



## الاعلام البترولي العربي في مواجهة التحديات



سعادة الأمين العام: دور محوري لصناعة البترول العربية على الصعيد العالمي

حضور عربي ودولي فاعل لمنظمة أوابك في عام 2013

## منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



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

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

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

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

● **الشركات المنبثقة:** انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة 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 ليبيا .

# المحتويات



## 6



دور محوري لصناعة البترول العربية  
على الصعيد العالمي

### غلاف العدد

شكل التطور السريع والمتلاحق لتكنولوجيا المعلومات ووسائل الاتصال واقعا جديدا، وأحدث تغييرات جوهرية على الساحة الدولية، وذلك بفضل العولمة، وأصبحت المعلومات الرقمية المتدفقة التي تبثها وسائل الإعلام والاتصال بلا انقطاع تغمر كافة القطاعات الاقتصادية والصناعية، وتكاد أن تصوغ وترسم طرق المستقبل لكثير من المجتمعات. وبالنتيجة أصبحت تلك المعلومات الرقمية في ظل العولمة من بين أهم محفزات التنمية، ومطلبا لتحقيق الرقي الاقتصادي والتنمية المستدامة.



## 12

نشاطات متعددة لمنظمة  
الأوباك في عام 2013  
على الصعيدين العربي والدولي

### في هذا العدد

4	الافتتاحية
6	أنشطة المنظمة
18	التطورات البترولية
33	ملحق الجداول

## 16

انشاء مركز متكامل  
للأمن والسلامة  
في أسري



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: [oapec@oapecorg.org](mailto:oapec@oapecorg.org) موقع المنظمة: [www.oapecorg.org](http://www.oapecorg.org)

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

## الاعلام البترولي العربي في مواجهة التحديات

شكل التطور السريع والمتلاحق لتكنولوجيا المعلومات ووسائل الاتصال واقعاً جديداً، وأحدث تغييرات جوهرية على الساحة الدولية، وذلك بفضل العولمة، وأصبحت المعلومات الرقمية المتدفقة التي تبثها وسائل الإعلام والاتصال بلا انقطاع تغمر كافة القطاعات الاقتصادية والصناعية، وتكاد أن تصوغ وترسم طرق المستقبل لكثير من المجتمعات. وبالنتيجة أصبحت تلك المعلومات الرقمية في ظل العولمة من بين أهم محفزات التنمية، ومطلباً لتحقيق الرقي الاقتصادي والتنمية المستدامة.

وفي هذا المنظور، لم تقف صناعة النفط والغاز والطاقة بعيدة عن تطورات العولمة، بل خاضت غمارها، وتأثرت جميع حلقاتها وقطاعاتها بها، ومن بينها قطاع الإعلام البترولي الذي أصبح بفضل ذلك تأثيره واضحاً. فقد انتقلت عملية نشر البيانات والمعلومات البترولية من نطاقها المحدود على مستوى الدول والمنظمات والوكالات المتخصصة والصحافة الاقتصادية والمتخصصين لتمتد نحو آفاق واسعة، وباتت تشمل حتى غير المختصين في هذا المجال. وقد تم ذلك بفضل ما بات يطلق عليها «وسائل التواصل الاجتماعي Social Media»، حيث أضحت أخبار الطاقة والصناعة النفطية متداولة بشكل موسع في الفضاء الرقمي، لكن ليس من دون دفع ضريبة عالية الكلفة. فأخبار ومعلومات الطاقة وبياناتها لم تعد تصدر عن المؤسسات والهيئات ذات الصلة بالموضوع فحسب، بل أصبحت تنشر في بعض الأحيان من دون تدقيق ولا توثيق، فمن الأخبار ما هو صادر عن جهات رسمية يمكن الاعتماد عليها، ومنها ما تنشره جهات غير رسمية أو مهنية، وبالتالي لا يمكن استخدامها كمسلمات، وإنما تتم الإشارة إليها باعتبارها أخباراً عامة حول قطاع الصناعة النفطية والطاقة في العالم، كاختطاف قراصنة البحر لناقلة بترول أو تعرض أنبوب نفط أو غاز للاعتداء أو اغلاق مصفاة نفط بسبب كارثة طبيعية، أو تعرض منشآت نفط وإنتاج لإعصار أو عاصفة قوية. ونتيجة لذلك اختلطت عمومية المعلومات بالأخبار العامة لدى الجمهور المتلقي، وغابت أو تكاد المعلومات الصحيحة المتحقق من صدقها وموضوعيتها، وهو ما خلق تحديات واشكاليات جديدة للإعلام البترولي عالمياً وعربياً.

إن النقل الحرفي لبعض أخبار الطاقة والبترول من مصادر غير رسمية وغير معروفة لدى الجهات المعنية، قد يصب في خانة تحقيق أهداف وتثبيت مواقف من جهات معينة ترمي إلى الإخلال بإنجازات وتطلعات الدول المنتجة والمصدرة للبترول وربما بصناعة البترول إجمالاً.

ويمكن القول بأن هناك نزوعاً للمزج بين التوجهات الشخصية والواقع العلمي المهني لدى بعض الكتاب المتخصصين في تحليل قضايا صناعة الطاقة والبترول العالمية، فالعديد من أخبار الصناعة البترولية المنشورة قد لا تعبر بالأساس عن الواقع العلمي والمهني، فعلى سبيل المثال بعض القضايا البيئية، حيث نجد أن البعض يحاول في كتابته أن يبين بأن هناك رابطاً مباشراً بين الزيادة في استهلاك الوقود الأحفوري (النفط الخام والغاز الطبيعي أساساً) وظاهرة التغيرات المناخية من باب تسببها في حدوث انبعاثات غازات الدفيئة كغاز ثاني أكسيد الكربون، ويقوم في سبيل تثبيت حجته بإغفال العديد من الجوانب العلمية الأخرى المرتبطة بهذه الظاهرة، ويبالغ في التركيز على الملوثات والانبعاثات وتضخيم الواقع. كما يلاحظ كذلك أن هناك اغفال لما تبذله الدول العربية المنتجة للبترول من التزام في تطبيق المعايير الدولية للمحافظة على البيئة، والتركيز على الطاقات النظيفة كاستخدام تكنولوجيا اصطياد غاز ثاني أكسيد الكربون وتخزينه، والعمل على الاستفادة من المصادر المتوفرة لديها في استخدام الطاقات المتجددة كالطاقة الشمسية، وطاقة الرياح والطاقة الحرارية. وهذه الطاقات المتجددة مكملة للطاقة الأحفورية وعلى الأخص النفط والغاز، وليست بديلة.

لقد أدركت الدول الأعضاء في المنظمة تأثير الموضوع البيئي فيها، وعملت على المشاركة الفعالة في المفاوضات الخاصة بهذا الجانب، وعملت بالتنسيق مع منظمة أوبك والدول النامية الأخرى في المحافل الدولية المهمة بالمسألة. وما يعنينا هنا هو أنها تمكنت من أن تجعل الاتفاقيات التي تؤثر في البترول واستهلاكه وتجارته وأهمها اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية للتغير المناخي UNFCCC، وبروتوكول كيوتو، تنص على ضرورة حماية مصالح الدول النامية المنتجة والمصدرة للنفط، وتجنب وضع قيود أو تشريعات على الدول النامية المستهلكة للبترول.

لقد أدت التطورات التي شهدتها صناعة الطاقة العالمية منذ عقدين تقريبا إلى إحداث انعكاس مباشر على واقعها، وذلك في ظل تحولات سياسات الطاقة في الدول الصناعية الرئيسية، وزيادة الطلب على البترول في الدول الناشئة (ومن بينها في الأساس الصين والهند)، وتزايد الاهتمام الدولي بقضايا البيئة والتغير المناخي، واتفاقيات منظمة التجارة العالمية وما يتصل بذلك من بنود بشأن حماية حقوق الملكية الفكرية.

ولا شك أن مثل هذه القضايا توضع الاعلام البترولي العربي أمام تحديات جديدة، وتدعوه لتبني خطاب اعلامي جديد يشجع مبادرات التعاون البترولي العربي من جهة، ويعبر بموضوعية عن واقع وأفاق الصناعة البترولية العربية من جهة أخرى.

وفي هذا المجال يمكن القول بأن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وانطلاقا من تجربتها العريقة، وما تمتلكه من رصيد وتجربة ثريين على صعيد الاعلام البترولي العربي، هي من ضمن المرجعيات الأساسية في هذا المجال، حيث أنها كانت حريصة منذ تأسيسها في عام 1968 على أن تكون أحد خطوط الدفاع الرئيسية عن المصالح والقضايا البترولية لدولها الأعضاء، وتبنت طيلة العقود الماضية خطابا إعلاميا موضوعيا ومتزنا يعتمد على تقديم الحقائق الموضوعية المجردة عن الصناعة البترولية العربية، مدعمة إياها بالبيانات والأرقام الموثوقة من مصادرها الرسمية المباشرة من الدول الأعضاء بالمنظمة ومن مصادر معلومات الطاقة الدولية الأخرى، حيث يتم نشر المعلومات بعد تحليلها ومراجعتها من قبل الخبراء والمختصين بالأمانة العامة للمنظمة.

لقد كان اهتمام الأمانة العامة للمنظمة بالجانب الاعلامي جليا وواضحا من خلال إصداراتها الشهرية والفصلية والسنوية المتخصصة في متابعة تطورات صناعة الطاقة عربيا وعالميا، بالإضافة لموقعها على الشبكة الالكترونية باللغتين العربية والانجليزية. وفي هذا الخصوص أطلقت المنظمة مؤخرا مشروع قاعدة بيانات صناعة النفط والطاقة على موقعها الإلكتروني الذي يهدف لإتاحة الفرصة أمام أكبر عدد من المتخصصين للاطلاع على المعلومات والبيانات المتوفرة لدى بنك معلومات الأمانة العامة والاستفادة منها.

وعلى صعيد التأهيل والتدريب فإن ملتقى أساسيات صناعة النفط والغاز الذي يعقد كل عامين، يعتبر فرصة جيدة لموظفي إدارات الاعلام البترولي في الدول الأعضاء للاستفادة من الملتقى الذي خصص محورا رئيسيا منه للحوار بشأن القضايا الراهنة للاعلام البترولي، كما كان للمنظمة تجربة رائدة بالمشاركة في تأسيس «لجنة التنسيق والتخطيط للاعلام البترولي المنبثقة عن دول الخليج العربية».

إن الأمانة العامة لمنظمة أوابك، وهي تتابع التطورات الحديثة في ميدان الإعلام البترولي، لتأمل بأن تكفل الجهود الرامية لتفعيل التنسيق بين أجهزة الاعلام البترولي العربية على صعيد الدول والمنظمات العربية المتخصصة بالتوفيق، وتشيد بالمبادرة الرائدة للدول الأعضاء في مجلس التعاون لدول الخليج العربية باعتماد «استراتيجية الاعلام البترولي في دول مجلس التعاون»، والتي تضع خارطة طريق لتنسيق سياسات الاعلام البترولي الخليجي، وما يؤمل هو أن تكون هذه المبادرة بمثابة نواة لعمل عربي مشترك على نطاق أوسع، الأمر الذي سيساهم في تنسيق المواقف العربية على صعيد الاعلام البترولي.

## المؤتمر الدولي السابع عشر عن "البترول والثروة المعدنية و التنمية"

دور محوري لصناعة البترول العربية  
على الصعيد العالمي

تلبية لدعوة كريمة من سعادة الأستاذ الدكتور أحمد الصباغ، مدير المعهد المصري لبحوث البترول، شارك سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي، في فعاليات المؤتمر الدولي السابع عشر للبترول، الذي انعقد في مدينة القاهرة بجمهورية مصر العربية، بقاعة المؤتمرات في معهد البحوث البترولية، خلال الفترة 9-11 فبراير 2014 تحت شعار "البترول والثروة المعدنية والتنمية"، تحت رعاية معالي أ.د. رمزي جورج استينو وزير البحث العلمي والتكنولوجيا، ومعالي المهندس شريف اسماعيل وزير البترول والثروة المعدنية، الذي أثنى عنه المهندس محمد سعفان رئيس الشركة القابضة للبترولوكيماويات.

وقد ألقى سعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي، كلمة في افتتاح المؤتمر (مرفق نصها)، قدم خلالها رؤية شاملة عن الأوضاع الحالية والمستقبلية لصناعة البترول والطاقة في الدول الأعضاء بمنظمة الأوابك، حيث أشار إلى المكانة المهمة للدول الأعضاء بالمنظمة على صعيد صناعة الطاقة العالمية وذلك بفضل ما تمتلكه من احتياطات بترولية كبيرة، وما تقوم بإنتاجه وتصديره من امدادات بترولية آمنة ومستقرة للسوق العالمية، واستعرض سعادة الأمين العام للمنظمة في كلمته بعض البيانات الاحصائية الحديثة عن الاحتياطات والانتاج في الدول الأعضاء بالمنظمة.

من جانبه أشار المهندس محمد سعفان، خلال الكلمة التي ألقاها نيابة عن معالي المهندس شريف اسماعيل، إلى الدور الرئيسي الذي تلعبه التكنولوجيا الحديثة في توفير الطاقة التي تساهم في تنمية الدول ونمو اقتصادها، وفي زيادة الإنتاج وتلبية الطلب العالمي المتزايد على النفط والغاز الطبيعي وتحقيق الاستخدام الأمثل للثروات الطبيعية المتاحة بالإضافة إلى رفع الجدوى الاقتصادية للمنتجات، مع مراعاة المتطلبات الاقليمية.



أهدى المعهد المصري لبحوث البترول، درع التميز لسعادة الأمين العام للمنظمة الأستاذ عباس علي النقي، وقد ثمن سعاداته هذه المبادرة الطيبة من المعهد متمنيا مزيداً من التعاون مستقبلاً.

وأشار المهندس محمد سعفان، إلى أن تنمية موارد الطاقة الأولية وحسن إدارتها من أهم ركائز التنمية المستدامة خاصة خلال المرحلة القادمة التي تتطلب قفزات جديدة للاقتصاد المصري للمساهمة في تحقيق الأهداف المنشودة من ارتقاء بمستوى معيشة الفرد والنهوض بالمجتمع.

وفي كلمة لمعالي أ.د. رمزي جورج استينو أكد فيها على أهمية الجهود العلمية التي يقوم بها الباحثين في جمهورية مصر العربية، واعتبرها أحد السبل المهمة لبناء اقتصاد المعرفة وتحقيق السيادة الوطنية باعتبار البحث العلمي وسيلة لغد أفضل، وعلى مستوى المشاريع البحثية التطبيقية، أشار إلى أن مشروع (مبادرة الاستثمار والابتكار)، يعتبر من النماذج المشرفة للمشاريع التي تحقق الربط العلمي بالصناعة، حيث وفر المشروع العديد من الكيماويات لقطاع البترول والتي كانت تستورد بملايين الدولارات والتي من شأنها تحقيق أهداف استراتيجية تصب في صالح الاقتصاد المصري.

تناولت المحاور الرئيسية للمؤتمر عددا من المواضيع من بينها:

- التكنولوجيا النظيفة في مختلف الأنشطة البترولية (الاستكشاف، الانتاج، تنمية الحقول البترولية، النقل والتخزين، التصنيع والبتروكيماويات).
- ترشيد استخدام الطاقة في المجالات المختلفة والطاقة الجديدة والمتجددة.
- دور تقنية النانو في مجال البترول والكيمياء.
- تدوير وإعادة استخدام المخلفات البترولية والكيميائية.
- الغاز الطبيعي ودوره في التنمية.
- الوقود الحيوي وتطبيقات البيوتكنولوجي في صناعة البترول.
- العوامل الحفازة وتطبيقاتها.
- معالجة المياه والمحافظة على البيئة.
- الكيمياء العضوية والتطبيقية ودورها في التنمية. الكيمياء الفيزيائية والتحليلية.

وقد قدمت خلال المؤتمر 170 بحثا في 25 جلسة علمية تناولت المواضيع المدرجة في المحاور الرئيسية للمؤتمر.

## كلمة سعادة الأمين العام في المؤتمر الدولي السابع عشر «البترول والثروة المعدنية و التنمية»

بسم الله الرحمن الرحيم

سعادة المهندس محمد سعفان، رئيس مجلس إدارة شركات البتروكيماويات القابضة ،  
ممثل معالي المهندس / شريف إسماعيل - وزير البترول والثروة المعدنية  
معالي الدكتور / رمزي جورج إستينو - وزير البحث العلمي والتكنولوجيا  
الأستاذ الدكتور / أحمد محمد الصباغ - مدير معهد بحوث البترول  
البروفيسور / محمود صقر - رئيس أكاديمية البحث العلمي والتكنولوجيا  
السيدات والسادة،  
الحضور الكريم، السلام عليكم ورحمة الله وبركاته، وأسعد الله صباحكم،

إسمحوا لي في البداية أن أتقدم بخالص الشكر والتقدير لمعهد بحوث البترول في جمهورية مصر العربية لدعوته الكريمة لنا للمشاركة في هذا الحدث البترولي الهام وكذلك نتقدم بالشكر الجزيل للجنة التنظيمية على التنظيم والإعداد الجيدين لفعاليات المؤتمر الدولي السابع عشر حول «البترول والثروة المعدنية و التنمية».

أصحاب المعالي ، الحضور الكريم،

يسعدني أن أقدم في هذه الكلمة المختصرة نبذة سريعة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) والتطرق إلى الوضع الحالي للبترول والغاز للدول الأعضاء في المنظمة. فمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، منظمة إقليمية متخصصة ذات طابع دولي مقرها دولة الكويت، أنشئت «باتفاقية» بين دول تنتج وتصدر البترول، وتهدف إلى التعاون فيما بينها، وتوحيد جهودها، لتحقيق أفضل السبل لتطوير الصناعة البترولية في شتى مجالاتها، وللإفادة من مواردها وإمكاناتها لإقامة المشاريع المشتركة، وخلق صناعة بترولية متكاملة، عن طريق التكامل الاقتصادي العربي المنشود، وإعداد الدراسات البترولية وتنظيم المؤتمرات والاجتماعات التنسيقية فيما بين دولها.

يبلغ عدد الدول الأعضاء حالياً عشر دول منتجة ومصدرة للبترول، وهي: دولة الإمارات العربية المتحدة، مملكة البحرين، الجمهورية الجزائرية، المملكة العربية السعودية، الجمهورية العربية السورية، جمهورية العراق، دولة قطر، دولة الكويت ، دولة ليبيا، جمهورية مصر العربية، بالإضافة إلى تونس التي عضويتها غير فعالة في الوقت الحاضر. وقد قامت المنظمة بتأسيس العديد من المشروعات العربية المشتركة الناجحة مثل الشركة العربية البحرية لنقل البترول ، والشركة العربية للاستثمارات البترولية «أبيكوب» ، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن «أسري» ، والشركة العربية للخدمات البترولية ، ومعهد النفط العربي. كما أن المنظمة تقوم بتخصيص «جائزة أوابك العلمية» للمشاركين والفائزين من مواطني الدول العربية في مجال البحوث المتعلقة بالبترول والطاقة والغاز.

أصحاب المعالي ، الحضور الكريم،

سوف نتطرق باختصار إلى المحاور الرئيسية التالية، وهي:

### الوضع الحالي للدول الأعضاء في أوابك في السوق البترولية العالمية:

وفق بيانات عام 2012 ، بلغ عدد سكان الدول الأعضاء في منظمة أوابك مجتمعة نحو 239 مليون نسمة، يمثلون 66% من إجمالي سكان الدول العربية. وبلغ إجمالي الناتج المحلي الإجمالي لدول المنظمة حوالي 2334 مليار دولار، ما يشكل 87% من إجمالي الناتج المحلي العربي مقاسا بالأسعار الحالية.

تحتل الدول الأعضاء في أوابك مكانة هامة في أسواق النفط والغاز الطبيعي العالمية. فهي تقع في منطقة تتربط فيها العوامل الاقتصادية والسياسية والأمنية. و الأهمية الحالية والمستقبلية تتضح من المؤشرات الرئيسية للطاقة المتمثلة في الاحتياطيات، والإنتاج والاستهلاك والصادرات من النفط والغاز الطبيعي.

ففيما يتعلق بالاحتياطيات المؤكدة من النفط الخام فقد بلغت حوالي 703 مليار برميل في عام 2013 مستأثرة بحصة 55% من الإجمالي العالمي الذي بلغ 1277.7 مليار برميل في ذات العام. يذكر أن خمسة أعضاء في منظمة أوابك وهي المملكة العربية السعودية، العراق، الكويت، الإمارات العربية المتحدة، وليبيا تستحوذ على حوالي 53% من احتياطيات العالم المؤكدة من النفط. الأمر الذي يضع بلدان أوابك في القمة مقارنة بالمجموعات الدولية الأخرى.

وبالنسبة للغاز الطبيعي فقد وصلت احتياطيات دول أوابك منه نحو 53 تريليون متر مكعب عام 2013، مشكلة حصة 26.6% من الإجمالي العالمي الذي بلغ 198.8 تريليون متر مكعب .

و فيما يخص إنتاج النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي، فقد وصل إنتاج الدول الأعضاء من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي في عام 2013 إلى ما يزيد عن 25 مليون ب/ي، أي ما يشكل حوالي 29% من الإجمالي العالمي البالغ نحو 85.6 مليون ب/ي.

وفيما يخص إنتاج دول أوابك من الغاز الطبيعي المسوق، الذي لا يشمل الكميات المعاد حقنها والمحروقة، فيبلغ في الوقت الحاضر نحو 566 مليار متر مكعب، لتشكل بذلك حصتها من الإجمالي العالمي نحو 16.4%.

وبالنسبة للاستهلاك المحلي من النفط والغاز الطبيعي المصدرين الرئيسيين للطاقة في دول أوابك ، فقد بلغ معدله بنحو 12.6 مليون برميل مكافئ نفط يومياً (ب م ن ي) عام 2013، منها 5.6 مليون ب م ن ي من المنتجات النفطية و 7 مليون ب م ن ي من الغاز الطبيعي. يذكر أن استهلاك الدول الأعضاء من هذين المصدرين أخذ في الارتفاع و يعود ذلك بالدرجة الأولى إلى الارتباط الوثيق بين الاستهلاك وزيادة السكان والتوسع العمراني لتلبية متطلبات النمو السكاني المتزايد، وارتفاع وتيرة النشاط الاقتصادي.

وبالنسبة للصادرات النفطية فقد وصلت في عام 2012 إلى حوالي 20.6 مليون ب/ي مشكلة حوالي 32% من إجمالي الصادرات النفطية العالمية التي بلغت نحو 64 مليون ب/ي.

وقد شكلت صادرات دول أوابك من مجمل الكميات المصدرة من الغاز الطبيعي بنوعيه المسيل والغازي نحو 21% أي حوالي 213 مليار متر مكعب. هذا بالنسبة للوضع الحالي.

#### أصحاب المعالي ، الحضور الكريم،

أما بالنسبة للوضع المستقبلي للدول الأعضاء في أوابك في السوق البترولية العالمية، فإننا نلاحظ أن الدور المحوري الذي تتمتع به دول اوابك في السوق النفطية العالمية سيفرض عليها بذل مزيد من الجهد نحو مقابلة الاستهلاك المتزايد من مصادر الطاقة التي تعد المحرك الرئيسي لنمو الاقتصاد العالمي.

ومن الجدير ذكره في هذا السياق، إن التغيرات في المشهد العالمي لسوق النفط وأسواق الطاقة عموماً أوجدت فرصاً وفرضت تحديات على الدول المنتجة والمصدرة للنفط ومنها الدول الأعضاء في أوابك. فمن الواضح أن التقلبات في أسواق النفط وعدم الاستقرار أيضاً كان مصدرهما وأسبابهما تؤثر على إنتاج وصادرات وعوائد النفط وحجم وأنماط الاستثمار في إنتاجه وتكريره مما يؤثر بالتالي على حجم ومعدلات النمو الاقتصادي وعلى استراتيجيات التنويع الاقتصادي وأساليب إدارة الإيرادات النفطية.

كما أصبح مستقبل دور النفط والغاز عالمياً وتوقعات الطلب والعرض وتطور الأسواق البترولية العالمية محددات هامة لاستراتيجيات التنمية في الدول العربية المصدرة للنفط.

وتشير معظم توقعات المنظمات والهيئات المتخصصة بالطاقة إلى أن معظم الزيادة في احتياجات العالم من الطاقة لعقود عديدة قادمة سيتم تلبيتها من أنواع الوقود الأحفوري (النفط والغاز والفحم) الذي من المتوقع أن يحافظ على حصة 80% في مزيج الطاقة العالمي مستقبلاً. ومن المتوقع أن يشكل النفط والغاز وحدهما نسبة 65% من إجمالي مصادر الطاقة المستهلكة بحلول عام 2035 بحسب العديد من التوقعات.

كما أن من المتوقع أن تساهم دول منظمة أوبك العالمية، التي من ضمنها سبع دول عربية أعضاء في منظمة أوبك، بنحو 90% من النمو في الإنتاج العالمي من كل من النفط التقليدي وغير التقليدي وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2010 - 2035. و بالنسبة للإنتاج العالمي من الغاز الطبيعي، فمن المتوقع أن تساهم الدول العربية بحوالي 22% من الزيادة في الإنتاج العالمي من الغاز خلال الفترة 2010 - 2035.

و كذلك من المتوقع أن تحافظ منطقة الشرق الأوسط، وتحديدًا الدول الأعضاء في منظمة أوبك، على حصتها من الصادرات العالمية من النفط، كما ستزيد حصتها من صادرات الغاز العالمية من 18% في الوقت الحاضر إلى 28% عام 2035.

وتماشياً مع التوقعات المستقبلية بشأن الطلب العالمي على النفط حتى عام 2035، فإن الدول الأعضاء تسعى إلى زيادة طاقتها الإنتاجية للحفاظ على حصصها في السوق البترولية العالمية والعمل على استقرارها وتوازنها.

ويجدر التنويه هنا بأن إعداد توقعات الطاقة على المدى الطويل وعلى ضرورتها القصوى للمنتجين والمستهلكين لغرض التخطيط من نواح مختلفة، إلا أنه يكتنفها حالات عديدة من عدم التأكد واليقين عما يحمله المستقبل، الأمر الذي يستوجب النظر إليها بحذر عند إعداد خطط الإنتاج والاستثمار للمدى البعيد وذلك بأن تكون تلك التوقعات مبنية على فرضيات أكثر اقتراباً من الواقع وأفضل استشرافاً للمستقبل مع الأخذ في الاعتبار التغيرات في المشهد الاقتصادي العالمي وتحولات الطاقة والتطورات التقنية المتلاحقة وتوجهات سياسات الطاقة والبيئة وغيرها.

#### أصحاب المعالي ، الحضور الكريم،

فيما يتعلق بالمحور الخاص بارتباط قطاع البترول بعملية التنمية الاقتصادية والاجتماعية كما تعلمون فإن الطاقة هي حجر الزاوية لعملية التنمية الاقتصادية والاجتماعية، ويرتبط قطاع النفط والغاز الطبيعي بالتنمية في الدول العربية بشكل عام والدول الأعضاء في أوبك بشكل خاص، من خلال عنصرين أساسيين، أولهما استخدام النفط والغاز كمصدر للطاقة ومادة أولية في القطاعات الاقتصادية المختلفة، وثانيهما من خلال توفيرهما للعوائد المالية للدخل القومي وإنفاقها في شتى المجالات الاقتصادية والاجتماعية.

وقد كان للعائدات النفطية ولا يزال دوراً رئيسياً في تعزيز عملية التنمية في الدول الأعضاء من خلال مساهماتها في معدلات النمو الاقتصادي والموازنة العامة والميزان التجاري. حيث أدى التحسن الملحوظ في أسعار النفط إلى ارتفاع في العائدات النفطية للدول الأعضاء لتصل إلى حوالي 719 مليار دولار عام 2012، وقد كان لذلك الأثر الإيجابي على الناتج المحلي الإجمالي العربي الذي تجاوز حاجز 2.0 تريليون دولار ليصل إلى 2.3 تريليون دولار بأسعار السوق الجارية خلال عام 2012.

ومن ناحية أخرى فقد ساهمت العائدات النفطية وتوفر النفط والغاز الطبيعي في تعزيز العمل العربي المشترك عن طريق التعاون العربي في شبكات النفط والغاز الطبيعي القائمة والمزمع إنشاؤها بالإضافة إلى مشاريع الربط الكهربائي.

#### وفيما يتعلق بالتحديات المستقبلية :

فإن مكانة الدول الأعضاء في منظمة أوبك في الأسواق العالمية تجعلها تحمل على عاتقها مهمة مواصلة الاضطلاع بدورها الإيجابي نحو استقرار السوق البترولية العالمية مع بذل كافة الجهود الممكنة للمحافظة على البترول كمصدر أساسي للطاقة نظراً لمساهمة الكبيرة في التنمية الاقتصادية لتلك الدول. والطريق نحو تحقيق ذلك

لا شك أنه محضوف بعدد من التحديات، ولضيق الوقت سنركز هنا على نقطتين وهما أولاً الموضوع المتعلق بالقضايا البيئية وربطها بالتغيرات المناخية. تقوم العديد من الدول العربية المنتجة للبتروول بتطبيق المعايير الدولية للحفاظ على بيئة خالية من الملوثات وتستخدم تكنولوجيات من شأنها تحسين نوعية النفط وتخفيض نسبة الانبعاثات، إلا أن الإصرار على الربط بين بيئة خالية من الانبعاثات وبين استهلاك الوقود الاحفوري وعلى الأخص النفط الخام هو ما يجعلنا أن نكون حذرين تجاه قضايا التغيرات المناخية المطروحة في شكلها الحالي، إذ تعتبر اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية للتغيرات المناخية وبروتوكول كيوتو المنبثق عنها من أهم الأدوات التي قد تكون لها انعكاسات على استهلاك البتروول وتجارته في المدى البعيد عند تطبيق البروتوكول والاتفاقية، وبالتالي على اقتصادات الدول العربية المنتجة للبتروول. التي تعتمد أساساً على هذا المصدر إذ يضع البروتوكول والاتفاقية مساراً لدول الملحق الأول في الاتفاقية وهي الدول الصناعية لتخفيض انبعاثات ما يعرف بغازات الاحتباس الحراري ووضع آليات ضمن البروتوكول لهذا الغرض. وتعمل العديد من الدول الصناعية ضمن التكتلات الاقتصادية بإصدار وسن قوانين للحد من الاعتماد على النفط الخام (الوقود الأحفوري).

ويجب أن نكون حذرين كدول منتجة للبتروول والغاز عند تطبيق هذه الاتفاقيات لكون دولنا تعتمد اعتماداً مباشراً على النفط والغاز كمصدر وحيد أو شبه وحيد في اقتصادياتها ومواردها المالية للأغراض التنموية والاجتماعية.

والنقطة الأخرى التي نرى ضرورة الإشارة إليها في هذه العجالة هي ظهور البتروول والغاز الصخري في الأعوام الأخيرة كعنصر هام في مزيج الطاقة. حيث تعتمد إمكانية استثمار مصادر البتروول الصخري، على العامل الاقتصادي والنضج التقني. وقد أدى التطور التقني في مجالات الاستكشاف والإنتاج في بعض دول العالم إلى إيجاد طرق جديدة رفعت جزئياً من كفاءة الاستخلاص وذلك بعض الصعاب التي تواجه عمليات إنتاج هذه المصادر، وحسنت اقتصاديات استثمارها.

وتشير الدراسات إلى تواجد احتياطيّات واعدة من الغاز الطبيعي والنفط الصخريين في بعض البلدان العربية كالأردن والمغرب والسعودية والجزائر إلا أن هناك حالة من الترقب بشأن النفط غير التقليدي (الصخري)، إذ تتضارب الأرقام والتقديرات بشأن كلفة استخراجة اقتصادياً وتأثيره بيئياً إضافة إلى أن كلفة استخراج برميل منه تزيد على نظيره التقليدي (ما بين 80 - 85 دولار للبرميل). ويبدو أن معظم التقارير التي تصدر عن النفط الصخري فيها الكثير من التسرع والمبالغة، إلا أنه يبقى من الضروري على الدول المنتجة والمصدرة للبتروول التقليدي أن تراقب الوضع عن كثب، وتحضر نفسها للتعامل مع جديد التطورات. رغم أننا لا نعتقد بأن الطلب العالمي على النفط التقليدي سيتأثر في المدى القصير والمتوسط بسبب ظهور النفط الصخري بل سيحافظ النفط التقليدي على مكانته لعقود طويلة قادمة.

#### أصحاب المعالي ، الحضور الكريم،

ختاماً أود التأكيد على أن إيجاد سوق نفطية متوازنة ومستقرة تلبى تطلعات المنتجين والمستهلكين على حد سواء يعتبر أمراً ضرورياً لحفز الدول المنتجة والمصدرة لزيادة استثماراتها النفطية، إذ يجب أن تكون هناك حالة من اليقين على ضمان الطلب العالمي على النفط في المدى المتوسط والبعيد لتبرير هذه الاستثمارات الضخمة في القطاع البتروولي، نظراً لكلفتها المالية الباهظة. بمعنى أنه عندما نتحدث عن مبدأ أمن الطاقة (Energy Security) فإننا نرى بأن يشمل ذلك ضمان الطلب العالمي على الطاقة مقابل مبدأ ضمان إمدادات الطاقة. "Security of Demand: Versus Security of Supply".

شكراً لحسن استماعكم ،،، والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته،،،

## نشاطات متعددة لمنظمة

# الأوابك في عام 2013 على الصعيدين العربي والدولي

سجلت منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترو (الأوابك) خلال عام 2013، حضوراً فاعلاً على صعيد المؤتمرات والملتقيات الدولية ذات الصلة بتطورات صناعة الطاقة (النفط والغاز)، وجلسات الحوار بين الدول المنتجة والمصدرة والدول المستهلكة للبترو، ومتابعة ملفات البيئة والتغير المناخي، والتطورات الجارية بشأن اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية للتغير المناخي.



وواصلت المنظمة في عام 2013 عملها الدؤوب لتسييق المواقف البترولية بين دولها الأعضاء، وذلك من خلال عقد الاجتماعات الرسمية على مستوى أصحاب المعالي أعضاء مجلس وزراء المنظمة، وأصحاب السعادة أعضاء المكتب التنفيذي، ورؤساء الشركات العربية المنبثقة عن منظمة الأوابك، ورؤساء معاهد التدريب البترولية في الدول الأعضاء، بالإضافة إلى الاجتماعات الدورية التسييقية للخبراء والمتخصصين في كافة مجالات صناعة البترول والبيئة والتغير المناخي في الدول الأعضاء.



أما على صعيد العمل العربي المشترك، فقد واصلت خلال عام 2013 التعاون والتنسيق مع بقية منظمات العمل العربي المشترك في متابعة التطورات الاقتصادية والتنمية في الدول العربية، وبحث واقع وآفاق العمل العربي المشترك، وذلك من خلال المشاركة الفاعلة في الاجتماعات والمؤتمرات العربية، والتعاون مع المنظمات العربية في إصدار التقارير المشتركة ومن أهمها ( التقرير الاقتصادي العربي الموحد) الذي بدأ بالصدور منذ عام 1980، والذي يعتبر أحد الأمثلة الحية للتعاون المثمر بين مؤسسات العمل العربي المشترك، وقد صدر مؤخراً النسخة الجديدة من التقرير العربي للعام 2013.

وعلى الصعيد الدولي وتنفيذاً لتوجيهات مجلس وزراء المنظمة، فقد واصلت الأمانة العامة للمنظمة متابعة تطورات اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ

وبروتوكول كيوتو، واجتماعات التنمية المستدامة، وعقدت وشاركت بالعديد من المؤتمرات الدولية والاجتماعات التنسيقية العربية والدولية، ومن بينها مشاركتها في الدورة التاسعة عشر لمؤتمر أطراف اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (COP19/CMP9)، الذي انعقد في مدينة وارسو - بولندا في شهر نوفمبر 2013.

وضمن جهود المنظمة لتشجيع الحوار والتعاون الدولي بين الدول المنتجة والمستهلكة للبتروول، فقد شاركت في الاجتماع الأول لمجلس الطاقة في الدول العربية واللاتينية الذي انعقد في مدينة أبوظبي - دولة الامارات العربية المتحدة في يناير 2013 .

وتواصل الاستعدادات لتنظيم مؤتمر الطاقة العربي، وتنظيم مشترك بين منظمة الأوابك، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، وجامعة الدول العربية، والمنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين، وبحضور أصحاب المعالي وزراء الطاقة والبتروول والكهرباء في الدول العربية، الذين سيتأرون الجلسات الرئيسية للمؤتمر،

وبمشاركة مجموعة من المنظمات العربية والدولية المتخصصة بالطاقة،

وسيستعرض المؤتمر مجموعة من قضايا الطاقة العربية والدولية الراهنة والمستقبلية، وستقدم فيه مجموعة من الدراسات والأبحاث الجديدة بالإضافة للأوراق القطرية للدول العربية المشاركة في المؤتمر، والتي تتضمن استعراضاً شاملاً لأوضاع وتطورات الطاقة والبتروول في كل دولة وتطورها التاريخي وأفاقها المستقبلية.

وحققت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك نتائج ايجابية على صعيد تشجيع التعاون بين دولها الأعضاء في مجال تبادل معلومات الطاقة، والخبرات الفنية والإدارية، والتدريب المشترك والمتبادل. حيث تقوم الأمانة العامة للمنظمة ووفقاً لخطتها السنوية المعتمدة من أصحاب



المعالي مجلس وزراء المنظمة، بتنظيم عدد من المؤتمرات والندوات السنوية، بالإضافة لإعداد مجموعة من الدراسات والأبحاث العلمية وأوراق العمل المتعلقة بالتطورات في أسواق الطاقة العالمية وأسواق النفط بصورة خاصة وانعكاسها على الدول الأعضاء بالمنظمة، ومن بين الدراسات التي أنجزتها الأمانة العامة للمنظمة في عام 2013، نذكر منها :

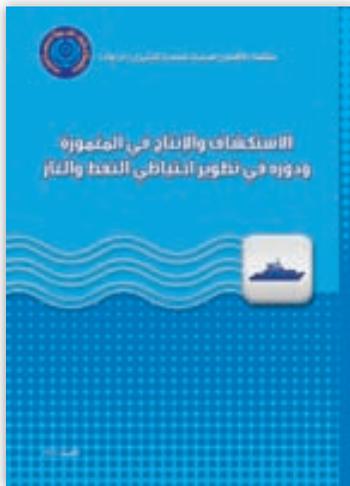
● **دراسة «تطور صناعة تكرير النفط في الدول العربية : الحاضر والمستقبل» :**

تستعرض الدراسة تطورات صناعة تكرير النفط في الدول العربية، والصعوبات التي اعترضت مسيرتها والإجراءات التي اتخذت لتمكين المصافي من التكيف مع تلك الصعوبات.



● **دراسة «الاستكشاف والإنتاج في المغامرة ودوره في تطوير احتياطي النفط والغاز» :**

تستعرض الدراسة مشاريع إنتاج النفط والغاز من المغامرة على الصعيدين العربي والدولي، كما تتناول أهم التحديات التي يواجهها هذا القطاع والسبل المتاحة لمواجهة هذه التحديات.



● **دراسة «الطاقة النووية وأفاقها المستقبلية بعد حادثة فوكوشيما اليابانية» :**

تهدف الدراسة إلى إلقاء الضوء على الطاقة النووية وأفاقها المستقبلية بعد كارثة مجمع فوكوشيما الياباني النووي، وتستعرض انعكاسات الحادثة على استخدامات الطاقة النووية في الدول العربية، كما تقدم الدراسة لمحة تاريخية عامة عن تطور استخدامات الطاقة النووية على الصعيدين العربي والدولي.



● **دراسة «الدور المتنامي لشركات البترول الوطنية وانعكاساته على صناعة البترول في الدول الأعضاء» :**

تستعرض الدراسة الدور المتنامي للشركات البترولية الوطنية العربية، وانعكاسات ذلك على صناعة البترول في الدول الأعضاء بمنظمة الأوابك، كما تقدم الدراسة لمحة تاريخية للتطور التاريخي لهذه الشركات، وتصنيفها العالمي وذلك بحسب معايير التشغيل الأساسية والأداء المالي للشركات.





## ● دراسة «صادرات النفط والغاز الطبيعي من الدول الأعضاء والممرات المائية العالمية للشحنات البترولية»:

تستعرض الدراسة حجم الصادرات البترولية للدول الأعضاء بمنظمة الأوبك واتجاهاتها وتطورها، كما تقدم لمحة عامة عن احتياطات و إنتاج واستهلاك النفط والغاز الطبيعي على صعيد دول الأوبك والمجموعات الدولية الأخرى خلال الفترة 2000-2011. وأشارت منظمة الأوبك إلى أن الدراسات والأبحاث والتقارير الفنية والاقتصادية التي تقوم بإعدادها تعتبر من المراجع البترولية الموثوقة لدى دولها الأعضاء، وتحظى بدعم وتقدير من أصحاب المعالي أعضاء مجلس وزراء المنظمة، ويتم نشرها في مجلة (النفط والتعاون العربي) الفصلية المحكمة الصادرة عن الأمانة العامة لمنظمة الأوبك. وعلى صعيد متصل قدمت الأمانة العامة خلال عام 2013 العديد من الأوراق العلمية خلال المؤتمرات البترولية والاقتصادية التي نظمتها أو شاركت بها، ومن بينها:

**ورقة بعنوان «منظور النفط الخام الثقيل في العالم والدول العربية»:**

قدمت هذه الورقة العلمية إلى مؤتمر (خيارات تكرير النفط الثقيل في الدول العربية) الذي عقدته منظمة الأوبك في القاهرة بجمهورية مصر العربية خلال الفترة 12-14 فبراير 2013.

تضمنت الورقة تعريفاً لأهم المواصفات التي تستخدم لتقييم جودة النفوط الخام كالكتافة واللزوجة ومحتوى الكبريت والمعادن ونسبة استحصال المنتجات الخفيفة المرغوبة كالنافثا والكيروسين والديزل، مع الإشارة إلى خصائص النفط الثقيل ومقارنتها بالأنواع المتوسطة والخفيفة، ولخصت الورقة أهم التحديات التي تواجه مصافي النفط عند تكرير النفط الثقيل، كما استعرضت أهم مشاريع تكرير النفط الخام الثقيل الجاري تنفيذها في دول الأوبك.

## ورقة بعنوان « نظرة شاملة على النفط الخام الثقيل في الدول

العربية - التحديات والفرص»:

قدمت هذه الورقة إلى أسبوع الصناعات البترولية اللاحقة الذي عقد في أبو ظبي بدولة الإمارات العربية المتحدة خلال الفترة 12-15 أيار/ مايو 2013، تحت رعاية شركة تكرير أبو ظبي «تكرير» وعدد من شركات النفط العالمية. وقد لخصت الورقة أهم التحديات التي تواجه مصافي النفط عند تكرير النفط الثقيل، وتضمنت الورقة استعراضاً لأهم الخيارات المحتملة لتحسين خصائص النفط الثقيل وأنواع التقنيات المتبعة والخصائص المميزة لكل تقنية من هذه التقنيات وآخر التطورات التي أدخلت، وبينت الورقة أهم الدوافع التي تقف وراء تحسين خصائص النفط الخام الثقيل قبل تكريره في المصافي.

تناولت الورقة بعد ذلك أهم المشاريع الاستثمارية الجاري تنفيذها في الدول الأعضاء في أوبك، والتي تهدف إلى تطوير صناعة التكرير وتحسين مرونتها في تكرير النفط الخام الثقيل، مع الإشارة إلى أماكن هذه المشاريع مع التأكيد على الأسباب التي دفعت الدول الأعضاء إلى تكرير مثل هذه الأنواع.

## ورقة بعنوان «أفاق صناعة الغاز عالمياً؛ التحديات والفرص»:

قدمت هذه الورقة إلى مؤتمر «أفاق تطور صناعة الغاز الطبيعي: الواقع والتحديات والفرص المتاحة»، الذي عقدته منظمة الأوبك في مملكة البحرين خلال الفترة 28-30 أكتوبر 2013، هدفت الورقة إلى اطلاع المشاركين على خلفية المشهد العالمي لصناعة الغاز الطبيعي والتطورات الهامة التي تمر بها وكذلك التحديات التي تواجهها.



## انشاء مركز متكامل للأمن والسلامة في أسري

وقعت الشركة العربية لإصلاح وبناء السفن (أسري)، وهي أحد الشركات المنبثقة عن منظمة الأوابك، اتفاقيات خدمات مع مجموعة سولاس للخدمات البحرية، لمدة 5 سنوات قابلة للتמיד، للاستثمار في بناء مركز خدماتها الخاص لزوارق النجاة وأطواق النجاة وأجهزة مكافحة الحريق وإنقاذ الأرواح في مرافق (أسري)، وسيقام المشروع على مساحة تقدر بحوالي 2000 متر مربع ويستغرق تنفيذه ما بين 4 إلى 6 اشهر.



وقد وقع الاتفاقية بالنيابة عن شركة أسري، كل من الرئيس التنفيذي للشركة السيد / نيلز كريستيان بيرج، والمدير العام للموارد الفنية وتطوير الأعمال السيد / مجدي مصطفى، وعن مجموعة سولاس السيد / سنجاي برابو المدير العام لمجموعة سولاس .

وذكرت شركة أسري إن هذه الاتفاقية تعد باكورة سلسلة من الاتفاقيات القادمة التي ستشكل رافداً أساسياً لزيادة الموارد المالية للشركة مما يحقق تطلعات مجلس ادارتها بقيادة سعادة الشيخ دعيح بن سلمان آل خليفة لتتوسع مصادر دخل الشركة، و توفير أعمال جديدة للحوض الجاف، وتعزيز القدرة التنافسية لأحواض أسري في أسواق إصلاح السفن وأعمال الصيانة في البحار .



# دعوة للمشاركة في مجلة

## النفط والتعاون العربي

يسر مجلة النفط والتعاون العربي دعوة كافة الباحثين والمختصين في الصناعة البترولية والقضايا الإنمائية للمشاركة في نشر أبحاثهم وتقاريرهم العلمية وفقا للشروط التالية:

- 1- تنشر المجلة الأبحاث العلمية الأصيلة في مجالات النفط والغاز والطاقة والتنمية الاقتصادية التي تلتزم بمنهجية البحث العلمي وخطواته المتعارف عليها دوليا ومكتوبة باللغة العربية.
- 2- ينبغي أن يشتمل البحث على ما بين 15 إلى 40 صفحة مع طبعها على الكمبيوتر، ويقدم الاصل مطبوعا على ورق A4 بخط (Simplified Arabic) على ان ترقم الصفحات ترقيما متسلسلاً.
- 3- ينبغي تقديم ملخص وصفي باللغة الانكليزية، يوجز الغرض ومجال وأساليب البحث، وأهم الأفكار الواردة فيه والاستنتاجات، على أن يكون في حدود 2 إلى 3 صفحات، ويجب أن يكتب بصيغة الغائب، وأن يكون واضحا ومفهوما من دون الرجوع إلى البحث الرئيسي،
- 4- أن تحتوى الصفحة الأولى من البحث على عنوان واسم الباحث أو الباحثين وجهة العمل، والعنوان، ورقم الهاتف والبريد الإلكتروني، مع مراعاة عدم ذكر اسم الباحث في متن البحث الرئيسي.
- 5- يشار إلى المصادر جميعها بأرقام الهوامش التي تنشر في أواخر البحث وتراعى الأصول العلمية المتعارفة في التوثيق والإشارة بان تتضمن:
- أسم الكتاب / أسم المؤلف / أسم الناشر / مكان النشر / رقم الطبعة / سنة النشر / رقم الصفحة .
- هذا عند ذكر المصدر أول مرة، ويذكر اسم الكتاب ورقم الصفحة عند تكرار استعماله.
- 6- يزود البحث بقائمة المصادر منفصلة عن الهوامش وفي حالة وجود مصادر أجنبية تضاف قائمة بها منفصلة عن قائمة المصادر العربية ويراعى في إعدادها الترتيب الأبجدي لأسماء الكتب أو البحوث في المجلات.
- 7- أرفاق نسخة من السيرة العلمية إذا كان الباحث يتعاون مع المجلة للمرة الأولى.

- 8- أن لا يكون البحث مستلاً أو مقتبساً من رسالة أو اطروحة جامعية، ولم يسبق نشره، وليس مقداً إلى أية وسيلة نشر أخرى، وعلى الباحث تقديم تعهد مستقل بذلك.
- 9- تعبر جميع الافكار المنشورة في المجلة عن آراء كاتبها ولا تعبر بالضرورة عن وجهة نظر جهة الإصدار ويخضع ترتيب الأبحاث المنشورة لموجبات فنية.
- 10- تخضع البحوث لتقويم سري لبيان صلاحيتها للنشر ولا تعاد البحوث إلى اصحابها سواء قبلت للنشر أم لم تقبل وفق الآلية التالية:
- يبلغ الباحث بتسلم المادة المرسله للنشر خلال مدة أقصاها ثلاثة أسابيع من تاريخ التسلم.
- يخطر أصحاب البحوث المقبولة للنشر بموافقة هيئة التحرير على نشرها وموعد نشرها المتوقع.
- البحوث التي يرى المقومون وجوب اجراء تعديلات أو إضافات عليها قبل نشرها تعاد إلى اصحابها مع الملاحظات المحددة كي يعملوا على اعدادها.
- البحوث المرفوضة يبلغ اصحابها من دون ضرورة ابداء الأسباب.
- يصبح البحث ملكا للمجلة بعد النشر.
- يمنح لكل كاتب للبحث خمسة أعداد من العدد الذي نشر فيه بحثه.

ترسل المقالات والمراجعات باسم رئيس التحرير، مجلة النفط والتعاون العربي، أوابك،

ص.ب: 20501 الصفاة- الرمز البريدي: 13066 دولة الكويت

الهاتف: (+965) 24959000 أو (+965) 24959728 الفاكس: (+965) 24959747

البريد الإلكتروني [oapec@oapecorg.org](mailto:oapec@oapecorg.org)

## التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء\*

## أولا : أسواق النفط

## 1 - الأسعار

## 1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر ديسمبر 2013، مسجلاً 108 دولاراً للبرميل، و تراجع خلال الأسبوع الثاني مسجلاً 106.9 دولار للبرميل، ثم أخذ في الارتفاع خلال باقي الشهر مسجلاً أعلى مستوياته في الأسبوع الرابع عندما بلغ حوالي 109 دولاراً للبرميل، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر ديسمبر 2013 ارتفاعاً بمقدار 2.7 دولاراً للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2.6% ليصل إلى 107.7 دولاراً للبرميل، مسجلاً ارتفاعاً بنحو 1.1 دولاراً للبرميل أي بنسبة 1.1% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لقرار منظمة أوبك بالإبقاء على سقف إنتاجها عند 30 مليون برميل/يوم لمدة ستة أشهر دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر ديسمبر 2013.

## الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2012-2013



## المؤشرات الرئيسية

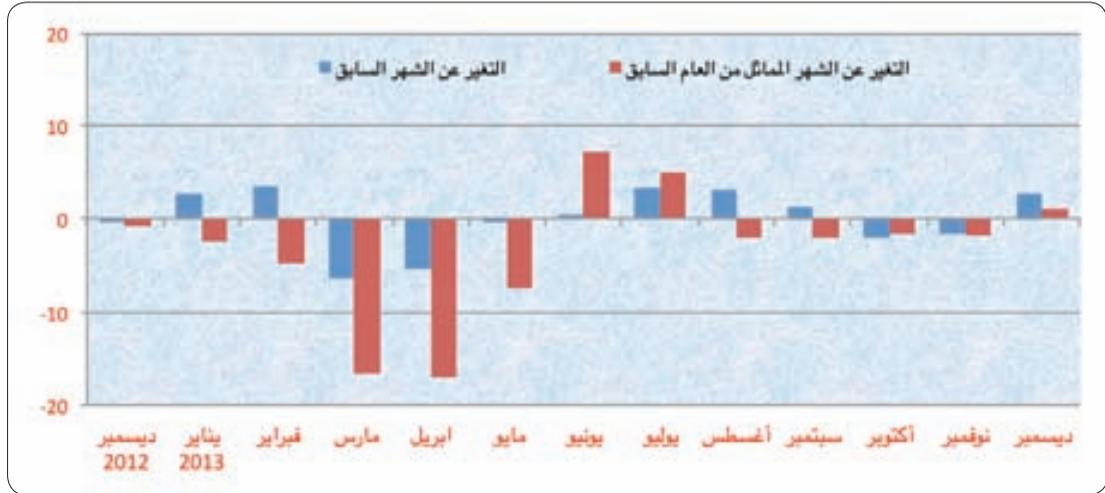
- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 2.6% (2.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 107.7 دولار للبرميل خلال شهر ديسمبر 2013.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% ليصل إلى 92.8 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% لتصل إلى 93.8 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2013 بنحو 1.7% لتبلغ 7.6 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 6% لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 45 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 2612 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الإستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 11 مليون برميل ليلبغ 1946 مليون برميل.
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 0.6 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 4.24 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 15.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 14.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.1 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 وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.066 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2013، مستأثرة بحصة 34.4% من الإجمالي.

ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

التغير في أسعار سلة أوبك، 2012-2013												الجدول - 1	
ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	إبريل	مارس	فبراير	يناير 2013	يناير 2012	
2.7	(1.7)	(2.0)	1.2	3.0	3.4	0.4	(0.4)	(5.3)	(6.4)	3.5	2.7	(0.3)	التغير عن الشهر السابق
1.1	(1.9)	(1.7)	(2.0)	(2.0)	4.9	7.1	(7.4)	(17.1)	(16.6)	(4.7)	(2.5)	(0.7)	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً 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 الإندونيسي من السلة لتصبح تتألف من 12 نوع من النفط الخام.

شكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2012-2013 (دولار/برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض النفوط الأخرى للفترة 2011 - 2013.

## 2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

### - الخليج الأمريكي

تراجعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2013 بنحو 0.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 114.1 دولار للبرميل ويرجع ذلك إلى الانخفاض الموسمي المتوقع في الطلب على الغازولين الممتاز، كما تراجعت أسعار زيت الغاز

بنحو 3.1 دولار للبرميل أي بنسبة 2.6% لتبلغ 119.1 دولار للبرميل ، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 0.9% لتبلغ 97.8 دولار للبرميل.

#### - سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2013 بنحو 0.6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.5% لتصل إلى 118.9 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 1.9% لتبلغ 122.5 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.4 دولار للبرميل أي بنسبة 0.4% لتبلغ 93.5 دولار للبرميل.

#### - سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2013 بنحو 2.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.8% لتصل إلى 112.4 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.9 دولار للبرميل أي بنسبة 1.5% لتبلغ 123.3 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.4 دولار للبرميل أي بنسبة 0.4% لتبلغ 96.1 دولار للبرميل.

#### - سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2013 بنحو 0.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.4% لتصل إلى 114.9 دولار للبرميل، واستقرت أسعار زيت الغاز عند نفس المستوى الذي تحقق خلال الشهر الماضي وهو 125.2 دولار للبرميل، بينما تراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 0.6 دولار للبرميل أي بنسبة 0.6% لتبلغ 96.3 دولار للبرميل.

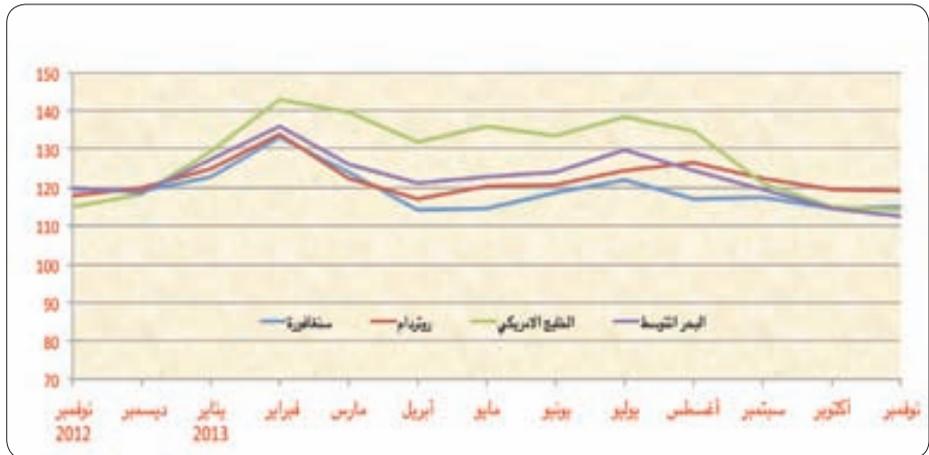
ويوضح الشكل (3)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2012-2013 (دولار/برميل)

شكل - 3

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من نوفمبر 2012 إلى نوفمبر 2013 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة للفترة 2013-2012.



### 1-3 أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 19 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 46.3%، مسجلة 60 نقطة على المقياس العالمي (\*). وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 10 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 35.7% مسجلة 38 نقطة على المقياس العالمي. كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2.9% مسجلة 72 نقطة على المقياس العالمي.

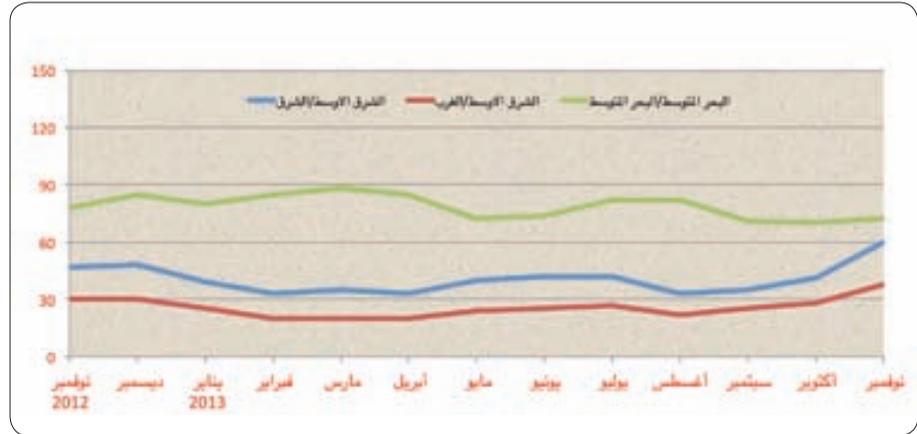
ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2012 إلى شهر نوفمبر 2013:

(نقطة على المقياس العالمي) (\*)

المعدل الشهري لأسعار الشحن النفط الخام، 2012-2013

شكل - 4

(\*) 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

تراجعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 11 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 10.7% مسجلة 92 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

بينما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 11.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

إلى مستوى 126 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للقاطرات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 13 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 10.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 136 نقطة.

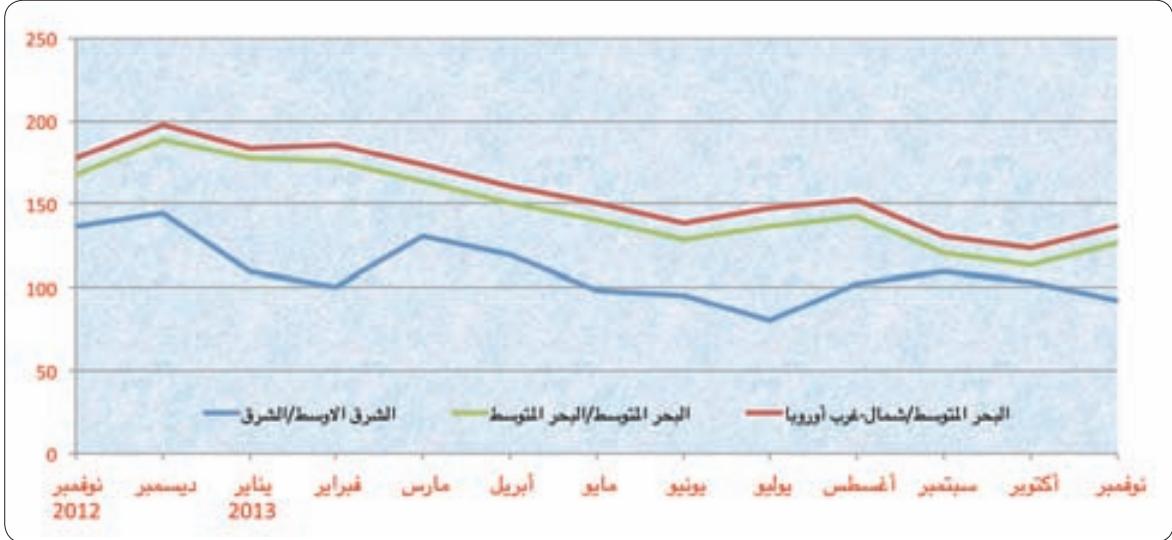
ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2012 إلى شهر نوفمبر 2013.

يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2011-2013.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2013-2012

شكل - 5



## 2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2013 إلى ارتفاعه بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 92.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

تراجع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 46.5 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى خلال الشهر بحوالي 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% ليصل إلى 46.2 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية أيضاً إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 1.1 مليون ب/ي أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 93.8 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 35.8 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بنحو 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 0.7 مليون ب/ي أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 58.0 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بنحو 2.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2013 فائضاً قدره 1 مليون ب/ي، مقارنة بعدم وجود فائض خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 0.3 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل / اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن ديسمبر 2012	ديسمبر 2012	التغير عن نوفمبر 2013	نوفمبر 2013	ديسمبر 2013	
0.7	45.8	-0.5	47.0	46.5	طلب الدول الصناعية
0.7	45.5	0.5	45.7	46.2	باقي دول العالم
<b>1.4</b>	<b>91.4</b>	<b>0.1</b>	<b>92.7</b>	<b>92.8</b>	إجمالي الطلب العالمي
-0.6	36.4	0.4	35.4	35.8	إمدادات أوبك
-0.7	30.2	0.4	29.1	29.5	نفط خام
0.1	6.2	-	6.3	6.3	سوائل الغاز و متكثفات
2.6	53.1	0.7	55.0	55.7	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.2	-	2.3	2.3	عوائد التكسير
<b>2.5</b>	<b>91.7</b>	<b>1.1</b>	<b>92.7</b>	<b>93.8</b>	إجمالي العرض العالمي
	<b>0.3</b>		<b>0.0</b>	<b>1.0</b>	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing January 8, 2014

يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2012-2013.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2012-2013

شكل - 6



### 3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

#### الولايات المتحدة الأمريكية

تراجعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 129 ألف ب/ي أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.6 مليون ب/ي، كما تراجعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 121 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% مقارنة بالشهر السابق لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي، وهو أقل مستوى تحقق منذ مارس 2012.

وعلى جانب الصادرات، تراجعت صادرات الولايات المتحدة من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 12 ألف ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 3.3 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 255 ألف ب/ي، أي بنسبة 4% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 6.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 35% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 18%، بينما استحوذت البلدان الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 43% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة.

#### اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 535 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 138 ألف ب/ي، أي بنسبة 23% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 729 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، تراجعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2013، بنحو 32 ألف ب/ي، أي بنسبة 6% لتبلغ 491 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 706 ألف ب/ي، أي بنسبة 22% ليصل إلى 3.96 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى تحقق منذ مارس 2013. وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسي لليابان بالنفط الخام بنسبة 34% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم قطر بنسبة 12% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

### الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 928 ألف ب/ي، أي بنسبة 19% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 5.74 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 42 ألف ب/ي، أي بنسبة 5% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 966 ألف ب/ي.

بينما تراجعت الصادرات الصينية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي ألفين ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 15 ألف ب/ي، كما تراجعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 81 ألف ب/ي، أي بنسبة 12% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 583 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر نوفمبر 2013 حوالي 6.1 مليون ب/ي مرتفعة بحوالي 21% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية المزود الرئيسي للصين بالنفط الخام بنسبة 18% من اجمالي واردات الأخيرة منه، تليها عمان بنسبة 10%، ايران بنسبة 9%.

ويوضح الجدول (3) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر نوفمبر 2013 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية لبعض دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية و الصين

الجدول - 3

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن أكتوبر 2013	أكتوبر 2013	نوفمبر 2013	التغير عن أكتوبر 2013	أكتوبر 2013	نوفمبر 2013	
0.126 -	1.365 -	1.491 -	0.129 -	7.735	7.606	الولايات المتحدة الأمريكية
0.171	0.067	0.238	0.535	3.186	3.721	اليابان
0.123	0.260	0.383	0.930	4.795	5.725	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2013.

## 4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 45 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 2612 مليون برميل، مشكلاً انخفاضاً بمقدار 81 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر نوفمبر 2013 بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 990 مليون برميل، كما تراجع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 37 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1621 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 35 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1341 مليون برميل، منها 519 مليون برميل من النفط الخام و 822 مليون برميل من المنتجات، كما تراجع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 9 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 875 مليون برميل منها 318 مليون برميل من النفط الخام و 557 مليون برميل من المنتجات. في حين تراجع المخزون التجاري النفطي في بلدان منطقة المحيط الهادي بمقدار واحد مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 396 مليون برميل منها 153 مليون برميل من النفط الخام و 242 مليون برميل من المنتجات النفطية.

كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر نوفمبر 2013 بمقدار 39 مليون برميل ليصل إلى 2373 مليون برميل، وارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 5 مليون برميل ليصل إلى 977 مليون برميل. وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي تراجعاً بمقدار 6 مليون برميل خلال شهر نوفمبر 2013 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 4985 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 54 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال الشهر بمقدار 11 مليون برميل ليصل إلى 1946 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 126 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر نوفمبر 2013 إلى 7908 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 10 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 173 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر نوفمبر 2013.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أكتوبر 2013

شكل - 7



## ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

### 1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2013 بمقدار 0.6 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 4.24 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط من جهة، وبأسعار زيت الوقود ذو المحتوى الكبريتي المنخفض من جهة أخرى، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي عن الأول بنحو 12.6 دولار لكل مليون (و ح ب) ، و انخفاضه عن الثاني بحوالي 15.2 دولار لكل مليون (و ح ب) ، كما هو موضح في الجدول ( 4 ):

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس وزيت الوقود في السوق الأمريكي، 2012-2013 (دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

الجدول - 4

ديسمبر 2012	يناير 2013	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر
3.4	3.3	3.3	4.0	4.2	4.0	3.9	3.6	3.4	3.6	3.7	3.6	4.2
15.2	16.3	16.4	16.0	15.9	16.3	16.5	18.0	18.4	18.3	17.3	16.2	16.8
17.5	19.0	21.0	18.3	17.1	16.8	16.3	16.1	16.7	17.0	17.7	19.1	19.4

\* 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).

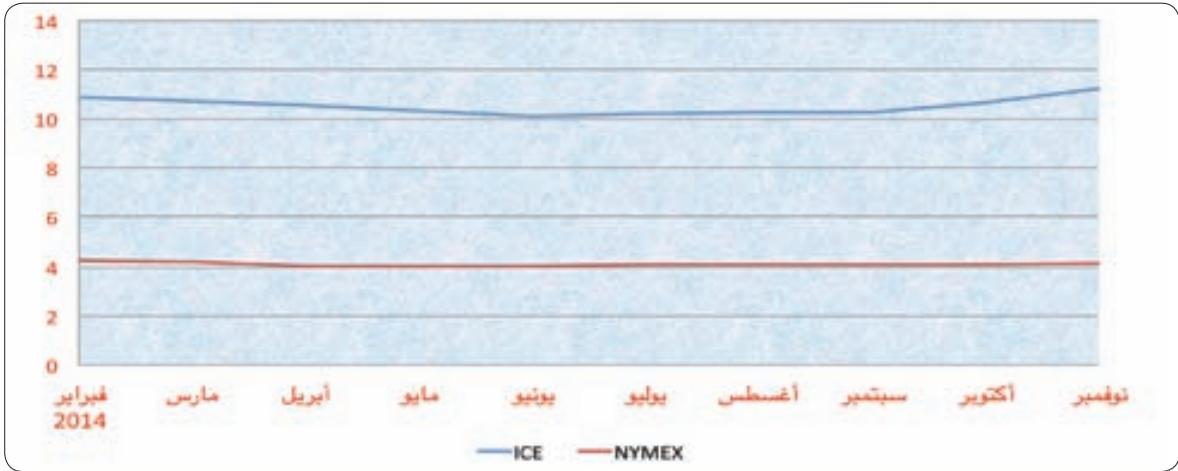
النصدر : World Gas Intelligence January 8, 2014

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في الثالث عشر من شهر يناير 2014 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن ( ICE ) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر فبراير 2014 إلى شهر نوفمبر 2014 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى 7.08 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر نوفمبر 2014 ، كما يوضح الشكل (8):

(دولار لكل مليون و ح ب)

الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في 9 ديسمبر 2013

شكل - 8



## 2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر نوفمبر 2013 ارتفاعاً بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 15.4 دولار / مليون و ح ب ، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 14.5 دولار / مليون و ح ب ، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.5 دولار / مليون و ح ب . ومن جهة أخرى، تراجعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 271 ألف طن أي بنسبة 2.2% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2013 إلى 11.812 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر نوفمبر 2013 حوالي 4.066 مليون طن لتساهم بما نسبته 34.4% من إجمالي الكميات المصدرة إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال الشهر.

ويوضح الجدول (5) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2008-2013 :

كمية وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2008-2013

الجدول - 5

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / موح ب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
5.4	13.8	12.5	99221	3336	26257	69628	2008
4.4	10.0	9.0	95871	5532	25847	64492	2009
6.1	10.4	10.8	111769	9295	32466	70008	2010
9.1	12.5	14.7	127305	12215	36679	78411	2011
10.8	14.5	16.6	138281	14698	36399	87184	2012
11.6	13.3	16.7	12342	1303	2889	8150	يناير 2012
9.2	14.3	16.0	13158	832	4659	7667	فبراير
10.2	13.6	16.3	12747	1127	3494	8126	مارس
10.1	15.2	16.9	10684	1057	2721	6906	أبريل
9.8	15.9	17.1	10399	1139	2208	7052	مايو
11.6	16.6	17.2	10306	1211	2448	6647	يونيو
12.0	15.7	18.1	11243	1331	2762	7150	يوليو
10.8	15.5	17.7	10759	1087	2353	7319	أغسطس
12.7	14.7	16.8	11321	1379	2813	7129	سبتمبر
8.8	12.9	15.3	10688	1322	2701	6665	أكتوبر
10.6	12.8	15.0	10780	1082	3033	6665	نوفمبر
10.7	14.7	15.4	13848	1827	4316	7705	ديسمبر
11.5	14.8	15.9	13717	1505	3982	8230	يناير 2013
13.3	15.0	16.5	13081	1412	4144	7525	فبراير
10.5	15.2	16.3	13170	1257	4174	7739	مارس
10.9	14.3	16.2	12122	1559	3513	7050	أبريل
9.1	14.6	16.2	10688	1352	2915	6421	مايو
11.0	14.9	16.6	10480	1250	2788	6442	يونيو
10.8	14.9	16.2	11185	1347	2426	7412	يوليو
11.5	14.7	15.6	12209	1689	3271	7249	أغسطس
11.8	14.9	15.0	10575	1517	2476	6582	سبتمبر
9.4	14.4	15.2	12083	1356	3189	7538	أكتوبر
9.5	14.5	15.4	11812	1318	3277	7217	نوفمبر

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

## ثالثاً: أخبار الدول الأعضاء

### دولة الإمارات العربية المتحدة

حصلت شركة اينبكس اليابانية على موافقة الحكومة الإماراتية على تمديد امتيازها لحقل زاكوم العلوي لمدة 15 عاماً، بحيث تنتهي فترة الامتياز بعد التمديد في عام 2041. ويجري العمل على تطوير الحقل المذكور عبر الجزر الصناعية لرفع معدل إنتاجه من 550 ألف ب/ي حالياً، ليصل إلى 750 ألف ب/ي عام 2017.

### جمهورية العراق

وافق مجلس الوزراء العراقي في اجتماعه المنعقد بتاريخ 7 يناير/ كانون الثاني 2014، على منح عقد لمجموعة من الشركات تقوده شركة هيونداي الكورية لبناء مصفاة في محافظة كربلاء (جنوب العراق)، وبطاقة إنتاجية تصل إلى 140 ألف ب/ي، وبتكلفة تقديرية 6.04 مليار دولار أمريكي وسوف يستغرق انجاز المشروع حوالي 54 شهراً. وذكر معالي وزير النفط العراقي السيد/ عبد الكريم يعبي باهض، ان الاتحاد يضم 4 شركات بقيادة شركة هيونداي، وتوقع أن تبدأ المصفاة بالإنتاج في عام 2019.

وتعتبر هذه المصفاة الأولى التي يتم تنفيذها من بين 4 مصافي أساسية مخطط لها في جمهورية العراق، تقدر اجمالي طاقتهم الإجمالية بحوالي 740 ألف ب/ي، علماً بان التصميم الهندسي الأولي لمصفاة كربلاء قد أنجز في عام 2010 من قبل شركة تكنيب الفرنسية.

وفي تطور آخر، أعلنت وزارة النفط العراقية أن صادراتها من النفط الخام خلال شهر كانون الأول/ديسمبر 2013 بلغت 72.6 مليون برميل، منها 64.5 مليون برميل من نفط البصرة، و8.1 مليون برميل من نفط كركوك. وأشارت إلى معدل سعر البيع وصل إلى 102.893 دولار للبرميل.

يبين الجدول التالي صادرات العراق النفطية خلال كامل عام 2013:

معدل السعر (\$/البرميل)	المجموع		نفط كركوك		نفط البصرة		الشهر	السنة
	المبلغ	الكمية	المبلغ	الكمية	المبلغ	الكمية		
	مليون دولار	مليون برميل	مليون دولار	مليون برميل	مليون دولار	مليون برميل		
104.86	7.667	73.1	870	8.2	6.797	64.9	كانون الثاني/يناير	2013
107.59	7.639	71	1.048	9.6	6.591	61.4	شباط/فبراير	
103.63	7.772	75	1.008	9.8	6.764	65.2	آذار/مارس	
98.71	7.764	78.7	885	9.2	6.879	69.5	نيسان/أبريل	
97.23	7.477	76.9	856	8.8	6.621	68.1	أيار/مايو	
97.41	6.799	69.8	568	5.8	6.231	64	حزيران/يونيو	
101.00	7.272	72	577	5.6	6.695	66.4	تموز/يوليو	
104.45	8.356	80	889	8.4	7.467	71.6	آب/أغسطس	
104.85	6.511	62.1	788	7.5	5.723	54.6	أيلول/سبتمبر	
102.58	7.160	69.8	621	6	6.539	63.8	تشرين الأول/أكتوبر	
102.58	7.324	71.4	948	9.2	6.376	62.2	تشرين الثاني/نوفمبر	
102.89	7.470	72.6	836	8.1	6.634	64.5	كانون الأول/ديسمبر	

كما حصلت شركة اس.تي.إكس الكورية الجنوبية للصناعات الثقيلة على عقد بقيمة 99 مليون دولار لبناء وحدة معالجة غاز الغراف في العراق، فيما أشارت إلى أنها ستكمل الوحدة في نهاية عام 2015.

## دولة الكويت

وقعت شركة نفط الكويت في شهر ديسمبر 2013 عقوداً استشارية بقيمة 1.5 مليار دولار مع 4 شركات عالمية

هي :

- شركة (ام.اي.سي) البريطانية بقيمة 378.7 مليون دولار.
- شركة تكنيب الفرنسية بقيمة 400 مليون دولار
- شركة وورلي بارسونز الأسترالية بقيمة 400 مليون دولار.
- شركة فلور الأمريكية بقيمة 410 مليون دولار.

وذكر الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت السيد/ هاشم هاشم ، أن الشركة سوف تحضر بحدود 250-300 بئراً للنفط في العام الحالي 2014 ، والتي من شأنها أن يرفع إنتاج دولة الكويت من النفط الخام إلى حدود 3.15 مليون ب/ي بحلول عام 2015، بالإضافة إلى ما يتم إنتاجه من المنطقة المقسومة والذي مضمن المتوقع أن يصل اجمالي الانتاج إلى حوالي 4.3 مليون ب/ي في عام 2013 .

## دولة ليبيا

حقق ائتلاف مكون من شركتي نفط الهند، والهندية للنفط، و سوناطراك الجزائرية، اكتشافاً للغاز في المنطقة 96/95 في حوض غدامس. وأنتج البئر ب1-01/96 عند وضعه على الاختبار بمعدل 340 ألف متر مكعب في اليوم من الغاز، إضافة إلى 250 ب/ي من المكتشفات.

## جمهورية مصر العربية

أعلنت الهيئة المصرية العامة للبترول والشركة المصرية القابضة للغاز الطبيعي (ايجاس) في 30 ديسمبر/كانون الأول 2013، عن طرحها مزاداً عالمياً على 22 امتيازاً للتقيب عن النفط والغاز الطبيعي تتضمن 15 حقل للنفط و7 حقول محتملة للغاز الطبيعي بما في ذلك في مناطق المياه العميقة وذلك بنظام تقاسم الإنتاج.

وذكرت الشركتان في اعلان رسمي ان مناطق التقيب المطروحة تقع في خليج السويس والصحراء الغربية والبحر المتوسط ودلتا النيل.

يأتي طرح هذه المناقصات ضمن جهود جمهورية مصر العربية لزيادة إنتاجها من النفط والغاز الطبيعي وذلك للوفاء بالطلب المحلي والعالمي المتنامي على الطاقة في السنوات الأخيرة.

## رابعاً: الأخبار العربية والعالمية

### جمهورية باكستان الاسلامية

باشرت شركة جورا للطاقة بحفر البئر الاستكشافي 1-Aysha في قاطع Badin IV South الواقع في حوض الهندوس الأدنى، ومن المخطط أن يصل البئر إلى عمق 2400 م، مستهدفاً تشكيلة رملية من العصر الكريتاسي. تبلغ مساحة القاطع 1265 كم مربع، ويجاور عدة حقول منتجة للنفط والغاز.

## جمهورية السودان الديمقراطية

حصلت شركة أو. أن. جي. سي. فيديش على ترخيص للعمل في قاطعين في السودان، القاطع الاستكشافي 15 في المغمورة، والقاطع 8 على اليابسة الذي تم الحصول على اكتشاف نفطي سابق فيه.

## جمهورية الصين الشعبية

أعلنت شركة كنوك عن بدء إنتاج الغاز من حقل 5-19 Liuhua الذي يقع في حوض Pearl River Mouth في بحر الصين الجنوبي ضمن مياه عمقها 185 م. ومن المتوقع أن يصل معدل إنتاج الحقل المذكور إلى 821 ألف متر مكعب في اليوم خلال العام الجاري 2014.

## جمهورية كينيا

أعلنت شركة أفريقيا للنفط عن تحقيق اكتشافين جديدين للنفط في القاطع 10BB، وذلك عبر البئرين الاستكشافيين 1-Amosing، و 1-Ewoi. وقد بينت نتائج الحفر والقياسات الكهربائية البئر والعيينات المكمية أن البئر 1-Amosing قد اخترق نطاقاً نفطياً تتراوح سماكته بين 60-200 م، بينما اخترق البئر الثاني نطاقاً تتراوح سماكته بين 20-80 م.

## مملكة ماليزيا

حققت شركة مبادلة للبترول الإماراتية اكتشافاً جديداً للغاز في تركيب Sintok قبالة سواحل إقليم سرواك، وذلك عبر البئر 1-Sintok الذي حفر في القاطع SK320 على بعد 240 كم إلى الشمال الغربي من مدينة Bintulu، وبلغ العمق النهائي للبئر 2775 م. وقد أكد تحليل البيانات البئر وجود الغاز في سماكة كلية تبلغ 292 م، بينما تستمر الدراسات لتحديد السماكة الفعالة للعمود الغازي في سبيل تقدير حجم الاكتشاف. يذكر أن هذا هو الاكتشاف الثالث للغاز منذ أن حصلت الشركة على ترخيص العمل فيه عام 2010.

## مملكة النرويج

بدأت شركة لوندون بحفر البئر الاستكشافي 2-7222/11 في القاطع PL659 ضمن بحر Barents إلى الشمال الشرقي من النرويج. يقع البئر الجديد على بعد يقارب 80 كم إلى الشمال الشرقي من حقل سينوفت ويهدف إلى تأكيد وجود الهيدروكربونات في صخور تشكيلة Kobbe الرملية من العصر الترياسي، الواقعة ضمن منطقة Langlitinden، والتي يتوقع أن تحتوي على احتياطات جيولوجية تقارب 220 مليون برميل مكافئ نفط. من جهة أخرى، بدأت شركة ستات أويل للبترول في إكمال البئرين التثقيبيين 30/11-9 A، و 30/11-9 S. حفر الأخير على بعد 13 كم إلى الجنوب الشرقي من اكتشاف 30/11-8 S في بحر الشمال ضمن مياه عمقها 110 م. وكان الهدف الرئيسي من البئر تأكيد وجود النفط والغاز في صخور مكامن من عصري الجوراسي الأعلى الأوسط، حيث اخترق 90 م من السماكة الفعالة الحاملة للغاز ضمن تلك الصخور، إضافة إلى 40 م من الصخور الحاملة للنفط.

## الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع عدد الحفارات العاملة على اليابسة في الولايات المتحدة للأسبوع الثاني على التوالي خلال العام الجاري 2014 بعد أن كان قد انخفض في الأسبوع الأول من شهر كانون الثاني/يناير 2014، إلى 1751 حفارة. وبلغ عدد الحفارات العاملة على اليابسة 1777 حفارة، بينما بلغ عدد الحفارات العاملة في المغمورة 77 حفارة، منها 57 حفارة في البحار، و20 حفارة في المياه الداخلية.



## ملحق الجداول

الجدول - 2 : الأسعار الفورية لسلة أوبك،  
2013-2012 (دولار / برميل)

Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket  
2013-2012 (\$ / Barrel)

	2013	2012	
Jan.	109.3	111.8	يناير
Feb.	112.8	117.5	فبراير
March	106.4	123.0	مارس
April	101.1	118.2	ابريل
May	100.7	108.1	مايو
June	101.0	94.0	يونيو
July	104.4	99.6	يوليو
August	107.5	109.5	اغسطس
Sept.	108.7	110.7	سبتمبر
Oct.	106.7	108.4	اكتوبر
Nov.	105.0	106.9	نوفمبر
Dec.		106.9	ديسمبر
Q I	109.5	117.4	الربع الأول
Q II	100.9	106.8	الربع الثاني
Q III	106.9	106.6	الربع الثالث
Q IV	106.4	107.3	الربع الرابع
Annual Average	105.9	109.5	المتوسط السنوي

الجدول - 1 : المعدل الأسبوعي لأسعار سلة خامات أوبك\*، 2013 - 2012 (دولار / برميل)  
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes\*  
2013-2012 (\$ / Barrel)

الشهر Month	الأسبوع Week	2013	2012	الشهر Month	الأسبوع Week	2013	2012
يناير Jan.	1	108.7	111.6	يوليو July	1	101.7	96.6
	2	108.2	112.6		2	104.5	97.3
	3	109.7	111.7		3	105.7	102.1
	4	111.4	111.3		4	105.6	101.0
فبراير Feb.	1	113.4	115.2	اغسطس Aug	1	105.3	107.8
	2	114.5	117.7		2	106.9	110.8
	3	112.7	120.8		3	107.5	112.3
	4	109.3	122.3		4	110.9	110.8
مارس March	1	107.0	122.9	سبتمبر Sep.	1	111.3	111.9
	2	106.4	123.8		2	110.0	113.3
	3	105.9	123.0		3	107.9	109.4
	4	106.3	122.4		4	106.3	108.0
ابريل April	1	105.9	121.9	اكتوبر Oct.	1	107.3	108.3
	2	102.3	119.1		2	107.3	110.2
	3	97.2	116.3		3	106.1	110.2
	4	99.0	116.4		4	106.1	106.2
مايو May	1	102.0	115.7	نوفمبر Nov.	1	103.3	105.2
	2	100.5	109.8		2	104.1	106.6
	3	100.4	107.5		3	105.4	108.2
	4	100.0	104.9		4	107.0	107.9
يونيو June	1	100.5	96.6	ديسمبر Dec.	1	108.0	106.7
	2	101.5	95.8		2	106.9	105.5
	3	102.4	92.0		3	107.2	106.7
	4	99.7	90.8		4	109.0	107.2

ملحق الجداول

\* 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.

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

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2011-2013 (دولار/ برميل)

Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2011-2013 (\$/Barrel)

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Lybian Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Qatar Marine	الكويت Kuwait	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arabian Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket of Crudes	
<b>2011</b>	<b>95.0</b>	<b>194.2</b>	<b>106.2</b>	<b>111.9</b>	<b>109.7</b>	<b>106.5</b>	<b>105.6</b>	<b>106.2</b>	<b>112.9</b>	<b>107.8</b>	<b>107.4</b>	<b>2011</b>
<b>2012</b>	<b>94.2</b>	<b>111.6</b>	<b>109.1</b>	<b>111.9</b>	<b>111.8</b>	<b>109.3</b>	<b>109.0</b>	<b>108.0</b>	<b>111.5</b>	<b>110.3</b>	<b>109.5</b>	<b>2012</b>
<b>January</b>	100.3	110.6	109.9	111.3	113.0	110.7	112.0	110.2	111.4	112.8	111.8	<b>يناير</b>
<b>February</b>	102.4	119.6	116.2	120.3	119.3	117.0	116.8	116.2	120.4	118.0	117.5	<b>فبراير</b>
<b>March</b>	106.3	125.3	122.5	126.0	125.6	122.8	122.3	122.0	126.1	123.4	123.0	<b>مارس</b>
<b>April</b>	103.4	119.7	117.3	120.7	120.4	117.4	117.5	116.3	120.8	118.9	118.2	<b>أبريل</b>
<b>May</b>	94.5	110.3	107.7	111.3	110.6	107.8	107.6	105.9	110.3	108.5	108.1	<b>مايو</b>
<b>June</b>	82.3	95.2	94.4	96.0	96.8	94.9	93.3	92.0	94.7	94.5	94.0	<b>يونيو</b>
<b>July</b>	87.8	102.6	99.2	102.9	101.5	99.5	98.8	98.2	99.6	99.9	99.6	<b>يوليو</b>
<b>August</b>	94.1	113.5	108.6	112.2	110.9	108.6	108.9	108.7	112.2	109.9	109.5	<b>أغسطس</b>
<b>September</b>	94.6	112.9	111.2	112.2	113.6	111.2	110.0	109.4	112.1	111.3	110.7	<b>سبتمبر</b>
<b>October</b>	89.5	111.6	108.8	111.4	111.4	108.6	107.6	106.7	111.4	109.1	108.4	<b>أكتوبر</b>
<b>November</b>	86.6	109.1	107.2	109.0	109.7	107.1	106.8	105.5	109.4	108.5	106.9	<b>نوفمبر</b>
<b>December</b>	88.2	109.3	106.3	109.3	108.9	106.3	106.2	105.0	109.9	108.4	106.6	<b>ديسمبر</b>
<b>2013</b>												<b>2013</b>
<b>January</b>	94.8	113.0	107.9	113.0	110.4	107.9	108.3	107.5	114.2	110.6	109.3	<b>يناير</b>
<b>February</b>	95.3	116.3	111.3	116.3	113.9	110.9	111.8	110.5	117.0	114.0	112.8	<b>فبراير</b>
<b>March</b>	92.9	108.4	105.6	108.4	108.5	105.4	105.2	104.2	108.9	107.6	106.4	<b>مارس</b>
<b>April</b>	92.0	102.2	101.7	102.2	104.5	101.6	100.1	98.2	103.0	102.0	101.1	<b>أبريل</b>
<b>May</b>	94.6	102.5	100.3	102.6	102.8	100.2	99.8	98.2	102.8	101.1	100.7	<b>مايو</b>
<b>June</b>	95.7	102.9	100.3	103.1	102.6	100.2	100.2	98.9	102.1	101.3	101.0	<b>يونيو</b>
<b>July</b>	104.5	108.0	103.5	107.9	105.6	103.3	103.2	103.2	107.6	105.0	104.5	<b>يوليو</b>
<b>August</b>	106.6	111.3	106.8	111.1	109.2	106.7	106.5	106.1	111.9	108.1	107.5	<b>أغسطس</b>
<b>September</b>	106.3	111.9	108.3	111.6	111.1	108.2	108.0	106.6	113.0	109.5	108.7	<b>سبتمبر</b>
<b>October</b>	100.4	109.0	106.7	108.7	110.1	106.6	106.1	103.7	111.0	107.1	106.7	<b>أكتوبر</b>
<b>November</b>	93.8	108.0	106.0	107.6	109.4	105.8	104.7	101.6	109.3	104.8	105.0	<b>نوفمبر</b>
<b>December</b>	97.7	110.8	107.8	110.4	111.2	107.8	107.3	105.1	112.7	108.1	107.7	<b>ديسمبر</b>

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: أوبك، الإدارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2012 - 2013

Table - 4: Monthly Av. of Oil Product Prices in Different Markets 2012 -2013 (\$ / bbl)

	Market	زيت الوقود** (1.0 كبريت) Fuel Oil** (1.0 % Sulfur )	زيت الغاز* (50 جزء) بالمليون كبريت) Gas Oil* (50 PPM Sulfur )	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2012	Singapore	105.4	128.9	123.5	سنغافورة	متوسط عام 2012
	Rotterdam	105.0	130.6	127.3	روتردام	
	Mediterranean	103.8	113.2	126.6	المتوسط	
	US Gulf	105.3	126.0	133.6	خ. أمريكي	
Nov. 2012	Singapore	97.5	126.6	119.6	سنغافورة	نوفمبر 2012
	Rotterdam	95.4	129.5	117.9	روتردام	
	Mediterranean	93.9	110.4	119.8	المتوسط	
	US Gulf	101.1	123.9	115.0	خ. أمريكي	
Dec. 2012	Singapore	96.7	126.2	118.9	سنغافورة	ديسمبر 2012
	Rotterdam	94.4	124.7	120.0	روتردام	
	Mediterranean	92.9	108.7	118.4	المتوسط	
	US Gulf	98.8	123.7	118.2	خ. أمريكي	
Jan. 2013	Singapore	99.5	128.0	112.8	سنغافورة	يناير 2013
	Rotterdam	99.4	128.5	125.0	روتردام	
	Mediterranean	100.4	113.0	127.1	المتوسط	
	US Gulf	102.7	126.9	129.4	خ. أمريكي	
Feb. 2013	Singapore	102.1	134.1	133.0	سنغافورة	فبراير 2013
	Rotterdam	104.2	133.3	133.9	روتردام	
	Mediterranean	103.9	116.5	136.0	المتوسط	
	US Gulf	105.7	132.4	142.9	خ. أمريكي	
Mar. 2013	Singapore	99.5	124.9	124.0	سنغافورة	مارس 2013
	Rotterdam	97.0	123.9	122.5	روتردام	
	Mediterranean	96.7	107.4	125.9	المتوسط	
	US Gulf	102.4	122.4	139.5	خ. أمريكي	
Apr. 2013	Singapore	96.4	118.1	114.0	سنغافورة	أبريل 2013
	Rotterdam	92.3	117.3	116.9	روتردام	
	Mediterranean	91.2	100.3	121.2	المتوسط	
	US Gulf	98.2	115.3	131.7	خ. أمريكي	
May. 2013	Singapore	95.9	117.7	114.4	سنغافورة	مايو 2013
	Rotterdam	94.1	116.5	120.2	روتردام	
	Mediterranean	93.8	100.5	122.7	المتوسط	
	US Gulf	97.9	114.6	136.0	خ. أمريكي	
Jun 2013	Singapore	97.8	120.4	118.8	سنغافورة	يونيو 2013
	Rotterdam	95.8	119.2	120.7	روتردام	
	Mediterranean	95.3	102.5	123.9	المتوسط	
	US Gulf	97.4	117.3	133.6	خ. أمريكي	
Jul. 2013	Singapore	95.2	124.2	121.7	سنغافورة	يوليو 2013
	Rotterdam	95.8	122.6	124.5	روتردام	
	Mediterranean	94.8	106.1	130.0	المتوسط	
	US Gulf	96.9	120.6	138.6	خ. أمريكي	
Aug. 2013	Singapore	97.8	126.1	117.1	سنغافورة	أغسطس 2013
	Rotterdam	95.4	126.0	126.3	روتردام	
	Mediterranean	96.7	110.2	133.6	المتوسط	
	US Gulf	98.8	124.4	134.8	خ. أمريكي	
Sep. 2013	Singapore	96.3	125.7	117.3	سنغافورة	سبتمبر 2013
	Rotterdam	95.9	127.3	122.5	روتردام	
	Mediterranean	99.0	126.4	119.3	المتوسط	
	US Gulf	101.6	123.5	121.1	خ. أمريكي	
Oct. 2013	Singapore	96.9	125.2	114.4	سنغافورة	أكتوبر 2013
	Rotterdam	93.9	124.8	119.5	روتردام	
	Mediterranean	96.5	125.2	114.5	المتوسط	
	US Gulf	98.7	122.2	114.7	خ. أمريكي	
Nov. 2013	Singapore	96.3	125.2	114.9	سنغافورة	نوفمبر 2013
	Rotterdam	93.5	122.5	118.9	روتردام	
	Mediterranean	96.1	123.3	112.4	المتوسط	
	US Gulf	97.8	119.1	114.1	خ. أمريكي	

\* US Gulf gasoil contains 0.05% sulfur.

\*\* Singapore fuel oil contains 2 % sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

\* زيت الغاز في السوق الأمريكي على 0.05 % كبريت  
\*\* زيت الوقود في سوق سنغافورة على 2 % كبريت.  
المصدر: تقرير أوبك الشهر ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : أسعار شحن النفط الخام 2011 - 2013 (نقطة على المقياس العالمي)  
Table - 5 : Spot Tanker Crude Freight Rates 2011 - 2013 (Point on the World Scale)

Direction Period	متوسط / ش.غ أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط* M. East/West*	الشرق الاوسط / الشرق* M. East/East*	الاتجاه الفترة
Av.2011	101	39	53	متوسط 2011
Av.2012	88	33	48	متوسط 2012
November 2012	78	30	47	نوفمبر 2012
December	85	30	48	ديسمبر
Jan. 2013	80	25	39	يناير 2013
February	85	20	33	فبراير
March	88	20	35	مارس
April	85	20	33	أبريل
May	72	24	40	مايو
June	74	25	42	يونيو
July	82	27	42	يوليو
August	82	22	33	أغسطس
September	71	25	35	سبتمبر
October	70	28	41	أكتوبر
November	72	38	60	نوفمبر

\* Vessels of 230 - 285 thousand dwt.

\*\* Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

\*\* Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

\* حجم الناقل يتراوح ما بين 230 الى 285 ألف طن ساكن

\*\* حجم الناقل يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

\*\* حجم الناقل 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 : أسعار شحن المنتجات النفطية، 2011 - 2013 (نقطة على المقياس العالمي)  
Table - 6 : Spot Tanker Product Freight Rates 2011 - 2013 (Point on the World Scale)

Direction Period	متوسط / ش.غ أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط* M. East/West*	الشرق الاوسط / الشرق* M. East/East*	الاتجاه الفترة
Av.2011	175	166	125	متوسط 2011
Av.2012	162	153	116	متوسط 2012
November 2012	177	167	136	نوفمبر 2012
December	198	188	144	ديسمبر
Jan. 2013	183	177	109	يناير 2013
February	185	175	100	فبراير
March	173	163	130	مارس
April	160	150	119	أبريل
May	150	140	98	مايو
June	138	128	95	يونيو
July	147	136	80	يوليو
August	152	142	102	أغسطس
September	130	120	109	سبتمبر
October	123	113	103	أكتوبر
November	136	126	92	نوفمبر

\* Vessels of 30 - 50 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

\* حجم الناقلات من 30 الى 50 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط (2012 - 2013) (مليون برميل يوميا)  
Table -7 : World Oil Demand 2012 - 2013 (Million Barrels / Day)

	2013*					2012				
	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	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
البلدان العربية Arab Countries	6.5	6.6	6.6	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.2	6.2
أقطار أوابك OAPEC Members	5.6	5.7	5.7	5.5	5.5	5.4	5.5	5.5	5.3	5.3
الأقطار العربية الأخرى Other Arab Countries	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
منظمة الـ OECD	45.8	46.0	45.8	45.4	45.8	46.0	46.3	46.0	45.6	46.3
أمريكا الشمالية America North	23.9	23.9	23.9	23.8	23.7	23.7	23.9	23.9	23.8	23.5
أوروبا غ. W. Europe	13.5	13.5	13.6	13.7	13.2	13.7	13.8	13.9	13.8	13.7
المحيط الهادي Pacific Countries	8.4	8.7	8.3	7.9	8.9	8.6	8.7	8.2	8.0	9.1
البلدان النامية Developing Countries	28.9	29.0	29.3	28.7	28.3	28.1	28.2	28.5	27.9	27.4
الشرق الأوسط وآسيا Middle East & Asia	18.9	18.9	19.3	18.8	18.7	18.4	18.4	18.8	18.3	18.1
افريقيا Africa	3.4	3.6	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.3	3.4	3.4
أمريكا اللاتينية America Latin	6.5	6.6	6.7	6.5	6.2	6.3	6.4	6.5	6.2	6.0
الصين China	10.1	10.4	9.9	10.2	9.8	9.7	10.1	9.5	9.9	9.5
الاتحاد السوفيتي (السابق) Former Soviet Union	4.5	4.8	4.6	4.2	4.3	4.4	4.8	4.5	4.1	4.3
أوروبا الشرقية Eastern Europe	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6
العالم World	89.8	90.9	90.2	89.0	88.9	88.9	90.1	89.3	88.0	88.1

\* Estimates .

\* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Dept& Oil Indusrty Reports.

المصدر: أوابك - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي (2012 - 2013) (مليون برميل يوميا)  
Table -8: World Oil and LNG Supply (2012-2013) (Million Barrels / Day)

	2013*					2012				
	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 Q 2	الربع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I
الدول العربية Arab Countries	27.0	26.3	27.4	27.4	26.8	28.8	28.9	28.9	29.1	28.6
أوبك OAPEC	25.7	24.9	26.1	26.1	25.6	27.4	27.5	27.5	27.6	27.0
دول عربية أخرى Other Arab	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6
أوبك OPEC	37.4	36.5	37.9	37.8	37.4	37.1	36.9	37.0	37.2	36.8
نفط خام Crude Oil	31.6	30.6	32.1	32.1	31.6	31.2	31.0	31.2	31.5	31.2
سوائل غاز + نفوط غ. تقليدية NGLs +n. Conventional Oils	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.8	5.7	5.6
الدول الصناعية OECD	22.1	22.6	22.3	21.7	21.7	20.9	21.2	20.6	20.8	21.1
أمريكا الشمالية N.America	18.0	18.6	18.3	17.6	17.6	16.5	16.8	16.5	16.4	16.5
أوروبا Europe	3.6	3.6	3.5	3.6	3.7	3.8	3.7	3.5	3.9	4.1
الهادي Pacific	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.5	0.5
الدول النامية Developing Countries	12.1	12.1	12.0	12.1	12.1	12.2	12.3	12.1	12.1	12.3
ش.أوسط وآسيا M. East -Asia	4.9	4.8	4.8	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1
افريقيا Africa	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4
أمريكا اللاتينية Latin America	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.9
الصين China	4.2	4.3	4.1	4.3	4.2	4.2	4.3	4.2	4.2	4.2
أ.السوفييتي السابق FSU	13.5	13.5	13.4	13.4	13.5	13.3	13.4	13.2	13.3	13.4
أوروبا الشرقية Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1
عوائد التكرير Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
العالم World	91.6	91.4	92.1	91.6	91.3	90.0	90.4	89.4	90.0	90.1

Sources: OAPEC -Economics Dept & Oil Industry Reports

المصدر: أوبك - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية نوفمبر 2013 (مليون برميل)  
Table - 9 : Global Oil Inventories. November 2013 (million b)

	التغير عن نوفمبر 2012 Change from Nov. 2012	نوفمبر 2012 Nov. 2012	التغير عن أكتوبر 2013 Change from Oct. 2013	أكتوبر 2013 Oct. 2013	نوفمبر 2013 Nov. 2013	
<b>America</b>	<b>(27)</b>	<b>1368</b>	<b>(35)</b>	<b>1376</b>	<b>1341</b>	الأمريكتان
Crude	(1)	520	(7)	526	519	نفط خام
Products	(26)	848	(28)	850	822	منتجات نفطية
<b>Europe</b>	<b>(38)</b>	<b>913</b>	<b>(9)</b>	<b>884</b>	<b>875</b>	أوروبا :
Crude	(4)	322	(4)	322	318	نفط خام
Products	(34)	591	(5)	562	557	منتجات نفطية
<b>Pacific</b>	<b>(16)</b>	<b>412</b>	<b>(1)</b>	<b>397</b>	<b>396</b>	منطقة المحيط الهادي
Crude	(10)	163	2	151	153	نفط خام
Products	(7)	249	(4)	246	242	منتجات نفطية
<b>Total OECD</b>	<b>(81)</b>	<b>2693</b>	<b>(45)</b>	<b>2657</b>	<b>2612</b>	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(15)	1005	(9)	999	990	نفط خام
Products	(67)	1688	(37)	1658	1621	منتجات نفطية
<b>Rest of the world</b>	<b>135</b>	<b>2238</b>	<b>39</b>	<b>2334</b>	<b>2373</b>	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(7)	984	5	972	977	نفط على متن الناقلات
<b>Total Commercial</b>	<b>54</b>	<b>4931</b>	<b>(6)</b>	<b>4991</b>	<b>4985</b>	إجمالي المخزون التجاري *
<b>Total Strategic<sup>1</sup></b>	<b>126</b>	<b>1820</b>	<b>11</b>	<b>1935</b>	<b>1946</b>	المخزون الاستراتيجي
<b>Total<sup>2</sup></b>	<b>173</b>	<b>7735</b>	<b>10</b>	<b>7898</b>	<b>7908</b>	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

المصدر : Sources: Oil Market Intelligence November & December, 2013



# إعلان

## الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2014

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في تشجيع البحث العلمي بتخصيص جائزتين تقديريتين كل سنتين، قيمة الجائزة الأولى سبعة آلاف دينار كويتي، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي، تقرر أن يكون موضوع البحث العلمي للحصول على جائزة أوابك لعام 2014 بعنوان:

### «التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات»

#### موضوع البحث

تواجه صناعتا التكرير والبتروكيماويات العديد من التحديات التي دفعت القائمين على هاتين الصناعتين إلى البحث عن أعلى مستويات التكامل فيما بينهما بهدف تحسين الأداء التشغيلي ورفع العوائد الاقتصادية والربحية.

يقترح أن يغطي البحث الجوانب الرئيسية التالية، ويمكن للكاتب أن يضيف ما يراه مناسباً لإغناء البحث:

1. فرص التكامل بين مصافي تكرير النفط ووحدات صناعة البتروكيماويات.
2. عوامل نجاح مشاريع التكامل بين صناعتي تكرير النفط والبتروكيماويات.
3. الفوائد الفنية والاقتصادية للتكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات.
4. دراسة حالات لبعض مشاريع التكامل تم تنفيذها في دول العالم.
5. مراجعة مشاريع التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات القائمة والتي هي قيد التنفيذ في الدول العربية.
6. الاستنتاجات والتوصيات.

#### (شروط تقديم البحث)

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو أكثر ولا يشمل ذلك الأشخاص الاعتباريين.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثاً جديداً وغير مقتبس أو مكرر، وأن لا يكون قد نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق.
3. يوافق صاحب البحث مسبقاً 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 الفائزة إلا بعد مرور ستة أشهر من تاريخ إبلاغ الفائز بقرار اللجنة ضماناً لممارسة الفائز لحقوقه الأخرى. ويرفق مع بحثه تصريحاً بذلك حسب النموذج المرفق.
4. يرفق المتقدم للجائزة مع بحثه تصريحاً يؤكد فيه عدم الاقتباس، أو يشير إلى الفقرات المقتبسة جزئياً أو كلياً - إن وجدت - مع ذكر المراجع المستخدمة بالتفصيل.
5. يتم تقديم أربع نسخ ورقية ونسخة إلكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بإحدى اللغتين العربية أو الإنجليزية مع مرفق يتضمن نبذة عن مؤهلات معد أو/معدى البحث وخبرتهم المهنية.

6. تستلم البحوث المقدمة للمشاركة بالجائزة بتاريخ لا يتعدى نهاية شهر أيار/مايو 2014 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 رسمياً عن البحوث الفائزة وأصحابها ضمن نتائج أعمال مجلس وزراء المنظمة لعام 2014. لمزيد من المعلومات يرجى الاتصال بالأمانة العامة للمنظمة على العنوان التالي:

**منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوبك)**

**إدارة الشؤون الفنية**

**المقر الدائم للمنظمات العربية**

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

**هاتف: 24959715 (965) - فاكس: 24959755 (965)**

**البريد الإلكتروني: oapectech@oapecorg.org**

**الموقع على الإنترنت: www.oapecorg.org**

## الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوبك) لعام 2014 في موضوع

**التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات**

**(إقرار بالتنازل عن حق طبع ونشر بحث علمي)**

أقر أنا الموقع أدناه

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

في حالة الفوز بإحدى جائزتي المنظمة لعام 2014، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /