

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

السنة ٤٤

العدد ٢

فبراير

٢٠١٨



أوابك

www.oapecorg.org

صناعة البترول في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك

التطورات الحالية والآفاق المستقبلية





المحتويات

في هذا العدد

- 4 افتتاحية العدد
- 6 أخبار الدول الأعضاء
- 14 أنشطة المنظمة
- 20 التطورات البترولية
- 33 ملحق الجداول

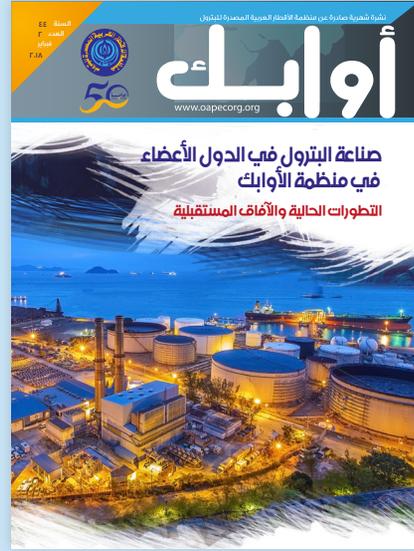
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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، وتقديم الوسائل والسييل 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.

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@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.



مؤتمر ومعرض مصر الدولي للبترول ايجبس 2018

6



زيارة وفد JCCP لمنظمة الأوابك

17



المؤتمر الدولي الواحد والعشرون
حول البترول والثروة المعدنية والتنمية

14

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 لمدة أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- الهيئة القضائية:** تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وأصلاح 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.



صناعة البترول في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك التطورات الحالية والآفاق المستقبلية

تتبوأ الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوبك) مكانة هامة في الصناعة البترولية العالمية، وتتوافر لديها مجموعة من المقومات التي تؤهلها لإقامة صناعة بترولية متكاملة بميزة تنافسية مقارنة بمثيلاتها في التكتلات الاقتصادية الدولية الأخرى. ومن أهم هذه المقومات الموقع الجغرافي القريب من الأسواق الاستهلاكية الواعدة المحركة للطلب كالصين والهند بالإضافة إلى اليابان وكوريا، وكذلك الأسواق الاستهلاكية التقليدية في أوروبا والولايات المتحدة.

وتشير التقديرات الى أن الاحتياطي المؤكد من النفط التقليدي للدول الأعضاء في منظمة الأوبك قد بلغ حوالي أكثر من 706.8 مليار برميل في مطلع عام 2018، تمثل ما يقارب 48.8% من إجمالي احتياطيات العالم. بينما بلغ احتياطي الغاز الطبيعي حوالي 53.5 تريليون متر مكعب تمثل 27.2% من إجمالي احتياطيات العالم.

وتجدر الإشارة إلى أن الدول الأعضاء في منظمة الأوبك تولي اهتماماً متزايداً بالغاز الطبيعي، باعتباره رافداً أساسياً من روافد التنمية وركيزة من ركائز دعم الاقتصاد، كما أنه يمثل أحد المحاور الأساسية نحو تحقيق التنمية المستدامة بأبعادها الثلاثة الاقتصادية والاجتماعية والبيئية.

علاوة على ذلك، فقد زاد الاعتماد على الغاز الطبيعي في أنظمة الطاقة العربية، حتى بات يساهم بحصة تتجاوز الـ 50% في مزيج الطاقة الأولية في الدول العربية، وذلك انطلاقاً من كونه أقل أنواع الوقود الأحفوري المسببة للانبعاثات الناتجة عن الحرق، وأعلىها كفاءة خاصة في توليد الكهرباء. وتعمل شركات الطاقة الوطنية في الدول العربية مع شركات البترول العالمية على ضخ المزيد من الاستثمارات لرفع احتياطياتها من الغاز، وتطوير الحقول الجديدة المكتشفة ضمن برامج زمنية طموحة لتلبية الطلب المتنامي على الغاز في دول المنطقة.

وقد شهد العام الماضي 2017 دخول عدد كبير من مشاريع الغاز الطبيعي الجديدة حيز التشغيل، في العديد من الدول الأعضاء ومن المتوقع أن تساهم تلك المشاريع

الجديدة بشكل فعال في الوصول إلى الأهداف والسياسات الموضوعة في مجال تنمية وتطوير صناعة الغاز الطبيعي في الدول الأعضاء

أما في مجال الصناعات البترولية اللاحقة فقد استمرت الدول الأعضاء بتنفيذ العديد من مشاريع التطوير حيث بلغت الطاقة التكريرية في دول أوابك حوالي 8.09 مليون برميل / اليوم، وعدد المصافي 51 مصفاة، بحصة 91.3% من إجمالي الطاقة التكريرية في الدول العربية. وتواصل الدول الأعضاء مسيرتها في إنشاء المصافي الجديدة المتطورة، لاسيما في دولة الكويت، والمملكة العربية السعودية، والجمهورية الجزائرية وجمهورية العراق. ومملكة البحرين وجمهورية مصر العربية

كما أحتلت الدول الأعضاء في منظمة الأوابك مكانة هامة في صناعة البتروكيماويات منذ منتصف تسعينيات القرن الماضي وحتى الآن على الرغم من المنافسة القوية من الدول الأخرى، والمتغيرات الأساسية المستمرة الاقتصادية منها والسياسية والتي تُلقي بظلالها على الصناعات البتروكيماوية وغيرها من الصناعات البترولية.

والأمانة العامة لمنظمة الأوابك وهي تتابع التطورات الجارية على صعيد الصناعة البترولية على الصعيدين العربي والدولي، فإنها إذ تشيد بما حققته الدول الأعضاء من نجاحات مشهودة خلال عام 2017، وبما يؤكد على أن الصناعة البترولية في دولنا الأعضاء على مسارها الصحيح، وتأمل بأن تتمكن الدول الأعضاء من المضي قدما في تنفيذ مشاريعها البترولية الحالية والمستقبلية، كما تأمل بأن يشهد التعاون العربي في مجال الصناعات البترولية وصناعة الطاقة بشكل عام المزيد من التقدم، وبالاستفادة من الخبرات التكنولوجية العالمية، وبما يساهم في نهاية المطاف في تطوير الصناعة البترولية في الدول الأعضاء.

سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي

الأمين العام لمنظمة أوابك



مؤتمر ومعرض مصر الدولي للبترول ايجبس 2018

برعاية وحضور فخامة الرئيس عبدالفتاح السيسي، رئيس جمهورية مصر العربية، ومعالي المهندس أشرف إسماعيل، رئيس الوزراء في جمهورية مصر العربية، أقيمت فعاليات مؤتمر ومعرض مصر الدولي للبترول «ايجبس 2018»، خلال الفترة من 12 - 14 فبراير 2018، بمشاركة مجموعة من الوزراء وكبار المسؤولين والأمناء العامين في المنظمات الدولية المتخصصة بالطاقة.

أوبك والدول المنتجة للنفط أوبك.
توحيد السياسات النفطية وضمان الاستقرار في سوق النفط والغاز، ماذا يحمل المستقبل خلال الـ 5-10 السنوات القادمة.
الحوار بين المنتجين والمستهلكين، العلاقة بين سعر النفط الخام، كفاءة العرض والسوق الأمثل.
الحفاظ على توازن أمن الطلب والعرض في سوق الغاز، من خلال تطوير تكنولوجيا الطاقة وتشجيع هيكل مستدام وتنمية أسواق الغاز العالمية.

حيث أكد سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأوبك، خلال الجلسة على أهمية الدور المحوري لدول أوبك في سوق النفط العالمية، وذلك بفضل ما تمتلكه من احتياطات نفطية كبيرة، كما

وقد مثل المنظمة في فعاليات المؤتمر سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، وذلك تلبية لدعوة كريمة من معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية.
وقد شارك سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، كمتحدث رئيسي في الجلسة الثالثة الحوارية بعنوان « دعم التنوع والتنمية المستدامة في السوق وخلق الاستقرار من خلال التعاون»، وقد شارك في الجلسة كل من سعادة السيد/ محمد باركيندو، الأمين العام لمنظمة أوبك، والسيد/ يورى سنتورين، الأمين العام لمنظمة الدول المصدرة للغاز.
وقد تناولت الجلسة المحاور التالية:
• استعادة توازن السوق واستقرار الصناعة عبر منظمة



النفطية العالمية خاصة بعد اتفاق فيينا لتخفيض انتاج النفط بين دول أوبك ودول خارج أوبك، مبينا أهمية تعاون جميع الأطراف من أجل عودة التوازن في السوق. أما السيد / يورى سنتورين، الأمين العام لمنظمة الدول المصدرة للغاز، فقد تحدث عن سوق الغاز وارتباطه الوثيق بالسوق النفطية، وأوضح ان قطاع الكهرباء يعتبر أكبر قطاع مستهلك للغاز يليه القطاع الصناعي والبتروكيماويات.

استعرض جهود منظمة أوبك في تشجيع التعاون في مجال الصناعات البترولية بين الدول الأعضاء من خلال انشائها لمجموعة من الشركات العربية المنبثقة وما تقوم بإعداده ومن دراسات فنية واقتصادية، ومن خلال جهودها وتواجدها الفاعل في المحافل الإقليمية والدولية المتخصصة في صناعة الطاقة. من جانبه استعرض سعادة السيد / محمد باركيندو الأمين العام لمنظمة أوبك، التطورات الحالية في السوق

كتاب شكر

بعث معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، كتاب شكر إلى سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، أعرب فيها عن شكره وتقديره لمشاركة سعادة الأمين العام في فعاليات مؤتمر ومعرض مصر الدولي للبترول «ايجبس 2018»، وأثنى معاليه على المداخلات الجيدة لسعادة الأمين خلال مشاركته كمتحدث رئيسي في فعاليات الجلسة الحوارية الثالثة للمؤتمر والخاصة بالمنظمات الدولية، متمنياً لسعادته وللمنظمة المزيد من التقدم والتطوير.

الفالح: المزيد من العمل لمراقبة الإنتاج والطلب والاستثمار في قطاع الطاقة



معالي المهندس خالد الفالح

وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية

النفطية، وذلك من خلال انضمام دول جديدة لعضوية منظمة أوبك أو بناء شركات جديدة مع المنظمات الدولية المتخصصة بالطاقة كمنظمة الغاز العالمية وغيرها، مبينا ان دول أوبك ستبحث تلك الأفكار خلال العام الجاري 2018.

وأوضح أن الاستثمارات في قطاع النفط التي تجاوزت 700 مليار دولار سنويا في السابق، قد انخفضت إلى أقل من النصف، وهي بحاجة لأن تعود للارتفاع لضمان استقرار السوق، وأضاف أن المؤشرين لضمان أسواق النفط هما المخزونات والاستثمارات.

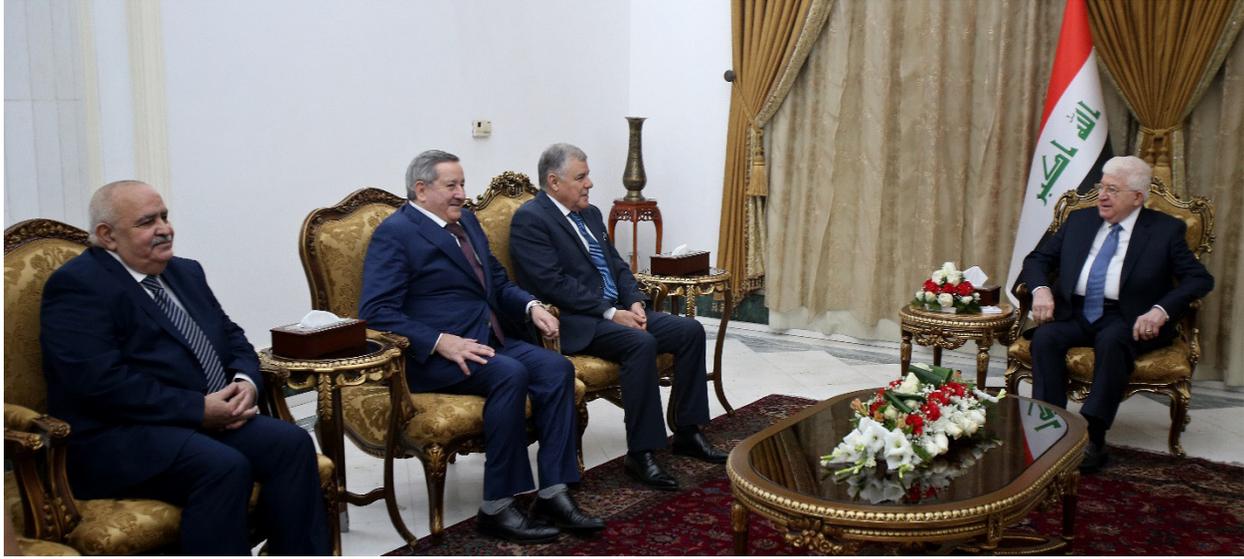
وكشف الفالح أن مخزونات النفط العالمية في طريقها إلى التوازن، معرباً عن أمله بتحقيق توازن المخزونات وتنشيط الاستثمار مع نهاية عام 2018.

ذكر معالي المهندس خالد الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، أن الاتفاق الذي تم بين المنتجين من داخل وخارج أوبك وعددها (24) دولة، قد ساهم في امتصاص ثلثي الاحتياطيات الفائضة من السوق، وذلك من خلال التحكم بالإنتاج، مشيدا بالدور الفاعل لبلاده في إعادة الصحة والانتعاش لأسواق الطاقة العالمية، ومؤكدا في الوقت ذاته على رغبة الدول الموقعة على اتفاقية فيينا في الاستمرار بالعمل والتسيق المشترك.

كما عبر معاليه في الوقت ذاته عن خشيته من أن يعقب ذلك الانتعاش والتحسن في الأسعار تراجع أو تبعات غير محمودة بسبب ضعف الاستثمارات في الصناعة البترولية، الأمر الذي يتطلب المزيد من العمل لمراقبة الإنتاج والطلب والاستثمار في قطاع الطاقة. وأشار معاليه في مقابلة له مع قناة «العربية»، ان تلك الجهود ساهمت في زيادة ثقة العالم بالدول الأعضاء في منظمة أوبك، وذلك من خلال العمل المشترك والعمل المهني والعلاقات الثنائية الجيدة بين دول أوبك خلال الفترة الماضية ومد جسور التعاون مع الدول المنتجة للنفط من خارج أوبك.

ورداً على سؤال حول تطورات إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة، أجاب معاليه بترحيبه بإنتاج النفط الصخري نظراً لمساهمته في تأمين الطلب العالمي المتزايد على النفط في ظل تراجع إنتاج النفط في بعض الدول كالمكسيك وفنزويلا وبحر الشمال، وأضاف قائلاً « نتمنى ألا تفوق زيادة النفط الصخري قدرة استيعاب السوق، أما في حال فاق إنتاج النفط الصخري قدرة استيعاب السوق ستمتص الفائض ».

وأشار إلى أهمية السعي لإيجاد المزيد من آليات العمل والتعاون مع الدول الفاعلة الكبرى في السوق



سيادة رئيس جمهورية العراق الدكتور فؤاد معصوم خلال استقباله الوفد الجزائري

توقيع اتفاقيات مشتركة بين الجزائر والعراق في مجال البترول

سوناطراك الجزائرية التي يمكن الاستفادة من خبرتها في تطوير صناعة الغاز والاستثمار الأمثل لهذه الثروة فضلاً عن المجالات الأخرى .

وقد تم الاتفاق بين الجانبين على توقيع عقود مشاركة بصيغة (JV) بين وزارة النفط ممثلة بالشركات النفطية الوطنية ووزارة الطاقة الجزائرية ممثلة بشركة سوناطراك، بالإضافة إلى تشكيل لجنة تنسيقية بين الوزارتين للتواصل والمتابعة لما تم الاتفاق عليه،

كما تم الاتفاق على التعاون بين شركة سوناطراك وشركات إنتاج الغاز العراقية للعمل المشترك في الاستثمار الأمثل للغاز المصاحب للعمليات الانتاجية في الحقول النفطية وزيادة استخداماته لرفد منظومة الطاقة الكهربائية الوطنية ومصانع البتروكيمياويات والأسمدة ، بالإضافة إلى التعاون والتنسيق في مجال التدريب وتطوير المعاهد والمراكز البحثية.

وأشار معالي الأستاذ/ جبار اللعبيبي انه تم الاتفاق على التنسيق والتعاون بين الجانبين لرسم السياسة العامة لمنظمة أوبك والعمل المشترك لاستقرار السوق النفطية العالمية وتحقيق التوازن المطلوب من أجل دعم اسعار النفط .

في إطار التعاون والتنسيق المستمر بين الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، قام معالي الأستاذ/ مصطفى قيطوني، وزير الطاقة في الجمهورية الجزائرية بزيارة رسمية إلى جمهورية العراق، وذلك على رأس وفد رسمي ضم مجموعة من كبار المسؤولين في قطاع الطاقة في الجزائر. وقد التقى الوفد خلال الزيارة بكبار المسؤولين في جمهورية العراق.

وذكر معاليه في تصريحات خلال المؤتمر الصحفي المشترك الذي عقده مع معالي الأستاذ/ جبار اللعبيبي، وزير النفط في جمهورية العراق، ان الهدف من الزيارة لإجراء المباحثات والمشاورات مع المسؤولين عن قطاع الطاقة في جمهورية العراق، وذلك لتعزيز وزيادة حجم التعاون الثنائي بين البلدين الشقيقين في مجالات استثمار الغاز والاستكشافات النفطية وغيرها خصوصاً وان شركة سوناطراك الجزائرية تمتلك الخبرة الكبيرة لتحقيق الأهداف المشتركة بين الأشقاء في العراق والجزائر.

من جهته أكد معالي الأستاذ/ جبار اللعبيبي، حرص بلاده على تطوير العلاقات الثنائية مع الأشقاء في الجزائر مشيداً بالعلاقات التاريخية والتعاون النفطي في حقبة السبعينات من القرن الماضي، معرباً عن أمله في تحقيق خطوات ملموسة نحو عقد تعاون شراكة مع شركة

أسبوع أبوظبي للاستدامة 2018



سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة في جناح هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي

الأعمال والأكاديميين، لدراسة ومناقشة ومعالجة التحديات التي تواجه قطاع الطاقة والاستدامة مستقبلاً، بالإضافة إلى مناقشة مواضيع التطورات في قطاع النقل، والمدن المستدامة، وكفاءة استخدام الطاقة، وتعزيز استدامة المياه.

تلبية لدعوة من سعادة الدكتور مطر حامد النيايدي، وكيل وزارة الطاقة وممثل دولة الامارات العربية المتحدة في المكتب التنفيذي للمنظمة، شارك سعادة الأستاذ/ عباس علي النقي، الأمين العام للمنظمة في فعاليات «أسبوع أبوظبي للاستدامة»، التي عقدت في مدينة أبوظبي خلال الفترة من 15 - 18 يناير 2018، بمشاركة مجموعة من كبار المسؤولين الحكوميين والمختصين في الدول العربية والأجنبية.

وقد تضمن الاسبوع مجموعة من الفعاليات من بينها القمة العالمية لطاقة المستقبل، والقمة العالمية للمياه، وجائزة زايد لطاقة المستقبل، والاجتماع الثامن للوكالة الدولية للطاقة المتجددة (آيرينا)، ومعرض إيكو ويست.

ويسعى أسبوع أبوظبي للاستدامة وهي مبادرة أطلقتها حكومة أبوظبي إلى تعزيز الفهم العالمي حول الاتجاهات الاجتماعية والاقتصادية والبيئية التي تؤثر على قضايا التنمية المستدامة في العالم، فضلاً عن وضع وتنفيذ استراتيجيات فعالة وقادرة على التصدي لتداعيات التغير المناخي.

ويستقطب هذا الحدث السنوي قادة دول العالم وصناع السياسات ورواد الفكر والخبراء والعلماء ورواد

انطلاق أول رحلة للسيارات الكهربائية بين الإمارات وعمان



معالي المهندس سهيل المزروعى، وزير الطاقة والصناعة في دولة الامارات العربية المتحدة، حفل انطلاق أول رحلة للسيارات الكهربائية

الرحلة من مدينة زايد في أبوظبي ثم دبي تليها رأس الخيمة ثم الفجيرة ثم صحار في سلطنة عمان وأخيراً مسقط.

ضمن فعاليات أسبوع أبوظبي للاستدامة شهد معالي المهندس سهيل المزروعى، وزير الطاقة والصناعة في دولة الامارات العربية المتحدة، حفل انطلاق أول رحلة للسيارات الكهربائية بين دولة الامارات العربية المتحدة وسلطنة عمان، والتي تعد أول رحلة للسيارات الكهربائية بين بلدان منطقة الشرق الأوسط. وقد شارك في الرحلة 9 سيارات من عدة علامات تجارية عالمية في الرحلة التي انطلقت من

مدينة زايد في أبوظبي، وذلك ضمن فعاليات أسبوع أبوظبي للاستدامة في رحلة تستغرق 9 أيام، حيث بدأ خط سير



أوبك: تمديد اتفاق خفض إنتاج النفط حتى نهاية عام 2018

وأكد رئيس اللجنة الوزارية معالي المهندس خالد الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية، أن أسواق النفط بدأت بالتعافي بفضل التعاون غير المسبوق من دول منظمة أوبك والدول الأخرى خارج المنظمة، وأشار إلى أن هناك توافقاً بين منظمة أوبك ومنتجي النفط غير الأعضاء على مواصلة التعاون بشأن الإنتاج لما بعد عام 2018 عندما ينتهي أجل الاتفاق الحالي لخفض الإنتاج أو عمل إطار جديد بين الدول النفطية داخل المنظمة وخارجها.

من جهته، ذكر معالي الأستاذ/ بخيت الرشيد، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، قائلاً: «لدينا مستويات إنتاج جيدة بما يكفي في إطار الاتفاق الحالي حتى نهاية العام»، مؤكداً على التزام الجميع بالاتفاق الحالي حتى نهاية العام»، وأي نقاش فيما يخص اتفاق التخفيضات الحالي سيكون في اجتماع يونيو».

من جانبه توقع معالي المهندس سهيل المزروعى، وزير الطاقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، بأن يكون الالتزام باتفاق خفض المعروض جيداً في ديسمبر، وأضاف قائلاً: «نتوقع انتعاش معروض النفط الصخري ولا نستهيئ بذلك»، وتابع: «لا أشعر بالقلق إزاء مستوى سعر النفط الحالي».

أعلنت اللجنة الوزارية المشتركة لمراقبة إنتاج النفط عن تمديد اتفاق خفض إنتاج النفط حتى نهاية العام الجاري 2018. وذكرت اللجنة في مؤتمر صحفي عقده بعد انتهاء الاجتماع الوزاري الذي استضافته العاصمة العمانية مسقط، إن نسبة الالتزام بخفض إنتاج النفط من قبل دول أوبك والدول المنتجة للنفط من خارج المنظمة خلال شهر ديسمبر 2017 قد حقق رقماً قياسياً بلغ 129%، فيما بلغ المتوسط الشهري لمدى الالتزام خلال العام الأول منذ إعلان الاتفاق 107%.

وأعربت اللجنة عن رضاها بالنتائج التي تحققت خلال العام الأول من تطبيق اتفاقية التعاون على خفض الإنتاج وحثت الدول المشاركة على بذل المزيد من الجهود لتحقيق الاستقرار في أسواق النفط. وأشارت اللجنة إلى أن السوق تجاوب بشكل إيجابي مع الجهود المشتركة التي قامت بها الدول المشاركة في خفض كمية الإنتاج ما ساهم في تحقيق مصالح الدول المنتجة للنفط والمستهلكين والاقتصاد العالمي.

واعتبرت اللجنة أن الأداء القوي من الدول المشاركة في عام 2017 يعد بداية لعام آخر جديد من التعاون المثمر سيقود بلا شك إلى مزيد من النجاح خلال عام 2018. وذكرت اللجنة أنها ستعقد اجتماعها المقبل في شهر أبريل 2018 في المملكة العربية السعودية.

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول
أوابك



www.oapec.org.org



@OAPEC1



OAPEC



المؤتمر الدولي الواحد والعشرون حول البترول والثروة المعدنية والتنمية

تلبية لدعوة كريمة من الجهة المنظمة شارك سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الأستاذ/عباس على النقي، في فعاليات المؤتمر الدولي الواحد والعشرين حول البترول والثروة المعدنية والتنمية، والذي نظمه معهد بحوث البترول في مدينة القاهرة، جمهورية مصر العربية خلال الفترة من 20 إلى 22 فبراير 2018، برعاية معالي المهندس / طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية ومعالي الأستاذ الدكتور/ خالد عاطف عبد الغفار، وزير التعليم العالي والبحث العلمي، وبمشاركة العديد من الباحثين والخبراء والمتخصصين في الصناعة البترولية والبحث العلمي.

أوروبا والولايات المتحدة، وأورد سعادته بعض المؤشرات المرتبطة بالصناعة البترولية العالمية والعربية. وأشار سعادته إلى أن الاحتياطيات النفطية المؤكدة في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك بلغت في مطلع عام 2018 حوالي 706.8 مليار برميل تمثل ما يقارب 48.8% من إجمالي احتياطيات العالم، فيما بلغت احتياطي الغاز الطبيعي في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك خلال نفس الفترة حوالي 53.5 تريليون متر مكعب تمثل من إجمالي احتياطيات العالم. ولضت سعادته إلى زيادة الاعتماد على الغاز الطبيعي في أنظمة الطاقة العربية، حتى بات يساهم بحصة تتجاوز

وقد ناقش المؤتمر خلال جلساته 203 بحثاً في مجالات ذات صلة بصناعة البترول والثروة المعدنية.

وقد ألقى سعادة الأمين العام كلمة في الجلسة الافتتاحية للمؤتمر، أشار خلالها إلى أن الدول العربية المنتجة والمصدرة للبترول تتبوأ مكانة هامة في الصناعة البترولية العالمية وتتوافر لديها مجموعة من المقومات التي تؤهلها لإقامة صناعة بترولية متكاملة بميزة تنافسية، ومن أهمها الموقع الجغرافي القريب من الأسواق الاستهلاكية الواعدة المحركة للطلب كالصين والهند بالإضافة إلى اليابان وكوريا، وكذلك الأسواق الاستهلاكية التقليدية في



الدكتور سمير محمود القرعيش



في منشآت الصناعات البترولية بكافة مراحلها بدءاً من الإنتاج والتكرير والتصنيع ووصولاً إلى النقل والتسويق، وذلك انطلاقاً من قناعتها الراسخة بأهمية المحافظة على صحة وسلامة الإنسان والحفاظ على بيئة نظيفة خالية من الملوثات.

كما شاركت الأمانة العامة للمنظمة بورقة فنية قدمها الدكتور سمير محمود القرعيش مدير إدارة الشؤون الفنية بعنوان «استراتيجيات الدول الأعضاء في أوابك لتلبية تشريعات الوقود الأنظف» تناولت معوقات إنتاج الوقود الأنظف في الدول الأعضاء والاستراتيجيات التي تتبناها الدول الأعضاء لتحسين جودة المنتجات البترولية لتلبية تشريعات الوقود الأنظف.

الـ 50% في مزيج الطاقة الأولية في الدول العربية، وذلك انطلاقاً من كونه أقل أنواع الوقود الأحفوري المسببة للانبعاثات الناتجة عن الحرق، وأعلىها كفاءة خاصة في توليد الكهرباء. حيث تعمل شركات الطاقة الوطنية في الدول العربية مع شركات البترول العالمية على ضخ المزيد من الاستثمارات لرفع احتياطاتها من الغاز، وتطوير الحقول الجديدة المكتشفة ضمن برامج زمنية طموحة لتلبية الطلب المتنامي على الغاز في دول المنطقة.

وفي ختام كلمته، أكد سعادة الأمين العام على أن الدول الأعضاء في المنظمة تولي اهتماماً ملحوظاً بتعزيز أنشطة البحث العلمي لابتكار تقنيات جديدة قادرة على تطوير فرص ترشيد استهلاك الطاقة، وخفض الانبعاثات



النقي: مكانة هامة لصناعة الطاقة العربية

وأشار في مقابلة صحفية مع جريدة اليوم السابع المصرية بأن أغلب البيانات الصادرة من المنظمات العالمية المتخصصة بالطاقة تؤكد على المكانة الهامة للمنطقة العربية على صعيد الطاقة العالمية، كما أنها تعتبر من المناطق الواعدة والمؤهلة مستقبلاً للمزيد من الاكتشافات البترولية، وذلك من خلال الجهود الكبيرة للقائمين على الصناعة البترولية خاصة في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك.

وأشار إلى أن المنطقة العربية تتعم باحتياطيات كبيرة من الغاز الطبيعي، حيث بلغ إجمالي احتياطياتها من الغاز نهاية عام 2016 نحو 54.1 تريليون متر مكعب، أي ما يعادل نسبة 27.6% من إجمالي الاحتياطي العالمي. بينما بلغ الغاز الطبيعي المسوق في الدول العربية في عام 2016 إلى 589.5 مليار متر مكعب، يمثل نحو 16% من إجمالي الغاز الطبيعي المسوق عالمياً. وأوضح أن الدول العربية تعتبر صاحبة الريادة عالمياً في تجارة الغاز الطبيعي المسال، حيث بلغ إجمالي صادراتها عام 2016 نحو 105.5 مليون طن، أي ما يعادل نحو 40% من إجمالي تجارة الغاز الطبيعي المسال عالمياً. وعن أبرز التحديات التي تواجه الصناعة البترولية العربية، أشار قائلاً: "تعتبر الظروف الاقتصادية والمالية الناتجة عن تراجع أسعار النفط، والارتفاع في تكاليف استهلاك الطاقة، أهم التحديات التي تواجه الدول العربية، بالإضافة إلى الاستثمارات المالية الضخمة المطلوبة لتمويل تنفيذ وتطوير المشروعات النفطية، لتعزيز قدراتها على مواكبة متطلبات التشريعات والمعايير البيئية الدولية. هذا وتبذل الدول الأعضاء في منظمة أوبك، جهوداً كبيرة بهدف إدخال واستخدام التكنولوجيا الحديثة، في جميع مجالات الصناعة البترولية، بالإضافة لدعم أنشطة البحث العلمي، للارتقاء بهذه الصناعة، إلى أعلى المستويات الممكنة".

ذكر سعادة السيد / عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأوبك، بأن الأمانة العامة للمنظمة تتابع عن كثب التطورات الجارية على صعيد الاستثمارات البترولية العربية، وتلمس الجهود الكبيرة للدول الأعضاء في هذا القطاع.



زيارة وفد JCCP لمنظمة الأوابك



استقبل سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، الأستاذ/ عباس علي النقي في مكتبه، بتاريخ 6 فبراير 2018، وفداً من مركز التعاون الياباني للبترول (JCCP)، برئاسة السيد / إيجي هيرا أوكا، المدير التنفيذي الأول للمركز، وقد تم خلال اللقاء بحث ترتيبات عقد المؤتمر المشترك القادم في عام 2019، كما ناقش الجانبان مجالات تعزيز التعاون في مجال تطوير الصناعات البترولية اللاحقة.

التعاون المشترك بين الجانبين. وقد ضم وفد مركز التعاون الياباني للبترول (JCCP) كلاً من: السيد / جونوتشي كاسويا، مدير عام إدارة التعاون الفني، والسيد / تيشيفومي أميميا، مدير عام التعاون الفني في مكتب الخبر بالمملكة العربية السعودية، والسيد / هيروكي يوداجاوا، نائب مدير عام إدارة التعاون الفني. كما شارك في الاجتماع من الأمانة العامة الدكتور سمير القرعيش، مدير إدارة الشؤون الفنية، والمهندس / عماد مكي، خبير تكرير أول، والدكتور ياسر بغدادي خبير صناعات نفطية، ومن الإدارة الاقتصادية السيد / مظفر البرازي، باحث اقتصادي أول.

تجدر الإشارة إلى أن الجانبين قد وقعا مذكرة تفاهم في 9 مارس 2011، تضمنت الاتفاق على اتخاذ كافة الاجراءات الكفيلة بتوثيق عرى التعاون بين منظمة أوابك، ومركز التعاون الياباني للبترول JCCP، من خلال تنظيم مؤتمرات علمية، وتنفيذ حلقات دراسية، وورش عمل، وبحوث، ودراسات مشتركة، وبرامج أخرى ذات صلة بالصناعات البترولية اللاحقة. وقد أثمر التعاون بين الطرفين، منذ توقيع مذكرة التفاهم، في تنظيم العديد من المؤتمرات المشتركة في مجال تطوير صناعة التكرير والبتروكيماويات. وفي الختام أعرب سعادة الأمين العام عن شكره للوفد الياباني على زيارته الكريمة، مؤكداً على أهمية استمرار



منتدى استراتيجية الطاقة ...

تمويل مشاريع الطاقة في سوق متغير

الرشيدى: هناك حاجة لآلية دائمة للتعاون بين أوبك والمستقلين

المنظمة، يركزان على استقرار السوق بصرف النظر عن أسعار النفط التي لا تعتبر هاجساً لدول المنظمة، مشدداً على أن المنظمة تسعى الى احداث نوع من التوازن بين العرض والطلب وهذا الأمر يصب في مصلحة المنتجين والمستهلكين على حد سواء.

ذكر معالي المهندس / بخيت الرشيدى، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، أن دول أوبك ستناقش في نهاية العام الجاري 2018، موضوع إيجاد آلية جديدة دائمة لاستقرار السوق بدلا من الاتفاق الحالي المؤقت لخفض الانتاج بين دول أوبك والمنتجين المستقلين والذي سينتهي مع نهاية عام 2018. مبيناً ان هذه الآلية لا تستهدف مخزونات أو اسعارا للنفط محددة وانما تركز على استقرار السوق بشكل عام والعرض والطلب بشكل خاص.

وأضاف في تصريحات صحفية خلال منتدى «استراتيجية الطاقة» الذي عقد في دولة الكويت يوم 31 يناير 2018، ان منظمة أوبك وشركائها من خارج



السيد / نزار العدساني، الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية.

النفط والغاز لتلبية الطلب في المستقبل وزيادة قدرات التكرير لإنتاج الوقود النظيف. ولفت إلى أن مؤسسة البترول الكويتية تخطط لزيادة القدرة التكريرية للمصافي المحلية لتصل إلى مليوني برميل يوميا بحلول 2035.

يشار إلى أن منتدى «استراتيجية الطاقة» والذي تنظمه مؤسسة البترول الكويتية بالتعاون مع مجلة «بتروليبوم إيكونوميست» المهمة بشؤون الطاقة يناقش مواضيع تتعلق بالسوق النفطية وكيفية تمويل الطاقة في سوق متغير والتخطيط لما بعد الركود واستراتيجيات الاستثمار طويلة الأمد، وقد شارك في المنتدى مجموعة من المختصين في الصناعة النفطية من داخل وخارج دولة الكويت.

ومن بين المحاور الرئيسية التي ناقشها المنتدى:

- التحضير لتحقيق التوازن: سوق النفط في عام 2018
- كيفية تمويل الطاقة في سوق متغيرة
- التكنولوجيا وإنتاج النفط
- استراتيجيات الاستثمار طويلة الأمد

وقد مثل الأمانة العامة في المنتدى، كل من السيد / ناصر بخيت، والأنسة / الأء العمران من إدارة الإعلام والمكتبة.

العدساني: خطة لإنفاق نصف تريليون دولار على المشاريع البترولية في الكويت

من جهته ذكر السيد / نزار العدساني، الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية، في كلمة له بالمنتدى، أن دولة الكويت تستهدف إنفاق ما يقرب من نصف تريليون دولار على المشاريع النفطية حتى عام 2040، مشيراً إلى أنه سيتم إنفاق 114 مليار دولار على المشاريع النفطية في السنوات الخمس المقبلة، ثم ستفوق بعد ذلك 394 مليار دولار حتى عام 2040.

وأضاف، أن الاتجاهات الاستراتيجية لشركة نفط الكويت تسعى إلى تحقيق طاقة إنتاجية من النفط الخام في الكويت تبلغ نحو 4.75 مليون برميل يوميا بحلول 2040. وأوضح أن شركة نفط الكويت تستهدف تطوير إنتاج الغاز الطبيعي غير المصاحب في الكويت ليصل الإنتاج إلى 2.5 مليار قدم مكعبة يوميا في عام 2040 إذ ستنتج 0.5 مليار قدم مكعبة يوميا بحلول أبريل 2018 ومليار قدم مكعبة يوميا بحلول 2023 إضافة إلى خطة لرفع قدرات إنتاج

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

1 - الأسعار

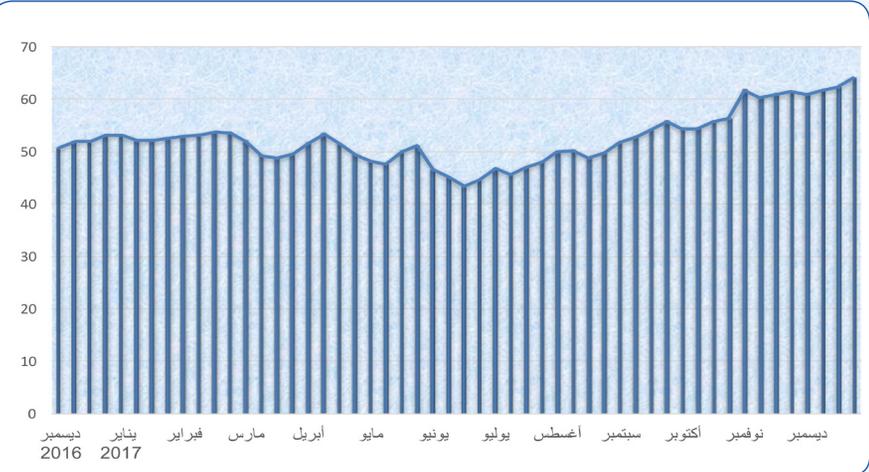
1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضاً خلال الأسبوع الأول من شهر ديسمبر 2017، ليصل إلى 60.8 دولار للبرميل، ثم ارتفع بعد ذلك ليصل إلى أعلى مستوياته خلال الشهر وهو 64 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):
شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر ديسمبر 2017 ارتفاعاً بمقدار 1.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2.2%، ليصل إلى 62.1 دولار للبرميل وهو أعلى مستوى له منذ شهر مايو 2015، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 10.4 دولار للبرميل، أي بنسبة 20% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان للتحسن الملحوظ في سوق

النفط على خلفية قرار تمديد العمل باتفاق خفض الإنتاج بين دول أوبك ومنتجي النفط من خارجها حتى نهاية العام المقبل 2018، إضافة إلى توقف خط أنابيب Forties¹ في بحر الشمال الذي يعمل بطاقة 450 ألف ب/ي نتيجة اكتشاف بعض الشروخ، وتعطل إمدادات النفط من ليبيا، مع استمرار تحسن الطلب على النفط، وتراجع مخزونات النفط العالمية، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر ديسمبر 2017.

1- يعد خام "Forties" واحداً من خامات بحر الشمال الخمسة التي تدعم خام القياس العالمي مزيج برنت، وهو ما يجعله يعلب دوراً مهماً في سوق النفط العالمي.

الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2016-2017 (دولار/برميل)



المؤشرات الرئيسية

- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 2.2% (1.3 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 62.1 دولار للبرميل خلال شهر ديسمبر 2017.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% ليصل إلى 98.9 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% لتصل إلى 99.1 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 1.6% ليبلغ حوالي 6.3 مليون ب/ي، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 20 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 811 حفارة.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 1% لتبلغ 7.6 مليون ب/ي، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 2.7% لتبلغ حوالي 2 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 18 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2910 مليون برميل، وانخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 7 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1843 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.81 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.7 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.7 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 3.538 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2017، مستأثرة بحصة 25.6% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

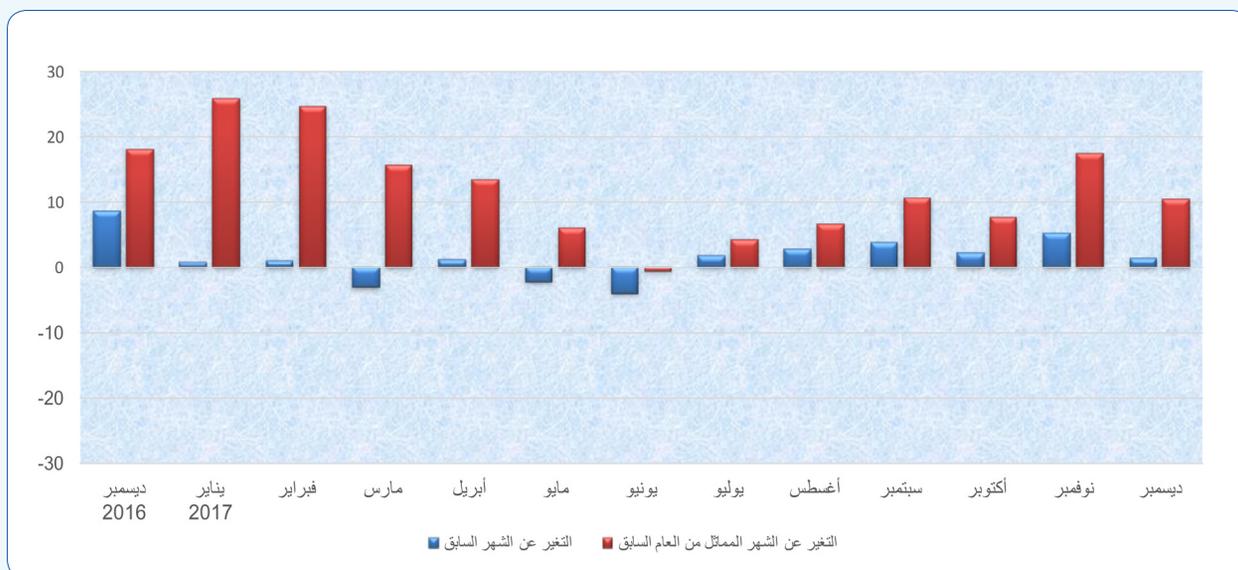
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، وبالشهر المماثل من العام السابق:

الجدول - 1 التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2017 (دولار/برميل)

ديسمبر 2016	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر	
51.7	52.4	53.4	50.3	51.4	49.2	45.2	46.9	49.6	53.4	55.5	60.7	62.1	سعر سلة أوبك
8.5	0.7	1.0	(3.1)	1.1	(2.2)	(4.0)	1.7	2.7	3.8	2.1	5.2	1.3	التغير عن الشهر السابق
18.1	25.9	24.7	15.7	13.5	6.0	(0.6)	4.2	6.5	10.5	7.6	17.5	10.4	التغير عن الشهر المماثل من العام السابق

ملاحظة: تضم سلة أوبك، اعتباراً من 16 يونيو 2005، إحدى عشر نوعاً من النفط الخام بدلاً من السبعة خامات السابقة. وتمثل السلة الجديدة خامات الدول الأعضاء مقومة وفقاً لأوزان ترجيحية تأخذ في الاعتبار إنتاج وصادرات الدول الأعضاء. واعتباراً من بداية يناير 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي إلى سلة أوبك الجديدة، وفي منتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية "زافرو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 14 نوع من النفط الخام.

الشكل - 2 التغير في أسعار سلة أوبك، 2016-2017 (دولار/برميل)



يوضح الجدول (3) في الملحق الأسعار الفورية لسلة أوبك و بعض النفوط الأخرى للفترة 2015 - 2017.

1-2 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 2.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 2.9% لتصل إلى 75.9 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 0.6 دولار للبرميل أي بنسبة 1.1% لتبلغ 54.4 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 2.5% لتبلغ 73.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 2.5 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3% لتصل إلى 80.4 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 2% لتبلغ 54.5 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 1.2 دولار للبرميل أي بنسبة 1.6% لتبلغ 76.6 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 0.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.6% لتصل إلى 71.7 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 0.6 دولار للبرميل أي بنسبة 1.1% لتبلغ 55.5 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 0.7 دولار للبرميل أي بنسبة 0.9% لتبلغ 75.9 دولار للبرميل.

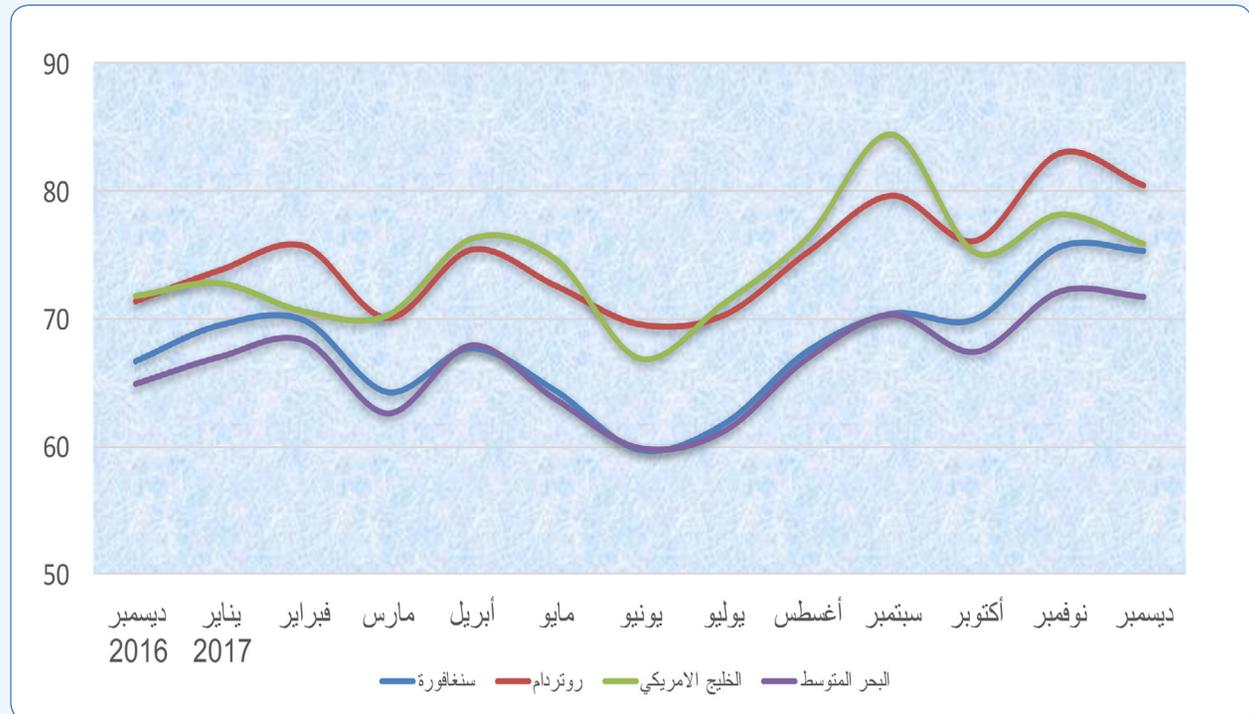
- سوق سنغافورة

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 0.3 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 0.4% لتصل إلى 75.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 0.4 دولار للبرميل أي بنسبة 0.7% لتبلغ 56.3 دولار للبرميل، بينما ارتفعت أسعار زيت الغاز بحوالي 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 2.4% لتبلغ 75.8 دولار للبرميل. ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال الفترة من ديسمبر 2016 إلى ديسمبر 2017 في الأسواق الرئيسية الأربعة:

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2017

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2015-2017).

1-3 أسعار شحن النفط الخام

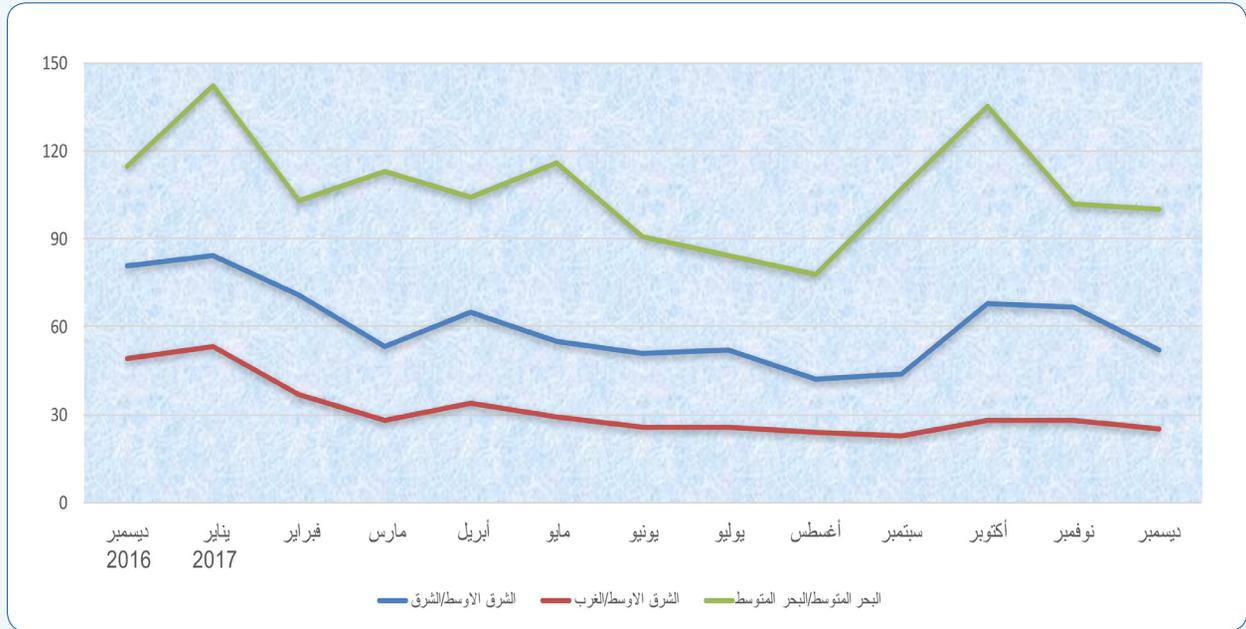
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 15 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 22.4% مسجلة 52 نقطة على المقياس العالمي، وانخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفنات الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 10.7% مسجلة 25 نقطة على المقياس العالمي. كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار نقطتين مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 2% مسجلة 100 نقطة على المقياس العالمي.

ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر ديسمبر 2016 إلى شهر ديسمبر 2017:

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2016-2017

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

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 4 نقاط، أي بنسبة 3.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 130 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

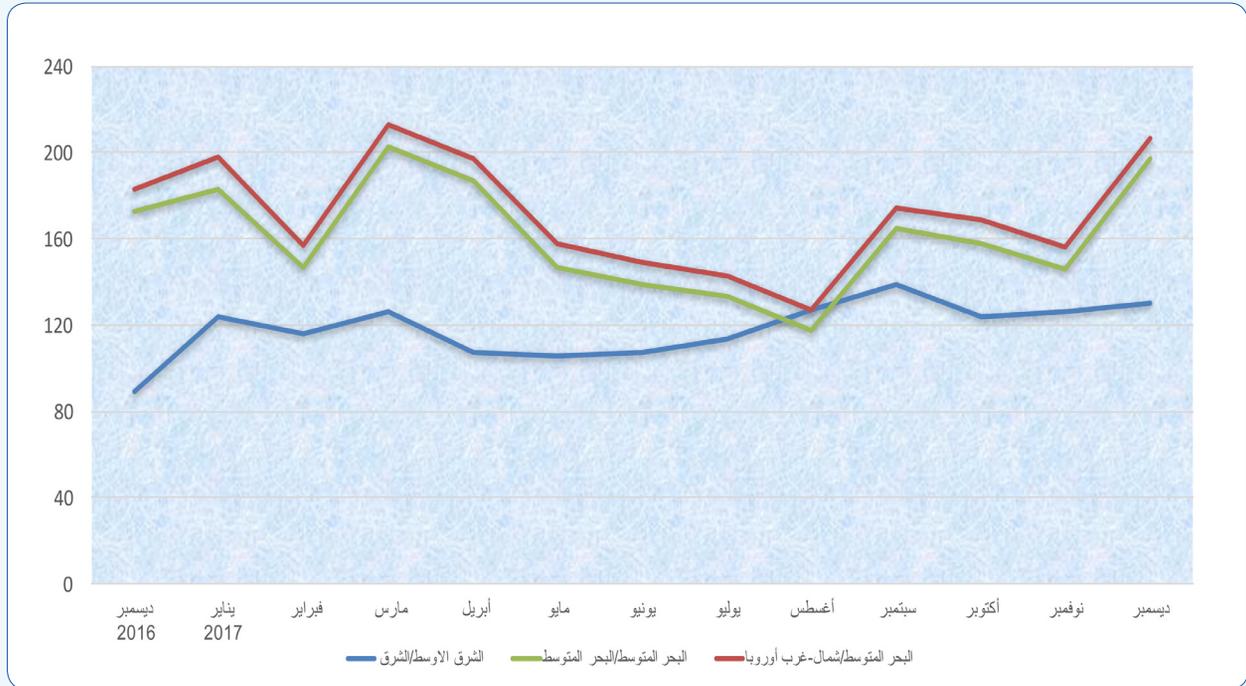
كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفنات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 51 نقطة على

المقياس العالمي، أي بنسبة 34.9% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 197 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للقارات بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 51 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 32.7% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 207 نقطة. ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر ديسمبر 2016 إلى شهر ديسمبر 2017.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2016-2017

الشكل - 5



يوضح الجدولان (5) و (6) في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام والمنتجات النفطية للفترة 2015-2017.

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2017 إلى انخفاضه بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 98.9 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 47.9 مليون ب/ي، وهو نفس المستوى المحقق خلال الشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51 مليون ب/ي، مرتفعا بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر

ديسمبر 2017 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 99.1 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعا بحوالي 0.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام و سوائل الغاز الطبيعي خلال شهر ديسمبر 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي أي بنسبة 1.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.8 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.2 مليون ب/ي أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 60.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق .

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2017 فائض قدره 0.2 مليون ب/ي، مقارنة بعجز قدره 0.1 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 0.4 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

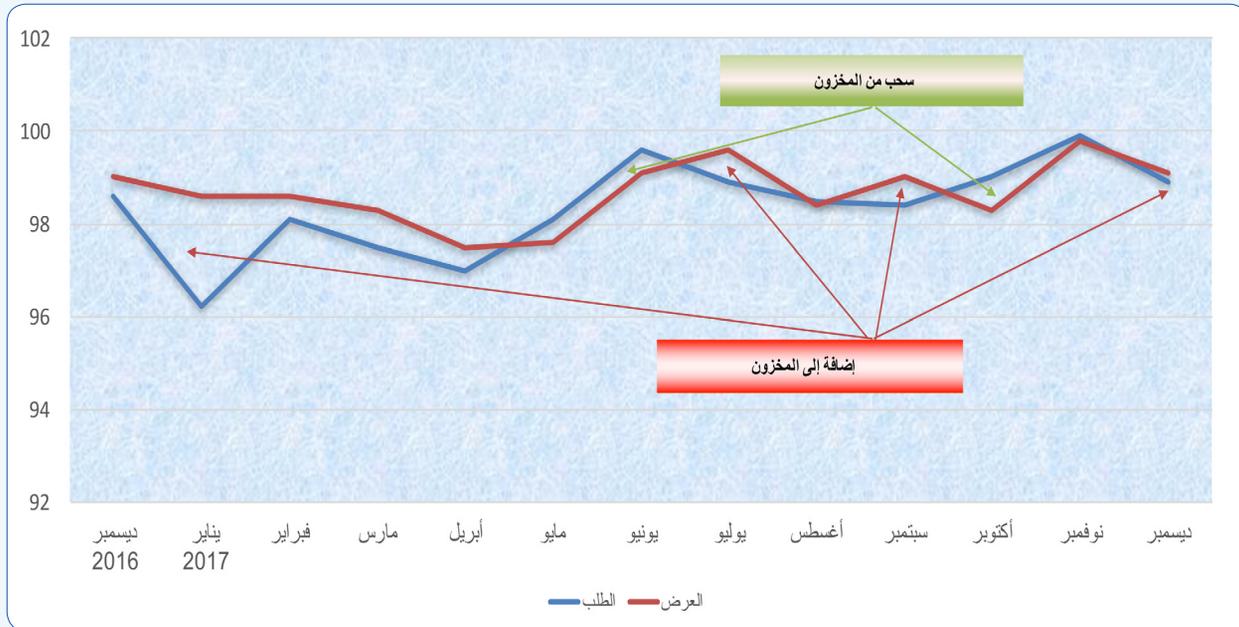
التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	التغير عن نوفمبر 2017	نوفمبر 2017	ديسمبر 2017	
0.0	47.9	-0.6	48.5	47.9	طلب الدول الصناعية
0.3	50.7	-0.4	51.4	51.0	باقي دول العالم
0.3	98.6	-1.0	99.9	98.9	إجمالي الطلب العالمي
<u>-0.9</u>	<u>39.7</u>	<u>-0.5</u>	<u>39.3</u>	<u>38.8</u>	إمدادات أوبك :
-0.8	33.0	-0.4	32.6	32.2	نفط خام
-0.1	6.7	-0.1	6.7	6.6	سوائل الغاز و مكثفات
1.2	56.8	-0.1	58.1	58.0	إمدادات من خارج أوبك
-0.2	2.5	-0.1	2.4	2.3	عوائد التكرير
0.1	99.5	-0.7	99.8	99.1	إجمالي العرض العالمي
	0.4		(0.1)	0.2	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Feb. 15 2018

(مليون ب/ي)

العرض والطلب العالمي على النفط

شكل - 6



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2015-2017.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2017 بحوالي 101 ألف ب/ي أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 6.338 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، كما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر ديسمبر 2017 بنحو 20 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 811 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 273 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 *

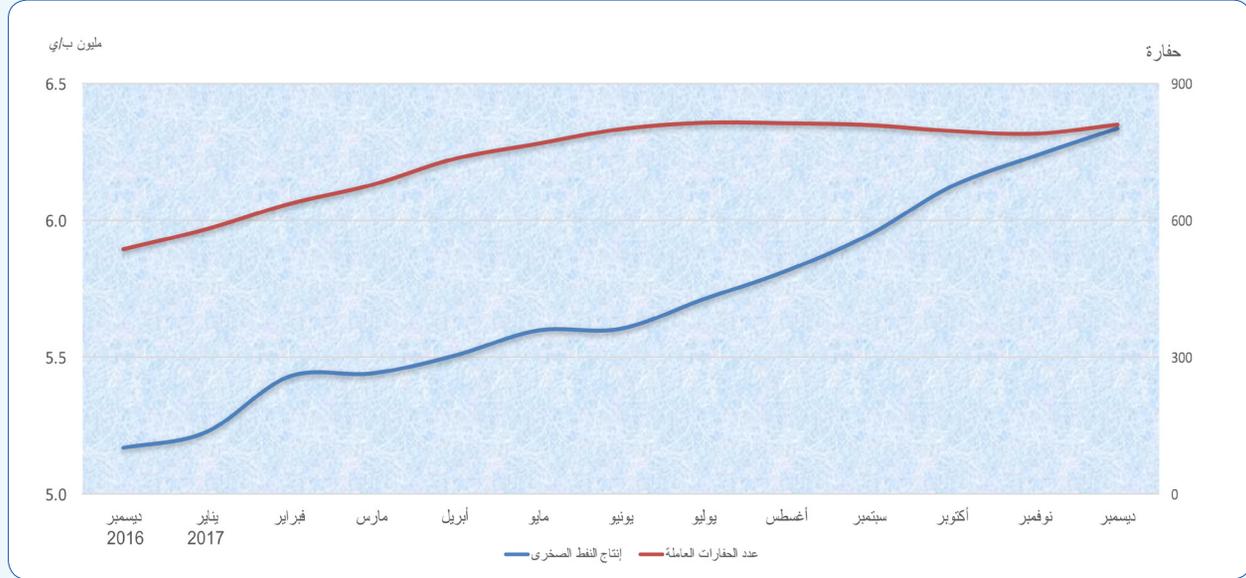
الجدول - 3

التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	التغير عن نوفمبر 2017	نوفمبر 2017	ديسمبر 2017	
1.166	5.172	0.101	6.237	6.338	إنتاج النفط الصخري
273	538	20	791	811	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions January 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, Eagle Ford, Haynesville, Niobrara, Permian, Appalachia (Utica and Marcellus)، بالإضافة إلى منطقة Anadarko التي أصبحت هدفاً للعديد من منتجي النفط الصخري والغاز الصخري خلال السنوات الأخيرة، ويعمل بها نحو 129 حفارة اعتباراً من شهر يوليو 2017.

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



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 79 ألف باري أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.6 مليون باري، كما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 56 ألف باري أي بنسبة 2.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 2 مليون باري. وعلى جانب الصادرات، انخفضت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 531 ألف باري أي بنسبة 29.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 1.3 مليون باري، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 82 ألف باري أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.3 مليون باري. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 314 ألف باري، أي بنسبة 11.6% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3 مليون باري. وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 44% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها العراق بنسبة 9% ثم المكسيك بنسبة 8%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 38% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 398 ألف باري، أي بنسبة 14% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.3 مليون باري، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 55 ألف باري، أي بنسبة 10% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 612 ألف باري.



وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2017 بنحو 163 ألف ب/ي، أي بنسبة 40% لتبلغ 573 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 290 ألف ب/ي، أي بنسبة 9.4% ليصل إلى 3.4 مليون ب/ي. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 42% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 25% ثم قطر بحوالي 8% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 1.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 23% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 9 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 253 ألف ب/ي، أي بنسبة 20% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.5 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 207 ألف ب/ي، وهو أعلى مستوى لها منذ مارس 2017. وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 529 ألف ب/ي، أي بنسبة 52% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.5 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر نوفمبر 2017 حوالي 8.8 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 17.2% عن مستوياتها للشهر السابق. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 14% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 9.8% من إجمالي واردات النفط الخام للصين. ويوضح الجدول (4) صافي الواردات (الصادرات) من النفط الخام والمنتجات النفطية للولايات المتحدة واليابان والصين خلال شهر نوفمبر 2017 مقارنة بالشهر السابق.

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن أكتوبر 2017	أكتوبر 2017	نوفمبر 2017	التغير عن أكتوبر 2017	أكتوبر 2017	نوفمبر 2017	
-0.138	-3.209	-3.347	0.452	5.917	6.369	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.108	0.147	0.039	0.398	2.927	3.325	اليابان
-0.277	0.240	-0.037	1.567	7.264	8.831	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 18 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2910 مليون برميل، وهو مستوى منخفض بنحو 124 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1141 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 16 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1769 مليون برميل.

وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1527 مليون برميل، منها 607 مليون برميل من النفط الخام و 920 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 430 مليون برميل، منها 190 مليون برميل من النفط الخام و 240 مليون برميل من المنتجات. بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 953 مليون برميل، منها 344 مليون برميل من النفط الخام و 609 مليون برميل من المنتجات.

انخفض المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر نوفمبر 2017 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 2764 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 1179 مليون برميل.

وبذلك ينخفض إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 19 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5674 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضا بمقدار 29 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر نوفمبر 2017 بحوالي 7 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1843 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضا بمقدار 41 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

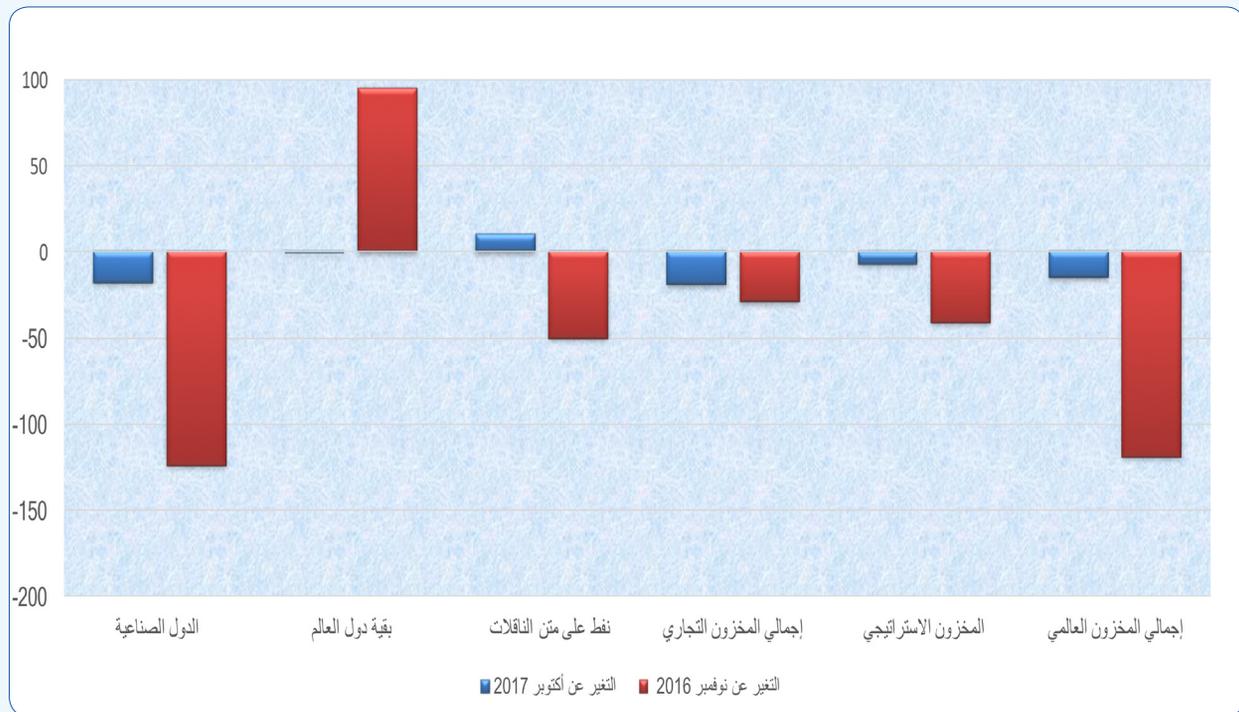
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر نوفمبر 2017 إلى 8697 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضا بنحو 15 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وانخفاضا بنحو 119 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر نوفمبر 2017.

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر نوفمبر 2017

شكل - 8



ثانيا: 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 ديسمبر 2017 بمقدار 0.20 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2.81 دولار لكل مليون (و ح ب). ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 7.2 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، 2016-2017

الجدول - 5

ديسمبر 2016	يناير 2017	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	اغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر
3.6	3.3	2.8	2.9	3.1	3.2	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	2.8
9.0	9.1	9.2	8.6	8.8	8.4	7.8	8.1	8.3	8.3	8.9	9.8	10.0

* كما هو في مركز هنري.

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

المصدر : <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

ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته اليابان في شهر نوفمبر 2017 بمقدار 0.1 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.9 دولار/ مليون و ح ب، وارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.7 دولار/ مليون و ح ب، بينما انخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.4 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.7 دولار/ مليون و ح ب

2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان وكوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 1.3 مليون طن أي بنسبة 10.7% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2017 إلى 13.795 مليون طن.

ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2015 - 2017 :

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2015-2017

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / موح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
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
7.0	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

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence



3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين خلال شهر نوفمبر 2017 حوالي 4.130 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 29.9% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 18% ثم ماليزيا بنسبة 14.9% . هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية و الصين حوالي 3.538 مليون طن لتساهم بما نسبته 25.6% 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 9.26 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر نوفمبر 2017، تليها إندونيسيا بصافي عائد 9.14 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 9.09 دولار/ مليون و ح ب، وأستراليا بصافي عائد 9.08 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 8.88 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 8.50 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 نوفمبر 2017:

في نهاية شهر نوفمبر 2017

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا و الصين، وصافي العائد *

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	
	13795	4056	3328	6411	إجمالي الواردات، منها:
9.08	4130	1465	437	2228	استراليا
8.88	2484	815	893	776	قطر
9.09	2051	263	626	1162	ماليزيا
9.14	1139	336	259	544	اندونيسيا
9.26	669	192	194	283	روسيا

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



ملحق الجدول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2016 - 2017
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2016 - 2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2017	2016	
January	52.4	26.5	يناير
February	53.4	28.7	فبراير
March	50.3	34.7	مارس
April	51.4	37.9	أبريل
May	49.2	43.2	مايو
June	45.2	45.8	يونيو
July	46.9	42.7	يوليو
August	49.6	43.1	أغسطس
September	53.4	42.9	سبتمبر
October	55.5	47.9	أكتوبر
November	60.7	43.2	نوفمبر
December	62.1	51.7	ديسمبر
First Quarter	52.0	30.0	الربع الأول
Second Quarter	48.6	42.3	الربع الثاني
Third Quarter	50.0	42.9	الربع الثالث
Fourth Quarter	59.4	47.6	الربع الرابع
Annual Average	52.5	40.7	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2016 - 2017
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2016 - 2017
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2017	2016	الاسبوع Week	الشهر Month	2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month
46.7	44.3	1	يوليو July	53.1	29.8	1	يناير January
45.5	43.0	2		52.1	25.7	2	
46.9	42.7	3		52.1	23.7	3	
48.0	40.2	4		52.5	26.9	4	
49.9	39.1	1	أغسطس August	52.9	29.2	1	فبراير February
50.2	41.2	2		53.2	27.0	2	
48.7	45.5	3		53.7	29.0	3	
49.7	45.5	4		53.6	29.3	4	
51.7	43.7	1	سبتمبر September	52.0	35.1	1	مارس March
52.8	42.7	2		49.2	35.2	2	
54.2	42.5	3		48.7	35.8	3	
55.8	43.1	4		49.5	34.8	4	
54.4	47.5	1	أكتوبر October	51.6	34.2	1	أبريل April
54.4	48.5	2		53.4	38.2	2	
55.7	48.4	3		51.5	38.6	3	
56.3	47.4	4		49.4	41.1	4	
61.7	42.1	1	نوفمبر November	48.1	41.1	1	مايو May
60.3	42.2	2		47.6	41.8	2	
60.9	45.0	3		50.0	44.5	3	
61.4	46.4	4		51.1	44.7	4	
60.8	50.7	1	ديسمبر December	46.5	47.1	1	يونيو June
61.7	51.9	2		45.2	45.1	2	
62.2	52.0	3		43.4	46.0	3	
64.0	53.1	4		44.6	45.3	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. 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: OIAPEC - 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 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 2015-2017
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2015-2017
(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 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
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
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
February	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
April	41.0	41.5	39.0	40.5	42.5	39.0	36.3	36.6	42.3	38.2	37.9	أبريل
May	46.8	46.8	44.3	45.8	47.1	44.1	41.6	42.1	47.7	43.5	43.2	مايو
June	48.7	48.3	46.3	47.3	49.3	46.4	44.5	44.6	49.0	46.3	45.8	يونيو
July	44.9	45.0	42.6	44.0	46.5	43.5	41.4	41.4	45.3	43.1	42.7	يوليو
August	44.8	45.9	43.6	44.9	46.3	43.4	41.9	42.0	46.4	43.5	43.1	أغسطس
September	45.2	46.7	43.7	45.7	46.4	43.5	41.2	41.9	47.1	42.7	42.9	سبتمبر
October	49.9	49.7	48.9	48.7	51.2	48.1	47.0	46.8	49.8	48.3	47.9	أكتوبر
November	45.7	45.1	44.0	43.6	47.3	44.3	42.1	42.0	45.1	43.3	43.2	نوفمبر
December	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر
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

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، 2015 - 2017
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2015 - 2017
(\$ / Barrel - برميل - دولار)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
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	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	الخليج الامريكي	
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	
Jan-17	Singapore	55.1	65.9	69.5	سنغافورة	يناير 2017
	Rotterdam	50.6	65.1	73.8	روتردام	
	Mediterranean	52.2	66.5	67.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	الخليج الامريكي	
Feb-17	Singapore	54.6	67.3	69.9	سنغافورة	فبراير 2017
	Rotterdam	49.7	66.1	75.7	روتردام	
	Mediterranean	50.4	67.5	68.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	46.9	63.2	70.6	الخليج الامريكي	
Mar-17	Singapore	50.7	63.1	64.3	سنغافورة	مارس 2017
	Rotterdam	44.9	62.2	70.1	روتردام	
	Mediterranean	46.2	63.2	62.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	43.3	58.4	70.3	الخليج الامريكي	
Apr-17	Singapore	52.5	65.0	67.7	سنغافورة	أبريل 2017
	Rotterdam	47.0	64.1	75.4	روتردام	
	Mediterranean	48.0	65.2	67.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	44.6	60.0	76.3	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	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2015 - 2017
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2015 - 2017
(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 2015	108	38	65	متوسط 2015
Average 2016	97	37	60	متوسط 2016
November	134	39	69	نوفمبر 2016
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017
February	103	37	71	فبراير
March	113	28	53	مارس
Arpil	104	34	65	أبريل
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

* 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، 2015 - 2017
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2015 - 2017
(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 2015	173	162	118	متوسط 2015
Average 2016	146	136	100	متوسط 2016
November	140	130	76	نوفمبر 2016
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017
February	157	147	116	فبراير
March	213	203	126	مارس
Arpil	197	187	107	أبريل
May	158	147	106	مايو
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

* 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 2015 - 2017

Table -7 : World Oil Demand 2015 - 2017

(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	*2017					2016					2015	
	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	المتوسط Average	
Arab Countries	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	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	47.3	47.8	47.7	46.9	47.0	46.9	47.1	47.3	46.3	46.8	46.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.9	25.1	25.2	25.0	24.5	24.7	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.2	14.3	14.6	14.2	13.9	14.0	14.0	14.4	14.0	13.6	13.8	أوروبا الغربية
Pacific	8.2	8.4	7.9	7.7	8.6	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.0	المحيط الهادي
Developing Countries	31.9	32.0	32.3	31.9	31.5	31.3	31.3	31.8	31.3	31.0	30.9	الدول النامية
Middle East & other Asia	21.2	21.3	21.4	21.2	21.0	20.8	20.8	21.0	20.7	20.6	20.3	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.2	4.3	4.1	4.2	4.3	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	أفريقيا
Latin America	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	6.5	6.4	6.8	6.5	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	12.3	12.6	12.3	12.4	11.9	11.6	11.9	11.5	11.5	11.1	11.1	الصين
FSU	4.7	5.1	4.8	4.4	4.5	4.7	5.1	4.7	4.4	4.5	4.6	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	97.0	98.2	97.8	96.3	95.7	95.4	96.2	96.0	94.1	94.1	93.7	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 2015 - 2017
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2015-2017
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	*2017					2016					2015	
	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	المعدل Average	
Arab Countries	28.1	28.3	28.3	28.0	27.9	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	الدول العربية
OAPEC	26.8	26.9	27.0	26.7	26.6	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	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	38.9	39.1	38.6	38.3	38.6	39.3	38.8	38.3	38.5	37.6	الأوبك **:
Crude Oil	32.3	32.5	32.7	32.3	32.1	32.6	33.3	32.6	32.2	32.5	31.5	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.3	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	25.5	26.1	25.4	25.1	25.4	24.8	25.2	24.6	24.2	25.4	25.3	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	21.3	22.0	21.3	20.9	21.1	20.6	20.8	20.5	20.1	21.0	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.8	3.7	3.8	3.9	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	المحيط الهادي
Developing Countries	11.9	12.0	11.9	11.9	12.0	12.2	12.4	12.3	12.1	12.1	12.3	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.8	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	أفريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	أمريكا اللاتينية
China	4.0	3.9	3.9	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	الصين
FSU	14.1	14.1	13.9	14.1	14.1	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	96.4	97.3	96.6	96.0	96.0	95.8	97.2	95.6	94.8	96.4	95.7	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 نوفمبر 2017

Table - 9 : Global Oil Inventories, November 2017

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

	التغير عن نوفمبر 2016 Change from Nov. 2016	نوفمبر 2016 Nov. 2016	التغير عن أكتوبر 2017 Change from Oct. 2017	أكتوبر 2017 Oct. 2017	نوفمبر 2017 Nov. 2017	
Americas	(98)	1625	(15)	1542	1527	الأمريكتين:
Crude	(41)	648	(10)	617	607	نفط خام
Products	(57)	977	(5)	925	920	منتجات نفطية
Europe	(26)	979	2	951	953	أوروبا :
Crude	3	341	6	338	344	نفط خام
Products	(29)	638	(4)	613	609	منتجات نفطية
Pacific	0	430	(5)	435	430	منطقة المحيط الهادي
Crude	(5)	195	2	188	190	نفط خام
Products	5	235	(7)	247	240	منتجات نفطية
Total OECD ¹	(124)	3034	(18)	2928	2910	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(43)	1184	(2)	1143	1141	نفط خام
Products	(81)	1850	(16)	1785	1769	منتجات نفطية
Rest of the world ¹	95	2669	(1)	2765	2764	بقية دول العالم *
Oil at Sea	(50)	1229	10	1169	1179	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	(29)	5703	(19)	5693	5674	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(41)	1884	(7)	1850	1843	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(119)	8816	(15)	8712	8697	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, January 2018

Oil Market Intelligence, January 2018 المصدر



إعلان

الجائزة العلمية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول (أوابك) لعام 2018

استمرارا لسياسة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول 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 للبتترول والطاقة ومن ضمنها الامدادات والاستهلاك والأسعار“

مجال 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 البتترول 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 البتترول 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 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 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 / /