



Ref. :

Date :

الإشارة : ٢٩٠ / ١ / ١٨

التاريخ : ٢٠١٦ / ١ / ١٨

للإدارة
بواسطة
الرئيسية
الرئيسية
الرئيسية

٢٠١٦

السادة / هيئة الأوراق المالية المحترم ،،،

الموضوع : اجتماع الهيئة العامة العادي السادس عشر.

تحية واحتراما ،،،

أرجو دعوتكم لحضور اجتماع الهيئة العامة العادي السادس عشر للشركة والذي سيعقد في مكاتبها في تمام الساعة الحادية عشر من قبل ظهر يوم الاثنين الموافق 2016/3/14.

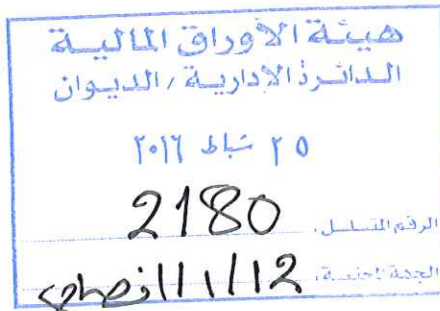
مرفق لكم نسخة عن الدعوة للاجتماع وجدول أعماله .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

م. قتيبة ابو قورة

رئيس مجلس الإدارة

عبدالله



وردنا بتاريخه
٢٠١٦/١٢/٢٥

رئيس الديوان



Ref. :

الإشارة :

Date :

التاريخ :

المحترمين ،،،

حضرة المساهم /

تحية وبعد ،،،

عملاً بأحكام المادة (144،169) من قانون الشركات رقم (22) لسنة 1997 وتعديلاته ، يسر مجلس إدارة شركة البترول الوطنية دعوتكم لحضور اجتماع الهيئة العامة العادي السادس عشر الذي سيعقد في تمام الساعة الحادية عشرة من قبل ظهر يوم الاثنين الموافق 2016/3/14 في مبنى الشركة الواقع في عمان - شارع زعل أبو تايه - حي الصالحين .

وذلك لمناقشة جدول أعمال الهيئة العامة التالي :-

1. تلاوة وقائع الاجتماع العادي الخامس عشر للهيئة العامة.
2. تقرير مجلس الإدارة عن أعمال الشركة خلال السنة المالية المنتهية في 2015/12/31 والخطة المستقبلية.
3. تقرير مدققي حسابات الشركة عن ميزانيتها وحساباتها الختامية الأخرى وأحوالها وأوضاعها المالية للسنة المالية 2015.
4. الميزانية السنوية وحساب الأرباح والخسائر للعام المالي 2015. بما في ذلك الاحتياطات والمخصصات التي نص عليها القانون ونظام الشركة على اقتطاعها.
5. إبراء ذمة أعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية المنتهية في 2015/12/31.
6. انتخاب مدققي حسابات الشركة للسنة المالية التي تنتهي في 2016/12/31 وتحديد تعابهم أو تفويض مجلس الإدارة بتحديدوها.
7. أي أمور أخرى تقترح الهيئة العامة إدراجها على جدول الأعمال وفق أحكام القانون.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

م. قتيبة ابو قورة

رئيس مجلس الإدارة

المرفقات : -

- تقرير مجلس الإدارة السنوي لعام 2015.
- تقرير مدققي الحسابات
- القوائم المالية بتاريخ 2015/12/31 .

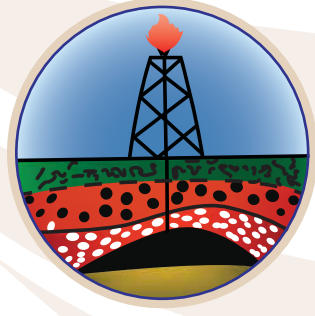
ن/ الملف / الصادر العام
ب/ش



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي
2015





شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي
2015



حضرة صاحب الجلالة الهاشمية
الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم



صاحب السمو الملكي
الأمير حسين بن عبدالله ولي العهد المعظم



قائمة المحتويات

الصفحة	الموضوع
8	مجلس الإدارة
9	الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية
10	كلمة رئيس مجلس الإدارة
12	تقرير مجلس الإدارة عن عام 2015
15	خطة العمل المستقبلية لعام 2016
16	التطورات المستقبلية الهامة
17	إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح
19	أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة عن كل منهم
20	أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذة عن كل منهم
21	السلسلة الزمنية للأرباح
22	مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية واستمرارية الشركة
23	تطبيق القواعد الإرشادية لدليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان
24	نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة
25	تقرير مدققي الحسابات المستقلين
27	قوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2015
32	إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2015

مجلس الإدارة

يتشكل مجلس إدارة الشركة من سبعة أعضاء يمثلون أسهم وزارة المالية / الأردن وهم السادة:



معالي المهندس قتيبة أبوقورة
رئيس مجلس الإدارة



الأستاذ سامي داوود
عضو مجلس إدارة



الأستاذ مروان القطيشات
عضو مجلس إدارة



الدكتور تحسين القطاونة
نائب رئيس مجلس الإدارة



المهندس حسن الحيارى
عضو مجلس إدارة



الجيولوجي حازم الراميني
عضو مجلس إدارة



الدكتور عبدالحكيم الشبلي
عضو مجلس إدارة

معالي المهندس قتيبة ابو قورة تم إنتخابه رئيس مجلس الإدارة
الجيولوجي حازم الراميني تم إنتخابه عضو مجلس إدارة
المهندس حسن الحيارى تم إنتخابه عضو مجلس إدارة
(إعتباراً من تاريخ 2015/8/24).
(إعتباراً من تاريخ 2015/8/24).
(إعتباراً من تاريخ 2015/8/24).

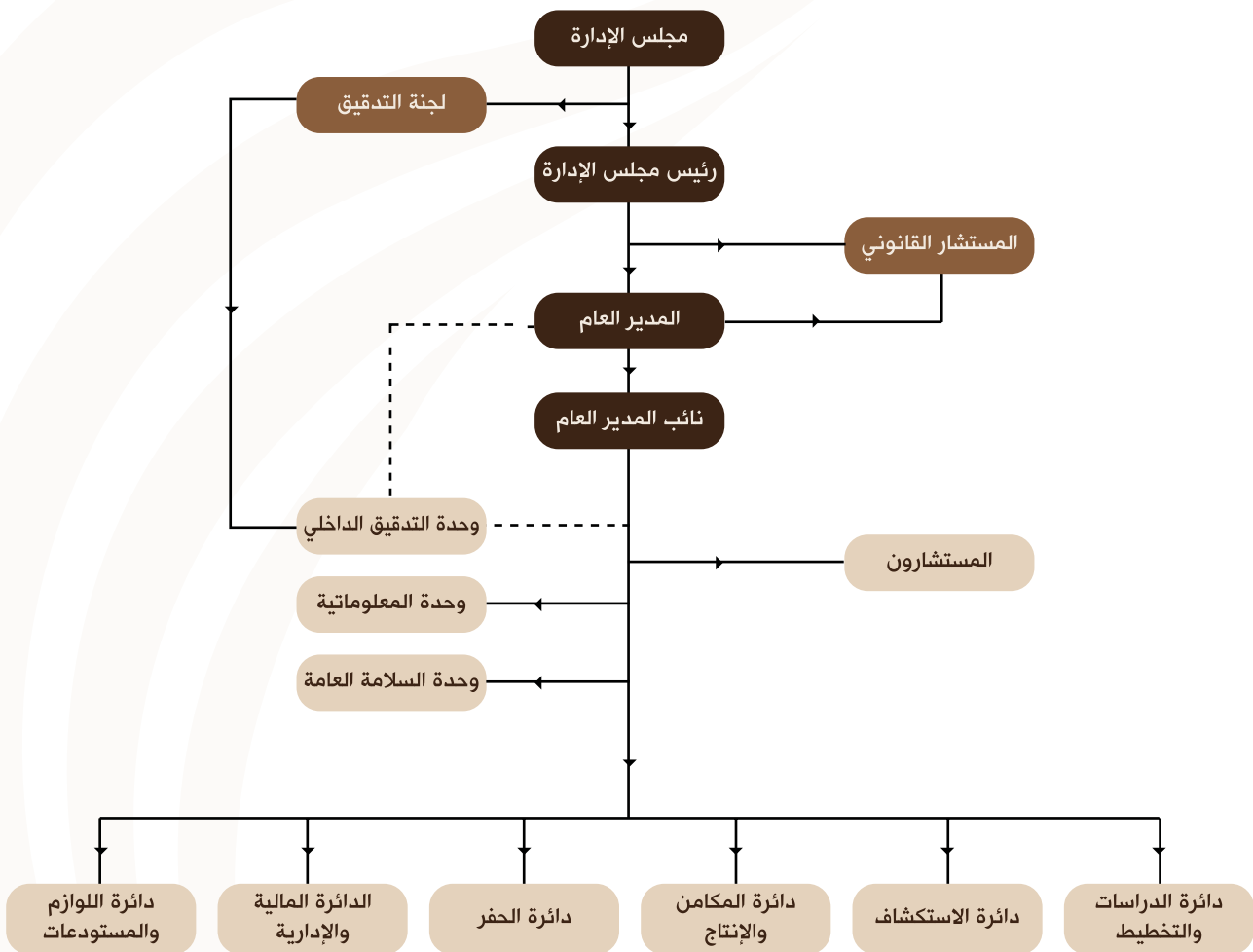


المدير العام

الدكتور عبدالرحمن قطيشات



الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية



كلمة رئيس مجلس الإدارة

السادة المساهمين الكرام ،،

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،

يسعدني أن أتقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2015 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2015 .

استمرت الشركة خلال هذا العام وبعد استلام كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال وكافة البيانات المتعلقة ببرنامج الاستكشاف والتقييم بإمتهار الريشة من شركة BP التي أحالت حصتها في الإمتياز بعد إنسحابها إلى الشركة إعتباراً من تاريخ 2015/01/01 وبدون أي مقابل عملاً بأحكام المادة 1-3 من إتفاقية تنفيذ إمتياز الريشة بالقيام بمهامها الرئيسية في أعمال الاستكشاف والتقييم والإنتاج والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة، حسب الخطة الإستراتيجية للأعوام 2015-2017 ووفقاً للخطة التشغيلية المقررة لعام 2015 وفي حدود الإمكانيات المالية الذاتية المتاحة. كما وقامت بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض انخفاض الطاقة الإنتاجية من الغاز وأهمها تشغيل الضاغطتين الغازيتين الجديدتين وإصلاح خطوط الأنابيب ، وإستصلاح وصيانة آبار غاز منتجة وذلك من أجل المحافظة على مستويات الإنتاج لتشغيل توربينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية.

وفي مجال الدراسات واصلت الشركة إعداد الدراسات والأعمال الميدانية التي تشكل أهم نشاطاتها لزيادة التعرف على الحقل وطبيعته والمخزون والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الحديثة لتحديد مواقع حفر الآبار الجديدة. والتوصل إلى حلول للمشاكل التي تواجه العمل وخصوصاً مشكلة المياه المصاحبة للغاز في الآبار بإستخدام تقنية حديثة لتحفيز الآبار غير المنتجة بواسطة الضاغطة الغازية المتنقلة ، وشراء وتشغيل معدات خاصة ليتم بواسطتها رفع الغاز وربطه بالإنتاج لاحقاً .

أما فيما يتعلق بمشروع المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي فقد قامت الشركة بإستكمال جمع وتحليل وتقييم المعلومات الفنية وخاصة المتعلقة ببئر الريشة (11) حيث تم إعادة الدخول إليها لفحصها وتقييمها. وإعادة معالجة تجريبية لخط زلزالي ثنائي الأبعاد بطول (60) كم طولي بهدف تحسين النتائج بإستخدام التقنيات الحديثة.

كما قامت شركة البترول الوطنية بإصلاح خطوط أنابيب نقل الغاز وتجميع الضاغطات في محطة غاز الريشة وستقوم بما يلزم لترتيب ضاغطة غازية ذات طاقة تصميمية عالية جنوب الحقل بعد أن تم

إعادة تأهيلها لدى شركة عالمية بدولة الإمارات العربية. تجدر الإشارة إلى قيام الشركة بشراء معظم المتطلبات والتجهيزات الضرورية اللازمة لتشغيل حفارتي جرش وعمرة كمعدات موانع الانفجار ومعدات السيطرة والمراقبة والمختبر الجيولوجي ومواسير الحفر ومعدات رؤوس الأبار ومن خلال تمويلها الذاتي.

وقد استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز خلال عام 2015، بالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها، حيث بلغ الإنتاج (4.341) بليون قدم مكعب مقارنةً مع إنتاج مقداره (4.617) بليون قدم مكعب في عام 2014، أي بانخفاض مقداره (0.276) بليون قدم مكعب بنسبة (6 %). وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2015 ما مقداره (6,146,189) دينار أردني مقارنةً مع مبلغ (6,537,060) دينار أردني لعام 2014 ، أي بانخفاض مقداره (390,871) دينار أردني و بلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,229,238) دينار أردني وبنسبة 50٪ من صافي الإيراد بعد قيام شركة البترول الوطنية بحسم ما نسبته 60 ٪ من إجمالي إيراد الغاز المنتج لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي وفقاً لاتفاقية الامتياز.

وحققت شركة البترول الوطنية ربحاً قبل ضريبة الدخل مقداره (1,280,540) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2015 مقارنةً بربح مقداره (1,178,952) دينار أردني لعام 2014 وبلغ صافي الأرباح بعد مخصصات ضريبة الدخل (1,067,116) دينار أردني وبواقع (0.071) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الأرباح كما ارتفعت حقوق الملكية لتبلغ (26,166,082) دينار أردني ، ومجموع الموجودات (30,202,182) دينار أردني .

وإني لعلّ ثقة أن إستئناف الشركة لأعمالها في إمتياز الريشة سيسهم في زيادة الإنتاج من استصلاح وإكمال آبار قائمة ، مما سيعيد الثقة بإمكانات حقل الريشة كمصدر محلي لتنويع مصادر الطاقة.

ومن ناحية أخرى فإن الشركة بصدد إستكمال الإجراءات بخصوص إستقطاب شريك إستراتيجي للمشاركة بالإنتاج في إمتياز الريشة ومنطقة شرق الصفاوي .

وفي الختام ، أرجو أن أتقدم بالشكر والتقدير لزملائي أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكافة العاملين في الشركة على ما بذلوه من جهد مستمر للوصول إلى الغايات المنشودة ، وتطوير أعمال الشركة ، ولنا كبير الأمل في استمرار هذا الجهد المثمر إن شاء الله.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

المهندس قتيبة أبوقورة
رئيس مجلس الإدارة



تقرير مجلس الإدارة

حضرات السادة المساهمين الكرام ،،

يسر مجلس الإدارة أن يقدم لكم تقريره السنوي التاسع عشر والذي يتضمن أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها لغاية 31 كانون الأول 2015 ، إلى جانب خطة العمل والمشاريع المستقبلية والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2015 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2015.

نبذة عن الوضع الحالي للشركة :-

تأسست شركة البترول الوطنية في حزيران عام 1995 ويبلغ رأسمالها الحالي (15) مليون دينار ، وقد وقعت الشركة مع الحكومة في عام 1996 اتفاقية امتياز الريشة لمدة خمسين عاماً قابلة للتديد . وقد تم تعديل الاتفاقية المذكورة بتاريخ 2002/5/1 بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002 وإصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 (قانون تصديق اتفاقية الإمتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبـي بيه اكسبلوريشن أوبريتنج كومباني لمتد) والاتفاقيات الملحقة به والملاحق المرفقة بالاتفاقية المعدلة لإتفاقية الامتياز الموقعة بتاريخ 2009/10/25 والملاحق المرفقة بها وهي اتفاقية حوالة الحصة واتفاقية التشغيل واتفاقية التنفيذ حيث تم استلام كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال وكافة البيانات المتعلقة ببرنامج الإستكشاف والتقييم بإمتياز الريشة من شركة BP التي أحالت حصتها في الإمتياز بعد إنسحابها إلى شركة البترول الوطنية إعتباراً من تاريخ 2015/01/01 وبدون أي مقابل عملاً بأحكام المادة 3-1 من إتفاقية تنفيذ إمتياز الريشة.

وتقع منطقة الامتياز في شمال شرق المملكة على الحدود العراقية ، وتبلغ مساحتها حوالي سبعة آلاف وستماية كيلومتر مربع ، ويغطي حقل الريشة الغازي حوالي ألف وخمسمائة كيلومتر مربع من مساحة منطقة الامتياز ووصل حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة في حقل الريشة إلى (52) مليون دينار أردني تقريباً.

حق الامتياز :-

تمنح اتفاقية الامتياز شركة البترول الوطنية حق استكشاف وإنتاج البترول ضمن منطقة الامتياز و القيام بالعمليات البترولية ويشمل ذلك عمليات الاستكشاف والتطوير للنفط والغاز الطبيعي ضمن منطقة الامتياز إلى جانب إنتاج وتسويق ونقل الغاز والنفط المستخرج داخل المملكة وخارجها.



غايات الشركة :-

من أهم غايات شركة البترول الوطنية 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.

اتفاقية تزويد الغاز :-

تقوم شركة البترول الوطنية ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة إلى شركة توليد الكهرباء المركزية (سيجكو) بموجب اتفاقية تزويد الغاز الموقعة بتاريخ 2007/09/29 وحسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء.

بلغ معدّل إنتاج شركة البترول الوطنية اليومي من الغاز (11,893) مليون قدم مكعب خلال عام 2015.

ويحتوي الغاز المنتج من حقل الريشة على ما نسبته (91%) من غاز الميثان ويتم استخدامه لتوليد الطاقة الكهربائية بواسطة التوربينات الغازية العائدة لشركة توليد الكهرباء المركزية في موقع الريشة

أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها : -

استمرت الشركة خلال هذا العام وبعد استلام كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال وكافة البيانات المتعلقة ببرنامج الاستكشاف والتقييم بإمتياز الريشة من شركة BP التي أحالت حصتها في الإمتياز بعد انسحابها إلى الشركة إعتباراً من تاريخ 2015/01/01 وبدون أي مقابل عملاً بأحكام المادة 3-1 من إتفاقية تنفيذ إمتياز الريشة بالقيام بمهامها الرئيسية في أعمال الاستكشاف والتقييم والإنتاج والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة ، حسب الخطة الإستراتيجية للأعوام 2015-2017 ووفقاً للخطة التشغيلية المقررة لعام 2015 وفي حدود الإمكانيات المالية الذاتية المتاحة. كما وقامت بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض انخفاض الطاقة الإنتاجية من الغاز وأهمها تشغيل الضاغطتين الغازيتين الجديدتين وإصلاح خطوط الأنابيب ، وإستصلاح وصيانة آبار غاز منتجة وذلك من أجل المحافظة على مستويات الإنتاج لتشغيل توربينين غازيين لدى شركة توليد الكهرباء المركزية.

واصلت الشركة أيضاً إعداد الدراسات والأعمال الميدانية التي تشكل أهم نشاطاتها لزيادة التعرف على الحقل وطبيعته والمخزون والتي شملت تحليل ومعالجة وتفسير المسوحات الزلزالية ثلاثية الأبعاد الحديثة لتحديد مواقع حفر الآبار الجديدة خلال عام 2015. والتوصل إلى حلول للمشاكل التي تجابه العمل وخصوصاً مشكلة المياه المصاحبة للغاز في الآبار بإستخدام تقنية حديثة لتحفيز الآبار غير المنتجة بواسطة الضاغطة الغازية المتنقلة ، وشراء وتشغيل معدات خاصة ليتم بواسطتها رفع الغاز وربطه بالإنتاج لاحقاً.



أما فيما يتعلق بمشروع المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي فقد قامت الشركة بإستكمال جمع وتحليل وتقييم المعلومات الفنية وخاصة المتعلقة ببئر الريشة (11) حيث تم إعادة الدخول إليها لفحصها وتقييمها. وإعادة معالجة تجريبية لخط زلزالي ثنائي الأبعاد بطول (60) كم طولي بهدف تحسين النتائج بإستخدام التقنيات الحديثة.

كما قامت شركة البترول الوطنية بإصلاح خطوط أنابيب نقل الغاز وتجميع الضاغطات في محطة غاز الريشة وستقوم بما يلزم لتكوين ضاغطة غازية ذات طاقة تصميمية عالية جنوب الحقل بعد أن تم إعادة تأهيلها لدى شركة عالمية بدولة الإمارات العربية.

تجدر الإشارة إلى قيام الشركة بشراء معظم المتطلبات والتجهيزات الضرورية اللازمة لتشغيل حفارتي جرش وعمرة كمعدات موانع الانفجار ومعدات السيطرة والمراقبة والمختبر الجيولوجي ومواسير الحفر ومعدات رؤوس الأبار ومن خلال تمويلها الذاتي.

وقد استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز خلال عام 2015، بالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها، حيث بلغ الإنتاج (4.341) بليون قدم مكعب مقارنة مع إنتاج مقداره (4.617) بليون قدم مكعب في عام 2014، أي بانخفاض مقداره (0.276) بليون قدم مكعب بنسبة (6%). وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2015 ما مقداره (6,146,189) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (6,537,060) دينار أردني لعام 2014، أي بانخفاض مقداره (390,871) دينار أردني وقد بلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,229,238) دينار أردني وبنسبة 50% من صافي الإيراد بعد قيام شركة البترول الوطنية بحسم ما نسبته 60% من إجمالي إيراد الغاز المنتج لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي وفقاً لاتفاقية الامتياز.

وحققت شركة البترول الوطنية ربحاً قبل ضريبة الدخل مقداره (1,280,540) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2015 مقارنةً بربح مقداره (1,178,952) دينار أردني لعام 2014 وبلغ صافي الأرباح بعد مخصصات ضريبة الدخل (1,067,116) دينار أردني وبواقع (0.071) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الأرباح كما ارتفعت حقوق الملكية لتبلغ (26,166,082) دينار أردني، ومجموع الموجودات (30,202,182) دينار أردني.

ومن ناحية أخرى فإن الشركة بصدد إستكمال الإجراءات بخصوص إستقطاب شريك إستراتيجي للمشاركة بالإنتاج في إمتياز الريشة ومنطقة شرق الصفاوي.



خطة العمل المستقبلية لعام 2016

يعتبر عام 2016 السنة التشغيلية من الخطة الإستراتيجية للأعوام 2015 – 2017 نظراً لقيام الشركة بشراء معظم المتطلبات والتجهيزات الضرورية اللازمة لتشغيل حفارتي جرش وعمره كمعدات موانع الانفجار ومعدات السيطرة والمراقبة والمختبر الجيولوجي ومواسير الحفرومعدات رؤوس الآبار ومن خلال تمويلها الذاتي. وبناءً على ذلك تعمل الشركة على تحقيق الأهداف الواردة من ضمن الخطة الإستراتيجية للشركة على النحو التالي:-

- 1- الإستغلال الأمثل لموجودات الشركة وإمكاناتها (صيانة الحفارات والمعدات لتشغيلها و/أو الإستثمار بها).
- 2- زيادة إنتاج الغاز من حقل الريشة من خلال إعادة الدخول لحفر (3) ثلاثة مقاطع أفقية من آبار محفورة سابقاً ، وصيانة وتنظيف آبار منتجة للوصول إلى معدل إنتاج حوالي 20 مليون قدم³ يومياً ولمدة 330 يوم عمل وربطها على الإنتاج.
- 3- تعزيز القدرات المؤسسية للشركة وتأهيل الكوادر العاملة والجديدة وكذلك تطوير الحوافز المادية والمعنوية للمحافظة على الكادر سعياً للحد من الهجرة للخارج في ظل الطلب المتزايد عليها في الصناعة البترولية.
- 4- تطوير نظم الصحة والسلامة العامة والأمن والبيئة في الشركة.
- 5- تطوير نظام المعلوماتية (بنك المعلومات) لتسهيل الإستفادة من المعلومات.
- 6- الوصول الى سعر عادل لبيع الغاز لتحسين موقف الشركة المالي لحفر المزيد من الآبار سعياً لتغطية فجوة تزويد الغاز اللازم لتوليد الكهرباء.
- 7- إيجاد فرص إستثمارية وشراكات إستراتيجية في مجال الإستكشاف وتطوير الحقول داخل الأردن، حيث أن الشركة ستكون جاهزة للتقدم الى فرص قد تظهر لإستكشاف وتطوير مناطق مفتوحة من خلال مشاركات مع الشركات العالمية
- 8- دراسة جدوى مستقبل حفارة رم وإتخاذ قرار بشأن بيعها أو صيانتها بالكلف التقديرية المرتفعة.



ولتحقيق هذه الأهداف فسيتم العمل وفق الخطوط العامة التالية :-

- 1- الاستمرار بالحفاظ على كفاءة عمل محطات الإنتاج والضواغط الغازية وخطوط النقل بتنفيذ برامج الصيانة الدورية والوقائية .
- 2- إعادة الدخول لثلاثة آبار قديمة وبتقنية الحفر الأفقي بحقل الريشة.
- 3- إستكمال أعمال الإصلاح والتأهيل لحفارة عمره لكي تتمكن من القيام بأعمال الإصلاح والإكمال وتنظيف الآبار المنتجة بالحقل وصيانة وقائية لحفارتي جرش ورم .
- 4- إجراء أعمال الإصلاح والصيانة اللازمة لأربعة آبار منتجة في حقل الريشة .
- 5- تنظيف الآبار المنتجة في حقل الريشة وعددها 10 آبار .
- 6- حفر بئراً جديدة في إمتياز الريشة.
- 7- تدريب وتأهيل الكادر الفني من خلال برنامج تعزيز القدرات المؤسسية.
- 8- صيانة وتأهيل حفارتي جرش وعمره لتشغيلها في إمتياز الريشة والبحث عن فرص استثمارية.
- 9- تأجير ما أمكن من معدات وخدمات وخبرات للشركات البترولية العالمية العاملة في الأردن.
- 10- دراسة و تقييم رقع استكشافية جديدة داخل وخارج المملكة ابتداءً بمنطقة السرحان.
- 11- تحديث المختبرات الجيولوجية والأجهزة والمعدات والتقنيات والبرامج المحوسبة لجميع دوائر الشركة .
- 12- ربط الإنتاج الجديد المتوقع من نتائج إعادة الدخول لحفر آبار قديمة وإعادة توزيع الضواغط الغازية لتشمل تحفيز آبار جنوب الحقل المنتجة.

التطورات المستقبلية الهامة

* الإستمرار في متابعة إستكمال الإجراءات بخصوص إستقطاب شريك إستراتيجي للمشاركة بالإنتاج في إمتياز الريشة ومنطقة شرق الصفاوي .



إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح

مدققو الحسابات

مدققو حسابات الشركة لعام 2015 السادة آرنتس ويونغ ، وقد كانت أتعابهم (11,550) دينار أردني .
المساهمون الذين يملكون 5 ٪ فأكثر من رأسمال الشركة
وزارة المالية – الأردن (14,987,890) سهم / دينار تمثل 99.9 ٪ من رأس المال .

التبرعات

بلغت التبرعات (1,250) دينار أردني.

المكافآت والبدلات المدفوعة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة خلال عام 2015:-

رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة	تنقلات مجلس الإدارة	بدل مكافأة عضو مجلس الإدارة المنتدب	بدل مكافآت اللجان	نفقات سفر وانتقال خارج المملكة	المجموع	اقتطاع ضريبة الدخل
معالي م. قتيبة عبداللطيف عبده أبوقورة رئيس مجلس الإدارة اعتباراً من 2015/8/24	6,387	2,129	-	1,170	2,250	11,936	678
معالي د. عبدالرزاق عبد القاسم النصور رئيس مجلس الإدارة (2015/8/23-2015/1/1)	11,613	3,871	-	-	-	15,484	1,084
عطوفة د. تحسين مجير محمد القطاونة	-	6,000	-	1,770	6,405	14,175	308
عطوفة أ. مروان محمد علي القطيشات	-	6,000	-	870	-	6,870	277
سعادة ج. حازم محمد محمود الرامياني اعتباراً من 2015/8/24	-	2,129	-	375	-	2,504	-
سعادة م. حسن سعود احمد الحياوي اعتباراً من 2015/8/24	-	2,129	-	375	-	2,504	-
عطوفة أ. ابراهيم محمد الحمد الدويري (2015/8/23-2015/1/1)	-	3,871	19,583	2,160	4,725	30,339	1,793
عطوفة سامي كامل جميل داوود	-	6,000	-	675	-	6,675	266
سعادة محمد عبدالفتاح مفلح الدباس (2015/8/23-2015/1/1)	-	3,871	-	900	-	4,771	308
سعادة د. عبدالحكيم موسى عبدالقادر الشبلي	-	6,000	-	1,275	-	7,275	287
مجموع مكافآت وبدل تنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	18,000	42,000	19,583	9,570	13,380	102,533	5,001

– بلغت اجتماعات مجلس الإدارة خلال عام 2015 (15 اجتماع) .

الموظفون

بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة في عام 2015 (194) موظفاً ومستخدماً (180 : 2014) موزعين حسب اختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي : -

الدوائر	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	3	-	-	3
دائرة الدراسات و التخطيط	1	-	-	1
دائرة الاستكشاف	11	1	-	12
دائرة الحفر	9	30	51	90
دائرة المكامن والإنتاج	5	15	15	35
الدائرة المالية والإدارية	9	2	10	21
دائرة اللوازم والمستودعات	4	3	22	29
وحدة التدقيق	2	-	-	2
وحدة السلامة العامة	1	-	-	1
المجموع	44	53	97	194

التدريب وتنمية القوى البشرية : -

حرصت الشركة على تطوير الأداء الفني والإداري لموظفيها ورفع كفاءاتهم من خلال دورات تدريبية ومؤتمرات وورشات عمل متخصصة داخل الأردن وخارجه .

التدريب داخل الأردن وخارجه

استمرت الشركة بتدريب وتأهيل عدد من موظفي الشركة في المجالات التالية :-
1. دورات فنية 6 موظفين



أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذه عن كل منهم

■ الاسم : م.قتيبة عبداللطيف أبوقورة

المنصب : رئيس مجلس الإدارة

تاريخ العضوية : 2015/8/24 م

تاريخ الميلاد : 1949م

الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة

ميكانيك من جامعة نيوكاسل-بريطانيا .

الخبرات العملية : وزير سابق (الطاقة والثروة المعدنية)

■ الاسم : د.عبدالحكيم موسى عبد القادر الشبلي

المنصب : عضو مجلس الإدارة

تاريخ العضوية : 2014/12/1م

تاريخ الميلاد : 1966م

الشهادة العلمية : دكتوراه إقتصاد 2000م

الخبرات العملية : قطاع عام

■ الاسم : د. تحسين مجير محمد القطاونة

المنصب : عضو مجلس الإدارة

تاريخ العضوية : 2010/1/1 م

تاريخ الميلاد : 1956م

الشهادة العلمية : دكتوراة في القانون 2014م

الخبرات العملية : قطاع عام / خاص (الامارات).

■ الاسم : ج. حازم محمد الرامي

المنصب : عضو مجلس الإدارة

تاريخ العضوية : 2015/8/24 م

تاريخ الميلاد : 1956 م

الشهادة العلمية : دبلوم عالي / جيولوجيا تطبيقية

الخبرات العملية : قطاع عام.

■ الاسم : أ. مروان محمد علي القطيشات

المنصب : عضو مجلس الإدارة

تاريخ العضوية : 2010/12/6 م

تاريخ الميلاد : 1952 م

الشهادة العلمية : بكالوريوس حقوق وإجازة بالمحاماة

الخبرات العملية : قطاع عام

■ الاسم : م.حسن سعود الحياوي

المنصب : عضو مجلس الإدارة

تاريخ العضوية : 2015/8/24م

تاريخ الميلاد : 1971م

الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة ميكانيك

الخبرات العملية : قطاع عام وخاص

■ الاسم : أ. سامي كامل جميل داوود

المنصب : عضو مجلس الإدارة

تاريخ العضوية : 2014/6/8 م

تاريخ الميلاد : 1975م

الشهادة العلمية : ماجستير إدارة أعمال دولية 2005م

الخبرات العملية : قطاع عام .

أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذه عن كل منهم

■ الاسم : ج.محمد مصطفى العميرة
المنصب : مدير الاستكشاف
تاريخ التعيين : 1996/9/4 م
تاريخ الميلاد : 1958 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس جيوفيزياء
1983 م
الخبرات العملية : قطاع عام

■ الاسم : د.عبد الرحمن حسن عبد القادر قطيشات
المنصب : مدير عام
تاريخ التعيين : 1997/1/8 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : دكتوراه في هندسة البترول
الخبرات العملية : قطاع عام

■ الاسم : م. سالم محمد خويلة
المنصب : مدير الانتاج
تاريخ التعيين : 2002/6/25 م
تاريخ الميلاد : 1964 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة
بتروكيماوية 1996 م
الخبرات العملية : قطاع عام

■ الاسم : أ. مهند محمود سطعان الحسن
المنصب : نائب المدير العام
تاريخ التعيين : 1996/8/1 م
تاريخ الميلاد : 1969 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1991 م .
الخبرات العملية : قطاع خاص

■ الاسم : غازي فالح احمد الفلاحات
المنصب : مدير اللوازم والمستودعات
تاريخ التعيين : 1996/8/27 م
تاريخ الميلاد : 1967 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس ادارة اعمال
الخبرات العملية : قطاع عام وخاص

■ الاسم : أ.عبد الرحمن هاشم عبد الكريم أبو نوار
المنصب : مدير مالي وإداري
تاريخ التعيين : 1998/8/1 م
تاريخ الميلاد : 1953 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1975 م
الخبرات العملية : قطاع خاص

■ الاسم : ج.نبيل سلطي صليبا الربضي
المنصب : مدير الدراسات والتخطيط
تاريخ التعيين : 1996/7/2 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس جيولوجيا 1978 م
الخبرات العملية : قطاع عام

■ الاسم : م. محمد خليل عارف كوكش
المنصب : مدير الحفر
تاريخ التعيين : 2013/8/1 م
تاريخ الميلاد : 1950 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة بترول 1975 م.
الخبرات العملية : قطاع عام



السلسلة الزمنية للأرباح :-

بالدينار الأردني

البيان	من 2011/1/1 ولنهاية 2011/12/31	من 2012/1/1 ولنهاية 2012/12/31	من 2013/1/1 ولنهاية 2013/12/31	من 2014/1/1 ولنهاية 2014/12/31	من 2015/1/1 ولنهاية 2015/12/31
صافي ربح (خسارة) السنة	3,132,147	2,534,433	1,363,215	1,008,147	1,067,116
إحتياطي إجباري	371,988	302,654	175,019	121,395	131,554
إحتياطي إختياري	557,982	605,308	350,037	242,790	263,108
إحتياطي خاص	743,976	-	-	-	-
أرباح مدورة	1,458,201	1,626,471	838,159	643,962	672,454
المجموع	3,132,147	2,534,433	1,363,215	1,008,147	1,067,116
أرباح / (خسائر) مدورة في بداية السنة	(1,414,894)	43,307	1,663,754	2,501,913	3,145,875
توزيع أرباح تحويلات إحتياطي خاص	-	(750,000) 743,976	-	-	-
أرباح / (خسائر) مدورة في نهاية السنة	43,307	1,663,754	2,501,913	3,145,875	3,818,329

مسؤولية مجلس الإدارة عن إعداد البيانات المالية واستمرارية الشركة :-

عملاً بتعليمات الإفصاح ومعايير التدقيق لسنة 2004 الصادرة عن مجلس مفوضي هيئة الأوراق المالية بالاستناد لأحكام المادة (12/ ف) من قانون الأوراق المالية رقم 76 لسنة 2002 ، يقر مجلس الإدارة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية ، كما يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة .

رئيس مجلس الإدارة
م. قتيبة أبوقورة



التوقيع :

نائب رئيس مجلس الإدارة
د. تحسين القطاونة



التوقيع :

الأعضاء

أ. مروان القطيشات



التوقيع :

أ. سامي داوود



التوقيع :

د. عبدالحكيم الشبلي



التوقيع :

ج. حازم الرامي



التوقيع :

م. حسن الحيارى



التوقيع :

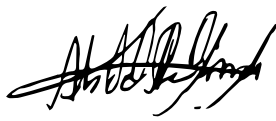
إقرار عن مسؤولية الإدارة التنفيذية حول صحة المعلومات :-

عملاً بتعليمات الإفصاح ومعايير التدقيق لسنة 2004 الصادرة عن مجلس مفوضي هيئة الأوراق المالية بالاستناد لأحكام المادة (12 / ف) من قانون الأوراق المالية رقم 76 لسنة 2002 ، تقر وتؤكد الإدارة التنفيذية على صحة ودقة وإكمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي لعام 2015 .

رئيس مجلس الإدارة

المدير العام

المدير المالي


م. قتيبة أبوقورة

د. عبدالرحمن قطيشات

عبد الرحمن أبو نوار



تطبيق القواعد الإرشادية لدليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان

قامت الشركة بالالتزام بتطبيق جميع القواعد الآمرة والقواعد العامة في دليل قواعد حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان كما قامت الشركة بالالتزام بتطبيق معظم القواعد الإرشادية في دليل حوكمة الشركات المدرجة في بورصة عمان فيما عدا بعض البنود لم تطبقها الشركة أو تم تطبيقها جزئياً وللأسباب التالية :-

المرجع	نص القاعدة	أسباب عدم تطبيق القاعدة
الفصل الأول بند ١٤	وضع آلية لاستقبال الشكاوى والاقتراحات المقدمة من قبل المساهمين بما في ذلك إقتراحاتهم الخاصة بإدراج مواضيع معينة على جدول أعمال الهيئة العامة . بشكل يضمن دراستها وإتخاذ القرار المناسب بشأنها خلال فترة زمنية محددة .	تمثيل حكومي
الباب الثالث بند ٥	يرسل المساهم الراغب بالترشيح لعضوية مجلس الإدارة بإرسال نبذة تعريفية عنه قبل إنتهاء السنة المالية للشركة والتي تسبق السنة التي سيعقد فيها إجتماع الهيئة العامة لانتخاب المجلس وفي هذه الحالة يرفق مجلس إدارة الشركة هذه النبذة التعريفية بالدعوة الموجهة للمساهمين لحضور إجتماع الهيئة العامة .	تمثيل حكومي
الباب الثالث بند ٦	يتم الإعلان عن موعد ومكان عقد إجتماع الهيئة العامة في ثلاث صحف يومية محلية ولمرتين على الأقل وعلى الموقع الالكتروني .	حسب قانون الشركات مادة ١٤٥
الباب الرابع الفصل الأول بند ١١	طلب عقد إجتماع هيئة عامة غير عادي وذلك للمطالبة بإقالة مجلس إدارة الشركة أو أي عضو فيه ، للمساهمين الذين يملكون ٢٠ ٪ من أسهم الشركة .	تمثيل حكومي
الباب الخامس بند ٤	تقوم الشركة بإستخدام موقعها الالكتروني على شبكة الانترنت لتعزيز الإفصاح والشفافية وتوفير المعلومات .	مدرجة في السوق الثاني وغير متداولة بالسوق (مملوكة للخزينة)

نتائج الأعمال والمركز المالي للشركة

يوصي مجلس إدارة الشركة إلى هيئتكم الكريمة بالموافقة على القوائم المالية كما في 31 كانون أول 2015 المنشورة في هذا التقرير وتدوير صافي الأرباح البالغة (3,818,329) ديناراً أردنياً ، بعد ان تم الاستمرار في اقتطاع ما نسبته 10٪ من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الاجباري، واقتطاع مانسبته 20٪ من الأرباح الصافية لحساب الاحتياطي الاختياري لاستعماله في تفعيل غايات واهداف الشركة وتطوير الحفارات والمعدات وتجهيئتها للعمل على أسس تجارية والبحث عن فرص استثمارية جديدة داخل الاردن وخارجه ، وفقاً لاحكام المادة (186،187) من قانون الشركات رقم 22 لسنة 1997 وتعديلاته.

ونود في هذه المناسبة أن نؤكد لحضراتكم ، على سلامة الوضع المالي للشركة وهو ما تظهره قائمة المركز المالي للشركة كما هي في 31 كانون الأول 2015 بوضوح ، حيث بلغت قيمة الموجودات (30,202,182) ديناراً أردنياً والمتداولة منها (21,423,603) ديناراً أردنياً ، أما صافي الموجودات الثابتة والبالغة (6,275,188) ديناراً أردنياً فلا زالت تعمل بكفاءة، وبلغت ممتلكات الغاز (2,503,391) ديناراً أردنياً ، كما بلغ مجموع حقوق المساهمين (26,166,082) ديناراً أردنياً والمطلوبات المتداولة (1,288,383) ديناراً أردنياً والمطلوبات غير المتداولة (2,747,717) ديناراً أردنياً .

وتجدر الإشارة إلى أن مجموع الاحتياطيات (اجباري و اختياري) للشركة تبلغ (7,347,753) ديناراً أردنياً ويشكل حوالي (49 ٪) من رأس المال المصرح به والمدفوع والبالغ (15,000,000) دينار أردني ، بالإضافة إلى نسبة التداول المرتفعة (الموجودات المتداولة / المطلوبات المتداولة) والتي يصل معدلها إلى (16.6) مرة، هي لتمكين الشركة من مواصلة تنفيذ أعمال الإستكشاف والتطوير وفقاً لاتفاقيات الإمتياز لحقل الريشة .

أما فيما يتعلق بنتائج الأعمال فإن ما تظهره قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2015 من صافي ربح بلغ (1,067,116) ديناراً أردنياً فيعود إلى قيام الشركة باسترداد كلف عمليات بترولية بمبلغ (3,687,713) دينار أردني .

وتجدر الإشارة إلى أن غالبية إيرادات الشركة لنهاية كانون أول 2015 قد تأتي من إيرادات الغاز والذي بلغت الكمية المنتجة والمباعة منه (4.341) بليون قدم مكعب وبمبلغ إجمالي وصل إلى (6,146,189) ديناراً أردنياً تم استرداد كلف عمليات بترولية منه بنسبة 60 ٪ وتقاسمت الحكومة والشركة نسبة 40٪ مناصفةً وفقاً لاتفاقيات قانون تصديق اتفاقية الامتياز رقم (1) لسنة 2010 . وبلغت ضريبة الدخل المستحقة بنسبة 15 ٪ مبلغ (213,424) دينار أردني والمحول للاحتياطي الإجباري والاختياري (394,662) دينار أردني .



رئيست وبنويع الأردن
محاسبون قانونيون
صندوق مورد: ٩١٤٠
عنوان: ١١١١٨ - عمادة الأردنية الهاشمية
هاتف: ٠٠٩٦٢ ٦٥٥٢ ٦١١١ / ٠٠٩٦٢ ٦٥٥٠ ٠٧٧٣
فاكس: ٠٠٩٦٢ ٦٥٥٣ ٨٣٠٠
www.ey.com/me



تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى مساهمي شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول القوائم المالية

لقد دققنا القوائم المالية المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٥ وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وملخص لأهم السياسات المحاسبية والمعلومات الإيضاحية الأخرى.

مسؤولية مجلس الإدارة عن القوائم المالية

إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن خطأ.

مسؤولية مدققي الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء الرأي حول هذه القوائم المالية استناداً إلى تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وتتطلب منا هذه المعايير الالتزام بقواعد السلوك المهني وتخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية خالية من الأخطاء الجوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على أدلة مؤيدة للمبالغ والإيضاحات الواردة في القوائم المالية. إن إختيار تلك الإجراءات يستند إلى اجتهاد مدقق الحسابات بما في ذلك تقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية سواء الناتجة عن الإحتيال أو الخطأ. عند تقييم مدقق الحسابات للمخاطر يأخذ في الإعتبار نظام الرقابة الداخلي للشركة ذي الصلة بأعداد وعرض القوائم المالية بصورة عادلة وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة. يتضمن التدقيق كذلك تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية التي قامت بها الإدارة، إضافة إلى تقييم العرض العام للقوائم المالية.

في اعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة وتوفر أساساً لإبداء الرأي.

الرأي

في رأينا، إن القوائم المالية تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٥ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ الشركة بقوق ومجلات محاسبية منظمّة بصورة اصولية، وإن القوائم المالية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة معها ونوصي المصادقة عليها.

إرنست وبنيغ / الأردن
محاسبون قانونيون
عمان الأردن
محمد إبراهيم الكركي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
١٧ شباط ٢٠١٦

القوائم المالية
31 كانون الأول 2015



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2015

2014	2015	إيضاح	الموجودات
دينار	دينار		
			موجودات غير متداولة -
6,039,583	6,275,188	3	ممتلكات ومعدات
-	2,503,391	4	ممتلكات غاز
6,039,583	8,778,579		
			موجودات متداولة -
3,850,287	4,648,827	5	مخزون
1,505,901	1,423,928	6	ذمم مدينة
280,972	237,491	7	أرصدة مدينة أخرى
16,894,755	15,113,357	8	نقد وأرصدة لدى البنوك
22,531,915	21,423,603		
28,571,498	30,202,182		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
		9	حقوق الملكية -
15,000,000	15,000,000		رأس المال المدفوع
5,196,974	5,328,528		احتياطي اجباري
1,756,117	2,019,225		احتياطي اختياري
3,145,875	3,818,329		أرباح مدورة
25,098,966	26,166,082		مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
			مطلوبات غير متداولة -
1,302,670	1,409,960	10	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
1,597,745	1,337,757	11	إيرادات منح مؤجلة
2,900,415	2,747,717		
			مطلوبات متداولة -
293,685	958,066	12	ذمم دائنة
160,515	142,765	13	أرصدة دائنة أخرى
117,917	187,552	19	مخصص ضريبة الدخل
572,117	1,288,383		
3,472,532	4,036,100		مجموع المطلوبات
28,571,498	30,202,182		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 28 جزءاً من هذه القوائم المالية



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة قائمة الدخل الشامل كما في 31 كانون الأول 2015

2014	2015	إيضاح	
دينار	دينار		
1,307,412	1,229,238	14	حصة الشركة من إيرادات الغاز
4,116,873	3,687,713	15	تكاليف مستردة
5,424,285	4,916,951		
196,065	11,722	16	إيرادات أخرى، بالصافي
162,780	259,988		إيراد إطفاء منح مؤجلة
850,101	629,669		إيراد فوائد بنكية
(3,496,617)	(2,631,952)	17	مصاريف تشغيلية
(1,509,657)	(1,660,645)	18	مصاريف إدارية
(24,263)	(29,064)		مصاريف جيوفيزيائية
(64,339)	(73,839)		مصاريف إستكشاف منطقة شرق الصفاوي
(35,000)	(35,000)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(251,279)	(107,290)	10	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(73,124)	-	4	إطفاء ممتلكات غاز
1,178,952	1,280,540		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(170,805)	(213,424)	19	ضريبة الدخل
1,008,147	1,067,116		ربح السنة
-	-		بنود الدخل الشامل الأخرى
1,008,147	1,067,116		مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار		
0/067	0/071	20	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 28 جزءاً من هذه القوائم المالية



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة قائمة التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2015

المجموع	أرباح مدورة	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	رأس المال المدفوع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
					2015 -
25,098,966	3,145,875	1,756,117	5,196,974	15,000,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2015
1,067,116	1,067,116	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	(394,662)	263,108	131,554	-	المحوّل الى الاحتياطيات (إيضاح 9)
26,166,082	3,818,329	2,019,225	5,328,528	15,000,000	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2015
					2014 -
24,090,819	2,501,913	1,513,327	5,075,579	15,000,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2014
1,008,147	1,008,147	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	364,185	242,790	121,395	-	المحوّل الى الاحتياطيات (إيضاح 9)
25,098,966	3,145,875	1,756,117	5,196,974	15,000,000	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2014

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 28 جزءاً من هذه القوائم المالية



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2015

2014	2015	إيضاح	
دينار	دينار		
			الأنشطة التشغيلية
1,178,952	1,280,540		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
			تعديلات على:
922,286	1,073,390		استهلاكات وإطفاءات
-	2		خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
(850,101)	(629,669)		إيراد فوائد بنكية
(162,780)	(259,988)		إيراد إطفاء منح مؤجلة
(131,892)	-		مخصصات إنتفت الحاجة إليها
405,451	213,341		مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
			التغير في رأس المال العامل:
(28,149)	(798,540)		مخزون
386,034	81,973		ذمم مدينة
(54,677)	2,054		أرصدة مدينة أخرى
(229,953)	664,381		ذمم دائنة
(107,754)	(17,750)		أرصدة دائنة أخرى
(154,172)	(106,051)	10	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(329,003)	(143,789)	19	ضريبة الدخل المدفوعة
844,242	1,359,894		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الاستثمارية
793,238	671,096		فوائد بنكية مقبوضة
(2,317,490)	(1,308,997)		شراء ممتلكات ومعدات
-	(2,503,391)		ممتلكات غاز
(1,524,252)	(3,141,292)		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
			الأنشطة التمويلية
1,760,525	-		إيرادات منح مؤجلة
1,760,525	-		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التمويلية
			صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
1,080,515	(1,781,398)		النقد وما في حكمه كما في بداية السنة
15,814,240	16,894,755		النقد وما في حكمه كما في نهاية السنة
16,894,755	15,113,357	8	

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم 1 الى رقم 28 جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2015

(1) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة («الشركة») بتاريخ 21 حزيران 1995 برأسمال 20,000,000 دينار أردني مقسم الى 20,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني 2001، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع 15,000,000 دينار أردني بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

14,987,890

- وزارة المالية/الأردن *

12,110

- بنك الأردن دبي الإسلامي

* بناءً على قانون إلغاء قانون المؤسسة الأردنية للاستثمار رقم (43) لسنة 2008 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 من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 11 شباط 2016، وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

قانون تصديق إتفاقية الامتياز رقم (1) لسنة 2010 -

صدر بتاريخ 3 كانون الثاني 2010 القانون رقم (1) لسنة 2010 قانون تصديق إتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة وبي به اكسبلوريشن اوبريتنج كومباني لمتد («BP») ويشار الى الشركة وBP فيما بعد بصاحب الامتياز منفردين ومجتمعين وخلفاؤهما والمحال اليها وذلك حسب مرحلة المشروع وكمية الانتاج.



فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

- تمنح الحكومة لصاحب الامتياز امتيازاً لمدة خمسين سنة يبدأ من سنة 1996م. إضافة الى المدد القانونية بموجب القانون.

- يعفى صاحب الامتياز والمقاولون الفرعيون العاملون معه من الرسوم الجمركية وأي رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستورداتها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.

إنسحاب شركة BP

في بداية عام 2014 أعلنت شركة BP بأنها لم تجد نتيجة حفر البئر في حقل الريشة من الناحية الفنية والإقتصادية أهدافاً كافية للإستمرار في إتفاقية الإمتياز، وقد أبلغت شركة BP الحكومة والشركة قرارها بإنسحاب بموجب كتابها رقم BP0004/2014 بتاريخ 15 كانون الثاني 2014. قامت شركة BP بتسليم كافة العمليات البترولية بشكل آمن وفعال بالإضافة إلى كافة البيانات المتعلقة بها إلى الشركة على نفقتها بالإضافة إلى القيام بأعمال التسليم التي تتعلق ببرنامج الإستكشاف والتقييم. كما قامت شركة BP بإحالة حصتها في الإمتياز بشكل نهائي إلى الشركة بدون أي مقابل عملاً بأحكام المادة 3-1 من إتفاقية تنفيذ إمتياز الريشة في 1 كانون الثاني 2015.

- مرحلة الاستكشاف والتقييم من ثلاث إلى خمس سنوات

تعنى الفقرات اللاحقة بالانتاج الحالي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز حتى 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم او مايعادله.

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها أن تأخذ وتتصرف بحرية بكمية من البترول في كل سنة تعادل 60٪ من اجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية في تلك السنة (»بترول كلفة الإنتاج الحالية«) لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي (»كلف الإنتاج الحالية«).

تمتلك شركة البترول الوطنية ويكون من حقها ان تأخذ وتتصرف بحرية بإجمالي كمية الإنتاج الحالي المنتج والمحتفظ بها من منطقة الامتياز في السنة التقويمية وغير المستخدمة في العمليات البترولية والمتبقية بعد خصم إجمالي كمية بترول كلفة الإنتاج الحالية (»بترول ربح الإنتاج الحالي«). وتخصص عوائد بيع بترول ربح الإنتاج الحالي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة 50٪ للحكومة و50٪ للشركة.

تنص الاتفاقية على أنه عندما تزيد كلف الإنتاج الحالي في سنة تقويمية عن قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية، يتم ترحيل المبلغ الزائد من كلف الإنتاج الحالي للاسترداد في تلك السنة أو السنوات اللاحقة حتى تاريخ سريان فترة التطوير وتعامل على أنها متكبدة في تلك السنة اللاحقة. وتجنباً للشك، لن يتم ترحيل أي كلف إنتاج حالية غير مستردة متبقية في نهاية فترة الاستكشاف والتقييم للاسترداد في فترة التطوير والانتاج.

تنص الاتفاقية أيضاً على أنه عندما تزيد قيمة بترول كلفة الإنتاج الحالية عن قيمة كلف الإنتاج الحالية، يتم اقتسام مثل هذه القيمة الزائدة من بترول كلفة الإنتاج الحالية بنسبة 50٪ للحكومة و50٪ للشركة.

تعنى الفقرات اللاحقة بالانتاج الاضافي ويقصد به البترول المنتج من منطقة الامتياز خلال فترة الاستكشاف والتقييم والذي يزيد عن 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم او مايعادله.

يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان ياخذ ويتصرف بحرية في كمية من البترول في كل سنة تعادل 60٪ من اجمالي كمية الانتاج الاضافي المنتجة والمحتفظ بها من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في عمليات الانتاج الاضافي في تلك السنة (»بترول كلفة الانتاج الاضافي«) لغرض استرداد جميع الكلف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بجميع العمليات البترولية ذات الصلة ببرنامج الاستكشاف والتقييم والانتاج الاضافي في تلك السنة (»الكلف الاضافية«).



يتملك صاحب الامتياز ويحق له ان يأخذ ويتصرف بحرية في اجمالي كمية الانتاج الاضافي المنتج والمحتفظ به في سنة من منطقة الامتياز وغير المستخدمة في العمليات البترولية الباقي بعد خصم اجمالي كمية بترول كلفة الانتاج الاضافي («بترول الربح الاضافي»). توزع عوائد بيع بترول الربح الاضافي ويتم تقاسمها بين الحكومة وصاحب الامتياز بنسبة 50٪ الى الحكومة و 50٪ الى صاحب الامتياز.

الى المدى الذي تزيد فيه الكلف الاضافية في أي سنة عن قيمة بترول كلفة الانتاج الاضافي، يتم ترحيل قيمة تلك الكلف الاضافية للاسترداد في السنة اللاحقة او السنوات اللاحقة وتعامل على انها متكبدة في تلك السنة او السنوات اللاحقة الى ان يتم استردادها بالكامل.

الى المدى الذي تزيد فيه قيمة جميع بترول كلف الانتاج الاضافية عن قيمة الكلف الاضافية، فان تلك القيمة الزائدة عن بترول كلفة الانتاج الاضافية تقتسم بنسبة 50٪ للحكومة و 50٪ لصاحب الامتياز.

قانون تصديق إتفاقية المشاركة في الإنتاج للإستكشاف في منطقة شرق الصفاوي رقم (14) لسنة 2014

صدر بتاريخ 1 نيسان 2014 القانون رقم (14) لسنة 2014 قانون تصديق إتفاقية المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي بين سلطة المصادر الطبيعية وخلفها القانوني وزارة الطاقة والثروة المعدنية في المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة.

فيما يلي أهم بنود الإتفاقية:

أعمال الاستكشاف والتقييم والتطوير والإلتزامات الإنفاق

يترتب على الشركة أن تبدأ العمليات خلال تسعين 90 يوماً من تاريخ النفاذ 16 نيسان 2014. بناءً على شروط هذه الإتفاقية توافق وتلتزم الشركة بالقيام بالحد الأدنى المذكور أدناه من الإلتزامات وعليها أن تنفق مبلغاً لا يقل عن المبالغ المحددة أدناه في تنفيذ هذا العمل وأثناء كل مرحلة من مراحل الاستكشاف.

مرحلة الاستكشاف الأولى ثلاثة سنوات

خلال مرحلة الاستكشاف الأولى على الشركة القيام بتنفيذ برنامج الإستكشاف والمتضمن حفر بئرين إستكشافيين إجباريين وإعادة الدخول الى بئر محفورة واحدة وأن تنفق ما لا يقل عن سبعة ملايين دولار أمريكي (4,963,000 ديناراً) على التخطيط والحفر والفحص والتحليل للآبار المحفورة، علماً بأن الشركة قد قامت خلال عام 2015 بإنفاق ما مقداره 3,602,660 دولار أمريكي (2,554,286 ديناراً).

ومع ذلك، يسمح للشركة وحسب تقديرها تنفيذ العمل على أساس سنوي و تعطى الشركة الخيار للإنسحاب من العمل في نهاية السنة شريطة انجاز العمل المتفق عليه خلال تلك السنة، على ان ترسل الى وزارة الطاقة والثروة المعدنية قبل 30 يوم من قرار التوقف اشعاراً بذلك مع تقرير فني يبين سبب اتخاذ قرار الانسحاب.

بالإضافة إلى قيام الشركة بإعادة معالجة لما مجموعه 100 كيلومتر طولي من المسوحات الزلزالية ثنائية الأبعاد. وفي حال أخفقت الشركة في حفر هذين البئرين خلال المرحلة الأولى على وزارة الطاقة والثروة المعدنية إعطاء الشركة إنذاراً بالخرق الأساسي للإتفاقية وفي حالة عدم تمكن الشركة من تصويب الوضع فان الشركة تفقد الحق في كفالة حسن التنفيذ والبالغة 1,000,000 دولار أمريكي (7,090,000 ديناراً).

المرحلة الاستكشافية الثانية (الاختيارية) لمدة سنتين

المرحلة الثانية تتوقف على نتائج المرحلة الأولى، تتضمن حفر بئر استكشافي / بالإضافة الى مسوحات زلزالية. وعلى الشركة أن تنفق ما لا يقل عن عشرة ملايين وخمسمائة ألف دولار أمريكي على التخطيط والحفر والفحص والتحليل للآبار. بالإضافة إلى إجراء مسوحات زلزالية ثلاثية الابعاد (3D seismic survey) لها مساحته خمسمائة كيلومتر مربع.

إذا اختارت الشركة الاستمرار في عمليات الاستكشاف خلال المرحلة الثانية (لمدة سنتين) عليها أن تحفر بئر واحدة ويجب أن تكون هذه البئر تنقيبية وتقييمية وتطويرية (ليس إعادة دخول لثقب بئر موجودة) وعليها أن تنفق ما لا يقل عن عشرة ملايين وخمسمائة ألف دولار أمريكي (7,444,500 دينار) على أعمال التخطيط والحفر والإختبار والتحليل لهذه الآبار. وإذا أخفقت الشركة في حفر هذه البئر خلال مرحلة الاستكشاف الثانية عندها تفقد الشركة الحق في كفالة حسن التنفيذ التي قيمتها مليون دولار أمريكي (709,000 دينار).

إن إنجاز الحد الأدنى من الأعمال الملتزم بها الموصوفة أعلاه خلال أية مرحلة من مراحل الاستكشاف تعفى الشركة من شرط إنفاق الحد الأدنى الملتزم به خلال تلك المرحلة. لكن تنفيذ الشركة لإلتزام بإنفاق الحد الأدنى في أي مرحلة من مراحل الاستكشاف لا تعفى الشركة من شرط القيام بتنفيذ الحد الأدنى من الأعمال الموصوفة أعلاه لتلك المرحلة.

يكون إجمالي فترة التطوير وفترة الإنتاج لكل إكتشاف تجاري 25 سنة من تاريخ الاعلان عن هذا الإكتشاف التجاري للنفط و35 سنة للغاز.

تعفى الشركة ومقاوليها الفرعيين عند تنفيذها العمليات البترولية من الرسوم الجمركية وأي رسوم وضرائب أخرى بما فيها الضريبة العامة على المبيعات بواقع الصفر والضريبة الخاصة على المبيعات وأي بدلات جمركية أخرى ورسوم طوابع الواردات على جميع مستورديها اللازمة لأعمال التنقيب واستخراج البترول شريطة استعمالها في العمليات البترولية.

إسترداد التكاليف والنفقات والمشاركة في الإنتاج

يحق للشركة أن تسترد 100٪ من التكاليف المقررة من البترول المخصص لإسترداد الكلفة ويجب أن يخضع إسترداد هذه التكاليف لسقف 70٪ أو 50٪ من الإنتاج الكلي سنوياً، ويتم تقاسم الإنتاج بعد إسترداد الكلفة بنسبة 40٪ كحد أدنى للحكومة و 60٪ للشركة وبحدود 10,000 برميل يومياً وتكون نسبة قسمة الربح للغاز المنتج تجارياً هي نفس النسبة المطبقة على برميل البترول والتحويل المستخدم هو برميل واحد من البترول يعادل 56 ألف قدم مكعب من الغاز، وعندما تزيد الكمية عن 10,000 برميل يومياً يتم التقاسم حسب الجدول المتفق عليه والذي تترواح نسبة التقاسم من خلاله بحيث تصل حصة الحكومة تصاعدياً إلى نسبة 70٪ من الإنتاج.

(2) السياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية -

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.



التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في اعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في اعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2014.

استخدام التقديرات -

إن إعداد القوائم المالية وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر على مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة. إن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر أيضا على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن اوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في اوضاع وظروف تلك المخصصات.

ممتلكات ومعدات -

تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدهن في القيمة.

يحتسب الاستهلاك باستخدام طريقة القسط الثابت ويتم تقدير نسب الاستهلاك بناءً على الأعمار الإنتاجية التالية:

٪	
15-2	أبنية وإنشاءات
15	محطات الإنتاج
10	حفارات
10	مخيمات
15-10	ورش ومختبرات
20	أنظمة الإتصالات
15	آليات ومركبات
15	معدات مكتبية
10	أثاث ومفروشات

عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فإنه يتم تخفيض قيمتها الى القيمة الممكن استردادها وتسجل قيمة التدهن في قائمة الدخل الشامل.

يتم مراجعة العمر الانتاجي وطريقة الاستهلاك بشكل دوري للتأكد من أن طريقة وفترة الاستهلاك تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة من الممتلكات والمعدات.

يتم احتساب النفقات المتكبدة لاستبدال أي من مكونات الممتلكات والمعدات كبند منفصل ويتم رسملته كما يتم شطب المبالغ الدفترية لأي جزء مستبدل. يتم رسملة النفقات الأخرى اللاحقة فقط عند زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية المتعلقة بالممتلكات والمعدات. يتم إثبات جميع النفقات الأخرى في قائمة الدخل الشامل كمصروف.

مخزون -

تظهر البضاعة بسعر الكلفة أو صافي القيمة البيعية أيهما أقل. تمثل تكاليف البضاعة جميع المصاريف المتكبدة لإيصال البضاعة الى موقعها ووضعها الحالي وتحدد الكلفة بإتباع متوسط الكلفة المرجح.

ذمم مدينة -

تدرج الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص لقاء المبالغ المقدر عدم تحصيلها. يتم تكوين مخصص للذمم المشكوك في تحصيلها عندما يكون هنالك دليل موضوعي يشير الى احتمالية عدم التمكن من تحصيل الذمم المدينة.

النقد وما في حكمه -

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشتمل على النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل والتي لديها تواريخ استحقاق ثلاثة اشهر او اقل بعد تنزيل ارصدة البنوك الدائنة.

ذمم دائنة ومستحقات -

يتم اثبات المطلوبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع او الخدمات المستلمة سواء تمت او لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.

المنح المؤجلة -

يتم الاعتراف بالمنح المقدمه كأيراد مؤجل في حال تأكد الشركة من قدرتها بالالتزام بمتطلبات تلك المنح والحصول عليها. تقوم الشركة بالأعتراف بأيراد تلك المنح في قائمة الدخل الشامل على مدى الفترة التي تتكبد فيها الشركة مصاريف متعلقة بالمنحة.

مخصصات -

يتم الإعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني او فعلي) ناتج عن حدث سابق، وان تسديد الإلتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين -

تقوم الشركة بإحتساب مخصص نهاية الخدمة للموظفين الذين زادت مدة خدمتهم في الشركة عن 15 سنة. يتم تسجيل الإلتزام على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية وباستخدام معدل فائدة تمثل معدلات الفائدة على السندات الحكومية.

الإيرادات -

بموجب اتفاقية الإمتياز يتم تحقيق حصة الشركة من إيرادات مبيعات الغاز عند التوريد وإصدار الفاتورة للعميل.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الإستحقاق.



تكاليف التنقيب والتخمين (التممين) وممتلكات الغاز -

يتم معالجة تكاليف التنقيب والتخمين بإتباع طريقة «الجهود الناجحة»، والتي تنص على ما يلي:

إن جميع التكاليف المتعلقة بالحصول على حق التنقيب وتكاليف حفر الآبار الإستكشافية والتقييم تصبح تكاليف رأسمالية بشكل مبدئي كموجودات غير ملموسة.

يتم تحميل التكاليف الإستكشافية عن المعلومات الزلزالية العامة وتكاليف الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيائية والتكاليف الأخرى غير المحددة على منطقة استكشاف معينة إلى قائمة الدخل الشامل في السنة التي تنشأ فيها.

إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر غير ناجحة عند نهاية التقييم، فإن جميع التكاليف المتعلقة بهذا البئر يتم تحميلها على قائمة الدخل الشامل في السنة التي تم التوصل فيها إلى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجارى، فتتم رسمة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفأؤها على العمر الانتاجي للبئر.

ضريبة الدخل -

تقوم الشركة بأخذ مخصص لضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (34) لسنة 2014 وقانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010، ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (12) حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة المؤجلة الناتجة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبة للموجودات والمطلوبات.

العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية المسجلة بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ قائمة المركز المالي. تدرج جميع الفروقات الناتجة عن عمليات التحويل ضمن قائمة الدخل الشامل.

إيضاحات حول القوائم المالية (3) ممتلكات ومعدات

	أرض مبنى الإدارة	أبنية وانشاءات	محطات الإنتاج	حفارات	مخيمات	ورش ومحطات	أنظمة الاتصالات	آليات ومركبات	معدات مكتبية	أثاث ومفروشات	المجموع	
2015	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
الكلفة -												
الرصيد كما في أول كانون الثاني 2015	234,635	2,008,114	10,848,932	7,698,651	329,698	432,115	25,616	683,017	282,484	68,052	22,611,314	
اصناف	-	-	13,617	936,451	5,350	253,098	-	56,000	39,347	5,134	1,308,997	
استيعادات	-	-	-	-	-	-	(25,616)	-	-	-	(25,616)	
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2015	234,635	2,008,114	10,862,549	8,635,102	335,048	685,213	-	739,017	321,831	73,186	23,894,695	
الإستهلاك المتراكم -												
الرصيد كما في أول كانون الثاني 2015	-	1,194,735	8,528,928	5,336,016	312,181	432,055	25,614	516,595	176,573	49,034	16,571,731	
استهلاك السنة	-	42,615	411,028	475,578	2,779	36,990	-	54,805	46,327	3,268	1,073,390	
استيعادات	-	-	-	-	-	-	(25,614)	-	-	-	(25,614)	
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2015	-	1,237,350	8,939,956	5,811,594	314,960	469,045	-	571,400	222,900	52,302	17,619,507	
صافي القيمة الدفترية -												
كما في 31 كانون الأول 2015	234,635	770,764	1,922,593	2,823,508	20,088	216,168	-	167,617	98,931	20,884	6,275,188	



المجموع	أنث ومفروشات	معدات مكتبية	آليات ومركبات	أنظمة الاتصالات	ورش ومختبرات	مخيمات	حفارات	محطات الإنتاج	أبنية وإنشاءات	أرض مبنى الإدارة	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	2014
20,293,824	63,912	261,862	575,305	25,616	432,115	322,038	7,368,335	9,001,892	2,008,114	234,635	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2014
2,317,490	4,140	20,622	107,712	-	-	7,660	330,316	1,847,040	-	-	إضافات
22,611,314	68,052	282,484	683,017	25,616	432,115	329,698	7,698,651	10,848,932	2,008,114	234,635	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2014
											الإستهلاك المشترك -
											الرصيد كما في أول كانون الثاني 2014
15,722,569	44,724	133,040	472,493	25,614	431,918	310,013	4,895,749	8,257,882	1,151,136	-	إستهلاك السنة
849,162	4,310	43,533	44,102	-	137	2,168	440,267	271,046	43,599	-	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2014
16,571,731	49,034	176,573	516,595	25,614	432,055	312,181	5,336,016	8,528,928	1,194,735	-	
											صافي القيمة المكتتبة -
6,039,583	19,018	105,911	166,422	2	60	17,517	2,362,635	2,320,004	813,379	234,635	كما في 31 كانون الأول 2014

(4) ممتلكات غاز

2014	2015	
دينار	دينار	
-	2,480,447	إكمال وإصلاح بئر شرق الصفاوي (بئر 11)
-	22,944	إكمال وإصلاح بئر الريشة (بئر 24)
-	1,462,508	تكاليف آبار غاز منتجة (بئر 45)
-	(1,462,508)	ينزل: الإطفاء المتراكم
-	2,503,391	

فيما يلي الحركة على الإطفاء المتراكم كما في 31 كانون الأول:

2014	2015	
دينار	دينار	
1,389,384	1,462,508	الرصيد في بداية السنة
73,124	-	إطفاء السنة
1,462,508	1,462,508	الرصيد في نهاية السنة

(5) مخزون

2014	2015	
دينار	دينار	
941,155	986,995	قطع غيار ولوازم محطة الغاز
4,359,132	5,111,832	قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات
5,300,287	6,098,827	
(1,450,000)	(1,450,000)	مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
3,850,287	4,648,827	



(6) ذمم مدينة

2014	2015	
دينار	دينار	
1,464,528	1,423,928	شركة توليد الكهرباء المركزية (إيضاح 22)
927,340	927,340	شركة ترانس جلوبال
87,595	46,222	أخرى
2,479,463	2,397,490	
(973,562)	(973,562)	ينزل: مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها
1,505,901	1,423,928	

بلغت قيمة الذمم المشكوك في تحصيلها 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2015 و2014.

فيما يلي جدول أعمار الذمم غير المشكوك في تحصيلها كما في 31 كانون الأول:

المجموع	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها 1-30 يوم	الذمم غير المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها	
دينار	دينار	دينار	
1,423,928	527,362	896,566	2015
1,505,901	573,221	932,680	2014

في تقدير إدارة الشركة فإنه من المتوقع تحصيل الذمم غير المشكوك في تحصيلها بالكامل. لا تقوم الشركة بالحصول على ضمانات مقابل هذه الذمم.

(7) أرصدة مدينة أخرى

2014	2015	
دينار	دينار	
119,035	77,608	إيرادات فوائد مستحقة
21,959	29,557	مصاريف مدفوعة مقدماً
39,662	33,526	أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
68,706	66,353	تأمينات مستردة
31,610	30,447	أخرى
280,972	237,491	

(8) نقد وأرصدة لدى البنوك

2015	2014	
دينار	دينار	
14,748,991	16,688,341	ودائع لأجل *
364,366	206,414	ودائع تحت الطلب **
15,113,357	16,894,755	

* يتم ربط الودائع لأجل لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة 25٪.
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين 1٪ إلى 25٪.

(9) حقوق الملكية

- رأس المال -

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع 15,000,000 دينار مقسم الى 15,000,000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في 31 كانون الأول 2015.

- احتياطي إجباري -

يمثل رصيد هذا البند ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل خلال السنوات بنسبة 10٪ وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين. هذا وقد وافقت الهيئة العامة للشركة على الاستمرار في اقتطاع هذه النسبة السنوية الى ان يبلغ هذا الاحتياطي ما يعادل مقدار راس مال الشركة المصرح به.

- احتياطي اختياري -

يمثل رصيد هذا البند ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل بنسبة 20٪ كحد اعلى وذلك وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

(10) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

2015	2014	
دينار	دينار	
1,302,670	1,051,391	الرصيد كما في أول كانون الثاني
213,341	405,451	المخصص خلال السنة
(106,051)	(154,172)	المدفوع خلال العام
1,409,960	1,302,670	الرصيد كما في 31 كانون الأول

تم تحديد قيمة المخصص على أساس القيمة الحالية لقيمة الإلتزام الإجمالية بتاريخ القوائم المالية باستخدام نسبة خصم 6٪ المماثلة لنسبة الفائدة على السندات الحكومية.



تم توزيع مصروف مكافأة نهاية الخدمة كما يلي:

2014	2015	
دينار	دينار	
113,441	50,561	مصاريف تشغيلية
40,731	55,490	مصاريف إدارية
251,279	107,290	قائمة الدخل الشامل
405,451	213,341	

(11) إيرادات منح مؤجلة

يمثل هذا الرصيد منحة بقيمة 1,760,525 دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازيه خلال العام 2014 على ان يتم تصنيفها كإيراد مؤجل يتم الاعتراف به على مدى العمر الإنتاجي لتلك الضاغطات.

(12) ذمم دائنة

2014	2015	
دينار	دينار	
-	444,806	ذمة شلمبرجر
260,008	284,786	ذمة وزارة المالية (إيضاح 22)
-	228,474	ذمة شركة وسكو أبو ظبي
33,677	-	أخرى
293,685	958,066	

(13) أرصدة دائنة أخرى

2014	2015	
دينار	دينار	
22,407	24,597	مخصصات متنوعة
35,000	35,000	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
103,108	71,235	مصاريف مستحقة
-	11,933	أخرى
160,515	142,765	



(14) حصة الشركة من إيرادات الغاز

2014	2015	
دينار	دينار	
6,537,060	6,146,189	إجمالي إيرادات الغاز خلال السنة
(4,116,873)	(3,687,713)	ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
(1,112,775)	(1,229,238)	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح 1)
<u>1,307,412</u>	<u>1,229,238</u>	

(15) 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 2002 ولغاية 31 كانون الأول 2014 حيث تمت المصادقة على مبلغ 59,934,425 دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ 3,687,713 و4,116,873 و4,529,903 و4,909,185 دينار و5,437,738 دينار و5,538,635 دينار و5,769,570 دينار منها خلال الأعوام 2015 و2014 و2013 و2012 و2011 و2010 و2005، على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 29,944,808 دينار كما في 31 كانون الأول 2015.

- قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني 2015 ولغاية 30 حزيران 2015 وبالبلغ 2,536,042 دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

- لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تموز 2015 ولغاية 31 كانون الأول 2015 وبالبلغ 3,072,995 دينار.

(16) إيرادات أخرى، بالصافي

2014	2015	
دينار	دينار	
131,892	-	عكس مخصص إلتزامات خدمات تدقيق وفنية BP
-	(2)	خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
51,986	-	إيرادات تأجير معدات الحفر
12,187	11,724	أخرى
<u>196,065</u>	<u>11,722</u>	



(17) مصاريف تشغيلية

2014		2015		
	المجموع	حفارات	محطة الغاز	
دينار	دينار	دينار	دينار	
1,762,158	2,098,330	1,220,118	878,212	رواتب وأجور ومنافع أخرى
113,441	50,561	50,561	-	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
229,622	181,164	62,360	118,804	قطع غيار
762,664	976,512	486,565	489,947	استهلاكات
283,485	273,426	156,955	116,471	مصاريف صيانة وتشغيل
215,666	185,780	30,843	154,937	محروقات وكهرباء ومياه
69,571	64,617	43,737	20,880	مصاريف تأمين
60,010	65,992	22,037	43,955	أخرى
3,496,617	3,896,382	2,073,176	1,823,206	
-	(1,264,430)	(1,264,430)	-	يطرح: المرسمل لبئر شرق الصفاوي (بئر 11)
3,496,617	2,631,952	808,746	1,823,206	صافي المصاريف التشغيلية

(18) مصاريف إدارية

2014	2015	
دينار	دينار	
953,512	973,158	رواتب وأجور ومنافع أخرى
40,731	55,490	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
86,498	96,878	استهلاكات
43,431	80,254	مصاريف سفر وتنقلات
24,854	41,038	استشارات
69,675	89,153	أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
72,221	43,407	مصاريف صيانة
56,513	61,685	مصاريف محروقات وسيارات
37,696	48,278	هاتف وكهرباء ومياه
23,104	27,653	قرطاسية ومطبوعات واشتراكات
22,237	40,777	رسوم ورخص وغرامات
5,184	3,925	مصاريف تأمين
74,001	98,949	أخرى
1,509,657	1,660,645	

(19) ضريبة الدخل

قامت الشركة باحتساب ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2015 وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (34) لعام 2014 وقانون الإمتياز رقم (1) لسنة 2010.

قامت الشركة بالحصول على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام 2014.

وفيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

2014	2015	
دينار	دينار	
276,115	117,917	الرصيد كما في أول كانون الثاني
170,805	213,424	المخصص خلال السنة
(329,003)	(143,789)	المدفوع خلال السنة
117,917	187,552	الرصيد كما في 31 كانون الأول

ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

2014	2015	
دينار	دينار	
1,178,952	1,280,540	الربح المحاسبي
286,279	142,287	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
(326,529)	-	أيرادات غير خاضعة ضريبياً
1,138,702	1,422,827	الربح الضريبي
15%	15%	نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الأمتياز)
14.5%	16.7%	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

(20) حصة السهم من ربح السنة

2014	2015	
1,008,147	1,067,116	ربح السنة (دينار)
15,000,000	15,000,000	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)
فلس/دينار	فلس/دينار	
0/067	0/071	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم
		من ربح السنة إلى المساهمين

إن الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة مساوية للحصة الأساسية للسهم.



(21) التزامات محتملة

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

2014		2015		كفالات بنكية إعتمادات مستندية
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
57,600	993,000	57,600	995,000	
6,356	211,864	4,003	133,426	

(22) 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 كما في 31 كانون الأول:

2014	2015	ذمم مدينة -
دينار	دينار	
1,464,528	1,423,928	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
2014	2015	ذمم دائنة -
دينار	دينار	
260,008	284,786	وزارة المالية
2014	2015	بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول:
دينار	دينار	
6,537,060	6,146,189	قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية
1,112,775	1,229,238	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
340,504	316,888	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
104,675	137,533	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(23) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في 31 كانون الأول 2015 مبلغ 14,608 دينار (2014: 4,493 دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات جوهرية لقاء هذه القضية.

(24) احتياطات الغاز

بناءً على أحدث دراسة لتقدير الاحتياطات الغازية التي تم إجراؤها خلال عام 2006 من قبل المستشار العالمي المختص (IPR) تم تقدير الاحتياطات بما يعادل 102.3 مليار قدم مكعب في نهاية عام 2006. 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 2007 والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ 443 مليار قدم مكعب.

(25) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك والذمم المدينة وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من الذمم الدائنة وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

(26) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة-

إن الشركة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها والتي تحمل فائدة وتتمثل في الودائع لدى البنوك.

تتمثل حساسية قائمة الدخل الشامل بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح الشركة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغير كما في 31 كانون الأول.



يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في 31 كانون الأول، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

- 2015

الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل دينار	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة (نقطة أساس)	العملة
75,567	50	دينار أردني
(75,567)	(50)	دينار أردني

- 2014

الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل دينار	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة (نقطة أساس)	العملة
84,474	50	دينار أردني
(84,474)	(50)	دينار أردني

- مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي قد تنجم عن تخلف أو عجز المدينين والجهات الأخرى عن الوفاء بالتزاماتهم تجاه الشركة.

تري الشركة بأنها ليست معرضة بدرجة كبيرة لمخاطر الائتمان حيث تقوم بوضع سقف ائتماني للعملاء مع مراقبة الذمم القائمة بشكل مستمر. كما تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة.

تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي إلى شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة.

- مخاطر السيولة

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق إدارة الموجودات لمقابلة المطلوبات في تلك الفترات من خلال إيرادات الشركة.

تستحق الذمم الدائنة خلال فترة لا تتجاوز الثلاثة أشهر.

- مخاطر العملات

إن معظم تعاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (1/41 دولار لكل دينار)، وبالتالي فإن أثر مخاطر العملات غير جوهري على القوائم المالية.

(27) إدارة رأس المال

يتمثل الهدف الرئيسي فيما يتعلق بإدارة رأسمال الشركة بالتأكد من المحافظة على نسب رأسمال ملائمة بشكل يدعم نشاط الشركة ويعظم حقوق الملكية.

تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكل رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة.

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجباري والإحتياطي الإختياري والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 26ر166ر082 دينار كما في 31 كانون الأول 2015 مقابل 25ر098ر966 دينار كما في 31 كانون الأول 2014.

(28) معايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير النافذة بعد

تم إصدار معايير مالية جديدة ومعدلة حتى 31 كانون الأول 2015 إلا أنها غير ملزمة حتى الآن ولم تطبق من قبل الشركة:

معييار التقارير المالية الدولي رقم (15) الايرادات من العقود مع العملاء

يبين معيار رقم (15) المعالجة المحاسبية لكل انواع الايرادات الناشئة من العقود مع العملاء، وينطبق هذا المعيار على جميع المنشآت التي تدخل في عقود لتوريد الخدمات والبضائع للعملاء باستثناء العقود الخاضعة لمعايير اخرى مثل معيار المحاسبة الدولي رقم (17) الايجارات.

يحل هذا المعيار بدلاً من المعايير والتفسيرات التالية:

- معيار المحاسبة الدولي رقم (11) عقود الانشاء
- معيار المحاسبة الدولي رقم (18) الايراد
- تفسير لجنة معايير التقارير (13) برامج ولاء العملاء
- تفسير لجنة معايير التقارير (15) اتفاقيات انشاء العقارات
- تفسير لجنة معايير التقارير (18) عمليات نقل الاصول من العملاء
- التفسير (31) الايراد - عمليات المقايضة التي تنطوي على خدمات اعلانية.

يجب تطبيق المعيار للفترات التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2018 مع السماح بالتطبيق المبكر.

معييار التقارير المالية الدولي رقم (9) الادوات المالية

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 «الادوات المالية» بكامل مراحله خلال تموز 2014، ويبين هذا المعيار المعالجة المحاسبية لتصنيف وقياس الموجودات المالية والالتزامات المالية وبعض العقود لبيع أو شراء الادوات غير المالية. وقد تم إصدار هذا المعيار لاستبدال معيار المحاسبة الدولي رقم 39 «تصنيف وقياس الادوات المالية». قامت الشركة بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 كما صدرت خلال العام 2009، وكان التطبيق الأولي للمرحلة الأولى في 1 كانون الثاني 2011 وستقوم الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم 9 الجديد بتاريخ التطبيق الالزامي في 1 كانون الثاني 2018 والذي سيكون له أثر على تصنيف وقياس الموجودات المالية.

طريقة حقوق الملكية في القوائم المالية المنفصلة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 27 ومعيار التقارير المالية الدولي رقم 1)

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية خلال شهر آب 2014 بتعديل معيار المحاسبة الدولي رقم 27 (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 28. كما تم إجراء تعديل آخر على معيار التقارير المالية الدولي رقم 1 والذي يسمح للمنشآت التي تتبع طريقة حقوق الملكية من تطبيق الاستثناء الوارد في معيار التقارير المالية الدولي رقم 1 والخاص بعمليات الاندماج قبل تاريخ التملك.

يتم تطبيق هذه المعايير اعتباراً من 1 كانون الثاني 2016، كما يجب تطبيقها بأثر رجعي مع السماح بالتطبيق المبكر.

معيار المحاسبة الدولي رقم (1) عرض القوائم المالية - (تعديلات)

تشمل هذه التعديلات تحسينات محدودة تتركز 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.

لا يتوقع أن تؤثر هذه التعديلات على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة. لا تتوقع الشركة أن يكون لهذه التعديلات أثر جوهري على ايضاحات القوائم المالية للشركة.

يتم تطبيق هذه المعايير اعتباراً من 1 كانون الثاني 2016، مع السماح بالتطبيق المبكر.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (10) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (28) - 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 (28) 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.

يتم تطبيق هذه التعديلات على المعايير اعتباراً من 1 كانون الثاني 2016.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (16) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (38): توضيح الاساليب المقبولة لاحتساب الاستهلاك والإطفاءات

التعديلات في معيار المحاسبة الدولي رقم (16) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (38) توضح ان الإيرادات تعكس المنفعة الاقتصادية المتحصلة من تشغيل الأعمال التجارية (التي يكون الأصل جزء منها) بدلا من المنافع الاقتصادية التي استهلكت من خلال استخدام ذلك الأصل. كنتيجة لذلك لا يجوز استخدام هذا الأسلوب لاستهلاك الآلات والممتلكات والمعدات، ويمكن استخدامه فقط في ظروف محددة لاستهلاك الموجودات غير الملموسة.

يتم تطبيق هذه التعديلات بشكل مستقبلي اعتبارا من 1 كانون الثاني 2016، مع السماح بالتطبيق المبكر. لا تتوقع الشركة أن تؤثر هذه التعديلات على المركز المالي أو الأداء المالي.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (16) عقود الإيجار

قام مجلس معايير المحاسبة الدولي بإصدار معيار التقارير المالية الدولي رقم (16) «عقود الإيجار» خلال كانون الثاني 2016 الذي يحدد مبادئ الاعتراف والقياس والعرض والإفصاح عن عقود الإيجار.

متطلبات معيار التقارير المالية الدولية رقم (16) مشابه بشكل جوهري للمتطلبات المحاسبية للمؤجر في معيار المحاسبة الدولي رقم (17). وفقا لذلك، المؤجر يستمر في تصنيف عقود الإيجار على أنها عقود إيجار تشغيلية أو عقود إيجار تمويلية، بحيث يقوم بمعالجة هذان النوعان من العقود بشكل مختلف.

يتطلب معيار أعداد التقارير الدولية رقم (16) من المستأجر ان يقوم بالاعتراف بالأصول والالتزامات لجميع عقود الإيجار التي تزيد مدتها عن 12 شهر، الا اذا كان الأصل ذو قيمة منخفضة ويتطلب من المستأجر الاعتراف بحقه في استخدام الأصل والمتمثل في الاعتراف بالأصل المستأجر والالتزام الناتج المتمثل بدفعات الإيجار.

سيتم تطبيق هذه المعيار اعتبارا من 1 كانون الثاني 2019، مع السماح بالتطبيق المبكر.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (11) - الترتيبات المشتركة – الحصص في المشاريع المشتركة

تتطلب التعديلات على معيار التقارير الدولي رقم (11) من المشغل تطبيق معيار التقارير الدولي رقم (3) «اندماج الأعمال» عند معالجة الاستحواذ على الحصص في العمليات المشتركة بحيث يمثل النشاط في العملية المشتركة أعمال تجارية. توضح هذه التعديلات ان الحصص السابقة في المشاريع المشتركة لا يتم إعادة قياسها عند الاستحواذ على حصص إضافية في نفس المشروع المشترك عند الاحتفاظ بالسيطرة المشتركة. بالإضافة الى ذلك يشمل هذا المعيار الاستثناءات لهذه التعديلات بحيث لا يتم تطبيقها عندما تكون الاطراف التي تتقاسم السيطرة المشتركة مملوكة من نفس الشركة الأم.

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

يتم تطبيق هذه التعديلات بشكل مستقبلي اعتبارا من 1 كانون الثاني 2016، مع السماح بالتطبيق المبكر. لا تتوقع الشركة أن يكون لهذه التعديلات أثر على القوائم المالية.



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

هاتف: +٩٦٢ ٦ ٥٥٤٨٨٨٨ | فاكس: +٩٦٢ ٦ ٥٥٣٦٩١٢/٣ | ص.ب. ٣٥٠٣ عمان ١١٨٢١ الأردن
management@npc.com.jo | www.npc.com.jo