



Ref. :

Date :

الإشارة : ١١٩٦ / ٧ / ٢٠١٦

التاريخ : ٢٠١٦ / ٧ / ٢٠١٦

السادة / بورصة عمان المحترمين ،،،
فاكس رقم (5664071)

الموضوع : التقرير النصف السنوي لعام 2016 م .

تحية واحتراماً ،،،

نرفق لكم طيه نسخة عن نشاطات وإنجازات الشركة للسنة أشهر المنتهية في 30 حزيران 2016 والمتضمن القوائم المالية المرحلية كما في 30 حزيران 2016 .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير ،،،

المدير العام

د. عبد الرحمن قطيشات



Handwritten signature.

بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان
٣١ - ٢٠١٦
الرقم التسلسلي ٣٠٤٢
رقم الملف ٤١٠٣
الجهة المختصة ٢١١٢٧/٢١



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

إنجازات الشركة
للفترة 1/1 ولغاية 2016/6/30

شركة البترول الوطنية م.ع.م

أولاً : أهم المنجزات والأنشطة للفترة من 2016/1/1 ولغاية 2016/6/30

3	1 : الأعمال الإستكشافية
3	1-1 : الأعمال الإستكشافية الجيوفيزيائية والجيولوجية
3	1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي
3	2-1-1 : حقل الريشة
4	2-1 : أمور أخرى
5	2 : اصلاح وصيانة الحفارات والمعدات
5	1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل 2016
5	2-2 : العمليات التي تم تنفيذها
5	1-2-2 : بئر الريشة -24
6	2-2-2 : بئر الريشة -27
6	3-2-2 : بئر الريشة -6
6	4-2-2 : بئر الريشة -39
7	3-2 : صيانة الحفارات
7	1-3-2 : حفارة جرش
8	2-3-2 : حفارة عمرة
9	3-3-2 : حفارة رم
9	4-2 : صيانة المعدات
9	5-2 : صيانة الآليات والسيارات
10	6-2 : صيانة المخيمات
11	7-2 : أعمال أخرى
11	8-2 : أعمال سلامة عامة
11	9-2 : أعمال المخرطة والمشغل
12	3 : الإنتاج والمكامن
12	1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة
15	2-3 : العمليات الإنتاجية
18	3-3 : الخدمات والمرافق والسلامة العامة
20	4 : اللوازم والمستودعات
20	1-4 : المشتريات
20	2-4 : اللوازم
20	3-4 : أخرى
21	5 : الشؤون الإدارية
21	1-5 : شؤون الموظفين
21	2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية
22	6 : السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة والصيانة
23	7 : التعاون
23	1-7 : الشريك الاستراتيجي (شركة أي بي جي للنفط والغاز)
24	8 : الدراسات
24	9 : خطط الشركة

1 – الأعمال الإستكشافية

لقد تركز العمل حتى نهاية النصف الأول عام 2016 على الأعمال التالية:-

1-1 : الأعمال الإستكشافية (الجيوفيزيائية والجيولوجية)

1-1-1 : منطقة شرق الصفاوي

• بنر الريشة 11

- تمت المشاركة في إعداد التقرير الفني النهائي للعمليات التي تمت على بنر الريشة -11 وتزويد وزارة الطاقة والثروة المعدنية بنسخة منه وإيداع نسخة في أرشيف الشركة.
- تم اعداد تقرير لنتائج تحاليل عينات مياه تم جمعها من تكوين الحسبان Hisban Formation حيث أشارت الى أنها مياه طبقيّة

1-1-2 : حقل الريشة

• بنر الريشة 24

- المشاركة في مناقشة برنامج التنقيب المقدم من قبل شركة شلمبرجير لبنر الريشة 24 وتقديم الملاحظات والمقترحات حول البرنامج والتأكد من التعديلات على البرنامج.
- الاشراف على عمليات قص مواسير الانتاج .
- تم إعداد برنامج عمليات الإكمال وإجراء التعديل اللازم على برنامج عمليات اكمال وتحميض بنر الريشة-24 والإشراف على تنفيذها، كما تم اعداد ملخص عن العمليات التي تم تنفيذها على البنر على ضوء المشاكل التي حصلت في البنر.
- القيام بتحليل العينات الفتاتية الخارجة من بنر الريشة -24 خلال عمليات الإكمال التي تم تنفيذها حيث دلت النتائج على وجود نسبة كبيرة من الردم الحاصل في البنر.
- تم إعداد تقرير فني عن عمليات الإكمال التي تم تنفيذها على بنر الريشة -24 وتم إيداع نسخ من التقرير في أرشيف الشركة.

• بنر الريشة 6

- تم إعداد برنامج لعمليات إكمال وصيانة بنر الريشة -6 ، تضمن النقاط الأساسية لتلك العمليات.
- تم الإشراف على تنفيذ الأعمال الميدانية لعمليات الإكمال التي تم تنفيذها على بنر الريشة -6 التي شملت إنزال عازلة مطاطية وتجليسها ، وعمليات تنظيف البنر بواسطة النيتروجين باستخدام وحدتي الأنبوب الملفوف والنيتروجين.

• بنر الريشة -27

- تم إعداد تقرير عن إستخدامات الغواص Plunger واختيار أفضل آبار الريشة لإستخدام هذه التقنية فيها لتجربتها وتقييم نتائجها تمهيداً لتطبيقها في آبار أخرى فيما إذا كانت مجدية .
- سيتم الإشراف على تنفيذ إنزال الغواص حالما يتم ترحيل حفارة عمرة الى بنر الريشة -27.

• التقارير

- تم اعداد تقرير عن تحاليل المياه التي تمت على ابار الريشة-8، 18، 26، 34، وبنر الريشة -40.

- الاستمرار باعداد ورقة علمية عن الموديل الجيولوجي لحقل الريشة بالاشتراك مع د. فليب هيرست من شركة bp.
- اعداد تقرير فني باللغتين العربية والانجليزية حول الدراسات التي قامت بها شركة BP وتحضير ملخص بالدراسات الزلزالية التي قامت بها شركة BP.
- اعداد دراسة حول امكانية زيادة الانتاج من خلال تغيير مواسير الانتاج الى قطر اصغر.
- تم اعداد وتجهيز تقرير شامل لرؤوس الآبار بعدما تم القيام بالكشف الحسي الميداني على آبار الريشة جميعها وتزويد الدوائر المعنية بنسخ من التقرير.

2-1 : امور اخرى :

- تم اعداد قوائم بالمعلومات الفنية (جيولوجيه وجيوفيزيائيه وهندسيه) التي تم الحصول عليها من شركة bp، وقوائم المعلومات الفنية والدراسات في ارشيف الشركة.
- تم اعداد خطة إستكشافية بديلة فيما لو تم توقيع اتفاقية مشاركته مع شركة (اي بي جي) حيث تم استعراض المناطق المفتوحة في الأردن وتم الاتفاق على ان الافضليه ستكون لمنطقتي الازرق والسرхан. حيث حرت مخاطبات رسمية مع وزارة الطاقة والثروة المعدنية وتم إستلام بعض من المعلومات عن بعض المناطق المفتوحة على أسطوانات مدمجة (تحتوي النزر القليل من المعلومات) وهناك مساع للحصول على المعلومات الفنية من وزارة الطاقة.
- تم عقد ورشة عمل مع شركة هالبيرتون شملت مناقشة عدة مواضيع تتعلق بالتكسير الهيدروليكي والحفر الافقي ، إضافة الى مناقشة آخر المستجدات على البرمجيات المتوفرة لدى شركة هالبيرتون والتي من الممكن اضافتها الى المحطة التحاوريه في شركة البترول الوطنية والإستفادة منها .
- تمت متابعة إنشاء المتحف الجيولوجي الذي تم انشاؤه مؤخرا في الشركه حيث تم عرض عينات لبابيه و مقطعين جيولوجيين عن منطقة الريشه ومقارنتها بمقاطع جيولوجية مع الدول المحيطة للاردن ، حيث تم التواصل مع هيئة تنظيم قطاع الطاقة/قسم الجيولوجيا لتزويد الشركة بعينات ومقاطع جيولوجية لعرضها في متحف الشركة.
- تم تدقيق الاحداثيات النهائية للآبار في منطقة الريشة وتجهيز ملف رقمي لها وانتاج خارطة اساس لمنطقة امتياز الريشة بشكل نهائي تتضمن البنية التحتية و ابار الغاز وانايبب نقل الغاز بمقياس 250000/1.
- تم الكشف على المختبر الجيولوجي في الريشة ومتابعة أعمال تجهيزه وتأثيثه وتهيئته للعمل .
- اعداد التقارير الشهرية لشركة البترول الوطنية .
- تم تجهيز تقرير عن البرنامج التدريبي المزمع عقده في مكاتب الشركة لكادر الإستكشاف من قبل أحد المختصين من خارج الشركة.
- تمت متابعة العمليات التي نفذت على بئر الريشة -39.
- قام جيولوجيو الإستكشاف بوصف العينات الفتاتية على بئر الريشة -24.
- المشاركة في تقييم معدات شركة bp وتم إنجاز جزء كبير منها.
- متابعة الموقع الالكتروني للشركه وادراج الاعلانات للعطاءات عليه.
- متابعة العمل على برنامج Laserfishe التابع لأرشفة الصادر والوارد في الديوان .
- تم تجديد مقاوم الفيروسات ال Antivirus على اغلب الأجهزة .
- تم اصدار بطاقات ID الكترونيه لكل موظف في الشركه .

2- إصلاح وصيانة الحفارات والمعدات

1-2 : التجهيز لتنفيذ برنامج عمل عام 2016

تم تجهيز المواصفات الفنية للمواد المطلوبة لمشاريع الحفر لبعض الابار في الريشة وكذلك تعزيز رصيد بعض المواد في المستودعات وإعداد طلب مواد لمعظم المعدات المطلوبة وترحيل حفارة عمرة من بئر الصفاوي-11 الى بئر الريشة-24 وكذلك عمليات طحن العازل المطاطي الدائم واكمال بئر الريشة-24 وعمليات صيانة بئر الريشة-6 وكذلك عمليات سحب مواسير الانتاج على بئر الريشة-39 ومتابعة عمليات صيانة وتجهيز حفارة جرش كما تم ضم المشغل الى دائرة الحفر والعمل على صيانة وتجهيز المخرطة لأعمال الحفر المطلوبة في الميدان وكذلك تقديم الخدمات للدوائر الاخرى في الشركة:

- تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لقطع الغيار لحفارة جرش وتعزيز رصيد بعض المواد.
- تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لقطع الغيار لحفارة عمره وتعزيز رصيد بعض المواد.
- تجهيز المواصفات الفنية وطلب المواد لمعدات الحفر لإعادة الدخول لبعض الابار(وصلات ،مواسير حفر ، ثقلات حفر ، معدات اصطياد)خاصة للمواسير الغلافية "4-1/2 لاينر.
- تم إعداد برنامج طحن العازل المطاطي وصيانة واكمال وتنفيذ البرنامج على بئر الريشة-24. وقد تم اعداد التقرير النهائي للعمليات التي تمت على بئر الريشة-24
- تم إعداد برنامج صيانة واصلاح بئر الريشة-6.
- تم إعداد برنامج عمليات سحب مواسير الانتاج على بئر الريشة-39. كما تم اعداد التقرير المفصل للعمليات الاخيرة على بئر الريشة-39 والتغيرات التي تم اجرائها عليه
- تم اعداد التقرير النهائي للعمليات التي تمت على بئر شرق الصفاوي-11.
- متابعة صيانة وتجهيز حفارة جرش وتركيب الجهاز والمعدات التي تم شرائها والاجهزة التي تم عمل الصيانة اللازمة لها في السوق الخارجي.
- تجهيز وصيانة المخرطة وتقديم بعض الخدمات للدوائر الاخرى بالاضافة لعملها الاساسي في صيانة وخرطة معدات دائرة الحفر.

2-2 : العمليات التي تم تنفيذها على الابار

تم تنفيذ عمليات الإكمال وصيانة للآبار وعمليات التنظيف بواسطة النيتروجين وباستخدام وحدة الأنبوب الملفوف وعلى النحو التالي:

1-2-2 : بئر الريشة-24

- تم ترحيل حفارة عمره من بئر الصفاوي -11 الى بئر الريشة-24 بواسطة اليات متعهد الرحيل. وتم تنفيذ العمليات أدناه على هذه البئر خلال الفترة 2015/12/29 – 2016/4/11.
- تم تجميع وتجهيز حفارة عمره على بئر الريشة-24.
- تم طحن العازل المطاطي الدائم قطر 7 بوصة واصطياده وجرت محاولات تنظيف البئر من بقايا قطع العازل المطاطي والقطع المعدنية المستخدمة في عمليات التنقيب السابقة للبئر. وقد تعذر اجراء عمليات التنقيب بواسطة القذف الرملي باستخدام معدات شركة خدمات لعدم التمكن من ازالة العائق (القطع المعدنية) من البئر والوصول للعمق المطلوب حيث تم تنظيف البئر لغاية العمق 2608 متر.

2-2-2 : بنر الريشة -27

- تم نقل المعدات اللازمة لاصطياد BPV (تم تصنيعها بالمخرطة) إلى بنر الريشة-27.
- تم فتح البئر على حفرة الاحتراق وتنفيس الضغط، وإغلاق الماستر فالف السفلي وعزل البئر.
- تم تنزيل معدات الاصطياد داخل شجرة الميلاد بعد إزالة الغطاء العلوي لها واصطياد BPV + ريموفل .
- تم إغلاق الغطاء العلوي لشجرة الميلاد وفتح الماستر فالف وتسليم البئر لمحطة الغاز.

3-2-2 : بنر الريشة -6

- تم ترحيل حفارة عمرة من بنر الريشة -24 إلى بنر الريشة -6 بواسطة معدات واليات الشركة واستئجار ونشين وناقلة لوبوي (نقلة واحدة) فقط للمساعدة في عمليات الرحيل.
- تجميع وتجهيز حفارة عمره على رأس البئر. وتم العمل على البئر خلال الفترة 4/12 - 2016/7/10 .
- توقفت أعمال الصيانة على بنر الريشة -6 إنتظاراً لوصول قطع الحفارة التي تم شرائها من السوق الخارجي وتركيبها.
- جرت عدة محاولات لسحب مواسير الإنتاج من البئر باستخدام معدات اصطياد مختلفه.
- تم تجهيز وتنزيل مواسير انتاج جديدة قطر "2-7/8 مع عازل مطاطي هيدروليكي قطر 7 بوصة وتجليسه على العمق المحدد له.
- تم عمل فحوصات الضغط اللازمة للعازل المطاطي حيث تبين ان العازل المطاطي لم يتم بعملية عزل البئر عن الفراغ الحلقي وأن هناك إتصال بينهما.
- تم اجراء عمليات تحفيز للبئر باستخدام وحدتي الكويل تيوبنج والنيتروجين دون جدوى.
- تم استبدال العازل المطاطي بنوع اخر وهو R-3 والنزول بنفس مواسير الإنتاج وعمل تجليس للعازل المطاطي وعمل فحوصات الضغط اللازمة.
- اجراء عمليات تنشيط وتحفيز للبئر على الانتاج والتوقف عن العمليات لترحيل الحفارة الى بنر الريشة-27.
- متابعة مراقبة البئر ومتابعة عمليات تنشيط البئر.

4-2-2 : بنر الريشة-39

- تم اجراء العمليات التالية على بنر الريشة-39 من اجل سحب مواسير الانتاج وتجربة حفارة جرش بعد عمليات الصيانة التي تمت عليها على النحو التالي:
- تم سحب وتكسير مواسير الإنتاج قطر 2 3/8 بوصة وفك العازلة المطاطية قطر 7 بوصة وارسالها للمخرطة من اجل صيانتها.
- تم إحضار 50 ماسورة من أنابيب الإنتاج قطر 3.5 بوصة ، EUE ، وضعها على الركزات وتنظيفها وعمل جدول بها.
- تم تحميل مواسير الإنتاج قطر 2 3/8 بوصة التي تم سحبها من بنر الريشة-39 على الناقله وإرجاعها إلى المستودعات وأثناء ذلك تم ضخ 3م6 برلين بالبئر.
- تم تغيير البايب رام من 2 3/8 بوصة إلى 3.5 بوصة وعمل فحص فتح وإغلاق.
- تركيب التيوبنج هنجر القديم المستعمل على بنر الريشة-39 مع تركيب وصلة 2 3/8 بوصة إلى 2.5 بوصة حيث تم تجليس التيوبنج هنجر مكانه.
- تم تركيب البالك برشر فالف ، وفك وإزاحة الماوس هول ، وفك الـ BOP + كروس مد + سبيسر وإبعاد المعدات عن البئر.
- تم تركيب x-mass tree وشدها والانتهاه من العمليات على البئر.

3-2 : صيانة الحفارات

تم 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.

1-3-2 : حفارة جرش

لا تزال حفارة جرش على موقع بئر الريشة-39 ولا تزال اعمال الصيانة وتركيب الاجهزة التي تم عمل الصيانة لها خارج الاردن والاجهزة الجديدة التي تم شرائها من السوق المحلي والقطع المتوفرة في المستودعات على النحو التالي:-

أ- أعمال ميكانيكية :

- تفقد وتشغيل محركات الحفارة كتربلر رقم 1 و 3 وشبكهما على نظام SCR
- تم شبك المولدات على النظام.
- تمت صيانة ماتورات الشيل شيكر عدد 2 ودهانها باللون الأزرق.
- تم تفقد وتشغيل كومبرسور الهواء المجرور وتوصيل الهواء لماتورات الحفارة.
- تفقد وتشغيل مضخة تبريد DW وتشغيل الحفارة ورفع الهوك عدة مرات وتنزيله وفحص الماجو بريك أثناء نزول الهوك وتسارعه عدة مرات وتوقف الهوك بشكل كامل وهو يعمل بشكل جيد وبدون حمل.
- تعبئة اسطوانات الأكموليتر بالأكسجين.
- تركيب فلاتر هواء داخل غرفة SCR.
- تفقد وتشغيل كمبرسور الهواء المجرور وتفقد وتشغيل محرك الحفارة رقم 3.
- تفقد وفحص ضغط النيتروجين في اسطوانات الأكوموليتز وتبين وجود انخفاض في الضغط في خمسة اسطوانات من أصل 22 اسطوانة وهذه الاسطوانات الخمسة بحاجة إلى تيوبات داخلية
- تم فك الكلي سبنر من أجل الصيانة في عمان.
- تم فك خطوط الديزل الواصلة بين تنك الديزل والمولدات من أجل تبديل تنكات الديزل وتركيب تنك جديد لشركة المناصير.
- تركيب وتوصيل حمالات حديد بين الـ SCR والكمبرسور.
- تفقد وتشحيم ترفلنج بلوك + DW.
- تركيب محركات كتربلر التي تم عمل افرهول لها في شركة كتربلر بدل المحركات القديمة وعمل الصيانة اللازمة لها

ب- أعمال الكهرباء :

- توصيل الكهرباء للوحة التحكم للماجو بريك ومعايرة اللوحة على وضعية الـ off بعد التأكد من جميع التوصيلات الكهربائية على اللوحة.
- فحص جميع الكوابل الكهربائية من حيث التوصيل (كوابل البور - كوابل الكنترول - كوابل DC) وهي تعمل بشكل جيد.
- تجهيز قطع وبلقات كهربائية من المستودع لتوصيلها لكومبرسورات الهواء عدد 2.
- تركيب ماتورات كهربائية عدد 2 للشيل شيكر وتركيب أقشطة عليها وتركيب الأغشية وتركيب مفتاح تشغيل عدد 2 وكيبيل الكهرباء.
- تنظيف قواطع الكهرباء في غرفة SCR.
- تنظيف مستودع الكهرباء على الحفارة وترتيب المواد به.
- تركيب بلور تبريد جديد لـ SCR رقم 2 بسبب تعطل البلور القديم.

- تركيب براغي تابعة لمراوح التبريد على ماتورات DC.
- تركيب الزجاجاة التابعة للوحة الحفارة الكهربائية من أجل الإشارات الضوئية.
- تنظيف الكشافات والنيونات وإعادة تثبيتها.
- تركيب راسيات وكوابل (بلق) و خطوط إلى كمبرسور الهواء الجديدة.
- صيانة توصيلات الكوابل لوحدة الإنارة أمام ال SCR.
- تشغيل مولد الكهرباء على الكومي ليتر وعكس الدورات للماتور من أجل العمل بشكل صحيح.
- توصيل كيبل الكهرباء التابع إلى الكمبرسور رقم 1 وشبكته.
- شبك كيبل كهرباء كمبرسور السولير + المنشف.
- تركيب منظومة الاجهزة الدقيقة التي تم شرائها من السوق الخارجي وعابرتها من قبل الشركة التي تم احالة العطاء عليها.
- تنظيف الكشافات والنيونات وإعادة تثبيتها.

ج- اعمال صيانة اخرى متفرقة:

- تم تركيب قاعدة فلاتر تصفية الماء عن الديزل لمحرك حفارة جرش رقم 3 وتوصيل خطوط الديزل من التناك المجرور للمحركات الثلاثة وتفقدتها وتشغيل المحركات الثلاث وإخراج الهواء من نظام الديزل لمدة ساعة.
- تم تركيب برېش هواء عدد 2 + نبل عدد 4 لضاغطة الهواء التابع لوحدة الكومي. كما تم تركيب دمبر جديد لمضخة الهيدروليك لوحدة الكومي.
- تفقد خطوط الماء وتنكات سائل الحفر ومضخات التبريد ومضخات الطرد المركزي وتفريغ الماء من جميع المضخات والخطوط والوضع العام جيد.
- تمت صيانة صمامات الموزع (فالفات التشوك مني فولت).
- تم تفقد وتشغيل ضاغطة الهواء المجرورة، من أجل تشغيل محرك الحفارة جرش كتربلر رقم 3.
- تم تفقد وتشغيل وفحص وحدة الهيدروليك.
- تم فك محرك الإنارة لحارس الحفارة ونقله الى عمان من أجل الصيانة، وتركيب محرك إناره على الحفارة بدلا منه لحين إصلاحه.
- تم تفريغ حاوية قطع الغيار المكيانيكية وفرزها لإعادتها للمستودعات ووضع ضاغطة الهواء الجديدة داخل الحاوية.

2-3-2 : حفارة عمرة

تم عمل صيانة وقائية لبعض معدات الحفارة اثناء العمليات على بئر الريشة -24 على النحو التالي :

أ- أعمال الصيانة للحفارة:

- صيانة وتركيب الدرافيف شفت العلوي والسفلي للحفارة بعد اصلاح القطع التابعة له في عمان.
- تركيب بلق هواء لدعسة بريك الحفارة.
- تم عمل إصلاحات متكرره لجير الحفارة وهو بحاجة للمعايرة والاصلاح في عمان بعد الانتهاء من العمليات على بئر الريشة-24.
- صيانة اعطال متكرره في الهيدرومتريك بريك لحين وصول الهيدرومتريك بريك الجديد من السوق الخارجي.
- إصلاح بريك الحفارة وإستبدال الفيبر.
- تم إستبدال طابات الهواء لبريك العجلات الأمامية للحفارة .
- تمت صيانة درم الحفارة الرئيسي (وجود ثقب في خط تبريد الماء على الدرمة)، وتم استبدال الهوز.
- حصول كسر في الكلتش الخاص بالترفلنج بلوك تم العمل على إصلاحها في المخرطة وإعادة تركيبه.

- تم إصلاح يد البريك وإصلاح باندة البريك.
- تم إستبدال بربريش سحب مضخة التبريد التابعة إلى DW و الهيدروماتيك.
- تم تركيب سيل لغطاء الهيدروماتيك بريك وغيار رولات الباندبريك.
- تمت معايرة ساعة الوزن وإصلاح ساعة تورك الحفارة ومعايرتها.
- فك جبر محرك الحفارة عمره وإرساله إلى عمان للإصلاح.

ب- أعمال الصيانة لمنظومة سائل الحفر:

تم القيام بأعمال صيانة لمنظومة سائل الحفر شملت (مضخات سائل الحفر رقم 1 و 2 ، مضخة خلط وتحضير سائل الحفر ، الصمامات ، الخطوط ، معالجة التهريب في بعض بوابات التنكات)

ج- صيانة مولدات اناره ومحركات :

- صيانة طفاية محرك نوع لستر على موقع حفارة جرش وتركيب فلتر ديزل جديد له وتركيب قاعدة فلتر لتصفية الماء عن الديزل لمحرك رقم 1 + رقم 2 في حفارة جرش.
- غيار زيت لمحركات البيركنز (حفارة عمره) رقم 2+1 وتبديل فلتر الديزل والزيت.
- تركيب قاعدة فلتر ديزل + فلتر ديزل لكومبرسور الهواء المجرور.
- غيار زيت وفلاتر لمحرك الإنارة لستر ومحركات الإنارة GM 1+2.
- تم استبدال مروحة تبريد الروديتر التابعة لمحرك الإنارة بيركنز رقم 2 . وغيار زيت المحرك وصيانة روديتر المحرك.
- معالجة العطل لمحرك الإنارة GM1 ورفع الهيرتسية لتتوافق مع الأحمال الكهربائية.
- غيار زيت لوحدة الإنارة المجرورة.
- غيار زيت لمحرك كمنز رقم 1.

3-3-2 : حفارة رم

لا تزال حفارة رم متوقفة على موقع بئر الريشة-41 منذ شهر أيار عام 2005 حتى هذا التاريخ .

4-2 : صيانة المعدات

- 1-4-2 : وحدة الأنبوب الملتنوي (الكويل تيوبنج) ووحدة النيتروجين
- تم عمل الصيانة اللازمة له قبل إجراء عمليات التنظيف على الآبار.

2-4-2 : مضخة الضغط العالي

- تم عمل الصيانة الوقائية للمضخة شملت (الصمامات الأمامية للمضخة ، معالجة تهريب زيت جبر من فلتر الجبر ، إضافة 5 لتر زيت جبر أحمر للمضخة وغير ذلك) ..

5-2 : صيانة الآليات والسيارات

• الرافعات:

- ونش P&H : تم عمل صيانة وقائية لونش P&H شملت إصلاح العطل الكهربائي وتركيب دعسة بريك جديدة وإصلاح طبلة البريك للعجل الأمامي في عمان وتركيبها وكذلك تركيب ماسورة الاكزوزت.
- ونش الجروف : تم تفقد ونش الجروف وتبين وجود تهريب ماء من مبرد الزيت في المحرك السفلي حيث تم لحامه بلحام بارد .

- **البودر:** تم عمل الصيانة اللازمة له تضمنت (التشحيم الدوري وغيار الفلاتر وغيار الزيوت وإصلاح ومعالجة تهريب زيت في الجير وتركيب سلندر بريك ولحام ماسورة زيت البريك الأمامية، وإستبدال برشيش الهيدروليك، فلاتر الهواء، وإستبدال مضخة ماء).
- **السيارات:** الصيانة الدورية وأعمال إصلاح السيارات الميدانية وإصلاح بناشر وإستبدال فلاتر هواء وديزل وغيار زيوت.

6-2 : صيانة مخيمي الحفارات

تركزت عمليات الصيانة الدورية للمخيمات على مخيم حفارة عمره على النحو التالي :

1-6-2 : صيانة معدات كهربائية :

- تم حفر وطم كوابل الكهرباء في المخيم، كما تم إستبدال بعض الكوابل وشبك كوابل الكهرباء اللازمة.
- تم تجميع لوحة كهربائية خاصة في محطة RO وتركيب وحدات إنارة داخل المصلى وصالة الجلوس وتجميع وحدات إنارة عدد 2 وتركيبها
- تركيب ثيرموستات عدد 2 لسخان الماء الكهربائي (GESR).
- تركيب كونتينر 3 + 1 أوفرلود 3 فاز + غطاء مطري + برشر سويتش وتوصيل كيبل جديد للمضخة وهي تعمل جيداً.
- تركيب مكيفات في مصلى المخيم وكرقان الطهارة.

2-6-2 : اعمال نجارة وحداده:

- تم تجهيز حاوية بجانب تنكات ماء الشرب في المخيم من أجل وضع محطة التحلية داخلها وعمل التمديدات اللازمة .
- تم تثبيت الشوادر فوق أسطح الكرفانات في المخيم.
- تمت صيانة كرفان المصلى في المخيم من الخارج وتجهيزه للدهان.
- تم لحام طرمبة مضخة المياه الحلوة التي حصل بها كسر أثناء التجمد.
- تم قص وتفصيل سلالم عدد 2 وتركيبها على تنكات ماء الغسيل في المخيم.
- صيانة كرفان عمال المشغل والعمل مستمر.
- إصلاح باب كرفان مكتب الحفارة وتركيب زرفيل مع الأيادي.
- قص وعمل فتحات لخطوط المياه في كونتينر وحدة التحلية. وتفصيل سلالم لخزانات المياه الخاصة في محطة التحلية من قبل اللحيم ودهانها
- صيانة أبواب وشبابيك كرفان حارس رم.
- صيانة باب كرفان سائل الحفر وتركيب أيدي باب.

3-6-2 : اعمال التمديدات و الصرف الصحي :

تم القيام بأعمال الصيانة والتمديدات اللازمة للصرف الصحي تضمنت (تنظيف تنكات الماء في المخيم أجل شبكها على خطوط محطة التحلية، تركيب خطوط الماء والصرف الصحي في مخيم الحفارة، وتركيب وحدة تحلية المياه في المخيم ومضخة لخزان المياه الحلوة ، كما تم تركيب جيزرات وصيانة جيزرات أخرى ، وعزل خطوط المياه الخاصة بالصوف الصخري ، وغيرها).

7-2 : أعمال أخرى نفذتها دائرة الحفر

1-7-2 : أعمال لمحطة الغاز

- تم القيام بجمع ضاغطة الغاز القادمة من الإصلاح بواسطة ونش PH.
- قص بليت فيبر قياس 20 سم × 20 سم وخرائطهما على سماكة 15 ملم تم تنقيبهما على قطر 30 ملم وقطر 18 ملم وتسنيتهما على براغي قطر 18 ملم عدد 4 قطع.
- العمل على بئر الماء وإضافة ماسورة قطر 8/7 2 بوصة وإنزالها في البئر بواسطة ونش P&H وتشغيل المضخة
- تركيب خزانات الضاغطة في محطة الغاز بواسطة ونش P&H.
- تسنين برغي للضاغطة قطر 25 ملم لمحطة الغاز.
- تسنين ماسورة 1 بوصة إلى محطة الغاز.
- لحام وصلة وعمل خراطة لها قطر 1 بوصة إلى خزان الماء بالمحطة.
- خراطة 6 مواسير لمظلة الضواغط الغازية لمحطة الغاز بقطر 88.5 ملم بطول 15 سم.
- تفصيل وخراطة إكزوزت لماكنة اللحام التابعة إلى محطة الغاز

2-7-2 : أعمال للدائرة اللوازم

- تم إجراء بعض أعمال الصيانة للرافعة الشوكية والسيارات.
- قص مواسير قطر 3 بوصة وتفصيل مرابط عدد 5.
- قص بليتات ومواسير وزوايا.
- تجليس ولحام جسور و سحب الطبون الخلفي لونش النيسان و تفصيل وخراطة بن هوك له.
- تصفيح ولحام ذنب الناقل للوالم.
- قص ماسورة طول 5 متر قطر 3.5 بوصة ولحام خطاف عليها للمستودعات

8-2 : أعمال سلامة عامه:

- رش المخيم بالمبيدات والنظافة العامة بالمخيم.
- رش كرفانات المخيم والحفارة ومنامات الحراس وتعقيمها من الداخل من قبل شركة التعقيم.
- إرسال الفحوصات الخاصة بالطهارة الى عمان.

9-2 : أعمال المخرطة والمشغل:

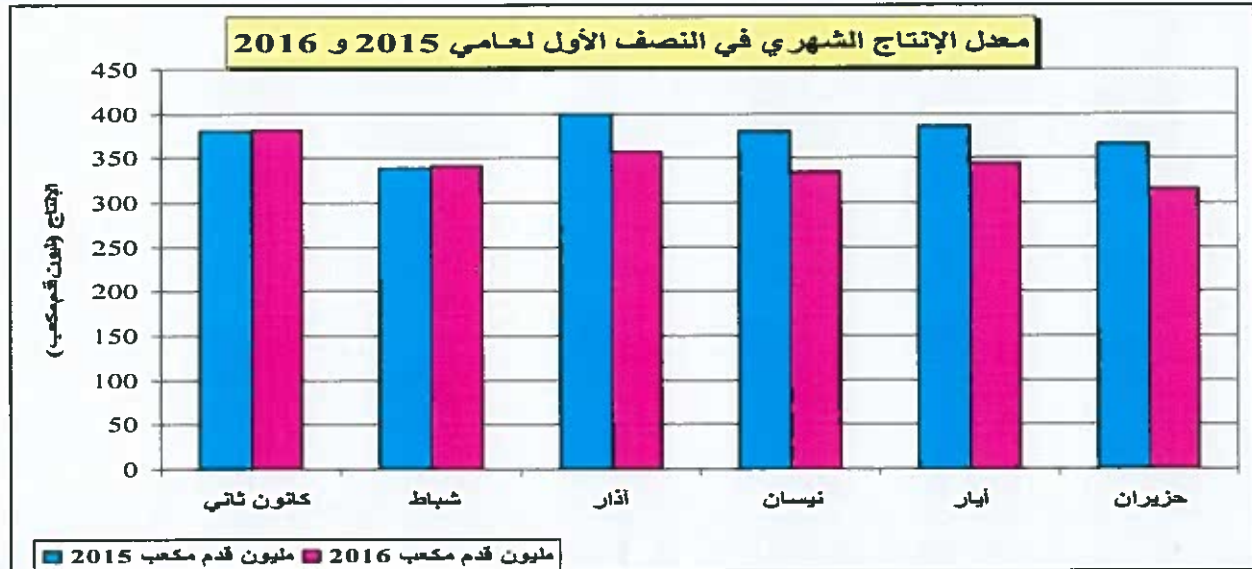
- شملت اعمال المخرطة بشكل عام على ما يلي :
- تم تجهيز وتفصيل مستودع خاص لوحدة الكويل تيوبنج والنيتروجين مقابل المشغل بالتعاون مع دائرة اللوازم.
- تم تفصيل وخراطة عدة قطع لحفارة عمره.
- تم تفصيل وخراطة عدة قطع لمعدات الحفر.
- تمت صيانة الباكر و FISHING JAR الذي تم اخراجهما من بئر الريشة-24.
- تمت صيانة وخراطة بعض المعدات لمحطة الغاز.
- تمت صيانة واصلاح بعض الاليات للمستودعات.
- تم عمل صيانة وتنظيف دورية لأجهزة المخرطة والمشغل.

3- الإنتاج والمكامن

1-3 : إنتاج الغاز من حقل الريشة الغازي

بلغ مجموع ما تم إنتاجه خلال النصف الأول من عام 2016 ما مقداره 2075.939 مليون قدم³ ويقل عن ما تم إنتاجه لنفس الفترة من عام 2015 ما مقداره 176.257 مليون قدم³ ، ويعود ذلك الى الهبوط التدريجي بإنتاجية الآبار بصورة عامة والى توقف بئر الريشة -6 بصورة خاصة بسبب وجود قطع بأنابيب الإنتاج داخل البئر. الجدول أدناه يبين مقارنة في حجم الإنتاج الشهري للنصف الأول في عامي 2015 و 2016 :-

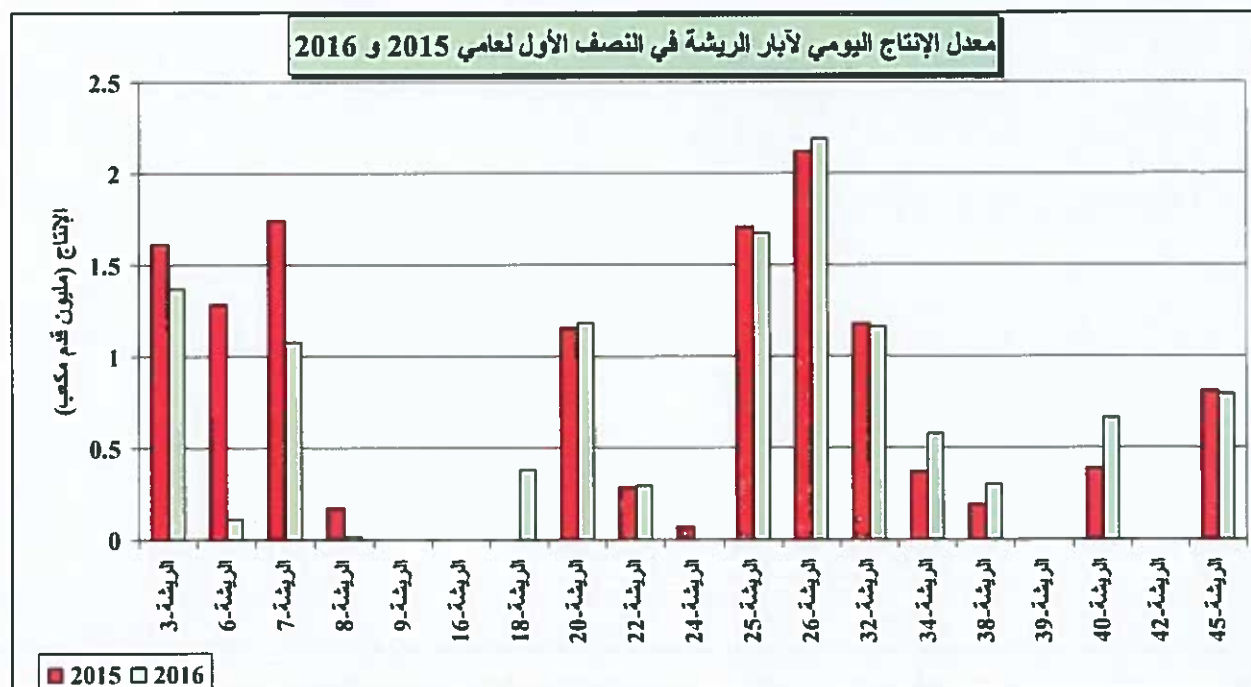
الشهر	2015 مليون قدم مكعب	2016 مليون قدم مكعب
كانون ثاني	380.227	382.125
شباط	338.943	341.755
آذار	399.733	357.334
نيسان	380.770	334.177
أيار	386.748	345.119
حزيران	365.775	315.429
المجموع	2252.196	2075.939
عدد أيام الإنتاج	181 يوم	182 يوم
معدل الإنتاج وفق الإنتاج اليومي	12.443	11.406
عدد الأيام المعيارية (27.5 يوم/شهر)	165 يوم	165 يوم
معدل الإنتاج المعياري المعتمد	13.650	12.581



* المعدل الكلي المستهدف حسب خطة عام 2016 هو 12 مليون قدم مكعب يوميا من آبار الريشة المنتجة باستخدام الضاغطات الغازية لآبار الريشة الشمالية في حين أن الإنتاجية من آبار الريشة الجنوبية بالضغط الطبيعي أي أن ضغط رؤوس الآبار موازي لحد ما لضغط مدخل محطة المعالجة. لم تتحقق كميات إنتاج إضافية كما كان متوقعا لعدم إعادة الدخول في آبار سابقة حتى هذا التاريخ وفقاً لخطة عام 2016.

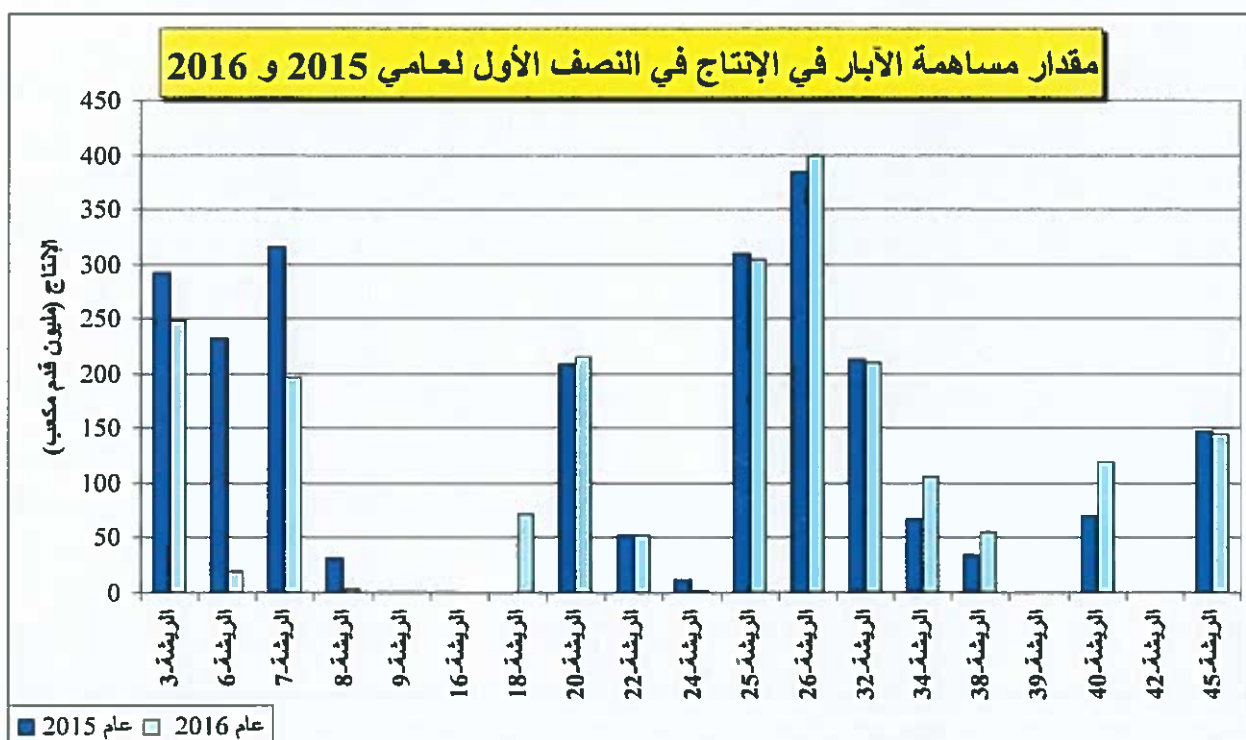
الجدول أدناه يبين مقارنة لمعدل انتاجية الابار اليومية خلال النصف الاول من عامي 2015 و 2016 :

البئر	عام 2015 (مليون قدم ³)	عام 2016 (مليون قدم ³)
الريشة-3	1.612	1.370
الريشة-6	1.286	0.110
الريشة-7	1.744	1.080
الريشة-8	0.170	0.020
الريشة-9	0	0
الريشة-16	0	0
الريشة-18	0	0.380
الريشة-20	1.151	1.180
الريشة-22	0.288	0.290
الريشة-24	0.067	0
الريشة-25	1.710	1.670
الريشة-26	2.125	2.190
الريشة-32	1.181	1.160
الريشة-34	0.372	0.580
الريشة-38	0.190	300.
الريشة-39	0	0
الريشة-40	0.390	0.660
الريشة-42	0	0
الريشة-45	0.810	0.790



الجدول أدناه يبين مقارنة مساهمة الآبار في الإنتاج خلال الربع الأول من عامي 2015 و 2016 :

البئر	عام 2015 (مليون قدم ³)	عام 2016 (مليون قدم ³)
الريشة-3	291.869	248.700
الريشة-6	232.887	19.500
الريشة-7	315.718	196.700
الريشة-8	30.893	3.400
الريشة-9	0	0
الريشة-16	0	0.400
الريشة-18	0	71.600
الريشة-20	208.428	214.500
الريشة-22	52.253	52.600
الريشة-24	12.240	0.800
الريشة-25	309.594	303.600
الريشة-26	384.641	398.600
الريشة-32	213.783	210.600
الريشة-34	67.464	106.000
الريشة-38	34.452	54.600
الريشة-39	0	0
الريشة-40	70.230	119.600
الريشة-42	0	0
الريشة-45	147.390	144.400



الآبار المسؤولة عن الإنتاج بشكل رئيسي هي آبار الريشة 3، 7، 20، 25، 26، 32، 34، 40، 45.

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 المهبطية (cathodic protection) لجميع خطوط الإنتاج بالإضافة إلى إعداد التقرير اليومي عن العمليات الإنتاجية.
- تم تحليل عينات الغاز المرسل لشركة توليد الكهرباء بشكل دوري بواسطة جهاز تحليل الغاز لتحديد مواصفات الغاز ومكوناته.
- تم فحص نسبة ال H_2S في الغاز المنتج من حقل الريشة وهي بحدود 10.7 جزء بالمليون .
- تم ربط كمبيوتر مراقبة الآبار ونظام Scada مع نظام الانترنت وتنزيل برنامج Team viewer على الكمبيوترات ونقل شاشة غرفة المراقبة الى مكتب رئيس المحطة والى مكاتب الدائرة في عمان.
- تم تركيب Regulator جديد على جهاز التحكم بالمستوى على ال Flash tank في الوحدة الثانية وصيانة ال Control valve على مخرج ال Flash tank لها، كما تم فك ال Level glass على ال Flash tank لنفس الوحدة وصيانة الصمام العلوي والسفلي والتأكد من عدم وجود شوائب.
- فك ال Strainer الموجود على مخرج ال Accumulator وتنظيفه واعادة تركيبه .
- حدث كسر في خط Drain المياه المتصل مع المبخرة Still column نتيجة الرياح الشديدة حيث تمت الصيانة له واعادة تركيبه
- فك وارسال ال ROD الخاص بجهاز اخراج الشرائح من الخطوط لخراطة بديل له في عمان
- تم ايقاف محطة الغاز عن الانتاج بتاريخ 2016/3/9 بناء على طلب شركات الكهرباء (التوليد والتوزيع والوطنية) من اجل تغيير قواطع قديمة بأخرى جديدة ، حيث استمر التوقف من الساعة الثامنة صباحا ولغاية الساعة مساء من نفس اليوم ومن ثم اعيد تشغيل المحطة والضغوطات الغازية ومباشرة الانتاج مرة اخرى كالمعتاد .
- تم سحب 30 برميل جلايكول من خزان تجميع الجلايكول من اجل إستعماله عند الحاجة.
- تم فك كرت SLC من لوحة ال PLC وارسالها الى عمان من اجل صيانتها اذا امكن وبعد ارسالها الى شركة سام وافادوا بوجوب تبديلها
- تركيب جهاز Processor unit Allen Bradley SLC 500.
- تم تنظيف زجاجة المستوى لبويلر المحطة الثانية، وتم تنظيف ال strainer على مدخل مضخات الجلايكول ومعالجة المشكلة في دورة الجلايكول فيها .
- تم عمل صيانة للمحطة الثانية تضمنت: تنظيف زجاجة المستوى لبويلر المحطة الثانية، وتنظيف ال strainer على مدخل مضخات الجلايكول، وصيانة كاملة لمضخات الجلايكول A+B ، ومعالجة مشكلة دورة الجلايكول، كما تمت Check valve عدد 3 على مخرج مضخات الجلايكول وبذلك تمت معالجة مشكلة الضغط من الرج الى ال Accumulator.
- تم عمل صيانة وقائية للمحطة الأولى شملت : إستبدال المبادل الحراري بجديد ، تغيير عناصر الفلاتر (Sock A+B) لعدة مرات.
- ايقاف وحدة المعالجة الثانية ولحام الشرخ الموجود على غطاء الريبويلر ومن ثم اعادة تشغيلها.
- عمل قناة تصريف للمياه حول وحدة المعالجة الثانية.
- تركيب خلية ضوئية خاصة بالإنارة على الشيك حول المحطة

2-2-3 : الآبار

أ- آبار الغاز

- تم اخذ قراءات ضغوط الانابيب الغلافية لجميع الابار العاملة ووضع برنامج للقراءات بحيث تكون بداية كل شهر من معرفة سلوكية البئر.
- تغيير بطارية نظام SCADA باخرى جديدة على بئر الريشة 34
- بئر الريشة -26 : تم تركيب CHECSON وتوصيل خط حرق وفتحه على الحرق، وتمت صيانة مضخة مانع التآكل على رأس البئر ، وإستبدال كوع متآكل على منصة تخفيض الضغط .
- فك مضخات مانع الصدا للآبار الريشة 26، 34 و 40 واحضارها الى مشغل المحطة للصيانة.
- تركيب Bind flange مع سداة قياس 2" على Wing الحرق لبئر الريشة 27
- اضافة 4 براميل مانع صدا الى خزان بئر الريشة 20 وواحد الى خزان بئر الريشة 32.
- تصوير كافة X-mass tree لجميع الابار العاملة والغير عاملة وتزويد الدائر بالصور.
- تم تنظيف سلر بئر الريشة 27 من التراب وتنظيف Xmas tree من قبل دائرة الحفر وربط خط الانتاج و تجريب الضاغطة المتحركة وعمل التجهيزات اللازمة وتم فتحه على الانتاج مباشرة.
- تركيب مضخة مانع تاكل جديدة على منصة تخفيض الضغط لبئر الريشة 40 وبئر الريشة 26.
- وضع 3 عصي صابونية في بئر الريشة 8.
- تم اصلاح ال transmitter على بنري الريشة 8 و 40.
- حقن الآبار بمادة مانع التآكل حسب البرنامج السنوي المعد لهذه الغاية.
- صيانة اجهزة نظام SCADA على الابار (8,34,40,45) من قبل شركة سام.
- تمت صيانة خط تصريف المياه لبئر الريشة 40.
- تم تركيب محول خاص بنظام سكادا لبئر الريشة 32.
- تم قياس مستوى السائل لبئر الريشة 18 ووجد على عمق 1500 متر.
- فك فاصل الماء الإضافي على مدخل منصة تخفيض الضغط لبئر الريشة 45 ولحام وصلة بدلا منه.
- فك نظام الخلايا الشمسية ونظام PLC الخاص ببئر الريشة 34 واحضارها الى المستودع بعد ان لوحظ محاولة سرقتها.
- بئر الريشة -6 : تم تنظيف سلر بئر الريشة 6 من الاتربة والمياه وتسليم البئر لدائرة الحفر لإجراء عمليات إكمال واستبدال أنابيب الإنتاج، وخلالها تم عمل صيانة لشجرة عيد الميلاد (x-mass tree) الراكبة على البئر،

ب- بئر الماء

- تغيير ال contactor الخاص بمضخة بئر الماء.
- تم عمل صيانة وقائية لمحرك بئر الماء.
- عمل وصلة وتطويل كيبل مضخة بئر الماء من اجل تنزيل المضخة للأسفل بمقدار ماسورة.
- تمت صيانة ماتور بئر الماء نوع لايلند من قبل شركة توليد الكهرباء مقابل الاجرة.
- تم تجميع وتركيب ال Case لمضخة خزانات بئر الماء وتشغيلها.
- تم لحام منصة تعبئة الماء على البئر وخط الماء باتجاه المياه.
- إستبدال الكوابل وخطوط الكهرباء وتحويل العمل على بئر الماء من محرك البيركنز الى محرك اللالند.
- تمت صيانة لوحة التحكم الخاصة بالمضخة الغاطسة لبئر الماء

3-2-3 : خطوط النقل

- تم فحص ومراقبة أنظمة الحماية المهبطية (Cathodic protection) لجميع الخطوط الناقلة للغاز من الآبار المنتجة إلى محطة المعالجة وكانت النتائج جيدة.
- تم إستبدال جميع (Corrosion Coupon) شرائح فحص نسبة التآكل في خطوط انتاج كافة الابار المنتجة وكذلك الوحدتين الاولى والثانية .
- تنظيف الخط الناقل للغاز من المنطقة الجنوبية إلى محطة معالجة الغاز (16") بواسطة الكاشطة.
-

4-2-3 : الضاغطات

أ- الضاغطة الغازية الأولى

- تنزيل الضاغطة الغازية الأولى على السكة الخاصة بها، ومعايرة محركها ، وتنظيف جميع البراغي الخاصة بها ، كما تم تنظيف مداخل ومخارج المراوح.
- بعد وصول المبادلات الحرارية التي تم تنظيفها في عمان تم تجميعها تركيبها في المكان المخصص لها ومعايرة وتوزيع ووضع شمزات تحت مروحة التبريد وشد فلنجات المدخل والمخرج وتوصيل خطوط المدخل والمخرج .
- تمت متابعة جميع خطوط الضاغطة الأولى (خطوط الغاز ، خط الانتاج، خط التحمل)، إضافة الى تركيب الاكزوزت الخاص بها.
- تم تفصيل قاعدة لمستوى الزيت للضاغطة.
- حضر فريق فني من شركة HOERBIGER الى محطة الغاز لموازنة وتشغيل الضاغطة الغازية الاولى وبعد الكشف تبين ان الضاغطة بحاجة الى CHEMISES شمزات من اجل موازنة المحرك مع الضاغطة حيث غادروا الموقع وحين عودتهم الى الاردن في القريب سوف يحضروا جميع ما يلزمهم ، وحسب رأي فنيي شركة HOERBIGER الضاغطة الغازية جاهزة .
- حضر الى محطة الغاز خبراء من شركة هوربجر عدد 2 للفترة 3 - 2016/5/6 ، وقاموا بفك الاكزوزت عن المحرك، وفك Header على مدخل الضاغطة ، وتنظيف shims بين المحرك والضاغطة ، وفك فلتر الزيت للمحرك وتنظيفه وتغيير الحشوة الداخلية له، وتركيب ساعة لقياس ضغط زيت المحرك على فلتر الزيت وتركيب ساعة على crankcase وتنظيفه من الداخل، وتركيب كسكيت لاغطية روؤس المحرك الستة.
- وصول Shims بتاريخ 2016/5/11 مع وصول مهندس من شركة هوربيجر، وقد لوحظ بأن Shims الخاصة بالضاغطة لا يوجد بها ثقوب لبراغي تثبيتها على الضاغطة وبراغي المعايرة. وتم ارسال Shims الى عمان يوم الخميس 2016/5/12 لعمل الثقوب المطلوبة في احدى المخارط وإعادةها الى المحطة يوم الجمعة 2016/5/13 . وإجراء عمليات المعايرة للضاغطة استغرقت 3 أيام.
- بعد الحصول على القراءات المطلوبة تم القيام بما يلي:
 - إعادة تركيب براغي تثبيت السلندرات وتركيب Header على مدخل الضاغطة ، وإعادة تركيب خطوط تبريد المياه وخطوط التزييت.
 - رفع المحرك ليكون على مستوى الضاغطة وذلك بإستخدام Shims القديم الموجود لدينا وذلك للتخفيف من استعمال Shims الجديد.
 - معايرة المحرك مع الضاغطة (Coupling Alignment) حيث استغرقت هذه العملية يومين تقريبا.

- بعد الانتهاء من اعمال المعايرة تم اعادة تركيب خطوط الماء والزيت، تم تعبئة نظام Jacket water بالماء والانتظار عليه لمدة 12 ساعة وذلك لفحصه حيث تبين بعد ذلك نزول ماء على Crankcase وهو يؤدي الى خلط الماء بالزيت نتيجة ان رأس المحرك مشعور من الداخل وهو سبب نزول الماء داخل Crankcase وليس اللانير ، وقد تم إرسال رأس محرك مستعمل الى عمان لتركيب صبايات وزنبركات عليه وإعادته الى الريشة وتركيبه ومن ثم تشغيل المحرك لمدة بسيطة اقل من 5 دقائق تقريباً وتوقف لوحدة.
- جرت محاولة التشغيل عدة مرات دون جدوى وقد تم محاولة تدوير المحرك يدوياً manually للتأكد من حرية حركة Crankshaft الا انهم لم يتمكنوا ، وبعد فتح الاغطية الجانبية للمحرك وفك نهاية احد connecting rod للكشف عن الكوشنيت تبين وجود تشخيطات فيها.
- وصل خبير من شركة Hoerbiger بتاريخ 2016/6/21 من اجل صيانة وتشغيل محرك الضاغطة الغازية الاولى حيث جرى فك المحرك ونقله الى المشغل وتم فكك اجزائه حيث وجد ان الكوشنيت ماسك على الكرنك، تم تجهيز الكرنك شافت والكم شافت ووضعهم بصندوق خاص وتم ارسالهم الى دبي من اجل الفحص والصيانة لدى شركة Hoerbiger بتاريخ 2016/7/5 بعد الانتهاء من اجراءات الشحن والتخليص.

ب- الضاغطات الغازية الأخرى

- تم تشغيل الضاغطة المتنقلة على ابار الريشة 18 و 34
- تم تفصيل مظلة حماية لأجهزة التحكم على الضاغطة الغازية الثانية.
- الانتهاء من تنظيف خطوط وخزانات مياه التبريد وإعادة تجميعها على الضاغطة الغازية الاولى.
- تم تنظيف فلاتر المدخل على الضاغطات الثالثة والرابعة عدة مرات وتغيير زيوتها.
- البدء بتفصيل ولحام مظلات للضاغطات الغازية الاربع الموجودة في محطة الغاز ودھانها.
- وصل أحد مهندسي شركة سام للكشف على نظام scada وتحديد مدى فاعليته وكذلك تم الكشف على الضاغطات الثالثة والرابعة من اجل تركيب وتوصيل النظام عليها
- تم تفصيل وتركيب اطار معدني خارجي لاغطية خندق خطوط الضاغطات .
- تم عمل صيانة وقائية للضاغطة رقم 4 وتغيير فلاتر وزيت وتركيب Starter جديد له.
- فك وصيانة وتنظيف كافة سلندرات الضاغطة المتحركة من التكلسات المتجمعة بها.
- عمل صيانة كاملة وتغيير قطع غيار لصمامات التحكم للضاغطة المجرورة.
- تم التواصل مع شركة EXTERRAN من اجل حل مشكلة توقف الضاغطة الثالثة والحصول على المواصفات الخاصة بالكيلب الواصل مابين ال Control box على المحرك و Control panel وتم شراء الكيلب وفق المواصفات المطلوبة.
- تم تغيير ال Safety disk لأحد خطوط التزييت على الضاغطة الثالثة.
- تم تفصيل براغي Coupling للضاغطة الاولى ربط الضاغطات الغازية الاولى والثالثة على نظام SCADA من قبل شركة سام.

3-3 : الخدمات والمرافق والسلامة العامة.

- تركيب دينمو وسلف على الرافعة الشوكية كتربلر.
- تم عمل صيانة لماكنة الغسيل البخار وتثبيت يدها.
- الانتهاء من تجميع وحدة معالجة المياه (R.O.) من قبل الشركة الموردة لها.
- حضور افراد من شركة ارينا للصحة العامة حيث قاموا بتعقيم مبنى المحطة وغرفة المراقبة بعد تعرض الكادر للانفلونزا.
- تم تنظيف وترتيب البراميل في موقع تغيير الزيت للاليات والسيارات وطمر حفرة غيار الزيت.

- فك فلاتر ومعقم المياه لصالة الطعام وتركيبها في مطبخ خدمات الضيوف.
- انقطاع التيار الكهربائي عن ابار الريشة 16، 18 و 25 وابلاغ شركة توليد الكهرباء بذلك واعادة التوصيل.
- تم تركيب جهاز مراقبة الدوام في مبنى استراحة محطة الغاز وادخال المعلومات الشخصية والصور لكافة العاملين في محطة الغاز.
- تم صب قطب بطارية لسيارة الموقع.
- عمل صيانة للطفايات بالموقع واستلامها.
- صيانة الرافعة الشوكية CAT بالموقع من قبل ميكانيكي مستاجر حيث أخذ بعض القطع من جل صيانتها في عمان.
- تركيب ألوح زينكو لمظلات الجيش.
- تم إصلاح خطوط المياه المتكسرة نتيجة الإنجماد في مبنى السكن في محطة المعالجة.
- تم تركيب سيراميك لواجهة المطبخ.
- ربط كمبيوتر مراقبة الابار ونظام Scada مع نظام الانترنت وتنزيل برنامج Team viewer على الكمبيوترات ونقل شاشة غرفة المراقبة الى مكتب رئيس المحطة والى مكاتب الدائرة في عمان.
- نقل الفاصل المجرور من موقع بئر الريشة 3 الى داخل المحطة.
- تم عمل قنوات ونقاط تصريف للمياه المستخدمة في تنظيف وصيانة وحدة المعالجة الثانية. كما تم تم احضار نقلة حصمة 12 متر مكعب وتوزيعها وفردها في عدة مناطق لتجمع المياه حول محطة المعالجة .
- تم دهان اثنتين من مظلات الضاغطات.
- تمت صيانة روديتر ماكينة اللحام المجرورة .
- تم تفصيل وخرائط ذراع داخلي لجهاز فك وتركيب شرائح ال Corrosion coupon
- تم عمل تمديدات الكهربائية اللازمة لمضخة الديزل الراكبة على خزانات الديزل .
- تمت صيانة مواسير البريك لسيارة الموقع تويوتا

4 - اللوازم والمستودعات

1-4 : المشتريات

- تم إحالة عطاءات مركزية عددها 5 عطاءين بقيمة 388,762.72 دينار أردني.
- تم إحالة عطاءات فرعية عددها 16 عطاءات بقيمة 157,293.06 دينار أردني.
- تم إنجاز معاملات مشتريات مدير عام عددها 69 مشتري بقيمة 251,732.55 دينار أردني.
- تم إنجاز معاملات مشتريات محلية عددها 207 مشتري بقيمة 71,846.314 دينار أردني.

2-4 : اللوازم

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

3-4 : أخرى

- 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.

5 - الشؤون الإدارية

1-5 : شؤون الموظفين

- بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة 205 موظفاً ومستخدماً كما هو في 2016/6/30 موزعين حسب دوائرهم ومؤهلهم على النحو التالي :

الدائرة	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	3	-	-	3
الدراسات والتخطيط والتسويق	1	-	-	1
الإستكشاف	12	1	-	13
الحفر	9	29	64	102
الإنتاج والمكامن	5	14	14	33
المالية والإدارية	10	2	9	21
اللوازم والمستودعات	5	3	21	29
التدقيق	2	-	-	2
وحدات سلامة عامة	1	-	-	1
المجموع	48	49	108	205

2-5 : التدريب وتنمية القوى البشرية

- تمت مشاركة عدد من موظفي الشركة في حضور الندوات والمحاضرات وورش العمل والدورات ، منها :
- حضور دورة تدريبية من قبل كادر المديرية عن الصناعة النفطية وبدعوة من وزارة الطاقة والثروة المعدنية واعداد تقرير عن ما تم بحثه في هذه الدورة.
- متابعة تدريب مهندسين جيولوجيين حديث التخرج على أعمال إستكشافية.
- تم حضور مؤتمر الصخر الزيتي بناء على الدعوة المقدمة من نقابة الجيولوجيين الاردنيين والذي عقد في الجامعة الاردنية.
- تمت مشاركة مدير الاستكشاف ورئيس قسم المشاريع بحضور محاضرة في وزارة الطاقة والثروة المعدنية عن المسح الزلزالي ثنائي وثلاثي الابعاد على هامش ورشة العمل المقامة وب عنوان الصناعة النفطية إضافة الى حضور محاضرة عن المسوحات الجاذبية والمغناطيسية .

6 - السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة

- تم متابعة التنسيق مع كافة الجهات الأمنية لتسهيل دخول موظفي الشركة وشركات الخدمات العاملة مع الشركة بالإضافة الى السيارات و الآليات الى مناطق العمل في الريشة.
- تم التنسيق مع دوائر المجتمع المحلي والمؤسسات الحكومية للإستفادة من خدماتهم في مختلف المجالات (الأشغال العامة، الزراعة، البلدية ، الأشغال، الصحة، الداخلية، ... وغيرها).
- تم القيام بالتفتيش على معدات وأجهزة وأنظمة ومستلزمات السلامة العامة من أجل ديمومة عملها وجاهزيتها والتأكد من تطبيق تعليمات السلامة العامة في مختلف مواقع العمل سواء كانت الميدانية منها و/أو في الإدارة العامة للشركة.
- تم متابعة الصحة العامة لكافة كادر الشركة من موظفين وطهاة وممرضين إضافة الى الأمراض المزمنة والمهن الخطرة وتزويد عيادات مواقع العمل بالأدوية والعلاجات ومكافحة الآفات الضارة وكذلك التأكد من صلاحية مياه الشرب.
- تم توفير كافة مستلزمات السلامة العامة من معدات وأجهزة وألبسة وأحذية عمل للعاملين في مواقع العمل والعمل جار على إستكمال باقي المستلزمات.
- تمت متابعة الأخطار والحوادث والأمراض (المزمنة والمعدية والمهنية) إضافة الى مخالفات الأفراد والسيارات وتحليل أسبابها لتوفير بيئة عمل آمنة لموظفي الشركة.
- تنفيذ قرارات إجتماعات لجنة السلامة العامة.
- تم تنفيذ خطة التدريب لرفع كفاءة العاملين في الشركة ولرفع مستوى السلامة العامة من المحافظة على الأرواح والممتلكات وتقليل المخاطر وشملت : تطبيق خطة الإستجابة للطوارئ في الإدارة العامة بإشراف مديرية الدفاع المدني.
- متابعة صيانة معدات السلامة العامة منها طفايات الحريق في الميدان والإدارة العامة ، ومأجهزة معالجة المياه، وأنظمة إنذار الحريق في الإدارة العامة والميدان.
- متابعة الإجراءات والموافقات مع الجهات الأمنية ذات العلاقة لتسهيل مهمة الشريك الإستراتيجي (شركة أي بي جي للنفط والغاز)

1-7 : الشريك الإستراتيجي (شركة IPG Oil & Gas)

- تم تزويد شركة IPG بالمعلومات الزلزالية ثنائية الابعاد ضمن منطقة امتياز الريشة والصفراوي حسب القوائم التي تم تزويد الشركة بها من قبل فنيي شركة IPG اضافة الى المعلومات المساندة للخطوط التي تحتوي نقاط الرج وإحداثياتها اضافة الى أحداثيات منطقة امتياز الريشه والصفراوي و معلومات المساحة للآبار المائلة والافقية اضافة الى معلومات السرعة للآبار (VSP) .
- تم تزويد شركة IPG بالمعلومات الزلزالية ثلاثية الابعاد Amplitude للحجم النهائي 104 الذي تم استلامه من شركة BP .
- تمت المشاركة بالوفد لزيارة مكاتب شركة IPG في القاهرة لإحضار ما أنجزته من تقارير ودراسات ولمناقشة نتائج دراساتها التي توصلت إليها شركة IPG بعد توقيع إتفاقية الشراكة معها في 2016/3/27، إضافة الى متابعة أعمال التفاسير الجيوفيزيائية والدراسات الجيولوجية حيث تم إحضار تقرير فني واحد يتضمن دراسات جيولوجية وجيوفيزيائية وتوصيات لنتائج الآبار.
- بتكليف من الإدارة لمدير الدراسات والتخطيط ومدير الإستكشاف تمت دراسة وتقييم التقرير الفني الذي قدمته شركة IPG لرئيس الوفد خلال زيارتهم للقاهرة.

8 - الدراسات

- تم إعداد التقرير النهائي لفحص وتقييم نتائج بئر الريشة -11 (منطقة شرق الصفاوي) وإرسال نسخ منه لوزارة الطاقة والثروة المعدنية.
- تم إعداد تقرير عمليات الإكمال النهائي لبئر الريشة -11 وإرسال نسخ منه لوزارة الطاقة والثروة المعدنية.
- تم إنجاز تحليل وتقييم مجسات ودراسة معلومات بئر الريشة -46 وإعداد تقرير فني متكامل بذلك.
- المباشرة بالإطلاع وبصورة أولية على معلومات منطقة الأزرق وتدوين الملاحظات حول ما هو متوفر لدى شركة البترول الوطنية من تلك المعلومات.
- تم إنجاز تحليل وتقييم مجسات ودراسة معلومات بئر الريشة -46 وإعداد تقرير فني متكامل بذلك.
- بتكليف من الإدارة تمت دراسة وتقييم التقرير الفني الذي قدمته شركة IPG للشركة ، حيث تم أعد مدير الدراسات والتخطيط تقريراً فنياً شاملاً بأهم الملاحظات حول تقرير شركة IPG لشهر نيسان 2016 .

9 - خطط الشركة

- بعد أن دخلت شركة البترول الوطنية في إتفاقية شراكة إستراتيجية في إمتياز الريشة في الربع الأول من عام 2016 وكذلك تخلي الشركة عن إتفاقية المشاركة في الإنتاج لمنطقة شرق الصفاوي لنفس الشريك الإستراتيجي (شركة أي بي جي - النفط والغاز) أصبح لزاماً على هذه الشركة القيام بوضع خطة عمل وموازنة تقديرية بديلة لعام 2016 . وعلى هذا الأساس تم وضع مسودة الخطة البديلة والموازنة التقديرية للمشاريع التي تتضمنها الخطة البديلة حيث تركزت في مجملها على ما يلي :-
- 1- الإستمرار على صيانة حفارتي جرش وعمره والمحافظة على ديمومة عملها لتأجيرها لشركة أي بي جي ، إضافة الى تأمين قطع الغيار اللازمة بصورة مستمرة وبفعالية ، وكذلك تأمين المعدات الضرورية لعمليات الحفر وتطويرها. مع الأخذ بالإعتبار تأمين الكادر التشغيلي الكامل لتشغيل الحفارات.
 - 2- الإستمرار بالقيام بالعمليات الإنتاجية في حقل الريشة الغاز.
 - 3- البحث عن فرص إستثمارية جديدة ، حيث تضمنت الخطة البديلة التركيز بداية على منطقة الأزرق سواء شملت حقل حمزة أو لا تشمله ، وقد تم تشكيل لجنة فنية لهذا الغرض بهدف عمل دراسة وتقييم أولي لمنطقة الأزرق ورفع نتائج الدراسة لمجلس الإدارة لإتخاذ القرار المناسب بذلك، وإذا كانت هناك موافقة ستقوم الشركة بعمل دراسة تقييمية شاملة (فنية وجدوى إقتصادية) لمنطقة الأزرق وعرضها على المجلس لإتخاذ القرار المناسب بذلك قبل التقدم للوزارة والسير بإجراءات توقيع إتفاقية علماً أنه قد مخاطبة وزارة الطاقة والثروة المعدنية بهذا الخصوص والشركة بانتظار رد الوزارة .
 - 4- تنمية وتطوير الكوادر.

البيانات المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠١٦

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 حزيران ٢٠١٦ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ وقائمة الدخل الشامل المرحلية وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية وقائمة التدفقات النقدية المرحلية للسنة 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 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 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.

النتيجة

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

إرنست ويونغ الأردن
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن
محمد إبراهيم الكركي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٥ تموز ٢٠١٦

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية
كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٦

الموجودات	إيضاحات	٣٠ حزيران ٢٠١٦	٣١ كانون الأول ٢٠١٥
		دينار (غير مدققة)	دينار (مدققة)
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥	٧٣٦٢٩٦٤	٦٢٧٥١٨٨
ممتلكات غاز		٢١٣٦٩	٢٠٣٣٩١
		٧٣٨٤٣٣٣	٨٧٧٨٥٧٩
موجودات متداولة -			
مخزون		٥٥٠٨١٠٤	٤٦٤٨٨٢٧
ذمم مدينة		١٤٠٩٩٤٨	١٤٢٣٩٢٨
أرصدة مدينة أخرى		٢٣٢٩٦٦	٢٣٧٤٩١
نقد وأرصدة لدى البنوك		١١٣٦٦٨٨٧	١٥١١٣٣٥٧
		١٨٥١٧٩٠٥	٢١٤٢٣٦٠٣
مجموع الموجودات		٢٥٩٠٢٢٣٨	٣٠٢٠٢١٨٢
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	١	١٥٠٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠٠
احتياطي اجباري	١١	٥٣٢٨٥٢٨	٥٣٢٨٥٢٨
احتياطي اختياري	١١	٢٠١٩٢٢٥	٢٠١٩٢٢٥
أرباح مدورة		١٣٧٦٧	٣٨١٨٣٢٩
مجموع حقوق الملكية		٢٢٣٦١٥٢٠	٢٦١٦٦٠٨٢
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين		١٤١٥٥٧٢	١٤٠٩٩٦٠
إيرادات منح موجهة	٦	١٥٥٥٣٠٤	١٣٣٧٧٥٧
		٢٩٧٠٨٧٦	٢٧٤٧٧١٧
مطلوبات متداولة -			
ذمم دائنة		٣٩٥٢٧٥	٩٥٨٠٦٦
أرصدة دائنة أخرى		١٧٤٥٦٧	١٤٢٧٦٥
مخصص ضريبة الدخل	٧	-	١٨٧٥٥٢
		٥٦٩٨٤٢	١٢٨٨٣٨٣
مجموع المطلوبات		٣٥٤٠٧١٨	٤٠٣٦١٠٠
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٥٩٠٢٢٣٨	٣٠٢٠٢١٨٢

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 والسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		إيضاحات
٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٦	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٦٣٧,٧٥٢	٥٨٧,٨٤١	٣٢٠,٩١٣	٢٨١,٦٧٥	حصة الشركة من إيرادات الغاز تكاليف مستردة
١,٩١٣,٢٥٦	١,٧٦٣,٢٢٣	٩٦٢,٧٤٠	٨٤٥,٠٢٥	
٢,٥٥١,٠٠٨	٢,٣٥١,٣٦٤	١,٢٨٣,٦٥٣	١,١٢٦,٧٠٠	
٧,١٦٨	١٤,٦٠٢	٢,٦٢٧	٤,٥٤٦	إيرادات أخرى
١٢٩,٩٩٤	١٥٨,١٧٣	٦٤,٩٩٧	٧٩,٠٨٦	إيرادات إطفاء منح موزعة
٣٤١,٨٠٧	٢٠١,٤٩١	١٥٢,١٠٧	٩٠,٠٣٥	إيراد فوائد بنكية
-	١,٠٠٠,٠٠٠	-	-	المسترد من مخصص مخزون
(١,٦٧٦,٦٣٧)	(٢,٣٤٤,١٤٤)	(٧٥٠,٤٠١)	(١,٢٢٩,٠٠٥)	بطيء الحركة
(٧,٩٧١)	(١٥,٤٩٢)	(٥٤٣)	(٦,١٦١)	مصاريف تشغيلية
(٩٠٥,٤٦٤)	(٩٣١,٤٤٤)	(٤٠٢,٤٦٠)	(٣٠٧,٤٧٦)	مصاريف جيوفيزيائية
-	-	-	-	مصاريف إدارية
(٦٢,٧٥٠)	(٢,٤٨٠,٤٤٧)	(٥٣,٢٥٠)	(١,٨٦٠,٣٣٥)	إطفاء مصاريف استكشاف
-	-	-	-	منطقة شرق الصفاوي
-	(٨٥٨,٦٦٥)	-	(٨٥٨,٦٦٥)	اطفاء مصاريف استكشاف منطقة
٣٧٧,١٥٥	(٢,٩٠٤,٥٦٢)	٢٩٦,٧٣٠	(٢,٩٦١,٧٧٥)	امتياز الريشة
-	-	-	-	(خسارة) ربح الفترة قبل
(٦٤,٦٧٨)	-	(٣٨,١٠٨)	-	ضريبة الدخل
٣١٢,٤٧٧	(٢,٩٠٤,٥٦٢)	٢٥٨,٦٢٢	(٢,٩٦١,٧٧٥)	ضريبة الدخل للفترة
-	-	-	-	(خسارة) ربح الفترة
-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
٣١٢,٤٧٧	(٢,٩٠٤,٥٦٢)	٢٥٨,٦٢٢	(٢,٩٦١,٧٧٥)	مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٠٢١	(٠/١٩٤)	٠/٠١٧	(٠/١٩٧)	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) ربح الفترة

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
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ (غير مدققة)

رأس المال المنفوع	إحتياطي إجباري	إحتياطي إختياري	أرباح مدورة	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٠١٦ -				
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٣٢٨,٢٢٨	٣,٨١٨,٣٢٩	٢٦,١٦٦,٠٨٢
الأرباح الموزعة (إيضاح ١٢)	-	-	(٩٠٠,٠٠٠)	(٩٠٠,٠٠٠)
مجموع الدخل الشامل للفترة	-	-	(٢,٩٠٤,٦٢٢)	(٢,٩٠٤,٦٢٢)
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٦	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٣٢٨,٢٢٨	١٣,٧٦٧	٢٢,٣٦١,٠٢٠
٢٠١٥ -				
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٥	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,١٩٦,٩٧٤	٣,١٤٥,٨٧٥	٢٥,٠٩٨,٩٦٦
مجموع الدخل الشامل للفترة	-	-	٣١٢,٤٧٧	٣١٢,٤٧٧
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٥	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,١٩٦,٩٧٤	٣,٤٥٨,٣٥٢	٢٥,٤١١,٤٤٣

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

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١٥	٢٠١٦	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية
٣٧٧ر١٥٥	(٢ر٩٠٤ر٦٢)	(خسارة) ربح الفترة قبل ضريبة الدخل
٥١٣ر٨٠٠	٦٣٧ر٨٧٨	تعديلات على:
(٣٤١ر٨٠٧)	(٢٠١ر٤٩١)	استهلاكات وإطفاءات
٥٤ر٠٣٠	١٥٢ر٨٩٨	إيراد فوائد بنكية
-	(١ر٠٠٠ر٠٠٠)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(١٢٩ر٩٩٤)	(١٥٨ر١٧٣)	المسترد من مخصص مخزون بطيء الحركة
-	٥	إطفاء إيرادات منحة مؤجلة
-	٣ر٣٣٩ر١١٢	خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
-		إطفاء مصاريف استكشاف آبار
(٥٨٥ر٥٠٠)	١٤٠ر٧٢٣	تغيرات رأس المال العامل-
(٢٩ر٨٠٦)	٤٨ر٦٩٩	مخزون
٢٠٣ر٤٦١	(٥٣٠ر٩٨٩)	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	(١٤٧ر٢٨٦)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
(١١٧ر٩١٧)	(١٨٧ر٥٥٢)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة
(٥٦ر٥٧٨)	(٨١٠ر٧٣٨)	ضريبة دخل مدفوعة
		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التشغيلية
(٢٩٤ر٣٨٣)	(١ر٧٢٥ر٦٥٩)	الأنشطة الاستثمارية
(٢٩٠ر٠٨٣)	(٨٥٧ر٠٩٠)	شراء ممتلكات ومعدات
٢٥٤ر٨٠٧	١٧١ر٢٩٧	تكاليف ممتلكات غاز
(٣٢٩ر٦٥٩)	(٢ر٤١١ر٤٥٢)	فوائد بنكية مقبوضة
		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
-	٣٧٥ر٧٢٠	الأنشطة التمويلية
-	(٩٠٠ر٠٠٠)	إيرادات منح مؤجلة
-	(٥٢٤ر٢٨٠)	أرباح موزعة على المساهمين
		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
(٣٨٦ر٢٣٧)	(٣ر٧٤٦ر٤٧٠)	صافي النقص في النقد وما في حكمه
١٦ر٨٩٤ر٧٥٥	١٥ر١١٣ر٣٥٧	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
١٦ر٥٠٨ر٥١٨	١١ر٣٦٦ر٨٨٧	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٣ 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 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

١٤٩٨٧ر٨٩٠

- وزارة المالية/الأردن •

١٢ر١١٠

- بنك الأردن دبي الإسلامي

• 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 من قبل لجنة التدقيق المنبثقة عن مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٥ تموز ٢٠١٦.

انضمام شركة IPG بالمشاركة في الانتاج -

استعرض مجلس الوزراء كتاب معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية وكتاب معالي رئيس مجلس إدارة شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة رقم ٣٧٨/١/٣٠ تاريخ ١ آذار ٢٠١٦ وقرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٣ آذار ٢٠١٦ بناءً على توصية لجنة التنمية الاقتصادية الصادرة عن جلستها المنعقدة بتاريخ ١٦ آذار ٢٠١٦ الموافقة على اتفاقية مشاركة في الانتاج لامتياز الريشة بين الشركة وشركة اي بي جي أويل اند جاز ليمتد وملاحقها (اتفاقية حوالة حصة لامتياز الريشة، اتفاقية تشغيل امتياز الريشة، اتفاقية تنفيذ لامتياز الريشة).

وفيما يلي أهم بنود اتفاقية المشاركة في الانتاج لامتياز الريشة

استناداً لأحكام المادة (٨) من اتفاقية الامتياز الصادرة بموجب القانون رقم (١) لسنة ٢٠١٠ والتي تنص على ما يلي:- (لصاحب الامتياز الحق في ان يبيع او يحيل او يتصرف في كل او جزء من حقوقه او امتيازاته او حصصه او التزاماته بموجب الامتياز) الى طرف ثالث مؤهل فنياً ومالياً مالم تعترض الحكومة على هذه الحوالة خلال ثلاثين يوماً من اخطار صاحب الامتياز للوزير بنيتها القيام بتلك الحوالة. وبالإشارة الى كتاب دولة رئيس الوزراء الأئخم رقم ٥٨/١١/١/١٨٢٥ تاريخ ٢٩ نيسان ٢٠١٥ بخصوص استقطاب شريك استراتيجي وإيجاد فرصة استثمارية مواتية لرشد وتطوير مرافق شركة البترول الوطنية وخططها التوسعية، والإيعاز الى شركة البترول الوطنية برفع تقرير الى وزارة الطاقة والثروة المعدنية حول اهتمام شركة IPG بالدخول في شراكة استراتيجية. وعليه فقد قامت شركة البترول الوطنية بالدخول في مفاوضات مع شركة IPG واسفرت المباحثات والمفاوضات مع شركة IPG الى التوصل الى صيغة توافقية على أهم البنود التالية: -

١. صيغة المشاركة تكون على اساس المشاركة في الانتاج بجزء من حصة شركة البترول الوطنية مع عدم المساس في حصة الحكومة.
٢. تسري القوانين واللوائح الأردنية والأنظمة المنشورة لتنفيذها على تفسير ونفاذ وأداء هذه الاتفاقية.
٣. يكون الحد الأدنى من الاتفاق على منطقة امتياز الريشة خلال فترة الاستكشاف والتقييم ومدتها (٤) سنوات مبلغ (٧٠) مليون دولار امريكي ينفق منها لبرنامج السنة الأولى مبلغ (٢٨) مليون دولار أمريكي.
٤. تقوم شركة IPG بدفع مبلغ (٥٠) مليون دولار امريكي عند توقيع اتفاقيات بيع الغاز ووصول كميات الانتاج الى (٣٠٠) مليون قدم مكعب يومياً، بحيث تدفع على (٢٥) شهر وبمعدل (٢) مليون دولار شهرياً.
٥. تلتزم IPG بالوصول إلى معدل إنتاج يصل إلى (٥٠) مليون قدم مكعب يومياً خلال السنة الأولى من مرحلة الاستكشاف والتقييم.
٦. تلتزم شركة IPG بشرط الوصول إلى كمية إنتاج تزيد عن خمسين مليون قدم مكعب قياسي في اليوم (٥٠ م ق م ق /ي) كشرط أساسي للدخول في مرحلة التطوير والإنتاج، وفي حال عدم الوصول إلى هذه الكمية، لمجلس إدارة الشركة بعد مخاطبة الوزير ومرور ستين يوماً على إخطار شركة IPG إنهاء العمل بهذه الاتفاقية وصدر موافقة مجلس الوزراء على هذا الإنهاء.
٧. في حال انسحاب شركة IPG خلال فترة الاستكشاف والتقييم تلتزم بتسديد الفرق بين الحد الأدنى من الاتفاق وبين ما تم انفاقه فعلياً حتى تاريخ الانسحاب الى شركة البترول الوطنية.
٨. تحتفظ شركة البترول الوطنية وطوال فترة المشاركة بكمية من انتاج الغاز الطبيعي (الانتاج الحالي) تبلغ (١٥) مليون قدم مكعب يومياً، وفي حال انخفضت كمية الانتاج الحالي عن (١٥) مليون قدم مكعب يومياً، تقوم شركة IPG بتعويض شركة البترول الوطنية عن هذا النقص وطوال فترة المشاركة.
٩. تكون نسب المشاركة في الإنتاج بكميات الانتاج الإضافية في امتياز الريشة والتي تزيد عن (١٥) مليون قدم مكعب يومياً طوال فترة المشاركة كما يلي:-

	الحكومة	الشركة	IPG
غاز طبيعي	٥٠%	٢٠%	٣٠%
نفط	٥٥%	١٥%	٣٠%

١٠. يكون سقف استرداد كلف العمليات البترولية خلال فترة الاستكشاف والتقييم (٦٠٪) وخلال فترة التطوير والإنتاج (٧٠٪).
 ١١. تلتزم شركة IPG باستخدام حفارات شركة البترول الوطنية وبحالتها السليمة وبالأسعار التفضيلية المتفق عليها.
 ١٢. تلتزم شركة IPG باستخدام كادر الحفارات والكوادر الأخرى لشركة البترول الوطنية في عملياتها البترولية في مناطق المشاركة.
 ١٣. تلتزم شركة IPG بدفع كفالة حسن التنفيذ وقيمتها مليون دولار أمريكي خلال (٩٠) يوم من استلام الموقع.
 ١٤. لا يحق لشركة IPG التنازل أو بيع أو إحالة كل أو جزء من حصتها إلى أي شركة أخرى إلا بعد الحصول على موافقة الوزير وشركة البترول الوطنية.
 ١٥. تلتزم شركة IPG بتسليم شركة البترول الوطنية كافة المعلومات والدراسات والتقارير الفنية عن امتياز الريشة ومنطقة الصفواوي عند توقيع الاتفاقية.
 ١٦. تحتفظ شركة البترول الوطنية وطوال فترة المشاركة بملكيتها لكافة أصولها المنقولة وغير المنقولة داخل وخارج منطقة الامتياز، على أنه يحق لشركة IPG ولتنفيذ عملياتها البترولية الانتفاع بالمرافق والأصول داخل منطقة الامتياز مقابل الاسعار التفضيلية التي يتم الاتفاق عليها.
 ١٧. تقوم شركة IPG بتمويل كامل عملياتها منذ تاريخ السريان وطوال فترة المشاركة وعلى نفقتها وحدها، ولا تتحمل شركة البترول الوطنية أية نفقات أو اعباء تمويلية طوال فترة المشاركة.
 ١٨. أسعار بيع الغاز الطبيعي تكون وفق الأسعار العالمية والسائدة في المنطقة.
 ١٩. بالإضافة إلى الحالات الأخرى المنصوص عليها في هذه الاتفاقية، لمجلس إدارة شركة البترول الوطنية بعد مخاطبة معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية إنهاء العمل بهذه الاتفاقية في الحالات التالية:
 - أ- عدم التزام IPG بتنفيذ خطة وبرنامج العمل والإنفاق السنوية للسنة الأولى من مرحلة الاستكشاف والتقييم وفق المرفق (أ) من ملحق اتفاقية التنفيذ.
 - ب- عدم قيام IPG بتقديم و/أو تغذية و/أو تجديد الكفالات المطلوبة .
٢٠. لا يترتب أي التزام على أي من الطرفين حال عدم التوصل إلى اتفاق نهائي أو لم تصدر موافقة الحكومة.

قانون تصديق إتفاقية المشاركة في الإنتاج للاستكشاف في منطقة شرق الصفواوي رقم (١٤) لسنة ٢٠١٤

صدر بتاريخ ١ نيسان ٢٠١٤ القانون رقم (١٤) لسنة ٢٠١٤ قانون تصديق إتفاقية المشاركة في الإنتاج للاستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفواوي بين سلطة المصادر الطبيعية وخلقها القانوني وزارة الطاقة والثروة المعدنية في المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة.

حيث ان شركة البترول الوطنية قد وجدت في شركة IPG الكفاءة الفنية والقدرة المالية وإن الحد الأدنى من الاتفاق الملتزم به من قبل شركة IPG هو ٣٠ مليون دولار أمريكي خلال فترة الاستكشاف والتقييم، وسندا للمادة (٣١) من إتفاقية المشاركة في الإنتاج لمنطقة شرق الصفوي المبرمة بين الحكومة الأردنية ممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية وشركة البترول الوطنية (المقاول) فإن وزارة الطاقة والثروة المعدنية لا مانع لديها من حوالة الحصص في الإتفاقية المشار إليها اعلاه وتوقيع إتفاقية التنازل بخصوص حوالة الحصص، وتم مخاطبة شركة البترول الوطنية بالموافقة على التنازل بناء على قرار مجلس الوزراء بتاريخ ٢٨ آذار ٢٠١٦ بالموافقة على إتفاقية المشاركة في الإنتاج مع شركة IPG لامتياز الريشة، حيث ان صلاحية الموافقة على التنازل بموجب القانون رقم (١٤) لسنة ٢٠١٤ هو من صلاحيات وزارة الطاقة والثروة المعدنية باعتبارها الخلف القانوني والواقعي لسلطة المصادر الطبيعية ممثلة بوزير الطاقة والثروة المعدنية.

فيما يلي أهم بنود اتفاقية التنازل

حيث أن لدى شركة البترول الوطنية حقوقاً تعاقدية وامتيازات وواجبات والتزامات بمقتضى اتفاقية المشاركة في الإنتاج بين وزارة الطاقة والثروة المعدنية (الخلف القانوني لسلطة المصادر الطبيعية بموجب القانون رقم ١٧ لسنة ٢٠١٤) وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة من أجل الاستكشاف عن البترول وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي الموقعة بتاريخ ١٦ نيسان عام ٢٠١٤ والمصادق عليها بالقانون رقم (١٤) لسنة ٢٠١٤.

وحيث أن شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة (المقاول في هذه الاتفاقية والشركة المشغلة المسؤولة عن تنفيذ الالتزامات الواردة في اتفاقية المشاركة في الإنتاج المذكورة أعلاه ترغب في التنازل عن كل حقوقها التعاقدية وواجباتها والتزاماتها الى شركة أي بي جي (IPG) وأن شركة أي بي جي ترغب في قبول هذا التنازل وتنفيذ برنامج العمل كما هو وارد في هذه الاتفاقية.

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس الإعداد -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية").

إن القوائم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوائم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع التقرير السنوي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٥ كما أن نتائج الأعمال للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦.

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 ٢٠١٥ باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات والتفسيرات التالية:

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١١) - الترتيبات المشتركة - الحصص في المشاريع المشتركة
تتطلب التعديلات على معيار التقارير الدولي رقم (١١) من المشغل تطبيق معيار التقارير الدولي رقم (٣) "اندماج الأعمال" عند معالجة الاستحواذ على الحصص في العمليات المشتركة بحيث يمثل النشاط في العملية المشتركة أعمال تجارية. توضح هذه التعديلات أن الحصص السابقة في المشاريع المشتركة لا يتم إعادة قياسها عند الاستحواذ على حصص إضافية في نفس المشروع المشترك عند الاحتفاظ بالسيطرة المشتركة. بالإضافة إلى ذلك يشمل هذا المعيار الاستثناءات لهذه التعديلات بحيث لا يتم تطبيقها عندما تكون الأطراف التي تتقاسم السيطرة المشتركة مملوكة من نفس الشركة الأم.

تطبق التعديلات على كلا من الاستحواذ الأولي في العمليات المشتركة والاستحواذ على الحصص الإضافية في نفس العمليات المشتركة.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٦) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٣٨): توضيح الاساليب المقبولة لاحتساب الاستهلاك والإطفاءات

التعديلات في معيار المحاسبة الدولي رقم (١٦) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٣٨) توضح ان الإيرادات تعكس المنفعة الاقتصادية المتحصلة من تشغيل الاعمال التجارية (التي يكون الاصل جزء منها) بدلا من المنافع الاقتصادية التي استهلكت من خلال استخدام ذلك الاصل. كنتيجة لذلك لا يجوز استخدام هذا الاسلوب لاستهلاك الآلات والممتلكات والمعدات، ويمكن استخدامه فقط في ظروف محددة لاستهلاك الموجودات غير الملموسة.

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

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

معيار المحاسبة الدولي رقم (١) عرض القوائم المالية - (تعديلات)
تشمل هذه التعديلات تحسينات محدودة تركز على الأمور التالية:

- الجوهرية
- التصنيفات والتجميع
- هيكل الايضاحات
- الافصاح عن السياسات المحاسبية
- عرض بنود الدخل الشامل الآخر الناتجة عن الاستثمارات التي تتبع طريقة حقوق الملكية.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) - المنشآت الاستثمارية
تعرض هذه التعديلات الأمور التي قد تنتج من أثر تطبيق الإستثناء من متطلبات التوحيد للمنشآت التي ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية وتوضح الأمور التالية:

- ينطبق الإستثناء من متطلبات التوحيد على الشركة الام التابعة لمنشأة استثمارية، عندما تقوم المنشأة الاستثمارية بقياس وتقييم جميع استثماراتها في الشركات التابعة على أساس القيمة العادلة.
- يتم توحيد القوائم المالية للشركة التابعة التي لا ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية وتقوم بتقديم خدمات للمنشأة الاستثمارية. ويتم قياس وتقييم جميع الاستثمارات في الشركات التابعة الأخرى على أساس القيمة العادلة.
- تطبيق طريقة حقوق الملكية من قبل المنشآت التي لا ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية والتي تملك حصة في شركة حليفة أو مشاريع مشتركة والتي ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية: تسمح التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) الاستثمارات في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة - للمستثمر عند اتباع طريقة حقوق الملكية بالإبقاء على الطريقة المتبعة من قبل المنشآت الاستثمارية الحليفة أو المشاريع المشتركة عند قيامها بقياس وتقييم استثماراتها في الشركات التابعة على أساس القيمة العادلة.

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

(٣) احتياطات الغاز

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

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ فإن تقديرات حيث الاحتياطي في هذا الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب.

(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 ٢٠١٤ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٥٩٩٣٤ر٤٢٥ دينار ككاف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ ١٧٦٣ر٥٢٣ دينار و ٣٦٨٧ر٧١٣ دينار و ١١٦ر٨٧٣ دينار و ٤٩٩٣ر٩٠٣ دينار و ٤٩٠٩ر١٨٥ دينار و ٤٣٧ر٧٣٨ دينار و ٥٣٨ر٦٣٥ دينار و ٧٠ر٧٦٩ دينار منها خلال الأعوام ٢٠١٦ و ٢٠١٥ و ٢٠١٤ و ٢٠١٣ و ٢٠١٢ و ٢٠١١ و ٢٠١٠ و ٢٠٠٥ على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٢٨١ر٢٨٥ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٦.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٦ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٦ والبالغة ٤٩٩ر٩٦٧ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ١٧٢٥ر٦٥٩ دينار (٢٠١٥: ٢٩٤ر٣٨٣ دينار).

(٦) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة ٢١٠٨ر٩٧١ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية وخزانات على أن يتم تصنيفها كإيراد مؤجل حيث يتم الاعتراف به كإيراد على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمشياً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ بإطفاء إيرادات المنحة المؤجلة بمبلغ ١٥٨ر١٧٣ دينار (٢٠١٥: ١٢٩ر٩٩٤ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠١٦ (غير مدققة)

(٧) ضريبة الدخل

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل الناتج عن أعمال الشركة للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ وذلك لزيادة المصروفات المقبولة ضريبياً عن الإيرادات الخاضعة للضريبة وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ ووفقاً لقانون الامتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٤.

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة لعام ٢٠١٥ حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(٨) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة التزامات محتمل أن تطرأ تتمثل فيما يلي:

٣١ كانون الأول ٢٠١٥ (مدققة)		٣٠ حزيران ٢٠١٦ (غير مدققة)		
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٥٧٦٠٠	٩٩٥٠٠٠	٥٧٦٠٠	٩٩٥٠٠٠	كفالات بنكية
٤٠٠٣	١٣٣٤٢٦	-	-	إعتمادات مستندية

(٩) جهات ذات علاقة

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

بنود قائمة المركز المالي المرحلية -

٣١ كانون الأول ٢٠١٥	٣٠ حزيران ٢٠١٦	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
١٤٢٣٩٢٨	١٤٠٨٣٧٦	ذمم مدينة -
		شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
٢٨٤٧٨٦	٢٨١٦٧٥	ذمم دائنة -
		وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل المرحلية -

للمدة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران	
٢٠١٥	٢٠١٦
دينار	دينار
٦٣٧٧٥٢	٥٨٧٨٤١
١٦٢١٣٢	١٥٦٠٧٩
٥٧٤٠٧	٣٥١٠٠
٣١٨٨٧٦٠	٢٩٣٩٢٠٥

حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من إيراد الغاز للفترة
رواتب ومكافآت ومنافع الادارة التنفيذية
مكافآت وأتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية

(١٠) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٦ مبلغ ١٤٦٠٨ دينار (٢٠١٥: ١٤٦٠٨ دينار)، وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات لقاء هذه القضايا.

(١١) الاحتياطات القانونية

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

(١٢) أرباح موزعة

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها الذي عقد بتاريخ ١٤ آذار ٢٠١٦ على توزيع أرباح على المساهمين بنسبة ٦٪ من رأس المال ٩٠٠ر٠٠٠ دينار على المساهمين.

(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.