



أوابك

www.oapecorg.org

صناعة النفط والغاز في أفريقيا.. التطورات الحالية والآفاق المستقبلية



النقي: ارتباط وثيق بين
أسعار النفط وحجم
الاستثمارات البترولية

الجزائر: مشروع محطة
الطاقة الشمسية في ولاية بشار

مؤتمر الإعلام العربي البيئي الأول

المحتويات

غلاف العدد



في هذا العدد

- 4 افتتاحية العدد
- 6 اخبار الدول الاعضاء
- 11 أنشطة المنظمة
- 18 التطورات البترولية
- 31 ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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



تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل 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) وتجيز 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.

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@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org

@oapec



oapec



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



10

مؤتمر الإعلام العربي البيئي الأول



7

قطر للبترول وتوتال: اكتشاف حقل الغاز
والمكثفات قبالة سواحل جنوب أفريقيا



14

منتدى تجارة الطاقة الكهربائية الخامس

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

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 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 النفط والغاز في أفريقيا.. التطورات الحالية والآفاق المستقبلية

لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) ، إلى زيادة الحجم الإجمالي للاحتياطيات المؤكدة من النفط الخام في القارة الأفريقية ككل بما فيها الدول العربية من 53.4 مليار برميل في نهاية عام 1980 إلى حوالي 127 مليار برميل في نهاية عام 2017، أي ما يشكل حوالي 7% من إجمالي الاحتياطي النفطي العالمي المؤكد، بينما بلغ إجمالي إنتاج النفط الخام في أفريقيا حوالي 7 مليون برميل في اليوم (ب/ي) في نهاية عام 2017.

أما على صعيد صناعة الغاز الطبيعي فقد ارتفعت الاحتياطيات المؤكدة من الغاز الطبيعي من 6 تريليون متر مكعب في عام 1980 إلى حوالي 15 تريليون متر مكعب في نهاية عام 2017. وتأتي الدول العربية في مقدمة الدول الأفريقية على صعيد صناعة الغاز الطبيعي، حيث تعتبر الجزائر أكبر منتج للغاز الطبيعي في القارة الأفريقية، كما شهدت القارة الأفريقية تطورات هامة في صناعة الغاز الطبيعي من خلال الاكتشافات الغازية في مصر بمنطقة البحر الأبيض المتوسط (حقل ظهر)، والذي سيساهم في تأمين المزيد من إمدادات الغاز لدول القارة والأسواق العالمية، ويشار إلى أن مصر تستهدف زيادة إنتاجها من الغاز الطبيعي من 6.8 مليار قدم مكعبة يوميا حاليا

حققت صناعة النفط والغاز في قارة أفريقيا تطورات هامة ومحورية في الفترة الحالية، واكتسبت أهمية خاصة على صعيد صناعة الطاقة العالمية، حيث استأثرت دول جنوب الصحراء الكبرى خلال السنوات الخمس الماضية على حوالي 30% من اكتشافات النفط والغاز العالمية مما يؤكد على الامكانيات الواعدة لتطوير قطاع الطاقة في تلك المنطقة، كما أن قرب قارة أفريقيا من الأسواق الآسيوية والأوروبية يمنحها أفضلية وميزة نسبية في تأمين الإمدادات النفطية والغازية إلى المناطق ذات الطلب المرتفع والمتزايد على النفط والغاز.

وتحظى قارة أفريقيا بأهمية خاصة لدى منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، نظراً لوجود العديد من الدول العربية الأعضاء في منظمة الأوابك في قارة أفريقيا وهي، الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية، دولة ليبيا، جمهورية مصر العربية، الجمهورية التونسية، كما تستأثر مجموعة من الدول العربية المصدرة للنفط وهي دولة الإمارات العربية المتحدة، المملكة العربية السعودية، جمهورية العراق، دولة الكويت، على حوالي 44% من إجمالي الواردات النفطية الأفريقية.

وتشير البيانات المتوفرة لدى الأمانة العامة

ملاحظة حدوث زيادة في معدلات استهلاك الغاز الطبيعي خلال الثلاث عقود الأخيرة. كما أوضحت ان الدول الأفريقية تعتمد بشكل كبير على مصادر الطاقة العضوية لتلبية متطلباتها من الطاقة، إذ قاربت حصة هذه المصادر حوالي 47.6% من إجمالي الطلب على الطاقة في أفريقيا في عام 2015.

كما توقعت الدراسة أنه خلال عام 2040 ستتمتع القارة الأفريقية بفائض في الطاقة، وتوقعت أن يتراوح الفائض من النفط ما بين 2.3-3.3 مليون ب/ي. وسيمثل حجم الطلب على النفط ما بين 68-72.9% من حجم إنتاج النفط في عام 2040. ومن ناحية الغاز الطبيعي، سيتراوح الفائض المتوقع منه ما بين 154-179 مليار متر مكعب، أي أن الطلب المتوقع على الغاز الطبيعي سيشكل 64.3-66.5% من حجم الإنتاج المتوقع.

وعلى صعيد آخر، فإن الأمانة العامة لمنظمة الأوابك، تواصل ومنذ سنوات عديدة جهودها الرامية للتنسيق والتعاون مع منظمة الدول المنتجة والمصدرة للنفط الأفريقية (APPO)، بغية استعراض مجالات التعاون المشتركة في مجال الطاقة والنفط والغاز الطبيعي وبما يساهم في زيادة التعاون بين الدول العربية والدول الأفريقية المصدرة والمستوردة للنفط والغاز الطبيعي على حد سواء.

وتأمل الأمانة العامة لمنظمة أوابك أن تشهد صناعة النفط والغاز في قارة أفريقيا المزيد من التقدم وبما يساهم في تحقيق التنمية الاقتصادية والاجتماعية في تلك الدول، وبما يعود عليها بالنماء والرخاء، وكذلك في تأمين الامدادات وضمان الطلب على الطاقة بما يساهم في استقرار سوق النفط والغاز الدولية.

إلى 7.8 مليار قدم مكعبة يوميا بنهاية العام الحالي 2019.

وعلى صعيد صناعة التكرير فقد ارتفع حجم طاقات التكرير في مصافي الدول الأفريقية خلال العقود الأخيرة بمعدل 1.2% سنويا وهو ضعف المعدل العالمي المسجل خلال الفترة ذاتها، وهو 0.6%، ووصل إجمالي طاقات التكرير في هذه الدول إلى ما يقارب 3.5 مليون ب/ي في عام 2017 بالمقارنة مع 2.2 مليون ب/ي في عام 1980، كما بلغ إجمالي إنتاج المصافي من المشتقات البترولية في عام 2017 حوالي 2 مليون ب/ي، ويستأثر إنتاج المصافي في ثلاث دول، وهي الجزائر، مصر، جنوب أفريقيا، على حوالي ثلاثة أرباع إنتاج المصافي في القارة الأفريقية في عام 2017.

وتوقعت دراسة حديثة صادرة عن الأمانة العامة لمنظمة أوابك بعنوان «التطورات الراهنة في قطاع النفط والغاز في الدول الأفريقية»، أن إنتاج النفط في الدول الأفريقية سيصل في عام 2040 ما بين 8.5-10.3 مليون ب/ي، ليشكل بذلك حوالي 8.3-8.9% من الإنتاج العالمي من النفط، وسيشهد الطلب على النفط في الدول الأفريقية زيادة تقدر بحوالي 2.5% سنوياً حتى عام 2040. كما توقعت أن يشهد الطلب على الغاز الطبيعي زيادة خلال الفترة 2015-2040 وبنسبة تتراوح ما بين 3.5-3.7% سنويا ليلعب ما بين 5.1-5.3 مليون ب م ن ي، الأمر الذي ينبئ بحدوث تطورات مستقبلية هامة في صناعة الطاقة في أفريقيا. وأوضحت الدراسة أن دول القارة تعتمد على 3 مصادر أولية لتلبية متطلباتها من الطاقة، وهذه المصادر على الترتيب هي: النفط والغاز الطبيعي والفحم، مع



استعراض مجالات زيادة التعاون المشترك بين مملكة البحرين وأرامكو السعودية



اجتمع معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط في مملكة البحرين، يوم الأحد 3 فبراير 2019، مع السيد / أحمد عثمان الخويطر، المسئول الأعلى للتكنولوجيا - الاشراف والتنسيق التقني بشركة أرامكو السعودية، بحضور عدد من المسؤولين في الهيئة الوطنية للنفط والغاز والشركة القابضة للنفط والغاز.

الاشراف والتنسيق التقني بشركة أرامكو السعودية. كما استعرض السيد أحمد الخويطر خلال الاجتماع آخر المستجدات حول انعقاد مؤتمر الشرق الأوسط لاصطياد وتخزين واستخدام الكربون الذي ستتظمه الهيئة الوطنية للنفط والغاز تحت رعاية معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة وزير النفط في يناير العام المقبل 2020، وبمشاركة معالي وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية في المملكة العربية السعودية وعدد كبير من المتخصصين والرؤساء التنفيذيين والفنيين وأصحاب الشأن، حيث سيركز المؤتمر على عملية إنشاء قيمة الكربون سواء في تعزيز الإنتاج النفطي أو عبر الاستفادة منه في تعزيز إنتاج اليوريا والميثانول بالإضافة إلى تعزيز الإنتاج الزراعي أو إنتاج الاسمنت وغيرها من الاستخدامات.

وفي ختام اللقاء قدم السيد أحمد الخويطر شكره الجزيل وامتنانه لمعالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، على حفاوة الاستقبال ودعمه المستمر وتوجيهاته القيمة التي تساهم في تحقيق الأهداف المرجوة، متمنياً للهيئة الوطنية للنفط والغاز المزيد من الازدهار وتحقيق الأهداف الاستراتيجية لرؤية مملكة البحرين 2030.

وقد رحب معالي الوزير بالسيد / أحمد الخويطر، مشيداً بالتعاون الوثيق والجهود الثنائية المخلصة في تنفيذ العديد من المشاريع النفطية، مشيراً إلى مشروع خط الأنابيب الجديد الذي يعتبر من أهم المشاريع المشتركة مع شركة أرامكو السعودية ويعتبر نموذجاً رائعاً يحتذى به للمشاريع الطموحة التي تعكس الرؤى الثاقبة والمشاركة لقيادة البلدين الشقيقين. وخلال اللقاء تطرق معالي الوزير إلى فرص التعاون وتبادل الخبرات في مجال اصطياد وتخزين واستخدام الكربون الذي يعزز من الإنتاج النفطي من خلال الاستفادة من تكنولوجيا حقن ثاني أكسيد الكربون (CO₂)، وإنشاء شبكة لنقل وتوزيع ثاني أكسيد الكربون (CO₂).

وعلى هامش الاجتماع تم التوقيع على وثيقة تبادل المعلومات وإنشاء الفريق المشترك الخاص بإعداد دراسة جدوى مشتركة لتعزيز الإنتاج النفطي بالاستفادة من غاز ثاني أكسيد الكربون المحلي والمنتج من شركة أرامكو. حيث وقع الاتفاقية كلاً من سعادة الدكتور ظافر الجلاهمة الرئيس التنفيذي للشركة القابضة للنفط والغاز بالإنيابة والسيد أحمد الخويطر المسئول الأعلى للتكنولوجيا -

قطر للبترول وتوتال: اكتشاف حقل الغاز والمكثفات قبالة سواحل جنوب أفريقيا



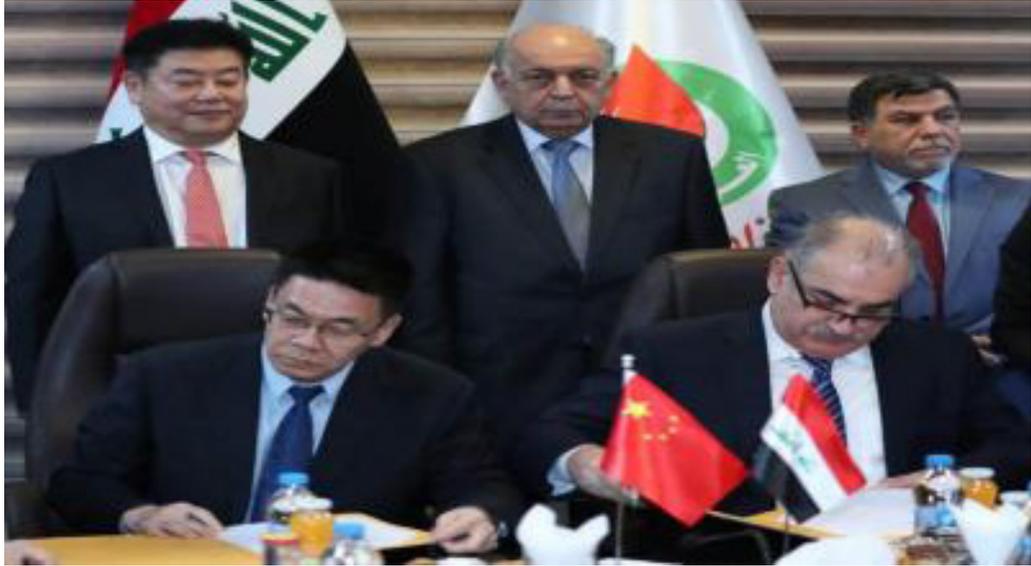
ذكر معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة في دولة قطر، في بيان صادر شركة عن قطر للبترول، ان اكتشاف حقل الغاز والمكثفات النفطية في حقل برولبادا، قبالة سواحل جنوب أفريقيا، والذي أعلنت عن تحقيقه شركتنا قطر للبترول و«توتال» الفرنسية، يعتبر الأول في المشاريع الدولية لشركة قطر للبترول.

مربع، ويتراوح عمق المياه فيها من 200 إلى 1800 متر، وتتولى شركة توتال الفرنسية عمليات الاستكشاف، وتبلغ حصة قطر للبترول في المشروع 25 %، بينما تبلغ حصة توتال 45 %، و 20 % لشركة «سي. إن. آر. إنترناشونال» الكندية، وشركة «مين ستريت» 10 %..

وأضاف معاليه أن الكشف يفتح الباب أمام أعمال تنقيب جديدة، تستهدف طبقات غنية بالغاز في ذات المنطقة الاستكشافية، وتبلغ مساحة المنطقة 19 ألف كيلومتر



توقيع عقد بين وزارة النفط العراقية وشركة صينية لتنفيذ مسوحات زلزالية برية وبحرية



شهد معالي الأستاذ/ ثامر عباس الغضبان، نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط بجمهورية العراق، مراسم توقيع عقد نفطي بين جمهورية العراق وشركة سينوبيك الصينية لتنفيذ المسوحات الزلزالية لرقعتين استكشافيتين وذكر معالية في تصريح صحفي أن الوزارة ماضية بتنفيذ خططها الاستراتيجية لتطوير وتأهيل الرقع الاستكشافية لتعزيز الاحتياطي النفطي والغازي بالجهود المحلية وبالتعاون مع الشركات العالمية.

وأضاف أن العقد يتضمن تنفيذ عمليات المسح الزلزالي واعداد الدراسات والتحليل المكمية للرقعتين الاستكشافيتين، احداها بحرية في المياه الاقليمية لجمهورية العراق في الخليج والثانية رقعة استكشافية برية في مدينة الفاو، مضيفاً أن هذا النشاط يأتي تأكيداً على حرص الوزارة على المشاركة في الجهد الوطني في المشاريع الاستثمارية. وتابع نأمل ان تكون كميات النفط في الرقعتين كبيرة لاسيما ان المنطقة التي تقع فيها الرقعتين منطقة واعدة بالتراكيب النفطية الكبيرة.

من جهته ذكر السيد/ نشوان محمد نوري، مدير عام شركة الاستكشافات النفطية، أن الشركة ستقوم بتنفيذ اعمال المسوحات الزلزالية للرقعة البرية وفق الامكانات الوطنية، فيما تقوم شركة سينوبيك بإعداد الدراسات والمسوحات للرقعة البحرية، مشيراً إلى أن الشركة لديها الخبرات الكبيرة في تنفيذ أعمال المسوحات الحقلية بنظامي (2D و 3D) واعداد الدراسات المكمية للرقع الاستكشافية وفق التقنيات الحديثة .

من جانبه ذكر السيد/ عاصم جهاد، المتحدث الرسمي باسم وزارة النفط بجمهورية العراق، ان التوقيع شمل أعمال الدراسات والمسوحات الجيولوجية والزلزالية لأول نشاط استكشافي في المياه الإقليمية، وتعد خطوة مهمة على طريق الاستكشاف للثروة النفطية في الرقع البحرية.

الجزائر: مشروع محطة الطاقة الشمسية في ولاية بشار



ذكر معالي الأستاذ/ مصطفى قيطوني، وزير الطاقة بالجمهورية الجزائرية انه سيتم انجاز محطة للطاقة الشمسية بطاقة 300 ميغاواط في ولاية "بشار"، وتعتبر الأكبر من نوعها في قارة أفريقيا حيث يجري في الوقت الراهن استكمال الدراسات المتعلقة بهذا المشروع المهم. وأوضح أن مشروع انجاز هذه المحطة المهمة يندرج في إطار تنفيذ الإستراتيجية الوطنية لإنتاج الطاقات المتجددة، مبينا ان الجزائر تعمل على انتاج 22.000 ميغاواط من الطاقة الشمسية بحلول عام 2030، وأردف قائلاً "لقد أنتج بلدنا، منذ سنة 2011، مجموع 400 ميغاواط من هذه الطاقة، وسنواصل جهودنا واستثماراتنا من أجل تطوير استغلالها بشكل أكبر خصوصا على مستوى ولايات الجنوب".



مؤتمر الإعلام العربي البيئي الأول



• سعادة الشيخ طلال الناصر العذبي الصباح •

أكد سعادة الشيخ طلال الناصر العذبي الصباح، وكيل وزارة النفط بالوكالة وممثل دولة الكويت في المكتب التنفيذي لمنظمة الأوابك، على أهمية التعاون مع وسائل الإعلام المحلية والجهات الحكومية ومنظمات المجتمع المدني لنشر الثقافة البترولية، وهو نهج ثقافي جديد يمتزج مع المسيرة والصناعة النفطية في الدولة.

وأشار في كلمة ألقاها نيابة عن معالي الدكتور خالد الفاضل، وزير النفط ووزير الكهرباء والماء في دولة الكويت، خلال افتتاح «مؤتمر الإعلام العربي البيئي الأول»، الذي عقد مؤخراً في دولة الكويت، بتنظيم من الجمعية الكويتية لحماية البيئة، انه منذ انطلاق مسيرة النهضة الكويتية الحديثة أطلقت الدولة العنان لأذرع إعلامية رصينة دأبت على ادماج المواطن الكويتي في تدفقات توعوية وتثقيفية من منظور شمولية الإعداد والتأهيل لمتطلبات العصر وما يواكبه من تغيرات على كل الأصعدة فأدرجت أنماطاً توعوية وثقافية انخرطت في محيطها العربي وامتزجت بحس وطني متميز مع أطر الإعلام الخارجي والعربي.

ولفت إلى ان مؤتمر الإعلام العربي البيئي الأول يضع لبنة كويتية وعربية في هذا المضمار ويدفع باتجاه صحوة إعلامية بيئية عربية، لافتاً الى أن فكرة وموضوع المؤتمر محل الاهتمام والدعم لتزامنه مع الحاجة الملحة لنشر ثقافة إعلامية بيئية متزنة تأسيساً على مكانة البيئة في مسيرة التنمية المستدامة العالمية والتي تتسق معها الجهود الكويتية وفقاً لرؤية حضرة صاحب السمو الأمير الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح، أمير دولة الكويت، حفظه الله .



مؤتمر ومعرض مصر الدولي الثالث للبتروول - ايجبس 2019



ذكر سعادة الأستاذ/ عباس علي النضي، الأمين العام لمنظمة الأوابك، ان الدول المستهلكة والدول المنتجة للنفط والغاز أصبحت وبعد مرور حوالي عقدين على جلسات الحوار بين الجانبين أكثر وعياً بالتحديات الحالية والمستقبلية التي تواجه صناعة الطاقة العالمية.

الطلب على الوقود الاحفوري على نسبة 75% من اجمالي الطلب العالمي على الطاقة خلال نفس الفترة. وركز النقي خلال كلمته على 3 قضايا رئيسية تهم الدول المنتجة والدول المستهلكة على حد سواء وهي الاستثمار وأمن الطاقة والتغير المناخي.

ففيما يتعلق بالاستثمار أوضح ان البيانات الصادرة عن الشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوب) تشير إلى أن قيمة الاستثمارات في مشاريع الطاقة قيد التنفيذ في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا خلال السنوات (2018 - 2022) تقدر بنحو 345 مليار دولار، منها 131

واستعرض في كلمته التي ألقاها خلال مشاركته في مؤتمر ومعرض مصر الدولي الثالث للبتروول - ايجبس 2019، الذي عقد في جمهورية مصر العربية خلال الفترة من 11 - 13 فبراير 2019، المشهد الحالي لصناعة الطاقة العالمية، حيث توقع استمرارية النمو في الناتج المحلي الإجمالي العالمي مدعوماً بالزيادة المستمرة في عدد سكان العالم، متوقفاً في الوقت ذاته استمرارية الزيادة في الطلب العالمي على الطاقة حتى عام 2040.

وتوقع أن يساهم النفط بحصة 28% من اجمالي الطلب العالمي على الطاقة بحلول عام 2040، بينما سيستأثر



ومراعاة تباين القدرات، والإنصاف، والمسؤولية التاريخية للدول الصناعية عن تزايد الانبعاثات، وأكد على ترحيب منظمة الأوبك باتفاق باريس للتغير المناخي والذي تم اتخاذه خلال مؤتمر الأطراف الواحد والعشرين لاتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ والذي حظي بموافقة من دول العالم.

كما استعرض النقي في كلمته جهود التنمية المستدامة في الدول الأعضاء بمنظمة الأوبك، مؤكداً أن قطاع النفط سيظل المحرك الرئيسي للنمو الاقتصادي في الدول الأعضاء في منظمة الأوبك على الرغم من الجهود الحثيثة التي تبذلها هذه الدول لتتويع مصادر الدخل القومي.

من جانبه ذكر معالي المهندس طارق الملا، أن النتائج التي تم إعلانها في مؤتمر إيجبس 2019 تمثل مؤشراً إيجابياً من حيث دخول شركات كبرى جديدة في مجال البحث والاستكشاف في مصر لأول مرة كشركة اكسون موبيل وزيادة الشركات العاملة لاستثماراتها وعودة شركة شل للمشاركة في المزايدات وفوزها بخمس مناطق في مزائديتي هيئة البترول وإيجبس لعام 2018. وأشار إلى أن الدورة الثالثة من مؤتمر إيجبس شهدت مشاركة واسعة وإقبالاً متزايداً وأصبح من أهم الأحداث التي تحرص الشركات العالمية على المشاركة بها وهو ما يعكس بالتبعية الثقة في المناخ الاستثماري الذي توفره صناعة البترول

مليار دولار في القطاع النفطي، و106 مليار دولار في قطاع الغاز الطبيعي، و14 مليار دولار في مشاريع الكيماويات، وأشار إلى أن النفط سيستمر في لعب دور قيادي في مزيج الطاقة العالمي مدفوعاً بزيادة الطلب على النفط في قطاع النقل التجاري وصناعة الكيماويات.

أما في ما يخص موضوع أمن الطاقة، أكد سعادته ان الاستثمارات الضخمة في مجال الاستكشاف والإنتاج يجب أن يواكبها الاستقرار والأمن وضمان تأكيد واستمرار الطلب العالمي على النفط، لكي تكون تلك الاستثمارات مبررة، فأمن الإمدادات البترولية (Security of Supply) بالنسبة للدول المستهلكة يجب أن يقابله أمن الطلب (Security of Demand) بالنسبة للدول المنتجة والمصدرة للبترول.

وفي موضوع التغير المناخي، استعرض سعادته جهود الدول الأعضاء في منظمة أوبك خلال مفاوضات الاتفاقية الإطارية لتغير المناخ (UNFCCC) مبيناً ان منظمة أوبك تقوم وبالتعاون مع المنظمات المعنية الأخرى بأداء دور حيوي خلال المفاوضات لتوضيح الآثار السلبية المتوقعة على اقتصادات دولها الأعضاء نتيجة للسياسات المتعلقة بمواجهة ظاهرة تغير المناخ وإجراءات اتفاق باريس.

وفي هذا الشأن فإن منظمة أوبك تؤكد على ان التعامل مع قضية تغير المناخ يجب أن يتم من خلال مبدأ المسؤولية المشتركة ولكن المتباينة بين الدول المتقدمة والنامية،



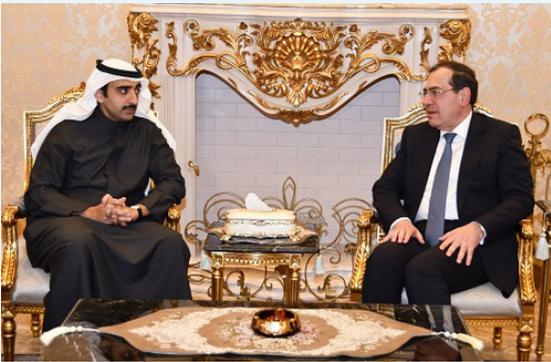
للمؤتمر، بمشاركة كل من معالي محمد باركيندو، الأمين العام لمنظمة أوبك، وسعادة صن جيانشين، الأمين العام لمنتدى الطاقة العالمي.

وقد شهد المؤتمر 6 جلسات رئيسية تشمل الجلسات الاستراتيجية والتقنية وجلسات أمن الطاقة والمرأة والصحة والسلامة والبيئة والشؤون المالية والاستثمار، بمشاركة أكثر من 200 متحدث من المسؤولين وخبراء الصناعة وبحضور أكثر 1200 مشارك.

وقد ناقش المؤتمر لأول مرة هذا العام موضوعات التكنولوجيا الرقمية في مجال الطاقة وتمكين الشباب، كما شهد المعرض المصاحب مشاركة أكثر من 400 شركة من 13 دولة.

والغاز في مصر، كما أعطت الجلسات الفنية المتخصصة زخماً كبيراً للحدث، وأن كل دورة من دورات المؤتمر يتم خلالها الإعلان عن مبادرات وخطط ويتم الإعلان عن نتائجها وثمارها في الدورة التالية مما يجعله منبراً يعبر بشفافية عن قطاع البترول المصري وما يقدمه من جهود ونتائج أعمال.

الجدير بالذكر ان الدورة الثالثة من مؤتمر ومعرض مصر الدولي الثالث للبترول - ايجيس 2019، عقدت تحت شعار « شمال أفريقيا والبحر المتوسط: تلبية احتياجات الغد من الطاقة ». وقد شارك سعادة الأمين العام لمنظمة الأوبك، الأستاذ/ عباس علي النقي، ضمن المتحدثين الرئيسيين في جلسة المنظمات الدولية التي عقدت في اليوم الأول



على هامش مؤتمر ومعرض مصر الدولي للبترول إيجيس 2019، استقبل معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية، في جمهورية مصر العربية، معالي الشيخ محمد بن خليفة آل خليفة، وزير النفط، في مملكة البحرين، حيث تم بحث سبل زيادة التعاون المشترك بين البلدين الشقيقين في مجال صناعة النفط والغاز، كما تم استعراض الموقف التنفيذي لنشاط الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز بمنطقة خليج السويس، بالإضافة إلى استعراض التطورات الحالية في أسواق البترول ومستويات الأسعار ومجهودات دول أوبك وخارجها لتحقيق الاستقرار.



منتدى تجارة الطاقة الكهربائية الخامس



شارك سعادة الأستاذ عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأوابك في فعاليات منتدى تجارة الطاقة الكهربائية الخامس، الذي عقد في دولة الكويت يومي 17 - 18 فبراير 2019، ونظمه هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، بمشاركة مجموعة من خبراء تجارة الطاقة العرب والأجانب، تحت شعار « تطوير أسواق الطاقة لدعم الانتعاش الاقتصادي في مجلس التعاون».

وقد شارك سعادة الأمين العام كمتحدث رئيسي في الجلسة الأولى للمنتدى، والتي جاءت بعنوان «تنمية التعاون الاقتصادي في قطاع الطاقة»، وقدم سعادة الأمين العام ورقة علمية حول «تزايد أهمية الطاقات المتجددة في مزيج الطاقة».

يهدف المنتدى إلى تسريع خطوات تجارة الطاقة في منطقة الخليج العربي وتفعيل الآليات الضرورية لرفع كفاءة خدمات الكهرباء في المنطقة، وتقليل انقطاعها إلى الحد الأدنى من خلال التنسيق الوثيق بين كافة الأطراف المعنية في دول الخليج العربي.

وقد ناقش المنتدى خلال جلساته العديد من القضايا المتعلقة بالنمو الاقتصادي والسكاني والتوسع العمراني والرفاهية الاقتصادية، وتطرق إلى الحلول المبتكرة لمعالجة تحديات إمدادات الطاقة بمختلف مصادرها

بشكل اقتصادي يتناغم مع التطور العالمي في هذا المجال والمرونة المطلوبة في هذا القطاع. كما تطرق المنتدى أيضا إلى ثورة الطاقة الرابعة المتعلقة بالموارد المتجددة وامكانيات استغلالها بالصورة الأمثل.

النقي: ارتباط وثيق بين أسعار النفط وحجم الاستثمارات البترولية



ذكر سعادة الأمين العام لمنظمة الأوابك، الأستاذ/عباس علي النقي، أن الاستثمارات العالمية في قطاع النفط والغاز الطبيعي شهدت تعافياً طفيفاً في الفترة الماضية بعد انخفاضات حادة بلغت 26 % في عام 2015، و24 % في عام 2016.

وتوقع النقي في مقابلة صحفية موسعة مع جريدة الجريدة الكويتية، أن تكثف منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا أعمالها الاستثمارية وتوسع حجم قطاع الطاقة فيها، لافتاً إلى أن تقديرات الشركة العربية للاستثمارات البترولية "أبيكوروب"، وهي إحدى الشركات المنبثقة عن منظمة أوابك، تشير إلى أن حجم الاستثمارات المخطط لها في قطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا قد بلغ 574 مليار دولار خلال الفترة (2013 - 2017)، منها 187 مليار دولار في قطاع الكهرباء، و169 ملياراً في قطاع الغاز الطبيعي و150 ملياراً في قطاع النفط.

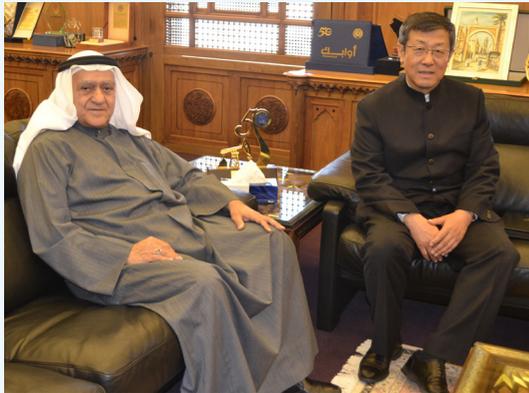
وأشار إلى أن الاستثمارات الضخمة في مجال الاستكشاف والإنتاج يجب أن يواكبها الاستقرار والأمن وضمان تأكيد واستمرار الطلب العالمي على النفط، لكي تكون تلك الاستثمارات مبررة، فأمن الامدادات البترولية (Security of Supply) بالنسبة للدول المستهلكة يجب أن يقابله أمن الطلب (Security of Demand) بالنسبة للدول المنتجة والمصدرة للبترول.

كما استعرض خلال المقابلة العديد من القضايا لاسيما دور منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، على صعيد تنسيق السياسات البترولية بين دولها الأعضاء، وأهم الإنجازات انجازاتها في عام 2018، ونشاطاتها على الصعيدين العربي والدولي، موضحاً ان المنظمة تمارس أنشطتها وفقاً للخطة السنوية الموضوعة للاجتماعات والمؤتمرات والأنشطة، والتي يقوم بإعدادها والتحضير لها وتتفهدا الأمانة العامة للمنظمة، بالتنسيق والتعاون مع الدول الأعضاء في المنظمة.

وأوضح أن الاستثمارات في مشاريع الطاقة قيد التنفيذ حالياً تقدر بنحو 345 مليار دولار الفترة (2018 - 2022)، منها 131 ملياراً في القطاع النفطي، و106 ملياراً في قطاع الغاز الطبيعي، و14 ملياراً في مشاريع الكيماويات، ويبلغ حجم الاستثمارات التي تلتزم بها دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية 171 مليار دولار.

ولفت إلى أن الاستثمارات في قطاع النفط والغاز الطبيعي ترتبط ارتباطاً مباشراً بأسعار النفط، وعلى الرغم من تراجع الأسعار فقد أعربت العديد من الدول العربية عن عزمها على الاستمرار في خططها الاستثمارية للمحافظة على استقرار الأسواق العالمية، إلا أن حالة عدم اليقين التي تسيطر على السوق العالمي، بالإضافة إلى بيئة الأعمال غير المشجعة، ما تزال تشكل تحدياً كبيراً أمام التوسع في الاستثمار.

استعراض العلاقات الثنائية بين أوابك و IEF



استقبل سعادة الأستاذ/عباس علي النقي، الأمين العام لمنظمة الأوابك، في مكتبه يوم 4 فبراير 2019، سعادة السيد / صن جيانشين، الأمين العام لمندى الطاقة العالمي، وقد تم خلال المقابلة استعراض أوجه التعاون الوثيق بين الجانبين وفرص تطويرها، لاسيما على صعيد المؤتمرات والمنتديات والدراسات والأبحاث العلمية من الجانبين، وفي ختام الزيارة أكد سعادة الأستاذ/عباس علي النقي، حرص منظمة الأوابك على تعزيز التعاون مع المنظمات الدولية والإقليمية المتخصصة بالطاقة والبترول والبيئة والتنمية المستدامة الأمر الذي يساهم في زيادة التعاون بين الدول المصدرة والدول المستوردة للبترول.

نشاط منظمة الأوبك في متابعة تطورات اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (UNFCCC)، وبروتوكول كيوتو خلال الربع الأول من عام 2019

الدول العربية لما لها من أهمية في تعرف الجهات المعنية بكل دولة على أنشطة تغير المناخ في دولهم والتنسيق فيما بينهم واتخاذ ما يلزم من خطوات لتنفيذ اتفاق باريس في إطار مخرجات مؤتمر الأطراف في كاتوفيتسي (والأثر الإيجابي لذلك على المجموعة العربية).

عرض نتائج ومخرجات مؤتمر الأطراف في كاتوفيتسي على الجهات المعنية المختلفة (كل في دولته) والإعداد على المستوى الوطني لدراسة تطبيق ما تم الاتفاق عليه.

التسيق مع المؤسسات العلمية والبحثية ومع المنظمات العربية والإقليمية ذات العلاقة دعماً للجهود الوطنية في التعامل مع التغيرات المناخية. استدامة العمل المؤسسي الوطني والإقليمي لخدمة قضايا تغير المناخ في المنطقة العربية.

الاطلاع المستمر على الأنشطة الوطنية والإقليمية ذات العلاقة والوثائق الصادرة من الجهات المختلفة والاستفادة من المؤسسات الوطنية / الإقليمية العاملة بالدول العربية بما يفيد في تنمية قدراتهم ويعود بالأثر الإيجابي على المصالح المشتركة للدول العربية.

الاتفاق مبدئياً على عقد ورشة العمل الثانية عشرة لتنمية قدرات المفاوض العربي والاجتماع الثالث والعشرين للمجموعة التفاوضية العربية يومي 7 و 8 نيسان/أبريل 2019 بمقر الاسكوا في بيروت، قبيل انعقاد المنتدى العربي للتنمية المستدامة من 9 إلى 11 نيسان/أبريل 2019.

تقديم الدعم والتأييد الكاملين إلى دولة فلسطين خلال رئاستها لمجموعة الـ 77 والصين.

العمل على المشاركة العربية في «لجنة كاتوفيتسي للخبراء» المعنية بتقييم أثر تنفيذ تدابير الاستجابة وأن تطلع بمهامها وفقاً للاختصاصات الواردة في قرار المؤتمر.

تنفيذاً لتوجيهات مجلس وزراء المنظمة الموقر، تابعت الأمانة العامة لمنظمة الأوبك تطورات اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (UNFCCC)، وبروتوكول كيوتو، وكذلك اجتماع المجموعة التفاوضية العربية. وفيما يلي استعراض موجز للأمر المتعلقة بهذا الموضوع خلال عام 2019:

- بناء على الدعوة الموجهة من جامعة الدول العربية، شاركت الأمانة العامة بالاجتماع الثاني والعشرين للمجموعة التفاوضية العربية وذلك بمقر الأمانة العامة لجامعة الدول العربية، بالقاهرة خلال الفترة 5-7 شباط/فبراير 2019، شارك في الاجتماع أعضاء الفريق التفاوضي العربي المعني بمتابعة اتفاق باريس، بالإضافة الى ممثل عن الاسكوا، هذا وقد مثل الأمانة العامة لمنظمة الأوبك السيد / عبدالكريم عايد.
- وقد أشار السيد ممثل الأمانة العامة للأوبك خلال مداخلاته في الاجتماع إلى المواضيع ذات الصلة بالصناعة البترولية وتبعات سياسات التغير المناخي واتفاقية باريس على القطاع النفطي العربي خاصة بعد الانتقال من مرحلة التفاوض على نصوص تفاوضية إلى التفاوض على قضايا تطبيقية تمس المصالح العربية بصورة مباشرة وغير مباشرة.
- وبعد مناقشات مستفيضة اتفقت المجموعة التفاوضية العربية لتغير المناخ على النقاط الرئيسية للموقف العربي خلال مفاوضات عام 2019، والتي تحدد نظرة استراتيجية لتنفيذ اتفاق باريس في إطار مخرجات مؤتمر الأطراف في كاتوفيتسي بما لا يخل بالمصالح العربية وأن تكون آلية عمل المجموعة العربية عند مناقشة أي نص تفاوضي لا يخرج على ما اتفق عليه في هذا الاجتماع.
- وفيما يلي أهم النقاط الرئيسية للموقف العربي خلال المرحلة القادمة من المفاوضات:
- تفعيل اللجان / المجالس الوطنية لتغير المناخ في

التطورات البترولية في الأسواق العالمية والدول الأعضاء*

أولا : أسواق النفط

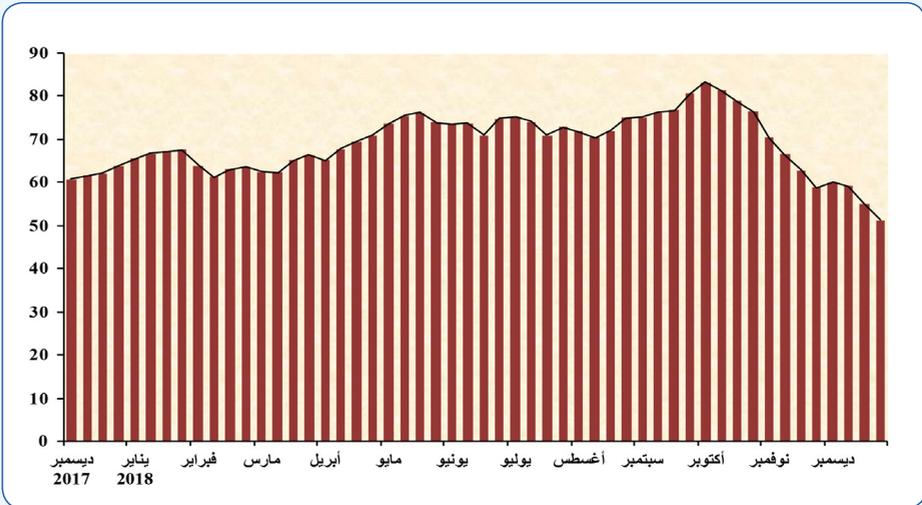
1 - الأسعار

1-1 أسعار النفط الخام

شهد المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك ارتفاعاً خلال الأسبوع الأول من شهر ديسمبر 2018، ليصل إلى 60 دولار للبرميل، ثم إنخفض بعد ذلك ليصل إلى أدنى مستوياته خلال الشهر وهو 51.3 دولار للبرميل خلال الأسبوع الرابع من الشهر، كما يوضح **الشكل (1)** :
شهد المعدل الشهري لأسعار سلة خامات أوبك خلال شهر ديسمبر 2018 انخفاضاً بمقدار 8.4 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 12.8%، ليصل إلى 56.9 دولار للبرميل، مسجلاً بذلك

انخفاضاً بنحو 5.2 دولار للبرميل، أي بنسبة 8.3% مقارنة بمعدله المسجل خلال الشهر المماثل من العام الماضي. وقد كان لتزايد المخاوف بشأن زيادة إمدادات النفط العالمية، وتوقعات إنخفاض نمو الطلب العالمي على النفط، وضعف بيانات الاقتصاد العالمي، إلى جانب ضعف هوامش التكرير، دوراً رئيسياً في انخفاض الأسعار خلال شهر ديسمبر 2018 لتصل إلى أدنى مستوى لها منذ شهر أكتوبر 2017.

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



المؤشرات الرئيسية

- انخفض المعدل الشهري لأسعار سلة أوبك بنسبة 12.8% (8.4 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 56.9 دولار للبرميل خلال شهر ديسمبر 2018.
- انخفض الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% ليصل إلى 100.1 مليون ب/ي.
- انخفضت الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% لتصل إلى 100.8 مليون ب/ي.
- ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 1% ليبلغ حوالي 8 مليون ب/ي، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة بنحو 5 حفارات مقارنة بالشهر السابق لـ 953 حفار.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 1.2% لتبلغ 7.6 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بنحو 11.3% لتبلغ حوالي 1.8 مليون ب/ي.
- ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 6 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2862 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين بحوالي 1 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 1831 مليون برميل.
- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2018 ليصل إلى 4.04 دولار لكل مليون (و ح ب).
- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2018 بمقدار 0.03 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 10.9 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.07 دولار لكل مليون (و ح ب)، ليصل إلى 11.2 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 دولار لكل مليون (و ح ب).
- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية حوالي 2.767 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2018، مستاثرة بحصة 27% من الإجمالي.

*إعداد الإدارة الاقتصادية

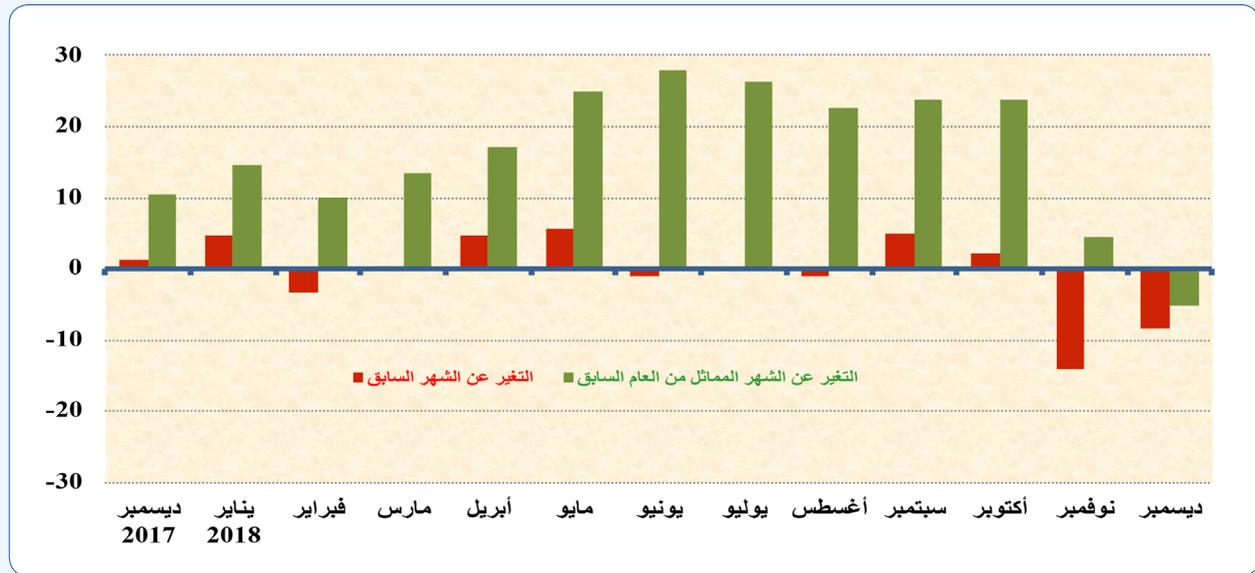
ويوضح الجدول (1) والشكل (2) التغير في أسعار سلة أوبك، مقارنة بالشهر السابق، وبالشهر المماثل من العام السابق:

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

ديسمبر 2017	يناير 2018	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر
62.1	66.9	63.5	63.8	68.4	74.1	73.2	73.3	72.3	77.2	79.4	65.3	56.9
1.3	4.8	(3.4)	0.3	4.7	5.7	(0.9)	0.1	(1.0)	4.9	2.2	(14.1)	(8.4)
10.4	14.5	10.1	13.4	17.1	24.9	28.0	26.4	22.7	23.7	23.9	4.6	(5.2)

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 "زافيرو"، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو "دجينو" إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 15 نوع من النفط الخام.

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



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

2-1 الأسعار الفورية للمنتجات النفطية

- الخليج الأمريكي

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 8.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.3% لتصل إلى 62.3 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 12.5 دولار للبرميل أي بنسبة 15.6% لتبلغ 67.5 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 7.9 دولار للبرميل أي بنسبة 13.3% لتبلغ 51.6 دولار للبرميل.

- سوق روتردام

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 9.2 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12% لتصل إلى 67.6 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 11.8 دولار للبرميل أي بنسبة 13.7% لتبلغ 74.6 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 9.5 دولار للبرميل أي بنسبة 15.2% لتبلغ 53.1 دولار للبرميل.

- سوق حوض البحر المتوسط

انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 9.1 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 13.5% لتصل إلى 58.4 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 11.9 دولار للبرميل أي بنسبة 14% لتبلغ 73.2 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بنحو 9.9 دولار للبرميل أي بنسبة 15.3% لتبلغ 54.6 دولار للبرميل.

- سوق سنغافورة

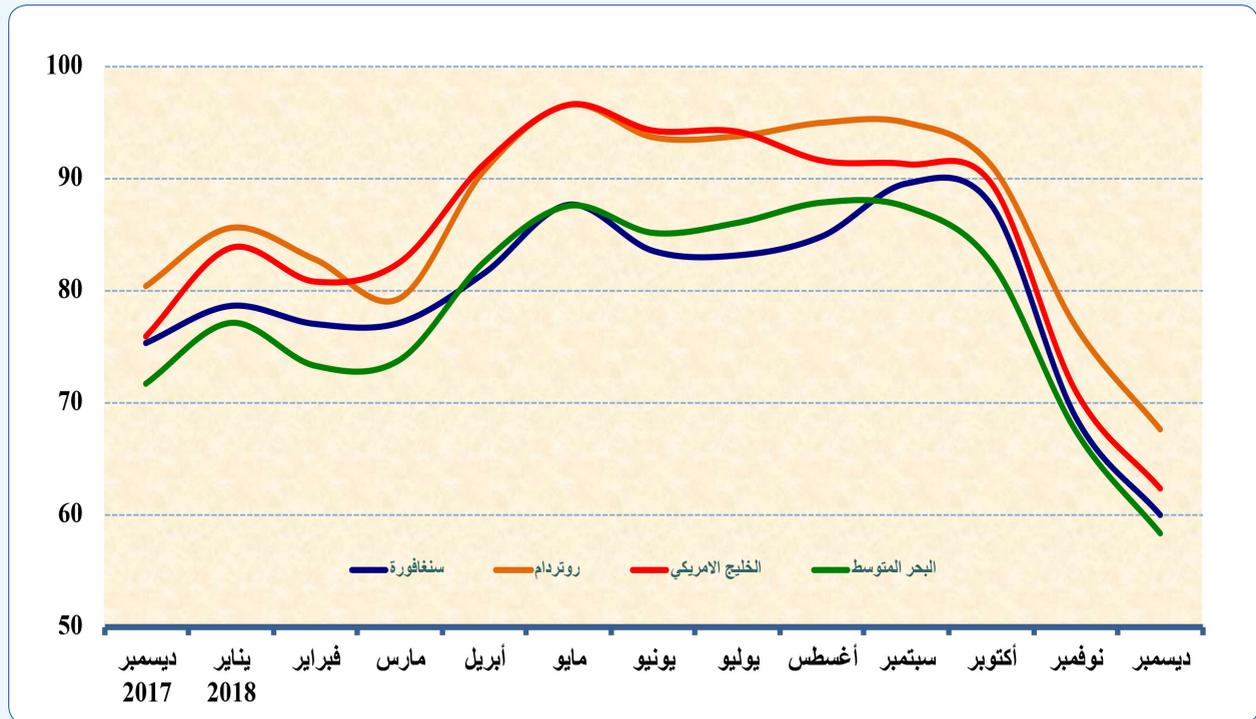
انخفضت الأسعار الفورية للغازولين الممتاز خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 8.7 دولار للبرميل مقارنة بأسعار الشهر السابق أي بنسبة 12.7% لتصل إلى 60 دولار للبرميل، كما انخفضت أسعار زيت الغاز بنحو 12.2 دولار للبرميل أي بنسبة 14.9% لتبلغ 69.9 دولار للبرميل، وانخفضت أسعار زيت الوقود بحوالي 11.9 دولار للبرميل أي بنسبة 17.4% لتبلغ 56.4 دولار للبرميل.

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

(دولار/برميل)

المعدل الشهري للأسعار الفورية للغازولين الممتاز، 2018-2017

الشكل - 3



كما يوضح الجدول (4) في الملحق المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة خلال الفترة (2018-2017).

3-1 أسعار شحن النفط الخام

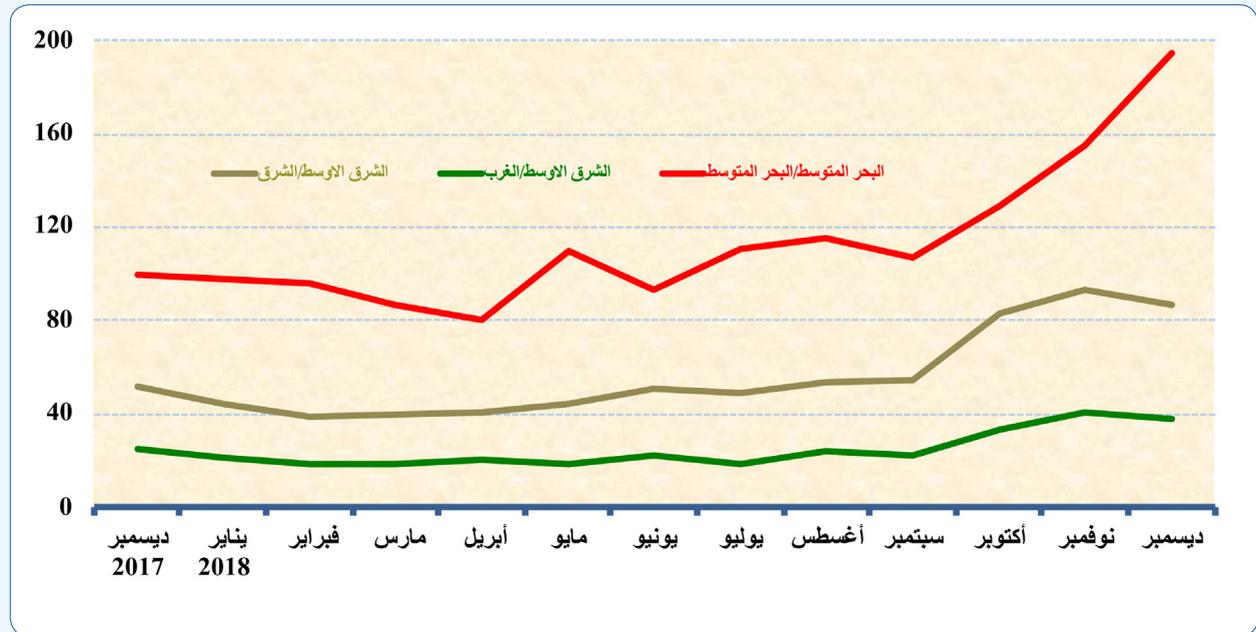
انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الشرق (للسفن الكبيرة بحمولة 230 - 280 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 6 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 6.5% مسجلة 87 نقطة على المقياس العالمي، كما انخفضت أسعار شحن النفط الخام المتجه من موانئ الشرق الأوسط إلى اتجاه الغرب (للسفن الكبيرة بحمولة 270 - 285 ألف طن ساكن) بمقدار 3 نقاط مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 7.3% مسجلة 38 نقطة على المقياس العالمي. في حين ارتفعت أسعار شحن النفط الخام المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط بناقلات صغيرة أو متوسطة الحجم (80-85 ألف طن ساكن) بمقدار 40 نقطة مقارنة بأسعار الشهر السابق، أي بنسبة 25.8% مسجلة 195 نقطة على المقياس العالمي.

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

(نقطة على المقياس العالمي) (*)

المعدل الشهري لأسعار شحن النفط الخام، 2017-2018

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.

4-1 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 ديسمبر 2018 بمقدار 51 نقطة، أي بنسبة 38.6% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 183 نقطة على المقياس العالمي (World Scale).

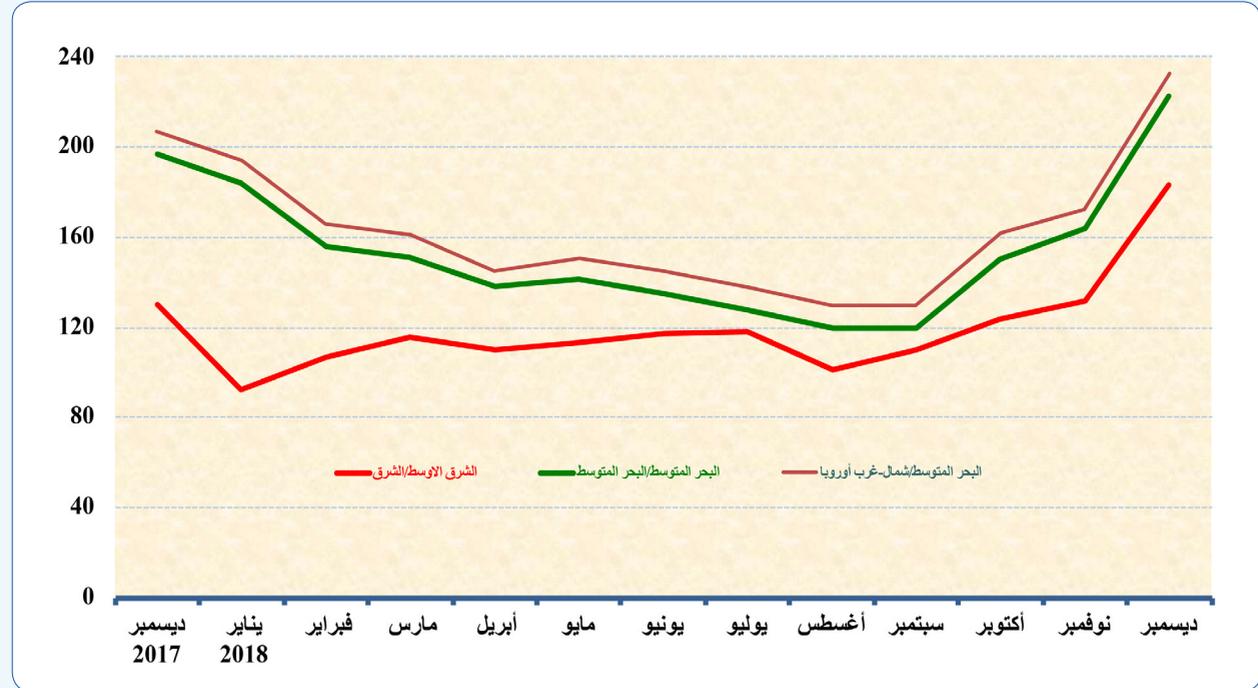
كما ارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة داخل منطقة البحر الأبيض المتوسط (للسفن بحمولة 30 - 35 ألف طن ساكن) خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 59 نقطة، أي بنسبة 36% مقارنة

بأسعار الشهر السابق، مسجلة 223 نقطة، وارتفعت أسعار شحن المنتجات النفطية المنقولة من البحر المتوسط إلى شمال غرب أوروبا (للتناقلات بجمولة 30 – 35 ألف طن ساكن) بمقدار 61 نقطة، أي بنسبة 35.5% مقارنة بأسعار الشهر السابق، مسجلة 233 نقطة . ويوضح **الشكل (5)** أسعار شحن المنتجات النفطية في الاتجاهات المختلفة خلال الفترة من شهر ديسمبر 2017 إلى شهر ديسمبر 2018.

(نقطة على المقياس العالمي)

المعدل الشهري لأسعار شحن المنتجات النفطية، 2018-2017

الشكل - 5



يوضح **الجدولان (5) و (6)** في الملحق اتجاهات أسعار شحن كل من النفط الخام و المنتجات النفطية للفترة 2018 – 2017.

2 - العرض و الطلب

تشير التقديرات الأولية المتعلقة بإجمالي الطلب العالمي على النفط خلال شهر ديسمبر 2018 إلى انخفاضه بمقدار 0.7 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.7% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 100.1 مليون ب/ي، وهو مستوى مرتفع بحوالي 1.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

ارتفع طلب مجموعة الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 0.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.8% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 48.4 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 0.3 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض طلب بقية دول العالم الأخرى بمقدار 1 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.9% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليصل إلى 51.8 مليون ب/ي، مرتفعاً بحوالي 1.1 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

كما تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الكميات المعروضة من النفط خلال شهر ديسمبر

2018 بمقدار 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 100.8 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 2.8 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 ديسمبر 2018 بمقدار 0.6 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 38.6 مليون ب/ي، مشكلة انخفاضاً بحوالي 0.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق. بينما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بمقدار 0.1 مليون ب/ي أي بنسبة 0.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتصل إلى 62.3 مليون ب/ي، مشكلة ارتفاعاً بحوالي 3.2 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق.

وتظهر البيانات الأولية لمستويات الطلب والعرض من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2018 فائض قدره 0.8 مليون ب/ي، مقارنة بفائض قدره 0.5 مليون ب/ي خلال الشهر السابق وعجز قدره 0.8 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 2017	ديسمبر 2017	التغير عن نوفمبر 2018	نوفمبر 2018	ديسمبر 2018	
0.3	48.1	0.4	48.0	48.4	طلب الدول الصناعية
1.1	50.7	1.0-	52.8	51.8	باقي دول العالم *
1.3	98.8	0.7-	100.8	100.1	إجمالي الطلب العالمي
0.2-	38.8	0.6-	39.2	38.6	إمدادات أوبك :
0.4-	32.3	0.7-	32.6	31.9	نفط خام
0.2	6.5	0.1	6.6	6.7	سوائل الغاز و مكثفات
3.2	56.8	0.1	59.9	60.0	إمدادات من خارج أوبك
0.0	2.3	0.0	2.3	2.3	عوائد التكرير
2.8	98.0	0.5-	101.3	100.8	إجمالي العرض العالمي
	(0.8)		0.5	0.8	الموازنة

المصدر: Energy Intelligence Briefing Jan. 23 2019

* يتضمن 0.2 مليون ب/ي من النفط المطلوب لتأمين نظام إمدادات النفط الخام والمنتجات و المخزونات الاستراتيجية.

(مليون ب/ي)

العرض والطلب العالمي على النفط

شكل - 6



يوضح الجدولان (7) و (8) مستويات الطلب والعرض العالمي للنفط للفترة 2017-2018.

• إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 81 ألف ب/ي أي بنسبة 1% مقارنة بمستويات الشهر السابق ليبلغ حوالي 8 مليون ب/ي، مشكلاً ارتفاعاً بنحو 1.5 مليون ب/ي مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، بينما انخفض عدد الحفارات العاملة خلال شهر ديسمبر 2018 بنحو 5 حفارات مقارنة بمستويات الشهر السابق، ليصل إلى 953 حفارة، وهو مستوى مرتفع بنحو 142 حفارة مقارنة بالشهر المناظر من العام السابق، وذلك كما يتضح من الجدول (3) والشكل (7):

(مليون برميل / اليوم)

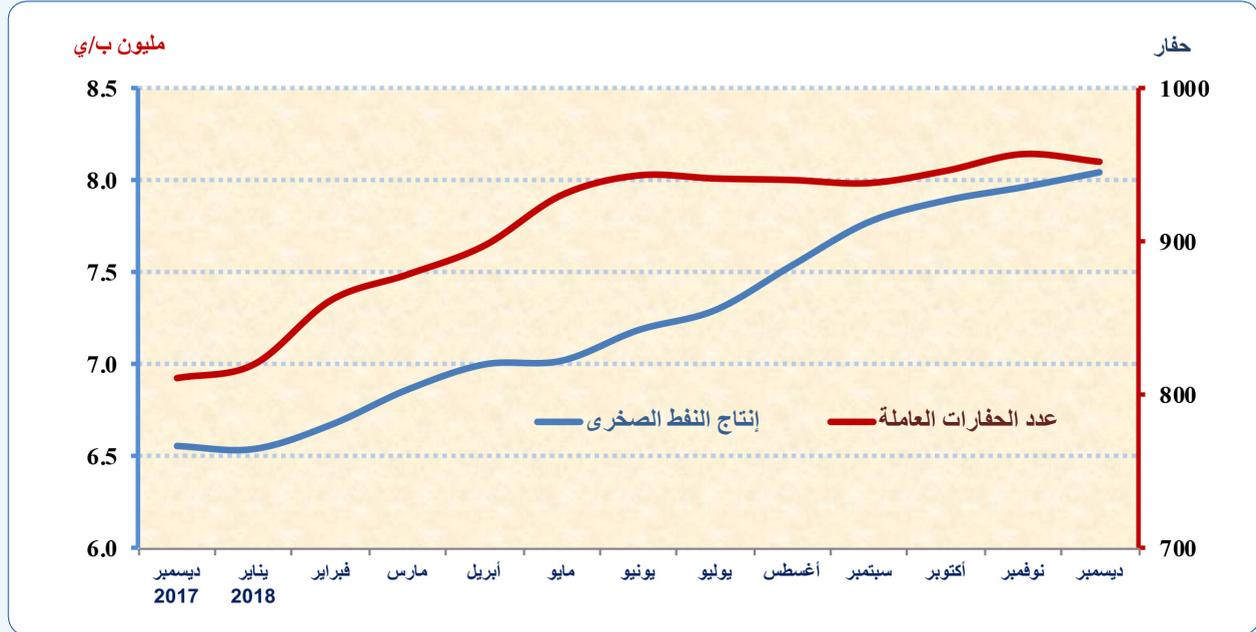
إنتاج النفط الصخري في الولايات المتحدة الأمريكية *

الجدول - 3

التغير عن ديسمبر 2017	ديسمبر 2017	التغير عن نوفمبر 2018	نوفمبر 2018	ديسمبر 2018	
1.485	6.560	0.081	7.964	8.045	إنتاج النفط الصخري
142	811	(5)	958	953	عدد الحفارات العاملة (حفارة)

المصدر: EIA. Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions January 2019
 × يمثل إنتاج ست مناطق رئيسية والتي شكلت نحو 92% من النمو في إنتاج النفط المحلي في الولايات المتحدة الأمريكية خلال الفترة 2011-2014 وهي مناطق Bakken, Anadarko (Utica and Marcellus) Appalachia, Eagle Ford, Haynesville, Niobrara, Permian. 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.

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



3 - تجارة النفط الخام والمنتجات النفطية

الولايات المتحدة الأمريكية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 88 ألف ب/ي أي بنسبة 1.2% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ نحو 7.6 مليون ب/ي، بينما انخفضت وارداتها من المنتجات النفطية بحوالي 224 ألف ب/ي أي بنسبة 11.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 1.8 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الولايات المتحدة من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 160 ألف ب/ي أي بنسبة 7.1% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ 2.4 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بحوالي 88 ألف ب/ي أي بنسبة 1.6% مقارنة بمستويات الشهر السابق لتبلغ حوالي 5.4 مليون ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية للولايات المتحدة خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 384 ألف ب/ي، أي بنسبة 20.3% مقارنة مع الشهر السابق ليصل إلى 1.5 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، فقد ظلت كندا المزود الرئيسي للولايات المتحدة بالنفط الخام بنسبة 50% من إجمالي واردات الأخيرة منه، تليها المملكة العربية السعودية بنسبة 12% ثم المكسيك بنسبة 9%، بينما استحوذت الدول الأعضاء في منظمة أوبك على حوالي 33% من إجمالي واردات النفط الخام للولايات المتحدة الأمريكية.

اليابان

ارتفعت واردات اليابان من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2018 بشكل طفيف بلغ نحو 32 ألف ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 1% لتبلغ 3.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت الواردات اليابانية من المنتجات النفطية بحوالي 53 ألف ب/ي، أي بنسبة 8% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 730 ألف ب/ي.



وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات اليابان من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 133 ألف ب/ي، أي بنسبة 31.8% لتبلغ 551 ألف ب/ي. وبذلك انخفض صافي الواردات النفطية لليابان خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 48 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.4% ليصل إلى 3.3 مليون ب/ي.

وبالنسبة لمصادر الواردات، تأتي المملكة العربية السعودية في المرتبة الأولى بنسبة 37% من إجمالي واردات اليابان من النفط الخام، تليها الإمارات العربية المتحدة بنسبة 29% ثم الكويت بحوالي 9% من إجمالي واردات النفط الخام لليابان.

الصين

ارتفعت واردات الصين من النفط الخام خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 1.3 مليون ب/ي بالمقارنة بالشهر السابق، أي بنسبة 14.1% لتبلغ 10.5 مليون ب/ي، بينما انخفضت الواردات الصينية من المنتجات النفطية بحوالي 28 ألف ب/ي، أي بنسبة 2% بالمقارنة مع الشهر السابق لتبلغ 1.5 مليون ب/ي.

وعلى جانب الصادرات، ارتفعت صادرات الصين من المنتجات النفطية خلال شهر نوفمبر 2018 بنحو 152 ألف ب/ي، أي بنسبة 15% لتبلغ 1.2 مليون ب/ي. وبذلك ارتفع صافي الواردات النفطية للصين خلال شهر نوفمبر 2018 بحوالي 1.1 مليون ب/ي، أي بنسبة 11.5% ليصل إلى 10.7 مليون ب/ي.

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

(مليون برميل / اليوم)

صافي الواردات(الصادرات) النفطية في الولايات المتحدة واليابان والصين

الجدول - 4

المنتجات النفطية		النفط الخام				
التغير عن أكتوبر 2018	أكتوبر 2018	نوفمبر 2018	التغير عن أكتوبر 2018	أكتوبر 2018	نوفمبر 2018	
-0.312	-3.363	-3.675	-0.072	5.253	5.181	الولايات المتحدة الأمريكية
-0.080	0.258	0.179	0.032	3.088	3.120	اليابان
-0.180	0.472	0.293	1.249	9.148	10.397	الصين

المصدر : التقرير الشهري لمنظمة أوبك، أعداد مختلفة 2018.

4 - المخزون

ارتفع إجمالي المخزون التجاري النفطي في الدول الصناعية خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 6 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 2862 مليون برميل، وهو مستوى مرتفع بنحو 9 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي، يذكر أن إجمالي المخزون التجاري من النفط الخام في الدول الصناعية قد ارتفع خلال شهر ديسمبر 2018 بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1098 مليون برميل، كما ارتفع إجمالي مخزونها التجاري من المنتجات النفطية بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 1765 مليون برميل.

وقد ارتفع المخزون التجاري النفطي في الأمريكتين بحوالي 3 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 1526 مليون برميل، منها 609 مليون برميل من النفط الخام و 917 مليون برميل من المنتجات، كما ارتفع المخزون التجاري النفطي في الدول الأوروبية بحوالي 5 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 923 مليون برميل، منها 330 مليون برميل من النفط الخام و 593 مليون برميل من المنتجات. بينما انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منطقة المحيط الهادي بحوالي 2 مليون برميل عن الشهر السابق ليستقر عند 414 مليون برميل، منها 159 مليون برميل من النفط الخام و 255 مليون برميل من المنتجات.

ارتفع المخزون التجاري النفطي في بقية دول العالم خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 19 مليون برميل ليصل إلى 2943 مليون برميل، بينما انخفض المخزون التجاري النفطي على متن الناقلات بمقدار 8 مليون برميل ليصل إلى 1209 مليون برميل.

وبذلك يرتفع إجمالي المخزون التجاري العالمي بحوالي 24 مليون برميل عن الشهر السابق ليصل إلى 5805 مليون برميل، مسجلاً بذلك ارتفاعاً بمقدار 286 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

انخفض المخزون الاستراتيجي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية وجنوب أفريقيا والصين خلال شهر ديسمبر 2018 بمقدار 1 مليون برميل ليصل إلى 1831 مليون برميل، مسجلاً بذلك انخفاضاً بمقدار 17 مليون برميل عن مستويات الشهر المماثل من العام الماضي.

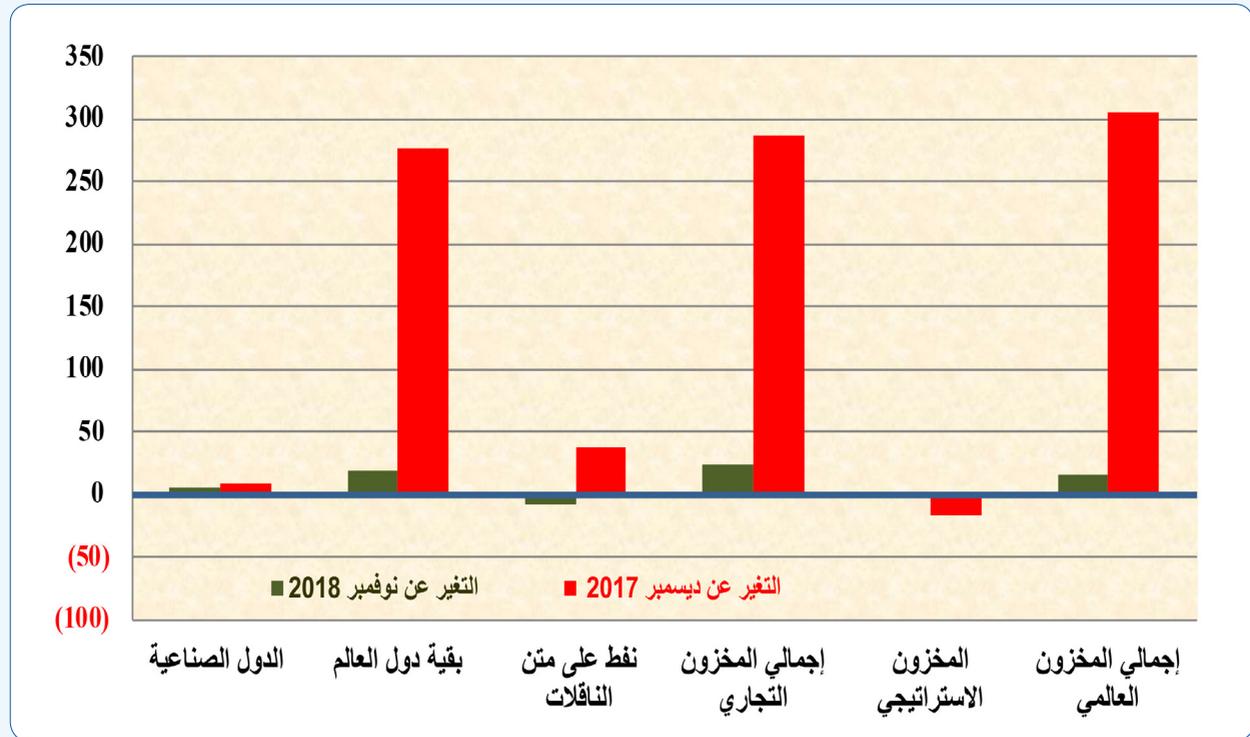
وبذلك يصل إجمالي المخزون العالمي في نهاية شهر ديسمبر 2018 إلى 8845 مليون برميل مسجلاً بذلك ارتفاعاً بنحو 15 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق، وارتفاعاً بنحو 306 مليون برميل مقارنة بالشهر المماثل من العام الماضي.

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

(مليون برميل)

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر ديسمبر 2018

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 2018 بنحو 0.05 دولار لكل مليون (و ح ب) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 4.04 مليون (و ح ب).

ولدى مقارنة المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي بالمتوسط الشهري لخام غرب تكساس المتوسط، يتضح انخفاض أسعار الغاز الطبيعي بنحو 4.5 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما هو موضح في الجدول (5):

(دولار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية)

أسعار الغاز الطبيعي، وخام غرب تكساس في السوق الأمريكي، 2017-2018

الجدول - 5

ديسمبر 2017	يناير 2018	فبراير	مارس	أبريل	مايو	يونيو	يوليو	أغسطس	سبتمبر	أكتوبر	نوفمبر	ديسمبر
2.8	3.9	2.7	2.7	2.8	2.8	3.0	2.8	2.9	3.0	3.3	4.1	4.0
10.0	11.0	10.7	10.8	11.4	12.1	11.7	12.2	11.7	12.1	12.2	9.8	8.5

* 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 2018 بمقدار 0.03 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 10.9 دولار/ مليون و ح ب، كما ارتفع متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته كوريا الجنوبية بمقدار 0.07 دولار لكل مليون و ح ب مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 11.2 دولار/ مليون و ح ب، بينما استقر متوسط أسعار الغاز الطبيعي المسيل الذي استوردته الصين عند نفس مستوى الشهر السابق وهو 8.5 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 1.354 مليون طن أي بنسبة 9.1% مقارنة بالشهر السابق حيث وصلت الكميات المستوردة في شهر نوفمبر 2018 إلى 16.287 مليون طن. ويوضح الجدول (6) الكميات المستوردة من الغاز الطبيعي المسيل وأسعاره في كل من اليابان وكوريا الجنوبية و الصين خلال الفترة 2016 - 2018 :

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

الجدول - 6

متوسط أسعار الاستيراد (دولار / م و ح ب)			الكميات المستوردة (ألف طن)				
الصين	كوريا	اليابان	الإجمالي	الصين	كوريا	اليابان	
6.5	6.9	6.9	142041	26017	33257	82767	2016
7.3	8.0	8.1	13298	3191	3138	6969	2017
7.0	7.9	7.5	16032	3436	4294	8302	يناير 2017
7.0	8.0	7.9	13762	2372	3600	7790	فبراير
6.9	7.8	7.7	13661	1991	3527	8143	مارس
7.0	7.8	8.2	11081	2171	2337	6573	أبريل
7.3	8.3	8.5	11638	2911	2488	6239	مايو
7.1	7.8	8.3	12683	3038	3460	6185	يونيو
7.4	7.9	8.3	12654	3121	2716	6817	يوليو
7.4	8.2	8.3	13002	3140	2603	7259	أغسطس
7.2	8.1	8.1	11643	3454	2368	5821	سبتمبر
7.4	8.1	7.8	12464	3567	2760	6137	أكتوبر
7.7	7.7	7.9	13795	4056	3328	6411	نوفمبر
8.1	8.3	8.1	17158	5029	4176	7953	ديسمبر
8.4	8.7	8.7	17591	5184	4144	8263	يناير 2018
8.6	9.9	9.2	16875	3993	4588	8294	فبراير
8.7	9.4	9.5	15492	3254	4304	7934	مارس
8.7	9.3	9.4	12079	3254	3217	5608	أبريل
8.5	9.8	9.6	13341	4150	2784	6407	مايو
8.5	9.8	9.8	13305	4000	3758	5547	يونيو
8.5	10.0	9.8	13709	4150	2746	6813	يوليو
8.5	10.2	10.2	15205	4710	2920	7575	أغسطس
8.5	10.8	10.6	14002	4370	3358	6274	سبتمبر
8.5	11.1	10.9	14933	4600	3795	6538	أكتوبر
8.5	11.2	10.9	16287	5990	3952	6345	نوفمبر

المصدر: أرقام مختلفة من World Gas Intelligence



3.2 مصادر واردات الغاز الطبيعي المسيل

بلغت صادرات استراليا إلى اليابان و كوريا الجنوبية خلال شهر نوفمبر 2018 حوالي 3.352 مليون طن، لتأتي في المرتبة الأولى بنسبة 31% من إجمالي واردات اليابان وكوريا الجنوبية خلال الشهر، تليها قطر بنسبة 17.9% ثم ماليزيا بنسبة 13.5% . هذا وقد بلغت صادرات الدول العربية إلى اليابان و كوريا الجنوبية حوالي 2.767 مليون طن لتساهم بما نسبته 27% 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 9.31 دولار/ مليون و ح ب في نهاية شهر نوفمبر 2018، تليها إندونيسيا بصافي عائد 8.99 دولار/ مليون و ح ب، ثم ماليزيا بصافي عائد 8.93 دولار/ مليون و ح ب، واستراليا بصافي عائد 8.81 دولار/ مليون و ح ب. فيما بلغ صافي العائد لقطر 8.26 دولار/ مليون و ح ب، وللجزائر 7.44 دولار/ مليون و ح ب.

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

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

الجدول - 7

صافي العائد من بيع شحنات الغاز الطبيعي المسيل الفورية في اسواق شمال شرق آسيا (دولار / م و ح ب)	الكميات المستوردة (ألف طن)			إجمالي الواردات، منها:
	الإجمالي	كوريا الجنوبية	اليابان	
	10297	3952	6345	استراليا
8.81	3197	852	2345	قطر
8.26	1848	1095	753	ماليزيا
8.93	1393	534	859	روسيا
9.31	636	141	495	اندونيسيا
8.99	408	121	287	

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



ملحق الجداول



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

	2018	2017	
January	66.9	52.4	يناير
February	63.5	53.4	فبراير
March	63.8	50.3	مارس
April	68.4	51.4	ابريل
May	74.1	49.2	مايو
June	73.2	45.2	يونيو
July	73.3	46.9	يوليو
August	72.3	49.6	اغسطس
September	77.2	53.4	سبتمبر
October	79.4	55.5	اكتوبر
November	65.3	60.7	نوفمبر
December	56.9	62.1	ديسمبر
First Quarter	64.7	52.0	الربع الأول
Second Quarter	71.9	48.6	الربع الثاني
Third Quarter	74.2	50.0	الربع الثالث
Fourth Quarter	67.2	59.4	الربع الرابع
Annual Average	69.5	52.4	المتوسط السنوي

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

2018	2017	الاسبوع Week	الشهر Month	2018	2017	الأسبوع Week	الشهر Month
75.1	46.7	1	يوليو July	65.5	53.1	1	يناير January
74.1	45.5	2		66.8	52.1	2	
71.0	46.9	3		67.2	52.1	3	
72.8	48.0	4		67.6	52.5	4	
71.9	49.9	1	اغسطس August	63.9	52.9	1	فبراير February
70.4	50.2	2		61.3	53.2	2	
72.1	48.7	3		63.1	53.7	3	
75.0	49.7	4		63.6	53.6	4	
75.2	51.7	1	سبتمبر September	62.5	52.0	1	مارس March
76.2	52.8	2		62.3	49.2	2	
76.7	54.2	3		65.1	48.7	3	
80.6	55.8	4		66.4	49.5	4	
83.2	54.4	1	اكتوبر October	65.1	51.6	1	ابريل April
81.4	54.4	2		67.7	53.4	2	
78.9	55.7	3		69.5	51.5	3	
76.4	56.3	4		70.9	49.4	4	
70.5	61.7	1	نوفمبر November	73.5	48.1	1	مايو May
66.5	60.3	2		75.6	47.6	2	
62.8	60.9	3		76.3	50.0	3	
58.8	61.4	4		73.9	51.1	4	
60.0	60.8	1	ديسمبر December	73.6	46.5	1	يونيو June
59.1	61.7	2		73.8	45.2	2	
55.2	62.2	3		71.0	43.4	3	
51.3	64.0	4		74.9	44.6	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». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno».

Sources: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرية الليبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوتي الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت. الاكوادوري. وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو» إلى سلة أوبك لتصبح تتألف من 15 نوع من النفط الخام.

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

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

	غرب تكساس WTI	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	موربان الإماراتي Murban	قطر البحري Marine	الكويت Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2016	43.2	43.7	41.3	42.6	44.8	41.4	39.2	39.4	44.2	40.9	40.7	متوسط عام 2016
Average 2017	50.9	54.2	53.2	52.9	54.9	52.9	51.7	51.9	54.2	52.7	52.4	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
Average 2018	64.9	70.9	69.4	69.5	71.9	69.2	60.9	68.4	71.2	70.3	69.5	متوسط عام 2018
January 2018	63.7	69.1	66.2	68.2	68.8	66.4	65.7	66.1	69.9	67.4	66.9	يناير 2018
February	62.2	65.2	62.7	64.4	65.9	63.1	62.1	62.3	66.0	64.0	63.5	فبراير
March	62.8	65.9	62.8	64.9	66.3	63.4	62.2	62.3	66.7	64.4	63.8	مارس
April	66.3	71.6	68.3	70.4	71.0	67.6	67.0	67.1	72.1	68.9	68.4	أبريل
May	69.9	76.9	74.2	75.3	76.7	73.4	72.6	72.8	77.3	74.7	74.1	مايو
June	67.7	74.2	73.6	72.3	76.2	72.9	72.4	71.9	73.4	74.3	73.2	يونيو
July	71.0	74.3	73.1	72.4	76.0	73.1	72.3	72.0	73.9	74.2	73.3	يوليو
August	68.0	72.6	72.5	70.7	74.9	72.5	71.8	71.1	72.6	73.4	72.3	أغسطس
September	70.2	78.8	77.2	77.1	78.8	76.5	76.8	76.2	79.6	78.2	77.2	سبتمبر
October	70.8	81.1	79.4	79.6	81.3	78.9	78.6	78.3	81.1	80.0	79.4	أكتوبر
November	56.8	64.7	65.8	63.1	68.1	65.9	65.2	64.1	65.0	66.4	65.3	نوفمبر
December	49.5	57.0	57.3	55.7	59.3	57.3	57.1	56.1	56.4	58.2	56.9	ديسمبر

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2017 - 2018
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2017 -2018
(\$ / Barrel / برميل - دولار)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
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	
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	
Average 2018	Singapore	65.2	84.7	79.9	سنغافورة	متوسط عام 2018
	Rotterdam	62.3	85.9	87.3	روتردام	
	Mediterranean	63.5	85.7	79.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	58.9	81.0	85.8	الخليج الامريكي	
Jan.-18	Singapore	58.9	81.7	78.6	سنغافورة	يناير 2018
	Rotterdam	57.7	82.2	85.6	روتردام	
	Mediterranean	59.2	81.5	77.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	56.9	78.9	83.8	الخليج الامريكي	
Feb.-18	Singapore	57.0	78.0	77.0	سنغافورة	فبراير 2018
	Rotterdam	55.2	77.5	82.8	روتردام	
	Mediterranean	56.3	77.6	73.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	54.2	72.5	80.8	الخليج الامريكي	
Mar.-18	Singapore	56.9	78.3	77.1	سنغافورة	مارس 2018
	Rotterdam	55.2	78.6	79.3	روتردام	
	Mediterranean	56.4	78.7	73.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.8	73.0	82.5	الخليج الامريكي	
April-18	Singapore	61.1	84.0	81.5	سنغافورة	أبريل 2018
	Rotterdam	58.7	85.5	90.7	روتردام	
	Mediterranean	59.6	85.6	82.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	80.1	91.3	الخليج الامريكي	
May-18	Singapore	68.1	90.3	87.6	سنغافورة	مايو 2018
	Rotterdam	65.7	91.3	96.6	روتردام	
	Mediterranean	66.6	91.5	87.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	52.6	85.5	96.6	الخليج الامريكي	
Jun.-18	Singapore	69.2	87.1	83.5	سنغافورة	يونيو 2018
	Rotterdam	65.9	88.8	93.7	روتردام	
	Mediterranean	67.4	88.2	85.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	63.5	82.8	94.3	الخليج الامريكي	
July-18	Singapore	70.5	86.5	83.1	سنغافورة	يوليو 2018
	Rotterdam	67.5	88.0	93.8	روتردام	
	Mediterranean	68.4	88.2	86.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.2	83.5	94.2	الخليج الامريكي	
Aug.-18	Singapore	69.1	88.0	84.8	سنغافورة	أغسطس 2018
	Rotterdam	65.7	88.5	95.0	روتردام	
	Mediterranean	66.4	88.7	87.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	62.6	85.1	91.6	الخليج الامريكي	
Sep.-18	Singapore	70.7	93.4	89.5	سنغافورة	سبتمبر 2018
	Rotterdam	67.8	92.9	95.0	روتردام	
	Mediterranean	68.7	93.0	87.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.2	89.6	91.3	الخليج الامريكي	
Oct.-18	Singapore	76.8	96.9	87.6	سنغافورة	أكتوبر 2018
	Rotterdam	73.1	97.2	91.2	روتردام	
	Mediterranean	74.3	96.8	82.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	69.2	93.3	89.6	الخليج الامريكي	
Nov.-18	Singapore	68.3	82.1	68.7	سنغافورة	نوفمبر 2018
	Rotterdam	62.6	86.4	76.8	روتردام	
	Mediterranean	64.5	85.1	67.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	59.5	80.0	71.0	الخليج الامريكي	
Dec.-18	Singapore	56.4	69.9	60.0	سنغافورة	ديسمبر 2018
	Rotterdam	53.1	74.6	67.6	روتردام	
	Mediterranean	54.6	73.2	58.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	51.6	67.5	62.3	الخليج الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2017 - 2018
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2017 - 2018
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med***	الشرق الأوسط / الغرب *** Middle East/West***	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2017	106	30	59	متوسط 2017
December 2017	100	25	52	ديسمبر 2017
Average 2018	115	25	57	متوسط 2018
January 2018	98	21	44	يناير 2018
February	96	19	39	فبراير
March	87	19	40	مارس
Arpil	80	20	41	أبريل
May	110	19	44	مايو
June	93	22	51	يونيو
July	111	19	49	يوليو
August	115	24	54	أغسطس
September	107	22	55	سبتمبر
October	129	33	83	أكتوبر
November	155	41	93	نوفمبر
December	195	38	87	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 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report (various issues)

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2017 - 2018
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2017 - 2018
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2017	171	130	121	متوسط 2017
December 2017	207	197	130	ديسمبر 2017
Average 2017	161	151	119	متوسط 2018
January 2018	194	184	92	يناير 2018
February	166	156	107	فبراير
March	161	151	116	مارس
Arpil	145	138	110	أبريل
May	151	141	113	مايو
June	145	135	117	يونيو
July	138	128	118	يوليو
August	130	120	101	أغسطس
September	130	120	110	سبتمبر
October	162	150	124	أكتوبر
November	172	164	132	نوفمبر
December	233	223	183	ديسمبر

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن
المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2017 - 2018
Table -7 : World Oil Demand 2017 - 2018
(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	*2018					2017					
	المتوسط Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المتوسط Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	الدول العربية
OAPEC	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	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	الدول العربية الأخرى
OECD	47.9	48.4	48.2	47.2	47.7	47.4	48.0	47.7	47.1	47.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	25.5	25.6	25.7	25.4	25.2	25.0	25.1	25.1	25.0	24.5	أمريكا الشمالية
Western Europe	14.3	14.5	14.7	14.2	14.0	14.3	14.4	14.8	14.3	13.9	أوروبا الغربية
Pacific	8.0	8.3	7.7	7.6	8.5	8.1	8.4	7.9	7.8	8.6	المحيط الهادي
Developing Countries	32.7	32.7	32.9	32.6	32.4	32.1	32.1	32.4	32.0	31.5	الدول النامية
Middle East & other Asia	21.8	21.8	21.8	21.8	21.7	21.4	21.4	21.5	21.3	21.0	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.3	4.4	4.3	4.3	4.4	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	أفريقيا
Latin America	6.5	6.5	6.8	6.5	6.4	6.5	6.5	6.8	6.5	6.3	أمريكا اللاتينية
China	12.7	13.1	12.7	12.8	12.3	12.2	12.3	12.3	12.4	11.9	الصين
FSU	4.8	5.0	4.9	4.7	4.7	4.7	5.1	4.8	4.4	4.5	الاتحاد السوفيتي السابق
Eastern Europe	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	أوروبا الشرقية
World	98.8	99.9	99.3	98.0	97.8	97.3	98.6	97.8	96.5	95.7	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 2017 - 2018
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2017-2018
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	*2018					2017					
	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	28.7	29.6	28.8	28.3	28.0	28.1	28.2	28.3	28.0	27.9	الدول العربية
OAPEC	27.4	28.3	27.5	26.9	26.7	26.8	26.9	27.0	26.7	26.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	الدول العربية الأخرى
OPEC ** :	38.7	39.1	39.0	38.1	38.1	38.7	38.4	39.1	38.8	38.6	الأوبك ** :
Crude Oil	32.3	32.7	32.7	31.7	31.8	32.5	32.2	32.7	32.5	32.4	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	6.2	6.4	6.3	6.2	سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية
OECD	28.0	28.8	28.6	27.5	27.3	25.7	26.6	25.5	25.2	25.5	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
North America	23.9	24.6	24.5	23.4	22.9	21.5	22.4	21.4	20.9	21.1	أمريكا الشمالية
Western Europe	3.8	3.8	3.6	3.7	3.9	3.8	3.8	3.7	3.8	4.0	أوروبا الغربية
Pacific	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	المحيط الهادي
Developing Countries	11.6	11.4	11.4	11.8	11.8	11.5	11.9	11.8	12.0	12.0	الدول النامية
Middle East & Other Asia	4.8	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.7	1.5	1.6	1.8	1.8	1.5	1.9	1.9	2.0	2.0	أفريقيا
Latin America	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	أمريكا اللاتينية
China	4.0	4.0	3.9	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	الصين
FSU	14.3	14.6	14.3	14.1	14.1	14.1	14.1	13.9	14.1	14.1	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	أوروبا الشرقية
Processing Gains	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	عوائد التكرير
World	98.8	100.3	99.6	97.9	97.5	96.4	97.2	96.6	96.3	96.3	العالم

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

** أرقام تقديرية.

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



الجدول - 9 : المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر ديسمبر 2018
Table - 9 : Global Oil Inventories, December 2018
(مليون برميل في نهاية الشهر - End in Million bbl - Month)

	التغير عن ديسمبر 2017 Change from December 2017	ديسمبر 2017 Dec-17	التغير عن نوفمبر 2018 Change from November 2018	نوفمبر 2018 Nov-18	ديسمبر 2018 Dec-18	
Americas	28	1498	3	1523	1526	الأمريكتين:
Crude	30	579	1	608	609	نفط خام
Products	(2)	919	2	915	917	منتجات نفطية
Europe	(20)	943	5	918	923	أوروبا :
Crude	1	329	2	328	330	نفط خام
Products	(21)	614	3	590	593	منتجات نفطية
Pacific	2	412	(2)	416	414	منطقة المحيط الهادي
Crude	(30)	189	0	159	159	نفط خام
Products	32	223	(2)	257	255	منتجات نفطية
Total OECD ¹	9	2853	5	2857	2862	إجمالي الدول الصناعية*
Crude	1	1097	3	1095	1098	نفط خام
Products	9	1756	3	1762	1765	منتجات نفطية
Rest of the world ¹	277	2666	19	2924	2943	بقية دول العالم*
Oil at Sea	37	1172	(8)	1217	1209	نفط على متن الناقلات
World Commercial ¹	286	5519	24	5781	5805	المخزون التجاري العالمي*
Strategic Strategic	(17)	1848	(1)	1832	1831	المخزون الاستراتيجي
Total ²	306	8539	15	8830	8845	إجمالي المخزون العالمي**

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

* لا يشمل النفط على متن الناقلات

** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

Sources: Oil Market Intelligence, March 2018 & January 2019

المصدر Oil Market Intelligence, March 2018 & January 2019