



# أوابك

[www.oapecorg.org](http://www.oapecorg.org)

## تطورات تجارة النفط الخام في دول الأوابك





## منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول



تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتترول 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 والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

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

### الشركات المنبثقة:

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

## أجهزة المنظمة

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



11 الدكتور السادة ليس هناك منتصر من انخفاض أسعار النفط



12 اجتماع وزير الطاقة السعودي والروسي



13 معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة: فرص واعدة لتطبيق تقنيات احتجاز واستخدام ونقل وتخزين الكربون في المنطقة العربية



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

#### الدول العربية

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

#### الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً  
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

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

البريد الإلكتروني:

[distribute@oapecorg.org](mailto:distribute@oapecorg.org)

موقع المنظمة:

[www.oapecorg.org](http://www.oapecorg.org)

oapec 

@oapec 

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



6

النقى: اكتشاف المزيد من مصادر الطاقة الجديدة  
والمتجددة يعتبر مطلوباً ومكملاً للطاقة التقليدية



7

المؤتمر الدولي العشرون عن البترول والثروة المعدنية والتنمية



14

دور متنامي للمرأة العربية في الصناعة البترولية

في هذا العدد

4	افتتاحية العدد
6	أنشطة المنظمة
10	أخبار الدول الأعضاء
14	تقرير صحفي
18	التطورات البترولية
31	ملحق الجداول

## تطورات تجارة النفط الخام في دول الأوبك

شهدت صناعة الطاقة العالمية تطورات هامة خلال العقدين الماضيين، وتمثلت هذه التطورات بصورة أساسية في ارتفاع الطلب على الطاقة في الصين وبقية الدول الآسيوية وتوسع إنتاج النفط واستخلاصه في الولايات المتحدة الأمريكية، حيث ساهمت تلك العوامل مجتمعة في إحداث تغييرات ملحوظة في أنماط التجارة النفطية العالمية من حيث الصادرات والواردات، بالإضافة إلى التحول الحاصل في بنية الصادرات والواردات وتوزعها ما بين النفط الخام أو المنتجات النفطية.

كما ساهمت عوامل أخرى في تغيير نمط تجارة النفط العالمية ومن بينها، التقدم التكنولوجي في مجال استكشاف النفط وإنتاجه واستخلاصه، والتقدم الاقتصادي في بعض الدول النامية خاصة الصين والهند وكوريا الجنوبية، وانخفاض الطلب على النفط في الدول الأوروبية واليابان.

وكان لتلك التطورات انعكاسات مباشرة على الدول الأعضاء في منظمة الأوبك، على اعتبارها ضمن الدول المصدرة الرئيسية للنفط والغاز الطبيعي، إذ أشارت دراسة حديثة أعدتها الأمانة العامة لمنظمة الأوبك بعنوان «تطور نمط تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية في العالم»، بأن تجارة النفط في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك قد شهدت تحولات هامة خلال العقدين الماضيين، وتمثل ذلك بصورة أساسية في تراجع حجم واردات بعض الشركاء التقليديين للدول الأعضاء، مع استمرار وجود ثلاثة شركاء أساسيين هم: اليابان، كوريا الجنوبية، والولايات



الفائض الملموس في الامدادات النفطية، والتي تمتلك القدرة على سد العجز في النفط على المستوى العالمي.

كما خرجت الدراسة بمجموعة من التوصيات الهامة ومن بينها، الدعوة إلى التوسع في إنشاء مصافي تكرير النفط في الدول الأعضاء ورفع معدلات تشغيلها، وذلك بالنظر إلى الأهمية المتزايدة المتوقعة لتجارة المنتجات النفطية على المستوى العالمي من جهة، ولتلبية الطلب المحلي المتزايد على المنتجات النفطية من جهة أخرى. كما دعت الدراسة إلى أهمية العمل على تطوير البنية التحتية لتجارة المنتجات النفطية في الدول العربية، وذلك تحقيقاً لعملية التكامل في التجارة النفطية العربية البينية.

والأمانة العامة لمنظمة الأوبك وهي تتابع التطورات الجارية على صعيد تجارة النفط في الدول الأعضاء، فإنها إذ تعبر عن تقديرها الكامل لجهود الدول الأعضاء في هذا القطاع الهام، وتؤكد على وجود فرص حقيقية لتطوير التعاون في صناعة النفط والغاز الطبيعي بين الدول العربية بشكل عام لاسيما الدول الأعضاء في المنظمة، كما وأنه ومن خلال ما جاء في الدراسة من بيانات وافية عن واقع وأفاق تجارة النفط والمنتجات النفطية في الدول الأعضاء في المنظمة، فإن المستقبل المنظور يحمل في طياته الكثير من النجاحات والنتائج الطيبة لتجارة النفط والغاز الطبيعي في الدول الأعضاء. الأمر الذي سينعكس ايجاباً على دعم اقتصادات الدول الأعضاء.

المتحدة الأمريكية إلى جانب استمرار وجود 8 دول مستوردة رئيسية من قارة أوروبا.

ولفتت الدراسة إلى ارتفاع حجم إجمالي صادرات الدول الأعضاء من النفط الخام بمعدل 1.8% سنوياً خلال الفترة من (2000-2015) حيث قاربت هذه الصادرات حوالي 19.4 مليون ب/ي في عام 2015 بالمقارنة مع 14.8 مليون ب/ي في عام 2000 وتوجد ضمن مجموعة الدول الأعضاء 4 دول ذات حجم ملموس من الصادرات في عام 2015 هي: السعودية، الإمارات، العراق، الكويت. كما توجد خمس دول من الدول الأعضاء ذات صادرات ملموسة من المنتجات النفطية، وهذه الدول هي: السعودية، الكويت، قطر، الجزائر، الإمارات، وتشكل صادرات هذه الدول نحو 91.6% من إجمالي صادرات المنتجات النفطية من الدول الأعضاء.

وأوضحت الدراسة بأن منطقة الشرق الأوسط تحتل المرتبة الأولى في حركة التجارة النفطية العالمية في عام 2015 من حيث حجم الصادرات النفطية التي بلغت 20.6 مليون ب/ي، أي ما يقارب 33.7% من إجمالي الصادرات العالمية، وتليها روسيا ثم منطقة دول آسيا والمحيط الهادي، والولايات المتحدة.

وتوصلت الدراسة إلى استنتاجين رئيسيين هما، أولاً: ستستمر الصادرات النفطية من الدول الأعضاء خلال العقدين القادمين في مكانتها الحالية على اعتبارها النمط الرئيسي السائد في التجارة النفطية العالمية. ثانياً: ستظل الدول الأعضاء في موقعها الحالي ضمن الدول ذات



## النقي: اكتشاف المزيد من مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة يعتبر مطلوباً ومكملاً للطاقة التقليدية



أشاد سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، السيد / عباس علي النقي، باتفاق الدول المصدرة للنفط من داخل وخارج منظمة أوبك على تخفيض إنتاج النفط، معرباً عن ثقته بالجهود التي تبذلها هذه الدول ومن بينها الدول العربية لتأمين الاستقرار في سوق النفط العالمية.

وأكد النقي في مقابلة تلفزيونية أجراها مع برنامج «أسواق وأعمال» على قناة «ON LIVE»، بأن منظمة الأوابك تشجع على اكتشاف واستخدام المزيد من مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة، وذلك على اعتبارها مصادر مكملة للطاقة التقليدية (النفط والغاز)، خاصة في قطاع الكهرباء وقطاع البتروكيماويات، مؤكداً بأن الطلب العالمي على النفط والغاز سيستمران في المقدمة لعقود طويلة قادمة.

وأوضح بأن منظمة الأوابك وبحسب اتفاقية انشائها منظمة عربية متخصصة في الصناعة البترولية، وتعمل على تشجيع التعاون في الصناعة البترولية بين الدول الأعضاء، مؤكداً بأن المنظمة غير معنية بموضوع الأسعار والإنتاج والذي يدخل في نطاق اختصاصات منظمة أوبك.

ورداً على سؤال من مقدم البرنامج بشأن التطورات الحالية في الصناعة البترولية المصرية ذكر النقي بأن جمهورية مصر العربية تسعى جاهداً لتطوير الصناعة البترولية إلى جانب مختلف مصادر الطاقة الأخرى، مشيداً بما حققه القطاع البترولي في مصر من إنجازات كبيرة على صعيد الاكتشافات النفطية والغازية. وأشار قائلاً بأن «مصر تسير على المسار السليم في القطاع البترولي»، مبيناً بأن الاكتشاف الغازي في حقل ظهر سيساهم في دعم الاقتصاد المصري في الأجل

القريب حيث يضم احتياطات تقدر بحوالي 32 تريليون قدم مكعب من الغاز. كما أشاد النقي بالمناخ الاستثماري الجيد وبالإنجازات الاقتصادية التي حققتها مصر مؤخراً ومن بينها افتتاح مشروع قناة السويس الجديدة والذي يمثل إضافة جديدة للاقتصاد المصري، الأمر الذي انعكس إيجابياً زيادة اقبال الشركات الأجنبية على الاستثمار في مصر.

كما اشار سعادته في المقابلة عن موضوع البيئة وتغير المناخ والتطورات على صعيد الاتفاقية الاطارية لتغير المناخ UNFCCC، مؤكداً بأن الدول العربية متمشية مع الاتفاقية وتبذل جهودها للوصول إلى كوكب خالي من الملوثات، وتشجع على استخدام كافة التقنيات التي تساهم في تخفيض الانبعاثات الغازية ومن بينها تقنية اصطياد وتخزين غاز ثاني أكسيد الكربون (CCS)، مبيناً بأن دول العالم أقرت خلال «اتفاق باريس» لتغير المناخ، تخفيض درجة الحرارة بمقدار درجتين إلى درجة ونصف.





## المؤتمر الدولي العشرون عن البترول والثروة المعدنية والتنمية الدعوة لتأسيس مجلس بحوث البترول العربي بالتنسيق مع منظمة الأوبك



تلبية لدعوة من الجهة المنظمة شارك سعادة الأمين العام لمنظمة الأوبك، السيد/عباس علي النقي، في فعاليات «المؤتمر الدولي العشرون عن البترول والثروة المعدنية والتنمية»، الذي عقد في مدينة القاهرة خلال الفترة من 20-22 فبراير 2017، والذي نظمه معهد بحوث البترول، برعاية وحضور أصحاب المعالي الدكتور خالد عبد الغفار، وزير التعليم العالي والبحث العلمي، والمهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية، وبمشاركة مجموعة من المتخصصين في الصناعة البترولية، وقد ناقش المؤتمر خلال جلساته مجموعة من المواضيع ذات الصلة بالتطورات الجارية في الصناعة البترولية في مختلف مراحل الصناعة.

وقد ألقى سعادة الأمين العام لمنظمة الأوبك كلمة خلال افتتاح المؤتمر، استعرض خلالها التطورات الحالية والآفاق المستقبلية لصناعة النفط والغاز في الدول العربية.

وقد أوصى المؤتمر بإنشاء مجلس متخصص لبحوث البترول بالوطن العربي تحت مسمى «مجلس بحوث البترول العربي» على غرار مجلس البترول العالمي وذلك بالتنسيق والتعاون مع سعادة الأمين العام لمنظمة الأوبك، ويكون من بين أهداف هذا المجلس تقريب وتبادل الخبرات واعداد جيل من الباحثين في مجال البترول والغاز والبيئة بالوطن العربي على ان تستضيفه دولة من الدول العربية المهمة بالبحث العلمي في مجال بحوث البترول.

وقد عرض معهد بحوث البترول استضافة المقر الدائم لهذا المجلس والإشراف على المؤتمر الأول لجمع شمل الباحثين على مستوى الوطن العربي في هذا المجال الحيوي الهام .

كما دعا المؤتمر إلى زيادة الاهتمام ببحوث الطاقة بمختلف تفرعاتها سواء الصناعة البترولية أو الطاقات الجديدة والمتجددة إلى جانب الدراسات البيئية.



## مشاركة منظمة الاوابك في قمة النفط والغاز العالمية في باكو

ومستقبل صناعة البتروكيماويات في الدول الأعضاء لمنظمة أوابك»، حيث استعرضت الورقة دور صناعة البتروكيماويات في زيادة القيمة المضافة للنفط والغاز ودورها في توفير اللقائم اللازمة لتطوير الصناعة، كما تناولت الورقة تطور صناعة البتروكيماويات في الدول الأعضاء خلال الثلاثة عقود الأخيرة علي الصعيد العالمي رغم المنافسة القوية من المناطق الرئيسية للإنتاج في العالم.

واستعرضت الورقة أهم التحديات الحالية والمستقبلية التي تواجه صناعة البتروكيماويات في الدول الأعضاء في منظمة الأوابك، كما أشارت الورقة إلى الدور الهام للتكنولوجيات الحديثة وخاصة التكنولوجية الحيوية كأحد تحديات الصناعة في المستقبل القريب.

تلبية لدعوة من الجهة المنظمة، شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأوابك في فعاليات «قمة النفط والغاز Oil and Gas Summit»، التي عقدت في مدينة باكو، جمهورية أذربيجان يومي 16 و17 مارس 2017، بحضور أكثر من 150 خبير في صناعات النفط والغاز من 22 دولة ومنظمة متخصصة، وبمشاركة جمعية غاز البترول المسال الأوروبية، وقد حصلت الأمانة العامة على شهادة أفضل منظمة نفط مشاركة في المؤتمر

وقدمت الأمانة العامة في فعاليات القمة د. ياسر بغدادي، خبير صناعات نفطية بإدارة الشؤون الفنية، حيث ترأس الجلسة الافتتاحية في اليوم الأول للقمة، وقدم الورقة الرئيسية بالجلسة الافتتاحية للقمة بعنوان «واقع

24



الملتقى الرابع والعشرون  
لأساسيات صناعة النفط والغاز  
دولة الكويت 9-13 نيسان / أبريل 2017



# الدورة الرابعة لمجموعة خبراء الغاز بالأمم المتحدة-اللجنة الاقتصادية لأوروبا

الأمم المتحدة- جنيف- سويسرا: 27-28 آذار/مارس 2017



والعلاقات العريقة بين الجانبين العربي والأوروبي ستدفع باتجاه تحقيق أمن الطاقة بشقيه لكلا الشريكين، أمن العرض وأمن الطلب.

كما شاركت الأمانة العامة للمنظمة في الجلسة المخصصة للمنظمات والمؤسسات والهيئات الدولية حول تطورات صناعة الغاز، حيث قدم المهندس/وائل حامد عبد المعطي، خبير الصناعات الغازية بالمنظمة ورقة عن «تطورات صناعة الغاز الطبيعي في الدول العربية والتداعيات المحتملة على أوروبا» إلى جانب متحدثين من وكالة الطاقة الدولية، والاتحاد الأوروبي. تضمنت الورقة أربعة محاور رئيسية، حيث تناول المحور الأول أبرز المؤشرات الرئيسية لصناعة الغاز الطبيعي في الدول العربية، بينما أوضح المحور الثاني أن صادرات الدول العربية تمثل نحو 18.5% من إجمالي حجم التجارة العالمية، منها 74% في صورة غاز طبيعي مسال.

تناول المحور الثالث، المشاريع التطويرية الجاري تنفيذها والمخططة والتي من المتوقع أن تضيف 200 مليار متر مكعب غاز سنوياً باستثمارات تتجاوز 120 مليار دولار. أما المحور الرابع، فقد أظهر أن السوق الأوروبي يعتمد بنسبة 49% على واردات الغاز في تلبية احتياجاته، وأن توقعات العرض والطلب تشير إلى زيادة الاعتماد مستقبلاً على واردات الغاز في ظل تراجع الإنتاج المحلي. وبالتالي فإن ضخ الاستثمارات الأوروبية في تطوير حقول الغاز في الدول العربية سيساهم في رفع مستويات الإنتاج، ومن ثم يمكن رفع صادرات الغاز إلى أوروبا باستغلال البنية التحتية القائمة، وهو ما يعود بالنفع على كلا الجانبين العربي والأوروبي.

تلبية للدعوة المقدمة من الأمم المتحدة (إدارة الطاقة المستدامة -اللجنة الاقتصادية لأوروبا) إلى سعادة الأمين العام ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، شاركت المنظمة في فعاليات الدورة الرابعة لمجموعة خبراء الغاز التي عقدت بمقر الأمم المتحدة في مدينة جنيف، سويسرا يومي 27 و 28 آذار/مارس 2017.

وقد شارك في الاجتماع ممثلو الدول الأعضاء في اللجنة الاقتصادية الأوروبية وممثلون عن الاتحاد الأوروبي، بالإضافة إلى ممثلي عدد من المؤسسات والمنظمات الدولية من بينها وكالة الطاقة الدولية (IEA)، ولجنة الأمم المتحدة الاقتصادية والاجتماعية لغربي آسيا (الإسكوا)، والاتحاد الدولي للغاز (IGU)، ومنتدى الدول المصدرة للغاز (GECF) ويوروغاز (Eurogas)، وهيئة مركبات الغاز الطبيعي الأوروبية (NGVA Europe)، ومنظمة الأمن والتعاون في أوروبا (OSCE) وهيئة مشغلي ناقلات ومرافئ الغاز الدولية (SIGTTO)، كما شارك أيضاً بعض ممثلي شركات النفط العالمية.

وقد تضمنت الفعاليات بجانب الجلسة الافتتاحية ست جلسات نقاشية، وفي الجلسة الافتتاحية للاجتماع، ألقى سعادة الأمين العام الأستاذ/ عباس علي النقي الكلمة الرئيسية عبر فيها عن شكره وتقديره للدعوة المقدمة من الأمم المتحدة للمشاركة في هذا الاجتماع المتميز، والذي يمثل منصة لتبادل الآراء ووجهات النظر حول قضايا الطاقة ذات الأهمية، وأن هذا الاجتماع يمثل منتدى للحوار بين جميع أصحاب العلاقة ويساهم في وضع أفضل السبل والآليات التي تساهم في دعم استدامة الغاز الطبيعي على طول سلسلة القيمة للصناعة. ثم استعرض بعض المؤشرات الهامة، مبيناً أن الدول الأعضاء في أوابك تستحوذ على نحو 55% من إجمالي الاحتياطي العالمي المؤكد من النفط، ونحو 27% من إجمالي الاحتياطي العالمي المؤكد من الغاز.

كما استعرض سعادته الأهمية التاريخية للسوق الأوروبي لصادرات الدول العربية من الغاز، موضحاً أن إجمالي صادرات الغاز الطبيعي عبر خطوط الأنابيب إلى أوروبا قد بلغ في عام 2015 نحو 27 مليار متر مكعب بما يعادل نسبة 7% من إجمالي واردات أوروبا من الغاز عبر خطوط الأنابيب. وبالنسبة للغاز الطبيعي المسال، فقد شدد سعادته على المكانة المتميزة للدول العربية في السوق العالمي، موضحاً أن أوروبا تستورد أكثر من 80% من احتياجاتها من الغاز الطبيعي المسال من كل من قطر والجزائر.

وفي ختام كلمته، أكد سعادة الأمين العام على أن الروابط





# الإمارات

## تخفيض انتاجها النفطي في شهري مارس وأبريل 2017

من المقرر أن تخفض دولة الإمارات العربية المتحدة انتاجها النفطي خلال شهري مارس وأبريل 2017، بسبب أعمال الصيانة الدورية، حيث ستزيد نسبة الخفض في الانتاج على الحصص المقررة للخفض ضمن اتفاق أوبك الأخير والبالغة 139 ألف ب/ي .

وكانت الإمارات قد خفضت إنتاجها بأقل من مستوى الخفض الذي تعهدت به بناء على أرقامها وتقديرات وكالات حكومية.

وبموجب اتفاق أوبك فإن الإمارات عليها أن تخفض إنتاجها إلى 2,874 مليون برميل يومياً، وأبلغت الإمارات أوبك أنها أنتجت 3.06 مليون ب/ي في يناير 2017، وفي نفس السياق فقد أخطرت شركة أدنوك عملاءها بخفض انتاج النفط الخام لشهري مارس وأبريل 2017 وذلك تماشياً مع قرار أوبك.





## الدكتور السادة ليس هناك منتصر من انخفاض أسعار النفط

على صعيد صناعة الطاقة العالمية، بفضل ما تمتلكه من احتياطات نفطية وغازية ضخمة. كما استعرض في كلمته التطورات الحالية في السوق النفطية وانعكاساتها على الدول المصدرة للنفط، موضحاً بأنه ليس هناك منتصر من انخفاض أسعار النفط، حيث انه ووفقاً لآراء الاقتصاديين فإن صناعة نفطية صحية تؤدي لاقتصاد عالمي أفضل حالاً.

وحذر من أن التخوفات من قبل بعض الدول المستهلكة والمتعلقة بتخفيف الأثار البيئية لاستخدام الوقود الاحفوري وتعزيز كفاءة الطاقة والسعي لزيادة حصة الطاقات المتجددة ينبغي ألا يعرض أمن الطاقة للخطر، وألا يتسبب في تفاقم الاجراءات المتبعة لمواجهة ظاهرة تغير المناخ.

كما استعرض معاليه الدور الفاعل الذي لعبته دولة قطر في عام 2016 خلال فترة ترأسها منظمة أوبك ومنتدى الدول المصدرة للغاز، قائلاً إنها «لعبت دوراً مسؤولاً في التعامل مع احتياجات الطاقة العالمية والاضطرابات المرتبطة بسوق النفط، كما سعت لإيجاد أفضل السبل لاستعادة التوازن في سوق النفط العالمية».

أكد معالي الدكتور محمد بن صالح السادة، وزير الطاقة والصناعة في دولة قطر، بأن قطاع الطاقة يعتبر قلب الاقتصاد العالمي وسيواصل لعب دوره المحوري في المستقبل كدعامة رئيسية للاقتصاد العالمي.

وأضاف معاليه في كلمة ألقاها خلال افتتاحه لندوة «سياسات الطاقة والتنويع الاقتصادي»، التي نظّمها مركز قطر للقيادات ومعهد بيكر في جامعة رايس بالتعاون مع وزارة الطاقة والصناعة وجامعة قطر، بأن الوقود الأحفوري سيساهم في تلبية حوالي 75% من احتياجات الطاقة العالمية بحلول عام 2040، وسيكون للنفط النصيب الأكبر من قطاع الطاقة لل عقود القليلة المقبلة. كما سينمو الطلب على الغاز الطبيعي على نحو أسرع من بقية أنواع الوقود الأخرى. حيث سيتجاوز الغاز الطبيعي الفحم ليشكل ثاني أكبر مصدر للطاقة في العالم، موضحاً بأنه وفقاً لدراسة أعدها «منتدى الدول المصدرة للغاز»، فإن حصة الغاز الطبيعي من الطلب العالمي على الطاقة ستزيد من 21% خلال عام 2015 إلى 25% في عام 2040.

ونوه معاليه بالأهمية الكبرى لدول مجلس التعاون الخليجي





## اجتماع وزراء الطاقة السعودي والروسي إشادة بالالتزام الكبير باتفاق فيينا لتخفيض انتاج النفط



التقى معالي المهندس خالد بن عبدالعزيز الفالح، وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية في 7 مارس 2017، مع معالي السيد / الكساندر نوفاك، وزير الطاقة في جمهورية روسيا الاتحادية، وذلك على هامش فعاليات مؤتمر «أسبوع سيرا» السنوي للطاقة الذي عقد مؤخراً في مدينة هيوستن الأمريكية.

وجرى خلال اللقاء الحديث عن أوضاع السوق البترولية الدولية، حيث أبدى الوزيران ارتياحهما لمستوى التعاون والالتزام الكبير بين الدول الأعضاء في منظمة أوبك، والإحدى عشرة دولة الأخرى خارج المنظمة التي شاركت في توقيع اتفاقية تخفيض انتاج النفط في مدينة فيينا أواخر عام 2016، مؤكداً على أهمية استمرارية التنسيق بين تلك الدول، لما فيه من فوائد إيجابية للسوق النفطية.





معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة:

## فرص واعدة لتطبيق تقنيات احتجاز واستخدام ونقل وتخزين الكربون في المنطقة العربية



ذكر معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط في مملكة البحرين، بأن المنطقة العربية تمتلك العديد من الفرص الواعدة لتطبيق ونشر تكنولوجيا احتجاز واستخدام ونقل وتخزين الكربون، حيث يتطلب نجاح استخدام هذه التكنولوجيا دراسة كافة الجوانب الفنية والاقتصادية والبيئية.

جاء ذلك خلال افتتاح معاليه لفعاليات ورشة «احتجاز واستخدام ونقل وتخزين الكربون - التحديات والفرص»، التي عقدت في مملكة البحرين يوم الأحد 19 فبراير 2017، بتنظيم مشترك بين لجنة الأمم المتحدة الاقتصادية والاجتماعية لغرب آسيا - الاسكوا والهيئة الوطنية للنفط والغاز، وبمشاركة مجموعة من الخبراء من عدة جهات عربية وإقليمية ودولية، وقد تناولت المناقشات المواضيع ذات الصلة بتغير المناخ والقضايا البيئية وتقنيات احتجاز واستخدام ونقل وتخزين الكربون.

كما نظمت الاسكوا وبالتعاون مع الهيئة الوطنية للنفط والغاز خلال يومي 20 و21 فبراير 2017 ورشة بعنوان «كفاءة استخدام الموارد - الترابط بين الطاقة والمياه»، وتهدف الورشة إلى تحسين كفاءة عمليات إنتاج واستهلاك الموارد وتقديم خدمات المياه والطاقة، فضلاً عن رفع القدرات التقنية للعاملين في قطاع خدمات المياه والطاقة.



# دور متنامي للمرأة العربية في الصناعة البترولية

صنفت مهنة العاملين في الصناعة البترولية منذ انطلاققتها في بدايات القرن السابق على اعتبارها من المهن الرجالية الشاقة التي تتطلب مزاولتها قدرات بدنية خاصة وقدرة على تحمل الظروف الجوية القاسية من حرارة الصيف اللاهب إلى برودة الشتاء القارس، وقد طرأت خلال العقدین الأخيرین تحولات كبيرة وهامة مع زيادة اقبال المرأة على العمل في الصناعة النفطية، وبرهنت خلالها على قدرتها على المساهمة في إدارة عجلة تلك الصناعة وفي مختلف القطاعات من الاستكشاف والإنتاج والتكرير والتسويق، وقد كان للمرأة العربية وخاصة في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك نصيب من تلك التحولات حيث شهدنا زيادة ملحوظة في اقبال المرأة العربية على العمل في الصناعة البترولية، وقد أثمر ذلك عن بروز العديد من الأسماء النسائية على صعيد الصناعة البترولية العربية، والتي تبوأَت مناصب قيادية في كبرى الشركات البترولية العربية. وسوف نستعرض في هذا التقرير الموجز أبرز إنجازات المرأة العربية في الصناعة البترولية وأهم التحديات التي تواجهها.

الشركات البترولية العربية، نذكر منها على سبيل المثال لا الحصر، المهندسة سارة أكبر من دولة الكويت، والتي برز أسمها عالمياً في عام 1991 عندما شاركت ضمن فريق إطفاء آبار الكويت المشتعلة آنذاك، وتترأس حالياً إحدى الشركات النفطية الخاصة، والمهندسة

في الصناعة البترولية العربية ويحظون بثقة كبيرة في تخطيط ودراسة وتنفيذ العديد من المشروعات البترولية.

## أسماء لامعة

وعلى مدى السنوات الماضية فقد برزت العديد من الأسماء النسائية في

ومع اشراقه صباح كل يوم تخرج المئات من النساء العربيات العاملات في القطاع البترولي إلى مقار أعمالهن في المصافي والحقول والمواقع النفطية في المناطق النائية ليزاولوا أعمالهم المعتادة جنباً إلى جنب مع العاملين من الرجال، وأصبحوا في الوقت الراهن جزءاً مهماً



**25% من العاملين  
في الصناعة البترولية  
المصرية من النساء.  
برامج طموحة  
لتمكين المرأة العربية  
من العمل في  
الصناعة البترولية.**



المهندسة هدى الغصن

الأسماء النسائية المهمة التي لا تزال تعمل بكامل طاقتها للارتقاء وتطوير الصناعة البترولية العربية.

والى جانب ذلك فإن للمرأة العربية اسهامات واضحة على صعيد قطاعات اقتصاديات البترول والأبحاث البترولية والاعلام والعلاقات العامة وبرامج المسؤولية الاجتماعية والأنشطة الثقافية والترجمة والمحاسبة والشؤون المالية والإدارة والسكرتارية في الشركات البترولية العربية.

**دور متنامي للمرأة**

وفي إشارة هامة على تزايد دور المرأة العربية في الصناعة البترولية، فقد ذكر معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، بأن النساء يمثلن في الوقت الحاضر حوالي 25% من اجمالي العاملين في الصناعة البترولية في مصر، مبيناً في الوقت ذاته بأن هذه النسبة مرشحة للزيادة مستقبلاً، وذلك في ظل الأداء الجيد من قبل المرأة المصرية في الصناعة البترولية، بينما تشكل نسبة الإناث في شركة أدنوك الإماراتية حوالي 10% من اجمالي نسبة العاملين بالشركة. أما في دولة الكويت فإن الإناث يشكلن حوالي 75% من مخرجات قسم هندسة البترول في جامعة الكويت.



المهندسة بدرية عبد الرحيم

والتدريب بشركة أرامكو السعودية، والتي تعتبر أول سعودية تحتل منصباً قيادياً في أرامكو، والمهندسة نبيلة التونسي، كبيرة المهندسين في شركة أرامكو السعودية، والمهندسة بدرية عبدالرحيم، نائب الرئيس التنفيذي لمنطقة شمال الكويت بشركة نفط الكويت، والسيدة حسنية هاشم، نائب الرئيس التنفيذي للأوليفينات والعطريات في شركة صناعة الكيماويات البترولية الكويتية، والدكتورة مينا معرفي، المدير التنفيذي لمركز أبحاث البترول بدولة الكويت، وغيرهم من

نهاد الكردي، رئيس مجلس الادارة والعضو المنتدب للشركة المتحدة لمشتقات الغاز "UGDC" بجمهورية مصر العربية، والسيدة أميرة المزني، رئيس جهاز تنظيم سوق الغاز بجمهورية مصر العربية، والمهندسة هدى الغصن، المدير التنفيذي لعلاقات الموظفين



المهندسة سارة أكبر

**أسماء نسائية  
عديدة بارزة في  
الصناعة البترولية  
العربية.**

**تخصيص جائزة  
لأفضل سيدة  
في قطاع النفط  
والغاز  
في مؤتمر  
أدييك**



ضمن جوائز معرض ومؤتمر أبوظبي للبترول «أدييك»، بهدف تكريم النساء العربيات المتميزات في قطاع النفط والغاز، كما أفردت الشركة فعاليات خاصة في برنامج «أدييك» تهتم بمناقشة تمكين المرأة في قطاع النفط والغاز ويشترك في تلك النقاشات رواد من النساء ومجموعة من الخبراء والمهتمين من جميع أنحاء العالم.

من جانبها فقد أنشأت شركة أرامكو في عام 2012 قسمًا لتطوير المرأة والتنوع، ويهدف القسم لتقديم برامج مختلفة من شأنها تطوير الحياة المهنية للنساء ومساعدتهن على بناء المهارات القيادية، كما قامت شركة أرامكو

سياسات تشجيعية وحرصاً من الدول الأعضاء في منظمة الأوابك على تشجيع المرأة على الانخراط في الصناعة البترولية، فقد شرعت بعض الدول الأعضاء في تطبيق سياسات تشجيعية لتمكين المرأة لتحقيق مبدأ تكافؤ الفرص بين الرجل والمرأة في الصناعة البترولية، نذكر من بينها تخصيص المعهد البترولي التابع لشركة أدنوك الإماراتية لبرنامج خاص يعني بالمرأة في الدراسات الهندسية والعلمية، ويهدف إلى توفير الدعم والتشجيع لجميع الطالبات المنتسبات للمعهد.

كما خصصت شركة أدنوك جائزة «أفضل سيدة في قطاع النفط والغاز»





## عناصر نجاح المرأة: الالتزام والكفاءة والتعاون والإسهام والشخصية

بالعديد من المبادرات لتضييق الفجوة بين الجنسين في العمل، ومن بينها برنامج «تعليم العلوم»، والذي تم تصميمه لمساندة تنمية المرأة في العلوم والتقنية والهندسة والرياضيات في المراحل الأولى في المدارس والجامعات عبر برامج التواصل الاجتماعي قبل انخراطها للعمل الفعلي.

أما في دولة الكويت فقد تم اطلاق برنامجاً تجريبياً لرفع نسبة المهندسات الكويتيات العاملات في العمليات التشغيلية لصناعة التكرير في مصافي شركة البترول الوطنية الكويتية وذلك في إطار الجهود الرامية لتمكين المرأة في القطاع النفطي الكويتي. وفي جمهورية مصر العربية فقد تم انشاء إنشاء وحدة تكافؤ الفرص بوزارة البترول والثروة المعدنية، وتختص بإعداد بيانات إحصائية دورية بأعداد العاملين الذكور والإناث بقطاع البترول المصري وتحديد نسبة تمثيل المرأة بالقطاع.

### جوانب ايجابية

وتأكيداً على الجوانب الإيجابية لمشاركة المرأة في الصناعة البترولية فقد أشار مقال منشور على موقع شركة أدنوك الإماراتية بأن البحوث والدراسات العالمية أثبتت بأن وجود النساء في المناصب الإدارية في الشركات يؤدي إلى زيادة تأثير الشركة على المجتمع من حيث تشجيع وجذب الأجيال القادمة، فضلاً عن التأثير بشكل إيجابي على نجاح الأعمال التجارية لتلك الشركات، كما أشارت بعض الدراسات بحسب الموقع، إلى أن الشركات التي تضم نساء في عضوية مجالس إدارتها حققت زيادة في العوائد بلغت نسبتها 15% مقارنةً بالشركات التي لا تضم نساء في مجالس إدارتها، مما يعني وجود علاقة وارتباط بين تمثيل النساء وزيادة الربحية وتحقيق النجاح المالي.

من جانبها ترى السيدة هدى الغصن، ومن واقع تجربتها العملية الطويلة في القطاع البترولي بوجود 5 مواصفات هامة تساعد على تحسين عمل المرأة

والتقدمها، و تتمثل في الالتزام والكفاءة والتعاون والإسهام والشخصية، وتشير الغصن في كلمتها خلال أحد المؤتمرات الدولية المخصصة للمرأة العاملة في الصناعة البترولية بأنه «على الرغم من أن بيئة عمل النساء تحتاج إلى دراسة على مستوى الشركة، إلا أن من مسؤولية المرأة الأخذ بزمام المبادرة فيما يتعلق بحياتها المهنية، وبعبارة أخرى، ينبغي عليها أن تكون سباقة إلى المشاركة في المبادرات لتضييق الفجوة بين الجنسين ومساندة النساء الأخريات في تحقيق تطلعاتهن وبلوغ النجاح».

### تحديات وعقبات مستمرة

وتظهر بعض التقارير المتخصصة إلى أن التقدم الذي حققته المرأة في قطاع الطاقة يتم بوتيرة بطيئة ولكن ثابتة، حيث أوضحت دراسة أجرتها شركة NIC المتخصصة بتوظيف أصحاب المواهب، في عام 2014 وشملت 272 مهندسة، بأن 75% من أفراد العينة يشعرون بأنهم موضع ترحيب للعمل في قطاع النفط والغاز، فيما أشار حوالي نصف العينة بأنهم لم يشعروا بحصولهن على التقدير نفسه الذي يناله زملائهن الرجال.

وترى المهندسة سارة أكبر بأن هناك الكثير من العقبات التي تواجه المرأة في قطاع النفط والغاز على الصعيد العالمي، حيث طالبت الشركات العاملة في القطاع

### أخيراً

إن موضوع توجه العديد من الدول الأعضاء في منظمة الأوبك لتشجيع المرأة العربية للعمل في الصناعة البترولية أمر مرحب به ويأتي من منظور القناعة بأهمية مشاركة جميع أفراد المجتمع في تحقيق الأهداف التي تسعى لها الدولة من ناحية التنمية الاقتصادية الاجتماعية وتحقيق الاستغلال الأمثل للموارد الاقتصادية من خلال توظيف أكفأ وأمهر الكوادر البشرية المؤهلة والمدربة سواء كانوا من الذكور أو الإناث وذلك للمساهمة في تحقيق الخطط المستقبلية للدولة.

وفي ظل التوقعات الصادرة عن معظم الوكالات الدولية المتخصصة الحالية بشأن زيادة الطلب المحلي والعالمي على الطاقة في المستقبل، فإن ذلك يقابله تحد آخر لا يقل شأنه يتعلق باستمرارية الدول المصدرة للنفط بشكل عام في سياسات وبرامج تطوير الكوادر البشرية الوطنية العاملة في الصناعة البترولية العربية ومن بينها المرأة.

## التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء\*

## أولا : أسواق النفط

## 1 - الأسعار

## 1-1 أسعار النفط الخام

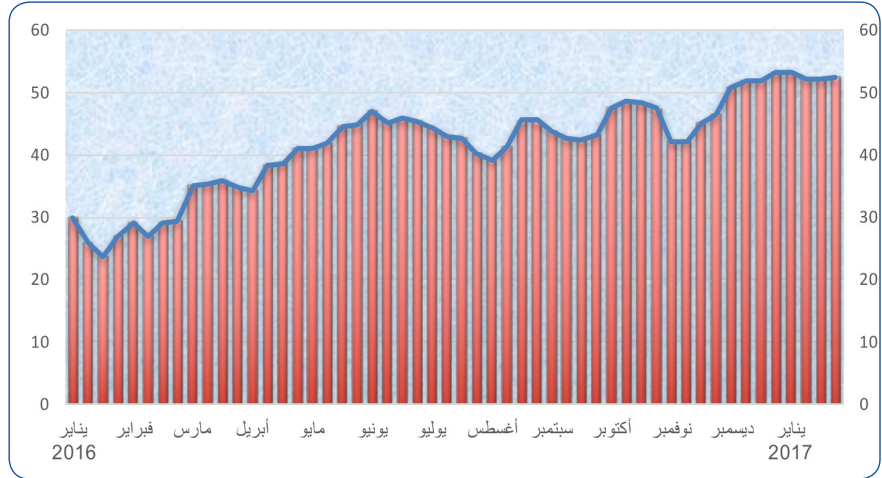
شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك انخفاضا خلال الأسبوع الأول من شهر يناير 2017، مسجلاً 53.1 دولار للبرميل، ثم واصل انخفاضه بعد ذلك ليصل إلى 52.1 دولار للبرميل خلال الأسبوعين الثاني والثالث، قبل أن يرتفع إلى 52.5 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح الشكل (1):

شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر يناير 2017 ارتفاعاً بمقدار 0.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 1.4%، ليصل إلى 52.4 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 25.9 دولار للبرميل، أي بنسبة 97.7% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد

كان لقرار خفض الإنتاج الذي توصلت إليه الدول الأعضاء في أوبك خلال اجتماعها رقم 171 بمدينة فيينا - النمسا، بالإضافة إلى اتفاق دول منظمة أوبك مع عدد من الدول المنتجة للنفط من خارجها على خفض انتاجها، اعتباراً من الأول من شهر يناير 2017، دوراً رئيسياً في ارتفاع الأسعار خلال شهر يناير 2017، لتصل إلى أعلى معدلاتها منذ شهر يوليو 2015، وذلك بالرغم من المخاوف بشأن ارتفاع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام، وضعف البيانات التجارية للصين.

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

## الشكل - 1: المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2017-2016



## المؤشرات الرئيسية

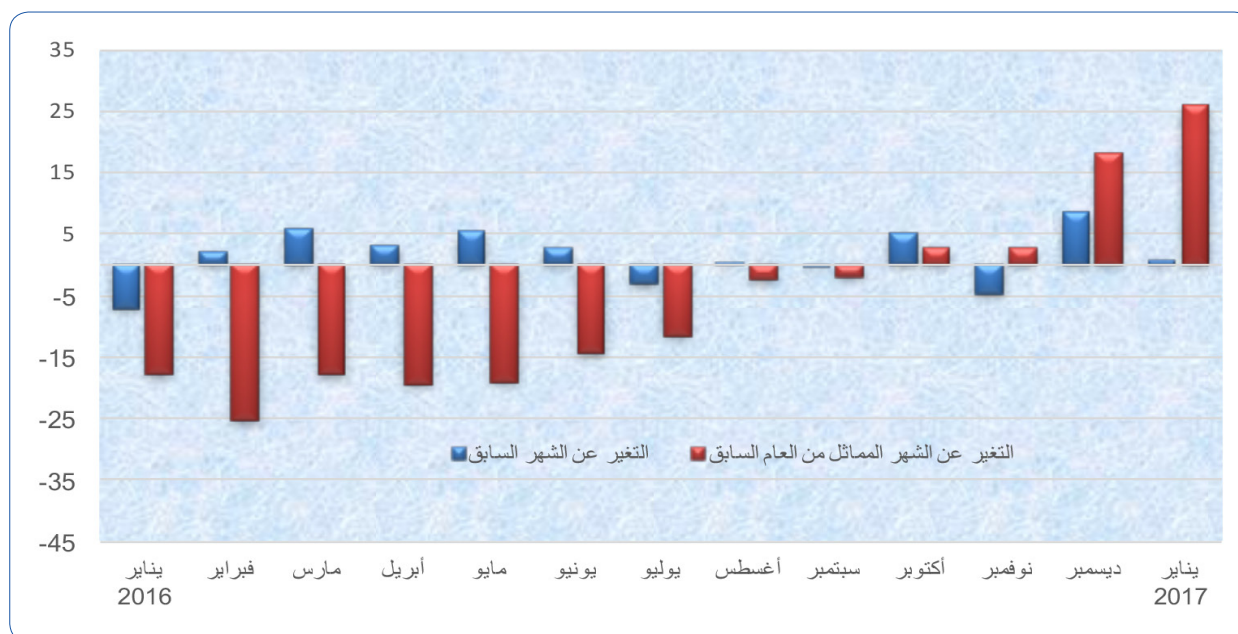
- ارتفع المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 1.4% (0.7 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 52.4 دولار للبرميل خلال شهر يناير 2017.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2017 بمقدار 2.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% ليصل إلى 96 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% لتصل إلى 98.8 مليون ب/ي.
- انخفض إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يناير 2017 بنحو 0.1% ليبلغ حوالي 4.8 مليون ب/ي، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة بنحو 44 حفارة مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 498 حفارة.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 0.6% لتبلغ 7.8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 16% لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي.
- انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 36 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2986 مليون برميل، واستقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 1882 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.30 دولار لكل مليون (و ح ب).
- استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر ديسمبر 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 7.1 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين حوالي 4.496 مليون طن خلال شهر ديسمبر 2016، مستأثرة بحصة 29.4% من الإجمالي.

\*إعداد الإدارة الاقتصادية



يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	
52.4	51.7	43.2	47.9	42.9	43.1	42.7	45.8	43.2	37.9	34.7	28.7	26.5	سعر سلة أوبك
0.7	8.5	(4.7)	5.0	(0.2)	0.4	(3.1)	2.6	5.4	3.2	5.9	2.2	(7.1)	التغير عن الشهر السابق
25.9	18.1	2.8	2.8	(1.9)	(2.4)	(11.5)	(14.4)	(19.0)	(19.4)	(17.8)	(25.3)	(17.9)	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 من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.



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

## 2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

### - الخليج الأمريكي

ارتفعت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر يناير 2017 بنحو 1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 1.4% لتصل إلى 72.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.5 دولار للبرميل أي بنسبة 2.5% لتبلغ 62.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 1.3 دولار للبرميل أي بنسبة 2.9% لتبلغ 46.8 دولار للبرميل.

**- سوق روتردام**

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2017 بنحو 2.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.4% لتصل إلى 73.8 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 0.2 دولار للبرميل أي بنسبة 0.3% لتبلغ 65.1 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.9 دولار للبرميل أي بنسبة 8.4% لتبلغ 50.6 دولار للبرميل.

**- سوق حوض البحر المتوسط**

شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2017 بنحو 2.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 3.2% لتصل إلى 67 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.1 دولار للبرميل أي بنسبة 1.7% لتبلغ 66.5 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 7% لتبلغ 52.2 دولار للبرميل.

**- سوق سنغافورة**

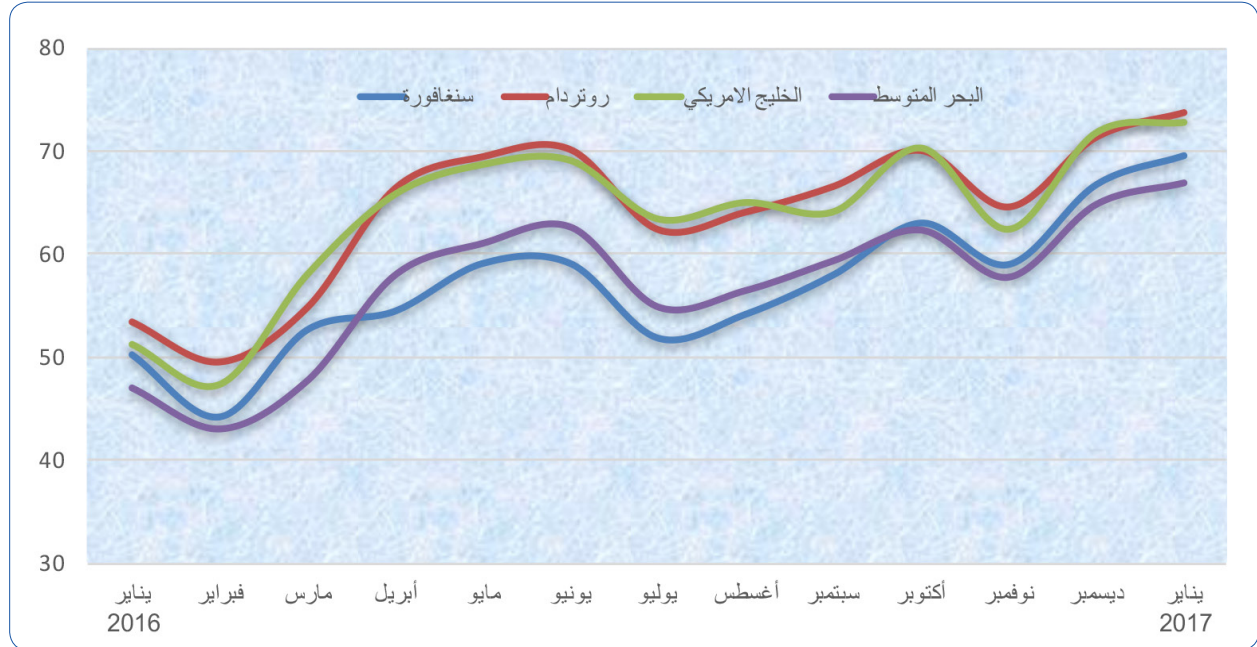
شهدت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز ارتفاعاً في مستوياتها خلال شهر يناير 2017 بنحو 2.8 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 4.2% لتصل إلى 69.5 دولار للبرميل، كما ارتفعت أسعار زيت الغاز بنحو 1.8 دولار للبرميل أي بنسبة 2.8% لتبلغ 65.9 دولار للبرميل، وارتفعت أسعار زيت الوقود بحوالي 3.4 دولار للبرميل أي بنسبة 6.6% لتبلغ 55.1 دولار للبرميل.

ويوضح الشكل (3) المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2016-2017 من يناير 2016 إلى يناير 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).



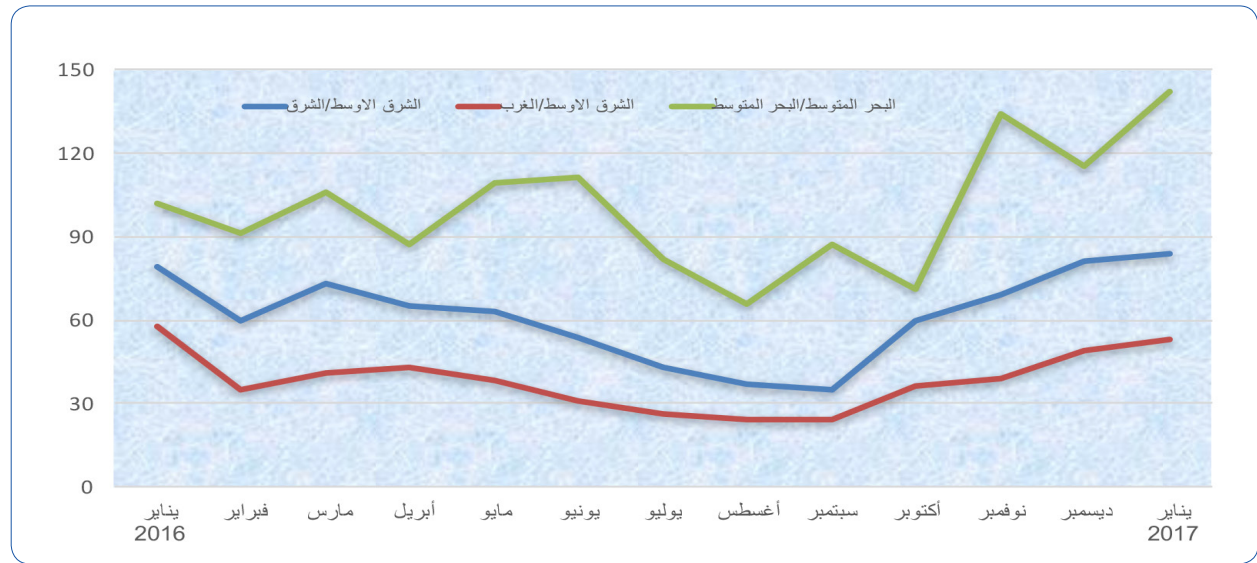
### 1-3 أسعار شحن النفط الخام

ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2017 بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 3.7% مسجلة 84 نقطة على المقياس العالمي، كما ارتفعت شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفن الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 4 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 8.2% مسجلة 53 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 27 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 23.5% مسجلة 142 نقطة على المقياس العالمي. ويوضح الشكل (4) أسعار شحن النفط الخام (نقطة على المقياس العالمي) في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2016 إلى شهر يناير 2017:

(نقطة على المقياس العالمي) (\*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2016-2017

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.

### 1-4 أسعار شحن المنتجات النفطية

ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2017 بمقدار 35 نقطة، أي بنسبة 39.3% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 124 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر يناير 2017 بمقدار 10 نقاط على المقياس العالمي، أي بنسبة 5.8% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 183 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط

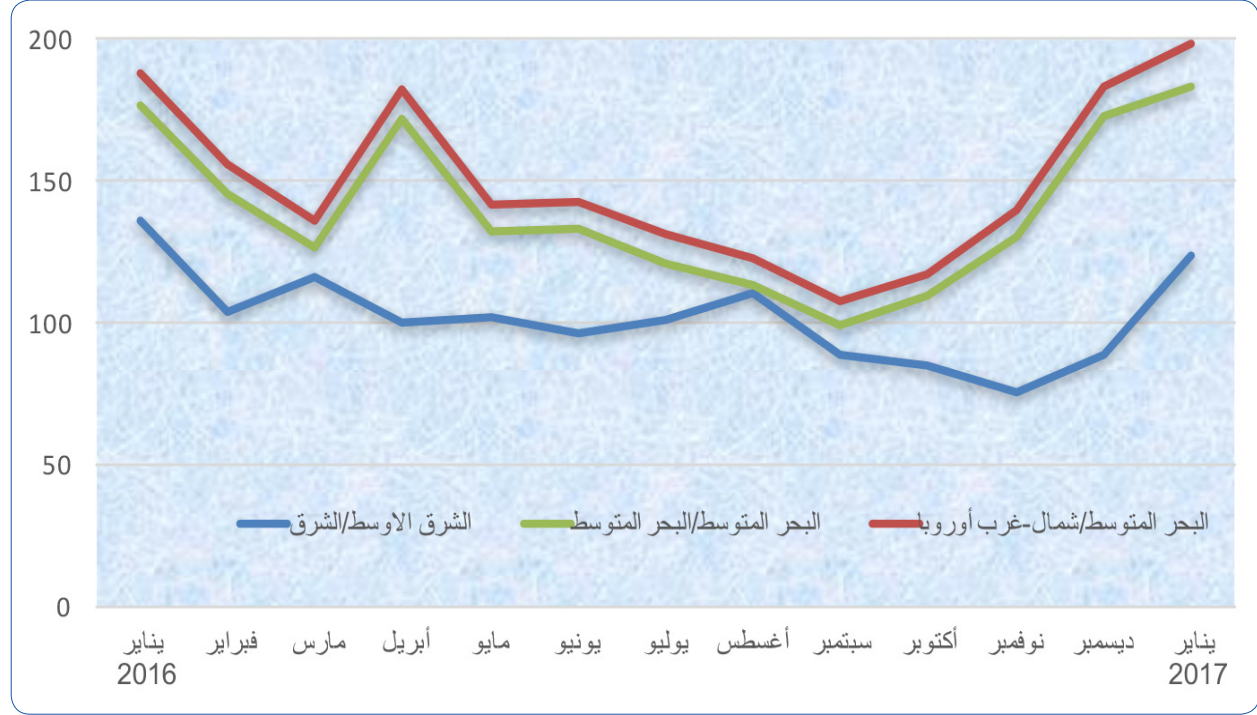
إلى شمال غرب أوروبا (للسفنات بحمولةة 30 - 35 ألف طن ساكن) بمقدار 15 نقطة على المقياس العالمي، أي بنسبة 8.2% مقارنة بأسعار الشهر السابق، لتصل إلى مستوى 198 نقطة.

ويوضح الشكل (5) أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر يناير 2016 إلى شهر يناير 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 والطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر يناير 2017 إلى انخفاضه بمقدار 2.3 مليون ب/ي، أي بنسبة 2.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 96 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.4 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

انخفض طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر يناير 2017 بمقدار 1.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 3.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 46 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي، كما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 0.8 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 50 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.9 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام الماضي.



كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 98.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 0.8 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وعلى مستوى المجموعات، انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في أوبك من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.8 مليون ب/ي أي بنسبة 2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.9 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.4 مليون ب/ي أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 59.9 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بنحو 0.7 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر يناير 2017 فائض قدره 2.8 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 1 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وفائض قدره 3.4 مليون ب/ي خلال الشهر المماثل من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (2) والشكل (6):

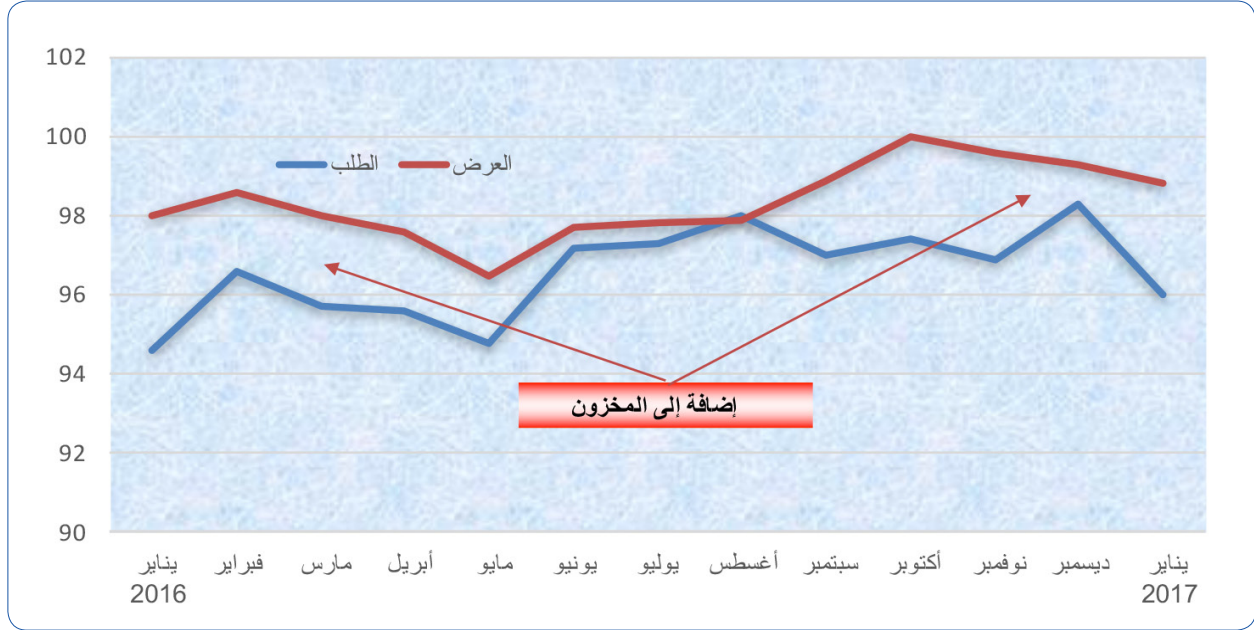
(مليون برميل/ اليوم)

موازنة العرض والطلب على النفط

الجدول - 2

التغير عن يناير 2016	يناير 2016	التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	يناير 2017	
0.5	45.5	-1.5	47.5	46.0	طلب الدول الصناعية
0.9	49.1	-0.8	50.8	50.0	باقي دول العالم
<b>1.4</b>	<b>94.6</b>	<b>-2.3</b>	<b>98.3</b>	<b>96.0</b>	إجمالي الطلب العالمي
<u>0.2</u>	<u>38.7</u>	<u>-0.8</u>	<u>39.7</u>	<u>38.9</u>	إمدادات أوبك
0.0	32.1	-0.9	33.0	32.1	نفط خام
0.2	6.6	0.1	6.7	6.8	سوائل الغاز و متكتفات
0.6	56.8	0.3	57.1	57.4	إمدادات من خارج أوبك
0.1	2.4	0.1	2.4	2.5	عوائد التكرير
<b>0.8</b>	<b>98.0</b>	<b>-0.5</b>	<b>99.3</b>	<b>98.8</b>	إجمالي العرض العالمي
	<b>3.4</b>		<b>1.0</b>	<b>2.8</b>	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing February 15 2017



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

#### • إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

انخفض إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر يناير 2017 بحوالي 5 آلاف ب/ي فقط أي بنسبة 0.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ 4.753 مليون ب/ي، مشكلاً انخفاضاً بنحو 374 ألف ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما ارتفع عدد الحفارات العاملة خلال شهر يناير 2017 بنحو 44 حفارة مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 498 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 79 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

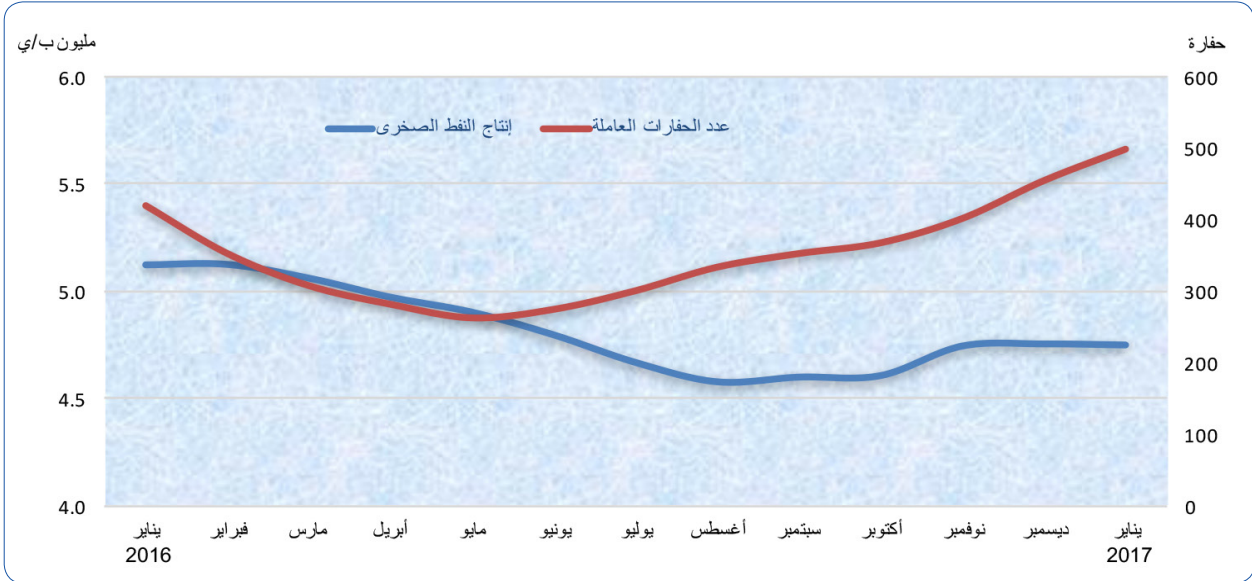
#### إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية \*

الجدول - 3

التغير عن يناير 2016	يناير 2016	التغير عن ديسمبر 2016	ديسمبر 2016	يناير 2017	
-0.374	5.127	-0.005	4.758	4.753	إنتاج النفط الصخري
79	419	44	454	498	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions, February 2017  
 × يمثل إنتاج سبع مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي، Utica, Permian, Niobrara, Marcellus, Haynesville, Eagle Ford, Bakken.





### 3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

#### الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 48 ألف ب/ي أي بنسبة 0.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.8 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 367 ألف ب/ي أي بنسبة 16% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.9 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 130 ألف ب/ي أي بنسبة 28.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 589 ألف ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 699 ألف ب/ي أي بنسبة 15.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.2 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 22.8% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 3.9 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 44% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 13.1% ثم فنزويلا بنسبة 10%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 40% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

#### اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 473 ألف ب/ي، أي بنسبة 15.2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 3.6 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 62 ألف ب/ي، أي بنسبة 11.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 622 ألف ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2016 بنحو 18 ألف ب/ي، أي بنسبة 3.3% لتبلغ 557 ألف ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 517 ألف ب/ي، أي بنسبة 16.4% ليصل إلى 3.7 مليون ب/ي، وهو أعلى مستوى منذ فبراير 2016. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 40% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الامارات العربية المتحدة بنسبة 23% ثم قطر بحوالي 10% .

#### الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 697 ألف ب/ي، أي بنسبة 9% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 8.6 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 20 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.7% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وعلى جانب الصادرات، بلغت الصادرات الصينية من النفط الخام حوالي 81 ألف ب/ي، وارتفعت الصادرات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 140 ألف ب/ي، أي بنسبة 11.1% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.4 مليون ب/ي. وبذلك بلغ صافي الواردات النفطية الصينية خلال شهر ديسمبر 2016 حوالي 8.3 مليون ب/ي مرتفعة بنحو 6.5% عن مستوياتها للشهر السابق. وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي روسيا في المرتبة الأولى بنسبة 14% من إجمالي واردات الصين من النفط الخام، تليها عمان بنسبة 10% ثم المملكة العربية السعودية بنسبة 10% .

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

(مليون برميل / اليوم)

#### صافي الواردات (الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية			النفط الخام			
التغير عن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	ديسمبر 2016	التغير عن نوفمبر 2016	نوفمبر 2016	ديسمبر 2016	
-1.067	-2.257	-3.324	-0.082	7.280	7.207	الولايات المتحدة الأمريكية
0.044	0.021	0.065	0.473	3.140	3.613	اليابان
-0.160	-0.093	-0.253	0.661	7.848	8.509	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2017.

#### 4 - المخزون

انخفض إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 36 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2986 مليون برميل، وهو نفس المستوى المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد انخفض خلال شهر ديسمبر 2016 بحوالي 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1169 مليون برميل، كما انخفض إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 25 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1817 مليون برميل.



وقد انخفض المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالى 10 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1613 مليون برميل، منها 646 مليون برميل من النفط الخام و 967 مليون برميل من المنتجات، كما انخفض المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالى 11 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 958 مليون برميل، منها 330 مليون برميل من النفط الخام و 628 مليون برميل من المنتجات، وانخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالى 15 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 415 مليون برميل، منها 193 مليون برميل من النفط الخام و 222 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر ديسمبر 2016 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 3036 مليون برميل، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 21 مليون برميل ليصل إلى 1250 مليون برميل. وبذلك يسجل مستوى إجمالي المخزون التجاري العالمي انخفاضاً بمقدار 35 مليون برميل خلال شهر ديسمبر 2016 مقارنة بمستواه المسجل خلال الشهر السابق ليصل إلى 6022 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 141 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

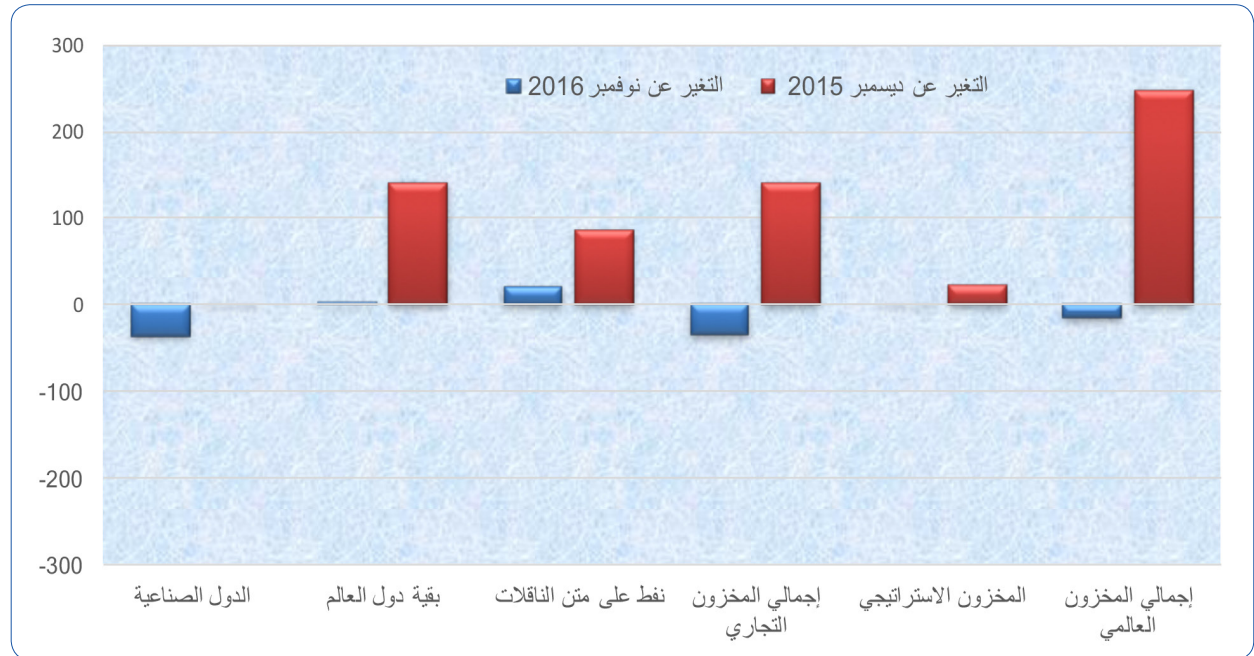
استقر المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر ديسمبر 2016 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 1882 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بمقدار 22 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر ديسمبر 2016 إلى 9153 مليون برميل مسجلاً بذلك انخفاضاً بنحو 15 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 248 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي. ويبين الشكل (8) والجدول (9) في الملحق مستويات المخزون المختلفة في نهاية شهر ديسمبر 2016.

(مليون برميل)

### التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر ديسمبر 2016

شكل - 8



## ثانيا: سوق الغاز الطبيعي

## 1 - الأسعار الفورية و المستقبلية للغاز الطبيعي في السوق الأمريكي

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2017 بمقدار 0.3 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 3.30 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 5.8 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2016-2017

الجدول - 5

يناير 2017	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير 2016	
3.3	3.6	2.6	3.0	3.0	2.8	2.8	2.6	1.9	1.9	1.7	2.0	2.3	الغاز الطبيعي *
9.1	9.0	7.9	8.6	7.8	7.7	7.7	8.4	8.1	7.1	6.5	5.2	5.4	خام غ. تكساس**

\* كما هو في مركز هنري.

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

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

## 2. أسواق الغاز الطبيعي المسيل في 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

استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده اليابان في شهر ديسمبر 2016 عند نفس المستوى المسجل خلال الشهر السابق وهو 7.1 دولار/ مليون و ح ب، وانخفض متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده كوريا الجنوبية بمقدار 0.2 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.3 دولار/ مليون و ح ب، بينما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استورده الصين بمقدار 0.3 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 7.1 دولار/ مليون و ح ب.

## 2.2 الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل

ارتفعت الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل في اليابان و كوريا الجنوبية والصين من المصادر المختلفة خلال الشهر بمقدار 2.3 مليون طن أي بنسبة 20.5% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2016 إلى 13.626 مليون طن.



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

الجدول - 6 كميات وأسعار الغاز الطبيعي المسيل المستوردة في اليابان وكوريا والصين 2015-2016

متوسط أسعار الاستيراد			الكميات المستوردة				
(دولار / موحب)			(ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
8.6	10.6	10.2	137597	19606	33141	84850	2015
11.1	14.3	15.1	14677	2121	4122	8434	يناير 2015
10.3	13.4	13.3	12489	1661	3098	7730	فبراير
10.1	13.1	12.2	12531	1346	3048	8137	مارس
8.1	11.7	10.2	10982	1545	2839	6598	أبريل
8.8	9.5	8.7	9242	1123	2364	5755	مايو
9.5	9.1	8.6	10134	1724	1777	6633	يونيو
7.5	8.8	8.9	11146	1922	2271	6953	يوليو
7.1	9.2	9.2	10408	1348	1998	7062	أغسطس
7.4	9.6	9.6	10598	1295	2450	6853	سبتمبر
8.0	9.7	9.4	10574	1602	2915	6057	أكتوبر
7.9	9.5	8.9	11218	1818	2706	6694	نوفمبر
7.6	8.7	8.5	13598	2101	3553	7944	ديسمبر
7.3	8.0	7.9	13047	2464	3338	7245	يناير 2016
6.9	7.8	8.0	12169	1801	2998	7370	فبراير
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	7655	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

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence

## 3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال شهر ديسمبر 2016 حوالي 4.159 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 27.2% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية والصين خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 22.1% ثم ماليزيا بنسبة 14.4%.

هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية والصين حوالي 4.496 مليون طن لتساهم بما نسبته 29.4% 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 8.66 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر ديسمبر 2016، تليها إندونيسيا بصافي عائد 8.55 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا واستراليا بصافي عائد 8.50 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 8.32 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 7.97 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 ديسمبر 2016:

في نهاية شهر ديسمبر 2016

الدول الرئيسية المصدرة للغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا والصين، وصافي العائد \*

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا	الكميات المستوردة				
	( ألف طن )				
( دولار / م و ح ب )	الإجمالي	الصين	كوريا الجنوبية	اليابان	
	<b>15308</b>	<b>3733</b>	<b>4026</b>	<b>7549</b>	إجمالي الواردات، منها:
8.50	<b>4159</b>	1508	547	2104	استراليا
8.32	<b>3390</b>	974	1308	1108	قطر
8.50	<b>2200</b>	160	652	1388	ماليزيا
8.55	<b>1227</b>	256	376	595	اندونيسيا
8.66	<b>1044</b>	-	255	789	روسيا

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





## ملحق الجداول

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		28.7	فبراير
March		34.7	مارس
April		37.9	أبريل
May		43.2	مايو
June		45.8	يونيو
July		42.7	يوليو
August		43.1	أغسطس
September		42.9	سبتمبر
October		47.9	أكتوبر
November		43.2	نوفمبر
December			ديسمبر
<b>First Quarter</b>		30.0	الربع الأول
<b>Second Quarter</b>		42.3	الربع الثاني
<b>Third Quarter</b>		42.9	الربع الثالث
<b>Fourth Quarter</b>		47.6	الربع الرابع
<b>Annual Average</b>		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	الأسبوع Week	الشهر Month	2017	2016	الأسبوع Week	الشهر Month
	44.3	1	يوليو July	53.1	29.8	1	يناير January
	43.0	2		52.1	25.7	2	
	42.7	3		52.1	23.7	3	
	40.2	4		52.5	26.9	4	
	39.1	1	أغسطس August		29.2	1	فبراير February
	41.2	2			27.0	2	
	45.5	3			29.0	3	
	45.5	4			29.3	4	
	43.7	1	سبتمبر September		35.1	1	مارس March
	42.7	2			35.2	2	
	42.5	3			35.8	3	
	43.1	4			34.8	4	
	47.5	1	أكتوبر October		34.2	1	أبريل April
	48.5	2			38.2	2	
	48.4	3			38.6	3	
	47.4	4			41.1	4	
	42.1	1	نوفمبر November		41.1	1	مايو May
	42.2	2			41.8	2	
	45.0	3			44.5	3	
	46.4	4			44.7	4	
	50.7	1	ديسمبر December		47.1	1	يونيو June
	51.9	2			45.1	2	
	52.0	3			46.0	3	
	53.1	4			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.

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 الأندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأندونيسي وخام أورينت. الأكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الأندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الأندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 تم إضافة الخام الجابوني إلى سلة أوبك لتتألف من 14 نوعاً من الخام.

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



الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2015-2017  
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2015-2017  
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غ. تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sedra	موربان الإماراتي Morban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Axerage 2014	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
Axerage 2015	47.6	48.2	45.8	47.0	49.4	45.8	43.5	43.8	48.8	45.2	45.1	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
Feburary	30.3	32.5	29.4	31.5	34.2	29.4	26.8	27.1	33.3	28.8	28.7	فبراير
March	37.8	38.5	35.2	37.5	40.0	35.5	33.0	33.4	39.4	34.7	34.7	مارس
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
October	52.0	53.6	52.1	52.1	54.9	52.1	50.9	50.9	53.8	51.9	51.7	ديسمبر
January 2016	52.5	54.6	53.7	53.1	56.0	53.4	51.5	1.7	54.8	52.3	52.4	يناير 2017

Source: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

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

	Market	زيت الوقود** (1.0 كبريت) Fuel Oil (Sulfur 1 % )	زيت الغاز* (50 جزء بالمليون كبريت) Gasoil (ppm Sulfur 50 )	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2015	Singapore	45.9	66.2	69.2	سنغافورة	متوسط عام 2015
	Rotterdam	40.2	66.0	75.5	روتردام	
	Mediterranean	42.1	67.5	69.4	المتوسط	
	US Gulf	43.3	63.8	77.7	خ. أمريكي	
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	المتوسط	
	US Gulf	32.1	50.1	63.1	خ. أمريكي	
Jan-16	Singapore	26.8	37.4	50.3	سنغافورة	يناير 2016
	Rotterdam	19.9	38.1	53.4	روتردام	
	Mediterranean	21.2	39.5	47.0	المتوسط	
	US Gulf	19.1	37.1	51.2	خ. أمريكي	
Feb-16	Singapore	25.9	40.1	44.3	سنغافورة	فبراير 2016
	Rotterdam	21.5	40.4	49.5	روتردام	
	Mediterranean	22.5	41.9	43.0	المتوسط	
	US Gulf	20.3	37.0	47.3	خ. أمريكي	
Mar-16	Singapore	28.2	46.3	52.7	سنغافورة	مارس 2016
	Rotterdam	24.8	47.1	54.8	روتردام	
	Mediterranean	24.6	48.3	47.7	المتوسط	
	US Gulf	23.9	41.1	58.0	خ. أمريكي	
Apr-16	Singapore	31.0	49.3	54.5	سنغافورة	أبريل 2016
	Rotterdam	27.8	49.6	66.4	روتردام	
	Mediterranean	28.0	50.6	58.0	المتوسط	
	US Gulf	26.2	45.6	65.8	خ. أمريكي	
May-16	Singapore	35.8	56.0	59.1	سنغافورة	مايو 2016
	Rotterdam	32.5	56.7	69.5	روتردام	
	Mediterranean	33.7	57.9	61.1	المتوسط	
	US Gulf	32.0	52.8	68.7	خ. أمريكي	
June-16	Singapore	38.6	59.0	59.1	سنغافورة	يونيو 2016
	Rotterdam	37.8	59.4	70.2	روتردام	
	Mediterranean	37.0	60.4	62.7	المتوسط	
	US Gulf	35.2	56.7	69.1	خ. أمريكي	
July-16	Singapore	38.4	54.8	51.9	سنغافورة	يوليو 2016
	Rotterdam	37.6	53.8	62.4	روتردام	
	Mediterranean	36.9	55.0	54.9	المتوسط	
	US Gulf	34.1	50.6	63.4	خ. أمريكي	
Aug-16	Singapore	38.7	54.0	54.2	سنغافورة	أغسطس 2016
	Rotterdam	36.8	54.3	64.1	روتردام	
	Mediterranean	37.4	55.6	56.5	المتوسط	
	US Gulf	34.5	52.5	65.0	خ. أمريكي	
Sep-16	Singapore	41.1	55.1	58.0	سنغافورة	سبتمبر 2016
	Rotterdam	39.5	55.9	66.6	روتردام	
	Mediterranean	40.0	57.0	59.4	المتوسط	
	US Gulf	36.3	53.7	64.1	خ. أمريكي	
Oct-16	Singapore	45.3	61.6	63.0	سنغافورة	أكتوبر 2016
	Rotterdam	43.8	61.8	70.1	روتردام	
	Mediterranean	44.5	62.8	62.4	المتوسط	
	US Gulf	40.1	59.3	70.3	خ. أمريكي	
Nov-16	Singapore	43.9	57.0	59.0	سنغافورة	نوفمبر 2016
	Rotterdam	41.0	57.3	64.6	روتردام	
	Mediterranean	40.7	57.9	57.8	المتوسط	
	US Gulf	38.3	53.9	62.4	خ. أمريكي	
Dec-16	Singapore	51.7	64.1	66.7	سنغافورة	ديسمبر 2016
	Rotterdam	46.7	64.9	71.4	روتردام	
	Mediterranean	48.8	65.4	64.9	المتوسط	
	US Gulf	45.5	61.0	71.8	خ. أمريكي	
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	المتوسط	
	US Gulf	46.8	62.5	72.8	خ. أمريكي	

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
January 2016	102	58	79	يناير 2016
February	91	35	60	فبراير
March	106	41	73	مارس
April	87	43	65	أبريل
May	109	38	63	مايو
June	111	31	54	يونيو
July	82	26	43	يوليو
August	66	24	37	أغسطس
September	87	24	35	سبتمبر
October	71	36	60	أكتوبر
November	134	39	69	نوفمبر
December	115	49	81	ديسمبر
January 2017	142	53	84	يناير 2017

\* 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
January 2016	188	177	136	يناير 2016
February	156	146	104	فبراير
March	136	127	116	مارس
April	182	172	100	أبريل
May	142	132	102	مايو
June	143	133	96	يونيو
July	131	121	101	يوليو
August	123	113	111	أغسطس
September	108	99	89	سبتمبر
October	117	110	85	أكتوبر
November	140	130	76	نوفمبر
December	183	173	89	ديسمبر
January 2017	198	183	124	يناير 2017

\* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

\* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 إلى 35 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

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

	*2016					2015					2014	
	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Av.	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.9	6.9	الدول العربية
OAPEC	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	46.8	47.0	47.2	46.3	46.8	46.4	46.3	46.5	45.4	46.5	45.7	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	24.8	24.8	25.1	24.7	24.6	24.6	24.4	24.8	24.1	24.2	24.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.0	13.9	14.4	13.9	13.6	13.7	13.7	14.1	13.6	13.5	13.5	أوروبا الغربية
Pacific	8.1	8.3	7.7	7.6	8.6	8.1	8.3	7.6	7.7	8.8	8.1	المحيط الهادي
Developing Countries	31.1	31.1	31.5	31.0	30.7	30.7	30.8	31.4	30.6	29.9	30.0	الدول النامية
Middle East & Asia	20.5	20.6	20.7	20.4	20.4	20.1	20.3	20.6	20.0	19.6	19.6	الشرق الأوسط وآسيا
Africa	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.0	4.1	3.9	4.0	4.0	3.8	أفريقيا
America Latin	6.5	6.4	6.8	6.5	6.2	6.6	6.5	6.9	6.6	6.3	6.6	أمريكا اللاتينية
China	11.4	11.7	11.4	11.5	11.0	11.0	11.1	10.7	11.1	10.4	10.5	الصين
FSU	4.7	5.0	4.7	4.4	4.5	4.6	5.0	4.7	4.3	4.5	4.6	الاتحاد السوفييتي(السابق)
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	94.6	95.6	95.5	93.7	93.6	93.3	94.0	93.9	92.0	91.9	91.4	العالم

\* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

\* أرقام تقديرية.

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

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

	2016*					2015					2014	
	المعدل Average	الربع Q IV	الربع QIII	الربع QII	الربع Q I	المعدل Average	الربع Q IV	الربع QIII	الربع QII	الربع Q I	المعدل Average	
Arab Countries	28.3	29.0	28.5	28.0	27.7	27.4	27.7	27.8	27.3	26.7	26.5	الدول العربية
OAPEC	27.0	27.7	27.2	26.7	26.4	26.1	26.4	26.5	26.1	25.3	25.1	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.4	1.4	الدول العربية الأخرى
<b>OPEC * *:</b>	<b>38.6</b>	<b>39.3</b>	<b>38.7</b>	<b>38.3</b>	<b>38.6</b>	<b>37.7</b>	<b>38.3</b>	<b>38.2</b>	<b>37.5</b>	<b>37.0</b>	<b>36.7</b>	الأوبك * *:
Crude Oil	32.5	33.1	32.6	32.2	32.5	31.5	32.1	32.0	31.4	31.1	30.9	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.1	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.0	5.8	سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية
<b>OECD</b>	<b>24.8</b>	<b>25.1</b>	<b>24.6</b>	<b>24.2</b>	<b>25.4</b>	<b>25.3</b>	<b>25.6</b>	<b>25.3</b>	<b>24.9</b>	<b>25.2</b>	<b>24.1</b>	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	20.6	20.7	20.5	20.1	21.0	21.1	21.2	21.1	20.7	21.0	20.0	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.9	3.6	3.7	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.7	3.6	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	المحيط الهادي
<b>Developing Countries</b>	<b>12.1</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.0</b>	<b>12.0</b>	<b>12.2</b>	<b>12.0</b>	<b>11.9</b>	<b>12.0</b>	<b>12.1</b>	<b>12.1</b>	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	4.9	4.7	4.6	4.7	4.7	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	أفريقيا
Latin America	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	أمريكا اللاتينية
China	4.1	4.0	4.0	4.1	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	الصين
FSU	13.9	14.2	13.7	13.7	14.0	13.7	13.7	13.6	13.7	13.8	13.4	الاتحاد السوفييتي 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
<b>World</b>	<b>95.8</b>	<b>97.0</b>	<b>95.5</b>	<b>94.7</b>	<b>96.4</b>	<b>95.6</b>	<b>96.2</b>	<b>95.8</b>	<b>94.9</b>	<b>94.7</b>	<b>92.9</b>	العالم

\* Estimates .

\*\* Data of 2015 include Indonesia which resumption its full membership in december 2015.

\*\* Data of 2016 include Gabon which resumption its full membership in July 2016.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

\* أرقام تقديرية.

\*\* بيانات عام 2015 تشمل اندونيسيا التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في ديسمبر 2015.

\*\* بيانات عام 2016 تشمل الجابون التي عاودت الانضمام إلى المنظمة في يوليو 2016.

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



الجدول - 9: المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر ديسمبر 2016  
Table - 9 : Global Oil Inventories. December 2016

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

	التغير عن ديسمبر 2015 Change from Dec- 2015	ديسمبر 2015 Dec- 2015	التغير عن نوفمبر 2016 Change from Nov- 2016	نوفمبر 2016 Nov- 2016	ديسمبر 2016 Dec- 2016	
<b>Americas</b>	<b>52</b>	<b>1561</b>	<b>(10)</b>	<b>1623</b>	<b>1613</b>	الأمريكتين:
Crude	37	609	0	646	646	نفط خام
Products	15	952	(10)	977	967	منتجات نفطية
<b>Europe</b>	<b>(32)</b>	<b>990</b>	<b>(11)</b>	<b>969</b>	<b>958</b>	أوروبا :
Crude	(31)	361	(10)	340	330	نفط خام
Products	(1)	629	(1)	629	628	منتجات نفطية
<b>Pacific</b>	<b>(20)</b>	<b>435</b>	<b>(15)</b>	<b>430</b>	<b>415</b>	منطقة المحيط الهادي
Crude	(13)	206	(1)	194	193	نفط خام
Products	(7)	229	(14)	236	222	منتجات نفطية
<b>Total OECD</b>	<b>0</b>	<b>2986</b>	<b>(36)</b>	<b>3022</b>	<b>2986</b>	إجمالي الدول الصناعية *
Crude	(7)	1176	(11)	1180	1169	نفط خام
Products	7	1810	(25)	1842	1817	منتجات نفطية
<b>Rest of the world</b>	<b>141</b>	<b>2895</b>	<b>1</b>	<b>3035</b>	<b>3036</b>	بقية دول العالم *
Oil at Sea	86	1164	21	1229	1250	نفط على متن الناقلات
<b>World Commercial<sup>1</sup></b>	<b>141</b>	<b>5881</b>	<b>(35)</b>	<b>6057</b>	<b>6022</b>	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	22	1860	0	1882	1882	المخزون الاستراتيجي
<b>Total<sup>2</sup></b>	<b>248</b>	<b>8905</b>	<b>(15)</b>	<b>9168</b>	<b>9153</b>	إجمالي المخزون العالمي**

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

\* لا يشمل النفط على متن الناقلات

\*\* يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Sources: Oil Market Intelligence, January 2017

المصدر Oil Market Intelligence, January 2017