

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

الإشارة : ١٠٢٠ / ٧ / ٢

Date :

التاريخ : ١٠ / ١١ / ٢٠١٣ م

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،،

فاكس رقم (5664071)

الموضوع : تقرير الربع الثالث لعام 2013 م .

تحية وإحتراماً ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للتسعة أشهر المنتهية في 30 أيلول 2013 والمتضمن القوائم المالية المرحلية كما في 30 أيلول 2013 .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير ،،،

المدير العام

ع
م. عثمان عكاشة



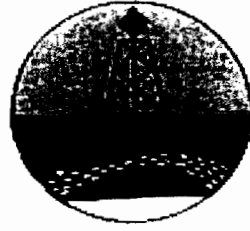
بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان

٢٨ تشرين الأول ٢٠١٣

الرقم المتسلسل : ٧٨٨٤

رقم الملف : ٤١١٧

الجهة المختصة : المدير العام



**شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة**

**تقرير إنجازات الشركة
للفترة من 2013/1/1 لغاية 2013/9/30**

شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2013/1/1 ولغاية 2013/9/30

1 : الدراسات

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي

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 تيونج 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 والبيئة

7 : التعاون

1-7 : الشريك الاستراتيجي

2-7 : سلطة المصادر الطبيعية

8 : تكنولوجيا المعلومات

9 : خطة عمل الشركة لعام 2013

10 : زيارة مجلس الإدارة الميدانية

11 : أنظمة الشركة

12 : مقارنة الإنجاز بالخطة

1 - الدراسات

تركز العمل خلال الفترة 2013/1/1 – 2013/9/30 على الدراسات التقييمية لمنطقة شرق الصفواي شملت المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية لتنفيذ برنامج العمل الملزم به وكذلك الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية لحقل الريشة لمواكبة دراسات bp وإعادة دراسات بتروفيزيائية مكمنية وهندسية لآبار حقل الريشة.

1-1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية

1-1-1 : منطقة شرق الصفواي

- تجهيز مسودة اتفاقية المشاركة في الانتاج لمنطقة شرق الصفواي بعد مناقشتها مع سلطة المصادر الطبيعية ، و تم توقيعها بالأحرف الأولى بتاريخ 2013/1/14 علما بأنه تم إحالة عطاء المنطقة على الشركة بتاريخ 2012/2/19.
- الاتفاق على آلية تزويد الشركة بكافة المعلومات الفنية (الجيولوجية والجيوفيزيائية ومعلومات الآبار والهندسية) المتوفرة في السلطة والخاصة بمنطقة شرق الصفواي بتاريخ 2013/3/17.
- إعداد تقرير فني موجز لمنطقة شرق الصفواي وكتيب حول المراحل التي مرت بها اتفاقية شرق الصفواي والخطة التنفيذية الشاملة للمشروع.
- استلام جزء من المعلومات الفنية شملت البئر والتحاليل والدراسات الجيولوجية، وتم القيام بأعمال المسح الضوئي للتقارير ذات الحجم الكبير وتجديد النسخ الورقية في مركز خارج الشركة ، والانتهاء من إنتاج نسخ رقمية للتقارير والمعلومات الفنية لمنطقة شرق الصفواي على أقراص مدمجة تمهيداً لإنشاء قاعدة البيانات الفنية للمنطقة.
- استعداداً لتنفيذ برامج العمل في شرق الصفواي فإن العمل جار على دراسة معلومات بئر الريشة - 11 لتحديد المجالات المؤهلة لفحصها فيما إذا كانت ظروف البئر تسمح بذلك. كما يجري العمل على تحليل العينات ألفتاتيه لمعرفة المحتوى المعدني من تكويني المدورة والديبد بعد أن تم إحضارها من مستودعات سلطة المصادر في الأزرق.

2-1-1 : حقل الريشة

الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية

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

الدراسات المكمنية

- تم تحديث دراسة اختيار أنابيب الإنتاج لبئر الريشة-34.
- العمل على دراسة جدوى استخدام حفارة عمرة أو جرش أو استنجر وحدة Snubbing Unit لتغيير أنابيب الإنتاج في بئر الريشة -34.
- تم عمل دراسة اثر توصيل ابار الريشة 6،3 على الضاغطة الثانية على الإنتاج.

- تم تقييم نتائج توصيل وفتح بئر الريشة -3 على الضاغطة الغازية الثانية مقارنة مع الاستمرار بربطها على الضاغطة الغازية الاولى حيث تبين أن انتاجيتها انخفضت عند ربطها على الضاغطة الغازية الثانية.
- العمل على دراسة امكانية استخدام المكبس الغاطس Plunger في آبار الريشة حيث تم دراسة آلية عمله والشروط اللازمة لذلك لمعرفة ملائمته لأبار الريشة ، وسيتم بعدها دراسة أكثر وأول الآبار المرشحة لذلك.
- الاستمرار في دراسة الآبار المرشحة لأعمال الصيانة بالتعاون مع bp.

3-1-1 : أمور أخرى

- تم إعداد تقرير فني عن المشاركة الميدانية للجيولوجيين على بئر الريشة-46.
- تمت مراجعة البرنامج الجيولوجي لحفر بئر الريشة-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 بخراط 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.
- عقد ورشة عمل فنية خاصة ببرمجيات المحطة التحاورية مع مندوب شركة لاند مارك الشركة المزودة للشركة بتلك البرمجيات.
- تمت مشاركة جيولوجيي الشركة في العمليات الميدانية على بئر الريشة-47 ، حيث يتم إعداد تقارير ميدانية دورية عن مشاركتهم بعمليات السيطرة الجيولوجية خلال عمليات الحفر للبئر تتضمن شرح للوضع الجيولوجي للبئر و عمليات الحفر وكذلك الخبرة المكتسبة من المشاركة في عمليات شركة bp إضافة إلى مشاركتهم في اجتماعات السلامة العامة على الموقع.
- تم نقل مستودع العينات الفتاتية وعينات المياه الموجودة في مكاتب الشركة إلى مستودعات الأزرق.
- تمت زيارة موقع بئر الريشة -47 من قبل مدير الاستكشاف ورئيس قسم الجيولوجيا للإطلاع على عملية قطع العينة الاسطوانية في أعلى تكوين أم سهم.
- تم تجديد اتفاقية رخصة الصيانة والدعم للمحطة التحاورية للسنة 2013/2014 التي انتهت بتاريخ 2013/4/1 وذلك وفقا للأسعار الواردة بالعقد الموقع مع شركة لاند مارك لسنة 2012 .
- تنسيق برنامج المشاركة مع bp ومتابعة إجراءات إعارة الجيولوجي زكريا مقدادي.

2 - صيانة الحفارات والمعدات وصيانة الآبار

1-2 : أعمال صيانة الحفارات والمعدات

الانتهاء من إصلاح سببة حفارة عمره في الإمارات العربية المتحدة. 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 أب 2013. إضافة الى ذلك تمت متابعة عمليات الصيانة الوقائية لحفارة رم والحصول على عرض من الشركة الصانعة لإصلاح نظام التحكم الكهربائي ومتابعة عمليات الصيانة حسب تقرير الشركة الفاحصة بكادر وإمكانات الشركة لحفارة جرش.

1-1-2 : حفارة عمرة

لاتزال توابع حفارة عمرة على موقع بنر الريشة-32 بانتظار صيانة واعادة تأهيل سيارة وسيبة الحفارة. وقد تم خلال الفترة اجراء ما يلي:

أ- صيانة واعادة تأهيل سيارة وسيبة الحفارة:

- سيارة الحفارة: متابعة اصلاح السيارة الحاملة للحفارة محليا" لدى شركة البلال في عمان حيث تم اعداد تجهيزات السحب البارد لاستكمال الإصلاحات لها وتم متابعة أعمال اصلاحها من قبل مهندسي الميكانيك في الشركة. ومن المتوقع الانتهاء من إصلاحها خلال شهر تشرين ثاني 2013.
- سببة الحفارة: تم إحالة عطاء اصلاح برج (سببة) الحفارة على شركة كويست انيرجي في دولة الإمارات العربية وقد تم الانتهاء من عمليات الإصلاح في نهاية شهر أيلول في مشاغل شركة لامبرل وسيباشر بشحن السببة الى الاردن ومن المتوقع ان تصل الى حقل الريشة خلال النصف الأول من شهر تشرين ثاني 2013.

ب- الصيانة الوقائية لمعدات حفارة عمره:

- متابعة أعمال الصيانة الوقائية لمعدات حفارة عمرة والتي تركزت على نظام سائل الحفر شملت: المحابس، ومضخات الطرد المركزي، ومضخة الخلط ومضخة فاصل الشوائب لسائل الحفر ومضخات التبريد، وارضية قاعدة مضخة الطرد المركزي الخاصة بتنك الرحلة (Trip Tank)، ومراوح التبريد لمضخات سائل الحفر، وجهاز فاصل الرمل، وخلاطات سائل الحفر وكذلك المناخل الهزازة كما تم تفقد وتشحيم Wash Pipe - Drive Bushing - Travelling Block.

2-1-2 : حفارة رم

لا تزال حفارة رم متوقفة على بنر الريشة - 41 ، تم القيام بأعمال الصيانة الوقائية التالية:

أ-1 : منظومة سائل الحفر

- صيانة صمامات مضخات سائل الحفر ، وصمامات مضخات الطرد المركزي التابعة لفاصل 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 وفاصل الغاز وخلاطات سائل الحفر.
- تم تنظيف تنك تبريد الحفارة ، والساند تراب والديساندر والمد كليز من الأتربة والصدأ .
- تم عمل صيانة لصمام باتجاه واحد المربوط على خط القتل.
- تمت سنتر قاعدة الهوبر الأرضي ومضخة الخلط ولحامها على القاعدة بشكل سليم .
- استبدال الزعانف التالفة على فراشي خلط تنك الرواسب.
- تم صيانة صمامات ستاند بايب على الفلور و صيانة رولات الكلي (Drive Bushing) الرباعي.
- تم صيانة خلط تنك المواد الكيماوية.

أ-2 : صيانة معدات الحفارة

- تم عمل صيانة لارضية القاعدة الرئيسية للحفارة.
- تم صيانة رولات الماسورة المضلعة.
- تم تشحيم راسيات الشحمة على DW
- تم صيانة مفاتيح الفلور (ارضية الحفارة)
- تم صيانة مواسير الحفر.

2-1-3 : حفارة جرش

أ- الصيانة الوقائية لمعدات حفارة جرش:

لا تزال حفارة جرش على موقع بئر الريشة-39 حيث تم متابعة اعمال الصيانة الوقائية لمعدات الحفارة والتي تركزت على ما يلي :-

أ-1 : منظومة سائل الحفر: وشملت :

- صيانة قناة سائل الحفر على تنك السحب .
- صيانة صمامات موزع الخوانق الرئيسي وصمامات موزع الخوانق التابع الى الماسورة القائمة (Stand Pipe) على أرضية الحفارة .
- تم إصلاح البوابة الفاصلة بين تنك فاصل الرواسب (Desander) ومنظف سائل الحفر (Mud Cleaner).
- صيانة نظام الرفع DW ، ومراوح التبريد لمحركات الحفارة ، و صمامات موزع الخوانق التابع لمضخات سائل الحفر.
- صيانة المناخل الهزازة و خط الدفع إلى تنك منظف 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 فراشية بتر فلاي .
- تركيب قواعد و زوايا حديد على جوانب قواعد مضخات الطرد المركزي لتتك الخلط .
- صيانة جسر قاعدة مضخة الخلط وتركيب وصلة اقتران كبلنج وسليف ربر.
- تركيب ماتور الكهرباء والبرابيش لمضخة الطرد المركزي.
- صيانة صمام تابع للستاند بايب على خط القتل .
- تركيب صمام فراشي بتر فلاي على خط السحب لتتك الأوسط وتركيب ماسورة على خط الدفع لها.
- صيانة صمامات لمضخات سائل الحفر وتركيب خطي سحب جديدين .
- صيانة أرضية تنك الرحلة .

- أ-2 : صيانة ضاغطة الهواء
- أ-3 : صيانة كوابل الكهرباء
- أ-4 : صيانة نظام الرفع (Drawwork)
- أ-5 : صيانة المحركات
- أ-6 : صيانة مفتاح المواسير
- أ-7 : صيانة مواسير الحفر

ب- عطاء صيانة وإعادة تأهيل حفارة جرش:

- تم طرح عطاء مركزي لصيانة وإعادة تأهيل حفارة جرش وتقدمت عدة شركات للعطاء وتجري دراسته حسب الأصول .

4-1-2 : الكويلد تيوبنج ووحدة النيتروجين

تم إيقاف الوحدة عن العمل نظراً لتقادم ولتوقف إنتاج وصناعة نوع وحدة الكويلد تيوبنج الموجودة لدى الشركة وعدم توفر قطع غيار لها بعد أن جرت عدة محاولات لإيجاد قطع غيار للوحدة دون جدوى، وإضافة إلى ذلك تمت دراسة تحويل الأنبوب الخاص بالوحدة من قطر 1" إلى قطر 1 1/4" وبالرغم من ذلك تم عمل صيانة وقائية لوحدة الكويلد تيوبنج شملت الأجزاء التالية: -

- تمت صيانة مانع الانفجار BOP الخاص بالوحدة . إضافة إلى صيانة مفاتيح التحكم بها.
- تم تركيب بكرة مصنعة للوحدة على القاعدة الخاصة بها وكذلك تركيب جنزير الدوران وتوصيل خطوط زيت الهيدروليك إليها .
- تمت صيانة جنزير الانجكتور الخاص بالكويلد تيوبنج وصيانة الانجكتور وتركيب جنزير له.
- تم عمل صيانة لمفاتيح التحكم في وحدة الكويلد تيوبنج.
- تم سحب مواسير وحدة الكويلد تيوبنج ولفها بالترتيب على البكرة المصنعة وفحصها حيث تبين وجود تلف بها.
- يجري البحث عن مصادر لقطع الغيار وللقيام بأعمال صيانة الوحدة وإعادة تشغيلها.

5-1-2 : أعمال صيانة معدات أخرى

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

6-1-2 : أعمال صيانة المخيمات

- تم العمل على تجديد مخيمي حفارتي جرش ورم والذي يتكون من 31 وحدة والتي تشمل وحدات المنامة والمطابخ وصالات الطعام والنوادي ووحدات الانارة وحفظ الطعام وعلى النحو التالي:-
- صيانة أسقف كرفانات العمال عدد 2 وصالة الطعام والمطبخ .
 - تركيب أبواب حديد دفتين على كرفانات غرفتي الماتورات لمحركات الانارة الكمنز .
 - صيانة كهربائية لجميع كرفانات مخيمي حفارتي جرش ورم.
 - صيانة كرفانات مخيم رم +جرش من الخارج ودهانها .
 - صيانة أسقف الكرفانات وحلق أبوابها .

- صيانة وتجديد جوانب غرف الكرفانات من الداخل , و الخزائن المعدنية وفرش الأسرة المعدنية.
- تم رفع الكرفانات عن الأرض .
- صيانة تنكات الماء الاسطوانية .
- تم عمل صيانة للتمديدات الصحية واستبدال التالف منها كما تم عمل تمديدات كهربائية جديدة للمخيمات

2-2 : بئر الريشة -39

- تمت متابعة عمليات تنظيف بئر الريشة-39 وذلك باجراء عمليات الفتح والاغلاق واستعمال العصي الصابونية.
- تم تسجيل قياسات الضغط وقياس السطح الساكن للسوائل داخل البئر باستخدام جهاز الايكوميتر.
- تم اخذ عينات من السوائل.

2-3 : أعمال أخرى

- قام كادر الحفارات بالمشاركة في أعمال أخرى في حقل الريشة ومنها:-
- أعمال صيانة الضاغطة الغازية الثانية.
- استبدال جزء من خط أنابيب إنتاج غاز مستعملة لبئر الريشة 22.
- أعمال دهان شملت الخزائن والأثاث والقواعد والأسقف والجدران باللون الأبيض.
- تجهيز ولحام ركزات الكرفانات مخيم رم ورفعها عن الأرض للسلامة العامة.
- 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.

3- الإنتاج والمكامن

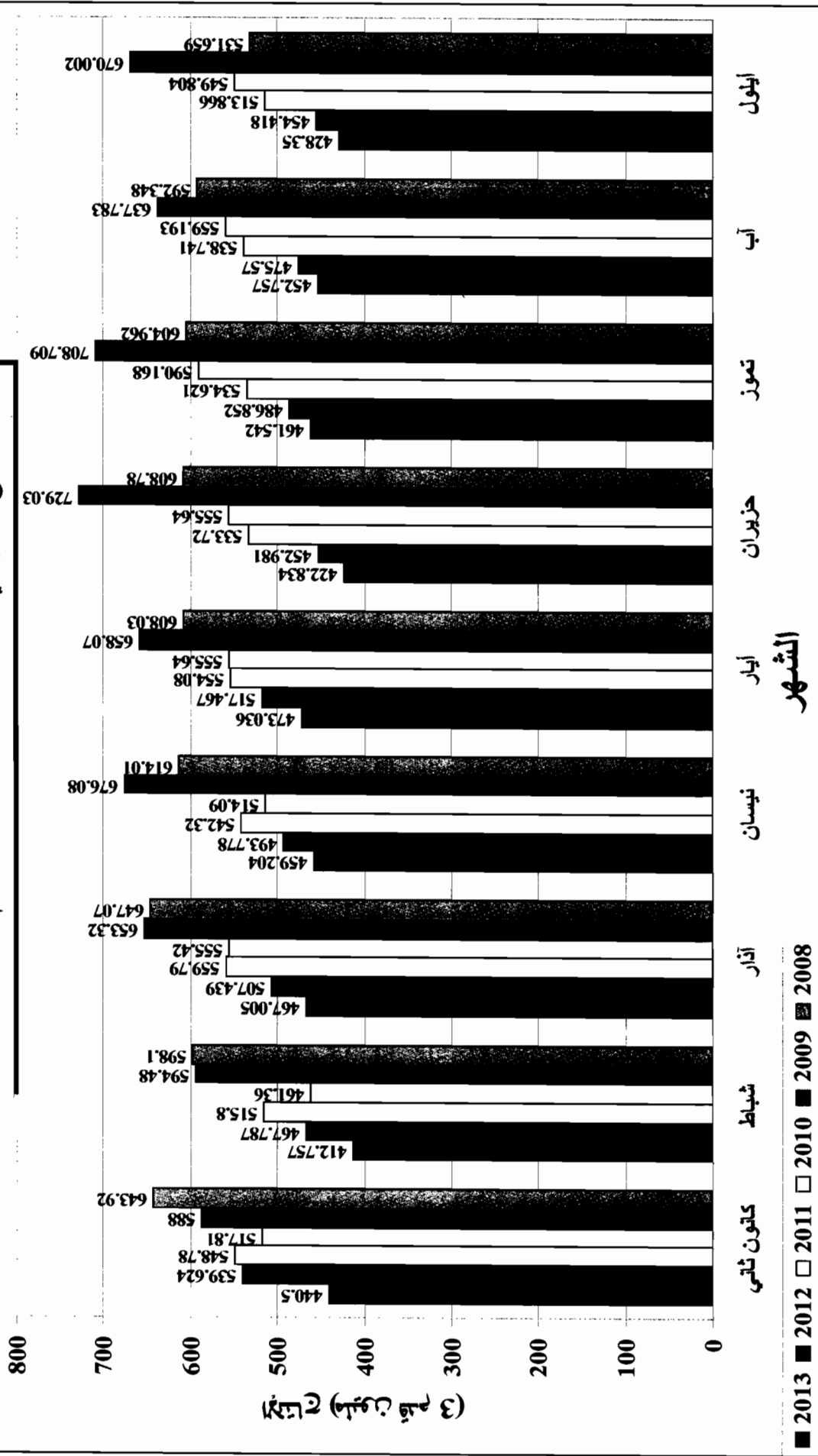
1-3 : الإنتاج من حقل الريشة الغازي

لقد بلغ حجم الإنتاج خلال الفترة 2013/1/1 – 2013/9/30 ما مجموعه 4017.985 مليون قدم مكعب ويقل عن إنتاج نفس الفترة في عام 2012 بحوالي 377.931 مليون قدم مكعب، وقد بلغ مجموع ما تم إنتاجه من الحقل هو 199327.6 مليون قدم مكعب. والجدول التالي يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار للفترة 1/1 – 9/30 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
تموز	461.542	486.852	534.621	590.168	708.709	604.962
آب	452.757	475.570	538.741	559.193	637.783	592.348
أيلول	428.350	454.418	513.866	549.804	670.002	531.659
المجموع (مليون قدم ³)	4017.985	4395.916	4841.718	4859.125	5915.474	5448.879
عدد أيام الإنتاج	273	274	273	273	273	274
معدل الإنتاج اليومي (مليون قدم ³)	*14.718	16.043	17.735	17.799	21.668	19.886

* المعدل المستهدف حسب خطة عام 2013 هو 20 مليون قدم مكعب يوميا والتي بنيت عليها إيرادات الشركة (15 مليون قدم مكعب من الآبار المنتجة السابقة و 5 مليون قدم مكعب من بئر الريشة -46 التي حفرتها شركة bp)، 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.

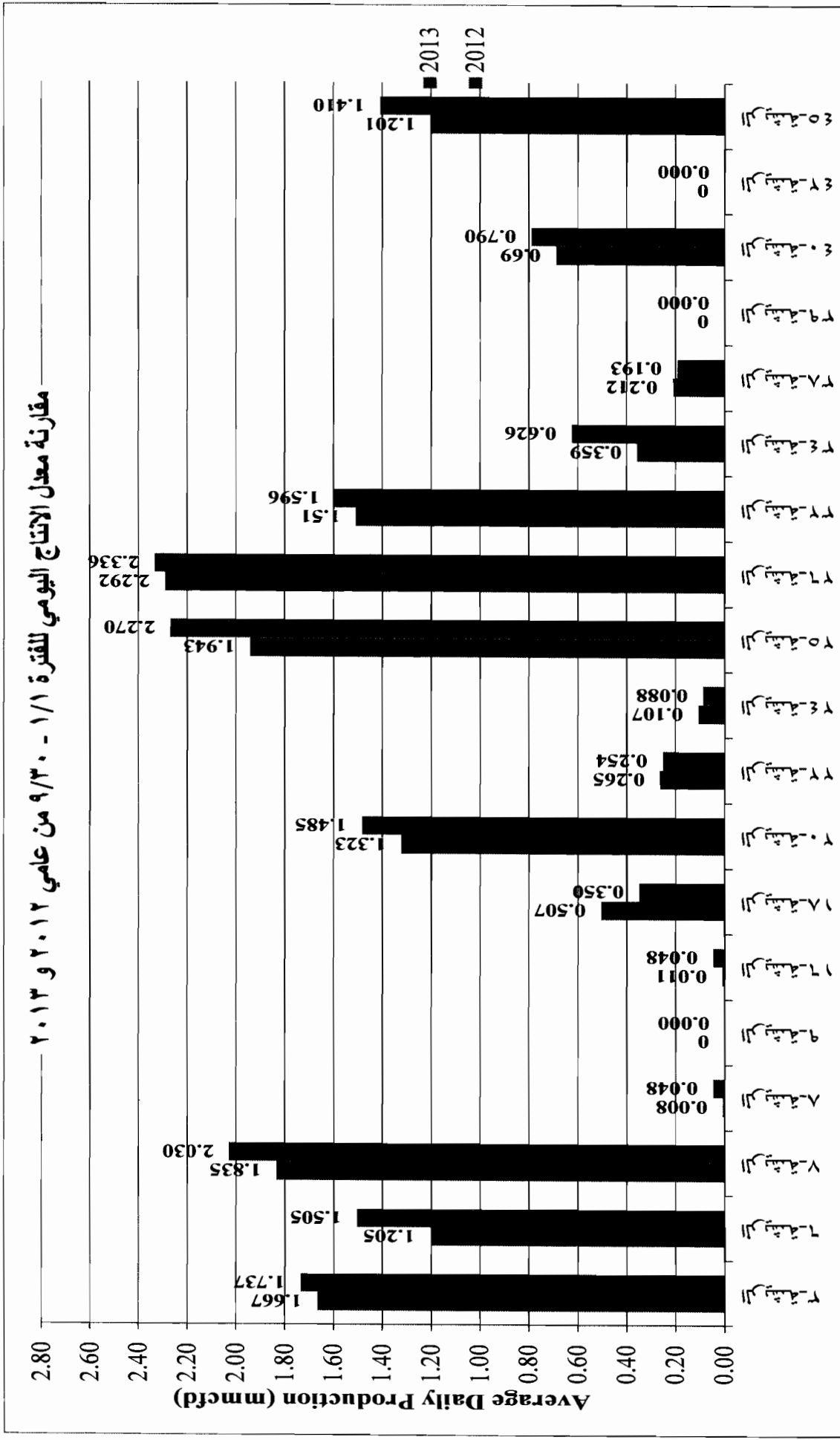
معدل الانتاج الشهري للفترة 1/1 - 9/30 للأعوام 2008-2013



والجدول أدناه يبين إنتاجية الآبار خلال الفترة 1/1 – 2013/9/30 مقارنة بنفس الفترة من عام 2012:

البئر	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	1.667	1.737	(0.070)
الريشة-6	1.205	1.505	(0.300)
الريشة-7	1.835	2.03	(0.195)
الريشة-8	0.008	0.048	(0.040)
الريشة-9	0	0	-
الريشة-16	0.011	0.048	(0.037)
الريشة-18	0.507	0.350	(0.157)
الريشة-20	1.323	1.485	(0.162)
الريشة-22	0.265	0.254	0.011
الريشة-24	0.107	0.088	0.019
الريشة-25	1.943	2.270	(0.327)
الريشة-26	2.292	2.336	(0.044)
الريشة-32	1.510	1.596	(0.086)
الريشة-34	0.359	0.626	(0.267)
الريشة-38	0.212	0.193	0.019
الريشة-39	0	0	-
الريشة-40	0.690	0.790	(0.100)
الريشة-42	0	0	-
الريشة-45	1.201	1.410	(0.209)

مقارنة معدل الانتاج اليومي للفترة ١/١ - ٩/٣٠ من عامي ٢٠١٢ و ٢٠١٣

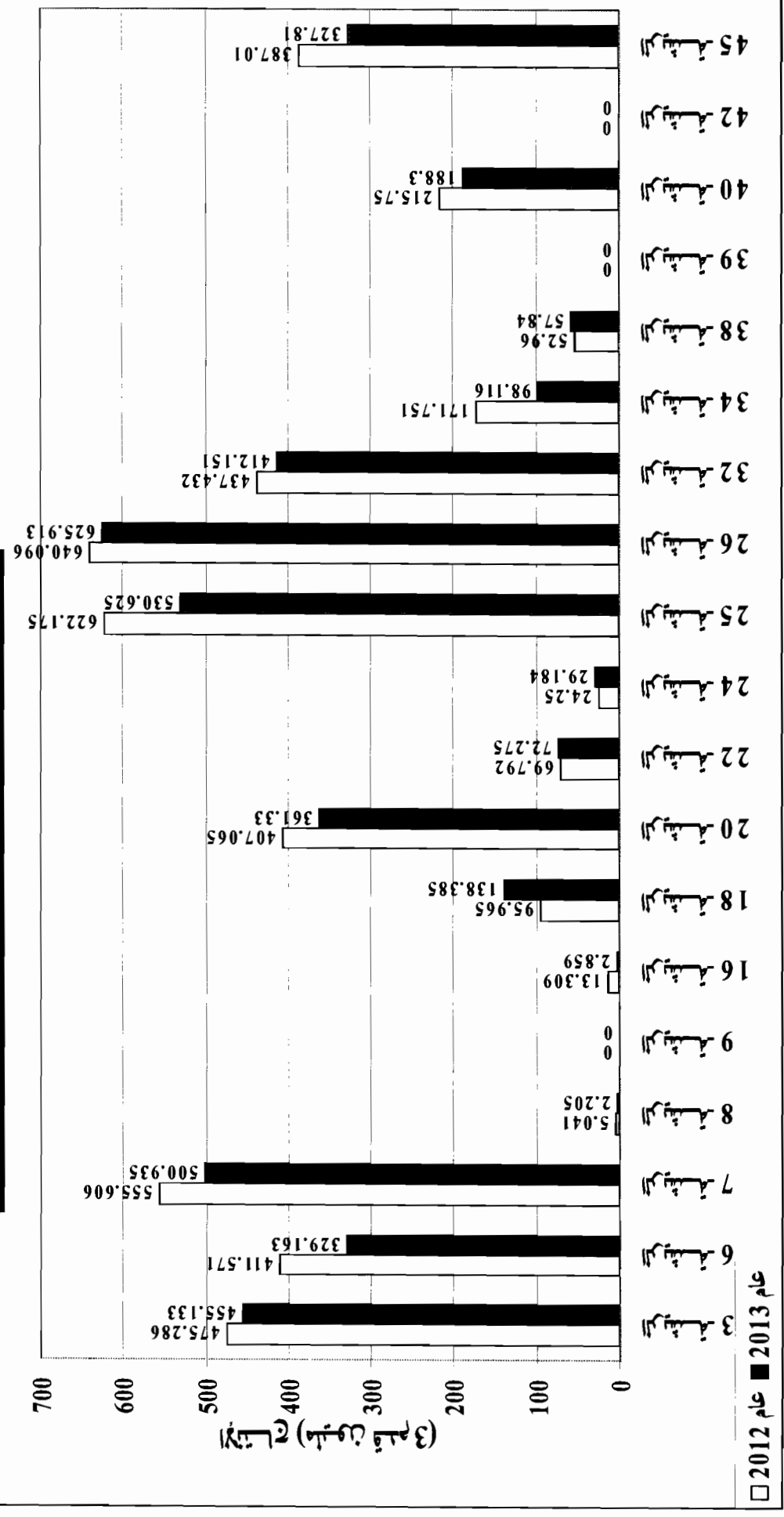


وقد كانت مساهمة الآبار في الإنتاج خلال 2013/1/1 – 2013/9/30 ومقارنتها مع نفس الفترة من عام 2012 كما هو موضح في الجدول أدناه (بالمليون قدم³):

البنر	الإنتاج خلال الفترة 2012/9/30 – 1/1	الإنتاج خلال الفترة 2013/9/30 – 1/1	فرق المساهمة في الإنتاجية من الآبار
الريشة-3	475.286	455.133	(20.153)
الريشة-6	411.571	329.163	(82.408)
الريشة-7	555.606	500.935	(54.671)
الريشة-8	5.041	2.205	(2.836)
الريشة-9	0	0	-
الريشة-16	13.309	2.859	(10.450)
الريشة-18	95.965	138.385	42.420
الريشة-20	407.065	361.330	(45.735)
الريشة-22	69.792	72.275	2.483
الريشة-24	24.250	29.184	4.934
الريشة-25	622.175	530.625	(91.550)
الريشة-26	640.096	625.913	(14.183)
الريشة-32	437.432	412.151	(25.281)
الريشة-34	171.751	98.116	(73.635)
الريشة-38	52.960	57.840	4.88
الريشة-39	0	0	-
الريشة-40	215.750	188.300	(27.450)
الريشة-42	0	0	-
الريشة-45	387.010	327.810	(59.200)

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:

إنتاجية الآبار خلال الفترة 1/1 - 9/30 لعامي 2012 و 2013



2-3 : محطة غاز الريشة :

- تم تشغيل وصيانة محطة معالجة الغاز وتفقد كافة أجزاء محطة المعالجة ورؤوس الآبار ومنصات تخفيض الضغط ووحدة العدادات CMS ، كما تم حقن الآبار بمادة مانع التآكل حسب البرنامج السنوي المعد لهذه الغاية ، وفحص ومراقبة أنظمة الحماية المهيطة (Cathodic Protection) لجميع خطوط الإنتاج بالإضافة إلى إعداد التقرير اليومي عن العمليات الإنتاجية.
- أشار تحليل عينات الغاز المرسل لشركة توليد الكهرباء بشكل دوري بواسطة جهاز الكروماتوغراف لثبات مواصفات الغاز.
- تم تسجيل قراءات ضغوط الانابيب الغلافية لجميع الابار العاملة لمتابعة سلوكية الآبار لتحديد التغيرات التي تطرأ عليها.
- تم مراقبة نسبة التآكل في شرائح (Corrosion Coupon) في خطوط إنتاج كافة الآبار المنتجة وكذلك الوحدتين الأولى والثانية، حيث تم استبدال تلك الشرائح.
- تم لحام 18 ثقب على خط الـ 16" الممتد من منطقة الجنوب (عنقا) 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 لبئر 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 تم شراء 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 لخط بئر الريشة-3 .
- تم عمل صيانة للوحة الكهرباء في الوحدة الأولى.
- 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 ما بين المحرك والضاغطة بتاريخ 2013/3/13 وتعمل الضاغطة بشكل جيد.
- تجهيزاً لمشروع استبدال الجزء المهترئ من الخط الناقل للغاز فقد تم صيانة وإصلاح ماكينات عزل مواسير خطوط الانتاج (عدد 2) في عمان خلال شهر آذار 2013.
- 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 وقد تم تجهيز نوع الإنحناء محلياً.
- لتقييم البئر الذي حفرته bp فقد تم سحب خط بئر الريشة -43 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 وتم إصلاح منظم سرعة المحرك ، بعد أن تم استدعاء شركة كتريلر وقامت بتركيب 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 عمل صبة ميلان لسقف غرفة التحكم وإصلاح الجزء الساقط منه.
- تم استبدال مضخة التبريد الرئيسية للضاغطة الغازية الأولى وإعادة تشغيلها بتاريخ 2013/6/14.
- تنفيذاً لبرنامج مراقبة البئر بالتعاون مع bp فقد تم فتح بئر الريشة - 23 على الانتاج بتاريخ 2013/6/27 بخانق قطره نصف بوصة بعد أن وصل ضغط الاغلاق 2490 باوند / بوصة مربع حيث هبط خلال ساعة ونصف الى 50 باوند/ بوصة مربع وقد كان قطر الفتحة يساوي "32/64 وقد تم اغلاق البئر بتاريخ 2013/6/27.
- تنفيذاً لطلب bp وبالتعاون معهم فقد تم عمل 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.
- تم تركيب بطاريات عدد 2 خاص بنظام SCADA على بئر الريشة-45.
- تم بالتعاون مع bp تنظيم وتدوين عمليات تشغيل محطة الغاز من خلال أنظمة وإجراءات وسجلات مشابهة كما هو متبع مع bp وبإشراف مباشر من خبراء bp.
- تم تطوير أنظمة العمل في محطة غاز الريشة بالتعاون مع شركة bp حيث تم عمل 32 نموذج تقارير للعمليات وأذن العمل والمشاكل المعيقة للعمل Process upset reporting في الميدان.

4 - اللوازم والمستودعات

1-4 : المشتريات

- تم إحالة شراء عطاءات مركزية عددها 6 عطاءات بقيمة 297,097.81 دينار أردني.
- تم إحالة شراء عطاء فرعي عدد 4 بقيمة 56,296.7 دينار أردني.
- تم إحالة شراء عطاءات مشتريات مدير عام عددها 32 بقيمة 121,615.47 دينار أردني.
- تم شراء مشتريات محلية عددها 196 شراء بقيمة 45,096.249 دينار أردني.
- تمت متابعة أعمال لجان العطاءات المركزية والفرعية واللجان الفنية وإنجاز معاملاتها حسب الأصول.

2-4 : اللوازم

- الاستمرار بعمليات التوصيف والترميز للمواد الواردة للمستودعات وإدخال قيودها 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 ومتابعة نقلها الى حقل الريشة.

3-4 : أخرى

- 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

- باشرت الشركة بحصر معدات مشغل الريشة وصيانتها وتوصيف المواد الخاصة بمعدات المشغل تمهيدا لإعادة تأهيل الورشة لتعمل حسب مواصفات API لتتمكن الشركة من تنفيذ أعمال الصيانة والتأهيل بشكل مباشر وبالتعاون مع الشركات العالمية والخبراء المختصين. وقد نفذت ورشة المشغل الأعمال التالية :-
- 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 لثقلات حفر قطر 8 بوصة وعددها 19 وتمشيطة.
- تم خراطة DC REG PIN لثقلات حفر قطر 8 بوصة وعددها 13 وتمشيطة.
- تم اصلاح باب الهنجر رقم 2 وتركيب جسر له.
- تم خراطة وتسنين Over Shot قطر 5 3/4 بوصة عدد 1.
- تم خراطة وتسنين Ex Tension Sub قطر 5 3/4 بوصة عدد 1.
- تم خراطة براغي عدد 2 لحفارة جرش.
- تم خراطة فلنجة لماكينة Sand Blast عدد 1.
- تم قص 11 ماسورة قطر 2 7/8 بوصة وبطول 20سم لإستخدامها في مخيم الحفارة.
- تم تفصيل أبواب لخزان التغطيس وخراطة 6 أزواج من فصالات أبواب الخزان ودهانه.
- تم فك مواسير وفلاتر الهواء من الضاغطة التابعة لمخرطة DSJ وتنظيفها وصيانتها.
- تم استبدال سائل التبريد لمخرطة DSJ.
- تم فك لقم تثبيت مواسير مخرطة DSJ وتنظيفها من الرايش وغسلها وتزيت براغيها وتركيبها.
- تم فك بساتن المنشار آلي وتنظيفه وتعبئة الجك بزيوت الهيدروليك وتم تركيب نسلة منشار جديدة.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 153 موظفاً ومستخدماً كما هو في 2013/9/30 موزعين حسب دوائرهم ومؤهلاتهم على النحو التالي :

الدائرة	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	2	-	-	2
الدراسات والتخطيط والتسويق	4	-	-	4
الإستكشاف	7	1	-	8
الحفر	6	14	32	52
الإنتاج والمكامن	6	15	15	36
المالية والإدارية	9	3	8	20
اللوازم والمستودعات	4	6	18	28
التدقيق	3	-	-	3
المجموع	41	39	73	153

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

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

أ- مؤتمرات ودورات

- مشاركة مدير الإنتاج ورئيس قسم العمليات ورئيس قسم هندسة الحفر ومهندسي قسم الإنتاج وفنيي الميدان في دورة تدريبية بعنوان (safety culture leadership) في عمان بتاريخ 11-12/2/2013 بالتعاون مع شركة bp.
- بدعوة من شركة bp 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.
- مشاركة موظفي الميدان (كادر الحفر والإنتاج) عقد دورة تدريبية دورية بموضوع السلامة العامة والتي عقدت في مبنى محطة معالجة الغاز.
- مشاركة كادر الشركة في دورات الاسعافات الأولية والسلامة المرورية التي تم عقدها بإشراف الدفاع المدني في مبنى محطة الغاز وكذلك مبنى الشركة في عمان.
- شارك 4 فنيين من محطة معالجة الغاز في دورة تدريبية حول عمل وتشغيل الضاغطات الغازية عقدت في دبي خلال الفترة 22 - 25/4/2013 وبالتعاون مع bp.

ب- المحاضرات

- محاضرة البيئة مقدمة من الدفاع المدني بتاريخ 2013/9/9 في مبنى شركة البترول الوطنية.

6 – السلامة العامة والصحة والبيئة

تتابع لجنة السلامة المركزية من خلال الاجتماعات الدورية وتقارير قسم السلامة العامة المستوى العام لأداء السلامة في كافة مواقع عمل الشركة، وذلك من أجل المحافظة على سلامة العاملين ومتابعة تطبيق الأسس والمعايير الخاصة بمتطلبات السلامة المعتمدة لدى الشركة . كما تعمل اللجنة على الإرشاد والتوجيه للعاملين في الميدان للمحافظة على أداء مميز وفق متطلبات العمل و/أو ظهور متطلبات جديدة . إضافة الى ذلك ما زال البحث جار لشراء سيارة إسعاف لمواقع العمل. ومن الأعمال التي تم القيام بها:

1-6 : المحاضرات والدورات والتدريب

- تم إشراك الموظفين في كافة الدورات التدريبية وفق خطة عام 2013
- تم الاشتراك في وتنفيذ الدورات والمحاضرات خلال الفترة 2013/1/11 – 2013/9/30 لموظفي الميدان والادارة العامة (محاضرات دفاع مدني ، بيئية) وحسب الخطة.

2-6 : الرعاية الصحية

- تأمين كافة الأدوية والعلاجات اللازمة لعيادة محطة الغاز سعياً لرفع مستواها الى مركز صحي ميداني بعد نقلها الى داخل مبنى محطة الغاز وهناك خطط لتأمين سيارة إسعاف ميدانية.
- تنفيذ خطة مكافحة القوارض في الميدان والإدارة العامة لحماية العاملين.

3-6 : الفحوصات والتأهيل

- إجراء فحوصات الطهارة وفحوصات المياه وفحص طفايات الحريق المختلفة وأنظمة الحريق في محطة الغاز وإجراء اللازم لها وفق الخطة.
- تحليل عينات مياه الشرب لغايات معرفة صلاحيتها للاستخدام البشري وكانت النتائج مطابقة لمواصفات مياه الشرب الأردنية. وتمت متابعة شراء جهاز فحص مياه الشرب لاستخدامه في الميدان.

4-6 : الكشف الشهري

- القيام بالكشف الشهري على أمور السلامة العامة والصحة والبيئة في مختلف المواقع الميدانية ضمن الفترة المحددة وحسب خطة عام 2013 وذلك للتأكد من تطبيق شروط السلامة العامة وتصويب الملاحظات التي تم تسجيلها في المواقع.
- تنفيذ التفتيشات الوقائية على مبنى الإدارة العامة فيما يتعلق بالسلامة العامة.
- تم التفتيش على سلامة وإدامة عمل كافة معدات وأنظمة وأجهزة السلامة العامة في الميدان ومبنى الإدارة (أجهزة الانذار ، الطفايات، الخ) ، وإجراء أعمال الصيانة الدورية اللازمة لها.

5-6 : تأمين معدات وأجهزة ومستلزمات السلامة العامة

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

6-6 : الاجتماعات

- تنفيذ اجتماعات السلامة العامة ومراجعة التوصيات من قبل لجنة السلامة العامة وفق خطة عام 2013.

7-6 : متابعة تفعيل وتطبيق تعليمات السلامة العامة والصحة والبيئة الخاصة بالشركة في الميدان.

1-7 : الشريك الإستراتيجي (شركة bp)

1-1-7 : مشروع تفسير المسح الزلزالي

- متابعة التفسيرات الزلزالية للمعلومات ثلاثية الأبعاد الحديثة بعد أن تم استلام النتائج النهائية للمعالجة وتحميلها على المحطة التحوارية إضافة إلى استلام وتحميل معلومات المعالجة Coherency كما تم استلام وتحميل المعلومات الزلزالية بعد إجراء المعالجات الإضافية بهدف تحسين الاستمرارية ونوعية المعلومات
- تحميل الملفات الرقمية الخاصة بالمحطة التحوارية والتي تحوي خرائط البنية التحتية في منطقة الريشة والخرائط التركيبية وخرائط الفوالق وتفعيلها على المحطة التحوارية الجديدة.
- تم ربط العواكس الممثلة للتكاوين الجيولوجية في منطقة الريشة على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد باستخدام نتائج حجم المعلومات الزلزالية النهائي 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 بالتكاوين الجيولوجية (كربن، الخشة، المدورة، الريشة، ، ام سهم) وتفعيلها على الأحجام الزلزالية المحدثة التي تم تحميلها على المحطة .
- تم تحميل المعلومات الحجمية (Azimuth, Anisotropy) وتضمينها مشروع التفسيرات بهدف استنباط امتداد التأثيرات التكتونية والستراتغرافية على مستوى عاكس الريشة وأم سهم وتحديد حدود امتداد تكوين الريشة .
- تم تقييم تقرير إعادة معالجة VSP للبئر RH-3 من شركة bp وتحديث معلومات البئر في مشروع التفسير على المحطة التحوارية بناءً على النتائج.
- تم تحميل نتائج Synthetic Seismogram لبعض الآبار من خلال برمجية Workflow في المحطة التحوارية Land Mark وعمل مطابقة للنتائج .

2-1-7 : ورشات العمل

- تم عقد ورشات عمل أسبوعية مستمرة 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 - 20/2/2013 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.
- المشاركة في ورشة عمل حول التحاليل البتروفيزيائية والتي قدم احد فني شركة bp تقريراً حول بئر الريشة-46 وذلك 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 مشاركة فريق الاستكشاف في ورشة العمل تحت سطحية (G&G) في لندن بتاريخ 2013/4/29.
- 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 للأبار 47 و 48 .
- النتائج النهائية لمعالجة المعلومات بالأمثلة إضافة إلى مقاييسات وتحاليل والاتفاق على تزويد الشركة بقائمة من المنتجات النهائية .
- البرامج الإضافية للمحطة التحوارية الضرورية للسنة الحالية.
- تم عقد ورشة عمل مع فنيي شركة bp بتاريخ 2013/6/13 وتم خلالها مناقشة عدد من الامور أهمها:
- 1. الدراسات ألمكمية 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.
- 5. تمت المشاركة في ورشة العمل BMW بتاريخ 2013/7/8.
- تم بتاريخ 2013/8/13 عقد اجتماع مع فنيي شركة bp وتمت مناقشة الأعمال التي قامت بها شركة bp وخاصة الدراسات المكمية ، وتم الطلب منهم تزويد شركة البترول الوطنية بتلك الدراسات منها: دراسات النمذجة المكمية للمنطقتين الشمالية والجنوبية، دراسة أدائية الوحدات المكمية في أبار حقل الريشة، دراسات RTA المنجزة لبعض أبار الريشة، بيانات الضغوط تحت سطحية وتحاليلها لبئر الريشة -46 التي حفرتها شركة bp.
- تم بتاريخ 2013 /9/19 المشاركة في ورشة عمل Subsurface Team مع فنيي شركة bp وذلك لإستكمال مناقشة المواضيع التي تمت مناقشتها في الورشة المنعقدة بتاريخ 2013/6/13 أعلاه حيث تضمنت : تطوير أبار الريشة القديمة والدراسات المكمية التي تقوم بها bp وعمليات الحفر الجارية على بئر الريشة- 47 و نتائج الدراسات الجيوفيزيائية.
- تمت المشاركة في ورشة العمل "BMW" Basic Management Workshop التلفونية مع فنيي bp بتاريخ 2013 /9/23 وذلك لإستكمال ومراجعة المواضيع المتعلقة بتطوير أبار الريشة القديمة و الدراسات المكمية التي تقوم بها bp وعمليات الحفر الجارية على بئر الريشة-47 ، وكذلك مناقشة بعض التقارير التي أنجزتها شركة bp.

3-1-7 : المشاركة بتنفيذ العمليات والمتابعة

- يشارك رئيس قسم هندسة الحفر في عمليات الحفر على بئر الريشة -47.

- يشارك جيولوجيو دائرة الإستكشاف في 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 معالجة 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 12 اجتماعات منذ بداية العام حتى نهاية شهر أيلول 2013. 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 2/24 – 2013/3/7. وقد شارك جيولوجيي دائرة الإستكشاف في الشركة في التدريب. ويتوقع أن يتم عقد دورة تدريبية للمرحلة الثانية حول أعمال التفسير.
- قامت السلطة بتزويد الشركة ببعض المعلومات الفنية وخاصة منها البئرية لمنطقة شرق الصفوي خلال شهر أيار عام 2013 حيث تمت المباشرة بمراجعتها بصورة أولية بما فيها إجراء التحاليل والعمل جارٍ لإستكمال احضار باقي المعلومات.

8 – تكنولوجيا المعلومات

- تم إعداد مواصفات وشراء 9 أجهزة حاسوب جديدة واستلامها.
- المتابعة وتقديم الدعم الفني للعمل 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 قامت بتقديم عروض لبرامج يمكن الاستفادة منها مستقبلا.
- 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 ال Server واستلام مساحات 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 تركيب وتفعيل خط انترنيت جديد لدائرة الاستكشاف لتسهيل عمليات تبادل المعلومات الفنية مع الخارج.
- تم الإنتهاء من تحديث الموقع الالكتروني للشركة.

9 - خطة الشركة لعام 2013

- تم إقرار ويجري العمل بخطة الشركة لعام 2013 لتنفيذ المشاريع والأعمال الواردة بها.

10 - زيارة مجلس الإدارة لحقل الريشة

- 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 - أنظمة الشركة

- على ضوء السعي المستمر لتطوير عمل الشركة ، تم تشكيل لجنة خاصة من المجلس لمراجعة أنظمة الشركة حيث قدمت الدوائر في الشركة ملاحظاتها حول بنود المواد لتلك الأنظمة بهدف إزالة معيقات تطوير عمل الشركة سواء كان ذلك من النواحي الفنية أو الادارية أو الوظيفية، تمهيدا للمباشرة بمراجعتها واقرارها من المجلس بعد استكمالها.

مقارنة الإنجاز بالخطة – 12

جدول يبين الأعمال المنجزة ونسبة الإنجاز حتى نهاية 2013/9/30
حسب الخططة والانحرافات عن خطة عام 2013

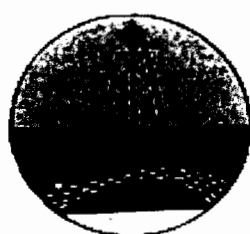
[illegible]

جدول يبين الأعمال المنجزة ونسبة الإنجاز حتى نهاية 2013/9/30
حسب الخطة والانحرافات عن خطة عام 2013

جدول يبين الأعمال المنجزة ونسبة الإنجاز حتى نهاية 2013/9/30														
حسب الخطة والاحترافات عن خطة عام 2013														
الإحتراف	الإجراء الذي تم	الفترة الزمنية حسب خطة عام 2013												
		12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	
		المخطط له												
		التقييم												
	تمت موافقة مجلس الوزراء على الاتفاقية وبانتظار موافقة مجلس الأمة													
	تم جمع المعلومات الفنية الورقية وتصويرها													
	تم جمع جزء من المعلومات الرقمية													
	قيد التحاليل والدراسة لبئر الريشة 11 وبانتظار نتائج فحص عينات													
	لم يتم أي إعادة معالجة													
	لم يتم إعادة فحص البئر													
	لم تنفذ الدراسة لحين استكمال المعلومات الزلزالية الرقمية													
	لم يعد حينها													

جدول يبين الأعمال المنجزة ونسبة الإنجاز حتى نهاية 2013/9/30
حسب الخطه والانحرافات عن خطه عام 2013

المحافظة على مستويات الإنتاج												
الانحراف	الإجراء الذي تم	المخطط له	الفترة الزمنية حسب خطه عام 2013									
			12	11	10	9	8	7	6	5	4	1
الإنتاج	تأخر انجاز 3 آبار ، الحفارة ستكون جاهزة في نهاية شهر 10	لم يتم تنفيذ أي عملية تغيير أنابيب إنتاج ، حيث أن حفارة عمرة ما زالت قيد الإصلاح										
	تأخر بتنفيذ باقي عمليات التنظيف البالغة 9 عمليات لمدة ستة أشهر	تم تنفيذ عملية تنظيف في بئر الريشة 39 واحدة من أصل 10 آبار لتعطل وحدة الكويلد تيوبنج										
	تأخر شهرين	مرتبطة بتغيير أنابيب الإنتاج										
	تأخر شهرين	مرتبطة بتغيير أنابيب الإنتاج										
	لا يوجد	تم شراء كافة المواد وفق الإجراءات الأصولية وفي الوقت المحدد										
هـ- صيانة المحطة ونظام التحكم	لا يوجد	تتم أعمال الصيانة والشاملة والوقائية في حينها										
	توقف الضاغطة 2 عن الانتاج لمدة 119 يوم بسبب الاعطال والضاغطة 1 لمدة 17 يوم	صيانة الضاغطة رقم 1 موزجة بسبب عدم توفر غاز بديل										
	الانحراف سلبي 100% لأن البئر كانت جافة. مما أثر سلبي على توقعات الإيرادات من بيع كميات الغاز البالغة 5 مليون قدم مكعب يوميا ولمدة 330 يوم انتاج	لم يتم تنفيذ أي إجراء لربط بئر الريشة 46 لأنها كانت جافة. علما بأن شركة البترول قد اتخذت كافة اجراءات عمليات الربط حيث تم تصنيع منصة تخفيض الضغط ومواسير النقل ووحدته التشغيل والمخططات واحالة عطاء الحفريات المشروط بانتاجية البئر										
ز- وفق خطه عام 2013 زيادة متوقعة بمقدار 5 مليون قدم مكعب من برنامج bp من بئر الريشة 46												



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ أيلول 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 ("الشركة") كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٣ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٣ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للتسعة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية"). إن مسؤوليتنا هي التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استناداً إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

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

أساس النتيجة المتحفظة

لم نقم بمراجعة أرقام المقارنة لقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٢.

النتيجة المتحفظة

بناءً على مراجعتنا، وباستثناء أثر ما هو وارد في فقرة أساس النتيجة المتحفظة، لم تسترِع 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
إرنست ويونغ
مجلس إدارة
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٢ تشرين الأول ٢٠١٣

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

٣١ كانون الاول ٢٠١٢	٣٠ أيلول ٢٠١٣	إيضاحات	الموجودات
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)		موجودات غير متداولة -
٢٦٠٢١١٣ر	٤٧١٨٦٦٠ر	٥	ممتلكات ومعدات
٣٦٥٦٢٤ر	١٤٦٢٤٩ر	٦	ممتلكات غاز
٢٩٦٧٧٣٧ر	٤٨٦٤٩٠٩ر		موجودات متداولة -
٦٤٣١٦٩٥ر	٣٨٣٨٣٠٩ر		مخزون
١٩٨٥٦١٥ر	١٩١٠ر٤٨٠		ذمم مدينة
١٤٢ر٤١٥	١٥٠ر٨٥٢		أرصدة مدينة أخرى
١٢٩٠٤٢١٣ر	١٥٠٦٦٨٧١ر		نقد وأرصدة لدى البنوك
٢١٤٦٣٩٣٨ر	٢٠٩٦٦٥١٢ر		مجموع الموجودات
٢٤٤٣١٦٧٥ر	٢٥٨٣١٤٢١ر		حقوق الملكية والمطلوبات
١٥ر٠٠٠ر٠٠٠	١٥ر٠٠٠ر٠٠٠		حقوق الملكية -
٤٩٠٠ر٥٦٠	٤٩٠٠ر٥٦٠		رأس المال المدفوع
١١٦٣٢٩٠ر	١١٦٣٢٩٠ر		إحتياطي اجباري
١٦٦٣٧٥٤ر	١٦٦٣٧٥٤ر		إحتياطي اختياري
-	٩٥٥ر٥٠٢		أرباح مدورة
٢٢٧٢٧٦٠٤ر	٢٣٦٨٣١٠٦ر		ربح الفترة
			مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
-	٢٥٤ر٤٧٩		مطلوبات غير متداولة -
			مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٣٩١٦٠٩ر	٣٨٠ر١٩٦		مطلوبات متداولة -
٩٥٥ر٥٨٣	١٣١٦ر٠٥٥		ذمم دائنة
٣٥٦٨٧٩ر	١٩٧ر٥٨٥	٧	أرصدة دائنة أخرى
١٧٠٤ر٠٧١ر	١٨٩٣ر٣٦		مخصص ضريبة الدخل
١٧٠٤ر٠٧١ر	٢١٤٨ر٣١٥		مجموع المطلوبات
٢٤٤٣١٦٧٥ر	٢٥٨٣١٤٢١ر		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

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
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٣ (غير مدققة)

الإيضاحات	للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٢	٢٠١٣
	دينار	دينار	دينار	دينار
حصة الشركة من إيراد الغاز	١٢٤٤٧٨٦	١١٣٧٧٦٨	٤٠١٢٠٥	٣٨٠١٩٦
تكاليف مستردة	٣٧٣٤٣٥٧	٣٤١٣٣٠٤	١٢٠٣٦١٤	١١٤٠٥٨٨
	٤٩٧٩١٤٣	٤٥٥١٠٧٢	١٦٠٤٨١٩	١٥٢٠٧٨٤
إيرادات أخرى	٢٤٦٤٦	٣٤٧١٢	١٢٦٩٦	٢١٠٨
إيراد فوائد بنكية	٣٦٥١٢٤	٦١٦٢٤٨	١٤٠٣٩٤	٢٤٨٧٠٤
مصاريف تشغيلية	(١٨٦٣٣٤١)	(٢١٤٤٣٨٤)	(٦٦٣٦٦٥)	(٨٥٢٦٤٩)
مصاريف جيوفيزيائية	(٦٥٥٣٩)	(٥١٨٥٣)	(٦٥٥٣٨)	(٢٣٢٧٠)
مخصص خدمات مهنية وفنية	-	(٣٢٦٢٩)	-	-
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	-	(٢٥٤٩٧٩)	-	(٢٥٤٩٧٩)
مصاريف إدارية	(٨٨٤٠٢٠)	(٩٧٨٧٦١)	(٢٥١٨٦٣)	(٣٢٢٦٨٣)
إطفاء ممتلكات غاز	(٢١٩٣٧٥)	(٢١٩٣٧٥)	(٧٣١٢٦)	(٧٣١٢٦)
ربح الفترة قبل ضريبة الدخل	٢٣٣٦٦٣٨	١٢٢٦٦٥١	٧٠٣٧١٧	٢٤٥٣٨٩
ضريبة الدخل للفترة	(٣٥٠٩٦٦)	(٢٧١١٤٩)	(١٠٥٥٥٨)	(٧٤٩٨٠)
ربح الفترة	١٩٨٦١٤٢	٩٥٥٠٠٢	٥٩٨١٥٩	١٧٠٤٠٩
بنود الدخل الشامل الأخرى	-	-	-	-
مجموع الدخل الشامل للفترة	١٩٨٦١٤٢	٩٥٥٠٠٢	٥٩٨١٥٩	١٧٠٤٠٩
	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة	٠/١٣٢	٠/٠٦٤	٠/٠٤٠	٠/٠١١

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
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٣ (غير مدققة)

المجموع	رفع الفترة	أرباح مدورة	إحتياطي خاص	إحتياطي إختياري	إحتياطي إحصائي	رأس المال المدفوع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٢,٧٢٧,٦٠٤	-	١,٦٦٣,٧٥٤	-	١,٦٦٣,٢٩٠	٤,٩٠٠,٥٦٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠
٩٥٥,٥٠٢	٩٥٥,٥٠٢	-	-	-	-	-
٢٣,٦٨٣,١٠٦	٩٥٥,٥٠٢	١,٦٦٣,٧٥٤	-	١,٦٦٣,٢٩٠	٤,٩٠٠,٥٦٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠
٢٠,٩٤٣,١٧١	-	٤٣,٣٠٧	٧٤٣,٩٧٦	٥٥٧,٩٨٢	٤,٥٩٧,٩٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠
١,٩٨٦,١٤٢	١,٩٨٦,١٤٢	-	-	-	-	-
-	-	٧٤٣,٩٧٦	(٧٤٣,٩٧٦)	-	-	-
(٧٥٠,٠٠٠)	-	(٧٥٠,٠٠٠)	-	-	-	-
٢٢,١٧٩,٣١٣	١,٩٨٦,١٤٢	٣٧,٢٨٣	-	٥٥٧,٩٨٢	٤,٥٩٧,٩٠٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠
٢٠,١١٢	-	-	-	-	-	-
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 أيلول ٢٠١٢	الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٢	الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٢

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

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		
٢٠١٢	٢٠١٣	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
٢٣٣٦٦٣٨	١٢٢٦٦٥١	ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
		تعديلات على :
٧٠٢٠٦٣	٧٦٩٣٤٤	استهلاكات واطفاءات
-	٢٥٤٩٤٧٩	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
-	(٩٤٥٨)	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
(٣٦٥١٢٤)	(٦١٦٢٤٨)	إيراد فوائد بنكية
		تغيرات رأس المال العامل-
١٥٢٠١٠	(٥٤١٦٦)	مخزون
٦٣٦٦٩	١٠٧٠٥٩	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
(٣٦٠٥٦)	٣٤٩٠٥٩	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
(٥٧١٥٨٥)	(٤٣٠٩٤٣)	ضريبة دخل مدفوعة
٢٢٨١٦١٥	١٥٩٦٢٧٧	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية
(١٤٨٥١٣)	(٢٣١٠٦)	شراء ممتلكات ومعدات
-	١٣٦٠٠	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
٣٣٨٦٣٩	٥٧٥٨٨٧	فوائد بنكية مقبوضة
١٩٠١٢٦	٥٦٦٣٨١	صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية
		الأنشطة التمويلية
(٧٥٠٠٠٠)	-	أرباح موزعة على المساهمين
(٧٥٠٠٠٠)	-	صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
		صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
١٧٢١٧٤١	٢١٦٢٦٥٨	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١٠١٧٧٨٢٩	١٢٩٠٤٢١٣	النقد و ما في حكمه في نهاية الفترة
١١٨٩٩٥٧٠	١٥٠٦٦٨٧١	

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 التنقيب 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 ٢٢ تشرين الأول 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 و بي بيه اكسبلوريشن اوبريتنج 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. يكون 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 أن 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 أو 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 أو مايعادله.

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها أن تأخذ وتتصرف بحرية بكمية من البترول في كل سنة تعادل ٦٠٪ من إجمالي 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 بالانتاج الاضافي 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 الاضافي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الانتاج الاضافي في تلك السنة ("بترول كلفة الانتاج الاضافي") لغرض استرداد جميع الكلف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والانتاج الاضافي في تلك السنة ("الكلف الاضافية").

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

الى المدى الذي تزيد فيه الكلف الاضافية في أي سنة عن قيمة بترول كلفة الانتاج الاضافي، يتم ترحيل قيمة تلك الكلف الاضافية 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 الاضافية عن قيمة الكلف الاضافية، فان تلك القيمة الزائدة عن بترول كلفة الانتاج الاضافية 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 أيلول 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 للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول 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 أول 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 لإعداد التقارير المالية للشركاء في الاتفاقيات المشتركة. يحل هذا المعيار بدلاً من معيار المحاسبة الدولي رقم ٣١ (الحصص في المشاريع المشتركة) ويحل أيضاً بدلاً من 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.

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

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.

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.

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

يتطلب هذه التعديل أن تقوم المنشأة بالإفصاح عن المعلومات المتعلقة بحقها في التقاص 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 التقاص سيتم وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٢.

معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ - القوائم المالية المرحلية

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

لم ينتج عن تطبيق المعايير والتعديلات أعلاه أي أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

(٣) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الإحتياطيات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الإحتياطيات 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 للإحتياطيات 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 الإحتياطيات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الإحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب. ومن المتوقع أن يتم تحديث هذه الأرقام بناءً على نتائج عمليات الإستكشاف 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 ٢٠١٢ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٥٠ر٢٧٠ر١٥٠ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ٣٠٤ر٤١٣ر٣ دينار و٤٩٠ر٩١٨٥ دينار و٤٣٧ر٧٣٨ر٥ دينار و٣٨ر٦٣٥ر٥ دينار و٥٧٠ر٧٦٩ر١ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٣ و٢٠١٢ و٢٠١١ و٢٠١٠ و٢٠٠٥ على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٧١٨ر٢٠١ر٢٩ دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٣.

كما قامت اللجنة بمراجعة تكاليف العمليات البترولية للسنة من أول كانون الثاني ٢٠١٣ ولغاية ٣١ آذار ٢٠١٣ والبالغة ٩٨٩ر٩٤٤ دينار.

لم تقم اللجنة بمراجعة تكاليف العمليات البترولية للفترة من أول نيسان ٢٠١٣ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠١٣ والبالغة ٥٨٣ر١١ر٢ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٣ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة ٢٣ر١٠٦ دينار.

(٦) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٣ باطفاء ممتلكات غاز بمبلغ ٣٧٥ر٢١٩ دينار.

(٧) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن أعمال الشركة للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول 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 سنة ٢٠١١.

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لسنة 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.

(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:

٣٠ أيلول ٢٠١٣	٣١ كانون الأول ٢٠١٢	
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)	ذمم مدينة -
١٩٠٠.٩٨١	١٩٥٨.٠٤٧	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
		ذمم دائنة -
٣٨٠.١٩٦	٣٩١.٦٠٩	وزارة المالية

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

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية:		للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
		٢٠١٢	٢٠١٣
		دينار	دينار
حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيراد الغاز		١٢٤٤٧٨٦ر	١١٣٧٧٦٨ر
رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية*		٢٠٩٥٠٤ر	٢٣٢٠٩٧ر
مكافآت وأتعاب تنقلات أعضاء مجلس الإدارة		٤٨٧٤٤ر	٥٢٧٢٥ر
قيمة فواتير الغاز المورد لشركة توليد الكهرباء المركزية		٦٢٢٣٩٢٩ر	٥٦٨٨٨٤٠ر

- تتضمن رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية رواتب ومكافآت ومنافع المدير العام والبالغة ٣٩٧٠٩ر دينار للتسعة اشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٣ (للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٢ : ٣٤٢٧٤ر دينار).

(١٠) القضايا

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

(١١) الاحتياطات القانونية

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

(١٢) توزيعات الأرباح والاحتياطي الخاص

قررت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٨ آذار ٢٠١٢ توزيع أرباح بمبلغ ٧٥٠.٠٠٠ر دينار ورد الاحتياطي الخاص بالكامل والبالغ ٧٤٣٩٧٦ر 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 المرحلية 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 أيلول 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.