

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

الإشارة : ٧٣٨ / ٧ / ٢٠١٣

Date :

التاريخ : ٢٠١٣ / ٧ / ٢٥

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،،

فاكس رقم (5664071)

الموضوع : التقرير نصف السنوي لعام 2013 م .

بعد التحية ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للسنة أشهر المنتهية في

30 حزيران 2013 والمتضمن القوائم المالية المرحلية كما في 30 حزيران 2013 .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير ،،،،

المدير العام
ع
م. عثمان عكاشة

بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان
٢٨ تموز ٢٠١٣
الرقم المتسلسل: ٧٥٥
رقم الملف: ٤١١٠٤
الجهة المختصة: المدير العام





شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

إنجازات الشركة
خلال النصف الأول
من عام 2013

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2013/1/1 ولغاية 2013/6/30

1 : الدراسات

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

1-1-1 : منطقة شرق الصفوي

2-1-1 : حقل الريشة

3-1-1 : أمور أخرى

2 : استصلاح وصيانة الحفارات والمعدات وصيانة آبار

1-2 : أعمال صيانة الحفارات

1-1-2 : حفارة عمرة

2-1-2 : حفارة رم

3-1-2 : حفارة جرش

4-1-2 : وحدة الكويلد تيوبنج ووحدة النيتروجين

5-1-2 : أعمال صيانة معدات أخرى

6-1-2 : أعمال صيانة المخيمات

2-2 : بئر الريشة -39

3-2 : أعمال أخرى

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 : أخرى

4-4 : المشغل

5 : الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة

7 : التعاون

1-7 : الشريك الاستراتيجي

2-7 : سلطة المصادر الطبيعية

8 : تكنولوجيا المعلومات

9 : خطة عمل الشركة لعام 2013

10 : زيارة مجلس الإدارة

11 : مقارنة الإنجاز بالخطة

1 - الدراسات

تركز العمل خلال خلال النصف الأول من عام 2013 على الدراسات التقييمية لمنطقة شرق الصفاوي شملت المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية لتنفيذ برنامج العمل الملتزم به وكذلك إعادة دراسات بتروفيزيائية ممكنية وهندسية لأبار حقل الريشة.

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والممكنية

1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي

- تم تجهيز مسودة اتفاقية شرق الصفاوي بعد أن تم تدقيقها ومناقشة ملاحظات الشركة حولها مع سلطة المصادر الطبيعية ، و تم توقيعها بالأحرف الأولى بتاريخ 2013/1/14 وتسليمها للسلطة علما بأنه تمت إحالة المنطقة على الشركة بتاريخ 2012/2/19.
- تم إعداد كتيب حول المراحل التي مرت بها اتفاقية شرق الصفاوي والخطة التنفيذية الشاملة للمشروع وشمل ذلك تحديد الكادر الفني التنفيذي اللازم لتنفيذ هذا المشروع والكلف التقديرية لذلك.
- تم الاتفاق على آلية تزويد الشركة بكافة المعلومات الفنية (الجيولوجية والجيوفيزيائية ومعلومات الآبار والهندسية) المتوفرة في السلطة والخاصة بمنطقة شرق الصفاوي بتاريخ 2013/3/17 في اجتماع مع سلطة المصادر الطبيعية.
- تم إعداد تقرير فني موجز لمنطقة شرق الصفاوي تضمن معلومات فنية وأهميتها الإستكشافية وخرائط الأساس للمنطقة.
- تم استلام بعض مما هو متوفر لدى سلطة المصادر من المعلومات الفنية وخاصة المعلومات البئرية منها الجيولوجية والتحليل والدراسات، حيث يجري العمل على إنشاء قاعدة البيانات الفنية للمنطقة. وهناك متابعة مستمرة لأعمال تزويد الشركة بكافة المعلومات الفنية (الجيولوجية والجيوفيزيائية ومعلومات الآبار والهندسية) المتوفرة في السلطة حول المنطقة.
- العمل جار على دراسة معلومات بئر الريشة - 11 وذلك لتحديد الإمكانات الهيدروكربونية للبئر وذلك من خلال تحديد المجالات المؤهلة لفحصها فيما إذا كانت ظروف البئر تسمح بذلك

2-1-1 : حقل الريشة

الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية

- العمل على إعداد دراسة لأبار الريشة وذلك لتحديد النطاقات المؤهلة لتثقيبها أو إعادة تثقيب بعض النطاقات السابقة والمتوقع تعرضها لأذى مكمني نتيجة عمليات الإنتاج أو التكسير.
- العمل جار على تنزيل معلومات آبار حقل الريشة على المسوحات الجديدة ثلاثية الأبعاد التي تم استلامها من bp باستخدام المحطة التحويرية الجديدة.

الدراسات الممكنية

- تم تحديث دراسة اختيار أنابيب الانتاج لبئر الريشة-34.
- العمل على دراسة جدوى استخدام حفارة عمرة أو جرش أو استنجار وحدة Snubbing Unit لتغيير أنابيب الإنتاج في بئر الريشة -34.

3-1-1 : أمور أخرى

- تم إعداد تقرير فني عن المشاركة الميدانية للجيولوجيين على بئر الريشة RH-46.
- تمت مراجعة البرنامج الجيولوجي لحفر بئر الريشة RH-47 ومناقشته مع فريق شركة bp .
- تمت متابعة صيانة المحطة الجديدة Hardware مع شركة الأصالة الموردة لأجهزة الحاسوب.
- ما زال العمل جار على إعداد مواصفات لشراء برمجيات جيولوجية بالتعاون مع شركة bp وذلك من خلال الإطلاع على معلومات تلك البرمجيات للشركات المتخصصة في هذا المجال عن طريق الانترنت.
- تم تزويد محطة الغاز بخرائط بنية تحتية لمنطقة الإنتاج الشمالية والجنوبية .
- الاستمرار بتنظيم المشاريع والمعلومات على المحطة التحاورية الجديدة وبالتنسيق مع شركة bp وشركة لاند مارك إضافة إلى تحميل بعض البرمجيات لتسهيل تبادل المعلومات بمكونات بالمحطة.
- تمت المشاركة في ورشة العمل الفنية الخاصة ببرمجيات المحطة التحاورية مع مندوب شركة لاند مارك الشركة المزودة للشركة بتلك البرمجيات.

• 2- صيانة الحفارات والمعدات وصيانة آبار

1-2 : أعمال صيانة الحفارات والمعدات

تمت المباشرة بإصلاح سببة حفارة عمره في دبي. وتم إعداد مسودة شروط مرجعية ومواصفات لعطاء اصلاح وصيانة وتأهيل حفارة جرش من قبل لجنة خاصة شكلت لهذا الغرض وتم الإعلان عن العطاء بالصحف تمهيدا لإستلام عروض من الشركات في مطلع شهر آب 2013. إضافة الى ذلك تمت متابعة عمليات الصيانة الوقائية لحفارة رم ومتابعة عمليات الصيانة حسب تقرير الشركة الفاحصة والتي يقوم فيها كادر شركة البترول لحفارة جرش.

1-1-2 : حفارة عمرة

- قارب إصلاح السيارة الناقلة للحفارة على النهاية لدى شركة البلال في عمان.
- المباشرة بإصلاح برج (سببة) الحفارة في مشاغل شركة لامبرل العالمية في دبي / الإمارات ، ولا تزال عمليات الإصلاح مستمرة عليها هناك علما بأنه حصل تأخر بإجراءات نقلها الى دبي.

2-1-2 : حفارة رم

- لا تزال حفارة رم متوقفة على بئر الريشة - 41 ، تم القيام بأعمال الصيانة الوقائية التالي:
- صيانة صمامات مضخات سائل الحفر ، وصمامات مضخات الطرد المركزي التابعة لفواصل الرمل (Desander) وجهاز منظم الرواسب من سائل الحفر (Mud cleaner)، وصمامات خط السحب للمضخات الرئيسية ، وصمامات انبوب الخلط وتوزيع السائل على تنكات سائل الحفر، وكذلك صمامات الشوك مني فولد (الخائق والموزع) أسفل أرضية الحفارة.
- صيانة صمامات مضختي الخلط والتزويد ، وصيانة حجرات السكرين على خط الدفع لمضخات سائل الحفر 2+1، وصيانة DW ومفاتيح الفلور، وماتورات المناخل الهزازة وفواصل الغاز وخلطات سائل الحفر.
- تم تنظيف تنك تبريد الحفارة ، والسائد تراب واليساندر والمد كليزر من الأتربة والصدأ .
- تم عمل صيانة لصمام باتجاه واحد المربوط على خط القتل.
- تمت سننرة قاعدة الهوبر الأرضي ومضخة الخلط ولحامها على القاعدة بشكل سليم .
- استبدال الزعانف التالفة على فراشي خلاط تنك الرواسب.
- تم صيانة صمامات ستاند بايب على الفلورو صيانة رولات الكلي درايف بوشنج الرباعي.

3-1-2 : حفارة جرش

- تم تنفيذ أعمال الصيانة الوقائية على حفارة جرش تركزت على منظومة سائل الحفر وشملت :
- صيانة قناة سائل الحفر على تنك السحب .
- صيانة صمامات الشوك مني فولد الرئيسي وصمامات الشوك مني فولد التابع الى الماسورة القائمة (Stand Pipe) على أرضية الحفارة .
- تم إصلاح البوابة الفاصلة بين تنك فاصل الرواسب (Desander) ومنظم سائل الحفر (Mud Cleaner).
- صيانة DW ، ومراوح التبريد لمحركات الحفارة ، و صمامات الشوك مني فولد (الخائق) التابع لمضخات سائل الحفر.
- صيانة للمناخل الهزازة و خط الدفع إلى تنك منظم سائل الحفر .
- صيانة تنك السحب .
- صيانة مضخات الطرد المركزي و خطوط التوزيع لتلك المضخات و صيانة موزع خطوط السحب لمضخات الطرد المركزي على تنك الخلط.
- صيانة وإصلاح 5 صمامات بتر فلاي .

- تركيب قواعد و زوايا حديد على جوانب قواعد مضخات الطرد المركزي لتتك الخلط .
- صيانة جسر قاعدة مضخة الخلط وتركيب كبلنج وسليف ربر .
- تركيب ماتور الكهرباء والهاوزنج لمضخة الطرد المركزي .
- صيانة صمام تابع للستاند بايب على خط القتل .
- تركيب صمام بتر فلاي على خط السحب لتتك الانتر ميديت وتركيب ماسورة على خط الدفع لها .
- صيانة صمامات لمضخات سائل الحفر وتركيب خطي سحب جديدين .
- صيانة أرضية تنك الرحلة .

4-1-2 : الكويل تيوبنج ووحدة النيتروجين

- تم عمل صيانة وقائية لوحدة الكويلد تيوبنج شملت : .
- تمت صيانة مانع الانفجار BOP الخاص بالوحدة . إضافة الى صيانة مفاتيح التحكم بها .
- تم تركيب بكرة مصنعة للوحدة على القاعدة الخاصة بها وكذلك تركيب جنزير الدوران وتوصيل خطوط زيت الهايدروليك اليها .
- تمت صيانة جنزير الانجكتور الخاص بالكويلد تيوبنج وصيانة الانجكتور وتركيب جنزير له .
- تم عمل صيانة لمفاتيح التحكم في وحدة الكويلد تيوبنج .
- تم سحب 3300 متر من مواسير وحدة الكويلد تيوبنج ولفها بالترتيب على البكرة المصنعة وفحصها حيث تبين وجود تلف بها .

5-1-2 : أعمال صيانة معدات أخرى

- صيانة محركات الكمنز التابعة للمخيم .
- صيانة اللودر .
- صيانة الماتور الخاص بمضخة الضغط العالي في السوق المحلي وتمت صيانة الأجزاء الأخرى من مضخة الضغط العالي في الموقع .
- تم عمل صيانة لوحدة الوير لاين (وحدة السلك) .
- صيانة ونش P&H .

6-1-2 : أعمال صيانة المخيمات

- صيانة أسقف كرفانات العمال عدد 2 وصالة الطعام والمطبخ .
- تركيب أبواب حديد دفتين على كرفانات غرفتي الماتورات لمحركات الكمنز .
- صيانة كهربائية لجميع كرافانات مخيمي حفارتي جرش ورم .
- صيانة كرفانات مخيم رم +جرش من الخارج ودهانها .
- صيانة أسقف الكرفانات وحلق أبوابها .
- صيانة جوانب غرف الكرفانات من الداخل , و الخزائن المعدنية وفرش الأسرة المعدنية .
- تم رفع الكرفانات عن الأرض .
- صيانة تنكات الماء الاسطوانية .

2-2 : بنر الريشة -39

- أعمال مراقبة وعمليات تحفيز للبنر فتح وإغلاق واخذ عينات للفحص .

3-2 : أعمال أخرى

- تمت المشاركة بأعمال صيانة الضاغطة الغازية الثانية التابعة لدائرة الإنتاج .
- مد خط أنابيب إنتاج غاز مستعملة لبنر الريشة 22 التابع لدائرة الإنتاج .

- تم دهان الخزائن المعدنية وفرش الأسرة المعدنية في كرفانات العمال باللون الأبيض.
- تركيب بطارية دش جير جديدة في حمام كرفان VIP.
- تجهيز ولحام ركزات الكرفانات مخيم رم ورفعها عن الأرض للسلامة العامة.
- تم دهان جدران غرف وأسرة الكرفانات الرئيسية بلون جوزي والأبواب من الداخل بالكماليكا.
- تم دهان قواعد وأرجل طاولات صالة الطعام المعدنية باللون الأبيض.
- تم حف وتنظيف ودهان جدران وأسقف حمامات الغرف الرئيسية باللون الأبيض.
- تمت صيانة تنكات الماء الاسطوانية في مخيمي حفارتي جرش ورم، كما تم تركيب وتجميع خطوط الماء وتثبيتها بالمرابط على مضخة تنك الماء لمخيم حفارة رم.

2-2 : بنر الريشة-39

- تم إجراء تجارب لتنظيف البئر من المياه عن طريق الفتح والإغلاق المتعاقب.
- تم أخذ عينات من السوائل الخارجة من البئر لتحليلها أو ملاحظة خروج الغاز بشكل غير مستمر وغير ثابت.

2-3 : أعمال أخرى

- تم إجراء عمليات الصيانة الشاملة لمخيمات الحفارات.
- تم مد خط أنابيب إنتاج غاز مستعملة قطر 3 1/2 بوصة لبئر الريشة 22.

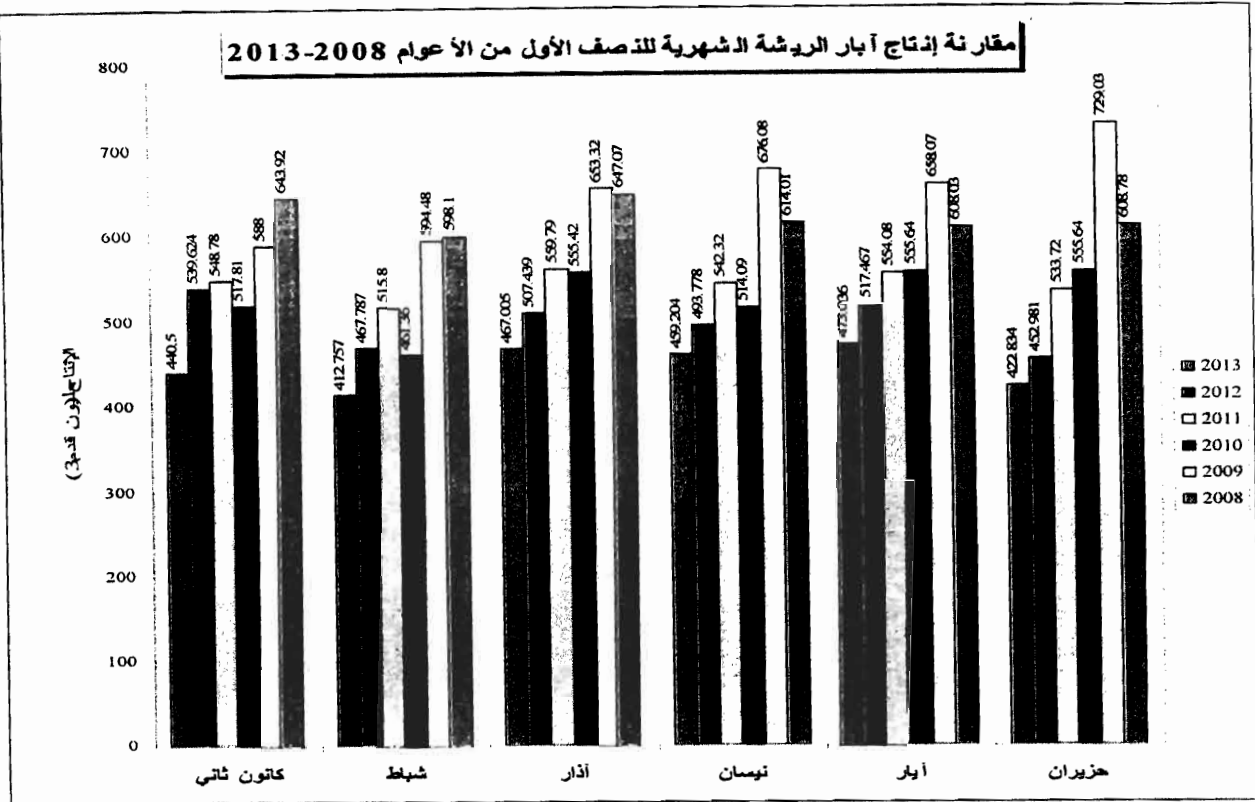
3- الإنتاج والمكامن

1-3 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي

لقد بلغ حجم الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2013 ما مجموعه 2979.076 مليون قدم مكعب ويقل عن إنتاج نفس الفترة في عام 2012 بحوالي 303.74 مليون قدم مكعب، وقد بلغ مجموع ما تم إنتاجه من الحقل هو 197.985 مليون قدم مكعب. والجدول التالي يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار في النصف الأول خلال السنوات من 2008 إلى 2013:

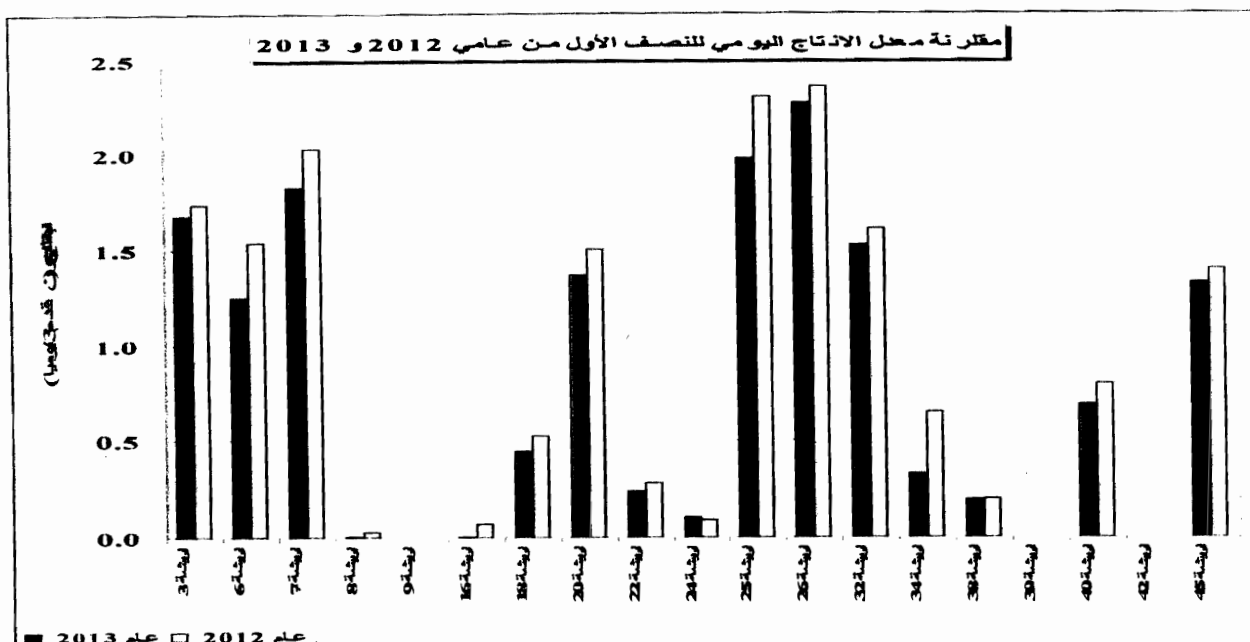
السنة الشهر	2013	2012	2011	2010	2009	2008
كانون ثاني	440.500	539.624	548.78	517.81	588.00	643.92
شباط	412.757	467.787	515.80	461.36	594.48	598.10
آذار	467.005	507.439	559.79	555.42	653.32	647.07
نيسان	459.204	493.778	542.32	514.09	676.08	614.01
أيار	473.036	517.467	554.08	555.64	658.07	608.03
حزيران	422.834	452.981	533.72	555.64	729.03	608.78
المجموع (مليون قدم ³)	2675.336	2979.076	3254.49	3159.33	3898.98	3719.91
عدد أيام الإنتاج	181	182	181	181	181	182
معدل الإنتاج اليومي (مليون قدم ³)	*14.781	16.368	17.98	17.455	21.541	20.439

* المعدل المستهدف حسب خطة عام 2013 هو 20 مليون قدم مكعب يوميا ، وقد كان لتعطل الضاغطات الغازية أثر في انخفاض الإنتاج عن المستوى المستهدف للإنتاج البالغ 15 مليون قدم مكعب يوميا من آبار الريشة المنتجة ، حيث توقفت الضاغطة الاولى عن العمل لمدة 17 يوم في حين توقفت الضاغطة الثانية لمدة 119 يوم. إضافة الى ذلك لم تكن هناك كميات إضافية من الغاز من البئر المستهدف (بئر الريشة -46) التي تم الإنتهاء من حفرها في نهاية عام 2012 من قبل شركة bp وتم تحفيزها بالتكسير الهيدروليكي وفحصها خلال فترة استمرت لمدة تزيد عن شهرين (شهر آذار - الى أيار عام 2013) ولم تتحقق تقديرات الإنتاج منها بحد أدنى 5 مليون قدم مكعب يوميا كما تضمنتها خطة عام 2013. وهذا الأمر كان له الأثر الكبير على العائد المالي المقدر للشركة في خطة عام 2013 حيث بنيت الإيرادات على أساس 20 مليون قدم مكعب يوميا (15 مليون قدم مكعب من الآبار المنتجة السابقة و 5 مليون قدم مكعب من بئر الريشة -46 التي حفرتها شركة bp).



والجدول أدناه يبين إنتاجية الآبار خلال النصف الأول من عام 2013 مقارنة بنفس الفترة من عام 2012:

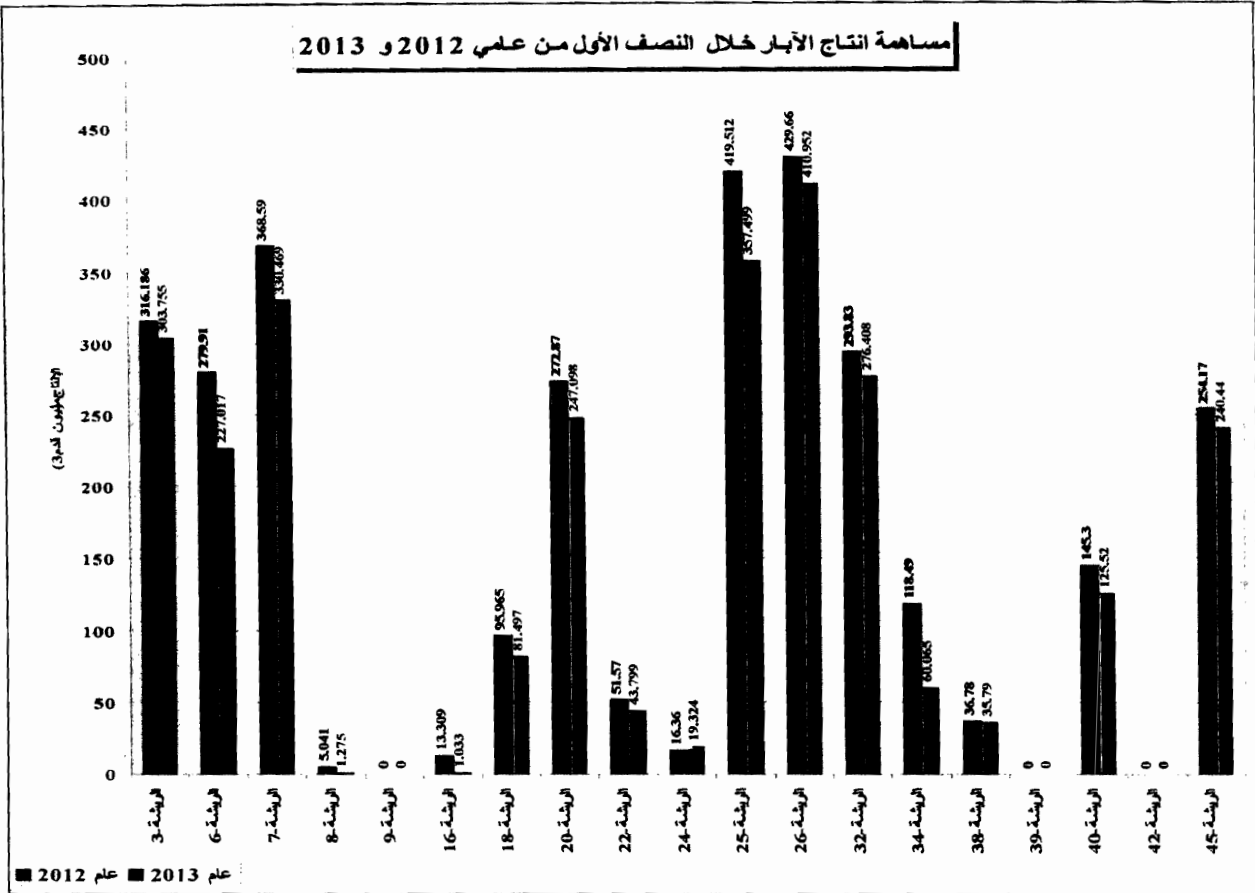
البنر	معدل الإنتاج اليومي من عام 2013 (مليون قدم مكعب/يوم)	معدل الإنتاج اليومي من عام 2012 (مليون قدم مكعب/يوم)	الفرق (مليون قدم مكعب/يوم)
الريشة-3	1.678	1.737	(0.059)
الريشة-6	1.254	1.538	(0.284)
الريشة-7	1.825	2.025	(0.200)
الريشة-8	0.006	0.027	(0.021)
الريشة-9	0	0	-
الريشة-16	0.005	0.073	(0.068)
الريشة-18	0.445	0.527	(0.082)
الريشة-20	1.365	1.499	(0.134)
الريشة-22	0.241	0.280	(0.039)
الريشة-24	0.106	0.089	0.017
الريشة-25	1.975	2.305	(0.330)
الريشة-26	2.270	2.360	(0.090)
الريشة-32	1.527	1.610	(0.083)
الريشة-34	0.331	0.650	(0.319)
الريشة-38	0.197	0.200	(0.003)
الريشة-39	0	0	-
الريشة-40	0.690	0.800	(0.110)
الريشة-42	0	0	-
الريشة-45	1.330	1.400	(0.070)



وقد كانت مساهمة الآبار في الإنتاج خلال النصف الأول من عامي 2012 و 2013 كما هو موضح في الجدول بالمليون قدم³:

البنر	الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2012	الإنتاج خلال النصف الأول من عام 2013	فرق المساهمة في الإنتاجية من الآبار
الريشة-3	316.186	303.755	(12.430)
الريشة-6	279.910	227.017	(52.890)
الريشة-7	368.590	330.469	(38.120)
الريشة-8	5.041	1.275	(3.766)
الريشة-9	0	0	-
الريشة-16	13.309	1.033	(12.280)
الريشة-18	95.965	81.497	(14.470)
الريشة-20	272.870	247.098	(25.770)
الريشة-22	51.570	43.799	(7.771)
الريشة-24	16.360	19.324	0.660
الريشة-25	419.512	357.499	(62.010)
الريشة-26	429.660	410.952	(18.710)
الريشة-32	293.830	276.408	(17.420)
الريشة-34	118.490	60.065	(58.425)
الريشة-38	36.780	35.790	(0.990)
الريشة-39	0	0	-
الريشة-40	145.300	125.520	(19.780)
الريشة-42	0	0	-
الريشة-45	254.170	240.440	(13.730)

مما سبق يتبين أن الآبار المسؤولة عن الإنتاج بشكل رئيسي هي آبار الريشة : 3 , 6 , 7 , 20 , 25 , 26 , 32 , 34 , 40 , 45 . والرسم البياني أدناه يوضح ذلك:



2-3 : محطة غاز الريشة :

- تم تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز وتفقد كافة أجزاء محطة المعالجة ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدات العدادات CMS كما تم حقن الآبار بمادة مانع التآكل حسب البرنامج السنوي المعد لهذه الغاية وفحص ومراقبة أنظمة الحماية المهبطية (cathodic protection) لجميع خطوط الإنتاج بالإضافة إلى إعداد التقرير اليومي عن العمليات الإنتاجية.
- تم تحليل عينات الغاز المرسل لشركة توليد الكهرباء بشكل دوري بواسطة جهاز الكروماتوغراف لتحديد مواصفات الغاز.
- تم تسجيل قراءات ضغوط الانابيب الغلافية لجميع الابار العاملة لمتابعة سلوكية الآبار لتحديد التغيرات التي تطرأ عليها.
- تم مراقبة نسبة التآكل (corrosion coupon) في خطوط إنتاج كافة الآبار المنتجة وكذلك الوحدتين الأولى والثانية.
- تم لحام 8 تقوب على خط الـ 16" الممتد من منطقة الجنوب (عقبا) الى المحطة ، كما تم تنظيف الخط الناقل للغاز بواسطة الكاشطة.
- تمت صيانة مضخة الجلايكول رقم 1 في وحدة المعالجة الأولى.
- الاستمرار بتصنيع منصة جديدة لتخفيض الضغط من قبل كادر المحطة لبنز الريشة -47.
- تنظيف الخط الناقل للغاز من المنطقة الجنوبية إلى محطة معالجة الغاز (16") بواسطة الكاشطة بتاريخ 2013/3/10 وخرجت كميات كبيرة من المياه.
- لتعزيز رصيد المستودع من مادة الجلايكول تمت المباشرة بشراء كمية 37 طن منها للعام 2013 .
- توقف الضاغطة الغازية الأولى لمدة 4 أيام خلال الفترة 1/27 - 2013/1/30 وتم عمل الاصلاحات اللازمة لها شملت اصلاح السلف والتأكد من أل Timing وفك جميع صمامات السحب والطررد واستبدال الزمبركات المكسورة وتغيير كامل بواجي المحرك وتشغيلها ، كما تم عمل اصلاح تهريب الماء في المضخة الرئيسية لمحرك الضاغطة واستبدال صمام التصريف وأقشطة المضخة. كذلك تم

بتاريخ 2013/6/14 استبدال مضخة التبريد الرئيسية للضاغطة. لقد كثرت أعطال هذه الضاغطة نظرا لعملها المتواصل منذ شهر أيار 2001 حتى هذا التاريخ والشركة تتحين الفرصة لصيانتها عندما يتوفر غاز من برنامج bp.

- تم اصلاح تماس كهربائي في الخط المغذي ل PSHL لخط بئر الريشة-3 .
- تم عمل صيانة للوحة الكهرباء في الوحدة الأولى Junction Box 1 .
- تم استبدال الجزء المتآكل من خط الانتاج Tubing " 3 1/2 الذي ينقل الغاز من آبار الريشة-38، الريشة-22 بتاريخ 2013/2/23.
- تم استبدال جهاز التحكم بتصريف المياه على فاصل منصة تخفيض الضغط لبئر الريشة-45.
- تم تجميع كامل معدات الضاغطة الغازية الثانية بعد أن تركيبها على قاعدتها، وكما عمل Alignment مابين المحرك والضاغطة بتاريخ 2013/3/13 وتعمل الضاغطة بشكل جيد.
- تجهيزاً لمشروع استبدال الجزء المهترى من الخط الناقل للغاز فقد تم صيانة وإصلاح ماكينات عزل مواسير خطوط الانتاج (عدد 2) في عمان خلال شهر آذار 2013 وكذلك تجهيز نوع الإنحناء محلياً.
- تم قص كوع قطره 16 بوصة وزاوية انحنائه 45 درجة الى جزئين لتصبح درجة انحنائه 22.5 درجة ومن ثم تم تصغيرها الى درجو انحناء 15 درجة ، وتم تفصيل Slow Elbow لخط 16 بوصة وتم تجربة على الكوع المصنع الجديد بادخال قاشطة فيه وضغطها بضغط قدره 2 بار وخرجت بسهولة.
- لتقييم البئر الذي حفرته bp فقد تم سحب خط بئر الريشة -46 الى بئر الريشة -23 وربطه على رأس البئر ممتدا الى حفرة الاحتراق ، وتم إجراء التجارب عليه بتاريخ 2013/6/27.
- بتاريخ 2013/5/25 سقطت مظلة الضاغطة الغازية الثانية على اكززت الضاغطة نتيجة الرياح الشديدة وسببت بعض الأضرار وكسرت أعمدة الانارة المحيطة بالضاغطة وقد تم إصلاحها.
- تم عمل صيانة للضاغطة الغازية الثانية بعد توقفها بسبب ارتفاع الحرارة وتبين وجود مشكلة أخرى في منظم سرعة المحرك ، وقد تم استدعاء شركة كتربلر وقامت بترك المنظم وتم طلب البديل من أمريكا وأثناء ذلك قام مهندسو الميكانيك في الشركة بتدبير قطعة بديلة وتم تشغيل الضاغطة ريثما يصل المنظم الجديد من المصدر.
- تم فحص دوري لعينة غاز من محطة المعالجة وتبين أن نسبة H_2S قد وصلت الى 10 ppm .
- تم صيانة جميع مكيفات التبريد في مبنى استراحة محطة معالجة الغاز بالإضافة الى مبردة الماء فيها.

4 - اللوازم والمستودعات

1-4 : المشتريات

- تم إحالة عطاءات مركزية عددها 6 عطاءات بقيمة 297,097.81 دينار أردني.
- تم إحالة عطاء فرعي عدد 1 بقيمة 13,556 دينار أردني.
- تم إحالة عطاءات مشتريات مدير عام عددها 24 بقيمة 87,994.15 دينار أردني.
- تم شراء مشتريات محلية عددها 134 شراء بقيمة 31,989.059 دينار أردني.
- تمت متابعة أعمال لجان العطاءات المركزية والفرعية وإنجاز معاملاتها حسب الأصول.

2-4 : اللوازم

- الاستمرار بعمليات التوصيف والترميز للمواد الواردة للمستودعات وإدخالها على الحاسوب.
- متابعة أعمال التخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة.
- تم تلبية متطلبات مشغل الريشة وتزويده بالمواد اللازمة للقيام بأعمال صيانة معدات الحفارات.
- تأمين الحفارات ومحطة معالجة الغاز بما تحتاجه من مواد وقطع غيار ومحروقات وزيوت ومياه من السوق المحلي.

3-4 : أخرى

- متابعة تجهيز التقارير الشهرية المتعلقة بأعمال الدائرة ونشاطاتها بالإضافة الى تجهيز كتب الإعفاءات من الضريبة العامة على المبيعات وإرسالها الى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات.
- متابعة أعمال التخليص على المواد وقطع الغيار الواردة للشركة بما فيها إعداد كتب الإعفاءات الجمركية.

4-4 : المشغل

- تم خراطة وتفصيل التجهيزات اللازمة للحفارات والمستودعات.
- تم خراطة IF BOX لمواسير حفر قطر 4.5 بوصة وعددها 21 ماسورة.
- تم خراطة IF PIN لمواسير حفر قطر 4.5 بوصة وعددها 25 ماسورة.
- تم خراطة DC REG BOX لنقلات حفر قطر 8 بوصة وعددها 7.
- تم خراطة DC REG PIN لنقلات حفر قطر 8 بوصة وعددها 3.
- تم اصلاح باب الهنجر رقم 2 وتركيب جسر له.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 150 موظفاً ومستخدماً كما هو في 2013/6/30 موزعين حسب دوائهم ومؤهلهم على النحو التالي :

الدائرة	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	2	-	-	2
الدراسات والتخطيط والتسويق	4	-	-	4
الإستكشاف	7	1	-	8
الحفر	5	14	32	51
الإنتاج والمكامن	6	14	15	35
المالية والإدارية	9	3	8	20
اللوازم والمستودعات	4	5	18	27
التدقيق	3	-	-	3
المجموع	40	37	73	150

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

تمت مشاركة عدد من موظفي الشركة في حضور الندوات والمحاضرات وورش العمل والدورات ، منها :

- أ- مؤتمرات ودورات
 - تم مشاركة رئيس قسم العمليات ورئيس قسم هندسة الحفر في دورة تدريبية بعنوان (safety culture leadership) في عمان بتاريخ 11-12/2/2013 بالتعاون مع شركة bp.
 - بدعوة من شركة bp تمت مشاركة كل من مدير دائرة الاستكشاف وأحد الجيولوجيين من نفس الدائرة في ورشة العمل الفنية التي أقيمت في مسقط (عمان) خلال الفترة 28-30/1/2013 حيث تم عرض ورقتي عمل جيولوجية و جيوفيزيائية لحقل الريشة.
 - تمت مشاركة موظفي الميدان (كادر الحفر والإنتاج) عقد دورة تدريبية دورية بموضوع السلامة العامة والتي عقدت في مبنى محطة معالجة الغاز.
 - تمت مشاركة كادر الشركة في دورات الاسعافات الأولية والسلامة المرورية التي تم عقدها في مبنى محطة الغاز وكذلك مبنى الشركة في عمان.

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والصيانة

1-6 : التعاون مع bp

- تمت متابعة مهمة إدخال موظفي المقاولين لمنطقة الإمتياز من خلال تأمين التسهيلات اللازمة من الجهات المعنية.

2-6 : المحاضرات والدورات والتدريب

- تم إشراك الموظفين في كافة الدورات التدريبية وفق خطة عام 2013
- تم الاشتراك في وتنفيذ الدورات والمحاضرات خلال النصف الأول لعام 2013 لموظفي الميدان والادارة العامة (محاضرات دفاع مدني) وحسب الخطة.

3-6 : الأدوية والعلاجات

- تم تأمين كافة الأدوية والعلاجات لمحطة الغاز (عيادة محطة الغاز) حسب الخطة.

4-6 : الفحوصات

- تم إجراء فحوصات الطهارة وفحوصات المياه وفحص طفايات الحريق المختلفة وأنظمة الحريق في محطة الغاز وإجراء اللازم لها وفق الخطة.
- تم تنفيذ خطة مكافحة القوارض في الميدان والادارة العامة.

5-6 : التفتيشات

- تم تنفيذ تفتيشات السلامة العامة والصحة والبيئة الشهرية على مختلف المواقع الميدانية ضمن الفترة المحددة وحسب خطة عام 2013 وذلك للتأكد من تطبيق شروط السلامة العامة وتصويب الملاحظات التي تم تسجيلها في المواقع.
- تمت تنفيذ التفتيشات الوقائية على مبنى الإدارة العامة فيما يتعلق بالسلامة العامة.

6-6 : شراء معدات وأجهزة ومستلزمات السلامة العامة

- تمت متابعة شراء معدات وأجهزة ومستلزمات السلامة العامة من طفايات وأجهزة فحص الغاز وغيرها.
- تم تجهيز وتوزيع ألبسة السلامة العامة على موظفي الميدان خلال النصف الأول لعام 2013 شملت أفرهولات وبدلات عمل وأحذية .

7-6 : الإجتماعات

- تم تنفيذ إجتماعات السلامة العامة ومراجعة التوصيات من قبل لجنة السلامة العامة وفق خطة عام 2013.
- تم حضور إجتماعات التأمين الصحي وبحث الأمور المتعلقة بالسلامة العامة والصحة.

8-6 : تمت متابعة تنفيذ تعليمات السلامة العامة والصحة والبيئة الخاصة بالشركة في الميدان.

1-7 : الشريك الإستراتيجي (شركة bp)

1-1-7 : مشروع تفسير المسح الزلزالي

- تمت متابعة التفسيرات الزلزالية للمعلومات ثلاثية الأبعاد الحديثة بعد أن تم استلام النتائج النهائية للمعالجة (Volume 90,89) وتحميلها على المحطة التحوارية إضافة إلى استلام معلومات المعالجة Coherency.
- تم تحميل مجموعة من الملفات الرقمية الخاصة بالمحطة التحوارية والتي تحوي خرائط البنية التحتية في منطقة الريشة والخرائط التركيبية وخرائط الفوالق وتفعيلها على المحطة التحوارية الجديدة.
- تم استلام معلومات زلزالية جديدة بعد أن تم إجراء المعالجات المهمة عليها وتم تحميلها على المحطة التحوارية وهي : RH11_87_11WAZ,88_11WAZ,104_11PSTM .
- تم ربط العواكس الزلزالية للمسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد الحجم 90 اعتماداً على معلومات السرعة للأبار التي تم الحصول عليها من شركة bp المعدلة اعتباراً من المستوى المرجع 1000 متر أعلى مستوى البحر وذلك للعواكس المرتبطة بالتكوينات الجيولوجية (كربن، الخشة، المدورة، الريشة، ، ام سهم).
- وقد تم تحديث ربط العواكس الزلزالية للمسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد الحجم 104 على ضوء معلومات السرعة للأبار التي تم الحصول عليها من شركة bp المعدلة للمستوى المرجع 1000 متر لنفس التكوينات الجيولوجية .
- تم تحميل المعلومات الحجمية (Anisotropy ,Azimuth) أدناه وتضمينها مشروع التفسيرات بهدف استنباط امتداد التأثيرات التكتونية والستراتغرافية على مستوى عاكس الريشة وأم سهم وتحديد حدود امتداد تكوين الريشة .
- العمل جار على تفسير المعلومات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الجديدة (Volume 104) المحدثه إضافة لإجراء تحاليل لمعلومات ال Coherency Cube المطبقة على معلومات المعالجة Volume 90.
- تم تقييم تقرير إعادة معالجة VSP للبئر RH-3 من شركة bp وتحديث معلومات البئر في مشروع التفسير في المحطة التحوارية بناءً على النتائج.
- تم تحميل الآثار التمثيلية السيزمية لبعض الآبار على المحطة التحوارية.

2-1-7 : ورشات العمل

- تم عقد ورشات عمل أسبوعية بواسطة الهاتف لمناقشة عمليات الحفر والبرامج الجيولوجية المختلفة للمقاطع التي تم حفرها وكذلك المتوقع حفرها وعدد من المواضيع المختلفة.
- تمت المشاركة في ورشة عمل مشتركة في مقر شركة البترول الوطنية و شركة bp خلال الفترة 19 - 2013/2/20 وتم بحث المواضيع الفنية التالية:
- 1- برنامج العمليات لتحفيز بئر الريشة 46 بما في ذلك تقرير Petrophysical Report للبئر 46 والنطاقات التي يمكن تنقيبها.
- 2- برنامج العمل على بئر الريشة 47.
- 3- تقدم سير العمل بتحليل العينات التي تقوم على إجرائها شركة bp.
- 4- مناقشة إمكانية تنقيب أو إعادة تنقيب بعض آبار الريشة بهدف زيادة الإنتاج.

5- الأعمال التي تم تنفيذها على بئر الريشة -39 بواسطة الكويلد تيوبنج.

- تمت المشاركة في ورشة عمل مشتركة حول النتائج المتوقعة من بئر الريشة -46 في مقر شركة البترول الوطنية و شركة bp بتاريخ 2013/3/13 حيث تمت مناقشة برنامج عمليات إكمال بئر الريشة - 46 على ضوء تقرير تحاليل المجسات (Petro physical report) للبئر ، إضافة الى مناقشة النطاقات التي سوف يتم تنقيبها ، كما تمت مناقشة برنامج الجيولوجي لبئر الريشة 47.

- قدم أحد فني شركة bp تقريراً حول بئر الريشة-46 بتاريخ 2013/3/26 .

- تمت المشاركة في ورشة عمل مشتركة مع bp التي عقدت بتاريخ 2013/4/23 في مكاتب الشركة حول النتائج المتوقعة وبرنامج الإكمال على بئر الريشة -46 .

- تم بتاريخ 2013/5/23 عقد ورشتي عمل مشتركة مع bp في مكاتب الشركة وكانتا على النحو التالي:

1- ورشة عمل جيولوجية مكمية لبحث نتائج الدراسات تحت السطحية والمكمية لحقل الريشة.

2- ورشة عمل لمناقشة المعلومات الجيوفيزيائية وتضمنت ما يلي:

- نتائج ورشة العمل والتوسع في بعض النواحي مثل Depth conversion على بئر RH-48 وخطة عمل ال VSP للآبار 47 و 48 .

- النتائج النهائية لمعالجة المعلومات بالأمتلة إضافة الى Attribute والاتفاق على تزويد الشركة بقائمة من المنتجات النهائية .

- البرامج الإضافية للمحطة التحاورية الضرورية للسنة الحالية.

- تم عقد ورشة عمل مع فنيي شركة bp بتاريخ 2013/6/13 وتم خلالها مناقشة عدد من الأمور أهمها:

1. الدراسات المكمية لحقل الريشة.

2. النتائج الحديثة لعمليات الحفر لبئر الريشة - 47.

3. النتائج الحديثة للدراسات الجيولوجية التي تقوم بها شركة bp.

4. النتائج الحديثة للتحاليل التي تتم حالياً على العينات اللابيه لبئر الريشة 46.

3-1-7 : المشاركة بتنفيذ العمليات والمتابعة

- يشارك رئيس قسم هندسة الحفر في عمليات الحفر على بئر الريشة -47.
- يشارك جيولوجيو دائرة الإستكشاف على أعمال السيطرة الجيولوجية على بئر الريشة-47.
- يقوم فني من شركة bp في مجال Operation Excellence بزيارة حقل الريشة شهرياً للمتابعة مع فنيي شركة البترول كافة العمليات Operation Procedure التي يتم تنفيذها في محطة الغاز، علماً بأن هناك متابعة يومية من قبل فنيي شركة bp للعمليات المنفذة في محطة المعالجة بالزيارة الشهرية للمحطة.

- يقوم مدير العمليات في شركة bp بزيارة شبه أسبوعية لدائرة الإنتاج في هذه الشركة وتم بحث الأمور التالية المتعلقة بالعمليات مع دائرة الإنتاج من خلال 9 اجتماعات. وقد شملت مواضيع الاجتماعات السلامة العامة، حالة المعدات، وتجهيزات المحطة والإنتاج، تقدم سير العمل في

حفر الآبار، ودورات السلامة العامة، وتصاريح العمل، وتطبيق الإجراءات النموذجية المتبعة في العمل لدى bp وفق النماذج الخاصة بذلك.

2-7 : سلطة المصادر الطبيعية

- تم تدريب جيولوجيين من سلطة المصادر الطبيعية على تشغيل واستخدام برمجية Geographix الموجودة في هذه الشركة خلال الفترة 2013/3/7 – 2/24. وقد شارك جيولوجيين دائرة الاستكشاف في الشركة في التدريب. ويتوقع أن يتم عقد دورة تدريبية للمرحلة الثانية حول أعمال التفاسير.
- قامت السلطة بتزويد الشركة ببعض المعلومات الفنية وخاصة منها البرنية لمنطقة شرق الصفاوي خلال شهر أيار عام 2013 حيث تمت يلمباشرة بمراجعتنا بصورة أولية بما فيها إجراء التحاليل والعمل جارٍ لإستكمال احضار باقي المعلومات.

8 – تكنولوجيا المعلومات

- تم إعداد مواصفات وشراء 9 أجهزة جديدة واستلامها وتوزيعها على المعنيين.
- استمرار التنسيق بالعمل على المحطة التحاورية .
- تم عمل صيانة لبعض أجهزة الكمبيوتر في الشركة والميدان ، ورفع كفاءة بعض الأجهزة.
- التجديد المستمر لـ antivirus لدى أجهزة الشركة .
- متابعة موضوع (ERP (Enterprise Resource Planning مع عدة شركات منها Matrix وشركة الأوائل ، ومقابلة شركات أخرى قامت بتقديم عروض لبرامج يمكن الاستفادة منها مستقبلا . وقد قدمت شركة الأوائل عرضا لما تم فهمه من قبلها حول آلية عمل شركة البترول وحضره عدد من مدراء الدوائر.
- وبخصوص أتمتة أعمال شؤون الموظفين والديوان فقد تم تجهيز ال Server وتنزيل برمجية تشغيل Windows Server 2008 عليه ورفع قدرة الذاكرة له من خلال تركيب ذاكرة بحجم 8G . وكذلك تم التنسيق مع شركة Offtec لتحميل برنامج (Laserfich) على الـ Server واستلام ماسحات ضوئية عدد 2 وتعريفها على الأجهزة وتنزيل رخصتين من البرنامج على جهازين في الديوان كبداية ولتدريب كادر الديوان والمالية على استخدامها . علما بأنه تم شراء 12 رخصة لتوظيف هذه البرمجية لحفظ كافة الوثائق في الشركة تم توزيع قسم منها على بعض الدوائر. وقد تم تفعيلها بشكل جيد بداية من قبل الدائرة المالية والإدارية.
- تم التنسيق مع ممثل الشركة الموردة للمحطة التحاورية وبرمجياتها بهدف عمليات الربط ، بما فيها الربط بين المحطتين من خلال موزع انترنت، هذا بالإضافة الى المساعدة في تحميل معلومات زلزالية ثلاثية الأبعاد جديدة عليها.
- تمت متابعة أعمال صيانة أجهزة الحاسوب والطابعات وتحميل برامج متعددة للموظفين.
- تم تركيب وتفعيل خط انترنت جديد لدائرة الاستكشاف لتسهيل عمليات تبادل المعلومات الفنية مع الخارج.
- تم الإنتهاء من تحديث الموقع الإلكتروني للشركة.

9 - خطة الشركة لعام 2013

- تمت مناقشة خطة العمل المستقبلية للشركة خلال عام 2013 من قبل لجنة التدقيق بعد أن تمت مناقشتها من قبل قبل لجنة الإستراتيجية وتم إقرارها من قبل المجلس في إجتماعه في شهر كانون ثاني عام 2013 ، وقد تم توزيعها على مدراء الشركة للمباشرة بتنفيذ المشاريع والأعمال الواردة بها.

10 - زيارة مجلس الإدارة

- قام مجلس الإدارة بزيارة ميدانية بتاريخ 2013/6/14 لحقل الريشة شملت مواقع عمل الشركة في محطة الإنتاج والمستودعات والحفارات وموقع حفر بئر ريشة-47 الذي تقوم به bp وتم الإطلاع على تقدم سير العمل والإستماع الى العاملين وتجري متابعة نتائج الزيارة.

11 - مقارنة الإنجاز بالخطة

جدول يبين الاعمال التي تمت في النصف الاول لعام 2013
(حسب المشروع والاعترافات عن خطة عام 2013)

الاعتراف	الاجراء الذي تم	الفترة الزمنية حسب الخطة												المشاريع
		12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	
المفروض أن تكون الحفارة جاهزة للعمل في نهاية النصف الأول حيث لم تعد السبينة من دبي	تمت احالة اصلاح السبينة على شركة كوست انترجي، وتمت المباشرة باعمال الإصلاح في دبي													اصلاح حفارة عمرة
لا يوجد	اعمال الصيانة قيد التنفيذ													صيانة مخيم الحفارة
لا يوجد	احالة عطاء افروولات المحركات على الوكيل													ب- صيانة حفارة جرش
تأخر بالبده بتجهيز وثائق عطاء	العمل على تجهيز وثائق العطاء تمهيدا لطرح عطاء													افرومول المحركات
لمدة شهرين ونصف	تمت عمليات الصيانة حسب تقرير شركة الفحص													صيانة شاملة للحفارة والمعدات :
لا يوجد	اعمال الصيانة قيد التنفيذ													صيانة خارجية تتم ومنح شهادة تاهيل
لا يوجد	صيانة وقائية لجميع اجزاء الحفارة													صيانة يقوم بها كادر شركة البترول
لا يوجد														صيانة مخيم الحفارة
لا يوجد														ج- صيانة حفارة رم
														د- صيانة البات ومعدات
														ونشات
														وحدة التشغيل والوحدة السلوكية
														مضخة ضغط عالي
														الرافعات الشوكية
لا يوجد	اجراء صيانة للوحدة وطلب مواد لها لاكتمال الصيانة													وحدة الكويلد تيوبنج و وحدة البترولوجين
تم تأجيل هذه الصيانة	من المفروض ان تتم هذه الصيانة عند اجراء اعمال الصيانة للحفارة													هـ فحص مواسير الحفر

**جدول يبين الاعمال التي تمت في النصف الاول لعام 2013
(حسب المشروعات والاحرافات عن خطة عام 2013)**

البحث عن فرص استثمارية

الاحراف	الاجراء الذي تم	الفترة الزمنية حسب الخطة												المشاريع
		12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	
تأخر تصديق الاتفاقية مدة ثلاثة اشهر وهي بانتظار الاجراءات الدستورية	تمت موافقة مجلس الوزراء عليها، وبانتظار موافقة البرلمان													ابرام وتصديق الاتفاقية دستوريا
	تم جمع التقارير والتقارير والبده بتصويرها													
	لا يوجد													
بانتظار نفاذ الاتفاقية	يجري العمل على ما هو متوفر من معلومات للمنطقة													تجارب ودراسات بتروفيزيائية
	لم تتم اي عمليات إعادة معالجة													
														إعادة معالجة مسوحات زلزالية وتقاسير
														إعادة فحص بئر الريشة -11
														دراسة موقع استكشافي
														تقييم النتائج

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠١٣

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

مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات 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 التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استناداً إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد جرت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة ٢٤١٠ "مراجعة المعلومات المالية المرحلية من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". إن عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية تتمثل في القيام بإستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق إجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق أعمال المراجعة أقل بكثير من نطاق أعمال التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وبالتالي لا تمكننا 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.

أساس النتيجة المتحفظة

لم نقوم بمراجعة أرقام المقارنة لقائمة الدخل الشامل للثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢.

النتيجة المتحفظة

بناءً على مراجعتنا، وبإستثناء أثر ما هو وارد في فقرة أساس النتيجة المتحفظة، لم تسترع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤.

إرنست ويونغ / الأردن
محاسبون قانونيون
محمد عيسى أحمد الكركي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٤ تموز ٢٠١٣

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٣

الموجودات	إيضاحات	٣٠ حزيران ٢٠١٣	٣١ كانون الاول ٢٠١٢
		دينار	دينار
		(غير مدققة)	(مدققة)
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥	٤٨٨٦٥٢١	٢٦٠٢١١٣
ممتلكات غاز	٦	٢١٩٣٧٦	٣٦٥٦٢٤
		٥١٠٥٨٩٧	٢٩٦٧٧٣٧
موجودات متداولة -			
مخزون		٣٨٠٠٤٤٤	٦٤٣١٦٩٥
ذمم مدينة		١٩٢٦٤٠٨	١٩٨٥٦١٥
أرصدة مدينة أخرى		١٦٣٧٢٨	١٤٢٤١٥
نقد وأرصدة لدى البنوك		١٤٣٧٥٣٥٤	١٢٩٠٤٢١٣
		٢٠٢٦٥٩٣٤	٢١٤٦٣٩٣٨
مجموع الموجودات		٢٥٣٧١٨٣١	٢٤٤٣١٦٧٥
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع		١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠
احتياطي اجباري		٤٩٠٠٥٦٠	٤٩٠٠٥٦٠
احتياطي اختياري		١١٦٣٢٩٠	١١٦٣٢٩٠
ربح الفترة		٧٨٥٠٩٣	-
أرباح مدورة		١٦٦٣٧٥٤	١٦٦٣٧٥٤
مجموع حقوق الملكية		٢٣٥١٢٦٩٧	٢٢٧٢٧٦٠٤
المطلوبات -			
مطلوبات متداولة -			
ذمم دائنة		٣٨٣٧١٥	٣٩١٦٠٩
أرصدة دائنة أخرى		١٢٧٩٢٥٠	٩٥٥٥٨٣
مخصص ضريبة الدخل		١٩٦١٦٩	٣٥٦٨٧٩
مجموع المطلوبات		١٨٥٩١٣٤	١٧٠٤٠٧١
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٥٣٧١٨٣١	٢٤٤٣١٦٧٥

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٤ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية
للسنة والستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات	
٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٢	٢٠١٣		
دينار	دينار	دينار	دينار		
٨٤٣,٥٨١	٧٥٧,٥٧٢	٤١٤,٦٢٢	٣٨٣,٧١٥		حصة الشركة من إيرادات الغاز.
٢,٥٣٠,٧٤٣	٢,٢٧٢,٧١٦	١,٢٤٣,٨٦٩	١,١٥١,١٤٤	٤	تكاليف مستردة
٣,٣٧٤,٣٢٤	٣,٠٣٠,٢٨٨	١,٦٥٨,٤٩١	١,٥٣٤,٨٥٩		
١١,٩٥٠	٣٢,٦٠٤	٤,٤٣٤	١٨,٧٨٦		إيرادات أخرى
٢٢٤,٧٣٠	٣٦٧,٥٤٤	١١٧,٢٢١	١٧٣,٩٧١		إيراد فوائد بنكية
(١,١٩٩,٦٧٧)	(١,٢٩١,٧٣٥)	(٥٨٣,٧٥٨)	(٦٥٩,٧٧١)		مصاريف تشغيلية
-	(٢٨,٥٨٤)	-	(١٤,٢٩٢)		مصاريف جيوفيزيائية
-	(٣٢٦,٥٢٨)	-	(٣٢٦,٥٢٨)		مخصص خدمات مهنية وفنية
(٦٣٢,١٥٥)	(٦٥٦,٠٧٩)	(٣٢٧,٣٥٨)	(٣١٢,٣٨٩)		مصاريف إدارية
(١٤٦,٢٥١)	(١٤٦,٢٤٨)	(٧٣,١٢٥)	(٧٣,١٢٤)	٦	إطفاء ممتلكات غاز
١,٦٣٢,٩٢١	٩٨١,٢٦٢	٧٩٥,٩٠٥	٣٤١,٥١٢		ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
(٢٤٤,٩٣٨)	(١٩٦,١٦٩)	(١١٩,٣٨٦)	(١٠٠,٢٠٦)	٧	ضريبة الدخل للفترة
١,٣٨٧,٩٨٣	٧٨٥,٠٩٣	٦٧٦,٥١٩	٢٤١,٣٠٦		ربح الفترة
-	-	-	-		بنود الدخل الشامل الأخرى
١,٣٨٧,٩٨٣	٧٨٥,٠٩٣	٦٧٦,٥١٩	٢٤١,٣٠٦		مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار		
٠/٠٩٣	٠/٠٥٢	٠/٠٤٥	٠/٠١٦		الحصة الأساسية والمخفضة للهم من ربح الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٤ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ (غير مدققة)

المجموع	ربح الفترة	أرباح منورة	احتياطي خاص	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	رأس المال المنفوع	دينار
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٢,٧٢٧,٦٠٤	-	١,٦٦٣,٧٥٤	-	١,١٦٣,٢٩٠	٤,٩٠٠,٠٦٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
٧٨٥,٠٩٣	٧٨٥,٠٩٣	-	-	-	-	-	-
٢٣,٥١٢,٦٩٧	٧٨٥,٠٩٣	١,٦٦٣,٧٥٤	-	١,١٦٣,٢٩٠	٤,٩٠٠,٠٦٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
٢٠,٩٤٣,١٧١	-	٤٣,٣٠٧	٧٤٣,٩٧٦	٥٥٧,٩٨٢	٤,٥٩٧,٩٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-
١,٣٨٧,٩٨٣	١,٣٨٧,٩٨٣	-	-	-	-	-	-
-	-	٧٤٣,٩٧٦ (٧٤٣,٩٧٦)	-	-	-	-	-
(٧٥٠,٠٠٠)	-	(٧٥٠,٠٠٠)	-	-	-	-	-
٢١,٥٨١,١٥٤	١,٣٨٧,٩٨٣	٣٧,٢٨٣	-	٥٥٧,٩٨٢	٤,٥٩٧,٩٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	-

-٢٠١٢

الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٢
مجموع الدخل الشامل للفترة
تحويل الإحتياطي الخاص الى الأرباح المدورة (إيضاح ١٢)
أرباح موزعة (إيضاح ١٢)

الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٢

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١٢	٢٠١٣	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
١٦٣٢٩٢١	٩٨١٢٦٢	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٤٧١٢٨٧	٥٢٤١٦٩	تعديلات على :
-	(٩٤٥٦)	استهلاكات وإطفاءات
(٢٢٤٧٣٠)	(٣٦٧٥٤٤)	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
		إيراد فوائد بنكية
٥١٩١٠	(١٦٣٠١)	تغيرات رأس المال العامل -
١٢٤٣٢٤	٣٧٨٩٤	مخزون
(١٩٤٢)	٣١٥٧٧٣	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
(٤٧٩٧٣٢)	(٣٥٦٨٧٩)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
١٥٧٤٠٣٨	١٠٨٩١٨	ضريبة دخل مدفوعة
		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
(٣٠٠٢٠)	(١٨٩٢١)	الأنشطة الاستثمارية
-	١٣٦٠٠	شراء ممتلكات ومعدات
٢٢٣٥٠٩	٣٦٧٥٤٤	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
١٩٣٤٨٩	٣٦٢٢٢٣	فوائد بنكية مقبوضة
		صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية
(٧٥٠٠٠٠)	-	الأنشطة التمويلية
(٧٥٠٠٠٠)	-	أرباح موزعة على المساهمين
		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
١٠١٧٥٢٧	١٤٧١١٤١	صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
١٠١٧٧٨٢٩	١٢٩٠٤٢١٣	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١١١٩٥٣٥٦	١٤٣٧٥٣٥٤	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٤ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار أردني مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بالقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

- وزارة المالية/الأردن * ١٤٩٨٧٨٩٠
 - بنك الأردن دبي الإسلامي ١٢١١٠
 - * 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.
- من أهم غايات الشركة التتقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما 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 (المتواجد في شرق الأردن) إلى شركة توليد الكهرباء المركزية حسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء.
- تم إقرار القوائم المالية المرحلية المختصرة من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٤ تموز ٢٠١٣.
- قانون تصديق إتفاقية الامتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠ -

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

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تمنح الحكومة لصاحب الامتياز امتيازاً لمدة خمسين سنة يبدأ من سنة ١٩٩٦م. إضافة الى المدد القانونية بموجب القانون.

- يعفى صاحب الامتياز والمقاولون الفرعيون العاملون معه من الرسوم الجمركية وأي 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.

- 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 بالانفاق 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 بالانفاق والكلف التي تكبدتها BP (وفقاً للإجراءات المحاسبية) فيما يتعلق بالأعمال التي تم القيام بها بموجب برنامج الاستكشاف والتقييم.

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

مرحلة الاستكشاف والتقييم من ثلاث 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 تعادل ٦٠٪ من اجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية في تلك السنة ("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٪) للشركة.

تنص الاتفاقية 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 تلك السنة أو السنوات اللاحقة حتى تاريخ سريان فترة التطوير وتعامل على أنها متكبدة في تلك السنة اللاحقة. وتجنباً للشك، لن يتم ترحيل اي كلف إنتاج حالية غير مستردة متبقية في نهاية فترة الاستكشاف والتقييم للاسترداد في فترة التطوير والانتاج.

تنص الاتفاقية 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٪) للشركة.

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 تعادل ستين بالمائة (٦٠٪) من اجمالي كمية الانتاج الإضافي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الانتاج الإضافي في تلك السنة ("بترول كلفة الانتاج الإضافي") لغرض استرداد جميع الكلف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والانتاج الإضافي في تلك السنة ("الكلف الإضافية").

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في اجمالي كمية الانتاج الإضافي المنتج والمحتفظ به في سنة من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية الباقي بعد خصم اجمالي كمية بترول كلفة الانتاج 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 أي سنة عن قيمة بترول كلفة الانتاج الإضافي، يتم ترحيل قيمة تلك الكلف الإضافية للاسترداد في السنة اللاحقة او السنوات اللاحقة وتعامل على انها متكبدة في تلك السنة او السنوات 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 والانتاج.

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

مرحلة التطوير والانتاج

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

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

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

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية المرحلية -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ 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 ٢٠١٢ كما أن
نتائج الأعمال للسنة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي
ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٣.

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 ٢٠١٢ باستثناء ما يلي:

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) القوائم المالية الموحدة

تم تطبيق هذا المعيار ابتداءً من اول كانون الثاني ٢٠١٣، حيث يوضح هذا المعيار المعدل المبادئ لعرض وإعداد
القوائم المالية الموحدة في حال السيطرة على أعمال منشأة تابعة واحدة أو أكثر. يحل المعيار الجديد محل معيار
المحاسبة الدولي رقم ٢٧ (القوائم المالية الموحدة والمنفصلة) والتفسير رقم ١٢ (توحيد القوائم المالية للمنشآت ذات
الغرض الخاص).

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١١) الاتفاقيات المشتركة

تم تطبيق هذا المعيار ابتداءً من أول كانون الثاني ٢٠١٣، حيث يوضح المعيار المبادئ لاعداد التقارير المالية للشركاء في الاتفاقيات المشتركة. يحل هذا المعيار بدلا عن معيار المحاسبة الدولي رقم ٣١ (الحصص في المشاريع المشتركة) ويحل أيضاً بدلا عن تفسير رقم ١٣ (الوحدات تحت السيطرة المشتركة - المساهمات غير النقدية للمشاركين في مشروع مشترك).

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٢) الإفصاح عن الحصص في المنشآت الأخرى

تم تطبيق هذا المعيار ابتداءً من أول كانون الثاني ٢٠١٣، ويتضمن هذا المعيار جميع الإفصاحات التي كانت موجودة سابقاً في معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٧) والمتعلقة بالقوائم المالية الموحدة، بالإضافة إلى جميع الإفصاحات التي كانت متضمنة في معيار المحاسبة الدولي رقم (٣١) ومعيار رقم (٢٨). إن هذه الإفصاحات تتعلق بحصص المنشأة في الشركات التابعة والشركات تحت السيطرة المشتركة والشركات الحليفة، حيث تم إدخال عدد من الإفصاحات الجديدة.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٣) قياس القيمة العادلة

تم تطبيق هذا المعيار ابتداءً من أول كانون الثاني ٢٠١٣، حيث يوضح هذا المعيار كيفية قياس القيمة السوقية عند اعداد القوائم المالية ويهدف الى وضع اطار عام لقياس القيمة العادلة.

معيار المحاسبة الدولي رقم (١) عرض القوائم المالية (عرض بنود الدخل الشامل الاخر) - معدل

ان التعديل على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) يغير طريقة تجميع البنود الظاهرة في الدخل الشامل الاخر. حيث يتم اظهار البنود التي من الممكن اعادة تصنيفها في المستقبل الى الأرباح والخسائر (عند استبعادها على سبيل المثال) بشكل منفصل عن البنود التي لن يتم اعادة تصنيفها. لقد كان لهذا التعديل اثر على طريقة العرض فقط على قائمة الدخل الشامل وليس له تأثير على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

معيار المحاسبة الدولي رقم (١٩) منافع الموظفين - معدل

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية باصدار عدة تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٩). تتراوح هذه التعديلات بين تعديلات أساسية وتوضيحات بسيطة واعادة صياغة. تم تطبيق هذا التعديل ابتداءً من أول كانون الثاني ٢٠١٣، لم يكن له أي تأثير على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

معيار التقارير المالية الدولية رقم (٧) الإفصاحات - نقاص الموجودات المالية والمطلوبات المالية (تعديلات)

يتطلب هذه التعديل أن تقوم المنشأة بالإفصاح عن المعلومات المتعلقة بحققها في النقاص والترتيبات المتعلقة بذلك (على سبيل المثال اتفاقيات الضمانات). سوف تزود هذه الإفصاحات مستخدمي القوائم المالية بمعلومات مفيدة في تقدير أثر اتفاقيات تسوية الموجودات والمطلوبات بالصافي على المركز المالي للمنشأة. ان الإفصاحات الجديدة مطلوبة لجميع الأدوات المالية المعترف بها والتي يتم نقاصها بموجب معيار المحاسبة الدولي (٣٢) الأدوات المالية: العرض. تنطبق هذه الإفصاحات أيضاً على الأدوات المالية المعترف بها والخاضعة لإتفاقيات ملزمة لتسوية الأدوات المالية بالصافي أو اتفاقيات مشابهة بغض النظر عما اذا كان النقاص سيتم وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٢. تم تطبيق هذا التعديل للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني ٢٠١٣ و ليس له أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ - القوائم المالية المرحلية

ينسق التعديل متطلبات الإيضاحات لمجموع موجودات القطاع مع مجموع مطلوبات القطاع في القوائم المالية المرحلية. إن هذا التعديل هو للتأكد من أن الإيضاحات المرحلية ستوافق مع الإيضاحات السنوية.

(٣) احتياطات الغاز

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. ومن المتوقع أن يتم تحديث هذه الأرقام بناءً على نتائج عمليات الاستكشاف والتقييم التي تقوم بها شركة (BP) بموجب قانون الإمتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠.

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

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 ٢٠١١ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٤٦٤٨٤٢٢٩ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ٢٢٧٢٧١٦ دينار و ٩٠٩١٨٥ دينار و ٤٣٧٧٣٨ دينار و ٥٣٨٦٣٥ دينار و ٥٧٠٧٦٩ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٣ و ٢٠١٢ و ٢٠١١ و ٢٠١٠ و ٢٠٠٥ على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٢٦٥٥٦٣٨٣ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٣.

كما قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للسنة من أول كانون الثاني ٢٠١٢ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٢ والبالغة ٣٧٩٨٧٨٠ دينار.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٣ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٣ والبالغة ٢٣٠٢٩٢٣ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة ١٨٩٢١ دينار.

(٦) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ باطفاء ممتلكات غاز بمبلغ ١٤٦٢٤٨ دينار.

(٧) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن أعمال الشركة للستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ 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 ٢٠١١.

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لعام ٢٠١٢ حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(٨) التزامات محتملة

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

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٣ (غير مدققة)

(٩) معاملات مع جهات ذات علاقة

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

بنود قائمة المركز المالي المرحلية:

٣١ كانون الأول ٢٠١٢	٣٠ حزيران ٢٠١٣	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
١٩٥٨٠٤٧	١٩١٨٥٧٣	ذمم مدينة - شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
		ذمم دائنة -
٣٩١٦٠٩	٣٨٣٧١٥	وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية:

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢	للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣	
دينار	دينار	
٨٤٣٥٨١	٧٥٧٥٧٢	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيراد الغاز
١٣٠٦٨٦	١٤٢٨٤٠	رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية*
٣٣٧٥٠	٣٥٧٧٥	مكافآت أتعاب تنقلات أعضاء مجلس الإدارة
٤٢١٧٩٠٥	٣٧٨٧٨٦٠	قيمة فواتير الغاز المورد لشركة توليد الكهرباء المركزية

* تتضمن رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية رواتب ومكافآت ومنافع المدير العام والبالغة ٢٥٣٨٣ دينار للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ (للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٢: ٦٠٧٠ دينار).

(١٠) القضايا المقامة

لا يوجد قضايا مقامة ضد الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ (٣١ كانون الأول ٢٠١٢: ٤٩٣ دينار).

(١١) الاحتياطات القانونية

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

(١٢) توزيعات الأرباح والاحتياطي الخاص

قررت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٨ آذار ٢٠١٢ توزيع أرباح بمبلغ ٧٥٠,٠٠٠ دينار ورد الاحتياطي الخاص بالكامل والبالغ ٧٤٣,٩٧٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١١ الى الأرباح المدورة.

(١٣) 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.

(١٤) أرقام المقارنة

تم إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٣ وفقاً لمتطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم "٣٤"، هذا ولم تقم الشركة بإصدار قوائم مالية ربع سنوية لما قبل ٢٠١٢، علماً بأن الشركة قد قامت بإصدار قوائم مالية ربع سنوية لأول مرة للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٣ وفقاً لمتطلبات بورصة عمان.