- **وطنية – الثلاثاء 05.12.2017**
  - ابي خليل في اجتماع لتطوير تكنولوجيا الصناعات المتعلقة بالنفط والغاز: نضع اللمسات الاخيرة على التقرير النفطي لرفعه الى مجلس الوزراء

**التفاصيل:**

**ابي خليل في اجتماع لتطوير تكنولوجيا الصناعات المتعلقة بالنفط والغاز: نضع اللمسات الاخيرة على التقرير النفطي لرفعه الى مجلس الوزراء**

وطنية - عقد اليوم، في وزارة الطاقة والمياه، إجتماع إستشاري تناول المنظومة الوطنية لنقل وتطوير تكنولوجيا الصناعات المتعلقة بالنفط والغاز، بمشاركة وتنظيم المديرية العامة للنفط، في حضور مدير عام النفط اورور الفغالي وممثلين عن الاسكوا وجمعية الصناعيين اللبنانيين، وعن هيئة ادارة قطاع البترول وخبراء واختصاصيين وعمداء جامعات.

ابي خليل

بداية، أشار وزير الطاقة والمياه المهندس سيزار أبي خليل الى أن "اللقاء التشاوري أو ورشة العمل تأتي في توقيت هام جدا في تاريخ القطاع، وقد أقفلنا دورة التراخيص في 12 تشرين الأول وقدمت تحالفات الشركات الثلاث عروضها على رقعتين كانت معروضة هي البلوكات رقم 4 و9 وقد عكفت هيئة ادارة قطاع البترول على دراسة العروض وقدمت تقريرها الأول. وتنفيذا للمرسوم وللصلاحيات دعينا الشركات للتفاوض على عرضها التقني في 27ـ28ـ29 تشرين الثاني المنصرم وأقفلنا دورة المفاوضات بعد إحراز تقدم تقني في هذا الاطار."

وتابع: "نحن نعمل معكم الان، وبشكل مواز أيضا نعمل على وضع اللمسات الأخيرة على التقرير في هذا الاطار لرفعه الى مجلس الوزراء من أجل البت به على أمل ان تكون بداية لعصر نفطي جديد واعد للبنان."

أضاف: "ان هذا الوضع الجديد يحتم علينا جميعا أن نكون مهيئين لمواكبته على عدة أصعدة، منها على صعيد المكون المحلي لأننا وضعنا ضمن دفاتر الشروط مكونا محليا كحد أدنى أن يكون 80 بالمئة من العاملين في هذا القطاع من اللبنانيين، كما وضعنا عدة امور محفزة للبنانيين، وهناك التعامل التفضيلي للمتعهدين اللبنانيين بقيمة عشرة بالمئة، وهناك تعامل تفضيلي للموردين اللبنانيين بقيمة خمسة بالمئة."

أما كيفية حصولها، فقد أشار ابي خليل الى أنها "ستحصل على طريقة ان كل مبلغ يتجاوز الخمسين الف دولار، على الشركات اجراء مناقصة عمومية عليه يعلن عنها دون تعامل تفضيلي للشركات المرتبطة بها وعلينا ان نكون مستعدين لكل هذه الشروط لتلبيتها."

اردف: "ان هذا الاجتماع التشاوري وورشة العمل ستندرج في هذا الاطار، وسيحصل ايضا تحضير على مستوى الجامعات، وقد عملنا في آخر خمس أو ست سنوات مع الجامعات لتحضير الكادرات اللازمة من أعلى الهرم الى أسفله، نحتاج الى المهندسين والإداريين والجيولوجيين والتقنيين وعمال على المنصات، وهم يحتاجون الى شهادات عمل خاصة"، مؤكدا "ان هذا القطاع يحتاج الى دقة وعمال مدربين وشهادات للمهمات التي يقومون بها، وطبعا في الصناعات اللبنانية التي ستستفيد من القطاعات الجديدة التي ستؤمن طاقة بسعر رخيص من أجل تخفيض الكلفة، وخلق فرص عمل كثيرة في البلد وفي القطاعات المرتبطة."

الملاح
وكانت كلمة لكل من ممثل عن رئيس جمعية الصناعيين، رئيس لجنة التنمية المستدامة والبيئة والطاقة في جمعية الصناعيين المهندس ابراهيم الملاح، شدد فيها على الدعوة الى "وضع مرتكزات اساسية لاطلاق استراتيجية وطنية شاملة ضمن فترات زمنية محددة، وضمن شراكة فعلية بين القطاعيين العام والخاص والمجتمع المدني، حيث نرى ضرورة الاسراع في استخراج الغاز المكتشف بكميات هائلة في بحرنا، هذه الثروة ستكون بالاضافة الى كونها ستساعد بشكل اساسي في خفض الانبعاثات الدفيئة، ستكون ايضا عاملا مهما في تغيير المعادلة الاقتصادية في لبنان، كونها تشكل مصدرا مجديا للطاقة بالنسبة للقطاع الصناعي فضلا عن الفرص التي تتيحها لانشاء صناعات جديدة تتمحور حول هذه الثروات."
وأكد "ان استخراج الغاز والنفط من مياهنا الاقليمية يبقى الحل الافضل لكل مشكلاتنا على هذا المستوى، وايضا على المستويات الاقتصادية الاخرى، لذلك لا بد من الاسراع في عمليات التلزيم والاستكشاف والاستخراج من ضمن آليات واضحة وشفافة، لأن البلد وقطاعاته الاقتصادية خصوصا الصناعة الوطنية بحاجة ماسة الى هذه الثروة."
وختم: "لا شك ان استخراج الثروة النفطية سيلعب دورا اساسيا ومحوريا في خلق صناعات جديدة كالصناعات البتروكيميائية، ويطور صناعات اخرى كمادة خام في صناعة البلاستيك واللدائن والالياف الصناعية والاصباغ، وكمادة اولية في انتاج الزيوت المعدنية، فالصناعة اللبنانية مدعوة لاستنباط فرص لاطلاق وانجاح صناعات جديدة مبنية على الابتكار والابداع."
ورأى "ان استخراج النفظ والغاز سوف يزيد الطلب على صناعات لبنانية قائمة، وحتى حركة التنقيب عن النفط بحد ذاتها ستحرك القطاعات الصناعية وستدفع بعجلة الاقتصاد الى تنمية ننشدها جميعا."

مجدلاني
واشارت مديرة ادارة سياسات التنمية المستدامة في الاسكوا رلى مجدلاني الى ان "قطاع الغاز له دور فعال في تحقيق التنمية الاقتصادية على كل المستويات الدولية والاقليمية والوطنية، ويعتبر استخراج واستخدام الغاز بشكل سليم ومستدام عنصر من العناصر الاساسية للرفاهية الاقتصادية والاجتماعية والبيئية". وقال: "لهذا السبب دأبت الحكومة اللبنانية على العمل على التحضير لهذا القطاع الواعد في لبنان بانتظار تأكيد وجود مخزونات غاز في المياه الاقتصادية اللبنانية، ومن ثم استخراجه واستخدامه ضمن خطط واستراتيجيات تطورها الوزارة. لكن على الرغم من هذا الدور الحيوي، فان انشطة القطاع توثر وتتأثر سلبا أو ايجابا بالقضايا البيئية والاجتماعية والاقتصادية المختلفة، ومنها التأثير المباشر على قطاع لصناعة الذي يمكن ان يستفيد بشكل كبير من وجود الغاز، إما عبر تطوير صناعات جديدة صناعات أو تحديث صناعات قائمة."
وختمت: "ان الاستقرار الامني والاقتصادي والاجتماعي، مع وجود المؤسسات القوية الفاعلة وتوافر الموارد المالية والبشرية، تشكل الشروط الاساسية للبناء عليها في تحقيق التنمية المستدامة، والتي بدورها تقوي الاقتصاد، مما يقضي على الفقر والبطالة، ويبني مجتمعات آمنة ومستقرة. وفي صلب هذه الامور، وجود خبرات محلية ذات كفاءات عالية، تعمل على تطوير القطاعات المختلفة، معتمدة على الموارد الوطنية، ومستفيدة من التجارب والخبرات الدولية، لتوطين المعارف من جهة وتفعيل الابتكار الملائم من جهة أخرى، وتعمل الاسكوا في هذا الصعيد على التعاون مع الدول في رسم السياسات والاطر في القطاعات الانتاجية والموارد الطبيعية للاستفادة منها استخراجا واستخداما بشكل مستدام ومفيد لكا شرائح المجتمع مع اعطائها قيمة مضافة لتقوية الاقتصاد الوطني واستقراره."

فاعور
وألقى الدكتور غالب فاعور ممثلا امين عام المجلس الوطني للبحوث العلمية معين حمزة كلمة، جاء فيها: "ان هذه المنظومة الوطنية تهدف الى تعزيز الشراكة بين الجامعات والمؤسسات البحثية

من جهة وبين قطاعات الانتاج والخدمات والصناعة والجهات الحكومية ومؤسسات المجتمع المدني ذات الصلة من جهة أخرى من خلال وضع الاطر التنظيمية وتحديث البرامج الاكاديمية في الجامعات اللبنانية وتوجيه البحوث العلمية وتأمين التجهيزات والمختبرات العلمية المتقدمة بغية توفير الظروف الامثل لاستثمار هذه الثروة الاقتصادية الوطنية."
اضاف: "يشدد المجلس على ضرورة التعاون وتضافر الجهود بين جميع المؤسسات المعنية لتسريع استفادة لبنان من ثروته النفطية الواعدة ويؤكد دعمه وتشجيعه للبحث العلمي في قطاع النفط وذلك من خلال مراكزه البحثية الاربعة بالاضافة الى برامجه المحلية والدولة."
اشارة الى ان ورشة العمل تستمر طيلة النهار في وزارة الطاقة والمياه .

- **وطنية – الاثنين 04.12.2017**
  - تسلم وتسليم في هيئة ادارة قطاع البترول بين شباط ونصر

**التفاصيل:**

**تسلم وتسليم في هيئة ادارة قطاع البترول بين شباط ونصر**
وطنية- أجريت اليوم في وزارة الطاقة والمياه، في حضور وزير الطاقة والمياه المهندس سيزار أبي خليل في مكتبه في الوزارة عملية التسليم والتسليم لرئاسة مجلس ادارة قطاع البترول بين الرئيس المنتهية ولايته السيد وسام شباط والسيد وليد نصر عضو مجلس ادارة الهيئة.
يتولى السيد نصر رئاسة مجلس ادارة الهيئة لمدة سنة واحدة وذلك عملاً بمبدأ المداورة المنصوص عليه في مرسوم تعيين أعضاء مجلس ادارة الهيئة.
وقد هنأ ابي خليل السيد وليد نصر على توليه رئاسة مجلس ادارة الهيئة وتمنى له النجاح في مهمته الجديد لا سيما في هذه المرحلة الدقيقة من عمل الهيئة بعد إتمام اجراءات التفاوض مع الشركات التي تقدمت بطلبي المزايدة وعرض الموضوع على مجلس الوزراء صاحب الصلاحية بمنح الرخص البترولية والتلزيم، كما شكر الوزير السيد وسام شباط على جهوده ومن جهته شكر الرئيس المنتهية ولايته السيد وسام شباط معالي وزير الطاقة والمياه على الجهود التي بذلها مع هيئة ادارة قطاع البترول وعلى التعاون المُثمر بين الهيئة ووزير الطاقة.
ومن ثم كانت كلمة للرئيس الجديد السيد وليد نصر الذي شدد خلالها في المرحلة القادمة على استكمال الجهوزية العملانية للهيئة لمواكبة مرحلة الاستكشاف وذلك عبر الحرص على تطبيق كافة القوانين والانظمة خلال عمليات تنفيذ الانشطة البترولية على استدامة الموارد الطبيعية للحفاظ ولتطوير الاقتصاد الوطني عبر خلق فرص جديدة للعمل والاستثمار .

- **الشرق الاوسط – الثلاثاء 05.12.2017**
  - مذكرة سعودية ـ أميركية للتعاون في مجالات الوقود الأحفوري النظيف

**التفاصيل:**

**مذكرة سعودية ـ أميركية للتعاون في مجالات الوقود الأحفوري النظيف**

الفالح أكد أن بلاده تعمل على مشروع ضخم لمضاعفة إنتاج الغاز من «أرامكو«

وقّع المهندس خالد الفالح وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية السعودي، وريك بيري وزير الطاقة الأميركي أمس، مذكرة تفاهم لتعزيز آفاق التعاون بين البلدين في مجالات الوقود الأحفوري النظيف وإدارة الكربون.

وقال الفالح خلال توقيع المذكرة في الرياض أمس: «يأتي توقيع المذكرة تأكيداً للدور القيادي الذي تضطلع به المملكة في تعزيز التقنيات المتعلقة بالطاقة النظيفة، وهي خير دليل على التزام الوزارة بمواصلة إسهاماتها الوطنية في التقنيات المتعلقة بالجوانب البيئية للوقود الأحفوري، بما في ذلك تعزيز التعاون الدولي في هذا المجال وإطلاق المشاريع المشتركة المتعلقة به، وتشجيع روح الابتكار والإبداع فيه، ما سيسهم في توفير مقومات تمكين التنمية المستدامة بما يتماشى مع (رؤية المملكة 2030) ودعم خطة التنويع الاقتصادي الوطني، في الوقت ذاته الذي تفي فيه المملكة بمسؤولياتها كمنتج ومصدر عالمي للطاقة.«

وأضاف أن مذكرة التفاهم ستعزز تبادل الخبرات في هذه التقنيات المهمة ونقل التقنية فيها، إذ ستشمل تبادل البلدين للخبراء والعلماء والمهندسين، وتنظيم ندوات وورشات عمل مشتركة، وزيارات سيقوم بها الخبراء بين المرافق في البلدين، كمختبرات البحوث والمعاهد والمواقع الصناعية.

ولفت الفالح إلى أن السعودية لم تغير سياستها منذ وقت طويل وتعتمد على الاستفادة من عناصر الطاقة المتاحة اقتصاديا، مضيفاً أن قدرة الطاقة المتجددة على المنافسة تتحسن عاماً بعد عام، لكنها بسبب عدم دوام شروق الشمس وهبوب الرياح بحاجة إلى دعم إلى مصادر طاقة أخرى منها الغاز والطاقة النووية.

وتابع الفالح: «السعودية أعلنت سابقاً اهتمامها بتطوير مصادر الطاقة كافة في السعودية ولدينا مشروع ضخم لمضاعفة إنتاج الغاز من أرامكو السعودية واستبدال حرق السوائل في محطات الكهرباء وتحلية المياه بالغاز، إضافة إلى مشروع وطني للطاقة النووية لبناء مفاعلين خلال سنوات عدة، وبدأنا مراحل الدراسات المتقدمة ودعوة المنافسين، والولايات المتحدة أبدت رغبة من ناحية اقتصادية واستراتيجية في الشراكة مع السعودية في هذا المشروع النووي.«

وأكد وجود توافق في الرؤى بين البلدين بأن الوقود الأحفوري وخصوصاً النفط والغاز سيظل هو الوقود الأساسي الذي يسهم بأكثر من 60 في المائة من مصادر الطاقة على مدى العقود المقبلة، لافتاً إلى أن السعودية والولايات المتحدة من أكثر الدول التي تضم احتياطيات وقدرات على الإنتاج، وقدرات تقنية لا تضاهى في البلدين، بل والتعامل مع الآثار البيئية لها سواء الانبعاثات على مستوى الأرض وما يستنشقه الناس والحد منها من خلال تقنيات نظيفة، أو من ناحية انبعاثات ثاني أكسيد الكربون وأثرها على التغير المناخي.

وعن اتفاق أوبك، أوضح الفالح أن أميركا ليست مشاركة في الاتفاق الذي تم تمديده في فيينا قبل ثلاثة أيام، لكنها من المستفيدين من هذه السياسات في سوق البترول، فالاستقرار في سوق البترول ووضوح الرؤية المستقبلية أعطت عامل ثقة كبيرا جداً سواء للمنتجين أو لقطاع خدمات النفط والغاز أو للقطاع المالي في أميركا للاستثمار.

وأشار إلى أن العالم بحاجة للنفط الصخري، واستبدال ما ينضب من طاقات إنتاجية في بعض المناطق وتلبية الطلب، ودول الأوبك بحد ذاتها لن تستطيع القيام بذلك، ولكن تراقب معدل النمو بحيث لا يخرج عن توقعاتها، مؤكداً تفهم عدم مشاركة أميركا لاعتبارات سياسية أو قانونية.

وشدد على أن السعودية حريصة جداً على تكون سياسات اتفاقيات المناخ متوازنة، ويكون الأثر الاقتصادي لها الأقل قدر المستطاع. وقال: «هناك دول تطالب التخلي عن الوقود الأحفوري بشكل

سريع جدا وتستغل اتفاقيات المناخ لهذا الغرض والمملكة تقاوم ذلك، والولايات المتحدة لديها الهواجس ذاتها، ورأيناها تتردد في الاستمرار بالمشاركة في اتفاقية باريس، ونتباحث مع نظرائنا وزملائنا من أميركا للعمل سوياً.«
وذكر أن بلاده تؤمن أن مصادر الطاقة كافة ضرورية على المدى المتوسط والبعيد وليس فقط على المدى القصير، وأن التقنية ستكون أحد المفاتيح لاستخدام مصادر الطاقة المتاحة كافة ليس فقط للمملكة والولايات المتحدة بل للبشرية.
ونوّه إلى أن الاتفاقية التي وقعت أمس مع الجانب الأميركي للبحث العلمي والتعاون في استحداث تقنيات جديدة لإيجاد الحلول والاستفادة من الموارد الطبيعية في توفير الطاقة المستدامة للبشرية، وتحسين أداء هذه المصادر الطبيعية عاما بعد عام سواء من ناحية الأثر البيئي أو تكلفتها الاقتصادية لتكون متاحة.
وقال إن عوائد هذه الاتفاقية بمئات المليارات الدولارات لكل دولة، وتختلف بحسب الأسعار، خصوصاً للدول التي لديها احتياطيات هيدروكربونية عظيمة جداً، فالولايات المتحدة لديها اليوم أكبر منتج للغاز على مستوى العالم ولديها احتياطيات كبرى ستستمر في الإنتاج على مدى أجيال وليس فقط عقود، وإنتاجها من النفط الخام وبالذات النفط الصخري يتصاعد عاما بعد عام ونحن في السعودية نرحب بهذا الإسهام الذي تقدمه أميركا.«
وبيّن أن هناك استثمارات كبيرة جداً لشركات أميركية في السعودية في مجال التكرير والبتروكيماويات أكبرها وأحدثها مشروع صدارة التي قامت به شركة داو الأميركية مع شركة أرامكو السعودية ويمثل أكثر مجمع للبتروكيماويات ينشأ في وقت واحد في العالم.
إلى ذلك، أكد وزير الطاقة الأميركي أن زيارته للمملكة مثمرة وحافلة بالمعرفة، وأن الولايات المتحدة والسعودية تنطلقان في مرحلة جديدة من الشراكة في عالم الطاقة، حيث تبنيان فيها على إنجازاتهما المشتركة وتطلعهما إلى المستقبل.
وقال إن «مذكرة التفاهم ترسم أبعاد تحالف مستقبلي لا ينحصر فحسب في مجالات تقنيات غاز ثاني أكسيد الكربون في درجات الحرارة والضغط الفائقة الارتفاع، بل يتعداه إلى مجالات واسعة في تقنيات الوقود الأحفوري النظيف، وفرص إدارة الكربون، فمن خلال تطوير تقنيات الطاقة النظيفة، سيقود بلدانا العالم في تحفيز النمو الاقتصادي وفي إنتاج الطاقة، بطريقة مسؤولة بيئياً.«
وتغطي المذكرة مجالات تقنية كثيرة منها دورات توليد الكهرباء التي تعمل بغاز ثاني أكسيد الكربون في درجات الحرارة والضغط الفائقة الارتفاع؛ وكذلك استخلاص الكربون واستغلاله وتخزينه، إضافة إلى جوانب أخرى تتعلق بمجالات الوقود الأحفوري النظيف وإدارة الكربون.

- **الديار – الاثنين 04.12.2017**

• أكبر شركة إنتاج نفط في العالم تفكر في التنقيب عن البترول في السواحل المصرية

**التفاصيل:**

**أكبر شركة إنتاج نفط في العالم تفكر في التنقيب عن البترول في السواحل المصرية**
قال مسؤولون ومصادر في قطاع الطاقة إن شركة إكسون موبيل تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة السواحل المصرية سعياً لتكرار نجاح منافسيها في البلاد وتعزيز احتياطاتها.

وقال وزير البترول المصري طارق الملا الأحد 3 كانون الأول 2017 إن مسؤولين بأكبر شركة مدرجة لإنتاج النفط في العالم أجروا محادثات في الآونة الأخيرة مع وزارة البترول المصرية لمناقشة استثمارات في إنتاج النفط والغاز المعروفة باسم عمليات المنبع.
وقال الوزير على هامش اجتماع منظمة الدول المصدرة للنفط (أوبك) في فيينا "كنا نتناقش معهم ونزورهم. وقاموا بزيارتنا.. نستكشف كل الفرص لجذب المزيد من الشركات العاملة بقطاع المنبع إلى مصر".
وأضاف "سيسعدني أن يكونوا معنا"، مشيراً إلى أنه لم يتم اتخاذ قرار حتى الآن.
وامتنعت إكسون موبيل عن التعليق. ولا تجري الشركة التي تتخذ من ولاية تكساس الأميركية مقراً لها أي عمليات بقطاع المنبع في مصر حالياً، بحسب موقعها الإلكتروني.
وذكرت مصادر في القطاع أن إكسون موبيل تدرس استكشاف حوض شرق البحر المتوسط.
ومن المقرر أن تبدأ شركة إيني الإيطالية هذا الشهر إنتاج الغاز من حقل ظُهر في البحر المتوسط وهو من أكبر الاكتشافات خلال السنوات العشر الأخيرة.
وقال مصدر "بعد حقل ظُهر، كانت هناك إعادة تقييم لربحية المحفظة في مصر" من جانب إكسون.
وأضاف أن إكسون تبحث عن "أصول من الدرجة الأولى" ذات إمكانات كبيرة.
وأبلغت مصادر مطلعة بالقطاع رويترز أن إكسون تدرس أيضاً فرصاً في البحر الأحمر، حيث تعد القاهرة لطرح مناطق امتياز للتنقيب في عطاءات.
وتشير المراجعة الإحصائية للطاقة العالمية التي تجريها بي.بي إلى أن احتياطات مصر بلغت 3.5 مليار برميل من النفط و1.8 تريليون متر مكعب من الغاز في 2016.
كثفت مصر جهودها في الآونة الأخيرة لجذب الاستثمارات الأجنبية إلى قطاعها النفطي لدعم اقتصادها المتعثر.
وبجانب إيني، تجري بي.بي ورويال داتش شل أيضاً عمليات كبيرة في مصر في مجال إنتاج الغاز البحري، الذي يستهلك محلياً على الرغم من أن القاهرة تهدف لأن تصبح مصدرة للغاز.

- **النهار – الثلاثاء 05.12.2017**
  - تراجع أسعار النفط قبيل بيانات المخزونات الأميركية
  - تكرير النفط بدائياً في إدلب بعد رحلة طويلة من الشرق السوري

**التفاصيل:**

**تراجع أسعار النفط قبيل بيانات المخزونات الأميركية**
تراجعت #أسعار النفط قبيل صدور بيانات مخزونات الخام الأميركية مع تقييم السوق أثر ارتفاع إنتاج الخام بالولايات المتحدة في مقابل اتفاق أوبيك ومنتجين آخرين الأسبوع الماضي على تمديد تخفيضات المعروض.
وبحلول الساعة 06:51 بتوقيت غرينتش كانت العقود الآجلة لخام القياس العالمي برنت منخفضة عشرة سنتات بما يعادل 0.2 في المئة عند 62.35 دولار للبرميل.
ونزلت عقود الخام الأميركي غرب تكساس الوسيط أربعة سنتات أو 0.1 في المئة إلى 57.43 دولار للبرميل.
كانت منظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبيك) ومنتجون من خارجها قد مددوا الأسبوع الماضي اتفاقهم على خفض الإنتاج 1.8 مليون برميل يومياً حتى نهاية 2018 بهدف تقليص تخمة المعروض العالمي ودفع الأسعار للارتفاع.

**تكرير النفط بدائياً في إدلب بعد رحلة طويلة من الشرق السوري**

في بلدة معارة النعسان شمال غرب سوريا، ينهمك عامل في إفراغ شحنة من #النفط الخام الأسود في خزان ضخم قبل تكريره بدائياً بعد رحلة طالت أسابيع عدة من شرق البلاد إلى غربها.

خلال عامين ونتيجة صعوبة تهريب الوقود من مناطق سيطرة النظام، تحولت بلدة معارة النعسان إلى مركز لنحو مئة من الحراقات التي يتم فيها تكرير النفط الخام ليتحول إلى وقود للاستخدام اليومي يجري توزيعه على محافظة ادلب ومناطق أخرى قريبة تسيطر عليها أيضاً الفصائل المعارضة والإسلامية.

وبالقرب من أرض مزروعة بالزيتون، يقول مالك إحدى الحراقات جميل النمر "لا نستطيع أن نأتي بالوقود من مناطق النظام أو من دولة أخرى، لذلك نحن ملزمون بتكريره هنا". وينتج عن عملية التكرير البدائية، وفق الرجل ذي اللحية الكثيفة، "البنزين والكاز والمازوت قبل أن يوزع الانتاج على السوق المحلية ."

وليس الحصول على الوقود من مناطق سيطرة قوات النظام بالأمر السهل، إذ انه يتم عادة عن طريق التهريب أو من خلال اتفاقات بين مسؤولين محليين من الجهتين، وفق سكان. فيما الحصول على الوقود من تركيا، الداعمة للفصائل المعارضة والحدودية مع إدلب، مكلف جداً.

ولم يجد أهل المنطقة حلاً سوى الحصول على النفط الخام من شرق سوريا الغني بحقول النفط والغاز. وتقطع شاحنات نقل النفط الخام رحلة طويلة تمر خلالها عبر حواجز عدة من مناطق سيطرة الأكراد في محافظة الحسكة (شمال شرق) إلى مناطق سيطرة الفصائل المعارضة (شمال وشمال غرب) .

ويقول أبو العمرين، أحد سائقي شاحنات النقل، "تستغرق رحلتنا لنقل النفط بين 20 يوماً وشهر".

ويضيف "في السابق، كنا نذهب إلى دير الزور لنأتي بالنفط حين كانت تسيطر عليها داعش".

وفقد تنظيم الدولة الإسلامية خلال الفترة الاخيرة الجزء الأكبر من محافظة دير الزور الغنية بالنفط والغاز في مواجهة قوات النظام من جهة والمقاتلين الأكراد من جهة ثانية .

وبات أبو العمرين يأتي بالنفط الخام من الحقول التي يسيطر عليها الأكراد قرب مدينة القامشلي في شمال شرق محافظة الحسكة.

ويشتري أصحاب الشاحنات برميل النفط الخام الواحد بـ47 دولاراً، ومن ثم يضطرون إلى دفع مبالغ مالية معينة للحواجز المنتشرة على طول الطريق إن كان تحت سيطرة الأكراد أو الفصائل المعارضة. ويصل إجمالي المبلغ المدفوع لدى الحواجز إلى 17 دولاراً للبرميل الواحد .

عند مدخل بلدة معارة النعسان، يجلس أبو العمرين مع زملاء له على الأرض يشربون الشاي ويتبادلون أطراف الحديث بانتظار إفراغ شاحناتهم من النفط الخام الآتي من شرق سوريا في حراقات معارة النعسان.

بعد تفريغ النفط الخام من الشاحنات داخل خزان ضخم هو "الحراق"، يجري تسخين المادة لتتحول إلى بنزين أو كاز أو مازوت بحسب درجة الحرارة. وبعد الانتهاء من التسخين، يجري إخراج المادة في أنابيب حديدية تمر في حفرة مليئة بالمياه لتبريدها .

ويستخدم النفط المكرر بدائياً بشكل أساسي في الأفران وللتدفئة في المنازل وللسيارات.

ويشير مدير فرن بلدة بنش (جنوب ادلب) مالك حاج حمدان إلى فرق كبير في السعر بين الوقود المكرر بدائياً وبين الذي يأتي بشكل متقطع من مناطق سيطرة النظام.

ويقول حاج حمدان إن الفرق في السعر "يصل إلى 30 في المئة"، إلا أن المازوت المكرر في معارة النعسان فيه الكثير من "الشوائب" التي تؤدي إلى أعطال في آلات الفرن. وإن كان السكان يستفيدون من انخفاض سعر هذا الوقود، لكنهم يعانون من تأثيره السلبي على الصحة .

ويقول أخصائي الأمراض الداخلية والقلبية في المركز الطبي في معارة النعسان فهد العبد إن "ألفي مريض في السنة" يعانون من أمراض ناتجة عن "المواد العضوية المنتشرة في الهواء نتيجة الحراقات والتكرير غير العلمي للمواد البترولية الخام."

ويشير إلى أن الأكثر تأثراً هم الأطفال حتى سن الخامسة عشرة.

وعمد أصحاب الحراقات إلى إجراء تعديلات عليها من شأنها أن تخفف من الأضرار البيئية، كما فرضت الفصائل المعارضة عليهم العمل بشكل دوري.
ويشرح رياض حيدر، صاحب أحد الحراقات، "في السابق، كانت الحراقات المئة تعمل يومياً في الوقت ذاته، اما اليوم فباتت تعمل بالدور (...) أي ما يقارب 20 إلى 25 واحدة يومياً."
منذ نحو عام، أصيب عبد الناصر (ست سنوات) بمرض جلدي ناتج عن الغازات المنبعثة من الحراقات. أمام منزله المتواضع في معارة النعسان، يقول ابو يحيى، والد عبد الناصر، "كان هناك الكثير من الحراقات حول البلدة، وينبعث منها الكثير من الدخان والغازات بأضرارها التي ليس لها حدود، وأكبر دليل على ذلك هو إبني ."
وينظر أبو يحيى مبتسماً إلى ابنه الذي ظهرت على خده بقع بنية اللون، ثم يضعه في حضنه ويقول "أخذته إلى نقطة طبية حيث قال لي الطبيب أنها ناتجة عن الغازات والهواء غير النقي."
ويضيف "الحمدالله، اننا نعالجه حالياً، لكن الطبيب قال لي أن الآثار قد تبقى على وجهه مدى الحياة."

- **الحياة – الثلاثاء 05.12.2017**
  - أعمال الحفر الأميركية تخفّض أسعار النفط
  - أسعار النفط تتراجع قبيل بيانات المخزونات الأميركية

**التفاصيل:**

**أعمال الحفر الأميركية تخفّض أسعار النفط**
تراجعت أسعار النفط أمس، إثر زيادة في عدد الحفارات الأميركية الأسبوع الماضي، لكنها لا تزال قرب أعلى مستوياتها منذ منتصف 2015 مدعومة باتفاق «منظمة الدول المصدرة للنفط» (أوبك) ومنتجين آخرين على تمديد خفوضات الإنتاج.
وأكدت «بيكر هيوز» لخدمات الطاقة في تقرير صدر في ساعة متقدمة من يوم الجمعة، أن «الشركات الأميركية أضافت حفارين في الأسبوع المنتهي في أول كانون الأول (ديسمبر) ليصل الإجمالي إلى 749، وهو الأعلى منذ أيلول (سبتمبر)».
وفقد خام غرب تكساس الوسيط الأميركي 46 سنتاً بما يعادل 0.8 في المئة ليسجل 57.90 دولار، ونزلت العقود الآجلة لخام «برنت» 39 سنتاً أو 0.6 في المئة إلى 63.34 دولار البرميل. وعدد الحفارات الأميركية مؤشر مبكر للإنتاج في المستقبل، وقد ارتفع كثيراً من 477 حفاراً قبل سنة بعدما رفعت شركات الطاقة خططها الخاصة بالإنفاق لهذه السنة.
إلى ذلك، قال وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية السعودي خالد الفالح، إن منتجي النفط قد يبدأون في حزيران (يونيو) بحث ما إذا كانوا سيرفعون الإنتاج مجدداً فور أن تصبح التوقعات في السوق أكثر وضوحاً، حتى في ظل تكهنات بأن تواصل «أوبك» فرض قيود على الإنتاج في النصف الثاني من 2018.
واتفقت «أوبك» ومنتجون من خارج المنظمة تقودهم روسيا على تمديد خفوضات إنتاج النفط حتى نهاية 2018 للتخلص من تخمة عالمية، لكنهم لمحوا لاحتمال خروج مبكر من الاتفاق إذا ارتفعت الأسعار أكثر من اللازم في السوق.
وقال الفالح في الرياض إن التوقعات هي «أننا لن نحيد عن مسارنا في النصف الثاني من السنة»، في حال عدم حدوث تطورات غير متوقعة». وأشار حين سئل عما إذا كان يتوقع أن يبدأ منتجو

النفط زيادة الإنتاج في حزيران وهو الموعد الذي حددته «أوبك» لمراجعة خفوضات الإنتاج، إلى أن «التوقعات بخصوص توقيت حدوث توازن في السوق ستتضح أكثر في حزيران، وسنبدأ التفكير في ما سنفعله في 2019».
وأضاف الفالح في مؤتمر صحافي مع وزير الطاقة الأميركي ريك بيري، أن المملكة ومنتجي نفط كباراً آخرين يملكون وفرة من المعروض للاستجابة لأي تعطيلات مفاجئة»، لافتاً إلى أن «لدينا طاقة غير مستغلة تقترب من مليوني برميل (يومياً)، لذا فقدرتنا على استعادة الإنتاج في حال الحاجة لتأمين الإمدادات العالمية تتخطى الكمية التي قمنا بخفضها (...) ستكون هناك وفرة من المعروض لتلبية أي حاجة في السوق».
واعتبر أن إمدادات منتجي النفط غير المشاركين في الاتفاق مثل الولايات المتحدة، ستواصل النمو وستزيد الضبابية بشأن توقيت انخفاض المخزون، مضيفاً «سننتظر ونراها (المخزونات)، ونراجعها في حزيران».
في السياق، توقعت شركة البترول الوطنية الماليزية «بتروناس» في تقرير أن تستقر أسعار النفط في نطاق بين 50 و70 دولاراً البرميل. وأضافت في التقرير الصادر أمس: «في رأينا أن توقعات سعر النفط ستحوم حول 50 أو 60 دولاراً»، مضيفة أن «سعر 100 دولار «أصبح من الماضي». وأضافت أن «نمواً صحياً مستمراً للطلب العالمي سيساهم في التعجيل بهبوط مخزون الخام والوقود والإسراع بخطى عودة التوازن للسوق»، وأن الطلب العالمي حالياً 98 مليون برميل يومياً، ومن المتوقع أن ينمو 1.4 مليون برميل يومياً في 2018». وتابعت أن نحو 60 في المئة من النمو سيأتي من منطقة آسيا والمحيط الهادىء، لا سيما الصين والهند.
في سياق منفصل، أكدت «جينل إنيرجي» أن بئراً لتقويم الطرف الشمالي لحقل «طق طق» في كردستان العراق قد صادفت مكمناً يحوي نفطاً. وكان الهدف الرئيس من حفر البئر منذ شباط (فبراير) هو تبديد الشكوك بشأن مستوى المياه في الطرف الشمالي من الحقل.
وأرجئ القيام بمزيد من العمل في المكمن الذي يرجع إلى العصر الطباشيري في انتظار نتائج برنامج الاختبارات. ولفتت «جينل» إلى أن «البئر المحفورة بعمق 3100 متر صادفت مكمناً يحمل نفطاً جيد المستوى»، مؤكدة أن «الإدارة متفائلة بشأن إمكانات الجانب الشمالي من حقل طق طق».
لكن الشركة أوضحت أن من السابق لأوانه تقدير تأثير نتائج اختبارات البئر على الاحتياطات ومعدلات الإنتاج في المدى الطويل أو نشاطات الاستثمار المستقبلية في الجزء الشمالي وفي الحقل ككل. ويبلغ إجمالي إنتاج «طق طق» حالياً 15 ألفاً و100 برميل يومياً.
في سياق منفصل، أكد مسؤولون ومصادر في قطاع الطاقة أن «إكسون موبيل» تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة السواحل المصرية سعياً لتكرار نجاح منافسيها في البلد وتعزيز احتياطاتها. وقال وزير البترول المصري طارق الملا في تصريح إلى وكالة «رويترز» على هامش اجتماع «أوبك»، إن مسؤولين في أكبر شركة مدرجة لإنتاج النفط في العالم أجروا محادثات في الآونة الأخيرة مع وزارة البترول المصرية لمناقشة استثمارات في إنتاج النفط والغاز المعروفة باسم عمليات المنبع. وأضاف: «نستكشف كل الفرص لجذب مزيد من الشركات العاملة في قطاع المنبع إلى مصر»، مشيراً إلى أنه لم يتم اتخاذ قرار حتى الآن.
ولفتت مصادر في القطاع إلى أن «إكسون موبيل» تدرس استكشاف حوض شرق البحر المتوسط والبحر الأحمر حيث تعد القاهرة لطرح عروض للتنقيب في مناطق امتياز.

**أسعار النفط تتراجع قبيل بيانات المخزونات الأميركية**

تراجعت أسعار النفط اليوم (الثلثاء) قبيل صدور بيانات مخزونات الخام الأميركية مع تقييم السوق

أثر ارتفاع إنتاج الخام في الولايات المتحدة في مقابل اتفاق «منظمة البلدان المصدرة للنفط» (أوبك) ومنتجين آخرين الأسبوع الماضي على تمديد خفوضات المعروض.
وبحلول الساعة 06:51 بتوقيت غرينيتش كانت العقود الآجلة لخام القياس العالمي «برنت» منخفضة عشرة سنتات بما يعادل 0.2 في المئة عند 62.35 دولار للبرميل.
ونزلت عقود الخام الأميركي «غرب تكساس» الوسيط أربعة سنتات أو 0.1 في المئة إلى 57.43 دولار للبرميل.
كانت «أوبك» ومنتجون من خارجها مددوا الأسبوع الماضي اتفاقهم على خفض الإنتاج 1.8 مليون برميل يومياً حتى نهاية العام 2018 بهدف تقليص تخمة المعروض العالمي ودفع الأسعار للارتفاع.

- **الحياة – الاثنين 04.12.2017**
  - «إكسون موبيل» تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة سواحل مصر
  - «جينل إنرجي» تكتشف طبقات نفطية جديدة في كردستان
  - «هدنة» بين النفط الصخري الأميركي و «أوبك»

**التفاصيل:**

**«إكسون موبيل» تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة سواحل مصر**
قال مسؤولون ومصادر في قطاع الطاقة إن شركة «إكسون موبيل» تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة السواحل المصرية سعياً لتكرار نجاح منافسيها في البلاد وتعزيز احتياطاتها.
وقال وزير النفط المصري طارق الملا إن مسؤولين في أكبر شركة مدرجة لإنتاج النفط في العالم أجروا محادثات في الآونة الأخيرة مع وزارة النفط لمناقشة استثمارات في إنتاج النفط والغاز المعروفة باسم «عمليات المنبع».
وقال الوزير على هامش اجتماع «منظمة الدول المصدرة للنفط» (أوبك) في فيينا: «كنا نناقش معهم ونزورهم. وقاموا بزيارتنا... نستكشف كل الفرص لجذب المزيد من الشركات العاملة في قطاع المنبع إلى مصر».
وأضاف: «سيسعدني أن يكونوا معنا»، مشيراً إلى أنه لم يتم اتخاذ قرار حتى الآن.
وامتنعت «إكسون موبيل» عن التعليق. ولا تجري الشركة التي تتخذ من ولاية تكساس الأميركية مقراً لها أي عمليات في قطاع المنبع في مصر حالياً، بحسب موقعها الإلكتروني.
وذكرت مصادر في القطاع أن «إكسون موبيل» تدرس استكشاف حوض شرق البحر المتوسط.
ومن المقرر أن تبدأ شركة «إيني» الإيطالية هذا الشهر إنتاج الغاز من حقل ظُهر في البحر المتوسط وهو من أكبر الاكتشافات خلال السنوات العشر الأخيرة.
وقال مصدر: «بعد حقل ظُهر، كانت هناك إعادة تقييم لربحية المحفظة في مصر» من جانب «إكسون». وأضاف أن «إكسون» تبحث عن «أصول من الدرجة الأولى» ذات إمكانات كبيرة.
وأبلغت مصادر مطلعة في القطاع بأن «إكسون» تدرس أيضاً فرصاً في البحر الأحمر، إذ تعد القاهرة لطرح مناطق امتياز للتنقيب في عطاءات.
وتشير المراجعة الإحصائية للطاقة العالمية التي تجريها «بي بي» إلى أن احتياطات مصر بلغت 3.5 بليون برميل من النفط و1.8 تريليون متر مكعب من الغاز في 2016.
وكثفت مصر جهودها في الآونة الأخيرة لجذب الاستثمارات الأجنبية إلى قطاعها النفطي لدعم اقتصادها المتعثر.

وإلى جانب «إيني»، تجري «بي بي» و«رويال داتش شل» أيضاً عمليات كبيرة في مصر في مجال إنتاج الغاز البحري، الذي يستهلك محلياً على رغم أن القاهرة تهدف لأن تصبح مصدراً للغاز.
وخفضت «إكسون» شأنها شأن العديد من المنافسين الإنفاق لتجاوز تداعيات انخفاض حاد في أسعار النفط منتصف 2014.
ومع انخفاض احتياطاتها، يبحث الرئيس التنفيذي لـ«إكسون» دارين وودز الذي تولي منصبه في بداية العام، عن فرص جديدة.
وأنفق وودز أو أشرف على استثمارات تزيد على عشرة بلايين دولار في حوض برميان أكبر حقل نفط أميركي وفي حقول بحرية في جيانا.
وفي تشرين الثاني (نوفمبر) الماضي وقعت «إكسون» و«إنبكس» اليابانية اتفاقاً مع «شركة نفط أبو ظبي الوطنية» (أدنوك) لزيادة الطاقة الإنتاجية لحقل زاكوم العلوي البحري رابع أكبر حقل في العالم.
وتقترب «إكسون» من توقيع اتفاق للتنقيب عن النفط والغاز قبالة سواحل موريتانيا، حسبما قاله مسؤول كبير في قطاع الطاقة في البلاد الأربعاء الماضي.
وفي 2016، تراجع إجمالي الاحتياطات المؤكدة من النفط لـ«إكسون» أربعة في المئة إلى 7.75 بليون برميل.
وإضافة إلى ذلك، يقع نفط محفظتها في أماكن صعبة الاستخراج أو عالية الكلفة مثل روسيا وكندا.
وبالمقارنة، تمكنت منافستها «شيفرون» من زيادة احتياطاتها المؤكدة من النفط حوالى واحد في المئة منذ 2014 عبر التوسع في حوض برميان وكازاخستان.
وبلغ إنتاج «إكسون» بنهاية الربع الثالث 3.9 مليون برميل من المكافئ النفطي يومياً منخفضاً حوالى ستة في المئة بالمقارنة مع نهاية 2016.

**«جينل إنرجي» تكتشف طبقات نفطية جديدة في كردستان**

أعلنت شركة «جينل إنرجي» اليوم (الإثنين) أنها عثرت على نفط في بئر استطلاعية قرب حقل طق طق في كردستان العراق.
وكان الهدف الرئيسي من حفر البئر منذ شباط (فبراير) الماضي هو تبديد الشكوك في شأن مستوى المياه في الطرف الشمالي من الحقل.
وأرجئ القيام بمزيد من العمل في البئر التي ترجع إلى العصر الطباشيري في انتظار نتائج برنامج الاختبارات.
وقالت «جينل» أن البئر المحفورة بعمق 3100 متر صادفت مكمناً يحمل نفطا جيد المستوى، موضحةً أن «الإدارة متفائلة بخصوص إمكانات الجانب الشمالي من حقل طق طق». ويبلغ إجمالي إنتاج طق طق حالياً 15 ألفاً و100 برميل يومياً.
لكن الشركة أوضحت أن من السابق لأوانه تقدير تأثير نتائج اختبارات البئر في الاحتياط ومعدل الإنتاج على المدى الطويل أو نشاطات الاستثمار المستقبلية في الجزء الشمالي وفي الحقل ككل.

**«هدنة» بين النفط الصخري الأميركي و «أوبك»**

أفاد مراقبون بأن منتجي النفط الصخري في الولايات المتحدة و «منظمة البلدان المصدرة للبترول»

(أوبك)، توصلوا إلى نوع من الهدنة على رغم غياب المؤشرات إلى أن قطاع النفط الأميركي قد يشارك ولو بالقليل في خفض تخمة المعروض العالمي من الخام.
وأشاد منتجو النفط في الولايات المتحدة بقرار «أوبك» والمنتجين المستقلين بقيادة روسيا الخميس بتمديد اتفاق خفض إنتاج الخام حتى نهاية 2018. ووصفت تكساس ونورث داكوتا، وهما أكبر ولايتين منتجتين للنفط الصخري في الولايات المتحدة، تمديد الاتفاق بأنه «هدية لمنتجيهم».
وقال ريان سيتون، وهو أحد ثلاثة مفوضين في «لجنة السكك الحديد» في تكساس متحدثاً بالهاتف من أوستن: «بما أن الأسعار تتجه الآن على ما يبدو إلى الاستقرار مع اتفاق أوبك هذا حول 60 دولاراً (البرميل)، فأعتقد أنها ستصبح بيئة سعر جذابة جداً للولاية».
وتنظم اللجنة قطاع النفط في تكساس، التي تضخ أكثر من ثلاثة ملايين برميل يومياً من الخام، ما يزيد على إنتاج بعض الدول الأعضاء في «أوبك». ويتوقع سيتون أن ينمو الإنتاج نحو مليوني برميل يومياً خلال عشر سنوات.
وبخلاف الاجتماع السابق للمنظمة في أيار (مايو)، حينما خرج الاستياء من منتجي النفط الصخري إلى العلن أكثر من مرة، فقد اتخذ الأعضاء في فيينا هذا الأسبوع نبرة أكثر تصالحاً.
وقال وزير الطاقة الإماراتي سهيل المزروعي على هامش المحادثات إن «النفط الصخري معيار مهم، وهو مكمل للإنتاج العالمي. لا نستطيع تجاهله، لكننا في حاجة إلى تطبيق التقويم الصحيح لتلك المساهمة من دون تضخيم أثرها».
وقال الرئيس التنفيذي لـ «أواسيس بتروليوم»، المنتجة للنفط الصخري في نورث داكوتا، تومي نوزي، في تصريح إلى وكالة «رويترز»، إن «أعضاء أوبك أظهروا أنهم وجدوا صعوبة في فهم قواعد لعبة النفط الصخري في الولايات المتحدة، لكن أظن أن ذلك الوضع يتحسن».
وقد يكون أحد أسباب تغير نبرة «أوبك» هو زيادة الثقة بأن منتجي النفط الصخري في الولايات المتحدة لن يتمكنوا أبداً من مضاهاة نفوذها، خصوصاً في ظل نمو الطلب العالمي نحو 1.5 مليون برميل يومياً حالياً. ويشكل إنتاج «أوبك» نحو ثلث الإمدادات العالمية من الخام. ويمنع قانون مكافحة الاحتكار في الولايات المتحدة المنتجين الأميركيين من الانضمام إلى المنظمة.
وقال وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية السعودي خالد الفالح في فيينا: «كان هناك كثير من إذكاء الخوف من النفط الصخري قبل السنة الحالية. مساهمة النفط الصخري هذه السنة ستكون تحت السيطرة ومتوسطة إلى حد كبير» ومن المنتظر أن تبقى كذلك في 2018.
وأشار بعض الأعضاء إلى أن التوقعات المتفائلة للإنتاج من النادر تحققها.
ولم تتمكن من تعكير ذلك الصفو بيانات إدارة معلومات الطاقة الأميركية التي صدرت الخميس وأظهرت أن إنتاج الولايات المتحدة من النفط الخام ارتفع ثلاثة في المئة في أيلول (سبتمبر) إلى نحو 9.5 مليون برميل يومياً، بزيادة 25 في المئة منذ مطلع السنة.
وفاجأت القفزة الأسواق وأظهرت مدى سرعة منتجي النفط الصخري في الاستجابة لصعود الأسعار بزيادة الإنتاج، وهو النمط الذي لازم صناعة النفط عبر تاريخها.
وقال سكوت شيفيلد، نائب رئيس مجلس الإدارة التنفيذي لـ «بايونيرز» للموارد الطبيعية، إحدى كبرى الشركات المنتجة للنفط الصخري في «حوض برميان» في تكساس ونيو مكسيكو وهو أكبر حقل للنفط في الولايات المتحدة: «من المنتظر أن تتجه الأموال الإضافية المتولدة عن ارتفاع الأسعار إلى المساهمين، وليس إلى نشاطات حفر جديدة»، مضيفاً: «إذا زاد المنتجون في الولايات المتحدة عدد منصات الحفر النفطي في الأشهر القليلة المقبلة، فأتوقع أن تشهد الأسعار انهياراً جديداً نهاية 2018».
وقالت آن لويس هيتل، محللة سوق النفط لدى «وود ماكنزي» وقد حضرت اجتماع فيينا، إن «شيفيلد يحاول توجيه رسالة واضحة إلى القطاع. إنه يشدد على أن القيمة مقدمة على الحجم، وهو أمر يبعث على الاطمئنان ويظهر أنه يحاول التأثير في منتجي النفط الصخري الآخرين».

- **جريدة الجريدة – الثلاثاء 05.12.2017**
  - النفط الكويتي ينخفض خمس سنتات ليبلغ 60.29 دولار للبرميل
  - «أوابك»: 8.35 ملايين برميل طاقة التكرير للدول الأعضاء

**التفاصيل:**

**النفط الكويتي ينخفض خمس سنتات ليبلغ 60.29 دولار للبرميل**

انخفض سعر برميل النفط الكويتي خمس سنتات في تداولات أمس ليبلغ 60٫29 دولار أمريكي مقابل 60٫34 دولار للبرميل في تداولات الجمعة الماضي وفقا للسعر المعلن من مؤسسة البترول الكويتية.

وفي الاسواق العالمية انخفضت أسعار النفط أمس الاثنين بسبب مؤشرات على زيادة الإنتاج الأمريكي وعمليات جني للأرباح وذلك بالرغم من تمديد (أوبك) ودول من خارجها الأسبوع الماضي لاتفاق خفض الإنتاج حتى نهاية 2018.

وانخفض سعر برميل نفط خام القياس العالمي مزيج برنت 1٫28 دولار ليصل عند التسوية الى مستوى 62٫45 دولار كما انخفض سعر برميل نفط خام غرب تكساس الوسيط الأمريكي في العقود الآجلة 89 سنتا ليصل عند التسوية الى مستوى 57٫47 دولار.

**«أوابك»: 8.35 ملايين برميل طاقة التكرير للدول الأعضاء**

قالت منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول "أوابك" أمس، إن إجمالي الطاقة التكريرية للدول الأعضاء في المنظمة بلغ 8.35 ملايين برميل يومياً في عام 2016.

وأضافت "أوابك" في بيان لـ"كونا" أن هذه الطاقة التكريرية تمثل نحو 92 في المئة من إجمالي الطاقة التكريرية في الدول العربية، ونحو 10 في المئة من إجمالي الطاقة التكريرية في العالم، موضحاً أن عدد المصافي في دول "أوابك" يبلغ 52 مصفاة.

وذكرت أن أمانتها العامة أعدت دراسة حديثة توقعت ارتفاع الطاقة التكريرية في الدول الأعضاء بالمنظمة في غضون السنوات الخمس القادمة لنحو 11 مليون برميل يومياً، ووصول عدد المصافي إلى 64 مصفاة في2020 مع حدوث فائض في المنتجات النفطية للتصدير إلى الأسواق الخارجية حتى عام 2030.

وبينت أن صناعة تكرير النفط شهدت نقلة نوعية على مدى السنوات الخمس الماضية، عبر توجه بعض الدول الأعضاء نحو إنشاء مصاف جديدة أو تطوير ورفع الطاقة التكريرية للمصافي القائمة، بالنظر إلى الدور الحيوي لصناعة تكرير النفط في تأمين حاجة السوق المحلية من المشتقات النفطية.

ولفتت "أوابك" إلى أن الدراسة، التي نشرت في افتتاحية النشرة الشهرية للمنظمة أظهرت تنفيذ مصافي النفط العربية العديد من المشاريع الرامية إلى تحسين الالتزام بمتطلبات التشريعات البيئية الخاصة بالحد من طرح الملوثات الناتجة عن عمليات التكرير إلى البيئة.

وعن تحديات صناعة تكرير النفط في الدول العربية بما فيها دول "أوابك"، بينت الدراسة أن من أهمها قدم وتهالك المعدات في بعض المصافي اذ يعود انشاؤها لنحو 50 عاماً إضافة إلى انخفاض الطاقة التكريرية في بعض المصافي صغيرة الحجم، التي تم إنشاؤها بغرض تلبية حاجات مناطق معينة من المنتجات النفطية.

وأشار إلى وجود عدد كبير من المصافي صغيرة الحجم، التي لا تزيد طاقتها التكريرية على 100 ألف برميل يومياً تشكل حوالي نصف عدد المصافي القائمة في الدول العربية.

وشددت الدراسة على أن صناعة التكرير في الدول العربية تعاني صعوبات وتحديات عديدة من حيث مستوى الأداء التشغيلي والقدرة على مواكبة متطلبات المعايير البيئية الدولية والتباين بين هيكل الإنتاج والطلب على المنتجات في الأسواق المحلية وضعف تطبيق برامج الصيانة والاعتماد على استيراد المعدات الأساسية من الأسواق الخارجية.
وأوضحت أن تلك الصعوبات تشكل تحدياً لصانعي القرار نظراً إلى ما تسببه من "ظروف حرجة قد تعرضهم للمساءلة في حالة فشل المشروع" في تحقيق الأهداف المرسومة، وعلى الرغم من الجهود التي تبذل لكن الوتيرة المتسارعة للتطورات في صناعة التكرير على الصعيدين المحلي والخارجي تجعل المهمة أكثر صعوبة.
وقالت إن الدول العربية لجأت إلى تعزيز جهود البحث العلمي في مجال تطوير تقنيات تحسين أداء وكفاءة عمليات التكرير وتنفيذ دراسات الجدوى الاقتصادية والدراسات الفنية والإحصائية بهدف توفير المعلومات، التي تساعد على التنبؤ بحجم المخاطر المحتملة ودرجة تأثيرها على عائدات المشاريع إلى جانب زيادة التعاون مع شركات النفط العالمية والمستثمرين الأجانب في مشاريع إعادة تأهيل وتطوير المصافي.
وذكرت "أوابك" أن الدراسة أوصت بأهمية استمرار الدول العربية في مشاريع تطوير المصافي والبحث عن وسائل لتلبية معدل نمو الطلب المرتفع على الغاز المسال عبر الاستمرار في توجيه الاهتمام باستثمار حقول الغاز الطبيعي وتطوير معالجة الغاز المصاحب.
وأضافت أن الدراسة أوصت أيضاً بضرورة الاستفادة من غازات الشعلة في مصافي النفط وزيادة التعاون بين شركات التكرير المحلية الوطنية والخاصة والشركات العربية والعالمية والعمل على تحسين مرونة المصافي لتكرير نفوط الخام الثقيلة والحامضية الحاوية على نسبة عالية من الكبريت.

- **الحزيرة – الثلاثاء 05.12.2017**
  - توقع باستقرار النفط بين 50 و70 دولارا
  - إنتاج أوبك يتراجع والأسواق تترقب الإمدادات الأميركية

**التفاصيل:**

**توقع باستقرار النفط بين 50 و70 دولارا**

أوبك ومنتجون من خارج المنظمة اتفقوا قبل أيام على تمديد تخفيضات إنتاج النفط حتى نهاية 2018 (رويترز)
توقعت شركة البترول الوطنية الماليزية بتروناس في تقرير أن تستقر أسعار النفط في نطاق بين 50 و70 دولارا للبرميل، بينما أكد وزير النفط السعودي اليوم أن منتجي النفط قد يبدؤون في يونيو/حزيران بحث ما إذا كانوا سيرفعون الإنتاج مجددا.
وقالت الشركة في التقرير الصادر اليوم "في رأينا أن توقعات سعر النفط ستحوم حول الخمسينيات والستينيات من الدولارات"، وأضافت أن سعر المئة دولار للبرميل "أصبح من الماضي".
واعتبرت أن نموا صحيا مستمرا للطلب العالمي سيسهم في التعجيل بهبوط مخزونات الخام والوقود والإسراع بخطى عودة التوازن للسوق.
وتابع التقرير "حاليا الطلب العالمي 98 مليون برميل يوميا، ومن المتوقع أن ينمو 1.4 مليون برميل يوميا في 2018".

وأشار إلى أن نحو 60% من النمو سيأتي من منطقة آسيا والمحيط الهادي ولا سيما الصين والهند.
يأتي ذلك في وقت قال وزير النفط السعودي خالد الفالح في الرياض إن التوقعات هي "أننا لن نحيد عن مسارنا في النصف الثاني من العام"، وأضاف أن هذا بفرض عدم حدوث تطورات غير متوقعة.
وصرح حين سئل عما إذا كان يتوقع أن يبدأ منتجو النفط زيادة الإنتاج في يونيو/حزيران المقبل، وهو الموعد الذي حددته أوبك لمراجعة تخفيضات الإنتاج "نعتقد أن التوقعات بخصوص توقيت حدوث توازن في السوق ستتضح أكثر في يونيو/حزيران، وسنبدأ التفكير فيما سنفعله في 2019".
ولفت الفالح إلى أن إمدادات منتجي النفط غير المشاركين في اتفاق خفض الإنتاج مثل الولايات المتحدة ستواصل النمو وستزيد الضبابية بشأن توقيت انخفاض المخزونات.
واتفقت منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) ومنتجون من خارج المنظمة تقودهم روسيا على تمديد تخفيضات إنتاج النفط حتى نهاية 2018.
وارتفعت أسعار خام القياس العالمي مزيج برنت فوق 60 دولارا للبرميل لتثير مخاوف بشأن زيادة أخرى في إنتاج النفط الصخري الأميركي الذي يرتفع بوتيرة مطردة.

**إنتاج أوبك يتراجع والأسواق تترقب الإمدادات الأميركية**
إنتاج أوبك انخفض بثلاثمائة ألف برميل في نوفمبر/تشرين الثاني الماضي
انخفض إنتاج منظمة الدول المصدرة للنفط أوبك في نوفمبر/تشرين الثاني المنصرم بواقع ثلاثمئة ألف برميل يوميا إلى أدنى مستوياته، منذ مايو/أيار الماضي، بسبب هبوط
صادرات أنغولا والعراق والتزام قوي باتفاق خفض الإمدادات، في حين نزلت أسعار الخام في ظل ترقب الأسواق للإنتاج الأميركي.
وبلغ إجمالي إنتاج أوبك شاملا غينيا الاستوائية الشهر الماضي 32.48 مليون برميل يوميا، مقابل 32.44 مليون برميل يوميا في مايو/أيار الماضي.
وارتفعت نسبة التزام أوبك بتخفيضات الإنتاج المتفق عليها إلى 112% من 92% في أكتوبر/تشرين الأول.
وضخت السعودية -أكبر مصدر في أوبك- كميات دون المستوى المستهدف لها مثلما فعل جميع الأعضاء الآخرين ماعدا الإكوادور والغابون والإمارات العربية المتحدة.
وتعكف منظمة أوبك على خفض الإنتاج بنحو 1.2 مليون برميل يوميا في إطار اتفاق مع روسيا وبعض المنتجين الآخرين خارج المنظمة الذين التزموا أيضا بتخفيضات في الإنتاج.
وانخفض النفط أكثر من واحد بالمئة أمس بفعل عمليات جني للأرباح مع تركز أنظار السوق على مؤشرات على زيادة الإنتاج الأميركي، لكن الأسعار ظلت قريبة من أعلى مستوياتها التي سجلتها في الآونة الأخيرة بدعم من قرار أولك وشركائها.
ونزل خام القياس العالمي مزيج برنت في العقود الآجلة 2% أمس ليبلغ عند التسوية 62.45 دولار للبرميل، وواصل انخفاضه في تعاملات صباح اليوم.
كما تراجع خام غرب تكساس الوسيط الأميركي في العقود الآجلة 1.5% ليبلغ عند التسوية 57.47 دولارا للبرميل، وواصل تراجعه في التعاملات الصباحية اليوم أيضا.
وتشجع المنتجون الأميركيون خلال 2017 على زيادة نشاطهم مع بدء أسعار الخام في التعافي عقب قرار أوبك ومنتجين آخرين.
وأظهرت بيانات حكومية أن الإنتاج الأميركي ارتفع في سبتمبر/أيلول إلى 9.5 ملايين برميل يوميا، مسجلا أعلى مستوى شهري منذ 2015.

- **صحيفة الاقتصادية – الثلاثاء 05.12.2017**
  - أسعار النفط تتراجع قبيل بيانات المخزونات الأمريكية
  - »إكسون موبيل» تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة السواحل المصرية
  - "جولدمان" : أسعار النفط سترتفع في 2018 بفعل تراجع المخزون وخفض الإنتاج
  - 50إلى 70 دولارا نطاق متوقع لأسعار النفط مع نمو الطلب العالمي

**التفاصيل:**

**أسعار النفط تتراجع قبيل بيانات المخزونات الأمريكية**

تراجعت أسعار النفط اليوم الثلاثاء قبيل صدور بيانات مخزونات الخام الأمريكية مع تقييم السوق أثر ارتفاع إنتاج الخام بالولايات المتحدة في مقابل اتفاق أوبك ومنتجين آخرين الأسبوع الماضي على تمديد تخفيضات المعروض.

وبحلول الساعة 0651 بتوقيت جرينتش كانت العقود الآجلة لخام القياس العالمي برنت منخفضة عشرة سنتات بما يعادل 0.2 بالمئة عند 62.35 دولار للبرميل.

ونزلت عقود الخام الأمريكي غرب تكساس الوسيط أربعة سنتات أو 0.1 بالمئة إلى 57.43 دولار للبرميل.

كانت منظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبك) ومنتجون من خارجها قد مددوا الأسبوع الماضي اتفاقهم على خفض الإنتاج 1.8 مليون برميل يوميا حتى نهاية 2018 بهدف تقليص تخمة المعروض العالمي ودفع الأسعار للارتفاع.

**»إكسون موبيل» تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة السواحل المصرية**

تدرس شركة إكسون موبيل استكشاف النفط والغاز قبالة السواحل المصرية، سعيا لتكرار لتجربة منافسيها في البلاد وتعزيز احتياطياتها، وفقا لما أكده مسؤولون ومصادر في قطاع الطاقة.

وقال طارق الملا؛ وزير البترول المصري وفقا لـ "رويترز"، إن مسؤولين في أكبر شركة مدرجة لإنتاج النفط في العالم أجروا محادثات في الآونة الأخيرة مع وزارة البترول المصرية، لمناقشة استثمارات في إنتاج النفط والغاز المعروفة باسم عمليات المنبع.

وقال الوزير على هامش اجتماع منظمة الدول المصدرة للنفط "أوبك" في فيينا "كنا نتناقش معهم ونزورهم. وقاموا بزيارتنا... نستكشف كل الفرص لجذب مزيد من الشركات العاملة في قطاع المنبع إلى مصر"، مضيفا "سيسعدني أن يكونوا معنا"، مشيرا إلى أنه لم يتم اتخاذ قرار حتى الآن.

ومن المقرر أن تبدأ شركة إيني الإيطالية هذا الشهر إنتاج الغاز من حقل ظُهر في البحر المتوسط، وهو من أكبر الاكتشافات خلال السنوات العشر الأخيرة.

وقال مصدر "بعد حقل ظُهر، كانت هناك إعادة تقييم لربحية المحفظة في مصر" من جانب "إكسون"، مضيفا أن "إكسون" تبحث عن "أصول من الدرجة الأولى" ذات إمكانات كبيرة.

ووفقا لما نقلته "رويترز" عن مصادر مطلعة، فإن "إكسون" تدرس أيضا فرصا في البحر الأحمر، حيث تعد القاهرة لطرح مناطق امتياز للتنقيب في عطاءات.

وتشير المراجعة الإحصائية للطاقة العالمية التي تجريها "بي. بي" إلى أن احتياطيات مصر بلغت 3.5 مليار برميل من النفط و1.8 تريليون متر مكعب من الغاز في 2016.

وبجانب "إيني"، تجري "بي. بي" و"رويال داتش شل" أيضا عمليات كبيرة في مصر في مجال إنتاج الغاز البحري، الذي يستهلك محليا، على الرغم من أن القاهرة تهدف إلى أن تصبح مصدرا للغاز.

وخفضت "إكسون"، شأنها شأن عديد من المنافسين، الإنفاق لتجاوز تداعيات انخفاض حاد في

أسعار النفط منتصف 2014.
ومع انخفاض احتياطياتها، يبحث دارين وودز؛ الرئيس التنفيذي لـ "إكسون" الذي تولي منصبه في بداية العام، عن فرص جديدة.
وأنفق وودز أو أشرف على استثمارات تزيد على عشرة مليارات دولار في حوض برميان ــ أكبر حقل نفط أمريكي، وفي حقول بحرية في غيانا.
وفي نوفمبر، وقعت "إكسون" و"إنبكس" اليابانية اتفاقا مع شركة بترول أبوظبي الوطنية "أدنوك"، لزيادة الطاقة الإنتاجية لحقل زاكوم العلوي البحري ــ رابع أكبر حقل في العالم.
وتقترب "إكسون" من توقيع اتفاق للتنقيب عن النفط والغاز قبالة سواحل موريتانيا، حسبما قاله مسؤول كبير في قطاع الطاقة بالبلاد يوم الأربعاء. وفي 2016، تراجع إجمالي الاحتياطيات المؤكدة من النفط لـ "إكسون" 4 في المائة إلى 7.75 مليار برميل. إضافة إلى ذلك يقع نفط محفظتها في أماكن صعبة الاستخراج أو عالية التكلفة مثل روسيا وكندا.
وبالمقارنة، تمكنت منافستها "شيفرون" من زيادة احتياطياتها المؤكدة من النفط نحو 1 في المائة منذ 2014، عبر التوسع في حوض برميان وكازاخستان.
وبلغ إنتاج "إكسون" بنهاية الربع الثالث 3.9 مليون برميل من المكافئ النفطي يوميا، منخفضا نحو 6 في المائة مقارنة بنهاية 2016.

**"جولدمان" : أسعار النفط سترتفع في 2018 بفعل تراجع المخزون وخفض الإنتاج**
رفع جولدمان ساكس توقعاته لأسعار النفط في 2018 مشيرا لانخفاض المخزونات في العام المقبل والالتزام القوي الذي أبدته روسيا والسعودية بتمديد تخفيضات الخام خلال الاجتماع الذي قادته أوبك في فيينا الأسبوع الماضي.
ورفع البنك في مذكرة صدرت في ساعة متأخرة ممساء أمس الاثنين توقعاته لسعر برنت في العام المقبل إلى 62 دولارا للبرميل ولخام غرب تكساس الوسيط الأمريكي إلى 57.50 دولار للبرميل. وأضاف أن التعديل يرجع أيضا إلى فرض رسوم أعلى على خطوط الأنابيب الأمريكية واتساع الفارق بين الخام الأمريكي وبرنت إلى 4.50 دولار للبرميل.
ونزلت أسعار النفط في أعقاب اتفاق أوبك ومنتجين آخرين على تمديد تخفيضات الإنتاج وتلقى الأسعار دعما حاليا من توقعات بانخفاض المخزونات الأمريكية.
وتابع "بالطبع المخاطر باقية ونرى أنها تميل للاتجاه الصعودي في 2018 نتيجة المخاوف من شح مفرط سواء نتيجة تعطيلات أو طلب أعلى من توقعاتنا المتفائلة أو أن تترك أوبك المخزونات تهبط سريعا."

**50إلى 70 دولارا نطاق متوقع لأسعار النفط مع نمو الطلب العالمي**
توقعت شركة البترول الوطنية الماليزية "بتروناس" في تقرير، أن تستقر أسعار النفط في نطاق بين 50 و70 دولارا للبرميل.
وقالت الشركة في تقرير صادر أمس: "في رأينا أن توقعات سعر النفط ستحوم حول الخمسينيات والستينيات من الدولارات"، مضيفة أن سعر المائة دولار للبرميل "أصبح من الماضي."
وأضافت، أن نموا صحيا مستمرا للطلب العالمي سيسهم في التعجيل بهبوط مخزونات الخام والوقود والإسراع بخطى عودة التوازن للسوق.

وتابع التقرير "حاليا الطلب العالمي 98 مليون برميل يوميا، ومن المتوقع أن ينمو 1.4 مليون برميل يوميا في 2018"، مضيفا أن نحو 60 في المائة من النمو سيأتي من منطقة آسيا والمحيط الهادي، ولا سيما الصين والهند.
وفي سياق مواز، قالت "جينل إنرجي"، أمس، إن بئرا لتقييم الطرف الشمالي لحقل طق طق في كردستان العراق قد صادفت مكمنا يحوى نفطا. في وقت يبلغ إجمالي إنتاج طق طق حاليا 15 ألفا و100 برميل يوميا. كان الهدف الرئيس من حفر البئر منذ فبراير هو تبديد الشكوك بشأن مستوى المياه في الطرف الشمالي من الحقل. وأرجئ القيام بمزيد من العمل في المكمن الذي يرجع إلى العصر الطباشيري، في انتظار نتائج برنامج الاختبارات.
وقالت "جينل" إن البئر المحفورة بعمق 3100 متر صادفت مكمنا يحوي نفطا جيد المستوى. وقالت الشركة "الإدارة متفائلة بشأن إمكانات الجانب الشمالي من حقل طق طق."
لكن الشركة أوضحت أن من السابق لأوانه تقدير تأثير نتائج اختبارات البئر على الاحتياطيات ومعدلات الإنتاج في المدى الطويل، أو أنشطة الاستثمار المستقبلية في الجزء الشمالي وفي الحقل ككل.

- **صحيفة الاقتصادية – الاثنين 04.12.2017**
  - " أوبك" تحقق 112 % من اتفاق تقييد الإنتاج
  - إنتاج أوبك من النفط يتراجع في نوفمبر لأدنى مستوى منذ مايو
  - بتروناس الماليزية تتوقع استقرار النفط بين 50 و70 دولارا

**التفاصيل:**

**"أوبك" تحقق 112 % من اتفاق تقييد الإنتاج**
أظهر مسح لرويترز أن إنتاج أوبك من النفط انخفض في نوفمبر بواقع 300 ألف برميل يومياً إلى أدنى مستوياته منذ مايو، بفعل هبوط صادرات أنجولا والعراق والتزام قوي باتفاق خفض الإمدادات. وارتفعت نسبة التزام أوبك بتخفيضات الإنتاج المتفق عليها إلى 112 بالمئة من 92 بالمئة في أكتوبر، بحسب المسح.
وضخت السعودية، أكبر مصدر في أوبك، كميات دون المستوى المستهدف لها مثلما فعل جميع الأعضاء الآخرين ماعدا الإكوادور والجابون والإمارات العربية المتحدة.
وتعكف منظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبك) على خفض الإنتاج بنحو 1.2 مليون برميل يومياً في إطار اتفاق مع روسيا وبعض المنتجين الآخرين خارج المنظمة، والذين التزموا أيضاً بتخفيضات في الإنتاج.
وفي نوفمبر، بلغ إجمالي إنتاج أوبك شاملاً غينيا الاستوائية 32.48 مليون برميل يومياً، بانخفاض 300 ألف برميل يومياً عن أكتوبر، ليسجل أدنى مستوياته منذ مايو حين بلغ 32.44 مليون برميل يومياً، وفقاً لما أظهره المسح.
ويستند مسح رويترز إلى بيانات شحن تقدمها مصادر خارجية وبيانات التدفقات النفطية من تومسون رويترز ومعلومات توفرها مصادر في شركات نفط وأوبك وشركات استشارية.

**إنتاج أوبك من النفط يتراجع في نوفمبر لأدنى مستوى منذ مايو**

أظهر مسح لرويترز أن إنتاج أوبك من النفط انخفض في نوفمبر تشرين الثاني بواقع 300 ألف برميل يوميا إلى أدنى مستوياته منذ مايو أيار، بفعل هبوط صادرات أنجولا والعراق والتزام قوي باتفاق خفض الإمدادات وانخفاضات اضطرارية.

وارتفعت نسبة التزام أوبك بتخفيضات الإنتاج المتفق عليها إلى 112 بالمئة من 92 بالمئة في أكتوبر تشرين الأول، بحسب المسح. وضخت السعودية، أكبر مصدر في أوبك، كميات دون المستوى المستهدف لها مثلما فعل جميع الأعضاء الآخرين ماعدا الإكوادور والجابون والإمارات العربية المتحدة.

وتعكف منظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبك) على خفض الإنتاج بنحو 1.2 مليون برميل يوميا في إطار اتفاق مع روسيا وبعض المنتجين الآخرين خارج المنظمة، والذين التزموا أيضا بتخفيضات في الإنتاج.

ويجري تداول النفط قرب أعلى مستوياته في عامين بدعم من تراجع المخزونات والطلب القوي ونسبة الالتزام المرتفعة بالخفض. ومدد المنتجون في اجتماعهم في الثلاثين من نوفمبر تشرين الثاني اتفاق خفض الإنتاج حتى نهاية 2018، كما كان متوقعا.

وقال تاماس فارجا من بي.في.إم للسمسرة في النفط "بناء على الفترة الأخيرة، نستطيع بدء العام الجديد بتفاؤل نسبي فيما يتعلق بالامتثال... نتيجة اجتماع يوم الخميس الماضي تبدو بناءة."

وجاء أكبر هبوط في الإنتاج في نوفمبر تشرين الثاني، وقدره 100 ألف برميل يوميا، من أنجولا التي انخفضت صادراتها لأدنى مستوياتها في 13 شهرا. وتراجعت صادرات البلاد في الأشهر الماضية بفعل أعمال صيانة في الحقول.

وجاء ثاني أكبر هبوط من العراق. وانخفض إنتاج وصادرات المنطقة الشمالية بالعراق في منتصف أكتوبر تشرين الأول حينما استعادت القوات العراقية السيطرة على حقول نفطية من مقاتلين أكراد كانوا هناك منذ 2014، وشهد الإنتاج والصادرات مزيدا من الانخفاض الشهر الماضي.

وتبين من المسح أن زيادة الصادرات من جنوب العراق، منفذ معظم شحنات البلاد من الخام، إلى 3.50 مليون برميل يوميا في نوفمبر تشرين الثاني لم تعوض تماما حجم الانخفاض من الشمال.

ويعني الانخفاض أن العراق، الذي تأخر في مستوى الالتزام عن أعضاء آخرين في أوبك مثل السعودية في وقت سابق هذا العام، بلغ أعلى مستويات الالتزام بحسب مسوح رويترز.

وأظهر المسح أن إنتاج فنزويلا، التي يواجه قطاعها النفطي شحا في التمويل بسبب الركود الاقتصادي في البلاد، شهد مزيدا من الانخفاض دون مستواه المستهدف في اتفاق أوبك.

وتراجعت الصادرات وعمليات التكرير في نوفمبر تشرين الثاني.

وهبط إنتاج الجزائر للشهر الثاني بسبب أعمال صيانة مقررة سلفا في الحقول النفطية.

وضخت نيجيريا وليبيا، في ظل إعفائهما من خفض الإنتاج، كميات أقل في نوفمبر تشرين الثاني بحسب المسح. وساهمت زيادة إنتاج هذين البلدين في وصول إنتاج أوبك في يوليو تموز إلى أعلى مستوياته في 2017.

وتراجع إنتاج نيجيريا 40 ألف برميل يوميا. وبلغ عدد الشحنات التي تقرر تصديرها من خام كوا إيبوي الرئيسي في نوفمبر تشرين الثاني خمس شحنات، وهو نصف المستويات المعتادة.

وانخفض إنتاج ليبيا 30 ألف برميل يوميا، حيث أثرت الاحتجاجات على الإنتاج في حقل تابع لشركة فنترسهال. ولا يزال إنتاج ليبيا متقلبا، وهو في المتوسط دون مستوياته المسجلة في وقت سابق من العام.

واتفقت أوبك على وضع سقف لإنتاج نيجيريا وليبيا لعام 2018 في اجتماعها الأسبوع الماضي.

وقلصت السعودية إنتاجها بنحو 30 ألف برميل يوميا، بحسب مصادر في المسح، ليواصل انخفاضه عن المستوى المستهدف في اتفاق أوبك.

أعلنت أوبك العام الماضي عن مستوى مستهدف للإنتاج قدره 32.50 مليون برميل يوميا. وتضمن ذلك إندونيسيا التي غادرت أوبك بعد ذلك، لكنه لا يتضمن غينيا الاستوائية أحدث عضو في

المنظمة.
ووفقا للمسح، بلغ إنتاج المنظمة في نوفمبر تشرين الثاني 32.35 مليون برميل يوميا في المتوسط، بما يزيد حوالي 600 ألف برميل يوميا عن المستوى المستهدف المعدل في ضوء حذف إندونيسيا ومن دون إدراج غينيا الاستوائية.
وفي نوفمبر تشرين الثاني، بلغ إجمالي إنتاج أوبك شاملا غينيا الاستوائية 32.48 مليون برميل يوميا، بانخفاض 300 ألف برميل يوميا عن أكتوبر تشرين الأول، ليسجل أدنى مستوياته منذ مايو أيار حين بلغ 32.44 مليون برميل يوميا، وفقا لما أظهره المسح.
ويستند مسح رويترز إلى بيانات شحن تقدمها مصادر خارجية وبيانات التدفقات النفطية من تومسون رويترز ومعلومات توفرها مصادر في شركات نفط وأوبك وشركات استشارية.

**بتروناس الماليزية تتوقع استقرار النفط بين 50 و70 دولارا**
توقعت شركة البترول الوطنية الماليزية بتروناس في تقرير أن تستقر أسعار النفط في نطاق بين 50 و70 دولارا للبرميل.
وقالت الشركة في التقرير الصادر اليوم الاثنين "في رأينا أن توقعات سعر النفط ستحوم حول الخمسينيات والستينيات من الدولارات" مضيفة أن سعر المئة دولار للبرميل "أصبح من الماضي."
وأضافت أن نموا صحيا مستمرا للطلب العالمي سيسهم في التعجيل بهبوط مخزونات الخام والوقود والإسراع بخطى عودة التوازن للسوق.
وتابع التقرير "حاليا الطلب العالمي 98 مليون برميل يوميا ومن المتوقع أن ينمو 1.4 مليون برميل يوميا في 2018."
وأضاف أن نحو 60 بالمئة من النمو سيأتي من منطقة آسيا والمحيط الهادي لاسيما الصين والهند.

- **The Daily Star – Monday 04.12.2017**
  - OPEC will stick to policy in second half of 2018, Falih says
  - Saudi oil minister reaffirms OPEC output squeeze

**Details:**

**OPEC will stick to policy in second half of 2018, Falih says**
RIYADH: OPEC is expected to stick to its current policy of output cuts in the second half of 2018, but oil producers have plenty of supply with which to respond to any sudden disruptions, Saudi Arabian energy minister Khalid al-Falih told reporters on Monday.
He was speaking after meeting with U.S. Energy Secretary Rick Perry, who said OPEC would make its own decisions and that he was comfortable the United States could work within those parameters.

**Saudi oil minister reaffirms OPEC output squeeze**

RIYADH: Saudi Energy Minister Khaled al-Faleh said Monday that oil producing nations could start discussing in June when to raise output, though OPEC is expected to maintain curbs until it clears a global glut.

OPEC and its partners agreed last week to keep a lid on output for all of 2018, a strategy that aims to reduce a global excess in supply that has pushed oil prices lower and left a huge hole in the finances of producer nations.

"We will not alter our course in the second half of the year," Faleh told reporters in Riyadh after a meeting with US Energy Secretary Rick Perry.

"However, the outlook for when we will hit the balanced market will be clearer in June and we will start thinking of what to do in 2019.

"The intent is not overnight to... flood the market."

Nations that supply a majority of the world's oil agreed last week to maintain production curbs of 1.8 million barrels per day.

So far, helped by an improving global economy, the strategy has worked, helping oil prices climb from less than $30 in early 2016 to around $60 now and reducing bloated inventories to more normal levels.

But the producers agreed to review in June "progress achieved towards re-balancing of the oil market" and make "adjustments" if necessary.

Separately, Saudi Crown Prince Mohammed bin Salman has voiced the need to stabilize markets following a meeting with Perry.

"The crown prince affirmed the kingdom's keenness to stabilize energy markets and supply them in a sustainable manner to serve the interests of energy producers and consumers," the official Saudi Press Agency said on Monday.

- **Reuters – Tuesday 05.12.2017**
  - Exxon eyes Egypt's offshore oil and gas

**Details:**

**Exxon eyes Egypt's offshore oil and gas**

LONDON/VIENNA: ExxonMobil is considering a foray into Egypt offshore oil and gas, seeking to replicate rivals' success in the country and boost its reserves, officials and industry sources said. Officials from the world's largest listed oil producer recently held talks with Egypt's Petroleum Ministry to discuss investments in oil and gas production, known as upstream operations, Petroleum Minister Tarek El-Molla told Reuters.

"We have been discussing with them, visiting them. They've visited us. ... We are exploring all opportunities for having more and further upstreamers in Egypt," Molla said on the sidelines of an OPEC meeting in Vienna.

"I would be happy to have them with us," he said, adding that no decision has been made yet.
Exxon declined to comment. The Irving, Texas-based company currently has no upstream operations in Egypt, according to its website.
The company is looking at exploring the eastern Mediterranean offshore basin, according to industry sources. Italy's Eni this month is set to begin producing gas from the Zohr field in the Mediterranean, which is among the biggest discoveries of the past decade.
"After Zohr there was a reassessment of the portfolio profitability in Egypt" by Exxon, one source said, adding Exxon was looking for "tier one assets" with significant potential.
Exxon is also considering opportunities in the Red Sea, where Cairo is preparing to tender exploration blocks, industry sources briefed on the matter told Reuters.
Egypt in 2016 had reserves of 3.5 billion barrels of oil and 1.8 trillion cubic meters of gas, according to BP's Statistical Review of World Energy.
The country has recently ramped up efforts to attract foreign investment in its oil sector in order to boost its struggling economy.
Along with Eni, BP and Royal Dutch Shell also have significant operations in Egypt in offshore gas production, which is consumed domestically although Cairo aims to become a gas exporter.
Exxon like many rivals has curbed spending to ride out a sharp fall in oil prices in mid-2014.
With its reserves slipping, Exxon CEO Darren Woods, who took over at the beginning of the year, has gone shopping.
Woods has spent or authorized more than $10 billion in investment in the Permian Basin, the largest U.S. oilfield, and in offshore Guyana.
In November, Exxon and Japan's Inpex Corp. signed an agreement with the Abu Dhabi National Oil Co. to boost the capacity of the Upper Zakum offshore oilfield, the world's fourth-largest.
Exxon is also close to signing a deal to explore for oil and gas off Mauritania, its oil, energy and mines director said Wednesday.
In 2016, Exxon's stockpile of total proved oil reserves fell 4 percent to 7.75 billion barrels. In addition, the oil in its portfolio is in hard-to-reach or expensive places, including Russia and Canada.
By comparison, rival Chevron Corp. has been able to boost its proved oil reserves by about 1 percent since 2014 by expanding in the Permian Basin and Kazakhstan.
Exxon's oil production up to the end of the third quarter stood at 3.9 million barrels of oil equivalent per day, down about 6 percent from the end of 2016.

- **L'Orient Le Jour – Mardi 05.12.2017**
  - Walid Nasr succède à Wissam Chbat à la tête de la LPA

**Details:**

**Walid Nasr succède à Wissam Chbat à la tête de la LPA**

Le ministre de l'Énergie, César Abi Khalil, a présidé hier la passation des pouvoirs entre le président sortant du conseil d'administration de l'Autorité de l'énergie (LPA), Wissam Chbat, et son successeur Walid Nasr. Ce dernier était jusqu'ici directeur du département de planification stratégique de la LPA. Il exercera cette présidence rotative pendant un an, conformément au décret 7968. La LPA est principalement chargée de suivre le dossier des hydrocarbures offshore au Liban. Le 12 octobre, elle a reçu deux offres distinctes émises par un consortium composé de deux opérateurs, le géant français Total et l'italien Eni, et d'un non-opérateur, la compagnie russe Novatek, pour deux des dix blocs de la Zone économique exclusive (ZEE) libanaise. En novembre, la LPA a soumis son évaluation et ses recommandations sur les deux offres au ministre de l'Énergie. Ce dernier a enfin conclu, mercredi dernier, trois jours de négociations techniques avec le consortium et doit transmettre un rapport final au Conseil des ministres. Ce dernier pourra ainsi décider de charger le ministre de l'Énergie de conclure les contrats d'exploration et de production avec le consortium.

- **دار الخليج الاقتصادى – الثلاثاء 05.12.2017**
  - «بترونـاس» تتوقع اسـتقرار الأسـعار بين 50 و70 دولاراً - النفط قرب أعلى مسـتوياته خلال 30 شـهراً بدعم تمديد خفض الإنتاج

**التفاصيل:**

**«بترونـاس» تتوقع اسـتقرار الأسـعار بين 50 و70 دولاراً - النفط قرب أعلى مسـتوياته خلال 30 شـهراً بدعم تمديد خفض الإنتاج**

تراجعت أسعار النفط في تعاملات أمس، إثر زيادة في عدد الحفارات الأمريكية الأسبوع الماضي لكن الأسعار لا تزال قرب أعلى مستوياتها منذ منتصف 2015 مدعومة باتفاق «أوبك» ومنتجين آخرين على تمديد تخفيضات الإنتاج.

وقالت بيكر هيوز لخدمات الطاقة في تقرير الجمعة الماضي، إن الشركات الأمريكية أضافت حفارين في الأسبوع المنتهي في أول ديسمبر/ كانون الأول ليصل الإجمالي إلى 749 وهو الأعلى منذ سبتمبر/ أيلول.

فقد برميل خام غرب تكساس الوسيط الأمريكي 46 سنتا بما يعادل 0.8 % ليسجل 57.90 دولار.

ونزلت العقود الآجلة لخام برنت 39 سنتا أو 0.6 % إلى 63.34 دولار للبرميل.

وعدد الحفارات الأمريكية مؤشر مبكر للإنتاج في المستقبل، حيث ارتفع كثيرا من 477 حفارا قبل عام بعدما رفعت شركات الطاقة خططها الخاصة بالإنفاق لعام 2017.

توقعت شركة البترول الوطنية الماليزية بتروناس في تقرير أن تستقر أسعار النفط في نطاق بين

50 و70 دولارا للبرميل.
وقالت الشركة في تقريرها «في رأينا أن توقعات سعر النفط ستحوم حول الخمسينات والستينات من الدولارات» مضيفة أن سعر المئة دولار للبرميل «أصبح من الماضي.«
وأضافت أن نموا صحيا مستمرا للطلب العالمي سيسهم في التعجيل بهبوط مخزونات الخام والوقود والإسراع بخطى عودة التوازن للسوق.
وتابع التقرير «حاليا الطلب العالمي 98 مليون برميل يوميا ومن المتوقع أن ينمو 1.4 مليون برميل يوميا في 2018.«
وأضاف أن نحو 60 % من النمو سيأتي من منطقة آسيا والمحيط الهادي لا سيما الصين والهند.
أبلغ وزير الطاقة السعودي خالد الفالح الصحفيين أمس الاثنين أن من المتوقع أن تظل أوبك ملتزمة بسياسة تخفيضات الإنتاج الحالية في النصف الثاني من 2018 لكن منتجي النفط يملكون وفرة من المعروض بما يسمح لهم بالتعامل مع أي تعطيلات مفاجئة.
كان الفالح يتحدث إثر اجتماع مع وزير الطاقة الأمريكي ريك بيري الذي قال إن أوبك ستأخذ قراراتها بنفسها وإنه يرى أن بوسع الولايات المتحدة العمل في إطار ذلك.
وقال مسؤولون ومصادر في قطاع الطاقة إن شركة إكسون موبيل تدرس استكشاف النفط والغاز قبالة السواحل المصرية سعيا لتكرار نجاح منافسيها في البلاد وتعزيز احتياطاتها.
وقال وزير البترول المصري طارق الملا إن مسؤولين بأكبر شركة مدرجة لإنتاج النفط في العالم أجروا محادثات في الآونة الأخيرة مع وزارة البترول المصرية لمناقشة استثمارات في إنتاج النفط والغاز المعروفة باسم عمليات المنبع.
وقال الوزير على هامش اجتماع منظمة الدول المصدرة للنفط (أوبك) في فيينا «كنا نتناقش معهم ونزورهم. وقاموا بزيارتنا.. نستكشف كل الفرص لجذب المزيد من الشركات العاملة بقطاع المنبع إلى مصر.«
وأضاف «سيسعدني أن يكونوا معنا»، مشيرا إلى أنه لم يتم اتخاذ قرار حتى الآن.
وذكرت مصادر في القطاع أن إكسون موبيل تدرس استكشاف حوض شرق البحر المتوسط.
ومن المقرر أن تبدأ شركة إيني الإيطالية هذا الشهر إنتاج الغاز من حقل ظُهر في البحر المتوسط وهو من أكبر الاكتشافات خلال السنوات العشر الأخيرة.
وقال مصدر «بعد حقل ظُهر، كانت هناك إعادة تقييم لربحية المحفظة في مصر» من جانب إكسون. وأضاف أن إكسون تبحث عن «أصول من الدرجة الأولى» ذات إمكانات كبيرة.
وأكدت مصادر مطلعة بالقطاع أن إكسون تدرس أيضا فرصا في البحر الأحمر، حيث تعد القاهرة لطرح مناطق امتياز للتنقيب في عطاءات.
وتشير المراجعة الإحصائية للطاقة العالمية التي تجريها بي.بي إلى أن احتياطات مصر بلغت 3.5 مليار برميل من النفط و1.8 تريليون متر مكعب من الغاز في 2016.
كثفت مصر جهودها في الآونة الأخيرة لجذب الاستثمارات الأجنبية إلى قطاعها النفطي لدعم اقتصادها المتعثر.
وبجانب إيني، تجري بي.بي ورويال داتش شل أيضا عمليات كبيرة في مصر في مجال إنتاج الغاز البحري، الذي يستهلك محليا على الرغم من أن القاهرة تهدف لأن تصبح مصدراً للغاز.