



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

تقرير النصف سنوي
عن نشاطات وإنجازات الشركة للفترة
من 2010/1/1 ولغاية 2010/6/30

شركة البترول الوطنية م.ع.م

أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2010/1/1 ولغاية 2010/6/30

بوشر بتنفيذ الأعمال الواردة في خطة عام 2010 من خلال القيام بأعمال التنظيف للآبار بواسطة وحدة الكويل تيوبنج والنيتروجين وعمل القياسات الحقلية وتواصلت الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمنية والهندسية وعقد ورشات العمل المتخصصة بهدف زيادة الإنتاجية بالتعاون مع شركة BP وكما يلي:

1 : الاستكشاف

- تحضير و تسليم المعلومات الفنية لشركة BP
- الدراسات الداخلية
- تبادل المعلومات المطلوبة مع سلطة المصادر الطبيعية
- المعلومات الرقمية
- ورشات العمل
- الدراسات الخارجية
- الرحلة الميدانية

2 : الحفر والإكمال وصيانة الآبار

- أعمال استصلاح وصيانة الآبار بواسطة حفارة عمرة
- صيانة حفارة عمرة
- تنظيف الآبار (الريشة 32 ، 34 ، 18 ، 25 ، 16 ، 39 ، 22)
- القياسات الحقلية (آبار الريشة 32 ، 22 ، 18)
- فحص المعدات
- المعلومات

3 : الإنتاج والمكامن

- إنتاج الغاز من حقل الريشة
- محطة معالجة الغاز

4 : اللوازم والمستودعات

- تأمين اللوازم
- المستودعات
- الخدمات

5 : الشؤون الإدارية

- شؤون الموظفين
- تنمية القوى البشرية

6 : التدقيق

7 : التعاون

- شركة BP

8 : الإنجازات

1 - الإستكشاف

تركزت الدراسات خلال النصف الأول من عام 2010 على عمل دراسات تفصيلية لعدد من المواقع المؤملة من الناحية الإنتاجية وكذلك استمر العمل على إعداد دراسات جيولوجية وجيوفيزيائية، وكذلك تجهيز وإعداد دراسات وتسليمها لشركة BP وفي ما يلي أهم ما تم إنجازه في مجال الأعمال الإستكشافية:

- أولاً : تحضير وتسليم المعلومات الفنية لشركة BP**
- تم تحضير وتسليم المعلومات الفنية لشركة BP تنفيذاً لإلتزام الشركة بموجب إتفاقية الإمتياز والتعاون في ورشات العمل المشتركة ومنها ما يلي:
- المعلومات التي تم احضارها من سلطة المصادر الطبيعية والعمل جاري على تفقد نسخة المعلومات الرقمية بعد أن تم عمل مسح ضوئي للتقارير والدراسات التي لم تكن متوفرة لدى الشركة .
 - المعلومات الجيولوجية والدراسات التي تم اعدادها من قبل كادر هذه الشركة وما زال العمل جاري لعمل نسخة منها.
 - تجهيز العينات الفتاتية وعينات السوائل التي تم أخذها من الآبار.
 - تسليم معلومات فنية تشمل 241 دراسة وتقرير طلبتها شركة BP.
 - تجهيز إحداثيات نقاط الإمتياز حسب الإحداثيات العالمية وتزويد شركة BP بها بتاريخ 2010/1/13 إضافة إلى إحداثيات بئر الريشة 45.
 - على إثر ورشة العمل المنعقدة مع شركة BP بتاريخ 2010/3/31 لمناقشة الثوابت الحقلية، فقد تم تزويد شركة BP بالمعلومات الحقلية للمسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد للمنطقة الوسطى والمنطقة الجنوبية من الحقل كاملة ومنسوخة على قرص صلب.
 - بتاريخ 2010/6/10 تم تزويد شركة BP بمعلومات التصحيحات الستاتيكية تضمنت (معلومات Uphole Refraction و 18 خط زلزالي . والمسح الزلزالي الرأسي Walkaway VSP. و تقارير الدراسات التكاملية المرحلة، الثالثة شلمبرجير 2000 و 6 تقارير دراسات تركيبية في منطقة الإمتياز.

ثانياً : الدراسات الداخلية

- المباشرة بإعداد المعلومات الأساسية حول المياه في حقل الريشة والمعلومات التركيبية ومعلومات فقدان السوائل لآبار حقل الريشة.
- البدء بعمل مقارنة بين آبار الريشة لتوحيد أعالي التكاوين والوحدات الجيولوجية المخترقة في الآبار وخاصة تكويني الريشة والدبيدب.
- تم تجهيز خارطة موقع محدثة لحقل الريشة الغازي مبيناً عليها الحدود القديمة قبل التعديل تلبية لطلب وزير الطاقة والثروة المعدنية.

ثالثاً : تبادل المعلومات المطلوبة مع سلطة المصادر الطبيعية :

- وتضمن ذلك ما يلي:-
- ما زال العمل جار على تجهيز المعلومات الجيولوجية المطلوبة من قبل سلطة المصادر الطبيعية

- وضع قائمة بالدراسات والتقارير التي تحتوي على خرائط A0 وذلك لإحضارها من سلطة المصادر الطبيعية.
- تسليم جزء كبير من الدراسات والتقارير التي طلبتها سلطة المصادر الطبيعية.
- تم إحضار المعلومات الحقلية للخطوط الزلزالية من سلطة المصادر الطبيعية وتدقيق قوائم تلك المعلومات وحصر النواقص ونقل تلك المعلومات الزلزالية على External Drive وباللغة المناسبة.
- تم إحضار معلومات المسح الزلزالي للخطوط ثنائية الإبعاد 2D في منطقة الإمتياز من سلطة المصادر الطبيعية حسب قوائم المعلومات الحقلية للخطوط الزلزالية المتوفرة على External Hard Disk وتتضمن المعلومات الحقلية والمعلومات المساندة للخطوط (مثل: المساحة وملف الخط والتصحيح الستاتيكي) إضافة إلى Stack data لكامل الخطوط ومعلومات إعادة المعالجة والتجارب.
- إحضار معلومات الـ Uphole & Refraction من سلطة المصادر الطبيعية وعمل نسخة مسح ضوئي (scanning) لملف بنر RH-26 Walk-way VSP في سلطة المصادر الطبيعية.

رابعاً : المعلومات الرقمية

وتضمن ذلك ما يلي:

- عمل نسخة على شكل Images للخرائط A0 المرفقة مع الدراسات التكاملية السابقة والتي تم إعدادها لصالح شركة البترول الوطنية من قبل الشركات الإستشارية.
- تم عمل مسح ضوئي للـ Composite Well Logs لجميع آبار الريشة ضمن منطقة الإمتياز على شكل Images.

خامساً : ورشات العمل :

لقد تم عقد عدد من ورشات العمل منها:-

- عقد ورشة عمل لمناقشة نتائج الفحوصات المرحلية لسلوكية بنر الريشة -45 المنتجة وبحث مدى توافق نتائج تلك الدراسة مع نتائج التفاسير الزلزالية.
- تم عقد ورشة عمل بتاريخ 2010/5/19 في شركة البترول الوطنية مع شركة BP حيث تم بحث نوعية المعلومات الزلزالية في منطقة الإمتياز ومعلومات خطوط الـ 2D الناقصة من خرائط الأساس المتوفرة لديهم والتسجيلات الحقلية & Refraction Uphole تقارير الدراسات التكاملية المرحلة الثالثة (Geoquest) وتقارير Walkaway VSP إضافة الى مواقع الآبار المحفورة حديثاً المنتجة ضمن منطقة المسح ثلاثي الأبعاد الشمالي والتي تم اختيارها بناءً على تقييم المعلومات الزلزالية وإعادة تفسيرها وكذلك المواقع المقترحة للحفر من قبل كادر الشركة .
- ورشة عمل حول نتائج المسح الأولى لتقييم الأثر البيئي، تم عقدها بتاريخ 2010/5/20 من قبل شركة BP في فندق حياة عمان للمشاريع المنوي إجرائها خلال العام الحالي لتحديد وبيان حساسية وأثر مشروع المسح الزلزالي على الأثر البيئي والاجتماعي في منطقة الإمتياز.
- تم عقد ورشة عمل لفريق العمل المشترك مع شركة BP خلال الفترة 27 - 2010/6/29 حول أساليب زيادة إنتاجية الآبار Base Management Workshop بواسطة عمليات التنظيف ورفع السوائل من الآبار.

سادساً : الدراسات الخارجية

- إشارة لكتاب وزارة الطاقة والثروة المعدنية رقم 1374/7/2/6 تاريخ 2010/3/25 ومرفقاته بخصوص مناقصة حول تطوير حقول نفطية في سوريا، فقد تم عمل دراسة تقييمية أولية للمعلومات المتوفرة.
- خلال مشاركة 8 من موظفي هذه الشركة في فعاليات معرض النفط والغاز السوري السابع للفترة 4 - 2010/4/8 اطلع المشاركون على آخر المستجدات في الصناعة البترولية والتطبيقات التكنولوجية الحديثة المستخدمة في استكشاف وتطوير الحقول، وحضور المحاضرات الفنية المتخصصة في صناعة البترول وخاصة للحقول المشابهة لحقل الريشة الغازي. كما تم القيام بزيارة أجنحة الدول العربية المشاركة والتي لديها مناطق امتياز مفتوحة (مثل تونس، السودان، سوريا) ، وقام مدير الدراسات والتخطيط والتسويق ورئيس قسم الجيوفيزياء بزيارة المؤسسة العامة للنفط السورية والإلتقاء مع مدير الاستكشاف فيها والتباحث معه حول إمكانية الاطلاع على معلومات مناطق الامتياز المفتوحة والقريبة من منطقة الريشة ومناطق الحقول المطروحة للتطوير وتم الإطلاع بصورة مبدئية على معلومات تلك الرقع. وتم تقديم تقرير مفصل بذلك.

سابعاً : رحلة ميدانية

تم القيام برحلة جيولوجية لكادر دائرة الاستكشاف الى جنوب الأردن بالتعاون مع سلطة المصادر الطبيعية ولمدة أربعة أيام حيث تم دراسة التكتشفات الجيولوجية في جنوب الأردن ابتداءً من تكتشفات العصر الكريتاسي في موقع جبل نيبو وتكتشفات العصر الترياسي في منطقة البحر الميت والتكتشفات الحديثة في منطقة اللسان (البحر الميت) وتكتشفات وادي عربة ووادي رم وبطن الغول ووادي موسى والراجف نزولاً الى وادي عربة ، وقد شملت هذه الدراسة البنية التركيبية والمظاهر التركيبية المشاهدة على الصور الفضائية ابتداءً من صخور القاعدة البلورية وإنهاءً بالتكوينات الحديثة، وحدود التكوينات الجيولوجية وتسمياتها على السطح ومضاهاتها مع التقسيمات تحت السطحية في الآبار وفي السعودية ومقارنة خصائصها الخزنية وأهميتها كصخور مصدر للمواد الهيدروكربونية . كما تم التعرف على توضعات القنوات الرسوبية البحرية والجليدية في تكوين الديبدب والدلائل الحديثة عليها وسماكتها في الأردن وفي السعودية، وهي تشكل أهدافاً عميقة مهمة للاستكشاف في إمتياز الريشة وفي غربه.

2- الحفر والإكمال وإستصلاح الآبار

تمت المباشرة بتنفيذ برنامج العمل الوارد في خطة عام 2010 حيث تم تنفيذ ما يلي:

أولاً : أعمال إستصلاح وصيانة الآبار بواسطة حفارة عمرة

- **بنر الريشة -45**
- تم ترحيل حفارة عمرة خلال يومي 19 و 2010/2/25 إلى موقع بنر الريشة -45 والبدء بتجهيزها لمباشرة العمليات .
- تم تنفيذ برنامج العمليات على البئر بتاريخ 2010/2/26 حيث تم قتل البئر بالماء الملحي وإجراء الترتيبات اللازمة لتحرير العازلة المطاطية (الباكر) من مكانها وسحب أنابيب الإنتاج قطر 2 7/8 بوصة كاملة للسطح وإخراج معدات Wireline والسلك المقطوع التي سقطت سابقاً في البئر.
- خلال الفترة 1-2010/3/2 تم إنزال أنابيب الإنتاج قطر 2 7/8 بوصة لغاية العمق 2582 متر وتجليس العازلة المطاطية على العمق 2496 متر.
- تم خلال الفترة 3-2010/3/4 تشفيط البئر لغاية العمق 1800 متر، بعدها تدفق الغاز إلى السطح وتمت مواصلة فتح البئر للتنظيف ومن ثم ربط البئر على الإنتاج مع محطة المعالجة.
- تم خلال الفترة 21-2010/3/25 ترحيل حفارة عمرة إلى موقع بنر الريشة -6 للمباشرة بعمليات الصيانة الشاملة للحفارة تمهيداً لتجهيزها لعمليات إستصلاح وصيانة الآبار.

ثانياً : صيانة حفارة عمرة

تمت المباشرة بأعمال الصيانة الشاملة للحفارة بتاريخ 2010/3/26 حيث تم إجراء ما يلي:

- تجهيز الموقع ومعدات الحفارة
- فك ماتور الحفارة الرئيسي وإرساله إلى مشاغل شركة كتربلر في عمان لعمل أفرهول له.
- صيانة محابس مضخات سائل الحفر
- المباشرة بعمل صيانة لمضخات سائل الحفر الأولى والثانية
- صيانة خطوط سحب سائل الحفر
- فك ماتور الإنارة وإرساله إلى عمان للإصلاح.
- فك محابس على تنكات السحب وخطوط الخلط وخطوط السحب لصيانتها وإصلاح بوابات تنكات سائل الحفر.
- فك حبل ونش الحفارة وخطوط الزيت التابعة له وعمل الصيانة لهما.
- فك مجموعة صمامات الهيدروليك لسيارة الحفارة وكذلك فك خطوط الهيدروليك لجكات مفاتيح أنابيب الإنتاج.
- صيانة مجموعة البكرات المتحركة والثابتة.
- صيانة نظام توازن الدرك والبكرات التابعة له.
- صيانة سببة الحفارة من لحام نقاط الضعف وقص وتركيب جسر ثانوي وتغيير السوككات.
- صيانة ركائز أنابيب الإنتاج.

- صيانة مصلبات الدراي شفت العلوي للحفارة ومصلبات الدراي شفت الخاص بسيارة الحفارة والمرتبطة بـ Drawwork. وكذلك ذراع بريك الحفارة.
- صيانة مضخات الطرد المركزي ومضخة الخلاط.
- صيانة جميع سلالم ودرايزين الحماية للحفارة وتتكات سائل الحفر.
- صيانة الشفت الرئيسي وشفط Drawwork ومجموعة مسننات مجموعة نقل الحركة.
- صيانة محركات الحفارة كهربائياً وميكانيكياً
- صيانة البكرات التابعة للهوك.
- صيانة Drawwork والعمل جاري على تجميعه وتركيبه.
- صيانة مضخة الضغط العالي.
- دهان الحفارة وجميع المعدات التابعة لها ولا يزال العمل جاري على عمليات الدهان.
- ولا تزال أعمال الصيانة جارية على الحفارة.

ثالثاً : تنظيف الآبار

تمت المباشرة بالتحضير لتنفيذ برنامج عمل عام 2010 حيث تم الاتفاق مع شركة متخصصة لتقديم خدمات تشغيل وحدتي الكويل تيوبنج والنيتروجين بالإضافة إلى تدريب بعض من كوادر الشركة على تشغيلهما، وقد تم تنفيذ عمليات التنظيف على الآبار التالية:

- بئر الريشة -32

- خلال الفترة 2010/2/19-18 تم ترحيل وحدتي الكويل تيوبنج والنيتروجين إلى موقع بئر الريشة -32، ومن ثم النزول والصعود بالبئر للعمق 1500 متر بغرض التدريب.
- بتاريخ 2/21 تم النزول لغاية العمق 2450 متر وعلى مراحل وضخ النيتروجين مع استمرار خروج غاز ونيتروجين وماء خفيف جداً ، وقد استمر خروج غاز مع ماء بعد توقف ضخ النيتروجين بشكل خفيف.

- بئر الريشة -34 (مرتين)

- العملية الأولى :-

- خلال الفترة 2010/2/23-22 تم ترحيل وحدتي الكويل تيوبنج والنيتروجين إلى موقع بئر الريشة -34 ومن ثم النزول والصعود بالبئر للعمق 1500 متر بغرض التدريب.
- بتاريخ 2/25 تم النزول لغاية العمق 2665 متر (نهاية التنقيب على العمق 2659 متر) وعلى مراحل وضخ النيتروجين مع استمرار خروج غاز ونيتروجين وماء خفيف جداً ، وقد استمر خروج الغاز بعد توقف ضخ النيتروجين.
- العملية الثانية :-

- بتاريخ 2010/3/13 تم النزول والصعود بالبئر للعمق 1500 متر بغرض التدريب.
- بتاريخ 3/14 تم النزول لغاية العمق 2665 متر (نهاية التنقيب على العمق 2659 متر) والضغط على رأس البئر 1850 psi على مراحل وضخ الرغوة مع الماء وإزاحتها إلى قاع البئر بضخ الماء خلفها ونيتروجين ، وفتح البئر وتم خروج غاز تلاه خروج رغوة بكميات كبيرة مصاحب لها كميات من المياه وفتات الصخر واستمر خروجها حتى بعد توقف ضخ النيتروجين.
- تم إعادة ضخ النيتروجين فتم خروج الغاز والرغوة بكميات كبيرة مصاحب لهما كميات من الماء والفتات الصخري، وبعد توقف ضخ النيتروجين استمر خروج الغاز بمعدل 1.5 مليون قدم³ يومياً.
- تم ربط البئر على الإنتاج مع محطة المعالجة.

- لوحظ وجود تحسن بالإنتاجية بعد عملية التنظيف الثانية باستخدام الرغوة بينما لم يطرأ تحسن يذكر بعد تنفيذ العملية الأولى الأمر الذي أخذ بعين الاعتبار في تصميم عمليات التنظيف اللاحقة.

بئر الريشة-18

- خلال الفترة 2010/3/17-15 تم ترحيل وحدتي الكويل تيوبنج والنيتروجين إلى موقع بئر الريشة-18.
- بتاريخ 3/18 تم النزول في البئر للعمق 2702 متر وكان الضغط على رأس البئر 1850 psi (نهاية التثقيب على العمق 2682 متر)، وتم ضخ الرغوة مع الماء وإزاحتها إلى قاع البئر بضخ ماء خلفها ونيتروجين والبئر مغلقة، ثم تم فتح البئر وزيادة معدل ضخ النيتروجين وبضغط 2000psi تم خروج الغاز خلال ذلك . وبعد توقف خروج الغاز تم إيقاف ضخ النيتروجين ورفع الكويل تيوبنج إلى العمق 2100 .
- بعد انتظار ساعة تدفقت الرغوة لمدة 45 دقيقة وتم تسجيل ضغط على رأس البئر ارتفع من 20 إلى 70 psi وتدفقت المياه بمعدل نصف برميل/ساعة ثم انخفض الضغط إلى 50 psi ثم ارتفع إلى 130 psi مع تدفق نفس كميات الماء.
- بتاريخ 3/19 تم إعادة العملية ولكن بضخ الديزل قبل الرغوة بعد أن تم النزول للعمق 2702 متر والبئر مغلقة وضغط رأس البئر 220 psi حيث تم ضخ ديزل ثم رغوة وإزاحتها إلى قاع البئر بضخ ماء خلفها ونيتروجين والبئر مغلقة ثم رفع كمية الضخ وبضغط. تم إيقاف الضخ وفتح البئر حيث تدفق الغاز والديزل والرغوة والماء بضغط PSI 40 على رأس البئر.
- بتاريخ 3/20 تم ربط البئر على الإنتاج مع محطة المعالجة وتنتج الغاز بمعدل 0.8 مليون قدم³ يومياً وبضغط 60 -psi.

بئر الريشة-16

- خلال الفترة 2010/4/12-8 تم تجهيز موقع البئر وتوصيل وشبك المعدات على رأس لبئر وتجهيز الديزل من أجل عمليات التنظيف لحين وصول النيتروجين.
- بتاريخ 4/13 تم النزول بالكويل تيوبنج في البئر لغاية العمق 2482 متر وهو أقصى عمق تم الوصول إليه، وكان الضغط على رأس البئر 100psi وتم ضخ 100 لتر رغوة و 5 براميل ماء وإزاحتها لقاع البئر والبئر مغلق تبع ذلك ضخ النيتروجين بمعدل 450 قدم³/دقيقة، تم فتح البئر ورفع معدل ضخ النيتروجين إلى 900 قدم³/دقيقة وبضغط 2800psi تم خروج غاز خلال ذلك وبعد توقف خروج الغاز تم إيقاف النيتروجين والانتظار ومراقبة البئر، بعد ساعة تم خروج نيتروجين ورغوة بكميات كبيرة وبضغط 10psi استمرت لمدة ربع ساعة دون خروج غاز أو ماء.
- تمت متابعة ضخ النيتروجين بمعدل 900 قدم³/دقيقة وتم خروج غاز ورغوة حيث استمر ضخ النيتروجين لحين انقطاع الرغوة. وتم التوقف عن ضخ النيتروجين ومراقبة البئر ، خروج الرغوة على دفعات بعد ربع ساعة وكان الضغط على رأس البئر 10psi دون خروج غاز أو ماء، وبعد 3 ساعات تم خروج كميات كبيرة من الرغوة وبعد ذلك خروج غاز وماء.
- بتاريخ 4/14 تم النزول بالكويل تيوبنج لغاية العمق 2480 متر وتم إعادة العملية حيث تم ضخ 1000 لتر ديزل قبل الرغوة (75 لتر) وإزاحتها لقاع البئر بـ 4 براميل ماء والبئر مغلق وضغط رأس البئر 225psi تبع ذلك ضخ نيتروجين بمعدل 445 قدم³/دقيقة تم رفعها إلى 900 قدم³/دقيقة. تم التوقف عن ضخ النيتروجين وفتح ومراقبة البئر،

خروج ماء وغاز ونيتروجين وبعد نصف ساعة خروج مادة الرغوة وسوائل (ديزل + ماء) وبضغط 20psi

- بتاريخ 2010/4/15 تم ترك البئر مفتوح ومراقبته من أجل التنظيف، حيث استمر خروج الرغوة والديزل، وتم سحب الكويل تيوبنج من البئر وربط البئر على الإنتاج وكان ضغط رأس البئر 30-40 psi.

- بئر الريشة -25

- بتاريخ 2010/4/16 تم تركيب وشبك جميع المعدات على رأس البئر، والنزول بالكويل تيوبنج لغاية العمق 2689 متر (أقصى عمق) والبئر مغلق وضغط رأس البئر 840psi . تم ضخ 1000 لتر ديزل وازاحتها بـ 2 برميل ماء ومتابعة الإزاحة بالنيتروجين بمعدل 450 قدم³/دقيقة ثم رفعها الى 750 قدم³/دقيقة وضغط الضخ 2100psi وبعد ساعة من الضخ ارتفع الضغط على رأس البئر من 840psi الى 890 psi والتوقف عن الضخ وترك البئر مغلقاً.
- بتاريخ 4/17 تم فتح البئر وخروج غاز ونيتروجين وماء وبعد 15 دقيقة خروج ديزل وسوائل وضغط رأس البئر 110psi ، وتم ضخ نيتروجين بمعدل 600 قدم³/دقيقة ثم ضخ 125 لتر من مادة الرغوة مع 5 براميل ماء، وازاحتها بـ 2 برميل ماء ومتابعة الإزاحة بضخ النيتروجين بمعدل 450 قدم³/دقيقة ثم رفعها الى 750 قدم³/دقيقة وضغط ضخ 2200psi والبئر مغلقاً وضغط رأس البئر 860psi . التوقف عن ضخ النيتروجين وفتح البئر حيث تم خروج غاز ونيتروجين وماء على شكل رذاذ بعد 17 دقيقة ومراقبة ضغط رأس البئر 110psi . وتم رفع الكويل تيوبنج من البئر وربط البئر على الإنتاج.

- بئر الريشة -22

- بتاريخ 2010/4/18 تم تركيب وشبك جميع المعدات على رأس البئر، والنزول بالكويل تيوبنج لغاية العمق 2652 متر (أقصى عمق) والبئر مغلق وضغط رأس البئر 540psi . تم ضخ 125 لتر من مادة الرغوة وازاحتها بـ 2 برميل ماء ومتابعة الإزاحة بالنيتروجين بمعدل 450 قدم³/دقيقة والضغط على رأس البئر من 450psi . وبعد التوقف عن الضخ وفتح البئر خروج غاز ونيتروجين وبعد ساعة خروج الرغوة وغاز وماء وكان الضغط على رأس البئر 25psi.
- عند محاولة إعادة ضخ النيتروجين تعطلت مضخة الزيت التابعة لوحدة النيتروجين حيث تم التوقف عن متابعة تنفيذ العمليات، وإرسال المضخة لعمان للإصلاح وسحب الكويل تيوبنج من البئر وترك البئر مفتوحاً وكان ضغط رأس البئر 25psi وربط البئر على الإنتاج.
- تم ترحيل المعدات الى المستودعات بتاريخ 2010/4/22.

- بئر الريشة -39

- بعد أن تم اصلاح مضخة الزيت التابعة لوحدة النيتروجين في عمان تم بتاريخ 2010/5/6 ترحيل معدات عمليات التنظيف الى بئر الريشة -39 وتركيبها وتجهيزها لعمليات التنظيف وقد كان ضغط رأس البئر 1000psi وهو مغلق.
- تم فتح البئر وخروج غاز فقط وضغط رأس البئر هبط للصفر خلال 5 دقائق واستمر فتح البئر لمدة ساعة دون خروج شيء .

- بتاريخ 2010/5/7 تم النزول بالكويل تيوبنج لغاية العمق 2520 متر (أقصى عمق تم الوصول اليه) وضخ 100 لتر من مادة Surfactant مع 5 براميل وازاحتها بـ 5 براميل ماء لقاع البئر والضغط على رأس البئر 400psi . وعند تشغيل وحة النيتروجين كسرت مضخة زيت الهيدروليك التي سبق وأن تم اصلاحها في عمان.
- تم ترحيل معدات التنظيف الى ساحة المسودعات حيث تم شراء مضخات جديدة وبانتظار وصول صمامات الأمان، تمهيداً لإستكمال أعمال التنظيف.

رابعاً : القياسات الحقلية

بعد أن تم الإنتهاء من تصنيع المعدات السلكية بدل التي فقدت في بئر الريشة-45 لكي يتم استخدامها في أعمال القياسات الحقلية.

- بنري الريشة -32 و 24

- تم ترحيل وحدتي القياسات إلى موقعي بئر الريشة -32 و 24 وإنزال أجهزة قياس الضغط في هاتين البئرين بتاريخ 3/20 حيث تمت المباشرة بعمليات القياسات الحقلية في البئرين وذلك بانزال أجهزة قياس الضغط في بئر الريشة -32 على العمق 2440 متر وفي بئر الريشة 24 على العمق 2460 متر.
- خلال النزول تم قياس تدرج الضغط على عدة مراحل ، ثم تمت متابعة تنفيذ برنامج القياسات من قبل دائرة الإنتاج.
- بتاريخ 2010/4/20 تم سحب أجهزة القياسات الحقلية لغاية السطح والبئر مغلق. وقد تم تسجيل تدرج للضغط.

- بنري الريشة -18

- بتاريخ 2010/4/20 تم النزول بالمعدات السلكية Dummy Run للعمق 2500 متر ومن ثم سحبها للسطح ، وترحيل المعدات السلكية الى محطة الغاز لحين وصول بطاريات أجهزة القياس.
- بتاريخ 2010/6/17 متابعة تنفيذ عمليات القياسات الحقلية على بئر الريشة -18 وذلك بعد وصول البطاريات حيث تم انزال أجهزة القياسات داخل البئر وتسجيل قراءات الضغط حيث سيستمر تسجيل الضغط حتى تاريخ 2010/7/8.

- بنري الريشة -22

- بتاريخ 2010/5/3 تم النزول بالمعدات السلكية Dummy Run للعمق 2500 متر ومن ثم سحبها للسطح ، وترحيل المعدات السلكية الى محطة الغاز لحين وصول بطاريات أجهزة القياس

خامساً : فحص المعدات

خلال الفترة 3/31 – 2010/4/11 تم فحص المعدات والمواسير (بواسطة شركة تيوبسكوب) على حفارة جرش حيث تم فحص 569 ماسورة مختلفة القياس وجد منها 64 ماسورة معطوبة لا يمكن إصلاحها و19 ماسورة معطوبة يمكن إصلاحها.

سادساً : المعلومات

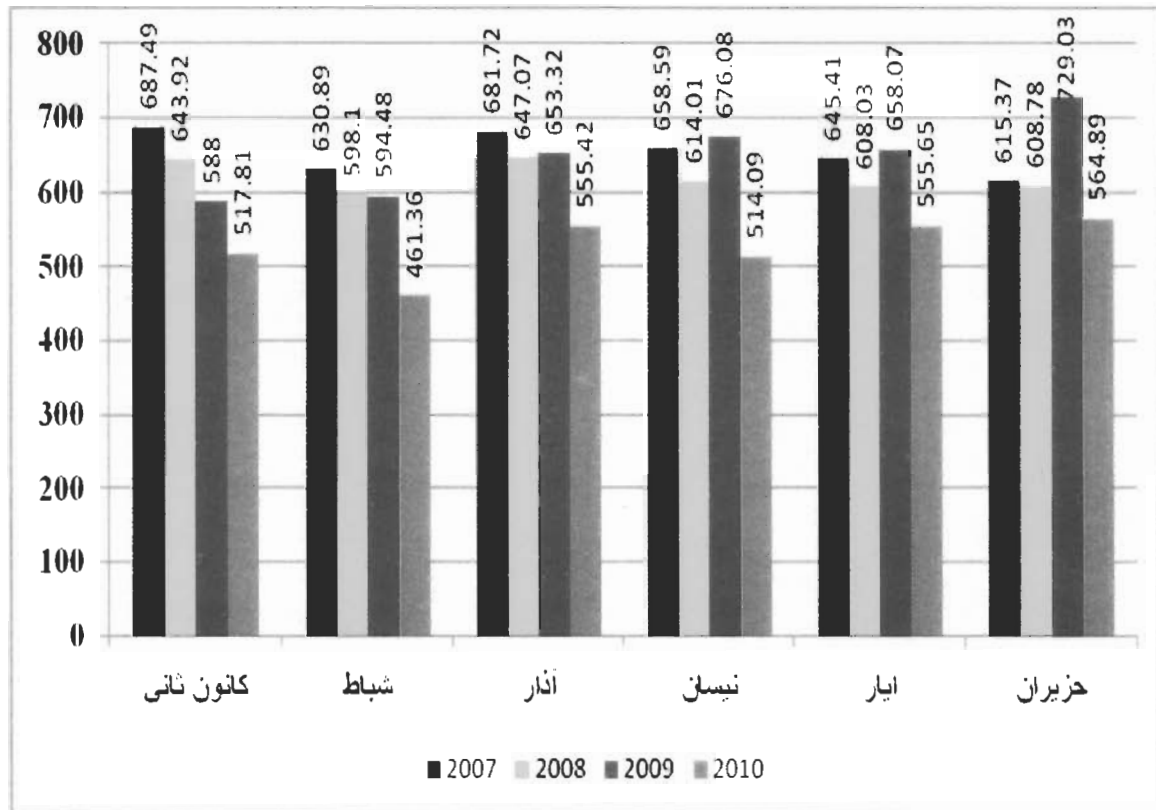
تم تسليم القائمين على جمع المعلومات في دائرة الإستكشاف بنسخ رقمية من تقارير حفر الآبار النهائية لعشرين بئراً وبنسخ ورقية لبئرين.

3- الإنتاج والمكامن

أولا : الإنتاج

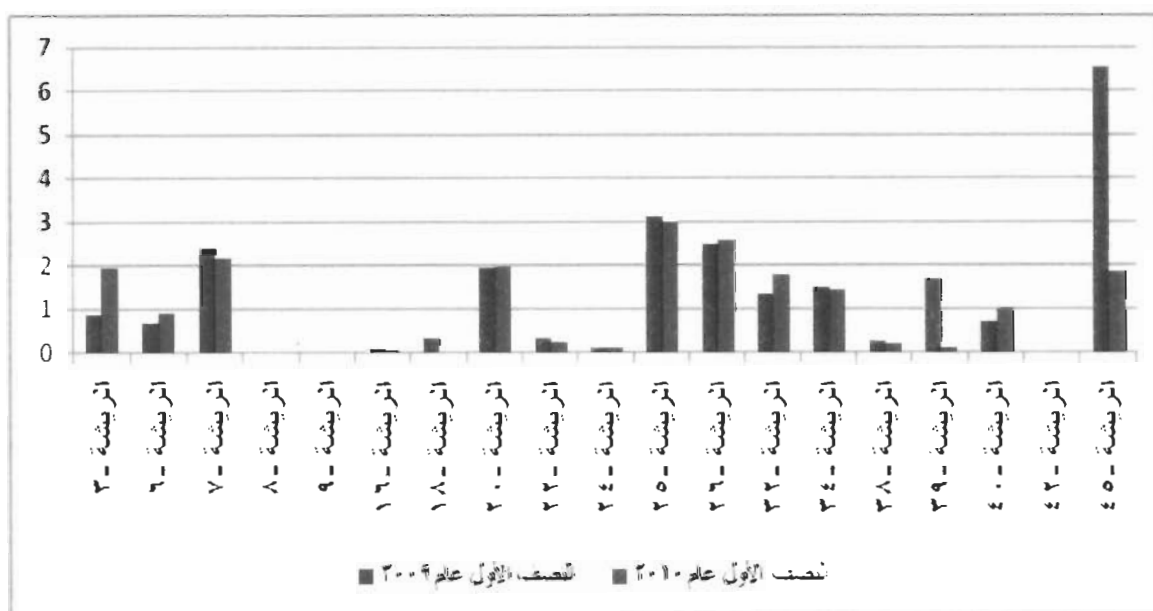
بلغت كميات الغاز المنتجة من حقل الريشة خلال النصف الأول من عام 2010 كما هو موضح في الجدول أدناه مقارنة كميات إنتاج نفس الفترة للأعوام 2007 و 2008 و 2009 :

الشهر	عام 2007 (مليون قدم ³)	عام 2008 (مليون قدم ³)	عام 2009 (مليون قدم ³)	عام 2010 (مليون قدم ³)
كانون أول	687.49	643.92	588.00	517.81
شباط	630.89	598.10	594.48	461.36
آذار	681.72	647.07	653.32	555.42
نيسان	658.59	614.01	676.08	514.09
أيار	645.41	608.03	658.07	555.65
حزيران	615.37	608.78	729.03	564.89
المجموع	3919.47	3719.91	3898.98	3169.22

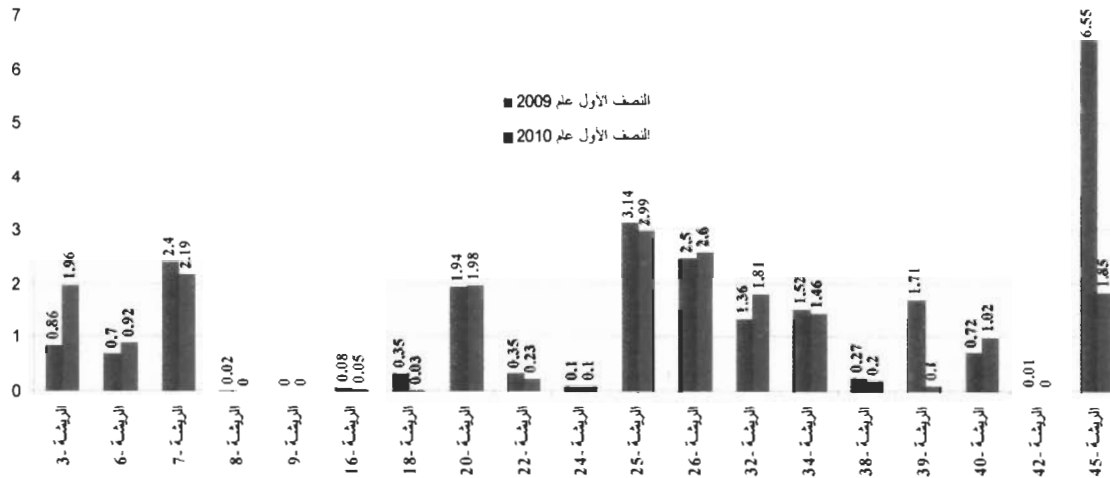


والجدول التالي يمثل معدل الإنتاج لكل بئر خلال النصف الأول من عامي 2009 و 2010

البئر	معدل الإنتاج (مليون قدم ³) في النصف الأول عام 2009	معدل الإنتاج (مليون قدم ³) في النصف الأول عام 2010
الريشة -3	0.86	1.96
الريشة -6	0.70	0.92
الريشة -7	2.40	2.19
الريشة -8	0.02	0.00
الريشة -9	0.00	0.00
الريشة -16	0.08	0.05
الريشة -18	0.35	0.03
الريشة -20	1.94	1.98
الريشة -22	0.35	0.23
الريشة -24	0.10	0.10
الريشة -25	3.14	2.99
الريشة -26	2.50	2.60
الريشة -32	1.36	1.81
الريشة -34	1.52	1.46
الريشة -38	0.27	0.20
الريشة -39	1.71	0.10
الريشة -40	0.72	1.02
الريشة -42	0.01	0.00
الريشة -45	6.55	1.85



وبلغت مساهمة الآبار في الإنتاج خلال النصف الأول من عامي 2009 و 2010 كما هو مبين أدناه



ثانياً : محطة غاز الريشة

فيما يتعلق بمحطة معالجة فقد تم القيام بما يلي :

- تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدة العدادات وحقن الآبار بمادة مانع الصدأ ومراقبة وفحص وصيانة الحماية المهبطية لخطوط الإنتاج .
- عمل صيانة شاملة للضاغطة الغازية الثانية.
- تشغيل وحدة المعالجة الأولى.
- عمل تحليل عينات الغاز المرسل لشركة توليد الكهرباء أسبوعياً بواسطة جهاز الكروماتوغراف.
- إصلاح عداد الغاز Barton 1140
- الإنتهاء من تعبيد الساحات الأمامية للمستودعات في حقل الريشة.
- دهان خزان التجميع الخاص بالجلايكول التي بجانب محطة المعالجة الثانية.
- تركيب طقم إصلاح لعداد الماء الخاص بمحطة المعالجة الثانية.
- تنظيف الخط الناقل من جنوب الحقل قطر 16 بوصة بواسطة القاشطة بتاريخ 2010/5/23.
- تنظيف الخط الناقل من محطة المعالجة الى محطة التوليد قطر 10 بوصة بواسطة القاشطة بتاريخ 2010/6/22 من مادة الجلايكول.
- تسجيل قراءات ضغوط المواسير الغلافية لجميع الآبار المنتجة في الحقل بتاريخ 2010/6/28.
- عمليات التنظيف بالكويل تيوبنج على النحو التالي:

البئر	التاريخ	المواد التي تم ضخها	النتيجة
الريشة -32	2010/2/22	كان ضخ النيتروجين فوق سطح السائل.	لم يتحسن وضع البئر الإنتاجي.
الريشة -34	2010/2/26	نيتروجين.	لم يتحسن وضع البئر الإنتاجي.
	2010/3/14	رغوة (فوم) ونيتروجين	لم يتحسن وضع البئر الإنتاجي.
الريشة -18	2010/3/20	ديزل ونيتروجين	تحسن وضع البئر الإنتاجي.
الريشة -16	2010/4/15	رغوة (فوم) ونيتروجين	لم يطرأ تحسن على وضع البئر
الريشة -25	2010/4/15	رغوة (فوم) ونيتروجين	لم يطرأ تحسن على وضع البئر

- سحب معدات Stem Bar من بئر الريشة -45 وقد كان هناك تحسن ملموس على وضع البئر الإنتاجي.
- فحص آبار الريشة -32 و 24 خلال الفترة 3/20 - 2010/4/20 ، حيث تم عمل فحص انتاجي Modified Isochronal Test .
- أخذ قياسات الـ Corrosion Coupon في محطة معالجة الغاز والخطوط العاملة في الحقل.

ثالثاً : التقارير والدراسات

- تم إعداد برنامج فحص لبئري الريشة -18 و 16 . ويجري فحص بئر الريشة -18.
- يجري العمل على تحليل سجلات ضغوط قاع البئر لبئري الريشة -32 و 24 تمهيداً لإعداد دراسة شاملة لنتائج تلك التحاليل.

4 - اللوازم

تم تجهيز مواصفات فنية لعدد من المواد اللازمة لأعمال الشركة لإحالتها لتأمين متطلبات البرنامج الواردة في خطة عام 2010 كما تم تأمين المحروقات والزيوت وغيرها. وقد كانت أهم الأعمال التي تم إنجازها :-

أولاً : تأمين اللوازم

تم تجهيز العطاءات المركزية والفرعية ومشتريات مدير عام بما يتوافق والإجراءات والضوابط الواردة في نظام اللوازم. وقد كانت العطاءات على النحو التالي:-

1 : العطاءات المركزية : تم إحالة عطاء 2010/1 لشراء مادة الجلايكول بمبلغ 37720

دينار أردني، وتم إحالة عطاء رقم 2010/2 لشراء سيارات عدد 2 للإدارة بمبلغ 104000 دينار أردني وعطاء رقم 2010/5 لشراء بك آب عدد 5 بمبلغ 68500 دينار أردني، وعطاء رقم 2010/4 لشراء قطع غيار لمحطة معالجة بمبلغ 136652.94 دينار أردني حيث بلغ مجموع العطاءات المحالة لشراء مواد وقطع غيار وسيارات هو دينار أردني، في حين تم بيع سيارات بالعطاء رقم 2010/2 بمبلغ 36129 دينار أردني.

2 : العطاءات الفرعية : تم إحالة عطاء رقم 2010/1 لتنفيذ ساحات اسمنتية في

مستودعات الريشة بمبلغ 29997 دينار أردني، وإحالة عطاء رقم 2010/2 لإستئجار خبير لتشغيل الكويل تيوبنج بمبلغ 52398 دينار أردني، وإحالة عطاء رقم 2010/3 لعمل أفرهول لمحرك حفارة عمرة بمبلغ 25205 دينار أردني، وإحالة عطاء رقم 2010/4 لشراء قطع غيار وصيانة محرك الإنارة بمبلغ 6292.14 دينار أردني وإحالة عطاء رقم 2010/5 لشراء مضخة نيتروجين بمبلغ 3628.1 دينار أردني حيث بلغ مجموع العطاءات التي إحالتها 117520.24 دينار أردني .

3 : مشتريات مدير عام : تم إحالة عطاءات مشتريات مدير عام (39) عطاء بمبلغ (112168.92) دينار أردني.

4 : مشتريات محلية : بلغ عدد المشتريات المحلية (148) وبقيمة بلغت 52427.47 دينار أردني.

ثانياً : المستودعات

تم استلام المواد التي تم توريدها لهذه الشركة حسب الأصول وتم توصيفها وترميز كل مادة موردة وإدخالها في قيود الكمبيوتر.

ثالثاً : الخدمات اللوجستية

استمر العمل على تقديم الخدمات التالية :

- متابعة تنفيذ العقود والاتفاقيات الموقعة مع المتعهدين المحليين كمتعهدى النقل ، التخليص ، الونشات ،...الخ.
- متابعة أعمال دائرة الجمارك من إعداد كتب الإعفاءات الجمركية للمواد المشتراة للشركة .

رابعاً : نشاطات أخرى

تم الكشف على موجودات مستودع الأزرق حيث تم فرز المواد وتقسيمها الى مجموعات وعمل جداول بهذه المواد التي تم تصنيفها، وتم إعداد تقرير فني بها .

5 – الشؤون الإدارية

أولاً : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في هذه الشركة كما هو في 2010/6/30 (134) موظف ومستخدم موزعين حسب اختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي :

الموقع	مهندس	جيولوجي	جامعي مالي وإداري	دبلوم فني	دبلوم مالي وإداري	فني أخرى	إداري أخرى	المجموع
الإدارة	13	14	11	1	4	-	16	58
الحفارات	-	-	-	4	-	23	11	38
المحطة	-	-	-	12	-	15	10	35
المجموع	13	14	11	17	4	38	37	134

ثانياً : التدريب وتنمية القوى البشرية

تحرص هذه الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال المشاركة في حضور الندوات والمحاضرات .

- تم خلال عمليات تنظيف الآبار تدريب كوادر الشركة على تشغيل وحدتي الكويل تيوبنج والنيتروجين من قبل شركة جابرتك وأن كوادر الشركة جاهزة للعمل لوحدها والقيام بعمليات التنظيف.

❖ شارك 8 من موظفي هذه الشركة في فعاليات معرض النفط والغاز السوري السابع خلال الفترة 4 – 2010/4/8 حيث اطلع المشاركون على آخر المستجدات في الصناعة البترولية والتطبيقات التكنولوجية الحديثة المستخدمة في استكشاف وتطوير الحقول، وحضور المحاضرات الفنية المتخصصة في صناعة البترول.

- زيارة الشركات التي لديها مناطق امتياز مفتوحة .
- زيارة المؤسسة العامة للنفط السورية والاطلاع على معلومات مناطق الامتياز المفتوحة والقريبة من منطقة الريشة ومناطق الحقول المطروحة للتطوير .
- حضور المحاضرات الفنية المتخصصة في صناعة النفط والغاز لحقول مشابهة لحقل الريشة الغازي.

- لتعزيز القدرات المؤسسية في السلامة العامة فقد تمت مشاركة (3) فنيين في دورة سلامة عامة وإطفاء حريق وإسعافات أولية في مصفاة البترول الأردنية.

- مشاركة مدير دائرة التدقيق في دورة تدريبية في مجال المعايير الدولية للتقارير المالية الخاصة بالنفط والغاز IFRS for Oil & Gas .

- مشاركة المدقق في دورة تدريبية التي موضوعها الإتجاهات الحديثة في التدقيق المالي والرقابة الداخلية وفق المعايير الدولية.

- مشاركة 21 موظف من الشركة في دورة اللغة الإنجليزية (المحادثة وكتابة التقارير الفنية)

6 - التدقيق الداخلي

أولاً : أعمال التدقيق

استناداً لقرار مجلس الإدارة رقم 2010/14 تمت المباشرة بإعداد متطلبات تأسيس دائرة التدقيق حيث تم وضع مهامها وواجباتها واحتياجاتها من كادر اعتباراً 2010/2/16 وقامت الدائرة بإنجاز الأعمال التالية :-

- تم إعداد دليل التدقيق الداخلي للشركة ليشمل تصميم وتطبيق والمحافظة على نظام رقابة داخلي كفؤ وفعال، حيث تم إقراره من قبل لجنة التدقيق واعتماده من مجلس الإدارة.
- اتساع
- تم تحرير ثلاثين مذكرة تدقيق متضمنة توصيات التدقيق والتي من شأنها أن تؤدي الى تخفيض وضبط النفقات الجارية ومراقبة انحرافات الموازنة وتحديد المهام والواجبات والمسؤوليات للأقسام والشعب والوحدات المستحدثة، والمحافظة على موجودات الشركة والالتزام بأنظمة الشركة عند إجراء عمليات الشراء أو البيع أو التبرع.
- متابعة تنفيذ الالتزامات المترتبة على الشركة بموجب الاتفاقيات الموقعة مع الشريك الاستراتيجي BP.
- متابعة تنفيذ بنود قانون الامتياز من خلال استصدار شهادة إعفاء من ضريبة المبيعات.
- متابعة قرارات مجلس الادارة وتوصيات اللجان المنبثقة عن المجلس مع الإدارة التنفيذية للتقيد بقرارات المجلس.
- التواصل مع لجنة التدقيق وإطلاعها على مجريات العمل في الشركة.
- إعداد كشوفات تكاليف العمليات البترولية القابلة للإسترداد والإجتماع بأعضاء اللجنة لإقرار تلك التكاليف.
- إعداد كشوفات الأنشطة البترولية الشهرية والربع سنوية الواردة في نصوص الاتفاقيات الموقعة مع الحكومة.
- تدقيق 535 مستند صرف و 135 مستند قيد و 85 مستند قبض وإجراء التصويب اللازم على بعض منها.
- الإطلاع على 1030 كتاب صادر و 627 كتاب وارد ومتابعة ما يلزم منها وخاصة التي لها أثر إداري.

ثانياً : السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

- تمت المباشرة بوضع تعليمات ثابتة ومحددة للسلامة العامة ضمن كتيب (كراسة) وتمثل المرحلة الأولى حيث يتضمن الكتيب المبادئ العامة للسلامة العامة والصحة المهنية.
- تم القيام بجولات التفتيش الشهرية على جميع المواقع الميدانية، لمتابعة وتصويب الأوضاع مع المعنيين الناشئة عن جولات تفتيش سابقة.
- متابعة سلامة العاملين من خلال التأكد من توفر واستخدام أدوات السلامة العامة والملابس المهنية، وكذلك تقديم الإرشادات بصورة مستمرة لتلافي وقوع الإصابات.
- متابعة إرتداء الطهارة للملابس المخصصة لهم وكذلك متابعة سلامة مياه الشرب والطعام وتزويد العيات بالعلاجات اللازمة .
- متابعة نظافة المواقع من خلال إزالة المخلفات والفضلات وغيرها للمحافظة على البيئة.
- متابعة تطبيق الإجراءات الأمنية في منطقة الامتياز بالتنسيق مع الجهات المعنية.
- العلاقة مع BP تتمثل بما يلي:-
- متابعة تقييم الأثر البيئي مع فريق SGS لكافة منطقة الإمتياز بما يخص الماء والهواء والتراب والصوت والحرارة ، ... الخ.

- متابعة تقييم أمان منطقة الإمتياز مع فريق UxO من خلال مسح منطقة الإمتياز عن أي بقايا مواد تشكل خطراً على العاملين في منطقة الإمتياز.
- متابعة تقييم أمان الطرق مع فريق BP لدراسة أمان الطرق الرئيسية من عمان الى الحقل والتأكد من الخدمات المتوفرة على هذه الطرق (محطات وقود ومطاعم ومراكز صحية ودفاع مدني ، ... الخ.

7 - التعاون

أولاً : شركة BP

- تم إعداد ومتابعة إجراءات تسهيل مهام شركة BP لمباشرة عملياتها في حقل الريشة وتقديم خدمات المرافقة الميدانية وخدمات الإقامة لعمليات المسح البيئي وخططة السلامة العامة HSE.
- تم الحصول على أسس ممارسة الإعفاءات التي وردت في اتفاقية الإمتياز من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات.
- تم التنسيق مع الجهات الأمنية والقوات المسلحة لأعمال المسح الزلزالي والإستطلاع بما في ذلك تسهيل مهمة استطلاع الشركات المقولة للمسح الزلزالي.
- تم تزويد شركة BP بكافة المعلومات التي طلبتها بموجب الاتفاقية.
- تم الحصول على تنازل من شركة BP عن حقها في استخدام حفارات شركة البترول الوطنية.
- تم بتاريخ 2010/2/9 عقدت ورشة عمل مع شركة BP لمناقشة العرض المقدم منها حول منهجية المسوحات الزلزالية في منطقة الإمتياز والتصاميم الأولية للمسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد المزمع تنفيذها من قبل شركة BP، تبعها في اليوم التالي جولة ميدانية استطلاعية لجنوب وشمال الحقل استمرت لمدة ثلاثة أيام شملت كذلك المرافق الطبية والمؤسسات الرسمية المتواجدة في منطقة الإمتياز.
- تم عقد ورشة عمل ضمت كادر الاستكشاف ومسؤول فريق الدراسة في شركة BP قدم خلالها عرض لمخلص الفعاليات والإمكانات الفنية لأعمال الإستكشاف.
- بتاريخ 2010/3/31 عقدت ورشة عمل مع جيوفيزيائي شركة BP لمناقشة الثوابت الحقلية المنوي استخدامها والأهداف المتوخاه من المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد.
- بتاريخ 2/8 تم تقديم عرض عن الحفارات والمعدات المتوفرة في هذه الشركة، وعن تاريخ الحفر في حقل الريشة لوفد من شركة BP.
- تم إعداد التقرير الشهري باللغة الإنجليزية حول أعمال شركة البترول الوطنية وتبادلته مع شركة BP منذ صدور قانون الإمتياز.
- خلال الفترة 2010/2/9-8 تم مرافقة وفد من شركة BP في رحلة ميدانية لحقل الريشة للإطلاع على الحفارات والمعدات المتوفرة لدى هذه الشركة، وعلى مواقع الحفر في وسط وجنوب الحقل.
- تم الالتقاء بالفريق الهندسي ومدير عمليات شركة BP لمناقشة بعض مشاكل الحفر في الحقل والحلول التي من الممكن اتباعها.
- تم تسليم السير الذاتية لموظفي الشركة لدائرة الإستكشاف بهدف وضع برامج تدريبية لهم من قبل شركة BP.
- تم تجهيز رزمة من الخرائط والمعلومات الزلزالية والتي تشمل خرائط موقع وخرائط أساس زلزالية بعدة مقاييس وخرائط طبوغرافية وخرائط أقمار صناعية إضافة إلى أجهزة ال GPS مجهزة بالمعلومات الإحداثية لمواقع آبار الغاز والمياه ونقاط المساحة المرجعية لشركة البترول الوطنية وذلك تمهيداً لمرافقة وفد BP الجيوفيزيائي في الرحلة الميدانية لاستطلاع منطقة شمال وجنوب حقل الريشة الغازي .
- تم إعداد تقارير وملخصات حول مخاطر عمليات الحفر في حقل الريشة بناءً على طلب شركة BP .

- تم تسهيل مهمة ومرافقة خبراء شركة BP لفحص ودراسة العينات الأسطوانية لدى سلطة المصادر الطبيعية وعلى فترتين.
- تم اعداد مسودة وثيقة مشروع مشترك مع شركة BP لتفسير معلومات المسح الزلزالي 2D شمال المسح الزلزالي ثلاثي الابعاد الشمالي (الخارطة المرفقة) ويجري البحث حوله مع الجيوفيزيائي المشارك من BP السيد مارتن جريفلستوك وسيتم العمل بالمشروع حتى نهاية العام الحالي وبموجبه سيتم تحديث المحطة التحوارية للمسح الزلزالي وسيكون موقع العمل في قسم الجيوفيزياء وسيتم تغطية النشاطات بتقرير فني منفصل.
- تم عقد ثلاث ورشات عمل متخصصة حول إمكانية زيادة الإنتاج وخطط معالجة الآبار التي انخفض انتاجها ، وتم بناءً على نتائج هذه الورشات تعديل خطط عمل وموازنات شركة البترول الوطنية، وقامت الشركة بتنفيذ رزمة من الأعمال على الآبار ومحطة معالجة الغاز أدت الى زيادة الإنتاج واستقراره على مستوى حوالي 20 مليون قدم مكعب يومياً.
- تم عقد إجتماعين ربعين للجنة العمليات في مقر شركة البترول الوطنية بتاريخ 2010/3/28 و 2010/6/3 المكونة من مندوبين من شركة البترول الوطنية ومن مندوبين من شركة BP وأهم ما تم الإتفاق عليه ما يلي:
 - 1- أسس ومعايير السلامة العامة للعمليات المشتركة.
 - 2- تنسيق العمليات على الآبار وعدم تضاربها.
 - 3- تبادل المعلومات حول خطط العمل والموازنات.
 - 4- الإطار العام للبرنامج التدريبي الذي ستنفذه شركة BP.
 - 5- أسس إحتساب كلف الخدمات التي تقدمها شركة البترول الوطنية لشركة BP ي حقل الريشة.
 - 6- تم الحصول على موافقة شركة BP على تقديم أجهزة مسح ضوئي وتحديث المحطة التحوارية.

8 - الإنجازات

كما هو موضح بالجدول المرفقة

شركة البترول الوطنية

جدول مقارنة بين ما هو مخطط له في خطة عمل 2010 وبين ما تم إنجازه خلال النصف الأول عام 2010

ملاحظات	الأسباب	نسبة الإنجاز (%)	الانحراف (يوم)		التنفيذ		مشاريع خطة عام 2010	مشاريع خطة البدء	البيان	الدائرة
			إيجابي / سلبي	إجمالي	تاريخ الانتهاء	تاريخ البدء	تاريخ الانتهاء	تاريخ البدء		
تحليل عينات مياه من الأبرار لغايات تقييم نوعيتها وإثرها على أبر الغاز		100					31/12/2010	1/1/2010	الدراسات الجيولوجية الأرشيف والمكتبة	إدارة
تم تجهيز المكتبة برقوق ودوريات وكتب		100					31/12/2010	1/1/2010		
توسر بالمصليات قبل الموعد المحدد بشهر وإنجاز العمل المطلوب قبل الموعد بحوالي 20 يوما		100	20		4/3/2010	19/2/2010	24/3/2010	18/3/2010	صيانة بنز الريشة -45	
تأخر وصول قطع العيار اللازمة لمحرك في الصيانة للحفارة في بتاريخ 21/6/2010 وتحتاج 30 يوما لعمل أفرهول للمحرك و 10 أيام لإستكمال صيانة الحفارة		55	-15		30/6/2010	15/3/2010	15/6/2010	15/3/2010	صيانة حفارة عمرة	
تأخر على وصول بطاريات أجهزة القياس		50	-76		15/12/2010	1/3/2010	31/9/2010	1/3/2010	القياسات الحقلية	إدارة
تم التوقف عن العمل بتاريخ 7/5/2010 لحين وصول صمامات الأمان من الخارج	تأخر وصول مضخة التيزوجين					18/2/2010	30/5/2010	17/2/2010	تنظيف الأبرار	
تم إنجاز العمل بأقل من الفترة الموقعة	الحاجة لفرز المراسير	100			11/4/2010	31/3/2010			فحص مراسير الحفر	
	تأخر تنفيذ الأعمال لحين الوصول الى برنامج محدد بالتعاون مع شركة BP	0					31/12/2010	15/5/2010 تاريخ البدء بالخطة المعجلة	مشروع صيانة أبر الريشة 3 و 6 و 32 و 39	

شركة البترول الوطنية
جدول مقارنة بين ما هو مخطط له في خطة عمل 2010 وبين ما تم إنجازه خلال النصف الأول عام 2010

ملاحظات	الأسباب	نسبة الإنجاز (%)	الإنعريف (يوم)		التتفيذ		مشاريع خطة عام 2010		البيان	الدائرة
			إجمالي	سليمي	تاريخ الانتهاء	تاريخ البدء	تاريخ الانتهاء	تاريخ البدء		
وصلت المواد الى محطة الغاز بمبلغ 37720 دينار	حسب الخطة	100	0		13/2/2010	11/2/2010	13/2/2010	11/2/2010	شراء مواد كيميائية (جلايكول	
تمت إحالة العطاء	حسب الخطة	100	0		23/5/2010	6/5/2010	23/5/2010	6/5/2010	شراء قطع غيار لمحطة الغاز	
	حسب الخطة	100	0		10/5/2010	19/4/2010	10/5/2010	19/4/2010	إصلاح الوحدة الثانية من محطة معالجة الغاز	
يجري تقييم المعلومات	حسب الخطة	100	0		20/4/2010	22/3/2010	20/4/2010	22/3/2010	فحص بنز الريشة 24-	
يجري تقييم المعلومات	حسب الخطة	100	0		20/4/2010	22/3/2010	20/4/2010	22/3/2010	فحص بنز الريشة 32-	
يجري تقييم المعلومات	حسب الخطة	100	0		8/7/2010	13/6/2010	8/7/2010	13/6/2010	فحص بنز الريشة 18-	
							30/7/2010	9/7/2010	فحص بنز الريشة 16-	
تم ربط جميع الأبار	زيادة الإنتاج نتيجة ربط الأبار على الضاغطات الغازية وتخفيض ضغط رؤوس الأبار المنتجة	100							ربط الأبار	
المخصص 400 ألف دينار	لم يتم شراؤها ، لأنه لم يتم حفر أبار جديدة						31/1/2010	14/2/2010	مواشير ربط قطر "4 طول 10كم	
المخصص 700 ألف دينار	لم يتم شراؤها ، لأنه لم يتم حفر أبار جديدة						31/1/2010	14/2/2010	مواشير ربط قطر "6 طول 10كم	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠١٠

تقرير حول مراجعة القوائم المالية المرحلية المختصرة إلى مجلس إدارة شركة البترول الوطنية عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للسنة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار التقارير المالية الدولي / معيار المحاسبة الدولي ٣٤ (التقارير المالية المرحلية). إن مسؤوليتنا هي التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استناداً إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد جرت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة ٢٤١٠ "مراجعة المعلومات المالية المرحلية من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". إن عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية تتمثل في القيام بإستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق إجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق أعمال المراجعة أقل بكثير من نطاق أعمال التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وبالتالي لا يمكننا أعمال المراجعة من الحصول على تأكيدات حول كافة الأمور الهامة التي من الممكن تحديدها من خلال أعمال التدقيق، وعليه فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

النتيجة

بناءً على مراجعتنا، لم تسترّع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

إرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن
بشر إبراهيم بكر
ترخيص رقم ٥٩٢ فئة (أ)

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

١٩ تموز ٢٠١٠

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

رأس المال المدفوع	الاحتياطي الإجمالي	خسائر متراكمة	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٣.٩٧٤.٠٥٧	(٣.٤٠٩.٠٩٧)	١٥٠.٥٦٤.٩٦٠
-	-	٨٥٣.٨٠٥	٨٥٣.٨٠٥
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٣.٩٧٤.٠٥٧	(٢.٥٥٥.٢٩٢)	١٦.٤١٨.٧٦٥
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٣.٩٧٤.٠٥٧	(١.٦٥٤.٦٥٨)	١٧.٣١٩.٣٩٩
-	-	(١٧٧.٣٣٨)	(١٧٧.٣٣٨)
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٣.٩٧٤.٠٥٧	(١.٨٣١.٩٩٦)	١٧.١٤٢.٠٦١

٢٠١٠ -

الرصيد كما في أول
كانون الثاني ٢٠١٠

مجموع الدخل الشامل للفترة

الرصيد كما في ٣٠
حزيران ٢٠١٠

٢٠٠٩ -

الرصيد كما في أول
كانون الثاني ٢٠٠٩

مجموع الدخل الشامل للفترة

الرصيد كما في ٣٠
حزيران ٢٠٠٩

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات	الأنشطة التشغيلية
٢٠٠٩	٢٠١٠		
دينار	دينار		
(١٧٧,٣٣٨)	١٠٠,٤٧٧		ربح (خسارة) الفترة قبل ضريبة الدخل
			تعديلات -
١٤٣,٣٧٤	١٣٠,٠٤٢		استهلاكات واطفاءات
(١٤,٢٢٣)	(٣٨,٦٠١)		أرباح بيع ممتلكات ومعدات
(١٩,٩٣٩)	(٥٧,٠١١)		إيراد فوائد بنكية
			تغيرات رأس المال العامل -
٨٠,١٢٨	٣٠,٨٠٦		مخزون
(٣١٥,٠٤٢)	٣٤٤,٧٣٤		نم وأرصدة مدينة أخرى
٢٣١,٠٦٠	(٨٥٩,٢٤٦)		نم وأرصدة دائنة أخرى
١٩٤٣,٢٤٤	١,٧٢٥,٧٠١		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الاستثمارية
(٧٥٥,١٤٩)	-		ممتلكات غاز
(٧٥٤,٥٦٠)	(٢٤٣,٨١٩)		شراء ممتلكات ومعدات
١٥,١٥٥	٤٧,٣١١		المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
١٩,٩٣٩	٥٧,٠١١		فوائد بنكية مقبوضة
(١,٤٧٤,٦١٥)	(١٣٩,٤٩٧)		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
٤٦٨,٦٢٩	١,٥٨٦,٢٠٤		صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
٢١٣,٥٢٤	٢,٠٧١,٣٢٣		النقد وما في حكمه في أول كانون الثاني
٦٨٢,١٥٣	٣,٦٥٧,٥٢٧		النقد وما في حكمه في ٣٠ حزيران

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٠ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ كشركة مساهمة عامة برأسمال ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار أردني مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة اسمية دينار لكل سهم. تم تعديله عدة مرات كان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١ حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية في شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبالقائمة الدفترية وتعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي حسب قانون الشركات وبرأسمال مصرح به ومدفوع بالكامل يتألف من ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم / دينار موزعة كما يلي:

سهم / دينار

١٤٩٨٧٨٩٠

وزارة المالية / الأردن

١٢١١٠

بنك الأردن دبي الاسلامي

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى، تجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية، إقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، الاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة إلى شركة توليد الكهرباء المركزية حسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء.

تم إقرار القوائم المالية المرحلية المختصرة من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ١٩ تموز ٢٠١٠

عقد الامتياز -

وقعت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية مع الشركة اتفاقية امتياز تم تصديقها بالقانون رقم ٩ لسنة ١٩٩٦ لمدة ٥٠ عاماً قابلة للتجديد باتفاق الطرفين ويحق للشركة بموجبها القيام بأعمال التنقيب عن البترول في منطقة الامتياز لاستخراجه واستثماره وتسويقه في المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها، وقد تم تعديل اتفاقية الامتياز بموجب القانون المؤقت رقم ١٥ لسنة ٢٠٠٢ اعتباراً من تاريخ أول أيار ٢٠٠٢.

فيما يلي أهم بنود الاتفاقية:

- تتقاسم الحكومة والشركة مناصفة عوائد النفط و / أو الغاز الذي يتم استخراجه من منطقة الامتياز.
- تتقاسم الحكومة والشركة وشركائها عوائد الكميات الإضافية من النفط و/أو الغاز التي يتم استخراجه من منطقة الامتياز بنسبة ٥٠٪ للحكومة و ٥٠٪ للشركة وشركائها بعد أن تقوم الشركة منفردة أو مع شركائها باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

- تعفى الشركة وشركائها والمقاولين الفرعيين العاملين معها من رسوم الاستيراد والرسوم الجمركية وإية رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستورداتها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.
- لا يجوز للشركة أن تتنازل عن هذا الامتياز أو أي حق أو سلطة مخولة لها بموجبه إلى الغير أو توجره لهم، وكذلك أن تعقد أي قرض مؤمن بالمشروع أو أن تصدر أي سندات دين إلا بموافقة مجلس الوزراء.
- يحق للحكومة خلال مدة الامتياز أو بعد انقضائه شراء المشروع مقدراً على أساس القيمة الفعلية لجميع مرافقه محسوماً منها النسبة الحقيقية لاستهلاكها حتى تاريخ استلام الحكومة للمشروع.

عقد الإمتياز المعدل

تم بتاريخ ٣ كانون الثاني ٢٠١٠ اصدار القانون المؤقت رقم ١ لسنة ٢٠١٠ قانون تصديق اتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") وبني بيه اكسبلوريشن اوپريتيج كومباني لمتد ("BP") ويشار الى الشركة و BP فيما بعد بصاحب الامتياز منفردين ومجتمعين وخلفاؤهما والمحال اليها وذلك حسب مرحلة المشروع وكمية الانتاج.

تقوم BP بالأعمال البترولية الواردة في برنامج الاستكشاف والتقييم. ويكون الحد الأدنى للنفقات المتعلقة ببرنامج الاستكشاف والتقييم ٢٣٧ مليون دولار أمريكي وإذا لم تف BP بالتزام الأعمال الواردة بالبرنامج والالتزام بالحد الأدنى بالانفاق المتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم، فانه يتعين على BP ان تدفع الى الحكومة في غضون شهر واحد قبل نهاية فترة الاستكشاف والتقييم الفرق بين الحد الأدنى للالتزام بالانفاق والكلف التي تكبدتها BP (وفقاً للإجراءات المحاسبية) فيما يتعلق بالأعمال التي تم القيام بها بموجب برنامج الاستكشاف والتقييم.

تدفع BP للحكومة في غضون شهر واحد من تاريخ السريان مبلغاً قدره ٢٠ مليون دولار أمريكي وتدفع BP للحكومة في غضون شهر واحد من التوقيع على اتفاقية مبيعات الغاز او قرار الاستثمار النهائي أيهما يحدث أولاً، مبلغاً قدره ٣٠ مليون دولار أمريكي.

مرحلة الاستكشاف والتقييم من ثلاثة الى خمس سنوات

تعنى الفقرات اللاحقة بالانتاج الحالي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز حتى ٥٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم او مايعادله.

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها أن تأخذ وتتصرف بحرية بكمية من البترول في كل سنة تقويمية تعادل ٦٠٪ من اجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية في تلك السنة التقويمية ("بترول كلفة الإنتاج الحالية") لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي ("كلف الإنتاج الحالية").

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها ان تأخذ وتتصرف بحرية بإجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز في السنة التقويمية وغير المستخدمة في العمليات البترولية والمتبقية بعد خصم إجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الحالية ("بترول ربح الإنتاج الحالي"). وتخصص عوائد بيع بترول ربح الإنتاج الحالي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة (٥٠٪) للحكومة و(٥٠٪) لشركة البترول الوطنية.

ينص العقد على أنه عندما تزيد كلف الإنتاج الحالي في سنة تقويمية عن قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية، يتم ترحيل المبلغ الزائد من كلف الإنتاج الحالي للاسترداد في السنة التقويمية أو السنوات التقويمية اللاحقة حتى تاريخ سريان فترة التطوير وتعامل على أنها متكبدة في تلك السنة التقويمية اللاحقة أو السنوات التقويمية اللاحقة. وتجنباً للشك، لن يتم ترحيل أي كلف إنتاج حالية غير مستردة متبقية في نهاية فترة الاستكشاف والتقييم للاسترداد في فترة التطوير والإنتاج.

ينص العقد أيضاً على أنه عندما تزيد قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية عن قيمة كلف الإنتاج الحالية، يتم اقتسام مثل هذه القيمة الزائدة من بترول كلفة الإنتاج الحالية بنسبة (٥٠٪) للحكومة و (٥٠٪) لشركة البترول الوطنية.

تعني الفقرات اللاحقة بالإنتاج الإضافي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز خلال فترة الاستكشاف والتقييم والذي يزيد عن ٥٠ مليون قدم مكعب قياسي في اليوم أو مايعادله.

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في كمية من البترول في كل سنة تقويمية تعادل ستين بالمائة (٦٠٪) من إجمالي كمية الإنتاج الإضافي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الإنتاج الإضافي في تلك السنة التقويمية ("بترول كلفة الإنتاج الإضافي") لغرض استرداد جميع الكلف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والإنتاج الإضافي في تلك السنة التقويمية ("الكلف الإضافية").

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في إجمالي كمية الإنتاج الإضافي المنتج والمحتفظ به في سنة تقويمية من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية الباقي بعد خصم إجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الإضافي ("بترول الربح الإضافي"). توزع عوائد بيع بترول الربح الإضافي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة ٥٠٪ الى الحكومة و ٥٠٪ الى صاحب الامتياز.

الى المدى الذي تزيد فيه الكلف الإضافية في سنة تقويمية عن قيمة بترول كلفة الإنتاج الإضافي، يتم ترحيل قيمة تلك الكلف الإضافية للاسترداد في السنة التقويمية اللاحقة أو السنوات التقويمية اللاحقة وتعامل على أنها متكبدة في تلك السنة التقويمية أو السنوات التقويمية اللاحقة الى ان يتم استردادها بالكامل.

الى المدى الذي يكون لـ BP أي كلف غير مستردة في نهاية فترة الاستكشاف والتقييم عندها يجوز لـ BP ان ترحل مثل تلك الكلف للاسترداد خلال فترة التطوير والإنتاج.

الى المدى الذي تزيد فيه قيمة جميع بترول كلف الإنتاج الإضافية عن قيمة الكلف الإضافية، فان تلك القيمة الزائدة عن بترول كلفة الإنتاج الإضافية تقسم بنسبة (٥٠٪) للحكومة و (٥٠٪) لصاحب الامتياز.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

مرحلة التطوير والانتاج

في حالة انتقال BP من مرحلة الاستكشاف والتقييم الى مرحلة التطوير والانتاج فان BP تصبح صاحبة الامتياز والمشغل الحصري للمشروع.

وفقا للقانون المؤقت وكما ذكر سابقاً فان الكلف غير المستردة حتى تاريخ اعلان او بدء مرحلة التطوير والانتاج لا يتم ترجيلها ولا يحق للشركة المطالبة بها.

يكون للشركة نسبة تصاعدية من من عوائد بيع بترول ربح التطوير والانتاج تتراوح بين ١٪ الى ١٠٪ وذلك بحسب معدل الانتاج في منطقة الامتياز.

(٢) أسس إعداد القوائم المالية

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ (التقارير المالية المرحلية).

إن القوائم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوائم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع التقرير السنوي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٩. كما أن نتائج الأعمال للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ لا تمثل بالضرورة مؤشراً على النتائج المتوقعة للسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٩.

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة تتفق مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٩ باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق المعايير الجديدة و المعدلة و التفسيرات التالية:

معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ الادوات المالية الاعتراف والقياس- بنود التحوط المؤهلة.

تفسير رقم ١٧ الصادر عن لجنة تفسير معايير التقارير المالية الدولية - توزيعات الموجودات غير النقدية على الملاك.

لم ينتج عن تطبيق هذه المعايير و التفسيرات أثر على المركز المالي أو الاداء المالي للشركة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

(٣) احتياطات الغاز

الدراسة السابقة المعتمدة -

بناءً على الدراسات السابقة المعتمدة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال شهر آذار ٢٠٠٠ من قبل المستشار العالمي المختص هولديش/ شلمبرجير، تم تقدير احتياطات الغاز كما يلي:

- احتياطي الغاز المؤكد المتبقي ٤٦ مليار قدم مكعب وكمية الغاز في المكامن المسؤولة عن الإنتاج بنتيجة المحاكاة الممكنة بـ ٦٢٣ مليار قدم مكعب وذلك للمنطقة المغذية لإنتاج الآبار المحيطة بمحطة الإنتاج والتي لا تزيد مساحتها عن ٣٠ كيلو متر مربع.

- كمية الغاز في المكامن في المنطقة الجنوبية من الحقل بمقدار ١٩٠ مليار قدم مكعب ونسبة ٩٠٪ احتمال نجاح حسب نتائج المحاكاة الإحصائية مونت كارلو.

تم انتاج ما مقداره ٨٢١٢ مليار قدم مكعب منذ تاريخ تقدير الاحتياطات ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٠، وما زالت الآبار منتجة رغم استنفاد الاحتياطي المؤكد.

الدراسات الحديثة -

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ بواسطة المستشار العالمي المختص IPR تم تقدير الاحتياطات بما يعادل ١٠٢٣ مليار قدم مكعب في نهاية عام ٢٠٠٦. تشير الدراسة أن هنالك مبالغة في التحفظ في هذه التقديرات حيث أنها تمت في المنطقة المحيطة بالآبار ولم يدخل فيها أي تقدير للاحتياطات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال ٢٠٠٨، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب كما في نهاية عام ٢٠٠٨.

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

- صادقت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية بتاريخ ٢٣ حزيران ٢٠٠٥ على رفع الحد الأدنى لاسترداد كلف المبيعات البترولية ليصبح ٦٠٪ بدلا من ٥٠٪ وبأثر رجعي.

- قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠٠٩ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٣٧٨١٦٨٩٣ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ١٧٦٩٥٧٠ دينار منها خلال عام ٢٠٠٥ ومبلغ ٢٨٧٢٩٢٢ دينار خلال الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١٠ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٠. وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٣٦٠٣٥٥٠٣٣ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٠.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

- كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من ١ تموز ٢٠٠٩ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠٠٩ والبالغة ٨٦١ر٦٠٢ دينار وللفترة من ١ تشرين الأول ٢٠٠٩ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠٠٩ والبالغة ٥٨١ر٧٨٨ دينار. ولم يتم استلام تقرير المصادقة عليها لغاية تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال السنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ٢٤٣ر٨١٩ دينار (٢٠٠٩: ٧٥٤ر٥٦٠ دينار).

(٦) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل الناتج عن أعمال الشركة للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١٠ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٠ والبالغ ١٥٠ر٦٧٢ دينار، وذلك وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (٢٨) لسنة ٢٠٠٩.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠٠٨.

(٧) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل في كفالات بنكية بمبلغ ١٤٠ر٠٠٠ دينار بلغت تأميناتها النقدية ١٤ر٠٠٠ دينار.

(٨) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

بنود قائمة المركز المالي المرحلية

نم وأرصدة مدينة أخرى		٣٠ حزيران ٢٠١٠	٣١ كانون الأول ٢٠٠٩
		دينار	دينار
شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة		٢٣١٤ر٣٩٣	٢٦٧٠ر٨٥١
نم وأرصدة دائنة أخرى		٣٠ حزيران ٢٠١٠	٣١ كانون الأول ٢٠٠٩
		دينار	دينار
وزارة المالية		٤٦٢ر٨٧٩	١٣٣٥ر٤٢٥

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٠

٣١ كانون الاول ٢٠٠٩	٣٠ حزيران ٢٠١٠	إيضاحات	الموجودات
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)		
٤٢٦٤٤١٩	٤٠٩٢٩٢٢	٥	موجودات غير متداولة - ممتلكات ومعدات ممتلكات غاز
٢٣٠٨٣٠٠	١٤١٤٣٦٤		
٦٣٧٢٧١٩	٥٣٠٧٢٨٦		
٦٣٥٧٤٣٠	٦٣٢٦٦٢٤		موجودات متداولة - مخزون ذمم وأرصدة مدينة أخرى نقد وأرصدة لدى البنوك
٢٧٧١٣١٠	٢٤٢٦٧٧٦		
٢٠٧١٣٢٣	٣٦٥٧٣٢٧		
١١٢٠٠٢٦٣	١٢٤١٠٩٢٧		
١٧٧٧٢٩٨٢	١٧٩١٨٢١٣		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠		حق ملكية حملة الأسهم - رأس المال المدفوع احتياطي إجباري خسائر متراكمة
٣٩٧٤٠٥٧	٣٩٧٤٠٥٧		
(٣٤٠٩٠٩٧)	(٢٥٥٥٢٩٢)		
١٥٣٦٤٩٦٠	١٦٤١٨٧٦٥		مجموع حقوق الملكية
٢٢٠٨٠٢٢	١٣٤٨٧٧٦	٦	المطلوبات - ذمم وأرصدة دائنة أخرى مخصص ضريبة الدخل
-	١٥٠٦٧٢		
٢٢٠٨٠٢٢	١٤٩٩٤٤٨		مجموع المطلوبات
١٧٧٧٢٩٨٢	١٧٩١٨٢١٣		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٠ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات
٢٠٠٩	٢٠١٠	
دينار	دينار	
٢٧٦٠.١٧٤	٨٩٧.٤٢٩	حصة الشركة من إيراد الغاز
-	٢.٦٩٢.٢٨٧	استرداد تكاليف عمليات بترولية من إيرادات انتاج الغاز خلال الفترة
٢٧٦٠.١٧٤	٣.٥٨٩.٧١٦	
٦٠.٤٧٥	٤٧.٧٧٧	إيرادات أخرى
١٩.٩٣٩	٥٧.٠١١	إيراد فوائد بنكية
(١.٥٢١.٠٣٠)	(١.٢١٩.٦٤٩)	مصاريف تشغيلية
(٦٧٧.٨٩٧)	(٥٧٦.٤٤٢)	مصاريف إدارية
(٨١٨.٩٩٩)	(٨٩٣.٩٣٦)	إطفاء ممتلكات غاز
(١٧٧.٣٣٨)	١.٠٠٤.٤٧٧	ربح (خسارة) الفترة قبل ضريبة الدخل
-	(١٥٠.٦٧٢)	ضريبة الدخل للفترة
(١٧٧.٣٣٨)	٨٥٣.٨٠٥	ربح (خسارة) الفترة
-	-	بنود الدخل الشامل
(١٧٧.٣٣٨)	٨٥٣.٨٠٥	مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	
(٠/١٠)	٠/٠٦	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح (خسارة) الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٠ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٠ (غير مدققة)

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية	٣٠ حزيران ٢٠١٠ دينار	٣٠ حزيران ٢٠٠٩ دينار
حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيراد الغاز للفترة	٨٩٧ر٤٢٩	٢٧٦٠ر١٧٤

المعاملات مع الجهات ذات العلاقة التي تتضمنها قائمة الدخل الشامل المرحلية هي كما يلي:

بنود قائمة الدخل الشامل	للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ دينار	٢٠٠٩ دينار
رواتب ومكافآت ومنافع أخرى	٣٢ر٩٠٥	٢٠ر٧٦٣
بدل تنقلات أعضاء مجلس الإدارة	١٦ر٠٠٠	١٨ر٠٠٠
علاوة بدل تمثيل رئيس مجلس الإدارة	١٢ر٠٠٠	١٢ر٠٠٠

(٩) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٠ مبلغ ٤٧ر٢٢٩ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠٠٩: ٢٢ر٥٨٢ دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(١٠) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية المرحلية لعام ٢٠٠٩ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية المرحلية لعام ٢٠١٠، ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠٠٩.