waste through using it creatively in building pedestrian pavements and car parking. This could help with reducing the consumption of fossil fuel's natural resources needed for plastic production, as well as, contribute to developing the circular economy.

Recommendations & outcomes of the seminar:

- **Converting to the concept of circular economy for the treatment of plastic waste instead of the linear economy notion**
- **Activating advanced systems for plastic waste management and benefitting from past expertise and initiatives in curbing waste worldwide, especially those needing intensified efforts**
- **Directing scientific research to invent better plastic product designs in order to increase the times of use and recycling, as well as, improve durability and endurance**
- **Calling for endorsing plastic waste management legislations and regulations and setting goals on plastic waste treatment and safe disposal**
- **Producing biodegradable plastic products and adopting any possible measures in this respect**
- **Promoting investment in plastic waste recycling projects to produce energy**
 - **Looking into unconventional solutions to make use of plastic waste at oil refineries and petrochemicals complexes**
 - **Raising societal awareness on the importance of contributing to the safe disposal of plastic waste to curb its dangers**





The seminar covered key issues including:

- Modern plastic waste recycling technologies, including recycling, energy production, inventing plastic alternatives like biodegradable plastic products.
- Plastic waste
- Environmental ramifications
- Arab countries initiatives on plastic waste recycling

On his part, **Dr Yasser Baghdadi**, Oil Industries Expert at OAPEC, pointed out that the world’s thermoplastic output reached about 367 million tons/annum. Accumulative plastic production reached about 8 billion tons since the start of its production back in 1950. Thermoplastic production is expected to almost double to circa 580 million tons by 2050, compared to about 290 million tons in 2010.

He referred to the most significant methods for plastic waste recycling like: mechanical and chemical recycling. He clarified that mechanical recycling produce low quality plastic products most of the time which is a waste of value-added. However, chemical recycling technologies can produce products of the same quality of those produced using raw material like naphtha. Dr Baghdadi indicated that the EU countries have adopted the concept of circular economy to reduce plastic waste dumping to



zero. While Czech, Spain, the Netherland, and Germany have already managed to deliver early on this goal, Sweden, Finland, and Norway are close to achieving it.

Dr Baghdadi explained that the volume of plastic waste in the Arab countries is more than 20 million tons/year; which is considered a promising regional market for setting up and developing plastic waste recycling projects. He indicated that there are promising initiatives adopted by Saudi Arabia on implementing the concept of circular economy through cooperation between SABIC and a Dutch company, specialized in chemical recycling, to set up a commercial unit for chemical recycling of plastic waste scheduled to come onstream by the end of 2022. Saudi Arabia is also cooperating with Procter & Gamble and Fraunhofer Institut to establish an experimental unit on the recycling of facemasks.

Ms Aseel Al Bassam, Research Specialist at the Gulf Petrochemicals and Chemicals Association (GPCA) gave an overview of the plastic waste in the GCC countries and its social and economic impacts. She also envisaged future advantages of the circular economy on plastic waste.

Dr Ahmed Abdul Qader, Head of The Plastic Technology Centre of the Ministry of Industry in Egypt, tackled the impact of single-use plastic products on the environment and health, as



This was part of the Secretary General's speech at the opening of a Seminar on "Plastic Waste Recycling and the Concept of Circular Economy," held on 28 July 2021 via videoconference, with the participation of a group of experts and specialists from OAPEC member countries, Kuwait Institute for Scientific Research (KISR), Gulf Petrochemicals and Chemicals Association (GPCA), Centre for Hazards Management and Environmental Studies & Research (CHMESR) of Cairo University, and Egypt's Plastic Technology Centre.

HE Ben Sabt stated that to mitigate potential damages resulting from the mismanagement of plastic waste, the world has moved towards adopting the concept of circular economy, which does not produce end waste except in very limited cases. This concept puts economic revenues hand in hand with environmental advantages in order to improve the efficiency of using natural resources, support national economies, and achieve sustainable development. He underscored the importance of endorsing legislations and regulations to activate a plastic waste management system.

He pointed out that there is a need to put more effort into curbing the spread of plastic waste due to their serious damage to the environment and to find creative solutions and techniques for



plastic waste recycling. HE Ben Sabt reiterated the importance of benefitting from expertise and initiatives in other parts of the world, as well as, raising public awareness on recycling and its role in saving natural resources and supporting national economies.

It is worth noting that the goal of the seminar has been to shed the light on some environmental problems facing the world, especially Arab countries, as a result of the industrial development. It also aimed at exchanging expertise and views on potential technical solutions, introducing ideas that could contribute to improving the environment and saving it from pollution, in addition to evaluating promising investment opportunities in the member countries in terms of establishing industries that contribute to diversifying their economies and creating direct and indirect job opportunities.

The seminar was administered by the Supervisor of the Technical Affairs Department at OAPEC Eng. Emad Mekki. Six scientific papers were presented at the seminar during two sessions: the first titled "The Concepts of Plastic Waste, Circular Economy, and Recycling Technologies;" the second was on "The Role of Scientific Research, Development, and Member Countries' Initiatives."



SEMINAR ON PLASTIC WASTE RECYCLING & THE CONCEPT OF CIRCULAR ECONOMY

HE BEN SABT: PLASTIC PLAYS AN IMPORTANT ROLE IN THE DEVELOPMENT OF GLOBAL ECONOMY

OAPEC Secretary General, HE Ali Sabt Ben Sabt, said that plastic plays a vital role in the development of global economy. He added that plastic products can be found in all aspects of modern life, including in the industrial, medical, pharmaceutical, agricultural, transportation, and renewables sectors. The Secretariat General clarified that in spite of the advantages and benefits of plastic, its far from ideal use had led to serious environmental problems.





KGOC: START OF OPERATIONS AT THE FIRST PIPELINE FROM AL KHAFJI JOINT ZONE TO KUWAIT



Kuwait Gulf Oil Company (KGOC) announced the start of operating the first pipeline from Al Khafji joint zone to Kuwait. Light gas is transported via the pipeline, which is of a 24 million cubic feet capacity, to networks of Kuwait Oil Company.

KGOC said in a statement that operating the pipeline would boost optimum use of the petroleum resources in the joint zone between Kuwait and Saudi Arabia and meet local needs for gas, particularly at peak consumption times. The statement lauded the cooperation with the Aramco Gulf Cooperation Company (AGOC) for accomplishing the high feasibility gas project in the joint zone. – KUNA



ADNOC JOINS HYDROGEN COUNCIL



Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC), announced on 12 July 2021, that it has joined Hydrogen Council – an international organisation that aims at accelerating the global position of hydrogen through its member companies. Hydrogen and its carrier fuels have great potential as new, low carbon fuels, which ADNOC and the UAE are well placed to capitalize upon.

The Council, which was launched in 2017, has already grown to include some of the world's largest, global companies, particularly in the energy and transportation sectors. According to the organisation, hydrogen is expected to account for as much as 18% of global energy demand by 2050, with over 30 countries having released hydrogen roadmaps and more than 228 large-scale projects underway along the value chain.

Dr. Sultan Ahmed Al Jaber, UAE Minister of Industry and Advanced Technology and Managing Director and Group CEO of ADNOC, said: "Energy demand continues to increase as global populations expand and economic development accelerates. With an energy transition taking place, this means that more energy is needed with fewer emissions. ADNOC is an early pioneer in the emerging market for hydrogen and its carrier fuels, such as blue ammonia, driving the UAE's leadership in creating international hydrogen value chains and a local hydrogen ecosystem. We are pleased to join the Hydrogen Council and look forward to working with its members and the secretariat to advance the use of hydrogen as a low carbon energy source"

ADNOC's competitive blue hydrogen production is enabled by its abundant and low-cost hydrocarbons, existing large-scale hydrogen and ammonia production facilities, and its regional leadership in large carbon capture and storage capacities. Its Al Reyadah plant was the first commercial-scale carbon capture facility in the Middle East and the world's first commercial facility to capture CO₂ from the iron and steel industry.

ADNOC plans to leverage its existing hydrogen production, infrastructure and partnership base and vast reserves of natural gas to lead Abu Dhabi and the UAE's hydrogen activities with the aim to become one of the lowest cost and largest producers of blue hydrogen in the world. (WAM)

KUWAIT'S AL ZOUR LNG IMPORT TERMINAL: FACTS & FIGURES

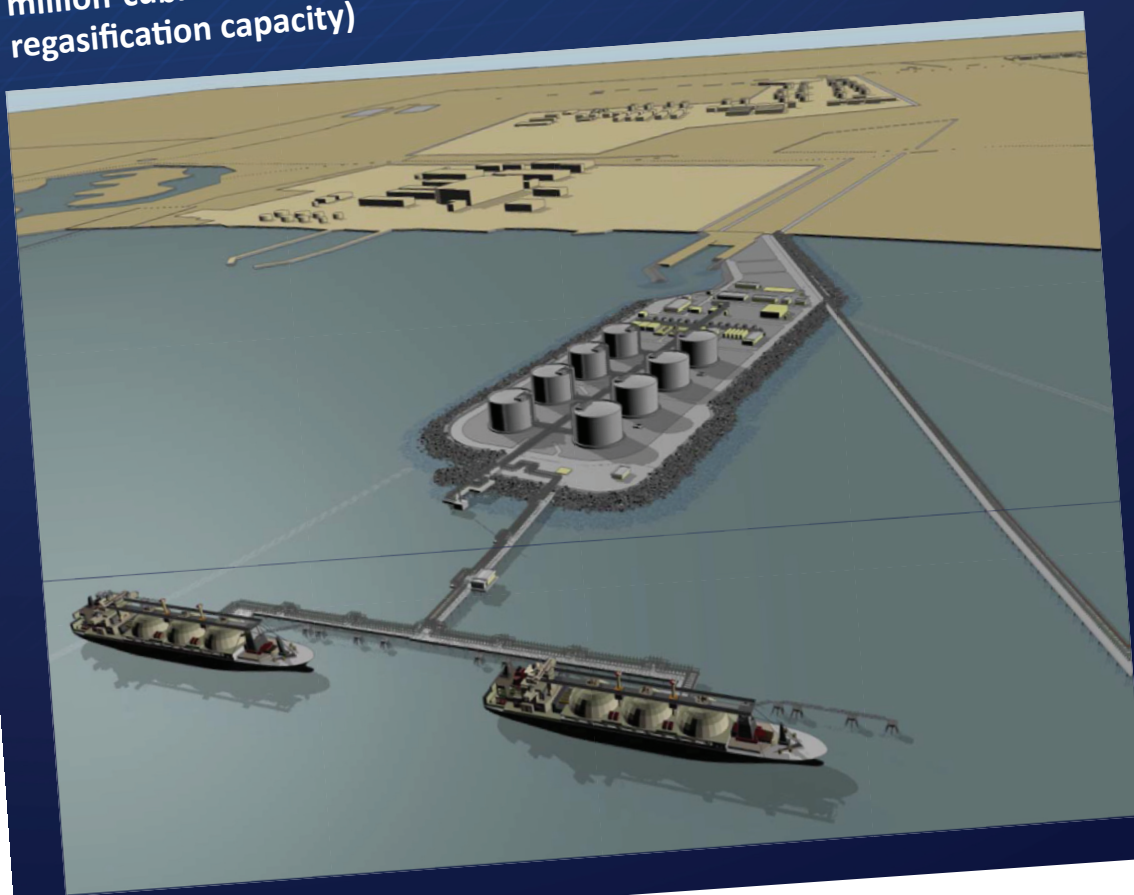
Al Zour LNG terminal is the first onshore facility of its kind to receive LNG tankers in the MENA region

It is the largest in the region in terms of storage capacity with about 8 storage facilities at a capacity of 225 thousand cubic metres each (total storage capacity of 1.8 million cubic metres of LNG)

The largest in terms of LNG regasification capacity (3 billion cubic feet/day)

The terminal has 2 docks where 2 tankers can be loaded and unloaded at the same time at a capacity of 122 thousand- 266 thousand cubic metres

It is replacing the FSRU at Mina Al Ahmadi (with a storage capacity of 170 thousand cubic metres and a regasification capacity up to 700 million cubic feet/day at peak times which is 25% lower than Al Zour regasification capacity)





In a press statement, Hashem Hashem, CEO of the Kuwait Petroleum Corporation (KPC), stressed the importance of the LNG import terminal project in the Al Zour Oil Complex, as part of a strategic plan to meet the electricity and water plants’ need for clean energy.

Hashem added that the project supports KPC’s commitment to meeting Kuwait’s energy needs with optimal fuels, whether economically or environmentally.

He said he was proud of KPC’s pioneering role in importing LNG in the Middle East. KPC began importing LNG in 2009 through the use of the Floating Storage and Regasification Unit (FSRU) located in Mina Al Ahmadi. Hashem said that KPC signed a number of agreements to supply LNG in the long term with a group of experienced and internationally renowned suppliers in order to execute its plan to secure Kuwait’s growing need for clean energy like LNG.

It is worth mentioning that this is the first time KPC receives a fully loaded vessel “Q-Flex”, which is classified as one of the largest LNG tankers in the world, equipped with the latest technologies.



In a step that reflects the growing importance of LNG, Kuwait has recently launched one of the largest LNG import terminals in the world in Al Zour Oil Complex, at a capacity of 22 million tons/year by 2022. The terminal has 2 docks where 2 tankers can be loaded and unloaded at the same time at a net storage capacity of 225 thousand cubic metres for each storage facility. Its total storage capacity is 1.8 million cubic metres of LNG for 8 storage facilities. The Al Zour LNG terminal received its first cargo of LNG in July 2021.





KUWAIT LAUNCHES LARGEST LNG IMPORT TERMINAL IN THE MIDDLE EAST





HE Dr Mohammed Abdul Latif Al Fares



HE Ali Sabt Ben Sabt

During the meeting, the minister has been briefed about OAPEC's current activities, especially the measures taken to execute the organisation's role activation plan endorsed by OAPEC Ministerial Council, in terms of: boosting cooperation with international organisations relevant to energy; furthering cooperation between OAPEC joint ventures; and increasing the number of specialised research studies and reports on petroleum.

The minister has also been informed about the Secretariat General's future plans in various aspects, including the development of scenarios to forecast potential future events (prices; economic diversification), expanding the scope of specialised petroleum studies, increasing the number of seminars and training courses for the member countries, and following up on current developments in energy, renewables, green economy, and climate change. This is in addition to boosting cooperation with international and regional organisations, especially those relevant to energy, oil and gas, environment, and sustainable development.

The important role played by OAPEC in boosting cooperation between its member countries in all aspects of economic activities of the oil and gas industry has been emphasized following OAPEC Ministerial Council's endorsement of the organisation's development plan. The plan's latest developments have been showcased and ways of providing full support for the Secretariat General activities have been reviewed.

The Minister of Oil praised the efforts and vital steps taken by OAPEC Secretariat General in activating cooperation on petroleum media and public relations with the ministry. This has



resulted in the formation of a media taskforce between OAPEC and the ministry with the aim of exchanging expertise; activating cooperation; organising joint events like specialised

conferences on petroleum media and public relations; training; seminars and exchanging media publications. HE Al Fares was pleased for the e-cooperation between the two side through the electronic linking between OAPEC library and the Oil Ministry's website.

On his part, Undersecretary of the Ministry of Oil Sheikh Dr Nimr Fahad Al Malik Al Sabah said that converting OAPEC library from paper to fully electronic is underway. He stressed the need to activate the role of the library, as it is the oldest library in the Arab World.

As the visit came to an end, HE Ben Sabt thanked HE Al Fares for the visit and for providing full support to the organization in carrying out its activities.



HE AL FARES VISITS OAPEC OAPEC'S AMBITIOUS FUTURE PLANS



Kuwait's Minister of Oil and Minister of Higher Education, HE Dr Mohammed Abdul Latif Al Fares, paid a visit to OAPEC headquarters, where he was received by OAPEC Secretary General, HE Ali Sabt Ben Sabt. The minister was accompanied by the Undersecretary of the Ministry of Oil and the representative of the State of Kuwait at OAPEC Executive Bureau, Sheikh Dr Nimr Fahd Al Malik Al Sabah, and Director of the Public Relations and Information Department at the Ministry of Oil, Sheikha Tamader Khaled Al Ahmad Al Sabah.

EGYPT UPSTREAM GATEWAY LAUNCHED



The Egyptian Minister of Petroleum and Mineral Resources, HE Tarek El Molla, has launched The Egypt Upstream Gateway (EUG) via videoconferencing, to be the first digital platform on subsurface geological information, research, exploration and production in Egypt, observing international standards. This is part of a project on developing and upgrading the Egyptian petroleum sector to attract investments.

The Minister has also announced The Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) and The Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) first international bid round on petroleum and gas exploration and exploitation through EUG for the year 2021 in 24 locations in the Gulf of Suez, The Western Desert, east and west of the Mediterranean.

HE El Molla lauded those who worked on the project for completing it within 12 months since the signing of the MOU between EGPC and Schlumberger at EGYPS 2020. He explained that this digital platform will enable global access to Egypt's up-to-date geological data and promote investment opportunities for international companies with interest to invest in Egypt.

He added that the EUG marks Egypt's efforts on digitization and represents an important step to modernise the country's petroleum sector, hence, accelerating exploration and production activities.

During the event, 10 CEOs of large-scale international petroleum companies, including Italy's ENI and US Apache Corporation, signed EUG membership agreements, prior to the actual launch of the platform, which reflects the trust in Egypt's petroleum potentials.



SAUDI ENERGY MINISTER “OUR AMBITION IS TO BE PIONEERS IN PROVIDING SOLUTIONS”



Saudi Energy Minister HRH Prince Abdulaziz bin Salman said that the Kingdom is currently working on drawing an organisational framework on boosting circular carbon, with a special focus on carbon capture and storage (CCS).

In his opening speech at a virtual symposium on 11 August 2021 entitled “Circular Carbon Economy: Full Carbon Management,” the Minister added “as we promised earlier, we would never be part of the problem but instead will be at the forefront of work towards bringing up a solution, , our ambition is to be pioneers in this.” He went on saying “I see we have the potentials. There is no single way to tackle the problem; we have to seek various multi-faceted methods that support one another.”

HRH Prince Abdulaziz said “we have to cut all gases causing global warming, not just carbon or CO₂. He explained that several gases, other than CO₂, release emissions.

He said there are common but differentiated responsibilities; it is only fair that a country’s responsibility is based on its contribution to the accumulation of these gases, as well as, its national conditions.

Prince Abdulaziz stressed that Saudi Arabia has been handling methane emissions seriously compared to other countries around the world. The same applies to CO₂, since we (the Kingdom) are one of the biggest hydrocarbons producing countries in the world.



a result of collaboration between the society, and governmental, private, research and financial institutions and organisations. Moreover, the endorsement of a number of policies and legislations had a vital role in setting the appropriate standards; and contributing to proper coordination of the recycling chain and system, assembly plans, classification systems, and recycling operations; in addition to improving the value-added of plastic waste.

Appreciating the seriousness of the issue, OAPEC Secretariat General released, in June 2020, a specialised technical study highlighting the risks resulting from plastic waste and options of exploiting it, under the title “Plastic Waste Recycling: Investment Opportunities and Environmental Solutions.” Also, in February 2021, OAPEC released a report titled “Plastic Waste Recycling and Sustainable Development Opportunities in the Arab Countries,” which indicated the existence of various opportunities to exploit plastic waste in the Arab countries in developing different SME projects to produce energy and plastic products.

Hence, OAPEC Secretariat General perceives the necessity of cooperation between the specialised Arab authorities and organisations to boost Arab initiatives and endeavours in this regard. It is important to call upon experts from all industrial, research, governmental, and social fields to contribute to developing binding and inspiring organisational legislations, regulations, and frameworks, as well as, flexible strategies with defined goals within a specific timeframe. Other countries’ experiences in the field should be considered with attention to some energy companies initiatives on plastic waste management. SABIC sets a good example for handling plastic waste by chemical recycling to be converted into raw material and reused at refineries and petrochemicals companies for the production of Circular Polymers within the concept of circular economy.

PLASTIC WASTE: THE UNEXPLOITED SUSTAINABLE RESOURCES OF THE ARAB WORLD

OAPEC Secretariat General organised a seminar on plastic waste and the concept of circular economy. The main goal of the event was to highlight and warn of the looming and growing danger of plastic waste on humans, land and sea. It is also a waste of huge economic wealth unless managed wisely.

Plastic waste risks grow year after year. Its huge volumes have reached alarming levels threatening marine environment where there is a ton of plastic waste per every ton of fish. If the current handling of plastic waste continues as is without finding creative solutions, there will be 3 tons of waste per every ton of fish by 2050. The world would need land that is tenfold the size of planet earth to be used as landfills by 2055.

While a number of countries are still looking for solutions for this growing problem, there are countries that have brilliantly succeeded in managing plastic waste through

wise and safe management under the umbrella of circular economy concept, which ensured its ideal exploitation to preserve their natural resources- their future generations wealth. Moreover, these countries managed to produce energy and value-added products from plastic waste, like diesel and gasoline, among others.

EU countries have set a goal to reach about 50% of plastic waste recycling by 2025, then 55% in 2030, and 100% by 2050; against 35% in 2010, and only 23% in 2001. These countries could not succeed alone; the success has been





**SAUDI ENERGY MINISTER
“OUR AMBITION IS TO BE PIONEERS
IN PROVIDING SOLUTIONS”**

6



**EGYPT UPSTREAM GATEWAY
LAUNCHED**

7



8

HE AL FARES VISITS OAPEC

• **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 MEMBER COUNTRIES

16

OAPEC ACTIVITIES

24

PETROLEUM DEVELOPMENTS

28

TABLES ANNEX

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OAPEC)



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

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

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

O A P E C

www.oapecorg.org

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries



Vol. 47 No. (8) August 2021

PLASTIC WASTE:

THE UNEXPLOITED SUSTAINABLE RESOURCES OF THE ARAB WORLD

