



الأجانب لا يدخلون سريعا للأسواق الإقليمية ولنا في السعودية والإمارات وقطر نموذج

الرفاعي: تدفقات «MSCI» ستكون محلية وإقليمية في البداية.. ولاحقا أجنبية



طارق الرفاعي

محلية وإقليمية فقط من خلال مستثمرين من الكويت ودول الخليج، أما فيما يتعلق بالمستثمر الأجنبي فسيدخل على المدى الطويل أي بعد الانضمام بنحو عامين.

وأشار الرفاعي إلى أن المستثمر الأجنبي لا يدخل سريعا إلى الأسواق فاطريقة الأساسية للاستثمار تكون عادة عبر صناديق استثمارية وصناديق تقاعدية ودخولهم سيكون على حساب حجم بورصة الكويت في مؤشر MSCI. يذكر أنه على مدار الأسابيع الماضية، سيطرت حالة من التفاؤل على نفسية المتعاملين في البورصة، وذلك على إثر الأخبار الإيجابية من تأكيد ترقية البورصة على مؤشر MSCI، واستقرار الأوضاع السياسية في البلاد.

وباستكمال ترقية MSCI والذي يعد أكبر المؤشرات العالمية، تكون الكويت مصنفة كسوق ناشئ لدى جميع المؤشرات العالمية الثلاثة المتعارف عليها وذلك بعد ترقيتها ضمن مؤشرات FTSE Russell في عام 2017 ومؤشرات S&P DJI في 2018.

إيرادات الفائدة ستبقى دون المستويات التاريخية بسبب سياسة «الفيديري»

«إس آند بي»: البنوك الخليجية تنتظر تحديات صعبة بالأشهر الـ 18 المقبلة



قال تقرير لوكالة إس آند بي لجولبال للتصنيفات الائتمانية بعنوان «البنوك الخليجية: استمرار ضعف الربحية» أن البنوك المصنفة لدينا في منطقة الخليج ستواجه تحديات صعبة خلال الأشهر الـ 18 المقبلة، وذلك لأن التعافي الاقتصادي لدول المنطقة سيحتاج لفترة أطول، كما أن الحكومات ستوقف تدريجيا الإجراءات التنظيمية الاحترازية التي اتخذتها لمواجهة جائحة كوفيد-19.

وتستمر تكلفة المخاطر بالارتفاع بسبب تسارع الاعتراف بالأصول المتعثرة في ظل عدم اتخاذ المزيد من إجراءات الدعم، وستبقى إيرادات الفائدة دون المستويات التاريخية بسبب سياسة الاحتياطي الفيديري الأمريكي لخفض أسعار الفائدة لفترة أطول، ذلك، فإن ربحية البنوك الخليجية ستواصل الانخفاض، مع تسجيل بعض هذه البنوك لخسائر نتيجة لانكشافها على فئات أصول عالية المخاطر - مثل المؤسسات الصغيرة والمتوسطة ويطاقت الائتمان - أو لعدم وجود مخصصات كافية في بعض الحالات. وهذا سيؤدي إلى دفع فرق الإدارة لدى البنوك إلى التدقيق أكثر في التكاليف، ومحاولة الاستفادة من الفرص المرتبطة بالتكنولوجيا المالية، وإلى خفض عدد الفروع القائمة.

وتوقع بأن يبقى نمو الإقراض ضعيفا، باستثناء البنوك السعودية، حيث تشهد المملكة نموا متسارعا في قروض الرهن العقاري نتيجة لمبادرة الحكومة التي

تدعمها بزيادة ملكية المنازل في المملكة، كما تسارع الاعتراف بالأصول المتعثرة في ظل عدم اتخاذ المزيد من إجراءات الدعم، وستبقى إيرادات الفائدة دون المستويات التاريخية بسبب سياسة الاحتياطي الفيديري الأمريكي لخفض أسعار الفائدة لفترة أطول، ذلك، فإن ربحية البنوك الخليجية ستواصل الانخفاض، مع تسجيل بعض هذه البنوك لخسائر نتيجة لانكشافها على فئات أصول عالية المخاطر - مثل المؤسسات الصغيرة والمتوسطة ويطاقت الائتمان - أو لعدم وجود مخصصات كافية في بعض الحالات. وهذا سيؤدي إلى دفع فرق الإدارة لدى البنوك إلى التدقيق أكثر في التكاليف، ومحاولة الاستفادة من الفرص المرتبطة بالتكنولوجيا المالية، وإلى خفض عدد الفروع القائمة.

إستراتيجية الشركة للسنة المالية الحالية تستهدف إنتاج مليار قدم مكعبة يوميا من الغاز الحر

«نفت الكويت»: إنتاج النفط الثقيل إلى 75 ألف برميل يوميا

الاستمرار في تنفيذ مركز تجميع 31 في «شمال الكويت» والانتهاج من الأعمال الإنشائية لمركز 32 في «برقان»



أحمد مغربي

كشفت مصادر نفطية مسؤولة في شركة نفط الكويت لـ «الأنباء» أن الشركة تعمل على إنتاج الغاز الحر من 500 مليون قدم مكعبة يوميا إلى مليار قدم مكعبة، وذلك بتحسين إنتاجية وحدات الإنتاج الجوراسية الثلاث التابعة للشركة والاستمرار في تنفيذ مشروع المنشآت الرابعة والخامسة خلال السنة المالية الحالية 2020/2021.

وذكر أن الشركة تعمل على تطوير إنتاج النفط والغاز على مختلف الأصعدة، حيث جار العمل حاليا على تطوير مكان النفط الثقيل في شمال الكويت ليصل الإنتاج إلى 75 ألف برميل يوميا عن طريق الاستثمار في رفع الطاقة الإنتاجية لحقل رتقة (مكمن فارس السفلي) والوصول به إلى طاقة إنتاجية تعادل 60 ألف برميل يوميا من النفط، بالإضافة إلى الاستثمار في تطوير حقل أم نفا والمحافظة على طاقته الإنتاجية والتي تعادل 15 ألف برميل من النفط يوميا.

وذكر أن الشركة ستبدأ في تنفيذ الأعمال الخاصة بالحفر البحري، وذلك ضمن عمليات الاستكشاف البرية والبحرية لدعم طاقة الشركة الإنتاجية، وذلك بعد توقيع عقد مع شركة هالبرتون العالمية في شهر يوليو 2019، وباعتبار المشروع تحديا حقيقيا للشركة، إذ يهدف إلى إنتاج نحو 100 ألف برميل يوميا.

وقال إن «نفت الكويت» تعمل على الاستثمار بتنفيذ مشاريع زيادة الطاقة الإنتاجية للنفط الخام، وذلك طبقا للتوجهات الاستراتيجية للكويت وفق منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) واتفاق دول «أوبك+» حيث تتطلع الشركة إلى الاستثمار في تنفيذ مشاريع زيادة الإنتاج كمرکز التجميع في منطقة شمال الكويت (31)، وذلك من أجل المساهمة في رفع الطاقة الإنتاجية لمنطقة شمال. وأيضا تتطلع الشركة إلى الاستثمار بتنفيذ الأعمال الإنشائية لمركز التجميع 32 في منطقة عمليات جنوب وشرق الكويت، ومن المتوقع اكتماله في السنة المالية الحالية 2021/2020 وذلك للتعامل مع إنتاج النفط الحمضي من مكمن مناقيش في حقل برقان. وأشار إلى أن الشركة تعمل

على تطوير قدرات الشركة في تطوير تكنولوجيا تعزير استخلاص النفط (Enhanced Oil Recovery) من خلال تنفيذ المشاريع التجريبية من أجل الوصول للطاقة الإنتاجية المستهدفة. وبين أن الشركة تعمل كذلك على المضي في برنامج عزل النقط، وذلك من أجل تصدير أنواع مختلفة منها كالنفط الثقيل الكويتي

(فارس السفلي وأم نفا)، النفط الثقيل المتوسط (رطاوي وشرق أم قدير)، بالإضافة إلى ما يتم تصديره حاليا من نفط التصدير الكويتي والنفط الخفيف عالي الجودة. ونوه إلى أن «نفت الكويت»، في كل أعمالها الحالية لتطوير الإنتاج ستستمر في تخفيض نسبة حرق الغاز إلى 1٪ على

على تطوير قدرات الشركة في تطوير تكنولوجيا تعزير استخلاص النفط (Enhanced Oil Recovery) من خلال تنفيذ المشاريع التجريبية من أجل الوصول للطاقة الإنتاجية المستهدفة. وبين أن الشركة تعمل كذلك على المضي في برنامج عزل النقط، وذلك من أجل تصدير أنواع مختلفة منها كالنفط الثقيل الكويتي

10 شركات عالمية ومحلية حضرت الاجتماع التمهيدي للمناقشة 900 مليون دولار لمنشآت الإنتاج الجوراسي 4 و5

وقد صدرت وثائق المناقشة في 13 ديسمبر الماضي مع تحديد يوم 22 ديسمبر المقبل موعدا نهائيا لتقديم العروض المالية.

وأشارت المجلة إلى أن طرح عطاءات مشروع الإنتاج الجوراسي الـ 4 و الـ 5 قد تأخر بشكل كبير منذ الإعلان عنها لأول مرة في يناير من هذا العام، وقالت أنه بموجب الشروط الأصلية للعقد، سيكون أمام الشركات التي تفوز بعقود المشاريع 22 شهرا لتنفيذ الإنشاءات بالإضافة لتشغيل وصيانة المرافق لمدة خمس سنوات. ويصن العقدان على إقامة منشأة إنتاج بطاقة 50 ألف برميل من النفط يوميا و150 مليون قدم مكعبة قياسية من الغاز يوميا.

وتحتوي المكان الجوراسية على مجموعة متنوعة من الهيدروكربونات تتراوح من النفط إلى مكثفات الغاز مع الغاز الحامض. وكانت مجلة ميد قد ذكرت في يناير أن مرفق الـ 3 في حقل غربي الروضتين قد تم تشغيله بالكامل بعد أن أرست شركة نفط الكويت عقد المشروع البالغة قيمته 377 مليون دولار على شركة سبيتكو في يوليو 2016.

تكررت مجلة ميد أن 10 شركات حضرت الاجتماع التمهيدي لمناقشة مشروع مرافق الإنتاج الجوراسي المعروفة باسم الـ 4 و الـ 5 في شمال الكويت، وتبلغ قيمة المناقصة الاجمالية 900 مليون دولار. وقد عقد الاجتماع بشأن المشروعين في 5 أكتوبر الجاري. وعلمت المجلة أن 11 شركة سبق تأهيلها لتقديم عطاءات على المشروع وهي كما يلي: سينوك (الصين)، بلاك كات (قطر)، جوفسكو (الكويت)، JGC (اليابان)، بتروفسك (المملكة المتحدة)، سامسونغ الهندسية (كوريا الجنوبية)، دابو للهندسة والانشاءات (كوريا الجنوبية)، KBR (الولايات المتحدة)، سبيتكو (الكويت)، شلمبرجير أوليفيلد إيسترن (الولايات المتحدة) ومجموعة الخريف (السعودية).

بنسبة 15٪ لتعد بين أقل دول العالم في فرض الضرائب على شركاتها.. وقطر الأقل خليجياً وعربياً بـ 10٪

الكويت ثاني أقل دولة خليجية وعربية بضرائب الشركات

