السنة 41 العدد 9-8

أوابك

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

أغسطس - سبتمبر 2015

تطورات الصناعة البترولية اللاحقة في الدول الأعضاء

سعادة الأمين العام لمنظمة أوابك:

تجارة الغاز الطبيعي المسيل مرشحة للنمو خلال السنوات المقبلة على حساب تجارة الغاز عبر الأنابيب

تحرير أسعار الوقود في دولة الامارات العربية المتحدة اعتبارا من الاول من أغسطس 2015

معالي المهندس طارق الملا

وزيراً للبترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية

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 (توقف نشاطها منذ عام 1987) وتجيز الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاما لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

أجهزة المنظمة

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 جميعا.
- **الأمانة العامة :** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا 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.

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

المحتويات

6

أرامكو السعودية : تدشين مشروع تجريبي لمعالجة الكربون واستخدامه في استخلاص النفط

8

القطاع النفطي العراقي ...نجاحات متواصلة على الرغم من المصاعب الأمنية والاقتصادية

18

منتدى جلف انتليجنس لأسواق الطاقة 2015

غلاف العدد

تبذل الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) جهوداً كبيرة لتحقيق الاستغلال الأمثل لثروتها البترولية، ويتم ذلك عبر تنفيذ العديد من المشاريع في الصناعات البترولية اللاحقة (التكرير والبتروكيماويات)، والتي يهدف من خلالها لتحقيق عدة أهداف استراتيجية يأتي في طليعتها، تلبية الطلب المحلي من المنتجات النفطية وبالتالي تقليل الاعتماد على استيراد المنتجات النفطية، كما يتم تصدير الفائض منه إلى الأسواق الخارجية وهو ما يساهم في تعزيز الصناعة البترولية ودعم الاقتصاد الوطني للدول الأعضاء.

في هذا العدد

كلمة العدد	4
أخبار الدول الأعضاء	6
أنشطة المنظمة	16
التطورات البترولية	20
الأخبار الدولية	33
ملحق الجداول	35

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 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

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: **distribute@oapecorg.org** موقع المنظمة : **www.oapecorg.org**

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

تطورات الصناعة البترولية اللاحقة في الدول الأعضاء

تبذل الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (اوابك) جهوداً كبيرة لتحقيق الاستغلال الأمثل لثروتها البترولية، ويتم ذلك عبر تنفيذ العديد من المشاريع في الصناعات البترولية اللاحقة (التكرير والبتروكيماويات)، والتي يهدف من خلالها لتحقيق عدة أهداف استراتيجية يأتي في طليعتها، تلبية الطلب المحلي من المنتجات النفطية وبالتالي تقليل الاعتماد على استيراد المنتجات النفطية، كما يتم تصدير الفائض منه إلى الأسواق الخارجية وهو ما يساهم في تعزيز الصناعة البترولية ودعم الاقتصاد الوطني للدول الأعضاء.

وتظهر البيانات الصادرة عن تقرير الأمين العام السنوي الـ 41 لعام 2014 لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، بأن اجمالي طاقات عمليات التقطير الابتدائي في مصافي النفط في الدول الأعضاء في منظمة أوابك والبالغ عددها 51 مصفاة قد بلغ 7.55 مليون برميل يومياً في نهاية عام 2014، وهو نفس المستوى المسجل في عام 2013، ليستحوذ على أكثر من 90% اجمالي طاقات عمليات التقطير الابتدائي في الدول العربية. كما يشير التقرير إلى وجود صعوبات في تنفيذ مشاريع انشاء المصافي الجديدة التي سبق وأن أعلنت عنها الدول العربية والتي يصل اجمالي طاقتها التكريرية إلى حوالي 4.9 مليون ب/ي، وذلك لعدة أسباب من أهمها تراجع معدلات النمو في الطلب العالمي على المنتجات النفطية، ومن المتوقع أن لا يدخل في العمل من هذه الطاقات خلال الفترة 2014 – 2018 سوى حوالي 2.4 مليون ب/ي، وستأتي معظم هذه الزيادة من المشاريع التي تقوم بها المملكة العربية السعودية، ودولة الإمارات العربية المتحدة، ودولة الكويت، وجمهورية العراق، والجمهورية الجزائرية.

وخلال عام 2014 بلغ اجمالي استهلاك المنتجات البترولية في الدول الأعضاء 5.8 مليون ب م ن ي، أما على صعيد أكثر المنتجات النفطية استهلاكاً في الدول الأعضاء خلال نفس العام، فيأتي في المقدمة زيت الغاز والديزل، يليه الغازولين، ثم زيت الوقود، وغاز البترول المسال، ووقود الطائرات، وأخيراً الكيروسين، وتقدر نسبة الزيادة السنوية في معدل استهلاك المنتجات النفطية في الدول الأعضاء خلال الفترة 2010– 2014 حوالي 1.9%، بينما تستأثر الدول العربية مجتمعة بحوالي 8% من الاستهلاك العالمي للمنتجات البترولية.

وشهدت صناعة تكرير النفط في الدول الأعضاء على مدى العقدين السابقين العديد من التطورات المهمة، مدفوعة بعدة عوامل من أبرزها، الرغبة بتطوير مواصفات المنتجات النفطية، وتحسين قدرة المصافي على انتاج الوقود النظيف وتكرير النفوط الثقيلة والحامضية، كما ازدادت وتيرة التعاون بين شركات النفط الوطنية والعالمية في مجال صناعة التكرير، وذلك بهدف تبادل الخبرات وتقاسم المخاطر بين الجانبين، كما سعت حكومات الدول الأعضاء لتحفيز القطاع الخاص للمشاركة في مشاريع صناعة التكرير.

ومن جهة أخرى أشارت دراسة صادرة عن الأمانة العامة للمنظمة بعنوان «**آفاق صناعة تكرير النفط في العالم**»، بأن صناعة التكرير في العالم تواجه العديد من الصعوبات والتحديات، التي يتوقع أن يكون لها دور كبير في تحديد مسارات التطورات المستقبلية لهذه الصناعة، ويأتي في مقدمتها تراجع وتغير نمط الطلب العالمي على المنتجات النفطية، وعدم اليقين بشأن بيانات الاستهلاك، وتوجه بعض الحكومات نحو دعم انتاج الوقود

الحيـوي، إلـى جانـب الأعباء المترتبة على الدول المصـدرة للبترول لتلبية متطلبات التشـريعات البيئية الخاصـة بتخفيض نسـبة الكبريـت في المنتجـات النفطية. ولا ريب ان القائمين على صـناعة الطاقـة والبترول في الدول الاعضـاء يبذلون أفضـل ما في وسـعهم للتغلب على هذه التحديات، مسـتعينين بما اكتسبوه من خبرات ودراية في صناعة التكرير على مدى عقود طويلة.

أما على صـعيد صـناعة البتروكيماويات، فإن العديد من الدول الأعضـاء في منظمة أوابك تمتلك العديد من المقومـات التي تمكنها من إقامة صـناعات بتروكيماوية وفقاً لأعلى المسـتويات العالميـة، ومن بينها، توفر المواد الأولية المتمثلة بالغاز الطبيعي، وموقعها الجغرافي المتوسـط بين الشـرق والغرب، إلى جانب الجهود الكبيرة التي تبذلها هذه الدول لتطوير الصـناعات البتروكيماوية، بهدف تحقيق عدد من الاهداف الاقتصـادية، ومن بينها تنويع مصـادر الايرادات المالية للدولة، وتأمين مسـتلزماتها من المنتجات البتروكيماوية، وإتاحة المزيد من فرص العمل للأيدي العاملة المحلية.

ووفقاً لتقرير الأمين العام السنوي الـ 41 لمنظمة أوابك، فقد بلغ اجمالي انتاج طاقة الإيثيلين في الدول العربية في عام 2013 مقدار 20.3 مليون طن/السنة، وهو نفس المعدل المسجل في عام 2012، ويشار في هذا الصدد إلى وجود العديد من المشاريع البتروكيماوية الكبرى والطموحة في الدول الأعضاء، ومن أبرزها مشروع (صدارة)، ومشـروع (بترو رابغ-2) في المملكة العربية السـعودية، ومشـروع (بروج-3) في دولة الامـارات العربية المتحدة، ومشروع انتاج الاوليفينات في دولة قطر، ومشروع مجمع البتروكيماويات في الجمهورية الجزائرية، ومشروع مجمع بتروكيماويات التحرير في جمهورية مصر العربية.

وتواجـه صـناعة البتروكيماويات في الدول الاعضـاء العديد مـن التحديات المحلية والخارجيـة، ومن أبرزها محدوديـة (اللقيـم) فـي بعض الدول، وتراجـع الطلب العالمي على المنتجات البتروكيماوية، وشـدة المنافسـة مع الشـركات العالمية في السـوق المحلية. كما يتوقع أن يكون للتطورات العالمية الحالية في صـناعة البتروكيماويات أثر كبير على المسـار المسـتقبلي لهذه الصـناعة ومن أبرزها، نجاح الولايات المتحدة الامريكية في إنتاج الايثيلين من الغاز الصخري، والنمو المتزايد لسوق البتروكيماويات في الصين.

ومن جانبها فإن الدول الأعضـاء في منظمة أوابك، تعمل جاهدة للتوصـل إلى أفضـل الحلول الممكنة للارتقاء بصـناعتها البترولية، وذلـك بهدف تحقيق أفضـل مردود اقتصـادي، ولمواكبة التطورات العالميـة المتلاحقة في صـناعة البترول وبالصـناعات البترولية اللاحقة. ويبرز موضوع التكامل بين صناعة تكرير النفط والبتروكيماويات مـن خلال اختيـار موقع مجمـع البتروكيماويات بالقرب من مصـافي التكرير، كأحد الحلول الواعدة التي تسـاهم بصورة فاعلة في ايجاد الحلول الفنية لمعالجة بعض المنتجات البتروكيماوية في المصافي، بالإضافة إلى تخفيض التكاليف المالية من خلال الغاء بعض الوحدات وانشاء المرافق المشتركة كتوليد البخار والكهرباء والتخزين.

إن مواصلة الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، لجهودها الحثيثة في تطوير الصـناعات البترولية اللاحقة سـيكون له أثر مباشـر على تطوير الصـناعة البترولية، وسيسـاهم في تعزيز جهود التنميـة الاقتصـادية العربية، وتتطلع الأمانـة العامة للمنظمة لمزيد من الانجازات في هـذا القطاع، كما تأمل بأن يشـهد التعاون العربي في مجال الصـناعات البترولية اللاحقة المزيد من التقدم والنجاح، وذلك اعتمادا على مبدأ التعاون والتكامل الاقتصادي بين الدول العربية.

المملكة العربية السعودية

أرامكو السعودية : تدشين مشروع تجريبي لمعالجة الكربون واستخدامه في استخلاص النفط

دشنت شركة أرامكو السعودية أول مشروع تجريبي في المملكة العربية السعودية لفصل الكربون وتخزينه وكذلك مشروع الاستخلاص المحسَّن للنفط باستخدام ثاني أكسيد الكربون، وذلك في مرافق سوائل الغاز الطبيعي في منطقتي العثمانية والحوية. ويُعد أكبر مشروع لفصل الكربون وتخزينه على مستوى الشرق الأوسط.

وسيعمل المشروع على حقن ثاني أكسيد الكربون المضغوط في مكامن الزيت المغمورة بالماء كآلية لتخزين ثاني أكسيد الكربون، حيث سيؤدي حقنه تحت ضغط عالٍ إلى تحسينٍ فوري في استخلاص النفط، الأمر الذي يجعل من احتَجاز الكربون وتخزِينه حلا تقنيًا مفيدًا من جميع النواحي، ويشتمل المشروع على 4 آبار حقن، و4 آبار انتاج، وبئرين أخريين للرصد والمراقبة، ويُقدّر أن نحو 40% من ثاني أكسيد الكربون المحقون سيُخزَّن بشكل دائم في المكمن.

وأوضحت الشركة بأن المشروع يهدف إلى تحسين استخلاص النفط بما يفوق الطريقة الأكثر شيوعًا والمعتمدة على حقن الماء. كما يهدف إلى تحقيق ما يلي:

- تحديد كمية ثاني أكسيد الكربون التي تظل محتجزة أو مخزنة في المكمن.
- تقدير الزيادة في استخلاص النفط، خلافًا لحقن الماء.
- بحث المخاطر والجوانب المحتملة بما فيها إمكانية ترحيل ثاني أكسيد الكربون في المكمن.
- تقييم المحاذير التشغيلية.

وسيستخدم المشروع 40 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم من ثاني أكسيد الكربون، التي ستُستَخلص وتُعالَج في معمل استخلاص سوائل الغاز الطبيعي في الحوية، وتنقل عبر 85 كيلومترًا من خطوط الأنابيب إلى حقل العثمانية لحقنها هناك.

تعزيز قدرات إنتاج حقل منيفة المغمور في مياه الخليج العربي

نجحت شركة أرامكو في تعزيز قدرات إنتاج حقل منيفة البترولي المغمور في مياه الخليج العربي (شمال الجبيل) وصولاً للطاقة الإنتاجية الكاملة لتبلغ 900 ألف ب/ي من النفط العربي الثقيل، إلى جانب إنتاج 120 مليون قدم قياسية مكعبة في اليوم من الغاز المصاحب الذي يتم نقله للمعالجة في معمل الغاز في الخرسانية كغاز مرافق لقيم للمدن الصناعية للمساعدة في دعم التنوع الاقتصادي في المملكة، إضافة إلى إنتاج 65000 ب/ي من المكثفات الهيدروكربونية. كما يدعم حقل منيفة مصفاة ياسرف، التي تصل طاقتها التكريرية إلى 400 ألف ب/ي.

وتضمنت أعمال إنجاز حقل منيفة تشييد 7 منصات بحرية لحقن مياه البحر في آبار النفط وإنشاء 6 أخرى لإنتاج النفط الخام بالإضافة إلى إدخال تعديلات على المنصات القائمة الستة والعشرين الخاصة بمراقبة ضغط المكامن، كما تضمن العمل في المشروع تشييد مرافق المعالجة المركزية ومعمل فرز الغاز من النفط الأساسي ومعامل المنافع وتأمين المياه ومرفق لحقن المياه وإنشاء منصات في المناطق المغمورة ومضخات كهربائية غاطسة وخطوط أنابيب لمراحل ما بعد الإنتاج إلى معمل الغاز في مناطق الخرسانية ورأس تنورة والجعيمة، كما يضم المشروع معملا للتوليد المزدوج للبخار والطاقة الكهربائية بطاقة تبلغ 420 ميغاوات. وذلك باستخدام تقنية الدورة المركبة للوقود الأمر الذي ساهم في تحقيق الاكتفاء الذاتي للكهرباء في حقل منيفة.

كما تم في حقل منيفة حفر أعمق بئر في المملكة على عمق يفوق 32000 قدم، بينما يبلغ متوسط عمق الآبار بالمملكة 14000 قدم، وطورت أرامكو بالتعاون مع شركة Baker Hughes جهازًا قطره 4 بوصات وثلاثة أرباع البوصة، يعمل بالرنين المغناطيسي، ولا يوجد له مثيل في العالم، ويساعد على اختيار أفضل طبقة لحقن المكمن بالمياه، كما استخدمت أرامكو العديد من الاجهزة المتطورة لتحفيز إنتاج الآبار، وإتمام وإكمال بعض الآبار الذكية ذات الاتجاه الثنائي، إضافة إلى إنجاز حفر أكثر من 3 ملايين قدم، واستخدام كميات كبيرة من الحديد.

افتتاح مكتب تمثيلي لشركة أسري في مدينة الخبر السعودية

افتتحت الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري)، احدى الشركات العربية المنبثقة عن الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، مكتباً تمثيلياً لها في مدينة الخبر- المملكة العربية السعودية، وذلك تماشياً مع زيادة أعمال الشركة في السوق السعودية والتي تعتبر من الأسواق الرئيسية لأسري، حيث أستأثرت على حوالي 40% من اجمالي مبيعات الشركة لعام 2014، خاصة في قسم الخدمات البحرية الذي يعتمد على السوق السعودية بشكل رئيسي وبنسبة تزيد عن 60% من اجمالي أعماله.

يشار إلى أن شركة أسري قامت خلال عام 2014 بتنفيذ العديد من عمليات الاصلاح والصيانة في المملكة العربية السعودية لصالح شركة أرامكو السعودية، شملت أبراج الحفر (ARB1)، (ARB2)، (ARB3).

القطاع النفطي العراقي ...نجاحات متواصلة على الرغم من المصاعب الأمنية والاقتصادية

ذكر معالي السيد/ عادل عبدالمهدي، وزير النفط بجمهورية العراق، بأن القطاع النفطي في بلاده يواصل التقدم بخطى ثابتة ومتصاعدة، على الرغم من الظروف الأمنية والاقتصادية التي تمر بها بلاده في الوقت الحالي من جهة، وتراجع أسعار النفط في الأسواق العالمية من جهة أخرى.

وأشار معاليه إلى أن وزارة النفط العراقية قامت وبالتعاون مع الجهات الرسمية بتسديد 9 مليار دولار عن بقية مستحقات الشركات النفطية الأجنبية لعام 2014 ، كما سددت القسط الأول لعام 2015 وتعمل في الوقت الراهن على تسديد القسط الثاني، وستسدد القسط الثالث قبل نهاية العام الجاري (2015)، وستسدد القسط الرابع في بداية العام القادم (2016).

وأضاف معاليه بأن طرح نفط «البصرة ثقيل» في الأسواق بجانب «البصرة خفيف» أدى إلى حدوث زيادة سريعة في الانتاج، بدءاً من شهر يونيو/ حزيران الماضي، بمقدار 200-300 الف ب/ي، مما حقق موارد مالية تقدر بحوالي 220-250 مليون دولار شهرياً، حتى مع احتساب فارق سعر النفط الثقيل عن الخفيف.

وتوقع معاليه أن تتجاوز صادرات العراق النفطية من المنافذ الجنوبية، مع نهاية عام 2015، ما تم تقديره في موازنة 2015، أي بمقدار 2.750 مليون ب/ي، حيث يصدر العراق عبر المنافذ الجنوبية منذ يونيو / حزيران ما يزيد عن 3 مليون ب/ي، وأضاف معاليه قائلاً " وبالتأكيد لو تسلمت "سومو" ما تم الاتفاق عليه مع حكومة أقليم كردستان، لتجاوزت صادرات العراق تقديرات الموازنة البالغة 3.3 مليون ب/ي، لتتجاوز 3.5 مليون ب/ي خصوصاً لو أضفنا 200 – 250 الف ب/ي التي تزود بها وزارة الكهرباء، ولتجاوزنا بكثير ما ألزمنا أنفسنا به في تقديرات الموازنة لعام 2015، والتي ساهمت إلى حد غير قليل في تخفيف بعض أعباء انخفاض أسعار النفط.

دولة الإمارات العربية المتحدة

تحرير أسعار الوقود في دولة الامارات العربية المتحدة اعتبارا من الاول من أغسطس 2015

أعلنت وزارة الطاقة بدولة الإمارات العربية المتحدة عن تحرير أسعار الوقود في الدولة واعتماد آلية للتسعير وفقاً للأسعار العالمية، وذلك اعتباراً من 1 أغسطس 2015، ويشمل قرار تحرير الأسعار مادتي الغازولين والديزل، ويهدف القرار إلى دعم اقتصاد الدولة وترشيد استهلاك الوقود وحماية الموارد الطبيعية والمحافظة على البيئة، وستخضع سياسة التسعير الجديدة للمراجعة الشهرية من قبل لجنة متابعة الأسعار برئاسة سعادة وكيل وزارة الطاقة وعضوية مجموعة من كبار المسؤولين عن قطاع الطاقة في الدولة.

وذكر معالي وزير الطاقة بدولة الامارات العربية المتحدة، المهندس سهيل بن محمد المزروعي، بأن قرار تحرير أسعار الوقود جاء متوافقا مع التوجهات الاقتصادية العالمية بشأن تحرير الأسواق وتعزيز التنافسية، وقد تم اعتماد القرار بعد دراسات متأنية أثبتت وجود منافع اقتصادية واجتماعية وبيئية لتحرير أسواق الطاقة، كما يأتي هذا القرار في إطار الرؤية الاستراتيجية لحكومة دولة الإمارات العربية المتحدة في تنويع وتعزيز مصادر الدخل لضمان تنافسية وجاذبية الاقتصاد الوطني، بالإضافة إلى توجهها لبناء اقتصاد قوي غير قائم على الدعم الحكومي للسلع.

ولفت معاليه بأن قطاع المواصلات استحوذ في عام 2013 على أكثر من 22% من حجم انبعاثات غازات الدفيئة في الامارات، وهو ما يعادل 44.5 مليون طن من غاز ثاني أكسيد الكربون، وبالتالي فإن خفض مستويات نمو استخدام السيارات الفردية سيكون له أثر إيجابي في التقليل من تلك الانبعاثات.

من جانبه ذكر سعادة الدكتور مطر حامد النيادي وكيل وزارة الطاقة ورئيس لجنة متابعة أسعار الغازولين والديزل، بأن دور وزارة الطاقة ووزارة المالية كممثلين للحكومة في اللجنة يتركز في ضمان حماية المستهلك والتأكد من أن مستويات أسعار الوقود متزنة وفق أفضل المعايير الدولية. وأضاف بأنه قد روعي في آلية التسعير عدم الاعتماد على سوق عالمية واحدة وكذلك وضع ربحية معقولة ومتزنة لشركات التوزيع للحد من خسائرها وتمكينها من تقديم أفضل الخدمات.

دولـــة الكويت

زيادة المخصصات المالية للمشاريع البترولية في دولة الكويت

اعتبـر معالي الدكتور علي صـالح العمير، وزيـر النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة بدولة الكويت، بأن انخفاض أسعار النفط ساهم في تراجع أسـعار بعض المنتجات البترولية، مشـيراً إلـى أن الرهان معقود على نمو الاقتصـاد العالمي، لكي يتم اسـتيعاب الحصـص الفائضة في السوق النفطية والتي تقدر بحوالي مليون و200 ألف برميل.

وتوقع معاليه في تصـريح صـحفي لجريدة القبس الكويتية، أن يكون هناك طلب اضـافي يتجاوز المليون ب/ي مع نهاية 2016، موضحاً بأن بلاده سـتعمل جاهدة للمحافظة على حصتها في السوق العالمي للنفط وفقا لما تتميز به من علاقات بالدول المستوردة.

وكشـف معاليـه أن دولـة الكويت رصـدت حوالـي 60 مليـار دولار للمشـاريع النفطيـة الكبـرى، ومن بينهـا الوقود البيئـي، والنفط الثقيل (شـمال الكويت)، ومصـفاة الزور، ومراكز التجميع، موضحا أن المجلس الأعلى للبترول بدولة الكويت قد وافق مؤخراً على تعزيز ميزانية مشروع مصـفاة الزور بمبلغ871 مليون دينار لتصـبح 4 مليـارات و871 مليون دينار، لافتاً إلى أن المصـفاة تعتبر من أكبر مصـافي الشـرق الأوسـط، وستعمل بطاقة تكريرية تقدر بحوالي 600 – 800 ألف ب/ي، وستعمل علـى تلبية احتياجـات محطات الكهربـاء الجديدة من زيـت الوقود ذي المحتوى الكبريتي المنخفض.

انطلاق مشروع المسح الاستكشافي ثلاثي الأبعاد في جون الكويت

أعلنت شـركة نفط الكويت انطلاق أعمال مشروع المسح الاستكشافي ثلاثي الابعاد بالتعاون مع شـركة (BGP) الصـينية فـي منطقة جـون الكويت (الخليج العربي)، وسـيدرس المشـروع الطبقـات التحتيـة لمعرفة كميـة الاحتياطيات في المنطقة التي تضـم جـون الكويت والمناطق المجاورة له، كما سيشمل منطقة تبدأ بشمال حقل برقان (جنوب الكويت) وصولا إلى حقل بحرة (شـمال الكويت)، ويأتي هذا المشروع استكمالا لمجموعة من أعمال الاستكشاف ثلاثية الابعاد والمغناطيسية السابقة.

يذكر أن مسـوح جون ومدينة الكويت التي تطلق عليها (مسـوح المياه الضـحلة)، تعتبر معقدة نظرا لتعدد مصـادر الطاقة المسـتخدمة في عملية المسح، وتشمل الهزازات والمدافع الهوائية والديناميت، كما تختلف أنواع اللواقط المسـتخدمة تبعا لنطاق البحث الذي يشـمل البر والبحر والمناطق السبخة.

ترسية أعمال مشروع مصفاة الزور في دولة الكويت

أعلنـت شـركة البتـرول الوطنيـة الكويتية، عن ترسـية أعمـال الحـزم الأولـى والثانيـة والثالثـة والخامسـة لمشـروع مصـفاة الزور بقيمة 3.483 مليار دينار كويتي، وذلك على أسـاس أقل الأسـعار ومطابقـة العروض المقدمة للمواصـفات المطلوبة من قبل الشـركة، وقد تمت ترسـية الحزمة الأولى الخاصـة بوحدات التصنيع الرئيسـية على تحالف مكـون مـن شـركات (Tecnicas Reunidas) و(Sinopec) و(Hanwha Engineering and Construction) بمبلـغ إجمالي بلغ 1.283 مليار دينار وبموجب عقد مدته 45 شهراً.

وتمت ترسية الحزمتين الثانية والثالثـة الخاصتين بالوحـدات المسـاندة وخدمـات البنيـة التحتـيـة علـى التـوالـي على تحالـف مكـون من شـركات (Daewoo) و(Hyundai Engineering) و(Fluor Corp) بمبلـغ إجمالي بلـغ 1.745 مليار دينار وبموجب عقد مدته 45 شهراً.

أما الحزمة الخامسة الخاصة بمرافق التصدير البحـري فقـد تم ترسـيتها على تحالـف مكون من شـركات (Hyundai Engineering) و(SK Engineering) و(Saipem) وبمبلـغ إجمالـي قـدره 454.256 مليون دينـار، وبموجب عقد مدته 45 شهراً.

كما سـيتم ترسية الحزمة الرابعة من المشروع خلال الفترة القادمة.

ويعد مشـروع مصـفاة الزور الجديـدة من أكبر مشـاريع بنـاء المصـافي فـي العالـم، وأحـد أهم المشـاريع البترولية في دولة الكويت، وتصل تكلفته التقديريـة المبدئية إلى حوالي 4 مليار دينار كويتي (حوالي 14 مليار دولار أمريكي).

مملكة البحرين

تطورات جيدة في مشروع تطوير حقل البحرين

ذكر معالي الدكتور عبدالحسين بن علي ميرزا، وزير الطاقة في مملكة البحرين، بأن مشروع تطوير حقل البحرين حقق زيادة في إنتاج النفط بلغت حوالي 70% منذ بداية المشروع في ديسمبر 2009، حيث زاد إنتاج الحقل من 32000 ب/ي في عام 2009 إلى 55000 ب/ي في مطلع شهر يونيو في عام 2015. كما زادت قدرة الحقل على إنتاج الغاز الطبيعي غير المصاحب لأكثر من 2200 مليون قدم مكعب في اليوم، الأمر الذي يمكن الهيئة الوطنية للنفط والغاز من تلبية كافة احتياجات عملاء الغاز في القطاعات المختلفة مثل قطاع توليد الكهرباء وقطاع الصناعة.

وأضاف معاليه بأن قطاع الطاقة في مملكة البحرين ينفذ حالياً عددا من المشاريع البترولية الكبرى ومن بينها، مشروع تطوير مصفاة البحرين (بابكو)، بتكلفة تقديرية 5 مليار دولار على مدى 10 سنوات، ومشروع زيادة الطاقة الاستيعابية لخطوط نقل النفط الخام السعودي، بتكلفة تقديرية 350 مليون دولار.

وأشار معاليه إلى توجه قطاع الطاقة في البحرين نحو انتاج الطاقة من المصادر المتجددة، وذلك ليكون رديفاً لقطاع مصادر الطاقة التقليدية. حيث تم الانتهاء من مشروع بابكو للطاقة الشمسية في النصف الثاني من عام 2014، وقد تم تركيب الألواح الشمسية في العديد من المدن والمنشآت الصناعية في مملكة البحرين.

جمهورية مصر العربية

معالي المهندس طارق الملا
وزيراً للبترول والثروة المعدنية بجمهورية مصر العربية

أدى معالي المهندس طارق الملا، اليمين الدستورية أمام فخامة رئيس جمهورية مصر العربية، عبدالفتاح السيسي، بمناسبة تعيينه وزيراً للبترول والثروة المعدنية، بجمهورية مصر العربية، خلفاً لمعالي المهندس شريف اسماعيل، الذي تم تعيينه بمنصب رئيس مجلس الوزراء بجمهورية مصر العربية.

وذكر معالي المهندس طارق الملا، في تصريح صحفي منشور على الموقع الالكتروني لوزارة البترول والثروة المعدنية، عقب أداء اليمين الدستورية بأن تأمين إمدادات الوقود للسوق المحلى ومشروعات التنمية الحالية والمستقبلية التى تتبناها الدولة كخيار رئيسى لتحقيق الآمال والطموحات فى مستقبل أفضل، يأتى على قائمة أولويات العمل البترولى، مشيراً إلى أن قطاع البترول المصري يدير استثمارات ضخمة ومشروعات قوية وكبيرة وله علاقات بترولية متميزة إقليمياً وعالمياً ويتمتع بثقة المستثمرين والشركاء الأجانب ولديه رؤية استراتيجية واضحة .

وأشار معاليه إلى أن صناعة البترول في بلاده ستشهد خلال المرحلة الحالية والقادمة تكثيفاً في أعمال البحث والاستكشاف كمحور أساسى وركيزة مهمة لزيادة معدلات الاحتياطى والإنتاج من النفط الخام والغاز الطبيعي، من خلال طرح المزايدات العالمية وعقد الاتفاقيات الجديدة، بالإضافة للمتابعة الدقيقة للاتفاقيات التي تم توقيعها مؤخراً وتحفيز الشركاء الأجانب على الإسراع فى تنفيذ برامج البحث والاستكشاف، خاصة بعد أن حققت إحدى هذه الاتفاقيات كشفاً مهماً فى البحر المتوسط فى طبقة جيولوجية جديدة .

من جانب آخر بعث سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، الأستاذ عباس علي النقي، ببرقية تهنئة إلى معالي المهندس طارق الملا، بمناسبة تعيينه في منصبه الجديد، متمنيا له دوام التوفيق والنجاح، ومشيداً بالدعم الكبير والمعهود الذي تقدمه جمهورية مصر العربية للمنظمة.

تسمية سعادة المهندس/ جمال عبدالحميد حجازي

ممثلا لجمهورية مصر العربية في المكتب التنفيذي لمنظمة أوابك

تلقت الأمانة العامة خطاباً من معالي المهندس شريف اسماعيل، وزير البترول والثروة المعدنية، بجمهورية مصر العربية، وتضمن الخطاب تسمية سعادة المهندس/ جمال عبدالحميد حجازي، نائب رئيس الشركة المصرية للغازات الطبيعية «إيجاس» للتخطيط والمشروعات، ممثلاً لجمهورية مصر العربية في المكتب التنفيذي لمنظمة أوابك، خلفاً لسعادة المهندس/ عمرو عبدالحليم، وذلك اعتباراً من 31 أغسطس 2015.

من جانبه بعث سعادة السيد/ عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة، ببرقية إلى سعادة المهندس/ جمال عبدالحميد حجازي، أعرب فيها عن خالص التهاني بمناسبة تعيينه في منصبه الجديد، كما بعث ببرقية إلى سعادة المهندس/ عمرو عبدالحليم، أعرب فيها عن خالص تقديره وشكره لما قدمه طيلة فترة تمثيله لبلاده في المكتب التنفيذي، ومتمنيا له دوام التوفيق في حياته القادمة.

«شروق» أكبر اكتشاف للغاز الطبيعي في جمهورية مصر العربية

حققت شركة Eni أكتشافاً غازياً جديداً في جمهورية مصر العربية بمنطقة امتياز "شروق" في المياه الاقتصادية المصرية، والذي يعتبر الأكبر من نوعه على مستوى منطقة البحر المتوسط.

وسيفتح الاكتشاف آفاقاً جديدة لمزيد من الاكتشافات النفطية والغازية، وسيشجع على جذب المزيد من الاستثمارات الأجنبية لبلاده، الأمر الذي سيساهم في دعم الخطة الاستراتيجة لوزارة البترول والثروة المعدنية لتوفير احتياجات البلاد من المنتجات البترولية.

ويعتبر الاكتشاف الجديدأحد النتائج الإيجابية للاتفاقيات البترولية التى وقعتها وزارة البترول والثروة المعدنية خلال العام والنصف الماضي والتي بلغ مجموعها 56 اتفاقية باستثمارات تقدر بحوالي 13 مليار دولار، تم خلالها حفر حوالي 254 بئراً، بالإضافة إلى وجود 21 اتفاقية جديدة يتم في المرحلة الراهنة اجراء التعديلات النهائية عليها، تمهيدا للاعلان عنها.

ووفقا لبيانات شركة Eni يتضمن الاكتشاف الجديد احتياطيات تقدر بحوالى 30 تريليون قدم مكعب من الغاز الطبيعى (تعادل حوالي 5،5 مليار برميل مكافئ) وتغطى مساحة حوالي 100 كيلو متر مربع وبذلك يصبح الاكتشاف الغازى "شروق" أكبر كشف يتحقق فى مصر وفي مياه البحر المتوسط، ومن بين من أكبر الاكتشافات الغازية على مستوى العالم .

وقد تم حفر الاكتشاف الجديد على عمق مياه 1450 متر ووصل إلى عمق 4131 متر، وستقوم شركة Eni باستكمال أنشطة الحفر أوائل العام القادم بحفر 3 آبار لسرعة تنمية الاكتشاف على مراحل بالاستفادة من البنية الأساسية المتاحة، ومن المخطط أن تستغرق عمليات تنمية الاكتشاف حوالى من 30 – 36 شهر ليسهم بشكل كبير فى تلبية احتياجات الاستهلاك المحلى من الغاز الطبيعى .

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES
أوابك OAPEC

مجلة
النفط والتعاون العربي

النفط والتعاون العربي مجلة فصلية علمية محكمة تعني بشؤون النفط والغاز والطاقة حيث تستقطب نخبة من المتخصصين العرب والأجانب لنشر أبحاثهم وتعزيز التعاون العلمي في المجالات التي تغطيها المجلة، كما تقوم على تشجيع الباحثين على إنجاز بحوثهم المبتكرة والأسهام في نشر المعرفة والثقافة البترولية وتلك المتعلقة بالطاقة وتعميمها والعمل على متابعة التطورات العلمية في مجال الصناعة البترولية.

ترحب المجلة بالمختصين الراغبين بالمشاركة في هيئة التحكيم إلى آرسال سيرتهم الذاتية لدراستها وتحديد تخصصهم ليتسنى لنا أرسال الأبحاث لهم لتحكيمها

الابحاث Research Articles

كافة الابحاث التي تتعلق بالنفط والغاز والطاقة والتي تهدف إلى الحصول على إضافات جديدة في حقل الفكر الإقتصادي العربي.

مراجعة الابحاث والكتب Review Articles & Books

تقوم المجلة بنشر المقالات التي تقدم مراجعة تحليلية لكتب أو دراسات تم نشرها حول صناعة النفط والغاز والطاقة عموماً، بحيث تكون هذه المقالات مرجعاً للباحثين حول أحدث وأهم الإصدارات المتعلقة بالصناعة البترولية.

التقارير Reports

تتناول التقارير وقائع مؤتمر أو ندوة حضرها الكاتب، شريطة أن تكون مواضيعها ذات صلة بالنفط والغاز والطاقة، كما يشترط استئذان الجهة التي أوفدته للمؤتمر أو المؤسسات المشرفة عليه لكي تسمح له بنشرها في مجلتنا. وان لا تزيد عدد صفحات التقرير عن **10** صفحات مع كافة الاشكال والخرائط والجداول ان وجدت.

شروط البحث

- نشر الأبحاث العلمية الأصيلة التي تلتزم بمنهجية البحث العلمي وخطواته المتعارف عليها دوليا ومكتوبة باللغة العربية.
- ان لا يتجاوز البحث العلمي المنشور على 40 صفحة، (متن البحث، الجداول والاشكال) بدون قائمة المراجع، ويرسل إلكترونيا كاملاً إلى المجلة على شكل word document.
- ترسل الاشكال، الخرائط والصور في ملف اضافي على شكل JPEG.
- استخدام خط Times New Roman في الكتابة وبحجم 12، وان تكون المسافة بين الاسطر 1.5. وان تكون رصف الكلمات بطريقة Justified.
- ان يتم الاشارة الى مصادر المعلومات المقتبسة في البحث بجانب تلك المعلومات في متن البحث، ويعتمد اسلوب الترقيم التالي:
- على سبيل المثال:- (تشير التقديرات الى ان النفط المكتشف حول العالم في عام 2015 هو... [1])
- يستخدم الـ Endnote في عملية كتابة المراجع حسب طريقة Vancouver في نهاية البحث، للمزيد من المعلومات يمكن زيارة موقع المجلة من خلال الموقع الإلكتروني للمنظمة .

http://oapecorg.org/ar/Home/Publications/Reports/Oil-and-Arab-Cooperation-Journal

- عند اقتباس اي معلومات من اي مصدر (اذا كانت المعلومات رقميه او رؤية معينة او تحليل ما) يجب ان لا يتم الاقتباس الحرفي وانما يتم اخذ اساس الفكرة واعادة صياغتها بأسلوب الباحث نفسه، والاشارة الى مصدر الاقتباس. أما في حالات الأقتباس الحرفي فتضع المادة المقتبسة بين علامتي الأقتباس (" ... ").
- يفضل ان تذكر المدن ومراكز الابحاث والشركات والجامعات الاجنبية الواردة في سياق البحث باللغة الانجليزية ولا تكتب باللغة العربية.
- أرفاق نسخة من السيرة العلمية إذا كان الباحث يتعاون مع المجلة للمرة الأولى.
- تعبر جميع الافكار المنشورة في المجلة عن آراء كاتبيها ولا تعبر بالضرورة عن وجهة نظر جهة الإصدار ويخضع ترتيب الأبحاث المنشورة لموجبات فنية.
- البحوث المرفوضة يبلغ اصحابها من دون ابداء الأسباب.
- يمنح لكل كاتب بحث خمسة أعداد من العدد الذي نشر فيه بحثه.

جميع المراسلات ترسل بأسم رئيس التحرير
ص. ب: 20501 الصفاة- الرمز البريدي: 13066 دولة الكويت
الهاتف: 24959000 -00965 أو 24959779-00965 الفاكس: 24959755 - 00965
البريد الالكتروني oapec@oapecorg.org موقع الأوابك على الانترنت www.oapecorg.org

في مقابلة صحفية مع وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
سعادة السيد / عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة أوابك

تجارة الغاز الطبيعي المسيل مرشحة للنمو خلال السنوات المقبلة على حساب تجارة الغاز عبر الأنابيب

ذكر سعادة السيد/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، بأن الطلب العالمي على الغاز الطبيعي، يشهد نمواً متزايداً، وتقوم الدول المصدرة للغاز بنقله إلى الأسواق المستهلكة باستخدام طرق مختلفة، موضحا بأن الجدوى الاقتصادية تشكل العامل الفيصل في تحديد الطريقة المستخدمة لنقل الغاز الطبيعي، وهي تعتمد بدورها على عدة عوامل كالاستثمارات اللازمة لتنفيذ المشروع، وتكلفة النقل، والمسافة بين مناطق الإنتاج والاستهلاك.

وأضاف في مقابلة صحفية أجراها مع وكالة الأنباء الكويتية (كونا)، بأن نقل الغاز في صورته الغازية باستخدام خطوط الأنابيب، يعد من الطرق المستخدمة عالميا على نطاق واسع، بيد أن ما يعيق هذا الخيار في بعض الحالات طول المسافات أو زيادة أعماق المياه في حال مرور الخط بممرات مائية. كما يمكن تسييل الغاز الطبيعي ونقله باستخدام ناقلات الغاز المسيل، وهو يعد من الحلول الفعالة للمسافات البعيدة، إلا أنها تتسم بارتفاع التكاليف الرأسمالية اللازمة مقارنة بخطوط الأنابيب، كما يمكن تحويل الغاز إلى سوائل (GTL)، وتصديره إلى الأسواق المختلفة.

وأشار سعادة الأمين العام إلى أن خطوط أنابيب الغاز الطبيعي تنقسم حسب مسار الخط والغرض منه إلى ثلاثة أنواع هي:

- خطوط تجميع الغاز الطبيعي من حقول الإنتاج إلى مجمعات ومعامل معالجة الغاز الطبيعي. وقد تكون برية أو بحرية حسب موقع حقول إنتاج الغاز الطبيعي، وتختلف في سعتها وأحجامها على حسب الطاقة الإنتاجية لكل حقل.
- خطوط أنابيب شبكات نقل الغاز الطبيعي المحلية، وتهدف إلى نقل الغاز

الطبيعي من مجمعات ومعامل المعالجة، ونقله وتوزيعه على المستهلكين المحليين في مختلف القطاعات الصناعية والسكنية.

- خطوط أنابيب تصدير الغاز الطبيعي، وهي الخطوط التي تستخدم في تصدير الغاز الطبيعي المعالج من الدول الغنية بالغاز الطبيعي إلى الدول الواقعة في الجوار الإقليمي بموجب اتفاق موقع بين الدولة المصدرة والمستوردة للغاز.

وأوضح سعادة الأمين العام، بأن تجارة الغاز الطبيعي عبر خطوط الأنابيب في الدول العربية تعود إلى حقبة ثمانينات القرن الماضي، ويبلغ عددها سبعة خطوط بسعة إجمالية 114 مليار متر مكعب/سنويا وكان الهدف من إنشاء هذه الخطوط هو:

أولاً: توفير إمدادات الغاز الطبيعي من المنطقة العربية إلى الأسواق الأوروبية وبخاصة إيطاليا وإسبانيا والبرتغال عبر خطوط الأنابيب الممتدة من الجزائر وليبيا مرورا بالبحر المتوسط حتى تصل إلى هذه الدول.

ثانيا: تعزيز التجارة البينية للغاز الطبيعي بين الدول العربية وتوفير احتياجات الدول العربية من الغاز الطبيعي، عبر مشاريع ربط الغاز، كمشروع دولفين ومشروع خط الغاز العربي.

وتحدث سعادته عن أبرز مشاريع ربط الغاز بين الدول العربية، وهي مشروع خط الغاز العربي الذي يمتد من مدينة العريش بجمهورية مصر العربية إلى مدينة كلس بالجمهورية العربية السورية مرورا بالمملكة الأردنية، كما تقوم دولة قطر بتصدير الغاز الطبيعي إلى إمارة أبو ظبي وسلطنة عمان عبر خط أنابيب دولفين الذي بدأ تشغيله في عام 2007، وتقدر طاقته التشغيلية بنحو 21 مليار متر مكعب سنويا، وتم رفع سعة الخط مؤخرا لتصل إلى 33 مليار متر مكعب سنويا.

وأشار سعادة الأمين العام إلى أن الجزء الأكبر من مشاريع خطوط نقل وتصدير الغاز في العالم يقع في منطقة آسيا وأوراسيا، حيث تنعم هذه المنطقة بثروات هائلة من الغاز الطبيعي.

وقال سعادة الأمين العام ان خطوط الأنابيب تهيمن على التجارة العالمية للغاز الطبيعي بنسبة تبلغ الثلثين، بينما تمثل تجارة الغاز الطبيعي المسيل الثلث الباقي، وهي مرشحة للنمو خلال السنوات المقبلة على حساب تجارة الغاز عبر الأنابيب. وذلك بسبب رغبة الدول المصدرة للغاز المسيل لتنمية صادراتها، وبخاصة للسوق الآسيوية والتي تعتبر حالياً من أهم الأسواق العالمية، خاصة في ظل تراجع صادرات الغاز الطبيعي إلى الولايات المتحدة بسبب طفرة إنتاج غاز السجيل، واتجاه الولايات المتحدة إلى تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز ودخولها ضمن مجموعة الدول المصدرة للغاز المسيل بحلول عام 2017، بالإضافة إلى توجه الدول الأوروبية نحو تنويع مصادر حصولها على الغاز وعدم اعتمادها على منطقة محددة مما يعزز إحتمال اعتمادها على الاستيراد من المناطق البعيدة عن أوروبا على هيئة غاز مسيل عبر الناقلات.

منتدى جلف انتليجنس لأسواق الطاقة 2015

تلبية لدعوة كريمة من سعادة الشيخ صالح بن محمد الشرقي، رئيس دائرة الصناعة والاقتصاد في إمارة الفجيرة بدولة الإمارات العربي المتحدة، شارك سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة (أوابك)، السيد/ عباس علي النقي، في فعاليات منتدى جلف انتليجنس لأسواق الطاقة 2015 (The 5th Gulf Intelligence Energy Markets Forum)، الذي عقد في إمارة الفجيرة، في 17 سبتمبر 2015، تحت رعاية صاحب السمو الشيخ حمد بن محمد الشرقي عضو المجلس الأعلى حاكم الفجيرة .

وبحضور مجموعة من كبار المسؤولين من بينهم، معالي السيد عبدالله بن حمد العطية، رئيس مؤسسة عبدالله بن حمد العطية للطاقة والتنمية المستدامة، ونائب رئيس الوزراء ووزير الطاقة والصناعة سابقاً، بدولة قطر، وسعادة الدكتور مطر حامد النيادي، وكيل وزارة الطاقة وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة أوابك، وسعادة السيد سعيد محمد الرقباني، المستشار الخاص لصاحب السمو حاكم الفجيرة.

ناقش المنتدى التطورات الحالية في أسواق الطاقة من خلال الحوار بين المشاركين من الخبراء والمتخصصين بصناعة الطاقة والنفط من الدول العربية والأجنبية.

وقد شارك السيد/ عباس علي النقي/ كمتحدث رئيسي في الجلسة الحوارية التي ناقشت موضوع البنية التحتية للطاقة في منطقتي آسيا والخليج العربي.

دراسة (ميزان الطاقة في الهند الواقع والآفاق والانعكاسات على الدول الأعضاء)

صدر عن الأمانة العامة لمنظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، دراسة بعنوان (**ميزان الطاقة في الهند الواقع والآفاق والانعكاسات على الدول الأعضاء**).

وأشارت الدراسة إلى أن الهند تعتبر إحدى الدول الرئيسية المستهلكة للطاقة في العالم حيث حلت في نهاية العقد الأول من القرن الحادي والعشرين محل اليابان كرابع أكبر مستهلك للطاقة في العالم بعد الصين والولايات المتحدة الأمريكية وروسيا. وتضاعفت حصة الهند في إجمالي الاستهلاك العالمي من الطاقة الأولية من 2.2% في عام 1990 إلى 4.9% في عام 2014. ويتوقع أن تزداد الأهمية النسبية للهند في السنوات القادمة لسببين رئيسيين، وهما حجم الزيادة المتوقعة في عدد السكان والنمو المتوقع للاقتصاد الهندي.

وأوضحت الدراسة بأن الهند تواجه تحديات ضخمة فيما يتعلق بتطوير قطاع الطاقة فيها، وتنعكس هذه التحديات بما أطلق عليه مجلس الطاقة العالمي "المعضلة الثلاثية" المتمثلة في توفير الطاقة الآمنة النظيفة بأسعار مقبولة. وتسعى سياسة الطاقة في الهند إلى تحقيق ثلاثة أهداف رئيسية، وهي: الحصول على الطاقة، أمن الطاقة، وتغير المناخ.

تألفت الدراسة من 5 محاور رئيسية، وهي ميزان الطاقة، توقعات استهلاك الطاقة، الطاقة والبيئة، الواردات والصادرات النفطية، وانعكاسات الطلب المستقبلي على الطاقة في الهند على الصادرات البترولية من الدول الأعضاء.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 – الأسعار

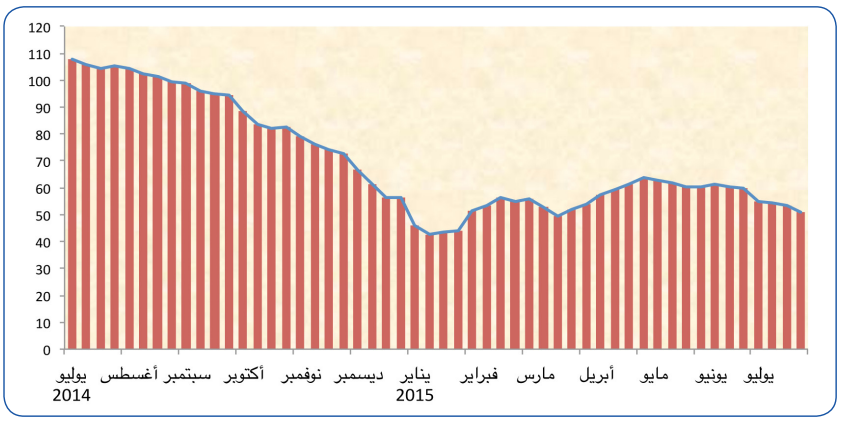
1-1 أسعار النفط الخام

شـهد المعدل الأسـبوعي لأسعار سلة أوبك تراجعاً خلال الأسـبوع الأول من شهر يوليو 2015، مسجلاً 55.1 دولار للبرميل، ثم واصل انخفاضه بعد ذلك ليصل إلى أدني مستوياته عندما بلغ 50.9 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شـهد المعدل الشـهري لأسـعار سلة خامات أوبك خلال شـهر يوليو 2015 انخفاضاً بمقدار 6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 10% ،ليصل إلى 54.2 دولار للبرميل، مسجلا بذلك تراجعاً بنحو 51.4 دولار للبرميل أي بنسـبة 48.7% مقارنة بمعدله المسـجل خلال الشـهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لوفرة الإمدادات من النفط الخام وتراجع الطلب، دوراً رئيسياً فى انخفاض الأسـعار خلال شهر يوليو 2015 إلـى قـرب أدنى مسـتوى لها خـلال هذا العام. وفـي الوقت ذاته، كان للتطورات السـلبية على صـعيد الاقتصـاد العالمـي دوراً في حدوث هـذا الارتفـاع، فعلى سـبيل المثال تراجـع نشـاط المصـانع الصـينية للشـهر الخامس على التوالى ليصل إلى أدنى مسـتوى له خـلال عامين، وفـي الولايـات المتحـدة الأمريكية تراجع مؤشـر ثقة المسـتهلكين إلى ادنى مستوى له خلال ثمانية أشهر.

ويوضـح الجـدول (1) والشـكل (2) التغيـر فـي أسـعار سـلة أوبك، مقارنة بالشـهر السـابق، و بالشـهر المماثل من العام السابق:

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2014-2015



المؤشرات الرئيسية

- **انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك** بنسبة 10% (6 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 54.2 دولار للبرميل خلال شهر يوليو 2015.
- **انخفض الطلب العالمي على النفط** خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% ليصل إلى 95.6 مليون ب/ي.
- **ارتفعت الكميات المعروضة من النفط** خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 0.3 مليون ب/ي ،أي بنسبة 0.3 % لتصل إلى 98.1 مليون ب/ي.
- **انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري** خلال شهر يوليو 2015 بنحو 1.4% ليبلغ 5.5 مليون ب/ي، **بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة** بحفارة واحدة فقط مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 579 حفارة.
- **انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام** خلال شهر يونيو 2015 بنحو 0.6% لتبلغ 7 مليون ب/ي، **بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية** بنحو 4% لتبلغ حوالى 2.2 مليون ب/ي.
- **ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية** خلال شهر يونيو 2015 بحوالى 10 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2917 مليون برميل، **و ارتفع المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين** بمقدار 2 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1855 مليون برميل.
- **ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي** المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.81 دولار لكل مليون (و ح ب).
- **انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان** خلال شهر يونيو 2015 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، **كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية** بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب) ، ليصل إلى 9.1 دولار لكل مليون (و ح ب) .**بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين** بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.5 دولار لكل مليون (و ح ب).
- **بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالى** 3.708 مليون طن خلال شهر يونيو 2015 ،مستأثرة بحصة 36.6% من الإجمالى.

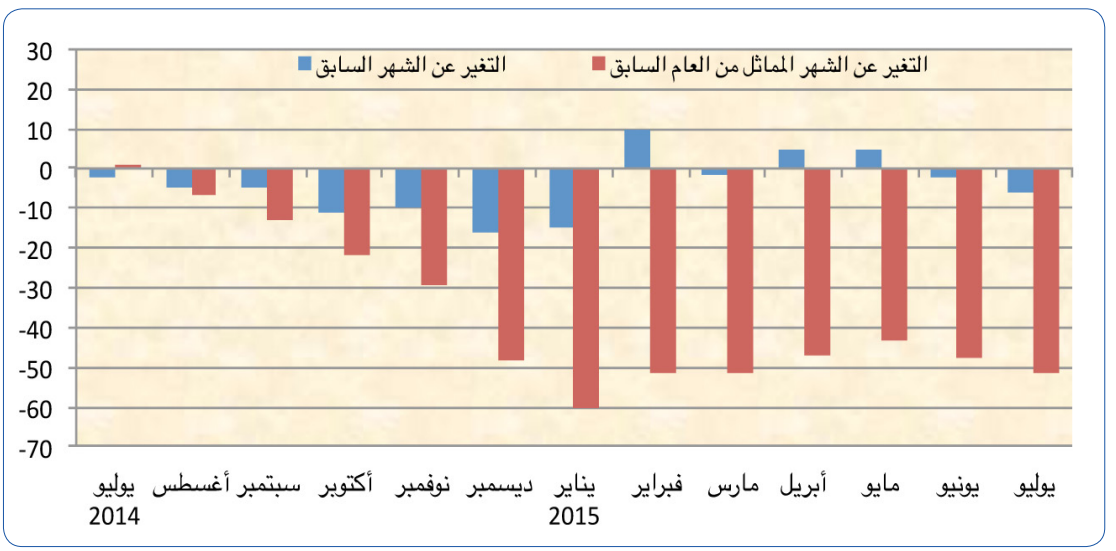
*إعداد الإدارة الاقتصادية

الجدول - 1 التغير في أسعار سلة أوبك، 2014-2015 (دولار/برميل)

	يوليو 2014	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
سعر سلة أوبك	105.6	100.8	96.0	85.1	75.6	59.5	44.4	54.1	52.5	57.3	62.2	60.2	54.2
التغير عن الشهر السابق	(2.3)	(4.9)	(4.8)	(10.9)	(9.5)	(16.1)	(15.1)	9.7	(1.6)	4.8	4.9	(2.0)	(6.0)
التغير عن الشهر المماثل من العام السابق	1.2	(6.8)	(12.7)	(21.6)	(29.4)	(48.2)	(60.3)	(51.3)	(51.7)	(47.0)	(43.3)	(47.7)	(15.4)

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتبارا من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا من السبعة خامات السابقة . وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقوّمة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتبارا من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، و في منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

الشكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2014-2015 (دولار/برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض النفوط الأخرى للفترة 2013 – 2015.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يونيو 2015 بنحو 8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.3% لتصل إلى 104.3 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 5 دولار للبرميل أي بنسبة 6.5% لتبلغ 72.5 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالى 2.7 دولار للبرميل أي بنسبة 4.9% لتبلغ 52.8 دولار للبرميل.

- **سوق روتردام**

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يونيو 2015 بنحو 6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.8% لتصل إلى 93.7 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 2.8 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبلغ 76.4 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 4.4% لتبلغ 50.3 دولار للبرميل.

- **سوق حوض البحر المتوسط**

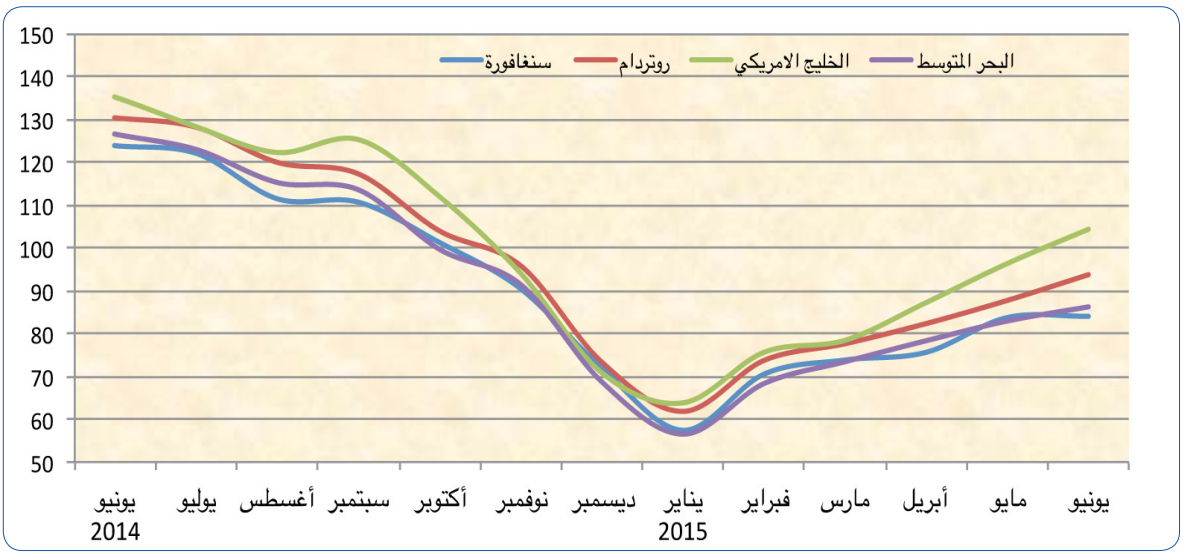
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال يونيو 2015 بنحو 3.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4% لتصل إلى 86.2 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 2.8 دولار للبرميل أي بنسبة 3.5% لتبلغ 78.2 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 4.2% لتبلغ 51.9 دولار للبرميل.

- **سوق سنغافورة**

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يونيو 2015 بنحو 0.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.4% لتصل إلى 84 دولار للبرميل، بينما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 3.1 دولار للبرميل أي بنسبة 3.9% لتبلغ 76.7 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 4.2 دولار للبرميل أي بنسبة 6.9% لتبلغ 57.1 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من يونيو 2014 إلى يونيو 2015 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

الشكل - 3 المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2014-2015 (دولار/برميل)



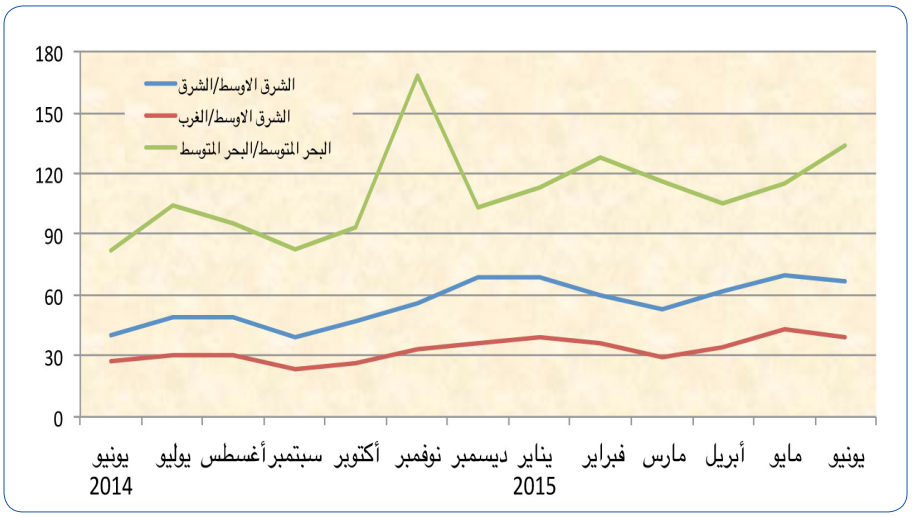
كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2013-2015).

1-3 أسعار شحن النفط الخام

انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات الكبيرة بحمولة 230 – 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يونيو 2015 بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 4.3% مسجلة 67 نقطة على المقياس العالمي ،وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للناقلات الكبيرة بحمولة 270 – 285 ألف طن ساكن) بمقدار 4 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 9.3% مسجلة 39 نقطة على المقياس العالمي،بينما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 19 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 16.5% مسجلة 134 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمى) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يونيو 2014 إلى شهر يونيو 2015:

الشكل - 4 المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2014-2015 (نقطة على المقياس العالمي) (*)



(*) المقياس العالمي (WS- World Scale) هو طريقة مستخدمة لاحتساب أسعار الشحن، حيث أن نقطة على المقياس العالمي تعني 1% من سعر النقل القياسي لذلك الاتجاه في كتاب World Scale الذي ينشر سنويا، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 – لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.

1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

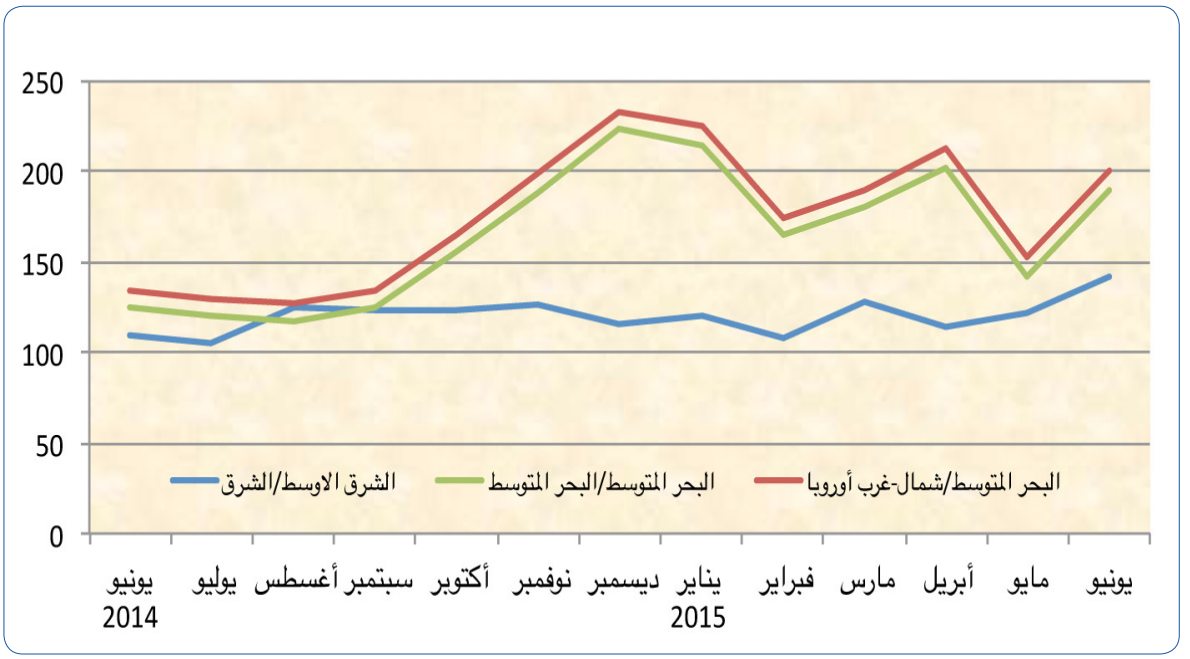
ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يونيو 2015 بمقدار 20 نقطة ،أي بنسبة 16.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 141 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يونيو 2015 بمقدار 48 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 33.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

إلى مستوى 190 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للناقلات بحمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يونيو 2015 بمقدار 48 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 31.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 200 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يونيو 2014 إلى شهر يونيو 2015.

الشكل - 5 المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2014-2015 (نقطة على المقياس العالمي)



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2013- 2015.

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر يوليو 2015 إلى انخفاضه بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 95.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.9 مليون ب/ي ،مرتفعاً بحوالى 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 3.6% مقارنة بمستويات الشهر

السـابق ليصـل إلى 48.8 مليـون ب/ي، مرتفعاً بحوالـي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشـهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسـبة 0.3% مقارنة بمسـتويات الشـهر السـابق لتصل إلى 98.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 4.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سـوائل الغاز الطبيعي خلال شـهر يوليو 2015 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمسـتويات الشـهر السابق لتصـل إلى 38.5 مليون ب/ي ،مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.9 مليـون ب/ي مقارنة بالشـهر المناظر من العام السـابق، كما ارتفـع إجمالى إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شـهر يوليو 2015 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسـبة 0.2% مقارنة بمسـتويات الشـهر السابق لتصـل إلى 59.6 مليون ب/ي ،مشكلاً ارتفاعاً بنحو 2.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

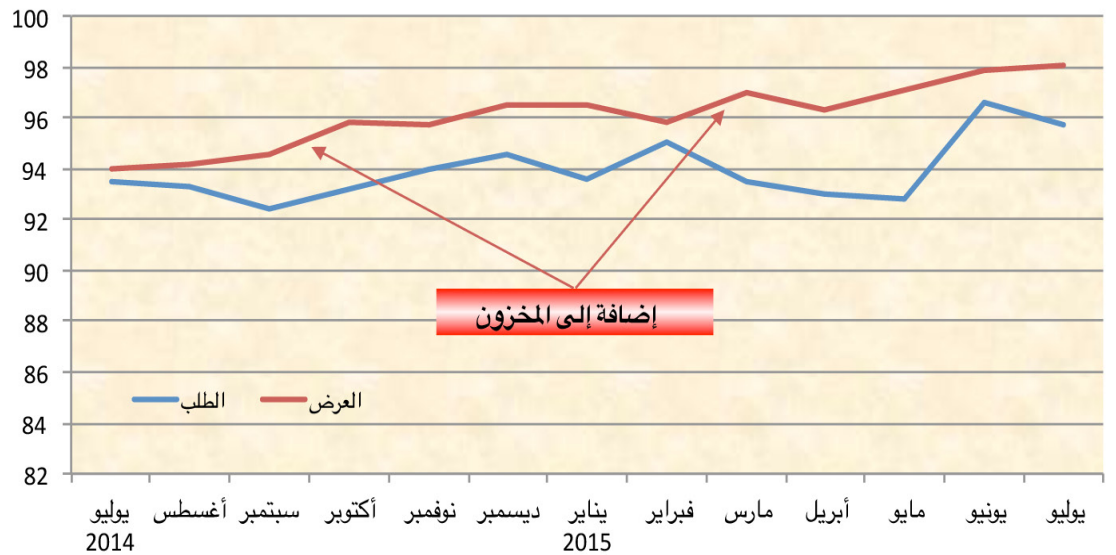
وتظهـر البيانات الأولية لمسـتويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شـهر يوليو 2015 فائضـاً قـدره 2.4 مليون ب/ي ،مقارنة بفائض قدره 1.2 مليون ب/ي خلال الشـهر السـابق وفائضـاً قدره 0.4 مليون ب/ي خلال الشـهر المماثل من العام السابق ،وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

الجدول - 2 موازنة العرض والطلب على النفط (مليون برميل/ اليوم)

	يوليو 2015	يونيو 2015	التغير عن يونيو 2015	يوليو 2014	التغير عن يوليو 2014
طلب الدول الصناعية	46.9	46.0	0.9	46.0	0.9
باقي دول العالم	48.8	50.6	-1.8	47.5	1.3
إجمالي الطلب العالمي	**95.6**	**96.6**	**-1.0**	**93.5**	**2.1**
إمدادات أوبك	38.5	38.4	0.1	36.6	1.9
نفط خام	32.0	31.9	0.1	30.2	1.8
سوائل الغاز و متكثفات	6.5	6.5	0.0	6.4	0.1
إمدادات من خارج أوبك	57.3	57.2	0.1	55.0	2.3
عوائد التكرير	2.3	2.3	0.0	2.3	0.0
إجمالي العرض العالمي	**98.1**	**97.8**	**0.3**	**94.0**	**4.1**
الموازنة	**2.4**	**1.2**		**0.4**	

المصدر: Energy Intelligence Briefing August 7 2015

شكل - 6 العرض والطلب العالمي على النفط (مليون ب/ي)



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2013-2015.

- **إنتاج النفط الصخري فى الولايات المتحدة الأمريكية**

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2015 بحوالى 80 ألف ب/ي أى بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 5.452 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 661 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، في حين ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يوليو 2015 بحفارة واحدة فقط مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 579 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 689 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق ،وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

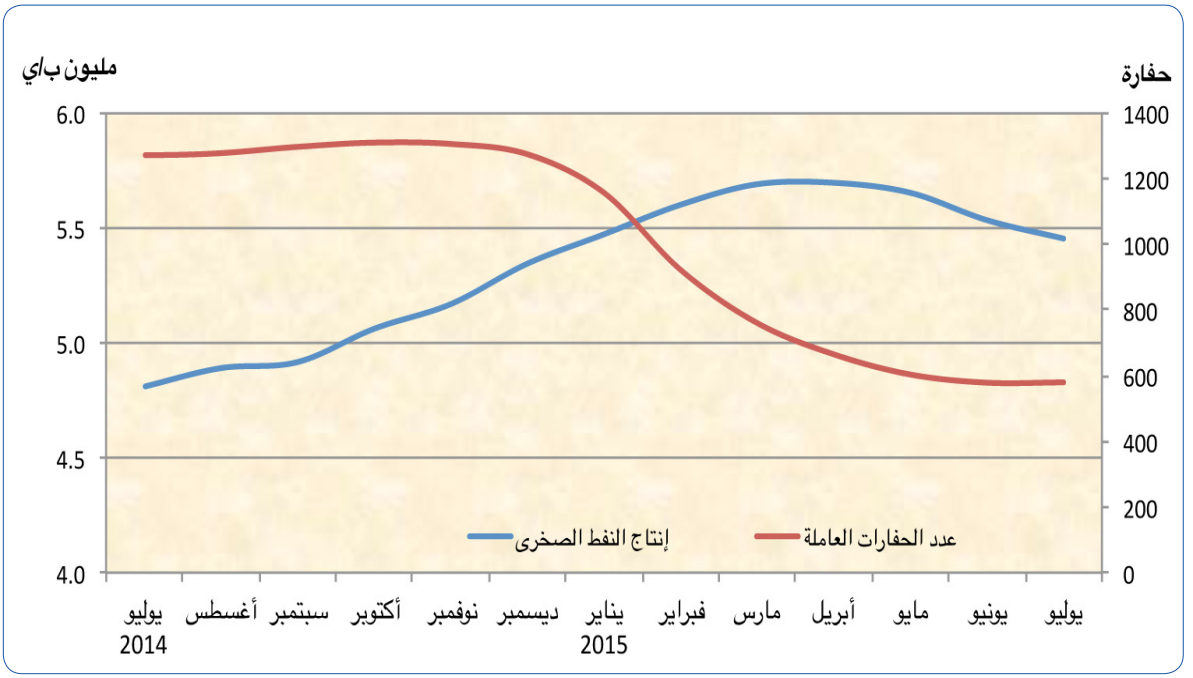
الجدول - 3 إنتاج النفط الصخرى فى الولايات المتحدة الأمريكية* (مليون برميل/اليوم)

	يوليو 2015	يونيو 2015	التغير عن يونيو 2015	يوليو 2014	التغير عن يوليو 2014
إنتاج النفط الصخري	5.562	5.532	0.080	4.791	0.661
عدد الحفارات العاملة (حفارة)	579	578	1	1268	-689

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, August 2015

× يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 95% من النمو فى إنتاج النفط المحلى فى الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011- 2013 وهى، Bakken, Eagle Ford, Haynesville, Marcellus, Niobrara, Permian, Utica

شكل - 7 إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية (مليون ب/ي)



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات **الولايات المتحدة الأمريكية** من النفط الخام خلال شهر يونيو 2015 بحوالى 45 ألف ب/ي أى بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7 مليون ب/ي، بينما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالى 85 ألف ب/ي أى بنسبة 4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2.2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر يونيو 2015 بحوالى 52 ألف ب/ي أى بنسبة 11.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 506 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالى 112 ألف ب/ي أى بنسبة 3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالى 3.5 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر يونيو 2015 بحوالي 124 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.3% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 40% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 16% ثم فنزويلا بنسبة 12%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 40% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر يونيو 2015 بحوالي 369 ألف ب/ي، أي بنسبة 11% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 2.9 مليون ب/ي، وهو أدنى مستوى منذ عدة سنوات. كما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالى 129 ألف ب/ي، أي بنسبة 19% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 557 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر يونيو 2015 بنحو 53 ألف ب/ي، أي بنسبة 11% لتبلغ 517 ألف ب/ي. و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر يونيو 2015 بحوالي 551 ألف ب/ي، أي بنسبة 16% ليصل إلى 3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي الامارات العربية المتحدة في المرتبة الأولى بنسبة 32% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام ، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 29% ثم روسيا بحوالى 9%.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر يونيو 2015 بحوالي 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 31% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 7.2 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 280 ألف ب/ي، أي بنسبة 28% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات ،انخفضت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر يونيو 2015 لتصل إلى 11 ألف ب/ي، بينما ارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 212 ألف ب/ي، أي بنسبة 30% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 920 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر يونيو 2015 حوالي 7.5 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 31% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسى للصين بالنفط الخام بنسبة 18% من اجمالي واردات الأخيرة منه ،يليها روسيا بنسبة 13% ،والعراق بنسبة 11% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر يونيو 2015 مقارنة بالشهر السابق.

الجدول - 4 صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين (مليون برميل / اليوم)

	النفط الخام			المنتجات النفطية		
	يونيو 2015	مايو 2015	التغير عن مايو 2015	يونيو 2015	مايو 2015	التغير عن مايو 2015
الولايات المتحدة الأمريكية	6.486	6.583	0.097 -	1.331-	1.304-	0.027-
اليابان	2.936	3.305	0.369-	0.041	0.223	0.182-
الصين	7.185	5.457	1.726	0.356	0.288	0.068

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015.

4 - المخزون

ارتفع إجمالي **المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية** خلال شهر يونيو 2015 بحوالى 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2917 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 243 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضى، يذكر أن إجمالي **المخـزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية** قد انخفض خلال شـهر يونيو 2015 بحوالي 4 مليون برميل عن الشـهر السـابق ليصـل إلى 1167 مليون برميل، بينما ارتفـع **إجمالي مخزونها التجـاري من المنتجات النفطية** بحوالـي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1750 مليون برميل.

وقـد ارتفع **المخزون التجاري النفطي فـي الأمريكتين** بحوالى 16 مليون برميل عن الشـهر السابق ليستقر عند 1545 مليون برميل، منها 624 مليون برميل من النفط الخام و 921 مليـون برميل من المنتجات، بينما انخفـض **المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية** بحوالى 3 مليون برميل عن الشـهر السابق ليستقر عند 944 مليون برميل، منها 343 مليـون برميـل من النفـط الخام و 601 مليـون برميل من المنتجـات ، كما انخفض **المخـزون التجاري النفطي في دول منطقـة المحيط الهادي** بمقدار 3 مليون برميل عن الشـهر السـابق ليبلغ 428 مليون برميل منها 200 مليون برميل من النفط الخام و 228 مليون برميل من المنتجات النفطية.

ارتفع **المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم** خلال شهر يونيو 2015 بمقدار 40 مليون برميل ليصل إلى 2583 مليون برميل ،بينما انخفض **المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات** بمقدار 7 مليون برميل ليصل إلى 1076 مليون برميل.

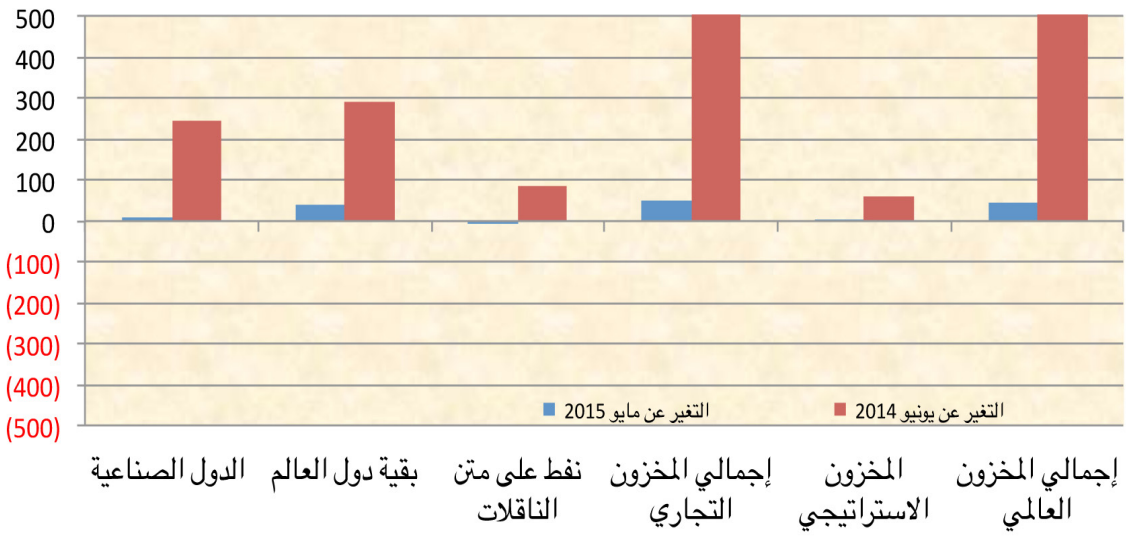
وبذلك يسـجل مسـتوى **إجمالي المخزون التجاري العالمى** ارتفاعاً بمقدار 50 مليون برميل خلال شـهر يونيو 2015 مقارنة بمسـتواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5500 مليون برميل، وهو مسـتوى مرتفع بمقدار 534 مليون برميل عن مسـتويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفـع **المخـزون الاستراتيجي** في دول منظمة التعاون الاقتصـادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر يونيو 2015 بمقدار 2 مليون برميل مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1855 مليون برميل، مرتفعاً بمقدار 60 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصـل **إجمالي المخزون العالمي** في نهاية شهر يونيو 2015 إلى 8431 مليون برميل مسجلا بذلك ارتفاعاً بنحو 45 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 677 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبيـن الشـكل (8) والجدول (9) في الملحق مسـتويات المخـزون المختلفة في نهاية شهر يونيو 2015.

شكل - 8 التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يونيو 2015 (مليون برميل)



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2015 بمقدار 0.05 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.81 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 6 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

الجدول - 5 أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2014-2015 (دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

	يوليو 2014	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2015	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو
الغاز الطبيعي *	3.8	3.9	3.9	3.9	4.1	3.2	3.0	2.8	2.8	2.6	2.8	2.8	2.8
خام غ. تكساس**	17.7	16.6	16.1	14.6	13.1	10.3	8.2	8.8	8.2	9.4	10.2	10.3	8.8

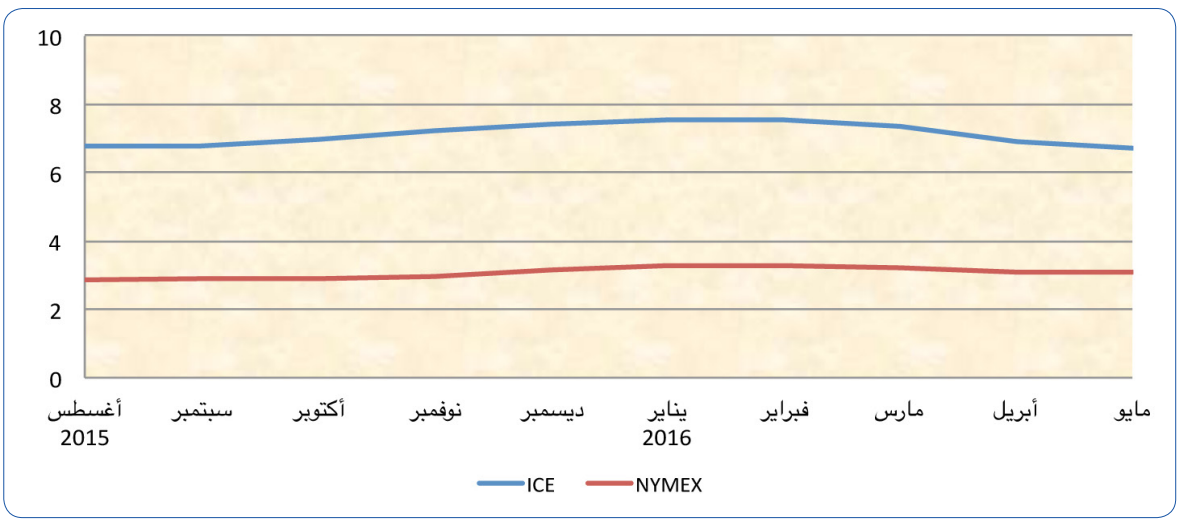
* كما هو في مركز هنري.

* * تم تحويل خام غرب تكساس إلى مليون (و ح ب) على أساس أن البرميل يحتوي 5.80 مليون (و ح ب).

المصدر : World Gas Intelligence August 5 ،2015

وتشـير الأسـعار المسـتقبلية للغاز الطبيعي المسـجلة في الثالث عشـر من شهر يوليو 2015 أن مسـتوياتها في سـوق التبادل القاري في لندن (ICE) سـوف تفوق مثيلاتها في سـوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شـهر أغسـطس 2015 إلى شـهر مايو 2016 ليصـل أعلى مسـتوى للفروقات إلى حوالى 4.29 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر فبراير 2016، كما يوضح الشكل (9):

شكل - 9 الاسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في 13 يوليو 2015 (دولار لكل مليون و ح ب)



المصدر: World Gas Intelligence July 15، 2015

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر يونيو 2015 انخفاضاً بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.6 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسـط أسـعار الغاز الطبيعي المسـيل الذي اسـتوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.1 دولار/ مليون و ح ب، بينما ارتفع متوسـط أسـعار الغاز الطبيعي المسـيل الذي اسـتوردته الصـين بمقدار 0.7 دولار لكل مليـون و ح ب مقارنة بالشـهر السـابق ليصـل إلى 9.5 دولار/ مليون و ح ب.

ومـن جهة أخرى، ارتفعت الكميات المسـتوردة من الغاز الطبيعي المسـيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 892 ألف طن أي بنسبة 9.7% مقارنة بالشـهر السـابق حيث وصلت الكميات المسـتوردة في شهر يونيو 2015 إلى 10.134 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر يونيو 2015 حوالي 3.708 مليون طن لتسـاهم بما نسبته 36.6% من إجمالي الكميات المصدرة إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال الشهر.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2013-2015 :

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2013-2015

	الكميات المستوردة (ألف طن)				متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م وح ب)		
	اليابان	كوريا	الصين	الإجمالي	اليابان	كوريا	الصين
2013	**87490**	**40175**	**17997**	**145662**	**16.0**	**14.7**	**11.1**
2014	**104669**	**44622**	**23673**	**172964**	**16.1**	**16.3**	**11.7**
يناير **2014**	8179	4451	2652	15280	16.7	15.5	13.3
فبراير	7511	4194	1498	13203	16.8	16.5	11.7
مارس	8044	4115	1479	13638	16.6	16.5	12.0
أبريل	7212	3220	1375	11807	16.8	16.4	10.8
مايو	6495	2212	1579	10286	16.3	16.3	11.4
يونيو	6821	2207	1343	10371	16.1	16.6	11.2
يوليو	7838	2182	1835	11855	16.1	16.3	10.3
أغسطس	7050	2543	1582	11175	15.7	16.2	11.7
سبتمبر	7276	2302	1394	10972	15.2	16.5	12.2
أكتوبر	6944	2755	1381	11080	15.9	16.2	12.3
نوفمبر	6877	2932	1757	11566	15.6	15.9	11.6
ديسمبر	8258	4289	2016	14563	15.6	16.1	12.1
يناير **2015**	8434	4122	2121	14677	15.1	14.3	11.1
فبراير	7730	3098	1661	12489	13.3	13.4	10.3
مارس	8137	3048	1346	12531	12.2	13.1	10.1
أبريل	6598	2839	1545	10982	10.2	11.7	8.1
مايو	5755	2364	1123	9242	8.7	9.5	8.8
يونيو	6633	1777	1724	10134	8.6	9.1	9.5

المصدر : أعداد مختلفة من **World Gas Intelligence**

المملكة الأردنية

أقيم في المملكة الأردنية احتفال رسمي بمناسبة وضع حجر الأساس لمشروع بناء السعات التخزينية للمشتقات النفطية في منطقة (جنوب عمّان)، والذي سيتم تمويله ضمن منحة دولة الإمارات العربية المتحدة المخصصة للأردن في إطار المنحة التي أقرتها قمة قادة دول مجلس التعاون الخليجي للأردن بقيمة خمسة مليارات دولار، وتبلغ حصة دولة الإمارات منها 4.6 مليار درهم أي ما يعادل (1.25) مليار دولار. ويهدف المشروع إلى توفير سعات تخزينية للمشتقات النفطية (الديزل والبنزين ووقود الطائرات) تبلغ حوالي 340 ألف طن إضافة إلى سعات تخزينية لمادة الغاز البترولي المسال تبلغ حوالي عشرة آلاف طن بتكلفة تبلغ 771 مليون درهم (210 مليون دولار). وعهدت حكومة دولة الإمارات بموجب هذه المنحة إلى صندوق أبوظبي للتنمية إدارتها وتمويل مشاريع حيوية ترتبط بشكل وثيق بالجهود المبذولة لدفع عجلة التنمية الاقتصادية والاجتماعية في الأردن.

سلطنة عمان

سجلت سلطنة عمان رقماً قياسياً جديداً في معدل الإنتاج اليومي من النفط الخام والمكثفات النفطية خلال شهر يوليو 2015، حيث تجاوز معدل الإنتاج اليومي خلال شهر يوليو 2015، حاجز 1 مليون برميل وذلك للمرة الأولى مرة في تاريخ صناعة النفط العمانية. وأشار التقرير الشهري الصادر عن وزارة النفط والغاز العمانية بأن إنتاج السلطنة من النفط الخام والمكثفات النفطية خلال شهر يوليو/ تموز 2015، بلغ 31 مليون و33 ألف و517 برميل، أي بمعدل يومي قدره مليون وألف و81 برميل، وذلك بارتفاع 0.48 % مقارنة بشهر يونيو/ حزيران 2015 عند احتساب المعدل اليومي.

الاتحاد الاوروبي

علقت سلطات مكافحة الاحتكار في الاتحاد الأوروبي تقريرها حول صفقة استحواذ شركة Halliburton Co. على شركة Baker Hughes Inc، والتي تقدر قيمتها بحوالي 35 مليار دولار، بسبب عدم توفير الشركتين للبيانات المطلوبة، على أن يتم تحديد موعد جديد لإعلان القرار بشأن الصفقة فور تلقي المعلومات المطلوبة، وذلك بدلاً من الموعد الذي كان مقرراً في 27 أغسطس/آب 2015، وظهرت بعض الأصوات المعارضة في الولايات المتحدة للصفقة لدواعي الخشية من الاحتكار.

الولايات المتحدة الامريكية

منحت الحكومة الامريكية الموافقة لشركةShell لاستئناف التنقيب عن النفط في المحيط المتجمد الشمالي قبالة ساحل ولاية ألاسكا الشمالي الغربي، وستقوم شركة شل بموجب الموافقة الجديدة بالتنقيب على عمق 8000 قدم تحت قاع المحيط وذلك لأول مرة منذ آخر بئر استكشافية حفرتها في عام 1991. وكانت Shell قد أوقفت عمليات التنقيب في المنطقة عام 2012 بعد وقوع حوادث بسبب الأحوال الجوية القاسية.

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

OAPEC أوابك

الملتقى الثالث والعشرون لأساسيات صناعة النفط والغاز

دولة الكويت: 4-7 تشرين الأول/أكتوبر 2015

ملحق الجداول

الجدول – 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* ، 2014 – 2015
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2014 -2015
($ / Barrel - دولار / برميل)

الشهر Month	الأسبوع Week	2014	2015	الشهر Month	الاسبوع Week	2014	2015
يناير January	1	104.3	46.2	يوليو July	1	108.0	55.1
	2	104.1	42.7		2	105.7	54.6
	3	105.2	43.4		3	104.6	53.2
	4	104.7	43.8		4	105.3	50.9
فبراير February	1	103.1	51.3	اغسطس August	1	104.3	
	2	105.4	53.6		2	102.4	
	3	106.7	56.6		3	101.2	
	4	106.4	54.9		4	99.2	
مارس March	1	105.7	56.0	سبتمبر September	1	99.1	
	2	104.0	52.9		2	96.2	
	3	103.2	49.5		3	95.1	
	4	103.6	51.9		4	94.3	
ابريل April	1	102.8	53.9	اكتوبر October	1	88.6	
	2	103.6	57.4		2	83.5	
	3	105.4	59.3		3	82.1	
	4	105.2	61.4		4	82.6	
مايو May	1	104.0	63.6	نوفمبر November	1	78.9	
	2	105.2	62.8		2	76.4	
	3	106.7	61.8		3	74.4	
	4	106.5	60.4		4	72.7	
يونيو June	1	105.3	60.5	ديسمبر December	1	66.7	
	2	106.9	61.1		2	61.3	
	3	109.7	60.2		3	56.3	
	4	109.6	59.7		4	56.2	

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الاماراتي ، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت.
الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة لتتألف من 12 نوعا من الخام.

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، والتقارير الاسبوعية لمنظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك).

الجدول – 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2014– 2015
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2014 -2015
($ / Barrel - دولار / برميل)

	2015	2014	
January	44.4	104.7	يناير
February	54.1	105.4	فبراير
March	52.5	104.2	مارس
April	57.3	104.3	ابريل
May	62.2	105.4	مايو
June	60.2	107.9	يونيو
July	54.2	105.6	يوليو
August		100.8	اغسطس
September		96.0	سبتمبر
October		85.1	اكتوبر
November		75.6	نوفمبر
December		59.5	ديسمبر
First Quarter	50.3	104.7	الربع الأول
Second Quarter	59.9	105.9	الربع الثانى
Third Quarter		100.8	الربع الثالث
Fourth Quarter		73.4	الربع الرابع
Annual Average		**96.2**	المتوسط السنوي

* 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.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول – 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2013-2015
Table – 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2013–2015
($/Barrel – دولار/ برميل)

	سلة خامات أوبك OPEC Basket	العربي الخفيف Arab Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	البصرة الخفيف Basra Light	الكويت Kuwait Export	قطر البحري Marine	موربان الإماراتي Morban	السدرة الليبي Es Sedra	دبي Dubai	برنت Brent	غ. تكساس WTI	
متوسط عام 2013	**105.9**	**106.6**	**109.4**	**103.7**	**105.1**	**105.4**	**108.3**	**108.6**	**105.5**	**108.7**	**97.9**	**Axerage 2013**
متوسط عام 2014	**96.2**	**97.1**	**99.6**	**94.4**	**95.2**	**96.3**	**99.3**	**98.4**	**96.6**	**99.0**	**93.2**	**Axerage 2014**
يناير 2014	104.7	105.7	110.0	102.7	103.8	104.0	107.7	107.9	104.0	108.3	94.9	January 2014
فبراير	105.4	106.3	110.5	103.4	104.2	104.9	108.7	108.5	105.0	108.9	100.8	Feburary
مارس	104.2	104.8	109.0	102.1	103.1	104.1	107.6	107.2	104.3	107.6	100.5	March
أبريل	104.3	104.9	108.1	102.1	103.1	104.5	107.8	107.4	104.7	107.7	102.0	April
مايو	105.4	105.8	110.4	103.2	104.2	105.4	108.4	109.4	105.6	109.7	102.0	May
يونيو	107.9	108.6	112.7	105.8	106.6	107.9	110.7	111.3	108.0	111.7	105.2	June
يوليو	105.6	107.2	106.7	103.8	105.5	106.0	108.9	106.2	106.1	106.6	102.9	July
أغسطس	100.8	102.2	100.9	99.2	100.6	101.5	104.3	100.6	101.7	101.6	96.4	August
سبتمبر	96.0	97.2	97.1	94.5	95.3	96.1	98.9	96.2	96.5	97.3	93.4	September
أكتوبر	85.1	85.9	87.6	83.6	84.0	86.1	89.1	86.3	86.7	87.4	84.4	October
نوفمبر	75.6	76.1	79.6	73.9	74.0	75.4	77.9	78.9	76.3	78.9	76.0	November
ديسمبر	59.5	60.1	62.9	57.9	58.3	59.5	62.3	61.5	60.3	62.5	59.5	December
يناير 2015	44.4	44.5	47.9	42.6	42.3	45.5	48.4	46.8	45.6	47.9	47.3	January 2015
فبراير	54.1	53.8	58.2	51.8	52.3	55.4	58.6	56.8	55.9	58.1	50.8	Feburary
مارس	52.5	52.2	56.9	50.5	50.5	54.3	57.4	54.8	54.7	55.9	47.8	March
أبريل	57.3	57.7	59.8	55.6	56.0	58.5	61.7	58.4	58.6	59.5	54.4	April
مايو	62.2	62.6	64.1	60.4	60.9	63.3	66.2	63.2	63.5	64.3	59.3	May
يونيو	60.2	60.9	61.7	58.6	59.3	61.8	64.6	60.8	61.8	61.7	59.8	June
يوليو	54.2	55.0	56.3	53.1	53.9	55.4	57.6	55.5	56.2	56.5	51.2	July

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول – 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى الاسواق المختلفة، 2013 – 2015
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2013 -2015
($ / Barrel - دولار / برميل)

	Market	زيت الوقود** (1.0 كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1 %)	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2013	Singapure	**97.6**	**124.7**	**119.3**	سنغافورة	متوسط عام 2013
	Roterdam	**95.9**	**124.0**	**122.6**	روتردام	
	Mediterranean	**96.7**	**114.4**	**122.7**	المتوسط	
	US Gulf	**99.7**	**121.8**	**129.7**	خ. أمريكي	
Average 2014	Singapure	**88.3**	**113.7**	**110.9**	سنغافورة	متوسط عام 2014
	Roterdam	**87.1**	**112.9**	**115.1**	روتردام	
	Mediterranean	**88.1**	**113.3**	**110.6**	المتوسط	
	US Gulf	**90.3**	**111.4**	**118.9**	خ. أمريكي	
Jun–14	Singapure	97.2	122.2	123.7	سنغافورة	يونيو 2014
	Roterdam	98.7	121.6	130.4	روتردام	
	Mediterranean	100.2	122.8	126.4	المتوسط	
	US Gulf	99.3	120.9	135.4	خ. أمريكي	
Jul–14	Singapure	94.5	120.2	122.0	سنغافورة	يوليو 2014
	Roterdam	93.8	119.2	128.1	روتردام	
	Mediterranean	94.5	118.8	122.9	المتوسط	
	US Gulf	94.5	117.6	128.2	خ. أمريكي	
Aug–14	Singapure	93.5	117.8	111.4	سنغافورة	أغسطس 2014
	Roterdam	88.6	116.7	119.9	روتردام	
	Mediterranean	89.7	117.1	115.2	المتوسط	
	US Gulf	94.2	116.3	122.2	خ. أمريكي	
Sep–14	Singapure	90.9	112.9	110.6	سنغافورة	سبتمبر 2014
	Roterdam	86.5	111.9	117.2	روتردام	
	Mediterranean	88.6	112.2	113.5	المتوسط	
	US Gulf	91.5	111.1	125.2	خ. أمريكي	
Oct–14	Singapure	79.2	101.3	101.2	سنغافورة	أكتوبر 2014
	Roterdam	76.5	102.4	103.9	روتردام	
	Mediterranean	76.6	101.6	99.6	المتوسط	
	US Gulf	78.0	101.8	111.9	خ. أمريكي	
Nov–14	Singapure	71.7	95.5	90.4	سنغافورة	نوفمبر 2014
	Roterdam	65.6	96.3	95.8	روتردام	
	Mediterranean	66.3	95.4	91.4	المتوسط	
	US Gulf	69.4	93.5	94.0	خ. أمريكي	
Dec–14	Singapure	55.5	78.5	71.9	سنغافورة	ديسمبر 2014
	Roterdam	48.6	77.5	73.3	روتردام	
	Mediterranean	50.6	77.5	68.7	المتوسط	
	US Gulf	53.3	72.7	70.8	خ. أمريكي	
Jan–15	Singapure	44.0	63.7	57.4	سنغافورة	يناير 2015
	Roterdam	37.2	63.2	61.8	روتردام	
	Mediterranean	39.4	64.4	56.5	المتوسط	
	US Gulf	42.5	64.8	63.8	خ. أمريكي	
Feb–15	Singapure	54.9	72.1	70.5	سنغافورة	فبراير 2015
	Roterdam	47.1	75.0	73.7	روتردام	
	Mediterranean	49.1	76.3	68.3	المتوسط	
	US Gulf	53.7	73.5	75.6	خ. أمريكي	
Mar–15	Singapure	51.5	72.2	73.8	سنغافورة	مارس 2015
	Roterdam	45.4	71.8	77.6	روتردام	
	Mediterranean	47.9	73.4	73.4	المتوسط	
	US Gulf	51.6	68.8	78.4	خ. أمريكي	
Apr–15	Singapure	54.8	73.7	75.6	سنغافورة	أبريل 2015
	Roterdam	49.2	74.2	82.3	روتردام	
	Mediterranean	51.0	75.8	78.3	المتوسط	
	US Gulf	53.8	72.1	87.2	خ. أمريكي	
May–15	Singapure	61.3	79.8	83.7	سنغافورة	مايو 2015
	Roterdam	52.6	79.2	87.7	روتردام	
	Mediterranean	54.2	81.0	82.9	المتوسط	
	US Gulf	55.5	77.5	96.3	خ. أمريكي	
Jun–15	Singapure	57.1	76.7	84.0	سنغافورة	يونيو 2015
	Roterdam	50.3	76.4	93.7	روتردام	
	Mediterranean	51.9	78.2	86.2	المتوسط	
	US Gulf	52.8	72.5	104.3	خ. أمريكي	

* US Gulf gasoil contains 0.02% sulfur.
** Singapure fuel oil contains 2 % sulfur.
Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

* زيت الغاز في السوق الأمريكي يحتوي على 0.02 % كبريت
**زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2 % كبريت.
المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول – 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2013 – 2015
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2013 - 2015
(Point on World Scale – نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2013	**81**	**26**	**41**	**متوسط 2013**
Average 2014	**105**	**30**	**49**	**متوسط 2014**
June 2014	82	27	40	يونيو 2014
July	104	30	49	يوليو
August	95	30	49	أغسطس
September	83	23	39	سبتمبر
October	93	26	47	أكتوبر
November	168	33	56	نوفمبر
December	103	36	69	ديسمبر
January 2015	113	39	69	يناير 2015
February	128	36	60	فبراير
March	116	29	53	مارس
Arpil	105	34	62	أبريل
May	115	43	70	مايو
June	134	39	67	يونيو

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

* حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
** حجم الناقلة 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، 2013 – 2015
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2013 - 2015
(Point on World Scale – نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال – غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2013	**155**	**145**	**103**	**متوسط 2013**
Average 2014	**159**	**149**	**111**	**متوسط 2014**
June 2014	134	124	110	يونيو 2014
July	130	120	105	يوليو
August	127	117	125	اغسطس
September	134	124	123	سبتمبر
October	165	155	123	أكتوبر
November	198	188	126	نوفمبر
December	233	223	115	ديسمبر
January 2015	225	214	120	يناير 2015
February	174	164	108	فبراير
March	190	180	128	مارس
April	212	202	114	أبريل
May	152	142	121	مايو
June	200	190	141	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 2013 – 2015
Table –7 : World Oil Demand 2013 – 2015
(Million b/d – مليون برميل/ اليوم)

	2015 *		2014					2013	
	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	
Arab Countries	**6.8**	**6.8**	**6.7**	**6.8**	**6.8**	**6.6**	**6.6**	**6.5**	**الدول العربية**
OAPEC	5.9	5.9	5.8	5.9	5.9	5.7	5.7	5.6	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	**45.4**	**46.5**	**45.8**	**46.6**	**46.0**	**45.0**	**45.7**	**46.1**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
North America	24.0	24.2	24.2	24.7	24.4	23.8	23.9	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.7	13.5	13.5	13.6	13.9	13.6	13.0	13.7	أوروبا الغربية
Pacific	7.7	8.8	8.1	8.4	7.7	7.7	8.9	8.3	المحيط الهادي
Developing Countries	**30.5**	**29.9**	**29.8**	**29.7**	**30.4**	**29.8**	**29.4**	**29.0**	**الدول النامية**
Middle East & Asia	20.0	19.6	19.3	19.2	19.7	19.3	19.2	18.9	الشرق الاوسط وآسيا
Africa	3.9	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.8	3.7	افريقيا
America Latin	6.7	6.4	6.7	6.7	7.0	6.7	6.4	6.5	أمريكا اللاتينية
China	**11.0**	**10.4**	**10.5**	**10.9**	**10.3**	**10.6**	**10.1**	**10.1**	**الصين**
FSU	**4.2**	**4.4**	**4.5**	**4.9**	**4.6**	**4.2**	**4.4**	**4.5**	**الاتحاد السوفييتي(السابق)**
Eastern Europe	**0.6**	**0.7**	**0.7**	**0.7**	**0.6**	**0.6**	**0.6**	**0.6**	**أوروبا الشرقية**
World	**91.8**	**91.9**	**91.3**	**92.8**	**92.0**	**90.2**	**90.2**	**90.3**	**العالم**

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

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

الجدول – 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2013 – 2015
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2013-2015
(Million b/d – مليون برميل يوميا)

	2015*		2014					2013	
	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	المعدل Average	
Arab Countries	**27.3**	**26.7**	**26.5**	**26.6**	**26.7**	**26.4**	**26.4**	**27.0**	**الدول العربية**
OAPEC	26.1	25.3	25.1	25.3	25.3	24.9	25.1	25.7	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.2	1.4	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC:	**37.0**	**36.7**	**36.6**	**36.7**	**36.6**	**36.4**	**36.5**	**37.2**	**الأوبك:**
Crude Oil	31.1	30.8	30.7	30.8	30.8	30.6	30.7	31.6	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.9	5.9	5.8	5.9	5.8	5.9	5.8	5.7	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	**24.9**	**25.2**	**24.1**	**24.9**	**24.1**	**23.9**	**23.5**	**22.2**	**منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية**
NorthAmerica	20.7	21.0	20.0	20.7	20.2	19.9	19.2	18.2	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.7	3.7	3.6	3.7	3.4	3.5	3.8	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	**12.4**	**12.6**	**12.4**	**12.6**	**12.4**	**12.2**	**12.2**	**12.2**	**الدول النامية**
Middle East & Other Asia	4.8	4.9	4.9	5.0	4.8	4.9	4.9	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	افريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.0	5.2	5.1	4.9	4.9	4.8	أمريكا اللاتينية
China	**4.4**	**4.3**	**4.3**	**4.4**	**4.2**	**4.3**	**4.3**	**4.3**	**الصين**
FSU	**13.6**	**13.7**	**13.4**	**13.5**	**13.4**	**13.4**	**13.5**	**13.4**	**الاتحاد السوفييتي السابق**
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	**أوروباالشرقية**
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	**عوائد التكرير**
World	**94.6**	**94.8**	**93.0**	**94.4**	**93.0**	**92.5**	**92.2**	**91.6**	**العالم**

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

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

الجدول – 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يونيو 2015
Table – 9 : Global Oil Inventories, June 2015
(Month – End in Million bbl – مليون برميل في نهاية الشهر)

	التغير عن يونيو 2014 Change from June 2014	يونيو 2014 June 2014	التغير عن مايو 2015 Change from May 2015	مايو 2015 May 2015	يونيو 2015 June 2015	
Americas	**163**	**1382**	**16**	**1529**	**1545**	الأمريكتين:
Crude	94	530	(6)	630	624	نفط خام
Products	69	852	22	899	921	منتجات نفطية
Europe	**57**	**887**	**(3)**	**947**	**944**	أوروبا :
Crude	18	325	0	343	343	نفط خام
Products	39	562	(3)	604	601	منتجات نفطية
Pacific	**23**	**405**	**(3)**	**431**	**428**	منطقة المحيط الهادي
Crude	23	177	2	198	200	نفط خام
Products	0	228	(5)	233	228	منتجات نفطية
Total OECD	**243**	**2674**	**10**	**2907**	**2917**	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	135	**1032**	**(4)**	**1171**	**1167**	نفط خام
Products	**108**	**1642**	**14**	**1736**	**1750**	منتجات نفطية
Rest of the world	**291**	**2292**	**40**	**2543**	**2583**	بقية دول العالم *
Oil at Sea	83	993	(7)	1083	1076	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**534**	**4966**	**50**	**5450**	**5500**	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	60	1795	**2**	1853	1855	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	**677**	**7754**	**45**	**8386**	**8431**	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

Sources: Oil Market Intelligence June. 2015

المصدر Oil Market Intelligence June. 2015

إعلان

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

الجائـــزة العلميـــة
لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)
لعام 2016

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي أربعة وعشرون ألف دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي سبعة عشر ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 139/1 بتاريخ 12 تشرين الأول/أكتوبر 2014 فقد تقرر أن يكون موضوع البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2016 بعنوان:

« إعادة تكرير زيوت التزييت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية »

موضوع البحث

يأتي تنامي الاهتمام بعمليات إعادة تكرير زيوت التزييت المستعملة في إطار الجهود التي تبذلها الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) نحو تحسين أداء الصناعة البترولية من خلال اغتنام فرص القيمة المضافة وتعظيم الاستفادة من الموارد والثروات الطبيعية، علاوة على تعزيز الالتزام بمتطلبات التشريعات الخاصة بحماية البيئة من التلوث.

يقترح أن يغطي البحث الجوانب الرئيسية التالية، ويمكن للباحث أن يضيف ما يراه مناسبا لإغناء البحث:

1. لمحة تاريخية عن تطور عمليات إعادة تكرير زيوت التزييت المستعملة.
2. مصادر الزيوت المستعملة وتقييم جودتها.
3. طرق إعادة تكرير الزيوت المستعملة.
4. الانعكاسات البيئية لعملية إعادة تكرير زيوت التزييت المستعملة.
5. الأهمية الاقتصادية لعملية إعادة تكرير زيوت التزييت المستعملة ودورها في تحسين القيمة المضافة للصناعة البترولية، والمحافظة على الموارد الطبيعية.
6. دراسة حالات عملية في مناطق العالم والدول العربية.
7. الاستنتاجات والتوصيات.

(شروط تقديم البحث)

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو أكثر ولا يشمل ذلك الأشخاص الاعتباريين.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثا جديدا وغير مقتبس أو مكرر، وأن لا يكون قد نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق.
3. يوافق صاحب البحث مسبقا على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه الأخرى في البحث بما في ذلك براءة الاختراع، ويكون له وحده حق التصرف بتلك الحقوق ولا تمارس المنظمة حقوقها بطبع البحث الفائز الا بعد مرور ستة أشهر من تاريخ إبلاغ الفائز بقرار اللجنة ضمانا لممارسة الفائز لحقوقه الأخرى. ويرفق مع بحثه تصريحا بذلك حسب النموذج المرفق.

4. يرفق المتقدم للجائزة مع بحثه تصريحا يؤكد فيه عدم الاقتباس، أو يشير إلى الفقرات المقتبسة جزئيا أو كليا - إن وجدت - مع ذكر المراجع المستخدمة بالتفصيل.
5. يتم تقديم أربع نسخ ورقية ونسخة الكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرفق يتضمن نبذة عن مؤهلات معد أو/معدي البحث وخبرتهم المهنية.
6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2016 ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
7. تمنح الجوائز لأصحاب البحوث الفائزة من كافة الجنسيات العربية وغيرها التي يتم اختيارها من قبل لجنة التحكيم العلمية المتخصصة.
8. لا يجوز منح الجائزة لذات الباحث مرتين متتاليتين.
9. تهمل أية بحوث غير مستوفية للشروط المذكورة.

تقوم الأمانة العامة للمنظمة بإبلاغ الفائزين وصرف قيمة الجوائز لهم، ويعلن رسميا عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة لعام 2016.

لمزيد من المعلومات يرجى الاتصال بالأمانة العامة للمنظمة على العنوان التالي:

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)
إدارة الشؤون الفنية
المقر الدائم للمنظمات العربية
ص.ب 20501 الصفاة 13066 دولة الكويت
هاتف: 24959715 (965) فاكس: 24959755 (965)
E-mail: oapectech@oapecorg.org
الموقع على الإنترنت: WWW.oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2016
في موضوع
«إعادة تكرير زيوت التزييت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية»
(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)

أقر أنا الموقع أدناه

.....

بالتنازل لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول عن حقوق الطبع والنشر للبحث العلمي المقدم من قبلي تحت عنوان:

.....

.....

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2016، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم : .....

التوقيع : .....

التاريخ / / /