

NPC

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

الإشارة : ١٥٤٣ / ٧ / ١٢

Date :

التاريخ : ١٧ / ١٢ / ٢٠١١

السيد
٢٠١١
١٧ / ١٢

السادة / هيئة الأوراق المالية المحترمين ،،،

فاكس رقم (٥٦٨٦٨٣٠)

الموضوع : التقرير نصف السنوي لعام ٢٠١١ م .

تحية وبعد ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ والمتضمن البيانات المالية المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١ .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المدير العام

ع
م. قتيبة أبو قريه

هيئة الأوراق المالية
الشفافة الإدارية
السيون
٢٨ تمز ٢٠١١
الرقم التسلسل ٥٦٩٧
رقسم السلف ١٢٧٧١٢
الجهة المختصة

١٢ / ١٢ / ٢٠١١



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير نصف السنوي عن نشاطات وإنجازات الشركة
للفترة من 2011/1/1 ولغاية 2011/6/30

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2011/1/1 ولغاية 2010/6/30

- 1 : الدراسات
 - 1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية
 - 2 : الحفر واستصلاح وصيانة وتنظيف الآبار
 - 1-2 : أعمال صيانة الحفارات
 - 1-1-2 : حفارة عمرة
 - 2-1-2 : حفارة رم
 - 3-1-2 : حفارة جرش
 - 2-2 : أعمال صيانة معدات أخرى
 - 3-2 : تنظيف الآبار
- 3 : الإنتاج والمكامن
 - 1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة
 - 2-3 : محطة معالجة الغاز
 - 4 : اللوازم والمستودعات
 - 1-4 : المشتريات
 - 2-4 : اللوازم
 - 3-4 : المستودعات
 - 4-4 : المشغل
 - 5-4 : الخدمات اللوجستية
 - 5 : الشؤون الإدارية
 - 1-5 : شؤون الموظفين
 - 2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية
 - 6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة
 - 7 : التعاون الخارجي
 - 1-7 : الشريك الاستراتيجي
 - 2-7 : سلطة المصادر الطبيعية
 - 3-7 : البنك الدولي
 - 8 : تكنولوجيا المعلومات
 - 9 : البحث عن مشاريع استكشافية جديدة
 - 10 : التسويق

لقد تركز العمل خلال الربع الأول عام 2011 على إجراء دراسات تقييمية لمنطقة شرق الصفاوي من خلال المعلومات الفنية الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمنية والهندسية المتوفرة لتحديد أهميتها من ناحية تواجد المواد الهيدروكربونية

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي

- على ضوء المراسلات التي تمت مع سلطة المصادر الطبيعية وبيان اهتمام الشركة بمنطقة شرق الصفاوي تمت زيارة غرفة المعلومات وإعتماد آلية التعامل مع المعلومات الفنية للمناطق الاستكشافية الجديدة ، تم إحضار المعلومات الفنية الخاصة بمنطقة شرق الصفاوي من السلطة شملت المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية ومعلومات الآبار والمكامن وتم إعداد ملف كامل للمنطقة.
- تم تجهيز التقرير الفني الأولي لمنطقة شرق الصفاوي وتضمن ما يلي:-
 - نتائج الدراسة وتقييم للمعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية والمقاطع الزلزالية والجيولوجية والخرائط التوضيحية الزمنية والعمقية لعاكسي العصر الاوردفيشي والعصر الترياسي .
 - إعداد خرائط Leads على مستوى الاوردفيشي وخرائط Anomalies على مستوى الترياسي وتصنيف هذه التراكيب والظواهر من حيث أهميتها في المنطقة.
 - مقارنات جيولوجية بين آبار منطقة شرق الصفاوي مع آبار الريشة.
 - تحليل بترو فيزيائي أولي لتكوين الدبيب في بئر الريشة 2 من منطقة الصفاوي.
 - إعداد بعض الخرائط الجيولوجية وبناء الموديل الجيولوجي لمنطقة شرق الصفاوي.
 - إعداد خطة وبرنامج العمل المقترح للمرحلة الإستكشافية الأولى التي مدتها 3 سنوات.
- تم تقديم عرض للمعلومات الفنية (المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية الواردة في التقرير الفني النهائي) لمنطقة شرق الصفاوي للجنة التخطيط والتطوير وبحضور بعض أعضاء مجلس الإدارة حيث تم مناقشة المواضيع الفنية التي وردت في المحاضرة .
- بعد أن تم إنشاء مشروع تفسير المعلومات الزلزالية على المحطة التحويرية تم إنتاج مقاطع زلزالية ورقية ثنائية الأبعاد بالاتجاه شمال جنوب وشرق غرب لإجراء التفسير الأولية عليها وإنتاج خرائط أساس لمنطقة شرق صفاوي .

2-1-1 : منطقة البحر الميت

- تم إحضار المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية الخاصة بالبحر الميت ولكن لم يتم العمل عليها لضيق الوقت المتاح وتعقيد المنطقة البالغ.

2-1 : تحاليل المياه

- تم عمل تحاليل مختبرية لعينة مياه من بئر الريشة 25 حيث أشارت التحاليل الى أنها مياه مختلطة وملوحتها 9531 جزء بالمليون وتم تفسير نتائج تحاليل عينة المياه من بئر الريشة 18 التي تم أخذها خلال عمليات التنظيف بواسطة الكويل تيوبنج حيث بينت نتائج التحليل أنها مياه ناتجة عن عملية التكيف للمياه المصاحبة للغاز.
- تم تحليل عينة من مياه الشرب في مبنى محطة الغاز حيث أشارت نتائج التحاليل الى ضرورة استبدال الفلاتر لتحسين نوعية المياه.

3-1 : الدراسات الممكنية

- تم اعداد تقرير فحوصات الضغط لبئر الريشة - 18.
- تم تحليل ودراسة معلومات انتاجية ابار الريشة الشهرية .
- تم تزويد شركة bp ببيانات متعلقة بالفحوصات السابقة للآبار حسب طلبهم
- تم تقديم محاضرات مفصلة خلال ورشة العمل مع شركة bp لإستعراض نتائج أعمال الشركة في مجال المحافظة على الإنتاج وأهمها:-
 - عمليات تخفيض ضغط المحطة التشغيلي واستخدام الضواغط.
 - عمليات استخدام العصي الصابونية في بعض الابار للتخلص من عمود المياه المعيق للإنتاج.
 - عمليات تنظيف الآبار بواسطة الفوم باستخدام الـ Coiled Tubing في بعض الابار .
 - استبدال انبواب الانتاج لبئر الريشة 6 .
 - إعداد ملخص حول الموقف من العمليات الاخرى مثل تحميص الابار وغيرها.

1-2 : أعمال صيانة الحفارات

1-1-2 : حفارة عمرة

- نظام سائل الحفر : تم صيانة صمامات تنك الخلط والسحب لسائل الحفر وعددها 5 وصيانة جميع حجرات مضختي سائل الحفر رقم 1+2 واتخاذ الإجراءات المناسبة للمحافظة عليها من الصدأ.
- منصة (حاوية) براميل الزيت : تم تجهيز ودهان حاوية لتجميع براميل الزيت فيها ونقل البراميل الفارغة إلى ساحة المواد المشطوبة للمحافظة على البيئة.
- محرك الإنارة GM : تم إدخال محرك الإنارة إلى غرفة المحركات وتركيبه مكانه، وإجراء عمليات الصيانة، وشبك خطوط الكهرباء إلى المحرك على لوحة الكهرباء في غرفة الماتورات وتشغيله لمدة 3 ساعات لفحصه.
- ماتور الحفارة : تم صيانة جبر ماتور الحفارة .
- سيبة الحفارة : تم إعداد مخطط لسيبة الحفارة وإعداد قياسات الجك من أجل شراء جكات بديلة بنفس المواصفات، كما تم الكشف على جسور الحفارة الرئيسية والتعرف على أجزائها وأنها بحاجة إلى القذف الرملي لإظهار جميع القطع الموصولة. إضافة إلى ذلك تم صيانة جميع وحدات الإنارة الخاصة بسيبة الحفارة. كذلك تم الكشف على جكات رفع السيبة من قبل مهندسي مركز الملك عبدالله الثاني لتحديد إمكانية توريد البديل.
- سيارة الحفارة : تم فك غرفة السائق لحفارة عمره ونقلها إلى المشغل لتنظيفها وصيانتها ، وتعديل وإصلاح أرضية السيارة ولحام أجزاء منها وتصفيحها وتبين وجود فتال في المنطقة الخلفية للسيارة وتم معالجة ما أمكن منه ، كما تم إجراء عمل ما يمكن لمعالجة نظام الهيدروليك . كذلك تم إصلاح دناجل الحفارة بالسوق المحلي وتوصيل جدلة خطوط الكهرباء لغرفة سيارة الحفارة.
- معدات مختلفة على الحفارة : تم صيانة الساندرم ، وإصلاح خطوط الهواء . كما تم قص وإصلاح أغشية DW والساند درم وإصلاح قاعدة لوحة السيطرة والتحكم للحفار في المشغل. وتوصيل خطوط الهواء للفلتر وتصنيع مرابط لذراع حماية نظام السيطرة للحفارة ، وتم إصلاح مضخة التبريد التابعة إلى Draw Work.

2-1-2 : حفارة رم

تم الكشف وتفقد معدات حفارة رم من قبل الشركة العربية المتحدة للهندسة وخدمات حقول النفط .

- نظام سائل الحفر : تم صيانة منظومة سائل الحفر كاملة وحجرات مضختي سائل الحفر كما تم صيانة التتكات
- محركات + غرفة المحركات : تم تنظيف محركات كتريلر وتنظيف غرفة الماتورات والأكموليتير وكمبرسور الهواء وتنظيف تنك الديزل ومشغل الحفارة. كذلك تم تركيب ولحام أبواب جانبية لغرفة الماتورات ودهانه كما تم تصنيع أبواب حديد لغرفة المحركات.
- أجزاء مختلفة من الحفارة : تم تنظيف تنك تبريد الحفارة ومضخات سحب الماء ، وغرفة الحفار وأرضية الحفارة و Drawwork وجسور وقاعدة الحفارة بواسطة مضخة الأسمنت، كما تم ترتيب غرفة التحكم (Silicon Control Rectification (SCR وتفقد اللوحات والقواطع الكهربائية وتنظيفها ، كذلك تم حصر وفرز مواسير الحفر و الثقالات الصالحة على موقع الحفارة. إضافة إلى ذلك تم دهان مشغل الكهرباء وتنك تفريغ الماء بعد تنظيفه وصنديق المعدات.

3-1-2 : حفارة جرش

- تم الكشف وتفتد معدات حفارة جرش من قبل مندوبي الشركة العربية المتحدة للهندسة وخدمات حقول النفط.
- تم حصر وفرز مواسير الحفر وأنابيب الإنتاج على موقع حفارة جرش وتنظيف غرفة التحكم الكهربائية SCR وتفتد اللوحات والقواطع الكهربائية وتنظيفها ، كما تم تنظيف ودهان مشغل الكهرباء ومشغل اللحام التابع لحفارة جرش ، وكذلك تنظيف معظم أجزاء الحفارة بواسطة مضخة الضغط العالي حيث تم فتح حجرة السحب الأولى لمضخة الضغط العالي وصيانتها ، كما تم تنظيف مضخات الطرد المركزي تحت الخلاط (الهوبر) وهوبر خلط المواد الكيماوية وخطوط قطر 6" على تنك وتنظيف قاعدة حفارة وإزالة الصدا ودهانها . كذلك تم إصلاح تهريب الزيت وغيار فلتر ماتور كمبرسور الهواء، وتنظيف منظومة سائل الحفر كاملة بواسطة مضخة الضغط العالي. وتنظيف مضخات سائل الحفر وتنك الديزل الرئيسي الاسطوانة. كذلك فك جميع حجرات مضخة سائل الحفر على حفارة جرش وتم تفتد الأجزاء الداخلية وتنظيفها وإجراء اللازم لحفظها من الصدا وتنظيف الهايدرل 13 5/8 Blow Out Preventer (BOP) نوع شيفر ودهانها. كما تم تنظيف BOP الرئيسي، ووحدة الهايدروليك والتشوك مني فولت. إضافة الى تفصيل فصالات وتركيبها باللحام على أبواب كرفان SCR على حفارة جرش ودهانها وإغلاقها بالقلل للحفاظ على محتويات SCR.
- تم تشغيل محركات الحفارة الثلاث بعد أن تم عمل الصيانة اللازمة بدون أحمال.
- تم تشغيل كمبرسور الهواء الميكانيكي (الرئيسية) بعد صيانتها كما تم صيانة كمبرسور الهواء رقم 1.
- تم عمل صيانة للقاعدة الدوارة على أرضية الحفارة.
- تم عمل صيانة لسببة الحفارة من خلال الحف للصدا والدهان.
- تم صيانة خطوط مضخات الطرد المركزية، وصيانة مضخة الدفع والسحب الخاصة بسائل الحفر.
- تم تركيب العوازل الكهربائية بين المولدات وغرفة التحكم SCR وتركيب بعض وحدات الإنارة لسببة الحفارة.
- صيانة عدد من كرفانات على حفارتي جرش ورم.

2-2 : أعمال صيانة معدات أخرى

2-2-1 : الكويل تيوبنج

- تم تجهيز وحدة الكويل تيوبنج ومعدات عمل الصيانة اللازمة له .
- تم صيانة ولحام جسور وقواعد وحدة الكويل تيوبنج والخاصة بتجليس الانجكتور والذي يتم تركيبه على رأس البئر ودهانها .
- تم إصلاح باب غرفة وحدة الكويل تيوبنج الأيسر .
- تم تشغيل وتفتد وحدة الكويل تيوبنج وأثناء الفحص لوحظ وجود تهريب زيت في جكات BOP وتم إصلاحها في المشغل.
- تم تنظيف وحدة الكويل تيوبنج بالضغط العالي.
- تم استبدال ساعات مراقبة الضغط عن الوحدة بأخرى جديدة .
- تم تنظيف مستودع معدات الكويل تيوبنج بالضغط العالي.

2-2-2 : وحدة النيتروجين

- تم تنظيف مضخة النيتروجين وتفتد المحرك وتشغيله وتفتد المضخة، وصيانتها.
- تم تشغيل وحدة النيتروجين.

3-2-2 : وحدات الويرلاين ووحدة التشفيط

- تم تنظيف الوحدتين السلكتين ووحدة الشفط .

4-2-2 : اللودر

- تم فك المعدات الرئيسية وعمل الصيانة اللازمة لها.

5-2-2 : الرافعة الشوكية نوع توفل

- تم فك المعدات الرئيسية وعمل الصيانة لها.

6-2-2 : جرافة الجنزير

- تم الكشف جرافة الجنزير من قبل مهندس مركز الملك عبدالله الثاني لتقييم إمكانية إصلاحها.

7-2-2 : ونش الجروف:

- تم عمل بعض الإصلاحات والصيانة.

3-2 : تنظيف الآبار

تم إعداد وتنفيذ برنامج عمل لتنظيف بنري الريشة 39 و 18 و 16 و 24 و 22 من السوائل بواسطة الرغوة باستعمال وحدتي الكويلد تيوبنج والنيتروجين وكما هو مبين أدناه:-

1-3-2 : بنر الريشة 39:

- تم في بداية العمليات قياس الضغوط على رأس البئر وعلى المواسير الغلافية الذي لم يتغير ، وتم شبك الخطوط السطحية مع وحدة الضغط العالي وعمل الفحوصات اللازمة
- بعد أن تم فحص شجرة الميلاد ، تم فتح البئر على حفرة الاحتراق وهبط الضغط وبعد نصف ساعة بدء خروج الغاز والماء .
- النزول في البئر إلى العمق 2440 متر دون عوائق، ومن ثم سحب المواسير إلى العمق 1500 متر ، وقد تم ضخ مادة الرغوة على أعماق (مراحل) 1500 متر و 2000 متر و 2520 متر وعمل إزاحة للخليط بواسطة النيتروجين وبعد فترة من ضخ النيتروجين تدفقت الرغوة بكميات كبيرة مع الماء دون خروج الغاز. تم تسجيل الضغط على البئر عند بداية خروج الماء والرغوة والذي هبط بعد فترة بسيطة. تم إعادة الكرة مرتين وفي كل مرة تخرج كميات كبيرة من الماء .
- بعد الانتهاء من عمليات التنظيف على بنر الريشة-39 تم عمل صيانة مبدئية لوحدة الكويلد تيوبنج .

2-3-2 : بنر الريشة 18

- تم شبك الخطوط السطحية مع وحدة الضغط العالي والنيتروجين والكويلد تيوبنج وعمل فحص للخطوط السطحية وشجرة الميلاد وكذلك فحص BOP ، وقياس الضغط على رأس البئر وهو مغلق.
- تم النزول في البئر إلى العمق 2697 متر أقصى عمق ممكن الوصول إليه. وضخ مادة الرغوة وعمل إزاحة للخليط بواسطة النيتروجين .
- تم فتح البئر على حفرة الاحتراق مع استمرار ضخ النيتروجين ، تم خروج نيتروجين وعدم خروج سائل أو رغوة. وبعد التوقف عن ضخ النيتروجين ومراقبة البئر ، تم خروج نيتروجين فقط .
- رفع العدة إلى السطح والتجهيز لنقل المعدات لبئر الريشة 16.

3-3-2 : بئر الريشة 16

- تم فحص معدات التنظيف وتركيب جميع الخطوط والمعدات على رأس البئر وفحصها وتمت معالجة أماكن التهريب.
- تم النزول في البئر للعمق 2418 متر (أقصى عمق ممكن الوصول اليه) وضخ مادة الرغوة داخل البئر وعمل إزاحة للمزيج بالنيتروجين وفتح البئر على حفرة الاحتراق ومتابعة الضخ للنيتروجين ، خروج نيتروجين ورغوة وعدم خروج سائل .
- رفع العدة للسطح وإنزال المعدات ونقلها لبئر الريشة 24 .

4-3-2 : بئر الريشة 24

- شبك الخطوط السطحية الواصلة بين مضخة الضغط العالي و وحدة الكولد تيوبنج ووحدة النيتروجين ورأس البئر والتشوك مانيفولد وحفرة الاحتراق وعمل الفحوصات اللازمة لتنفيذ العملية.
- تم النزول في البئر للعمق 2597 متر أقصى عمق ممكن الوصول إليه حصول مسك للعدة على العمق 2482 متر، وتم تحريرها من خلال تحريكها وضخ نيتروجين.
- تم ضخ مادة الرغوة وعمل له إزاحة بالنيتروجين على العمق 2597 متر. ومن ثم رفع العدة للعمق 2460 متر ومتابعة ضخ النيتروجين وبنفس المعدل والبئر مفتوحة على حفرة الاحتراق خروج غاز ونيتروجين . وبعد التوقف عن ضخ النيتروجين ومراقبة البئر خروج غاز و سائل.
- تم رفع العدة للسطح وإنزال وفك المعدات وترحيلها لبئر الريشة 22 .

5-3-2 : بئر الريشة 22:

- شبك جميع المعدات على رأس البئر وعمل الفحوصات اللازمة لذلك.
- النزول في البئر للعمق 2644 متر والبئر مغلق.
- ضخ مادة الرغوة وعمل إزاحة له بالنيتروجين ومن ثم فتح البئر على حفرة الاحتراق ومراقبة البئر، خروج غاز ونيتروجين ورغوة دون خروج سائل .
- رفع العدة للسطح وطرح المعدات والآليات ونقلها الى ساحة المستودعات

الانحراف عن برنامج العمل:

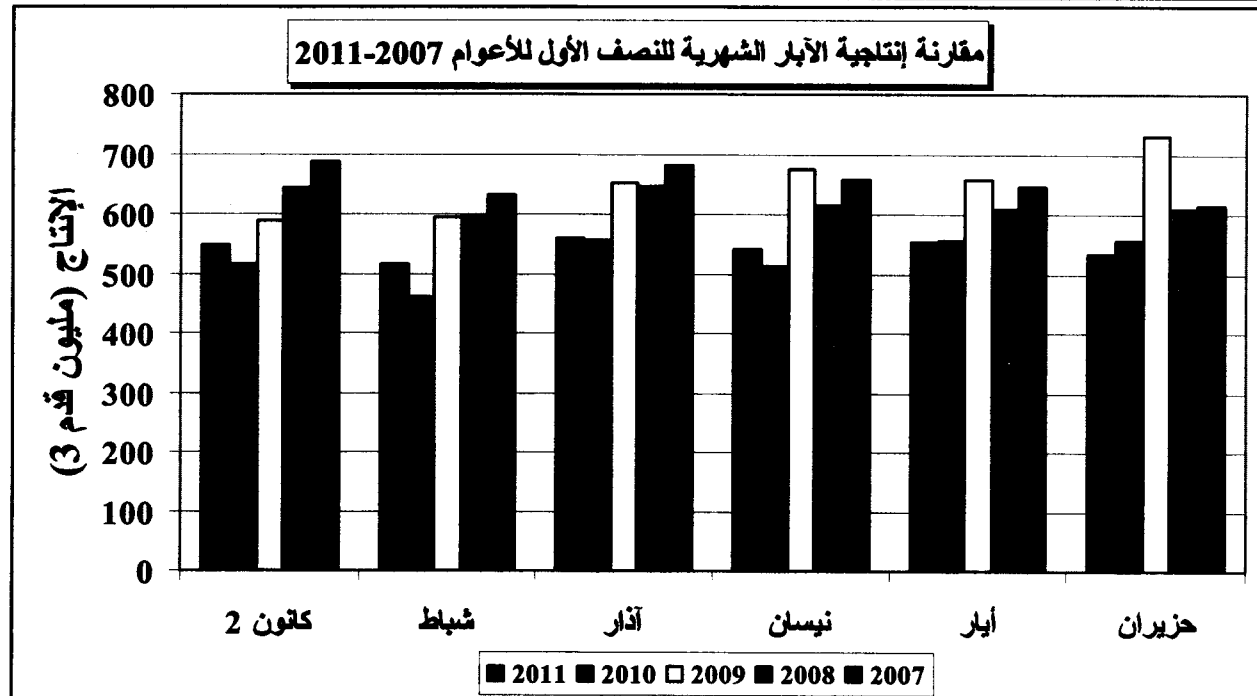
- ما زالت عمليات إصلاح على حفارة عمرة متوقفة بانتظار التوصل الى قرار بشأنها.
- تجري عمليات الصيانة الوقائية على حفارتي جرش ورم جارية وفق الإمكانيات المتوفرة.
- هناك تأخير في عمليات تنظيف الآبار بسبب الإنتظار على إصلاح الكرين لتنفيذ العمليات لإرتفاع كلفة البديل حيث كان من المفروض ان تبدأ بتاريخ 2011/3/1.
- تقدر نسبة الإنجاز بـ 75%.

1-3 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي

لقد بلغ حجم الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2011 ما مجموعه 3,254.49 مليون قدم³ بزيادة قدرها 95.16 مليون قدم³ لنفس الفترة من عام 2010 نتيجة تغيير أنابيب الإنتاج وترشيد العمليات الإنتاجية وبذلك تمت المحافظة على الإنتاج وزيادته بشكل طفيف وبذلك تم تعويض الانحدار الطبيعي في الإنتاج ، والجدول أدناه يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار خلال السنة للأعوام 2007 و 2008 و 2009 و 2010 و 2011. وبلغ الإنتاج الكلي من حقل الريشة منذ أن بدأ الإنتاج بتاريخ 1989/3/15 حتى 2011/6/30 ما مجموعه 186.384 بليون قدم مكعب .

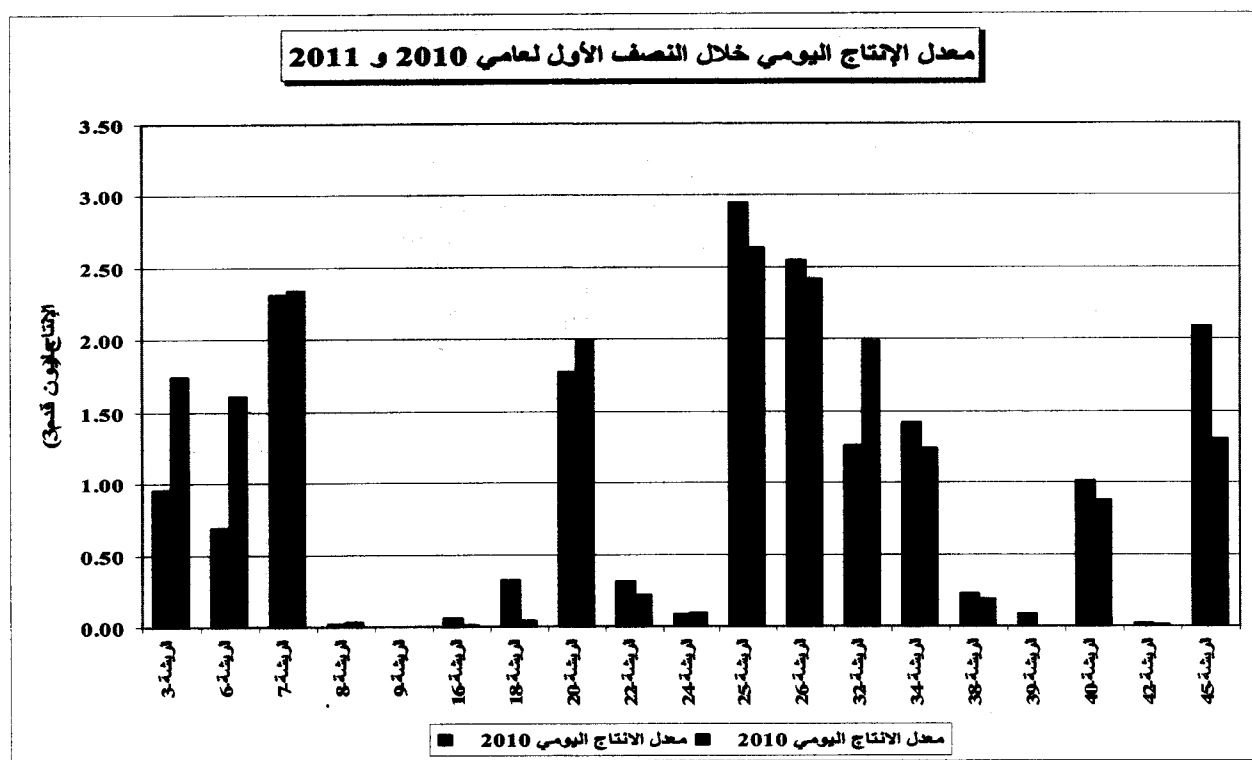
والجدول أدناه يمثل الإنتاج الشهري من الغاز للأعوام 2007 و 2008 و 2009 و 2010 و 2011

الشهر	2011	2010	2009	2008	2007
كانون 2	548.78	517.81	588.00	643.92	687.49
شباط	515.80	461.36	594.48	598.10	630.89
آذار	559.79	555.42	653.32	647.07	681.72
نيسان	542.32	514.09	676.08	614.01	658.59
أيار	554.08	555.64	658.07	608.03	645.41
حزيران	533.72	555.64	729.03	608.78	615.37
المجموع	3,254.49	3,159.33	3,898.98	3,719.91	3,919.47
معدل الإنتاج اليومي	17.981 مليون قدم مكعب	17.455 مليون قدم مكعب	21.541 مليون قدم مكعب	20.439 مليون قدم مكعب	21.655 مليون قدم مكعب



لقد كان معدل انتاجية الابار خلال النصف الاول من هذا العام مقارنة مع عام 2010 كما هو مبين في الجدول التالي :

البنر	معدل الانتاج خلال النصف الاول من عام 2010 (مليون قدم مكعب /يوم)	معدل الانتاج خلال النصف الاول من عام 2011 (مليون قدم مكعب /يوم)	الزيادة/النقص	ملاحظات
الريشة-3	0.95	1.75	0.8	استخدام الضاغطة
الريشة-6	0.69	1.61	0.92	تغيير أنابيب
الريشة-7	2.31	2.34	0.03	
الريشة-8	0.02	0.026	0.006	
الريشة-9	0.00	0.0018	0.0018	
الريشة-16	0.06	0.011	0.049-	تعطل الضاغطة
الريشة-18	0.32	0.035	0.003	تعطل الضاغطة
الريشة-20	1.77	1.99	0.22	استخدام الضاغطة
الريشة-22	0.31	0.218	0.092-	تعطل الضاغطة
الريشة-24	0.09	0.097	0.007	تعطل الضاغطة
الريشة-25	2.95	2.628	0.322-	تذبذب بالانتاج
الريشة-26	2.55	2.41	0.14-	انحدار طبيعي
الريشة-32	1.26	1.98	0.72	استخدام الضاغطة
الريشة-34	1.42	1.24	0.18-	انحدار طبيعي
الريشة-38	0.23	0.195	0.035-	
الريشة-39	0.09	0.001	0.089-	
الريشة-40	1.01	0.88	0.13-	انحدار طبيعي
الريشة-42	0.02	0.01	0.01-	
الريشة-45	2.09	1.31	0.78-	انحدار طبيعي



وقد كانت مساهمة الابار في الانتاج خلال النصف الاول من هذا العام كما هو موضح في الجدول التالي :

مما تقدم يتبين بأن الابار المسؤولة عن الانتاج بشكل رئيسي هي ابار الريشة -3,6,7,20,25,26,32,34,40 والريشة -45.

3-2 : محطة غاز الريشة :

- تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز وتفقد كافة اجزاء محطة المعالجة ورؤوس الابار ومنصات تخفيض الضغط ووحدة العدادات CMS ، وحقق الابار بمادة مانع التآكل ومراقبة انظمة الحماية المهيطة لجميع خطوط الانتاج واعداد تقرير يومي عن العمليات الانتاجية
- تم تحليل عينات الغاز المرسل لشركة توليد الكهرباء بشكل دوري (اسبوعيا) بواسطة جهاز الكروموتوغراف لتحديد مواصفات الغاز.
- تم اخذ قراءات ضغوط الانابيب الغلافية لجميع الابار العاملة ووضع برنامج للقراءات بحيث تكون بداية كل شهر لمتابعة سلوكية الآبار .
- تم اخراج جميع (Corrosion Coupon) شرائح فحص نسبة التآكل في خطوط انتاج كافة الابار المنتجة وكذلك الوجدتين الاولى والثانية وكانت النتائج جميعها ضمن الحد المسموح به ووضع بديل لها داخل الخطوط .
- تم مد كيبيل كهربائي 3 فاز من وحدة MMC (وحدة القواطع الكهربائية الرئيسية) لتشغيل مضخة الحريق الكهربائية في محطة غاز الريشة وكما تم تركيب لوحة كهربائية خاصة بمضخة الحريق .
- تم تركيب جزء من ال Cat Eyes على جوانب الطريق المؤدي لمحطة الغاز .
- تم لحام ثقب على خط ال 16" الممتد من منطقة الجنوب (عقفا) الى المحطة .
- تم صب خرسانة اسمنتية خلف الوحد الثانية بمساحة 210 متر مربع وتبسط الممر من امام غرفة المراقبة
- تم تركيب خزان مانع تاكل ومضخة على بئر الريشة 45 وتوصيل الخطوط للضخ على خط انتاج الريشة 45 .
- تم عمل صيانة شاملة للوحدة الثانية
- تمت المباشرة بتصنيع منصة لتخفيض الضغط من قبل كادر المحطة
- تم اصلاح وصيانة لنظام نقل الاشارة عن بعد (SCADA) من قبل الوكيل شركة سام .
- تم فك محرك الضاغطة الغازية الثانية نوع كتربلر لعمل صيانة شاملة له لدى شركة الجرارات الاردنية .
- تم عمل توسعة لمطبخ محطة الغاز.
- استقبال معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية في محطة غاز الريشة.

3-3 : المكامن

- اعداد تقرير فحوصات الضغط لبئر الريشة - 18، 22، 16، 32.
- تزويد شركة BP ببيانات متعلقة بالفحوصات السابقة للآبار حسب طلبهم

3-4 : فحص حالة البئر

- اعداد تقرير مفصل من جميع الجوانب رداً على تقرير BP بعنوان Risha Integrity Review.

4-1 : المشتريات

- تم إحالة عطاءات مركزية عددها 5 بقيمة 124,102.25 دينار أردني.
- تم إحالة عطاءات فرعية عددها 8 بقيمة 90,747.33 دينار أردني.
- تم إحالة عطاءات مشتريات مدير عام عددها 39 بقيمة 125,810.18 دينار أردني.
- تم شراء مشتريات محلية عددها 140 شراء بقيمة 35,463.434 دينار أردني.
- تمت متابعة أعمال لجان العطاءات المختلفة وإنجاز معاملاتها حسب الأصول.

4-2 : اللوازم

- الاستمرار بعمليات التوصيف والترميز للمواد الواردة للمستودعات وإدخالها على الحاسوب.
- تأمين الحفارات ومحطة معالجة الغاز بما تحتاجه من مواد وقطع غيار ومحروقات وزيوت ومياه من السوق المحلي.
- تم تأمين جميع موظفي الشركة العاملين في الميدان وموظفي المكتب الذين يترددون على الميدان بملابس السلامة العامة.

4-3 : المستودعات

- استلام المواد التي يتم توريدها للشركة حسب الأصول ويتم توصيفها وترميزها وإدخالها في الحاسوب. متابعة أعمال التخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة.
- تم تجديد بطاقات اللوازم لبعض مجموعات المواد (33 و 40 و 22) وإعادة ترتيبها في المستودع.
- تم عمل سائر ترابي حول جميع المعدات الموجودة خلف المشغل وتنظيف المنطقة الخلفية للمستودعات وإصلاح الجدلة الكهربائية للناقلة وكذلك تفصيل صندوق حديد لعداد الديزل لخزان ديزل المستودعات في محطة الغاز ، حيث تمت الاستعانة بكادر الحفر لإنجاز العمل .
- تم تجميع المواد غير الصالحة من بئر الريشة-36 و 38 ومن محيط محطة الغاز في ساحة الخردة وتمت الاستعانة بكادر الحفر لإنجاز العمل.
- عمل رمية إسمنتية بجانب المستودعات لتسهيل عمليات التحميل والتنزيل.

4-4 : المشغل

تم التوقف عن العمل بالمشغل بسبب إصابة فني الخراطة بحادث بتاريخ 2010/9/16، وما زال العمل متوقفاً بالمشغل لأن الفني ما زال قيد العلاج ولا يوجد بديل له.

4-5 : الخدمات اللوجستية

- متابعة تنفيذ العقود والإتفاقيات الموقعة مع المتعهدين المحليين كمتعهدي النقل والتخليص والورشات.

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في هذه الشركة كما هو في 2011/6/30 (141) موظف ومستخدم موزعين حسب دوائهم ومؤهلهم على النحو التالي :

الدائرة	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الدراسات والتخطيط والتسويق	1	-	-	1
الإستكشاف	8	1	-	9
الحفر	6	7	33	46
الإنتاج والمكامن	5	13	18	36
المالية والإدارية	11	3	13	27
اللوازم والمستودعات	4	4	11	19
التدقيق	3	-	-	3
المجموع	38	28	75	141

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

- تحرص هذه الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال المشاركة في حضور الندوات والمحاضرات وورش العمل والدورات ، منها :
- شارك أثنان من موظفي دائرة الإستكشاف في ورشة عمل حول المكامن المشققة في شرم الشيخ خلال الفترة 19-21 كانون الثاني 2011 ، وتم عرض حقل الريشة خلال الورشة من حيث طبيعته كحقل من الحقول الكثيمة إضافة إلى تقديم مشكلة المياه في الريشة.
- تم حضور محاضرة قدمتها شركة bp حول طبيعة فرقة المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد والضوابط الحديثة المستخدمة والنتائج المتوقعة من المسح في حقل الريشة.
- حضور عرض تقديمي من قبل شركة تيناريس تضمن العرض منتجات الشركة من مواسير إنتاج دون استعمال شحمة عند تنزيلها في الآبار وأنواع مختلفة من الأسنان الخاصة بمواسير الإنتاج.
- تم عقد محاضرة سلامة عامة عن مخاطر العمل ألقاها مندوب شركة BP وحضرها غالبية الكادر.
- تم إلحاق أحد جيوفيزيائي الشركة في البرنامج التدريبي (مشروع المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد التي تنفذه شركة BP في حقل الريشة) خلال الفترة 11-18/4/2011.
- السلامة العامة : تم الإشراف على جميع دورات التدريب الخاصة بالسلامة العامة خلال النصف الأول لعام 2011 التي تم عقدها بالتنسيق مع الدفاع المدني أو مصفاة البترول، والتنسيق ومتابعة عقد دورات تدريبية للعاملين في الميدان مع شركة bp. إضافة الى المشاركة وحضور دورات وندوات عقدتها مؤسسات حكومية وخاصة حول السلامة العامة.
- شارك 3 من موظفي الشركة في دورة إدارة المشاريع بالمسار الحرج باستخدام برمجية Primavera التي عقدت في مركز شركة المستشارون المعتمدون للإستشارات الإدارية والفنية في عمان خلال الفترة 17 - 21/4/2011 .
- شاركت الشركة في حضور فعاليات المؤتمر العالمي الثالث للطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة في المناطق الصحراوية التي عقدت في رحاب الجامعة الأردنية خلال الفترة 26 - 28/4/2011 الذي كان يهدف الى إيجاد طاقة بديلة يستفاد منها حاضراً ومستقبلاً.
- تمت المشاركة في حضور فعاليات مؤتمر هندسة الكهرباء والإلكترونيات الأردني الدولي السابع

1-6 : تعليمات السلامة العامة الخاصة في الشركة

- تم إعداد تعليمات السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة الخاصة بالشركة ، وتم توزيعها على الدوائر المعنية من أجل مراجعتها تمهيداً لإخراجها بصورتها النهائية على شكل كتيبات.

2-6 : مستلزمات السلامة العامة

- تم تأمين الميدان بكافة مستلزمات السلامة العامة الضرورية والمطلوبة، والعلاجات والأدوية شهرياً وحسب الحاجة.

3-6 : أنظمة الحريق

- تمت متابعة صيانة أنظمة وأجهزة الحريق في الإدارة والميدان .

4-6 : السجلات

- تم القيام بضبط سجلات إصابات العمل، وإجراء التحليلات والدراسات اللازمة لبيان الأسباب واقتراح التوصيات المناسبة لها لخفض تلك الإصابات.

5-6 : التفتيشات

- تمت متابعة التفتيشات الشهرية على مختلف المواقع الميدانية للتأكد من تطبيق شروط السلامة العامة وقد تم إصدار الكشوفات الخاصة بتلك التفتيشات ومتابعة تصويب الملاحظات التي تم تسجيلها في المواقع وتم إعداد تقارير بها متضمنة اقتراحات وتوصيات وتنسيبات لمعالجة الأوضاع السلبية والمخالفات، ومتابعة توصيات لجنة السلامة العامة بهذا الخصوص.

7-6 : التنسيق

- استمر التنسيق مع الجهات المختلفة من مؤسسات وهيئات ومراكز تعليمية في ما يتعلق بتطور السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة في المملكة، ومتابعة كافة القوانين والأنظمة والتعليمات الصادرة بهذا الخصوص.

1-7 : الشريك الإستراتيجي (شركة bp)

1-1-7 : مشروع المسح الزلزالي في منطقة الريشة حيث تم انجاز ما يلي :

- تم عقد ورشة عمل مع مدير مشروع المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد في شركة BP بتاريخ 2011/1/13 لبحث تقدم سير العمل بالفرقة ونوعية النتائج الأولية للمعلومات التي تم الحصول عليها والتنسيق لبرنامج تدريب جيوفيزيائيي الشركة .
- تم عقد ورشة عمل في محطة الغاز بتاريخ 2011/1/20 بين مندوبي شركة BP وشركة WG وفنيي محطة الغاز لاعتماد الثوابت الحقلية وآلية العمل التي ستقوم بها شركة BP أثناء عملية المسح بالقرب من منشآت إنتاج الغاز (محطة الغاز وأنابيب نقل الغاز ومواقع الآبار) .
- قام فريق جيوفيزيائي مكون من ثلاثة جيوفيزيائيين بزيارة الى فرقة المسح الزلزالي والالتحاق خلالها ببرنامج تدريبي HSE المطبقة في فرقة المسح خلال تنفيذ المسوحات وجمع المعلومات

وكذلك ثم الاطلاع علي كافة التقنيات الفنية الحديثة لهذا النوع من المسح وبنوعية عالية إضافة إلى الاطلاع على إجراءات السيطرة النوعية على المعلومات المسجلة بالفرقة .

- تمت متابعة تقدم سير العمل بمشروع المسح الزلزالي ونوعية النتائج الأولية ومراحل التقدم في الإنتاج وبرامج التدريب من خلال التقارير الأسبوعية ، وقد تم الإنتهاء من جمع المسوحات الميدانية الأساسية بتاريخ 2011/6/17 حيث بلغ حجم المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد ما مساحتها 5804 كم² وغطت مساحة فعلية مساحتها 4839 كم² ، كما تم إنجاز مسوحات زلزالية بتقنيات حديثة تم تجربتها على مساحة غطت 64 كم² حول بنري الريشة 39 و 45 لدراسة ظواهر الفوالق والتكسرات.

2-1-7 : ورشات العمل مع شركة BP

- تم عقد ورشة عمل خلال الفترة 9 - 2011/2/10 مع شركة BP حيث تم استعراض أعمال التفاسير للمعلومات الزلزالية ثنائية الأبعاد في حقل الريشة الغازي ومناقشة نتائجها ووضع المقترحات لإستكمال العمل حال الحصول على معلومات 3D الجديدة وكذلك مناقشة المواضيع الجيولوجية والبنيرية وتم تبادل المعلومات مع الفريق الفني لشركة BP وتم عرض للدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية.
- تم عقد ورشة عمل Base Management خلال الفترة 22-23 / 2011/3/ لمناقشة وضعية الآبار الجيولوجية لغايات دراسة حالة البئر Well Integrity.
- تم إعداد برنامج الرحلة الميدانية إلى تكشفات الباليوزوي في جنوب الأردن بالتنسيق مع شركة BP. وتم القيام بالرحلة شارك فيها بالإضافة الى جيولوجي شركة BP مستشار شؤون الاستكشاف ومدير الاستكشاف ورئيس قسم الجيولوجيا و جيولوجي من سلطة المصادر الطبيعية.
- تم عقد ورشة العمل حول تصميم آبار الريشة Risha Well Design بتاريخ 2011/3/29 وتم خلالها استعراض مشاكل الحفر المرتبطة مع التكاوين الجيولوجية وتجربة الحفر تحت المتوازن في بئر الريشة 38.
- تم عقد ورشة عمل Base Management بتاريخ 2011/4/19 تركزت حول موضوع بئر الريشة 46. كما عقدت ورشة عمل أخرى في اليوم التالي حول Risha Field Well Intervention وتم خلالها تشكيل لجنة فنية لغايات إعداد تقرير حول برنامج عمليات الإكمال لبئر الريشة 3 و بالتعاون مع شركة BP.
- تمت مراقبة وفد شركة BP لحقل الريشة الغازي وذلك للإطلاع على الوضع المائي وآبار المياه في منطقة الريشة و زيارة السدود المائية المتواجدة في المنطقة.
- تم عقد ورشة عمل Base Management بتاريخ 2011/5/10 حول Risha Field Well Intervention for RH-3 لبحث تقدم سير العمل لدى اللجنة.
- تم إعداد التقارير الشهرية باللغة الانجليزية وإرسالها لشركة BP.
- تمت زيارة سلطة المياه برفقة وفد BP للحصول على معلومات حول الوضع المائي لمنطقة الريشة ولمعرفة تحاليل المياه والدراسات المائية لهذه الآبار.
- عقدت ورشة عمل Base management بتاريخ 2011/6/22 حيث تم مناقشة نتائج Echo meter ومعرفة المشاكل التقنية في الآبار وكذلك برنامج الدخول إلى آبار الريشة 3, 20, 32, 34 وبئر الريشة 40.
- تم اللقاء محاضرات مفصلة الى ورشة العمل بين شركة BP وشركة البترول الوطنية بالمواضيع التالية :

- عمليات تخفيض الضغط للمحطة واستخدام الضواغط .
- عمليات ال COILED TUBING في بعض الابار 16,18,22,24-RH
- مناقشة بعض العمليات الاخرى مثل تحميص الابار وغيرها

○ تم قياس مستوى السوائل في آبار الريشة (RH-36, 41, 42, 9, 27, 16, 18, 34, 23, 40) باستخدام جهاز Echometer ، حيث قام بالعملية السيد عمر حمدون موفد شركة BP.

- تمت المشاركة في دراسات مشتركة مع شركة BP وهي اعداد برامج لعمليات الاكمال في آبار الريشة ، ودراسة تبديل أنابيب الانتاج في آبار الريشة ، ودراسة المجاكة الرياضية لمكن الريشة.

3-1-7 : مشروع التفسير المشترك مع BP

- استمرار العمل في مشروع التفسير المشترك مع شركة BP حيث تمت المباشرة بتفسير خارطة عاكس الريشة لكامل منطقة الامتياز. وتم إنتاج خارطة تركيبية تكتونية لعاكس البرج.
- تم تحميل نتائج تفسير شركة BP للعواكس الزلزالية الزمنية التالية : Top (Burj, Cambrian, Risha, Ordovician), Hercynian unconformity, Base Cretaceous, Intra Silurian,
- تم تزويد شركة BP بالنتائج النهائية لعاكس البرج بفورمات (hzd , Seisworks) المتخصصة لبرامج التفسير على المحطات التحاورية لدى شركة BP والتأكد من تحميلها .
- تم استلام DVD يحوي معلومات نتائج مشروع التفسير المشترك للعواكس التي تم تفسيرها بالفورمات التي تم اعتمادها وتمت تجربة تحميل عاكس المدورة لخطوط 2D بنجاح والعمل جار لتحميل كامل المعلومات ثنائية وثلاثية الأبعاد .
- تم تزويد شركة BP بنتائج تفسير عاكس البرج بعدة فورمات ليتم التأكد من إمكانية تحميلها على المحطة التحاورية لديهم لدراسة إمكانية تبادل المعلومات الفنية بين NPC وشركة BP.
- تم استلام DVD يحوي معلومات إعادة المعالجة للمسح ثلاثي الأبعاد الشمالي والجنوبي وتحميله على المحطة ومقارنة النتائج مع المعلومات القديمة وملاحظة مدى التحسن بالنوعية والكتابة إلى BP بالملاحظات.

4-1-7 : بيانات الإنتاج

- تم تزويد شركة bp ببيانات الإنتاج وبيانات فحوصات الضغط وتحليلها ودراستها ، إضافة الى نتائج عمليات التنظيف التي تم تنفيذها.

5-1-7 : العينات اللابائية

- تم التنسيق مع سلطة المصادر الطبيعية لقص عينات لابائية عددها 47 عينة لحساب شركة BP بناء على تكليف منها لشركة البترول الوطنية حيث تم إختيار العينات اللابائية والإشراف على قصها. وتم تسليمها لشركة bp في عمان.

6-1-7 : السلامة العامة

- بناء على الإتفاقيات الموقعة مع شركة bp كشريك استراتيجي لشركة البترول الوطنية فقد تم القيام بتأمين التسهيلات اللازمة من الجهات المعنية لخبراء شركة bp وكوادر الشركات الفرعية المتعاقدة معها للعمل في منطقة الإمتياز.
- تم التنسيق مع خبراء bp خلال زياراتهم الميدانية في أمور السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة وإزالة معوقات العمل الميدانية حيث تم التركيز على متابعة الأثر البيئي في منطقة الإمتياز.

2-7 : سلطة المصادر الطبيعية

- التنسيق المستمر مع السلطة حول العينات اللبائية ، والتزود بالمعلومات غير المتوفرة لدى أرشيف الشركة سواء كانت تتعلق بحقل الريشة أو منطقة شرق الصفاوي التي تقدمت الشركة بعرضها للحصول على حق إمتياز للعمل الإستكشافي في المنطقة.

3-7 : البنك الدولي

- تم إعداد مقطع جيولوجي يمثل منطقة الريشة إضافة الى بعض المقارنات الأخرى وذلك لتحديد مجالات تواجد (أعماق الطبقات الحاملة للمياه) المياه حيث تم تزويد البنك بتلك المعلومات إضافة الى مجس لأحد آبار الريشة ونتائج تحاليل بتروفيزيائية لبعض العينات الأسطوانية بعد أن تمت موافقة شركة bp على ذلك.



- تم شراء أجهزة حاسوب PC عدد 6 و Laptop عدد 1 وتم إحالة عطاء لشراء أجهزة حاسوب أخرى PC عدد 20 و Laptop عدد 7 ، إضافة الى شراء 4 ماكينات تصوير 3 منها ملونة، وذلك بناءً على المواصفات الفنية المعدة لهذا الغرض.
- تم عمل الصيانة اللازمة لأجهزة الحاسوب.
- تم وضع الإطار العام لتطوير موقع الشركة الإلكتروني.
- نظام المعلوماتية : استمرت شركة Primus بعملها لإعداد دراسة بهدف إنشاء نظام معلوماتي متكامل في الشركة على أساس التعاون غير الملزم حيث قامت شركة Primus بالتعرف على طبيعة عمل كل دائرة ومتطلباتها وإنتهت من عملها في شهر كانون ثاني 2011 . كما تم الإتصال مع مركز تكنولوجيا المعلومات الوطني للمساعدة والإستشارة في إنشاء نظام معلوماتي متكامل وما زال الإتصال جار مع المركز.



نظراً لقيام الشريك الإستراتيجي (شركة bp) بتنفيذ العمليات الإستكشافية في منطقة إمتياز الريشة خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم التي مدتها 3-4 سنوات وتوقف عمليات الإستكشاف التي كانت تقوم بها الشركة في الحقل وإقتصار عملها على العملية الإنتاجية خلال تلك المرحلة ، وبناءً على استراتيجية عمل الشركة لإستمرارية القيام بأعمال استكشاف وخطتها لعام 2011 ، قامت الشركة بعمل دراسات تقييمية أولية لمنطقة إستكشافية داخل المملكة (منطقة شرق الصفاوي) التي أعلنت عنها سلطة المصادر الطبيعية في جولة تقديم عروض للمناطق المفتوحة أمام الشركات البترولية لتقديم عروضها خلال شهر كانون أول عام 2010، حيث حصلت الشركة على المعلومات الفنية لمنطقة شرق الصفاوي وتقدمت الشركة بعرضها لسلطة المصادر الطبيعية لمنطقة شرق الصفاوي بعد موافقة المجلس على المشاركة في الدخول بتاريخ 2011/4/4 بعد أن تم تجهيز ملف كامل بالمعلومات الخاصة بوثائق دعوة العطاء وتأهيل الشركة وإضافة

الى ذلك تمت إجابة سلطة المصادر الطبيعية على استفسارتها واستيضاحتها ، والشركة بانتظار قرار الإحالة النهائي من السلطة .

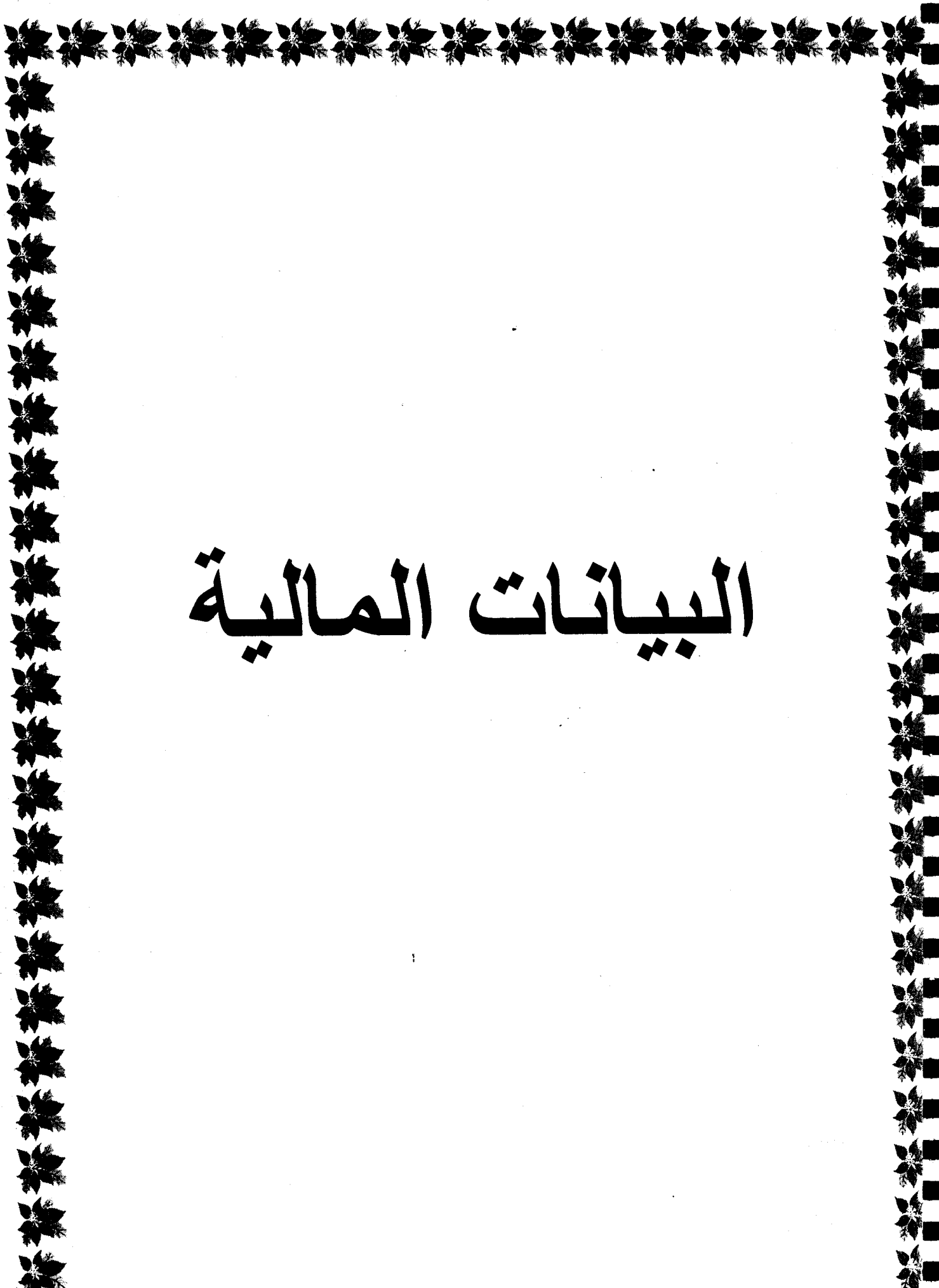


1-10 : تسويق الحفارات

- تشكلت لجنة خاصة للإستثمار في الحفارات بموجب قرار من مجلس الإدارة، وقد عقدت اللجنة عدد من الإجتماعات لبحث أفضل أسلوب للإستثمار في حفارتي جرش ورم حيث عملت اللجنة الخاصة من خلال مسارين الأول الوسيلة الأفضل لفحص وتقييم الحفارات والثاني العمل على بلورة خطوات تنفيذ مشروع الإستثمار في الحفارتين، وقد تم العمل على المسارين بالتوازي وتم إعداد الشروط المرجعية لدعوة العطاء لفحص وتقييم الحفارات حيث تم الإعلان عن دعوة العطاء في الصحف وتقدمت أربع شركات تم تأهيلها لهذا الغرض بعروضها الفنية والمالية وهي قيد الدراسة والتحليل من قبل لجنة فنية شكلت لهذا الغرض.
- أما بخصوص المسار الثاني فقد تقدمت ثلاث شركات بعروض لتأهيلها للدخول في دعوة العطاء الخاصة بصيانة الحفارات والمشاركة في الإستثمار فيها ، وقد كانت شركة واحدة من الشركات الثلاث التي تقدمت بعروضها مؤهلة ، وكونها شركة وحيدة مؤهلة تم إلغاء العطاء.

2-10 : ملف تأهيل الشركة

تم إعداد مسودة تأهيل الشركة تضمن نبذة عن الشركة ورؤيتها وتطلعاتها وأهدافها ووضعها المالي وخبراتها الفنية والإدارية وخاصة في حقل الريشة ، إضافة الى الخدمات التي يمكن أن تقدمها سواء كان ذلك تشغيل وتأجير الحفارات و/أو الخدمات المصاحبة لعمليات الحفر والإكمال و/أو خدمات المختبر الجيولوجي و/أو الدراسات والإستشارات.



البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠١١

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 للمساهمة العامة المحدودة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١ وقائمة للدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة للتدفقات النقدية المرحلية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار التقارير المالية الدولي / معيار المحاسبة الدولي ٣٤ (التقارير المالية المرحلية). إن مسؤوليتنا هي للتوصل 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

بناء على مراجعتنا، لم تسترع 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
إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
محمد إبراهيم الكردي
ترخيص رقم ٨٨٢

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١

٣١ كانون الاول ٢٠١٠	٣٠ حزيران ٢٠١١	إيضاحات	الموجودات
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)		
٣٧٥٧٣٢٥	٣٤٠١٦٧٧	٥	موجودات غير متداولة -
٩٥٠٦٣٠	٨٠٤٣٧٩	٦	ممتلكات ومعدات
٤٧٠٧٩٥٥	٤٢٠٦٠٥٦		ممتلكات غاز
٦٢٦٣٩٩١	٦٥٠٧٨٦٤		موجودات متداولة -
٢٣٨٩٨٨٥	٢٣٣٦٣٧٥		مخزون
٧١٥٩٦	١٠٧٧٣٧		نعم مدينة
٥٩٥٠٧٦٠	٧٩٤٩٦٣٣		أرصدة مدينة أخرى
١٤٦٧٦٢٣٢	١٦٩٠١٦٠٩		نقد وأرصدة لدى البنوك
١٩٣٨٤١٨٧	٢١١٠٧٦٦٥		مجموع الموجودات
١٥٠٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠٠		حقوق الملكية والمطلوبات
٤٢٢٥٩١٨	٤٢٢٥٩١٨		حقوق الملكية -
(١٤١٤٨٩٤)	(١٤١٤٨٩٤)		رأس المال المدفوع
-	١٦٥٣٩٥٦		احتياطي إجباري
١٧٨١١٠٢٤	١٩٤٦٤٩٨٠		خسائر متراكمة
			ربح الفترة
			مجموع حقوق الملكية
١٣٥٥٦٢٢	١٣٥٠٨١٠		المطلوبات المتداولة -
٢١٧٥٤١	٢٩١٨٧٥	٧	نعم وأرصدة دائنة أخرى
١٥٧٣١٦٣	١٦٤٢٦٨٥		مخصص ضريبة الدخل
١٩٣٨٤١٨٧	٢١١٠٧٦٦٥		مجموع المطلوبات
			مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٢ 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 ٢٠١١ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات
٢٠١٠	٢٠١١	
دينار	دينار	
٨٩٧ر٤٢٩	٩٢١ر٥٧٥	حصة الشركة من إيراد الغاز
٢ر٦٩٢ر٢٨٧	٢ر٧٦٤ر٧٢٥	استرداد تكاليف عمليات بترولية من إيرادات انتاج الغاز خلال الفترة
٣ر٨٩٧ر١٦	٣ر٦١٦ر٣٠٠	
٤٧ر٧٧٧	١٢٨ر٢٧٠	إيرادات أخرى
٥٧ر٠١١	١٢٩ر٥٦١	إيراد فوائد بنكية
(١ر٢١٩ر٦٤٩)	(١ر٩٨ر٦٨٤)	مصاريف تشغيلية
(٥٧٦ر٤٤٢)	(٦٥٢ر٣٠٧)	مصاريف إدارية
(٨٩٣ر٩٣٦)	(١٤٦ر٢٥١)	إطفاء ممتلكات غاز
١ر٠٠٤ر٤٧٧	١ر٩٤٦ر٨٨٩	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
(١٥٠ر٦٧٢)	(٢٩٢ر٩٣٣)	ضريبة الدخل للفترة
٨٥٣ر٨٠٥	١ر٦٥٣ر٩٥٦	ربح الفترة
-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى بعد الضريبة
٨٥٣ر٨٠٥	١ر٦٥٣ر٩٥٦	مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٠٦	٠/١١٠	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ (غير مدققة)

رأس المال المدفوع	الاحتياطي الإجمالي	أرباح مدورة (خسائر متراكمة)	المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٤,٢٢٥,٩١٨	(١,٤١٤,٨٩٤)	١٧,٨١١,٠٢٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١١
-	-	١,٦٥٣,٩٥٦	١,٦٥٣,٩٥٦	مجموع الدخل الشامل للفترة
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٤,٢٢٥,٩١٨	٢٣٩,٠٦٢	١٩,٤٦٤,٩٨٠	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١
-٢٠١٠-				
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	(٣,٤٠٩,٠٩٧)	١٥,٥٦٤,٩٦٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٠
-	-	٨٥٣,٨٠٥	٨٥٣,٨٠٥	مجموع الدخل الشامل للفترة
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	(٢,٥٥٥,٢٩٢)	١٦,٤١٨,٧٦٥	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٠

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات	الأنشطة التشغيلية
٢٠١٠	٢٠١١		
دينار	دينار		
١,٠٠٤,٤٧٧	١,٩٤٦,٨٨٩		ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
			تعديلات -
١,٣٠٠,٥٤٢	٥٥١,٩٦١		استهلاكات وإطفاءات
(٣٨٦,٠١)	(١٢٨,٢٧٠)		أرباح بيع ممتلكات ومعدات
(٥٧,٠١١)	(١٢٩,٥٦١)		إيراد فوائد بنكية
			التغيرات رأس المال العامل -
٣٠,٨٠٦	(٢٤٣,٨٧٣)		مخزون
٣٤٤,٧٣٤	٣٢,١١٩		نم وأرصدة مدينة أخرى
(٨٥٩,٢٤٦)	(٤,٨١٢)		نم وأرصدة دائنة أخرى
-	(٢١٨,٥٩٩)		ضريبة دخل مدفوعة
١,٧٢٥,٧٠١	١,٨٠٥,٨٥٤		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الاستثمارية
(٢٤٣,٨١٩)	(٦٣,٦٧٢)		شراء ممتلكات ومعدات
٤٧,٣١١	١٤١,٨٨٠		المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
٥٧,٠١١	١١٤,٨١١		فوائد بنكية مقبوضة
(١٣٩,٤٩٧)	١٩٣,٠١٩		صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية
١,٥٨٦,٢٠٤	١,٩٩٨,٨٧٣		صافي الزيادة في النقد وما في حكمة
٢,٠٧١,٣٢٣	٥,٩٥٠,٧٦٠		النقد وما في حكمة في أول كانون الثاني
٣,٦٥٧,٥٢٧	٧,٩٤٩,٦٣٣		النقد وما في حكمة في ٣٠ حزيران

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار أردني مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار لكل سهم، تم تعديله عدة مرات كان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١ حيث تم دمج شركة البترول 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 موزع كما يلي:

سهم / دينار

١٤٩٨٧٨٩٠

- وزارة المالية/الأردن *

١٢١١٠

- بنك الأردن دبي الإسلامي

* بناءً على قانون إلغاء قانون المؤسسة الأردنية للاستثمار رقم (٤٣) لسنة ٢٠٠٨ فقد آلت حقوق المؤسسة الأردنية للاستثمار في رأسمال الشركة إلى وزارة المالية / الأردن وقد تم استكمال إجراءات نقل الملكية لدى وزارة الصناعة والتجارة.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومعالجة النفط والغاز ومشتقاتها وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار 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.

عقد الإمتياز -

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

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

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

- تعفى الشركة وشركاؤها والمقاولون الفرعيون العاملون معها من رسوم الاستيراد والرسوم الجمركية وأية 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 التقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.
- لا يجوز للشركة أن تتنازل عن هذا الإمتياز أو أي حق أو سلطة مخولة لها بموجبه للغير أو أن توجره لهم، وكذلك أن تعقد أي قرض مؤمن بالمشروع أو أن تصدر أي سندات دين إلا بموافقة مجلس الوزراء.
- يحق للحكومة خلال مدة الإمتياز 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 ابتداءً من ٣ كانون الثاني ٢٠١٠

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 اوپريتيڠ كومياني 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 تقريباً وإذا لم تلتزم BP بالأعمال الواردة بالبرنامج والالتزام بالحد الأدنى بالاتفاق المتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم، فإنه يتعين على BP ان تدفع الى الحكومة في غضون شهر واحد قبل نهاية فترة الاستكشاف والتقييم الفرق بين الحد الأدنى للالتزام بالاتفاق والكلف التي تكبدها 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 مبلغ 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").

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.

تعنى 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 اجمالي 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 اجمالي كمية الإنتاج الإضافي المنتج والمحتفظ به في سنة تقويمية من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية الباقي بعد خصم اجمالي 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 انها 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 تقتسم بنسبة (٥٠٪) للحكومة و (٥٠٪) لصاحب الامتياز.

مرحلة التطوير والإنتاج

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

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

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

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١ وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ (التقارير المالية المرحلية).

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية حيث تم تقييمها بالقيمة العادلة.

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 ٢٠١٠. كما أن نتائج الأعمال للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١١.

التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٠ باستثناء ما يلي:

معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٤ الانفصاحات عن جهات ذات علاقة - (معدل)
يوضح المعيار المعدل تعريف الجهات ذات العلاقة لتسهيل عملية تحديد الجهات ذات العلاقة وإلغاء التفاوت في عملية التطبيق.

لم ينتج عن تطبيق هذا التعديل أثر على المركز المالي أو الاداء المالي للشركة.

معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٢ الأدوات المالية - عرض و تصنيف حقوق الاصدار - (معدل)
تم تعديل تعريف المطلوبات المالية بحيث يتم تصنيف حقوق الاصدار (وبعض عقود الخيارات) ضمن حقوق الملكية في حال تم منح الحقوق لجميع المالكين الحاليين لنفس الفئة من أدوات حقوق ملكية المنشأة كل حسب ملكيته أو في حال تم منح حقوق لشراء عدد محدد من أدوات حقوق ملكية المنشأة مقابل مبلغ محدد.

لم ينتج عن تطبيق هذا التعديل أثر على القوائم المالية للشركة.

معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ - الأدوات المالية
تم إصدار المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ خلال شهر تشرين الثاني ٢٠٠٩. سيحل هذا المعيار عند اكتماله محل معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩. تتضمن هذه المرحلة إرشادات حول تصنيف وقياس الأدوات المالية، ومن المتوقع أن ينتج عن تطبيقها تغييرات جوهرية على تصنيف وقياس الأدوات المالية. حسب تعليمات هيئة الأوراق المالية لسنة ٢٠١١ فقد تم تطبيق هذا المعيار على الشركات المساهمة العامة اعتباراً من تاريخ أول كانون الثاني ٢٠١١.

لم ينتج عن تطبيق هذا المعيار أثر على المركز المالي أو الاداء المالي للشركة كونها لا تحمل مثل هذه الأنواع من الأدوات المالية.

التفسير رقم ١٩ الصادر عن لجنة تفسير معايير التقارير المالية الدولية - تسديد المطلوبات المالية عن طريق أدوات حقوق الملكية.

لم ينتج عن تطبيق هذه التفسيرات أثر على القوائم المالية للشركة.

(٣) احتياطات الغاز

الدراسات السابقة المعتمدة -

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

- احتياطي الغاز المؤكد المتبقي ٤٦ مليار قدم مكعب وكمية الغاز في المكامن المسؤولة عن الإنتاج بنتيجة المحاكاة المكمية 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 ٨٨٧٢٥ مليار قدم مكعب منذ تاريخ تقدير الاحتياطات ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١١، وما زالت الآبار منتجة رغم استنفاد الاحتياطي المؤكد.

الدراسة الحديثة -

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ من قبل 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 عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب.

(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 العمليات البترولية ليصبح ٦٠٪ بدلاً 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 ٣١ كانون الأول ٢٠٠٩ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٤٠٨٢١١٠٩ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ٢٧٦٤٩٧٢٥ دينار و٥٣٨٣٨٥ دينار و٧٠٧٦٩٥٧٠ دينار منها خلال الفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ والاعوام ٢٠١٠ و٢٠٠٥، على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ١٧٩١٧٤٨٣٠ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١.

- كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١١ ولغاية ٣١ آذار ٢٠١١ والبالغة ٢٧٨٩٤١٦ دينار. ولم يتم المصادقة عليها لغاية تاريخ اعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١١ (غير مدققة)

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ٦٣٦٧٢ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٠: ٣١٢٥١ دينار).

(٦) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ باطفاء ممتلكات غاز بمبلغ ١٤٦٢٥١ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٠: ٢٠٦٦٩ دينار).

(٧) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل الناتج عن أعمال الشركة للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١١ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١١، وذلك وفقاً لقانون ضريبة الدخل المؤقت رقم (٢٨) لسنة ٢٠٠٩ ووفقاً لقانون الامتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠. حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٠.

(٨) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل في كفالات بنكية بمبلغ ١٤٠.٠٠٠ دينار بلغت تأميناتها النقدية ١٤٠.٠٠٠ دينار.

(٩) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات علاقة المساهمين الرئيسيين والإدارة التنفيذية العليا للشركة وأعضاء مجلس الإدارة وجهات أخرى ذات علاقة. يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

بنود قائمة المركز المالي المرحلية

٣١ كانون الأول ٢٠١٠	٣٠ حزيران ٢٠١١
دينار	دينار
٢٣٣٨١٦٤	٢٣٠٧٩٩٧
٣١ كانون الأول ٢٠١٠	٣٠ حزيران ٢٠١١
دينار	دينار
٤٦٧٦٣٣	٤٦١٥٩٩

ذمم وأرصدة مدينة أخرى

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

ذمم وأرصدة دائنة أخرى

وزارة المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١١ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية
٢٠١٠	٢٠١١	
دينار	دينار	
٨٩٧ر٤٢٩	٩٢١ر٧٥	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيراد الغاز للفترة
١٢٣ر٥٨٠	١٦٧ر١٣٠	رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية*
١٦ر٠٠٠	٢١ر٠٠٠	بدل تنقلات أعضاء مجلس الإدارة
٩ر٠٠٠	١٠ر٨٥٠	علاوة بدل تمثيل رئيس مجلس الادارة

* تتضمن رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية رواتب ومكافآت ومنافع المدير العام و البالغة ٣٠٣٧٢ر دينار
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١١ (٣٠ حزيران ٢٠١٠: ٢٩٩٤٣ر دينار).

(١٠) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١١ مبلغ ٣٠٨٣٤ر دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٠: ٣٠٨٣٤ر دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(١١) الاحتياطات القانونية

لم تقم الشركة باقتطاع الاحتياطات القانونية حسب أحكام قانون الشركات حيث ان هذه القوائم هي قوائم مالية مرحلية.

(١٢) معلومات القطاعات

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معا في تقديم منتجات او خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات اعمال أخرى.

القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات عمل في بيئات اقتصادية.

كما هو مبين في قائمة الدخل الشامل ان اعمال الشركة لا تتضمن قطاعات مختلفة وهي مقتصرة على نشاط استخراج وبيع الغاز في المملكة.