

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

Date :

للمصاح

بورصة عمان

السادة

بورصة عمان المحترمين ،،،

السادة / هيئة الأوراق المالية المحترمين ،،،

السادة / مركز ايداع الأوراق المالية المحترمين ،،،

الإشارة : ٣٠٨ / ١ / ٣٦

التاريخ : ٢٠١٩ / ٥ / ١٩

٩/١٩ -

تحية واحتراماً ،،،

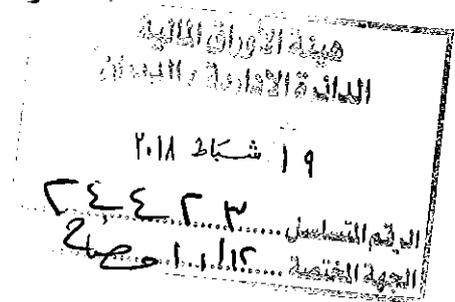
الموضوع : القوائم المالية الختامية كما في 2017/12/31 باللغتين العربية والانجليزية .

نرفق لكم طيه نسخة عن القوائم المالية الختامية كما هي في 2017/12/31 وذلك على النحو التالي :-

1. القوائم المالية الختامية المدققة باللغة العربية كما في 2017/12/31.
2. القوائم المالية الختامية المدققة باللغة الانجليزية كما في 2017/12/31.
3. نسخة إلكترونية من القوائم المالية الختامية باللغتين العربية والانجليزية على قرص مدمج بصيغة PDF .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

الدير العام
م. محمد عقلة إسماعيل



Handwritten signature and initials.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠١٧



EY

نبني عالماً
أفضل للعمل



جمعية المحاسبين القانونيين الأردنيين

تصادق على صحة توقيع عضو الجمعية

محمد ابراهيم سلامة الكركي

انه مزاول لمهنة تدقيق الحسابات بتاريخ توقيعه ورقم اجازته

٨٨٢

دون اية مسؤولية علينا عن محتويات هذه الوثيقة التي تخص

البترول الوطني

عمران التلاوي

رئيس مجلس الإدارة

تاريخ: ٢٠١٨/٠٢/١٣

1020.0105416240028400100510810010017742017-0-1002



٢٠١٦	٢٠١٧	إيضاحات
دينار	دينار	
١٠١٦٤٤١٨	١٠٣١٥١٢٣	١٥
٣٠٤٩٣٢٥٣	٥٠٧٠٣٧٠	١٦
٤٠٦٥٧٦٧١	٦٠٣٨٥٤٩٣	
٥٧٤٣٤	١٤٩٩١٠	
٣١٦٣٤٥	٣١٦٣٤٥	١١
٥٤٣٢٧٤	-	
٣٩٠٠٢٧	٢٢٧٣٩٣	
١٠٠٠٠٠٠	-	
(٤٠٦١٥٠٦٩٣)	(٤٠٢٨٠٤١٥)	١٧
(١٠٨٢١٠٨١٩)	(١٠٦٧٠٠١٤)	١٨
-	(٤٤٢٠٨٦٩)	٤
(٢٠٤٨٠٤٤٧)	-	
(٨٥٨٠٦٦٥)	-	
(١٠٩٦٠)	(٣٥٠٠٠)	
(٢٠٨١٣٠٨٣٣)	٦٥٠٠٧٤٣	
-	(٤٠٨٦٦)	١٤
(٢٠٨١٣٠٨٣٣)	٦٤٥٠٨٧٧	
-	-	
(٢٠٨١٣٠٨٣٣)	٦٤٥٠٨٧٧	
فلس/دينار	فلس/دينار	
(٠/١٨٨)	٠/٠٤٣	١٩

حصة الشركة من إيراد الغاز
تكاليف مستردة

إيرادات أخرى
إيرادات إطفاء منح مؤجلة
إيراد منحة من شركة BP
إيراد فوائد بنكية

المسترد من مخصص قطع غيار و لوازم بطيئة الحركة
مصاريف تشغيلية
مصاريف إدارية

تعديل القيمة العادلة على الذمم المستحقة من وزارة المالية
اطفاء مصاريف إستكشاف منطقة شرق الصفاوي (بئر رقم ١١)
اطفاء مصاريف إستكشاف منطقة إمتياز الريشة (بئر رقم ٢٤)
مكافأة أعضاء مجلس الادارة

ربح (خسارة) السنة قبل الضريبة
ضريبة دخل سنوات سابقة

ربح (خسارة) السنة

بنود الدخل الشامل الأخرى

مجموع الدخل الشامل للسنة

الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح (خسارة) السنة

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

٢٠١٦	٢٠١٧	إيضاحات	الموجودات
دينار	دينار		
٦٩٤٩٦٥١	٦٠٠٢٠٩٦	٣	موجودات غير متداولة - ممتلكات ومعدات
-	٢٤٨٥١٣		مشاريع تحت التنفيذ
-	٣٣٠٧١٣١	٤	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٦٩٤٩٦٥١	٩٥٥٧٧٤٠		
٦١٢٠٦٨٠	٦٠٧٣٠٠١	٥	موجودات متداولة - مخزون
١٤٨٦٢٤٠	٢٨٨٢٥٧٦	٦	ذمم مدينة
-	١٥٠٠٠٠٠	٤	ذمم مستحقة من وزارة المالية
١٧٨٦٦٨	١٧٩٦٦٠	٧	أرصدة مدينة أخرى
٨٣٤٢٠٩٦	٣١٤٥٩٩٠	٨	نقد وأرصدة لدى البنوك
١٦١٢٧٦٨٤	١٣٧٨١٢٥٧		
٢٣٠٧٧٣٣٥	٢٣٣٣٨٩٩٧		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠	٩	حقوق الملكية - رأس المال المدفوع
٥٣٢٨٥٢٨	٥٣٩٣١١٦		احتياطي اجباري
١٠٤٧٢١	٦٨٦٠١٠		أرباح مدورة
٢٠٤٣٣٢٤٩	٢١٠٧٩١٢٦		مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات - مطلوبات غير متداولة - مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٧٦٩٤٧٢	٧٧٩٣٠١	١٠	إيرادات منح مؤجلة
١٣٩٧١٣١	١٠٨٠٧٨٦	١١	
٢١٦٦٦٠٣	١٨٦٠٠٨٧		
٢٩٢٢٨١	٢٦١٢٨٨	١٢	مطلوبات متداولة - ذمم دائنة
١٨٥٢٠٢	١٣٨٤٩٦	١٣	أرصدة دائنة أخرى
٤٧٧٤٨٣	٣٩٩٧٨٤		
٢٦٤٤٠٨٦	٢٢٥٩٨٧١		مجموع المطلوبات
٢٣٠٧٧٣٣٥	٢٣٣٣٨٩٩٧		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

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 ٢٠١٧ وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية وملخص لأهم السياسات المحاسبية.

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ 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 مستقلون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الأخرى الملائمة لتدقيق القوائم المالية في الأردن، وقد التزمنا بمتطلبات السلوك المهني ومتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. لقد قمنا بالحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة 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 ادناه، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.

<p>امر التدقيق الهام ١: خصم الذمم المدينة طويلة الأجل المستحقة من وزارة المالية إن الإفصاحات الخاصة بالذمم المدينة مبينة في إيضاح (٤) حول القوائم المالية.</p>	
<p>أمر التدقيق الهام</p>	<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم</p>
<p>قامت الشركة استنادا لقرار مجلس الوزراء رقم ٣٠٥٢ بتحويل مبلغ ٦ مليون دينار أردني لحساب وزارة المالية. وقامت الشركة بتسجيل هذه المبالغ كذمم مدينة طويلة الأجل على وزارة المالية حيث سيتم استرداد هذه الذمم على فترة أربع سنوات وفقا للآلية المنصوص عليها في كتاب وزير المالية رقم (٢٠٣٦٨/٧٣/١٨) بتاريخ ٢٣ تموز ٢٠١٧. وقامت الشركة بخصم هذه الذمم وتسجيلها بالقيمة العادلة وفقا لمعايير التقارير الدولية.</p> <p>ان مراجعة عملية الخصم ومبلغ الخصم الظاهر في قائمة الدخل الشامل بمبلغ ٤٤٢ر٨٦٩ دينار كان امراً هاماً خلال عملية التدقيق.</p>	<p>شملت إجراءات التدقيق على مراجعة قرار مجلس الوزراء ومحاضر اجتماعات مجلس الادارة بالإضافة الى مراجعة الية استرداد الذمم المدينة وعملية خصم التدفقات النقدية المتوقعة وسعر فائدة الخصم لغايات التأكد من القيمة العادلة لهذه الذمم المدينة.</p>

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠١٧.

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

ان مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى، فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهريا مع القوائم المالية او من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية. اذا تبين من خلال الاجراءات التي قمنا بها وجود تعارض او خطأ جوهري بين القوائم المالية والمعلومات الأخرى فانه يجب الإفصاح عنها. هذا ولم تسترع انتباهنا اية امور بما يخص المعلومات الأخرى.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقا لمعايير التقارير المالية الدولية، بالإضافة الى 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 الاشراف 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 لاحتتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرياً، إذا كانت منفردة أو مجمعة 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 إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولية التقديرات المحاسبية و الإيضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الإدارة.
- التوصل إلى نتيجة حول ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم ثيقن جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. و إذا ما توصلنا إلى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلى الإشارة في تقرير التدقيق إلى إيضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الإيضاحات 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 أعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الإيضاحات 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 عملية التدقيق.

نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والإفصاح 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. إننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق إلا إذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الأمر، أو في حالات نادرة جدا والتي بناءً عليها لا يتم الإفصاح عن ذلك الأمر في تقريرنا لأن العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

تقرير حول المتطلبات القانونية

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

إرنست ويونغ / الأردن

إرنست ويونغ

محاسبون قاتونيون

عمان - الأردن
محمد إبراهيم الكركي

ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٧ شباط ٢٠١٨

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠١٧



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

قائمة المركز المالي

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧

٢٠١٦	٢٠١٧	إيضاحات	الموجودات
دينار	دينار		
٦٩٤٩٦٥١	٦٠٠٢٠٩٦	٣	موجودات غير متداولة - ممتلكات ومعدات
-	٢٤٨٥١٣		مشاريع تحت التنفيذ
-	٣٣٠٧١٣١	٤	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٦٩٤٩٦٥١	٩٥٥٧٧٤٠		
٦١٢٠٦٨٠	٦٠٧٣٠٠١	٥	موجودات متداولة - مخزون
١٤٨٦٢٤٠	٢٨٨٢٥٧٦	٦	ذمم مدينة
-	١٥٠٠٠٠٠	٤	ذمم مستحقة من وزارة المالية
١٧٨٦٦٨	١٧٩٦٩٠	٧	أرصدة مدينة أخرى
٨٣٤٢٠٩٦	٣١٤٥٩٩٠	٨	نقد وأرصدة لدى البنوك
١٦١٢٧٦٨٤	١٣٧٨١٢٥٧		
٢٣٠٧٧٣٣٥	٢٣٣٣٨٩٩٧		مجموع الموجودات
			<u>حقوق الملكية والمطلوبات</u>
		٩	حقوق الملكية - رأس المال المدفوع
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠		احتياطي اجباري
٥٣٢٨٥٢٨	٥٣٩٣١١٦		أرباح مدورة
١٠٤٧٢١	٦٨٦٠١٠		مجموع حقوق الملكية
٢٠٤٣٣٢٤٩	٢١٠٧٩١٢٦		المطلوبات - مطلوبات غير متداولة -
٧٦٩٤٧٢	٧٧٩٣٠١	١٠	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
١٣٩٧١٣١	١٠٨٠٧٨٦	١١	إيرادات منح مؤجلة
٢١٦٦٦٠٣	١٨٦٠٠٨٧		
٢٩٢٢٨١	٢٦١٢٨٨	١٢	مطلوبات متداولة - ذمم دائنة
١٨٥٢٠٢	١٣٨٤٩٦	١٣	أرصدة دائنة أخرى
٤٧٧٤٨٣	٣٩٩٧٨٤		
٢٦٤٤٠٨٦	٢٢٥٩٨٧١		مجموع المطلوبات
٢٣٠٧٧٣٣٥	٢٣٣٣٨٩٩٧		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

قائمة الدخل الشامل

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧

٢٠١٦	٢٠١٧	إيضاحات	
دينار	دينار		
١٦٤٤١٨	١٣١٥١٢٣	١٥	حصة الشركة من إيراد الغاز
٣٤٩٣٢٥٣	٥٠٧٠٣٧٠	١٦	تكاليف مستردة
٤٦٥٧٦٧١	٦٣٨٥٤٩٣		
٥٧٤٣٤	١٤٩٩١٠		إيرادات أخرى
٣١٦٣٤٥	٣١٦٣٤٥	١١	إيرادات إطفاء منح مؤجلة
٥٤٣٢٧٤	-		إيراد منحة من شركة BP
٣٩٠٠٢٧	٢٢٧٣٩٣		إيراد فوائد بنكية
١٠٠٠٠٠٠	-		المسترد من مخصص قطع غيار و لوازم بطيئة الحركة
(٤٦١٥٦٩٣)	(٤٢٨٠٤١٥)	١٧	مصاريف تشغيلية
(١٨٢١٨١٩)	(١٦٧٠١١٤)	١٨	مصاريف إدارية
-	(٤٤٢٨٦٩)	٤	تعديل القيمة العادلة على الذمم المستحقة من وزارة المالية
(٢٤٨٠٤٤٧)	-		اطفاء مصاريف إستكشاف منطقة شرق الصفاوي (بئر رقم ١١)
(٨٥٨٦٦٥)	-		اطفاء مصاريف إستكشاف منطقة إمتياز الريشة (بئر رقم ٢٤)
(١٩٦٠)	(٣٥٠٠٠)		مكافأة أعضاء مجلس الادارة
(٢٨١٣٨٣٣)	٦٥٠٧٤٣		ربح (خسارة) السنة قبل الضريبة
-	(٤٨٦٦)	١٤	ضريبة دخل سنوات سابقة
(٢٨١٣٨٣٣)	٦٤٥٨٧٧		ربح (خسارة) السنة
-	-		بنود الدخل الشامل الأخرى
(٢٨١٣٨٣٣)	٦٤٥٨٧٧		مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار		
(٠/١٨٨)	٠/٠٤٣	١٩	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح (خسارة) السنة

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧

المجموع	أرباح مدورة	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	رأس المال المدفوع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
					- ٢٠١٧
٢٠٤٣٣٢٤٩	١٠٤٧٢١	-	٥٣٢٨٥٢٨	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٧
٦٤٥٨٧٧	٦٤٥٨٧٧	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	(٦٤٥٨٨)	-	٦٤٥٨٨	-	المحول إلى الإحتياطي الإجباري
<u>٢١٠٧٩١٢٦</u>	<u>٦٨٦٠١٠</u>	<u>-</u>	<u>٥٣٩٣١١٦</u>	<u>١٥٠٠٠٠٠٠</u>	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧
					- ٢٠١٦
٢٦١٦٦٠٨٢	٣٨١٨٣٢٩	٢٠١٩٢٢٥	٥٣٢٨٥٢٨	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٦
(٢٩١٩٠٠٠)	(٢٩١٩٠٠٠)	-	-	-	الأرباح الموزعة (إيضاح ٢٠)
(٢٨١٣٨٣٣)	(٢٨١٣٨٣٣)	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
-	٢٠١٩٢٢٥	(٢٠١٩٢٢٥)	-	-	المحول من الإحتياطيات (إيضاح ٩)
<u>٢٠٤٣٣٢٤٩</u>	<u>١٠٤٧٢١</u>	<u>-</u>	<u>٥٣٢٨٥٢٨</u>	<u>١٥٠٠٠٠٠٠</u>	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧

٢٠١٦	٢٠١٧	إيضاحات	
دينار	دينار		
(٢٨١٣٨٣٣)	٦٥٠٧٤٣		<u>الأنشطة التشغيلية</u>
			ربح (خسارة) السنة قبل الضريبة
١٢٥٢٧١٢	١٢٢٧٠٠٩	٣	تعديلات على:
٥	-		استهلاكات
(٣٩٠٠٢٧)	(٢٢٧٣٩٣)		خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
(٣١٦٣٤٥)	(٣١٦٣٤٥)		إيراد فوائد بنكية
(٥٤٣٢٧٤)	-		إيراد إطفاء منح مؤجلة
٢٢٦٥٧٤	٢٨٠٨٨٠	١٠	إيراد منحة من شركة BP
(١٠٠٠٠٠٠)	-		مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٣٣٣٩١١٢	-		المسترد من مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
-	٤٤٢٨٦٩	٤	إطفاء مصاريف استكشاف آبار
			تعديل القيمة العادلة على الذمم المستحقة من وزارة المالية
(٤٧١٨٥٣)	٤٧٢٧٩		التغير في رأس المال العامل:
(٦٢٢٩٢٨)	(١٣٩٦٣٣٦)		مخزون
٩١٠٠٦	(٢٤٨٤٨)		ذمم مدينة
-	(٦٠٠٠٠٠٠)		أرصدة مدينة أخرى
(٦٠١١٠٠)	٧١٩٠٠٧		ذمة مستحقة من وزارة المالية
(٢٢٢٤٨)	(٤٦٧٠٦)		ذمم دائنة
(٨٦٧٠٦٢)	(٢٧١٠٥١)	١٠	أرصدة دائنة أخرى
(١٨٧٥٥٢)	(٤٨٦٦)	١٤	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
			ضريبة الدخل المدفوعة
(٢٣٦٦٨١٣)	(٤٩١٨٦٥٨)		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التشغيلية
٣٥٨٤٦٠	٢٥٠٥١٩		<u>الأنشطة الاستثمارية</u>
(١٩٢٧١٨٠)	(٢٧٩٤٥٤)	٣	فوائد بنكية مقبوضة
(١٠٠٠٠٠٠)	(١٠٠٠٠٠٠)	٨	شراء ممتلكات ومعدات
-	(٢٤٨٥١٣)		ودائع لدى البنوك تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر
(٨٣٥٧٢١)	-		مشاريع تحت التنفيذ
(٣٤٠٤٤٤١)	(١٢٧٧٤٤٨)		تكاليف ممتلكات غاز
			صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
٩١٨٩٩٣	-		<u>الأنشطة التمويلية</u>
(٢٩١٩٠٠٠)	-		إيرادات منح مؤجلة
(٢٠٠٠٠٠٧)	-		أرباح موزعة على المساهمين
(٧٧٧١٢٦١)	(٦١٩٦١٠٦)		التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
١٥١١٣٣٥٧	٧٣٤٢٠٩٦		صافي النقص في النقد وما في حكمه
٧٣٤٢٠٩٦	١٤٥٩٩٠	٨	النقد وما في حكمه كما في ١ كانون الثاني
			النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٢٩ جزءاً من هذه القوائم المالية

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠٠٠٠٠٠٠٠ دينار مقسم الى ٢٠٠٠٠٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج 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 ١٥٠٠٠٠٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

- شركة إدارة المساهمات الحكومية * ١٤٩٨٧٠٨٩٠

- بنك صفوة الإسلامي ١٢٠١١٠

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (٢٨٦) تاريخ ٢٨ حزيران ٢٠١٦ وكتاب شركة ادارة المساهمات الحكومية رقم ٢٠١٦/٤٧ بتاريخ ١ أغسطس ٢٠١٦ والمتضمن نقل مساهمة وزارة المالية في شركة البترول الوطنية الى اسم شركة إدارة المساهمات الحكومية التابعة لوزارة المالية. تم نقل الأسهم لشركة إدارة المساهمات الحكومية بتاريخ ٢٨ تموز ٢٠١٦.

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 ومشتقاتها 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.

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم ٢٥١٦١/١/١١/٥٨ بتاريخ ٢٨ أيار ٢٠١٧ تم تعديل سعر البيع من ٠٫٥ دينار للمتر المكعب ليصبح ما يساوي ٧٠٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر، يتم تحديد معدل سعر الغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة شهرياً من خلال لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء وفقاً لهذا القرار.

يقع مقر الشركة الرئيسي في شارع زعل أبو تايه في منطقة أم السماق، عمان - المملكة الأردنية الهاشمية.

تم إقرار القوائم المالية من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٧ شباط ٢٠١٨.

انتهاء اتفاقية شركة IPG بالمشاركة في الإنتاج لأمتياز الريشة -
استناداً لقرار مجلس الإدارة رقم ٢٠١٧/١ بتاريخ ٩ كانون الثاني ٢٠١٧ قامت الشركة بتاريخ ١٠ كانون الثاني ٢٠١٧ بانتهاء
اتفاقية المشاركة في الإنتاج لأمتياز الريشة مع شركة IPG وذلك لعدم قيام شركة IPG بتنفيذ الالتزامات المترتبة عليها بموجب
الاتفاقية المبرمة بتاريخ ٢٩ اذار ٢٠١٦. لم يترتب على الشركة أي التزامات مادية او قانونية نتيجة انتهاء الاتفاقية.

انتهاء اتفاقية شركة IPG بالتنازل لمنطقة شرق الصفاوي -
استناداً لقرار مجلس الإدارة رقم ٢٠١٧/٢ بتاريخ ٩ كانون الثاني ٢٠١٧ قامت الشركة بتاريخ ١٠ كانون الثاني ٢٠١٧ بانتهاء
اتفاقية المشاركة في الإنتاج لأمتياز الريشة مع شركة IPG وذلك لعدم قيام شركة IPG بتنفيذ الالتزامات المترتبة عليها بموجب
الاتفاقية المبرمة بين الشركتين. لم يترتب على الشركة أي التزامات مادية او قانونية نتيجة انتهاء الاتفاقية.

(٢) السياسات المحاسبية

(١-٢) 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.

(٢-٢) التغييرات في السياسات المحاسبية -

ان السياسات المحاسبية المتبعة في اعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ متفقة مع تلك التي اتبعت في
اعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية بدءاً من أول
كانون الثاني ٢٠١٧:

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٧) - "قائمة التدفقات النقدية"- الإفصاحات
تشمل التعديلات المحدودة ما تعلق بإضافة بعض الايضاحات حول المطلوبات الناتجة عن الأنشطة التمويلية والتي تشمل
التغيرات النقدية وغير النقدية (مثل أرباح أو خسائر العملات الأجنبية). لم ينتج أي اثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم
المالية للشركة.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) "ضريبة الدخل": الاعتراف بالموجودات الضريبية المؤجلة الناتجة عن
الخسائر غير المعترف بها

تشمل التعديلات المحدودة ما تعلق بقانون ضريبة الدخل واذا ما كان يقيد مصادر الربح الضريبي والتي يمكن الاستفادة منها
لتخفيض الفروقات الزمنية المؤقتة عند عكسها. بالإضافة إلى بعض التعديلات المحدودة الاخرى، لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه
التعديلات على القوائم المالية للشركة.

(٢-٣) 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 أوضاع 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 أوضاع وظروف تلك المخصصات.

(٢-٤) ملخص لأهم السياسات المحاسبية

ممتلكات ومعدات -

تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التندني في القيمة. ويتم استبعاد كلفة الموجودات و الاستهلاك المتراكم حين بيع الممتلكات والمعدات أو التخلص منها و يتم إثبات أية أرباح أو خسائر في قائمة الدخل الشامل.

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات (باستثناء الأراضي) باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع باستخدام النسب التالية:

%	
١٥-٢	أبنية وإنشاءات
١٥	محطات الإنتاج
١٠	حفارات
١٠	مخيمات
١٥-١٠	ورش ومختبرات
١٥	آليات ومركبات
١٥	معدات مكتبية
١٠	أثاث ومفروشات

تتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والمعدات بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الاحداث او التغيرات في الظروف الى أن القيمة الدفترية قد لا يمكن استردادها. عند وجود مثل تلك المؤشرات وعندما تزيد القيمة الدفترية عن القيمة القابلة للاسترداد، يتم تخفيض قيمة الممتلكات والمعدات إلى قيمتها القابلة للاسترداد ويتم تسجيل قيمة التندني في قائمة الدخل الشامل.

يتم مراجعة العمر الإنتاجي 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.

ذمم مستحقة طويلة الأجل -

يتم الاعتراف بدفعات وزارة المالية كذمم مستحقة من وزارة المالية، ويتم تسجيلها بالقيمة العادلة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. كما تقوم الشركة بالاعتراف بالأرباح أو الخسائر في قائمة الدخل الشامل عند خصم الذمة اوفي حين تدني قيمتها.

النقد وأرصدة لدى البنوك -

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 بالاعتراف بأيراد تلك المنح في قائمة الدخل الشامل على مدى الفترة التي تتكبد فيها الشركة مصاريف متعلقة بالمنحة.

مخصصات -

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزام (قانوني او فعلي) ناتج عن حدث سابق، وان تسديد الإلتزام 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 ١٥ 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. كم 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 رسملة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفائها على العمر الانتاجي للبئر.

ضريبة الدخل -

تقوم الشركة بأخذ مخصص لضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة المؤجلة الناتجة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبية للموجودات والمطلوبات. تبلغ نسبة ضريبة الدخل التي تخضع لها الشركة ١٥٪ كما هو مبين في الفقرة (و) من البند (٦) من قانون الأمتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠.

العملات الاجنبية -

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.

قياس القيمة العادلة -

تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع الموجودات أو الذي سيتم دفعه لتسوية إلزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق بتاريخ القياس.

يتم قياس القيمة العادلة بناءً على فرضية أن عملية بيع الموجودات أو تسوية الإلتزام تتم من خلال الأسواق الرئيسية للموجودات والمطلوبات.

في حال غياب السوق الرئيسي، يتم استخدام السوق الأكثر ملائمة للموجودات أو المطلوبات.

تحتاج الشركة لامتلاك فرص الوصول للسوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملائمة.

تقوم المنشأة بقياس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات باستخدام الافتراضات المستخدمة من المشاركين في السوق عند تسعير الموجودات أو المطلوبات على افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون وفقاً لمصلحتهم الاقتصادية.

إن قياس القيمة العادلة للموجودات غير المالية يأخذ بعين الاعتبار قدرة المشاركين في السوق على توليد المنافع الاقتصادية من خلال استخدام الموجودات بأفضل طريقة أو بيعه لمشارك آخر سيستخدم الموجودات بأفضل طريقة.

تقوم الشركة باستخدام أساليب تقييم ملائمة وتتناسب مع الظروف وتوفر المعلومات الكافية لقياس القيمة العادلة وتوضيح استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل مباشر وتقليل استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل غير مباشر.

بتاريخ إعداد التقارير المالية، تقوم إدارة الشركة بتحليل التحركات التي تمت على قيمة الموجودات والمطلوبات التي تتطلب إعادة تقييم أو إعادة قياس بما يتناسب مع السياسات المحاسبية للشركة. لغايات هذا التحليل، تقوم لجنة التقييم بالتحقق من المدخلات الرئيسية المطبقة في آخر تقييم تم من خلال مطابقة البيانات والمعلومات المستخدمة لاحتساب التقييم مع العقود والمستندات اللازمة.

تقوم الشركة باستخدام الترتيب التالي لأساليب وبدائل التقييم وذلك في تحديد وعرض القيمة العادلة للأدوات المالية:

جميع الموجودات والمطلوبات التي يتم استخدام القيمة العادلة لقياسها أو تم الإفصاح عنها في القوائم المالية أو تم شطبها باستخدام المستويات التالية للقيمة العادلة، وبناءاً على أدنى مستوى للمدخلات التي لديها تأثير مهم لقياس القيمة العادلة ككل:

المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.
المستوى الثاني: تقنيات تقييم تأخذ في الاعتبار المدخلات ذات التأثير المهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.

المستوى الثالث: تقنيات تقييم حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

تقوم الشركة بتحديد إذا ما تم تحويل أي من الموجودات والمطلوبات ما بين مستويات القيمة العادلة من خلال إعادة تقييم التصنيفات (بناءً على أدنى مستوى للمدخلات ذات الأثر الجوهري على قياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة مالية.

تقوم إدارة الشركة وبالتنسيق مع المقيمين الخارجيين للشركة بمقارنة التغيرات والمعلومات الخارجية ذات الصلة التي تمت على القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات لتحديد مدى معقولية التغيرات.

لغايات إيضاح القيمة العادلة، تقوم الشركة بتحديد تصنيفات الموجودات والمطلوبات حسب طبيعتها ومخاطر الموجودات أو المطلوبات ومستوى القيمة العادلة.

مشاريع تحت التنفيذ -

تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الإنشاءات والمعدات والمصروفات المباشرة. ولا يتم إستهلاك المشاريع تحت التنفيذ إلا حين اكتمال الموجودات المتعلقة بها لتصبح جاهزة للإستخدام.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

(٣) ممتلكات ومعدات

	أثاث	معدات	آليات	ورش	مخبرات	مخيمات	حفظات	محطات الإنتاج	أبنية	أرض
المجموع	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٥٧٧٨٤٣٠٠	٨٢٧١٧	٣٤٠٥٠٨	٧٠٧٣٥٧	١٩٦٥٠	١٩٦٩٨	٣١٧٠	١٠٠٨٧٤٠٥	١١١٨٧٠٤١	٢٠٠٨١١٤	٢٣٤٦٣٥
٢٧٩٤٤٥٤	١٤٦٩	١٠٠٨٤	١٩٦٥٠	١٢٦٩٨	٣١٧٠	١٠٠٨٧٤٠٥	١١١٨٧٠٤١	٢٠٠٨١١٤	١٣٤٦٣٠٠	-
٢٦٠٢٣٧٥٤	٨٤١٨٦	٣٤١٥٩٢	٧٢٦٩٠٧	١٩٧٦٩٨٧	٣٤٣٥٠٤	١٠٠٢٤٩٦٦٦	١١٢٤٢٥٦٣	٢٠٤٧١١٤	٢٣٤٦٣٥	
١٨٨٣٤٦٤٩	٥٦٥٨٢	٢٦٩١٨٩	٥٨٦١٣٣	٥٠٨١٨٩	٣١٨٣٢٠	٦٤١٩١٨٠	٩٣٩٧١٣٤	١٢٧٩٩٢٣	-	
١٢٢٧٠٠٠٩	٤	٣٣٧٣٥	٣٤٩١٩	٣٩٣٥٨	٣٣٥٩	٥٩٢٥٦٣	٤١٥٤١٢	٥٣٣٥٣	-	
٢٠٦١٦١٥٨	٦١٠٩٢	٣٠٢٩٣٤	٦٢١٠٥١	٥٤٧٤٤٤٧	٣٢١٦٧٩	٧٠١١٧٤٣	٩٨١٢٥٤٦	١٣٣٣١٧٦	-	
٦٠٢٠٩٩٦	٢٣٠٩٤	٣٨٦٢٨	١٠٥٨٥٦	١٥٠٥٤٠	٢١٨٢٥	٣٢٣٧٩٢٣	١٣٨٠٠١٧	٨٠٩٣٨	٢٣٤٦٣٥	

الإستهلاك المتراكم -

الرصيد كما في أول كانون الثاني
الإستهلاك السنة

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

صافي القيمة التقديرية -
كما في ٣١ كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

المجموع	أثاث	معدات	آليات	ورش	مخيمات	حفرات	محطات	أبنية	أرض
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٣,٨٩٤,٦٩٥	٧٣,١٨٦	٣٢١,٨٣١	٧٣٩,٠١٧	٦٨٥,٢١٣	٣٣٥,٠٤٨	٨,٦٣٥,١٠٢	١٠,٨٦٢,٥٤٩	٢,٠٠٨,١١٤	٢٣٤,٦٣٥
١,٩٢٧,١٨٠	٩,٥٣١	٢٠,٢٩٢	٤,٢٠٠	١١,٠٧٦	٥,٢٨٦	١,٥٥٢,٣٠٣	٣٢٤,٤٩٢	-	-
(٣٧,٥٧٥)	-	(١,٦١٥)	(٣٥,٩٦١)	-	-	-	-	-	-
٢٥,٧٨٤,٣٠٠	٨٢,٧١٧	٣٤٠,٥٠٨	٧٠٧,٢٥٧	٦٩٦,٢٨٩	٣٤٠,٣٣٤	١٠,١٨٧,٤٠٥	١١,١٨٧,٠٤١	٢,٠٠٨,١١٤	٢٣٤,٦٣٥
١٧,٢١٩,٥٠٧	٥٢,٣٠٢	٢٢٢,٩٠٠	٥٧١,٤٠٠	٤٢٩,٠٤٥	٣١٤,٩٦٠	٥,٨١١,٥٩٤	٨,٩٢٩,٩٥٦	١,٢٣٧,٣٥٠	-
١,٢٥٢,٧١٢	٤,٢٨٠	٤٧,٩٠٣	٥٠,٦٨٨	٣٩,١٤٤	٣,٣٦٠	٦٠٧,٥٨٦	٤٥٧,١٧٨	٤٢,٥٧٣	-
(٣٧,٥٧٠)	-	(١,٦١٤)	(٣٥,٩٥٦)	-	-	-	-	-	-
١٨,٨٣٤,٦٤٩	٥٦,٥٨٢	٢٦٩,٨٨٩	٥٨٦,١٢٣	٥٠٨,١٨٩	٣١٨,٣٢٠	٦,٤١٩,١٨٠	٩,٣٨٧,١٣٤	١,٢٧٩,٩٢٣	-
٦,٩٤٩,٦٥١	٢٦,١٣٥	٧١,٣١٩	١٢١,١٢٥	١,٨٨,١٠٠	٢٢,٠١٤	٣,٧٦٨,٢٢٥	١,٧٨٩,٩٠٧	٧٢٨,١٩١	٢٣٤,٦٣٥

الإستهلاك المتركم -
الرصيد كما في أول كانون الثاني
الإستهلاك السنة
إستيعادات
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

صافي القيمة المكتوبة -
كما في ٣١ كانون الأول

(٤) ذمم مستحقة من وزارة المالية

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم (٣٠٥٢) بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، قامت الشركة بتحويل مبلغ ٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار الى حساب وزارة المالية على دفعتين و التي سيتم استردادها على مدار ٤ سنوات وفقاً لكتاب وزير المالية رقم (٢٠٣٦٨/٧٣/١٨) بتاريخ ٢٣ تموز ٢٠١٧. تم الاعتراف بالذمة مبدئياً بالقيمة العادلة وفقاً للمعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم (١٣)، وتم خصمها بأستخدام سعر فائدة بلغ ٥٪.

فيما يلي تفاصيل مبلغ تعديل القيمة العادلة للذمة:

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
-	٥٧٢,١٣١
-	(١٢٩,٢٦٢)
-	٤٤٢,٨٦٩

مصروف تعديل القيمة العادلة للذمة المستحقة من وزارة المالية
ينزل: ايراد السنة من تعديل القيمة العادلة للذمة المستحقة من وزارة المالية

(٥) مخزون

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٩٦٩,٤٣٩	١,٠٣٨,٨٠٤
٥٥٢,٣٨٦	٥٤٨,٣٥٦
٧٧,٣٧٣	٦٩١
٦,٥٧٠,٦٨٠	٦,٥٢٣,٠٠١
(٤٥٠,٠٠٠)	(٤٥٠,٠٠٠)
٦,١٢٠,٦٨٠	٦,٠٧٣,٠٠١

قطع غيار ولوازم محطة الغاز
قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات
بضاعة بالطريق

مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة

فيما يلي الحركة على مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة:

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
١,٤٥٠,٠٠٠	٤٥٠,٠٠٠
(١,٠٠٠,٠٠٠)	-
٤٥٠,٠٠٠	٤٥٠,٠٠٠

الرصيد كما في أول كانون الثاني
المسترد من المخصص
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

(٦) ذمم مدينة

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٤٦١ر٤٠٥	٢٨٦٨ر٩٤٠	شركة توليد الكهرباء المركزية
٩٢٧ر٣٤٠	٩٢٧ر٣٤٠	شركة ترانس جلوبال
٤٦ر٢٢٢	٤٦ر٢٢٢	شركة رضا كنعان و أولاده
٢٤ر٨٣٥	١٣ر٦٣٦	أخرى
٢٤٥٩ر٨٠٢	٣ر٨٥٦ر١٣٨	
(٩٧٣ر٥٦٢)	(٩٧٣ر٥٦٢)	ينزل: مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها
١٤٨٦ر٢٤٠	٢ر٨٨٢ر٥٧٦	

تقوم شركة توليد الكهرباء المركزية بسداد ذمم بيع الغاز بشكل دوري كل (٦٥) يوم من نهاية شهر التوريد وفقاً للعقد المبرم مع الشركة. لذلك فإن اعمار الذمم المدينة من شركة توليد الكهرباء المركزية لا تزيد عن ٩٠ يوم من تاريخ استحقاقها.

بلغت قيمة الذمم المشكوك في تحصيلها ٩٧٣ر٥٦٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ و ٢٠١٦. تتعلق الذمم المشكوك في تحصيلها بذمم شركة ترانس جلوبال و شركة رضا كنعان و أولاده.

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

(٧) أرصدة مدينة أخرى

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٦٣ر٩٧٠	٦٢ر٣٥٠	تأمينات مستردة
٢١ر٨٠٣	٣٣ر٥٩٥	أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
٣١ر٥٦٧	٢٣ر١٢٦	إيرادات فوائد مستحقة
٢٧ر٤٥٧	٢٠ر٤١٥	مصاريف مدفوعة مقدماً
٣٣ر٨٧١	٤٠ر٢٠٤	أخرى
١٧٨ر٦٦٨	١٧٩ر٦٩٠	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

(٨) نقد وأرصدة لدى البنوك

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٦٩١٦٤٤٦	٨٥٠.٠٠٠
٤٢٥٦٥٠	٢٩٥٩٩٠
٧٣٤٢.٠٩٦	١١٤٥.٩٩٠
١.٠٠٠.٠٠٠	٢.٠٠٠.٠٠٠
٨٣٤٢.٠٩٦	٣.١٤٥.٩٩٠

ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر*
ودائع تحت الطلب**
النقد وما في حكمه

ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر*

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة ٥٪ (٢٠١٦: ٢٥٪).
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢٪.

(٩) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع -

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع ١٥٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار مقسم الى ١٥٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧.

احتياطي إجباري -

يمثل رصيد هذا البند ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل خلال السنوات بنسبة ١٠٪ 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 ٢٠٪ كحد اعلى وذلك وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

وافقت الهيئة العامة غير العادية للشركة بتاريخ ٢٢ كانون الأول ٢٠١٦ على تحويل رصيد الاحتياطي الاختياري إلى حساب الأرباح المدورة.

(١٠) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
١٤٠٩٩٦٠	٧٦٩٤٧٢
٢٢٦٥٧٤	٢٨٠٨٨٠
(٨٦٧٠٦٢)	(٢٧١٠٥١)
٧٦٩٤٧٢	٧٧٩٣٠١

الرصيد كما في أول كانون الثاني
المخصص خلال السنة
المدفوع خلال السنة*
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

* تم حتى ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ صرف ٥٨٠٨١٠ دينار (٢٠١٦: ٢٠١٤) للعاملين في الشركة بناء على قرار مجلس الإدارة رقم ٢٠١٦/٣٢ في الجلسة رقم ٢٠١٦/٩ بتاريخ ٢٥ تموز ٢٠١٦ و المتضمن إعطاء الحق للعاملين المستحقين لمكافأة نهاية الخدمة بصرف ٥٠٪ من مستحقاتهم كحد أعلى وفق نظام موظفي الشركة رقم (٢) لسنة ٢٠١٤.

يتم احتساب مخصص نهاية الخدمة للموظفين التي تزيد خدمتهم عن ١٥ سنة بمقدار راتب شهري واحد عن كل سنة خدمة. يستخدم آخر راتب يتقاضاه الموظف في تاريخ نهاية الخدمة لأحتساب المخصص.

(١١) إيرادات منح مؤجلة

يمثل هذا الرصيد منحة بقيمة ٢٠٨٩٧١ر٢١ 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 ٢٠.

هذا وقد قامت الشركة خلال العام ٢٠١٦ باستلام ما قيمته ٥٤٣٢٧٤ دينار والتي تمثل القيمة العادلة لمواد منحت من شركة BP وتم إضافتها ضمن مخزون الشركة.

(١٢) ذمم دائنة

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٢٩٢٢٨١	٢٦١٢٨٨

ذمة وزارة المالية

(١٣) أرصدة دائنة أخرى

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٥٢٩٥٨	٥٩٣٠٨	مصاريف مستحقة
٦٤٦٨٥	٤٤١٨٨	ذمم موظفين
١٩٦٠	٣٥٠٠٠	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
٤٤٩٩٧	-	مخصصات متنوعة
٢١١٠٢	-	أخرى
١٨٥٢٠٢	١٣٨٤٩٦	

(١٤) ضريبة الدخل

تخضع الشركة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لعام ٢٠١٤ وقانون الامتياز رقم (١) لعام ٢٠١٠.

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ وذلك بسبب تكبد الشركة خسائر من العام السابق يحق تدويرها وفقاً لقانون ضريبة الدخل المعمول به.

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ وذلك بسبب زيادة المصاريف المقبولة ضريبياً عن الإيرادات الخاضعة لضريبة الدخل.

وفيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٨٧٥٥٢	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	٤٨٦٦	مصروف ضريبة الدخل المستحق عن سنوات سابقة
(١٨٧٥٥٢)	(٤٨٦٦)	المدفوع خلال السنة
-	-	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
(٢٨١٣٨٣٣)	٦٥٠٧٤٣	الربح (الخسارة) المحاسبي
-	(٤٨٦٦)	مصروف ضريبة الدخل المستحق عن سنوات سابقة
-	٤٤٢٨٦٩	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
(١٠٠٠٠٠٠)	-	إيرادات غير خاضعة ضريبياً
-	(٣٨١٣٨٣٣)	ينزل: خسائر متراكمة مقبولة ضريبياً
(٣٨١٣٨٣٣)	(٢٧٢٥٠٨٧)	الخسارة الضريبية
%١٥	%١٥	نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الأمتياز)
-	-	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام ٢٠١٦. هذا ولم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات المحاسبية للعام ٢٠١٦ حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٥.

(١٥) حصة الشركة من إيراد الغاز

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٥٨٢٢٠٨٩	٨٤٥٠٦١٦	إجمالي إيراد الغاز خلال السنة
(٣٤٩٣٢٥٣)	(٥٠٧٠٣٧٠)	ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
-	(٧٥٠٠٠٠)	ينزل: استرداد أقساط مستحقة عن ذمة وزارة المالية من فروقات أسعار الغاز
(١٦٤٤١٨)	(١٣١٥١٢٣)	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١)
١٦٤٤١٨	١٣١٥١٢٣	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

(١٦) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٤٢٨٤٦ر٥٤٢٠٧١ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ
	دينار
٢٠١٧	٥٠٧٠ر٣٧٠
٢٠١٦	٣ر٤٩٣ر٢٥٣
٢٠١٥	٣ر٦٨٧ر٧١٣
٢٠١٤	٤ر١١٦ر٨٧٣
٢٠١٣	٤ر٥٢٩ر٩٠٣
٢٠١٢	٤ر٩٠٩ر١٨٥
٢٠١١	٥ر٤٣٧ر٧٣٨
٢٠١٠	٥ر٣٨ر٦٣٥
٢٠٠٥	١ر٧٦٩ر٥٧٠
	<u>٣٨ر٥٥٣ر٢٤٠</u>

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٣٢ر٩٨٩ر٦٠٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٧ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠١٧ والبالغة ٤١٤ر٤١٤ر٤١٤ دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تشرين الأول ٢٠١٧ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ والبالغة ١ر٨١٦ر٥٠٢ دينار.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

(١٧) مصاريف تشغيلية

٢٠١٦	٢٠١٧				
المجموع	المجموع	استكشاف	حفارات	محطة الغاز	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٢٢٢٣٣٧٨	٢١٠٠٣٢٧	-	١٤٠٠٩٥٧	٦٩٩٣٧٠	رواتب وأجور ومنافع أخرى
١٣٨٧٢٤	١٥٩٣٣٥	-	٨٩٧٦٠	٦٩٥٧٥	مكافأة نهاية الخدمة
٦٦٧٠٢٤	٣٦٤١٦٧	٧٣٢٧	٢٤٤٢٥٣	١١٢٥٨٧	قطع غيار وصيانة
١٠٥٧١٢٦	١٠٤٨٧٤٣	-	٦٠٠١٥٠	٥٤٨٥٩٣	استهلاكات
٢٠٦٢٢١	٢٦٢٩١٩	-	١٢١٣٣١	١٤١٥٨٨	محروقات وكهرباء ومياه
٦٣٦٩٠	٦٢٤٦٩	-	٤٢٧١٥	١٩٧٥٤	مصاريف تأمين
٧٣٢٧٨	٦٥٤٥٩	١١٩	-	٦٤٣٤٠	مصاريف إصلاح وصيانة آبار الريشة
٨٦٢٥٢	١١٦٩٩٦	٦٤٣٣٨	١٦٩٥٣	٣٥٧٠٥	أخرى
٤٦١٥٦٩٣	٤٢٨٠٤١٥	٧٢٧٨٤	٢٥١٦١١٩	١٦٩١٥١٢	مجموع المصاريف التشغيلية

(١٨) مصاريف إدارية

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٠٤٦٢٤١	١٠٨٦٤٩٤	رواتب وأجور ومنافع أخرى
١٠٥٨٢٤	١٢١٥٤٥	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٨٨٦٧٤	٥٨٧٣٧	مكافآت موظفين
٩٥٥٨٧	٧٨٢٦٤	استهلاكات
٧٤١٤٩	٣٦٤٤١	مصاريف سفر وتنقلات
٩٨٧٦٥	٣٨٩٧٧	استشارات
٦٨٣٢٥	٦٩٩٥٠	أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
٤٣٢٩٣	٤٢٨٨٧	مصاريف صيانة
٥٤٤٨٢	٤٨٥٣٧	مصاريف محروقات وسيارات
٤٧٦٤٤	٢٢١٢٤	مصاريف هاتف وكهرباء ومياه
٣٧٨٤٢	٢٣٦٤٨	قرطاسية ومطبوعات واشتراكات
٢٠٨٥٠	٢٢٠٤١	رسوم ورخص وغرامات
٤٨٥١	٤٢٨٣	مصاريف تأمين
٣٥٢٩٢	١٦١٨٦	أخرى
١٨٢١٨١٩	١٦٧٠١١٤	

(١٩) حصة السهم من ربح (خسارة) السنة

٢٠١٦	٢٠١٧
(٢٨١٣٨٣٣)ر	٦٤٥٨٧٧
١٥٠٠٠ر	١٥٠٠٠ر
فلس/دينار	فلس/دينار
(٠/١٨٨)	٠/٠٤٣

ربح (خسارة) السنة (دينار)
المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)

الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح (خسارة) السنة إلى المساهمين
إن الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة مساوية للحصة الأساسية للسهم.

(٢٠) أرباح موزعة

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها الذي عقد بتاريخ ١٤ آذار ٢٠١٦ على توزيع أرباح نقدية على المساهمين بنسبة ٦٪ من رأس المال والبالغة ٩٠٠٠٠٠٠ دينار على المساهمين.
كما وافقت الهيئة العامة غير العادية في اجتماعها الذي عقد بتاريخ ٢٢ كانون الأول ٢٠١٦ على توزيع أرباح نقدية على المساهمين بنسبة ١٣ر٤٦٪ من رأس المال والبالغة ٢٠١٩٠٠٠ دينار على المساهمين.

(٢١) التزامات محتملة

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

٢٠١٦		٢٠١٧	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة
دينار	دينار	دينار	دينار
٥٧٦٠٠	٩٩٣ر٠٠٠	٥٧٦٠٠	٩٩٣ر٠٠٠
١٦٢٠	٥٣ر٦٩٨	-	-

كفالات بنكية
إعتمادات مستندية

(٢٢) 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 ٣١ كانون الأول:

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٤٦١٤٠٥	٢٨٦٨٩٤٠	موجودات متداولة -
		ذمم مدينة -
		شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)
-	١٥٠٠٠٠٠	ذمم مستحقة من وزارة المالية
-	٣٣٠٧١٣١	موجودات غير متداولة -
		ذمم مستحقة من وزارة المالية
٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٢٩٢٢٨١	٢٦١٢٨٨	مطلوبات متداولة -
		ذمم دائنة -
		وزارة المالية
٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٥٨٢٢٠٨٩	٨٤٥٠٦١٦	بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول:
		قيمة فواتير الغاز المورد لشركة توليد الكهرباء المركزية
١١٦٤٤١٨	١٣١٥١٢٣	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٣٢٥١٨٢	٣٠٣٦٠٣	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
٦٨٣٢٥	٦٩٩٥٠	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(٢٣) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ مبلغ ١٩٠٣٢٥ دينار (٢٠١٦: ٥٥١١٦ دينار). وترى إدارة الشركة ومستشارها القانوني أنه لن يترتب عليها أية التزامات جوهرية لقاء هذه القضايا. وبلغت قيمة القضايا التي اقامتها الشركة على الغير كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ مبلغ ١٠٠٩٠٧ دينار (٢٠١٦: صفر).

(٢٤) احتياطات الغاز

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

بناءً على نتائج الدراسات الداخلية التي تجريها الشركة بصورة مستمرة والتي تم تحديثها خلال عام ٢٠٠٧ والتي تمت وفق أكثر طرق احتساب الاحتياطات واقعية وتحفظاً وللآبار المنتجة فقط، فإن تقديرات الاحتياطي في حدها الأدنى تبلغ ٤٤٣ مليار قدم مكعب.

(٢٥) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من نقد وأرصدة لدى البنوك والذمم المدينة وذمة مستحقة من وزارة المالية 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.

(٢٦) 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 ٣١ كانون الأول.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في ٣١ كانون الأول، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

الأثر على		٢٠١٧-
ربح السنة قبل	الزيادة (النقص)	
ضريبة الدخل	بسعر الفائدة	العملة
دينار	(نقطة أساس)	
١٥٧٣٠	٥٠	دينار أردني
(١٥٧٣٠)	(٥٠)	دينار أردني

الأثر على			٢٠١٦-
خسارة السنة قبل	الزيادة (النقص)		
ضريبة الدخل	بسرر الفائدة		العملة
دينار	(نقطة أساس)		
٤١٧١٠	٥٠		دينار أردني
(٤١٧١٠)	(٥٠)		دينار أردني

مخاطر الائتمان-

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

ترى 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 (١/٤١ دولار لكل دينار)، وبالتالي فإن أثر مخاطر العملات غير جوهري على القوائم المالية.

(٢٧) إدارة رأس المال

يتمثل الهدف الرئيسي فيما يتعلق بإدارة رأس المال الشركة بالتأكد من المحافظة على نسب رأس المال 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 والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٢١٠٧٩٠٠٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ مقابل ٢٠٤٩٣٣٠٠٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦.

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

تم إصدار معايير مالية جديدة ومعدلة حتى ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ إلا أنها غير ملزمة حتى الآن ولم تطبق من قبل الشركة:

معايير التقارير المالية الدولي رقم (٩) الادوات المالية

خلال شهر تموز من العام ٢٠١٤، قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار النسخة النهائية من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ (الأدوات المالية) والذي سيحل محل معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ المالية (الأدوات المالية: الاعتراف والقياس) وجميع الإصدارات السابقة لمعيار التقارير المالية الدولي رقم ٩. يجمع معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ جميع جوانب المحاسبة الثلاثة المتعلقة بالأدوات المالية: التصنيف والقياس والتدني في القيمة ومحاسبة التحوط. قامت الشركة بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الصادر خلال عام ٢٠٠٩. وكان التطبيق المبدئي للمرحلة الأولى من المعيار في ١ كانون الثاني ٢٠١١.

ان النسخة الجديدة من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ تطبق على الفترات السنوية ابتداءً من ١ كانون الثاني ٢٠١٨ مع السماح بالتطبيق المبكر. يطبق المعيار بأثر رجعي باستثناء محاسبة التحوط وتضمن المعيار رقم ٩ اعفاء الشركات من تعديل أرقام المقارنة. ستقوم الشركة بتطبيق معيار الجديد بتاريخ التطبيق الإلزامي للمعيار ولن تقوم الشركة بتعديل ارقام المقارنة.

(أ) التصنيف والقياس

لا تتوقع الشركة وجود تأثير جوهري على المركز المالي أو حقوق الملكية ناتج عن تطبيق متطلبات التصنيف والقياس لمعيار التقارير المالية الدولي رقم ٩.

ان القروض والذمم المدينة المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية، تتمثل بالدفعات من اصل الدين والفائدة. قامت الشركة بتحليل خصائص التدفقات النقدية التعاقدية للأدوات المالية وتوصل الى انها تتفق مع مواصفات قياس الكلفة المطفأة وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩. ولذلك فإن إعادة تصنيف هذه الأدوات غير مطلوب.

(ب) التدني في القيمة

يتطلب معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ من الشركة تسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين والقروض والذمم المدينة، إما على فترة ١٢ شهر او على كامل عمر القرض. ستقوم الشركة بتطبيق الاسلوب المبسط وتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع الذمم المدينة. في تقدير الشركة، أن المخصصات الإضافية التي يجب تسجيلها والناجمة عن الخسائر الائتمانية المتوقعة لذممها المدينة لا تختلف بشكل جوهري مقارنة مع المتطلبات الحالية.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) الإيرادات من العقود مع العملاء يبين معيار رقم (١٥) المعالجة المحاسبية لكل انواع الإيرادات 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 (١٧) الأيجارات.

يحل هذا المعيار بدلاً من المعايير والتفسيرات التالية:

- معيار المحاسبة الدولي رقم (١١) عقود الانشاء
- معيار المحاسبة الدولي رقم (١٨) الإيراد
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٣) برامج ولاء العملاء
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٥) اتفاقيات انشاء العقارات
- تفسير لجنة معايير التقارير (١٨) عمليات نقل الأصول من العملاء
- التفسير (٣١) الإيراد - عمليات المقايضة التي تنطوي على خدمات اعلانية.

يجب تطبيق المعيار للفترات التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠١٨ مع السماح بالتطبيق المبكر.

قامت الشركة خلال عام ٢٠١٧ بعمل دراسة لتقييم أثر معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٥. ان هذه الدراسة قائمة على الأرقام الحالية المتوفرة والتي من الممكن ان تكون معرضة للتغيير بسبب احتمال توفر معلومات جديدة عندما تقوم الشركة بتطبيق المعيار في عام ٢٠١٨، حيث

لا تتوقع الشركة وجود تأثير جوهري على المركز المالي أو حقوق الملكية ناتج عن تطبيق متطلبات معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٥.

تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي (٢٨): بيع أو تحويل الموجودات بين المستثمر وشركاته الحليفة أو مشاريعه المشتركة

تركز التعديلات على التناقض بين معيار التقارير المالية رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي (٢٨) فيما يتعلق بفقدان السيطرة على الشركة التابعة والناجمة عن عملية بيع أو تحويل الاستثمار في الشركة التابعة الى شركة حليفة أو مشاريع مشتركة. توضح التعديلات أنه يتم الاعتراف بكامل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن بيع أو تحويل الأصول التي ينطبق عليها تعريف المنشأة - وفقاً لمعيار التقارير الدولية (٣) - بين المستثمر والشركة الحليفة أو المشاريع المشتركة . في حين يتم الاعتراف بالأرباح أو الخسائر الناتجة عن بيع أو تحويل الأصول التي لا ينطبق عليها تعريف المنشأة بين المستثمر والشركة الحليفة أو المشاريع المشتركة الى مدى حصة المستثمر في الشركة الحليفة أو المشاريع المشتركة.

تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٢) - تصنيف وقياس معاملات الدفع على أساس الأسهم
قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٢) - 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 ١ كانون الثاني ٢٠١٨ مع السماح بالتطبيق المبكر.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) عقود الإيجار
قام مجلس معايير المحاسبة الدولي بإصدار معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) "عقود الإيجار" خلال كانون الثاني ٢٠١٦ الذي
يحدد مبادئ الاعتراف والقياس والعرض والافصاح عن عقود الإيجار.

متطلبات معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٦) مشابه بشكل جوهري للمتطلبات المحاسبية للمؤجر في معيار المحاسبة الدولي رقم
(١٧). وفقاً 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 المالية الدولية رقم (١٦) من المستأجر ان يقوم بالاعتراف بالأصول والالتزامات لجميع عقود الإيجار
التي تزيد مدتها عن ١٢ شهر، الا إذا كان الاصل ذو قيمة منخفضة ويتطلب من المستأجر الاعتراف بحقه في استخدام الاصل
والمتمثل في الاعتراف بالأصل المستأجر والالتزام الناتج المتمثل بدفعات الإيجار.

سيتم تطبيق هذا المعيار اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٩، مع السماح بالتطبيق المبكر.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٧) عقود التأمين
يقدم المعيار نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والايضاحات المتعلقة بعقود التأمين. ويحل هذا المعيار محل معيار التقارير
المالية الدولية (٤) - عقود التأمين. ينطبق المعيار على جميع أنواع عقود التأمين (مثل عقود الحياة وغيرها من عقود التأمين
المباشرة وعقود إعادة التأمين) دون النظر للمنشأة المصدرة لعقد التأمين، كما ينطبق على بعض الضمانات والأدوات المالية التي
تحمل خاصية المشاركة. ان الاطار العام للمعيار يتضمن استخدام طريقة الرسوم المتغيرة وطريقة توزيع الأقساط.

سيتم تطبيق هذا المعيار اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢١، مع السماح بالتطبيق المبكر.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٤٠) - تحويلات الاستثمارات العقارية
توضح هذه التعديلات متى يجب على الشركة تحويل (إعادة تصنيف) العقارات بما فيها العقارات تحت التنفيذ أو التطوير إلى أو من
بند الاستثمارات العقارية.

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

يتم تطبيق هذه التعديلات بشكل مستقبلي للفترات التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠١٨ مع السماح بالتطبيق المبكر لهذه
التعديلات مع ضرورة الإفصاح عنه.

تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٤) - تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) "الادوات المالية" مع معيار التقارير المالية رقم (٤) "عقود التأمين"

قام مجلس معايير المحاسبة الدولية في أيلول ٢٠١٦ بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٤) لمعالجة الأمور التي قد تنتج من اختلاف تاريخ تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الجديد لعقود التأمين رقم (١٧).

تقدم التعديلات خيارين بديلين للمنشآت التي تصدر عقود خاضعة لمعيار التقارير المالية رقم (٤): استثناء مؤقت من تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) للسنوات التي تبدأ قبل ١ كانون الثاني ٢٠٢١ كحد أقصى، أو السماح للمنشأة التي تطبق معيار التقارير المالية رقم (٩) 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 (٣٩) على هذه الموجودات المالية.

تفسير رقم (٢٢) - لجنة تفسيرات معايير التقارير المالية الدولية - المعاملات بالعملة 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 ١ كانون الثاني ٢٠١٨ مع السماح بالتطبيق المبكر لهذا التفسير مع ضرورة الإفصاح عنه.

تفسير رقم (٢٣) - لجنة تفسيرات معايير التقارير المالية الدولية - عدم التأكد حول معالجة ضريبة الدخل يوضح هذا التفسير المعالجة المحاسبية لضريبة الدخل عند وجود درجة من عدم التأكد فيما يتعلق بالضريبة والتي تؤثر على تطبيق معيار المحاسبة الدولي (١٢). لا ينطبق التفسير على الضرائب والرسوم غير المتضمنة في نطاق معيار المحاسبة الدولي (١٢) ولا تتضمن متطلبات خاصة للرسوم والغرامات المتعلقة بالمعالجات الضريبة الغير مؤكدة. يجب على المنشأة تحديد ما اذا كان يجب اعتبار كل معالجة ضريبة غير مؤكدة على حدى أو اعتبارها مع معالجات ضريبة أخرى.

يتم تطبيق هذا التفسير للفترات التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠١٩ مع وجود إعفاءات محددة للتطبيق.

(٢٩) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٦ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٧ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠١٦.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017





Ernst & Young Jordan
P.O.Box 1140
Amman 11118
Jordan
Tel : 00 962 6580 0777/00 962 6552 6111
Fax: 00 962 6553 8300
www.ey.com/me

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

**To the Shareholders of National Petroleum Company Public Shareholding Company
Amman – Jordan**

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of National Petroleum Company Public Shareholding Company (the Company), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2017, and the statement of comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2017, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards, are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' *Code of Ethics for Professional Accountants* (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Jordan, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements for the year ended 31 December 2017. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter provided in that context.

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statements.

Key Audit Item 1: Discounting long term balances due from the Ministry of Finance

The details of this item are laid out in Note (4) of the financial statements.

Key Audit Item

Based on the Council of Ministers decision No. 3052, the Company transferred an amount of JD 6,000,000 to the bank account of the Ministry of Finance. The Company recorded the balance as a long-term receivable due from the Ministry of Finance. This amount will be recovered over four years based on the mechanism stipulated in the Minister of Finance's decision No. (18/73/20368) dated 23 July 2017. The Company discounted the amount receivable and recorded the payment at fair value in accordance with IFRS.

Reviewing the discounting process and the fair value difference in the statement of comprehensive income with a total amount of JD 442,869 was a key audit matter during the course of the audit.

How the key audit Item was addressed in the audit

The audit procedures included reviewing the decision of the Council of Ministers and the minutes of the meetings of the Board of Directors in addition to the review of the recovery mechanism of the balance, discounting of expected cash flows, and discount rates to reach the fair value of the receivable balance.

Other information included in the Company's 2017 annual report.

Other information consists of the information included in the annual report, other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information; we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion.

Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exist, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period, and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report, unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonable be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

The Company maintains proper books of accounts which are in agreement with the financial statements.

Ernst & Young / Jordan



Mohammad Ibrahim Al-Karaki

License No. 882

Amman – Jordan

7 February 2018

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2017

	Notes	2017 JD	2016 JD
<u>ASSETS</u>			
Non-current assets -			
Property and equipment	3	6,002,096	6,949,651
Project in progress		248,513	-
Due from Ministry of finance	4	3,307,131	-
		<u>9,557,740</u>	<u>6,949,651</u>
Current assets -			
Inventories	5	6,073,001	6,120,680
Accounts receivable	6	2,882,576	1,486,240
Due from Ministry of Finance	4	1,500,000	-
Other current assets	7	179,690	178,668
Cash on hand and at banks	8	3,145,990	8,342,096
		<u>13,781,257</u>	<u>16,127,684</u>
Total Assets		<u>23,338,997</u>	<u>23,077,335</u>
<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>			
Equity -			
	9		
Paid in capital		15,000,000	15,000,000
Statutory reserve		5,393,116	5,328,528
Retained earnings		686,010	104,721
Total equity		<u>21,079,126</u>	<u>20,433,249</u>
Liabilities -			
Non-current liabilities -			
End of service indemnity provision	10	779,301	769,472
Deferred grant income	11	1,080,786	1,397,131
		<u>1,860,087</u>	<u>2,166,603</u>
Current liabilities -			
Accounts payable	12	261,288	292,281
Other current liabilities	13	138,496	185,202
		<u>399,784</u>	<u>477,483</u>
Total Liabilities		<u>2,259,871</u>	<u>2,644,086</u>
Total Equity and Liabilities		<u>23,338,997</u>	<u>23,077,335</u>

The attached notes 1 to 29 form part of these financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

	<u>Notes</u>	<u>2017</u> JD	<u>2016</u> JD
Company's share of gas revenue	15	1,315,123	1,164,418
Recovered costs	16	<u>5,070,370</u>	<u>3,493,253</u>
		6,385,493	4,657,671
Other income		149,910	57,434
Amortization of deferred grant income	11	316,345	316,345
Grant income from BP Company		-	543,274
Bank interest income		227,393	390,027
Reversal of slow moving inventories provision		-	1,000,000
Operating expenses	17	(4,280,415)	(4,615,693)
Administrative expenses	18	(1,670,114)	(1,821,819)
Fair value adjustments balance due from Ministry of Finance	4	(442,869)	-
Impairment of East Safawi exploration costs (Well No.11)		-	(2,480,447)
Impairment of Al-Reesha exploration costs (Well No.24)		-	(858,665)
Board of directors remuneration		<u>(35,000)</u>	<u>(1,960)</u>
Profit (Loss) for the year before tax		650,743	(2,813,833)
Previous years income tax expense	14	<u>(4,866)</u>	-
Profit (Loss) for the year		645,877	(2,813,833)
Other comprehensive income items		-	-
Total comprehensive income for the year		<u>645,877</u>	<u>(2,813,833)</u>
		<u>JD / Fills</u>	<u>JD / Fills</u>
Basic and diluted earnings (loss) per share	19	<u>0/043</u>	<u>(0/188)</u>

The attached notes 1 to 29 form part of these financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

	Paid-in capital		Statutory reserve		Voluntary reserve		Retained earnings		Total	
	JD		JD		JD		JD		JD	JD
2017-										
Balance as at 1 January 2017	15,000,000		5,328,528		-		104,721		20,433,249	
Total comprehensive income for the year	-		-		-		645,877		645,877	
Transfers to statutory reserve	-		64,588		-		(64,588)		-	
Balance as at 31 December 2017	<u>15,000,000</u>		<u>5,393,116</u>		<u>-</u>		<u>686,010</u>		<u>21,079,126</u>	
2016-										
Balance as at 1 January 2016	15,000,000		5,328,528		2,019,225		3,818,329		26,166,082	
Dividends (Note 20)	-		-		-		(2,919,000)		(2,919,000)	
Total comprehensive income for the year	-		-		-		(2,813,833)		(2,813,833)	
Transfers to reserves (Note 9)	-		-		(2,019,225)		2,019,225		-	
Balance as at 31 December 2016	<u>15,000,000</u>		<u>5,328,528</u>		<u>-</u>		<u>104,721</u>		<u>20,433,249</u>	

The attached notes 1 to 29 form part of these financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

	<u>Notes</u>	<u>2017</u> JD	<u>2016</u> JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>			
Profit (loss) for the year before tax		650,743	(2,813,833)
Adjustments for -			
Depreciation	3	1,227,009	1,252,712
Loss on disposal of property and equipment		-	5
Bank interest income		(227,393)	(390,027)
Amortization of deferred grant income		(316,345)	(316,345)
Grant income from BP Company		-	(543,274)
End of service indemnity provision	10	280,880	226,574
Reversal of slow moving provision		-	(1,000,000)
Impairment of wells exploration costs		-	3,339,112
Fair value adjustments on balance due from Ministry of Finance	4	442,869	-
Working capital changes -			
Inventories		47,679	(471,853)
Accounts receivable		(1,396,336)	(62,928)
Other current assets		(24,148)	91,006
Due from Ministry of Finance		(6,000,000)	-
Accounts payable		719,007	(601,100)
Other current liabilities		(46,706)	(22,248)
End of service indemnity paid	10	(271,051)	(867,062)
Income tax paid	14	(4,866)	(187,552)
Net cash flows used in operating activities		<u>(4,918,658)</u>	<u>(2,366,813)</u>
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>			
Bank interest income received		250,519	358,460
Purchase of property and equipment	3	(279,454)	(1,927,180)
Bank deposits with maturity over three months	8	(1,000,000)	(1,000,000)
Projects under construction		(248,513)	-
Gas properties		-	(835,721)
Net cash flows used in investing activities		<u>(1,227,448)</u>	<u>(3,404,441)</u>
<u>FINANCING ACTIVITIES</u>			
Deferred grants revenues		-	918,993
Dividends paid for shareholders		-	(2,919,000)
Net cash flows used in financing activities		<u>-</u>	<u>(2,000,007)</u>
Net decrease in cash and cash equivalents		(6,196,106)	(7,771,261)
Cash and cash equivalents at 1 January		7,342,096	15,113,357
Cash and cash equivalents at 31 December	8	<u>1,145,990</u>	<u>7,342,096</u>

The attached notes 1 to 29 form part of these financial statements

(1) GENERAL INFORMATION

National Petroleum Company (the "Company") is a public shareholding company incorporated on 21 June 1995 with an authorized capital of JD 20,000,000 divided into 20,000,000 shares of JD 1 each. The capital has been amended several times, the last amendment was on 1 November 2001, when a merger took place between Petra Drilling Company and National Petroleum Company at book value. As a result of this merger, the articles of association and bylaws have been adjusted as per the Companies Law with authorized and paid-in capital of 15,000,000 shares of JD 1 each subscribed as follows:

	<u>Share/ JD</u>
Governmental Investment Management Company *	14,987,890
Safwa Islamic Bank	12,110

- * According to the Council of Ministers decision No. (286) Date of 28 June 2016 and in accordance with the letter from the Governmental Investment Management Company No. 47/2016 dated 1 August 2016, which included the transfer of the contribution of the Ministry of Finance in the National Petroleum Company to the Governmental Investment Management Company on 28 July 2016.

The main objectives of the Company are to explore oil and natural gas and other hydro carbonic materials, treatment and storing of hydro carbonic materials, establish, manage and invest in specialized ports for storing, transporting and exchanging oil and gas, trading in crude and untreated oil with its derivatives inside and outside Jordan, contribute in the establishment of related projects, perform drilling activities, and establish workshops to maintain, test and provide all support services for drilling activities.

The Company sells its production of natural gas from Al Reesha field (located in the east of Jordan) to the Central Electricity Generating Company.

According to the Council of Ministers decision no. 58/11/1/25161 dated 28 May 2017, the selling price of gas has been changed from JD 0.05 per cubic meter to become 70% the average price of natural gas available to the National Electric Power Company (NEPCO) and the manufacturing sector from all available services. The average price for the monthly production of natural gas from Al-Risha field is determined by the pricing committee appointed by the Council of Ministers.

The Company's main location is in, Za'al Abu Tayeesh Street, Um Al-Summaq, Amman – Jordan.

The financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 7 February 2018.

Termination of the IPG Company production sharing agreement for Al Reesha Concession -

Based on the Board of Directors decision no. 1/2017 dated 9 January 2017, the Company terminated the production sharing agreement with IPG Company as IPG failed to execute its contractual obligations set out in the agreement dated 29 March 2016. The termination of the agreement did not result in any financial or legal obligations against the Company.

Termination of the IPG Company assignment agreement with in the East Safawi area -

Based on the Board of Directors decision No. 2/2017 dated 9 January 2017, the Company terminated the assignment agreement with IPG Company as IPG failed to execute its contractual obligations set out in the agreement between the two companies. The termination of the agreement did not result in any financial or legal obligations against the company.

(2) ACCOUNTING POLICIES

(2-1) Basis of preparation –

The accompanying financial statements have been prepared on a historical cost basis.

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as issued by the International Accounting Standards Board (“IASB”).

The financial statements are presented in Jordanian Dinars “JD” which is the functional currency of the Company.

(2-2) Changes in accounting policies

The accounting policies used in the preparation of the financial statements are consistent with those used in the preparation of the financial statements for the year ended 31 December 2016 except for the followings:

Amendments to IAS 7 Statement of Cash Flows: Disclosure Initiative

Limited amendments which require entities to provide disclosures about changes in their liabilities arising from financing activities, including both changes arising from cash flows and non-cash changes (such as foreign exchange gains or losses). However, the adoption of these amendments have no impact on the Company’s financial statements.

Amendments to IAS 12 Income Taxes: Recognition of Deferred Tax Assets for Un-recognised Losses

Limited amendments to clarify that an entity needs to consider whether tax law restricts the sources of taxable profits against which it may make deductions on the reversal of that deductible temporary difference and some other limited amendments, the adoption of these amendments have no impact on the Company's financial statements.

(2-3) Use of Estimates –

The preparation of the financial statements requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of financial assets and liabilities and disclosure of contingent liabilities. These estimates and assumptions also affect the revenues and expenses and the resultant provisions as well as fair value changes reported in equity. In particular, considerable judgment by management is required in the estimation of the amount and timing of future cash flows when determining the level of provisions required. Such estimates are necessarily based on assumptions about several factors involving varying degrees of judgment and uncertainty and actual results may differ resulting in future changes in such provisions.

(2-4) Summary of significant accounts

Property and equipment –

Property and equipment are stated at cost net of accumulated depreciation and any impairment in value. The cost of assets and accumulated depreciation is eliminated when the property and equipment sold or disposed and any profit or loss is recognized in the statement of comprehensive income.

Property and equipment (excluding land) are depreciated using the straight-line method over the estimated useful life using the following rates:

	<u>%</u>
Buildings and construction	2-15
Productions stations	15
Excavators	10
Camps	10
Workshops and laboratories	10-15
Machinery and vehicles	15
Office equipment	15
Furniture & fixtures	10

The book values of property and equipment are reviewed whether there is an indication of impairment or when the carrying values exceed the estimated recoverable amounts the carrying values decreased to reach the recoverable amounts and the impairment recorded in other comprehensive income statement.

The useful lives of property and equipment items are reviewed at each year end to ensure that the period of depreciation is consistent with the expected pattern of economic benefits made in prior periods.

Incurred expenses are calculated to replace any of the property and equipment as a separate item and it will be capitalized at the carrying amount for any replaced part, and other expenditures are capitalized only when they increase the future economic benefit that are related property and equipment. Other expenses are recognized in the statement of comprehensive income.

Inventories –

Inventories are valued at the lower of cost and net realizable value, cost of inventories represents costs incurred in bringing each product to its present location and conditions and are accounted for using weighted average method.

Accounts receivable –

Accounts receivable are stated at original invoice amount less any provision for any uncollectable amounts. An estimate for doubtful debts is made when collection of any amount is no longer probable. Bad debts are written off when there is no possibility of recovery.

Long term receivables –

Payments to the Ministry of finance are recognized as balances due from the Ministry of Finance and are recorded at fair value using the effective interest method. Gains or losses are recognized in the statement of comprehensive income when discounted or impaired.

Cash on hand and at banks –

For the purpose of preparing the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash on hand, cash at banks and short-term deposits with a maturity of three months or less, net of balances due to banks.

Accounts payable and accruals –

Liabilities are recognized for amounts to be paid in the future for goods or services received, whether billed by suppliers or not.

Deferred grants –

Deferred grants are recognized where there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognized as income on a systematic basis over the periods that the related costs, for which it is intended to compensate, are expensed.

Provisions –

Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event and the costs to settle the obligation are both probable and able to be reliably measured.

Employees' end of service indemnity –

The Company calculates the end of service benefits to employees who have worked at the Company for a period of 15 years or more. It is recorded on the basis of the present value of future cash flows and using an interest rate that represents the interest rate on governmental bonds.

Revenue recognition –

According to the Concession Agreement, the Company's share of total gas revenue is recognized upon dispatch of gas and issuance of the invoices to customers. Interest income are recognized using the accrual basis of accounting.

Exploration and evaluation costs (valuation) and Gas properties –

Exploration costs are accounted for by using the "successful efforts" method as follows:

The costs related to obtaining the exploration rights, exploratory drilling, well testing and evaluation are initially capitalized as intangible assets.

All costs of carrying and retaining undeveloped properties seismic information, and geophysical / geological studies are expensed in the statement of comprehensive income as incurred.

If it is determined that the well does not have proven reserves, the capitalized costs, net of any salvage value is fully amortized in the year that such information became available. If it is determined that the well has proven reserves, then all related costs are capitalized as gas properties and are amortized over the economic life of the well.

Income tax –

The Company provides for income tax in accordance with the Income Tax Law No. (34) of 2014, and the Concession Law No. (1) of 2010 and in accordance with IAS 12.

The Company is subjected to 15% income tax as mentioned in paragraph (F) from article (6) of the concession law No. (1) of 2016 deferred tax is brought to account under the liability method the differences between the accounting basis and tax basis for assets and liabilities.

Foreign currencies –

Transactions in foreign currencies are recorded at the rate ruling at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the rate of exchange ruling at the reporting date. All differences are taken to the statement of comprehensive income.

Fair value measurement -

The Company measures financial instruments such as financial assets at fair value at the financial statements date.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date.

The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability

The principal or the most advantageous market must be accessible to by the Company.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorized within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities

Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable

Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable

For assets and liabilities that are recognised in the financial statements on a recurring basis, the Company determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorization (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the purpose of fair value disclosures, the Company has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

Project under construction –

Project under construction are shown at cost and include the cost of construction equipment and direct expenses. Projects are depreciated only when assets related to them are completed and ready for use.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(3) PROPERTY AND EQUIPMENT

<u>2017</u>	Management office land		Buildings and constructions		Production stations		Excavators		Camps		Workshops and laboratories		Machinery and vehicles		Office equipment		Furniture & fixtures		Total	
	JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD		JD			JD
Cost																				
At 1 January	234,635		2,008,114		11,187,041		10,187,405		340,334		696,289		707,257		340,508		82,717		25,784,300	
Additions	-		134,600		55,522		62,261		3,170		1,698		19,650		1,084		1,469		279,454	
At 31 December	234,635		2,142,714		11,242,563		10,249,666		343,504		697,987		726,907		341,592		84,186		26,063,754	
Accumulated depreciation																				
At 1 January	-		1,279,923		9,397,134		6,419,180		318,320		508,189		586,132		269,189		56,582		18,834,649	
Charge for the year	-		53,253		465,412		592,563		3,359		39,258		34,919		33,735		4,510		1,227,009	
At 31 December	-		1,333,176		9,862,546		7,011,743		321,679		547,447		621,051		302,924		61,092		20,061,658	
Net book value																				
At 31 December	234,635		809,538		1,380,017		3,237,923		21,825		150,540		105,856		38,668		23,094		6,002,096	

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

	Management office land		Buildings and construction		Production stations		Excavators		Camps		Workshops and laboratories		Machinery and vehicles		Office equipment		Furniture & fixtures		Total		
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	
Cost																					
At 1 January	234,635	2,008,114	10,862,549	8,635,102	335,048	685,213	739,017	321,831	73,186	23,894,695											
Additions	-	-	324,492	1,552,303	5,286	11,076	4,200	20,292	9,531	1,927,180											
Disposals	-	-	-	-	-	-	(35,960)	(1,615)	-	(37,575)											
At 31 December	234,635	2,008,114	11,187,041	10,187,405	340,334	696,289	707,257	340,508	82,717	25,784,300											
Accumulated depreciation																					
At 1 January	-	1,237,350	8,939,956	5,811,594	314,960	469,045	571,400	222,900	52,302	17,619,507											
Charge for the year	-	42,573	457,178	607,586	3,360	39,144	50,688	47,903	4,280	1,252,712											
Disposals	-	-	-	-	-	-	(35,956)	(1,614)	-	(37,570)											
At 31 December	-	1,279,923	9,397,134	6,419,180	318,320	508,189	586,132	269,189	56,582	18,834,649											
Net book value																					
At 31 December	234,635	728,191	1,789,907	3,768,225	22,014	188,100	121,125	71,319	26,135	6,949,651											

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(4) DUE FROM MINISTRY OF FINANCE

Based on the Council of Ministers decision No. (3052) dated 28 May 2017, the Company transferred an amount of JD 6,000,000 to the bank account of the Ministry of Finance in two payments. The balance will be recovered over a period of four years according to the Ministry of Finance decision No. (18/73/20368) dated 23 July 2017. The balance was initially recognized at fair value in accordance with IFRS (13) and was discounted using a discount rate of 5%.

The details of the fair value adjustments for the balance due from the Ministry of Finance as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Fair value adjustment expense for the balance due from Ministry of Finance	572,131	-
Less: Revenue for the year for fair value adjustment of the balance due from Ministry of Finance	(129,262)	-
	<u>442,869</u>	<u>-</u>

(5) INVENTORIES

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Spare parts and supplies – gas station	1,038,804	969,439
Spare parts wells equipment and excavators	5,483,506	5,523,868
Goods in transit	691	77,373
	<u>6,523,001</u>	<u>6,570,680</u>
Provision for slow moving spare parts and supplies	(450,000)	(450,000)
	<u>6,073,001</u>	<u>6,120,680</u>

The movement on the provision for slow moving spare parts and supplies is as follow:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Balance at 1 January	450,000	1,450,000
Recovered during the year	-	(1,000,000)
Balance at 31 December	<u>450,000</u>	<u>450,000</u>

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(6) ACCOUNTS RECEIVABLE

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Central Electricity Generating Company	2,868,940	1,461,405
Trans-Global International Company	927,340	927,340
Reda Kannan & Sons Company	46,222	46,222
Others	13,636	24,835
	<u>3,856,138</u>	<u>2,459,802</u>
Less: Provision for doubtful debt	(973,562)	(973,562)
	<u>2,882,576</u>	<u>1,486,240</u>

Central Electricity Generation Company settles its outstanding balance every (65) days of end of each month according to the agreement with the Company. Therefore, the receivables from the Central Electricity Generation Company do not exceed (90) days from the due date.

Doubtful debts amounted to JD 973,562 as at 31 December 2017 and 2016. Doubtful debts are related to the receivables due from Trans-Global International Company and Reda Kanaan & Sons Company.

The Company expects unimpaired receivables to be fully recoverable. The Company does not obtain collateral accounts receivable.

(7) OTHER CURRENT ASSETS

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Refundable deposits	62,350	63,970
Income and sales tax deposits	33,595	21,803
Accrued interest income	23,126	31,567
Prepaid expenses	20,415	27,457
Others	40,204	33,871
	<u>179,690</u>	<u>178,668</u>

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
 NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
 31 DECEMBER 2017

(8) CASH ON HAND AND AT BANKS

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Deposits maturing within three months*	850,000	6,916,446
Demand deposits**	295,990	425,650
Cash and cash equivalent	1,145,990	7,342,096
Deposits maturing within a period exceeding three months*	2,000,000	1,000,000
	<u>3,145,990</u>	<u>8,342,096</u>

* Time deposits are held for periods net exceeding 6 months and bears an interest rate of 5.5% (2016: 5.25%).

** Demand deposits bear an interest rate between 1% to 2.5%.

(9) EQUITY

Paid-in capital –

As at 31 December 2017, the authorized, subscribed and paid in capital amounted to JD 15,000,000 divided into 15,000,000 shares at a par value of JD 1 each.

Statutory reserve –

As required by the Jordanian Companies Law, 10% of the annual profit for the year before income tax is to be transferred to statutory reserve. This reserve is not available for distribution to the shareholders. The General Assembly of the Company has consented for the continuation of transfer to the statutory reserve until the balance reaches the equivalent of the authorized paid in capital.

Voluntary reserve –

The amount accumulated in this reserve represents the transfers from profit before tax at maximum of 20%. This reserve is available for distribution to the shareholders.

The Company's Extraordinary General Assembly approved, on 22 December 2016, the transfer of voluntary reserve balance to the retained earnings.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(10) END OF SERVICE INDEMNITY PROVISION

Movement on the provision for end of service indemnity is as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Balance at 1 January	769,472	1,409,960
Provision during the year	280,880	226,574
Paid during the year*	<u>(271,051)</u>	<u>(867,062)</u>
Balance at 31 December	<u>779,301</u>	<u>769,472</u>

As of 31 December 2017, the Company paid to employees an amount of JD 580,870 (2016: JD 622,514) based on the Board of Directors' decision No. 32/2016 in meeting No. 9/2016 dated 25 July 2016 which grants current qualified employees the right to withdraw a maximum of 50% of their end of service accrual in compliance with employees' by law No. (2) for the year 2014.

The provision for end of service indemnity is calculated for employees who have completed 15 years of service. The provision for each employee is based on a one month salary for each year using the current salary for the employee at the last day of service.

(11) DEFERRED GRANT INCOME

This account represents a grant received from BP for the purchase of new gas compressors and tanks amounting to JD 2,108,971 during 2014. The grant is classified as a deferred income and amortized over the useful life of these gas compressors and on a systematical and reasonable basis in accordance with IAS (20).

In 2016, the Company received a grant of materials from BP with a fair value of JD 543,273. The granted materials were added to inventory.

(12) ACCOUNTS PAYABLE

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Ministry of Finance	<u>261,288</u>	<u>292,281</u>

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(13) OTHER CURRENT LIABILITIES

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Accrued expenses	59,308	52,958
Employees' payables	44,188	64,685
Board of Directors remuneration	35,000	1,960
Other provisions	-	44,497
Others	-	21,102
	<u>138,496</u>	<u>185,202</u>

(14) INCOME TAX

The Company is subject to Income Tax Law No. (34) of 2014 and the Concession Law No. (1) of 2010.

No provision for income tax was calculated on the Company's results for the year ended 31 December 2017 due to that the company carried forward prior year losses in accordance to the effective income tax law.

No provision for income tax has been calculated on the results of the Company's operations for the year ended 31 December 2016 due to the excess of tax deductible expenses over taxable income.

Movement on the provision for income tax is as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Balance at 1 January	-	187,552
Provisions years income tax expense	4,866	-
Paid during the year	(4,886)	(187,552)
Balance at 31 December	<u>-</u>	<u>-</u>

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

Reconciliation between accounting profit and taxable profit is as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Accounting profit (loss)	650,743	(2,813,833)
Previous years income tax expense	(4,866)	-
Non-deductible expenses	442,869	-
Non-taxable revenues	-	(1,000,000)
Less: Deductible accumulated losses	(3,813,833)	-
Taxable losses	<u>(2,725,087)</u>	<u>(3,813,833)</u>
Statutory tax rate (according to the concession law)	15%	15%
Actual tax rate	-	-

The Company has submitted its annual income tax returns to the Income and Sales Tax Department up to 2016. The Income and Sales Tax Department did not review the accounting records for 2016 up to the date of these financial statements.

The Company obtained a final clearance from the Income Tax Department up to 2015.

(15) COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Total gas revenue during the year	8,450,616	5,822,089
Less: recovered costs	(5,070,370)	(3,493,253)
Less: recovered balance from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(750,000)	-
Less: Jordanian Government share (Note 1)	(1,315,123)	(1,164,418)
	<u>1,315,123</u>	<u>1,164,418</u>

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(16) RECOVERED COSTS

The Petroleum Operations Cost Reimbursement Committee (the "Committee"), formed by the Minister of Energy and Mineral Resources, approved petroleum operations costs of JD 71,542,846 for the period from 1 May 2002 to 31 December 2016 as reimbursable costs. The Company was reimbursed the following costs:

<u>Period</u>	<u>Amount</u>
	JD
2017	5,070,370
2016	3,493,253
2015	3,687,713
2014	4,116,873
2013	4,529,903
2012	4,909,185
2011	5,437,738
2010	5,538,635
2005	1,769,570
	<u>38,553,240</u>

The remaining approved balance is JD 32,989,606 as at 31 December 2017.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2017 to 30 September 2017 amounted to JD 4,414,417. The Committee has not issued their reports up to the date of these financial statements.

The Committee did not review the petroleum operations costs for the period from 1 October 2017 to 31 December 2017 amounted to JD 1,816,502.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(17) OPERATING EXPENSES

	2017				2016
	Gas	Excavators	Exploration	Total	Total
	Station				
Salaries, wages and other benefits	699,370	1,400,957	-	2,100,327	2,223,378
End of service indemnity	69,575	89,760	-	159,335	138,724
Spare parts and maintainance	112,587	244,253	7,327	364,167	667,024
Depreciation	548,593	600,150	-	1,148,743	1,157,126
Fuel, electricity and water	141,588	121,331	-	262,919	206,221
Insurance expenses	19,754	42,715	-	62,469	63,690
Maintenance and operating expenses - Al Reesha well	64,340	-	1,119	65,459	73,278
Others	35,705	16,953	64,338	116,996	86,252
Total operating expenses	1,691,512	2,516,119	72,784	4,280,415	4,615,693

(18) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2017	2016
	JD	JD
Salaries, wages and other benefits	1,086,494	1,046,241
End of service indemnity expense	121,545	105,824
Employee incentives	58,737	88,674
Depreciation	78,264	95,587
Travel and transportation	36,441	74,149
Consultancy fees	38,977	98,765
Board of Directors' remuneration and transportation	69,950	68,325
Maintenance	42,887	43,293
Vehicles and fuel expenses	48,537	54,482
Telephone, electricity and water	22,124	47,644
Stationery, printings and subscriptions	23,648	37,842
Government fees, licenses and penalties	22,041	20,850
Insurance	4,283	4,851
Others	16,186	35,292
	1,670,114	1,821,819

NATIONAL PETROLEUM COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2017

(19) BASIC AND DILUTED EARNINGS (LOSSES) PER SHARE

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Profit (Loss) for the year (JD)	645,877	(2,813,833)
Weighted average number of shares (Shares)	15,000,000	15,000,000
	<u>JD / Fils</u>	<u>JD / Fils</u>
Basic and diluted earnings (loss) per share	<u>0/043</u>	<u>(0/188)</u>

The diluted earnings per share equals the basic earnings per share.

(20) DISTRIBUTED DIVIDENDS

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on 14 March 2017 to distribute cash dividends of 6% from the Company's capital amounting to JD 900,000.

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on 22 January 2016 the distribution of cash dividends of 13.46% from the Company's capital amounting to JD 2,019,000.

(21) CONTINGENT LIABILITIES

As at the date of the financial statements, the Company had the following contingent liabilities:

	<u>2017</u>		<u>2016</u>	
	<u>Amount</u>	<u>Cash margin</u>	<u>Amount</u>	<u>Cash margin</u>
	JD	JD	JD	JD
Letters of guarantee	993,000	57,600	993,000	57,600
Letters of credit	-	-	53,698	1,620

(22) RELATED PARTY TRANSACTIONS

Related parties represent, major shareholders, directors and key management personnel of the Company, and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties. Pricing policies and terms of the transactions with related parties are approved by the Company's management.

Statement of financial position items as at 31 December:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Current Assets -		
Accounts receivable-		
Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	<u>2,868,940</u>	<u>1,461,405</u>
Due from Ministry of Finance	<u>1,500,000</u>	<u>-</u>
Non-Current Assets -		
Due from Ministry of finance	<u>3,307,131</u>	<u>-</u>
Current Liabilities -		
Accounts payable-		
Ministry of Finance	<u>261,288</u>	<u>292,281</u>

Statement of comprehensive income items for the year ended 31 December:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Total invoices billed to Central Electricity Generating Company	<u>8,450,616</u>	<u>5,822,089</u>
Jordanian Government share	<u>1,315,123</u>	<u>1,164,418</u>
Key management salaries and other benefits	<u>303,603</u>	<u>325,182</u>
Board of Directors remuneration and transportation	<u>69,950</u>	<u>68,325</u>

(23) LITIGATIONS

The Company is a defendant in a number of lawsuits amounted to JD 190,325 as at 31 December 2017 (2016: JD 55,116). The Company's management and its legal advisor believe that the outcome of these lawsuits will not result in any liability. The Company is plaintiff in lawsuits amounting to JD 100,907 as of 31 December 2017 (2016: Nil).

(24) GAS RESERVES

Based on the latest study conducted during 2006 by the international specialized consultant IPR in relation to gas reserves, it has been determined that the estimated reserves at the end of 2006 were 102.3 billion cubic feet. The study indicated that there is an overstatement in the degree of conservatism in this estimation since it was conducted in the area nearby the wells and it excluded the estimation of any gas reserve in most of the Al Reesha field area.

Based on the results of continuous internal studies updated in 2007 and carried out by the Company, the minimum estimated gas reserves were 443 billion cubic feet.

(25) FAIR VALUE FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial instruments comprise of financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash on hand and at banks, accounts receivable, balances due from Ministry of Finance and other current assets. Financial liabilities consist of accounts payable and some other current liabilities.

The fair value of the financial instruments are not materially different from their carrying values.

(26) RISK MANAGEMENT

Interest rate risk -

The Company is exposed to interest rate risk on its interest bearing assets and liabilities such as bank deposits.

The sensitivity of the statement of comprehensive income is the effect of the assumed changes in interest rates on the Company's profit for one year, based on the floating rate financial assets and financial liabilities held at 31 December.

The following table demonstrates the sensitivity of the statement of comprehensive income to reasonably possible changes in interest rates as at 31 December, with all other variables held constant.

	Increase (Decrease) in interest rates	Effect on profit before tax for the year
	Basis Points	JD
2017 –		
Currency		
JD	50	15,730
JD	(50)	(15,730)
2016 –		
Currency		
JD	50	41,710
JD	(50)	(41,710)

Credit risk -

Credit risk is the risk that counterparty will not meet its obligations to the Company.

The Company believes that it is not subject to high credit risk. Since a credit ceiling is placed for clients along with constant monitoring of liabilities. The Company also maintains balances and deposits with leading banking institutions.

The Company sells its entire production of natural gas to Central Electricity Generating Company.

Liquidity risk -

The Company monitors its liquidity by ensuring availability of funds to meet its obligations at their maturity dates through using the generated revenues of the Company.

Accounts payable are due within three months.

Foreign currency risk -

Most of the Company's transactions are in Jordanian Dinars and US Dollars. The Jordanian Dinar exchange rate is fixed against the US Dollar (USD 1.41 for JD 1). Accordingly, currency risk has no material impact on the financial statements.

(27) CAPITAL MANAGEMENT

The primary objective of the Company's capital management is to ensure that it maintains a strong credit rating and healthy capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value.

The Company manages its capital structure and makes adjustments to it in light of changes in business conditions. No changes were made in the objectives, policies or processes during the current year and prior year.

Capital comprises paid in capital, statutory reserves, and retained earnings, and is measured at JD 21,079,126 as at 31 December 2017 (2016: JD 20,433,249).

(28) STANDARDS AND INTERPRETATIONS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

The standards and interpretations that are issued but not yet effective, up to the date of issuance of the Company's financial statements are disclosed below. The Company intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

IFRS 9 Financial Instruments

In July 2014, the IASB issued the final version of IFRS 9 Financial Instruments that replaces IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement and all previous versions of IFRS 9. IFRS 9 brings together all three aspects of the accounting for financial instruments project: classification and measurement, impairment and hedge accounting. The Company has implemented the first phase of IFRS 9 as issued during 2009. The date of initial implementation of the first phase of IFRS 9 was 1 January 2011.

The new version of IFRS 9 is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2018, with early application permitted. Except for hedge accounting, retrospective application is required; however, the entities are exempted from restating their comparative information.

The Company plans to adopt the remaining phases on the effective date and will not restate comparative information.

(a) Classification and Measurement

The Company does not expect a material impact on its balance sheet or equity on applying the new classification and measurement category of IFRS 9.

Loans as well as trade receivables are held to collect contractual cash flows and are expected to give rise to cash flows representing solely payments of principal and interest. The Company analysed the contractual cash flow characteristics of those instruments and concluded that they meet the criteria for amortised cost measurement under IFRS 9. Therefore, reclassification for these instruments is not required.

(b) Impairment

IFRS 9 requires the Company to record expected credit losses on all of its debt securities, loans and trade receivables, either on a 12-month or lifetime basis. The Company will apply the simplified approach and record lifetime expected losses on all trade receivables. The Company has estimated that the additional provision to be recorded resulting from the expected credit loss from its trade receivables will not be material compared to the current requirements of provisioning for doubtful trade receivables.

IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

IFRS 15 specifies the accounting treatment for all revenue arising from contracts with customers. It applies to all entities that enter into contracts to provide goods or services to their customers, unless the contracts are in the scope of other IFRSs, such as IAS 17 Leases. IFRS 15 supersedes IAS 11 Construction Contracts, IAS 18 Revenue, IFRIC 13 Customer Loyalty Programmes, IFRIC 15 Agreements for the Construction of Real Estate, IFRIC 18 Transfers of Assets from Customers; and SIC-31 Revenue—Barter Transactions Involving Advertising Services. The standard is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2018, and early adoption is permitted.

During 2017, the Company has performed an impact assessment of IFRS 15. This assessment is based on currently available information and may be subject to changes arising from further reasonable and supportable information being made available to the Company in 2018 when the Company adopts IFRS 15, whereas,

The Company does not expect a material impact on its balance sheet or equity on applying the requirements of IFRS 15.

Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and Its Associate or Joint Venture

The amendments address the conflict between IFRS 10 and IAS 28 in dealing with the loss of control of a subsidiary that is sold or contributed to an associate or joint venture. The amendments clarify that the gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that constitute a business, as defined in IFRS 3, between an investor and its associate or joint venture, is recognised in full. Any gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that do not constitute a business, however, is recognised only to the extent of unrelated investors' interests in the associate or joint venture.

IFRS 2 Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions - Amendments to IFRS 2

The IASB issued amendments to IFRS 2 Share-based Payment that address three main areas: the effects of vesting conditions on the measurement of a cash-settled share-based payment transaction; the classification of a share-based payment transaction with net settlement features for withholding tax obligations; and accounting where a modification to the terms and conditions of a share-based payment transaction changes its classification from cash settled to equity settled. Entities may apply the amendments prospectively and are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2018, with early application permitted.

IFRS 16 Leases

During January 2016, the IASB issued IFRS 16 "Leases" which sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases.

IFRS 16 substantially carries forward the lessor accounting requirements in IAS 17. Accordingly, a lessor continues to classify its leases as operating leases or finance leases, and to account for those two types of leases differently.

IFRS 16 introduced a single lessee accounting model and requires a lessee to recognize assets and liabilities for all leases with a term of more than 12 months, unless the underlying asset is of low value. A lessee is required to recognize a right-of-use asset representing its right to use the underlying leased asset and a lease liability representing its obligation to make lease payments.

The new standard will be effective for annual periods beginning on or after 1 January 2019. Early application is permitted.

IFRS 17 Insurance Contracts

IFRS 17 provides a comprehensive model for insurance contracts covering the recognition and measurement and presentation and disclosure of insurance contracts and replaces IFRS 4 - Insurance Contracts. The standard applies to all types of insurance contracts (i.e. life, non-life, direct insurance and re-insurance), regardless of the type of entities that issue them, as well as to certain guarantees and financial instruments with discretionary participation features. The standard general model is supplemented by the variable fee approach and the premium allocation approach.

The new standard will be effective for annual periods beginning on or after 1 January 2021. Early application is permitted.

Transfers of Investment Property (Amendments to IAS 40)

The amendments clarify when an entity should transfer property, including property under construction or development into, or out of investment property. The amendments state that a change in use occurs when the property meets, or ceases to meet, the definition of investment property and there is evidence of the change in use. A mere change in management's intentions for the use of a property does not provide evidence of a change in use.

Entities should apply the amendments prospectively and effective for annual periods beginning on or after 1 January 2018. Early application of the amendments is permitted and must be disclosed.

Amendments to IFRS 4 Applying IFRS 9 Financial Instruments with IFRS 4 Insurance Contracts

In September 2016, the IASB issued amendments to IFRS 4 to address issues arising from the different effective dates of IFRS 9 and the upcoming new insurance contracts standard (IFRS 17). The amendments introduce two alternative options for entities issuing contracts within the scope of IFRS 4, a temporary exemption from implementing IFRS 9 to annual periods beginning before 1 January 2021 at latest and an overlay approach that allows an entity applying IFRS 9 to reclassify between profit or loss and other comprehensive income an amount that results in the profit or loss at the end of the reporting period for the designated financial assets being the same as if an entity had applied IAS 39 to these designated financial assets.

IFRIC Interpretation 22 Foreign Currency Transactions and Advance Consideration

The interpretation clarifies that in determining the spot exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income (or part of it) on the derecognition of a non-monetary asset or non-monetary liability relating to advance consideration, the date of the transaction is the date on which an entity initially recognises the non-monetary asset or non-monetary liability arising from the advance consideration. Entities may apply the amendments on a fully retrospective or prospective basis. The new interpretation will be effective for annual periods beginning on or after 1 January 2018. Early application of interpretation is permitted and must be disclosed

IFRIC Interpretation 23 Uncertainty over Income Tax Treatment

The Interpretation addresses the accounting for income taxes when tax treatments involve uncertainty that affects the application of IAS 12 and does not apply to taxes or levies outside the scope of IAS 12, nor does it specifically include requirements relating to interest and penalties associated with uncertain tax treatments. An entity must determine whether to consider each uncertain tax treatment separately or together with one or more other uncertain tax treatments. The interpretation is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2019, but certain transition reliefs are available.

(29) COMPARATIVE FIGURES

Some of 2016 balances were reclassified to correspond to 2017 presentation with no effect on equity or profit for the year.