

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

الامارة : ١٠٢٥/٢/٣٦

Date :

التاريخ : ٢٠٠٩/١١/٢٠

SEMI ANNUAL - NAPT - 31/8/2009

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،،
فاكس رقم (٥٦٦٤٠٧١)

الموضوع : التقرير نصف السنوي لعام ٢٠٠٩ م .

تحية وإحتراماً ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن البيانات المالية المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩ م مع
تقرير مدققي الحسابات وملخص موجز عن نتائج أعمال الشركة للسنة المنتهية في ٣٠
حزيران ٢٠٠٩ م .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المدير العام

م. فتية أبو قوره

المرفقات : - نسخة عن التقرير

(2)

الدائرة الإدارية
الديوان

٢ آب ٢٠٠٩

٢٠٩٦

٤١١٣

بالتوقيع

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2009/1/1 ولغاية 2009/6/30

تمت المباشرة بتنفيذ الأعمال الواردة في خطة عام 2009 على بئر الريشة 45 وتواصلت الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والمكمنية والهندسية وكما يلي:

1 : الدراسات

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

2 : الحفر والإكمال وصيانة الآبار

1-2 : بئر الريشة 45

2-2 : بئر الريشة 40

3-2 : آبار الريشة 6 و 32

4-2 : أعمال صيانة الحفارات ومعداتنا وألياتها

3 : الإنتاج والمكامن

1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة

2-3 : محطة معالجة الغاز

3-3 : مشغل الأزرق

4 : اللوازم والمستودعات

1-4 : تأمين اللوازم

2-4 : المستودعات

3-4 : الخدمات

5 : الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

2-5 : تنمية القوى البشرية

6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة

7 : التعاون الخارجي

1-7 : الشريك الاستراتيجي

2-7 : شركة قطر للبترول

3-7 : ندوة الفجيرة

4-7 : شركة Merty التركية

5-7 : شركة إينا الكرواتية

6-7 : شركة بوروبستي

7-7 : شركة دانا لوج

8 : البحث عن مشاريع استكشافية جديدة

1 - الدراسات

لقد تركزت الدراسات خلال النصف الأول من عام 2009 على عمل دراسات تفصيلية لعدد من المواقع المزملة من الناحية الإنتاجية وكذلك استمر العمل على إعداد دراسات جيولوجية وجيوفيزيائية ومكمنية ، وفي ما يلي موجز عن هذه الدراسات:

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

- تم عمل دراسة تفصيلية للموقع المقترح (L-12) في الدراسة التكمالية حيث تم عمل تفاسير للمقاطع الزلزالية المحيطة بالموقع لإختيار أفضل موقع للحفر (بئر الريشة-46) وإسقاطه على الخرائط وكذلك إختيار أفضل مسار للحفر الأفقي.
- تم عمل ورشة عمل مع شركة Spectrum Geopex المتخصصة بأعمال المعالجات الحديثة للمسوحات الزلزالية وخاصة ثلاثية الأبعاد حيث تم استعراض المعلومات الزلزالية لحقل الريشة وقد تم تبادل الآراء حول إمكانية تطبيق التقنية المتوفرة لدى تلك الشركة في معالجة المعلومات الزلزالية في الحقل وقد تم إرسال خطين ثنائي الأبعاد هما (R-164 & R-167) يقعا حول بئر الريشة 28 إلى مركز الشركة في القاهرة لمعالجتهما بالمجان كتجربة لتلك التقنية وتقييمها وتحديد نسبة التحسن في المعالجة.
- تم عمل دراسة تقييمية لمعلومات الرقع الاستكشافية (مرتفعات الشمال والجفر) وتقديم تقرير بذلك. كما تم تقييم دراسة شركة ايندا الكرواتية لنفس الرقع وتقديم تقرير بها.
- القيام بأعمال السيطرة الجيولوجية الميدانية على بئر الريشة 45.
- تم إعداد تقارير جيولوجية نهائية لأبار الريشة 43 و 44 و 45 تتضمن مسار الحفر والعمود الجيولوجي ومقارنات جيولوجية بين الأبار.
- تم إعداد تقرير مكمني لبئر الريشة 40 لبحث سلوكيته الإنتاجية.
- تم تنفيذ فحوصات لبئر الريشة 45 طبقاً للبرنامج الذي تم وضعه لهذه البئر ويجري حالياً عمل تحاليل وتقييم بصورة مستمرة لنتائج تلك الفحوصات.
- تم إعداد تقارير تقييمية (جيولوجية هندسية مكمنية) لأبار الريشة 38 و 40 و 42.
- تم تجميع وتصنيف البيانات الإنتاجية والمكمنية لكل بئر لاستمرارية عمل دراسات مكمنية موسعة بطريقة (Rate Transient Analysis (RTA الحديثة بهدف التشخيص المستمر للمشاكل المكمنية التي تعاني منها الأبار..

2- الحفر والإكمال وإستصلاح الأبار

1-2 : بئر الريشة 45 (حفارة جرش)

عملت حفارة جرش على استكمال حفر بئر الريشة 45 ولغاية العمق 2710 م حيث تم عمل ما يلي:-

- تمت متابعة عمليات الحفر بريشة حفر قطر 8.5 بوصة لغاية العمق 2388 متر وهي نقطة بداية الحفر المائل حيث تم بتاريخ 2009/1/14 البدء بالحفر المائل واستمر لغاية العمق 2628 متر ووصلت زاوية الميلان إلى 47 درجة باتجاه 225 درجة.
- خلال الفترة 24-1/31 تم إنزال مواسير غلافية قطر 7 بوصة وتسميتها.
- تمت متابعة عمليات الحفر المائل لغاية العمق النهائي 2710 متر بقطر 6 بوصة.
- تم إنزال أنابيب الإنتاج مع عازلة مطاطية وفحص البئر وفتحها على حفرة الاحتراق.
- تم تحفيز البئر بالحامض وتم ربط البئر مع محطة المعالجة.
- خلال الفترة 2/27 - 2009/3/30 تم القيام بعمليات الفحص الإنتاجية المطولة لمعرفة المواصفات المكنية والإمكانات الإنتاجية في هذه البئر، وبعد ذلك تم فتحه على الإنتاج.

2-2 : بئر الريشة 40

- تم القيام بأعمال الصيانة لبئر الريشة 40 حيث تم تغيير أنابيب الإنتاج وتحفيز البئر بالحامض وإعادة ربطه على الإنتاج.

2-3 : آبار الريشة 6 و 32

- لم يتم تنفيذ أعمال الصيانة لهذه الآبار حيث تم تعليق أعمال الصيانة لها لحين استكمال تجهيز وحدة Coiled Tubing وتشغيلها مع وحدة النيتروجين كون هذه الآبار منتجة منذ زمن طويل وأعمال الصيانة بالطريقة التقليدية غير مجدية وقد تسبب ضرراً للطريقة باستخدام المياه.

4-2 : أعمال صيانة الحفارات ومعداتنا وآلياتها:

- متابعة أعمال الصيانة الوقائية والدورية الميكانيكية والكهربائية للحفارات ومعدات لها والآليات التابعة لها كي تتمكن من استكمال أعمال حفر الريشة 45 وأعمال الصيانة لنبئر الريشة 40.
- تم إصلاح الجزء الأكبر من وحدة Coiled Tubing والعمل جار على استكمال الإصلاحات المطلوبة وتشغيلها بصورة كاملة حيث تم تشغيلها بدون أحمال.

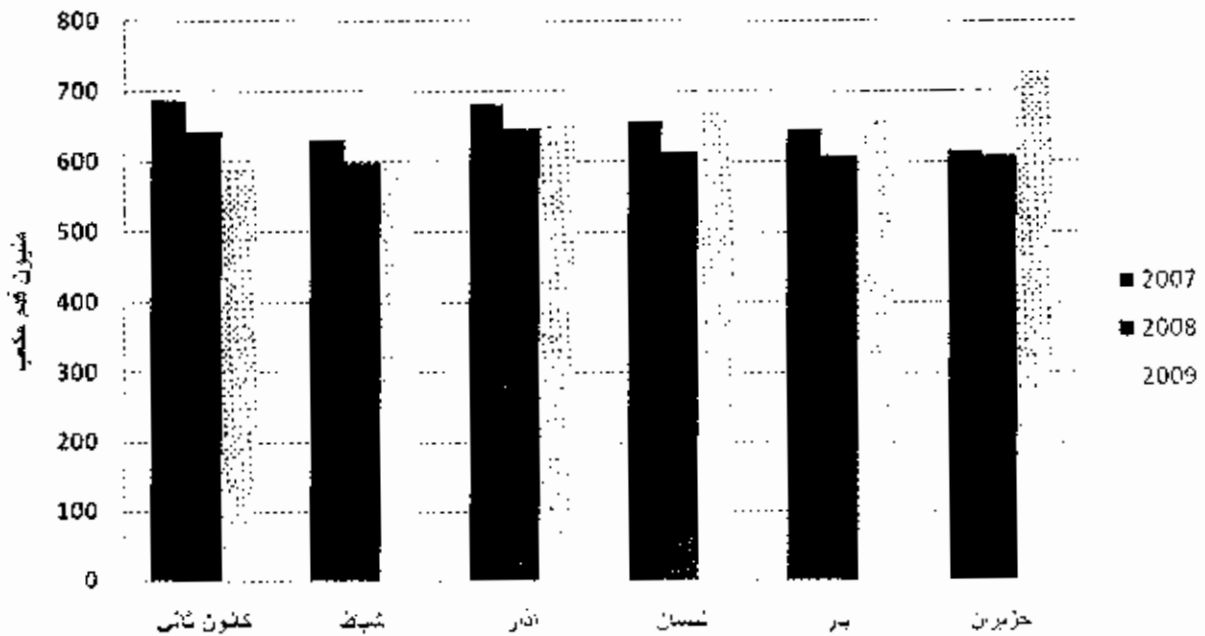
3- الإنتاج والمكامن

3-1 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي

نقد بلغ حجم الإنتاج خلال نصف السنة الأولى ما مجموعه 3898.98 مليون قدم³ بزيادة قدرها 179.07 مليون قدم³ لنفس الفترة من عام 2008 و الجدول أدناه يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار خلال نصف السنة للأعوام 2007 و 2008 و 2009

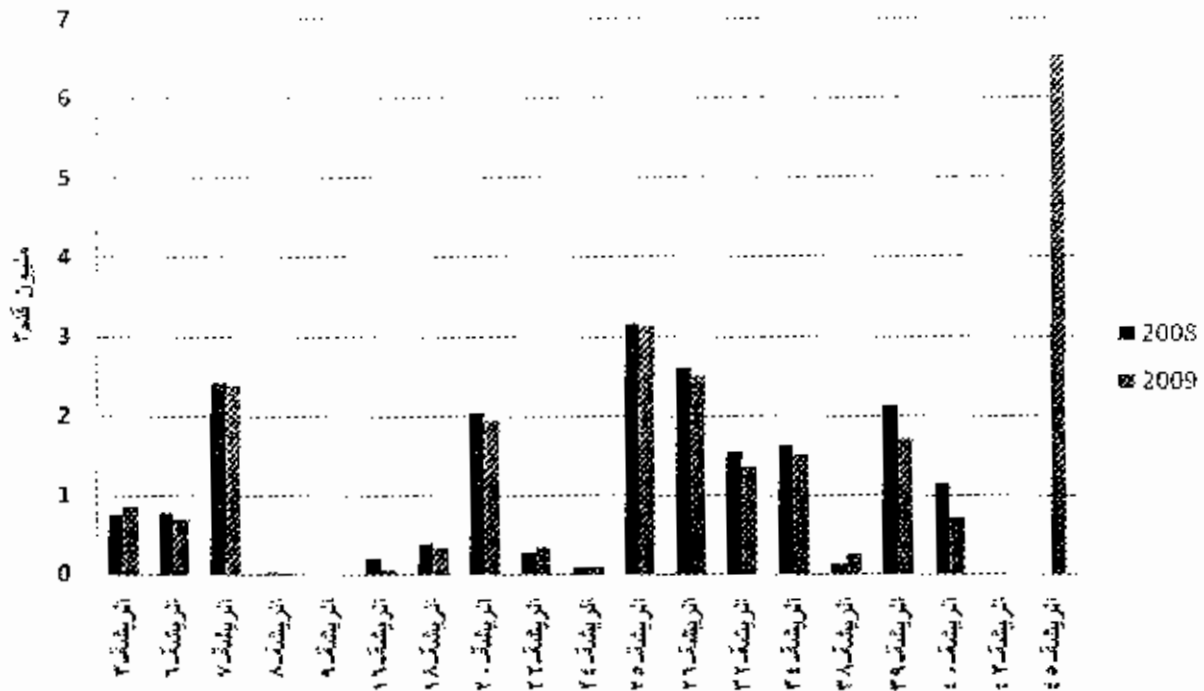
الشهر	عام 2007 مليون قدم ³	عام 2008 مليون قدم ³	عام 2009 مليون قدم ³
كانون ثاني	687.49	643.92	588.00
شباط	630.89	598.10	594.48
آذار	681.72	647.07	653.32
نيسان	658.59	614.01	676.08
أيار	645.41	608.03	658.07
حزيران	615.37	608.78	729.03
المجموع	3919.47	3719.91	3898.98

الإنتاج الشهري للأعوام ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩



وكما يبين المرفسم أدناه معدل إنتاجية كل بئر خلال نصف السنة

معدل إنتاجية الآبار خلال نصف السنة



2-3 : محطة معالجة الغاز

- تم تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدة العدادات، وحقن الآبار بمادة مانع الصدأ ومراقبة الحماية المهبطية لخطوط الإنتاج وتشغيل جهاز كاشف ومحلل الغاز Chromatograph لتحليل عينات الغاز وقياس القيمة الحرارية.
- تم تنظيف خط 16 بوصة الناقل للغاز من آبار جنوب حقل الريشة إلى محطة المعالجة من المياه المتجمعة.
- تم تصنيع منصة جديدة لتخفيض الضغط والسيطرة على إنتاجية وضغط الجريان لبئر الريشة 45.
- تم ربط بئر الريشة 45 على خط الإنتاج بصورة دائمة مع محطة المعالجة.
- تم تصنيع Flash Tank عدد 3 حيث تم تركيب واحدة على بئر الريشة 45 وأخرى على بئر الريشة 39.
- تم القيام بأعمال ترميم السائر الترابي لخط ناقل الغاز من عنقا.
- تم الانتهاء من نقل الضاغطة الأولى (قدرة 10 مليون قدم³ يومياً) من بئر الريشة 16 إلى مدخل محطة المعالجة وربط آبار الريشة 3 و 6 عليها بإمكانات الشركة.
- عمل صيانة لخط ناقل الغاز من عنقا حيث تم لحام نقاط تنفيس بالخط.

3-3 : المشغل

- تم تصنيع وصلات جديدة لحفارة جرش.
- تم تصنيع وصلات لمحطة معالجة الغاز.
- تم خراطة وتسنين معدات اصطيداء ، وتسنين عدد كبير من مواسير حفر ذات أقطار مختلفة بعد أن تم فحصها بواسطة شركة تيوبوسكوب،
- عمل صيانة كاملة للهاز Shale Shaker لحفارة جرش.

4 - اللوازم

تم تجهيز مواصفات فنية لعدد من المواد اللازمة لعمليات الحفر وخاصة التي تتطلب فترات تسليم طويلة وإحالة بعضها والعمل جاري على باقي المواد لشرائها حسب الأصول لتأمين متطلبات البرنامج الواردة في خطة عام 2009 كما تم تأمين المحروقات وغيرها. وقد كانت أهم الأعمال المنجزة :-

1-4 : تأمين اللوازم

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

1-1-4 : العطاءات المركزية : تم إحالة (1) عطاء وبمبلغ إجمالي (69921.63) دينار أردني .

2-1-4 : العطاءات الفرعية : تم إحالة (11) عطاء وبمبلغ إجمالي (137411.8) دينار أردني .

2-4 : المستودعات

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

3-4 : الخدمات اللوجستية

استمر العمل على تقديم الخدمات التالية :

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

5- الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في هذه الشركة كما هو في 2009/6/30 (141) موظف ومستخدم و (4) موظفون مجازون بدون راتب 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	15	12	11	1	5	4	10	58
الحفارات	-	-	-	10	-	36	10	56
محطة الغاز	-	1	-	12	-	14	4	31
المجموع	15	13	11	23	5	54	24	145

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

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

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

- تمت متابعة الحوادث وإصابات العمل مع الجهات المعنية.
- تمت متابعة أعمال الصيانة والتصليح لسيارات وأليات الشركة للمحافظة على ديمومتها وجاهزيتها للعمل.
- تم القيام بإجراءات الصيانة والتفتيش على كافة الأنظمة في الشركة من تكييف والمصاعد والأنظمة الكهربائية والمياه والحريق وأجهزة الحماية والمولد الاحتياطي والصرف الصحي .

7 - التعاون الخارجي

1-7 : الشريك الإستراتيجي

استمرت أعمال التفاوض مع شركة BP بالاستعانة بالمستشار CRA وتم إعداد مشاريع الإتفاقيات الأربع وما زال العمل جاري عليها للتوصل إلى اتفاق نهائي.

2-7 : شركة قطر للبترول

تمت زيارة دولة قطر الشقيقة بهدف الإطلاع على التقدم في صناعة الغاز والعلاقات مع الشركات العالمية.

3-7 : ندوة الفجيرة :

تم عقد ندوة حول الصناعات النفطية والغاز في الفجيرة (دولة الإمارات العربية المتحدة) شارك فيها عدد من أعضاء مجلس الإدارة والمدير العام وعدد من موظفي الشركة.

4-7 : شركة Merty التركية

على هامش ندوة الفجيرة واللقاءات التي عقدها المدير العام مع ممثلي الشركات لبحث فرص التعاون المشترك في مجالات الاستكشاف والتطوير عن النفط والغاز داخل وخارج الأردن حيث تم الاتفاق على دراسة وتقييم معلومات الرقع الاستكشافية لمرتفعات الشمال وبعد أن تم توقيع اتفاقية سرية المحافظة على المعلومات تم تزويد شركة Merty بالمعلومات الفنية إلا أنه لم يرد منها أي جواب.

5-7 : شركة إينا الكرواتية

تم الإطلاع على دراسة وتقييم شركة إينا الكرواتية للرقع الاستكشافية (مرتفعات الشمال والجفر) وما توصلت إليه تلك الدراسة.

6-7 : شركة بروسني

تركز نطاق التعاون ما بين شركة البترول الوطنية وشركة بروسني على محورين:

- من خلال تقديم الخدمات والخبرات حيث تم تأجير شركة بوروستي بعض معدات الحفر إضافة إلى تقديم الخبرات في أعمال السيطرة الجيولوجية الميدانية.
- من خلال التعاون في البحث عن مشاريع استكشافية جديدة داخل وخارج الأردن.

7-7 : شركة داتالوج

قامت هذه الشركة بأعمال صيانة الكشف عن الغاز في القاهرة وإعادتها إلى مقر شركة البترول الوطنية.

8 - البحث عن مشاريع استكشافية جديدة

تم عمل دراسة تقييمية لمعلومات الرقع الاستكشافية (مرتفعات الشمال والجفر) وتقديم تقرير بذلك. كما تم تقييم دراسة شركة إينا الكرواتية لنفس الرقع وتقديم تقرير بها حيث كانت نتائج دراسة وتقييم شركة إينا متطابقة مع نتائج دراسات وتقييم شركة البترول الوطنية لتلك الرقع. وقد اتخذ قرار بعدم الدخول في جولة العطاء 2009 حالياً.

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣١ حزيران ٢٠٠٩

٣٠ تموز ٢٠٠٩

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩

٣٠ حزيران ٢٠٠٩	٣١ كانون الأول ٢٠٠٨	إيضاحات
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)	
الموجودات		
موجودات غير متداولة -		
ممتلكات ومعدات	٤,٦٤٢,٩٣٤	٥
ممتلكات غاز	٤,١١٩,٩٣٩	
	<u>٨,٧٦٢,٨٧٣</u>	
موجودات متداولة -		
مخزون	٦,٣٣٥,٥٤٥	
ذمم مدينة	٢,٩٩٨,٦٤٠	
أرصدة مدينة أخرى	٩٢,٨١٤	
نقد وأرصدة لدى البنوك	٦٨٢,١٥٣	
	<u>١٠,١٠٩,١٥٢</u>	
	<u>١٨,٨٧٢,٠٢٥</u>	
مجموع الموجودات		
حقوق الملكية والمطلوبات		
حق ملكية حملة الأسهم -		
رأس المال المدفوع	١٥,٠٠٠,٠٠٠	
احتياطي إجباري	٣,٩٧٤,٠٥٧	
خسائر متراكمة	(١,٨٣١,٩٩٦)	
	<u>١٧,١٤٢,٠٦١</u>	
صافي حقوق الملكية		
المطلوبات -		
ذمم دائنة	١,٣٢٤,٢٧٩	
أرصدة دائنة أخرى	١٧٤,٦٢٥	
	<u>١,٥٠٠,٩٠٤</u>	
مجموع المطلوبات		
	<u>١٨,٨٧٢,٠٢٥</u>	
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		

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

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفّسل الشامل المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران

٢٠٠٨

٢٠٠٩

إيضاحات

دينار

دينار

٢٠٦٣٣٧٤٩

٢٠٧٦٠١٧٤

حصة الشركة من إيراد الغاز

٧٧٠٠٨٠

٦٠٤٧٥

إيرادات أخرى

١٢٣٢٤

١٩٩٣٩

إيراد فوائد بنكية

(١٠٦٤٣٣٧٥)

(١٠٥٢١٠٣٠)

مصاريف تشغيلية

(٤٨٦٤٠٣)

(٦٧٧٨٩٧)

مصاريف إدارية

(٦٨٩٣٣٦)

(٨١٨٩٩٩)

إطفاء ممتلكات غاز

(١٧٢٩)

-

مخصص نهم مشكوك في تحصيلها

(٩٧٦٩٠)

(١٧٧٣٣٨)

الخسارة الشاملة للفترة قبل ضريبة الدخل

(١٢٨٦٩)

-

٦

ضريبة دخل سنوات سابقة

(١١٠٥٥٩)

(١٧٧٣٣٨)

الخسارة الشاملة للفترة

فلس/دينار

فلس/دينار

(٠/٠٧)

(٠/١٠)

الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من الخسارة الشاملة للفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٧ 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 ٢٠٠٩ (غير مدققة)

٢٠٠٩ -	رأب المال المدفوع	الاحتياطي الإجباري	خسائر متراكمة	المجسوع
	دينار	دينار	دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٠٩	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	(١,٦٥٤,٦٥٨)	١٧,٣١٩,٣٩٩
مجموع الخسارة الشاملة للفترة	-	-	(١٧٧,٣٣٨)	(١٧٧,٣٣٨)
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	(١,٨٣١,٩٩٦)	١٧,١٤٢,٠٦١
٢٠٠٨ -				
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٠٨	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	(٢٨٠,٧١٥)	١٨,٦٩٣,٣٤٢
مجموع الخسارة الشاملة للفترة	-	-	(١١٠,٥٥٩)	(١١٠,٥٥٩)
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٨	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣,٩٧٤,٠٥٧	(٣٩١,٢٧٤)	١٨,٥٨٢,٧٨٣

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ إلى ٧ 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 ٢٠٠٩ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران

٢٠٠٨ ٢٠٠٩
دينار دينار

الأنشطة التشغيلية

الخسارة الشاملة للفترة قبل ضريبة الدخل

(١٧٧,٣٣٨) (٩٧,٦٩٠)

تعديلات -

استهلاكات واطفاءات

١,٢٩٢,٧١٨ ١,٤٣٧,٤٤٣

مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها

١,٧٢٩ -

أرباح بيع ممتلكات ومعدات

(١٤,٢٢٣)

إيراد فوائد بنكية

(١٩,٩٣٩) (١٢,٣٢٤)

تغيرات رأس المال العامل -

مخزون

١٢٢,١٠٥ ٨٠١,٢٨٣

ذمم مدينة

(٤٥٦,٩٧٠) (٣٠٣,٣١١)

أرصدة مدينة أخرى

(٧٩,٠٩٩) (١١,٧٣١)

ذمم دائنة

١٧٠,٣٥٣ ٢٣٢,٩٢٧

أرصدة دائنة أخرى

(٦,٥٤٤) (١,٨٦٧)

ضريبة الدخل المدفوعة

(١٢,٨٦٩) -

صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية

٩٢١,٤٠٩ ١,٩٤٣,٧٤٤

الأنشطة الاستثمارية

ممتلكات غاز

(٣٤٧,٤٨٨) (٧٥٥,١٤٩)

شراء ممتلكات ومعدات

(٤٠٠,٨٨١) (٧٥٤,٥٦٠)

المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات

- ١٥,١٥٥

فوائد بنكية مقبوضة

١٢,٣٢٤ ١٩,٩٣٩

صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية

(٧٣٦,٠٤٥) (١,٤٧٤,٦١٥)

صافي الزيادة في النقد وما في حكمه

١٨٥,٣٦٤ ٤٦٨,٦٢٩

النقد وما في حكمه في أول كانون الثاني

٣٣٧,٦٨٥ ٢١٣,٥٢٤

النقد وما في حكمه في ٣٠ حزيران

٥٢٣,٠٤٩ ٦٨٢,١٥٣

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

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ كشركة مساهمة عامة برأسمال ٢٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني مقسم إلى 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 النفترية 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

١٤٩٨٧,٨٩٠

وزارة المالية / الأردن

١٢,١١٠

بنك الإنماء الصناعي

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى، تجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية، إقامة وإدارة واستثمار موائئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة للنفط 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 حقن الريشة إلى شركة توليد الكهرباء المركزية حسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء.

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 لاستخراج 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 وشركتها عوائد الكميات الإضافية من النفط و / أو الغاز التي يتم استخراجها من منطقة الامتياز بنسبة ٥٠٪ للحكومة و ٥٠٪ للشركة وشركتها بعد أن تقوم الشركة منفردة أو مع شركاتها باسترداد جميع نفقات العمليات البترولية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٠٩ (غير منقّحة)

- تعفى الشركة وشركائها والمقاولين الفرعيين العاملين معها من رسوم الاستيراد والرسوم الجمركية واية رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم ضوابط 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 توجّره 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 لجسيع مرافقه محسوماً منها النسبة الحقيقية لاستهلاكها حتى تاريخ استلام الحكومة للمشروع.

(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 ٢٠٠٨. كما أن نتائج الأعمال للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩ 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 ٢٠٠٨ باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق المعايير الجديدة والمعدلة التالية:

معيار المحاسبة الدولي رقم ١ عرض القوائم المالية - معدل

قامت الشركة بتطبيق هذه التعديلات اعتباراً من أول كانون الثاني ٢٠٠٩ والتي تتطلب أن يتم فصل التغيرات في حقوق ملكية حملة الأسهم عن التغيرات الأخرى في حقوق الملكية. بحيث تشمل قائمة التغيرات في حقوق الملكية تفاصيل المعاملات مع حملة الأسهم، فيما يتم عرض جميع التغيرات الأخرى في حقوق الملكية في بند واحد منفصل. يتطلب هذا المعيار المعدل عرض جميع التغيرات الأخرى (الإيرادات والمصروفات) في حقوق الملكية في قائمة الدخل الشامل، ولا يسمح هذا المعيار بإظهار أي من هذه البنود ضمن قائمة التغيرات في حقوق الملكية.

(٣) احتياطات الغاز

الدراسة السابقة المعتمدة -

بناءً على الدراسات السابقة المعتمدة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال شهر آذار في عام 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 الأماكن 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 الممكن الواقع في المنطقة الجنوبية من الحقل بمقدار ١٩٠ مليار قدم مكعب باحتمال نجاح يبلغ ٩٠٪، حسب نتائج المحاكاة الاحصائية مونت كارلو.

تم إنتاج ما مقداره ٧٧ مليار قدم مكعب منذ تاريخ تقدير الاحتياطات ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠٠٩. 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 هناك 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 في عام ٢٠٠٨ والتي تمت وفق أكثر طرق احساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب كما في نهاية عام ٢٠٠٨.

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية بالاعتماد الأولي لتكلفة العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠٠٨ حيث تمت المصادقة على مبلغ ١٦٨٩,٦٤٦,٢٣ دينار ككثف عمليات بترولية قابلة للاسترداد، ثم خلال عام ٢٠٠٥ استرداد مبلغ ١,٧٦٩,٥٧٠ 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٪ وبأثر رجعي وبذلك فإن الرصيد المنور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ١١٩,٣٩٥,٣١ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩. كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تموز ٢٠٠٨ ولغاية ٣١ آذار ٢٠٠٩ والبالغ ١,٧٠٨,٠١٧ دينار تقريباً. لم يتم استلام التقرير بالمصادقة على كلف العمليات البترولية القابلة للاسترداد لهذه الفترة حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المرفقة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٠٩ (غير مدققة)

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال السنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩ بشراء ممتلكات ومعدات بكلفة تبلغ ٧٥٤ر٥٦٠ دينار.

(٦) ضريبة الدخل

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٠٩ وذلك بسبب زيادة المصروفات عن الإيرادات الخاضعة للضريبة.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠٠٧.

(٧) التزامات محتملة

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