



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

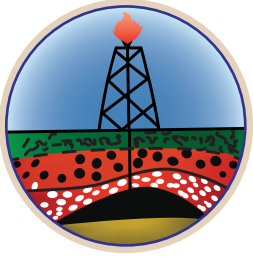


التقرير السنوي 2016



شركة البترول الوطنية
المساهمة العامة المحدودة

هاتف: +962 6 5548888 | فاكس: +962 6 5536912/3 | ص.ب. 3503 عمان 11821 الأردن
management@npc.com.jo | www.npc.com.jo



شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

التقرير السنوي 2016



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 لعام 2016
15	خطة العمل المستقبلية لعام 2017
16	التطورات المستقبلية الهامة
17	إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح
19	أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذه عن كل منهم
20	أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذه 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
29	قوائم المالية كما في 31 كانون الأول 2016
34	إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

مجلس الإدارة

يتشكل مجلس إدارة الشركة من سبعة أعضاء يمثلون أسهم شركة إدارة المساهمات الحكومية وهم السادة:



الدكتور غالب موسى معابرة
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

(إعتباراً من تاريخ 2016/05/10).

الدكتور غالب موسى معابرة تم إنتخابه رئيس مجلس الإدارة

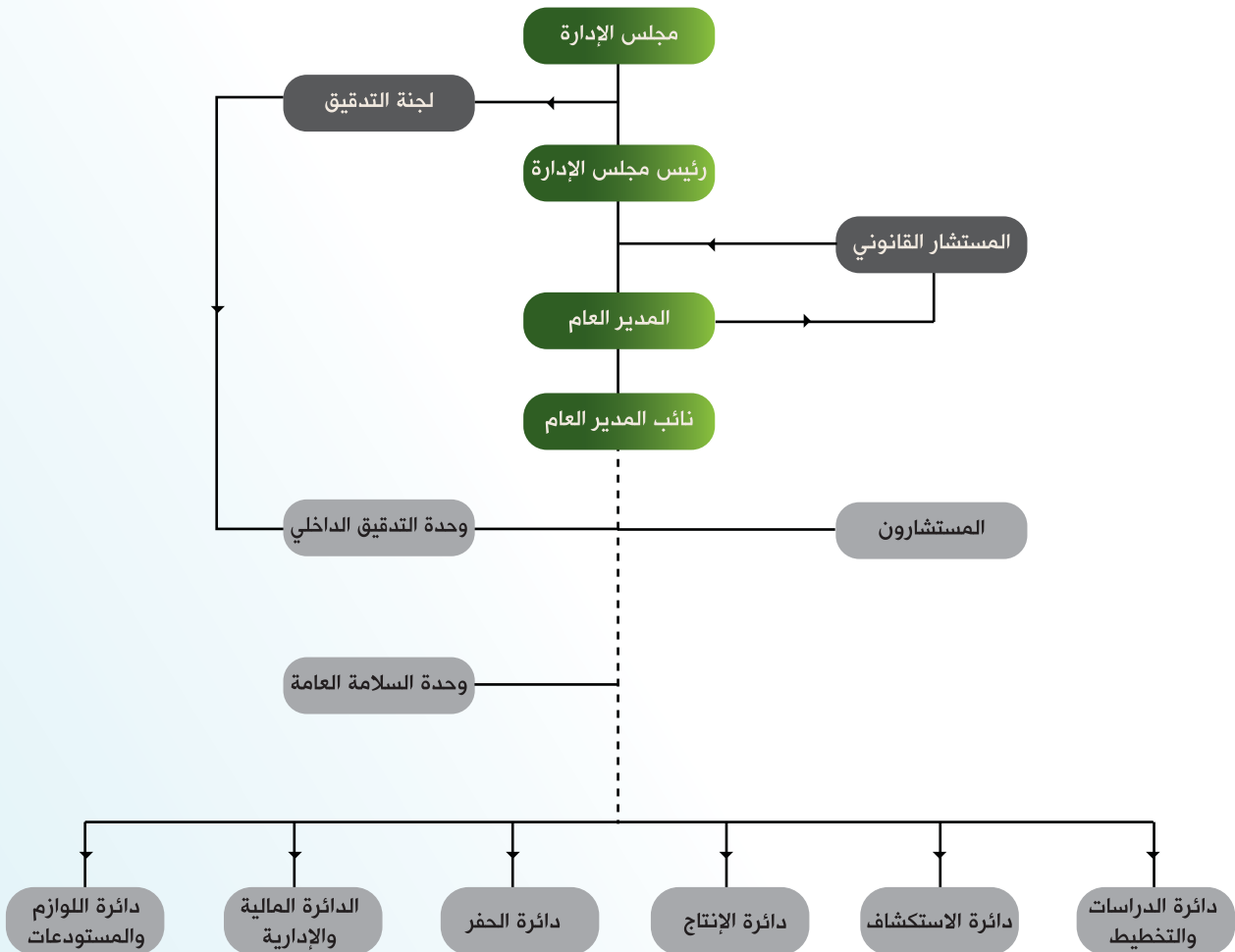


المدير العام

الدكتور عبدالرحمن قطيشات



الهيكل التنظيمي لشركة البترول الوطنية



كلمة رئيس مجلس الإدارة

السادة المساهمين الكرام ،،

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،

يسعدني أن أقدم إليكم بتقرير مجلس الإدارة متضمناً أهم نشاطات الشركة ونتائج أعمالها والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2016 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2016 .

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 2002/05/01 بموجب القانون المؤقت رقم 15 لسنة 2002 وإصدار القانون رقم (1) لسنة 2010 (قانون تصديق اتفاقية الامتياز المعقودة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة).

كما وقعت الشركة إتفاقية المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي مع سلطة المصادر الطبيعية وخلفها القانوني وزارة الطاقة والثروة المعدنية في المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة تم التصديق عليها بالقانون 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.

وقد إستمرت الشركة خلال هذا العام بالقيام بمهامها الرئيسية في أعمال الاستكشاف والتقييم والإنتاج والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة، حسب الخطة الإستراتيجية للأعوام 2015-2017 ووفقاً للخطة التشغيلية المقررة لعام 2016 وفي حدود الإمكانيات المالية الذاتية المتاحة، كما وقامت بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض إنخفاض الطاقة الإنتاجية من الغاز وأهمها إستصلاح وصيانة آبار غاز منتجة، وإصلاح خطوط الأنابيب، 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، كما قامت شركة البترول الوطنية بإصلاح خطوط أنابيب نقل الغاز وتجميع الضاغطات في محطة غاز الريشة وتشغيل الضاغطة الغازية الاولى ذات الطاقة التصميمية العالية 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 الآبار ومن خلال تمويلها الذاتي.



وقد استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز خلال عام 2016، بالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها، حيث بلغ الإنتاج (4,112) بليون قدم مكعب مقارنة مع إنتاج مقداره (4,341) بليون قدم مكعب في عام 2015، أي بانخفاض مقداره (0.229) بليون قدم مكعب بنسبة (5.28٪). وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2016 ما مقداره (5,822,089) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (6,146,189) دينار أردني لعام 2015، أي بانخفاض مقداره (324,100) دينار أردني وبلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,164,418) 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.

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) والتي تم الإنتهاء من أعمال إعادة الدخول إليها بتاريخ 2015/12/31 وتبين بعد إستكمال أعمال الفحص والتقييم خلال السنة بأن هذه البئر غير ناجحة، وكما تم إعادة معالجة تجريبية لخط زلزالي ثنائي الأبعاد بطول (60) كم طولي بهدف تحسين النتائج لهذه المنطقة بإستخدام التقنيات الحديثة.

وحققت شركة البترول الوطنية خسارة قبل ضريبة الدخل مقداره (2,813,833) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016 مقارنةً بربح مقداره (1,280,540) دينار أردني لعام 2015 وبلغ صافي الخسارة بعد مخصصات ضريبة الدخل (2,813,833) دينار أردني وبواقع (0.188) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الخسارة كما انخفضت حقوق الملكية لتبلغ (20,433,249) دينار أردني نظراً لتوزيع أرباح على المساهمين بمبلغ (2,919,000) دينار أردني خلال السنة، وبلغ مجموع الموجودات (23,077,335) دينار أردني.

وتجدر الإشارة إلى أن خسارة السنة ناتجة عن تحميل قائمة الدخل الشامل بجميع تكاليف التنقيب المتعلقة ببئر رقم (11) في منطقة شرق الصفاوي والبالغة (2,480,447) دينار أردني والتي انتهت أعمال التنقيب عليها بتاريخ 2015/12/31 وتم تقييمها خلال السنة بأنها أعمال غير ناجحة، وجميع تكاليف إصلاح وإكمال بئر رقم (24) في منطقة إمتياز الريشة والبالغة (858,665) دينار أردني والتي انتهت الأعمال عليها خلال السنة وتم تقييمها بأنها أعمال غير ناجحة.

ومن ناحية أخرى فإن الشركة بصدد البحث لإستقطاب شريك إستراتيجي للمشاركة بالإنتاج في إمتياز الريشة ومنطقة شرق الصفاوي بعد أن تم إنهاء إتفاقيتي المشاركة بالإنتاج لمنطقتي إمتياز الريشة وشرق الصفاوي مع شركة IPG بتاريخ 2017/01/09 نظراً لعدم تنفيذ إلتزامات هذه الشركة وفقاً لبنود الإتفاقيات الملزمة بها.

وإني لعلّي ثقة أن إستئناف الشركة لأعمالها في إمتياز الريشة وإستجابة الحكومة لطلب الشركة بتعديل سعر بيع الغاز الطبيعي سيسهم في زيادة الإنتاج من خلال حفر آبار جديدة وإعادة الدخول واستصلاح وإكمال آبار قائمة، مما سيعيد الثقة بإمكانات حقل الريشة كمصدر محلي لتنويع مصادر الطاقة.

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 الأغايات المنشودة، وتطوير أعمال الشركة، ولنا كبير الأمل في استمرار هذا الجهد المثمر إن شاء الله.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

الدكتور غالب معابرة
رئيس مجلس الإدارة

تقرير مجلس الإدارة

حضرات السادة المساهمين الكرام ،،

يسر مجلس الإدارة أن يقدم لكم تقريره السنوي العشرين والذي يتضمن أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها لغاية 31 كانون الأول 2016، إلى جانب خطة العمل والمشاريع المستقبلية والقوائم المالية التي تتكون من قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2016 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بتاريخ 31 كانون الأول 2016 .

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 2002/05/01 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) .

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 (60) مليون دينار أردني تقريباً.

كما وقعت الشركة إتفاقية المشاركة في الإنتاج للإستكشاف عن البترول وتقييم إكتشافه وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي مع سلطة المصادر الطبيعية وخلفها القانوني وزارة الطاقة والثروة المعدنية في المملكة الأردنية الهاشمية وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة تم التصديق عليها بالقانون 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.

حق الامتياز :-

تمنح اتفاقية الامتياز وإتفاقية المشاركة في الإنتاج 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 20/09/2007 وحسب الأسعار التي يتم تحديدها من قبل مجلس الوزراء، حيث تسعى الشركة لتعديل أسعار بيع الغاز الطبيعي.

بلغ معدل إنتاج شركة البترول الوطنية اليومي من الغاز (11,235) مليون قدم مكعب خلال عام 2016.

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 بالقيام بمهامها الرئيسية في أعمال الاستكشاف والتقييم والإنتاج والحفر والدراسات لتطوير حقل الريشة ، حسب الخطة الإستراتيجية للأعوام 2015 - 2017 ووفقاً للخطة التشغيلية المقررة لعام 2016 وفي حدود الإمكانيات المالية الذاتية المتاحة. كما وقامت بتنفيذ الأعمال الهادفة لتعويض انخفاض الطاقة الإنتاجية من الغاز وأهمها إستصلاح 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 2016 والتوصل إلى حلول للمشاكل التي تواجه العمل وخصوصاً مشكلة المياه المصاحبة للغاز في الآبار باستخدام تقنية حديثة لتحفيز الآبار غير المنتجة بواسطة الضاغطة الغازية المتنقلة، وشراء وتشغيل معدات خاصة ليتم بواسطتها رفع الغاز وربطه بالإنتاج لاحقاً .

كما قامت شركة البترول الوطنية بإصلاح خطوط أنابيب نقل الغاز وتجميع الضاغطات في محطة غاز الريشة وتشغيل الضاغطة الغازية الاولى ذات الطاقة التصميمية العالية 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 وعمره كمعدات موانع الانفجار ومعدات السيطرة والمراقبة والمختبر الجيولوجي ومواسير الحفر ومعدات رؤوس الآبار ومن خلال تمويلها الذاتي.

وقد استمرت شركة البترول الوطنية بإنتاج الغاز خلال عام 2016، بالرغم من التحديات الفنية والتقنية التي واجهتها، حيث بلغ الإنتاج (4,112) بليون قدم مكعب مقارنةً مع إنتاج مقداره (4,341) بليون قدم مكعب في عام 2015، أي بانخفاض مقداره (0.229) بليون قدم مكعب بنسبة (5.28%) وقد بلغ إيراد الغاز خلال العام 2016 ما مقداره (5,822,089) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (6,146,189) دينار أردني لعام 2015، أي بانخفاض مقداره (324,100) دينار أردني و بلغت حصة الحكومة من إيراد الغاز مبلغ (1,164,418) 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.

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) والتي تم الإنتهاء من أعمال إعادة الدخول إليها بتاريخ 2015/12/31 وتبين بعد إستكمال أعمال الفحص والتقييم خلال السنة بأن هذه البئر غير ناجحة ، وكما تم إعادة معالجة تجريبية لخط زلزالي ثنائي الأبعاد بطول (60) كم طولي بهدف تحسين النتائج لهذه المنطقة بإستخدام التقنيات الحديثة.

وحققت شركة البترول الوطنية خسارة قبل ضريبة الدخل مقداره (2,813,833) دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016 مقارنةً بربح مقداره (1,280,540) دينار أردني لعام 2015 وبلغت صافي الخسارة بعد مخصصات ضريبة الدخل (2,813,833) دينار أردني وبواقع (0.188) دينار أردني حصة السهم الواحد من صافي الخسارة كما انخفضت حقوق الملكية لتبلغ (20,433,249) دينار أردني نظراً لتوزيع أرباح على المساهمين بمبلغ (2,919,000) دينار أردني خلال السنة، وبلغ مجموع الموجودات (23,077,335) دينار أردني .

وتجدر الإشارة إلى أن خسارة السنة ناتجة عن تحميل قائمة الدخل الشامل بجميع تكاليف التنقيب المتعلقة ببئر رقم (11) في منطقة شرق الصفاوي والبالغة (2,480,447) دينار أردني والتي انتهت اعمال التنقيب عليها بتاريخ 2015/12/31 وتم تقييمها خلال السنة بأنها أعمال غير ناجحة ، وجميع تكاليف إصلاح وإكمال بئر رقم (24) في منطقة إمتياز الريشة والبالغة (858,665) دينار أردني والتي انتهت الأعمال عليها خلال السنة وتم تقييمها بأنها أعمال غير ناجحة.

ومن ناحية أخرى فإن الشركة بصدد البحث لإستقطاب شريك إستراتيجي للمشاركة بالإنتاج في إمتياز الريشة ومنطقة شرق الصفاوي بعد أن تم إنهاء إتفاقيتي المشاركة بالإنتاج لمنطقتي إمتياز الريشة وشرق الصفاوي مع شركة IPG بتاريخ 2017/01/09 نظراً لعدم تنفيذ إلتزامات هذه الشركة وفقاً لبنود الإتفاقيات الملزمة بها.



خطة العمل المستقبلية لعام 2017

يعتبر عام 2017 السنة التشغيلية الاولى من الخطة الإستراتيجية للأعوام 2017 – 2019 نظراً لقيام الشركة بشراء معظم المتطلبات والتجهيزات الضرورية اللازمة لتشغيل حفارتي جرش وعمره كمعدات موانع الانفجار ومعدات السيطرة والمراقبة والمختبر الجيولوجي ومواسير الحفر ومعدات رؤوس الآبار ومن خلال تمويلها الذاتي وبعد إنهاء إتفاقيتي المشاركة بالإنتاج مع شركة IPG، 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 للأعوام 2017، 2018، 2019 على التوالي من خلال حفر بئرين جديدين وإعادة الدخول لحفر عدد (2,2,1) مقاطع أفقية من آبار محفورة سابقاً، وصيانة وتنظيف آبار منتجة للوصول إلى معدل إنتاج حوالي (13,16,20) 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 المركزية.
- 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- حفر آبار جديدة بحقل الريشة.
- 3- إجراء أعمال الإصلاح والصيانة اللازمة لآبار منتجة في حقل الريشة .
- 4- تنظيف الآبار المنتجة في حقل الريشة .
- 5- تدريب وتأهيل الكادر الفني من خلال برنامج تعزيز القدرات المؤسسية.
- 6- صيانة وتأهيل حفارتي جرش وعمره لتشغيلها في امتياز الريشة والبحث عن فرص استثمارية.
- 7- تأجير ما أمكن من معدات وخدمات وخبرات للشركات البترولية العالمية العاملة في الأردن.
- 8- دراسة و تقييم رقع استكشافية جديدة داخل وخارج المملكة ابتداء بمنطقة السرحان.
- 9- تحديث المختبرات الجيولوجية والأجهزة والمعدات والتقنيات والبرامج المحوسبة لجميع دوائر الشركة .
- 10- ربط الإنتاج الجديد المتوقع من نتائج إعادة الدخول لحفر آبار قديمة وإعادة توزيع الضواغط الغازية لتشمل تحفيز آبار جنوب الحقل المنتجة.

التطورات المستقبلية الهامة

* قرر مجلس الإدارة بتاريخ 2017/01/09 إنهاء إتفاقيتي المشاركة بالإنتاج مع شركة IPG في منطقة إمتياز الريشة ومنطقة شرق الصفاوي نظراً لعدم تنفيذ إلتزاماتهم وفقاً لبنود الإتفاقيات.



إيضاحات خاصة بمتطلبات تعليمات الإفصاح

مدققو الحسابات

مدققو حسابات الشركة لعام 2016 السادة آرست ويونغ، وقد كانت أتعابهم (12,180) دينار أردني .

المساهمون الذين يملكون 5% فأكثر من رأسمال الشركة

شركة إدارة المساهمات الحكومية – الأردن (14,987,890) سهم / دينار تمثل 99.9% من رأس المال .

التبرعات

بلغت التبرعات (2,000) دينار أردني.

المكافآت والبدلات المدفوعة لرئيس وأعضاء مجلس الإدارة خلال عام 2016:-

رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	بدل أتعاب رئيس مجلس الإدارة	تنقلات مجلس الإدارة	بدل مكافآت اللجان	نفقات سفر وانتقال خارج المملكة	المجموع	اقتطاع ضريبة الدخل
عطوفة د.غالب موسى الصلاح معاصرة رئيس مجلس الإدارة (اعتباراً من 2016/5/10)	11,565	3,855	-	-	15,419	1,079
معالي م. قتيبة عبداللطيف عبده أبوقورة رئيس مجلس الإدارة (2016/5/9-2016/1/1)	6,435	2,145	1,050	-	9,631	674
عطوفة د. تحسين مجير محمد القطاونة نائب رئيس مجلس الإدارة	-	6,000	1,650	-	7,650	-
عطوفة أ. مروان محمد علي القطيشات	-	6,000	1,050	-	7,050	-
عطوفة السيد سامي كامل جميل داوود	-	6,000	1,050	-	7,050	-
سعادة د.عبدالحكيم موسى عبدالقادر الشبلي	-	6,000	1,500	-	7,500	-
سعادة ج. حازم محمد محمود الرامياني	-	6,000	975	-	6,975	72
سعادة م. حسن سعود احمد الحيازي	-	6,000	1,050	-	7,050	-
مجموع مكافآت وبدل تنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	18,000	42,000	8,325	-	68,325	1,825

- بلغت اجتماعات مجلس الإدارة خلال عام 2016 (14 اجتماع) .

الموظفون

بلغ عدد الموظفين والمستخدمين في الشركة في عام 2016 (201) موظفاً ومستخدماً (194 : 2015) موزعين حسب اختصاصهم ومواقع عملهم على النحو التالي :-

الدوائر	جامعي	دبلوم	أخرى	المجموع
الإدارة العليا والمستشارون	2	-	-	2
دائرة الدراسات و التخطيط	1	-	-	1
دائرة الاستكشاف	12	1	-	13
دائرة الحفر	8	28	63	99
دائرة الإنتاج	5	13	14	32
الدائرة المالية والإدارية	12	2	9	23
دائرة اللوازم والمستودعات	6	2	20	28
وحدة التدقيق	2	-	-	2
وحدة السلامة العامة	1	-	-	1
المجموع	49	46	106	201

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 (ثلاثة موظفين)



أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذه عن كل منهم:

- ◀ الاسم : د.غالب موسى الصلاح معابرة
المنصب : رئيس مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2016/05/10 م
تاريخ الميلاد : 1958 م
الشهادة العلمية : دكتوراة في هندسة الكهرباء (تحكم).
الخبرات العملية : أمين عام سابق (وزارة الطاقة والثروة المعدنية).
- ◀ الاسم : د. تحسين مجير محمد القطاونة
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2010/01/01 م
تاريخ الميلاد : 1956 م
الشهادة العلمية : دكتوراة في القانون 2014 م
الخبرات العملية : قطاع عام / خاص (الامارات).
- ◀ الاسم : أ. مروان محمد علي القطيشات
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2010/12/06 م
تاريخ الميلاد : 1952 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس حقوق وإجازة بالمحاماة
الخبرات العملية : قطاع عام
- ◀ الاسم : أ. سامي كامل جميل داوود
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2014/06/08 م
تاريخ الميلاد : 1975 م
الشهادة العلمية : ماجستير إدارة أعمال دولية 2005 م
الخبرات العملية : قطاع عام.
- ◀ الاسم : د.عبدالحكيم موسى عبد القادر الشبلي
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2014/12/01 م
تاريخ الميلاد : 1966 م
الشهادة العلمية : دكتوراه إقتصاد 2000 م
الخبرات العملية : قطاع عام
- ◀ الاسم : ج. حازم محمد الراميني
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2015/08/04 م
تاريخ الميلاد : 1956 م
الشهادة العلمية : دبلوم عالي / جيولوجيا تطبيقية
الخبرات العملية : قطاع عام.
- ◀ الاسم : م.حسن سعود الحيارى
المنصب : عضو مجلس الإدارة
تاريخ العضوية : 2015/08/24 م
تاريخ الميلاد : 1971 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة ميكانيك
الخبرات العملية : قطاع عام وخاص

أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا ونبذه عن كل منهم:

- ◀ الاسم : د.عبد الرحمن حسن عبد القادر قطيشات
المنصب : مدير عام
تاريخ التعيين : 1997/01/08 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : دكتوراه في هندسة البترول
الخبرات العملية : قطاع عام
- ◀ الاسم : أ. مهند محمود سطعان الحسن
المنصب : نائب المدير العام
تاريخ التعيين : 1996/08/01 م
تاريخ الميلاد : 1969 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس محاسبة 1991 م .
الخبرات العملية : قطاع خاص
- ◀ الاسم : أ.عبد الرحمن هاشم عبد الكريم أبو نوار
المنصب : مدير مالي وإداري
تاريخ التعيين : 1998/08/01 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 والتسويق
تاريخ التعيين : 1996/07/02 م
تاريخ الميلاد : 1955 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس جيولوجيا 1978 م
الخبرات العملية : قطاع عام
- ◀ الاسم : م. محمد خليل عارف كوكشي
المنصب : مدير الحفر
تاريخ التعيين : 2013/08/01 م
تاريخ الميلاد : 1950 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة بترول 1975 م.
الخبرات العملية : قطاع عام
- ◀ الاسم : ج.محمد مصطفى العميرة
المنصب : مدير الاستكشاف
تاريخ التعيين : 1996/09/04 م
تاريخ الميلاد : 1958 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس جيوفيزياء 1983 م
الخبرات العملية : قطاع عام
- ◀ الاسم : م. سالم محمد خويلة
المنصب : مدير الانتاج
تاريخ التعيين : 2002/06/25 م
تاريخ الميلاد : 1964 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس هندسة بتروكيماوية 1996 م
الخبرات العملية : قطاع عام
- ◀ الاسم : غازي فالح احمد الفلاحات
المنصب : مدير اللوازم والمستودعات
تاريخ التعيين : 1996/08/27 م
تاريخ الميلاد : 1967 م
الشهادة العلمية : بكالوريوس ادارة اعمال
الخبرات العملية : قطاع عام وخاص



السلسلة الزمنية للأرباح

بالدينار الأردني

البيان	2012/01/01 من ولنهاية 2012/12/31	2013/01/01 من ولنهاية 2013/12/31	2014/01/01 من ولنهاية 2014/12/31	2015/01/01 من ولنهاية 2015/12/31	2016/01/01 من ولنهاية 2016/12/31
صافي ربح (خسارة) السنة	2,534,433	1,363,215	1,008,147	1,067,116	(2,813,833)
إحتياطي إجباري	302,654	175,019	121,395	131,554	-
إحتياطي إختياري	605,308	350,037	242,790	263,108	-
إحتياطي خاص	-	-	-	-	-
(خسائر) أرباح مدورة	1,626,471	838,159	643,962	672,454	-
المجموع	2,534,433	1,363,215	1,008,147	1,067,116	(2,813,833)
أرباح / (خسائر) مدورة في بداية السنة	43,307	1,663,754	2,501,913	3,145,875	3,818,329
توزيع أرباح تحويلات إحتياطي إختياري	(750,000) 743,976	-	-	-	(2,919,000) 2,019,225
أرباح / (خسائر) مدورة في نهاية السنة	1,663,754	2,501,913	3,145,875	3,818,329	104,721

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
د. غالب معبرة

التوقيع :

نائب رئيس مجلس الإدارة
د. تحسين القطاونة

التوقيع :

الأعضاء

أ. مروان القطيشات

التوقيع :

أ. سامي داوود

التوقيع :

د. عبد الحكيم الشبلي

التوقيع :

ج. حازم الرامي

التوقيع :

م. حسن الحياوي

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، تقرر وتؤكد الإدارة التنفيذية على صحة ودقة وإكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي لعام 2016 .

رئيس مجلس الإدارة

د. غالب معبرة

المدير العام

د. عبد الرحمن قطيشات

المدير المالي

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 ولأسباب التالية :-

المرجع	نص القاعدة	أسباب عدم تطبيق القاعدة
الفصل الأول بند 14	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 5	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 6	يتم الإعلان عن موعد ومكان عقد إجتماع الهيئة العامة في ثلاث صحف يومية محلية ولمرتتين على الأقل وعلى الموقع الالكتروني .	حسب قانون الشركات مادة 145
الباب الرابع الفصل الأول بند 11	طلب عقد إجتماع هيئة عامة غير عادي وذلك للمطالبة بإقالة مجلس إدارة الشركة أو أي عضو فيه ، للمساهمين الذين يملكون 20 ٪ من أسهم الشركة .	تمثيل حكومي
الباب الخامس بند 4	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 2016 المنشورة في هذا التقرير وتدوير صافي الأرباح المدورة البالغة (104,721) ديناراً أردنياً بعد أن تم إطفاء كامل خسارة السنة البالغة (2,813,833) ديناراً أردنياً ، وتحويل كامل رصيد حساب الاحتياطي الاختياري البالغ (2,019,225) ديناراً أردنياً إلى الأرباح المدورة وفقاً لاحكام المادة (187/ب) من قانون الشركات رقم 22 لسنة 1997 وتعديلاته وتوزيع أرباح على المساهمين خلال السنة وبمبلغ (2,919,000) ديناراً أردنياً وبنسبة 19.46% من رأسمال الشركة.

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 2016 بوضوح، حيث بلغت قيمة الموجودات (23,077,335) ديناراً أردنياً والمتداولة منها (16,127,684) ديناراً أردنياً، أما صافي الموجودات الثابتة والبالغة (6,949,651) ديناراً أردنياً فلا زالت تعمل بكفاءة، وإطفاء ممتلكات الغاز بالكامل، كما بلغ مجموع حقوق المساهمين (20,433,249) ديناراً أردنياً والمطلوبات المتداولة (477,483) ديناراً أردنياً والمطلوبات غير المتداولة (2,166,603) ديناراً أردنياً .

وتجدر الإشارة إلى أن رصيد الاحتياطي الإجباري للشركة يبلغ (5,328,528) ديناراً أردنياً ويشكل حوالي (35.5%) 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 (33.7) مرة، هي لتمكين الشركة من مواصلة تنفيذ أعمال الاستكشاف والتطوير وفقاً لاتفاقيات الإمتياز لحقل الريشة واتفاقية المشاركة بالإنتاج لمنطقة شرق الصفاوي .

أما فيما يتعلق بنتائج الأعمال فإن ما تظهره قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016 من صافي خسارة بلغت (2,813,833) ديناراً أردنياً فيعود إلى تحميل قائمة الدخل الشامل بجميع تكاليف التنقيب المتعلقة ببئر رقم (11) في منطقة شرق الصفاوي والبالغة (2,480,447) دينار أردني والتي انتهت اعمال التنقيب عليها بتاريخ 2015/12/31 وتم تقييمها خلال السنة بأنها أعمال غير ناجحة، وجميع تكاليف إصلاح وإكمال بئر رقم (24) في منطقة إمتياز الريشة والبالغة (858,665) دينار أردني والتي انتهت الأعمال عليها خلال السنة وتم تقييمها بأنها أعمال غير ناجحة .

وتجدر الإشارة إلى أن غالبية إيرادات الشركة لنهاية كانون أول 2016 قد تأتي من إيرادات الغاز والذي بلغت الكمية المنتجة والمباعة منه (4,112) بليون قدم مكعب مقارنةً مع إنتاج مقداره (4,341) بليون قدم مكعب في عام 2015، أي بانخفاض مقداره (0.229) بليون قدم مكعب وبنسبة إنخفاض طبيعية مقبولة تبلغ (5.28%).

وقد بلغ إيرادات الغاز خلال العام 2016 ما مقداره (5,822,089) دينار أردني مقارنة مع مبلغ (6,146,189) دينار أردني لعام 2015، أي بانخفاض مقداره (324,100) دينار أردني و بلغت حصة الحكومة من إيرادات الغاز مبلغ (1,164,418) دينار أردني وبنسبة 50% من صافي الإيراد بعد قيام شركة البترول الوطنية بحسم ما نسبته 60% من إجمالي إيرادات الغاز المنتج لغرض استرداد جميع التكاليف والنفقات المتكبدة فيما يتعلق بالعمليات البترولية ذات الصلة بالإنتاج الحالي وفقاً لاتفاقيات قانون تصديق اتفاقية الإمتياز رقم (1) لسنة 2010 .



أرست وودج الشرق
مستشارين محاسبين
١٩٩٠ - ٢٠٢٠
ممار ١٩٩٨ - المنطقة الأردنية الشمالية
صناد ٢٢٢٠ - ١٩٩٢ / ١٩٩١ - ١٩٩٢
مجلس ٢٢٢٠ - ١٩٩٢ / ١٩٩١ - ١٩٩٢
www.ey.com/me

EY
Building a better
working world

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

تقرير حول القوائم المالية

الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حول القوائم المالية وملخص لأهم السياسات المحاسبية.

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة الدواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير مفصلة أكثر ضمن بند مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الأخرى الملزمة لتدقيق القوائم المالية في الأردن، وقد التزمنا بمتطلبات السلوك المهني ومتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. لقد قمنا بالحصول على أدلة تدقيق كافية وملئمة و توفر أساساً لإبداء الرأي.

أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي وفقاً لاجتهادنا المهني كانت الأكثر جوهرية خلال تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية. لقد تمت دراسة هذه الأمور ضمن الإطار الكلي لتدقيق القوائم المالية لإبداء رأينا حول هذه القوائم ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور.

لقد قمنا بالمهام المذكورة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات والمتعلقة بتدقيق القوائم المالية. بالإضافة لكافة الأمور المتعلقة بذلك. بناء عليه فإن تدقيقنا يشمل تنفيذ الإجراءات التي تم تصميمها للاستجابة لتقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية. إن نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار إليها، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.



تقييم قطع الغيار

بلغت قيمة المخزون كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ مبلغ ٦١٢٠ر ٦٨٠ر دينار والتي تمثل ٢٧٪ من مجموع موجودات الشركة وإن احتساب المخصصات للمخزون قد يكون له أثر مهم على الأرباح والخسائر للشركة. إن تقدير مخصص المخزون قائم على تقديرات إدارة الشركة. إن مخزون الشركة يتمثل في قطع الغيار التي تستخدم في عملية استخراج الغاز.

كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم

تشمل إجراءات التدقيق التي قمنا بها التأكد من إجراءات الشركة لاحتساب التقادم في قطع الغيار ومدى اتفاقها مع تقديرات الإدارة، وكذلك قمنا بدراسة أعمار المخزون ومعدلات الخسائر التاريخية للوصول إلى المخزون المتقادم ويطيء الحركة.

إن إفصاحات المخزون مفصلة في إيضاح رقم (٥) حول القوائم المالية أما السياسات المحاسبية المتعلقة بالمخزون فإنها مبينة في إيضاح رقم (٢) حول القوائم المالية.

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠١٦.

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات. إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. إن رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وأننا لا نبدي أي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

إن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى، فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية أو من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية. إذا تبين من خلال الإجراءات التي قمنا بها وجود تعارض أو خطأ جوهري بين القوائم المالية والمعلومات الأخرى فإنه يجب الإفصاح عنها. هذا ولم تسترع انتباهنا أية أمور بما يخص المعلومات الأخرى.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة 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 غلط.

كما أن مجلس الإدارة مسؤول عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار كمنشأة مستمرة والإفصاح عن الأمور المتعلقة بمبدأ الاستمرارية بما في ذلك استخدام مبدأ الاستمرارية في المحاسبة عند إعداد القوائم المالية، إلا إذا كان في نية مجلس الإدارة تصفية الشركة أو إيقاف عملياتها أو عدم وجود أي بديل واقعي آخر سوى القيام بذلك.

إن المكلفين بالحوكمة مسؤولون عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للشركة.



مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

إن أهدافنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن إحتيال أو عن غلط وإصدار تقرير التدقيق الذي يتضمن رأينا.

إن التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضماناً إن التدقيق الذي يجري وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سيكشف دائماً خطأ جوهرياً عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتياال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرياً، إذا كانت منفردة أو مجتمعة يمكن أن يكون لها تأثير على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل مستخدمي هذه القوائم المالية.

إننا نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على الشك المهني كجزء من التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وكذلك نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.
- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الادارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم يقين جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. و إذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلى الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لبيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.
- إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عمالية التدقيق.
- نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والاقتصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا وما شأنه أن يحافظ على هذه الاستقلالية.



من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الأكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية للفترة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. اننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق الا اذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الامر، او في حالات نادرة جدا والتي بناءاً عليها لا يتم الإفصاح عن ذلك الامر في تقريرنا لان العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية تتفق مع القوائم المالية ونوصي بالمصادقة عليها.

أرسلت ويونان الدين
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن
محمد إبراهيم الكركي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٠ شباط ٢٠١٧

القوائم المالية

31 كانون الأول 2016



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2016

الموجودات	إيضاحات	2016 دينار	2015 دينار
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	3	6,949,651	6,275,188
ممتلكات غاز	4	-	2,503,391
		<u>6,949,651</u>	<u>8,778,579</u>
موجودات متداولة -			
مخزون	5	6,120,680	4,648,827
ذمم مدينة	6	1,486,856	1,423,928
أرصدة مدينة أخرى	7	178,052	237,491
نقد وأرصدة لدى البنوك	8	8,342,096	15,113,357
		<u>16,127,684</u>	<u>21,423,603</u>
مجموع الموجودات		<u><u>23,077,335</u></u>	<u><u>30,202,182</u></u>
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	9	15,000,000	15,000,000
احتياطي اجباري		5,328,528	5,328,528
احتياطي اختياري		-	2,019,225
أرباح مدورة		104,721	3,818,329
مجموع حقوق الملكية		<u><u>20,433,249</u></u>	<u><u>26,166,082</u></u>
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	10	769,472	1,409,960
إيرادات منح مؤجلة	11	1,397,131	1,337,757
		<u>2,166,603</u>	<u>2,747,717</u>
مطلوبات متداولة -			
ذمم دائنة	12	356,966	958,066
أرصدة دائنة أخرى	13	120,517	142,765
مخصص ضريبة الدخل	19	-	187,552
مجموع المطلوبات		<u><u>2,644,086</u></u>	<u><u>4,036,100</u></u>
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		<u><u>23,077,335</u></u>	<u><u>30,202,182</u></u>



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016

الموجودات	إيضاحات	2016 دينار	2015 دينار
حصة الشركة من إيرادات الغاز	14	1,164,418	1,229,238
تكاليف مستردة	15	3,493,253	3,687,713
		4,657,671	4,916,951
إيرادات أخرى		39,460	11,722
إيرادات إطفاء منح مؤجلة	11	859,619	259,988
إيرادات فوائد بنكية		390,027	629,669
المسترد من مخصص مخزون بطيء الحركة		1,000,000	-
مصاريف تشغيلية	17	(4,685,562)	(2,631,952)
مصاريف إدارية	18	(1,715,995)	(1,660,645)
مصاريف جيوفيزيائية		(35,955)	(29,064)
إطفاء مصاريف إستكشاف منطقة شرق الصفاوي		(2,480,447)	(73,839)
إطفاء مصاريف إستكشاف منطقة إمتياز الريشة		(858,665)	-
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة		(1,960)	(35,000)
المسترد من (مصرف) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	10	17,974	(107,290)
(خسارة) ربح السنة قبل ضريبة الدخل		(2,813,833)	1,280,540
ضريبة الدخل	19	-	(213,424)
(خسارة) ربح السنة		(2,813,833)	1,067,116
بنود الدخل الشامل الأخرى		-	-
مجموع الدخل الشامل للسنة		(2,813,833)	1,067,116
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) ربح السنة	20	فلس/دينار (0/188)	فلس/دينار (0/071)



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016

المجموع دينار	أرباح مدورة دينار	احتياطي اختياري دينار	احتياطي إجباري دينار	رأس المال المدفوع دينار	
					- 2016
26,166,082	3,818,329	2,019,225	5,328,528	15,000,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني 2016
(2,919,000)	(2,919,000)	-	-	-	الأرباح الموزعة (إيضاح 16)
(2,813,833)	(2,813,833)	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	2,019,225	(2,019,225)	-	-	المحوّل من الاحتياطيات (إيضاح 9)
20,433,249	104,721	-	5,328,528	15,000,000	الرصيد كما في 31 كانون الأول 2016
					- 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



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016

الموجودات	إيضاحات	2016 دينار	2015 دينار
الأنشطة التشغيلية			
(خسارة) ربح السنة قبل ضريبة الدخل		(2,813,833)	1,280,540
تعديلات على:			
استهلاكات وإطفاءات		1,252,712	1,073,390
خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات		5	2
إيراد فوائد بنكية		(390,027)	(629,669)
إيراد إطفاء منح مؤجلة		(859,619)	(259,988)
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين	10	226,574	213,341
المسترد من مخصص مخزون بطيء الحركة		(1,000,000)	-
إطفاء مصاريف استكشاف آبار	4	3,339,112	-
التغير في رأس المال العامل:			
مخزون		(471,853)	(798,540)
ذمم مدينة		(62,928)	81,973
أرصدة مدينة أخرى		91,006	2,054
ذمم دائنة		(601,100)	664,381
أرصدة دائنة أخرى		(22,248)	(17,750)
مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة	10	(867,062)	(106,051)
ضريبة الدخل المدفوعة	19	(187,552)	(143,789)
صافي التدفق النقدي (المستخدم في) من الأنشطة التشغيلية		(2,366,813)	1,359,894
الأنشطة الاستثمارية			
فوائد بنكية مقبوضة		358,460	671,096
شراء ممتلكات ومعدات		(1,927,180)	(1,308,997)
ودائع لدى البنوك تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر	8	(1,000,000)	(7,549,296)
تكاليف ممتلكات غاز		(835,721)	(2,503,391)
صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية		(3,404,441)	(10,690,588)
الأنشطة التمويلية			
إيرادات منح مؤجلة		918,993	-
أرباح موزعة على المساهمين		(2,919,000)	-
التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية		(2,000,007)	-
صافي النقص في النقد وما في حكمه		(7,771,261)	(9,330,694)
النقد وما في حكمه كما في بداية السنة		15,113,357	16,894,755
النقد وما في حكمه كما في نهاية السنة	8	7,342,096	7,564,061

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

(1) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ 21 حزيران 1995 برأسمال 20ر000ر000 دينار مقسم الى 20ر000ر000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني 2001، حيث تم دمج شركة البترول للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بالقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع 15ر000ر000 سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

14ر987ر890

12ر110

- شركة إدارة المساهمات الحكومية *

- بنك الأردن دبي الإسلامي

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (286) تاريخ 28 حزيران 2016 وكتاب شركة إدارة المساهمات الحكومية رقم 47/2016 بتاريخ 1 أغسطس 2016 والمتضمن نقل مساهمة وزارة المالية في شركة البترول الوطنية الى اسم شركة إدارة المساهمات الحكومية بتاريخ 28 تموز 2016.

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 مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 30 شباط 2017

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 30/1/378 تاريخ 1 آذار 2016 وقرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 23 آذار 2016 بناءً على توصية لجنة التنمية الاقتصادية الصادرة عن جلستها المنعقدة بتاريخ 16 آذار 2016 الموافقة على اتفاقية مشاركة في الانتاج لامتياز الريشة بين الشركة وشركة اي بي جي اويل اند جاز ليمتد وملاحقها (اتفاقية حوالة حصة لامتياز الريشة، اتفاقية تشغيل امتياز الريشة، اتفاقية تنفيذ لامتياز الريشة).



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

وفيما يلي أهم بنود اتفاقية المشاركة في الانتاج لامتياز الريشة

استناداً لأحكام المادة (8) من اتفاقية الامتياز الصادرة بموجب القانون رقم (1) لسنة 2010 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 بنيته القيام بتلك الحوالة. وبالإشارة الى كتاب دولة رئيس الوزراء الأفخم رقم 58/11/1/1825 تاريخ 29 نيسان 2015 بخصوص استقطاب شريك استراتيجي وايجاد فرصة استثمارية مواتية لرشد وتطوير مرافق شركة البترول الوطنية وخطتها 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: -

1. صيغة المشاركة تكون على اساس المشاركة في الانتاج بجزء من حصة شركة البترول الوطنية مع عدم المساس في حصة الحكومة.
2. تسري القوانين واللوائح الأردنية والأنظمة المنشورة لتنفيذها على تفسير ونفاذ وأداء هذه الاتفاقية.
3. يكون الحد الأدنى من الانفاق على منطقة امتياز الريشة خلال فترة الاستكشاف والتقييم ومدتها (4) سنوات مبلغ (70) مليون دولار امريكي ينفق منها لبرنامج السنة الأولى مبلغ (28) مليون دولار أمريكي.
4. تقوم شركة IPG بدفع مبلغ (50) مليون دولار امريكي عند توقيع اتفاقيات بيع الغاز ووصول كميات الانتاج الى (300) مليون قدم مكعب يومياً، بحيث تدفع على (25) شهر وبمعدل (2) مليون دولار شهرياً.
5. تلتزم IPG بالوصول إلى معدل إنتاج يصل إلى (50) مليون قدم مكعب يومياً خلال السنة الأولى من مرحلة الاستكشاف والتقييم.
6. تلتزم شركة IPG بشرط الوصول إلى كمية إنتاج تزيد عن خمسين مليون قدم مكعب قياسي في اليوم (50 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 ومروور ستين يوماً على إخطار شركة IPG إنهاء العمل بهذه الاتفاقية وصدر موافقة مجلس الوزراء على هذا الإنهاء.
7. في حال انسحاب شركة IPG خلال فترة الاستكشاف والتقييم تلتزم بتسديد الفرق بين الحد الأدنى من الانفاق وبين ما تم انفاقه فعلياً حتى تاريخ الانسحاب الى شركة البترول الوطنية.
8. تحتفظ شركة البترول الوطنية وطوال فترة المشاركة بكمية من انتاج الغاز الطبيعي (الانتاج الحالي) تبلغ (15) مليون قدم مكعب يومياً، وفي حال انخفضت كمية الانتاج الحالي عن (15) مليون قدم مكعب يومياً، تقوم شركة IPG بتعويض شركة البترول الوطنية عن هذا النقص وطوال فترة المشاركة.
9. تكون نسب المشاركة في الإنتاج بكميات الانتاج الإضافية في امتياز الريشة والتي تزيد عن (15) مليون قدم مكعب يومياً طوال فترة المشاركة كما يلي:-

غاز طبيعي	الحكومة	الشركة	IPG
	50%	20%	30%
نفط	55%	15%	30%

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

10. يكون سقف استرداد كلف العمليات البترولية خلال فترة الاستكشاف والتقييم (60%) وخلال فترة التطوير والانتاج (70%).
11. تلتزم شركة IPG باستخدام حفارات شركة البترول الوطنية وبحالتها السليمة وبالأسعار التفضيلية المتفق عليها.
12. تلتزم شركة IPG باستخدام كادر الحفارات والكوادر الأخرى لشركة البترول الوطنية في عملياتها البترولية في مناطق المشاركة.
13. تلتزم شركة IPG بدفع كفالة حسن التنفيذ وقيمتها مليون دولار أمريكي خلال (90) يوم من استلام الموقع.
14. 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.
15. تلتزم شركة IPG بتسليم شركة البترول الوطنية كافة المعلومات والدراسات والتقارير الفنية عن امتياز الريشة ومنطقة الصفاوي عند توقيع الاتفاقية.
16. 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 الأسعار التفضيلية التي يتم الاتفاق عليها.
17. تقوم شركة IPG بتمويل كامل عملياتها منذ تاريخ السريان وطوال فترة المشاركة وعلى نفقتها وحدها، ولا تتحمل شركة البترول الوطنية أية نفقات أو أعباء تمويلية طوال فترة المشاركة.
18. أسعار بيع الغاز الطبيعي تكون وفق الأسعار العالمية والسائدة في المنطقة.
19. 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.
20. لا يترتب أي التزام على أي من الطرفين حال عدم التوصل إلى اتفاق نهائي أو لم تصدر موافقة الحكومة.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

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.

حيث ان شركة البترول الوطنية قد وجدت في شركة IPG الكفاءة الفنية والقدرة المالية وان الحد الأدنى من الانفاق الملتمزم به من قبل شركة IPG هو 30 مليون دولار امريكي خلال فترة الاستكشاف والتقييم، وسندا للمادة (31) من إتفاقية المشاركة في الإنتاج لمنطقة شرق الصفاوي المبرمة بين الحكومة الاردنية ممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية وشركة البترول الوطنية (المقاول) فان وزارة الطاقة والثروة المعدنية لا مانع لديها من حوالة الحصة في الإتفاقية المشار اليها اعلاه وتوقيع إتفاقية التنازل بخصوص حوالة الحصة، وتم مخاطبة شركة البترول الوطنية بالموافقة على التنازل بناء على قرار مجلس الوزراء بتاريخ 28 آذار 2016 بالموافقة على إتفاقية المشاركة في الإنتاج مع شركة IPG لامتياز الريشة، حيث ان صلاحية الموافقة على التنازل بموجب القانون رقم (14) لسنة 2014 هو من صلاحيات وزارة الطاقة والثروة المعدنية باعتبارها الخلف القانوني والواقعي لسلطة المصادر الطبيعية ممثلة بوزير الطاقة والثروة المعدنية.

فيما يلي أهم بنود إتفاقية التنازل

حيث أن لدى شركة البترول الوطنية حقوقاً تعاقدية وامتيازات وواجبات والتزامات بمقتضى إتفاقية المشاركة في الإنتاج بين وزارة الطاقة والثروة المعدنية (الخلف القانوني لسلطة المصادر الطبيعية بموجب القانون رقم 17 لسنة 2014) وشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة من أجل الاستكشاف عن البترول وتطويره وإنتاجه في منطقة شرق الصفاوي الموقعة بتاريخ 16 نيسان عام 2014 والمصادق عليها بالقانون رقم (14) لسنة 2014.

وحيث أن شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة (المقاول في هذه الإتفاقية والشركة المشغلة المسؤولة عن تنفيذ الالتزامات الواردة في إتفاقية 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 الإتفاقية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

(2) السياسات المحاسبية

أسس إعداد القوائم المالية -

- تم إعداد القوائم المالية وفقا لمبدأ الكلفة التاريخية.
- تم إعداد القوائم المالية وفقا 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 2015، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية بدءاً من 1 كانون الثاني 2016:

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.

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.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (10) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (28) - المنشآت الاستثمارية
تعالج هذه التعديلات الأمور التي نتجت 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 جميع استثماراتها في الشركات التابعة على أساس القيمة العادلة.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

- يتم توحيد القوائم المالية للشركة التابعة التي لا ينطبق عليها تعريف المنشأة الاستثمارية وتقوم بتقديم خدمات للمنشأة الاستثمارية. ويتم قياس 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 استثماراتها في الشركات التابعة على أساس القيمة العادلة.

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

توضح التعديلات في معيار المحاسبة الدولي رقم (16) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (38) ان الإيرادات تعكس المنفعة الاقتصادية المتحصلة من تشغيل الأعمال (التي يكون الاصل جزء منها) وليس من المنافع الاقتصادية التي تستخدم فيها هذا الاصل. وبالنسبة لا يجوز استخدام هذا الأسلوب لاستهلاك الممتلكات والآلات والمعدات، ويمكن استخدامه فقط في ظروف محدودة لإطفاء الموجودات غير الملموسة.

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 كذلك ان الحصص السابقة في المشاريع المشتركة لا يتم إعادة قياسها عند الاستحواذ على حصص إضافية في نفس المشروع المشترك مع الاحتفاظ بالسيطرة المشتركة. بالإضافة الى ذلك يشمل نطاق هذا المعيار على الاستثناءات لهذه التعديلات بحيث لا يتم تطبيقها عندما تكون الاطراف التي تتقاسم السيطرة المشتركة مملوكة من نفس الشركة الأم.

تطبق هذه التعديلات لهما لكل من الإستحواذ عند بداية المشروع المشترك أو في حال الحصول على حصص إضافية في نفس المشروع المشترك. لم ينتج عن تطبيق هذه التعديلات أي أثر على المركز المالي أو الأداء المالي للشركة.

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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

ممتلكات ومعدات -

تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدني 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 الاتصالات
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 التدني 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 أو 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 بالاعتراف بأيراد تلك المنح في قائمة الدخل الشامل على مدى الفترة التي تتكبد فيها الشركة مصاريف متعلقة بالمنحة.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

مخصصات –

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني أو فعلي) ناتج عن حدث سابق، وإن تسديد الالتزامات 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 (التثمين) 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 الى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فتتم رسلة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفائها 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 والضريبية 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.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(3) ممتلكات ومعدات

2016	أرض مبنى الإدارة دينار	أبنية وإنشاءات دينار	محطات الإنتاج دينار	حفارات دينار	مخيمات دينار	ورش ومختبرات دينار	آليات ومركبات دينار	معدات مكتبية دينار	أثاث ومفروشات دينار	المجموع دينار
الكلفة -										
الرصيد كما في أول كانون الثاني 2016	234,635	2,008,114	10,862,549	8,635,102	335,048	685,213	739,017	321,831	73,186	23,894,695
إضافات	-	-	324,492	1,552,303	5,286	11,076	4,200	20,292	9,531	1,927,180
استبعادات	-	-	-	-	-	-	(35,960)	(1,615)	-	(37,575)
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2016	234,635	2,008,114	11,187,041	10,187,405	340,334	696,289	707,257	340,508	82,717	25,784,300
الإستهلاك المتراكم -										
الرصيد كما في أول كانون الثاني 2016	-	1,237,350	8,939,956	5,811,594	314,960	469,045	571,400	222,900	52,302	17,619,507
إستهلاك السنة	-	42,573	457,178	607,586	3,360	39,144	50,688	47,903	4,280	1,252,712
استبعادات	-	-	-	-	-	-	(35,956)	(1,614)	-	(37,570)
الرصيد كما في 31 كانون الأول 2016	-	1,279,923	9,397,134	6,419,180	318,320	508,189	586,132	269,189	56,582	18,834,649
صافي القيمة الدفترية -										
كما في 31 كانون الأول 2016	234,635	728,191	1,789,907	3,768,225	22,014	188,100	121,125	71,319	26,135	6,949,651

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

2015	أرض مبنى الإدارة	أبنية وإنشاءات	محطات الإنتاج	حفارات	مخيمات	ورش ومختبرات	أنظمة الاتصالات	آلات ومركبات	معدات مكتبية	أثاث ومفروشات	المجموع
دينار	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
إضافات	-	-	13,617	936,451	5,350	253,098	-	56,000	39,347	5,134	1,308,997
استبعادات	-	-	-	-	-	-	(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
إستهلاك السنة	-	42,615	411,028	475,578	2,779	36,990	-	54,805	46,327	3,268	1,073,390
استبعادات	-	-	-	-	-	-	(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





شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(4) ممتلكات غاز

2015 دينار	2016 دينار	
2,480,447	2,480,447	إكمال وإصلاح بئر شرق الصفاوي (بئر 11)
22,944	858,665	إكمال وإصلاح بئر الريشة (بئر 24)
-	(3,339,112)	ينزل: الإطفاء المتراكم
2,503,391	-	

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

2015 دينار	2016 دينار	
-	-	الرصيد في بداية السنة
-	3,339,112	إطفاء السنة
-	3,339,112	الرصيد في نهاية السنة

(5) مخزون

2015 دينار	2016 دينار	
986,995	969,439	قطع غيار ولوازم محطة الغاز
5,111,832	5,601,241	قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات
6,098,827	6,570,680	
(1,450,000)	(450,000)	مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
4,648,827	6,120,680	

فيما يلي ملخص حركة مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة:

2015 دينار	2016 دينار	
1,450,000	1,450,000	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	(1,000,000)	المسترد من المخصص
1,450,000	450,000	الرصيد كما في 31 كانون الأول



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

2015 دينار	2016 دينار
---------------	---------------

(6) ذمم مدينة

1,423,928	1,461,405	شركة توليد الكهرباء المركزية (إيضاح 22)
927,340	927,340	شركة ترانس جلوبال
46,222	71,673	أخرى
2,397,490	2,460,418	
(973,562)	(973,562)	ينزل: مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها
1,423,928	1,486,856	

بلغت قيمة الذمم المشكوك في تحصيلها 973,562 دينار كما في 31 كانون الأول 2016 و 2015. فيما يلي جدول أعمار الذمم غير المشكوك في تحصيلها كما في 31 كانون الأول:

المجموع دينار	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها 30-1 يوم دينار	الذمم غير المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها دينار	
1,486,856	519,584	967,272	2016
1,423,928	527,362	896,566	2015

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

2015 دينار	2016 دينار
---------------	---------------

77,608	31,567	إيرادات فوائد مستحقة
29,557	27,456	مصاريف مدفوعة مقدماً
33,526	21,803	أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
66,353	63,970	تأمينات مستردة
30,447	33,256	أخرى
237,491	178,052	



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(8) نقد وأرصدة لدى البنوك

2015 دينار	2016 دينار	
7,199,695	6,916,446	ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر*
364,366	425,650	ودائع تحت الطلب**
7,564,061	7,342,096	النقد وما في حكمه
7,549,296	1,000,000	ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر*
15,113,357	8,342,096	

* يتم ربط الودائع لأجل لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة 3.25٪.
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين 1٪ الى 5.2٪.

(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 2016.

- 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 رأس 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 وفقا لقرار مجلس إدارة الشركة وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

وافقت الهيئة العامة غير العادية للشركة بتاريخ 22 كانون الأول 2016 على تحويل رصيد الاحتياطي الاختياري إلى حساب الأرباح المدورة.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(10) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

2015 دينار	2016 دينار	
1,302,670	1,409,960	الرصيد كما في أول كانون الثاني
213,341	226,574	المخصص خلال السنة
(106,051)	(867,062)	المدفوع خلال السنة *
1,409,960	769,472	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.

* يتضمن هذا المبلغ ما قيمته 622,514 دينار تم صرفها للعاملين في الشركة بناء على قرار مجلس الإدارة رقم 32/2016 في الجلسة رقم 9/2016 بتاريخ 25 تموز 2016 و المتضمن إعطاء الحق للعاملين المستحقين لمكافأة نهاية الخدمة بصرف 50٪ من مستحقاتهم كحد أعلى في نظام موظفي الشركة رقم (2) لسنة 2014.

تم توزيع مصروف مكافأة نهاية الخدمة كما يلي:

2015 دينار	2016 دينار	
50,561	244,548	مصاريف تشغيلية
55,490	-	مصاريف إدارية
107,290	(17,974)	قائمة الدخل الشامل
213,341	226,574	

(11) إيرادات منح مؤجلة / متداولة

يمثل هذا الرصيد منحة بقيمة 2,108,971 دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازيه و خزانات على ان يتم تصنيفها كإيراد مؤجل يتم الاعتراف به على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول و منظم وذلك تماشياً مع معيار المحاسبة الدولي رقم 20.

هذا وقد قامت الشركة خلال العام 2016 باستلام ما قيمته 543,273 دينار والتي تمثل منحة مواد من شركة BP وقيدها ضمن المخزون.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(12) ذمم دائنة

2015 دينار	2016 دينار	
444,806	-	ذمة شلمبرجر
284,786	292,281	ذمة وزارة المالية (إيضاح 22)
228,474	-	ذمة شركة وسكو أبو ظبي
-	64,685	أخرى
<u>958,066</u>	<u>356,966</u>	

(13) أرصدة دائنة أخرى

2015 دينار	2016 دينار	
24,597	44,497	مخصصات متنوعة
35,000	1,960	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
71,235	52,958	مصاريف مستحقة
11,933	21,102	أخرى
<u>142,765</u>	<u>120,517</u>	

(14) حصة الشركة من إيراد الغاز

2015 دينار	2016 دينار	
6,146,189	5,822,089	إجمالي إيراد الغاز خلال السنة
(3,687,713)	(3,493,253)	ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
(1,229,238)	(1,164,418)	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح 1)
<u>1,229,238</u>	<u>1,164,418</u>	



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

(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 2015 حيث تمت المصادقة على مبلغ 64,269,279 دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، تم استرداد مبلغ 3,493,253 دينار و3,687,713 دينار و4,116,873 دينار و4,529,903 دينار و4,909,185 دينار و5,437,738 دينار و5,538,635 دينار و1,769,570 دينار منها خلال الأعوام 2016 و2015 و2014 و2013 و2012 و2011 و2010 و2005، على التوالي، وبذلك فإن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ 30,786,409 دينار كما في 31 كانون الأول 2016.

- قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني 2016 ولغاية 30 أيلول 2016 والبالغة 5,800,965 دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

- لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تشرين الأول 2016 ولغاية 31 كانون الأول 2016 والبالغة 1,488,385 دينار.

(16) أرباح موزعة

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها الذي عقد بتاريخ 14 آذار 2016 على توزيع أرباح على المساهمين بنسبة 6% من رأس المال والبالغة 900,000 دينار على المساهمين. كما وافقت الهيئة العامة غير العادية في اجتماعها الذي عقد بتاريخ 22 كانون الأول 2016 على توزيع أرباح على المساهمين بنسبة 13.46% من رأس المال والبالغة 2,019,000 دينار على المساهمين.

(17) مصاريف تشغيلية

2015	2016		
	المجموع	حفارات	محطة الغاز
دينار	دينار	دينار	دينار
2,098,330	2,223,378	1,412,532	810,846
50,561	244,548	176,544	68,004
181,164	306,477	190,623	115,854
976,512	1,157,126	617,910	539,216
273,426	348,065	233,265	114,800
185,780	206,221	54,117	152,104
64,617	63,690	42,650	21,040
-	68,794	-	68,794
65,992	67,263	29,652	37,611
3,896,382	4,685,562	2,757,293	1,928,269
(1,264,430)	-	-	-
2,631,952	4,685,562	2,757,293	1,928,269

يطرح: المرسل لبئر شرق الصفاوي (بئر 11)

صافي المصاريف التشغيلية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(18) مصاريف إدارية

2015 دينار	2016 دينار	
973,158	1,046,240	رواتب وأجور ومنافع أخرى
55,490	-	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
96,878	95,586	استهلاكات
80,254	74,149	مصاريف سفر وتنقلات
41,038	98,765	استشارات
89,153	68,325	أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
43,407	43,293	مصاريف صيانة
61,685	54,482	مصاريف محروقات وسيارات
48,278	47,644	هاتف وكهرباء ومياه
27,653	37,842	قرطاسية ومطبوعات واشتراكات
40,777	20,850	رسوم ورخص وغرامات
3,925	4,851	مصاريف تأمين
98,949	123,968	أخرى
<u>1,660,645</u>	<u>1,715,995</u>	

(19) ضريبة الدخل

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2016 وذلك بسبب زيادة المصاريف المقبولة ضريبياً عن الإيرادات الخاضعة لضريبة الدخل.

هذا وقامت 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:

2015 دينار	2016 دينار	
117,917	187,552	الرصيد كما في أول كانون الثاني
213,424	-	المخصص خلال السنة
(143,789)	(187,552)	المدفوع خلال السنة
<u>187,552</u>	<u>-</u>	الرصيد كما في 31 كانون الأول



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

2015 دينار	2016 دينار	
1,280,540	(2,813,833)	(الخسارة) الربح المحاسبي
142,287	-	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
-	(1,000,000)	أيرادات غير خاضعة ضريبياً
1,422,827	(3,813,833)	(الخسارة) الربح الضريبي
15%	15%	نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الأمتياز)
16.7%	-	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

(20) حصة السهم من (خسارة) ربح السنة

2015 دينار	2016 دينار	
1,067,116	(2,813,833)	(خسارة) ربح السنة (دينار)
15,000,000	15,000,000	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)
فلس/دينار	فلس/دينار	
0/071	(0/188)	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من (خسارة) 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:

2015 التأمين النقدي القيمة دينار	2016 التأمين النقدي القيمة دينار	
57,600	995,000	كفالات بنكية
4,003	133,426	إعتمادات مستندية
	1,620	
	53,698	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(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:

2015 دينار	2016 دينار	
1423928ر	1461405ر	ذمم مدينة - شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

2015 دينار	2016 دينار	
284786ر	292281ر	ذمم دائنة - وزارة المالية

بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول:

2015 دينار	2016 دينار	
6146189ر	5822089ر	قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية
1229238ر	1164418ر	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
316888ر	325182ر	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
137533ر	68325ر	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(23) القضايا المقامة على الشركة

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في 31 كانون الأول 2016 مبلغ 55116 دينار (2015: 14608 دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات جوهرية لقاء هذه القضية.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

(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 102ر3 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 والآبار 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.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(26) إدارة المخاطر
مخاطر أسعار الفائدة-

ان 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.

- 2016

العملية	الزيادة (النقص) بسرر الفائدة (نقطة أساس)	الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل دينار
دينار أردني	50	41,710
دينار أردني	(50)	(41,710)

- 2015

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



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

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 (41/1 دولار لكل دينار)، وبالتالي فإن أثر مخاطر العملات غير جوهري على القوائم المالية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

(27) الاحداث اللاحقة

لاحقاً لتاريخ القوائم المالية، واستناداً إلى المادة (9) من اتفاقية المشاركة في الإنتاج لمنطقة امتياز الريشة بين شركة البترول الوطنية وشركة IPG المبرمة بتاريخ 29 آذار 2016، قرر مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 9 كانون الثاني 2017 إنهاء اتفاقية المشاركة في الإنتاج لمنطقة امتياز الريشة بين شركة البترول الوطنية وشركة IPG.

هذا وقد قام مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ 9 كانون الثاني 2017 إنهاء اتفاقية التنازل عن منطقة شرق الصفاوي حيث ان شركة IPG لم تقدم كفالة حسن التنفيذ و كفالة الجمارك المطلوبتين والمنصوص عليهما في اتفاقية المشاركة في الإنتاج لمنطقة شرق الصفاوي والصادرة بموجب القانون 14 لسنة 2014.

(28) 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 الإجمالي والإحتياطي الإختياري والأرباح المدورة والبالغ مجموعها 20ر433ر249 دينار كما في 31 كانون الأول 2016 مقابل 26ر166ر082 دينار كما في 31 كانون الأول 2015.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

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

تم إصدار معايير مالية جديدة ومعدلة حتى 31 كانون الأول 2016 إلا أنها غير ملزمة حتى الآن ولم تطبق من قبل الشركة:

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.

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 أخرى 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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
31 كانون الأول 2016

معيار التقارير المالية الدولي رقم (16) عقود الايجار

قام مجلس معايير المحاسبة الدولي بإصدار معيار التقارير المالية الدولي رقم (16) "عقود الايجار" خلال كانون الثاني 2016 الذي يحدد مبادئ الاعتراف والقياس والعرض والافصاح عن عقود الايجار.

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 الايجار على انها عقود ايجار تشغيلية او عقود ايجار 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 الايجار التي تزيد مدتها عن 12 شهر، الا إذا كان الاصل ذو قيمة منخفضة ويتطلب من المستأجر الاعتراف بحقه في استخدام الاصل والتمثل في الاعتراف بالأصل المستأجر والالتزام الناتج المتمثل بدفعات الايجار.

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

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (7) – تعديل على الإيضاحات

تأتي التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (7) - قائمة التدفقات النقدية - كجزء من مبادرة مجلس معايير المحاسبة الدولية المتعلقة بالإيضاحات والتي تتطلب من المنشأة تزويد مستخدمي القوائم المالية بإيضاحات تمكنهم من تقييم التغيرات في المطلوبات الناتجة عن الأنشطة التمويلية التي تشمل التغيرات النقدية وغير النقدية. إن التطبيق الاولي لهذا التعديل لا يتطلب من المنشأة إظهار أرقام المقارنة للسنوات السابقة. سيتم تطبيق هذه التعديلات للفترات التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2017، مع السماح بالتطبيق المبكر.

إن تطبيق هذه التعديلات يتطلب من الشركة إضافة معلومات إيضاحية محدودة.



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (2) – تصنيف وقياس معاملات الدفع على أساس الأسهم
قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (2) – الدفع على أساس الأسهم – بحيث تشمل هذه التعديلات ثلاثة أمور رئيسية: تأثير شروط الاستحقاق على قياس المعاملة الدفع على أساس الأسهم مقابل النقد، وتصنيف معاملة الدفع على أساس الأسهم مع خيار التسوية مقابل التزامات الضريبة ومحاسبة التعديلات على أحكام وشروط معاملة الدفع على أساس الأسهم التي تغير تصنيفها من معاملة دفع على أساس الأسهم مقابل النقد إلى معاملة دفع على أساس الأسهم مقابل أدوات حقوق الملكية.

يجب تطبيق هذه التعديلات بشكل مستقبلي للفترات التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2018 مع السماح بالتطبيق المبكر.

تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (4) – تطبيق معيار التقارير المالية رقم (9) "الأدوات المالية" مع معيار التقارير المالية رقم (4) "عقود التأمين"
قام مجلس معايير المحاسبة الدولية في أيلول 2016 بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (4) لمعالجة الأمور التي قد تنتج من اختلاف تاريخ تطبيق معيار التقارير المالية رقم (9) ومعيار التقارير المالية الجديد لعقود التأمين رقم (17).

تقدم التعديلات خيارين بديلين للمنشآت التي تصدر عقود خاضعة لمعيار التقارير المالية رقم (4): استثناء مؤقت من تطبيق معيار التقارير المالية رقم (9) للسنوات التي تبدأ قبل 1 كانون الثاني 2021 كحد أقصى، أو السماح للمنشأة التي تطبق معيار التقارير المالية رقم (9) بإعادة تصنيف الربح أو الخسارة الناتجة عن هذه الموجودات المالية خلال الفترة من الأرباح والخسائر إلى الدخل الشامل كما لو أن المنشأة طبقت معيار المحاسبة الدولي رقم (39) على هذه الموجودات المالية.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة إيضاحات حول القوائم المالية 31 كانون الأول 2016

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (40) - تحويلات الاستثمارات العقارية

توضح هذه التعديلات متى يجب على المجموعة\الشركة\البنك تحويل (إعادة تصنيف) العقارات بما فيها العقارات تحت التنفيذ أو التطوير إلى أو من بند الاستثمارات العقارية.

تنص التعديلات ان التغيير في استخدام العقار يحدث عند توفر متطلبات تعريف الاستثمارات العقارية (أو في حال لم تعد متطلبات التعريف متوفرة) ويكون هناك دليل على التغيير في الاستخدام. إن مجرد التغيير في نية الإدارة لاستخدام العقار لا يمثل دليل على التغيير في الاستخدام.

يتم تطبيق هذه التعديلات بشكل مستقبلي للفترات التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2018 مع السماح بالتطبيق المبكر لهذه التعديلات مع ضرورة الإفصاح عنه.

تفسير رقم (22) - لجنة تفسيرات معايير التقارير المالية الدولية - المعاملات بالعملات الأجنبية والدفعات المقدمة

يوضح هذا التفسير أنه عند تحديد سعر الصرف السائد الذي سيستخدم عند الاعتراف الأولي المتعلق بأصل أو مصروف أو دخل (أو جزء منه) أو عند إلغاء الاعتراف بأصل أو التزام غير نقدي متعلق بدفعات مقدمة، فإن تاريخ المعاملة هو التاريخ الذي تقوم فيه المنشأة بالاعتراف الأولي بالأصل أو الالتزام غير النقدي الذي نشأت عنه تلك الدفعات المقدمة.

يمكن للمنشآت تطبيق هذه التعديلات بأثر رجعي أو مستقبلي.

يتم تطبيق هذا التفسير للفترات التي تبدأ في أو بعد 1 كانون الثاني 2018 مع السماح بالتطبيق المبكر لهذا التفسير مع ضرورة الإفصاح عنه.

(30) أرقام مقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام 2015 لتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام 2016 ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الأرباح أو حقوق الملكية.