

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول

السنة ٤٤

العدد ٧

يوليو

٢٠١٨



أوابك

www.oapecorg.org

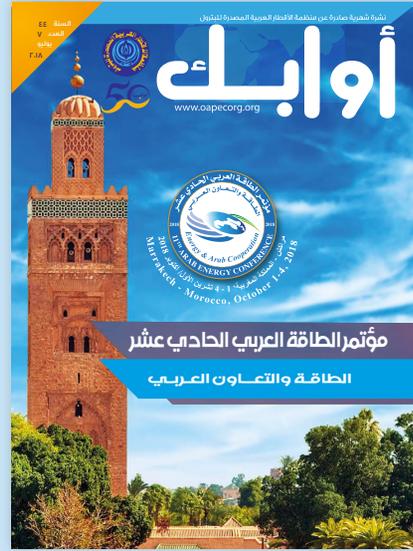


مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر

الطاقة والتعاون العربي

المحتويات

غلاف العدد



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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

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

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

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

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

هاتف: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

distribute@opec.org

موقع المنظمة:

www.opec.org

@opec



opec



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

في هذا العدد

4 افتتاحية العدد

6 أخبار الدول الأعضاء

12 التطورات البترولية

25 ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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



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

وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضم إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) 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.



العراق: ارتفاع معدل الإيرادات المتحققة عن تصدير النفط الخام في النصف الأول من 2018

7



الفاخ: توقعات بارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال النصف الثاني من عام 2018

6



توقيع اتفاق نهائي مع مبادلة الاماراتية لشراء 10% من حصة إيني في امتياز شروق

9



الرشيدى: دولة الكويت ستزيد إنتاجها النفطي بما يحفظ استقرار الأسواق

8

أجهزة المنظمة

الشركات المنبثقة:

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

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

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



افتتاحية العدد

مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر الطاقة والتعاون العربي

يعقد في مدينة مراكش، المملكة المغربية، فعاليات «مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر»، خلال الفترة من 1 إلى 4 أكتوبر 2018، تحت شعار «الطاقة والتعاون العربي»، وبرعاية كريمة من صاحب الجلالة الملك محمد السادس ملك المملكة المغربية، وبمشاركة وفود رسمية من الدول العربية ومن المنظمات الدولية والاقليمية المتخصصة بالطاقة .

ويعتبر مؤتمر الطاقة العربي ومنذ انطلاقة دورته الأولى في مدينة ابوظبي عام 1979، ومن ثم تناوب انعقاده في العديد من العواصم العربية في القارتين الآسيوية والأفريقية بمثابة الذاكرة الحية لصناعة الطاقة العربية على مدى أكثر من ثلاثة عقود، حيث شهدت خلالها صناعة الطاقة العربية والدولية العديد من التطورات الهامة والمحورية، والتي تم توثيقها وتحليلها من خلال الأبحاث والدراسات وأوراق العمل والأوراق القطرية الوطنية التي قدمت من الدول والخبراء العرب والأجانب الذين أثروا المؤتمر بأرائهم العلمية السديدة ورؤيتهم الواضحة المعالم لواقع وآفاق صناعة الطاقة العربية.

ان نجاح مؤتمر الطاقة العربي في الاستمرار وبثبات وبفاعلية كبيرة على مدى أكثر من ثلاثة عقود متتالية ، جاء نتيجة للعمل الدؤوب من الجهات المشرفة على المؤتمر، وهي منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترو (أوبك)، والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، وجامعة الدول العربية، والمنظمة العربية للتنمية الصناعية والتعدين ، وبفضل الدعم الكبير والمساندة من قبل الدول العربية، حتى أصبح المؤتمر علامة فارقة على صعيد المؤتمرات العربية، وأداة رئيسية لرصد التطورات العربية في صناعة الطاقة.

يعقد مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر في ظل ظروف استثنائية تمر بها صناعة النفط والغاز العربية والدولية ، لا سيما على صعيد التطورات في السوق النفطية منذ عام 2014، والجهود الكبيرة التي بذلتها الدول المنتجة للنفط من داخل وخارج أوبك للمساهمة في الاستقرار وتوازن السوق النفطية العالمية،

إلى جانب الاهتمام الدولي المتزايد لموضوع إنتاج النفط والغاز من المصادر غير التقليدية، وانتاج الطاقة من المصادر الجديدة والمتجددة، والتطورات على صعيد المفاوضات الدولية حول الاتفاقية الاطارية بشأن تغير المناخ، في مرحلة ما بعد اتفاق باريس لتغير المناخ في عام 2015 (COP21) وغيرها من القضايا الراهنة في صناعة الطاقة العالمية، والتي سوف يتم تناولها عبر الجلسات الفنية في المؤتمر .

ومن المؤكد ان المشاركة الفاعلة لمجموعة من أصحاب المعالي وزراء الطاقة والنفط والكهرباء من الدول العربية، ورؤساء المنظمات الدولية المتخصصة في الطاقة والاقتصاد ومجموعة من الخبراء والمتخصصين العرب والاجانب، سوف تساهم في إثراء المناقشات والمداومات في المؤتمر، وسوف يكون لها عظيم الأثر في الخروج بتوصيات وتصورات موضوعية عن واقع صناعة الطاقة عربيا وعالميا .

من جانبها انتهت اللجنة المنظمة للمؤتمر ممثلة في الأمانة العامة لمنظمة أوابك والصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، من تدقيق واعتماد الأوراق العلمية التي ستعرض أمام المؤتمر، وتبذل جهوداً حثيثة لتأمين استقبال ضيوف المؤتمر بالصورة اللائقة وإبراز هذا الحدث على المستوى الإعلامي العربي والدولي، وذلك بالتعاون مع الدولة المضييفة ممثلة بوزارة الطاقة والمعادن والتنمية المستدامة في المملكة المغربية، التي أكملت استعداداتها لاستضافة المؤتمر .

والأمانة العامة لمنظمة أوابك، لتأمل ومع قرب انعقاد مؤتمر الطاقة العربي الحادي عشر، بأن تكلل الجهود المبذولة لتأمين مساحة من الحوار البناء بين الدول العربية في مجال الطاقة، وأن يسهم المؤتمر في إيضاح الجهود التي تبذلها الدول العربية المصدرة للبتروول لتأمين إمدادات آمنة ومستقرة من النفط والغاز الطبيعي .

الفالح: توقعات بارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال النصف الثاني من عام 2018



لدينا طاقة احتياطية كبيرة في السعودية ويمكننا تلبية كل الزيادات المتوقعة والطارئة في الطلب مشيراً إلى أن الطلب سيرتفع في النصف الثاني من العام 2018.

وأوضح أن العالم قد يواجه نقصاً في المعروض النفطي بين 1.6 و 1.8 مليون برميل يومياً في النصف الثاني من العام الجاري 2018، في حال بقي مستوى الإنتاج على مستواه المسجل في مايو 2018، لافتاً إلى أن النقص في المعروض سيؤدي إلى انخفاض المخزون العالمي، مشيراً إلى أن منظمة أوبك لا يمكنها القبول بهذا الوضع، وستعمل على الاتفاق بشأن مستوى المعروض، مبيناً أن مسؤولية أوبك تجاه المستهلكين تحتم عليها معالجة مخاوفهم.

وأكد أن منظمة أوبك ملتزمة بمسؤوليتها تجاه المستهلكين والسوق، ما يتطابق مع موقف المملكة العربية السعودية، كما أوضح أن الفائض في السوق النفطية أمر سيئ للمنتجين والمستهلكين ولن نسمح بحدوثه مجدداً، وذلك من خلال التعاون مع الدول المنتجة للنفط.

ذكر معالي المهندس خالد الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، أن التعاون الوثيق والتنسيق المستمر بين منتجي النفط من داخل وخارج أوبك قد ساهم في حماية الصناعة النفطية من واحدة من أصعب موجات التراجع والتغير في مزيج الطاقة وفي مستويات الطلب.

وأشار معاليه في كلمته في ختام الندوة الدولية السابعة لمنظمة أوبك التي عقدت مؤخراً في فيينا أن الشهور الـ 18 الماضية كانت صعبة وشهدت صعوداً وهبوطاً ولكن النتائج جاءت جيدة ونجحنا في استعادة التوازن وتنشيط الاستثمار، ونأمل أن نمضي قدماً في السنوات المقبلة، لافتاً إلى أن المهمة لم تنته ولكننا نتطلع إلى المزيد.

وشدد على أن جهود المملكة العربية السعودية تصب في صالح ضرورة تلبية كافة احتياجات الطلب وتعويض أي انخفاضات أو انكماشات في المعروض النفطي، مبيناً إن عودة زيادة الإنتاج تتحكم فيها عوامل فنية وسياسية والقرار يحتاج إلى كثير من الدراسة والبحث موضحاً أنه

العراق: ارتفاع معدل الإيرادات المتحققة عن تصدير النفط الخام في النصف الأول من 2018

أعلن معالي المهندس جبار علي اللعبي، وزير النفط في جمهورية العراق ان الوزارة حققت ارتفاعا ملحوظا في معدل الصادرات والإيرادات من مبيعات النفط الخام خلال النصف الأول من العام الحالي 2018 مقارنة بالنصف الأول من العام الماضي 2017.

وأضاف معاليه ان مجموع الإيرادات المتحققة للنصف الأول من العام الحالي 2018 بلغت أكثر من 40 مليار دولار، في حين كانت الإيرادات المتحققة للنصف الأول من العام الماضي 2017 حوالي 27 مليار دولار.

وأشار ان مجموع الصادرات المتحققة خلال النصف الأول من العام الحالي 2018 سجلت أيضا ارتفاعا في معدلاتها وكانت حوالي 625 مليون برميل، في حين كانت في العام 2017 حوالي 592 مليون برميل

وأوضح ان معدل سعر البيع لشهر يونيو 2018 شهد ارتفاعا مقارنة بشهر يونيو 2017 حيث بلغ حوالي 69 دولار للبرميل بالمقارنة مع حوالي 42 دولار للبرميل في يونيو 2017، موضحا ان ذلك سوف يسهم في التقليل من نسبة العجز الحاصل في الموازنة الاتحادية لهذا العام.





الرشيدى: دولة الكويت ستزيد انتاجها النفطي بما يحفظ استقرار الأسواق



ذكر معالي المهندس بخيت الرشيدى، وزير النفط ووزير الماء والكهرباء في دولة الكويت، ان دولة الكويت ستزيد انتاجها النفطي بما يحفظ استقرار الأسواق، وبما سيتم الاتفاق عليه من نسب في الزيادة خلال الاجتماعات القادمة للجنة الوزارية المعنية بمراقبة الأسعار بمنظمة أوبك.

وأضاف في تصريح صحفي في ختام أعمال الاجتماع الوزاري الرابع بين منتجي النفط من داخل منظمة أوبك وخارجها انه يتوقع أن تستقر السوق النفطية بشكل عام وأن ينعكس قرار رفع الانتاج بواقع مليون برميل في اليوم ايجابا على السوق النفطية العالمية.

ورداً على سؤال حول السعر المستهدف بالنسبة لدولة الكويت قال الوزير الرشيدى أن دولة الكويت كباقي المنتجين لا تبحث عن سعر محدد بقدر ما تبحث وبشكل أساسي عن تحقيق الاستقرار في السوق النفطية العالمية وبما يضمن مصلحة المنتجين والمستهلكين، اضافة إلى مصالح المستثمرين في الأسواق النفطية.

وتطرق إلى الاستثمار في الصناعة النفطية معتبرا أن تذبذب الأسعار لا يخدم استقرار السوق ولا يستجيب لمصلحة الاستثمار على المدى الطويل، بحيث يصعب على المستثمرين أن يضعوا خططهم المستقبلية طويلة الأمد في ضوء التذبذب الكبير للأسعار.



توقيع اتفاق نهائي مع مبادلة الاماراتية لشراء 10% من حصة اينى في امتياز شروق



وقع معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، مع كل من شركات اينى الإيطالية ومبادلة الإماراتية للبترول والمصرية القابضة للغازات الطبيعية « إيجاس » الاتفاق النهائي لشراء شركة مبادلة 10% من حصة شركة اينى الإيطالية في منطقة امتياز شروق البحرية التي يقع فيها حقل ظهر بالبحر المتوسط ، وتقدر قيمة الصفقة بنحو 934 مليون دولار بالإضافة الى منحة توقيع بقيمة 94 مليون دولار.

وعقب التوقيع أكد معالي المهندس طارق الملا ، أن النتائج غير المسبوقة التي تحققت في مشروع حقل ظهر في كافة مراحله أسهمت بقوة في زيادة اقبال المستثمرين على الدخول كشريك في هذا المشروع العملاق وجعلت مصر في بؤرة اهتمام الاستثمارات العالمية في صناعة البترول والغاز.

وأشار إلى أن دخول شركاء جدد للاستثمار في قطاع البترول يعكس الفرص الاستثمارية المتميزة التي يزخر بها القطاع ويخدم الاقتصاد المصري بشكل كبير خلال المرحلة المقبلة من خلال الاستفادة من الخبرات الواسعة للشركاء الجدد فضلاً عن دعم جهود الوزارة الرامية الى زيادة حجم الاستثمارات في قطاع البترول للمساهمة في زيادة الإنتاج والاحتياطيات من الثروة البترولية، لافتاً الى أن شركة مبادلة الإماراتية تستثمر في مصر لأول مرة من خلال شراكتها في حقل ظهر وأنها أبدت اهتمامها كذلك بالفرص الاستثمارية الواعدة في قطاع البترول في أنشطة البحث والاستكشاف وتنمية الحقول.



د. النيايدي: الاحتياطي الدوار للربط الكهربائي يمنع حالات انقطاع التيار بدول التعاون



ذكر سعادة الدكتور مطر حامد النيايدي وكيل وزارة الطاقة والصناعة، عضو مجلس إدارة هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، وممثل دولة الإمارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي لمنظمة أوابك، أن الربط الكهربائي الخليجي الذي بدأ التشغيل عام 2009 ، ساهم في منع حدوث مئات من حالات انقطاع التيار في دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، كما وفرت دول التعاون مبالغ كبيرة من خلال الاشتراك في الاحتياطي الكهربائي «الاحتياطي الدوار».

وأشار إلى أن دول مجلس التعاون الخليجي، حققت وفراً مالياً تجاوزت قيمته 2.4 مليار دولار من مشروع الربط الكهربائي منذ بداية التشغيل الكامل عام 2011، ومن المتوقع أن يوفر الربط الكهربائي لدول المجلس على مدى الثلاثة والعشرين عاماً المقبلة ما قيمته 30 مليار دولار، بحسب تقرير هيئة الربط الكهربائي الخليجي للعام 2017.

ويعد مشروع الربط الكهربائي من أنجح مشاريع التعاون الخليجي ويهدف إلى تحقيق التنمية الشاملة والمتكاملة التي تخدم مصالح شعوب دول مجلس التعاون وتوفر لها أحد أهم عناصر النمو التنموي والتنمية.

قطر للبترول توقع اتفاقية شراء 30% في شركتين لإكسون موبيل



وقعت شركة قطر للبترول مع شركة اكسون موبيل الأمريكية اتفاقية لشراء حصة تبلغ 30% من أسهم شركتين تابعيتين لإكسون موبيل تملكان حقوقاً للاستكشاف الهيدروكربوني في سبع مناطق في حوض فاكا موريتا في مقاطعة نيوكوين في الأرجنتين.

وقع الاتفاقية كل من المهندس سعد بن شريده الكعبي، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لشركة قطر للبترول، والسيد اندرو سوايغر، النائب الأول للرئيس في إكسون

موبيل، وذلك خلال احتفال خاص أقيم بهذه المناسبة في الدوحة مؤخراً بحضور كبار المسؤولين من الشركتين.

وبموجب هذه الاتفاقية ستمتلك قطر للبترول حصة تبلغ 30% في شركة إكسون موبيل إكسبلوريشن أرجنتينا

(ExxonMobil Exploration Argentina S. R. L.)
 وشركة موبيل أرجنتينا (Mobil Argentina S. A.)
 واللتين تملكان مع شركاء آخرين حقوقاً للاستكشاف
 والحفر والإنتاج في سبع مناطق في حوض فاكا
 موريتا.

سوناطراك توقع مع توتال ورييسول عقد بقيمة 324 مليون دولار



وقعت شركة سوناطراك الجزائرية، عقد بحث واستغلال حقل «تين فويي تابنكروت»، مع شركة توتال الفرنسية ورييسول الأسبانية وذلك لمدة 24 سنة، وسيمول المشروع بنسبة 51% من قبل سوناطراك، والبقية مقسمة بين توتال ورييسول. ويتضمن المشروع أعمال بقيمة استثمار تقدر بحوالي 324 مليون دولار تتعلق بحفر 11 بئر جديدة، بالإضافة إلى أعمال أخرى.

وتهدف هذه الخطوة إلى المحافظة على استقرار إنتاج الحقل المقدر حالياً بـ 80 ألف برميل مكافئ بترول في اليوم، خلال 6 سنوات وهو ما يمثل 3 مليار متر مربع في السنة، واسترجاع مخزونات إضافية من المحروقات تفوق 250 مليون برميل مكافئ بترول. وتجدر الإشارة إلى أنّ حجم الاستثمارات المخصصة لتطوير إنتاج هذا الحقل تقدر بـ 1.2 مليار دولار.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

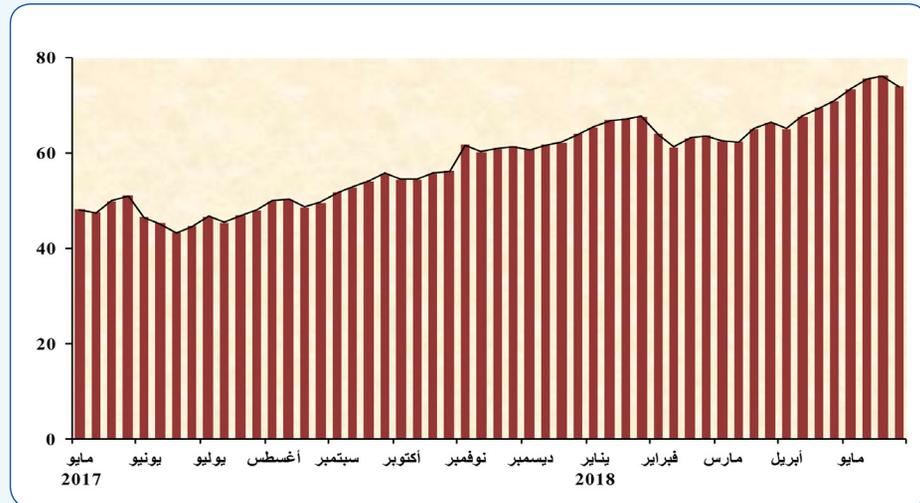
1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر مايو 2018، ليصل إلى 73.5 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 76.3 دولار للبرميل خلال الأسبوع الثالث من الشهر، قبل أن ينخفض خلال الأسبوع إلى 73.9 دولار للبرميل، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر مايو 2018 ارتفاعاً بمقدار 5.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.3%، ليصل إلى 74.1 دولار للبرميل،

مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 24.9 دولار للبرميل، أي بنسبة 50.6% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لاستمرار التوافق القوي بين منظمة أوبك وبعض منتجي النفط من خارجها فيما يتعلق بتعديلات الإنتاج من خلال "إعلان التعاون" في دعم سوق النفط، إضافة إلى تصاعد التوترات الجيوسياسية، وعمليات السحب القوية من مخزونات النفط الخام الأمريكية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر مايو 2018، لتصل إلى أعلى مستوياتها منذ شهر نوفمبر 2014.

الشكل - 1: المعدل الأسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2017-2018 (دولار/برميل)



المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 8.3% (5.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 74.1 دولار للبرميل خلال شهر مايو 2018.
- ارتفع الطلب العالمي على النفط خلال شهر مايو 2018 بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي.
- ارتفعت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مايو 2018 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% لتصل إلى 99.5 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر مايو 2018 بنحو 1.7% ليبلغ حوالي 7.1 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 33 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 931 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2018 بنحو 9.4% لتبلغ 8.4 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 8% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2018 بحوالي 4 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2809 مليون برميل، كما انخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بمقدار 3 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1852 مليون برميل.
- استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر مايو 2018 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 2.80 دولار لكل مليون (و ح ب).
- انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر أبريل 2018 بمقدار 0.02 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 9.3 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.7 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 3.527 مليون طن خلال شهر أبريل 2018، مستأثرة بحصة 29.2% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

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

الجدول - 1 التغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018 (دولار/برميل)

مايو 2017	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2018	فبراير	مارس	أبريل	مايو
49.2	45.2	46.9	49.6	53.4	55.5	60.7	62.1	66.9	63.5	63.8	68.4	74.1
(2.2)	(4.0)	1.7	2.7	3.8	2.1	5.2	1.3	4.8	(3.4)	0.3	4.7	5.7
6.0	(0.6)	4.2	6.5	10.5	7.6	17.5	10.4	14.5	10.1	13.4	17.1	24.9

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، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الإندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الإندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافيرو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

الشكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2017-2018 (دولار/برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2016 - 2018.

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مايو 2018 بنحو 5.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 5.8% لتصل إلى 96.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.7% لتبلغ 85.5 دولار للبرميل، واستقرت أسعار زيت الوقود عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 52.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مايو 2018 بنحو 5.9 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.5% لتصل إلى 96.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.8 دولار للبرميل أي بنسبة 6.8% لتبلغ 91.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7 دولار للبرميل أي بنسبة 11.9% لتبلغ 65.7 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مايو 2018 بنحو 5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 6.1% لتصل إلى 87.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 5.9 دولار للبرميل أي بنسبة 6.9% لتبلغ 91.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7 دولار للبرميل أي بنسبة 11.7% لتبلغ 66.6 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

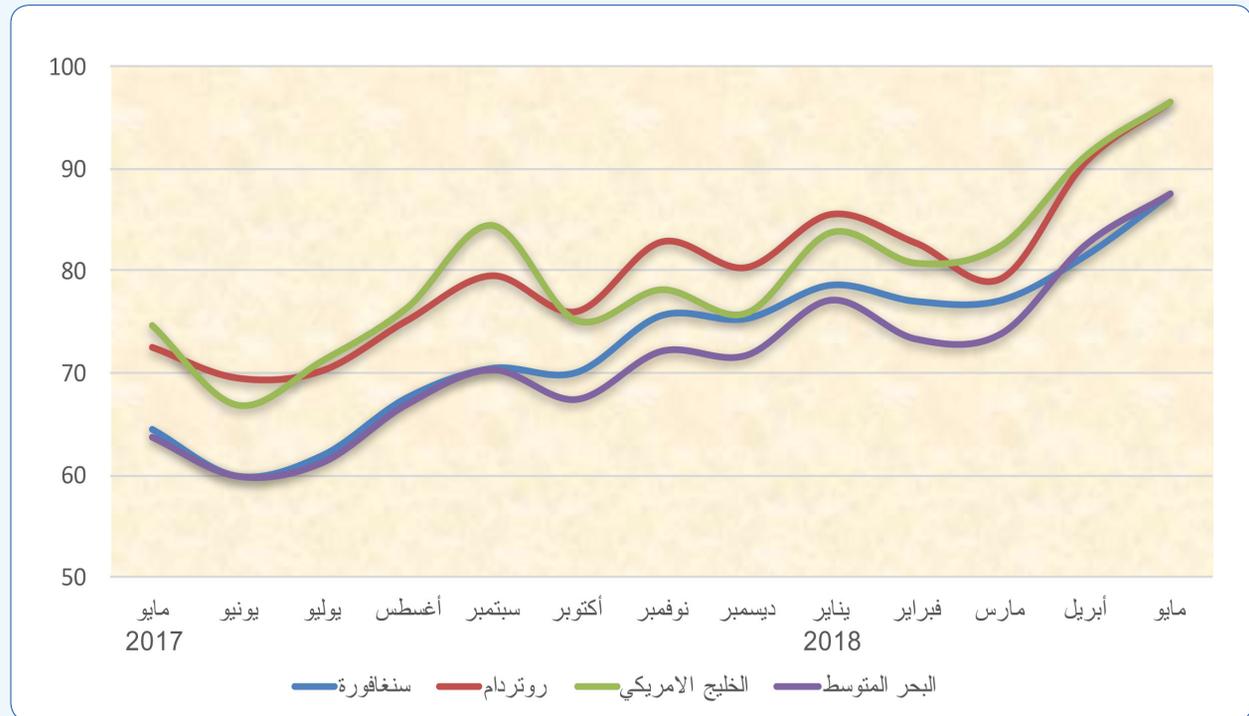
ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر مايو 2018 بنحو 6.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 7.5% لتصل إلى 87.6 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 6.3 دولار للبرميل أي بنسبة 7.5% لتبلغ 90.3 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 7 دولار للبرميل أي بنسبة 11.5% لتبلغ 68.1 دولار للبرميل.

ويوضح **الشكل (3)** المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من مايو 2017 إلى مايو 2018 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2018-2017

الشكل - 3



كما يوضح **الجدول (4)** في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2016-2018).

3-1 أسعار شحن النفط الخام

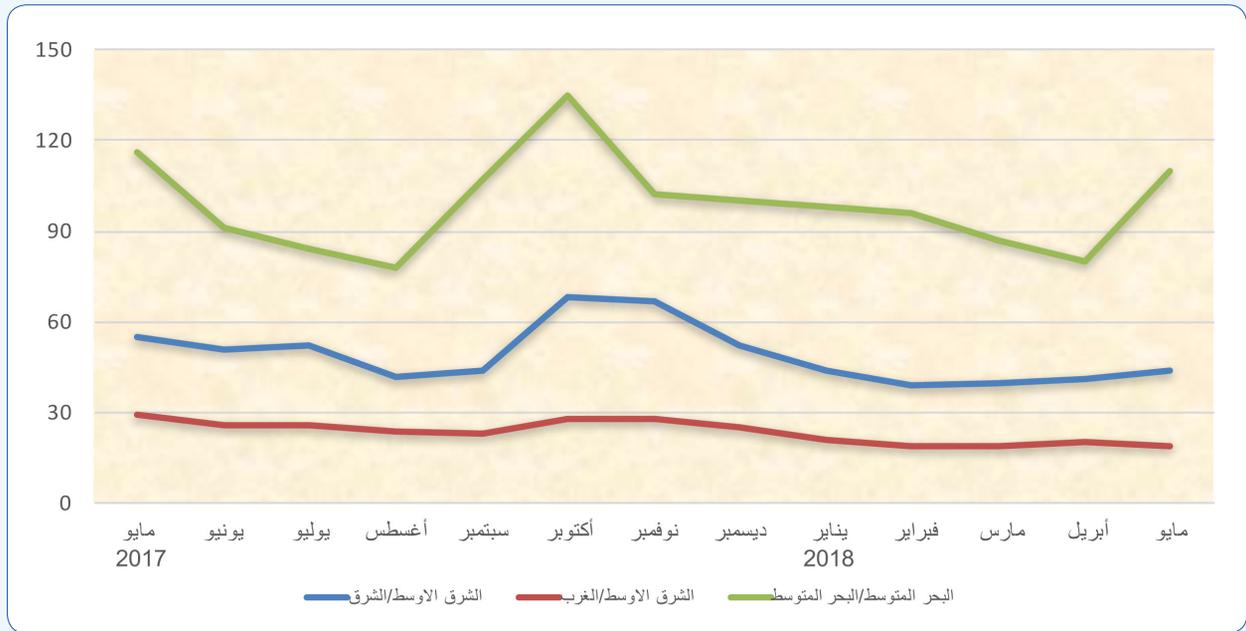
ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر مايو 2018 بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.3% مسجلة 44 نقطة على المقياس العالمي، وارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 30 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 37.5% مسجلة 110 نقطة على المقياس العالمي. بينما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار نقطة واحدة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 5% مسجلة 19 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مايو 2017 إلى شهر مايو 2018:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2018-2017

الشكل - 4



(*) المقياس العالمي (WS- World Scale) هو طريقة مستخدمة لحساب 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.

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 مايو 2018 بمقدار 3 نقاط، أي بنسبة 2.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 113 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 مايو 2018 بمقدار 3 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 2.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 141 نقطة، وارتفعت أسعار شحن



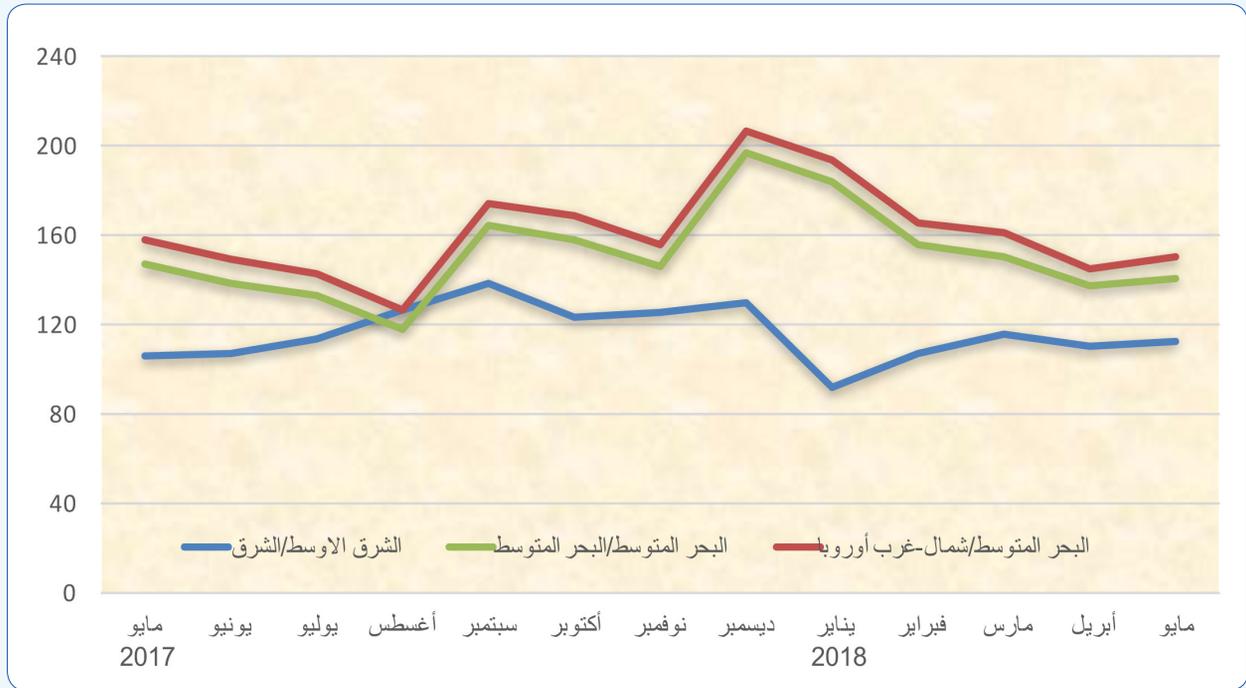
المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (لنقلات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 6 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 4.1% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 151 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر مايو 2017 إلى شهر مايو 2018.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2017-2018

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2016-2018.

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر مايو 2018 إلى ارتفاعه بمقدار 0.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.6 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر مايو 2018 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.1 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.2 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.5 مليون ب/ي، مرتفعا بحوالي 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

بينما تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الكميات المعروضة من النفط خلال شهر مايو 2018 بمقدار 0.9 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.5 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.6 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر مايو 2018 بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.2 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.7 مليون ب/ي أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 61.2 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر مايو 2018 فائض قدره 0.9 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.3 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجز قدره 1 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

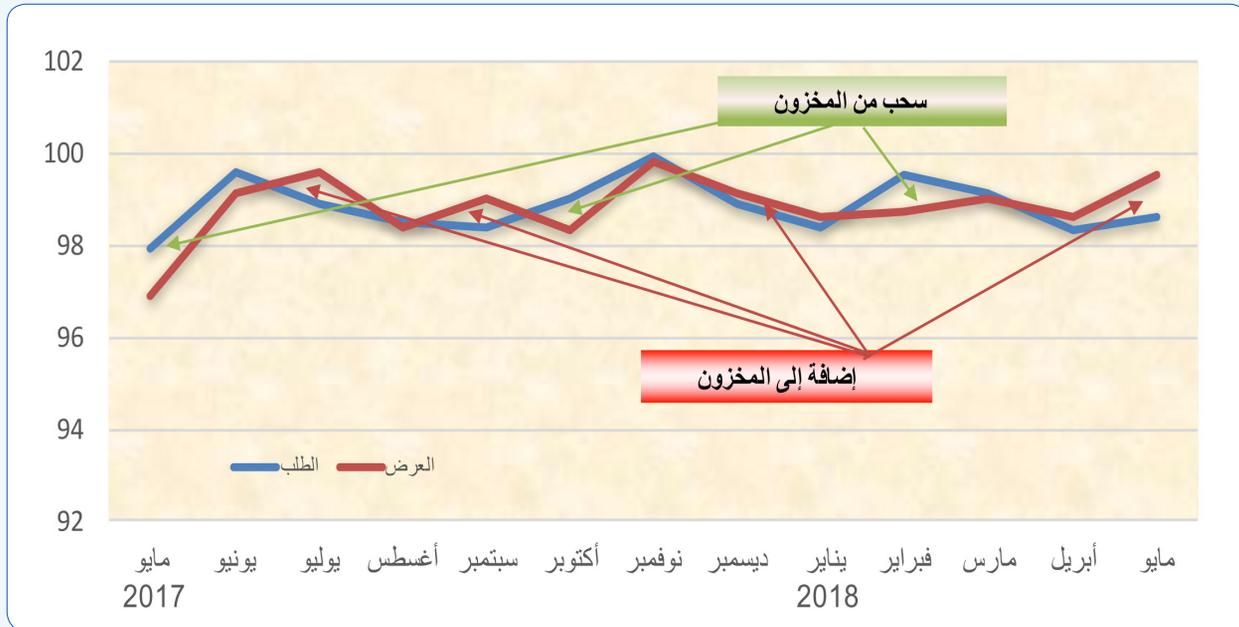
التغير عن مايو 2017	مايو 2017	التغير عن أبريل 2018	أبريل 2018	مايو 2018	
0.0	47.1	0.5	46.6	47.1	طلب الدول الصناعية
0.7	50.8	- 0.2	51.7	51.5	باقي دول العالم
0.7	97.9	0.3	98.3	98.6	إجمالي الطلب العالمي
- 0.2	38.4	0.1	38.1	38.2	إمدادات أوبك :
- 0.2	32.0	0.1	31.7	31.8	نفط خام
0.0	6.4	0.0	6.4	6.4	سوائل الغاز و مكثفات
2.8	56.1	0.7	58.2	58.9	إمدادات من خارج أوبك
- 0.1	2.4	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
2.6	96.9	0.9	98.6	99.5	إجمالي العرض العالمي
	1.0		0.3	0.9	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing June. 19 2018

(مليون ب/ي)

العرض والطلب العالمي على النفط

شكل - 6



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2016-2018.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر مايو 2018 بحوالي 118 ألف ب/ي أي بنسبة 1.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 7.1 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر مايو 2018 بنحو 33 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 931 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 162 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 *

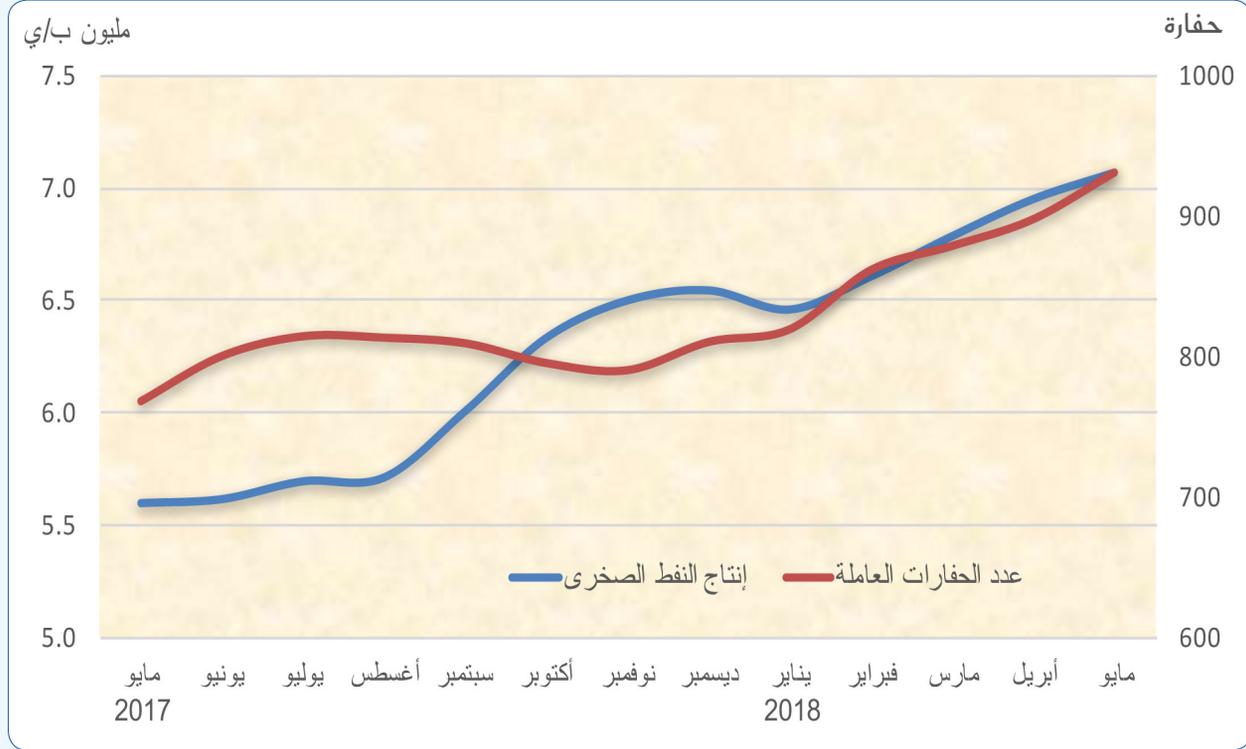
الجدول - 3

التغير عن مايو 2017	مايو 2017	التغير عن أبريل 2018	أبريل 2018	مايو 2018	
1.470	5.600	0.118	6.952	7.070	إنتاج النفط الصخري
162	769	33	898	931	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions June 2018

× يمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي مناطق Bakken, Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.

شكل - 7 إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أبريل 2018 بحوالي 723 ألف ب/ي أي بنسبة 9.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 8.4 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 175 ألف ب/ي أي بنسبة 8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر أبريل 2018 بحوالي 155 ألف ب/ي أي بنسبة 9.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.9 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 300 ألف ب/ي أي بنسبة 6.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.3 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر أبريل 2018 بحوالي 93 ألف ب/ي، أي بنسبة 3% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 46% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 10% ثم العراق بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 33% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.



اليابان

استقرت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر أبريل 2018 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 3.2 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 193 ألف ب/ي، أي بنسبة 27.9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 499 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر أبريل 2018 بنحو 44 ألف ب/ي، أي بنسبة 7.8% لتبلغ 521 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر أبريل 2018 بحوالي 146 ألف ب/ي، أي بنسبة 4.4% ليصل إلى 3.2 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 40% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 28% ثم الكويت بحوالي 9% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان خلال شهر أبريل 2018 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن مارس 2018	مارس 2018	أبريل 2018	التغير عن مارس 2018	مارس 2018	أبريل 2018	
-0.475	-2.772	-3.247	0.567	5.974	6.541	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.148	0.126	-0.022	0.002	3.218	3.220	اليابان

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر أبريل 2018 بحوالي 4 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2809 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 248 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر أبريل 2018 بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1087 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1722 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1460 مليون برميل، منها 584 مليون برميل من النفط الخام و 876 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 1 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 968 مليون برميل، منها 346 مليون برميل من النفط الخام و 622 مليون برميل من المنتجات. بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في

دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 381 مليون برميل، منها 157 مليون برميل من النفط الخام و 224 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر أبريل 2018 بمقدار 34 مليون برميل ليصل إلى 2790 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 11 مليون برميل ليصل إلى 1172 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 32 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5600 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 177 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر أبريل بمقدار 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1852 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 27 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

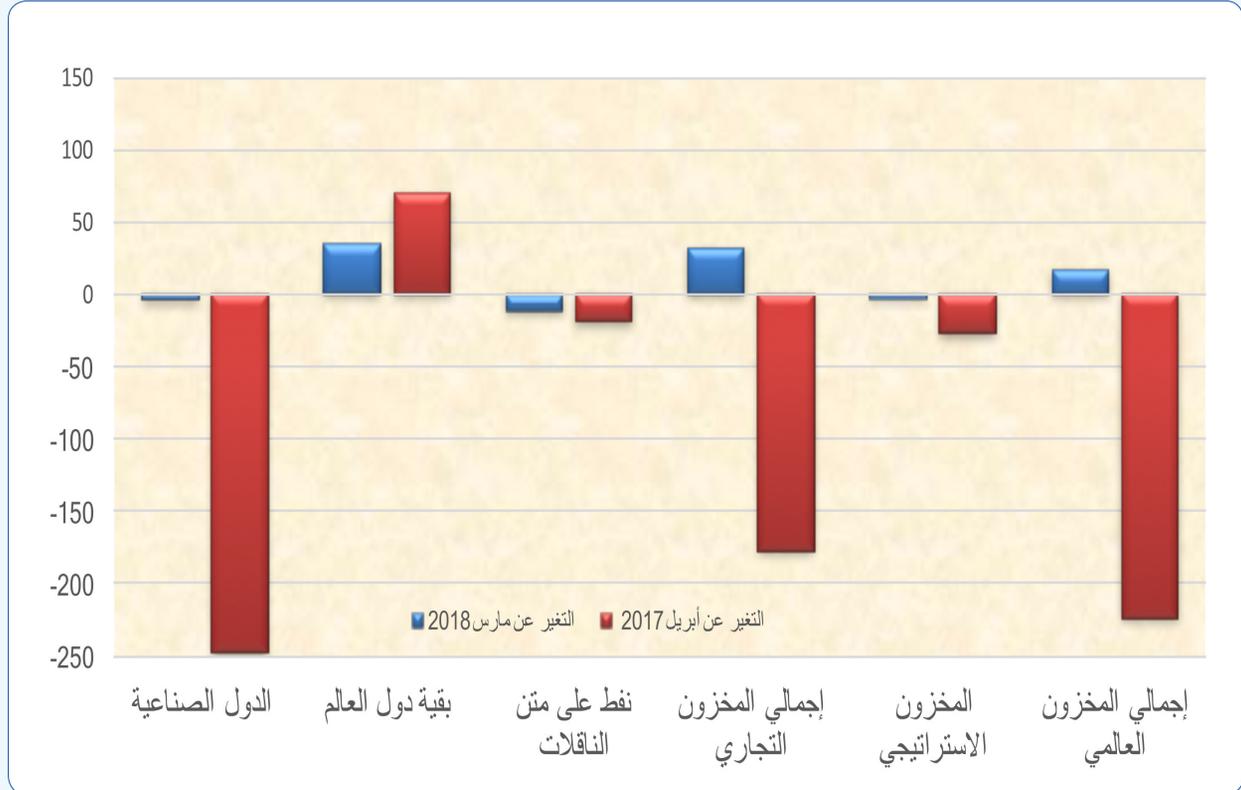
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر أبريل 2018 إلى 8623 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 17 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضاً بنحو 224 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر أبريل 2018.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أبريل 2018

شكل - 8



ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

1 - الأسعار الفورية والمستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

استقر المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أبريل 2018 عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 2.80 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 9.3 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، 2017-2018

الجدول - 5

مايو 2017	يونيو	يوليو	اغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	يناير 2018	فبراير	مارس	أبريل	مايو
3.2	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	2.8	3.9	2.7	2.7	2.8	2.8
8.4	7.8	8.1	8.3	8.3	8.9	9.8	10.0	11.0	10.7	10.8	11.4	12.1

* 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 شمال شرق 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

انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر أبريل 2018 بمقدار 0.02 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.4 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 9.3 دولار/ مليون و ح ب، بينما استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.7 دولار/ مليون و ح ب.

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

انخفضت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 3.413 مليون طن أي بنسبة 22% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر أبريل 2018 إلى 12.079 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2016 - 2018 :

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2016-2018

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / موح ب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
6.6	7.3	7.2	12943	1702	3282	7959	مارس
6.6	6.6	6.4	10420	1861	2177	6382	أبريل
6.3	6.0	5.9	9098	1425	2218	5455	مايو
6.0	5.7	6.0	10823	2146	2484	6193	يونيو
5.4	5.9	6.3	9982	1604	1918	6460	يوليو
6.0	6.3	6.7	11884	2257	1971	7656	أغسطس
6.1	6.8	7.1	11434	2527	2236	6671	سبتمبر
6.7	7.3	7.2	11307	1838	3187	6282	أكتوبر
6.8	7.5	7.1	13626	2659	3422	7545	نوفمبر
7.1	7.3	7.1	15308	3733	4026	7549	ديسمبر
7.3	8.0	8.1	13298	3191	3138	6969	2017
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017
7.0	8.0	7.9	13762	2372	3600	7790	فبراير
6.9	7.8	7.7	13661	1991	3527	8143	مارس
7.0	7.8	8.2	11081	2171	2337	6573	أبريل
7.3	8.3	8.5	11638	2911	2488	6239	مايو
7.1	7.8	8.3	12683	3038	3460	6185	يونيو
7.4	7.9	8.3	12654	3121	2716	6817	يوليو
7.4	8.2	8.3	13002	3140	2603	7259	أغسطس
7.2	8.1	8.1	11643	3454	2368	5821	سبتمبر
7.4	8.1	7.8	12464	3567	2760	6137	أكتوبر
7.7	7.7	7.9	13795	4056	3328	6411	نوفمبر
8.1	8.3	8.1	17158	5029	4176	7953	ديسمبر
8.4	8.7	8.7	17591	5184	4144	8263	يناير 2018
8.6	9.9	9.2	16875	3993	4588	8294	فبراير
8.7	9.4	9.5	15492	3254	4304	7934	مارس
8.7	9.3	9.4	12079	3254	3217	5608	أبريل

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 أبريل 2018 حوالي 3.841 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 31.8% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 22.7% ثم ماليزيا بنسبة 10.7% . هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.527 مليون طن لتساهم بما نسبته 29.2% من إجمالي واردات تلك الدول خلال الشهر.

4.2 صافي عائد الشحنات الفورية 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 7.17 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر أبريل 2018، تليها إندونيسيا بصافي عائد 7.05 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 6.99 دولار/ مليون و ح ب، وأستراليا بصافي عائد 6.98 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 6.77 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 6.38 دولار/ مليون و ح ب.

ويوضح الجدول (7) الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين، وصافي العائد لها في نهاية شهر أبريل 2018:

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا و الصين، وصافي العائد* في نهاية شهر أبريل 2018

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)				إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	12079	3254	3217	5608	
6.98	3841	1221	448	2172	استراليا
6.77	2736	896	972	868	قطر
6.99	1289	257	354	678	ماليزيا
7.05	939	215	315	409	اندونيسيا
7.17	728	-	259	469	روسيا

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



ملحق الجدول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2017-2018
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2017-2018
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2018	2017	
January	66.9	52.4	يناير
February	63.5	53.4	فبراير
March	63.8	50.3	مارس
April	68.4	51.4	أبريل
May	74.1	49.2	مايو
June		45.2	يونيو
July		46.9	يوليو
August		49.6	أغسطس
September		53.4	سبتمبر
October		55.5	أكتوبر
November		60.7	نوفمبر
December		62.1	ديسمبر
First Quarter	64.7	52.0	الربع الأول
Second Quarter		48.6	الربع الثاني
Third Quarter		50.0	الربع الثالث
Fourth Quarter		59.4	الربع الرابع
Annual Average		52.5	المتوسط السنوي

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

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2017 - 2018
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2017-2018
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2018	2017	الاسبوع Week	الشهر Month	2018	2017	الاسبوع Week	الشهر Month
	46.7	1		65.5	53.1	1	
	45.5	2		66.8	52.1	2	
	46.9	3	يوليو July	67.2	52.1	3	يناير January
	48.0	4		67.6	52.5	4	
	49.9	1		63.9	52.9	1	
	50.2	2	أغسطس August	61.3	53.2	2	فبراير February
	48.7	3		63.1	53.7	3	
	49.7	4		63.6	53.6	4	
	51.7	1		62.5	52.0	1	
	52.8	2	سبتمبر September	62.3	49.2	2	مارس March
	54.2	3		65.1	48.7	3	
	55.8	4		66.4	49.5	4	
	54.4	1		65.1	51.6	1	
	54.4	2	أكتوبر October	67.7	53.4	2	أبريل April
	55.7	3		69.5	51.5	3	
	56.3	4		70.9	49.4	4	
	61.7	1		73.5	48.1	1	
	60.3	2	نوفمبر November	75.6	47.6	2	مايو May
	60.9	3		76.3	50.0	3	
	61.4	4		73.9	51.1	4	
	60.8	1			46.5	1	
	61.7	2	ديسمبر December		45.2	2	يونيو June
	62.2	3			43.4	3	
	64.0	4			44.6	4	

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الإندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي و خام اورينت. الاكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الإندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الإندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الإندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوع من الخام.

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2016-2018
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2016-2018
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	موربان الإماراتي Murban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2016	43.2	43.7	41.3	42.6	44.8	41.4	39.2	39.4	44.2	40.9	40.7	متوسط عام 2016
Average 2017	50.9	54.2	53.2	52.9	54.9	52.9	51.7	51.9	54.2	52.7	52.5	متوسط عام 2017
January 2017	52.5	54.6	53.7	53.1	56.0	53.4	51.5	51.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017
February	53.4	55.1	54.4	53.5	56.3	54.1	52.9	52.7	55.1	53.6	53.4	فبراير
March	49.6	51.6	51.2	50.0	53.0	50.9	49.9	49.8	51.4	50.7	50.3	مارس
April	51.1	52.6	52.3	51.0	54.3	52.4	50.8	50.8	51.8	51.6	51.4	أبريل
May	48.6	50.5	50.5	48.9	52.0	50.2	48.7	48.6	49.8	49.3	49.2	مايو
June	45.2	46.4	46.4	44.9	47.9	46.3	44.4	44.6	46.1	45.2	45.2	يونيو
July	46.7	48.5	47.6	47.0	49.0	47.5	46.2	46.4	48.0	47.1	46.9	يوليو
August	48.0	51.7	50.2	50.3	51.5	49.7	48.7	49.3	51.3	49.6	49.6	أغسطس
September	49.7	56.1	53.5	55.1	54.9	52.9	52.2	53.0	56.3	53.3	53.4	سبتمبر
October	51.6	57.3	55.6	56.5	57.4	55.1	54.5	55.0	57.9	55.7	55.5	أكتوبر
November	56.7	62.6	60.8	61.6	62.8	60.5	59.6	60.2	63.2	61.1	60.7	نوفمبر
December	57.9	64.1	61.6	63.1	63.8	61.5	60.9	61.4	64.7	62.5	62.1	ديسمبر
January 2018	63.7	69.1	66.2	68.2	68.8	66.4	65.7	66.1	69.9	67.4	66.9	يناير 2018
February	62.2	65.2	62.7	64.4	65.9	63.1	62.1	62.3	66.0	64.0	63.5	فبراير
March	62.8	65.9	62.8	64.9	66.3	63.4	62.2	62.3	66.7	64.4	63.8	مارس
April	66.3	71.6	68.3	70.4	71.0	67.6	67.0	67.1	72.1	68.9	68.4	أبريل
May	69.9	76.9	74.2	75.3	76.7	73.4	72.6	72.8	77.3	74.7	74.1	مايو

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2016 - 2018
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2016 -2018
(\$ / Barrel - برميل - دولار)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2016	Singapore	37.1	52.9	56.1	سنغافورة	متوسط عام 2016
	Rotterdam	34.1	53.3	63.6	روتردام	
	Mediterranean	34.6	54.4	56.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	الخليج الامريكي	
Average 2017	Singapore	51.6	66.3	68.0	سنغافورة	متوسط عام 2017
	Rotterdam	48.7	66.4	75.1	روتردام	
	Mediterranean	49.6	66.9	66.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	47.1	62.3	74.4	الخليج الامريكي	
May-17	Singapore	51.6	61.7	64.4	سنغافورة	مايو 2017
	Rotterdam	46.3	61.1	72.6	روتردام	
	Mediterranean	47.1	62.3	63.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.7	56.8	74.7	الخليج الامريكي	
Jun-17	Singapore	45.3	58.3	59.8	سنغافورة	يونيو 2017
	Rotterdam	44.0	57.1	69.6	روتردام	
	Mediterranean	45.6	58.0	59.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	41.8	52.6	66.9	الخليج الامريكي	
Jul-17	Singapore	46.1	61.4	61.8	سنغافورة	يوليو 2017
	Rotterdam	45.0	60.9	70.3	روتردام	
	Mediterranean	45.4	62.1	61.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.5	56.4	71.2	الخليج الامريكي	
Aug-17	Singapore	47.2	64.2	67.5	سنغافورة	أغسطس 2017
	Rotterdam	46.6	64.7	75.2	روتردام	
	Mediterranean	46.7	65.5	66.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	45.8	60.0	76.4	الخليج الامريكي	
Sep-17	Singapore	50.7	69.3	70.4	سنغافورة	سبتمبر 2017
	Rotterdam	49.8	71.3	79.6	روتردام	
	Mediterranean	50.0	70.7	70.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	48.6	66.4	84.5	الخليج الامريكي	
Oct-17	Singapore	51.9	70.0	70.0	سنغافورة	أكتوبر 2017
	Rotterdam	50.6	71.7	76.1	روتردام	
	Mediterranean	51.5	71.0	67.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	49.4	66.1	75.2	الخليج الامريكي	
Nov-17	Singapore	56.7	74.0	75.6	سنغافورة	نوفمبر 2017
	Rotterdam	55.6	75.4	82.9	روتردام	
	Mediterranean	56.1	75.2	72.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.0	71.8	78.2	الخليج الامريكي	
Dec-17	Singapore	56.3	75.8	75.3	سنغافورة	ديسمبر 2017
	Rotterdam	54.5	76.6	80.4	روتردام	
	Mediterranean	55.5	75.9	71.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.4	73.6	75.9	الخليج الامريكي	
Jan-18	Singapore	58.9	81.7	78.6	سنغافورة	يناير 2018
	Rotterdam	57.7	82.2	85.6	روتردام	
	Mediterranean	59.2	81.5	77.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.9	78.9	83.8	الخليج الامريكي	
Feb-18	Singapore	57.0	78.0	77.0	سنغافورة	فبراير 2018
	Rotterdam	55.2	77.5	82.8	روتردام	
	Mediterranean	56.3	77.6	73.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.2	72.5	80.8	الخليج الامريكي	
Mar-18	Singapore	56.9	78.3	77.1	سنغافورة	مارس 2018
	Rotterdam	55.2	78.6	79.3	روتردام	
	Mediterranean	56.4	78.7	73.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.8	73.0	82.5	الخليج الامريكي	
April-18	Singapore	61.1	84.0	81.5	سنغافورة	ابريل 2018
	Rotterdam	58.7	85.5	90.7	روتردام	
	Mediterranean	59.6	85.6	82.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	80.1	91.3	الخليج الامريكي	
May-18	Singapore	68.1	90.3	87.6	سنغافورة	مايو 2018
	Rotterdam	65.7	91.3	96.6	روتردام	
	Mediterranean	66.6	91.5	87.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	85.5	96.6	الخليج الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2016 - 2018
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2016 - 2018
(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 2016	97	37	60	متوسط 2016
Average 2017	106	30	59	متوسط 2017
May	116	29	55	مايو
June	91	26	51	يونيو
July	84	26	52	يوليو
August	78	24	42	أغسطس
September	107	23	44	سبتمبر
October	135	28	68	أكتوبر
November	102	28	67	نوفمبر
December	100	25	52	ديسمبر
January 2018	98	21	44	يناير 2018
February	96	19	39	فبراير
March	87	19	40	مارس
Arpil	80	20	41	أبريل
May	110	19	44	مايو

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

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 إلى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 إلى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 إلى 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، 2016 - 2018
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2016 - 2018
(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 2016	146	136	100	متوسط 2016
Average 2017	171	130	121	متوسط 2017
May 2017	158	147	106	مايو 2017
June	149	139	107	يونيو
July	143	133	114	يوليو
August	127	118	127	أغسطس
September	174	165	139	سبتمبر
October	169	158	124	أكتوبر
November	156	146	126	نوفمبر
December	207	197	130	ديسمبر
January 2018	194	184	92	يناير 2018
February	166	156	107	فبراير
March	161	151	116	مارس
Arpil	145	138	110	أبريل
May	151	141	113	مايو

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 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 2016 - 2018

Table -7 : World Oil Demand 2016 - 2018

(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	*2018	2017					2016					
	الربع الأول Q-I	المتوسط Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المتوسط Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	47.5	47.4	48.0	47.6	47.1	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.9	25.1	25.0	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.1	14.4	14.4	14.8	14.3	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	أوروبا الغربية
Pacific	8.6	8.2	8.4	7.9	7.8	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	المحيط الهادي
Developing Countries	32.3	32.0	32.1	32.4	32.0	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	الدول النامية
Middle East & other Asia	21.6	21.3	21.4	21.5	21.3	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.4	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	أفريقيا
Latin America	6.4	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	أمريكا اللاتينية
China	12.3	12.3	12.7	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	الصين
FSU	4.7	4.7	5.1	4.8	4.4	4.5	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	أوروبا الشرقية
World	97.6	97.2	98.7	97.9	96.5	95.7	95.5	96.2	96.0	94.1	94.1	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 2016 - 2018

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2016-2018

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	*2018	2017					2016					
	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	28.0	28.1	28.2	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	الدول العربية
OAPEC	26.7	26.8	26.9	27.0	26.7	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC **:	38.6	38.6	38.8	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	الأوبك **:
Crude Oil	32.1	32.3	32.4	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.5	6.3	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية
OECD	27.1	25.6	26.6	25.4	25.1	25.5	24.9	25.2	24.6	24.2	25.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	22.9	21.4	22.4	21.3	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	4.0	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	11.8	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	12.4	12.3	12.1	12.1	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	4.9	4.8	4.8	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	2.2	2.1	2.1	2.1	أفريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	أمريكا اللاتينية
China	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	الصين
FSU	14.1	14.1	14.1	13.9	14.1	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	97.9	96.5	97.6	96.7	96.0	95.8	95.6	97.2	95.6	94.8	96.4	العالم

* Estimates .

** Includes Equatorial Guinean which resumed its full membership in July 2017.

* أرقام تقديرية.

** تشمل غينيا الاستوائية التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2017.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أبريل 2018

Table - 9 : Global Oil Inventories, April 2018

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

	التغير عن أبريل 2017 Change from Apr. 2017	أبريل 2017 Apr. 2017	التغير عن مارس 2018 Change from Mar. 2018	مارس 2018 Mar. 2018	أبريل 2018 Apr. 2018	
Americas	(148)	1608	(6)	1466	1460	الأمريكتين:
Crude	(92)	676	2	582	584	نفط خام
Products	(56)	932	(8)	884	876	منتجات نفطية
Europe	(61)	1029	(1)	969	968	أوروبا :
Crude	(7)	353	(1)	347	346	نفط خام
Products	(54)	676	0	622	622	منتجات نفطية
Pacific	(39)	420	3	378	381	منطقة المحيط الهادي
Crude	(36)	193	(4)	161	157	نفط خام
Products	(3)	227	7	217	224	منتجات نفطية
Total OECD ¹	(248)	3057	(4)	2812	2809	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(135)	1222	(3)	1090	1087	نفط خام
Products	(113)	1835	(1)	1723	1722	منتجات نفطية
Rest of the world ¹	70	2720	34	2756	2790	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(19)	1191	(11)	1183	1172	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(177)	5777	32	5568	5600	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(27)	1879	(3)	1855	1852	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(224)	8847	17	8606	8623	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, May & June 2018

المصدر Oil Market Intelligence, May & June 2018



إعلان

الجائزة العلمية

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لعام 2018

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 ثلاثة وعشرون ألف دولار أمريكي)، وقيمة الجائزة الثانية خمسة آلاف دينار كويتي (أي ما يعادل حوالي ستة عشر ألف دولار أمريكي)، وبناء على قرار المكتب التنفيذي للمنظمة رقم 147/1 بتاريخ 14 أيار/مايو 2017 فقد تقرر أن يكون مجال البحث العلمي للحصول على جائزة عام 2018 بعنوان:

” البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبترول والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار“

موضوع البحث

يعد البعد الاقتصادي من الأبعاد المهمة في صناعة الطاقة بشكل عام، وصناعة النفط والغاز بشكل خاص. ومن مجالات البحث الواسعة والمتشعبة هو مجال البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة لصناعة البترول والطاقة والتي تشمل على جانب الامدادات والطلب وحركة التجارة واتجاهات الأسعار والعائدات والاستثمار وسياسات الطاقة المختلفة، وارتباط الطاقة بأهداف التنمية المستدامة والعديد من الجوانب الأخرى. ويتشعب كل جانب من جوانب البحث المقترحة ليضم طيفاً واسعاً من المحاور التي يمكن تغطيتها. على الباحث تناول البعد الاقتصادي لأحد الجوانب المتعلقة بصناعة البترول والطاقة المقترحة، والتي منها:

1. التطورات الحالية والمستقبلية في أسواق الطاقة.
2. الامدادات العالمية من مصادر الطاقة المختلفة.
3. الطلب العالمي على مصادر الطاقة المختلفة: الواقع والأفاق المحتملة.
4. التطورات في أسعار الطاقة والانعكاسات على مستويات الطلب والامدادات.
5. سياسات دعم الطاقة والانعكاسات على الاقتصادات الوطنية.
6. العائدات البترولية والانعكاسات على اقتصاديات الدول المنتجة.
7. واقع وآفاق الاستثمارات في قطاع الطاقة وتعزيز مساهمة القطاع الخاص.
8. سياسات الطاقة في الدول الرئيسية المستهلكة لها والانعكاسات على مستقبل الطاقة.

(شروط تقديم البحث)

1. يجوز تقديم البحث من شخص أو أكثر ولا يشمل ذلك الأشخاص الاعتباريين.
2. يجب أن يكون البحث العلمي بحثاً جديداً وغير مقتبس أو مكرر، وأن لا يكون قد نال جائزة من أية جهة عربية أو أجنبية في السابق.
3. يوافق صاحب البحث مسبقاً على منح حقوق طبع ونشر بحثه للمنظمة في حالة فوزه بإحدى الجائزتين المذكورتين، مع احتفاظه بكامل حقوقه الأخرى في البحث بما في ذلك براءة الاختراع، ويكون له وحده حق التصرف بتلك الحقوق ولا تمارس المنظمة حقوقها بطبع البحث الفائزة إلا بعد مرور ستة أشهر من تاريخ إبلاغ الفائز بقرار اللجنة ضماناً لممارسة الفائز لحقوقه الأخرى. ويرفق مع بحثه تصريحاً بذلك حسب النموذج المرفق.
4. يرفق المتقدم للجائزة مع بحثه تصريحاً يؤكد فيه عدم الاقتباس، أو يشير إلى الفقرات المقتبسة جزئياً أو كلياً - إن وجدت - مع ذكر المراجع المستخدمة بالتفصيل.

تم تمديد آخر موعد لاستلام الأبحاث ليكون بتاريخ 15 يونيو 2018

5. يتم تقديم أربع نسخ ورقية ونسخة إلكترونية 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 2018 ولا يقبل بعد ذلك التاريخ أي بحث لغرض الجائزة.
7. تمنح الجوائز لأصحاب البحوث الفائزة من كافة الجنسيات 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 2018.

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

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك)

أمانة سر اللجنة التنظيمية للجائزة - المقر الدائم للمنظمات العربية

ص.ب. 20501 الصفاة 13066 - دولة الكويت

هاتف: (+965) 24959766 - فاكس: (+965) 24959755

البريد الإلكتروني: oapecaward2018@oapecorg.org - الموقع على الإنترنت: www.oapecorg.org

الجائزة العلمية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك) لعام 2018 في مجال

**«البحوث الاقتصادية ذات العلاقة بالجوانب المختلفة للبتترول
والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار»
(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 2018، وما يترتب عن هذا التنازل للمنظمة من حقوق.

الاسم :

التوقيع :

التاريخ / /