

Under the Patronage of

H.E. Dr. Abdul Hussain bin Ali Mirza

Minister of Kingdom of Bahrain

أ. ب. علي ميرزا

The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)

بترول (أوابك)



مؤتمر خيارات ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط

سعادة الأستاذ عباس علي النقي :

التغيرات الحالية في أسواق الطاقة فرضت
تحديات جديدة على الدول المصدرة للبترول



منظمة الأقطار العربية الم درة 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 (توقف نشاطها منذ عام 1987) وتجزيت 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.

أ هزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **م.س.الورا** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تدير عليها.
- **المكت.التنفيذ** 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 لك.ما.ية** 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. ولهذه الاختصاص 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 المنطظمة

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 البتروولية (أبيكورب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البتروولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في ليبيا.

المحتويات



غلاف العدد

تواجه صناعة التكرير على الصعيدين العربي والدولي العديد من المصاعب والتحديات التي من المتوقع أن يكون لها دور مؤثر على المسار المستقبلي لهذه الصناعة، ومن أبرزها، ارتفاع التكاليف المالية المقدره لمشاريع تطوير صناعة التكرير لتعديل هيكل الإنتاج بما يتوافق مع تغير نمط الطلب المحلي والعالمي على المشتقات النفطية، وارتفاع تكاليف التشغيل والصيانة في المصافي، وعدم اليقين بشأن المعدلات المستقبلية للطلب العالمي على المشتقات النفطية، وتراجع الطلب على هذه المشتقات في العديد من مناطق العالم، كما ساهمت حالة عدم الاستقرار الحالية في السوق النفطية وما أدت إليه من انخفاض في أسعار النفط في أحداث تأثيرات سلبية متباعدة على اقتصادات الدول المنتجة والمصدرة للنفط.

في هذا العدد

4	كلمة العدد
6	أخبار الدول الأعضاء
16	أنشطة المنظمة
28	الشركات العربية المنبثقة
30	التطورات البترولية
42	الأخبار الدولية
43	ملحق الجداول



منتدى «استراتيجيات الهيدروكربونات الأول»

7

المزروعي :
أسعار النفط الحالية
غير مستدامة



10



مؤتمر ومعرض الكويت الدولي للصحة والسلامة والبيئة

22

تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - إدارة الإعلام والمكتبة
(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً) ويشمل أجور البريد

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

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.

ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط

تواجه صناعة التكرير على الصعيدين العربي والدولي العديد من المصاعب والتحديات التي من المتوقع أن يكون لها دور مؤثر على المسار المستقبلي لهذه الصناعة، ومن أبرزها، ارتفاع التكاليف المالية المقدرة لمشاريع تطوير صناعة التكرير لتعديل هيكل الانتاج بما يتوافق مع تغير نمط الطلب المحلي والعالمي على المشتقات النفطية، وارتفاع تكاليف التشغيل والصيانة في المصافي، وعدم اليقين بشأن المعدلات المستقبلية للطلب العالمي على المشتقات النفطية، وتراجع الطلب على هذه المشتقات في العديد من مناطق العالم، كما ساهمت حالة عدم الاستقرار الحالية في السوق النفطية وما أدت إليه من انخفاض في أسعار النفط في أحداث تأثيرات سلبية متباينة على اقتصادات الدول المنتجة والمصدرة للنفط.

وإزاء هذه التحديات فإن الدول المنتجة والمصدرة للنفط ومن بينها الدول الأعضاء في منظمة أوبك، تعمل جاهدة على تهيئة الظروف الملائمة لتطوير صناعة التكرير، وذلك عبر تنفيذ عدد من المشاريع والبرامج الرامية لتطوير المصافي القائمة وتعزيز قدرتها التنافسية وزيادة ربحيتها، وفي هذا الإطار فقد سعى القائمون على صناعة التكرير للبحث عن أفضل السبل لتعزيز كفاءة الطاقة وترشيد استهلاكها في المصافي، على اعتبار أن صناعة التكرير تصنف كأحدى الصناعات كثيفة الاستهلاك للطاقة، وبنسبة تصل إلى حوالي 3-4% من كمية النفط الخام.

وطبقاً لدراسة صادرة عن الأمانة العامة للمنظمة بعنوان ”خيارات ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط« فإن تطبيق برامج إدارة وترشيد استهلاك الطاقة في مصافي التكرير يحقق العديد من الفوائد ومن بينها، إمكانية تحسين هامش الربحية، وتحسين كفاءة تشغيل الوحدات الانتاجية، والحد من طرح الملوثات إلى البيئة، وتعزيز عملية التحسين المستمر لكفاءة الطاقة، وتحسين الأداء التشغيلي للوحدات الانتاجية في المصفاة.

وأشارت الدراسة إلى إمكانية ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها في صناعة تكرير النفط عبر تطبيق العديد من الاجراءات، على المدى القريب وبتكاليف بسيطة، أو على المتوسط وبتكاليف متوسطة، أو على المدى البعيد وباستثمارات كبيرة، ويساهم ذلك في تخفيض معدل الاستهلاك بنسبة تتراوح بين 20 - 30% من إجمالي استهلاك الطاقة في المصافي.

كما بينت الدراسة المجالات التي يمكن من خلالها ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة التكرير ومن بينها، تحسين عمليات التكامل الحراري بين الوحدات، ومنع تسرب البخار من الأنابيب والمعدات، وتحسين العزل الحراري، وضبط حرق الوقود في الأفران، وتحسين استرجاع الحرارة الضائعة في غازات المدخنة للاستفادة منها في تسخين هواء الاحتراق.

وينبغي الإشارة في هذا الشأن، إلى النتائج الطيبة التي حققتها بعض الدول الأعضاء في مجال تطبيق برامج ترشيد استهلاك الطاقة، وذلك باختلاف الامكانيات والخطة المتبعة، والأمل معقود بأن تتواصل هذه الجهود لما فيه الخير والنماء للدول الأعضاء.

واهتماماً من الأمانة العامة لمنظمة أوابك برصد ومتابعة التطورات العربية والدولية بصناعة تكرير النفط، فقد نظمت مؤتمراً حول «خيارات ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط»، بالتعاون مع مركز التعاون الياباني للبترو (JCCP)، والهيئة الوطنية للنفط والغاز البحرينية، وذلك في مدينة المنامة - مملكة البحرين خلال الفترة من 3 إلى 5 فبراير 2015، تحت رعاية معالي الدكتور عبد الحسين بن علي ميرزا، وزير الطاقة في مملكة البحرين، وبحضور مجموعة من المتخصصين في صناعة التكرير من الدول الأعضاء بالمنظمة ومن مركز التعاون الياباني للبترو، إضافة إلى ممثلين من شركات ومراكز أبحاث عربية وعالمية متخصصة وقد ناقش المؤتمر مختلف الجوانب ذات الصلة بترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط، واستعرض التجارب العربية واليابانية في هذه الصناعة، وخط بعدة توصيات والتي منها :

- تعتبر صناعة تكرير النفط الأكثر استهلاكاً للطاقة مقارنة بباقي مراحل صناعة النفط والغاز.
- يساهم تطبيق برنامج إدارة الطاقة في تمكين إدارة المصفاة من تنفيذ إجراءات ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها في كافة الأقسام والوحدات بأقل التكاليف الممكنة.
- إن التخطيط الإستراتيجي والتشغيلي من أهم عوامل نجاح تنفيذ برنامج تحسين كفاءة الطاقة.
- إن غياب التشريعات الخاصة بالحد من الانبعاثات الملوثة للبيئة، وضعف المحاسبة تجاه قضايا ضبط تكاليف التشغيل، يساهم في إضعاف الإحساس بالمسؤولية نحو اتخاذ إجراءات ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها.
- تشير التجارب العملية أن المصافي التي تطبق برامج إدارة الطاقة تحقق نتائج هامة في تخفيض معدلات استهلاك الطاقة وتحسين الربحية.
- إن تطبيق برامج الصيانة الدورية والوقائية لمعدات مصافي النفط يساهم في خفض معدلات استهلاك الطاقة بشكل كبير، من خلال خفض عدد التوقفات الطارئة التي تؤدي إلى استهلاك كبير للطاقة.
- تساهم التقنيات والابتكارات الحديثة في تحسين كفاءة الطاقة في عمليات التكرير في المصفاة.
- ضرورة تعزيز التعاون والتنسيق وتبادل الخبرات في مجال ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها بين كل من مصافي النفط، ومراكز البحث العلمي الدولية والإقليمية، وشركات النفط العالمية والوطنية.
- ونأمل بأن يتم الاستفادة منها وتطبيق ما أمكن منها ميدانياً، وبأن تعود بالفائدة المرجوة على الدول الأعضاء بالمنظمة.

الأمين العام يبعث برقيتي تهنئة إلى معالي المهندس علي النعيمي وصاحب السمو الملكي الأمير عبد العزيز بن سلمان آل سعود



• صاحب السمو الملكي الأمير عبد العزيز بن سلمان بن عبدالعزيز آل سعود



• معالي المهندس علي بن إبراهيم النعيمي

بعث سعادة الأمين العام الأستاذ عباس علي النقي، ببرقيتي تهنئة إلى كل من، معالي المهندس علي بن إبراهيم النعيمي، وزير البترول والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية بمناسبة تجديد تعيينه بمنصبه، كما بعث برقية تهنئة إلى صاحب السمو الملكي الأمير عبدالعزيز بن سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، بمناسبة تعيينه في منصب نائب وزير البترول والثروة المعدنية.

وقد أعرب سعادة الأمين العام في البرقيتين عن تمنياته بالتوفيق والنجاح لهما في منصبيهما، وبما يعود بالخير والرفاه على المملكة العربية السعودية، في ظل القيادة الرشيدة لخدام الحرمين الشريفين الملك سلمان بن عبدالعزيز آل سعود حفظه الله.



بعث معالي الدكتور عبد الحسين بن علي ميرزا وزير الطاقة في مملكة البحرين ببرقية إلى سعادة الأمين العام الأستاذ عباس علي النقي، أعرب فيها عن شكره وتقديره للجهود الطيبة التي بذلتها الأمانة العامة للمنظمة واللجنة المنظمة لمؤتمر الطاقة العربي العاشر الذي انعقد مؤخراً في دولة الإمارات العربية المتحدة، حيث أثمرت هذه الجهود عن خروج المؤتمر بتوصيات تساهم في دفع التعاون العربي المشترك في مجال الطاقة إلى فضاءات أوسع.



معالي الدكتور علي صالح العمير في منتدى مع استراتيجيات الهيدروكربونات الأولى

تأكيد على أهمية التعاون الدولي لضمان استقرار السوق النفطية



ذكر معالي الدكتور علي صالح العمير، وزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة بدولة الكويت، بأن دولة الكويت ماضية في انجاز المشاريع النفطية الكبرى على الرغم من الأوضاع الحالية في السوق النفطية العالمية.

وأشار معاليه في كلمته في افتتاح منتدى «استراتيجيات الهيدروكربونات الأولى» الذي انعقد في دولة الكويت يوم 21 يناير 2015، تحت شعار «أشكال التعاون الجديدة في الخليج»، انه على الرغم من ضعف

متوسط أسعار النفط الخام فانه يمكن الاستفادة من أجواء هذه الأزمات واستبدالها بأجواء أكثر تفاؤلاً وإيجابية وتسخير الجهود لضمان الخير لشعبنا وصناعتنا.

ولفت معاليه إلى أن هناك تحديات كبيرة تشمل سلسلة أنشطة صناعة النفط والغاز من نشاط الانتاج إلى ايصال المواد الهيدروكربونية للزبائن في مختلف الأسواق التي بدأت تشهد تقلصا مع بداية انكماش الطلب في بعضها وتباطؤ معدل تنامي الطلب في الأسواق الواعدة وارتفاع وتيرة التنافس في ضوء وفرة في المعروض.

وأوضح معاليه بأن أسعار النفط أصبحت تعاني من التقلبات والتذبذبات والتدني بدلا من الاستقرار النسبي الذي شهدته خلال السنوات السابقة، مبيناً ان الاجواء الحالية تؤكد حقيقة واحدة وهي أهمية التعاون الهادف

على كل المستويات لضمان استقرار الاسواق وأمن الطاقة ونقل التكنولوجيا سواء بين الحكومات أو الشركات النفطية الوطنية والعالمية ومراكز البحث والتطوير.

وأضاف معاليه قائلاً: ”اننا نؤمن بان التوسع في صناعة البتروكيماويات داخل وخارج الكويت لتحقيق التكامل مع صناعة التكرير يضمن استقرارا في الايرادات البترولية والاستفادة القصوى من انتاج النفط الخام بشكل يساعد في التخفيف من تأثير تقلبات الاسعار.“

وقال معاليه ان القطاع النفطي يعتبر رافدا مهما لفتح مجالات العمل للشباب الكويتي وفتح فرص عمل لدخول القطاع الخاص الكويتي في بعض المشاريع ”اذ ننظر بكل الفخر والاعتزاز لهذه الجهود المخلصة التي تبذل لتعزيز الصناعة البتروكيماوية.“

معالي الأستاذ عادل عبدالمهدي وير النفط بـ مهورية العراق

من جانبه ذكر معالي الأستاذ عادل عبدالمهدي وزير النفط بجمهورية العراق، في كلمة له بالمنتدى، بأن بلاده كانت من أوائل الدول التي أنتجت النفط منذ القرن الماضي، ولديها ثروات نفطية كبيرة يتم استثمارها وفقاً للخطة التطويرية التي وضعها القائمون على الصناعة البترولية بجمهورية العراق وبالتعاون مع شركات الطاقة العالمية.

وأعرب معاليه عن أمله بان تبقى جمهورية العراق في قائمة الدول الأخيرة التي سيعتمد عليها العالم في امدادات النفط والغاز، مبيناً وجود توجهات لدى بلاده للشروع في تطوير مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة.

وأشار معالي الأستاذ عادل عبدالمهدي إلى أن الوقود الاحفوري يستأثر بالحصة الأكبر من الطاقة العالمية وبنسبة تصل إلى حوالي 80 % من مجمل استخدام الطاقة، في مقابل 20% لبقية المصادر الاخرى كالطاقة الشمسية والنووية، مبينا وجود العديد من المزايا الاقتصادية والبيئية للوقود الاحفوري.



مشيراً إلى أنه سيستمر المصدر الأساسي للطاقة في السنوات المقبلة وذلك وفقاً للعديد من الدراسات التي قامت بها مراكز الأبحاث الدولية المتخصصة.

وأضاف معاليه قائلاً ” من الحقائق الأخرى إن الطلب على النفط والغاز في ازدياد وبناء على التقديرات المستقبلية فان الطلب على النفط سيستمر بمعدل زيادة قدره 1.5 % سنوياً وسيصل اجمالي الطلب العالمي على النفط إلى حوالي 110 ملايين ب/ ي في عام 2025 ، وسيستأثر قطاع النقل بالحصة الأكبر من استهلاك النفط خاصة في الصين.

وحول اسعار النفط قال ان التوقعات الاقتصادية علم معقد وغالبا ما تأتي النتائج مخالفة للأغلبية حيث ان عوامل الاقتصاد متداخلة داعيا الى اخذ الامور المستقبلية بالحيطه والحذر.

معالي الدكتور محمد بن صالح السادة

انجازات قطرية مهمة في صناعة النفط والغاز



ذكر معالي الدكتور محمد بن صالح السادة وزير الطاقة والصناعة بدولة قطر، بأن معظم التوقعات المستقبلية تشير إلى زيادة الطلب العالمي على النفط، حيث تتجه الأنظار إلى الدول الأعضاء في منظمة أوبك، لتلبية هذه الزيادة نظراً لامتلاكها ثلثي احتياطيات النفط العالمية المؤكدة. وقد أثبتت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على مدى السنوات الماضية مرونة في التعامل مع حجم الطلب على النفط في الأسواق، وقدرة على سد الاحتياجات العالمية مما يؤكد على أهمية دورها في الحفاظ على حيوية أسواق النفط العالمية.

وأضاف معاليه في مقابلة صحفية مطولة بأن دولة قطر حققت انجازات مهمة على صعيد صناعة النفط والغاز، وأصبحت لاعباً رئيسياً في أسواق النفط والغاز العالمية من خلال تنويع سلة منتجاتها الهيدروكربونية، وتشبيدها لمشاريع عملاقة في صناعة الغاز الطبيعي المسال وتحويل الغاز إلى سوائل، وتحظى هذه المشاريع بدعم كبير من القيادة السياسية بدولة قطر.

كما استعرض معاليه المشاريع البتروكيماوية التي سيتم تنفيذها في دولة قطر ومن بينها مجمع السجيل، ومجمع الكرعانة، والذان سيعززان من مكانة دولة قطر كمنتج عالمي ورائد للبتروكيماويات، وسيعملان على مضاعفة إنتاجها من البتروكيماويات من 10 ملايين طن في العام إلى 22 مليون طن في العام بحلول العام 2020. إلى جانب افتتاح مصنع الهيليوم الثاني والذي سيعزز من مكانتها في صناعة الهيليوم حيث تحتل حالياً المرتبة الثانية عالمياً بعد الولايات المتحدة الأمريكية. وتحدث معاليه عن أهداف رؤية قطر الوطنية 2030، واستراتيجية التنمية الوطنية لدولة قطر (2011-2016)، خاصة في ما يتعلق بالاستخدام المستدام للمياه، وتحسين جودة الهواء، وتعزيز كفاءة استخدام الغاز ومصادر الطاقة، وزيادة الوعي البيئي، وتعزيز المعرفة والالتزام الوطني.

وفي تطور آخر ذكر بيان مشترك صادر عن شركة قطر للبترول وشركة Shell في يناير 2015، بأن الشركتان قررتا عدم المضي قدماً في مشروع «الكرعانة للبتروكيماويات» في قطر. وأشار البيان إلى إن الأسعار التي عرضتها الشركات لتشبيد المجمع أظهرت عدم جدواه من الناحية الاقتصادية، لا سيما في ظل المناخ الاقتصادي السائد حالياً في قطاع الطاقة. وكانت شركتا قطر للبترول وShell، وقعتا اتفاقية المشروع في عام 2011، والذي يتضمن إقامة مجمع بتروكيماويات في مدينة راس لفان الصناعية، بملكية مشتركة بين قطر للبترول 80% وShell 20% وبتكلفة تقدر بنحو 6.4 مليار دولار.

ومن جانب آخر أعلنت شركة قطر غاز في 10 يناير 2015 عن تسليمها أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال، ضمن اتفاقية بيع وشراء طويلة الأمد بين شركة قطر للغاز المسال المحدودة 3 (قطرغاز3) وشركة PTT العامة المحدودة التايلندية. وتحظى هذه الاتفاقية بطابع خاص إذ تعتبر أول اتفاقية طويلة المدى لتوريد الغاز الطبيعي المسال بالنسبة إلى شركة PTT وأول اتفاقية طويلة المدى لتوريد الغاز الطبيعي المسال لجنوب شرق آسيا لشركة قطر غاز.

معالي المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي أسعار النفط الحالية غير مستدامة

أكد معالي المهندس سهيل بن محمد فرج فارس المزروعي، وزير الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة خلال الكلمة التي ألقاها في الجلسة الحوارية في «منتدى الطاقة في دولة الإمارات»، الذي عقد في 13 يناير 2015، بأن الانخفاض الحالي في أسعار النفط لن يؤثر على اقتصاد بلاده، وسوف تستمر في تنفيذ مشاريع تطوير طاقتها الإنتاجية من النفط والغاز، وذلك وفقاً لاستراتيجيتها للعام 2030.



وأوضح معاليه بأن أسعار النفط تحددها عوامل السوق وليس أي منتج من المنتجين، مشيراً إلى أن منظمة البلدان المصدرة للنفط «أوبك» ليس لديها أي خطة لعقد اجتماع طارئ قبل اجتماعها الرسمي في يونيو 2015، ولا نية لديها لخفض الإنتاج في الوقت الحالي.

وأعرب معاليه عن اعتقاده بأن الأسعار الحالية غير مستدامة، وتوقع أن ينمو الاقتصاد العالمي بمعدلات أكبر مما هي عليه الآن، ودعا إلى عدم التسرع في الحكم على أسعار النفط الحالية خصوصاً مع وجود فرصة لانتعاش الاقتصاد العالمي وارتفاع الطلب العالمي على النفط والغاز، مبيناً بأن التراجع الحالي في الأسعار يقدم فرصة استثمارية لجميع الأطراف لمراجعة التعاقدات في ظل انخفاض الأسعار.

وأوضح معاليه بأن استراتيجية وزارة الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة تقوم على إدارة كفاءة الطاقة والتي تتضمن تحسين التوزيع ونشر ثقافة الترشيد بما يضمن كفاءة الاستخدام لدى المستهلكين إضافة إلى مراعاة توفير الطاقة في المباني من خلال تحديد مواصفات معينة للبناء.

وأشار معاليه إلى أن الطاقة التكريرية لدولة الإمارات العربية المتحدة ستبلغ في عام 2015 حوالي 1 مليون ب/ي سيوجه جزء منها للسوق المحلي والباقي للتصدير.





سعادة الدكتور مطر حامد النيادي استراتيجية الطاقة في دولة الامارات العربية المتحدة ذات 5 محاور رئيسية



ذكر سعادة الدكتور مطر حامد النيادي وكيل وزارة الطاقة، وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة أوابك، في تصريحات على هامش «الدورة العاشرة للقمة العربية للغاز» التي عقدت في 13 يناير 2015 في إمارة دبي، بأن بلاده تعمل حالياً على تنفيذ استراتيجية في قطاع الطاقة تتضمن 5 محاور رئيسية.

وأضاف سعادته بأن المحور الأول يتضمن التنقيب عن حقول جديدة للغاز وتطوير بعض الحقول القائمة وذلك بهدف تلبية الطلب المحلي المتنامي على الغاز. أما المحور الثاني فيتضمن استيراد الغاز من دولة قطر عبر خط الأنابيب

البحري دولفين الذي يوفر 30% من احتياجات دولة الامارات العربية المتحدة من الغاز، ويستوعب خط دولفين 2.7 مليار قدم مكعب يومياً، فيما تبلغ قدرته الاستيعابية 3.5 مليار قدم مكعب من الغاز. ويتضمن المحور الثالث استخدام تكنولوجيا حقن الكربون، وهو مشروع مشترك بين شركة بترول أبوظبي الوطنية «أدنوك»، ومبادرة أبوظبي للطاقة المتجددة «مصدر»، وسيعمل المشروع على ضغط ونقل الغاز الذي يتم التقاطه من منشآت «حديد الإمارات» لاستخدامه في عمليات تعزيز الاستخراج في حقول النفط البرية بأبوظبي، وسيسهم المشروع في التقاط 800 ألف طن من غاز ثاني أكسيد الكربون سنوياً، ومن المتوقع إنجازه قبل نهاية عام 2016. أما المحور الرابع فيتضمن إنشاء منصات عائمة لتخزين الغاز الطبيعي المسال، ومن ثم إعادة تسيلته، ومن بين المشروعات المزمع تنفيذها لهذا الغرض مشروع بناء رصيف في إمارتي الفجيرة ودبي. ويتضمن المحور الخامس والأخير موضوع ترشيد استهلاك الطاقة بهدف الحد من الارتفاع المستمر في استهلاك الكهرباء والماء بدولة الامارات العربية المتحدة والذي يقدر بحوالي 6 % سنوياً.

الفالح: 5 ركائز للنمو المستهدف في قطاع التكرير والبتروكيماويات السعودي

وأضاف الفالح أن النمو المستهدف لأرامكو يتكون من خمسة ركائز هي: أولاً: أن تشكّل مصافي أرامكو السعودية مجمّعات تصنيع متكاملة تندمج فيها عمليات التكرير مع صناعة البتروكيماويات وهذا ما يمنحها ميزة تنافسية رئيسة.



ثانياً: أن تكون هذه المصافي ذات طاقة تكرير قياسية عالية تمكنها من الاستفادة من الكفاءات التشغيلية واقتصاديات الإنتاج الوفير. ثالثاً: أن ترتبط هذه المجمّعات الصناعية بصناعات مجاورة ولاحقة، بما توفره من منتجات جاهزة وأخرى تشكل لقيماً لصناعات تحويلية مهمة، تساهم في تعظيم القيمة المضافة للاقتصاد بشكل عام. رابعاً: أن تجسد استثمارات الشركة في قطاع التكرير والبتروكيماويات قيمة المواطن من خلال تهيئة فرص عمل للشباب. خامساً: أن تقوم هذه المجمّعات بتسخير التقنية والابتكار لتصنيع المنتجات ذات الجودة الأفضل والتي تفي بأرقى المعايير البيئية.

ذكر المهندس خالد الفالح، الرئيس التنفيذي لشركة أرامكو السعودية، بأن الشركة تهدف لتحقيق النمو المربح في قطاع التكرير والبتروكيماويات بحيث تصبح أرامكو السعودية أكبر شركة تكرير وأكثرها ربحية على مستوى العالم، وهو ما يتماشى مع موقعها الريادي في إنتاج النفط الخام.

واستعرض الفالح في كلمته التي ألقاها بمناسبة افتتاح حفل تدشين مشروع إنتاج الوقود النقي في مصفاة سامرف، عدداً من مشاريع أرامكو في قطاع التكرير ومن بينها إنشاء مصفاة ساتورب في الجبيل، ومشروع إنشاء مصفاة ضخمة ومتكاملة في جازان، ومشروع توسعة مصفاة لوبريف للزيوت الأساسية.

وأشار إلى أن الشركة تعكف حالياً على دراسة إنشاء مشاريع أخرى في ينبع لزيادة الطاقة التكريرية وإنتاج البتروكيماويات. وستساهم هذه المشاريع ومشاريع أرامكو السعودية الأخرى في المملكة وحول العالم في وضع الشركة في مركز قيادي في صناعة تكرير النفط في العالم،

هاشم: مشروع النفط الثقيل حدث بارز في تاريخ شركة نفط الكويت

وأضاف هاشم أن المشروع يعتبر المرحلة الأولى لخطّة تطوير النفط الثقيل وستليه مراحل أخرى لرفع إنتاجه حسب الحاجة كجزء من استراتيجية شركة نفط الكويت لعام 2030. وأوضح أن المشروع يتكون من إنشاء وحدة إنتاج للنفط الثقيل وحقل البخار ومد أنبوب لنقل النفط الثقيل من شمالي الكويت إلى مراكز التجميع في مدينة الاحمدى (جنوب الكويت). وتابع أنه سيتم في تلك المراكز إنشاء أربعة خزانات بسعة 300 ألف برميل لكل منها لتجميع هذا النفط لمصفاة الزور الجديدة وإنتاج الوقود قليل الكبريت بعد اكتمالها أو تصديره للأسواق العالمية إذا دعت الحاجة، موضحاً أن المشروع سيضم أيضاً إنشاء مبنى للموظفين إضافة إلى عدد من المرافق الأخرى.

وقعت شركة نفط الكويت عقداً مع شركة Ptrofac وشركة اتحاد المقاولين، لتنفيذ مشروع تطوير احتياطات النفط الثقيل في طبقة فارس السفلية بحقل الرتقة (شمال الكويت)، لإنتاج 60 ألف ب/ ي في عام 2018. وذكر رئيس شركة نفط الكويت السيد/ هاشم هاشم، في تصريح لوكالة الأنباء الكويتية «كونا»، بأن تنفيذ هذا المشروع يعتبر حدثاً بارزاً في تاريخ شركة نفط الكويت إذ سيمكنها للمرة الأولى في تاريخها من إنتاج النفط الثقيل بكميات تجارية، موضحاً أن تطوير النفط الثقيل يعد هدفاً استراتيجياً للشركة ومن المنتظر أن يساهم في تطوير قدراتها الفنية والتشغيلية لاحتياطات النفط الثقيل الكبيرة التي تمتلكها دولة الكويت.

مملكة البحرين



افتتح معالي الدكتور عبدالحسين بن علي ميرزا، وزير الطاقة في مملكة البحرين مؤخراً محطة ضغط الغاز رقم 9 التابعة لشركة غاز البحرين الوطنية «بنا غاز»، ومبنى مراقبة التحكم الجديد للمصنع الرئيسي، وذلك بحضور أعضاء مجلس إدارة شركة غاز البحرين الوطنية (بنا غاز) وأعضاء مجلس إدارة شركة توسعة غاز البحرين (توسعة) وعدد من كبار المسؤولين بالهيئة الوطنية للنفط والغاز. وصممت المحطة التي بدأ التشغيل الجزئي بها في شهر أكتوبر 2013، لاستيعاب 60 مليون قدم مكعب من مزيج الغاز المصاحب والغاز الناتج عن عمليات مصفاة التكرير بتكلفة قدرها 42.2 مليون دولار أمريكي، وتتميز المحطة كونها صديقة للبيئة. ويأتي هذا المشروع ضمن استراتيجية مملكة البحرين الرامية إلى تنفيذ المشاريع التي تساهم في تحسين الوضع البيئي في المملكة.

دولة الإمارات العربية المتحدة



وقعت شركتا بترول أبوظبي الوطنية «أدنوك» و Total الفرنسية، في 29 يناير 2015، اتفاقية امتياز شركة أدكو الجديدة لحقول النفط البرية، التابعة لشركة أبوظبي للعمليات البترولية البرية «أدكو» في إمارة أبوظبي، وستحصل شركة Total بموجب هذه الاتفاقية على حصة مساهمة بنسبة 10% والقائد الفني لمجموعتي جنوب شرق وبوحصا، اعتباراً من الأول من يناير 2015، على أن تضاف شركات أخرى قريباً. وستحل شركة أدكو الجديدة والتي تأسست في 8 ديسمبر 2014، مكان شركة أدكو السابقة في القيام بعمليات التشغيل والإنتاج لمجموعة الحقول الرئيسية (باب، وبوحصا، وجنوب شرق سهل، وشاه، وجسيوره، ومنذر، وشمال شرق باب، الضبيعية، والرميثة، وشنايل)، وتهدف شركة أدكو لإنتاج 1.8 مليون ب/ي.

جمهورية مصر العربية



● معالي المهندس شريف اسماعيل

ذكر معالي المهندس شريف اسماعيل وزير البترول والثروة المعدنية، بجمهورية مصر العربية، بأن قطاع البترول نجح في توقيع 50 اتفاقية جديدة للبحث عن البترول والغاز منذ نوفمبر 2013 باستثمارات حدها الأدنى حوالي 2.8 مليار دولار ومنح توقيع حوالي 408.7 مليون دولار لحفر 218 بئراً . وأضاف معاليه في تصريحات صحفية بمناسبة توقيع القطاع البترولي المصري على اتفاقيتين جديدتين للبحث عن الغاز الطبيعي والبترول في منطقة دلتا النيل البرية مع شركة دانا غاز الاماراتية وشركة BP الإنجليزية باستثمارات يقدر حدها الأدنى بحوالي 97 مليون دولار، بأن استمرار قطاع البترول المصري في توقيع الاتفاقيات البترولية الجديدة يؤكد على ثقة الشركات العالمية في الاحتمالات البترولية الواعدة في مناطق مصر المختلفة سواء في البحر أو على اليابسة، مؤكداً حرص بلاده على تشجيع الاستثمارات الأجنبية في مختلف القطاعات البترولية.

جمهورية العراق



وقعت حكومة جمهورية العراق في 28 يناير 2015 اتفاقية مبدئية مع شركة Royal Dutch Shell plc بقيمة 11 مليار دولار لبناء مجمع «نبراس للبتروكيماويات» في البصرة (جنوب البلاد)، وقد وقعها عن الجانب العراقي معالي وزير الصناعة، الأستاذ نصير العيساوي، الذي ذكر في مؤتمر صحفي بأنه من المتوقع أن يبدأ المجمع في العمل في غضون الخمس الأعوام القادمة، وأوضح معاليه أن المجمع سيساهم في تحويل بلاده إلى أكبر منتج للبتروكيماويات في منطقة الشرق الأوسط، ويعتبر مجمع البتروكيماويات المزمع انشاؤه أحد أكبر الاستثمارات الأجنبية في جمهورية العراق والأهم بقطاع البتروكيماويات في الشرق الأوسط، وتوقع معاليه أن يبلغ انتاج المجمع حوالي 1.8 مليون طن سنوياً من المنتجات البتروكيماوية.

الجمهورية الجزائرية



● معالي الأستاذ يوسف يوسف

ذكر معالي الأستاذ يوسف يوسف، وزير الطاقة في الجمهورية الجزائرية بأن بلاده قد تلجأ إلى رفع إنتاجها من النفط وتطوير العديد من الحقول النفطية، وذلك لمواجهة الانخفاض الحالي في أسعار النفط والذي قلص من إيراداتها المالية ومن احتياطاتها من العملة الصعبة، مؤكداً على حاجة بلاده إلى تمويل مشاريعها الاقتصادية دون اللجوء إلى المديونية الدولية.

وأشار معاليه بأن الجزائر سترفع قدرة إنتاج مشاريعها في مجال الطاقات المتجددة إلى 25.000 ميغاوات بدل 12.000 ميغاوات المحددة في برنامج 2011، ومن المتوقع أن يتم استكمال هذا المشروع في غضون عام 2030، وسيساهم ذلك في تلبية أكثر من ثلث الطلب المحلي على الكهرباء بواسطة مصادر الطاقة المتجددة وعلى الأخص الطاقة الشمسية.



وفي تطور آخر وقعت شركة سوناطراك في 29 يناير 2015 مذكرة تفاهم مع شركة General Electric (GE) الأميركية لتأسيس شركة لتصنيع المعدات المستخدمة في عمليات التنقيب وإنتاج النفط والغاز، بالإضافة إلى توفير خدمات وتدريب في مجال النفط، وستكون الشركة الجديدة مملوكة بنسبة 51 % لسوناطراك و 49 % لجنرال إلكتريك.

مآتمر خيارات ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط



• من اليمين: سعادة الأمين العام، معالي وزير الطاقة البحريني، سعادة سفير اليابان لدى البحرين ، سعادة المستشار الخاص لمركز التعاون الياباني



تنفيذاً لخطة عملها المعتمدة لعام 2015،
نظمت الأمانة العامة مؤتمر (خيارات ترشيد
استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط)، الذي

أقيم في مملكة البحرين خلال الفترة 3 - 5 فبراير 2015، برعاية كريمة من معالي وزير الطاقة في مملكة البحرين،
الدكتور عبدالحسين بن علي ميرزا، وبالتعاون مع مركز التعاون الياباني للبترول (JCCP) والهيئة الوطنية للنفط والغاز
البحرينية، وبمشاركة عدد من المتخصصين في صناعة التكرير من الدول الأعضاء.

افتتح المؤتمر معالي الدكتور عبدالحسين بن علي ميرزا، بكلمة رحب
فيها بالمشاركين و متمنيا لهم طيب الإقامة في مملكة البحرين، والتوفيق
والنجاح لأعمال المؤتمر. واستعرض معاليه في كلمته واقع وأفاق صناعة تكرير
النفط على الصعيدين العربي والدولي، والتحديات المستجدة التي تواجه
هذه الصناعة، كما تطرق معاليه لموضوع انخفاض أسعار النفط في الأسواق
الدولية وانعكاساته على الدول المصدرة للبترول وعلى الصناعة البترولية.
واستعرض معاليه في كلمته جهود مملكة البحرين في تنفيذ مشاريع تكرير
النفط المتوافقة مع البيئة، ومن بينها مشروع شركة غاز البحرين الوطنية (بنا
غاز) لإنشاء محطة ضغط الغاز المصاحب الناتج عن عمليات مصفاة البحرين.
واختتم معاليه كلمته معرباً عن شكره الجزيل للأمانة العامة للمنظمة،
ومركز التعاون الياباني للبترول، والهيئة الوطنية للنفط والغاز البحرينية، على
جهودهم في التنظيم والاعداد للمؤتمر.



• معالي الدكتور عبد الحسين بن علي ميرزا

من جانبه ذكر سعادة الأمين العام، الأستاذ عباس علي النقي بأن انعقاد المؤتمر يأتي في
وقت تواجه فيه صناعة تكرير النفط العديد من التحديات والصعوبات ومن بينها تراجع أسعار
النفط الخام على المستوى العالمي، والتشدد العالمي المستمر في مواصفات المنتجات



● سعادة الاستاذ عباس علي النقي

النفطية بهدف حماية البيئة وما يترتب عليه من أعباء على الدول المصدرة للنفط، الأمر الذي دفع القائمين على هذه الصناعة البحث عن الأدوات والفرص الممكنة لضمان خفض التكاليف وتحسين أداء وربحية العمليات الانتاجية.

وأشار سعادته إلى اهتمام الدول الأعضاء في المنظمة بتطبيق برامج ترشيد استهلاك الطاقة في صناعة تكرير النفط، موضحاً بأن استمرار نمو الطلب العالمي على الطاقة وتلبية الحاجة المتنامية للمستهلكين في القرن الحادي والعشرين في مختلف مناطق العالم يستلزم اتخاذ كافة الاجراءات الممكنة لترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها، وذلك من خلال تبني سياسات واستراتيجيات حكومية فاعلة، والعمل على اصدار التشريعات النازمة لتطبيق برامج ادارة الطاقة في كافة القطاعات الصناعية، وتشجيع البرامج التطوعية ودعم مبادرات القطاع الخاص وتفعيل مشاركته في الاستثمار في مشاريع تعتمد على نقل التكنولوجيا المتطورة من اجل الحصول على المزيد من الكفاءة والانتاجية الفعالة في المستقبل.

وأضاف سعادته بأن الدول الاعضاء تولي اهتماما كبيرا في دعم أنشطة البحث العلمي لابتكار تقنيات جديدة قادرة على تطوير فرص ترشيد استهلاك الطاقة وخفض انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون في منشآت الصناعة البترولية.

كما شارك في القاء كلمات خلال الحفل افتتاح المؤتمر كل من سعادة سفير اليابان لدى مملكة البحرين السيد/ كيوشي أوساكو، حيث ذكر بأن المؤتمر يناقش أحد المواضيع المهمة في الصناعة البترولية وهي صناعة التكرير، من جانبه استعرض سعادة المستشار الخاص لمركز التعاون الياباني للبترول، السيد/ هيراو أوكا في كلمته مسيرة التعاون بين المنظمة ومركز التعاون الياباني للبترول.

ومن بين المحاور الرئيسية للمؤتمر:

- الأهداف العامة والفوائد التي يمكن الحصول عليها نتيجة تطبيق إجراءات ترشيد استهلاك الطاقة في مصافي النفط.
- التحديات التي تعترض ترشيد استهلاك الطاقة في مصافي النفط في الدول العربية.

- مراحل تطبيق برنامج ترشيد الطاقة في مصافي تكرير النفط.

- فرص ترشيد استهلاك الطاقة وتحسين كفاءة استخدامها في مصافي النفط العربية.

كما استعرض المؤتمر أمثلة عملية ودراسة حالات تطبيق برنامج ترشيد استهلاك الطاقة في مصافي تكرير النفط. وتضمنت فعاليات المؤتمر زيارة ميدانية إلى شركة نفط البحرين (بابكو) في مملكة البحرين، ومتحف النفط التابع لها.



● سعادة سفير اليابان لدى مملكة البحرين

مطلعات من المؤخر



• سعادة الأمين العام يقدم هدية تذكارية لمعالي وزير الطاقة البحريني



• معالي وزير الطاقة يقدم هدية تذكارية لسعادة المستشار الخاص لمركز التعاون الياباني



المؤتمر الدولي لظامن عشر للبترول والظروة المعدنية والتنمية سعادة الأستاذ عباس علي النقي : التغيرات الحالية في أسواق الطاقة فرضت تحديات جديدة على الدول المصدرة للبترول



تلبية لدعوة كريمة من الأستاذ الدكتور أحمد محمد صبا ، مدير معهد بحوث البترول بجمهورية مصر العربية، شارك سعادة الأمين العام الأستاذ عباس علي النقي في فعاليات المؤتمر الدولي الثامن عشر للبترول والثروة المعدنية والتنمية، الذي عقد في مدينة القاهرة خلال الفترة من 8 - 10 فبراير 2015 ، برعاية معالي وزير البترول والثروة المعدنية، المهندس شريف اسماعيل ومعالي وزير البحث العلمي والتكنولوجيا، الأستاذ شريف حماد .

شارك في المؤتمر عدد من خبراء الطاقة والنفط يتقدمهم معالي المهندس أسامة كمال وزير البترول والثروة المعدنية الأسبق في جمهورية مصر العربية.

وقد ألقى سعادة الأمين العام للمنظمة، كلمة في افتتاح المؤتمر أشار خلالها إلى أن انعقاد المؤتمر يأتي في الوقت الذي تعاني فيه صناعة النفط والغاز من وجود تحديات وصعوبات كبيرة ومؤثرة، كتراجع معدلات النمو الاقتصادي في العديد من الدول



● سعادة الأستاذ عباس علي النقي

الصناعية المستهلكة للطاقة، وتراجع الطلب على النفط والمنتجات البترولية تبعاً لذلك، وانخفاض الأسعار بشكل كبير، وتنامي أعباء تلبية متطلبات التشريعات الخاصة بالبيئة لحمايتها من التلوث. وقد نتج عن هذه التحديات انعكاسات سلبية عديدة ساهمت في دفع بعض الدول إلى إلغاء أو تأجيل معظم المشاريع الاستثمارية الحيوية التي أعلن عنها قبل ذلك، إضافة إلى حالات إغلاق العديد



من المنشآت القائمة ذات الربحية المنخفضة لعجزها عن المنافسة في كثير من مناطق العالم.

وأشار سعادته بأن الدول العربية ليست بمعزل عن هذه التطورات، ولكنها تمتلك العديد من المقومات التي تمكنها من تخطي هذه التحديات. وذكر سعادته بأن التغيرات الحالية في المشهد العالمي لسوق النفط وأسواق الطاقة عموماً فرضت تحديات وصعوبات جديدة على الدول المنتجة والمصدرة للنفط، ومنها الدول الأعضاء في منظمة أوبك، ومن الواضح أن حالة عدم الاستقرار، أياً كان مصدرها وأسبابها، تؤدي إلى تباطؤ أو توقف العملية التنموية وبناء القدرات، وبالتالي تؤثر على إنتاج وصادرات وعوائد النفط وحجم وأنماط الاستثمار في كافة مراحل الصناعة البترولية، بدءاً من الإنتاج وحتى التكرير والبتروكيماويات، وهذا ما يدفعنا إلى ضرورة توفير حالة من الاستقرار للعمل بجدية لإيجاد سوق نفطية متوازنة ومستقرة تلبى تطلعات المنتجين والمستهلكين على حد سواء.

وأوضح سعادة الأمين العام بأن الدول الأعضاء تولي اهتماماً خاصاً بتعزيز أنشطة البحث العلمي، بهدف ابتكار تقنيات جديدة قادرة على تطوير فرص ترشيد استهلاك الطاقة وخفض الانبعاثات في منشآت الصناعة البترولية والبتروكيماوية بكافة مراحلها بدءاً من الإنتاج والتكرير والتصنيع ووصولاً إلى النقل التسويق.

وعلى مدى ثلاثة أيام ناقش المؤتمر عدد من أوراق العمل في مجال صناع النفط الغاز والطاقات الجديدة والمتجددة.



مؤتمر ومعرض الكويت الدولي للصحة والسلامة والبيئة

سعادة الأستاذ عباس علي النقي:

منظمة أوابك تتابع عن كثب تطورات المفاوضات الاطارية بشأن تغير المناخ

برعاية كريمة من معالي الدكتور علي صالح العمير، وزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة بدولة الكويت، نظمت مؤسسة البترول الكويتية، مؤتمر ومعرض الكويت الدولي للصحة والسلامة والبيئة تحت شعار «يمكننا إحداث تغيير»، خلال الفترة من 16 - 17 فبراير 2015، وبمشاركة مجموعة من الخبراء والمعنيين بالصحة والسلامة والبيئة من دولة الكويت والدول العربية والأجنبية.

افتتح المؤتمر معالي الدكتور علي صالح العمير، بكلمة أكد خلالها اهتمام دولة الكويت بموضوع الصحة والسلامة والبيئة، انطلاقاً من حرصها على صحة الانسان والبيئة، وأوضح معاليه بأن القطاع النفطي في الكويت رسم عدة أهداف استراتيجية في هذا المجال من بينها تأهيل القوى العاملة في القطاع النفطي، وتقييم وتطوير المنشآت النفطية القائمة، وتصميم المنشآت الجديدة لتكون أكثر مرونة وتلبي متطلبات المعايير البيئية الدولية لخفض الانبعاثات.

وأضاف معاليه قائلاً «ان القطاع النفطي الكويتي قام بسلسلة من الاجراءات الوقائية وورش العمل بقصد الارتقاء بوعي الموظفين في القطاع لضمان التوعية الصحية اللازمة والمحافظة على البيئة لتحقيق



سلامة الإنسان والعمليات وتجنب وقوع الحوادث، حيث تلتزم مؤسسة البترول الكويتية بأداء مميز في هذا المجال». وأوضح معاليه بأن مشروع الوقود البيئي يعتبر من المشاريع الكبرى في دولة الكويت والتي تؤكد على التزام دولة الكويت بانتاج المشتقات النفطية بمواصفات عالية ومتوافقة مع المعايير الدولية للمحافظة على البيئة. وأشار معاليه إلى أن مؤسسة البترول الكويتية تواصل الاستثمار في المرافق القائمة بقصد تحسين أدائها البيئي وبما يتماشى مع المعايير البيئية العالمية، موضحاً بأن مشروع الوقود البيئي الذي تنفذه شركة البترول الوطنية الكويتية يعتبر أحد المشاريع البترولية الكبرى في دولة الكويت.



● سعادة الاستاذ عباس علي النقي

وقد شارك سعادة الأمين العام، الأستاذ عباس علي النقي، كمتحدث رئيسي في المؤتمر، حيث استعرض في كلمته التدابير التي تقوم بها الدول الأعضاء في منظمة أوابك في مجال الحد من الانبعاثات وحماية البيئة وتقليل حوادث العمل في جميع المنشآت ومرافق الطاقة، كما استعرض في كلمته دور الدول الأعضاء في منظمة أوابك في المفاوضات المتعلقة باتفاقية الامم المتحدة الاطارية بشأن تغير المناخ (UNFCCC)، موضحاً بأن منظمة أوابك تتابع تطورات المفاوضات الاطارية بشأن تغير المناخ، وشدد على أهمية مراعاة المبادئ التوجيهية العامة للاتفاقية، والتي يأتي على رأسها المسؤوليات المشتركة ولكن المتباينة، والحق في تحقيق التنمية المستدامة وفقاً للأولويات الوطنية للبلدان النامية واستراتيجيات التنمية (وفيما يلي نص الكلمة).

كلمة الأمين العام الاستاذ عباس علي النقي في مؤتمر ومعر « الكويت الدولي للبيئة والسلامة والبيئة »

بسم اثن الرحمن الرحيم

معالي الدكتور علي العمير، وزير النفط ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة.

أصحاب السعادة، السيدات والسادة،

السلام عليكم ورحمة اثن وبركات ، وأسعد اثن صباحكم،،،،

أود في البداية أن اتقدم بخالص الشكر والتقدير للجنة التنظيمية للمؤتمر على دعوتهم الكريمة لنا للتحدث في هذا الملتقى الهام.

واسمحوا لي أولاً بتقديم نبذة مختصرة عن منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، وهي منظمة حكومية دولية إقليمية أنشأت في عام 1968، ومقرها دولة الكويت. وتضم في عضويتها (11) دولة وهي الإمارات العربية والبحرين و الجزائر والسعودية وسورية والعراق وقطر والكويت وليبيا ومصر وتونس. وتتمثل أهداف المنظمة في تحقيق التعاون بين الدول الأعضاء فيما يخص تطوير السياسات والمشاريع المشتركة في مجال النفط والغاز والطاقة، وكذلك إعداد الدراسات المتعلقة بجميع أنواع الطاقة مع التركيز على النفط والغاز، كما تقوم أوابك بتنظيم العديد من المؤتمرات المتخصصة، وعقد اجتماعات تنسيقية بين الدول الأعضاء والمجموعات المختلفة، مثل دول مجلس التعاون الخليجي، ومنظمة أوابك وجامعة الدول العربية.

وقامت منظمة أوابك بإنشاء خمسة مشاريع مشتركة بين دولها الاعضاء كشركة أيبكوب للاستثمارات النفطية، وشركة أسرى لبناء وإصلاح السفن .

أصحاب السعادة، السيدات والسادة،

عودة لموضوع المؤتمر والذي يتناول الطاقة والبيئة والصحة والسلامة، ونود في مستهل حديثنا ان نشير الى بيانات أحدث تقرير نشر حول آفاق النفط العالمية، فمن المتوقع أن يزداد الطلب على الطاقة الأولية بنسبة 60%، خلال الفترة 2010-2040، وسوف يستمر الوقود الأحفوري، الذي يمثل حالياً أكثر من 80%، من إجمالي الطلب على الطاقة في العالم، في تلبية معظم

احتياجات الطاقة في العالم وسيبقى المصدر الرئيسي للطاقة لعدة عقود قادمة. ومن المتوقع أن تساهم مصادر الوقود الأحفوري بنسبة 78%، بحلول عام 2040. كما تؤكد التوقعات أيضاً الدور القيادي المستمر لمنطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا (MENA) في تجارة النفط الخام العالمية.

ومن خلال التركيز على طرق تحديث وتطوير منشآت ومرافق انتاج مصادر الطاقة القائمة، هناك إمكانية كبيرة لتعزيز تخفيضات التلوث، وتظيم التشغيل المتميز في جميع أنشطة الصناعة النفطية.

وفي هذا الصدد، تقوم منظمة أوابك بدعم و بقوة جميع السبل و باتخاذ جميع التدابير الممكنة للحد من الانبعاثات، وحماية البيئة وتقليل حوادث العمل في جميع المنشآت ومرافق الطاقة، ومن بين تلك التدابير ما يلي:

- تشجيع البحث والتطوير لتكنولوجيات كفاءة الطاقة.
- تنفيذ التقنيات الأكثر تقدماً.
- التأكيد على تعزيز التعاون الدولي.
- دعم كفاءة الطاقة مع حماية البيئة.

وضمن المشاريع التي تقوم بها الدول الاعضاء في منظمة أوابك في اطار سعيها للحفاظ على البيئة، نذكر على سبيل المثال لا الحصر، الجهود الكبيرة التي تبذلها المملكة العربية السعودية، أكبر منتج للنفط، فيما يتعلق بتقليل حجم الغاز المحروق في الشعلة حيث حصتها من اجمالي الغاز المحروق عالمياً لا تمثل سوى أقل من 3%. وفي الكويت، خفضت شركة نفط الكويت، نسبة حرق الغاز من 17% من الغاز المنتج في عام 2006 إلى 1.75% في عام 2011. وقامت شركة البترول الوطنية الكويتية (KNPC) بتسجيل مشروع "وحدة استعادة غاز الشعلة" في مصفاة ميناء الأحدي، ضمن آلية التنمية النظيفة للأمم المتحدة (CDM) ومن المخطط أن يتم الانتهاء من مرافق استعادة الغاز في مصفاة ميناء عبد الله في عام 2017.

وتتبنى العراق خطة طموحة لاصطياد ومعالجة الغاز الذي يتم حرقه في الحقول المنتجة، ويعد هذا المشروع

صناعة النفط والغاز على المدى الطويل. ونعتقد بأنه هناك بعض القضايا الصعبة التي يتعين حلها قبل أن يتم التوقيع على الاتفاق في قمة باريس. القضية الأولى والأكثر إشكالية هي التفريق بين الدول الصناعية والدول النامية، والمعروفة على التوالي بالبلدان المدرجة وغير المدرجة في المرفق الأول من اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لعام 1992. وهناك إجماع على ضرورة الإبقاء على مبدأ المسؤوليات المشتركة ولكن المتباينة. والقضية الثانية هي الدعم المالي (Financial support) للبلدان النامية. والقضية الثالثة هي الخسائر والأضرار (Loss and damage)، حيث تحاول الأطراف غير المدرجة في المرفق لتشمل قسما خاصا على الخسائر والأضرار. والقضية الرابعة هي التخفيف (Mitigation)، فبعض من البلدان النامية تجادل بأن البلدان المدرجة في المرفق الأول فقط يجب أن تلتزم بالأهداف على مستوى الاقتصاد للانبعاثات الوطنية المطلقة الخاصة بهم (طن من CO2)، كما هو الحال في اتفاقية كيوتو. والقضية الخامسة هي مراجعة عنصر الاتفاق (Review component of the agreement).

والقضية الأخيرة هو الإطار القانوني للاتفاقية (Legal form of an agreement) الذي لا يزال غير واضح. وفي هذا الصدد، فإننا، كبلدان نامية، نؤكد على أن أي نص جديد سيقدم إلى مؤتمر الأطراف المقبل في باريس (COP21) ينبغي أن يستند على البيانات المقدمة من الأطراف، مع الأخذ بعين الاعتبار مناهج عمل ديربان المعزز. فالبلدان الأعضاء تدعو إلى تبني نهج شامل لمعالجة جميع اللبنيات الأساسية لمناهج عمل ما قبل عام 2020، باتباع ثلاثة مسارات مستديمة ومتوازية، وهي عملية التنفيذ المتسارعة، عملية الخبراء التقنيين، والاتفاق على مستوى عال.

أصحاب السعادة، السيدات والسادة،

في الختام، أود أن أكد مرة أخرى على دعم منظمة أوابك للقضايا البيئية المرتبطة بالطاقة وأنها مستمرة في دعم كافة الجهود الدولية المتعلقة بتحقيق الاستدامة البيئية.

شكرا لحسن إصغائكم، والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته،،،،

من أكبر المشاريع المتعلقة بالحد من حرق الغاز على المستوى العالمي .

بالإضافة الى ذلك، تسعى بعض الدول الأعضاء في أوابك الى الخوض في مشاريع اصطياد الكربون و تخزينه (CCS). و من بين 75 مشروعا متكاملا لاصطياد الكربون و تخزينه المنتشرة في جميع أنحاء العالم، يوجد 17 مشروعا في البلدان النامية، فهناك مشروع واحد لمعالجة الغاز في مرحلة التشغيل في الجزائر، وثلاثة مشاريع في مراحل التخطيط في دولة الإمارات العربية المتحدة، اثنتان منها في مجال توليد الطاقة، ومشروعا في قطاع الحديد والصلب.

أصحاب السعادة، السيدات والسادة،

وفيما يتعلق بالمفاوضات المتعلقة باتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (UNFCCC)، فجميع الدول الأعضاء في منظمة أوابك والتي هي جزء من الاتفاقية، تقوم بلعب دورا كبيرا خلال المفاوضات بهدف الدفاع عن مصالحها والحد من الانبعاثات من اجل الحفاظ على بيئة نظيفة. كما تقوم بدور مهم في مجال تنسيق الاجتماعات بين البلدان الأعضاء والمجموعة العربية التابعة لجامعة الدول العربية، ودول مجلس التعاون الخليجي ومنظمة أوبك قبل وأثناء الدورات السنوية لمؤتمرات الأطراف (COPs)، وذلك لتنسيق وتوحيد المواقف بين الدول الأعضاء والأطراف المعنية الأخرى خلال المفاوضات.

وفي هذا الشأن تعلق الدول الاعضاء في أوابك أهمية كبيرة على الإجراءات والممارسات من مختلف منظمات الأمم المتحدة التي تضمن الشفافية وشمولية العملية من أجل سد الخلافات بين الأطراف في تحديد عناصر النظام المناخي ما بعد عام 2020.

وبينما تتابع منظمة أوابك تطورات المفاوضات الإطارية بشأن تغير المناخ الدولية، فهي تشدد على أهمية مراعاة المبادئ التوجيهية العامة للاتفاق والتي يأتي على رأسها المسؤوليات المشتركة ولكن المتباينة، والحق في تحقيق التنمية المستدامة وفقا للأولويات الوطنية للبلدان النامية واستراتيجيات التنمية.

ونحن نتطلع إلى جلسات الدورة المقبلة (COP21) التي ستعقد في باريس، ضمن إطار موضوعي وشامل يساهم في حماية الطاقة وعلى وجه الخصوص،



أوابك تشارك في حفل إطلاق «تقرير التنمية البشرية الدولي للعام 2014»



تلبية لدعوة كريمة من سعادة المدير العام للمعهد العربي للتخطيط، الدكتور بدر عثمان مال الله، شاركت الأمانة العامة للمنظمة في حفل إطلاق «تقرير التنمية البشرية الدولي للعام 2014»، تحت عنوان «المضي في التقدم: بناء المنعة لدرء المخاطر»، الذي أقيم في مقر المعهد العربي للتخطيط في دولة الكويت يوم 29 يناير 2015، تحت رعاية سمو رئيس مجلس الوزراء بدولة الكويت، الشيخ جابر المبارك الحمد الصباح، الذي أناب عنه معالي وزير الدولة لشؤون الإسكان ووزير الشؤون الاجتماعية والعمل ووزير الدولة لشؤون التخطيط والتنمية بالإنيابة ورئيس مجلس أمناء المعهد العربي للتخطيط بالإنيابة، الأستاذ/ ياسر أبل، وبحضور مسؤولين حكوميين من دولة الكويت، وممثلين عن السلك الدبلوماسي في دولة الكويت. حيث مثل الأمانة العامة كل من السيد/ الطاهر الزيتوني، من الإدارة الاقتصادية، والأنسة/ الآء العمران من إدارة الإعلام والمكتبة. وقد أقيم الاحتفال بتنظيم مشترك بين كل من برنامج الأمم المتحدة الإنمائي (UNDP) في دولة الكويت، والمعهد العربي للتخطيط، ويأتي التقرير ضمن سلسلة تقرير «التنمية البشرية» الذي يصدره برنامج الأمم المتحدة الإنمائي منذ عام 1990.

وذكر معالي الأستاذ / ياسر أبل، في كلمة له في حفل الافتتاح بأن التنمية البشرية في المنطقة العربية شهدت تحسناً بحسب التقرير الحالي، والذي وضعها ضمن فئة التنمية البشرية المرتفعة بتحقيقها موقعا متقدما لجهة نصيب الفرد من الدخل الذي بلغ 15,8 ألف دولار متجاوزا متوسط الدخل العالمي بنسبة 15 %، موضحاً بأن دول مجلس التعاون الخليجي تحل ضمن فئة التنمية البشرية

وذكر معالي الأستاذ / ياسر أبل، في كلمة له في حفل الافتتاح بأن التنمية البشرية في المنطقة العربية شهدت تحسناً بحسب التقرير الحالي، والذي وضعها ضمن فئة التنمية البشرية المرتفعة بتحقيقها موقعا متقدما لجهة نصيب الفرد من الدخل الذي بلغ 15,8 ألف دولار متجاوزا متوسط الدخل العالمي بنسبة 15 %، موضحاً بأن دول مجلس التعاون الخليجي تحل ضمن فئة التنمية البشرية

المرتفعة جدا بينما يقع الجزء الأكبر من الدول العربية ضمن فئة التنمية البشرية المتوسطة والمنخفضة ولا يزال الفقر المتعدد الأبعاد يشكل تحديا يواجه بعض البلدان العربية، وأفاد بان هذه الفوارق تأتي في الوقت التي تواجه فيه المنطقة تحديات إقليمية ودولية تشكل عائقاً أمام جهود تحقيق التنمية الشاملة والمستدامة بشكل عام والتنمية البشرية بشكل خاص، مؤكداً أن أمام هذا الواقع لا بد من تضافر جهود القطاعين العام والخاص ومؤسسات المجتمع المدني للعمل على وضع الاستراتيجيات ورسم السياسات الهادفة إلى تحقيق التنمية الاقتصادية والاجتماعية.

هذا ويتألف «تقرير التنمية البشرية الدولي للعام 2014» من ثلاثة أجزاء هي الصحة والتعليم والدخل، وقد أظهر التقرير وجود تفاوت كبير بين الدول العربية في مجال التنمية البشرية، كما أظهر التقرير ان مستويات التنمية البشرية الشاملة تتواصل في الارتفاع لكن بوتيرة أبطأ من قبل وان اكثر من 15 % من سكان العالم لا يزالون عرضة للفقر.

ويبين التقرير ان لدى منطقة جنوب آسيا اكبر عدد من السكان الفقراء والذين يبلغ عددهم نحو 800 مليون شخص اضافة الى 270 مليون شخص قريبين من خط الفقر اي ما يعادل 71 % من عدد سكان هذه المنطقة.

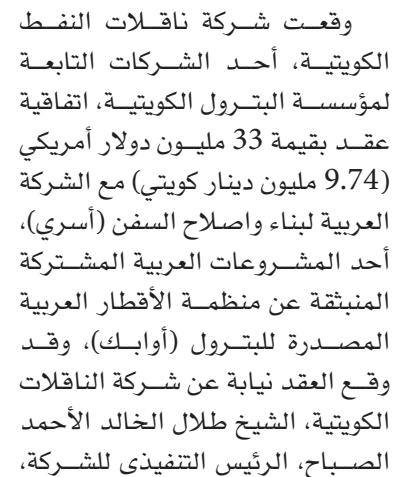


إصدارات الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)



لمزيد من المعلومات تفضلوا بزيارتنا على موقعنا
www.oapec.org.org

ناقلات النفط الكويتية توقع عقد تـ ليمح ضم مع أسري



وعن شركة أسري، الشيخ دعيج بن سلمان بن دعيج
الخليفة، رئيس مجلس إدارة شركة أسري.

وذكر الشيخ طلال الخالد الصباح في تصريح صحفي بأن الاتفاقية المبرمة بين الجانبين، تعتبر الأكبر من نوعها في تاريخ اصلاح وصيانة السفن في منطقة الخليج العربي، وتتضمن قيام شركة أسري بعمليات الإصلاحات والتسفين لعدد 19 ناقلة ومن بينها 12 ناقلة منتجات نفطية و4 ناقلات غاز مسال وناقلتان لتزويد الوقود، بالإضافة إلى قارب مساندة وإجراء صيانة شاملة عليها تشمل بدن السفينة وتطهير الخزانات والصبغة وأعمال الصيانة الدورية للمحركات والأجهزة الملاحية، تبلغ مدة العقد ثلاث سنوات، كما تتيح الاتفاقية لشركة ناقلات النفط الكويتية صيانة معظم سفن أسطولها بشكل دوري في أحواض أسري ومقرها في مملكة البحرين.

وأشار الخالد إلى أن الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري)، تعد من أهم الشركات في مجال تصليح وصيانة السفن والمنصات البحرية على الصعيدين

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 الأصلية 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 أن 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 واضحاً ومفهوماً 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 بأن 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 مقبداً إلى أية وسيلة نشر أخرى، وعلى الباحث تقديم تعهد مستقل بذلك.
- 9- تعبر جميع الأفكار 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 ملكاً 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: 24959000 (+965) أو 24959728 (+965) الفاكس: 24959747 (+965)

البريد الالكتروني: distribute@oapecorg.org

أولاً : أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

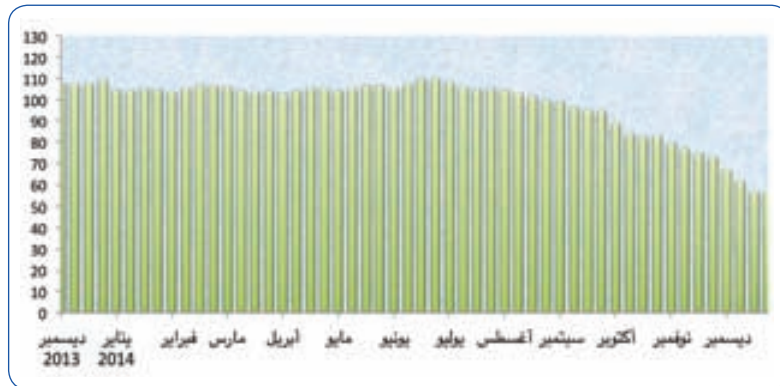
شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك تراجعاً خلال الأسبوع الأول من شهر ديسمبر 2014، مسجلاً 66.7 دولار للبرميل، ثم واصل تراجعاً ليصل إلى أدنى مستوياته في الأسبوع الرابع عندما بلغ 56.2 دولار للبرميل، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر ديسمبر 2014 تراجعاً بمقدار 16.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 21.3% ليصل إلى 59.5 دولار للبرميل، مسجلاً تراجعاً بنحو 48.2 دولار للبرميل أي بنسبة 44.8% مقارنة

بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي، وهو أقل مستوى له منذ شهر مايو 2009.

وقد كان للمخاوف بشأن تباطؤ وتيرة نمو الاقتصاد العالمي، ووفرة الإمدادات وضعف الطلب دوراً رئيسياً في استمرار تراجع الأسعار خلال شهر ديسمبر 2014. وفي الوقت ذاته، كان لارتفاع الدولار مدعوماً بتوقعات تحسن الاقتصاد الأمريكي دوراً في حدوث هذا التراجع.

الشكل - 1: المعدل الأسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك 2013-2014



المؤشرات الرئيسية

- ❖ انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 21.3% (16.1 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 48.2 دولار للبرميل خلال شهر ديسمبر 2014.
- ❖ ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% ليصل إلى 94.3 مليون ب/ي.
- ❖ ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% لتصل إلى 96.6 مليون ب/ي.
- ❖ ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2014 بنحو 1% لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 5.6% لتبلغ حوالي 1.6 مليون ب/ي.
- ❖ انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 8 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2697 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1755 مليون برميل.
- ❖ انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.90 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.19 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ❖ انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2014 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 15.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.6 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 15.9 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ❖ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.436 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2014، مستاثرة بحصة 38.4% من الإجمالي.

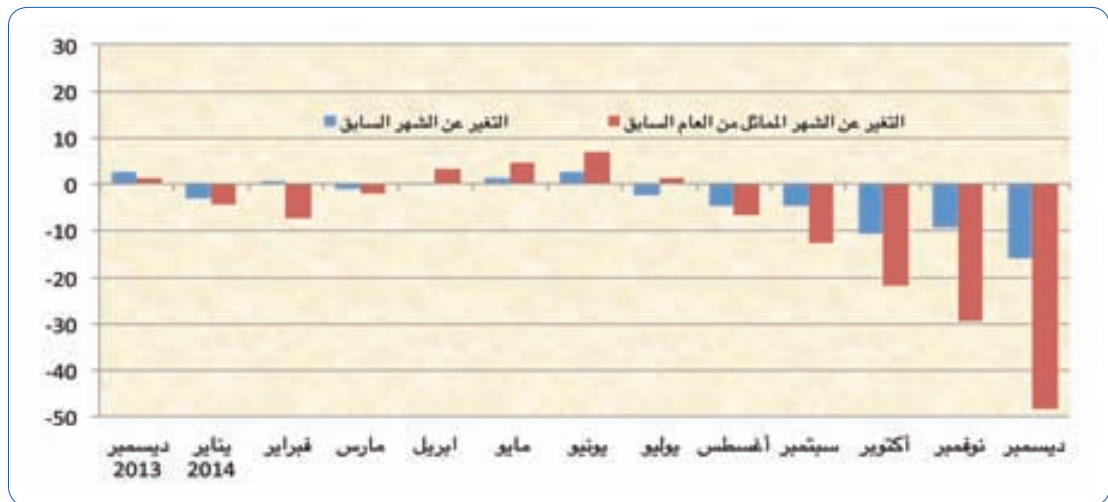
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، و بالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول - 1 التغير في أسعار سلة أوبك 2013-2014 (دولار/برميل)

	ديسمبر 2013	يناير 2014	فبراير	مارس	إبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر
سعر سلة أوبك	107.7	104.7	105.3	104.2	104.3	105.4	107.9	105.6	100.8	96.0	85.1	75.6
التغير عن الشهر السابق	2.7	(3.0)	0.7	(1.2)	0.1	1.1	2.5	(2.3)	(4.9)	(4.8)	(10.9)	(9.5)
التغير عن الشهر المماثل من العام السابق	1.1	(4.6)	(7.4)	(2.2)	3.2	4.7	6.9	1.2	(6.8)	(12.7)	(21.6)	(29.4)
59.5												

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 2013-2014 (دولار/برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2012 - 2014.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخلي الأمريكي

تراجعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر نوفمبر 2014 بنحو 17.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 16% لتصل إلى 94 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 8.4 دولار للبرميل أي بنسبة 8.2% لتبلغ 93.5 دولار

للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 8.6 دولار للبرميل أي بنسبة 11% لتبلغ 69.4 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2014 بنحو 8.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.8% لتصل إلى 95.8 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.1 دولار للبرميل أي بنسبة 6% لتبلغ 96.3 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 11 دولار للبرميل أي بنسبة 14.3% لتبلغ 65.6 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2014 بنحو 8.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.2% لتصل إلى 91.4 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.2 دولار للبرميل أي بنسبة 6.1% لتبلغ 95.4 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 10.2 دولار للبرميل أي بنسبة 13.4% لتبلغ 66.3 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز تراجعاً في مستوياتها خلال شهر نوفمبر 2014 بنحو 10.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 10.6% لتصل إلى 90.4 دولار للبرميل، كما تراجعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.8 دولار للبرميل أي بنسبة 5.8% لتبلغ 95.5 دولار للبرميل، وتراجعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7.6 دولار للبرميل أي بنسبة 9.5% لتبلغ 71.7 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل

(3) المعدل الشهري

للأسعار الفورية

للغازولين الممتاز خلال

الفترة من نوفمبر

2013 إلى نوفمبر

2014 في الأسواق

الرئيسية الأربعة:

كما يوضح الجدول

(4) في الملحق

المتوسط الشهري

للأسعار الفورية

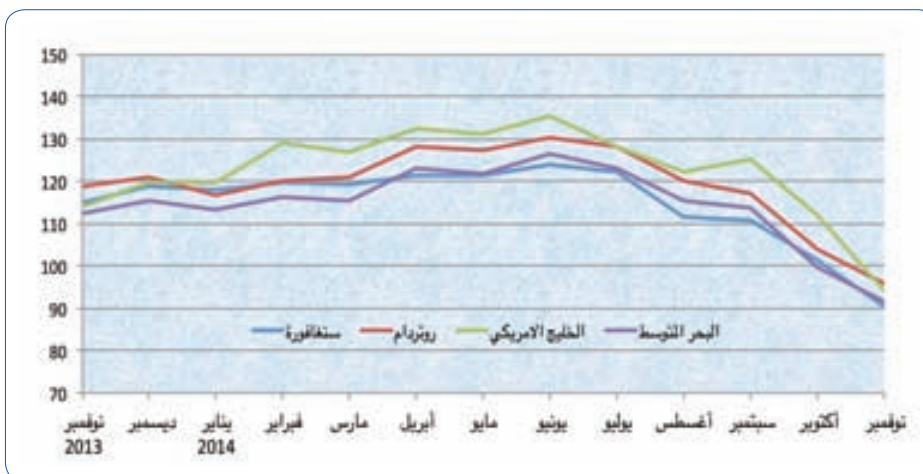
للمنتجات النفطية

في الأسواق المختلفة

للفترة 2012-2014.

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز [2013-2014] (دولار/برميل)

شكل - 3



3-1 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 2014 بمقدار 9 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 19.1% مسجلة 56 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 7 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 27% مسجلة 33 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 75 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 80.6% مسجلة 168 نقطة على المقياس العالمي.

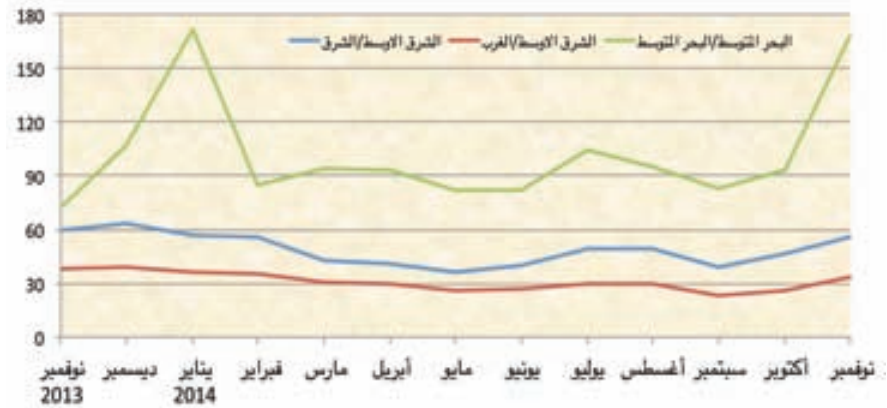
ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2013 إلى شهر نوفمبر 2014:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار الشحن النفط الخام 2013-2014

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 سنوياً، ويتضمن قائمة من الأسعار بصيغة دولار/طن تمثل WS 100 - لكل الاتجاهات الرئيسية في العالم.



4-1 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2014 بمقدار 3 نقاط، أي بنسبة 2.4% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 126 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2014 بمقدار 33 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 21.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

إلى مستوى 188 نقطة، وارتفعت أيضاً أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر نوفمبر 2014 بمقدار 33 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 20% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 198 نقطة.

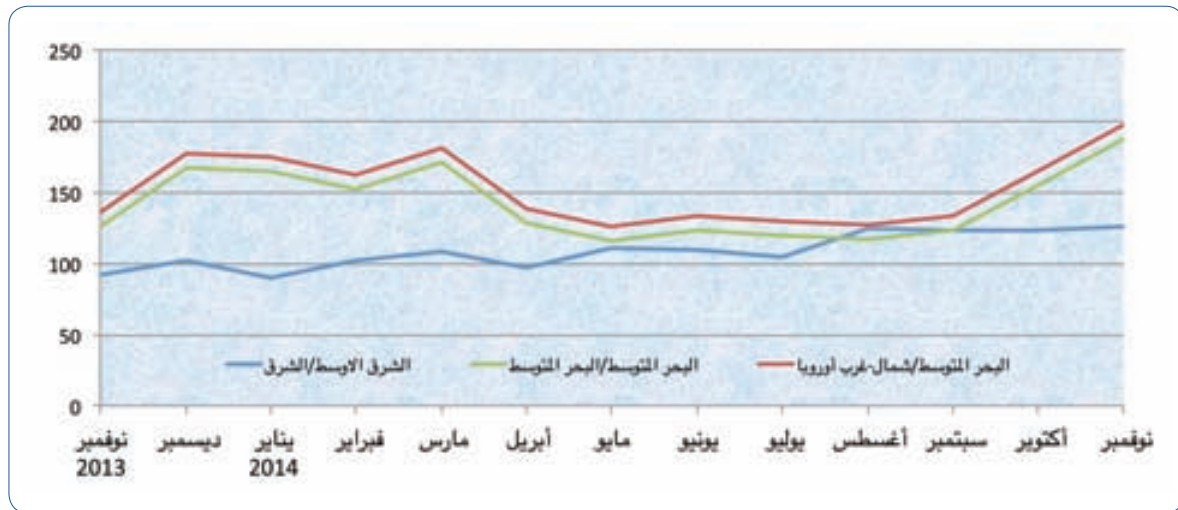
و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر نوفمبر 2013 إلى شهر نوفمبر 2014.

يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام والمنتجات النفطية للفترة 2012-2014.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية 2013-2014

شكل - 5



2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2014 إلى ارتفاعه بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3 % مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 94.3 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 46.8 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 47.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

كما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.9 مليون ب/ي أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 96.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 3.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائيل الغاز الطبيعي خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.7 مليون ب/ي أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 37.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.3 مليون ب/ي أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2014 فائضاً قدره 2.2 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 1.6 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائضاً قدره 0.4 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

ديسمبر 2014	نوفمبر 2014	التي عن نوفمبر 2014	ديسمبر 2013	التي عن ديسمبر 2013	
46.8	46.7	0.1	46.2	0.6	طلب الدول الصناعية
47.5	47.4	0.1	46.8	0.7	باقي دول العالم
94.3	94.0	0.3	93.0	1.3	إجمالي الطلب العالمي
37.3	36.6	0.7	36.2	1.1	إمدادات أوبك
30.6	30.0	0.6	29.8	0.8	نفط خام
6.7	6.6	0.1	6.4	0.3	سوائيل الغاز و متكتفات
57.0	56.7	0.3	54.6	2.4	إمدادات من خارج أوبك
2.3	2.3	0.0	2.6	-0.3	عوائد التكرير
96.6	95.7	0.9	93.4	3.2	إجمالي العرض العالمي
2.2	1.6	0.4			الموازنة

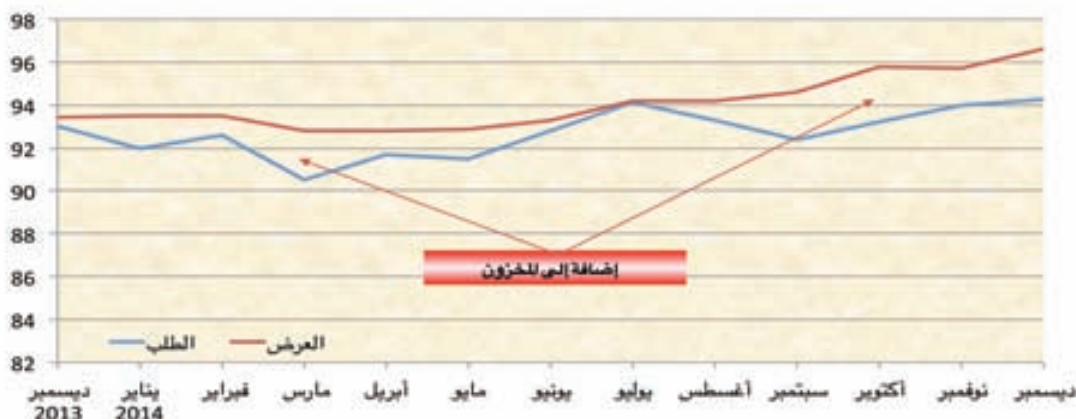
المصدر: Energy Intelligence Briefing January 7 2015

يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2012-2014.

شكل - 6

العر « والطلب العالمي عل النفط

(مليون ب/ي)



3 - تارة النفط الام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 75 ألف ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 7.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 88 ألف ب/ي أي بنسبة 5.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.6 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 23 ألف ب/ي مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 393 ألف ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 75 ألف ب/ي أي بنسبة 2.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 3.5 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 261 ألف ب/ي، أي بنسبة 5.4% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.1 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 43% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية ثم المكسيك بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 34% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

انخفضت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 233 ألف ب/ي، أي بنسبة 7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، وهو أقل مستوى تحقق منذ يونيو 2014. بينما ارتفعت واردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 188 ألف ب/ي، أي بنسبة 37% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 700 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2014 بنحو 24 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.6% لتبلغ 544 ألف ب/ي، و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 68 ألف ب/ي، أي بنسبة 2.1% ليصل إلى 3.2 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسي لليابان بالنفط الخام بنسبة 31% من اجمالي واردات الأخيرة منه ، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 26% ثم روسيا بحوالي 13% من اجمالي واردات اليابان من النفط الخام.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 512 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 6.2 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 36 ألف ب/ي، أي بنسبة 4% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 962 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات ،انخفضت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 145 ألف ب/ي، أي بنسبة 17% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 700 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر نوفمبر 2014 حوالي 6.5 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 12% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت المملكة العربية السعودية هي المزود الرئيسي للصين بالنفط الخام بنسبة 16% من اجمالي واردات الأخيرة منه ،يليه أنجولا بنسبة 14% ،وروسيا بنسبة 13% .

ويوضح الجدول (3) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر نوفمبر 2014 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(ال) (الصادرات) النفطية لبع دول منظمة التعاون ادي والتنمية وال ين

الجدول - 3

المنتجات النفطية			النفط الخام			
نوفمبر 2014	أكتوبر 2014	التف عن أكتوبر 2014	نوفمبر 2014	أكتوبر 2014	التف عن أكتوبر 2014	
6.930	6.832	0.098	- 1.857	- 2.020	0.163	الولايات المتحدة الأمريكية
3.077	3.310	- 0.233	0.156	- 0.009	0.165	اليابان
6.200	5.688	0.512	0.262	0.081	0.181	الص

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد - نتلفة 2014.

4 - الم. زون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2014 بحوالي 8 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2697 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 85 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 2014 بحوالي 14 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 998 مليون برميل، بينما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1699 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1403 مليون برميل، منها 538 مليون برميل من النفط الخام و 865 مليون برميل من المنتجات، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 883 مليون برميل منها 300 مليون برميل من النفط الخام و 583 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بمقدار 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليبلغ 411 مليون برميل منها 160 مليون برميل من النفط الخام و 251 مليون برميل من المنتجات النفطية.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر نوفمبر 2014 بمقدار 13 مليون برميل ليصل إلى 2483 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 9 مليون برميل ليصل إلى 1045 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 5 مليون برميل خلال شهر نوفمبر 2014 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 5180 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 273 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وارتفع المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 1 مليون برميل خلال شهر نوفمبر 2014 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 1755 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 15 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

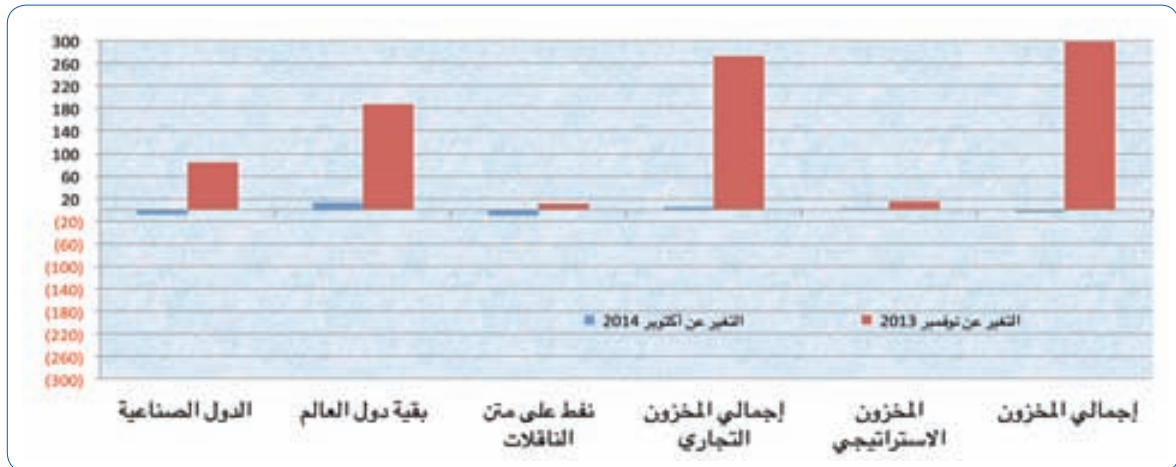
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر نوفمبر 2014 إلى 7980 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 298 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (7) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر نوفمبر 2014.

(مليون برميل)

التغير في المأزون النفطي في نهاية شهر نوفمبر 2014

شكل - 7



آانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للـ ١ الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2014 بمقدار 0.90 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.19 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 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، و انخفاضه عن الثاني بحوالي 7.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (4):

أُسعار الغاز الطبيعي وخام غر تكساس وزيت الوقود في السوق الأمريكي 2013-2014 (دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

الجدول - 4

ديسمبر 2013	يناير 2014	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر
4.2	3.3	5.8	3.8	4.7	4.6	4.1	3.8	3.9	3.9	3.9	4.1	3.2
16.8	16.4	17.4	17.3	17.6	17.6	18.1	17.7	16.6	16.1	14.6	13.1	10.3
19.4	19.0	20.7	18.3	18.0	17.2	16.9	17.4	16.4	15.9	14.2	13.2	11.0

* 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).

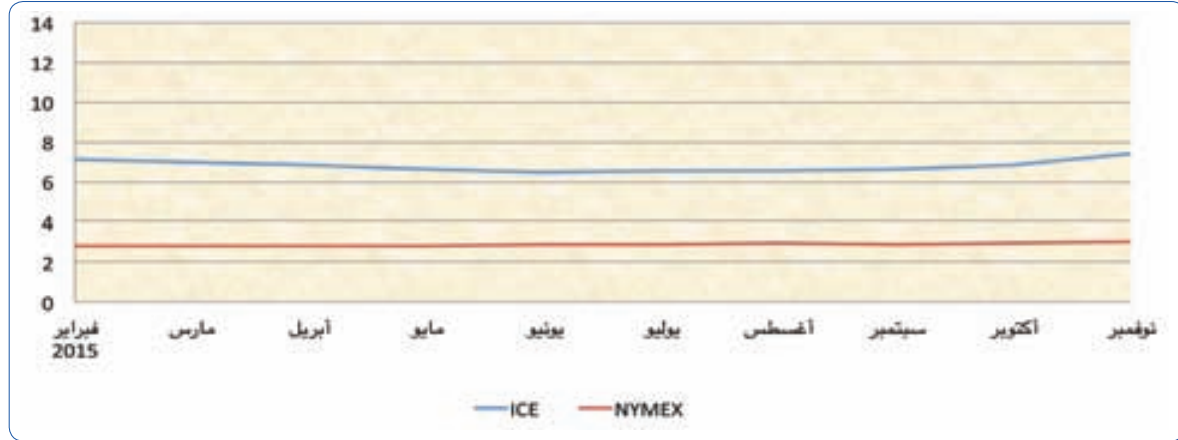
المصدر : World Gas Intelligence January 7, 2015

وتشير الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في الثاني عشر من شهر يناير 2015 أن مستوياتها في سوق التبادل القاري في لندن (ICE) سوف تفوق مثيلاتها في سوق نايمكس في الولايات المتحدة خلال الفترة الممتدة من شهر فبراير 2015 إلى شهر نوفمبر 2015 ليصل أعلى مستوى للفروقات إلى حوالي 4.37 دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية خلال شهر نوفمبر 2015، كما يوضح الشكل (8):

(دولار لكل مليون و □)

الأسعار المستقبلية للغاز الطبيعي المسجلة في 12 يناير 2015

شكل - 8



المصدر: World Gas Intelligence January 14, 2015

2 أسواق الغاز الطبيعي المسيل في اسيا

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر نوفمبر 2014 انخفاضاً بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 15.6 دولار/ مليون و ح ب، كما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.7 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.6 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 15.9 دولار/ مليون و ح ب.

ومن جهة أخرى، ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 486 ألف طن أي بنسبة 4.4% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2014 إلى 11.566 مليون طن.

وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر نوفمبر 2014 حوالي 4.436 مليون طن لتساهم بما نسبته 38.4% 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 2009-2014 :

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار مو ش)			(أ. ن)				
الص	كوريا	اليابان	الإجمالي	الص	كوريا	اليابان	
4.4	10.0	9.0	95871	5532	25847	64492	ين ف
6.1	10.4	10.8	111769	9295	32466	70008	ف
9.1	12.5	14.7	127305	12215	36679	78411	ف
10.8	14.5	16.6	138281	14698	36399	87184	ف ف
11.5	14.8	15.9	13717	1505	3982	8230	يناير ف
13.3	15.0	16.5	13081	1412	4144	7525	فباير
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
13.8	14.6	16.4	14540	2435	4020	8085	ديسمبر
13.3	15.5	16.7	15280	2652	4451	8179	يناير ف
11.7	16.5	16.8	13203	1498	4194	7511	فباير
12.0	16.5	16.6	13638	1479	4115	8044	مارس
10.8	16.4	16.8	11807	1375	3220	7212	أبريل
11.4	16.3	16.3	10286	1579	2212	6495	مايو
11.2	16.6	16.1	10371	1343	2207	6821	يونيو
10.3	16.3	16.1	11855	1835	2182	7838	يوليو
11.7	16.2	15.7	11175	1582	2543	7050	أغسطس
12.2	16.5	15.2	10972	1394	2302	7276	سبتمبر
12.3	16.2	15.9	11080	1381	2755	6944	أكتوبر
11.6	15.9	15.6	11566	1757	2932	6877	نوفمبر

المملكة الأردنية

وقعت شركة الكهرباء الوطنية الاردنية وشركة Shell اتفاقية بيع وشراء 150 مليون قدم مكعب من الغاز الطبيعي المسال يوميا بكلفة اجمالية سنوية تقدر بحوالي 500 مليون دولار، وتبلغ مدة العقد خمسة سنوات تبدأ اعتباراً من أغسطس 2015، وتمثل كمية الغاز التي سيتم استيرادها من شركة Shell حوالي 15 % من احتياجات الاردن من الطاقة وحوالي 25 % من احتياجات شركة الكهرباء الوطنية.

الصين

أظهرت بيانات حكومية صينية نشرت مؤخراً بأن واردات الصين من النفط الخام حققت نمواً في ديسمبر 2014 بنسبة 13,4 % على أساس سنوي لتبلغ أعلى مستوى لها بكمية 7,18 مليون ب/ي. واستمرت المملكة العربية السعودية في موقعها على رأس قائمة الدول المصدرة للنفط إلى الصين حيث ارتفعت صادراتها بنسبة 8,6 % في ديسمبر 2014 لتصل إلى 1,07 مليون ب/ي، تليها أنغولا بنسبة 4,4 % بكمية 911 ألف ب/ي، وحلت روسيا في المرتبة الثالثة حيث ارتفعت صادراتها من النفط الخام إلى الصين إلى نسبة 85,9 % بكمية 880 ألف ب/ي.

الهند

ارتفعت واردات الهند من النفط الخام الإيراني بنسبة 42 % في عام 2014 بالمقارنة مع 2013. واستوردت الهند من إيران 276,800 ب/ي من النفط والمكثفات في عام 2014، مقارنة مع 195,600 ب/ي في عام 2013. وزادت مشتريات شركات التكرير الهندية من النفط الإيراني بنحو 39 % في ديسمبر 2014 بالمقارنة مع نوفمبر 2014.

كندا

توقعت الجمعية الكندية لشركات التنقيب النفطي (Canadian Association of Oil well Drilling Contractors)

تراجع أنشطة التنقيب الفعلي عن النفط الخام في كندا بنسبة 41 % في عام 2015 بسبب التراجع الحالي في أسعار النفط، وأظهرت توقعات جديدة للجمعية تستند إلى سعر 55 دولار أمريكي لبرميل نفط خام غرب تكساس، بأن معدل عدد آبار النفط العاملة يوميا في مختلف أنحاء كندا سيتراجع من 370 في عام 2014 إلى 203 في العام الحالي 2015، وكانت التوقعات الأخيرة للجمعية في نوفمبر 2014 تستند إلى سعر 85 دولارا لبرميل النفط المذكور. وتوقعت الجمعية أن يؤدي التراجع الحالي في أسعار النفط إلى فقدان حوالي 3400 وظيفة مباشرة في قطاع النفط و19500 وظيفة أخرى غير مباشرة في عام 2015.

الولايات المتحدة الأمريكية

أظهرت بيانات شركة Baker Hughes للخدمات النفطية، أن عدد منصات الحفر الباحثة عن النفط في الولايات المتحدة انخفضت بواقع 61 في الأسبوع الأول من شهر يناير 2015، ليعتبر الانخفاض الأكبر خلال الـ 24 عاما الماضية، كما أظهرت البيانات استمرار تخفيض الشركات لعدد المنصات ولأسبوع الخامس على التوالي وذلك في مواجهة تراجع أسعار النفط. وأشارت بيانات الشركة إلى أن عدد المنصات النفطية انخفض إلى 1421 خلال أسبوع حتى التاسع من يناير 2015، وهو أدنى مستوى منذ فبراير 2014، وبرغم الانخفاض الأخير في عدد المنصات فلا يزال العدد أعلى مقارنة مع نظيره في الفترة نفسها من العام الماضي عندما بلغ 1393 منصة عام 2015، من جانب آخر زاد عدد المنصات الباحثة عن الغاز الطبيعي في الولايات المتحدة بواقع منصة واحدة في الأسبوع الأول من يناير 2015 ليصل إلى 329 منصة.

النرويج

وضعت الحكومة النرويجية في 20 يناير 2015، تعريفاً جديداً لموقع حافة الجليد القطبية البحرية مما يمهّد لها السبيل للبدء بمنح تراخيص للتنقيب عن النفط والغاز في المنطقة القطبية، وأشارت الحكومة النرويجية إلى أن حافة الجليد القطبية تتراجع منذ عدة سنوات وأصبحت الآن في مناطق تعتبر خارج منطقة التنقيب عن النفط والغاز. وتعتزم الحكومة النرويجية تخصيص مساحات لشركات الطاقة في القطاع الشرقي من بحر بارنتس بعد تسويتها للنزاع الحدودي مع روسيا والذي استمر لفترة أربعة عقود، ويحدد التعريف الجديد لحافة الجليد البحري شتاء والتي تم قياس أقصى امتداد لها في أبريل 2014، مسافة من 60 إلى 70 كيلومترا شمالي المناطق المتاحة لصناعة النفط والغاز.

شركة BHP Billiton
أعلنت شركة BHP Billiton الاسترالية والتي تعتبر أحد أكبر مستثمر خارجي في النفط الصخري في الولايات المتحدة أنها ستخفض عدد المنصات التابعة لها بنحو 40 %، في ظل تراجع أسعار النفط وخام الحديد، وأوضحت الشركة في بيان صحفي أن الإنفاق على الحفر والتنمية في حقول النفط والغاز البرية الأمريكية بلغ 1.9 مليار دولار أميركي في النصف الثاني من عام 2014، مقابل 2.1 مليار دولار في الفترة نفسها من عام 2013.



ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك،
2013 - 2014 (دولار / برميل)

Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket
2014 -2013 (\$ / Barrel)

	2014	2013	
Jan.	104.7	109.3	يناير
Feb.	105.4	112.8	فبراير
March	104.2	106.4	مارس
April	104.3	101.1	أبريل
May	105.4	100.7	مايو
June	107.9	101.0	يونيو
July	105.6	104.4	يوليو
August	100.8	107.5	أغسطس
Sept.	96.0	108.7	سبتمبر
Oct.	85.1	106.7	أكتوبر
Nov.	75.6	105.0	نوفمبر
Dec.		107.7	ديسمبر
Q I	104.8	109.5	الربع الأول
Q II	105.9	100.9	الربع الثاني
Q III	100.8	106.9	الربع الثالث
Q IV	73.4	106.4	الربع الرابع
Annual Average	96.2	105.9	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة خامات أوبك*، 2013 - 2014 (دولار / برميل)
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes*
2013 -2014 (\$ / Barrel)

الشهر Month	الأسبوع Week	2014	2013	الشهر Month	الأسبوع Week	2014	2013
يناير Jan.	1	104.3	108.7	يوليو July	1	108.0	101.7
	2	104.1	108.2		2	105.7	104.5
	3	105.2	109.7		3	104.6	105.7
	4	104.7	111.4		4	105.3	105.6
فبراير Feb.	1	103.1	113.4	أغسطس Aug	1	104.5	105.3
	2	105.4	114.5		2	102.4	106.9
	3	106.7	112.7		3	101.2	107.5
	4	106.4	109.3		4	99.2	110.9
مارس March	1	105.7	107.0	سبتمبر Sep.	1	99.1	111.3
	2	104.0	106.4		2	96.2	110.0
	3	103.2	105.9		3	95.1	107.9
	4	103.6	106.3		4	94.3	106.3
أبريل April	1	102.8	105.9	أكتوبر Oct.	1	88.6	107.3
	2	103.6	102.3		2	83.5	107.3
	3	105.4	97.2		3	82.1	106.1
	4	105.2	99.0		4	82.6	106.1
مايو May	1	104.0	102.0	نوفمبر Nov.	1	78.9	103.3
	2	105.2	100.5		2	76.4	104.1
	3	106.7	100.4		3	74.4	105.4
	4	106.5	100.0		4	72.7	107.0
يونيو June	1	105.3	100.5	ديسمبر Dec.	1	66.7	108.0
	2	106.9	101.5		2	61.3	106.9
	3	109.7	102.4		3	56.3	107.2
	4	109.6	99.7		4	56.2	109.0

* 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 أامات التالية :
العربي ا ضيف السعودي، مزج الصحراء ا تزايري، البصرة ا ضيف،
السدره الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، ا اام الكويتي، الاي را ة
الثقيل، م ري الفنزويلي، بو ة ا ضيف النيج ي،
خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر
2007 أضيف خام غ اسول الانغو و خام اورينت.
الاكوادوري، و ذيناير 2009 ت استثناء ا اام الاندونيسي من السلة لتتألف
من 12 نوعاً من اام.

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



ملء الجدول

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2012-2014 (دولار / برميل)
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2012-2014 (\$/Barrel)

	ث. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Libyan Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Qatar Marine	الكويت Kuwait	البصرة البحري Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي البحري Arabian Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket of Crudes	
Axerage 2012	94.2	111.6	109.1	111.9	111.8	109.3	109.0	108.0	111.5	110.3	109.5	متوسط عام 2012
Axerage 2013	97.9	108.7	105.5	108.6	108.3	105.4	105.1	103.7	109.4	106.6	105.9	متوسط عام 2013
January 2013	94.8	113.0	107.9	113.0	110.4	107.9	108.3	107.5	114.2	110.6	109.3	يناير 2013
Feburary	95.3	106.3	111.3	116.3	113.9	110.9	111.8	110.5	117.0	114.0	112.8	فبراير
March	92.9	108.4	105.6	108.4	108.5	105.4	105.2	104.2	108.9	107.6	106.4	مارس
April	92.0	102.2	101.7	102.2	104.5	101.6	100.1	98.2	103.0	102.0	101.1	أبريل
May	94.6	102.5	100.3	102.6	102.8	100.2	99.8	98.2	102.8	101.1	100.7	مايو
June	95.7	102.9	100.3	103.1	102.6	100.2	100.2	98.9	102.1	101.3	101.0	يونيو
July	104.5	108.0	103.5	107.9	105.6	103.3	103.2	103.2	107.6	105.0	104.5	يوليو
August	106.6	111.3	106.8	111.1	109.2	106.7	106.5	106.1	111.9	108.1	107.5	أغسطس
September	106.3	111.9	108.3	111.6	111.1	108.2	108.0	106.6	113.0	109.5	108.7	سبتمبر
October	100.4	109.0	106.7	108.7	110.1	106.6	106.1	103.7	111.0	107.1	106.7	أكتوبر
November	93.8	108.0	106.0	107.6	109.4	105.8	104.7	101.6	109.3	104.8	105.0	نوفمبر
December	97.7	110.8	107.8	110.4	111.2	107.8	107.3	105.1	112.7	108.1	107.7	ديسمبر
January 2014	94.9	108.3	104.0	107.9	107.7	104.0	103.8	102.7	110.0	105.7	104.7	يناير 2014
Feburary	100.8	108.9	105.0	108.5	108.7	104.9	104.2	103.4	110.5	106.3	105.4	فبراير
March	100.5	107.6	104.3	107.2	107.6	104.1	103.1	102.1	109.0	104.8	104.2	مارس
April	102.0	107.7	104.7	107.4	107.8	104.5	103.1	102.1	108.1	104.9	104.3	أبريل
May	102.0	109.7	105.6	109.4	108.4	105.4	104.2	103.2	110.4	105.8	105.4	مايو
June	105.2	111.7	108.0	111.3	110.7	107.9	106.6	105.8	112.7	108.6	107.9	يونيو
July	102.9	106.6	106.1	106.2	108.9	106.0	105.5	103.8	106.7	107.2	105.6	يوليو
August	96.4	101.6	101.7	100.6	104.3	101.5	100.6	99.2	100.9	102.2	100.8	أغسطس
September	93.4	97.3	96.5	96.2	98.9	96.1	95.3	94.5	97.1	97.2	96.0	سبتمبر
October	84.4	87.4	86.7	86.3	89.1	86.1	84.0	83.6	87.6	85.9	85.1	أكتوبر
November	76.0	78.9	76.3	78.9	77.9	75.4	74.0	73.9	79.6	76.1	75.6	نوفمبر
December	59.5	62.5	60.3	61.5	62.3	59.5	58.3	57.9	62.9	60.1	59.5	ديسمبر

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: أوابك ، الإدارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2012 - 2014

Table - 4: Monthly Av. of Oil Product Prices in Different Markets 2012 - 2014 (\$ / bbl)

	Market	زيت الوقود** (1.0 كبيت) Fuel Oil** (1.0 % Sulfur)	زيت الغاز* (50 جزء) بالمليون كبيت) Gas Oil* (50 PPM Sulfur)	الغازول الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2012	Singapore	105.6	129.0	123.8	سنغافورة	متوسط عام 2012
	Rotterdam	105.4	130.0	127.8	روتردام	
	Mediterranean	104.4	113.6	127.3	المتوسط	
	US Gulf	105.6	126.3	134.6	خ. أمريكي	
Average 2012	Singapore	97.5	124.4	119.2	سنغافورة	متوسط عام 2013
	Rotterdam	95.7	123.6	122.3	روتردام	
	Mediterranean	96.5	114.2	122.5	المتوسط	
	US Gulf	99.7	121.6	129.7	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	
Dec. 2013	Singapore	97.0	127.5	118.7	سنغافورة	ديسمبر 2013
	Rotterdam	95.0	125.5	120.9	روتردام	
	Mediterranean	98.9	126.5	115.5	المتوسط	
	US Gulf	99.5	123.2	119.8	خ. أمريكي	
Jan. 2014	Singapore	96.5	123.0	118.0	سنغافورة	يناير 2014
	Rotterdam	92.4	121.8	116.5	روتردام	
	Mediterranean	92.9	123.1	113.3	المتوسط	
	US Gulf	98.8	120.7	119.7	خ. أمريكي	
Feb. 2014	Singapore	96.3	124.2	119.7	سنغافورة	فبراير 2014
	Rotterdam	97.6	123.3	119.9	روتردام	
	Mediterranean	98.9	124.1	116.4	المتوسط	
	US Gulf	102.9	121.0	128.9	خ. أمريكي	
March 2014	Singapore	95.0	122.5	119.4	سنغافورة	مارس 2014
	Rotterdam	100.1	121.0	120.9	روتردام	
	Mediterranean	100.7	121.5	115.2	المتوسط	
	US Gulf	102.4	119.8	126.7	خ. أمريكي	
Apr. 2014	Singapore	93.8	124.0	121.4	سنغافورة	أبريل 2014
	Rotterdam	98.1	122.1	128.0	روتردام	
	Mediterranean	98.7	122.0	122.9	المتوسط	
	US Gulf	101.6	121.1	132.4	خ. أمريكي	
May 2014	Singapore	95.1	123.0	121.4	سنغافورة	مايو 2014
	Rotterdam	98.7	121.3	127.4	روتردام	
	Mediterranean	99.7	122.2	121.9	المتوسط	
	US Gulf	98.4	120.1	131.3	خ. أمريكي	
Jun. 2014	Singapore	97.2	122.2	123.7	سنغافورة	يونيو 2014
	Rotterdam	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. 2014	Singapore	94.5	120.2	122.0	سنغافورة	يوليو 2014
	Rotterdam	93.8	119.2	128.1	روتردام	
	Mediterranean	94.5	119.8	122.9	المتوسط	
	US Gulf	94.5	117.6	128.2	خ. أمريكي	
Aug. 2014	Singapore	93.5	117.8	111.4	سنغافورة	أغسطس 2014
	Rotterdam	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. 2014	Singapore	90.9	112.9	110.6	سنغافورة	سبتمبر 2014
	Rotterdam	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. 2014	Singapore	79.2	101.3	101.2	سنغافورة	أكتوبر 2014
	Rotterdam	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. 2014	Singapore	71.7	95.5	90.4	سنغافورة	نوفمبر 2014
	Rotterdam	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	

* US Gulf gasoil contains 0.05% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2 % sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

* زيت الغاز ج. السوق الأمريكي على 0.05 % كبريت

** زيت الوقود ج. سوق سنغافورة على 2 % كبريت.

المصدر: تقرير أوبك الشهر، أعداد تلفة.

الجدول - 5 : أسعار شحن النفط الخام 2012 - 2014 (نقطة على المقياس العالمي)
Table - 5: Spot Tanker Crude Freight Rates 2012 - 2014 (Point on the World Scale)

Direction Period	متوسط / شت أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط * M. East/West*	الشرق الاوسط / الشرق * M. East/East*	الاجام الفترة
Av.2012	88	33	48	متوسط 2012
Av.2013	81	26	41	متوسط 2013
November 2013	72	38	60	نوفمبر 2013
December	107	39	63	ديسمبر
Jan. 2014	172	36	57	يناير 2014
February	85	35	56	فبراير
March	94	31	43	مارس
April	93	30	41	أبريل
May	82	26	36	مايو
June	82	27	40	يونيو
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

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 و 280 ألف طن ساكن

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 و 285 ألف طن ساكن

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 و 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد تلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : أسعار شحن المنتجات النفطية، 2012 - 2014 (نقطة على المقياس العالمي)
Table - 6 : Spot Tanker Product Freight Rates 2012 - 2014 (Point on the World Scale)

Direction Period	متوسط / شت أوروبا ** Med/Med **	متوسط / متوسط * M. East/West*	الشرق الاوسط / الشرق * M. East/East*	الاجام الفترة
Av.2012	162	153	116	متوسط 2012
Av.2013	154	145	102	متوسط 2013
November 2013	136	126	92	نوفمبر 2013
December	177	167	102	ديسمبر
Jan. 2014	175	165	90	يناير 2014
February	162	152	102	فبراير
March	181	171	109	مارس
April	139	129	97	أبريل
May	126	116	111	مايو
June	134	124	110	يونيو
July	130	120	105	يوليو
August	127	117	125	أغسطس
September	134	124	123	سبتمبر
October	165	155	123	أكتوبر
November	198	188	126	نوفمبر

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

* حجم الناقلات من 30 و 35 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد تلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط (2012 - 2014) (مليون برميل يوميا)
Table -7 : World Oil Demand 2012 - 2014 (Million Barrels / Day)

	2014 *					2013					2012				
	المعدل Av.	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -II	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Av.	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q -II	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	6.7	6.8	6.8	6.6	6.6	6.5	6.6	6.6	6.4	6.4	6.3	6.4	6.4	6.2	6.2
أقطار أوابك OAPEC Members	5.8	5.9	5.9	5.7	5.7	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
منظمة الـ OECD	45.7	46.5	46.0	45.1	45.8	45.9	46.2	46.1	45.4	45.9	46.0	46.3	46.0	45.6	46.3
أمريكا الشمالية America North	24.2	24.7	24.4	23.9	23.9	23.9	24.1	24.2	23.8	23.7	23.7	23.9	23.9	23.8	23.5
أوروبا W. Europe	13.4	13.4	13.8	13.5	13.1	13.6	13.5	13.9	13.8	13.2	13.7	13.8	13.9	13.8	13.7
المحيط الهادي Pacific Countries	8.1	8.4	7.8	7.7	8.9	8.4	8.7	8.1	7.8	8.9	8.6	8.7	8.2	8.0	9.1
البلدان النامية Developing Countries	29.8	29.7	30.4	29.7	29.3	28.9	29.0	29.4	28.8	28.5	28.1	28.2	28.5	27.9	27.4
الشرق الأوسط وآسيا Middle East & Asia	19.4	19.2	19.8	19.3	19.2	18.9	18.8	19.3	18.8	18.7	18.4	18.4	18.8	18.3	18.1
أفريقيا Africa	3.7	3.8	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	3.4	3.6	3.6	3.4	3.5	3.3	3.4	3.4
أمريكا اللاتينية America Latin	6.7	6.7	7.0	6.7	6.5	6.5	6.6	6.8	6.5	6.2	6.3	6.4	6.5	6.2	6.0
الصين China	10.4	10.8	10.3	10.5	10.1	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	4.9	4.6	4.2	4.4	4.5	4.8	4.6	4.2	4.3	4.4	4.8	4.5	4.1	4.3
أوروبا الشرقية Eastern Europe	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6
العالم World	91.2	92.7	92.0	90.1	90.2	90.0	91.1	90.6	89.2	89.1	88.9	90.1	89.3	88.0	88.1

* أرقام تقديرية.

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Dept& Oil Indusrty Reports.

المصدر: أوابك - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي (2012 - 2014) (مليون برميل يوميا)
Table -8 : World Oil and LNG Supply (2012-2014) (Million Barrels / Day)

	2014*					2013					2012				
	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 QIII	الربع 2 QII	الربع 1 Q I	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	26.5	26.6	26.7	26.4	26.4	27.0	26.3	27.4	27.4	26.8	28.8	28.9	28.9	29.1	28.6
أوابك OAPEC	25.1	25.3	25.3	24.9	25.1	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	1.4	1.3	1.4	1.5	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6
أوبك OPEC	36.3	36.1	36.2	36.4	36.6	37.2	36.2	37.9	37.6	37.3	37.1	36.9	37.0	37.2	36.8
نفط خام Crude Oil	30.5	30.2	30.3	30.6	30.9	31.6	30.5	32.1	32.1	31.6	31.2	31.0	31.2	31.5	31.2
سوائل غازت نفو ن . تقليدية NGLs n. Conventional Oils	5.8	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.8	5.6	5.6	5.8	5.9	5.8	5.7	5.6
الدول الصناعية OECD	23.9	24.5	24.0	23.7	23.3	22.1	22.9	22.3	21.7	21.7	20.9	21.2	20.6	20.8	21.1
أمريكا الشمالية N. America	19.8	20.4	20.1	19.5	19.1	18.0	18.8	18.3	17.6	17.6	16.5	16.8	16.5	16.4	16.5
أوروبا Europe	3.6	3.6	3.4	3.5	3.8	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.8	3.7	3.5	3.9	4.1
الهادي Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.7	0.5	0.5
الدول النامية Developing Countries	12.3	12.5	12.3	12.2	12.3	12.1	12.2	12.1	12.1	12.1	12.2	12.3	12.1	12.1	12.3
ش. أوسط وآسيا M. East -Asia	4.9	4.9	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1
أفريقيا Africa	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4
أمريكا اللاتينية Latin America	5.0	5.2	5.1	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.9
الص China	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.2	4.3	4.2	4.2	4.3	4.2	4.2	4.2
أ. السوفييتي السابق FSU	13.4	13.5	13.4	13.4	13.5	13.4	13.6	13.3	13.3	13.4	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	0.1	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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
العاج World	92.5	93.2	92.4	92.2	92.2	91.4	91.5	92.0	91.3	91.0	90.0	90.4	89.4	90.0	90.1

Sources: OAPEC -Economics Dept & Oil Industry Reports

المصدر: أوابك - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية

الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، ج. نهاية نوفمبر 2014 (مليون برميل)
Table - 9 : Global Oil Inventories. November 2014 (million b)

	التغ. عن نوفمبر 2013 Change from November 2013	نوفمبر 2013 Nov. 2013	التغ. عن أكتوبر 2014 Change from Oct. 2014	أكتوبر 2014 Oct. 2014	نوفمبر 2014 Nov. 2014	
America	51	1352	(7)	1410	1403	الأمريكتان
Crude	15	523	(1)	539	538	نفط خام
Products	36	829	(6)	871	865	منتجات نفطية
Europe	18	865	5	878	883	أوروبا :
Crude	(15)	315	(5)	305	300	نفط خام
Products	33	550	10	573	583	منتجات نفطية
Pacific	16	395	(6)	417	411	منطقة المحيط الهادي
Crude	10	150	(8)	168	160	نفط خام
Products	6	245	2	249	251	منتجات نفطية
Total OECD	85	2612	(8)	2705	2697	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	10	988	(14)	1012	998	نفط خام
Products	75	1624	6	1693	1699	منتجات نفطية
Rest of the world	188	2295	13	2470	2483	بقية دول العالم *
Oil at Sea	10	1035	(9)	1054	1045	نفط على ممر الناقلات
Total Commercial	273	4907	5	5175	5180	إجمالي المخزون التجاري *
Total Strategic^c	15	1740	1	1754	1755	المخزون الاستراتيجي
Total^a	298	7682	(3)	7983	7980	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves

* لا يشمل النفط على ممر الناقلات
** يشمل النفط على ممر الناقلات والمخزون الاستراتيجي

المصدر: Oil Market Intelligence June, 2014



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

أخبار

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) عام 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 التزيت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية »

موضوع البحث

يأتي تنامي الاهتمام بعمليات إعادة تكرير زيوت التزيت 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 مناسباً لإغناء البحث:

1. لمحة تاريخية عن تطور عمليات إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة.
2. مصادر الزيوت المستعملة وتقييم جودتها.
3. طرق إعادة تكرير الزيوت المستعملة.
4. الانعكاسات البيئية لعملية إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة.
5. الأهمية الاقتصادية لعملية إعادة تكرير زيوت التزيت 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 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 الفائز إلا بعد مرور ستة أشهر من تاريخ إبلاغ الفائز بقرار اللجنة ضمناً 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 الكترونية من البحث إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول 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 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 رسمياً 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 للبتترول (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 للبتترول (أوابك) لعام 2016

في موضوع

«إعادة تكريزيوت التزييت المستعملة، وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية»

(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 2016، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /