الأنباء
الاحد 21 سبتمبر 2014

النفط والغاز

صفحة أسبوعية متخصصة
تهتم بأخبار النفط والغاز
إعداد: أحمد مغربي
a.maghraby@alanba.com.kw

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

النفط الكويتي يواصل الانخفاض دون 94 دولاراً

انخفض سعر برميل النفط الكويتي ليستقر عند مستوى 93,59 دولارا للبرميل أمس الأول مقارنة بـ 93,84 دولارا في تداولات نهاية الأسبوع الماضي، وفقا للسعر المعلن من مؤسسة البترول الكويتية.
وفي أسواق النفط العالمية تباينت أسعار النفط بين صعود وهبوط أمس وانخفضت أسعار العقود الأميركية بفعل البيع قبيل انتهاء تداولها في حين ارتفع سعر برميل نفط خام الإشارة مزيج برنت، وذلك على خلفية تصريحات بأن منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبيك) ستقوم بتخفيض إنتاجها. وانخفض سعر الخام الأميركي في بورصة نيويورك التجارية (نايمكس) 66 سنتا عند التسوية إلى مستوى 92,41 دولارا للبرميل في حين أغلق برنت في بورصة لندن مرتفعا 69 سنتا الى مستوى 98,39 دولارا للبرميل.

هاشم لـ «الأنباء»: الشركات تقدم عبر مناقصة عروضاً لتطوير 3 من المشاريع الكبرى

«نفط الكويت»: 5 شركات عالمية تتنافس لعقد خدمات استشارية مطورة

أحمد مغربي

تقوم شركة نفط الكويت بتنفيذ مشاريع لزيادة الإنتاج إلى 3,650 ملايين برميل يوميا بحلول عام 2020 وذلك ضمن الطاقة الإنتاجية المستهدفة للكويت ضمن الخطة الاستراتيجية الطموحة لإنتاج 4 ملايين برميل يوميا من النفط الخام والتوسع في إنتاج الغاز ليصل إلى 1,5 مليار قدم مكعبة يوميا، وفي هذه الزيادة تحديات كبيرة فنية وتقنية تحتاج شركة نفط الكويت إلى مساعدة الشركات العالمية لتنفيذ تلك الاستراتيجية تحت نظام الخدمات الفنية المطورة.

ويقول الرئيس التنفيذي لشركة نفط الكويت م.هاشم سيد هاشم في مقابلة مع «الأنباء» ان الشركة ستفتح المجال أمام شركات النفط العالمية الكبرى للمساعدة على رفع الإنتاج من خلال المكامن الصعبة للنفط الثقيل وتطوير حقول شمال وجنوب الكويت وانها اختارت 5 شركات عالمية للدخول في مناقصة للمساعدة على تنفيذ 3 مشاريع ضخمة.

ويضيف أن الشركة ستطرح مناقصة على هذه الشركات لتوقيع عقد استشاري مطور مدته خمس سنوات تبدأ من العام المالي 2016/2015.

وهذه الشركات الخمس هي رويال داتش شل الهولندية، وبريتيش بتروليوم «بي بي» البريطانية، وتوتال الفرنسية، واكسون موبيل الأميركية، وشيفرون الأميركية. وتعتبر هذه الشركات الأكبر عالميا ولديها خبرة تزيد على 100 سنة في تطوير الحقول الصعبة حول العالم.

هاشم هاشم

الشركات الفائزة ستساعد على تنفيذ مشاريع للنفط الثقيل وتطوير حقول شمال الكويت وجنوبها

ويوضح هاشم أن الشركة سوف تسير وفق منهجية واضحة ودورة مستنديه معتمدة وهي طرح العقد من خلال مناقصة على الشركات الخمس ونقوم باستقبال العطاءات من الشركات، ومن بعدها نقرر الترسية على الشركات العالمية التي سوف تقدم أفضل العطاءات، وستساعد الشركات الفائزة شركة «نفط الكويت» على تطوير أعمال 3 من أكبر مشاريع النفط، وهي تطوير النفط الثقيل وتطوير حقول شمال الكويت بالإضافة إلى تطوير حقول منطقة جنوب الكويت.

وتسلم هاشم هاشم الإدارة التنفيذية في شركة نفط الكويت قبل نحو عام ونصف العام، وهو يعمل مع إدارته منذ ذلك الوقت على تجاوز تحديات انتاج النفط الثقيل ورفع انتاج الكويت من الغاز الحر.

ويقول في هذا السياق، ان هناك حاجة إلى ضرورة مساهمة شركات النفط العالمية لتطوير المكامن الصعبة من النفط والغاز، لما لهذه الشركات من دراية كاملة في هذا المجال وامتلاكها للتكنولوجيا المتطورة والخبرات المتقدمة في تطوير المكامن الصعبة التي تمكن «نفط الكويت» من تخطي متاعب الاستخراج من المكامن الجديدة بعد اضمحلال فرص العثور على نفط سهل الاستخراج بكميات ضخمة. وبات من المؤكد ان انخراط الشركات النفطية العالمية في قطاع النفط الكويتي يعتبر أمرا حاسما وبالغ الأهمية بالنسبة للكويت إذا ما أرادت تحقيق أهدافها الطموحة خلال السنوات الخمس المقبلة، وهو الأمر الذي تقر به مؤسسة البترول الكويتية أيضا وتدعم ادارة هاشم هاشم في ذلك.

ويوضح هاشم أن الشركة فضلت طرح العقد عن طريق مناقصة على الشركات العالمية الخمس، وذلك للخروج من الملاحظات التي واجهت آلية التوقيع على عقد «شل» والتي كانت بالأمر المباشر وتمت إحالته إلى النيابة العامة للتحقيق ولم يحسم إلى وقتنا هذا، مضيفا: «حسب اتفاقنا مع مؤسسة البترول نرى أن الاستمرار في طرح العقد كمناقصة سوف يجنبنا الكثير من الملاحظات المستقبلية التي حدثت مع عقد شل».

الاستعانة بالشركات الأجنبية لتطوير إنتاج الكويت من النفط قريبا

ويقول ان الاستعانة بالشركات النفطية العالمية لتطوير الإنتاج النفطي ستدعم جلب التكنولوجيا إلى الكويت وتأهيل الكوادر الوطنية لاكتساب الخبرات الفنية المطلوبة.

وحول عقد شل وحجم الأموال التي أنفقت عليه قال هاشم إن عقد «شل» أنفق عليه ما يقارب 300 مليون دولار خلال 4 سنوات من أصل قيمته القصوى البالغة 800 مليون دولار لـ 5 سنوات، مضيفا أن العقد حقق أهدافه وخلق قيمة مضافة للكويت وللقطاع النفطي، مؤكدا أن مبلغ الصرف على العقد لن يتجاوز الـ 400 مليون دولار

العقد الجديد سيضمن نقل التكنولوجيا الحديثة وتدريب الكويتيين على المكامن الصعبة

حسم انخراط الشركات الأجنبية في تطوير الحقول الصعبة عبر مناقصات

عقد «شل» لن يتجاوز 400 مليون دولار بعد انتهائه السنة المقبلة

عقد «شل» رفع احتياطيات الكويت مليار برميل.. والقدرة الإنتاجية للنفط الخفيف إلى 60 ألف برميل

كحد أقصى للخمس سنوات، أي بنسبة 50٪ من المرصود له.

ولم يذكر هاشم الميزانية التقديرية المتوقعة للعقد الجديد، خصوصا أن الشركات ستتنافس على عقد يشمل 3 مشاريع ضخمة.

ويشدد هاشم على أن عقد شل رفع احتياطيات الكويت بمقدار مليار برميل مكافئ نتيجة للدراسات المكمنية التي قدمتها شركة شل العالمية وتم رفع الكفاءة الإنتاجية لمنشأة الإنتاج الأولية للغاز الحر، كما زاد الإنتاج للنفط الخفيف والمكثفات من 42 ألف برميل يوميا إلى قدرة إنتاجية قدرها 60 ألف برميل.

ويذكر هاشم أن عقود تطوير الحقول النفطية تستمر لفترات طويلة لنقل التكنولوجيا والخبرات الفنية التي نحتاج اليها لتطوير الحقول، ومن اهم التحديات التي تواجه الشركة هو زيادة الطاقة الإنتاجية عن طريق زيادة الاستثمارات وتنفيذ برامج حسب الخطة الاستراتيجية.

وبالنسبة لمشروع النفط الثقيل يقول هاشم ان الشركة أوضحت ومن خلال استراتيجياتها المتعاقبة الحاجة إلى مساهمة شركات النفط العالمية لتطوير هذا المكمن لما لهذه الشركات العالمية من تكنولوجيا متطورة وخبرات متقدمة ستساهم بلا أدنى شك في تحقيق الطاقة الإنتاجية المستهدفة، زيادة الاحتياطيات، تقليل تكاليف التطوير ونقل الخبرات والتكنولوجيا الى العاملين بالشركة.

خطوات عقد الخدمات الفنية المطورة

- 5 شركات عالمية تتنافس في مناقصة العقد الاستشاري المطور لإنتاج النفط.
- شل وبي بي وتوتال وشيفرون واكسون موبيل ستدخل المناقصة.
- العقد الاستشاري سيتضمن تطوير 3 مشاريع كبرى لـ«نفط الكويت».
- خبرات متراكمة وتكنولوجيا حديثة وضخمة سوف تستفيد بها الكويت لتطوير الحقول.
- العقد الاستشاري الجديد سوف يبدأ في عام 2015 /2016.
- معدل الصرف على عقد شل لن يتجاوز نطاق 400 مليون دولار في 5 سنوات.

مشاريع عملاقة تحتاج لمساعدة شركات عالمية

1 ـ النفط الثقيل

تدرس شركة نفط الكويت حاليا العطاءات المقدمة من التحالفات العالمية لمشروع النفط الثقيل في شمال البلاد بقيمة 1,2 مليار دينار، وهو يتعلق بالمرحلة الأولى من مشروع لإنتاج الخام الثقيل من حقل الرتقة الشمالي، علما بأن تحالف بتروفاك قد تقدم بأقل العروض المالية للمشروع. وتشمل المرحلة الأولى من مشروع النفط الثقيل إنتاج 60 ألف برميل يوميا بحلول عام 2018/ 2019، كما أن الإنتاج سيصل إلى 120 ألف برميل يوميا بحلول 2020 وأن الشركة ستقيم مدى الحاجة لزيادة الإنتاج إلى 270 ألف برميل يوميا بعد هذا التاريخ.

2 ـ الغاز الحر

يعتبر مشروع تطوير حقول الغاز الحر في الكويت من أصعب المشاريع وأعقدها عالميا وذلك لطبيعة المكامن الصعبة التي تزيد فيها درجات الحرارة والضغط بشكل كبير للغاية، كما أن خبرة مهندسي شركة نفط الكويت لم يسبق لها التعامل مع تلك المكامن الصعبة، مما يجعل عملية الاستعانة بالشركات العالمية المتخصصة في ذلك الأمر ضرورة لا مفر منها.

3 ـ برامج الحفر وتطوير الحقول الصعبة

خلال شهر يوليو الماضي أرست «نفط الكويت» عقودا لإنشاء 3 مراكز تجميع في مناطق عمليات شمال الكويت، في إطار خطة الشركة الرامية إلى زيادة إنتاج النفط في حقول الشمال، من 700 ألف برميل إلى مليون برميل يوميا خلال السنوات المقبلة، وتم توقيع العقود مع شركة بتروفاك وشركة لارسن اند توبرو وشركة دودسال بقيمة إجمالية تقدر بنحو 662 مليون دينار. وتسعى الشركة جاهدة إلى تطوير منطقة شمال الكويت حيث ان معظم الزيادات المستهدفة للإنتاج سوف تأتي من منطقة شمال الكويت، وتهدف الشركة إلى ضرورة الاستعانة بالشركات الأجنبية لتطوير تلك الحقول.وهنا يؤكد هاشم هاشم ان الشركة وقعت الأسبوع الماضي عقد إنشاء منشآت ضخ المياه في حقول شمال الكويت مع شركة دودسال بقيمة 260 مليون دينار.

بحلول 2030 وزيادة إنتاج الغاز الحر بمليار قدم مكعبة يومياً

زيادة الطاقة الإنتاجية للنفط الخام بـ 750 ألف برميل يومياً

قالت شركة نفط الكويت ان معدل القدرة الإنتاجية للنفط الخام خلال السنة المالية 2014/2013 بلغ 2,922 مليون برميل يوميا وهذا المعدل يعتبر أقل من القدرة الإنتاجية المستهدفة والتي تبلغ 2,930 مليون برميل يوميا، مرجعة ذلك إلى انخفاض القدرة الإنتاجية في شمال الكويت بسبب تأخر مشروع ضخ وحقن المياه عن موعده المقرر بالإضافة إلى قلة أعداد الحفر وصيانة الآبار وعدم انتظام التيار الكهربائي القادم من نقاط توزيع الكهرباء التابعة لوزارة الكهرباء والماء وتوقف بعض المضخات الغاطسة الكهربائية أحيانا وعد استقرار حقن الغاز في بعض الآبار أثناء توقف منشآت تعزيز الغاز في شمال الكويت.

وذكرت الشركة في التقرير السنوي الذي حصلت «الأنباء» على نسخة منه أن «نفط الكويت» تسعى جاهدة لتعويض القدرة الإنتاجية من خلال تكثيف الجهود لإنجاز مشروع حقن وضخ المياه والمحافظة على ضغط المكامن والإسراع في زيادة أبراج الحفر والصيانة وإنشاء فريق لدراسة أسباب انقطاع التيار الكهربائي والوقوف عليها وصولا إلى معالجتها بالتنسيق مع وزارة الكهرباء والماء والعمل على تحويل مصدر الطاقة الكهربائية اللازمة لتشغيل بعض المضخات الغاطسة الكهربائية من مولدات الكهرباء العالة بالديزل إلى الكهرباء الموردة عن طريق وزارة الكهرباء والماء، والعمل على تحويل آبار الرفع الصناعي العاملة بحقن الغاز إلى آبار تعمل بالمضخات الغاطسة الكهربائية.

ولفتت الشركة إلى انه تم حفر 317 بئرا جديدة للنفط الخام والغاز في حقول الكويت مقارنة بالمعدل المستهدف لهذا العام وهو حفر 259 بئرا، مشيرة إلى ان عدد الآبار التي تم حفرها لإنتاج النفط الخام 309 آبار، حيث تم حفر 169 بئرا تطويرية كرياتيية وحفر بئر تطويرية جوراسية و134 بئرا تطويرية للنفط الثقيل و5 حقول استكشافية.

484 ألف برميل يوميا تمت إضافتها عن طريق عمليات حفر وصيانة الآبار

وأشارت إلى انه في نهاية السنة المالية بلغ إجمالي عدد الأبراج المستخدمة لحفر وصيانة الآبار التطويرية 48 برجا منها 4 أبراج للنفط الثقيل، كما بلغ عدد الأبراج المستخدمة لحفر وصيانة الآبار العميقة 16 برجا وتمت إضافة ما مقداره 484 ألف برميل من النفط يوميا عن طريق عمليات الحفر وصيانة الآبار وتركيب مضخات غاطسة كهربائية للمحافظة على معدل القدرة الإنتاجية للآبار.

كما أدت الجهود المبذولة لتقليل نسبة حرق الغاز في الحقول التابعة للشركة إلى تحقيق نتائج مثمرة حيث وصلت نسبة حرق الغاز إلى 1,24٪. وتطرق التقرير إلى القدرة الإنتاجية للغاز المصاحب والغاز غير المصاحب، حيث قال ان معدل الإنتاج اليومي الكلي للغاز المصاحب وغير المصاحب وصل خلال العام المالي المنصرم إلى 1,595 مليار قدم مكعبة في اليوم مقابل الإنتاج المستهدف البالغ 1,475 مليار قدم مكعبة يوميا، وذلك يفوق الإنتاج المستهدف بحوالي 120 مليون قدم مكعبة وبزيادة قدرها 8٪. وبلغ معدل الإنتاج اليومي للغاز غير المصاحب 139 مليون قدم مكعبة في اليوم مقابل معدل الإنتاج المستهدف والبالغ 135 مليون قدم مكعبة والجدير بالذكر ان المعدل السنوي لإنتاج الغاز غير المصاحب لهذه السنة افضل مما تم تحقيقه السنة قبل الماضية والبالغ 114 مليون قدم مكعبة يوميا، وذلك نتيجة الجهود المبذولة والتحسينات التي تم إضافتها على وحدة الإنتاج المبكر 50 لزيادة الإنتاج.

وذكرت الشركة ان معدل الغاز المحول إلى وحدة الغاز الطبيعي المسال LPG والتابعة لشركة البترول الوطنية 1,431 مليار قدم مكعبة يوميا من الغاز حتى نهاية شهر مارس، وهو يفوق الكمية المستهدفة والتي تبلغ 1,240 مليار قد مكعبة يوميا وذلك من خلال مبادرات وإجراءات فعالة في التشغيل ومعالجة الغاز، وتم حفر 8 آبار خصوصا للوصول إلى كمية الغاز غير المصاحب وهي آبار تطويرية.وقالت الشركة ان معدل تعويض الكميات المنتجة من الاحتياطي الهيدركربوني باحتياطات مؤكدة بلغ 237٪ (برميل مكافئ) من خلال عمليات الاستكشاف والتطوير مقارنة بالمعدل المستهدف 100٪. وتطرق التقرير إلى عمليات المسح الزلزالي، حيث أشار إلى انه تم البدء في عمليات المسح الزلزالي للمياه الإقليمية ما عدا جون الكويت والمنطقة المقسومة، حيث تم الانتهاء من حوالي 25٪ من المشروع ومن المتوقع ان يتم إنجاز المسح الزلزالي البحري خلال 2016/2015، وتم الانتهاء من حوالي 90٪ من إجمالي مشروع المسح الجوي للجانبية والمغناطيسية لجميع مناطق الكويت برا وبحرا خلال السنة المالية 2014/2013 ومن المتوقع إنجازه خلال السنية المالية 2015/2014 وساهم هذا المشروع في فهم افضل وأشمل لجيولوجية الكويت.

وحول عمليات الحفر الاستكشافية قالت الشركة انه في يوليو 2013 أعلنت «نفط الكويت» اكتشاف حقل نفطي جديد بكميات تجارية في منطقة كبد الواقعة غربي البلاد، وتمت إضافة كمية مؤكدة من الهيدروكربون في وسط مكمن «مرات» و«نجمة سارجلو» في منطقة السديرة في شمال الكويت، وبلغ معدل نجاح الاستكشاف 86٪ لسنة 2014/2013.وعن طموحات الشركة ضمن أهدافها الاستراتيجية لعام 2015/2014 قالت ان الخطة تهدف إلى الاستمرار في تنفيذ مشاريع زيادة الطاقة الإنتاجية للنفط الخام وذلك طبقا للتوجهات الاستراتيجية للوصول إلى طاقة إنتاجية تعادل 3,65 ملايين برميل من النفط الخام في عام 2020، والاستمرار في تنفيذ مشاريع تطوير حقول الغاز الجوراسية ففي شمال الكويت وذلك من اجل تحقيق هدف الوصول إلى طاقة إنتاجية تعادل مليار قدم مكعبة من الغاز غير المصاحب في عام 2021/2020.

زيادة عمليات الاستكشاف البرية والبحرية، وذلك لدعم طاقة الشركة الإنتاجية، حيث انه من المخطط زيادة الطاقة الإنتاجية للنفط الخام بـ 750 ألف برميل يوما وزيادة الطاقة الإنتاجية للغاز غير المصاحب بمليار قدم مكعبة يوميا، نتيجة لتطير الاحتياطات المستكشفة بحلول عام 2030 ويتضمن ذلك جهود الشركة في استكمال عمليات المسوحات الزلزالية ومشروع المسح الجوي للجانبية وحفر واختبار 5 آبار استكشافية خلال عام 2015/2014.