

صناعة النقل البحري للبترول في دول أوابك.. الواقع والآفاق



مؤتمر التطورات الحديثة
في صناعته التكرير والبتروكيماويات

تعيين معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح
بمنصب وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية



6

رؤية المملكة العربية السعودية لعام 2030

رؤية المملكة العربية السعودية لعام 2030 خارطة طريق لمواجهة التحديات الاقتصادية المقبلة

التأكيد على الصلة العميقة والاسلامي للمملكة العربية السعودية



مشاريع بترولية مشتركة بين الإمارات والجزائر

مشاريع بترولية مشتركة بين الإمارات والجزائر

10

مشاريع بترولية مشتركة بين الإمارات والجزائر



معالي المهندس طارق الملا طرح 3 مزايدات عالمية للتقريب عن النفط والغاز الطبيعي في مصر خلال عام 2016



معالي المهندس طارق الملا

9

معالي المهندس طارق الملا طرح 3 مزايدات عالمية للتقريب عن النفط والغاز الطبيعي في مصر خلال عام 2016



غلاف العدد

نالت صناعة النقل البحري للبترول اهتماماً كبيراً على صعيد الاقتصاد العربي والدولي، وذلك بالنظر لدورها الحيوي والمؤثر في حركة امدادات النفط والمنتجات البترولية والغاز الطبيعي من موانئ الدول المصدرة إلى موانئ الدول المستوردة في مختلف أرجاء العالم، حيث يتم يوميا نقل أكثر من ثلثي الامدادات البترولية العالمية عبر الناقلات العملاقة والكبيرة، التي تبدأ رحلتها من موانئ التصدير في الدول المنتجة والمصدرة إلى موانئ الدول المستوردة.

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقرا لها. تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتَمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

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

الشركات المنبثقة:

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

14

تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول -
إدارة الإعلام والمكتبة
(ISSN 1018-595X)
الاشتراك السنوي (11 عدداً)
ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:
قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول
ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 -
دولة الكويت
هاتف: 24959724 (+965)
فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

distribute@oapec.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org

oapec



@oapec



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

الاجتماع الوزاري للدول المنتجة للنفط في الدوحة اتفاق على اجراء المزيد من المشاورات بين الدول المنتجة للنفط



الاجتماع الوزاري للدول المنتجة للنفط في الدوحة، قطر، 17 أبريل 2016. تم الاتفاق على اجراء المزيد من المشاورات بين الدول المنتجة للنفط.

اتفاق على اجراء المزيد من المشاورات بين الدول المنتجة للنفط



16

مؤتمر التطورات الحديثة في صناعتي التكرير والبتر وكيمويات

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أخبار الدول الأعضاء
16	أنشطة المنظمة
24	اصدارات المنظمة
25	الشركات العربية المنتبطة
27	البيئة وتغير المناخ
28	التطورات البترولية
41	ملحق الجداول

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

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

صناعة النقل البحري للبترول في دول أوبك ..الواقع والآفاق

نالَت صناعة النقل البحري للبترول اهتماماً كبيراً على صعيد الاقتصاد العربي والدولي، وذلك بالنظر لدورها الحيوي والمؤثر في حركة امدادات النفط والمنتجات البترولية والغاز الطبيعي من موانئ الدول المصدرة إلى موانئ الدول المستوردة في مختلف أرجاء العالم، حيث يتم يومياً نقل أكثر من ثلثي الامدادات البترولية العالمية عبر الناقلات العملاقة والكبيرة، التي تبدأ رحلتها من موانئ التصدير في الدول المنتجة والمصدرة إلى موانئ الدول المستوردة.

وتزداد أهمية تلك الصناعة على صعيد الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوبك) وذلك بحكم مكانتها الرئيسية على صعيد الصناعة البترولية العالمية من جهة، وللموقع الجغرافي الهام الذي تتمتع به بعض الدول الأعضاء المطللة على بعض الممرات المائية الدولية الاستراتيجية من جهة أخرى، حيث تشير البيانات المسجلة بأن الناقلات النفطية استحوذت خلال عام 2015 على حوالي أكثر من نصف اجمالي الأسطول التجاري في الدول العربية، بناقلات بلغ اجمالي حمولتها 8431.5 ألف طن، معظمها من الدول الأعضاء في منظمة أوبك.

لقد بادرت العديد من الدول الأعضاء ومنذ عقود طويلة بتأسيس شركات وطنية للناقلات البترولية والغاز والخدمات الملاحية إلى جانب بناء الموانئ البحرية حسب المواصفات الدولية المعتمدة، كما قامت وفي إطار التعاون المشترك بتأسيس الشركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها في دولة الكويت، والتي تعتبر باكورة الشركات العربية المنبثقة عن المنظمة، والغرض من تأسيسها القيام بجميع عمليات النقل البحري للمواد الهيدروكربونية، ويتألف أسطول الشركة في الوقت الراهن من ناقلات للنفط الخام والمنتجات البترولية النظيفة والغاز المسال. كما تم في ذات الإطار تأسيس الشركة العربية لبناء واصلاح السفن (أسري)

ومن أبرزها التحديات الاقتصادية، حيث يعاني القطاع من ضعف مشاركة القطاع الخاص العربي، نتيجة لقلّة مساهمة البنوك في تمويل مشاريع الخدمات البحرية وبناء السفن، وتفاوت الرسوم وأجور التشغيل ومستوى الخدمات الملاحية المقدمة، بالإضافة إلى التحديات التشريعية نتيجة لوجود العديد من القيود الإدارية والجمركية واختلاف الأنظمة الإدارية من دولة لأخرى.

إن التطورات الحالية على صعيد النقل البحري تتطلب المزيد من التنسيق والتعاون المشترك بين الدول العربية في مجال تطوير الموانئ العربية وتوحيد الإجراءات الاقتصادية والتشريعية، بغرض مواجهة التحديات المشتركة وتحقيق المزيد من التقدم في هذا القطاع الحيوي والذي يعتبر من المجالات الواعدة للتعاون بين الدول العربية، وبما يساهم في تعزيز تواجد الدول العربية في المنظمات الدولية والإقليمية المعنية بقطاع النقل البحري بهدف إيضاح مواقفها والدفاع عن مصالحها وتعزيز التعاون مع المجتمع الدولي، وهي رؤية وغاية دعت إليها العديد من المؤتمرات والقمم الاقتصادية العربية.

إن الأمانة العامة لمنظمة أوابك وهي تتابع التطورات في قطاع النقل البحري للبتروك إذ تعبر عن تقديرها لجهود الدول الأعضاء والشركات العربية المنبثقة عن المنظمة في هذا القطاع، وتأمل بأن تتحسن الظروف الاقتصادية الراهنة في السوق البترولية العالمية، والتي ألقّت بظلالها على جميع القطاعات البترولية ومن بينها قطاع النقل، وتأمل بزيادة حصة القطاع الخاص في قطاع النقل البحري وبما يساهم في التخفيف من الأعباء الاقتصادية والإدارية على الإدارات الحكومية كما تأمل الاستفادة من الخبرات الدولية في قطاع النقل البحري، وبما يساهم في الارتقاء بالقطاع لمستويات أفضل. ●

في عام 1973 ومقرها في مملكة البحرين، والغرض منها القيام بجميع عمليات البناء والإصلاح والصيانة لجميع أنواع السفن والناقلات ووسائل النقل البحري الأخرى المتعلقة بالمواد الهيدروكربونية وغيرها، الأمر الذي يؤكد على البعد الاستراتيجي للمشاريع العربية المشتركة المنبثقة عن المنظمة واهتمامها الخاص بقطاع النقل البحري.

ويتأثر قطاع النقل البحري للبتروك بشكل مباشر بالتطورات في السوق النفطية العالمية، حيث ساهم الانخفاض الحالي في أسعار النفط في تراجع الأرباح في قطاع النقل البحري للبتروك العربي، وتسببت في أحداث حالة من التذبذب في مؤشر أجور شحن النفط الخام من الخليج العربي باتجاه الشرق بواسطة الناقلات الكبيرة بحمولة 230-280 ألف طن ساكن.

وتشير البيانات الملاحية المسجلة خلال عام 2015 إلى قيام بعض تجار النفط باستئجار ناقلات لتخزين النفط الخام بسبب زيادة الإمدادات النفطية وانخفاض الأسعار، وذلك أملاً في جني الأرباح في حالة تعافي الأسعار في تكرار لسيناريو عام 2009 عندما انخفضت أسعار النفط ثم عاودت الارتفاع مرة أخرى. فيما يشير التقرير السنوي لمنظمة الأونكتاد المعني بالتجارة والتنمية لعام 2015، إلى أن أجرة شحن النفط سجلت انخفاضاً خلال العام الماضي نتيجة لعدة عوامل من بينها التطورات التكنولوجية في صناعة الناقلات وما أدت إليه من زيادة كفاءة استهلاك الوقود في السفن. كما تأثر القطاع بعوامل أخرى اقتصادية ومناخية وأمنية وغيرها. وتجدر الإشارة هنا إلى المخاطر التي تعرضت لها العديد من ناقلات النفط في الدول الأعضاء بسبب عمليات القرصنة البحرية في منطقة القرن الأفريقي، وما نتج عن ذلك من مخاطر وخسائر مالية.

ويواجه قطاع النقل البحري العربي العديد من التحديات،



رؤية المملكة العربية السعودية لعام 2030 خارطة طريق لمواجهة التحديات الاقتصادية المقبلة

التأكيد على العمق العربي والإسلامي للمملكة العربية السعودية

أعلنت المملكة العربية السعودية مؤخراً عن استراتيجيتها المستقبلية (رؤية المملكة 2030)، والتي تتضمن أبعاداً اقتصادية وصناعية وإدارية واجتماعية وثقافية وأمنية، وتعتبر بمثابة خارطة طريق للتعامل مع التحديات المستقبلية وفق منهج علمي واقتصادي موضوعي. وقد حددت المرتكزات الثلاثة الرئيسية لرؤية المملكة 2030، بما يلي:

أولاً: التأكيد على العمق العربي والإسلامي.

ثانياً، التأكيد على تعظيم الاستفادة من الامكانيات الاستثمارية للمملكة.

ثالثاً: السعي للاستفادة من الموقع الجغرافي الاستراتيجي الهام للمملكة وبصفتها مركز ربط للقارات الثلاث، ووجودها بالقرب من أهم المعابر المائية.



تأسيس أكبر صندوق سيادي في العالم تخصيص بعض الأصول المملوكة للدولة تشجيع القطاع العام والخاص للاستثمار في الطاقات المتجددة



الاستثمارات العامة من 600 مليار إلى ما يزيد على 7 تريليونات ريال سعودي.

كما سيتم التوجه إلى رفع كفاءة منظومة الدعم الحكومي عبر تعظيم الاستفادة منه بإعادة توجيهه لمستحقيه من المواطنين والقطاعات الاقتصادية، حيث أن توفر الدعم دون معايير واضحة للاستحقاق من أهم الأسباب التي حُدت من تنافسية قطاع الطاقة، وعليه فإن اعتماد أسعار السوق ستشجع شركات الخدمات الأساسية على زيادة إنتاجيتها وتنافسيتها وتنوع مزيج الطاقة في المملكة العربية السعودية على المدى الطويل، لذلك سيتم تحديد معايير واضحة للدعم، مبنية على نضج القطاعات الاقتصادية وقدرتها على المنافسة محلياً ودولياً وحاجتها الفعلية إلى الدعم، دون التأثير سلباً على القطاعات الواعدة والاستراتيجية. ●

المتجددة إلى الإنتاج المحلي كمرحلة أولى، كما تستهدف توطین نسبة كبيرة من سلسلة قيمة الطاقة المتجددة في اقتصاد المملكة، وتشمل تلك السلسلة خطوات البحث والتطوير والتصنيع وغيرها. كما سيتم السعي لوضع إطار قانوني وتنظيمي يسمح للقطاع الخاص بالملكية والاستثمار في قطاع الطاقة المتجددة، مع توفير التمويل اللازم من خلال عقد شراكات بين القطاعين العام والخاص في مجال الصناعة، ولخصت أهدافها في مجال الطاقة بحلول عام 2030 بما يلي:

- رفع حجم اقتصاد السعودية وانتقاله من المرتبة 19 إلى المرتبة الـ 15 الأولى على مستوى العالم.
- رفع نسبة المحتوى المحلي في قطاع النفط والغاز من 40% إلى 75%.
- رفع قيمة أصول صندوق

ومن بين الملامح الاقتصادية الرئيسية للرؤية، تحويل شركة أرامكو السعودية من شركة لإنتاج النفط إلى عملاق صناعي يعمل في مختلف أنحاء العالم، وتحويل صندوق الاستثمارات العامة ليصبح أكبر صندوق سيادي في العالم، والعمل على تشجيع وتهيئة الشركات السعودية للنمو والعمل لتكون لاعباً أساسياً في الأسواق العالمية، إلى جانب مواصلة تشجيع الشركات الصغيرة، والعمل على تخفيف الإجراءات البيروقراطية الطويلة، والتوسع في خدمات الحكومة الإلكترونية.

وأشارت الرؤية بأن الاستمرار في تخصيص الأصول المملوكة للدولة ومنها الشركات الرائدة والأراضي والأصول الأخرى من شأنه أن يساهم في تحقيق عوائد إضافية ومتنوعة للاقتصاد، مما سينتج عنه زيادة الموارد النقدية، وسيؤدي استثمارها بحكمة إلى إحداث أثر إيجابي على المدى الطويل، وسيتيح ذلك تنمية وتطوير الأدوات الاستثمارية للمملكة، وبخاصة صندوق الاستثمارات العامة الذي تطمح المملكة بأن يصبح أكبر صندوق سيادي استثماري في العالم بعد نقل ملكية أرامكو إليه، إلى جانب بذل المساعي للدخول في شراكات طويلة الأمد مع الدول الشقيقة والصديقة من أجل التبادل التجاري ونقل المعرفة.

وفي مجال الطاقة أشارت الرؤية بأنه على الرغم من امتلاك السعودية لمقومات قوية في مجال الطاقة الشمسية وطاقات الرياح، إلا أنها لا تتوفر لديها حتى الآن قطاعاً منافساً في مجال الطاقات المتجددة، وفي الوقت ذاته فإنه من المتوقع ارتفاع مستوى الاستهلاك المحلي للطاقة إلى ثلاثة أضعاف المستوى الحالي بحلول عام 1452هـ - 2030م، لذا يستهدف إضافة 9,5 جيجاوات من الطاقة



تعيين معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح بمنصب وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية

الدولة وبمستوى الخدمات المقدمة للمواطنين والمقيمين وصولاً إلى مستقبل زاهر وتتمية مستدامة، كما أوضح البيان بأن التعديلات تهدف إلى تركيز المسؤوليات ووضوحها وتسهيل الإجراءات لتوفير أفضل الخدمات وبما ينسجم مع سياسة الدولة.

يشار إلى أن معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية، يتولى منصب رئيس مجلس إدارة شركة أرامكو السعودية، ويعتبر من الشخصيات النفطية المرموقة على الصعيدين العربي والعالمي.

من جانبه بعث سعادة السيد / عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، ببرقية تهنئة باسمه ونيابة عن موظفي الأمانة العامة للمنظمة، إلى معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، أعرب خلالها عن خالص التهنئة والتبريك لمعالیه بمناسبة حصوله على الثقة الملكية السامية وتعيينه وزيراً للطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، راجياً لمعالیه دوام التوفيق والنجاح في مهامه، ومتطلعاً إلى مواصلة واستمرار الدعم الكبير والمعهود الذي تقدمه المملكة العربية السعودية لنشاطات المنظمة، مع تمنياته الشخصية لمعالیه بالصحة والتوفيق والنجاح. ●

أعلن الديوان الملكي في المملكة العربية السعودية في بيان صادر في يوم 7 مايو 2016، عن صدور مجموعة من الأوامر الملكية لإعادة هيكلة بعض الوزارات والأجهزة والمؤسسات والهيئات العامة وتعيين وإعفاء عدد من الوزراء والمسؤولين، وقد تم بموجب الأوامر الملكية تعديل اسم وزارة البترول والثروة المعدنية، ليكون مسماهما الجديد «وزارة الطاقة والصناعة والثروة المعدنية»، وتختص بالطاقة، بالإضافة إلى ما سينقل إليها من المهام والمسؤوليات المتصلة بذلك، والأنشطة المتعلقة بالكهرباء والصناعة، كما تتولى إدارة البرنامج الوطني لتطوير التجمعات الصناعية.

وقد صدرت أوامر ملكية بتعيين معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، بمنصب وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية، وإعفاءه من منصبه السابق كوزير للصحة. كما صدرت أوامر ملكية بإعفاء معالي المهندس علي بن إبراهيم النعيمي، وزير البترول والثروة المعدنية من منصبه، وتعيينه مستشاراً في الديوان الملكي بمرتبة وزير.

وأشار البيان إلى أن إعادة هيكلة بعض الوزارات والأجهزة والمؤسسات والهيئات العامة، يأتي من منطلق التطوير المستمر، وانسجاماً مع رؤية المملكة العربية السعودية لعام 2030، وبما يساهم في الارتقاء بأجهزة

معالي المهندس طارق الملا

طرح 3 مزايدات عالمية للتنقيب عن النفط والغاز الطبيعي في مصر خلال عام 2016



أعلن معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، بأن قطاع البترول المصري سيطرح خلال عام 2016، ثلاثة مزايدات عالمية للبحث عن النفط والغاز الطبيعي في 27 منطقة برية وبحرية في جميع مناطق مصر، وستطرح في نهاية أبريل 2016 في 11 منطقة منها 6 مناطق في الصحراء الغربية و 5 مناطق في خليج السويس. وذكر معاليه في الكلمة التي ألقاها في افتتاح المؤتمر الثامن لدول حوض البحر المتوسط الذي عقد مؤخراً في جمهورية مصر العربية تحت شعار «الانطلاقة الأولى لاكتشاف كنوز الغاز والبترول في البحر المتوسط»، بأن بلاده مؤهلة للقيام بدور مؤثر في مجال الطاقة على المستوى الإقليمي، وذلك بحكم امتلاكها لكافة المقومات التي تؤهلها لتصبح مركز استراتيجي لتجارة الغاز الطبيعي، مؤكداً على استمرار بلاده في تطوير مناخ الاستثمار خاصة في صناعة النفط والغاز الطبيعي، وذلك بالتعاون مع شركات البترول العالمية، على اعتباره عاملاً مهماً لمواجهة تحديات الطاقة الحالية والمستقبلية.

متوازنة كما تسهم في تعزيز كفاءة الطاقة في منطقة البحر المتوسط. وأكد معاليه على الأهمية الكبيرة التي توليها وزارة البترول وشركاتها بأهمية استخدام التكنولوجيات الحديثة والتقدم العلمي في حل المشكلات التي تواجه الإنتاج والعمل المتواصل لتوطين هذه التكنولوجيات، مشيراً إلى أن الوزارة انتهجت سياسة تشجيع البحث العلمي عن طريق إبرام العديد من الاتفاقيات والبروتوكولات مع الجامعات ومراكز البحوث المصرية لإطلاق وتشجيع البحوث التطبيقية في مجال صناعة البترول والغاز الطبيعي.

التحديات، وعملت جاهدة لزيادة أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج لتأمين إمدادات الطاقة المستدامة للاحتياجات المحلية والمستقبلية. وأضاف معاليه بأن الاكتشافات الجديدة للغاز الطبيعي في حوض البحر المتوسط، والتي توجت باكتشاف حقل ظهر الغازي وبالتعاون مع شركة ايني الإيطالية، تمثل أحد قصص النجاح في صناعة البترول المصرية، مشيراً إلى أن الاكتشافات الجديدة للغاز الطبيعي في البحر المتوسط تسهم في تعزيز التعاون الإقليمي في مجال الطاقة، من أجل ضمان إمدادات آمنة للطاقة وبأسعار

واستعرض معاليه عدداً من التحديات التي تواجه قطاع البترول المصري، ومن بينها موضوع تعديل نظام دعم الطاقة، والتقدم في البنية الأساسية ومعامل التكرير، وتراكم مستحقات الشركاء الأجانب من سنوات سابقة، موضحاً بأن الحكومة المصرية اتخذت وعلى مدى العامين السابقين العديد من التدابير للتغلب على تلك



مشاريع بترولية مشتركة بين الإمارات والجزائر

حرص بلاده على تطوير علاقات التعاون بين البلدين الشقيقين وتنميتها في شتى المجالات لتحقيق المصلحة المشتركة بينهما، متمنياً المزيد من التقدم والرقي للجزائر حكومة وشعباً، مشيراً إلى أن الإمارات امتلكت مؤخراً مجمع سيسا الأسباني في الجزائر. كما التقى معاليه وزير الطاقة مع كل من معالي الدكتور صالح خبري وزير الطاقة، ومع عدد من كبار المسؤولين في الجزائر، وقد تم خلال تلك اللقاءات بحث علاقات التعاون الثنائية القائمة بين البلدين، وتبادل الرأي حول العديد من القضايا ذات الاهتمام المشترك،

في مجال الطاقة. وذكر بيان صحفي صادر عن رئاسة الحكومة الجزائرية، بأن الجانبين اتفقا على مواصلة تعزيز علاقات التعاون في مجال الطاقة بإقامة مشاريع مشتركة في صناعة البتروكيماويات، وأشار البيان إلى أن المباحثات تناولت أيضاً بحث التطورات الحالية في سوق الطاقة، حيث تم الاتفاق على مواصلة التشاور بين البلدين للمساهمة في إعادة توازن السوق النفطية في مستوى مقبول. من جانبه أكد معالي المهندس سهيل المزروعى، خلال اللقاء على

في إطار التعاون الثنائي والتنسيق المستمر بين الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، قام معالي المهندس سهيل محمد فرج فارس المزروعى، وزير الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، خلال شهر أبريل 2016، بزيارة رسمية إلى الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية، التقى خلالها بمعالي دولة الوزير الأول عبد المالك سلال، حيث نقل إليه تحيات القيادة السياسية في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقد تم خلال المقابلة بحث علاقات التعاون بين البلدين الشقيقين

تطوير علاقات التعاون
بين البلدين الشقيقين
وتنميتها في شتى
المجالات لتحقيق
المصلحة المشتركة
بينهما.
مواصلة التشاور
للمساهمة في إعادة
توازن السوق النفطية
في مستوى مقبول.



المملوكة بالكامل لشركة «آبييك»
تعمل في الجزائر منذ 29 عاماً،
وتعتبر من أكبر الشركات العالمية
العاملة في مجال إنتاج النفط في
الجزائر، وتعمل الشركة في عدد من
المشاريع في مجال صناعة السيارات
في الجزائر، بطاقة إنتاجية تصل إلى
25 ألف سيارة من ماركة مرسيدس
بنز الألمانية، ويعتبر هذا المشروع
أكبر مشروع لصناعة السيارات
في العالم العربي تساهم فيه دولة
الإمارات العربية المتحدة. 🇦🇪

وتبادل الخبرات خصوصاً في مجالات
الطاقة وصناعة النفط والغاز والطاقة
المتجددة، وبما يخدم مصلحة البلدين
الشقيقين.
من جهته أشاد معالي الدكتور صالح
خبيري، بالنتائج الإيجابية لمقابلته مع
معالي وزير الطاقة الإماراتي، مبيناً
وجود العديد من المشاريع المشتركة
قيد الدراسة في مجال المحروقات،
ومعرباً عن أمله في التوصل إلى نتائج
لمموسة في القريب العاجل.
الجدير بالذكر أن شركة سيبسا



الدورة الخامسة من اجتماعات اللجنة الحكومية الكويتية - الروسية آفاق واعدة للتعاون بين البلدين في صناعة الطاقة



عقدت اللجنة الحكومية الكويتية - الروسية الدورة الخامسة من اجتماعاتها في جمهورية روسيا الاتحادية خلال الفترة من 20 - 22 أبريل 2016، وقد ترأس الجانب الكويتي معالي الشيخ محمد العبدالله المبارك، وزير الدولة لشؤون مجلس الوزراء، والجانب الروسي معالي السيد الكسندر غالوشكا، وزير الدولة لتنمية الشرق الأقصى، وهدف الاجتماع إلى استعراض مجال التعاون الاقتصادي بين البلدين لاسيما في مجال الطاقة والنفط والغاز الطبيعي.

البلدين، سيساهم في تنمية الاحتياطات النفطية وتطوير القدرات الانتاجية والتكريرية، مؤكداً بأن تطوير مصادر الطاقة والتعاون بين الجانبين في هذا المجال يعتبران مهمين لاستكمال دور النفط كمحرك للاقتصاد العالمي ومصدر رئيسي للطاقة.

من جانبه أشار رئيس الجانب الروسي في كلمته إلى الآفاق الواعد للتعاون بين البلدين في مجالات الطاقة النفط والغاز والطاقة الكهربائية، مبيناً رغبة الكثير من الشركات الروسية للعمل في السوق الكويتية بما فيها الشركات المختصة بالبنية التحتية، ومبيناً بأن شركة غازبروم قد بدأت فعلياً نشاطها في دولة الكويت، كما أشاد في كلمته بالتعاون القائم بين الهيئة العامة للاستثمار في الكويت وصندوق الاستثمارات المباشرة الروسي.

المعروض وتباطؤ الاقتصاد العالمي وطفرة النفوط غير التقليدية وارتفاع المخزون التجاري في الدول المستهلكة الى مستويات قياسية غير مسبوقة، مبيناً بأن تلك العوامل مجتمعة أدت إلى هبوط حاد في اسعار النفط وتراجع كبير في إيرادات الدول النفطية، كما تسببت في انخفاض ارباح شركات النفط العالمية وفي ارجاء أو إلغاء العديد من المشاريع البترولية وكذلك في تسريح اعداد كبيرة من العمالة الفنية الماهرة.

ودعا الشيخ محمد العبدالله الجانب الروسي الى التعاون في مجال النفط واستيراد الغاز الطبيعي المسال وبناء شراكات استراتيجية بين الشركات الوطنية في البلدين كي تتمكن من تلبية المتطلبات المحلية والدولية.

وأشار معاليه بأن التعاون في مجال البحث العلمي في مجال الطاقة بين

وقد استهلّت الدورة بانعقاد اجتماعات اللجان الفرعية المكونة من لجنة النفط والغاز والطاقة، ولجنة التعاون الاستثماري والمالي، ولجنة التعاون العلمي والتكنولوجي، ثم عقدت الجلسة الوزارية في يوم 22 أبريل 2016 ، وفي ختام الاجتماع وقع الجانبان الكويتي والروسي على البروتوكول الختامي للدورة الخامسة للجنة الحكومية الكويتية - الروسية المشتركة للتعاون التجاري والاقتصادي والعلمي والفني، وكذلك على اتفاقية للتعاون بين معهد الكويت للأبحاث العلمية ومعهد توبشفت للنفط والبتروكيمياويات الروسي.

وقد ذكر معالي الشيخ محمد العبدالله في كلمة له خلال الاجتماع الوزاري، بأن أسواق النفط العالمية واصلت تقلباتها وتذبذبها نتيجة لتضافر العديد من العوامل والمتمثلة بتخمة

شركة البترول الوطنية توقع على قرض بقيمة 1,2 مليار دينار كويتي



وقعت شركة البترول الوطنية (أحدى الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية)، مؤخراً اتفاقية قرض مع مجموعة من البنوك الكويتية بقيادة بنك الكويت الوطني وبيت التمويل الكويتي، لتمويل الشريحة الأولى لمشروع الوقود البيئي بقيمة 1,2 مليار دينار ويعتبر القرض الأكبر من نوعه في تاريخ دولة الكويت، وستكون الفائدة على القرض

البترول الكويتية.

وتتمد فترة اقتراض شركة البترول الوطنية الذي يشتمل على تسهيلات تقليدية وأخرى متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية لمدة 10 سنوات وهيكل سداد على أقساط لإطفاء الدين بعد فترة السماح حيث يشارك 11 بنكاً محلياً في تمويل مشروع الوقود البيئي منها 5 بنوك إسلامية و6 بنوك تقليدية. وتمثل شريحة القرض الموقعة الشريحة الأولى من تمويل متعدد الشرائح تديره شركة الوطني للاستثمار لصالح شركة البترول الوطنية الكويتية، حيث قسّم العقد إلى شريحتين الأولى بالدينار الكويتي، أما الثانية فستكون بالدولار الأميركي وسيتم الإعلان عن تفاصيلها وموعدها في مرحلة لاحقة، وسيتم توقيعها مع مجموعة من البنوك العالمية من اليابان وكوريا وإيطاليا وبريطانيا، وبقيمة 6 مليارات دولار أمريكي. ●

متفاوتة بين البنوك المشاركة بحسب النظام المتبع لكل منها. ويهدف مشروع الوقود البيئي لإنتاج مشتقات بترولية عالية الجودة، ومطابقة للاشتراطات والمعايير البيئية العالمية، تلبية لمتطلبات الأسواق العالمية.

ويشكل التوقيع على عقد تمويل مشروع الوقود البيئي بمثابة منهجية جديدة لتمويل المشاريع البترولية الكبرى، بعد أن كانت مؤسسة البترول الكويتية تتولى تمويل مشاريعها البترولية بشكل مباشر، في حين تعتمد السياسة الجديدة خطة تمويل (70/30)، حيث تقوم المؤسسة من خلالها بتمويل 30% فقط من قيمة المشروع مباشرة من مواردها الذاتية، في حين يتم تمويل الـ 70% المتبقية من مصادر خارجية، ومن المأمّل أن يمكن هذا النوع من التمويل من زيادة السيولة المالية لمؤسسة

اتفاقية بين الكويت وقطر لتوريد الغاز الطبيعي المسال

الكويت المتزايدة على الطاقة خلال أشهر الصيف. وكانت قطر غاز قد قامت بتوريد النصيب الأكبر من احتياجات دولة الكويت من الغاز الطبيعي المسال على مدى الخمسة أعوام الماضية، وذلك من خلال عقد صفقات مشتركة بين قطر غاز ومؤسسة البترول الكويتية أو من خلال أطراف ثالثة أبرمت اتفاقيات للتوريد مع كل من قطر غاز ومؤسسة البترول الكويتية. ●

توتال Total والذي بدأ الإنتاج في عام 2009، بتوريد الكميات المطلوبة من الغاز الطبيعي المسال على متن ناقلات الغاز الطبيعي المسال من طراز Q-Flex، المستأجرة من قبل قطرغاز، إلى محطة استقبال مؤسسة البترول الكويتية للغاز الطبيعي المسال في ميناء الأحمدية (جنوب الكويت). ومن المتفق عليه أن يكون موعد التوريد فيما بين شهري مارس ونوفمبر من كل عام وذلك لسد احتياجات دولة

وقعت مؤسسة البترول الكويتية اتفاقية مع شركة قطر للغاز المسال المحدودة (2) (قطرغاز 2) لاستيراد نصف مليون طن من الغاز الطبيعي المسال إلى دولة الكويت لمدة أربعة سنوات اعتباراً من شهر مارس 2016.

وبموجب الاتفاقية سيقوم «قطرغاز 2»، وهو مشروع مشترك بين قطر للبترول وشركة اكسون موبيل Exxon Mobil وشركة

الاجتماع الوزاري للدول المنتجة للنفط في الدوحة اتفاق على اجراء المزيد من المشاورات بين الدول المنتجة للنفط



أعلن معالي الدكتور محمد بن صالح السادة، وزير الطاقة والصناعة في دولة قطر، بأن الدول التي شاركت في الاجتماع الوزاري للدول المنتجة للنفط الذي عقد في مدينة الدوحة في 17 أبريل 2016، بحاجة إلى إجراء المزيد من المشاورات بشأن تبني آلية موحدة تجاه أسواق النفط، وذلك حتى انعقاد اجتماع منظمة أوبك القادم في شهر يونيو 2016.

المسار حتى اكتمال عملية تصحيح الأسعار». وحول وجود إمكانية لعقد اجتماع آخر بهذا الشأن أوضح معاليه أن هذا الأمر متروك للمباحثات والمناقشات بين الدول المشاركة ويعتمد على حركة السوق النفطية، مؤكدا استمرار قنوات التواصل بين الدول المشاركة في الاجتماع، ومعتبراً أن اجتماع الدوحة الذي عقد في فبراير 2016 كان منصة جيدة فتحت المجال لقنوات التواصل بين هذه الدول، وإزالة أي سوء تفاهم بينها فيما يتعلق بآلية تجميد الإنتاج. ●

التي لديها وجهات نظر خاصة بها بهذا الشأن». موضحاً بأن الدول المجتمعة أقرت بأن الوضع الحالي للسوق للنفطية، أفضل مما كانت عليه في شهر فبراير 2016، وأن أساسيات سوق النفط قد شهدت تحسناً ساهم في تعافي أسعاره التي شهدت تراجعاً خلال الفترة السابقة، وهو الأمر الذي كان يثير مخاوف من تدني إنتاج النفط جراء تراجع الأسعار. ولفت معاليه إلى أن أسعار النفط باتت في مسارها الصحيح حالياً، «ونحن بحاجة إلى متابعة كم من الوقت سيستغرق هذا

وقال معاليه في كلمة له خلال مؤتمر صحفي عقد بعد انتهاء الاجتماع، بأن 18 دولة اجتمعت بهدف مناقشة المضي قدماً بشأن ما تم اقتراحه سابقاً في اجتماع شهر فبراير 2016 في الدوحة، والذي تم خلاله الاتفاق على تجميد مستويات إنتاج النفط عند مستويات شهر يناير 2016. وذكر معاليه بأنه تم طرح العديد من السيناريوهات خلال الاجتماع، بهدف التوصل لاتفاق بشأن قرار التجميد، «لكننا نتفهم أن هناك رغبة لإجراء المزيد من المشاورات من قبل الأطراف المجتمعة

Under the patronage of
His Royal Highness Prince Khalifa bin Salman Al Khalifa
Prime Minister of the Kingdom of Bahrain

BAHRAIN
INTERNATIONAL
EXHIBITION AND
CONVENTION
CENTRE



MIDDLE EAST Petrotech 2016

Conference: 26 – 29 SEPTEMBER
Exhibition: 27 – 29 SEPTEMBER

Conference theme

**Teaming Up for Excellence:
Industry, Government and Education**

The 10th Middle East
Refining & Petrochemicals
Conference & Exhibition

REGISTER ONLINE AT
www.mepetrotech.com

GET THE APP!



CONFERENCE ORGANISERS



أرامكو السعودية
saudi aramco



EXHIBITION ORGANISERS

إدارة المعارض العربية
Arabian Exhibition Management

AN ALLWORLD
EXHIBITIONS
EVENT

SUPPORTING ORGANISATIONS



معهد إدارة المشاريع - فرع الخليج العربي
PMI
Managing project management independently for business results

مؤتمر التطورات الحديثة في صناعتي التكرير والبتروكيماويات



تحت رعاية معالي الدكتور/ عبد الحسين بن علي ميرزا، وزير الطاقة في مملكة البحرين، بالتعاون بين منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) ومركز التعاون الياباني للبترول (JCCP) والهيئة الوطنية للنفط والغاز (NOGA)، انعقد مؤتمر حول «التطورات الحديثة في صناعتي التكرير والبتروكيماويات»، في المنامة- مملكة البحرين، في الفترة 17-19 نيسان / أبريل 2016.





هدف المؤتمر إلى خلق فرص لتبادل الخبرات بين المشاركين في مجال تطبيق التقنيات الحديثة والمتطورة التي تساهم في تمكين صناعتي التكسير والبتروكيماويات من مواجهة التحديات التي تعترضها، وتحسين أداؤها التشغيلي والاقتصادي.

افتتح المؤتمر سعادة الدكتور أحمد علي الشريان الأمين العام للهيئة الوطنية للنفط والغاز (NOGA) نيابة عن معالي الدكتور عبد الحسين علي ميرزا وزير الطاقة في مملكة البحرين، حيث رحب في كلمته بالمشاركين، مؤكداً على أهمية عقد المؤتمر في الظروف الاستثنائية التي تمر بها صناعتي التكسير والبتروكيماويات بفعل التراجع الواضح في أسعار المنتجات البتروكيماوية في المنطقة. كما أشار إلى أن هذا المؤتمر يعتبر مناسبة رائعة لاستعراض تجارب عدد من الشركات العاملة في المنطقة في التوافق مع الأسعار المتدنية من خلال تقليص النفقات ورفع الكفاءة الانتاجية.

بعد ذلك تحدث سعادة السيد /كيوشي أساكو سفير اليابان لدى مملكة البحرين، وأشاد بالعلاقة المتينة التي تجمع اليابان مع الدول العربية المصدرة للبترول، وإلى أهمية التعاون فيما بينها بهدف تطوير الصناعة البترولية، والارتقاء بأدائها بما يمكنها من تحقيق أهدافها.

وأشار السيد / هيرا أوكا، المدير التنفيذي الأول في مركز التعاون الياباني للبترول (JCCP)، في كلمته إلى النتائج التي تحققت من خلال التعاون المثمر والمتميز بين منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول ومركز التعاون الياباني للبترول (JCCP)، وأكد على ضرورة استمرار هذا التعاون لما فيه مصلحة الطرفين.

كما تحدث سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، الأستاذ عباس علي النقي، حيث رحب بالمشاركين في المؤتمر، وأشار إلى أهم التطورات التي شهدتها صناعتي التكسير والبتروكيماويات في الدول الأعضاء في منظمة أوابك، ودورها في تعزيز



قدمها المهندس عماد مكي، خبير أول
تكرير في إدارة الشؤون الفنية.
ورقة بعنوان «تطورات صناعة
البتروكيماويات في الدول الأعضاء في
أوابك» تضمنت عرض لأهم المتغيرات
في صناعة البتروكيماويات في العالم
والتحديات التي تعترضها، ثم تناولت
شرحاً مفصلاً عن تطورات إنتاج
البتروكيماويات في الدول الأعضاء في
أوابك والتوقعات المستقبلية لمعدلات
إنتاج أهم المنتجات البتروكيماوية في
هذه الدول. قدم الورقة الدكتور ياسر
بغدادى خبير صناعات نفطية في إدارة
الشؤون الفنية.

استعرض المشاركون في جلسة الختام
أهم الاستنتاجات والتوصيات التي توصلت
إليها الأوراق، والنقاشات التي تمت أثناء
الجلسات، وهي كما يلي:

- تعتبر التكنولوجيا الحديثة من أهم العوامل المساعدة على تمكين صناعتي التكرير والبتروكيماويات من مواجهة التحديات التي تعترضها، والارتقاء بأدائها إلى المستويات المطلوبة.
- تشير التجارب العملية إلى أن المصافي التي تطبق برامج تحسين الأداء تحقق نتائج هامة في تحسين قدرتها التنافسية في الأسواق العالمية.
- إن تطبيق برامج الصيانة الدورية والوقائية لمعدات الصناعة البترولية يساهم في خفض التوقفات الطارئة التي تؤدي إلى خسارة الإنتاج.
- تساهم التقنيات والابتكارات الحديثة في تحسين كفاءة الإنتاج في صناعتي التكرير والبتروكيماويات.
- ضرورة تعزيز التعاون والتنسيق وتبادل الخبرات في مجال تحسين الأداء والإنتاجية بين كل من مصافي النفط، ومراكز البحث العلمي الدولية والعربية، وشركات النفط العالمية والوطنية.
- الطريق إلى التميز يعني أن هناك على الدوام فرصاً للتحسين والوصول إلى الأفضل.
- تضمن اليوم الثالث من فعاليات المؤتمر زيارة ميدانية لشركة الخليج لصناعة البتروكيماويات (جيبك)، وهي شركة مشتركة بين مملكة البحرين، والمملكة العربية السعودية، ودولة الكويت، حيث اطلع المشاركون على مراحل تطوير العمليات الإنتاجية في الشركة، ومستوى التكنولوجيا المستخدمة، وإجراءات الوقاية من الحوادث الضارة بالبيئة. 🌱



- قدرة هاتين الصناعتين على إنتاج مشتقات بترولية ومنتجات بتروكيماوية وفق أحدث المعايير العالمية المعتمدة. كما أشار سعادته إلى حرص الدول الأعضاء على بناء جسور التعاون مع الشركات النفطية العالمية التي تمتلك التكنولوجيا المتطورة، وذلك من خلال إنشاء المشاريع المشتركة، والتنسيق في مجال دعم أنشطة البحث العلمي والتطوير.
- شارك في المؤتمر العديد من المختصين في مجال صناعة تكرير النفط من الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، ومركز التعاون الياباني للبترول (JCCP) وبعض الشركات اليابانية، إضافة إلى ممثلين من الشركات ومعاهد الأبحاث العربية والدولية.
- تضمن المؤتمر خمس جلسات فنية خلال اليومين الأول والثاني، قدمت خلالها 22 ورقة فنية، تناولت المحاور الرئيسية التالية:
- مراجعة شاملة للواقع الحالي والمستقبلي لصناعتي التكرير والبتروكيماويات.
- التحديات التي تواجه صناعتي التكرير والبتروكيماويات.
- تطورات العمليات التكنولوجية لصناعتي التكرير والبتروكيماويات.
- تكنولوجيا العمليات التحويلية لتعظيم إنتاج مصافي النفط من المشتقات البترولية الخفيفة عالية القيمة، وتعزيز فرص إنتاج الوقود البترولي الأنظف.
- التوجهات الحديثة في التكامل بين صناعتي التكرير والبتروكيماويات.



الدورة الثالثة لمجموعة خبراء الغاز التابعة للجنة الأمم المتحدة الاقتصادية لأوروبا



حالة الدول العربية، قدمها خبير الصناعات الغازية، المهندس/ وائل حامد عبد المعطي. تضمنت الورقة ثلاثة محاور رئيسية، حيث تطرق المحور الأول إلى احتياطات الغاز الطبيعي، وتطور إنتاج الغاز واستهلاك الغاز الطبيعي، وحصته في مزيج الطاقة الأولية في الدول العربية خلال الفترة 2004-2014. بينما تناول المحور الثاني دور الغاز الطبيعي في تحقيق أهداف التنمية المستدامة والجهود العربية المبذولة في هذا الشأن. أما المحور الثالث، فقد تطرق إلى المشاريع التطويرية الجاري تنفيذها والمخططة والتي من المتوقع أن تضيف نحو 180 مليار متر مكعب غاز سنوياً، بالإضافة إلى مشاريع استيراد الغاز الطبيعي عبر الأنابيب ومرافئ الغاز الطبيعي المسال. وقد أكدت الورقة على أهمية الغاز الطبيعي في تلبية احتياجات المنطقة العربية من الطاقة، ودوره في تحقيق أهداف التنمية المستدامة. وقد خلص الاجتماع في نهايته إلى عدد من الاستنتاجات والتوصيات من بينها:

- أهمية الدور الذي يلعبه الغاز الطبيعي في نظام الطاقة العالمي.
- إيجاد مزيد من التوضيح بخصوص دور الغاز في أنظمة الطاقة المستدامة، ومدى تأثيره في أبعاد التنمية المستدامة الاقتصادية والاجتماعية والبيئية.
- دعم مزيد من التعاون مع المبادرة العالمية للميثان خاصة في الموضوعات المتعلقة بانبعثات الميثان على طول سلسلة القيمة لصناعة الغاز الطبيعي.
- دعم التعاون والتكامل بين أصحاب المصلحة في صناعة الغاز الطبيعي (الحكومات، والشركات، ومراكز الأبحاث.. إلخ) (إلخ) (إلخ)

الوقت الراهن هو كيفية موازنة وتلبية الطلب العالمي المتنامي على الطاقة، مع الأخذ في الاعتبار القضايا والالتزامات المحتملة والمرتبطة بقضايا التغيرات المناخية، وأن أغلب سيناريوهات الطاقة المستقبلية تشير إلى لعب الغاز دوراً محورياً ليس فقط لأنه نوع نظيف من أنواع الوقود وصادق للبيئة، وإنما أيضاً لوفرة مصادره في العديد من المناطق حول العالم. وقد أشار سعادته إلى الدور الذي يمكن أن يلعبه الغاز الطبيعي في سبيل تحقيق أهداف مبادرة الأمم المتحدة (توفير الطاقة المستدامة للجميع)، التي انطلقت في 2011، بهدف تحقيق ثلاثة أهداف واضحة بحلول عام 2030 وهي ضمان حصول الجميع على خدمات الطاقة الحديثة، ومضاعفة المعدل العالمي لتحسين كفاءة الطاقة، وزيادة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي، وكيف يمكن أن يساهم الغاز بدور فعال في بعض مجالات العمل القطاعية لبرنامج العمل العالمي الخاص بهذه المبادرة، مثل قطاع الكهرباء والقطاع السكني وقطاع النقل.

وفي ختام كلمته، أكد سعادة الأمين العام على أن المزايا التي يوفرها استخدام الغاز الطبيعي في مختلف القطاعات المستهلكة ستقود الطريق أمام تحقيق أهداف التنمية المستدامة، وستجعل من الغاز عنصراً رئيسياً في خلق أنظمة طاقة صديقة للبيئة، ولكن يتطلب ذلك مضاعفة الجهود المبذولة في مجالات الاستثمار والابتكار، وانتهاج سياسات طاقة أكثر ملائمة، والتركيز أكثر على التطوير التقني لدعم استخدام الغاز الطبيعي.

أما في الجلسة الثانية من الاجتماع، فقد شاركت الأمانة العامة بورقة فنية بعنوان «دور الغاز الطبيعي في تحقيق التنمية المستدامة:

تلبية للدعوة المقدمة من الأمم المتحدة (إدارة الطاقة المستدامة بلجنة الأمم المتحدة الاقتصادية لأوروبا)، إلى الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) للمشاركة في فعاليات الدورة الثالثة لمجموعة الخبراء والمعينين لشؤون الغاز في لجنة الأمم المتحدة الاقتصادية لأوروبا، التي عقدت بمقر الأمم المتحدة في مدينة جنيف، سويسرا يومي 21 و 22 نيسان/أبريل 2016. وقد ترأس وفد الأمانة العامة سعادة الأمين العام الأستاذ/ عباس على النقي، وعضوية المهندس/ وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية بإدارة الشؤون الفنية. وقد شارك في الاجتماع عدد كبير من ممثلي الدول الأعضاء في اللجنة الاقتصادية الأوروبية، بالإضافة إلى ممثلي عدد من المؤسسات والمنظمات الأوروبية والدولية من بينها الإسكوا، والاتحاد الدولي للغاز، ويوروغاز، ومنتدى الطاقة اليوناني، وهيئة مركبات الغاز الطبيعي العالمية، وهيئة مشغلي ناقلات ومرافئ الغاز الدولية (SIGTTO). كما شارك أيضاً بعض ممثلي القطاع الخاص، وباحثين، وأكاديميين. وقد جرت فعاليات الاجتماع على مدار يومين، تضمنت ست جلسات بالمحاور الرئيسية التالية:

1. اعتمادات الاستدامة للغاز الطبيعي.
 2. أنشطة المؤسسات والمنظمات الدولية في مجال صناعة الغاز الطبيعي.
 3. أفضل الممارسات لتقليل تسربات الغاز على طول سلسلة القيمة لصناعة الغاز الطبيعي.
 4. أفضل الممارسات لصناعة الغاز الطبيعي المسال.
 5. أفضل الممارسات لإزالة العقبات أمام استخدام الغاز الطبيعي كوقود للنقل.
 6. أفضل الممارسات لدور الغاز الطبيعي في رفع حصة الطاقة المتجددة.
- وقد شارك سعادة الأمين العام في الجلسة الافتتاحية للاجتماع والتي تضمنت جلسة نقاشية بعنوان «اعتمادات الاستدامة للغاز الطبيعي».

في بداية كلمته، أشار سعادة الأمين العام إلى أن الدول الأعضاء في منظمة أوابك تستحوذ على نحو 27 في المائة من إجمالي الاحتياطي العالمي المؤكد من الغاز الطبيعي، كما أنها تمد العالم بنحو 40 في المائة من إجمالي إمدادات الغاز الطبيعي المسال. وقد أوضح أن الجدل الرئيسي حول الطاقة في



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

عام 2016

« إعادة تكرير زيوت التزيت المستعملة،
وانعكاساتها الاقتصادية والبيئية »

تمديد الموعد النهائي لاستلام البحوث
المقدمة لجائزة أوابك العلمية لعام 2016

تعن الأمانة العامة للمنظمة عن تمديد الأجل النهائي لاستلام البحوث
المقدمة للمشاركة بالجائزة لمدة أسبوعين ليصبح الموعد النهائي
لاستلام البحوث هو 2016/6/15 بدلاً من نهاية شهر مايو 2016.



الاجتماع التنسيقي الخامس لضباط اتصال الدول الأعضاء في مجال بنك المعلومات لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

لتوفير متطلبات واحتياجات الدول الأعضاء. تم خلال الاجتماع إعطاء نبذة مختصرة حول نشأة وتطور بنك معلومات الأمانة العامة لضباط الاتصال المشاركين للمرة الأولى، وإطلاعهم على هيكلية استثمار جمع بيانات الطاقة، وآلية عمل النظام من على موقع الأمانة العامة الإلكتروني. كما تم استعراض هيكلية ومراحل تطور محتويات استثمار جمع بيانات الطاقة، ونتائج تقييم آلية المتابعة التي طبقت في المرحلة الرابعة لتطبيق النظام، فضلاً عن التشاور والتدارس بشأن إيجاد الحلول المناسبة للثغرات الفنية والنواقص الإحصائية التي ظهرت من خلال متابعة تنفيذ تطبيق النظام.

وقد خلص الاجتماع إلى عدد من التوصيات، من أهمها:

- الاستمرار بتزويد الأمانة العامة بالمعلومات والبيانات الإحصائية المتعلقة بالنفط والغاز الطبيعي ومصادر الطاقة الأخرى، والعمل على تذليل كافة الصعاب التي تحول دون

التي قامت بها الأمانة العامة لتطوير بنك المعلومات.

شارك في الاجتماع ثمانية ضباط اتصال يمثلون كلاً من دولة الامارات العربية المتحدة، الجمهورية الجزائرية، المملكة العربية السعودية، جمهورية العراق، دولة الكويت، دولة ليبيا، وجمهورية مصر العربية.

هدف الاجتماع بشكل أساسي إلى متابعة ومراجعة تنفيذ التوصيات الصادرة عن الاجتماعات التنسيقية السابقة، وتقييم آلية متابعة التدفق السلس للبيانات الإحصائية من الدول الأعضاء، والبحث عن الطرق الكفيلة باستمرار نجاح عملية التواصل مع ضباط اتصال الدول الأعضاء. كما هدف الاجتماع أيضاً إلى التدارس والتشاور بشأن إيجاد الحلول المناسبة للثغرات الفنية والنواقص الإحصائية التي ظهرت خلال تنفيذ المراحل السابقة لتطبيق النظام. وتم الاستماع أيضاً إلى الملاحظات والتصورات المستقبلية حول تطوير تطبيق النظام سعياً

قامت الأمانة العامة بعقد الاجتماع التنسيقي الخامس لضباط اتصال الدول الأعضاء في مجال بنك المعلومات لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول خلال الفترة من 27-28 نيسان/ أبريل 2016، بمقر الأمانة العامة في دولة الكويت، حضر فعاليات الجلسة الافتتاحية لليوم الأول من الاجتماع كل من السيد/ عبد الفتاح دندي، مدير الإدارة الاقتصادية، والسيد/ عبدالكريم عايد، مدير إدارة الاعلام والمكتبة.

وبالنيابة عن سعادة الأمين العام الأستاذ/ عباس علي النقي، الذي حضر جانباً من فعاليات اليوم الثاني من الاجتماع، افتتح السيد دندي الاجتماع مرحباً بالمشاركين ومتمنياً لهم إقامة طيبة في دولة الكويت وللإجتماع بالنجاح وتحقيق الأهداف المرجوه منه. وأشار السيد دندي الى النتائج التي تحققت من خلال تنفيذ التوصيات الصادرة عن الاجتماعات التنسيقية السابقة، كما استعرض الخطوات



الاجتماع كل من السيد / فؤاد عبدالرحمن الداود ، باحث اقتصادي أول، والسيد / محمد جهاد عامر ، مبرمج نظم. ●

المتجددة في كل دولة من الدول الأعضاء . وقد مثل الامانة العامة في هذا

- التدفق السلس لتلك الإحصاءات. إرسال الاستبيان الخاص بجمع بيانات الطاقة المعد من قبل الأمانة العامة بداية شهر أبريل / نيسان إلى الدول الأعضاء على أن يتم إعادته إلى ضابط اتصال الأمانة العامة خلال شهر سبتمبر / أيلول كحد اقصى من كل عام .
- قيام ضباط اتصال الدول الأعضاء بمراجعة بياناتهم المرسله من خلال الدخول لقاعدة بيانات الأمانة العامة عبر نظام أوراكل الخاص بينك المعلومات من خلال الموقع الالكتروني للأمانة العامة، وإبداء الملاحظات حيالها، بعد أن يتم إبلاغهم بإتمام عملية الإدخال من قبل ضابط اتصال الأمانة العامة .
- الالتزام بالمواعيد المحددة قدر المستطاع، لضمان إنسياب البيانات من وإلى الأمانة العامة، بالشكل المطلوب، وأهمية تغطية جميع المواضيع الواردة في استمارة جمع بيانات الطاقة .
- العمل على تزويد الأمانة العامة بنسخ من الإصدارات الإحصائية الحديثة الصادرة عن الجهات الرسمية ذات العلاقة ببيانات مصادر الطاقة

دراسة صناعة النفط والغاز الطبيعي غير التقليدية خارج أمريكا الشمالية وآفاقها المستقبلية



أصدرت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، مؤخراً دراسة بعنوان (صناعة النفط والغاز الطبيعي غير التقليدية خارج أمريكا الشمالية وآفاقها المستقبلية)، وتهدف الدراسة، بالدرجة الأساس إلى إلقاء الضوء على صناعة النفط والغاز الطبيعي غير التقليدية في دول خارج أمريكا الشمالية وآفاقها المستقبلية.

وتتألف الدراسة من 7 أجزاء وذلك كما يلي:

- الجزء الأول: نبذة عامة عن مصادر النفط والغاز غير التقليدية وأهميتها في العالم.
- الجزء الثاني: احتياطات وإنتاج النفط والغاز الصخري في العالم.
- الجزء الثالث: آفاق إنتاج النفط والغاز الصخري في العالم.
- الجزء الرابع: مستقبل صناعة النفط والغاز الصخري في بعض دول ومناطق العالم.
- الجزء الخامس: النفوط الثقيلة جداً في فنزويلا .
- الجزء السادس: إنتاج السجيل النفطي في العالم.
- الجزء السابع: إلى تحويل الغاز والفحم إلى سوائل.
- الجزء الثامن: الآفاق المستقبلية للنفط والغاز غير التقليدي والانعكاسات على الدول الأعضاء.

وقد خلصت الدراسة الاستنتاجات التالية:

- بشكل عام، يتوقع أن يشهد مزيج امدادات النفط والغاز العالمية مزيداً من التنوع وزيادة في أهمية مصادر النفط والغاز غير التقليدية بمختلف أنواعها وإن كانت بدرجات متفاوتة.
- بعد النجاح الذي حققته الولايات المتحدة الأمريكية في استغلال مصادرها من النفط والغاز الصخري وزيادة إنتاجها بشكل كبير خلال فترات وجيزة نسبياً، تنظر العديد من دول العالم وبجدية في إمكانية استغلال مصادرها المحلية غير التقليدية، وبخاصة النفط والغاز الصخري.
- طبيعة التحديات والمعوقات التي تواجه صناعة النفط والغاز غير التقليدية، وبخاصة النفط والغاز الصخري في دول خارج أمريكا الشمالية، فإنه من غير المرجح حصول قفزة كبيرة وسريعة في إنتاج النفط والغاز الصخري في تلك الدول كما حصل في الولايات المتحدة، ما يعني صعوبة استنساخ التجربة الأمريكية على نطاق واسع.
- لازالت صناعة النفط والغاز الصخري في دول خارج أمريكا الشمالية في بداياتها الأولية. كما أن البيانات المتوفرة حولها شحيحة، ما يزيد من صعوبة التوقعات الخاصة بمستقبل الصناعة المذكورة في تلك الدول.
- هناك إجماع على بروز روسيا كدولة مهمة في إنتاج النفط الصخري في المستقبل خارج أمريكا الشمالية بفضل ضخامة مصادرها من النفط الصخري والاستنزاف الذي تعاني منه حقولها النفطية التقليدية بسبب تقادم عمرها. هذا بالإضافة إلى دول منتجة مهمة أخرى مثل الأرجنتين والصين.
- يعتبر البعض الصين دولة مرشحة قوية لتكرار التجربة الأمريكية في مجال الغاز الصخري كونها الدولة الأولى في العالم في امتلاك تلك المصادر بالإضافة إلى طلب الصين المتنامي على الغاز. هذا بالإضافة إلى دول منتجة أخرى مثل الأرجنتين والمكسيك.
- في ظل التكاليف العالية نسبياً لمشاريع النفط والغاز غير التقليدية، فقد أثرت المستويات الحالية لأسعار النفط المنخفضة سلبياً على اقتصادياتها، لكنه لازال من المبكر معرفة تلك الآثار بشكل واضح ومحدد ودقيق على آفاقها المستقبلية.
- تعاني معظم مصادر النفط والغاز غير التقليدية من تحديات ومعوقات مختلفة، وبخاصة من الجوانب البيئية، ما قد يجعلها أكثر عرضة للتأثر، بالمقارنة مع المصادر التقليدية، بأية إجراءات وسياسات تتخذها دول العالم بموجب الاتفاقيات التي لها علاقة بتغير المناخ. 🌍

الاجتماع الـ 41 للجمعية العمومية للشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري)

المصادقة على البيانات المالية المدققة للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2015



**إصلاح 243
سفينة و10
منصات حفر
في 2015**

**61 مليون دولار
مبيعات "أسري"
في الربع الأول**

البيانات المالية المدققة للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2015، حيث بلغت المبيعات 151 مليون دولار وهي أقل من مبيعات عام 2014م البالغة 163 مليون دولار بنسبة 7.3% وقد بلغ عدد السفن التي أصلحت في العام الماضي 243 سفينة و10 منصات حفر بالمقارنة مع 176 سفينة و13 منصة حفر لعام 2014.

واطلعت الجمعية العمومية على نتائج الشركة للأشهر الثلاثة الأولى من عام 2016، حيث بلغت المبيعات 41 مليون دولار خلال الفترة من 1 يناير إلى 31 مارس 2016. ووافقت على إعادة تعيين كي.بي.ام.جي كمدين خارجيين للشركة وفرعها في المملكة العربية السعودية للعام الجاري 2016. كما وافقت على إبراء ذمة أعضاء مجلس الإدارة عن إدارتهم للشركة للعام الماضي 2015، كما صادقت على عضوية عدد من الأعضاء الجدد في مجلس الإدارة للدورة الحالية. وفي ختام الاجتماع تقدم رئيس الجمعية العمومية بالشكر والتقدير إلى أعضاء الجمعية العمومية ممثلو الدول المساهمة في الشركة وكذلك إلى زبائن الشركة والمقاولين، ومجلس الإدارة والإدارة التنفيذية للشركة وإلى جميع الموظفين على جهودهم المخلصة وتفانيهم في العمل لخدمة الشركة والعمل على تعزيز وتطوير أنشطتها التي تقدمها في كافة قطاعاتها. 🌐

عقدت الجمعية العمومية للشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) اجتماعها العادي رقم 41 في يوم الخميس 5 مايو 2016، في مقر الشركة في مملكة البحرين، بحضور ممثلين عن جميع الدول المساهمة في الشركة وهي مملكة البحرين، دولة الإمارات العربية المتحدة، المملكة العربية السعودية، دولة قطر، دولة الكويت، جمهورية العراق ودولة ليبيا. وفي بداية الاجتماع، رحّب رئيس الجمعية العمومية للشركة سعادة الشيخ دعيح بن سلمان بن دعيح آل خليفة بممثلي الدول الأعضاء في الشركة شاكرًا لهم حضورهم، و متمنيًا كل التوفيق والنجاح لهم وللشركة.

واستعرض سعادته في كلمته الأوضاع الحالية للشركة في ظل التطورات الحالية على صعيد الاقتصاد العالمي، وكذلك في ظل المنافسة الصعبة التي تواجهها الشركة في مختلف أعمالها وأنشطتها سواءً على المستوى الإقليمي أو الدولي، مؤكداً على الجهود المبذولة من قبل مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية وكافة المسؤولين والعاملين في الشركة لتحسين أوضاع وأنشطة الشركة خلال السنة الحالية والسنوات القادمة.

وقد صادقت الجمعية العمومية في هذا الاجتماع على التقرير السنوي 41 لمجلس الإدارة عن أعمال الشركة لعام 2015، كما صادقت على

زيادة رأس مال أبيكوروب إلى 2 مليار دولار أمريكي

نتائج مالية مميزة لشركة أبيكوروب في عام 2015



أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوروب)، إحدى الشركات العربية المنبثقة عن الدول الأعضاء في منظمة أوابك، عن نتائجها المالية للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2015.

وذكرت الشركة بأنها قد حققت نتائج مالية متميزة حيث ارتفع إجمالي الدخل إلى 162.04 مليون دولار أمريكي في العام 2015 مقارنة مع 156.28 مليون دولار أمريكي المُتحقق في نهاية العام 2014، كما ارتفع صافي الأرباح قبل المخصصات إلى 124.38 مليون دولار أمريكي مقارنة مع 118.51 مليون دولار أمريكي للعام السابق.

وأضافت الشركة بأنها اعتمدت نهجاً متحفظاً لمواجهة التحديات الحالية في صناعة الطاقة من خلال تجنب مخصصات استثمارية بقيمة 16.78 مليون دولار أمريكي، بزيادة طفيفة مقارنة بمخصصات العام 2014، وهو ما أسهم في تعديل صافي الأرباح ليصل إلى 107.60 مليون دولار أمريكي في العام 2015 مقارنة مع 105.03 مليون دولار أمريكي في العام 2014، وذلك نظراً لاستمرار الظروف السياسية والاقتصادية المضطربة التي تعاني منها بعض مناطق الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، حيث بلغت قيمة إجمالي الأصول 5.65 مليار دولار أمريكي بنهاية العام 2015، كما ارتفع إجمالي حقوق المساهمين إلى 1.91 مليار دولار أمريكي، كما في 31 ديسمبر 2015.

واصلت أبيكوروب خلال العام 2015، تنفيذ استراتيجيتها التي تهدف إلى تحقيق التوازن بين حجم محفظة الإقراض ومحفظة الاستثمارات، وذلك من خلال زيادة حجم محفظة الاستثمارات إقتصاصاً للفرص المناسبة، وفي هذا الصدد، قامت أبيكوروب بالاستحواذ على حصة في الشركة السعودية للصناعات الميكانيكية (SMI) بالإضافة إلى المشاركة في زيادة رأس مال شركة التصنيع وخدمت الطاقة (طاقة). وبلغ حجم محفظة الاستثمارات 922.53 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2015، مما شكل زيادة بنسبة 6.5% عن ما كان عليه حجم المحفظة بنهاية العام 2014.

كما دشنت الشركة خلال العام 2015 برنامج صكوك بقيمة 3 مليار دولار أمريكي ونفذت بنجاح في شهر أكتوبر من نفس العام الإصدار الأول منه بقيمة 500 مليون دولار أمريكي. ويعتبر هذا البرنامج خطوة استراتيجية لأبيكوروب في إطار جهودها لتصبح مُصدراً منتظماً للصكوك في الأسواق العالمية وتحقيق رؤيتها في أن تكون في وضع اثتماني مماثل من حيث كلفة التمويل للبنوك التتموية متعددة الأطراف.

وفي فبراير 2015، شاركت أبيكوروب في صفقة إعادة تمويل ناجحة بقيمة 200 مليون دولار أمريكي لصالح الشركة الوطنية للخدمات البترولية (NPS) التي تمتلك أبيكوروب حصة 29% منها، وذلك بالتعاون مع كل من بنك أتش أس بي سي، وبنك الإمارات

دبي الوطني، ومصرف الهلال.

وقد وصل صافي إيرادات الفوائد إلى 44.91 مليون دولار أمريكي للعام 2015 بزيادة 12% مقارنة مع العام 2014، مما يعكس تحسن مستويات الدخل والعائد على رأس المال، ويؤكد فعالية استراتيجية أبيكوروب المتبعة لإدارة محفظة القروض وتخفيض تكاليف التمويل.

وتعكس الميزانية الختامية لعام 2015 المركز المالي القوي لأبيكوروب، حيث بلغت السيولة 995 مليون دولار أمريكي، فيما يبلغ معدل كفاية رأس المال 28.65%. وقد أشار تقرير وكالة موديز الصادر في أكتوبر 2015 إلى متانة معدل كفاية رأس مال الشركة، والذي يتجاوز المستويات المفروضة على المؤسسات المالية التي تخضع لرقابة الجهات التنظيمية، بالإضافة إلى انخفاض نسبة القروض، وامتلاك الشركة سجلاً قوياً من الريحية، وتنامي جهود تنويع الاستثمارات، والتي أسهمت جميعها في تعزيز نظرة موديز لمتانة الوضع المالي لأبيكوروب.

وفي تطور آخر وافقت الجمعية العامة غير العادية للشركة المنعقدة في 10 أبريل 2016، على زيادة رأس مال الشركة المكتتب به إلى 2 مليار دولار أمريكي. كما وافقت الجمعية العامة على توزيع أرباح بقيمة 40 مليون دولار أمريكي على جميع مساهميها عن العام 2015، الأمر الذي يعكس المتانة المالية للشركة ويعزز من الثقة في توقعات نموها على المدى الطويل. ●

توقيع أكثر من 170 دولة على اتفاقية باريس لتغير المناخ



تغير المناخ هذه المعلومات (التي يجب استخدامها فقط لغرض تحديد شروط بدء النفاذ) على موقعها على الشبكة الالكترونية، وكذلك في تقرير مؤتمر باريس (COP21) بحسب طلب المؤتمر، على أن تتاح مهلة سنة واحدة للدول للتوقيع على الاتفاقية، ويستطيعون عقب ذلك التصديق عليها أو قبولها أو الموافقة عليها، كما تستطيع الدول التي لم توقع الانضمام إلى الاتفاقية بإيداع صك انضمام لدى



بعد إيداع ما لا يقل عن 55 طرفاً من الأطراف في الاتفاقية الإطارية (والتي تعتبر مسؤولة عمّا لا يقل عن 55% تقريباً من الحجم الكلي لانبعاثات غازات الدفيئة على الصعيد العالمي)، صكوكها المتعلقة بالتصديق عليه أو قبوله أو الموافقة عليه أو الانضمام إليه، وحينما تكتمل هذه العملية، تودع الحكومات الاتفاق بشكل رسمي لدى الأمين العام للأمم المتحدة، باعتباره الوديعة للاتفاقية وصكوك التصديق أو الموافقة عليها أو قبولها أو الانضمام إليها.

وقد نصت الاتفاقية على أن ينفذ هذا الشرط عن طريق حساب تلك النسبة بالاستناد إلى أحدث بيانات الانبعاثات المبلغ عنها من قبل الأطراف في الاتفاقية الإطارية في أو قبل تاريخ اعتمادها. وقد أتاحت أمانة

أقيم في مقر الأمم المتحدة في نيويورك يوم 22 أبريل 2016، مراسم حفل التوقيع على اتفاقية باريس لتغير المناخ، وذلك بحضور مجموعة من رؤساء الدول والحكومات وكبار المسؤولين من أكثر من 170 دولة، ومن بينهم مجموعة من الدول الأعضاء في منظمة أوبك، بالإضافة إلى منظمات المجتمعات المدني والشباب. وكانت الدول قد اعتمدت

نص اتفاق باريس في ختام مؤتمر تغير المناخ (COP21) في يوم 12 ديسمبر 2015، حيث اعتبر التوصل إلى الاتفاقية بمثابة لحظة تاريخية شكّلت مسك الختام لسنوات طويلة وجهود كبيرة بذلت أثناء المفاوضات التي هدفت إلى التوصل إلى وضع نهج عالمي للتصدي لتغير المناخ، حيث تمكنت الدول المجتمعة في باريس من التوصل إلى فهم مشترك لبنود الاتفاقية، مع وجود حاجة لاتخاذ بعض الخطوات الضرورية قبل دخول الاتفاق حيز النفاذ.

ويعتبر التوقيع على الاتفاقية بمثابة الخطوة الأولى وإشارة من الدول على التزامها الشروع في اتخاذ الإجراءات اللازمة على الصعيد المحلي للتصديق على الاتفاقية أو قبولها، على أن يبدأ نفاذها في اليوم الثلاثين

الأمين العام.

ولدخول الاتفاق حيز التنفيذ يتعين أن يصادق عليه واحدة أو اثنتان من كبار الدول المسؤولة عن انبعاثات غازات CO2 (الولايات المتحدة - الصين - الاتحاد الأوروبي - روسيا - الهند)، ووعدت الصين وأمريكا بأنها ستصادقان عليه خلال العام الحالي.

وقد عقدت بعد انتهاء مراسم حفل التوقيع على الاتفاقية جلسات منفصلة للإدلاء بالبيانات الوطنية. وكما أقيم حفل غداء تركز خلاله الحديث عن موضوع تعزيز التدفقات المالية لتنفيذ الإجراءات المتعلقة بالمناخ، وخطة التنمية المستدامة لعام 2030، واتفاق باريس، كما عقدت في وقت لاحق جلسة حوار للنظر في كيفية تأهب قطاعات المجتمع المختلفة لتنفيذ الاتفاق. 🌱

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

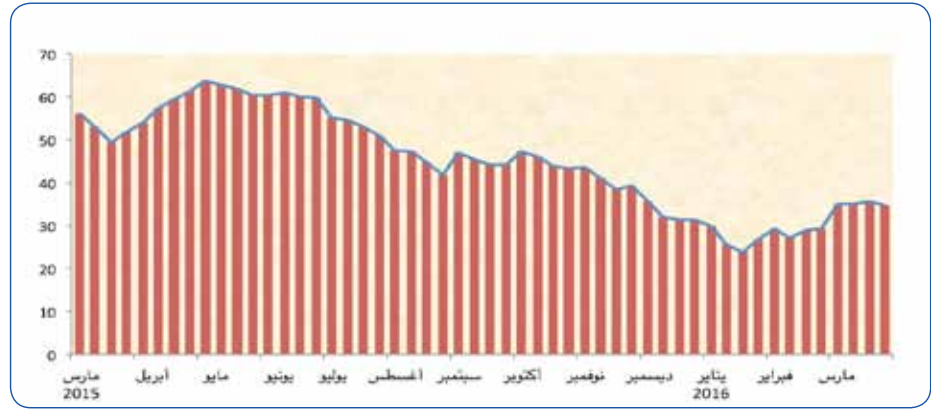
شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مارس 2016، مسجلاً 35.1 دولار للبرميل، ثم واصل ارتفاعه بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته عندما بلغ 35.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث من الشهر، قبل أن يعاود الانخفاض مرة أخرى ليصل إلى 34.8 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2016 ارتفاعاً بمقدار 5.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 20.6%، ليصل إلى 34.7 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك تراجعاً بنحو 17.8 دولار للبرميل أي بنسبة 33.9% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لجهود المنتجين الرئيسيين

لخفض الإنتاج، والانخفاض المتوقع في إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية، وتراجع الإنتاج من خارج أوبك في عدة مناطق في آسيا وأمريكا اللاتينية، والارتفاع المستمر في المخزونات الاستراتيجية في الصين والولايات المتحدة، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر مارس 2016.

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

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2015-2016



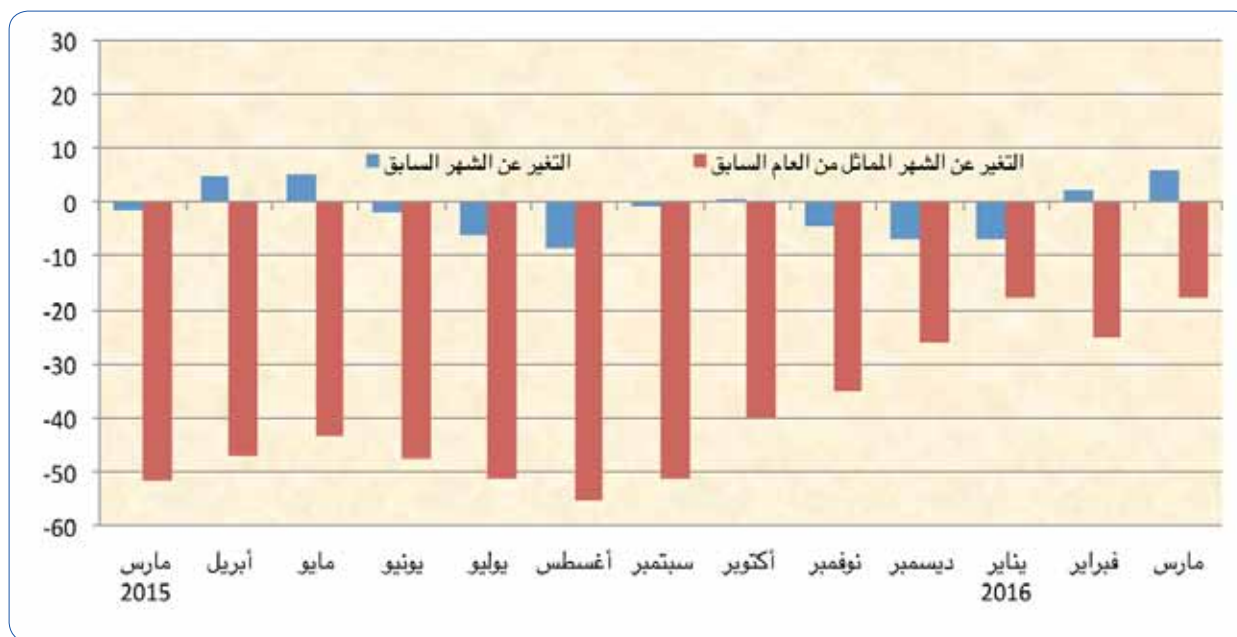
المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 20.6% (5.9 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 34.7 دولار للبرميل خلال شهر مارس 2016.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% ليصل إلى 95.7 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% لتصل إلى 99 مليون ب/ي.
- انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مارس 2016 بنحو 1.5% ليبلغ 5 مليون ب/ي، كما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 45 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 307 حفارة.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بنحو 2.2% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 3.1% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.
- ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 7 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3060 مليون برميل، واستقر المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1863 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.26 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.73 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 8 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.8 دولار لكل مليون (و ح ب).
- و، انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 6.9 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 3.915 مليون طن خلال شهر فبراير 2016، مستأثرة بحصة 32.2% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

مارس 2015	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2016	فبراير	مارس
52.5	57.3	62.2	60.2	54.2	45.5	44.8	45.0	40.5	33.6	26.5	28.7	34.7
(1.6)	4.8	4.9	(2.0)	(6.0)	(8.7)	(0.6)	0.2	(4.5)	(6.9)	(7.1)	2.2	5.9
(51.7)	(47.0)	(43.3)	(47.7)	(51.4)	(55.3)	(51.2)	(40.0)	(35.1)	(25.9)	(17.9)	(25.3)	(17.8)

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005 ، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلا 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 الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي إلى سلة أوبك من جديد لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2014 - 2016.

1-2 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر فبراير 2016 بنحو 3.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.6% لتصل إلى 47.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 0.1 دولار للبرميل أي بنسبة 0.3% لتبلغ 37 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.5 دولار للبرميل أي بنسبة 7.9% لتبلغ 20.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2016 بنحو 3.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.3% لتصل إلى 49.5 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.3 دولار للبرميل أي بنسبة 6% لتبلغ 40.4 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.6 دولار للبرميل أي بنسبة 8% لتبلغ 21.5 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2016 بنحو 4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 8.5% لتصل إلى 43 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 2.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.1% لتبلغ 41.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 6.1% لتبلغ 22.5 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

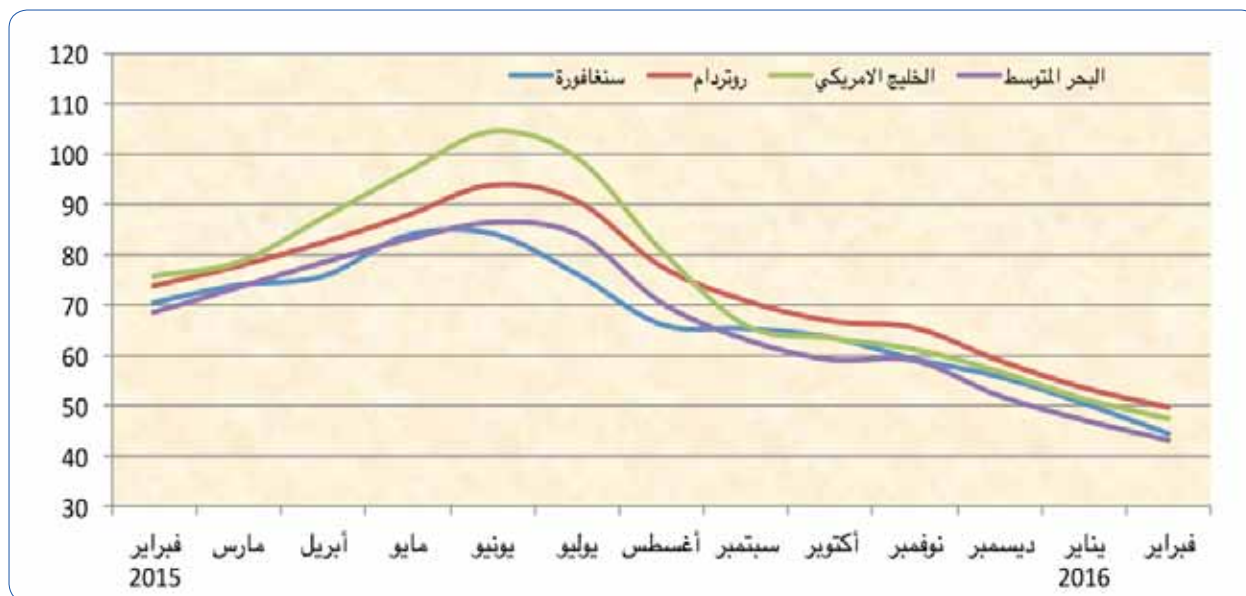
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز انخفاضاً في مستوياتها خلال شهر فبراير 2016 بنحو 6 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 11.9% لتصل إلى 44.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 0.9 دولار للبرميل أي بنسبة 3.4% لتبلغ 25.9 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 2.7 دولار للبرميل أي بنسبة 7.2% لتبلغ 40.1 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من فبراير 2015 إلى فبراير 2016 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2015

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2014-2016).

1-3 أسعار شحن النفط الخام

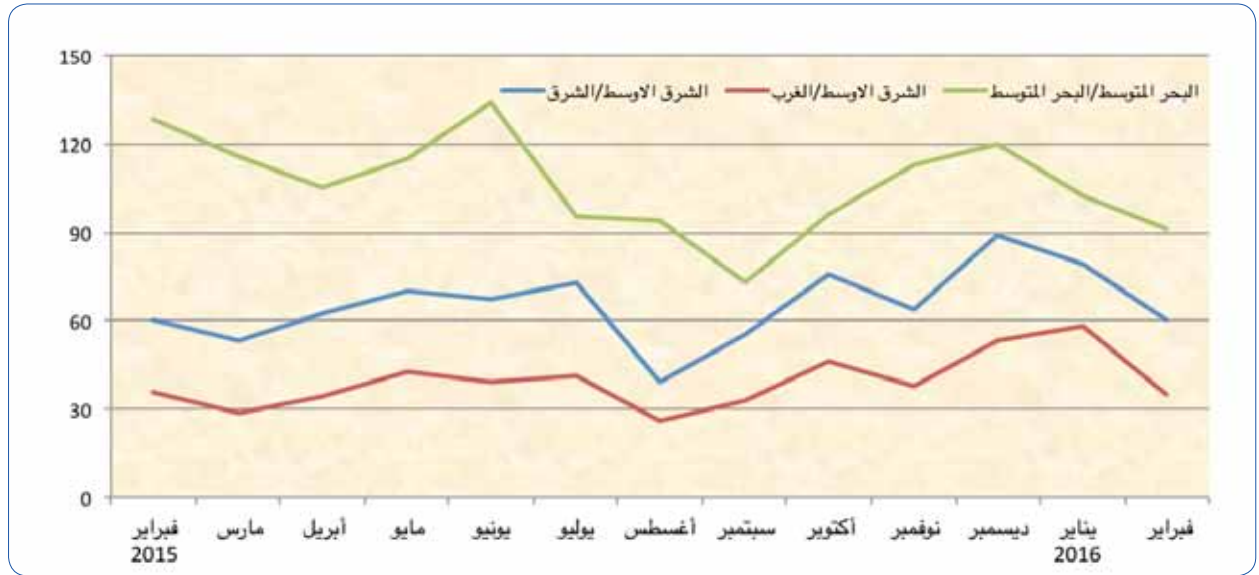
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 19 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 24.1% مسجلة 60 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفن الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 23 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 39.7% مسجلة 35 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 11 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 10.8% مسجلة 91 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2015 إلى شهر فبراير 2016:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2015-2016

الشكل - 4



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

1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 32 نقطة، أي بنسبة 23.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 104 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما انخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 31 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 17.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل

إلى مستوى 146 نقطة، وانخفضت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للتناقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 32 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 17% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 156 نقطة.

و يوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر فبراير 2015 إلى شهر فبراير 2016.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2015-2016

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2014-2016.

2 - العرض والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مارس 2016 إلى انخفاضه بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 95.7 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 2.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مارس 2016 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46.5 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، بينما ارتفع طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 49.2 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر

مارس 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 39.7 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 مارس 2016 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مارس 2016 فائضاً قدره 3.4 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 2 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 3.5 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل/اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن مارس 2015	مارس 2015	التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	مارس 2016	
0.3	46.2	-1.0	47.5	46.5	طلب الدول الصناعية
1.8	47.4	0.1	49.1	49.2	باقي دول العالم
2.1	93.6	-0.9	96.6	95.7	إجمالي الطلب العالمي
<u>1.1</u>	<u>38.6</u>	0.4	<u>39.3</u>	<u>39.7</u>	إمدادات أوبك
1.1	32.0	0.4	32.7	33.1	نفط خام
0.0	6.6	0.0	6.6	6.6	سوائل الغاز و متكتفات
0.8	56.2	0.1	56.9	57.0	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.3	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
1.9	97.1	0.4	98.6	99.0	إجمالي العرض العالمي
	3.5		2.0	3.4	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing April 8 2016



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2014-2016.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مارس 2016 بحوالي 78 ألف ب/ي أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 5.049 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 443 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر مارس 2016 بنحو 45 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 307 حفارة، وهو مستوى منخفض بنحو 453 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

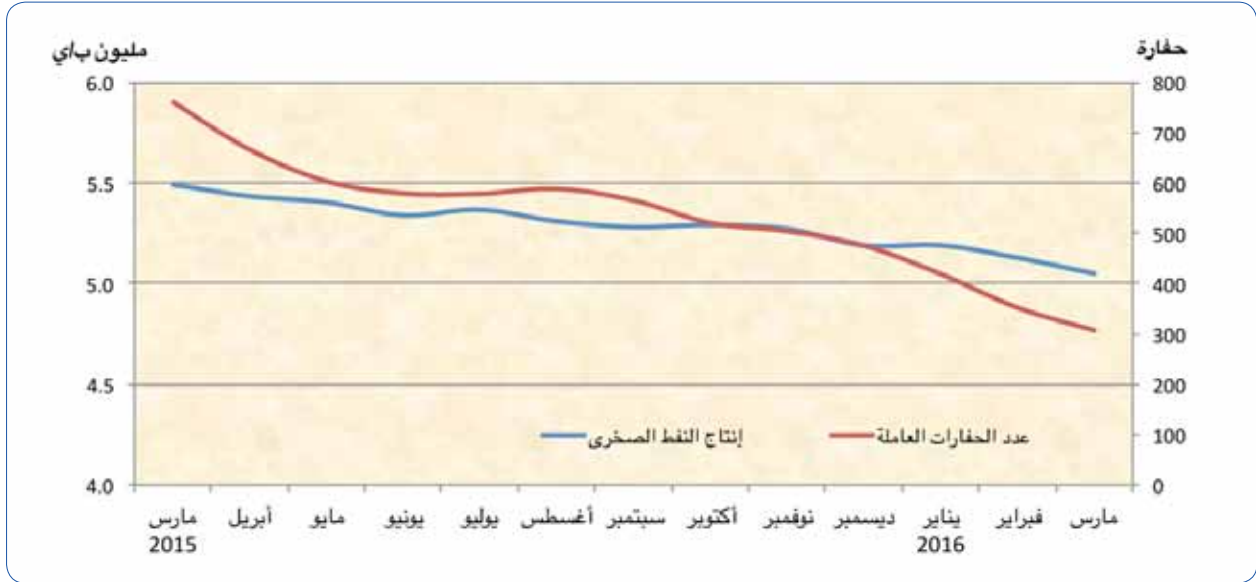
إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن مارس 2015	مارس 2015	التغير عن فبراير 2016	فبراير 2016	مارس 2016	
-0.443	5.492	-0.078	5.127	5.049	إنتاج النفط الصخري
-453	760	-45	352	307	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions. April 2016.

× يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Bakken. Eagle. Ford. Haynesville. Marcellus. Niobrara. Permian. Utica.



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 174 ألف ب/ي أي بنسبة 2.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 66 ألف ب/ي أي بنسبة 3.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 54 ألف ب/ي أي بنسبة 12% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 396 ألف ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 166 ألف ب/ي أي بنسبة 4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 4.1 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 353 ألف ب/ي، أي بنسبة 6.2% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 5.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 45% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 14% ثم فنزويلا بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 37% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 60 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.5 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ ديسمبر 2015، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 130 ألف ب/ي، أي بنسبة 18.6% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 568 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2016 بنحو 99 ألف ب/ي، أي بنسبة 17.9% لتبلغ 653 ألف ب/ي. و بذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 169 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.7% ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 32% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 22% ثم قطر بحوالي 12% .

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 27% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 202 ألف ب/ي، أي بنسبة 18.9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.3 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 20 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 53 ألف ب/ي، أي بنسبة 6.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 872 ألف ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر فبراير 2016 حوالي 8.4 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 28.7% عن مستوياتها للشهر السابق.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 17% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها أنجولا بنسبة 15% ثم روسيا بنسبة 12% .

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر فبراير 2016 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات (الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن يناير 2016	يناير 2016	فبراير 2016	التغير عن يناير 2016	يناير 2016	فبراير 2016	
-0.232	-1.802	-2.034	0.121 -	7.509	7.388	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.229	0.144	-0.085	0.060	3.402	3.462	اليابان
0.149	0.252	0.401	1.728	6.278	8.006	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2015 و 2016.

4 - المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 3060 مليون برميل، مشكلاً ارتفاعاً بمقدار 296 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن

إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر فبراير 2016 بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1230 مليون برميل، بينما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 12 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1830 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1619 مليون برميل، منها 675 مليون برميل من النفط الخام و 944 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1018 مليون برميل، منها 357 مليون برميل من النفط الخام و 661 مليون برميل من المنتجات، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 423 مليون برميل، منها 198 مليون برميل من النفط الخام و 225 مليون برميل من المنتجات

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر فبراير 2016 بمقدار 24 مليون برميل ليصل إلى 2947 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 6 مليون برميل ليصل إلى 1180 مليون برميل.

وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي ارتفاعاً بمقدار 31 مليون برميل خلال شهر فبراير 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6007 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 759 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر فبراير 2016 عند 1863 مليون برميل وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق، مرتفعاً بمقدار 17 مليون برميل عن مستوياته في الشهر المماثل من العام الماضي.

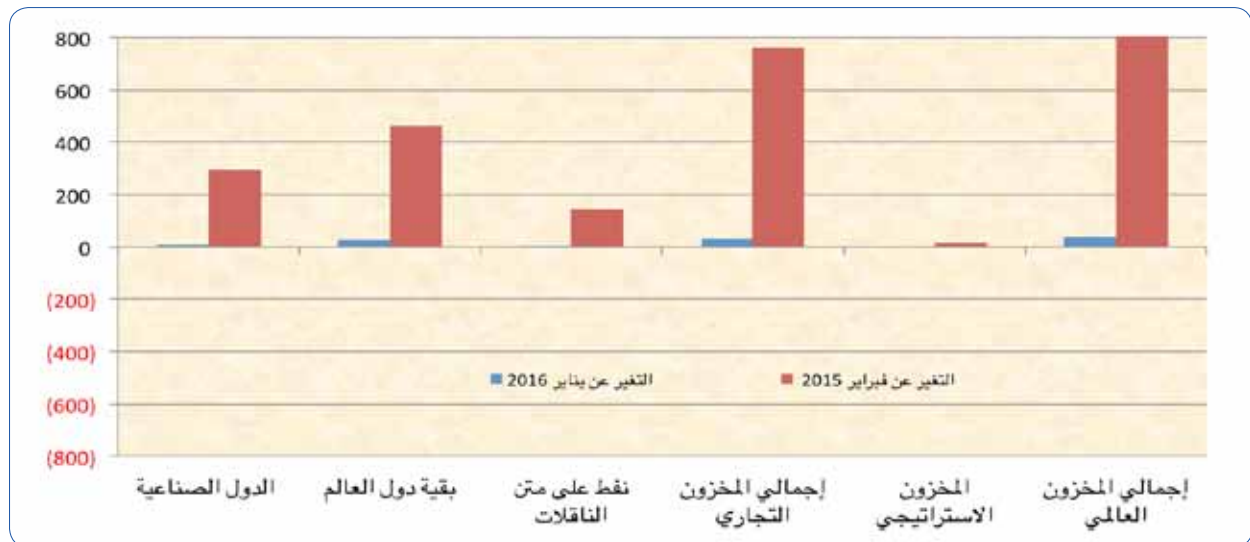
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر فبراير 2016 إلى 9050 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 37 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، و ارتفاعاً بنحو 922 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر فبراير 2016.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر فبراير 2016

شكل - 8



ثانياً: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مارس 2016 بمقدار 0.26 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1.73 دولار لكل مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 4.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2015-2016

الجدول - 5

مارس	فبراير	يناير 2016	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس 2015	
1.7	2.0	2.3	1.9	2.1	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.6	2.8	الغاز الطبيعي *
6.5	5.2	5.4	6.4	7.4	8.0	7.8	7.4	8.8	10.3	10.2	9.4	8.2	خام غ. تكساس **

* 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 : <http://www.eia.gov/dnav/ng/hist/rngwhhdM.htm>

2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في آسيا

تستعرض الفقرات التالية التطورات في أسعار الغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا والكميات المستوردة من كل من اليابان وكوريا الجنوبية والصين والمصادر الرئيسية لتلك الواردات وصافي عائد الشحنات الفورية لمصدري الغاز الطبيعي المسيل.

1.2 أسعار الغاز الطبيعي المسيل

شهد متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر فبراير 2016 ارتفاعاً بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.8 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 6.9 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 878 ألف طن أي بنسبة 6.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر فبراير 2016 إلى 12.169 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2014-2016 :

كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2014-2016

الجدول - 6

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / موحب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
11.7	16.3	16.1	145798	19891	37402	88505	2014
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
11.1	14.3	15.1	14677	2121	4122	8434	يناير 2015
10.3	13.4	13.3	12489	1661	3098	7730	فبراير
10.1	13.1	12.2	12531	1346	3048	8137	مارس
8.1	11.7	10.2	10982	1545	2839	6598	أبريل
8.8	9.5	8.7	9242	1123	2364	5755	مايو
9.5	9.1	8.6	10134	1724	1777	6633	يونيو
7.5	8.8	8.9	11146	1922	2271	6953	يوليو
7.1	9.2	9.2	10408	1348	1998	7062	أغسطس
7.4	9.6	9.6	10598	1295	2450	6853	سبتمبر
8.0	9.7	9.4	10574	1602	2915	6057	أكتوبر
7.9	9.5	8.9	11218	1818	2706	6694	نوفمبر
7.6	8.7	8.5	13598	2101	3553	7944	ديسمبر
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير

المصدر: أعداد مختلفة من World Gas Intelligence

3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر فبراير 2016 حوالي 2.809 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 23.1% من إجمالي واردات اليابان و كوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 21% ثم ماليزيا بنسبة 18.2%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.915 مليون طن لتساهم بما نسبته 32.2% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 العائد الصافي لمصدري الغاز الطبيعي المسيل

وفيما يتعلق بصافي عائد الشحنات الفورية المحقق لعدد من الدول المصدرة للغاز الطبيعي المسيل في أسواق شمال شرق آسيا، فتأتي روسيا في المرتبة الأولى محققة صافي عائد في حدود 4.73 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر فبراير 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 4.64 دولار/ مليون و ح ب، ثم استراليا بصافي عائد 4.60 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 4.46 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 4.17 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر فبراير 2016:

في نهاية شهر يناير 2016

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا والصين، والعائد الصافي*

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا	الكميات المستوردة				
	(ألف طن)				
(دولار / م و ح ب)	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	12169	1801	<u>2998</u>	<u>7370</u>	إجمالي الواردات، منها:
4.60	2809	577	588	1644	استراليا
4.46	2551	439	995	1117	قطر
4.59	2212	385	370	1457	ماليزيا
4.64	1280	188	422	670	اندونيسيا
4.73	428	-	64	364	روسيا
4.17	258	-	-	258	نيجيريا

* عائدات التصدير مطروحةً منها تكاليف النقل ورسوم الإتاوة.
المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence



ملحق الجداول

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2015 - 2016
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2015 - 2016
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2016	2015	
January	26.5	44.4	يناير
February	28.7	54.1	فبراير
March	34.7	52.5	مارس
April		57.3	أبريل
May		62.2	مايو
June		60.2	يونيو
July		54.2	يوليو
August		45.5	أغسطس
September		44.8	سبتمبر
October		45.0	أكتوبر
November		40.5	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	30.0	50.3	الربع الأول
Second Quarter		59.9	الربع الثاني
Third Quarter		48.2	الربع الثالث
Fourth Quarter		39.7	الربع الرابع
Annual Average		49.5	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2015 - 2016
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2015 - 2016
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2016	2015	الأسبوع Week	الشهر Month	2016	2015	الأسبوع Week	الشهر Month
	55.1	1	يوليو July	29.8	46.2	1	يناير January
	54.6	2		25.7	42.7	2	
	53.2	3		23.7	43.4	3	
	50.9	4		26.9	43.8	4	
	47.7	1	أغسطس August	29.2	51.3	1	فبراير February
	47.2	2		27.0	53.6	2	
	44.9	3		29.0	56.6	3	
	41.8	4		29.3	54.9	4	
	46.9	1	سبتمبر September	35.1	56.0	1	مارس March
	45.3	2		35.2	52.9	2	
	44.2	3		35.8	49.5	3	
	44.1	4		34.8	51.9	4	
	47.2	1	أكتوبر October		53.9	1	أبريل April
	46.0	2			57.4	2	
	43.9	3			59.3	3	
	43.4	4			61.4	4	
	43.7	1	نوفمبر November		63.6	1	مايو May
	41.1	2			62.8	2	
	38.3	3			61.8	3	
	39.3	4			60.4	4	
	35.8	1	ديسمبر December		60.5	1	يونيو June
	32.1	2			61.1	2	
	31.3	3			60.2	3	
	31.5	4			59.7	4	

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude.

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الأندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي وخام أورينت. الكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الأندونيسي من السلة لتتألف من 12 نوعاً من الخام.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2014-2016
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2014-2016
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرية الليبي Es Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Axerage 2014	93.2	99.0	96.6	98.4	99.3	96.3	95.2	94.4	99.6	97.1	96.2	متوسط عام 2014
Axerage 2015	48.7	52.4	51.0	51.4	53.9	50.7	48.2	47.9	52.8	49.9	49.5	متوسط عام 2015
January 2015	47.3	47.9	45.6	46.8	48.4	45.5	42.3	42.6	47.9	44.5	44.4	يناير 2015
Feburary	50.8	58.1	55.9	56.8	58.6	55.4	52.3	51.8	58.2	53.8	54.1	فبراير
March	47.8	55.9	54.7	54.8	57.4	54.3	50.5	50.5	56.9	52.2	52.5	مارس
April	54.4	59.5	58.6	58.4	61.7	58.5	56.0	55.6	59.8	57.7	57.3	أبريل
May	59.3	64.3	63.5	63.2	66.2	63.3	60.9	60.4	64.1	62.6	62.2	مايو
June	59.8	61.7	61.8	60.8	64.6	61.8	59.3	58.6	61.7	60.9	60.2	يونيو
July	51.2	56.5	56.2	55.5	57.6	55.4	53.9	53.1	56.3	55.0	54.2	يوليو
August	42.8	46.7	47.9	45.8	48.8	47.0	45.3	44.3	47.2	46.5	45.5	أغسطس
September	45.5	47.6	45.4	46.7	48.9	45.9	44.0	43.4	48.4	45.6	44.8	سبتمبر
October	46.3	48.6	45.8	47.6	49.5	45.9	43.6	43.5	49.5	45.4	45.0	أكتوبر
November	42.7	44.3	41.8	43.3	46.0	41.7	38.4	38.7	45.3	40.6	40.5	نوفمبر
December	37.2	38.2	34.6	37.2	39.2	34.4	31.5	32.1	38.6	33.7	33.6	ديسمبر
January 2016	31.5	30.8	26.8	29.8	31.6	27.0	23.9	24.7	31.3	26.4	26.5	يناير 2016
Feburary	30.3	32.5	29.4	31.5	34.2	29.4	26.8	27.1	33.3	28.8	28.7	فبراير
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	مارس

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2014 - 2016
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2014 -2016
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود* (1.0 كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1 %)	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50)	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2014	Singapore	88.3	113.7	110.9	سنغافورة	متوسط عام 2014
	Rotterdam	87.1	112.9	115.1	روتردام	
	Mediterranean	88.1	113.3	110.6	المتوسط	
	US Gulf	90.3	111.4	118.9	خ. أمريكي	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	خ. أمريكي	
Feb-15	Singapore	54.9	72.1	70.5	سنغافورة	فبراير 2015
	Rotterdam	47.1	75.0	73.7	روتردام	
	Mediterranean	49.1	76.3	68.3	المتوسط	
	US Gulf	53.7	73.5	75.6	خ. أمريكي	
Mar-15	Singapore	51.5	72.2	73.8	سنغافورة	مارس 2015
	Rotterdam	45.4	71.8	77.6	روتردام	
	Mediterranean	47.9	73.4	73.4	المتوسط	
	US Gulf	51.6	68.8	78.4	خ. أمريكي	
Apr-15	Singapore	54.8	73.7	75.6	سنغافورة	أبريل 2015
	Rotterdam	49.2	74.2	82.3	روتردام	
	Mediterranean	51.0	75.8	78.3	المتوسط	
	US Gulf	53.8	72.1	87.2	خ. أمريكي	
May-15	Singapore	61.3	79.8	83.7	سنغافورة	مايو 2015
	Rotterdam	52.6	79.2	87.7	روتردام	
	Mediterranean	54.2	81.0	82.9	المتوسط	
	US Gulf	55.5	77.5	96.3	خ. أمريكي	
Jun-15	Singapore	57.1	76.7	84.0	سنغافورة	يونيو 2015
	Rotterdam	50.3	76.4	93.7	روتردام	
	Mediterranean	51.9	78.2	86.2	المتوسط	
	US Gulf	52.8	72.5	104.3	خ. أمريكي	
Jul-15	Singapore	48.7	67.7	76.0	سنغافورة	يوليو 2015
	Rotterdam	44.6	68.6	90.5	روتردام	
	Mediterranean	45.6	70.3	83.9	المتوسط	
	US Gulf	45.0	64.8	99.1	خ. أمريكي	
Aug-15	Singapore	39.0	60.0	66.0	سنغافورة	أغسطس 2015
	Rotterdam	35.2	60.7	77.5	روتردام	
	Mediterranean	36.3	62.2	70.3	المتوسط	
	US Gulf	35.7	58.0	80.7	خ. أمريكي	
Sep-15	Singapore	37.4	60.9	65.2	سنغافورة	سبتمبر 2015
	Rotterdam	33.9	61.4	70.7	روتردام	
	Mediterranean	34.5	63.3	63.0	المتوسط	
	US Gulf	34.9	58.3	65.8	خ. أمريكي	
Oct-15	Singapore	38.3	60.7	63.4	سنغافورة	أكتوبر 2015
	Rotterdam	33.9	59.2	66.7	روتردام	
	Mediterranean	36.2	61.3	59.0	المتوسط	
	US Gulf	35.1	58.2	63.3	خ. أمريكي	
Nov-15	Singapore	36.1	58.7	59.1	سنغافورة	نوفمبر 2015
	Rotterdam	30.2	57.1	65.3	روتردام	
	Mediterranean	32.8	57.3	58.8	المتوسط	
	US Gulf	33.5	54.3	61.0	خ. أمريكي	
Dec-15	Singapore	28.2	48.0	55.6	سنغافورة	ديسمبر 2015
	Rotterdam	22.4	45.7	58.8	روتردام	
	Mediterranean	25.9	46.4	51.8	المتوسط	
	US Gulf	25.6	42.9	56.6	خ. أمريكي	
Jan-16	Singapore	26.8	37.4	50.3	سنغافورة	يناير 2016
	Rotterdam	19.9	38.1	53.4	روتردام	
	Mediterranean	21.2	39.5	47.0	المتوسط	
	US Gulf	19.1	37.1	51.2	خ. أمريكي	
Feb-16	Singapore	25.9	40.1	44.3	سنغافورة	فبراير 2016
	Rotterdam	21.5	40.4	49.5	روتردام	
	Mediterranean	22.5	41.9	43.0	المتوسط	
	US Gulf	20.3	37.0	47.3	خ. أمريكي	

* US Gulf gasoil contains 0.02% sulfur.

** Singapore fuel oil contains 2 % sulfur.

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

* زيت الغاز في السوق الأمريكي يحتوي على 0.02 % كبريت
** زيت الوقود في سوق سنغافورة يحتوي على 2 % كبريت.

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2014 - 2016
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2014 - 2016
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2014	105	30	49	متوسط 2014
Average 2015	109	38	65	متوسط 2015
February	128	36	60	فبراير
March	116	29	53	مارس
April	105	34	62	أبريل
May	115	43	70	مايو
June	134	39	67	يونيو
July	95	41	73	يوليو
August	94	26	39	أغسطس
September	73	33	55	سبتمبر
October	96	46	76	أكتوبر
November	112	38	64	نوفمبر
December	120	53	89	ديسمبر
January 2016	102	58	79	يناير 2016
February	91	35	60	فبراير

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

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

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

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2014 - 2016
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2014 - 2016
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2014	159	149	111	متوسط 2014
Average 2013	173	162	118	متوسط 2015
February	174	164	108	فبراير
March	190	180	128	مارس
April	212	202	114	أبريل
May	152	142	121	مايو
June	200	190	141	يونيو
July	213	203	165	يوليو
August	134	124	150	أغسطس
September	147	137	106	سبتمبر
October	137	127	80	أكتوبر
November	135	125	83	نوفمبر
December	151	141	101	ديسمبر
January 2016	188	177	136	يناير 2016
February	156	146	104	فبراير

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2014 - 2016
Table -7 : World Oil Demand 2014 - 2016
(مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	*2016	2015					2014	
	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	
Arab Countries	7.0	6.9	7.0	7.0	6.8	6.8	6.7	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.0	6.1	6.1	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	الدول العربية الأخرى
OECD	46.6	46.2	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.4	24.4	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	13.5	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.7	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	30.7	30.7	30.8	31.3	30.7	30.0	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.4	20.2	20.4	20.7	20.2	19.8	19.6	الشرق الأوسط وآسيا
Africa	4.0	3.9	3.9	3.8	3.9	3.9	3.8	أفريقيا
America Latin	6.4	6.6	6.5	6.9	6.7	6.4	6.6	أمريكا اللاتينية
China	10.7	10.8	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.4	4.6	5.0	4.6	4.3	4.4	4.6	الاتحاد السوفياتي(السابق)
Eastern Europe	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	93.1	93.0	94.0	93.9	92.0	92.0	91.4	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 8 : العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2014 - 2016
 Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2014-2016
 (مليون برميل يوميا - Million b/d)

	2016*		2015				2014		
	الربع 1 Q I	المعدل Average	الربع 4 Q IV	الربع 3 Q III	الربع 2 Q II	الربع 1 Q I	المعدل Average		
Arab Countries	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية	
OAPEC	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوبك	
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى	
OPEC:	38.6	38.1	38.5	38.4	38.0	37.6	36.8	الأوبك:	
Crude Oil	32.3	32.0	32.2	32.2	31.9	31.6	30.8	النفط الخام	
NGLs +non conventional Oils	6.3	6.2	6.3	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية	
OECD	25.2	25.2	25.5	25.3	24.9	25.2	24.2	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية	
NorthAmerica	20.9	21.0	21.2	21.1	20.7	21.0	20.1	أمريكا الشمالية	
Western Europe	3.8	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية	
Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي	
Developing Countries	11.4	11.5	11.5	11.4	11.5	11.6	11.3	الدول النامية	
Middle East & Other Asia	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	3.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى	
Africa	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أفريقيا	
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية	
China	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين	
FSU	13.9	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	13.6	الاتحاد السوفيتي السابق	
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية	
Processing Gains	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير	
World	95.7	95.3	95.9	95.5	94.8	94.8	92.4	العالم	

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

* أرقام تقديرية.

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

الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2016

Table - 9 : Global Oil Inventories. February 2016

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

	التغير عن فبراير 2015 Change from February 2015	فبراير 2015 Feb. 2015	التغير عن يناير 2016 Change from Jan. 2016	يناير 2016 Jan. 2016	فبراير 2016 Feb. 2016	
Americas	165	1454	5	1614	1619	الأمريكتين:
Crude	74	601	14	661	675	نفط خام
Products	91	853	(9)	953	944	منتجات نفطية
Europe	100	918	4	1014	1018	أوروبا :
Crude	35	322	(1)	358	357	نفط خام
Products	65	596	5	656	661	منتجات نفطية
Pacific	31	392	(2)	425	423	منطقة المحيط الهادي
Crude	25	173	6	192	198	نفط خام
Products	6	219	(8)	233	225	منتجات نفطية
Total OECD	296	2764	7	3053	3060	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	134	1096	19	1211	1230	نفط خام
Products	162	1668	(12)	1842	1830	منتجات نفطية
Rest of the world	463	2484	24	2923	2947	بقية دول العالم *
Oil at Sea	146	1034	6	1174	1180	نفط على متن الناقلات
World Commercial¹	759	5248	31	5976	6007	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	17	1846	0	1863	1863	المخزون الاستراتيجي
Total²	922	8128	37	9013	9050	إجمالي المخزون العالمي**

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

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

Sources: Oil Market Intelligence, March & April. 2016

Oil Market Intelligence, March & April. 2016 المصدر



منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

إعلان

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)
لعام 2016

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

« إعادة تكرير زيوت 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 ضماناً لممارسة الفائز لحقوقه الأخرى. ويرفق مع بحثه تصريحاً بذلك حسب النموذج المرفق.

4. يرفق المتقدم للجائزة مع بحثه تصريحاً يؤكد فيه عدم الاقتباس، أو يشير إلى الفقرات المقتبسة جزئياً أو كلياً - إن وجدت - مع ذكر المراجع المستخدمة بالتفصيل.
5. يتم تقديم أربع نسخ ورقية ونسخة 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 تكرير زيوت التزيت 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 جائرتي المنظمة لعام 2016، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /