

NPC

شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة
NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

Date :

الإشارة : ١٥٣٧/٧/٢

التاريخ : ١٤/١١/٢٠١٤م

مستقبل
١٠/١١/٢٠١٤
[Signature]

السادة / هيئة الأوراق المالية المحترمين ،،
فاكس رقم (5686830)

الموضوع : تقرير الربع الثالث لعام 2014 م .

تحية واحتراماً ،،

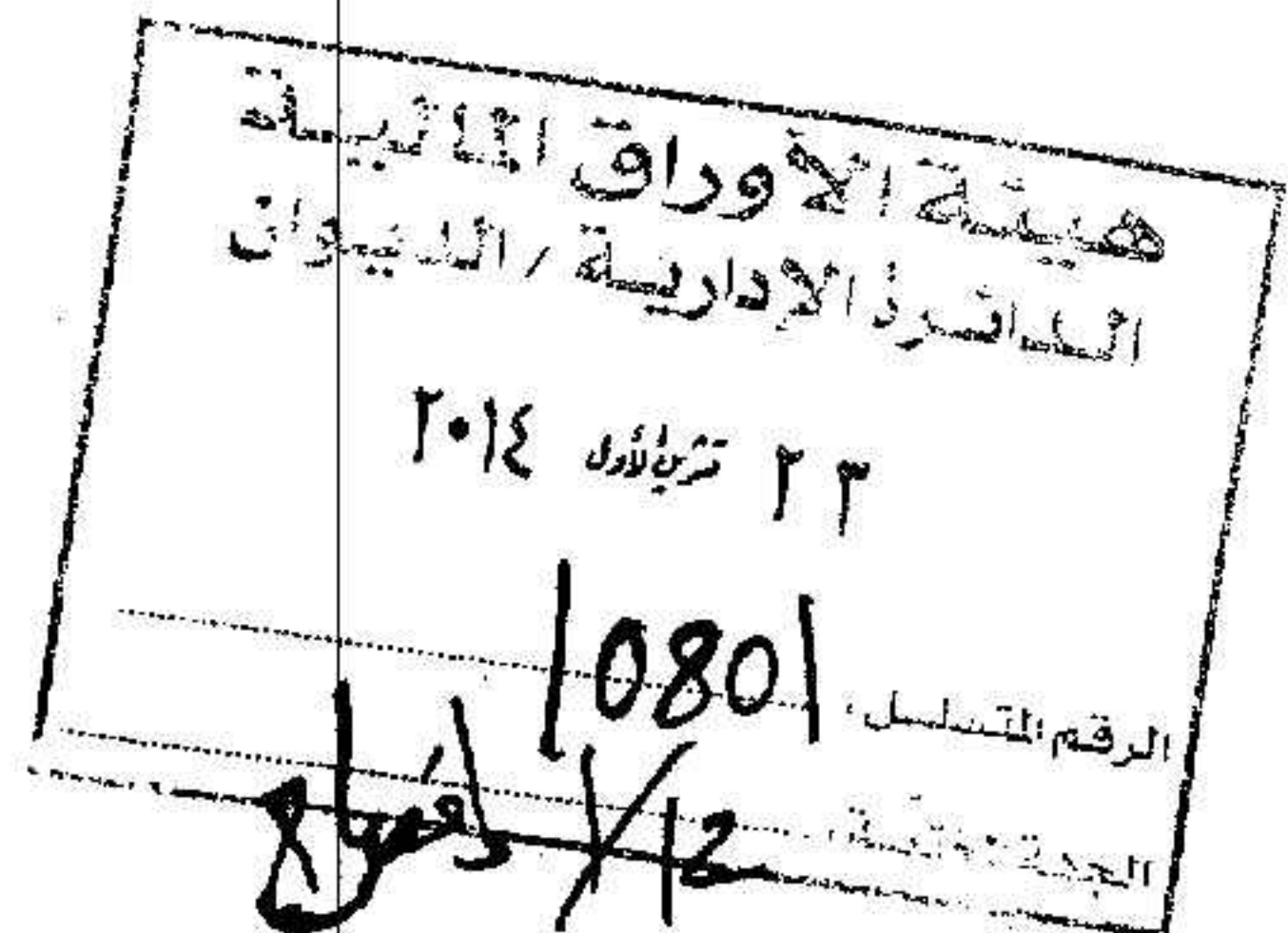
نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للتسعة أشهر المنتهية في
30 أيلول 2014 والمتضمن القوائم المالية المرحلية كما في 30 أيلول 2014 .

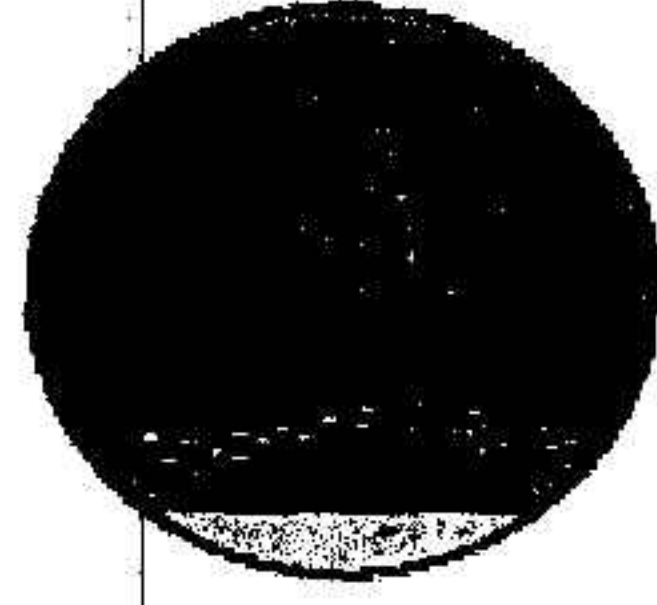
وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير ،،

المدير العام
ع
م. عثمان عكاشة



[Signature]





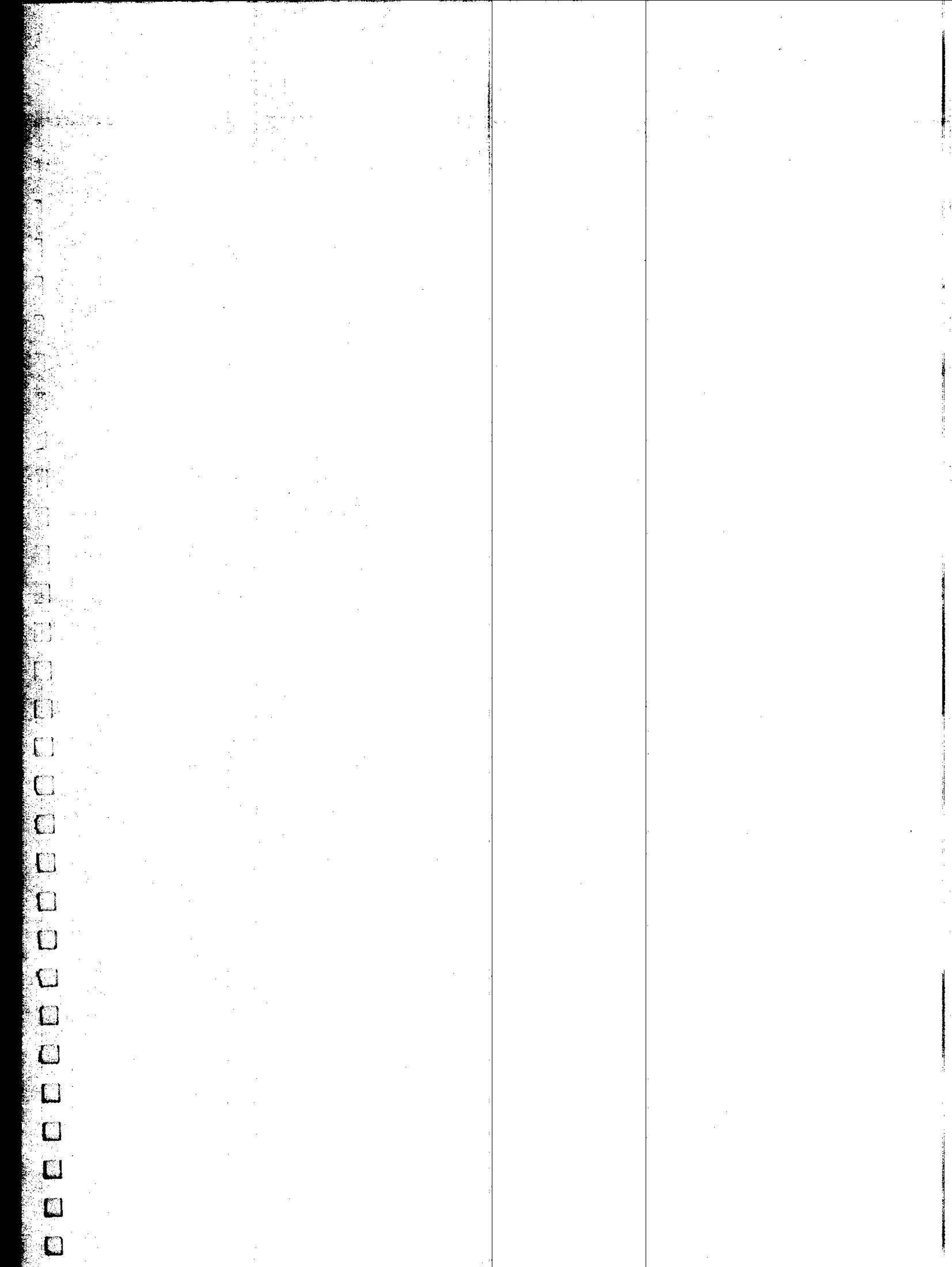
شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

إنجازات الشركة

للفترة 1/1 ولغاية 2014/9/30

تشرين أول 2014



شركة البترول الوطنية م.ع.م
أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2014/1/1 ولغاية 2014/9/30

- 1 : الدراسات الجيوفيزيائية والجيولوجية والمكمنية
 - 1-1 : الأعمال الإستكشافية
 - 1-1-1 : منطقة شرق الصفوي
 - 2-1-1 : حقل الريشة
 - 3-1-1 : أمور أخرى
 - 2-1 : الدراسات المكمنية
- 2 : اصلاح وصيانة الحفارات والمعدات
 - 1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل 2014
 - 2-2 : صيانة الحفارات
 - 1-2-2 : حفارة جرش
 - 2-2-2 : حفارة عمرة
 - 3-1-2 : حفارة رم
 - 3-2 : صيانة المعدات
 - 4-2 : صيانة الآليات والسيارات
 - 5-2 : صيانة المخيمات
 - 6-2 : أعمال أخرى
- 3 : الإنتاج والمكامن
 - 1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة
 - 2-3 : العمليات الإنتاجية
 - 3-3 : المشاريع الإنتاجية
 - 4-3 : الخدمات الأخرى
 - 5-3 : السلامة العامة
- 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 : وزارة الطاقة والثروة المعدنية (سلطة المصادر الطبيعية سابقاً)
 - 3-7 : شركة شلمبرجير
 - 4-7 : القوات المسلحة
 - 8 : تكنولوجيا المعلومات
 - 9 : خطط الشركة
 - 10 : تنفيذ الإلتزامات وإجراءات التسليم والإستلام
 - 1-10 : دعم شركة bp لشركة البترول الوطنية
 - 2-10 : تسليم وإستلام مواقع الآبار
 - 3-10 : استلام المعلومات الفنية
 - 4-10 : استلام المواد الفائضة من شركة bp
 - 11 : مقارنة الانجاز بالخطة

لقد تركز العمل حتى نهاية الربع الثالث عام 2014 على عمل مسح ضوئي للمعلومات الفنية لمنطقة شرق الصفواوي وتسجيلها على أسطوانات مدمجة ، والقيام بإعادة دراسة المعلومات الفنية الجيولوجية والجيوفيزيائية لتنفيذ برنامج إعادة الدخول في آبار محفورة سابقاً في إمتياز الريشة. إضافة الى تهيئة البيانات الإنتاجية لتحليلها تمهيدا لإختيار قطر أنابيب الإنتاج المناسبة في الآبار المنتجة في حقل الريشة.

1-1 : الأعمال والدراسات الإستكشافية (الجيوفيزيائية والجيولوجية)

1-1-1 : منطقة شرق الصفواوي

- تم إحضار مجموعة من التقارير والمعلومات الفنية للمنطقة وعمل مسح ضوئي لها وتسجيلها على أسطوانات مدمجة وتسليم نسخة منها إلى سلطة المصادر وإيداع نسخة أخرى في أرشيف الشركة. كما تم إحضار النسخة الورقية من التقرير الذي أعدته شركة بترول للطاقة -الإيرلندية. وما زال العمل مستمراً على مراجعة المعلومات الفنية المتوفرة عن المنطقة للعمل على إحضار المفقود منها إن أمكن.
- الاستمرار في دراسة ظاهرة امتدادات الجليديات من منطقة الريشة الى منطقة الصفواوي بناءاً على النتائج الأولية التي تم الإشارة اليها ضمن ورشة العمل مع شركة bp والتي تم استخلاصها من تفسير نتائج المسوحات الثلاثية الأبعاد وكذلك الدراسات التي قامت بها شركة bp وفي هذا السياق يتم اعتماداً على تقرير التقييم الأساس للمجالات المرشحة للفحص في البئر، وقد تم تدارس مختلف الآراء حول فحص البئر وكفاية المعلومات المتوفرة.
- تم تجهيز إحداثيات بئر الريشة 11 ومعلومات الموقع تمهيداً للكشف على الموقع وتسليمه لدائرة الحفر ولتأمين متطلبات السلامة العامة خلال العمل على البئر.
- تم الانتهاء من إعداد مشروع إعادة معالجة الخطوط الزلزالية ثنائية الأبعاد لتنفيذ ما تم الالتزام به وفقاً لبنود اتفاقية المشاركة لمنطقة شرق الصفواوي ، حيث تم إختيار خط المسح الزلزالي المار في بئر الريشة -11 وبطول 60 كم طولي والمباشرة بإعداد المعلومات الفنية بهذا الخط تمهيداً لتسليمه لمركز المعالجة الوحيد المتخصص في هذه الأعمال (مركز الخدمات الجيوفيزيائية GSC) في الأردن بعدما تمت إحالة العطاء عليه.

2-1-1 : حقل الريشة

- بعد انسحاب BP من الإمتياز وتمهيداً لاستئناف عمليات الاستكشاف فقد تم الانتهاء من دراسة المواقع الأولية المقترحة للحفر وإعادة الدخول لمواقع قديمة مع فنيي شركة bp خلال ورشة العمل التي عقدت في الفترة ما بين 11-13 من شهر شباط حيث تم وضع واستخلاص نتائج الدراسة منها ووضع اعتبارات فنية لإختيار المناسب من هذه الآبار وإعطاءها الأولوية للعمل لأنها تختصر الكلفة والزمن والمواد اللازمة وتجهيز المواقع للحفر بمقارنة حفر آبار جديدة مع إعادة الدخول.
- تم تجهيز معلومات جيولوجية حول الآبار المتوقع إعادة الدخول فيها بهدف إختيار ريش الحفر المناسبة لحفر المقطع الأفقي الذي سيتم حفره في تلك الآبار.
- تم تحميل المعلومات الزلزالية للمسح الزلزالي ISS على المحطة التحاورية بحجمين الأصلي والمعدل للمقارنة مع معلومات ال DS3 ودراسة مدى التحسن ،كما تم تحميل منتج ال AVO.
- تم تحميل معلومات بئر الريشة -47 المأخوذة من ال VSP (Time Depth Data) على المحطة التحاورية ومطابقة المعلومات لأعالي التكوينات الجيولوجية إضافه إلى كامل المعلومات البئرية لباقي الآبار لموائمتها مع المعلومات الزلزالية الحديثة.

- الاستمرار في دراسة وضعية الآبار المحفورة سابقاً والإمتدادات الأفقية لتكوين الريشة المحيطة بتلك الآبار وذلك لإعادة الدخول في الممكن منها فنياً وحفرها أفقياً بعد تقييم حالة كل منها ومدى إمكانية تجهيزها للحفر، حيث تم تقييم ثلاثة آبار قديمة هي آبار الريشة 42 و 43 و 44 ، إضافة إلى دراسة موقع بئر الريشة 48 التي إختارته شركة bp وقامت بتجهيز قاعدة للحفارة . لقد تم التركيز بالدراسات بداية على ما يلي:-

1- بئر الريشة -42 :

- لقد تم اختيار بئر الريشة 42 وإعطاءه الأولوية بهدف دراسة أفضل الاتجاهات المؤهلة حيث يمثل موقع البئر امتداداً للحقل المنتج وتتواجد فيها التكسرات والتشققات التي تزيد من المسامية و النفاذية وإمكانية الإنتاج.
- تمت دراسة وضع بئر الريشة - 42 واختيار المسار المقترح للحفر الأفقي في تكوين الريشة.
- تمت المباشرة بإعداد البرنامج الجيولوجي لبئر الريشة -42.
- تم إعادة تفسير عكس الريشة في منطقة البئر 42 .

2- بئر الريشة -48 :

- تم إقتراح موقع بئر الريشة -48 من قبل شركة bp وقامت بتجهيز قاعدة للحفارة. وقد تمت دراسة ميزات المواقع وإعداد تقرير فني بذلك.

- تم دراسة وإبداء الرأي حول المنطقة المراد إستثمارها لأغراض الطاقة المتجددة في منطقة إمتياز الريشة.
- تم إعادة تنظيم المعلومات الزلزالية التي تم الحصول عليها من شركة bp وعمل نسخ إضافية منها للمحافظة عليها.
- تمت صيانة وإدانة عمل المحطة التحاليلية Landmark .
- الاستمرار بتحديث تفاسير منطقة المسح ثلاثي الأبعاد لمستوى الريشة مقارنة بالنتائج الحديثة والأحجام التي تم الحصول عليها من شركة bp إضافة إلى تحميل الأحجام ثلاثية الأبعاد القديمة بعد تعديلها لمستوى مرجع 1000 متر فوق سطح البحر.
- تم تحديث خرائط الفوالق التي تم الحصول عليها من شركة bp لتتلاءم مع تفاسير العواكس المنتجة لعاكس الريشة والبدء بإعادة تقييم مواقع إعادة الدخول إضافة إلى المواقع الجديدة المرشحة للحفر.
- تم الانتهاء من إعداد البرنامج الجيولوجي الأولي لإعادة حفر بئر -42 الأفقي.
- تم تجهيز نسختين (2) وتسجيلها على خازن خارجي للمعلومات External Disk يتضمن معلومات وتقارير نتائج دراسات شركة BP بما فيها تقارير جمع ومعالجة وتفسير المسح الزلزالي والنسخة النهائية SEG Y للحجم 104 في منطقة الريشة.

3-2-1 : أمور أخرى

- تم القيام بالكشف الحسي على المختبر من قبل شركة داتالوج المصنعة له لتحديد متطلبات التحديث للمختبر من أجهزة وأنظمة، وكذلك تم القيام بدراسة عرض الشركة المصنعة للمختبر الجيولوجي (داتالوج) من النواحي الفنية والمالية وتمت الموافقة على إحالة عطاء التحديث على شركة داتالوج المصنعة للمختبر.
- تم إعداد قائمة بالمعلومات التي تم استلامها من شركة bp وتسليم نسخة رقمية منها لوزارة الطاقة.
- تم تجديد رخصة برمجية تحميل المعلومات GeoData Loading مع شركة لاندمارك الأم للبرمجية، إضافة إلى تجديد رخص برمجيات سيزمية متخصصة (SeisWorks و OpenWorks) حيث تم الانتهاء من تحديث البرمجيات المتخصصة من قبل شركة (Geodata Loading) .

لاندمارك Land mark بتاريخ 2014/8/21 إلى أحدث منتج لها وتتضمن (Openwork 5000.8.3.04 Hot fix, SeisWorks 5000.8.1.11 Hot fix and GeoData Loading 5000.3.03).

- استلام ملف النواقص من معلومات bp التي تضمنت الفوالق والعواكس بلغة ASCII حيث تم تجربة تحميلها على المحطة القديمة وتمت بنجاح والعمل جاري لتحميل باقي المعلومات على المحطة الحديثة.

2-1 : الدراسات المكمية

- تم إعداد برنامج عمل لصيانة بئر الريشة 34 ، كما تم إعداد تقارير خاصة بعملية التحفيز بالحامض لهذه البئر.
- تم تجهيز البيانات الضرورية لإعداد تقرير عن الاختيار الأمثل لانبيب الإنتاج في الآبار المنتجة.
- تمت مراجعة وإحصاء كميات المواد والمعدات المتوفرة في مستودعات الشركة وتحضير مواصفات فنية للمواد غير المتوفرة اللازمة لصيانة ثلاثة آبار وكذلك لفحص بئر الريشة 11 في شرق الصفاوي وإكمال بئر جديدة في الريشة.
- تم إعداد تقرير يحوي على بعض المبادئ العملية باتجاه تطوير حقل الريشة وما زال العمل مستمراً على إعداد دراسة تفصيلية لحقل الريشة وذلك بالاستفادة من دراسات bp البتروفيزيائية والدراسات المكمية المحلية والاستشارية الأخرى والبيانات الإنتاجية للآبار منذ بدء الإنتاج بالحقل ، وكذلك جميع البيانات المتوفرة وذات العلاقة بالدراسة . الغرض من هذه الدراسة هو تحديد المناطق المؤهلة للحقل وامكانية تحسين الادائية الإنتاجية للآبار المنتجة ودراسة امكانية الانتاج من الابار غير المنتجة حالياً .
- إعداد تقرير لاستخدام البنجر في ابار الريشة كتقنية محتملة لرفع المياه المصاحبة للإنتاج.

1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل 2014

تم تجهيز المواصفات الفنية للمواد المطلوبة لحفر بئر جديدة في الريشة وكذلك إعادة الدخول في بئر الريشة 42 وإكمال وفحص بئر الصفاوي 11 وتجهيز المواصفات للخدمات الفنية وعمل طلب مواد لمعظم المعدات المطلوبة، وقد شملت :-

- قطع الغيار لحفارة جرش وصيانة وإعادة تأهيل مانع الانفجار وعمل أفرهول لماتورات دي سي (DC MOTOR) ، وبريك الحفارة الكهربائي (BRAKE ELECTRIC ELMAGO)، حيث تمت دراسة عروض من شركات متخصصة في صيانة وتأهيل مانع الانفجار قياس 13 8/5 نوع هايبرل ووحدة التحكم لحفارتني جرش وعمره وإصلاح وصيانة DC MOTOR لحفارة جرش وكذلك إصلاح وصيانة البريك المغناطيسي لحفارة جرش وقدمت تقارير فنية بذلك وتمت إحالتها على مشاغل متخصصة في الإمارات المتحدة، وتم شحنها وهي تحت أعمال الصيانة.
- قطع الغيار لحفارة عمرة: شملت صيانة وإعادة تأهيل مانع الانفجار في مشاغل متخصصة خارج الأردن ، و قطع غيار وساعات للوحة الحفار (جهاز قياس وزن المعدات في البئر).
- معدات الحفر لتعميق بئر الريشة-42، والمواد الكيماوية لتحضير ومعالجة سائل الحفر، ومواسير انتاج ووصلات مختلفة، وريش حفر ، وعازل مطاطي هيدروليكي (باكر).
- المواد لحفر بئر جديدة في الريشة، شملت مواد كيماوية لسائل الحفر، وعازل مطاطي هيدروليكي (باكر)، ومواسير انتاج ووصلات تحويلية، ومواسير غلافية ووصلات تحويلية، وريش حفر، ومعدات لعمليات الاسمنت.
- تم تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لوحدة الأنبوب الملتوية (الكولدنوبنج) ، تضمنت لفة انبوب قطر (1) بوصة وقطع غيار تشغيلية للوحدة ، وقد تمت دراسة العروض الفنية للمواد المطلوبة لهذه الوحدة. وتم الشراء والمعدات على وشك الوصول.
- تم تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد للخدمات الفنية ، كما تم دراسة العروض المقدمة لعمليات طحن الباكر في بئر الريشة-34 وتقديم تقرير فني بذلك. وبسبب ارتفاع الاسعار المبالغ فيها تم الغاء العطاء والتوجه لاجراء العملية ضمن معدات وامكانيات الشركة.
- معدات الحفر وقطع غيار للحفارات من المنحة الخليجية.
- العمل جاري على وضع برنامج العمل على بئر الريشة -11 في شرق الصفاوي.
- العمل جاري على وضع المواصفات الفنية لشراء رؤوس ابار للمشاريع القادمة.
- تم اعداد برنامج العمل على بئر الريشة-34.
- العمل جاري على وضع برنامج العمل على بئر الريشة-42.
- تم دراسة العروض المقدمة لتوريد ريش الحفر والمواسير الغلافية ومواد كيماوية لسائل الحفر وتقديم التقرير الفني بذلك كما تمت إحالتها. وقد وصل جزء منها الى الشركة.
- كما تم تجهيز المواصفات الفنية للعديد من معدات الحفر وقطع غيار للحفارات وتم تأجيل طلب المواد بسبب تأجيل المنحة الخليجية.

2-2 : صيانة الحفارات

تأسيساً عما جاء في تقرير شركة Fact-O-Rig المتخصصة بفحص وتقييم الحفارات الذي قدمته بتاريخ 2012/11/23 ، فقد تم تحديث وبرمجة عمليات الصيانة وتجزيئتها الى أجزاء حيث تم العمل على أجزاء منها محلياً والبعض الآخر يتم عمله في الخارج، علماً بأنه قد تم رصد من مصادر المنحة الخليجية ما يكفي لإنجاز أعمال الصيانة والتأهيل في الخارج. إضافة الى ذلك تم رصد مخصصات ما يكفي لصيانة بعض

الأجزاء التي تمكن الشركة من إستئناف عمليات الحفر في حقل الريشة بالسرعة الممكنة وصيانة الآبار المنتجة من خلال التركيز على حفارتي جرش وعمره ونتيجة لتأخر الموافقة على تقديم المنحة للشركة فقد تم إعادة رصد وبرمجة العمليات لكي يتم إنجاز أعمال الصيانة الضرورية من مصادر الشركة هذا مما أدى الى تأخير البدء بعمليات الشركة لمدة تزيد عن أربعة أشهر.

1-2-2 : حفارة جرش

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

- التشغيل الدوري لمحركات الحفارة وكذلك ضاغطة الهواء.
- تمت صيانة منظومة مانع الانفجار (وحدة الكومي ، خطوط الهيدروليك، فحص مانع الانفجار نوع هايدرل قياس 13 5/8 بوصة).
- صيانة السلاسل وسياج الحماية لأرضية الحفارة Rig Floor وتقصيل سلاسل لمستودعات الحفارة.
- تم عمل صيانة كهربائية لبعض المعدات على الحفارة .
- تم صيانة مواسير الحفر وتصنيع حمالات وصناديق مواسير الحفر.
- تم تركيب وحدة إنارة الطوارئ تعمل على الطاقة الشمسية على أعلى البرج.
- تمت صيانة قاطع حبل الحفر على حفارة جرش.
- تم تركيب صمام بئر فلاي قياس 6" عدد 2 على خطوط المضخات تحت الهوبر.
- غيار زيت إلى محرك الإنارة لستر وغيار فلتر زيت وتنظيف فلاتر الديزل والهواء.
- تم الكشف على المحركات لغرض عمل زامور تحذيري من أي خطأ في المحرك قبل التوقف.

2-2-2 : حفارة عمرة

أ- صيانة وإعادة تأهيل سيارة وسيبة الحفارة:

- سيارة الحفارة: تم الانتهاء من تجميع السيارة وتجربة تشغيل محركها وكذلك تجربة تشغيل جير السيارة وتبين أن الوضع العام لها جيد. وتم نقل سيارة الحفارة الى الريشة خلال الاسبوع الاول من شهر نيسان.

- سيبة الحفارة: تم وصول سيبة الحفارة (بعد ان تم اجراء عمليات الاصلاح عليها في دولة الامارات العربية من قبل شركة لامبرل) الى حقل الريشة في نهاية شهر تشرين ثاني عام 2013. وللتأكد من عدم وجود أية تشققات وجاهزية السيبة للعمل قامت الشركة بإجراء بعض فحوصات الأشعة على بعض النقاط فيها نفذتها شركة متخصصة (شركة بئرا للتجهيزات الهندسية) وكانت نتائج الفحص جيدة. كما تم تفقد كوابل إنارة السيبة حيث تم تغيير رسبتكل عدد 2 + بلىق عدد 1 وإعادة توصيل كوابل الكهرباء وعزلها وتفقد التوصيلات الداخلية والخاصة في السيبة. كما تم تجهيز وصيانة درك الحفارة وبعد فحص نقاط اللحام من شركة متخصصة تم تركيب سيبة الحفارة.

- تجميع السيارة والسيبة: تم لحام بليتات ارتكاز السيبة على غرفة السيارة ولحام وخراطة عيون ارتكاز الجكات الرئيسية وتم اجراء عمليات اللحام من قبل خبير لحام من شركة لامبرل تم تجميع السيبة على السيارة ورفع السيبة مسافة 5م للتأكد من سلامة معدات الرفع .

- **رفع السيبة:** لأجل فحص السيبة على الحمل تم ترحيل السيارة مع السيبة وكافة معدات الحفارة الى موقع بئر الريشة-42 حيث تم نصب وتوصيل كافة المعدات على الموقع تم بعدها رفع وتنزيل الجزء الاول من السيبة عموديا" عدة مرات بدون اي اشكال، كما تم رفع الجزء الثاني دون اشكال وعند محاولة تنزيل الجزء الثاني ظهر عائق تم التغلب عليه بعد عدة محاولات ، وتم استدعاء مندوب من شركة لامبرل لحل مشكلة استعصاء السيبة على النزول وتم العمل تحت إشرافه بتسليك الاستعصاء وأصبحت السيبة تتحرك للأعلى والأسفل بسهولة وسلاسة.

- **اصلاح كلتش درم الحبل:** العمل على اصلاح كلتش درم حبل الحفر بسبب حصول تعشيق مفاجئ لكلتش الدرمة مما استدعى فك الكلتش والمسند الرئيسي والبيل وكافة خطوط الهيدروليك وبعد ان تم توفير القطع والمواد المطلوبة والعدد المتخصصة تم اعادة تركيب البيل والمسند وكافة الخطوط حيث استغرقت العملية 12 يوم لعدم التوفر الفوري للقطع والمواد ولعدم توفر العدد المتخصصة لهذا العمل

ب- الصيانة الوقائية لمعدات الحفارة

- **نظام سائل الحفر وشمل:** الصمامات (المحابس) ، والخطوط الواصلة بين التتكات ومضخات سائل الحفر ، وبعض بوابات تتكات سائل الحفر. صيانة ودهان تتكات سائل الحفر.
- **درك الحفارة:** تم كبس مواسير الدرك ولحامها في عمان.
- **منظومة مانع الانفجار BOP:** تم تفقد وصيانة المنظومة وتجهيزها للعمل.

- **محركات الحفارة:** تم تنظيف قاعدة ماتور GM1 وصيانتها ، وتفقد محرك GM2 وتشغيله. كما تم تفقد محرك كتربلر التابع لمضخة سائل الحفر رقم 2+1 وتشغيلها .
- **قاعدة أرضية سيارة الحفارة:** تم رفع القاعدة عن الأرض على بئر الريشة-32 بواسطة ونش P&H. وتم لحام وتصفيح الفتحات كما تم فك خط الماسورة الرأسية (Standpipe) عن قاعدة سيارة الحفارة وإصلاح قواعد المرابط التالفة.
- **أرضية (فلور) الحفارة:** تم إنزال أجزاء من أرضية الحفارة (فلور) المحاذية للطاولة الدوارة من الجهة اليمنى بواسطة الونش لعمل الصيانة اللازمة لها ، وتقوية سياج أرضية الحفارة بزوايا ليكون مطابق للسلامة العامة ، كما تم فك الطاولة الجانبية اليمنى إلى الطاولة الدوارة وصيانتها في المشغل.
- **أعمال كهربائية وإنارة:** تم صيانة 6 وحدات إنارة ، ولوحة توزيع القواطع وكنترول المولد.
- **سلام وسياج الحماية:** تم دهان درج أرضية الحفارة من جهة الماسورة الرأسية ، وتنظيف ودهان سلم الصعود على تنك المنخل الهزاز.
- **معدات وقطع حفر:**

- تم صيانة سلبس مواسير الحفر وتم استبدال اللقم (الدايزات) القديمة وتصنيع قفل لها.
- تم تصنيع طاولة حديد لغرض تسهيل صيانة مضخات سائل الحفر.
- تم فك قاطع حبل الحفر الهيدروليكي (كتر) واستبدال بستون ومانع تهريب له.
- تم فك وتجهيز وتركيب كرة معدنية إلى مضخة Hand Pump الرداد.
- تم قص قطع مواسير حفر قياس 5 بوصة غير صالحة لعمل حمالات لصناديق المواسير.
- تم إجراء أعمال الدهان اللازمة لصيانة الكرفانات.

- **مضخات سائل الحفر:** (لازال العمل جاري على صيانة المضخة رقم 1) بانتظار وصول قطع غيار المضخة رقم 2 من السوق الخارجي، لكي يتم استكمال صيانتها وتجهيزها للعمل.

- تركيب ساعة وزن جديدة.
- تركيب لوحة التحكم بالحفارة ومفاتيح التحكم.
- تركيب حبل الحفر.
- تركيب طاولة الحفر تركيب ساعات نظام الهيدروليك.

ج- العمليات على بئر الريشة-42:

- تم نصب الحفارة وصيانتها كما هو مبين أدناه لإستئناف تنفيذ برنامج تجهيز بئر الريشة-42 لأعمال الحفر.
- تم تجهيز حفارة عمرة والمعدات والمواد الضرورية وبالماء اللازمة للبئر وذلك لفحص واختبار حفارة عمره (السيبه والسيارة) بشكل عملي بعد الانتهاء من صيانتها. وتم استلامها بشكل نهائي وهما يعملان بشكل جيد.
- تم رفع مواسير الإنتاج من البئر استعداداً لعمليات الحفر الموجه على البئر بعد اكتمال عمليات الصيانة لحفارة جرش، وتجهيز البئر لإستئناف عمليات الحفر الموجه أفقياً مستقبلاً بواسطة حفارة جرش.

د- ترحيل حفارة عمره الى بئر الريشة - 34:

- تم ترحيل حفارة عمره من بئر الريشة -42 في الريشة الشمالية الى بئر الريشة-34 في الريشة الجنوبية (55 كم) بواسطة معدات وآليات وكوادر الشركة.
- تجهيز وتجميع أجزاء الحفارة على رأس البئر استعداداً لتنفيذ العمليات حسب البرنامج المخصص لهذا البئر.

هـ- ترحيل مخيم حفارة عمره الى بئر الريشة - 34:

- تم ترحيل مخيم حفارة عمره الى موقع بئر الريشة -34 الذي يبعد حوالي 50 كم جنوب محطة معالجة الغاز من اجل تأمين مرافق الإقامة والإعاشة والرعاية الصحية للكادر العامل على حفارة عمرة.
- تم تجهيز المخيم بالتمديدات الصحية والتمديدات الكهربائية وتركيب وحدات تكييف جديدة وتجهيز العيادة الطبية والمطبخ بالأدوات اللازمة.

3-2-2 : حفارة رم

لا تزال حفارة رم متوقفة على موقع بئر الريشة-41 منذ شهر أيار عام 2005 حتى هذا التاريخ ، حيث تم متابعة أعمال الصيانة الوقائية لمعدات الحفارة (بانتظار الصيانة الشاملة من مصادر المنحة الخليجية) والتي تركزت على صيانة ما يلي:-

- نظام سائل الحفر شملت الصمامات الرئيسية على الخطوط الواصلة بين تنكات سائل الحفر ، وخطوط المضخات.
- نظام الكهرباء: تم تفقد جميع خطوط الكهرباء وفحص عزلتها.
- ضاغطات الهواء: تم تفقد الضاغطة الرئيسية رقم 1 وضاغطة هواء تشغيل محرك كتربلر رقم 3.
- منظومة مانع الانفجار:

- تم فك خطوط الهيدروليك الواصلة بين الأكوموليتر ومانع الانفجار وصيانتها.
- تم فك طاولتين والفيدير والماوس هول وإبعادها عن الحفارة وإزاحة السنجل رام HCR + BOP من أسفل فلور الحفارة.
- تم توصيل خطوط مضخة تزويد الديزل للمحركات مع تنك الديزل الرئيسي.

- لاجل سحب جهاز مانع الانفجار نوع شيفر لاستخدامه على بئر الريشة-42 تم سحب القاعدة وفك شجرة الميلاد لسحب القاعدة ثم فك شجرة الميلاد وإزاحتها بعيداً عن الحفارة. ومن ثم إعادة تركيب شجرة الميلاد على رأس البئر ووضع صمام ضغط عكسي (Back Pressure Valve).
- تم نقل مانع الانفجار نوع شيفر قياس "13 5/8" من حفارة رم الى بئر الريشة 32 (حفارة عمره) من أجل صيانتته وفحصه.

3-2 : صيانة المعدات

1-3-2 : وحدة الأنبوب الملتوي (الكويل تيوبنج) ووحدة النيتروجين

- تم طرح عطاء لشراء أنبوب ملتوي جديد خاص بالوحدة بقطر 1 بوصة وعطاء آخر لشراء قطع غيار تشغيلية للوحدة. ولم يتم الحصول على عروض لقطع الغيار.
- تم تأجير خزانات النيتروجين ووحدة النيتروجين لشركة bp. وقد تم عمل الصيانة الوقائية اللازمة بعد الإنتهاء من تأجيرها وتغطيتها بالشوادر.

2-3-2 : مضخة الضغط العالي

- تم الانتهاء من صيانة المحرك، والمضخة بعد وصول ساعات التحكم من السوق الخارجي والمضخة تعمل حالياً" من ضمن معدات حفارة عمرة.
- تم استبدال مصلب ناقل الحركة (دراي شفت) وإعادة تركيب الناقل على المضخة.

3-3-2 : وحدتي السلك : تم إجراء الصيانة الوقائية لوحدي السلك .

3-3-2 : وحدة القذف الرملي

- تم عمل صيانة لوحدة القذف الرملي شملت صيانة برميل القذف الرملي وفحصه ، وتصنيع غطاء دائري له وإعادة تجهيز ضاغط الهواء وحسب متطلبات السلامة العامة.
- تم تنظيف مواسير نقل الغاز قطر 4 بوصة بواسطة القذف الرملي وبطول كلي حوالي 2000 متر.
- تم تنظيف تنكات سائل الحفر على حفارة عمرة لاجل عمليات الدهان

4-2 : صيانة الآليات والسيارات

• الرافعات:

- ونش P&H : تضمنت إصلاح قاعدة جك الونش P&H الخلفي الأيمن، وإصلاح محور الدوران وصيانة درم جبل الونش ، واستبدال الإطارات، عمل إصلاح للونش في عمان .
- ونش الجروف : تم عمل افرهول لمحرك الونش في عمان ومن ثم تركيبه على الونش في الريشة وإصلاح السلف وصيانة بريك الونش وتركيب سلف الهاندبريك، ولحام ذراع جك الونش وصيانة جكات التليسكوب للونش ولا تزال عملية الاصلاح تحت الاجراء وذلك تجهيزاً للعمليات المساندة للحفر حيث أن قدرة الونش حوالي 60 طن.
- اللودر: تم عمل الصيانة اللازمة له واستبدال الأظافر بأظافر صخرية جديدة ويعمل على مختلف مشاريع الشركة الميدانية، لتجهيز مواقع الآبار ومرافق الإنتاج والسواتر الترابية حول المرافق.
- السيارات: الصيانة الدورية وأعمال إصلاح السيارات الميدانية.

5-2 : صيانة مخيمي الحفارات

- متابعة أعمال صيانة مخيمي الحفارات (المكونين من 31 كرفان تتسع ل 132 شخص ويشتمل المخيمان على كرفانات منامة وصالات طعام واستراحة للعاملين ومطابخ وحفظ الطعام "غرفة مبردة وغرفة

للتجديد"، ومغاسل وحمامات وكرفانات لحماية مولدات الانارة ومكتب لمهندس الموقع ورئيس الحفارة ، ويستخدم المخيمين لحفارة جرش والثاني لحفارة رم أو عمرة) ، حيث تم اجراء أعمال النجارة والحدادة والدهان والتمديدات الصحية والتمديدات الكهربائية وصيانة الاجهزة الكهربائية والارضيات وتبطين الكرافانات وتجهيز قواعد حديدية لها من قبل كادر دائرة الحفر وتم إنجاز الأعمال الخشبية مثل الخزائن والأبواب والشبابيك بالمقولة. وقد تم إنجاز حوالي 85-90% من أعمال صيانة مخيم رم/عمرة ، وحوالي 35% من مخيم حفارة جرش. وهذه الأعمال وفرت على الشركة شراء مخيمات جديدة بكلفة عالية جداً.

6-2 : أعمال أخرى نفنتها دائرة الحفر

1-6-2 : المخيمات وساحة الحفارات

- صيانة جميع الكرفانات الرئيسية من الداخل وصالة الطعام وكرفان النادي والثلاجة.
- تم عمل سائر ترابي حول المخيمات وساحة الحفارات والمعدات وساحة الخرقة بواسطة اللودر.

2-6-2 : أعمال لمحطة الغاز

- تم فك مضخة بئر الماء التابعة لمحطة الغاز والكشف عليها للصيانة الداخلية والشفط وإعادة تركيبها.
- تم تركيب مضخة سحب ورفع على خطوط التنكات الاسطوانية الموجودة على بئر الماء التابع للمحطة والتي تغذي تنكات المحطة والمخيمات.
- تم تنظيف 81 ماسورة من مواسير نقل الغاز قطر 4 بوصة بواسطة القنف الرملي.
- تم القيام ببعض أعمال الصيانة الكهربائية في محطة معالجة الغاز.
- تم إصلاح ماكينة العزل العاملة على خط بئر الريشة-6.
- تم قص زوايا حديد بالأكسجين وإزالة حديد وإزالة الشبك وتسوية الأرض باللودر باتجاه صبات الإسمنت وقواعد الضواغط الجديدة.
- فك قطع الضاغطة الغازية على موقع بئر الريشة-16 وبدء التحميل إلى محطة الغاز.
- تم تركيب فلنجة لخط الغاز بجانب المحطة بواسطة ونش P&H.
- تم فتح سواتر ترابية أمام خط الغاز الجديد قياس 4 بوصة بين المحطة والضاغطة الغازية بواسطة اللودر.
- تم إزالة الطمم لعمل قواعد إسمنتية بواسطة اللودر داخل محطة الغاز.
- تم طمر خط الغاز الواصل من بئر الريشة-16 إلى محطة الغاز بواسطة اللودر.
- تم سحب مياه الأمطار من السور بواسطة الجت سور للآبار التالية : 6,18,39.
- تم العمل على قواعد الضاغطات الغازية.
- تم استخدام اللودر للمساعدة في فك خط غاز سكك بئر الريشة-34 وتركيب فلنجات 3 1/2 عدد 2 وهوز على رأس البئر.

3- الإنتاج والمكان

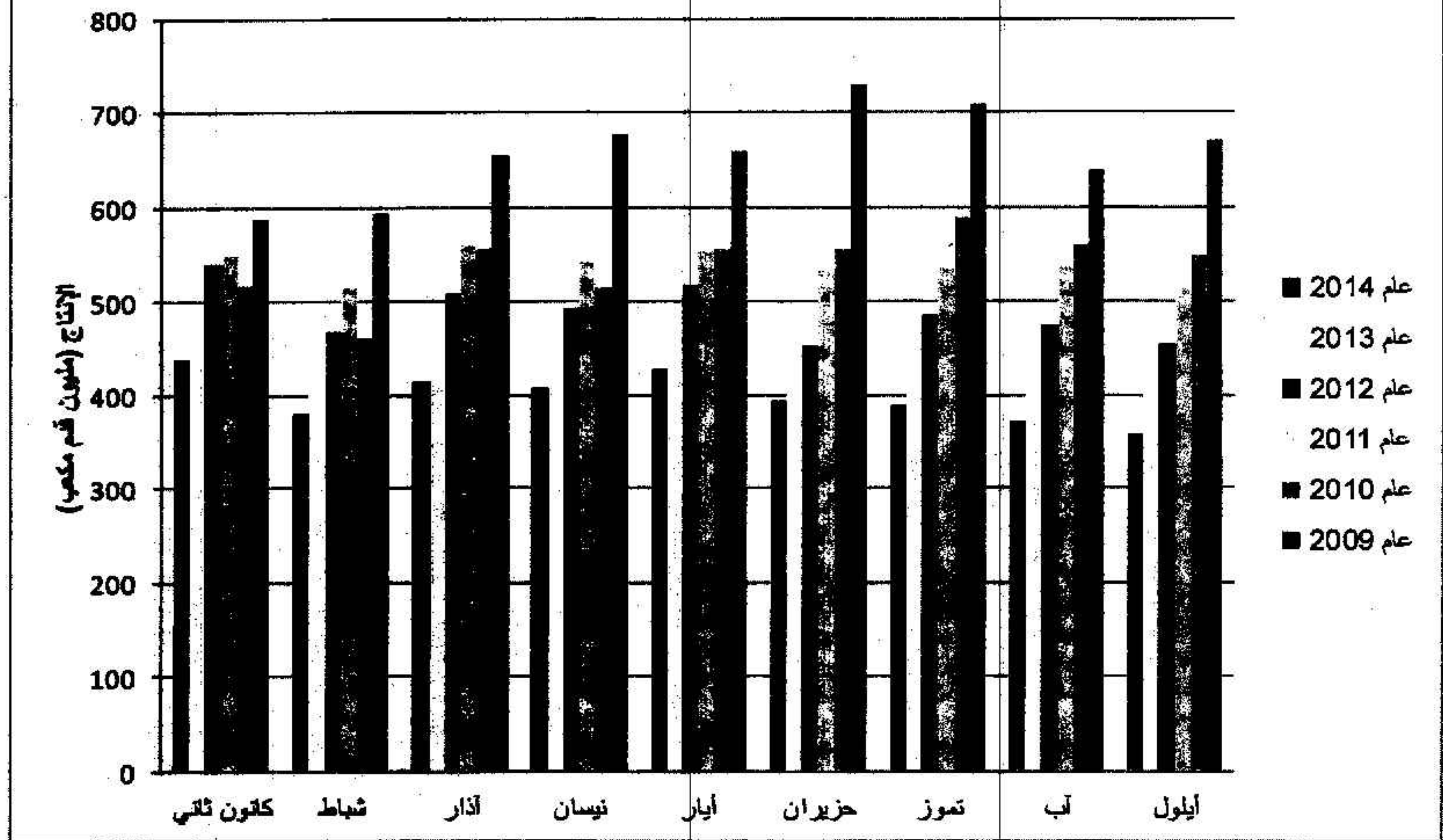
1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة الغازي
لقد بلغ حجم الإنتاج حتى نهاية الربع الثالث من عام 2014 ما مجموعه 3582.621 مليون قدم مكعب ويقل عن إنتاج نفس الفترة في عام 2013 بحوالي 435.364 مليون قدم مكعب.

الجدول أدناه يبين مقارنة بين إنتاجية الآبار في النصف الأول خلال السنوات من 2009 إلى 2014:

السنة الشهر	2014	2013	2012	2011	2010	2009
كانون ثاني	438.503	440.500	539.624	548.78	517.81	588.00
شباط	381.052	412.757	467.787	515.80	461.36	594.48
آذار	414.941	467.005	507.439	559.79	555.42	653.32
نيسان	407.795	459.204	493.778	542.32	514.09	676.08
أيار	426.703	473.036	517.467	554.08	555.64	658.07
حزيران	394.392	422.834	452.981	533.72	555.64	729.03
تموز	389.824	461.542	486.852	534.621	590.168	708.709
آب	371.436	452.757	475.571	538.741	559.193	637.783
أيلول	357.975	428.350	454.418	513.866	549.804	670.002
المجموع (مليون قدم ³)	3582.621	4017.985	4395.917	4841.718	4859.125	5915.474
عدد أيام الإنتاج	273	273	274	273	273	273
معدل الإنتاج اليومي (مليون قدم ³)	13.123 *	14.718	16.043	17.735	17.799	21.668

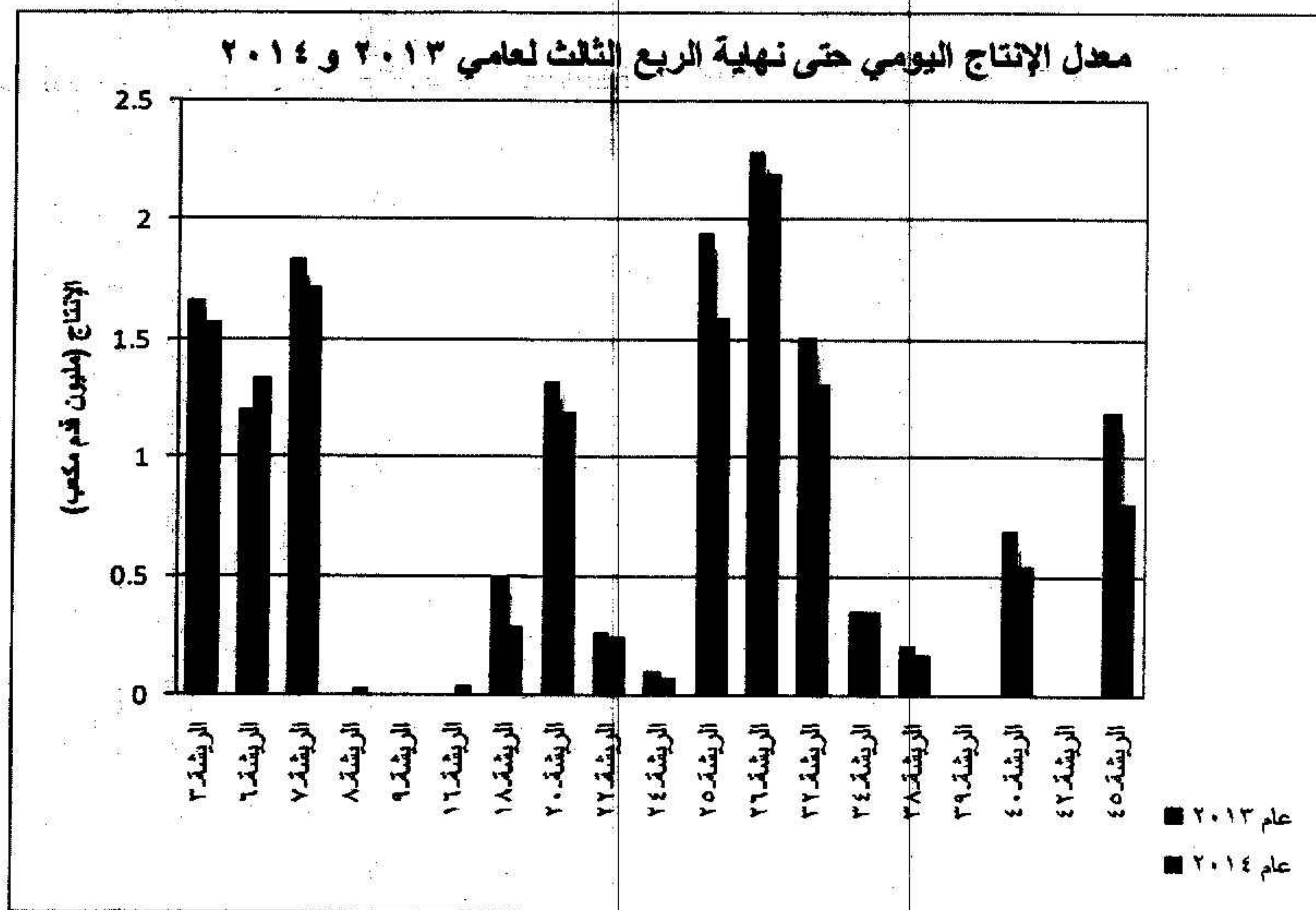
* المعدل الكلي المستهدف حسب خطة عام 2014 هو 17.5 مليون قدم مكعب يومياً ، وقد كان لتعطيل الضاغطات الغازية أثر في انخفاض الإنتاج عن المستوى المستهدف للإنتاج البالغ 14.5 مليون قدم مكعب يومياً من آبار الريشة المنتجة إضافة الى انخفاض الطبيعي التدريجي في ضغط الطبقة المنتجة. كما لم تكن هناك أي زيادة من صيانة آبار مخطط لها وذلك لعدم جهورية حفارة عمرة حتى نهاية الربع الثالث من عام 2014، حيث كانت الكميات المقدرة بعد صيانة (3) ثلاث آبار حوالي 3 مليون قدم مكعب يومياً.

معدل الإنتاج الشهري للأعوام 2009 - 2014



والجدول أدناه يبين إنتاجية الآبار حتى نهاية الربع الثالث من عام 2014 مقارنة بنفس الفترة من عام 2013:

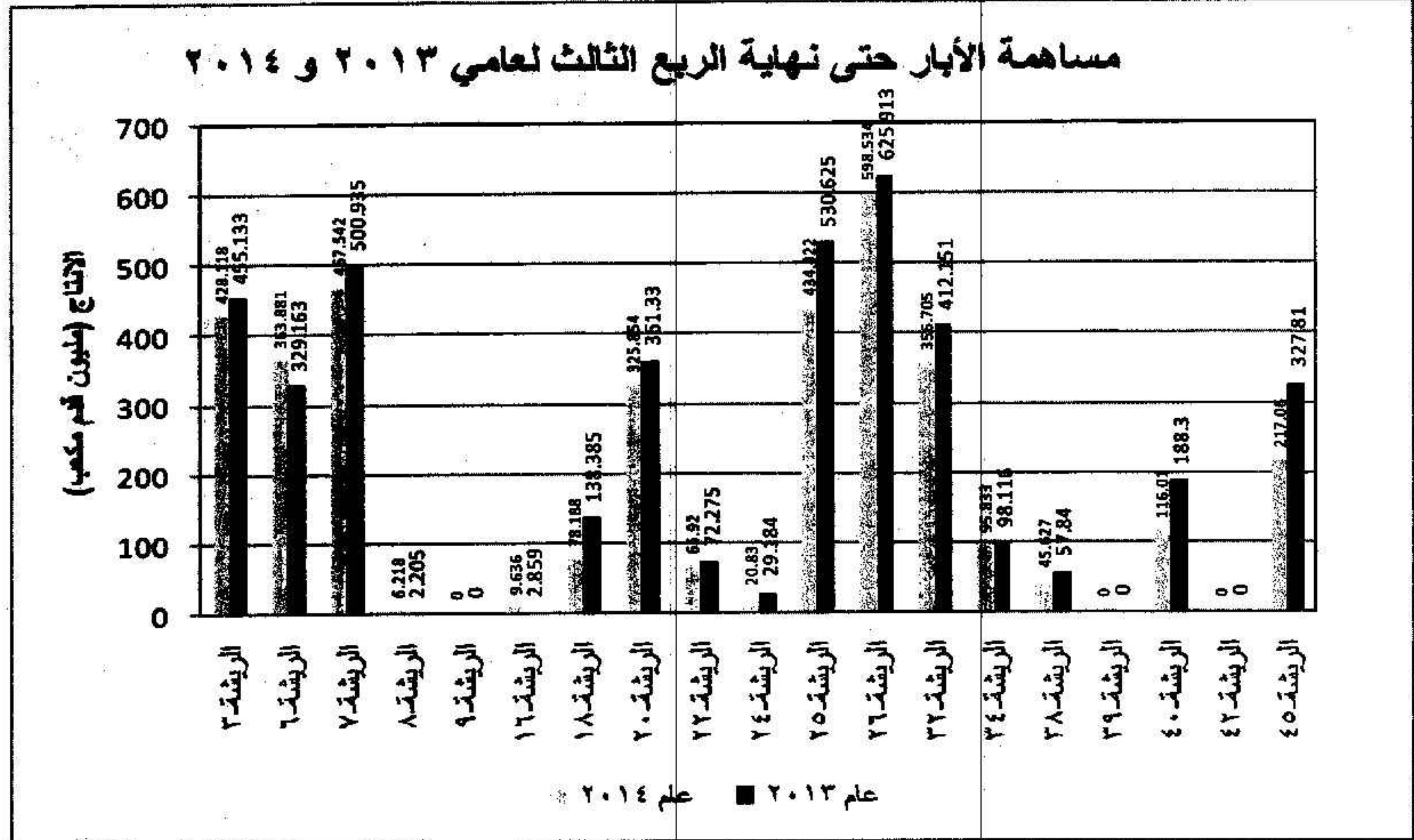
البئر	معدل الإنتاج اليومي من عام 2013 (مليون قدم مكعب/يوم)	معدل الإنتاج اليومي من عام 2014 (مليون قدم مكعب/يوم)	الفرق (مليون قدم مكعب/يوم)
الريشة-3	1.667	1.568	(0.090)
الريشة-6	1.205	1.332	0.074
الريشة-7	1.835	1.712	(0.072)
الريشة-8	0.009	0.0227	0.038
الريشة-9	0	0	0
الريشة-16	0.01	0.035	0.017
الريشة-18	0.506	0.287	(0.072)
الريشة-20	1.324	1.193	(0.130)
الريشة-22	0.264	0.241	0.023
الريشة-24	0.106	0.076	(0.027)
الريشة-25	1.944	1.591	(0.317)
الريشة-26	2.292	2.192	(0.120)
الريشة-32	1.509	1.306	(0.189)
الريشة-34	0.359	0.351	0.015
الريشة-38	0.211	0.167	(0.013)
الريشة-39	0	0	-
الريشة-40	0.690	0.540	(0.147)
الريشة-42	0	0	0.006
الريشة-45	1.200	0.800	(0.537)



وقد كانت مساهمة الآبار في الإنتاج خلال النصف الأول لعامي 2013 و 2014 كما هو موضح في الجدول:

البئر	الإنتاج حتى نهاية الربع الثالث من عام 2014	الإنتاج حتى نهاية الربع الثالث من عام 2013	فرق المساهمة في الإنتاجية من الآبار
الريشة-3	428.118	455.133	(27.015)
الريشة-6	363.881	329.163	34.718
الريشة-7	467.542	500.935	(33.393)
الريشة-8	6.218	2.205	4.013
الريشة-9	0	0	0.0
الريشة-16	9.636	2.859	6.777
الريشة-18	78.188	138.385	(60.197)
الريشة-20	325.854	361.330	(35.476)
الريشة-22	65.920	72.275	(6.355)
الريشة-24	20.830	29.184	(8.354)
الريشة-25	434.422	530.625	(96.203)
الريشة-26	598.534	625.913	(27.379)
الريشة-32	356.705	412.151	(55.446)
الريشة-34	95.833	98.116	(2.283)
الريشة-38	45.627	57.840	(12.213)
الريشة-39	0	0	0.0
الريشة-40	116.010	188.300	(72.290)
الريشة-42	0	0	0.0
الريشة-45	217.060	327.810	(110.700)

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



2-3 : العمليات الإنتاجية

1-2-3 : محطة معالجة الغاز

- 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 المبهطية (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 تحليل الغاز لتحديد مواصفات الغاز ومكوناته.
- تم استبدال جميع شرائح فحص نسبة التآكل (corrosion coupon) من الودنتين الأولى والثانية.
- تم عمل صيانة شاملة للوحدة الثانية خلال الفترة 1/15 - 2014/4/25 ودهانها وتعبئتها بالجلايكول.
- تم فحص نسبة الـ H_2S في الغاز المنتج من حقل الريشة وهي بحدود 10.5 جزء بالمليون .
- تم صيانة صمام العزل الخاص باستخراج شرائح corrosion coupon في المحطة.
- تم لحام فلنجة قطر 16 بوصة مع الـ Bends قياس 16 بوصة الخاصة بموقع الـ Big launcher الذي سيتم تعديله .
- تم فتح واغلاق جميع صمامات ESDV في المحطة للتأكد من مدى صلاحيتها.
- تم تركيب نظام جديد لتصريف المياه من KOD وتركيب صمام أمان PSV جديد على خط الغاز الخارج منه ، وكذلك تركيب العوامات الخاصة بأجهزة التحكم بالمستوى.
- تم اصلاح ماتور مضخة الجلايكول في وحدة معالجة الغاز الاولى في عمان
- تم تغيير بطاريات الشاحن الكهربائي لاجهزة غرفة المراقبة باخرى جديدة (UPS)

- تم تنظيف Accumulator & Boiler level Glass في وحدة المعالجة الثانية ، وتشغيل دوران الجلايكول فيها.
- تمت صيانة جهاز ال Lubricator والصمام التابع له ووضعها في صندوقه المخصص له .
- تم تشغيل وحدة المعالجة الثانية وتحويل الإنتاج عبرها وإيقاف الوحدة الأولى عن العمل.
- تركيب مكيف قدرة 2 طن في غرفة المراقبة
- تمت المباشرة بعمل صيانة شاملة للوحدة الأولى (كهربائيا وميكانيكيا) حيث تم فك وفتح جميع Vessels العاملة والمبادلات الحرارية والمضخات والماتورات الكهربائية في الوحدة وتنظيفها وصيانتها وكذلك فك جميع الأجهزة ومعايرتها مع إعادة التركيب ما زال العمل مستمرا.

2-2-3 : الآبار

- تم تسجيل قراءات ضغوط الانابيب الغلافية لجميع الابار العاملة لمتابعة سلوكية الآبار .
- تم إصلاح مضخات مانع التآكل على آبار الريشة 7 و 26 و 34 .
- تم إصلاح التماس الكهربائي على الكيبل المغذي للوحة بنر الريشة 16.
- تم القيام بسحب الماء المتجمع في سلرات آبار الريشة 6 و 7 و 18 و 45.
- تم جمع عينات ماء من آبار الريشة 26 و 40 و 34 و 45 وقياس ملوحتها والوزن النوعي لها لمعرفة مواصفاتها بصورة أولية.
- تم الانتهاء من استبدال خط النقل من بنر الريشة 6 الى محطة المعالجة خلال الفترة 2014/2/5 - 2014/4/29 بواسطة المتعهد بعدما تم تنظيف مواسير نقل قطر 4 بوصة، وتم نقل ال KOD. وكذلك تم استبدال خط النقل قطر 16 بوصة من مكان ال KOD ولغاية المحطة.
- تم اضافة مانع تآكل لخزانات الآبار المنتجة الجنوبية.
- تم اخراج خط الحقن بمانع الصدأ قطر 1/2 بوصة من خندق الريشة 6 لعدم صلاحيته وسوف يتم الإستعاضة عنه بخزان خاص بمانع الصدأ يتم وضعه على رأس البئر.
- تم فتح واغلاق جميع صمامات ESDV على رؤوس الآبار للتأكد من مدى صلاحيتها.
- تم إصلاح وصيانة مضخة حقن مانع التآكل في خط الإنتاج لبئر الريشة 26.

3-2-3 : خطوط النقل

- تم إستبدال جميع شرائح فحص نسبة التآكل (corrosion coupon) من خطوط إنتاج كافة الآبار المنتجة .
- تنظيف الخط الناقل للغاز من المنطقة الجنوبية إلى محطة معالجة الغاز (16") بواسطة الكاشطة خلال شهر كانون ثاني 2014 . كما تنظيف خط 16 بوصة (خط إنتاج ابار عنقا) بواسطة الكاشطة -----
- تم تفصيل bends لمرسل القاشطة والمستقبل ليتم تركيبها على خط النقل قطر 16 بوصة.
- تم الانتهاء من عمل صبة اسمنتية في منطقة عنقا لتكون قاعدة لمرسل القاشطة.
- تم تصنيع دعامة وتركيبها أسفل خط إنتاج بنر الريشة 8 عند بداية الخط على رأس البئر.
- تم تركيب Blind flange على مدخل صمام كان يستعمل لربط بنر الريشة 27 على الإنتاج من خلال خط إنتاج بنر الريشة 8.
- تم الانتهاء من قص خط النقل قطر 16 بوصة للجزء المراد استبداله واخراجه من الخندق.
- تمت صيانة وصلات اللحام الخاصة بمرسل ومستقبل القاشطة.
- تم تجهيز وتركيب جبرتين على خط الإنتاج المشترك ما بين آبار الريشة 24 و 22 و 38 لإيقاف تسرب الغاز.
- تم فحص عازلية خط 4 بوصة الواصل بين بنر الريشة 6 والمحطة وكذلك خط النقل 16 بوصة قبل انزالهما في الخندق المخصص لكل منهما وطمرهما.

- تم تصنيع لوحات Plates لوضعها على خطي النقل 4 و 16 بوصة من أجل توصيل الحماية المهبطية لهذه الخطوط.
- تم دهان منصة تخفيض الضغط الموجودة على بئر الريشة -45 ، وتركيب فاصل للسوائل Separator على رأس البئر من أجل فصل أكبر كمية من المياه.
- تم لحام دعائم أسفل مستقبل القاشطة الجديد وتوصيلات خط 16 بوصة الجديد داخل المحطة.
- تم استبدال صمام الطوارئ ESDV الموجود على منصة تخفيض الضغط على بئر الريشة 40.
- تم فك جميع المعدات وكامل خطوط الانتاج عن رأس بئر الريشة -42 وإزاحتها من أجل نصب حفارة عمرة على البئر من أجل استكمال فحص الحفارة.
- لحام خط قياس 4 بوصة يربط خط الانتاج من عنقا (خط 16 بوصة) مع الضاغطة الغازية الاولى
- تمت صيانة وإصلاح مضخات حقن مانع التآكل داخل خطوط الانتاج للابار ،
- تم فك وإزالة الوصلة ما بين Skid الريشة 34 ورأس البئر من أجل بدء العمليات على حفارة عمرة في تغيير انابيب الانتاج وتحميض البئر
- تم توصيل بئر الريشة 34 مباشرة مع خط الانتاج الرئيسي بواسطة Checkson دون الحاجة الى منصة تخفيض الضغط من أجل تشغيل البئر ووضعه على الانتاج .
- تم لحام خط قطر 4 بوصة ما بين خط 16 بوصة (خط عنقا) والضاغطة الغازية داخل محطة الغاز من أجل تحويل انتاج عنقا بواسطة الضاغطة مستقبلا اذا استدعى الامر.

4-2-3 : الضاغطات

- تم تفصيل غطاء واقي لرؤوس محرك الضاغطة الغازية الاولى.
- تم عمل صيانة محرك الضاغطة الثانية (شمل معالجة نزييف الزيت من الوصلات الخاصة بمبردة زيت المحرك وتغيير الزيت له والتخلص من صوت السلندر الرابع للضاغطة وتنظيف فلتر الهواء. وتم استبدال مضخة التبريد فيها.
- صيانة وإصلاح خطوط التبريد بالماء وإيقاف نزييف الماء على الضاغطة الغازية الاولى ، كما تم عمل صيانة لسلندرات السحب والطرود عدد 4 للضاغطة الغازية الاولى واعادة تشغيلها وتم شد براغي رأس المقنن وغسل شفرات التبريد لروبيتيرات الضاغطة من الداخل والخارج بواسطة ماكينة الغسيل وتنظيف وغسل ما حول الضاغطة بعد انتهاء الصيانة، كذلك تم تغيير عناصر ال Polishing filter على مدخل الضاغطة الاولى.
- تم الانتهاء من مشروع مد خط للضاوغط الغازية قطر 4 بوصة وبطول 1600 متر .
- بعد ان تم نقل الضاغطة الغازية الثانية الى موقعها الجديد داخل حرم محطة الغاز تم تجميعها وتثبيتها على القاعدة الخرسانية المخصصة لها ومد كافة خطوط الخدمات لها بالاضافة الى الاعمال الميكانيكية والكهربائية وتجهيز وتركيب الاجهزة الدقيقة المخصصة لها كما تم تركيب وتجميع ومعايرة معدات التبريد ومعايرتها مع المحرك وتم تشغيل الضاغطة ووضعها على الانتاج .
- تم صب الساحة الأرضية حول وما بين الضواغط الغازية من قبل متعهد وبمساحة 1350 متر مربع.
- وصول الضواغط الغازية الاثنتين بتاريخ 2014 /8/26 وتم تنزيلهم على القواعد الاسمنتية المخصصة لهن والانتظار لحن وصول فريق متخصص من الشركة الصانعة EXTERAN من أجل التجميع والتركيب والتوصيل على الانتاج وتدريب الكادر على تشغيل الضواغط
- الانتهاء من تركيب وتثبيت Vent stack تخدم جميع الضواغط الاربع
- التجهيز لربط الضواغط الجديدة الاثنتين حيث تم لحام خط انتاج للضاوغط قطر 4 بوصة.
- تم تفصيل خط 1/2 Drain بوصة ستانلس وربطه على خط تصريف ال Fuel Gas للضاغطة الثانية. وتم تركيب سلف جديد للضاغطة الغازية الثانية واصلاح السلف القديم حيث تم استبدال المسنن Pinion التالف بأخر جديد.

- تم توقيف الضاغطة الثانية عن العمل لحدوث صوت غير طبيعي في السلندر الاول وتمت عمل الصيانة اللازمة لها واعادة تشغيلها
- تمت المباشرة بتصنيع قواعد مع أعمدة إنارة للضواغط الغازية

3-3: المشاريع الإنتاجية

1-3-3 : مشروع نقل الضاغطة الغازية الثانية ومد خط قطر 4 بوصة الى موقع الضاغطات في المحطة.

- لقد تم نقل الضاغطة الغازية الثانية من موقعها القديم بالقرب من بئر الريشة 16 والذي يبعد عن المحطة حوالي 1600 متر وذلك بهدف تجميع جميع الضواغط الجديدة والقديمة في مكان واحد لتسهيل عملية المراقبة والتشغيل.
- تم تحديد مسار الخط من موقع الضاغطة الثانية الى موقع الضاغطة الأولى داخل المحطة، وتوزيع أكياس مملوءة بالتراب الناعم على طول مسار الخط الجديد.
- تم تنظيف 160 ماسورة قطر 4 بوصة بالقنف الرملي ودهانها بالأساس ومن ثم توزيعها على طول مسار الخط الجديد فوق أكياس التراب الناعم.
- تم حفر خندق بطول 1600 متر.
- قامت شركة متخصصة بفحص التربة بأخذ عينات من محيط الضاغطة الغازية رقم 1 تمهيدا لبناء قواعد اسمنتية مسلحة للضواغط الغازية الجديدة ، وقدمت تقريرها بنتائج الفحص.
- تم حفر 4 قواعد (طول 13م ، عرض 6م وبعمق 1م لكل منها) تقع الى الغرب من الضاغطة الأولى حيث تركت مسافة 10م بين الضاغطة والأخرى.
- تمت المباشرة بتنفيذ القواعد بتاريخ 2014/6/9 حيث تم عمل للقواعد الثلاث رصفة حجر وفرشة رمل خشن وصبة اسمنتية بسماكة 10سم ، وبناء جدار من الطوب حول القواعد وتشبيك حديد التسليح داخلها ومن ثم صبها بالاسمنت.
- تم لحام 133 وصلة لحام قطر 4 بوصة وتم تصويرها إشعاعياً.
- قام كادر الشركة بعملية عزل مواسير نقل الغاز بواسطة ماكنات العزل الخاصة الموجودة لدى الشركة وبمواد العزل المتوفرة في المستودعات. كما تم فحص عازلية هذه المواسير للتأكد من سلامة العزل وعدم اتصال المواسير بالتربة مباشرة.
- تم انزال مواسير الخط بالخندق بطريقة آمنة وحسب المواصفات العالمية بعد أن تم فرش الخندق بالتراب الناعم ومن ثم طمر المواسير بالتراب الناعم وبقية الخندق بالتراب وكذلك تم عمل ساتر ترابي فوق الخط لمنع عبور الآليات فوق الخط من غير المكان المخصص للعبور.
- تم فحص الخط (فحص هيدروليكي) وذلك بتعبئة الخط بالماء ورفع ضغطه الى حوالي 1000 PSI ومن ثم طرد الماء منه بواسطة القاشطة واستعمال النيتروجين كمادة طاردة للقاشطة
- تم نقل الضاغطة الثانية الى المحطة ووضعها في المكان المخصص لها وما زال العمل جار على توصيل خط الغاز (مدخل ومخرج) وربطها مع المحطة.
- تم تشغيل الضاغطة الغازية ووضعها على الانتاج.

2-3-3 : تجهيز قواعد للضواغط الغازية الجديدة

- تم عمل صبات اسمنتية بمساحة 1350 متر مربع حول قواعد الضواغط الغازية الجديدة والقديمة.

- تم تنفيذ كامل الاعمال الميكانيكية اللازمة لربط الضواغط الغازية الجديدة مع الانتاج والمتمثلة بكافة خطوط نقل الغاز من الآبار حتى الضواغط وكذلك خطوط نقل الغاز من الضواغط حتى محطة المعالجة وذلك تمهيدا لنقل الضواغط الجديدة

3-3-3 : مشروع الصيانة الشاملة لوحدة معالجة الغاز الأولى

بعد أن تم الإنتهاء من أعمال الصيانة الشاملة للوحدة الثانية في الربع الثاني من هذا العام ، تم تحويل الإنتاج من الوحدة الأولى إلى الوحدة الثانية بإغلاق الصمام المؤدي إلى المراوح E-1 في الوحدة الأولى. ومن ثم تمت المباشرة بعمل الصيانة الشاملة للوحدة الأولى وكانت على النحو التالي:

- تم تنزيل ضغط الوحدة إلى 5 بار وتبريد مادة الجلايكول الموجودة في الوحدة ومن ثم تفريغه منها، وعزل فلاتر الكربون فيها.
- تم تعبئة النظام بالماء ورفع حرارته إلى 90 مئوية وتدويره تحت ضغط 5 بار لمدة 6 ساعات. ومن ثم تم إطفاء الحارق وتفريغ النظام من الماء وتفريغ الضغط من الوحدة.
- تم وضع BAN CAKE على مدخل المبردة E-1 وإغلاق XV-167 وتنزيل كافة القواطع الكهربائية للوحدة. ومن ثم فتح الفتحات الرئيسية العلوية والسفلية للبرج للتهوية لمدة 24 ساعة.
- تمت معايرة جميع أجهزة التحكم الموجودة على البرج. وصيانة آل MESH العلوي والسفلي للبرج والصواني العلوية ، كذلك تم تنظيف داخل البرج من الرواسب.
- تم تنظيف وفحص لوحة التحكم CONTROL PANEL في الوحدة
- تمت معايرة جميع الأجهزة الراكبة على FLASH DRUM V-1.
- تم تحويل الماء القادم من الوحدة الثانية إلى FLASH DRUM V-1 على خط BYPASS السفلي مباشرة لبركة التبخير ، كما تم صيانة وتنظيف آل FLASH DRUM V-1.
- تمت صيانة الأجهزة على مبردتي الوحدة والمحركات الكهربائية عليها وفحص العازلية لها.
- تمت صيانة لوحة التحكم MCC ولوحة JB1 وفحص عازليه الكوابل والتأكد من فاعلية آل GROUND SYSTEM للأنظمة الكهربائية.
- صيانة سدادات المبردة الهوائية.
- صيانة مضخات الجلايكول الأولى والثانية.
- صيانة المحركات الكهربائية للمضخات وفحص العازلية والتيار لهما.
- تمت معايرة جميع الأجهزة في الوحدة.
- تمت صيانة سدادات خطوط مبردات الجلايكول الأولى والثانية وتنظيف الخطوط بالبخار.
- تم عمل صيانة لجميع الصمامات في الوحدة.
- تمت يانة الفلاتر F2&F4 واستبدال العناصر فيها..
- تمت صيانة المبادلات الحرارية Heat Exchanger E4 A/B ، وتنظيف آل U-Tube للمبادل من الداخل وكذلك آل Shell Side.
- تم تنظيف المدخنة والحارق BEURNER وآل Flash Tank وآل Cold Finger وفلنجات الريبويلر R1 وسحب آل U-Tube والتأكد من سلامتها.
- تمت معايرة أجهزة التحكم على منصة تخفيض الضغط وكذلك معايرة PSHL.
- تمت صيانة فلتر الكربون F3 واستبدال الكربون الموجود به وتركيب Mesh على المخرج وإبقائه معزول لما بعد تدوير المياه عند التشغيل.
- تم تشحيم جميع الصمامات الموجودة على منصات تخفيض الضغط لآبار الريشة. -3 و 6
- تم تعبئة الوحدة بالماء وتسخينه إلى 90 مئوية وتدويره للتأكد من عدم وجود تسريب فيها. ومن ثم تم تفريغ الوحدة من الماء.
- تم تعبئة الوحدة بالجلايكول ورفع الحرارة فيها وتدويره مع مراعاة خطوات التشغيل Start up.
- تنظيف خط الإنتاج 10 بوصة من المحطة إلى CMS بواسطة الكاشطة.

- تم قص وشفرة من الجهتين مواسير قطر 6 بوصة عدد 4 ، ومواسير قطر 4 بوصة عدد 8.
- خراطة ماسورة قطر 1 بوصة لماكينة القنف الرملي.
- خراطة عمود مع بكرة وتركيبها على ماتور روبين.
- خراطة سن قطر 2.5.
- خراطة مواسير حفر قطر 4.5 بوصة لل Pin عدد 11 وتنظيف الـ Box لها.
- خراطة مواسير حفر قطر 4.5 بوصة للـ Box عدد 6 وتنظيف الـ Pin لها.
- خراطة مواسير حفر قطر 3.5 بوصة لل Pin الوزن الثقيل عدد 1 وتنظيف الـ Box لها.
- خراطة مواسير حفر قطر 3.5 بوصة للـ Box الوزن الثقيل عدد 6 وتنظيف الـ Pin لها.
- خراطة فلنجات لمحطة الغاز قطر 15 ملم عدد 6 وكذلك قطر 4 بوصة عدد 5 وتقبها.
- تصنيع كاسكيت قطر 16 بوصة عدد 1 و Blind Flange قطر 4 بوصة عدد 9 لمحطة الغاز.
- قص وخراطة مواسير قطر 6 بوصة عدد 7 لمحطة الغاز.
- تصنيع فلنجات قطر 500 ملم × 5 ملم عدد 4 للمحطة.
- تصنيع فلنجات قطر 73 سم لقواعد مانع الانفجار عدد 3 وخراطة فلنجات مختلفة عدد 5 لحفارة عمرة.
- تصنيع وخراطة Shaft عدد 2 لونش الجروف.
- تصنيع بريصة من أجل فك Spacer عن ماتور حفارة عمرة.
- عمل الصيانة الشاملة لجميع ماكينات المشغل.
- تم إصلاح العطل الكهربائي في مفاتيح التحكم لونش المشغل الرئيسي.
- تم إصلاح ونش الرافعة حمولة 15 طن الخاص بالمخرطة.
- تم إصلاح ناقلة الشركة وصيانة ونش الكولز.
- عمل ونش P&H في المستودعات لإنجاز صيانتها.
- تمت صيانة ونش النيسان التابع للشركة.
- تم عمل صيانة للرافعة الشوكية.
- تم فك العازلة المطاطية (الباكر) قياس 7 بوصة نوع R3 الخارج من بئر الريشة-42 وعمل الصيانة اللازمة له وإرجاعه للمستودعات.
- تم تجهيز أوفرشوت والقطع التابعة له وإحضاره لمكاتب الشركة من أجل تأجيره لشركة مجموعة الموقع.

إنتظاراً لتطوير الورشة (المشغل) الى ورشة مؤهلة وفق المعايير العالمية API في صيانة المعدات البترولية من مصادر المنحة الخليجية، فقد تم المحافظة على المعدات وجاهزيتها وعمل الصيانة اللازمة لها بصورة مستمرة وتوثيق الأعمال حسب الأصول.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 178 موظفاً ومستخدماً كما هو في 2014/9/30 موزعين حسب دوائهم ومؤهلهم على النحو التالي :

الدائرة	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	2	-	-	2
الدراسات والتخطيط والتسويق	1	-	-	1
الإستكشاف	7	1	-	8
الحفر	7	27	36	70
الإنتاج والمكامن	7	17	20	44
المالية والإدارية	9	3	8	20
اللوازم والمستودعات	4	6	18	28
التدقيق	2	-	-	2
وحدات (سلامة عامة ، معلوماتية)	3	-	-	3
المجموع	42	54	82	178

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 مدير التدقيق في دورة تدريبية عقدت في دبي.
 - قدم احد مرتبات دفاع المدني الكرامة إيضاحاً عن اسعافات الكسور الى كوادر محطة الغاز والحفر والمستودعات والمشغل.
 - قام أحد المختصين من شركة INDEX بتنفيذ برنامج تدريبي (نظري و عملي) على تشغيل محطة معالجة المياه R.O حيث تم تدريب كادر محطة الغاز على اعمال التشغيل ومعالجة المياه.
 - شاركت مهندسة الحاسبات بدورة تدريبية حول استخدام برمجية بلغة LINUX لدى مركز SMT ابتداء من تاريخ 2014/1/4 وتنتهي في نهاية شهر نيسان 2014 وذلك للمساعدة في تشغيل المحطة التحاورية الجديدة.
 - مشاركة رئيس الحفارة والكادر الفني بوجود خبير شركة BP في اعداد خطة لمراحل وإجراءات عملية تنزيل حفارة جرش Rig Down ضمن معايير السلامة العامة وتم توثيق هذه الخطوات والتعليمات كتابياً لكي يتم اعتمادها كتعليمات معيارية لهذا العمل.
 - المشاركة في الدورات التدريبية والسلامة العامة الدورية التي تم عقدها من قبل شركة bp في مبنى محطة الغاز .
 - المشاركة في دورات الاسعافات الأولية والسلامة المرورية والسلامة البيئية التي تم عقدها في مبنى الشركة في عمان وفي مبنى محطة غاز الريشة.
 - المشاركة في حضور اليوم العلمي الذي أقامته نقابة الجيولوجيين بمشاركة الجامعة الأردنية وتحت اسم (وجود النفط في الأردن).
 - شارك أحد مهندسي الإنتاج في دورة حول معايرة الآلات الدقيقة خلال الفترة 17 - 2014/8/21 عقدتها نقابة المهندسين الأردنيين في عمان.

ب- المحاضرات

- قام أحد فنيي شركة bp بتقديم عدد من المحاضرات في Process safety لكادر محطة الغاز.

1-7 : الشريك الإستراتيجي (شركة bp)

1-1-7 : المعلومات الزلزالية

- تم استلام المعلومات الخاصة بالمسوحات الزلزالية والمعلومات الجيوفيزيائية من جيوفيزيائي شركة bp ، حيث تم استلام الأحجام و التقارير الزلزالية النهائية لعمليات المعالجة للمسح DS3 كما تم استلام نتائج المسح الزلزالي ISS وجميع الأحجام التي تم إنتاجها والخاصة بهذا المسح .
- تم الاطلاع على ورقة العمل التي ستقدمها شركة bp عن المسوحات الزلزالية التي نفذتها في إمتياز الريشة وتجربة ال ISS في مؤتمر PETEX,SEG وذلك إنسجاماً مع إتفاقيات الشراكة.

2-1-7 : ورشات العمل

- تمت المشاركة في ورشة العمل التي عقدت في مكاتب شركة bp في لندن خلال الفترة 2014/1/9-7 حيث تمت المشاركة في تبادل المعلومات الخاصة بحقل الريشة والإطلاع على نتائج الدراسات التي قامت بتنفيذها شركة bp.
- تمت المشاركة في ورشة العمل التي عقدت في مكاتب الشركة في عمان مع وفد شركة bp لندن خلال الفترة 2014/2/13-11 حيث تم الاطلاع والمشاركة في تبادل المعلومات الخاصة بحقل الريشة حيث تم مناقشة المواضيع التالية:-
- 1- الآبار المرشحة لإعادة الدخول إليها.
- 2- مواقع الآبار الجديدة المقترحة.
- 3- تأثيرات العوامل المختلفة على سلوك مكامن الريشة.
- 4- نتائج الدراسات التي قامت بتنفيذها شركة bp .

3-1-7 : المشاركة بتنفيذ العمليات والمتابعة

- قام فني من شركة bp في مجال Operation Excellence بزيارة حقل الريشة لمدة أسبوعين شهرياً استمرت حتى نهاية شهر نيسان 2014 للمتابعة مع فنيي شركة البترول كافة العمليات Operation Procedure التي يتم تنفيذها في محطة الغاز والضغوطات وعمليات التشغيل، هذا بالإضافة الى المتابعة اليومية من قبل فنيي شركة bp للعمليات المنفذة في محطة المعالجة.

2-7 : وزارة الطاقة والثروة المعدنية (سلطة المصادر الطبيعية سابقاً)

- قامت السلطة بتزويد شركة البترول الوطنية بمعلومات فنية لمنطقة شرق الصفاوي .
- تم إعادة الأشرطة المغناطيسية الحقلية للمعلومات البترية (VSP) لبئري الريشة 26 و 31 للسلطة التي تمت استعارتها لصالح شركة bp.
- تمت مخاطبة معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية وذلك لمخاطبة الجهات الرسمية ذات الشأن لتسهيل مهمة عمل الشركة في منطقة شرق الصفاوي تمهيداً للبدء بتنفيذ التزامات اتفاقية المشاركة لمنطقة شرق الصفاوي الموقعة مع الحكومة.
- تمت المشاركة في اجتماع لجنة الإدارة الفنية TMC في اجتماعها الأول تاريخ 2014/9/3 في مقر وزارة الطاقة (سلطة المصادر الطبيعية) سابقاً وتم إعداد محضر بذلك

3-7 : شركة شلمبرجير

- قدم وفد فني من شركة شلمبرجير لكادر الشركة الفني بتاريخ 2014/2/23 عرضاً فنياً عن البرمجيات التي تمتلكها حيث بينت أهمية كل برمجية من البرمجيات التي عرضتها والأعمال التي تنفذها كل منها والنتائج المتوخاة من كل برمجية وفائدتها في الصناعة البترولية، وبصورة أساسية في مجال الدراسات والاستكشاف والمكامن وسواء كانت للمناطق الاستكشافية الجديدة أو لتطوير

الحقول أو كلاهما معاً. وعلى هامش العرض الفني فقد تم بحث إمكانية قيام شركة شلمبرجير بعمل دورة تدريبية مجانية للتعرف على تلك البرمجيات وإمكاناتها والنتائج المتوقعة الحصول عليها منها من خلال تركيب نسخة من منها على أحد أجهزة حاسوب شركة البترول الوطنية.

7.4 : القوات المسلحة

- تم إرسال ونش P&H إلى بئر الماء التابع للقوات المسلحة وإنزال 3 مواسير تحت مستوى الماء في البئر.

- تم تصنيع غطاء من الصاج لتغطية حفرة رأس البئر وشدها بالبراغي.

4-2-10 : العمليات على بئري الماء في منطقة الرويشد

- تم القيام بأعمال فك جميع المعدات والخطوط الموجودة على بئري الماء التي تم استلامها من شركة bp والمتواجدة في شرق مدينة الرويشد وتم تحميل المعدات وتنكات الماء ومولدات الكهرباء على الناقلات ونقلها الى حقل الريشة حيث بلغ عدد الناقلات 21 نقلة
- تم تجهيز بعض المعدات وإجراء بعض التعديلات عليها لتناسب مع مواسير الماء الموجودة في آبار الماء لشركة bp وتجهيز بكرة معدنية من أجل فك كيبل الكهرباء الخاص بالمضخات الغاطسة.
- تم الكشف على الموقع لإرسال المعدات لرفع المضخات من الآبار (بعد يوم واحد) تبين أن المواسير التي تحمل المضخة غير موجودة وبعد تفقد الموقع فإن المعتقد أن المواسير قد سقطت في الآبار اثر عملية عبث وتعدي على الموقع.
- تم تصوير بئري المياه باستعمال آلة تصوير خاصة بالتعاون مع فني شركة الصحاري الخضراء تبين وجود مواسير الانتاج على الأعماق 84 متر في البئر الاولى وعلى عمق 77.70 متر في البئر الثانية.
- تم وضع خطة عمل لاصطياد مواسير الانتاج والمضخات الغاطسة من هذه الابار وسيتم تنفيذها في اقرب فرصة.

3-10 : استلام المعلومات الفنية

- تم الاتفاق على إجراءات استلام المعلومات الفنية (الجيولوجية والجيوفيزيائية والهندسية والمكمية)، حيث تم استلام كافة المعلومات التي أنجزتها خلال السنوات الأربع الماضية (2010-2013)، وتم التأكد من محتوياتها ، حيث تم إعداد قائمة بما تم استلامه حتى هذا التاريخ وإعداد تقرير مفصل حولها قبل إيداعها في أرشيف الشركة.

4-10 : استلام المواد الفائضة من bp

- تم استلام جزء كبير من المواد الفائضة بصورة نهائية حيث قامت لجنة خاصة بجرد المواد الفائضة عن عمليات برنامج الاستكشاف والتقييم وتضم المواد سائل الحفر (أساس بترولي) والتنكات الخاصة بالتخزين وأنابيب التغليف والإنتاج ورؤوس الآبار والوصلات والتجهيزات المختلفة.

مقارنة ما تم إنجازه وما كان الخطه

الإجراء	الإجراء الذي تم	الفترة الزمنية لتنفيذ المشروع (شهر)												الرقم	الهدف	المشروع	المحطة على الموجودات
		2015															
		3	2	1	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	
أختر 4 أشهر عن موعد جهوزيتها	ما زالت قيد الإصلاح																المحطة على الموجودات
أختر المنحة الخارجية/ إعادة تخصيص سبب تأخر لمدة تزيد عن أربعة أشهر	تمت المباشرة بصيانة المعدات العرجية تم تجهيز المطامات ، والمباشرة بطرح عدد منها																* إصلاح وصيانة حفارة صخرة - صيانة وقائية
أختر توقيع اتفاقية بين وزارة التخطيط والجهة المانحة	تم تجهيز المطامات ، والمباشرة بطرح عدد منها																* صيانة وتأهيل الحفلات والمعدات - حفلة جرش :
لا يوجد	العمل مستمر																الصيانة الشاملة والتأهيل للحفارة والمعدات - حفلة رم :
لا يوجد	العمل مستمر																* صيانة مخومات الحفلات - صيانة وقائية لمخيم حفارة صخرة/رم - صيانة وقائية لمخيم حفارة جرش
أختر شهرين لوصول قطع غير	قيد التنفيذ																* صيانة آليات ومعدات - ونشات - وحدة التنظيف والوحدة السلكية - مضخة ضغط عالي - صيانة الرافعات الشوكية - وحدة الكوريل تيودج ووحدة النيتروجين * فحص مواشير الحفر
لا يوجد	لا يوجد																
سليم عمل الصيانة وتأهيل الحفلات من المنحة الخارجية	سليم عمل الصيانة وتأهيل الحفلات من المنحة الخارجية																ب. الإستقلال الأمثل للموجودات والإمكانات * الدخول في شراكة لصيانة وتشغيل الحفلات إعداد الشروط المرجعية طرح المطام ودراسته وإحالاته إعداد اتفاقية الشراكة * تسويق الخدمات - خدمات المعدات (الكوريل والنيروجين، تنظيف، سلكية) - خدمات فنية واستشارات - خدمات المختبر الجيولوجي بعد تحديثه

الإجراءات	الإجراء الذي تم	الفترة الزمنية لتنفيذ المشروع (شهر)												المشاريع	الهدف	الترتيب
		2015														
		3	2	1	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1
تأخر صدور القانون 3 أشهر	تم إقرار الانتقالية من مجلس الأمة															
	تم إعداد تقرير فني لإختيار مجال الفحص															
تأخر 3 أشهر عن البدء بالتنفيذ لم يتم تزويدنا بمعلومات النثر	لا شيء															
	لا شيء															
	تم إختيار الخطوط والتعاقد															
	تم جمع المعلومات من السلطة															
لا يوجد	لا شيء															
لا يوجد																

الإجراء	الإجراء الذي تم	2015												الفترة الزمنية لتغطية المشروع (شهر)												المشروع	الهدف	الرقم																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
		2015												الفترة الزمنية لتغطية المشروع (شهر)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
		3	2	1	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
	تم تنفيذ ، لأن البئر جافة تم تنفيذ ، لأن البئر جافة																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						</

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

لا يوجد

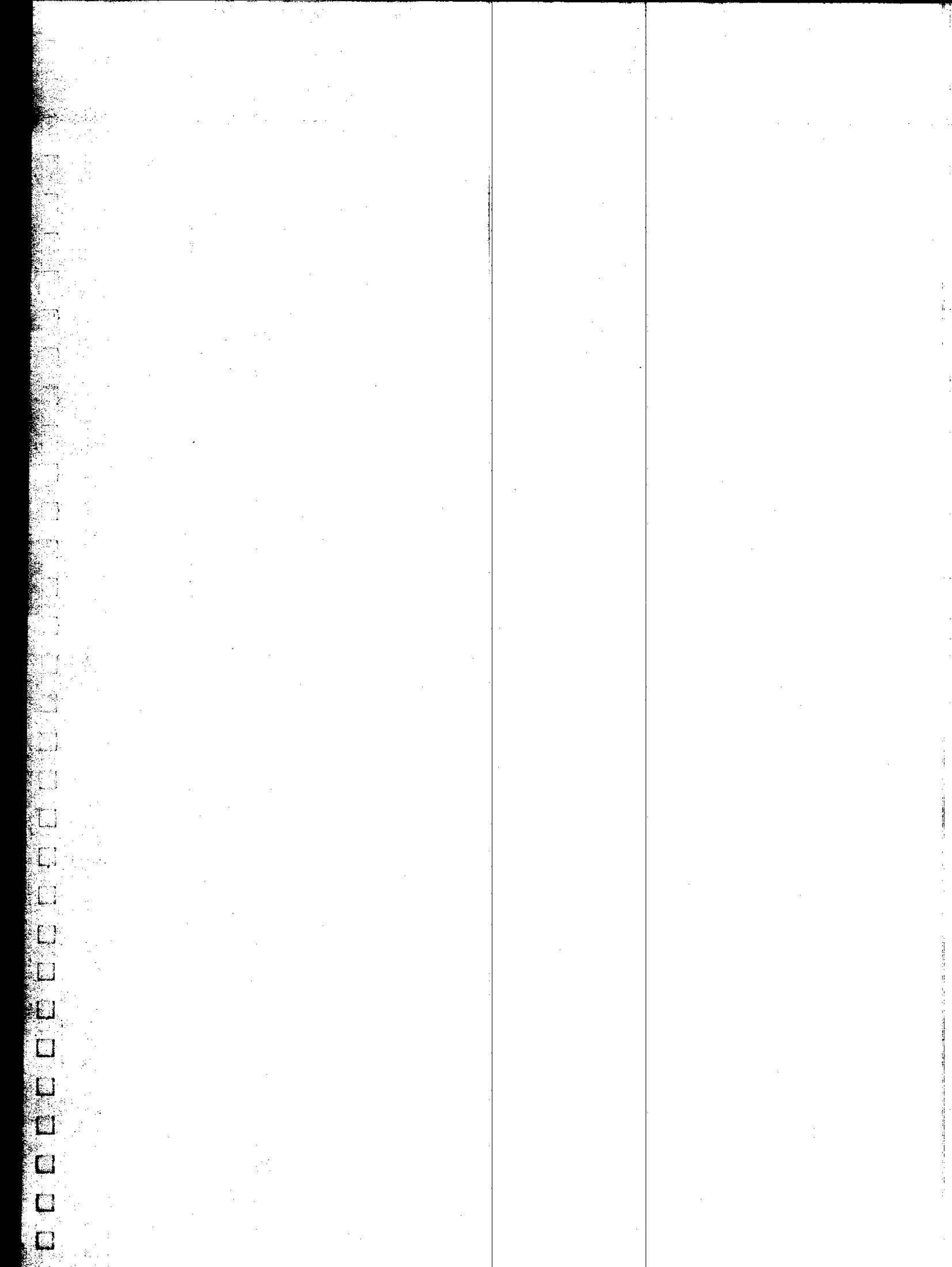
الإجراءات	الإجراء الذي تم	2015												المشروع	الهدف	الرقم
		3	2	1	12	11	10	9	8	7	6	5	4			
الإجراءات	شروط مرجعية جاهزة بانتظار المذمة الخارجة															
	تم إنجاز العمل															
	تم إنجاز العمل															
	تم إنجاز العمل															
	تم إنجاز العمل															
	انتظار الصيانة															
الإجراءات	تم إنجاز العمل															
	صيانة بصورة مستمرة															
	صيانة بصورة مستمرة															
	صيانة بصورة مستمرة															
الإجراءات	تمت صيانة المبنى															
	تم إجراء صيانة للمعدات الرئيسية															
الإجراءات	لا يوجد															
	لا يوجد / بعض التأخير															
الإجراءات	يجري وفق الخطة															
	لا يوجد															
الإجراءات	يجري وفق الخطة															
	لا يوجد															
	لا يوجد															
	لا يوجد															

الهدف	المشروع	الرقم
7 تطوير البنية التحتية للشركة	المستودعات الرئيسية * تأهيل الورشة الميكانيكية (المشغل) وفق متطلبات API * ترميم مستودع الغفر القديم وعمل رفوف تخزين المواد * عمل مظلة للسيارات والرافعات بجانب المشغل * عمل مظلة للزيت * عمل فرشاة بيس كورس * شراء مكيفات (برد وساخن) عدد 6 * شراء ماكينة غسل للمشغل * صيانة المستودعات والمشغل * صيانة السيارات والآليات والرافعات الثقوبية - الأتري * صيانة استراحة الأرزق * نقل مستودعات والمواد والمشغل من الورشة (خيلي)	7
8 تطوير نظم الصحة والسلامة العامة والأمن والبيئة في الشركة	ب. الإدارة العامة * صيانة مبنى الإدارة * صيانة السيارات والآليات * شراء لوازم مكتبية ج. شراء كافة مستلزمات الصحة والسلامة المهنية والبيئة * ملابس للطلبة، * ملابس شتوية للعاملين في الميدان * علاجات وأدوية للمواقع * صيانة الطفايات للمحافظة على جاهزيتها * تجهيزات المطابخ الميدانية وفحوصات المياه	8

المشروع															
المستودعات															
الورشات															
* تأهيل الورشة الميكانيكية (المشغل) وفق متطلبات API															
* ترميم مستودع الغاز القديم وعمل رفوف تخزين المواد															
* عمل مظلة للسيارات والرافعات بجانب المشغل															
* عمل مظلة للزيوت															
* عمل فرشاة بهس كورس															
* شراء مكيفات (برد وسخن) عدد 6															
* شراء ماكينة غسل للمشغل															
* صيانة المستودعات والمشغل															
* صيانة السيارات والآلات الرافعات الشوكية															
- الأرفف															
* صيانة استراحة الأرزق															
* نقل مستودعات والمواد والمشغل من الورشة (خيل)															
ب. الإدارة العامة															
* صيانة مبنى الإدارة															
* صيانة السيارات والآليات															
* شراء لوازم مكتبية															
أ. إعداد تعليمات الصحة والسلامة العامة والأمن والبيئة															
* تجهيز كتيبات															
إجراء التفتيشات الدورية للتأكد من تطبيق تعليمات السلامة															
ج. شراء كافة مستلزمات الصحة والسلامة المهنية والبيئة															
* ملابس للطلبة،															
* ملابس شتوية للعاملين في الميدان															
* علاجات وأدوية للمواقع															
* صيانة الطفايات المحفوظة على جاهزيتها															
* تجهيزات المطابخ الميدانية وفحوصات المياه															

7
تطوير البنية
التقنية للشركة

8
تطوير نظم
الصحة
والسلامة
العامّة والأمن
والبيئة في
الشركة



8 - تكنولوجيا المعلومات

- تم إعداد مواصفات فنية لشراء أجهزة حاسوب جديدة .
- استمرار التنسيق بالعمل على المحطة التحوارية .
- التجديد المستمر لـ antivirus لدى أجهزة الشركة .
- تمت المشاركة في تنزيل المعلومات الزلزالية التي تم إستلامها من شركة bp على المحطة التحوارية .
- متابعة برمجية الأرشفة .
- تمت متابعة أعمال صيانة أجهزة الحاسوب والطابعات وتحميل برامج متعددة للموظفين ، ومتابعة شراء الأحبار .
- المساعدة في المسح الضوئي للمعلومات من القياس الكبير قبل إعادتها للوزارة .

9 - خطط الشركة

بعد أن تخلت شركة bp عن الإستمرار بالشراكة في إمتياز الريشة في بداية عام 2014 بصورة مفاجئة في التوقيت بالرغم من طلب شركة bp التمديد حتى نهاية عام 2014 وكذلك بالرغم أن الشركة قد وضعت بالحسبان خيار الإنسحاب كواحدة من خيارات خطة العمل والموازنة التقديرية لعام 2014، وهذا مما أملى على الشركة القيام بما يلي:-

9-1 : إعادة النظر في خطة العمل والموازنة التقديرية لعام 2014 حيث تم توجيه مخصصات بعض المشاريع المرتبطة باستمرار عمل شركة bp حتى نهاية عام 2014 الى مشاريع أخرى .

9-2 : أصبح من الضروري أن تقوم الشركة بإعداد خطة إستراتيجية للأعوام 2015 - 2017 ، وقد تم إنجاز المسودة الأولية خلال شهر تموز عام 2014 وتمت مناقشتها بصورة مبدئية. وقد تم إدخال بدائل أخرى لمصادر التمويل لتوضيح الصورة بصورة جلية عن ماهية أفضل الخيارات التي تمكن الشركة من الإستمرارية وتقوية عودها حيث تم تضمين الخطة الاستراتيجية دراسة جدوى اقتصادية لكل خيار لمدة 10 سنوات ابتداء من عام 2015 . وقد تم عرضها على مجلس الإدارة.

10 - تنفيذ الالتزامات وإجراءات التسليم والاستلام

نظرا لقرار شركة bp بالانسحاب من إمتياز الريشة ، وتنفيذا لنصوص اتفاقية تعديل الإمتياز فقد تم عقد عدد من الإجتماعات ضمت جانبي أحد طرفي الشراكة في الإمتياز (شركة البترول الوطنية وشركة bp) وتناولت عدد من المواضيع على النحو التالي:-

1-10 : دعم شركة bp لشركة البترول الوطنية

- بناءً على الخدمات الجيلة التي قدمتها شركة البترول الوطنية لشركة bp ساهمت شركة bp بدعم مالي لإنجاز عدد من المشاريع منها :
- شراء ضاغطتين غازيتين جديدتين دفعت تكاليفها شركة bp لإستخدامهما في محطة معالجة الغاز بدلاً من الضاغطتين العاملتين حالياً واللتين أصبحتا مستهلكتين.
- دفعت شركة bp تكاليف استبدال خط نقل الغاز قطر 4 بوصة الواصل بين بئر الريشة -6 ومحطة المعالجة ، وخط نقل قطر 16 بوصة بطول حوالي 1 كم .
- دفعت bp كلفة شراء قطع غيار لإدامة الضاغطات العاملة.

2-10 : تسليم واستلام مواقع الآبار

تم الاتفاق على إجراءات استلام مواقع آبار الريشة 46 و 47 و 48 وما عليهم من معدات ومواد من شركة bp حيث تم نقل تلك المعدات والمواد الى مستودعات الريشة. وقد زار أحد فني شركة bp محطة الغاز بتاريخ 2014/3/5 ولمدة ثلاثة أيام وبتاريخ 2014/3/25 لمدة يوم واحد لمتابعة مجريات استلام وتسليم المعدات على تلك الآبار أعلاه، وكما قام بتسليم ثلاثة كتالوجات خاصة بمحطة معالجة المياه وأخرى خاصة بتشغيل لوحة التحكم الهيدروليكي لبئر الريشة 46، حيث قامت الشركة باستلام تلك المعدات والمواد بموجب كشوف رسمية. وتم ذلك على النحو التالي:-

1-2-10 : بئر الريشة -46

- تم استلام موقع الريشة-46 في الريشة الجنوبية.
- تم القيام بفك السياج والبوابات حول البرك الداخلية وقص الزوايا بواسطة الأكسجين ونقلها إلى مستودعات الريشة. كما تم فك خطوط الكهرباء وخطوط وحدات التبريد عدد 3 عن كرفان المنامة الموجود في موقع البئر وتحميل الكرفان والمحرك الموجود على بئر الريشة-46 وخزاني ماء وحواجز إسمنتية على ناقلة الشركة وتنزيلها قرب محطة الغاز.

2-2-10 : بئر الريشة -47

- تم استلام موقع بئر الريشة-47 في الريشة الشمالية ووضع أحد أفراد كادر الحفارة لحراسة الموقع.
- تم القيام بفك سياج وشبك الحماية والأعمدة الحواجز الإسمنتية و زوايا الحديد والأسلاك الشائكة المحيطة بموقع بئر الريشة-47 والساتر الترابي المحيط ببرك تجمع المياه وسائل الحفر ونقلها الى مستودعات الشركة. كما تم فك وترحيل وحدات التكييف والمضخة وخطوط المياه والمجاري وفصل التيار الكهربائي وتجهيز غرفة الماتورات وإنزالها بالقرب من محطة الغاز.
- تم طمر 7 برك تجمع المياه حول قاعدة البئر لتجنب السقوط بها.

3-2-10 : بئر الريشة -48

- تم استلام موقع بئر الريشة -48.
- تم فك الأسلاك الشائكة وأعمدتها المحيطة بالموقع وفك برابيش قطر 3" الخاصة بحجرة الصرف الصحي وتحميلها على أليات الشركة وإرسالها إلى مستودعات الريشة.

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ أيلول ٢٠١٤

90
Years in MENA

أرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
صندوق بريد ١١٤٠
عمان ١١١١٨ - المملكة الأردنية الهاشمية
هاتف: ٠٠٩٦٢ ٦٥٥٢ ٦١١١ / ٠٠٩٦٢ ٦٥٨٠ ٠٧٧٧
فاكس: ٠٠٩٦٢ ٦٥٥٣ ٨٣٠٠
www.ey.com/me

EY
Building a better
working world

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 ٢٠١٤ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للفترة 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 باستفسارات 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 تمكنا أعمال المراجعة من الحصول على تأكيدات حول كافة الأمور الهامة التي من الممكن تحديدها من خلال أعمال التدقيق، وعليه فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

النتيجة

بناءً على مراجعتنا لم تسترِع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

أرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
عمان
محمّد إبراهيم الكرّكي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
١٦ تشرين الأول ٢٠١٤

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٤

٣١ كانون الاول ٢٠١٣	٣٠ أيلول ٢٠١٤	إيضاحات	الموجودات
دينار (منققة)	دينار (غير منققة)		
٤٢٥٥٧١٠٠٠	٥٨٥٥٩٥٢	٥	موجودات غير متداولة -
٧٣١٢٤	-	٦	ممتلكات ومعدات
٤٦٤٤٣٧٩	٥٨٥٥٩٥٢		ممتلكات غاز
٣٨٢٢٢٣٨	٤٠٨٠١٥٣		موجودات متداولة -
١٨٩١٩٣٥	١٦٢٦٠٠٩		مخزون
١٦٩٤٣٢	٢٦١٨٣٨		نعم مدينة
١٥٨١٤٢٤٠	١٧٠٩٠٤٣٤		أرصدة مدينة أخرى
٢١٦٩٧٧٤٥	٢٣٠٥٨٤٣٤		نقد وأرصدة لدى البنوك
٢٦٣٤٢١٢٤	٢٨٩١٤٣٨٦		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠	١	حقوق الملكية -
٥٠٧٥٧٩	٥٠٧٥٧٩	١٢	رأس المال المدفوع
١٣٣٢٧	١٣٣٢٧	١٢	احتياطي اجباري
٢٠١٩١٣	٣٦٦٨٨٨		احتياطي اختياري
٢٤٠٩٠٨١٩	٢٥٢٥٧٧٩٤		أرباح متدورة
			مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
١٠٥١٣٩١	١٠٩٥٣١٢		مطلوبات غير متداولة -
-	١٧٥٢٢٥٦	٧	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
١٠٥١٣٩١	٢٨٤٧٦٨		إيرادات منح مؤجلة
٥٢٣٦٣٨	٤٤٨١٠٩		مطلوبات متداولة -
٤٠٠١٦١	٢٢٨٦٥٨		نعم دائنة
٢٧٦١١٥	١٣٢٢٥٧	٨	أرصدة دائنة أخرى
١٩٩٩١٤	٨٠٩٠٢٤		مخصص ضريبة الدخل
٢٢٥١٣٠٥	٣٦٥٦٥٩٢		مجموع المطلوبات
٢٦٣٤٢١٢٤	٢٨٩١٤٣٨٦		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرأ معها

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية
للتلاثة والتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ (غير مدققة)

إيضاحات	للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول		للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
	٢٠١٤	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٣
	دينار	دينار	دينار	دينار
حصة الشركة من إيرادات الغاز	٣١٦,٩٣٣	٣٨٠,١٩٦	١,٠١٤,٠٧	١,٣٧,٧٦٨
تكاليف مستردة	٩٥٠,٧٩٨	١,٤٠,٨٨٨	٣,٢٥,٢٥٩	٣,٤١,٣٠٤
	١,٢٦٧,٧٣١	١,٢٣٩,٧٨٤	٤,٢١٩,٧٦٦	٤,٧٨,٠٧٢
إيرادات أخرى	١٢,١٦٥	٢,١٠٨	٧١,١٢١	٣٤,٧١٢
إيرادات فوائد بنكية	٢١٢,٦٦٤	٢٤٨,٧٠٤	٦٦٢,١٧٣	٦١٦,٢٤٨
مصاريف تشغيلية	(٨٣٤,٩٦٩)	(٨٥٢,٦٤٩)	(٢,٣٧,٩٢٧)	(٢,٤٤,٣٨٤)
مصاريف جيوفيزيائية	(١١,٨٢٢)	(٢٣,٢٧٠)	(١٨,١٥٥)	(٥١,٨٥٣)
مخصص خدمات مهنية وفنية	-	-	-	(٣٢٦,٢٩٩)
مصاريف إدارية	(٣٦٢,٧١٧)	(٥٧٧,١٦٢)	(١,١٢٢,٧٣٤)	(١,٢٣٣,٢٤٠)
إطفاء ممتلكات غاز	-	(٧٣,١٢٦)	(٧٣,١٢٤)	(٢١٩,٣٧٥)
ربح الفترة قبل ضريبة الدخل	٢٨٣,٠٥٢	٢٤٥,٣٨٩	١,٣٥٢,١٢٠	١,٢٢٦,١٥١
ضريبة الدخل للفترة	(٤٤,١١٠)	(٧٤,٩٨٠)	(١٨٥,١٤٥)	(٢٧١,١٤٩)
ربح الفترة	٢٣٨,٩٤٢	١٧٠,٤٠٩	١,١٦٦,٩٧٥	٩٥٥,٠٠٢
بنود الدخل الشامل الأخرى	-	-	-	-
مجموع الدخل الشامل للفترة	٢٣٨,٩٤٢	١٧٠,٤٠٩	١,١٦٦,٩٧٥	٩٥٥,٠٠٢
	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح للفترة	٠/١٦٠	٠/١١	٠/٧٨	٠/٦٤

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ 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 ٢٠١٤ (غير مدققة)

المجموع	أرباح متدرة	إحتياطي	إحتياطي	رأس المال
دينار	دينار	إختياري	إجباري	المدفوع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار

- ٢٠١٤

٢٤٠٩٠٨١٩	٢٠١٩١٣	١٣٢٧	٥٠٧٥	١٥٠٠٠٠
١٦٦٩٧٥	١٦٦٩٧٥	-	-	-
٢٥٢٥٧٩٤	٢٦٦٨٨٨	١٣٢٧	٥٠٧٥	١٥٠٠٠٠

الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٤
مجموع الدخل الشامل للفترة
الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٤

- ٢٠١٣

٢٢٧٢٧٦٠٤	١٦٦٣٧٥٤	١٦٢٣٢٩٠	٤٩٠٠	١٥٠٠٠٠
٩٥٥٠٢	٩٥٥٠٢	-	-	-
٢٣٦٨٣١٠١	٢٦١٩٢٥٦	١٦٢٣٢٩٠	٤٩٠٠	١٥٠٠٠٠

الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٣
مجموع الدخل الشامل للفترة
الرصيد كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٣

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية للمجموعة وفقاً لها

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ (غير مدققة)

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
٢٠١٣	٢٠١٤
دينار	دينار
١٢٢٦٦٥١	١٣٥٢١٢٠
٧٦٩٣٤٤	٥٩١٨٩٤
٢٥٤٤٧٩	٤٣٩٢١
(٩٤٥٨)	-
(٦١٦٢٤٨)	(٦٦٢١٧٣)
(٥٤١٦٦)	(٢٥٨٠١٥)
١٠٧٠٥٩	٣٠٤٢٨٨
٣٤٩٠٥٩	(٢٤٧٠٣٢)
(٤٣٠٤٤٣)	(٣٢٩٠٠٣)
١٥٩٦٢٧٧	٧٩٦٠٠٠
(٢٣١٠٦)	(١٨٠٣٤٦٧)
-	١٧٥٢٢٥٦
١٣٦٠٠	-
٥٧٥٨٨٧	٥٣١٤٠٥
٥٦٦٣٨١	٤٨٠١٩٤
٢١٦٢٦٥٨	١٢٧٦١٩٤
١٢٩٠٤٢١٣	١٥٨١٤٢٤٠
١٥٠٦٦٨٧١	١٧٠٩٠٤٣٤

الأنشطة التشغيلية

ربح الفترة قبل ضريبة الدخل

تعديلات على :

استهلاكات وإطفاءات

مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

أرباح بيع ممتلكات ومعدات

إيراد فوائد بنكية

تغيرات رأس المال العامل-

مخزون

نعم وأرصدة مدينة أخرى

نعم وأرصدة دائنة أخرى

ضريبة دخل مدفوعة

صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية

الأنشطة الاستثمارية

شراء ممتلكات ومعدات

منح مقبوضة

المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات

فوائد بنكية مقبوضة

صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية

صافي الزيادة في النقد وما في حكمه

النقد وما في حكمه في بداية الفترة

النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠٠٠.٠٠٠ دينار أردني مقسم الى ٢٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج شركة البترول 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 والمنفوع ١٥٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

١٤٩٨٧.٩٠

١٢.١٠

- وزارة المالية/الأردن •
- بنك الأردن دبي الإسلامي

• بناءً على قانون إلغاء قانون المؤسسة الأردنية للاستثمار رقم (٤٣) لسنة ٢٠٠٨ فقد ألت 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 ١٦ تشرين الأول ٢٠١٤.

قانون تصديق اتفاقية الامتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠ -

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

انسحاب شركة BP -

في بداية عام ٢٠١٤ أعلنت شركة BP بأنها لم تجد نتيجة حفر البئر في حقل الريشة من الناحية الفنية والاقتصادية أهدافا كافية للاستمرار في اتفاقية الامتياز، وقد أبلغت شركة BP الحكومة والشركة قرارها بالانسحاب بموجب كتابها رقم ٢٠١٤/BP0004 بتاريخ ١٥ كانون الثاني ٢٠١٤ وتسليم كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال بالإضافة إلى كافة البيانات المتعلقة بها الى الشركة. وتلتزم شركة BP على نفقتها بالقيام بأعمال التسليم التي تتعلق ببرنامج الاستكشاف والتقييم وأن تحيل حصتها في الامتياز الى الشركة بدون أي مقابل عملا" بأحكام المادة ٣-١ من إتفاقية تنفيذ امتياز الريشة.

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس الإعداد -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ (٣) 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 ٢٠١٣ كما أن نتائج الأعمال للفترة التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٤.

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 ٢٠١٣ باستثناء الشركة بتطبيق التعديلات والتفسيرات التالية:

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (١٢) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٧) توضح هذه التعديلات الاستثناء من متطلبات التوحيد للمنشآت التي يطبق عليها تعريف شركة استثمار حسب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠). هذا الاستثناء يلزم الشركة الأم تسجيل الشركات التابعة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر.

معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٢) نقاص للموجودات المالية والمطلوبات المالية (تعديلات) توضح هذه التعديلات ما ورد في المعيار والمتعلقة بوجود حق قانوني ملزم بإجراء النقاص، توضح التعديلات أيضاً تطبيق آلية النقاص لأنظمة التسوية والتي تطبق آليات التسوية الإجمالية التي لا تحدث جميعاً بنفس الوقت.

التفسير رقم ٢١ الصادر عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية - الضرائب (التفسير رقم ٢١ الصادر عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية)

يوضح التفسير رقم ٢١ الصادر عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية أن المنشأة تقوم بتثبيت التزام عن ضريبة ما عند إجراء نشاط يستدعي السداد، كما حددتها التشريعات ذات العلاقة. يوضح التفسير كذلك أنه يتم تسجيل الالتزام على فترات فقط إذا كان النشاط الذي يستدعي السداد قد حصل خلال فترة من الزمن كما حددتها التشريعات ذات العلاقة. بالنسبة للضريبة التي تنشأ عند بلوغ الحد الأدنى لمستوى السداد، يوضح التفسير أنه لا يتم الاعتراف بأي التزام قبل الوصول إلى الحد الأدنى من مستوى السداد المحدد.

إفصاحات المبالغ القابلة للتحصيل للموجودات غير المالية - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ (تدني قيمة الموجودات المالية)

تزيل هذه التعديلات التبعات غير المقصودة لمعيار إعداد التقارير المالية الدولي رقم ١٣ (قياس القيمة العادلة) حول الإفصاحات المطلوبة بموجب المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ (تدني قيمة الموجودات). بالإضافة إلى ذلك، تتطلب هذه التعديلات إفصاح حول المبالغ القابلة للتحصيل للموجودات أو وحدات توليد النقد التي تم تثبيت خسائر الانخفاض في القيمة المتعلقة بها أو عكسها خلال الفترة.

لم ينتج عن تطبيق هذه التعديلات والتفسيرات أي أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

معايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة بعد

معايير التقارير المالية الدولية رقم (١٥) الإيرادات من العقود مع العملاء
يبين معيار رقم (١٥) المعالجة المحاسبية لكل أنواع الإيرادات الناشئة من العقود مع العملاء، وينطبق هذا المعيار على جميع المنشآت التي تدخل في عقود لتوريد الخدمات والبضائع للعملاء باستثناء العقود الخاضعة لمعايير أخرى مثل معيار المحاسبة الدولية رقم (١٧) الإيجارات.

يحل هذا المعيار بدلاً من المعايير والتفسيرات التالية:

- معيار المحاسبة الدولية رقم (١١) عقود الانشاء
- معيار المحاسبة الدولية رقم (١٨) الإيراد
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٢) برامج ولاء العملاء
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٥) اتفاقيات انشاء العقارات
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٨) عمليات نقل الأصول من العملاء
- التفسير (٣١) الإيراد - عمليات المقايضة التي تطوي على خدمات اعلانية.

يجب تطبيق المعيار للفترة التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠١٧ مع السماح بالتطبيق المبكر.

معايير التقارير المالية الدولية رقم (٩) الأدوات المالية

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ "الأدوات المالية" بكامل مراحله خلال تموز ٢٠١٤، ويبين هذا المعيار المعالجة المحاسبية لتصنيف وقياس الموجودات المالية والالتزامات المالية وبعض العقود لبيع أو شراء الأدوات غير المالية. وقد تم إصدار هذا المعيار لاستبدال معيار المحاسبة الدولية رقم ٣٩ "تصنيف وقياس الأدوات المالية". قامت الشركة بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ كما صدرت خلال العام ٢٠٠٩، وكان التطبيق الأولي للمرحلة الأولى في ١ كانون الثاني ٢٠١١ وستقوم الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ الجديد بتاريخ التطبيق الإلزامي في ١ كانون الثاني ٢٠١٨ والذي سيكون له أثر على تصنيف وقياس الموجودات المالية.

طريقة حقوق الملكية في القوائم المالية المنفصلة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولية رقم ٢٧ و معيار التقارير المالية الدولية رقم ١)

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية خلال آب ٢٠١٤ بتعديل معيار المحاسبة الدولية رقم ٢٧ (القوائم المالية المنفصلة) والذي أعاد للمنشآت خيار اتباع طريقة حقوق الملكية في المحاسبة للاستثمارات في الشركات التابعة والحليفة والشركات تحت السيطرة المشتركة كما هو موضح في معيار المحاسبة الدولية رقم ٢٨. كما تم اجراء تعديل آخر على معيار التقارير المالية الدولية رقم ١ والذي يسمح للمنشآت التي تتبع طريقة حقوق الملكية من تطبيق الاستثناء الوارد في معيار التقارير المالية الدولية رقم ١ والخاص بعمليات الاندماج قبل تاريخ التملك.

يتم تطبيق هذه المعايير اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٦، كما يجب تطبيقها بأثر رجعي مع السماح بالتطبيق المبكر.

(٣) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الإحتياطيات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام ٢٠٠٦ من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطيات بما يعادل ١٠٢٣ مليار قدم مكعب في نهاية عام ٢٠٠٦. تشير الدراسة أن هنالك مبالغة في التحفظ في هذه التقديرات حيث أنها تمت في المنطقة المحيطة بالآبار ولم يدخل فيها أي تقدير للاحتياطيات الغازية في معظم مساحة الحقل.

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي أجريتها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطيات والعمية وتحفظاً وللابار 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.

(4) 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 ٢٠١٣ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٥٤٩٠٨٩٦١ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ٢٥٩٢٠٥ دينار و ٣٢٩٠٣ دينار و ٤٢٩٠٩ دينار و ٢٣٨٧٣٧ دينار و ٤٣٨٥ دينار و ٧٠٧٦٩ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٤ و ٢٠١٣ و ٢٠١٢ و ٢٠١١ و ٢٠١٠ و ٢٠٠٥ على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ١٨٦٧١ دينار و ٢٩ دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٤.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٤ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠١٤ والبالغة ٣٨٣٨٩٥ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة ٤٦٧,٠٣١ دينار.

(۶) ممتلكات غاز

قامت الشركة خلال التسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ بإطفاء ممتلكات غاز بمبلغ ٧٣ر١٢٤ دينار (٢٠١٣ : ٣٧٥ر٢١٩ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ أيلول ٢٠١٤ (غير مدققة)

(٧) إيرادات منح مفضلة

يمثل هذا الرصيد منحة بقيمة ٢٥٦ر٧٥٢ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية خلال العام على ان يتم تصنيفها كإيراد مؤجل يتم الاعتراف به على مدى العمر الإنتاجي لتلك الضاغطات.

(٨) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن أعمال الشركة للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ 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 و ٢٠١٣ حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(٩) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل في كفالات بنكية بمبلغ ١٤١ر٠٠٠ دينار (٢٠١٣: ١٤٠ر٠٠٠ دينار) بلغت تأميناتها التقديرية ١٥ر٠٠٠ دينار (٢٠١٣: ١٤ر٠٠٠ دينار).

(١٠) 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 ٢٠١٤	٣١ كانون الأول ٢٠١٣
دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)
١٦٦٢ر٨٤٥	١٩٩٦ر٨٦٠
٣١٦ر٩٣٢	٣٧٢ر١٩٩

نعم مدينة -

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

نعم دائنة -

وزارة المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ أيلول ٢٠١٤ (غير مدققة)

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية:

للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول	
٢٠١٣	٢٠١٤
دينار	دينار
١١٣٧٧٦٨	٨٥٢٧٦٧
٢٣٢٠٩٧	٢٥٠٣٥٢
٥٢٧٢٥	٥٣١٠٠
٥٦٨٨٨٤٠	٥٣٣٧٢٠٠

حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيرادات الغاز
رواتب ومكافآت ومنافع الإدارة التنفيذية*
مكافآت وأتعاب تنقلات أعضاء مجلس الإدارة
قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية

* تتضمن رواتب ومكافآت ومنافع الإدارة التنفيذية رواتب ومكافآت ومنافع المدير العام والبالغة ٣٩٨٥٨ دينار للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ (للتسعة أشهر المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٣: ٣٩٧٠٩ دينار).

(١١) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٤ مبلغ ٥٠٠٠ دينار (٢٠١٣: ٥٠٠٠ دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(١٢) الاحتياطات القانونية

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

(١٣) معلومات القطاعات

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معا في تقديم منتجات أو خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات أعمال 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 أن أعمال الشركة لا تتضمن قطاعات مختلفة وهي مقتصرة على نشاط استخراج وبيع الغاز في المملكة.