



Ref. :

الإشارة : ١١٤٥/٧١٤

Date :

التاريخ : ٢٠٠٧/٨/١١

SEMI ANNUAL - NA PT - 6 - 8 - ٢٠٠٧
السادة / هيئة الأوراق المالية المحترمين ،،،

الموضوع : التقرير نصف السنوي لعام ٢٠٠٧ م .

تحية واحتراماً ،،

إستناداً إلى أحكام المادة (٤٣/أ) من قانون الأوراق المالية ، نرفق لكم طيه
نسخة عن البيانات المالية المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ مع تقرير مدقي
الحسابات وملخص موجز عن نتائج أعمال الشركة للسنة أشهر المنتهية في
٣٠ حزيران ٢٠٠٧ .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المدير العام

م. عبد الإله الروسان



(2)

عش

هيئة الأوراق المالية
الدائرة الإدارية
الديوان
٦ آب ٢٠٠٧
الرقم المتسلسل ٤٥٠٨
رقم الملف
الجهة المختصة

المرفقات : نسخة عن التقرير

السيد
السيد
السيد
٧٨



N.P.C

**شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة**

**التقرير نصف السنوي
عن نشاطات وإنجازات الشركة للفترة
من 2007/1/1 ولغاية 2007/6/30**

**عمان – الأردن
تموز 2007**

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2007/1/1 ولغاية 2007/6/30

قامت الشركة بتنفيذ الأعمال الواردة في خطة عام 2007 حيث تمت المباشرة بحفر بئر الريشة 43 كما تواصلت أعمال الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمنية والهندسية واستمرت الجهود للبحث عن حلول لمشكلة المياه المعيقة لإنتاج الغاز وفيما يلي أهم الأعمال التي تم تنفيذها:

1 : الدراسات

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

2-1 : الدراسة التكاملية

3-1 : دراسة تقييم الشركة وإعادة هيكلتها

2 : الحفر والإكمال وصيانة الآبار

1-2 : أعمال الحفر

1-1-2 : بئر الريشة 43

2-1-2 : بئر الريشة 44

2-2 : أعمال الإكمال

1-2-2 : بئر الريشة 42 المائلة

2-2-2 : بئر الريشة 29

3-2 : أعمال صيانة الحفارات ومعدات وآلياتها

3 : الإنتاج والمكامن

1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة

2-3 : إنتاج النفط من حقل حمزة

3-3 : محطة معالجة الغاز

4-3 : مراقبة الآبار

4 : اللوازم والمستودعات

1-4 : تأمين اللوازم

2-4 : المستودعات

3-4 : الخدمات

4-4 : مشغل الأزرق

5 : الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

2-5 : تنمية القوى البشرية

6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة

1-6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة

2-6 : الصيانة

7 : التعاون

1-7 : التعاون المحلي

2-7 : التعاون الخارجي

1-2-7 : شركة أناداركو

2-2-7 : الشركات المهمة بالمشاركة في تطوير حقل الريشة

1-2-2-7 : شركة BP

2-2-2-7 : شركة شل Shell

3-2-2-7 : شركة رأس الخيمة

3-2-7 : شركة Porosity

تركزت الدراسات خلال النصف الأول من عام 2007 على متابعة توصيات الدراسات التكاملية السابقة وعمل دراسات تفصيلية لمواقع حفر آبار جديدة وحفر بئر الريشة 43 ومتابعة عمليات الإكمال على بئر الريشة 42 وكذلك استمر العمل على إعداد دراسات جيولوجية وجيوفيزيائية ومكمنية ، وفي ما يلي موجز عن هذه الدراسات:

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

- تمت متابعة توصيات الدراسة التكاملية حيث تمت العودة إلى التقارير المتوفرة عن بئر الريشة 8 وتقييم احتمالات تواجد الغاز في تكوين الدبيب و تم إعداد تقرير بذلك.
- تم تحديث خرائط الأساس وإسقاط الآبار الجديدة عليها.
- تم تحديث الخارطة العميقة لعكس تكوين الريشة بناءً على معلومات الآبار في وسط وجنوب الحقل.
- تم عمل دراسات جيوفيزيائية و جيولوجية تفصيلية لعدد من المواقع حيث تم اختيار أفضل المواقع المرشحة للحفر وكما تم إقامة ورشة عمل شارك فيها المدير العام لمناقشة موقع البئر المرشحة الجديدة الريشة 44 من بين عدد من المواقع وتم تحديد موقعه على الطبيعة.
- تم إعداد التقرير الجيولوجي النهائي لبئر الريشة 42 تضمن التحليل الجيولوجي الكامل للبئر من الناحية التركيبية والمكمنية وكذلك تضمن مقاطع تمثل مسار البئر موضحاً عليها الوحدات الجيولوجية والفوالق ومقاطع لبيولوجية بالإضافة إلى المقارنات مع الآبار المحيطة بها.
- تم إعداد البرنامج النهائي لبئر الريشة 43 بعد أن تم إجراء بعض التعديلات على مسار الحفر وتم إعداد المقاطع الجيولوجية المتوقعة للبئر. وقد تم دراسة المناطق الفالقية في منطقة موقع بئر الريشة 43 وتدقيق الخرائط بناءً على نتائج الحفر.
- تم إعداد تقرير حول وضعية بئر الريشة 27 تضمن معلومات جيولوجية والظواهر التي رافقت عمليات الحفر والإكمال والفحص وتم إرسال عينات مياه وصخور إلى مختبرات شركة شلمبرجير في سنغافورة للتحليل الخاصة تهيئاً لدراسة عملية تنظيف البئر من الرواسب.
- تم تقييم إمكانية بئر الريشة - 29 لإنتاج الغاز حيث تم إقامة ورشة عمل لمناقشة التقرير الذي تم إعداده حول بئر الريشة 29 وتم الاتفاق على العودة إلى هذه البئر بواسطة حفارة عمرة وتم وضع برنامج إكمال لها للقيام بتحفيظها وفحصها لتحديد قدرة البئر الإنتاجية.
- تم إعداد مقترح لإعادة حفر مقطع جديد من بئر الريشة 38 من خلال فتح نافذة جديدة على العمق 1200 متر وإحتمال إعادة حفر المقطع بزاوية 60 درجة لقطع المناطق المكسرة في تكوين الريشة
- استمر العمل على تنظيم قاعدة البيانات الرقمية الجيولوجية حيث يتم عمل نسخ ضوئي للتقارير الورقية وتحويلها إلى معلومات رقمية وتحميلها على الحاسوب وحفظ نسخ احتياطية منها ومن ضمنها معلومات الآبار القديمة والبيانات الميدانية عن حفر الآبار، كما تم عمل جرد محتويات أرشيف الشركة واستكمال النواقص وتحديث المعلومات.
- تم إقامة ورشة عمل على مدى يوم كامل واستعراض نتائج تفسيرات القياسات المكمنية لآبار الريشة والتوصيات بشأن عمليات صيانة واستصلاح الآبار المنتجة.
- تم إعداد تقرير لنتائج تحاليل الضغوط لبئر الريشة 41 المتوفرة من قراءات رأس البئر وتبين أن البئر بحاجة إلى عملية تحفيز بالحامض.
- تم إعداد تقرير لنتائج تحاليل الضغوط لبئر الريشة 42 المتوفرة من قراءات رأس البئر قبل وبعد عملية التحفيز بالحامض وتبين أن هذه البئر ما زالت متأثرة بالأذى وبحاجة إلى عملية تحفيز أخرى بالحامض لتحسين أدائية الطبقة.

- تم إعداد تقرير لنتائج تحاليل الضغوط السابقة لبئر الريشة 24 المتوفرة بعد أن تمت مراجعة عمليات الإكمال والتكسير التي تمت على هذه البئر وذلك سعياً لزيادة الإنتاجية من هذه البئر من خلال العودة لها وإعادة تنقيب الوحدة الثالثة من تكوين الريشة وإزالة العوائق الموجودة في البئر.
- تم إعداد دراسة حول تقييم إمكانية العودة إلى بئر الريشة 8 لفحص الطبقات المؤهلة في تكوين الدبيب
- يجري إعداد دراسات مكمّية حول تصرف آبار الريشة 38 و 27 و 42 للتعرف على أفضل السبل لتقييمها ومعاودة الإنتاج منها إن أمكن

2-1 : دراسة تقييم الشركة وإعادة هيكلتها

- قامت اللجنة الخاصة التي شكلها المجلس بمباشرة عملها وعقدت عدة اجتماعات درست فيها الردود التي وصلتها من عدد من الشركات التي أبدت إهتمامها بالتأهل للتقدم لعطاء الدراسة التقييمية وإعادة الهيكلة لشركة البترول الوطنية وقامت بإعادة النظر في الشروط المرجعية لدعوة العطاء وتحديث قائمة الشركات المرشحة للمشاركة في الدراسة انسجاماً مع الاحتمالات المختلفة لتوجهات الدراسة ومنها التخاصية وإمكانية التقدم للحصول على تمويل لهذه الدراسة من مصادر المساعدات المتوفرة في وزارة التخطيط.
- تم اعتماد قائمة الشركات المرشحة لتقديم وثائق التأهيل وتمت مخاطبتها بتاريخ 2007/5/22 وتم دراسة الردود التي وردت وتم تأهيل 11 شركة.
- بتاريخ 2007/6/28 تم إرسال دعوة العطاء والشروط المرجعية إلى 11 شركة استشارية مرشحة وسيكون الموعد النهائي لإستلام عروض الشركات الاستشارية بتاريخ 2007/8/21 ومن المتوقع أن يتم إنجاز الجزء الأكبر من الدراسة في نهاية العام الحالي.

2- الحفر والإكمال وإستصلاح الآبار

1-2 : أعمال الحفر:

1-1-2 : بئر الريشة 43 (حفارة جرش)

- تم خلال الفترة 1/1 - 2007/2/18 القيام بأعمال الفحوصات اللا إتلافية لأجزاء الحفارة ومعداتنا والقيام بأعمال الصيانة لأنظمة سائل الحفر ومضخاتها ومانع الانفجار ووحدة التحكم الكهربائي والمحركات حيث تم إرسال المحركات التابعة للمضخة رقم 1 إلى أبو ظبي لصيانتها لعدم توفر إمكانات إصلاحها محلياً.
- تمت المباشرة بعمليات الحفر على هذه البئر بتاريخ 2007/2/19 بريشة حفر قطرها 12¼ بوصة وقد حصل خلال عمليات الحفر تهريب لسائل تراوح بين تهريب جزئي إلى كلي في عدد من المجالات تم حفر عدد منها بدون راجع وتمت معالجة التهريب بسدادات طينية وإسمنتية، وانتهت أعمال الحفر للمرحلة الأولى قطر 12¼ بوصة حتى العمق 1282 متر وتم إنزال مواسير غلافية قطر 9 5/8 بوصة لغاية العمق 1279.5 متر وتسميتها وتركيب رأس البئر عليها وفحصها.
- متابعة عمليات الحفر بريشة حفر قطرها 8 1/2 بوصة من العمق 1282 متر ولغاية العمق 2690 متر (مقاس) حيث تم تمثيل مسار الحفر من العمق 2472 متر وقد وصلت درجة ميل الحفر 33 درجة وباتجاه 91.3 درجة على العمق 2656 متر (مقاس). وعند حفر طبقة الرمل أعلى تكوين الريشة من العمق 2685 متر ولغاية العمق 2690 متر تم حدوث رغبة في سائل الحفر وخروج الغاز إلى السطح مما أدى إلى حصول تروم بجدار البئر تمت السيطرة عليه من خلال تحسين مواصفات سائل الحفر وتكررت الظاهرة واستغرق العمل للسيطرة عليها عشرة أيام، ولهذا السبب تم أنزال المواسير الغلافية قطر 7 بوصة من السطح لغاية العمق 2688.25 متر وتسميتها وإجراء الفحوصات اللازمة وتهيئة البئر لمتابعة عمليات الحفر.
- استمرت عمليات الحفر بريشة حفر قطرها 6 بوصة من العمق 2690 متر ولغاية العمق النهائي 3050 متر (مقاس) وتم الإنتهاء من عمليات الحفر بتاريخ 2007/6/8.
- تم تغيير سائل الحفر بسائل ملحي وبعدها تم إنزال أنابيب إنتاج قطر 2 7/8 بوصة مع عازلة مطاطية نوع R-3 وتجلسيها على العمق 2647 متر (مقاس)، وتم عمل تشفيط للبئر لغاية العمق 2100 متر وتم استخراج 7240 لتر من السائل الملحي بدون أية شواهد غازية.
- تم إغلاق البئر وتجهيز الحفارة للرحيل إلى موقع بئر الريشة 44.

COMPLETION STRING

RIG: Jerash

RH-43(SLANTED)

15-JUNE-2007

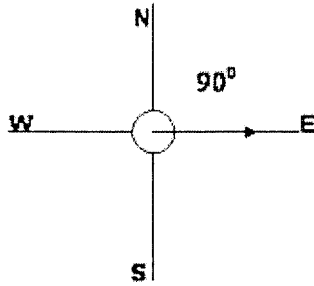
66.7 m X 2 7/8" TBG
510m X 3 1/2" TBG (12.9#)
2201m X 3 1/2" TBG (9.2#)

COMPLETION STRING:

4 JNTS (37.7m) X 2 7/8" TBG (6.5#)
8RD EUE
7" R-3 PACKER
232 JNT(2638.4 m) X 2 7/8" TBG (6.5#)
TOP VAM
XO
3 1/2" TUBING HANGER

12 1/4" HOLE 1282m(TVD)

9 5/8" CASING 1279.5 m(TVD)



7" CASING

KOP: @ 2472m TVD

2 7/8" TUBING TOP VAM CONNECTION

4 joints 2 7/8 TUBING (37.77m)
PERFORATED & CLOSE ENDED
END OF TBG @ 2679.5m

7" PACKER @2647m TMD

7" CASING 2688.5 m TMD
2679 m TVD

8 1/2" HOLE 2690 m TMD
2680 m TVD

6" HOLE 3050 m TMD
2928 m TVD

45°

Drawing is not to scale

2-1-2 : بنر الريشة 44 (حفارة جرش)

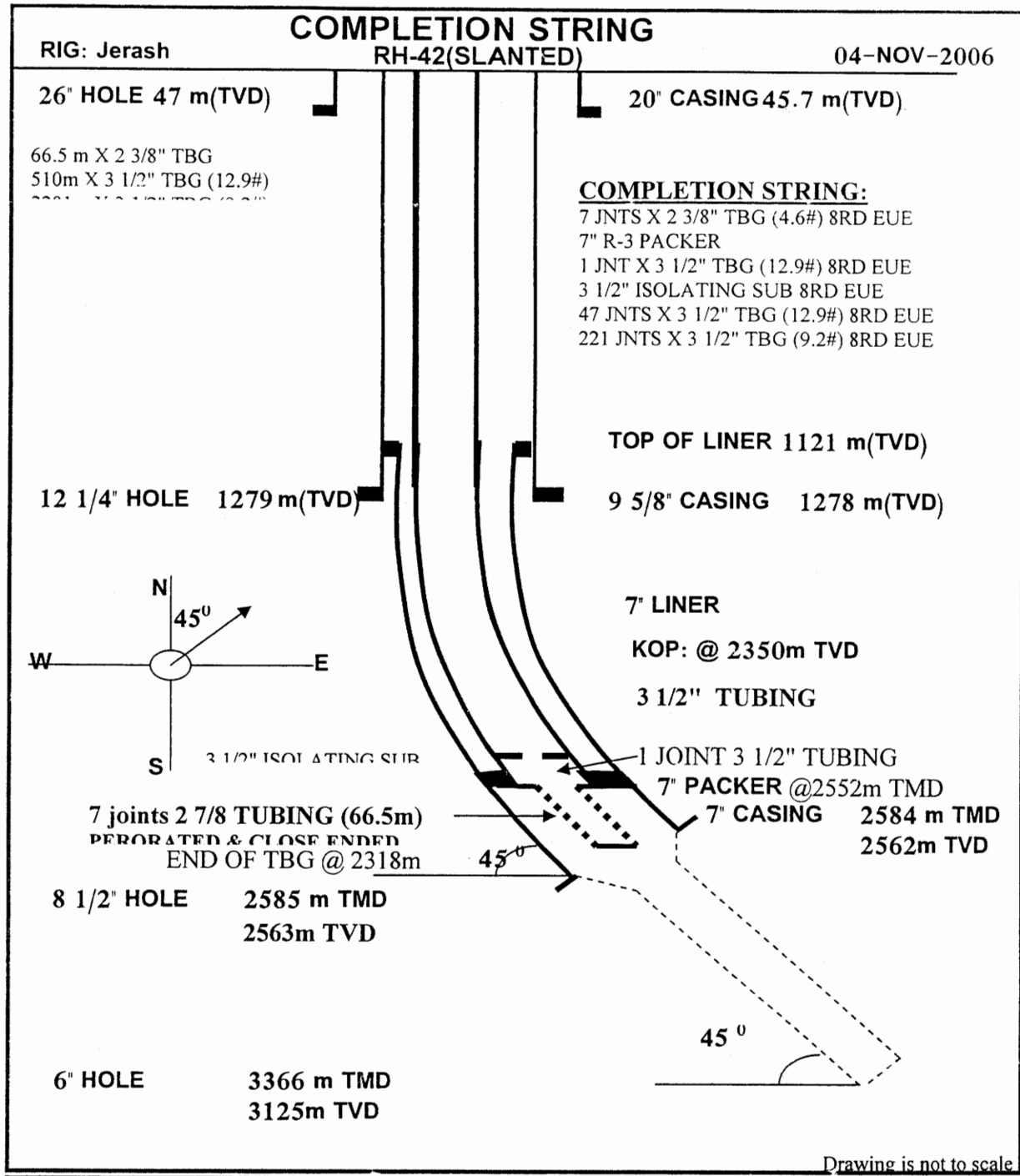
- تم ترحيل حفارة جرش إلى هذا الموقع خلال الفترة 18-2007/6/21 وما زالت التجهيزات جارية وتأخرت عمليات بدء الحفر نظراً لسقوط معدات Drawwork أثناء الترحيل وقد تم إصلاحها وفحصها

وإعادتها بعد الإصلاح للعمل حيث كانت الأضرار خارجية ومن المتوقع أن تتم المباشرة بعمليات الحفر خلال الأسبوع الأول من شهر تموز.

2-2 : أعمال الإكمال والإستصلاح

1-2-2 : بئر الريشة 42 (حفارة عمرة)

- استمر إغلاق ومراقبة الضغط على رأس البئر حيث وصل ضغط الإغلاق على رأس البئر إلى 2505 psig وبتاريخ 2007/1/9 تم فتح البئر على حفرة الإحتراق على خانق قطر $\frac{3}{4}$ بوصة ولمدة 12 ساعة هبط خلالها الضغط إلى 2 psig وخروج غاز بدون مياه بعدها تم إغلاق البئر لمدة 12 ساعة أخرى ارتفع الضغط إلى 1300 psig ثم تم فتح البئر على حفرة الإحتراق وعلى نفس الخانق تدفق الغاز مع كميات كبيرة من المياه.
- بعد إجراء دراسة لوضع المياه في البئر تقرر إغلاق المجال 2836 – 2703 متر بسدادة إسمنتية وبعد الإنتهاء من عملية ضخ الإسمنت ورفع ماسورة واحدة حصل مسك للعدة وتم تحريرها .
- بعد أن تم إنزال عازلة مطاطية (نوع R3) ومواسير إنتاج قطر $\frac{7}{8}$ 2 بوصة وتجليس العازلة على العمق 2554 متر فقد تم القيام بعمليات تشفيط للبئر مع فتحه وإغلاقه خلال الفترة 3 – 2007/2/16 حيث هبط سطح السائل من العمق 600 متر لغاية العمق 2000 متر وبذلك تم استخراج حوالي 65 متر³ من السائل . وبعد نهاية عملية التشفيط وكان ضغط الإغلاق يصل إلى 1100 psi ثم يهبط إلى الصفر بعد الفتح مع استمرار خروج غاز وكميات من رذاذ الماء.
- تم إغلاق البئر خلال الفترة 16 – 2007/2/26 حيث وصل ضغط الإغلاق إلى 2440 psi تم إجراء عملية تحفيز للبئر بالحامض وتم تشفيط البئر للمساعدة في استمرار الجريان وتنظيف البئر من بقايا الحامض وتم فتح البئر فتحة كاملة حيث استمرت البئر بالجريان بشكل مستمر وكان الراجع حامض ومياه وغاز واستمرت عمليات فتح وإغلاق البئر لتقييم نتائج عملية التحفيز ومعرفة سلوكه . وتم خلال الفترة 7 – 2007/3/12 إغلاق البئر ووصل ضغط الإغلاق إلى 2354 psi. وبعد ذلك تم فتح البئر على فتحة $\frac{1}{2}$ بوصة لمدة ثلاثة أيام ونصف وكان آخر ضغط جريان 74psi وكان يخرج غاز ورذاذ الماء.
- تم إغلاق البئر خلال الفترة 3/17 – 2007/4/5 ووصل ضغط الإغلاق إلى 2355psi .
- تبين من نتائج الفحوصات أن البئر ما زال متأثرة بالضرر Skin Effect من سوائل الحفر وقد تقرر إجراء عملية تحميض ثانية وتم تنفيذ عملية التحفيز بالحامض حسب البرنامج. تبع هذه العمليات عمليات تشفيط وفتح وإغلاق للبئر لتنظيفه من الحامض.
- خلال الفترة 16 – 2007/4/19 تم فتح البئر على فتحة $\frac{1}{2}$ بوصة وكان ضغط الجريان 100psi. وتم إغلاقه لتاريخ 2007/4/28 حيث وصل الضغط إلى 2141psi.
- ونتيجة وجود اتصال بين أنابيب الإنتاج والفراغ الحلقى تم سحب أنابيب الإنتاج والعازلة المطاطية وعمل صيانة شاملة للعازلة تم إنزال المجموعة في البئر مرة ثانية.
- خلال الفترة 6 – 2007/5/15 تم عمل تشفيط وفتح وإغلاق للبئر حيث تراوح ضغط الإغلاق ما بين 230-300 psi وعند فتحه يهبط إلى الصفر فور فتحه مع خروج غاز وسوائل.



2-2-2 : بنر الريشة 29 (حفارة عمرة)

- تم ترحيل هذه الحفارة إلى موقع بنر الريشة 29 خلال الفترة 12 - 2007/6/17 وتجهيزها على الموقع للمباشرة بعمليات الإكمال ولكن تأخر بدء العمليات نظراً لعطل في جبر الحفارة وجكات رفع السببة وهي قيد الإصلاح.

2-3: أعمال صيانة الحفارات ومعدات وآلياتها:

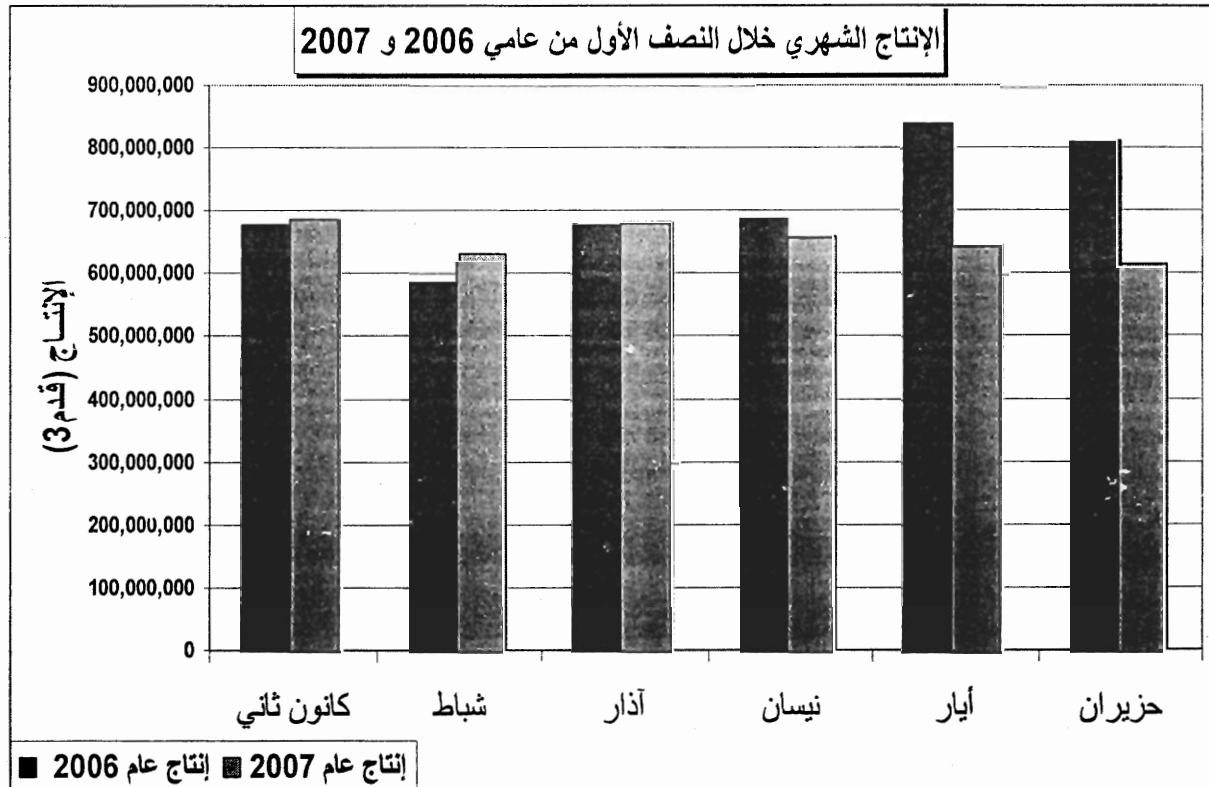
- حفارة جرش : قبل البدء بأعمال الحفر كان لا بد من القيام بأعمال الفحوصات اللا إتلافية لأجزاء الحفارة الرئيسية (الجسم والسيبة) ومعدات وكذلك تم القيام بأعمال الصيانة الشاملة لأنظمة سائل الحفر والمضخات ومانع الانفجار ووحدة التحكم الكهربائي والمحركات ووحدة الهيدروليك وضغطات الهواء ونظام ومعدات رفع السيبة وأنظمة الإنارة على الحفارة ومخيمها . وقد تم إرسال المحركات التابعة للمضخة رقم 1 إلى أبو ظبي لصيانتها هناك لعدم توفر الإمكانيات لصيانتها محلياً . بالإضافة إلى القيام بأعمال الصيانة الوقائية.
- حفارة رم : بعد أن وصلت قطع الغيار التي تم طلبها لإصلاح SCR التابع لحفارة رم، تبين بأن قاطعين من القواطع التي وصلت غير مطابقة للمواصفات المطلوبة، وقد تم تركيب القطع الأخرى التي وصلت وتم تشغيل الحفارة. وبناءً عليه من الممكن العمل على الحفارة بشكل جزئي لحين وصول القواطع المخالفة، وهكذا يمكن رفع وتنزيل مواسير الإنتاج، تشغيل المضخات ورفع وتنزيل سيبة الحفارة بشكل ولكن نظام الكهرباء لا يفي حالياً بمتطلبات عمليات الحفر وسيتم بواسطتها استكمال العمليات على بئر الريشة 41.

3- الإنتاج والمكامن

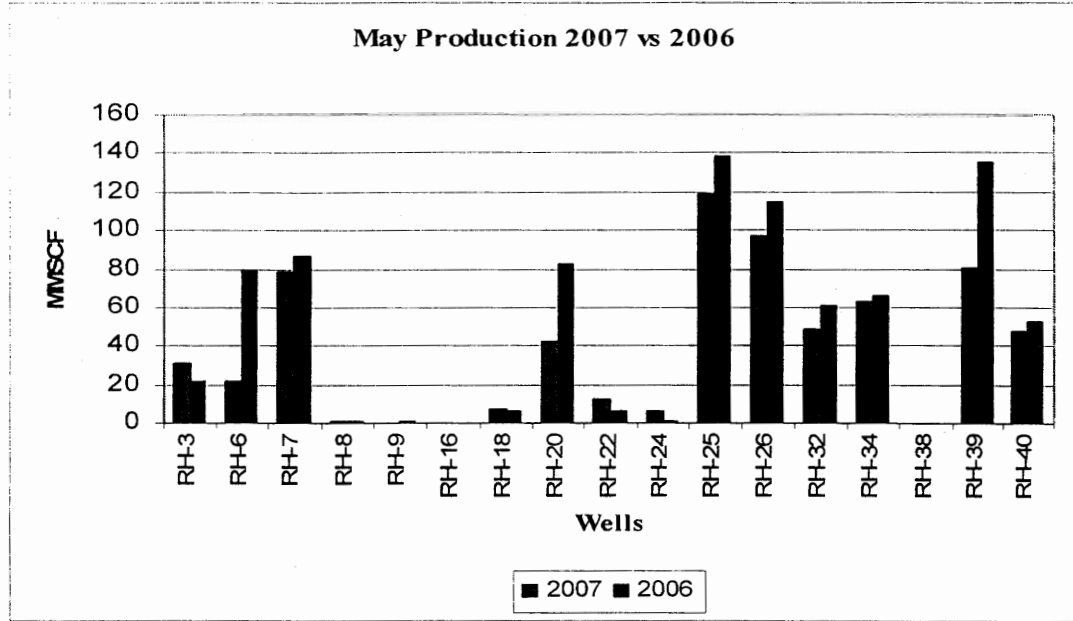
1-3 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي

بلغت كمية الغاز المنتجة خلال النصف الأول من عام 2007 ما مجموعه 3,919.47 مليون قدم³ ويظهر الجدول التالي مقارنة الإنتاج الشهري لعام 2007 مع إنتاج نفس الشهر من عام 2006 :

الشهر	الإنتاج في عام 2006 مليون قدم ³	الإنتاج في عام 2007 مليون قدم ³	النسبة %	الفرق قدم ³
كانون ثاني	677,774,989	687,492,479	101.43	9,717,490
شباط	587,538,600	630,893,451	107.38	43,354,851
آذار	679,321,112	681,719,117	100.35	2,398,005
نيسان	690,503,716	658,593,325	95.38	(31,910,391)
أيار	840,619,659	645,409,673	76.78	(195,209,986)
حزيران	810,614,494	615,366,540	75.91	(195,247,954)
المجموع	4,286,372,570	3,919,474,585		(366,897,985)

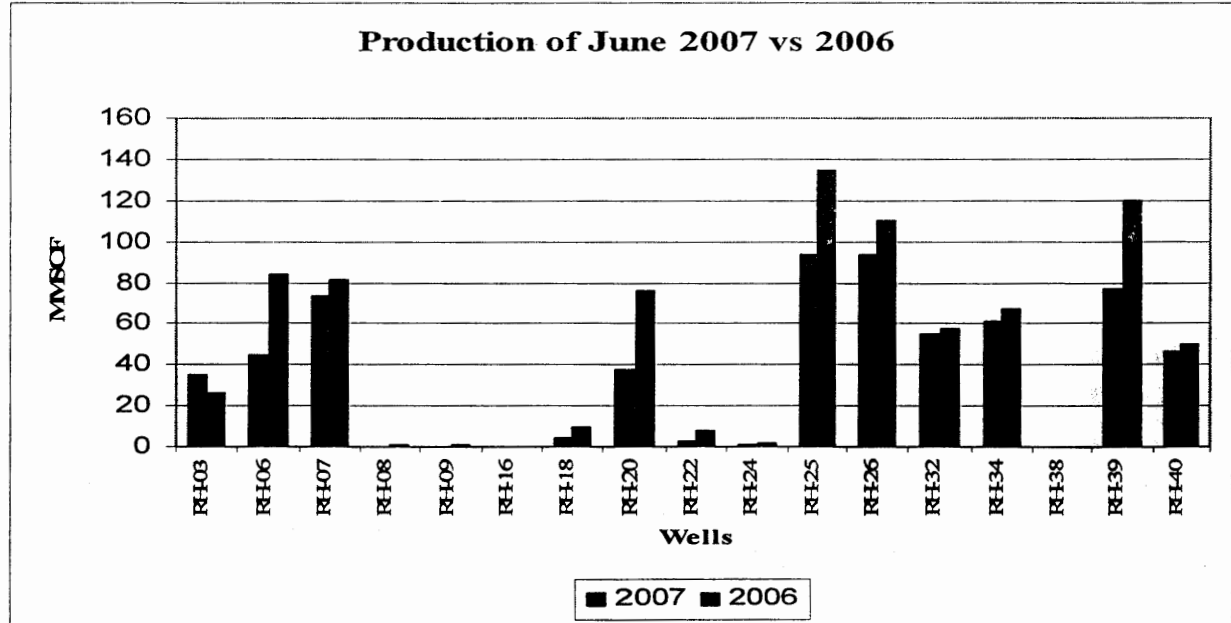


ويظهر من الجدول بأن إنتاجية شهر أيار عام 2007 قد انخفضت بمقدار 195.2 مليون قدم³ مقارنة مع إنتاجية نفس الشهر عام 2006 ويعود هذا النقص إلى انخفاض إنتاجية آبار الريشة-6 والريشة-20 بسبب مشكلة المياه التي تعاني منها هذه الآبار بالإضافة إلى انخفاض إنتاجية بئر الريشة-39 كما هو واضح في الرسم البياني التالي:



كما أن إنتاجية شهر حزيران عام 2007 قد انخفضت بمقدار 195.25 مليون قدم³ مقارنة مع إنتاجية نفس الشهر عام 2006 ويعود هذا النقص إلى انخفاض إنتاجية آبار الريشة-6 والريشة-20 بسبب مشكلة المياه التي تعاني منها هذه الآبار بالإضافة إلى انخفاض إنتاجية بئر الريشة-39 والريشة-25 كما هو واضح في الرسم البياني التالي:

(علماً بأن انخفاض إنتاجية بئر الريشة-25 تعود إلى عدم سحب شركة توليد الكهرباء كمية أكبر من الغاز والبئر موضوع على الوضع الأوتوماتيكي أي كلما زاد سحب شركة توليد الكهرباء تزداد إنتاجية هذه البئر)



وقد كان معدل إنتاجية الآبار خلال النصف الأول من هذا العام كما هو مبين في الجدول التالي:

البنر	معدل الإنتاج (مليون قدم مكعب / يوم)
الريشة -3	0.96
الريشة -6	1.09
الريشة -7	2.50
الريشة -8	0.02
الريشة -9	0.00
الريشة -16	0.13
الريشة -18	0.30
الريشة -20	1.88
الريشة -22	0.32
الريشة -24	0.10
الريشة -25	3.82
الريشة -26	3.16
الريشة -32	1.70
الريشة -34	1.92
الريشة -38	0.00
الريشة -39	2.66
الريشة -40	1.51

2-3 : الإنتاج من حقل حمزة

الاستمرار بتشغيل ومراقبة إنتاج حقل حمزة ومعالجة النفط وشحنه للمصفاة حسب المواصفات المطلوبة وقد بلغ إنتاج حقل حمزة خلال النصف الأول من عام 2007 ما مجموعه 4933 برميل نفط خام وبذلك يكون مجموع الإنتاج الكلي لحقل حمزة 871273 برميل نفط خام.

3-3 : محطة معالجة الغاز

- تم تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدة العدادات، وحقق الآبار بمادة مانع الصدأ ومراقبة الحماية المهبطية لخطوط الإنتاج.
- تم تشغيل جهاز كاشف ومحلل الغاز Chromatograph. وتحليل عينات للغاز المنتج .
- تم عمل صيانة شاملة للضاغطة الغازية الأولى. كما تم إصلاح الخلل في الضاغطة الغازية الثانية (الجديدة) وإعادة تشغيلها بالتنسيق مع الخبير الكندي
- تم عمل قشط للخط الناقل الرئيسي من جنوب الحقل.
- تم استبدال عداد الغاز المتعطل عن العمل بالعداد الاحتياطي.
- تم عمل صيانة لمنصة تخفيض الضغط الخاصة ببئر الريشة 26.
- تم المباشرة بتاريخ 4/28 بأعمال الصيانة الوقائية للوحدة الأولى

4-3 : مراقبة الآبار:

1-4-3 : بئر الريشة 38 : تمت مراقبة البئر حيث سجلت ضغوط إغلاق أكثر من 2000 psi واستمرت عمليات الإغلاق والفتح وخروج مياه عذبة قليلة ومن المتوقع معاودة الإنتاج التجريبي منها.

2-4-3 : بئر الريشة 42 : تمت مراقبة البئر والفتح والإغلاق واستقر ضغط الجريان على ضغط حوالي 190 psi وعلى فتحة 1/2 بوصة مع استمرار خروج المياه الحلوة من البئر ويجري وصل البئر لأغراض الإنتاج التجريبي.

3-4-3 : بئر الريشة 27 : تم فتح البئر بتاريخ 6/11 وكان ضغط الإغلاق 300 psi ونزل ضغط البئر إلى الصفر وبعد الإغلاق لمدة يوم ارتفع الضغط إلى 675 psi وبعد الفتح انخفض إلى الصفر خلال خمس دقائق وعند ترك البئر مفتوحة عاودت البئر بالجريان بدفعات قوية وتدفقت كميات كبيرة من المياه الوسخة من البئر واستمرت بالجريان لأكثر من 12 ساعة يفوق معدل 2 مليون قدم³ باليوم، وقد كانت المياه الخارجة من البئر ذات ملوحة مختلفة وقليلة وتم معاودة إغلاق البئر وفتحها وبقيت ساكنة وبدون ضغط لعدة أيام

4 - اللوازم

تم تجهيز مواصفات فنية لعدد من المواد اللازمة لعمليات الحفر وخاصة التي تتطلب فترات تسليم طويلة وقد تم إحالة جزء كبير منها والعمل الجاري لإحالة باقي المواد لتأمين متطلبات البرامج الواردة في خطة عام 2007 كما تم تأمين متطلبات الحفر اليومية من مواد بالإضافة إلى تأمين مواد الإعاشة والمحروقات وغيرها. وقد كانت أهم الأعمال المنجزة :-

1-4 : تأمين اللوازم

تم إعلان دعوة تأهيل شركات استشارية لدراسة تقييم وإعادة هيكلة شركة البترول الوطنية . وتم تجهيز العطاءات المركزية والفرعية ومشتريات مدير عام وفق الإجراءات والضوابط الواردة في نظام اللوازم والأشغال المصادق عليها بقرار مجلس الإدارة رقم 2000/25. وقد كانت العطاءات على النحو التالي:-

1-1-4 : العطاءات المركزية : تم تجهيز والإعلان عن (15) عطاءً مركزياً تمت إحالة (10) عطاءات منها . وبلغت القيمة الإجمالية لهما (657,574.9) دينار أردني .

2-1-4 : العطاءات الفرعية : تم تجهيز والإعلان عن (15) عطاءً فرعياً تمت إحالة (15) عطاء منها وبلغت القيمة الإجمالية لهذه العطاءات (193,322.5) دينار أردني .

3-1-4 : مشتريات مدير عام : تم تجهيز والإعلان عن (25) عطاءً تمت إحالة (20) عطاء منها وبلغت قيمتها (128,746.48) دينار أردني .

2-4 : المستودعات

تم إدخال المواد في قيود المستودعات بعد أن تم إعطاء الوصف الدقيق والرقم الرمزي لكل مادة وإدخالها في قيود الكمبيوتر. وتأمين كافة المواقع الميدانية بما يلزمها من معدات وقطع غيار ومواد تحتاجها في تنفيذ برامجها.

3-4 : الخدمات اللوجستية

استمر العمل على تقديم الخدمات التالية :

- متابعة أعمال متعهد الإعاشة والإشراف على طلبيات الطعام وتدقيقها وتدقيق مطالباته الأسبوعية.
- وتأمين مواقع عمل الشركة المختلفة بالمحروقات والزيوت وكذلك المياه.
- متابعة تنفيذ العقود والاتفاقيات الموقعة مع المتعهدين المحليين كمتعهدي النقل ، التخليص ، المنشآت ، قواعد الحفارات ...الخ.
- متابعة إعداد كتب الإعفاءات الجمركية للمواد لمشتريات الشركة الخارجية وإعداد كتب الإدخال المؤقت لمعدات شركات الخدمات الأجنبية العاملة مع الشركة.

4-4 : مشغل الأتراق

استمر المشغل في إجراء عمليات الإصلاح والصيانة للمعدات ومواسير الحفر التابعة لهذه الشركة.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في هذه الشركة كما هو في 2007/6/30 (173) موظف ومستخدم موزعين حسب اختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي :

الموقع	مهندس	جامعي فني	جامعي إداري ومالي	دبلوم فني	دبلوم إدارة ومالي	فني أخرى	إداري أخرى	المجموع
الإدارة العامة	17	13	13	1	7	4	10	65
الحفارات	-	-	-	13	-	38	11	62
محطة الغاز	3	-	-	15	-	10	3	31
المستودعات	-	1	-	1	-	8	4	14
مشغل الأزرق	-	-	-	-	-	1	-	1
المجموع	20	14	13	30	7	61	28	173

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

- تحرص هذه الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال المشاركة في حضور الندوات والمحاضرات حيث تم :
- حضور العرض الذي قدمته شركة شل الأمريكية في سلطة المصادر الطبيعية بتاريخ 2007/3/29 عن نتائج دراساتها الأولية عن الصخر الزيتي في الأردن بالإضافة إلى المراحل الأخرى التي ستقوم بتنفيذها شركة شل .
- عقد دورتين خلال الفترات 2007/4/28 - 22 و 2007/5/10 - 6 لتأهيل عدد من موظفي دوائر هذه الشركة على استخدام برمجية Microsoft Excel قدمها المهندس موفق خصاونه أحد موظفي الشركة وشارك 7 موظفين في كل دورة .
- عقد دورة داخلية لكادر الشركة الفني (جيولوجيين وجيوفيزيائيين ومهندسين) في مبادئ هندسة المكامن خلال الفترة 17 - 2007/7/21 قدمها الدكتور طالب هليل.(خبير في هذه الشركة) حضرها 13 فني

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

1-6 : في مجال السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة

- استمرت المتابعة والإشراف على تنفيذ تعليمات السلامة والصحة المهنية لهذه الشركة بالتعاون مع الدوائر فيها وبالتعاون والتنسيق مع الجهات المعنية بأمور السلامة العامة والصحة المهنية في المملكة.
- تم شراء وتوزيع وتجهيز كافة مستلزمات السلامة كالإسعافات الأولية وإدامة وصيانة طفايات الحريق في مختلف مواقع العمل لهذه الشركة.
- التفتيش المستمر على مبنى الإدارة العامة .
- تمت متابعة فحص العاملين في المهن الكيماوية بالإضافة إلى فحص الطهارة.
- تم العمل على مكافحة القوارض والأفاعي والعقارب لحماية العاملين في الميدان.
- تمت متابعة الحوادث وإصابات العمل مع الجهات المعنية.

2-6 : في مجال الصيانة

1-2-6 : السيارات والآليات

- تمت متابعة أعمال الصيانة والتصليح لسيارات وآليات الشركة للمحافظة على جاهزيتها للعمل.
- تمت متابعة ترخيص وتأمين السيارات والآليات.
- تمت متابعة سجلات وقيود ودفاتر السيارات والآليات.

2-2-6 : الأنظمة

- تم القيام بإجراءات الصيانة والتفتيش على كافة الأنظمة في الشركة من تكييف والمصاعد والأنظمة الكهربائية والمياه والحريق وأجهزة المراقبة والآلات المكتبية وأجهزة الحماية والمولد الاحتياطي والصرف الصحي.

1-7 : التعاون الداخلي

استمرت الشركة خلال النصف الأول من عام 2007 بالتواصل مع الوزارات والمؤسسات العلمية للاستفادة من الخبرات المتوفرة لديها وبشكل خاص في مجال تحاليل ودراسة المياه وبعض التحاليل لبعض العينات الصخرية لما يتوفر لديها من مختبرات متخصصة ومنها:

- الجمعية العلمية الملكية : حيث يتم تحليل عينات المياه المصاحبة للغاز من آبار حقل الريشة.
- سلطة المصادر الطبيعية: تقوم السلطة بتزويد هذه الشركة بالمعلومات الجيوفيزيائية والجيولوجية التي تحتاجها في عملها وكذلك تم الإستعانة بها للإطلاع ودراسة العينات الأسطوانية.

2-7 : التعاون الخارجي

1-2-7 : شركة أناداركو

- تقوم اللجنة الوزارية المكلفة بالتفاوض مع شركة أناداركو بعملها ويقوم الفريق الفني المكلف بمتابعة عمل المستشار CRAI وبالتنسيق اللازم مع إدارة الشركة.

2-2-7 : الشركات المهمة بالمشاركة في تطوير حقل الريشة :

أبدى عدد من الشركات إهتمامها بالإطلاع وتقييم معلومات حقل الريشة بهدف المشاركة في تطوير حقل الريشة وكان يتم إطلاعهم على خطط الشركة وعلى المعلومات الفنية المتوفرة في هذه الشركة حول حقل الريشة ومنها :-

1-2-2-7 : شركة BP

- حضر وفد فني من شركة BP البريطانية خلال الفترة 16 - 2007/1/25 وإطلعوا على المعلومات الفنية بعد ورشة عمل فنية وتم توقيع إتفاقية المحافظة على سرية المعلومات مع شركة BP.
- حضر بتاريخ 2007/3/12 فريق من شركة BP البريطانية وأعرب عن إهتمامهم بمواصلة العمل بجد على التوصل إلى تقريرهم النهائي .
- زار هذه الشركة وفد فني من شركة BP بتاريخ 2007/5/17 وقدم الوفد الفني عرضاً لنتائج الدراسات الأولية التي قامت بها شركتهم لحقل الريشة.

2-2-2-7 : شركة شل Shell

- حضر وفد فني من شركة Shell خلال الفترة 6 - 2007/2/8 تم خلالها عقد ورشة عمل فنية وإطلعوا على المعلومات بعد توقيع إتفاقية المحافظة على السرية .
- حضر وفد فني من شركة Shell بتاريخ 2007/3/27 إلى مكاتب هذه الشركة وقدم عرضاً عن المرحلة التي وصلت إليها شركة شل في دراستها وبينت أنها بحاجة إلى استكمال الدراسة بشكل مشترك مع شركة البترول الوطنية.

- زار وفد من شركة شل هذه الشركة بتاريخ 2007/5/1 وأعربوا عن استمرار اهتمام شركة شل بعمل دراسات إقليمية وجيولوجية معمقة بالتركيز على الدراسات الحوضية لبيان صخور المصدر واحتمالات التعرف على مصدر وزمن تشكل الغاز في تكوين الريشة والتكوينات العميقة المحتملة وعلى تفسيرات المسح الزلزالي.
- وبتاريخ 2007/6/28 تم توقيع مذكرة التفاهم غير الملزمة لهذه الشركة تقوم على أساسها شركة شل بعمل الدراسات الجيولوجية .

3-2-2-7 : شركة رأس الخيمة

- عبرت شركة رأس الخيمة عن مواصلة إهتمامها بالتعاون مع شركة البترول الوطنية وتم الترحيب بزيارة بناءً على طلب منها للتباحث في أوجه التعاون الممكنة في داخل وخارج الأردن.

3-2-2-7 : شركة Porosity

- قام وفد من شركة Porosity خلال الفترة 20 - 2007/2/23 بزيارة حفارة جرش لأجل الكشف عليها بهدف استئجارها لحفر آبار بعد أن وقعت شركة Porosity اتفاقية شراكة مع شركة ترانس جلوبال.

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠٠٧

تقرير حول مراجعة القوائم المالية المرحلية المختصرة

الى مجلس ادارة شركة البترول الوطنية

عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ والتي تتكون من الميزانية المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ وقائمة الدخل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن اعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقا لمعيار التقارير المالية الدولي / معيار المحاسبة الدولي ٣٤ (التقارير المالية المرحلية). ان مسؤوليتنا هي التوصل الى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استنادا 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 فاننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

التحفظ

يتضمن بند ممتلكات غاز الوارد في الميزانية المرحلية المرفقة مبلغ ٢١٥٨ر٤٨٢ دينار والذي يمثل تكاليف حفر وتطوير بئر ريشة ٢٧ والذي ترى إدارة الشركة أنه لا يزال تحت التطوير كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧. بدأت أعمال حفر وتطوير هذا البئر خلال عام ٢٠٠٥ حيث صاحب الغاز المنتج وجود الماء، هذا ولم تتمكن إدارة الشركة حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المرفقة من اعتبار أعمال تطوير هذا البئر جهوداً ناجحة وتصنيفه كبئر غاز منتج بسبب عدم التمكن من استكمال أعمال عزل الماء المصاحب للغاز. بناءً على ذلك، ووفقاً لسياسة تكاليف التنقيب والتخمين المتبعة من قبل الشركة، فإنه يجب اعتبار أعمال الحفر والتطوير لبئر ريشة ٢٧ جهوداً غير ناجحة واطفاء اجمالي تكاليف حفر وتطوير البئر البالغة ٢١٥٨ر٤٨٢ دينار في قائمة الدخل المرحلية المرفقة.

النتيجة

بناءً على مراجعتنا، وبإستثناء ما ورد في الفقرة السابقة، لم تسترّع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم اعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٩ تموز ٢٠٠٧

إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الاردن

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
الميزانية المرحلية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ (غير مدققة)

الموجودات	إيضاحات	٣٠ حزيران ٢٠٠٧ دينار	٣١ كانون الاول ٢٠٠٦ دينار (مدققة)
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥	٥٧٦١٠١٥	٦٤٠٤٤١٨
ممتلكات غاز		٨١٧١٤٦١	٧٨٣٤٦٨٨
		١٣٩٣٢٤٧٦	١٤٢٣٩١٠٦
موجودات متداولة -			
قطع غيار ولوازم		٦٤٣٦٦٢٦	٦٧٧٦٦٠٦
نعم مدينة		٩٧٣٦٢٣	١٠٣٦٧٤١
أرصدة مدينة أخرى		١١٦٣٧١	٦٧٦٥٥
نقد وأرصدة لدى البنوك		١١٠٧٨١	٣٦٧٤٤٥
		٨٦٣٧٤٠١	٨٢٤٨٠٤٤٧
مجموع الموجودات		٢٢٠٥٦٩٨٧٧	٢٢٠٤٨٧٥٥٣
حقوق الملكية والمطلوبات			
حق ملكية حملة الأسهم -			
رأس المال المدفوع		١٥٠٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠٠
إحتياطي إجباري		٣٩٧٤٠٥٧	٣٩٧٤٠٥٧
إحتياطي اختياري		٩٤٨١١٥	٩٤٨١١٥
إحتياطي خاص		٩٤٨١١٥	٩٤٨١١٥
أرباح مدورة		١٣٩٧٢٦٢	١٣٥٩٣٤٠
مجموع حقوق الملكية		٢٢٠٢٦٧٥٤٩	٢٢٠٢٢٩٦٢٧
المطلوبات -			
ذمم دائنة		٢٠٣٥٤٣	٧٧٢٣٠
أرصدة دائنة أخرى		٨١٩٥٩	٩٦٨٩٠
مخصص ضريبة الدخل	٦	١٦٨٢٦	٨٣٨٠٦
مجموع المطلوبات		٣٠٢٣٢٨	٢٥٧٩٢٦
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٢٠٥٦٩٨٧٧	٢٢٠٤٨٧٥٥٣

إن الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٧ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		ايضاحات	
٢٠٠٦	٢٠٠٧		
دينار	دينار		الإيرادات -
٣٠٣٤٦٧٨	٢٧٧٥٠٤٦		حصة الشركة من إيرادات الغاز
١٧٧١	١٠٥١١		فوائد بنكية دائنة
٣٠٦٩٠	٦٥٤٢٣		إيرادات أخرى
٣٠٦٧١٣٩	٢٨٥٠٩٨٠		مجموع الإيرادات
			المصاريف -
١٥٤٩٢٠٣	١٥٥٨١٧٩		مصاريف تشغيلية
٤٥٧٦٢١	٤٣٨٨٩٨		مصاريف إدارية
-	١٧٩٢٢		كلفة خدمات استشارية للحكومة
٤٤٣٢٦	-		تكاليف إستكشاف ودراسات تكاملية
٧٨٨٩١٣	٧٨٨٩٧٤		إطفاء ممتلكات غاز
٥٩٩٥	١٢٨٤		رسوم مختلفة
٢٨٤٦٠٥٨	٢٨٠٥٢٥٧		مجموع المصاريف
٢٢١٠٨١	٤٥٧٢٣		ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٣٣٠٥٠	٧٨٠١	٥	مصروف ضريبة الدخل
١١٧٥٧	-	٥	مصروف ضريبة دخل سنوات سابقة
١٧٦٢٧٤	٣٧٩٢٢		ربح الفترة
فلس/دينار	فلس/دينار		
٠/٠١٢	٠/٢٥		الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

إن الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٧ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ (غير مدققة)

رأس المال	احتياطات			أرباح مدورة	المجموع
	إجباري	اختياري	خاص	دينار	دينار
الرصيد كما في أول					
كانون الثاني ٢٠٠٧	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	٩٤٨,١١٥	١,٣٥٩,٣٤٠	٢٢,٢٢٩,٦٢٧
ربح الفترة	-	-	-	٣٧,٩٢٢	٣٧,٩٢٢
الرصيد كما في ٣٠					
حزيران ٢٠٠٧	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	٩٤٨,١١٥	١,٣٩٧,٢٦٢	٢٢,٢٦٧,٥٤٩
الرصيد كما في أول					
كانون الثاني ٢٠٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩١٩,٣٩٧	٨٣٨,٧٩٥	١,٢٠٧,٢٥٨	٢١,٨٠٤,٢٤٥
ربح الفترة	-	-	-	١٧٦,٢٧٤	١٧٦,٢٧٤
الرصيد كما في ٣٠					
حزيران ٢٠٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩١٩,٣٩٧	٨٣٨,٧٩٥	١,٣٨٣,٥٣٢	٢١,٩٨٠,٥١٩

إن الايضاحات المرفقة من ١ الى ٧ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية وتقرأ مع تقرير المراجعة المرفق

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران

٢٠٠٦	٢٠٠٧
دينار	دينار

الأنشطة التشغيلية

٢٢١,٠٨١	٤٥٧,٢٢٣	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
		تعديلات -
١,٤٧٨,٠٧٥	١,٤٩٥,٤١٩	استهلاكات وإطفاءات
(٦)	(١٨,٩٩٥)	ربح استبعاد ممتلكات ومعدات
(٢٦٣,٢٢١)	٣٣٩,٩٨٠	التغير في الموجودات والمطلوبات -
(٢٦١,٧٠٧)	٦٣,١١٨	النقص (الزيادة) في قطع غيار ولوازم
(٧٥,٥٢٤)	(٤٨,٧١٦)	النقص (الزيادة) في ذمم مدينة
(٤٠٣,٨٥٩)	١٢٦,٣١٣	الزيادة في أرصدة مدينة أخرى
(١١٦,١٢٣)	(١٤,٩٣١)	الزيادة (النقص) في ذمم دائنة
(٢٨,٤٠٢)	(٧٤,٧٨١)	النقص في أرصدة دائنة أخرى
		ضريبة الدخل المدفوعة
٥٥,٣١٤	١,٩١٣,١٣٠	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية

الأنشطة الاستثمارية

(٨٤٥,٨٨٢)	(١,١٢٥,٧٤٧)	ممتلكات غاز
(٦٤,٢٦٣)	(٦٣,٠٤٧)	شراء ممتلكات ومعدات
-	١٩,٠٠٠	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
(٩١٠,١٤٥)	(١,١٦٩,٧٩٤)	صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية

الأنشطة التمويلية

٣٣٠,٧١٦	-	بنوك دائنة
٣٣٠,٧١٦	-	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التمويلية
(٢٩,١١٥)	٧٤٣,٣٣٦	صافي الزيادة (النقص) في النقد
٣١,٣٩٩	٣٦٧,٤٤٥	النقد وما في حكمه في أول كانون الثاني
٢,٢٨٤	١,١١٠,٧٨١	النقد وما في حكمه في ٣٠ حزيران

إن الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٧ تشكل 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 ٢٠٠٧

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ كشركة مساهمة عامة برأسمال مصرح به مقداره ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار أردني مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة اسمية دينار لكل سهم. تم تعديله عدة مرات كان آخرها بتاريخ ١ 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 موزعة كما يلي:

- المؤسسة الأردنية للإستثمار بمبلغ ١٤.٩٨٧.٨٩٠ سهم / دينار.

- بنك الإنماء الصناعي بمبلغ ١٢.١٠.١٠ سهم / دينار.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي واية مواد هيدروكربونية أخرى، تجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية، إقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، الإتجار 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 بإتفاق الطرفين ويحق للشركة بموجبها القيام بأعمال التنقيب عن البترول في منطقة الإمتياز لإستخراج وإستثماره وتسويقه في المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها، وقد تم تعديل إتفاقية الإمتياز بموجب القانون المؤقت رقم ١٥ لسنة ٢٠٠٢ اعتباراً من تاريخ أول أيار ٢٠٠٢.

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تتقاسم الحكومة والشركة مناصفة قيمة النفط والغاز المستخرج من منطقة الإمتياز.

- تتقاسم الحكومة والشركة وشركائها عوائد الكميات الإضافية من النفط و/أو الغاز التي يتم إستخراجها من منطقة الإمتياز 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 ٢٠٠٧

- 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 الإمتياز أو أي حق أو سلطة مخولة لها بموجبه الى الغير أو تؤجره 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 لإستهلاكها حتى تاريخ إستلام الحكومة للمشروع.

(٢) أسس إعداد القوائم المالية

تم اعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة لشركة البترول الوطنية المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ (التقارير المالية المرحلية).

ان السياسات المحاسبية المتبعة في اعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة تتفق مع تلك التي اتبعت في اعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦.

ان القوائم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوائم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع القوائم المالية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦. كما ان نتائج أعمال فترة الستة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ لا تمثل بالضرورة مؤشراً على النتائج المتوقعة للسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٧.

(٣) احتياطات الغاز

الدراسة السابقة المعتمدة -

بناءً على الدراسات السابقة المعتمدة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال شهر آذار في عام ٢٠٠٠ بواسطة 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 الانتاج بنتيجة المحاكاة المكننية بـ ٦٢٣ مليار قدم مكعب وذلك للمنطقة المغذية لإنتاج الآبار المحيطة بمحطة الانتاح والتي لا تزيد مساحتها عن ٣٠ كيلو متر مربع.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٠٧

- كمية الغاز في الممكن في المنطقة الجنوبية من الحقل بمقدار ١٩٠ مليار قدم مكعب وبنسبة ٩٠٪ احتمال نجاح، حسب نتائج المحاكاة الاحصائية مونت كارلو.

تم انتاج ما مقداره ٥٦٨ مليار قدم مكعب منذ تاريخ تقدير الاحتياطيات ولتاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠٠٦. وما زالت الآبار منتجة رغم استنفاد الاحتياطي المؤكد.

الدراسة الحديثة -

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطيات الغازية التي تم اجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ بواسطة المستشار العالمي المختص IPR تم تقدير الاحتياطيات 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 للاحتياطيات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها في عام ٢٠٠٦ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطيات واقعية وتحفظاً والآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٥٠ مليار قدم مكعب كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٦.

قررت ادارة الشركة اعتماد الاحتياطيات الغازية وهي ٤٥٠ مليار قدم مكعب، حيث تمثل هذه الكمية الحد الأدنى بناءً على السلوك الانتاجي التاريخي المتوافق مع هبوط الضغط الانتاجي للآبار.

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠٠٦ حيث تمت المصادقة على مبلغ ١٧٧٨ر٢٤٨ دينار ككلف عمليات بترولية قابلة للاسترداد، تم خلال عام ٢٠٠٥ استرداد مبلغ ١٧٦٩ر٥٧٠ دينار. 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٪ وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٢٣١٠٩ر٢٠١ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧. كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تموز ٢٠٠٦ ولغاية ٣١ آذار ٢٠٠٧ والبالغة ٣٦ر٤٨٣ر٣٢ دينار تقريباً. ولم يتم استلام التقرير بالمصادقة على كلف العمليات البترولية القابلة للاسترداد لهذه الفترة حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المرفقة.

(٥) الممتلكات والمعدات

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ بشراء ممتلكات ومعدات بكلفة ٦٣ر٠٤٧ دينار.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٠٧

(٦) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٧ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٥٧) لعام ١٩٨٥ وتعديلاته اللاحقة.

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لعام ٢٠٠٦ حتى تاريخ هذه القوائم المالية المرحلية.

قامت دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لعام ٢٠٠٥، هذا ولم يتم الحصول على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى تاريخ هذه القوائم المالية المرحلية.

(٧) التزامات محتملة

- على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية التزامات محتمل ان تطرأ تتمثل فيما يلي:
- كفالات بنكية بمبلغ ١٤٠.٠٠٠ دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ١٤٠.٠٠٠ دينار.
 - اعتمادات مستندية بمبلغ ٤٢٨.٣١٠ دينار بلغت تأميناتها المدفوعة ٢١٤.١٦ دينار.