



«النفط الكويتي» ينخفض إلى 74,5 دولاراً

انخفض سعر برميل النفط الكويتي 41 سنتاً ليبلغ 74,51 دولاراً بتراجع 0,5٪، وفقاً للسعر المعلن أمس من مؤسسة البترول الكويتية. وفي الأسواق العالمية تراجعت أسعار النفط خلال تداولات أمس لتواصل الخسائر التي بدأتها في الجلسة السابقة تحت ضغط مؤشرات على زيادة الإمدادات ومخاوف متنامية من احتمال ضعف الطلب في ضوء توقعات التباطؤ الاقتصادي العالمي. وانخفضت العقود الآجلة لخام القياس العالمي مزيج برنت تسليم يناير 37 سنتاً أو 0,49٪ إلى 74,67 دولاراً للبرميل. وتراجعت العقود الآجلة لخام غرب تكساس الوسيط الأميركي 29 سنتاً إلى 65,02 دولاراً للبرميل.

1,3 مليار دولار أرباح الشركة منذ بداية السنة

«إيكويت» تحقق 406 ملايين دولار أرباحاً صافية في الربع الثالث

وقدره 1,7 مليار دولار، وذلك بزيادة توافري 26٪ عن الفترة نفسها في 2017. وأما الأرباح الصافية منذ بداية السنة حتى نهاية الربع الثالث للعام الحالي، فقد بلغت 1,3 مليار دولار، مما يعكس زيادة بنسبة 44٪ مقارنة بالفترة نفسها من العام 2017.

في كل ما تقوم به، حيث قمتنا مؤخراً بالوصول إلى أكثر من 62 مليون ساعة عمل آمنة متواصلة. وبناء على هذه النتائج، فقد كان الربع الثالث متميزاً بحق». ومن ناحية النتائج منذ بداية السنة حتى نهاية الربع الثالث من عام 2018، حققت المجموعة نتائج غير مسبوقة تتمثل في وصول الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك إلى مبلغ

أعلنت مجموعة إيكويت، عن نتائجها المالية للربع الثالث من العام 2018. وحققت مجموعة إيكويت في الربع الثالث من عام 2018 أرباحاً صافية وقدرها 406 مليون دولار، بما يعكس زيادة قدرها 22٪ مقارنة بالفترة نفسها من 2017. ووصلت عوائد الربع الثالث من 2018 مبلغاً وقدره 1,2 مليار دولار، بزيادة ونسبتها 11٪ مقارنة بالعام 2017، وبلغت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك خلال الربع الثالث مبلغ 547 مليون دولار، بزيادة نسبتها 12٪ مقارنة بالفترة نفسها من 2017.

وقال الرئيس التنفيذي لإيكويت د.راميش راماجندران «يمثل ارتفاع نتائج إيكويت في الربع الثالث من عام 2018 دلالة واضحة على استمرار جهود وتفاني والتزام موظفي إيكويت، فقد استطعنا الاستفادة من تماسك أسعار مواد الإيثيلين جلايكول، والبولي إيثيلين وتبريفات البولي إيثيلين مع استمرار الكفاءة العالمية في مختلف العمليات، وما زلنا نتعامل مع السلامة المهنية باعتبارها الأولوية القصوى



الإدارة التنفيذية العليا لـ «إيكويت»

ارتفعت من 18 ألفاً إلى 51 ألف دولار يومياً أجرة ناقله النفط لأعلى مستوى منذ مطلع 2017

محمد عيسى

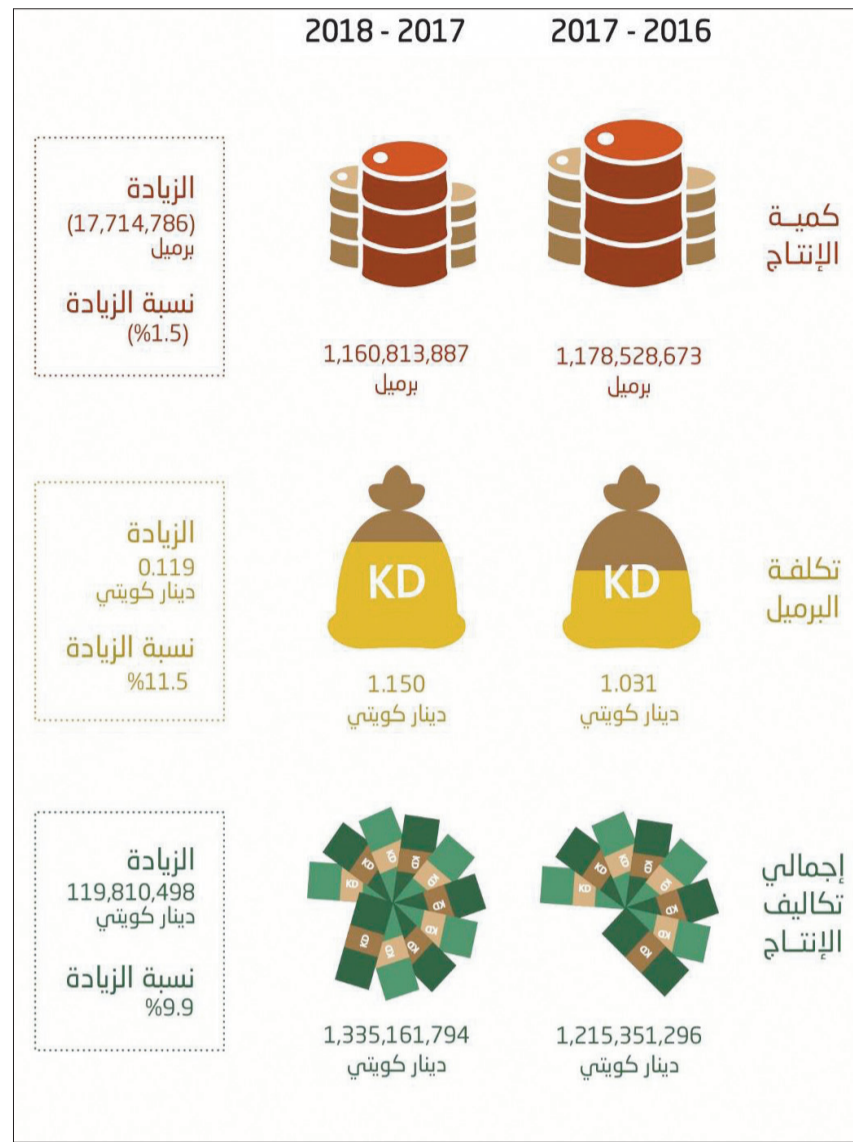
خاص «أن الكثيرين ممن اشتروا الخام الإيراني خلال جولة العقود السابقة لن يشتره هذه المرة، فقد ظل الطلب مرناً عندما اعتقد الكثير من الناس أنه سينتج، علاوة على ذلك، فقد كانت ناقلات النفط تنتشر على مسافات أوسع في البحار».

في حين أن تخفيضات الإنتاج من قبل منظمة أوبك وحلفائها التي بدأت في بداية العام الماضي كانت بمنزلة حافز للمراهنين على زيادة إنتاج النفط، فقد كان تأثيرها سلبياً على مالكي السفن، حيث تتنافس أساطيل من سفن الشحن على كميات أقل من النفط، ولأن يبدو أن السوق في نقطة تحول، كما يقول رودجرز، في ظل عودة المنتجين مرة أخرى لرفع الإنتاج، فيما وجدت شركات الشحن طلباً قوياً لنقل الخام لمسافات طويلة والمزيد من الإزدحام في المحيطات على نحو ساعد على رفع أسعار الشحن.

على سبيل المثال، قد تستغرق رحلة ناقلة النفط العملاقة العادية من إيران إلى كوريا الجنوبية 3 أسابيع، مقابل حوالي 40 يوماً من شمال غرب أوروبا، و8 أسابيع من خليج المكسيك الأميركي، إذا اتخذت مسارها لتدور حول رأس الرجاء الصالح.

قالت وكالة بلومبيرغ الإخبارية أن تعويض إمدادات النفط الإيرانية المفقودة يمثل نعمة لأصحاب أساطيل ناقلات النفط العملاقة، حيث أن زيادة إنتاج أوبك من النفط والرحلات الأطول يعيدان لأصحاب الناقلات أيام ازدهار النقل البحري.

وأضافت أن تكلفة استخراج ناقله نفط علاقة من الشرق الأوسط والخليج إلى الصين ارتفعت بأكثر من 3 أضعاف من نحو 18 ألف دولار يومياً قبل شهر واحد فقط إلى 51 ألف دولار في اليوم اعتباراً من الإثنين الماضي، وهو أعلى مستوى منذ مطلع 2017 على الأقل. وجاء هذا الارتفاع في غمرة زيادة عدد السفن العابرة للمحيطات بشكل كبير والتي تبلغ حمولة الواحدة منها مليوني طن، وفي ظل تنامي الطلب الصيني القوي، ومضي دول أوبك وحلفائها من البلدان الأخرى المصدر للنفط في زيادة الإنتاج قبل أن توضع العقود الوشيكة على الصادرات الإيرانية موضع التنفيذ. ونسبت الوكالة إلى الرئيس التنفيذي لشركة يوروناف البلجيكية لناقلات النفط في أنتويرب، بادي رودجرز قوله في تصريح



للشركة وهي نتيجة حرص الشركة على المحافظة على المصادر الهيدروكربونية والتي أصبحت مكلفة في ظل تأمين الإنتاج الفعلي للشركة والعمل على زيادته وصولاً للهدف الاستراتيجي المنشود وإعادة طرح العقود وارتفاع مستوى غاز كبريتيد الهيدروجين، وارتفاع مستوى المياه في الآبار وانخفاض الضغط مما يتطلب الزيادة في استخدام معدات الرقع الصناعي.

وقال الرئيس التنفيذي للشركة إن زيادة تكلفة إنتاج البرميل في الكويت جاءت بعد تضخم الأسعار والتي تشكل 40٪ من تكلفة الإنتاج، وزيادة التكاليف التشغيلية

تطوير الغاز) فلاتزال تكلفة الاستخراج مرتفعة أيضاً فقد قفزت من 99 فلساً إلى 304 فلس، وذلك بزيادة بلغت 207٪، وفي حقل الروضتين ارتفعت إلى 193 فلساً، وفي المناقيش وصلت إلى 314 فلساً، وخشمان بلغت 1,203 دينار وأم قدير 283 فلساً. وفي حفلي الأحمدية وبرقان لاتزال في الحدود الدنيا عند 77 و82 فلساً على التوالي، وبلغت الكلفة في حقل الموقع 63 فلساً. وأفادت شركة نفط

اسم الحقل	جدول يوضح كلفة استخراج برميل النفط في الكويت		
	تكلفة البرميل 2018/2017	نفس	نفس
أم نقا (تطوير الغاز)	10	029	258
الصابرية (تطوير الغاز)	000	304	099
الروضتين (تطوير الغاز)	000	193	133
المناقيش	000	314	224
خشمان	1	203	986
أم قدير (شرق & غرب)	000	283	233
الأحمدية	000	093	077
برقان	000	099	082
الموقع	000	071	063
الصابرية	000	518	490

السيولة ترتفع بـ 24٪.. والمؤشرات على ارتفاع جماعي

البورصة تواصل صحتها بمكاسب 175 مليون دينار

مكاسب لمؤشر

السوق العام

بـ 0,6٪.. و«الأول»

بـ 0,7٪

«الرئيسي»

بالمناطق

الخضراء

أول مرة منذ

5 أسابيع

تداول 28,736 مليار دينار ارتفاعاً من 28,561 مليار دينار في الأسبوع الماضي. وأغلقت مؤشرات السوق على ارتفاع في الأداء، وذلك على النحو التالي:

- ارتفع مؤشر السوق العام بنسبة 0,6٪، محققاً 30 نقطة مكاسب، ليرتفع المؤشر إلى 5069 نقطة، ارتفاعاً من 5039 نقطة الأسبوع الماضي.
- حقق مؤشر السوق الأول ارتفاعاً بنسبة 0,7٪، وذلك بمكاسب بلغت 35 نقطة، ليصل إلى 5263 نقطة، ارتفاعاً من 5228 نقطة الأسبوع الماضي.
- استتاع مؤشر السوق الرئيسي الخروج من دائرة الخسائر لأول مرة منذ 5 أسابيع، وحقق 0,4٪ مكاسب، بإضافة 22 نقطة لرصيده، ليصل إلى 4718 نقطة ارتفاعاً من 4696 نقطة في الأسبوع الماضي.

تعاملات الأسبوع بأكثر من عامل إيجابي، أبرزها ما يلي:

- استمرار كشف البنوك والشركات الكويتية عن نتائجها المالية لفترة التسعة أشهر الماضية بمعدلات نمو جيدة، كان لها دور في إعادة التوازن للسوق بعد موجة بيع شملت العديد من الأسهم في أغلب جلسات أكتوبر الماضي.
- بقاء سعر برميل النفط الكويتي عند معدلات جيدة قريبة 75 دولاراً للبرميل، وبالتالي تعزيز أداء الاقتصاد المحلي وهو ما ينعكس بشكل مباشر على البورصة والشركات المدرجة بها.
- وبنهاية تعاملات الأسبوع، حققت القيمة الرأسمالية مكاسب تضاف لمكاسب الأسبوع الماضي، وذلك بنحو 175 مليون دينار لتبلغ حصيلة المكاسب في آخر أسبوعين 375 مليون دينار، وبلغت القيمة بعد آخر جلسة



(محمد هنداري)

14 مليون دينار الذي سجل أدنى سيولة في آخر 4 أشهر. وتأثر أداء السوق خلال

وذلك ببلوغها 70 مليون دينار بمتوسط يومي 14 مليون دينار ارتفاعاً من 56 مليون دينار بمتوسط يومي 11

وهي جلسة الاثني عشر الماضي. وسجلت السيولة المتدفقة لبورصة الكويت ارتفاعاً بنسبة 24٪ بنهاية التعاملات،

جميع الجلسات فوق مستوى 10 ملايين دينار باستثناء جلسة واحدة كانت السيولة فيها دون هذا المستوى بقليل

شريف حمدي

واصلت مؤشرات بورصة الكويت السير في الاتجاه الصاعد للأسبوع الثاني على التوالي، بعد أن كسرت موجة انخفاض استمرت على نحو 4 أسابيع متتالية تعرضت فيها جميع المؤشرات للخسائر وخاصة مؤشر السوق الأول على إثر عمليات بيع طالت أغلب الأسهم المنضمة لمؤشر فونسي، وذلك بعد أن شهدت هذه النوعية من الأسهم ارتفاعات سريعة لافتة قبل عملية الانضمام لمؤشر الأسواق الناشئة.

ولم يقتصر نشاط السوق على المؤشرات فحسب، بل امتد أيضاً ليشمل المتغيرات وفي مقدمتها السيولة التي بدأت في التحسن التدريجي منذ بداية جلسات الأسبوع، وذلك على عكس الأسبوع الماضي، وكانت السيولة في

آخر أخبار الاقتصاد المحلية والعالمية زوروا موقعنا على www.alanba.com.kw/Business

زيادة قياسية في كلفة الاستخراج بأمر نقا وصلت إلى 10 دنانير

برميل النفط في «برقان» بـ 100 فلس

متوسط كلفة

أحمد مغربي

إنتاج البرميل في الكويت بلغت 1,150 دينار بزيادة 11,5٪

الكويت أنتجت

1,1 مليار برميل

في 2018/2017

بكلفة

1,3 مليار دينار

«نفط الكويت»

تبرر زيادة

التكاليف: كهولة

المكانم وارتفاع

مستوى المياه

أبرز الأسباب

77 فلساً كلفة الإنتاج في حقل الأحمدية..

82 وفسلاً

في برقان

في حقل برقان الكبير (ثاني أكبر حقل في العالم)، يتدفق النفط بغزارة وبتكلفة تعد الأدنى في العالم، حيث تقل عن 100 فلس للبرميل الواحد. تلك المزايا الفريدة للحقل الذي يغطي 65٪ من إنتاج الكويت قد تكون متفائلة للغاية لو وضع الحقول التقليدية في الكويت والتي تنخفض فيها الكلفة مقارنة بالحقول الصعبة للنفط الثقيل والغاز الجوراسي والتي تصل إلى 10 دنانير.

هذا الفارق الكبير بين تكلفة الإنتاج في الحقول التقليدية والصعبة على مدار الأعوام الـ 10 الماضية سبق أن أضاء عليها ديوان المحاسبة في تقريره الأخير، والذي رصد فيه استمرار زيادة تكاليف إنتاج برميل النفط خلال 2018/2017 لتصل إلى 1,150 دينار للبرميل وبزيادة تبلغ 119 فلساً للبرميل وبنسبة زيادة بلغت 11,5٪ مقارنة بتكلفة إنتاجه خلال السنة 2017 والبالغة 1,031 دينار للبرميل.

إلا أن شركة نفط الكويت ترى أن تلك الأرقام المرتفعة لكلفة إنتاج برميل النفط في مختلف حقول الكويت تأتي نتيجة زيادة تكلفة الإنتاج الإجمالية خلال السنة المالية 2018/2017 بما قيمته 119,8 مليون دينار بنسبة قدرها 9,9٪ مقارنة بإجمالي تكلفة خلال السنة المالية 2017/2016، وذلك على الرغم من الانخفاض في كمية الإنتاج من النفط الخام خلال السنة المالية 2018/2017 بنسبة قدرها 1,5٪.

وأنتجت الكويت خلال 2018/2017 نحو 1,16 مليار برميل نفط خام بكلفة إجمالية بلغت 1,33 مليار دينار مقارنة بإنتاج بلغ 1,17 مليار برميل خلال 2017/2016 بكلفة مالية بلغت 1,2 مليار دينار.

إلا أن تلك المبررات التي ساقتها شركة نفط الكويت لم تحظ بالأهمية لدى ديوان المحاسبة الذي يرى أن زيادة متوسط تكلفة إنتاج البرميل في بعض مكانم إنتاج النفط لاتزال مستمرة في الارتفاع بنسب وصلت إلى 680٪ في بعض المكانم مثل مكنم أم نقا (تطوير الغاز) الذي وصلت فيه الكلفة من 1,2 دينار إلى 10 دنانير وبقيمة زيادة بلغت 8 دنانير.

أسما في حقل الصابرية