



Ref. :

Date :

الإشارة : ٣٤٨ / ٧ / ٢

التاريخ : ١٧ / ٩ / ٢٠١٩

السادة / هيئة الأوراق المالية ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5686830)

السادة / بورصة عمان ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5664071)

السادة / مركز إيداع الأوراق المالية ، ، ، المحترمين .

فاكس رقم (5672590)

الموضوع : القوائم المالية النهائية كما في 2018/12/31 م .

تحية طيبة وبعد ، ، ،

سنداً لأحكام المادة (2-أ/43) من قانون الأوراق المالية ،
ترفق طياً التالي :

- 1- القوائم المالية النهائية وتقرير المراجعة من مدققي حسابات الشركة للفترة المنتهية كما في 2018/12/31 ، (باللغتين العربية والانجليزية) .
- 2- قرص مدمج يحتوي على نسخة إلكترونية من القوائم المالية النهائية المذكورة أعلاه بصيغة (PDF) .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ، ، ،

المدير العام
م. محمد عقله إسماعيل



بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان

١٧ شباط ٢٠١٩

844

الرقم التسلسل:

رقم الملف: 41103

الجهة المختصة: المدير العام

م. محمد عقله إسماعيل

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠١٨

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

تقرير حول القوائم المالية

الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ 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 ٢٠١٨ 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، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.

أمر التدقيق الهام ١: خصم الذمم المدينة طويلة الأجل المستحقة من وزارة المالية إن الإفصاحات الخاصة بالذمم المدينة مبينة في إيضاح (٦) حول القوائم المالية.	
أمر التدقيق الهام	كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم
قامت الشركة استناداً 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 وفقاً للآلية المنصوص عليها في كتاب وزير المالية رقم (٢٠٣٦٨/٧٣/١٨) بتاريخ ٢٣ تموز ٢٠١٧. وقامت الشركة بخصم هذه الذمم وتسجيلها بالقيمة العادلة وفقاً لمعايير التقارير الدولية.	شملت إجراءات التدقيق على مراجعة قرار مجلس الوزراء ومحاضر اجتماعات مجلس الإدارة بالإضافة إلى مراجعة آلية استرداد الذمم المدينة وعملية خصم التدفقات النقدية المتوقعة وسعر فائدة الخصم لغايات التأكد من القيمة العادلة لهذه الذمم المدينة.
أن مراجعة عملية الخصم ومبلغ الخصم الظاهر في قائمة الدخل الشامل كان أمراً هاماً خلال عملية التدقيق.	

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠١٨.

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

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

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

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

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

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

مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

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

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

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

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتياال 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 ومعقولة التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الادارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم تيقن جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. و اذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلينا الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا اذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.

إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيتته 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 والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا وما شأنه أن يحافظ على هذه الاستقلالية.

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

تقرير حول المتطلبات القانونية

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

ارنست وبونغ/ الأردن

ارنست وبونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

بشر إبراهيم بكر
ترخيص رقم ٥٩٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

١٤ شباط ٢٠١٩

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاحات	
دينار	دينار		الموجودات
			موجودات غير متداولة -
٦ر٠٠٢ر٠٩٦	٤٩٤٤ر٣٥٧	٣	ممتلكات ومعدات
-	١ر١٧٨ر١٥٦	٤	ممتلكات غاز
٢٤٨ر٥١٣	١٩٦ر٧٣٢	٥	مشاريع تحت التنفيذ
٣ر٣٠٧ر١٣١	٢ر٠١٨ر٢١٦	٦	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٩ر٥٥٧ر٧٤٠	٨ر٣٣٧ر٤٦١		
			موجودات متداولة -
٦ر٠٧٣ر٠٠١	٥ر٩٠٧ر٥٣٤	٧	مخزون
٢ر٨٨٢ر٥٧٦	٣ر٠٠٩ر٠٩١	٨	ذمم مدينة
١ر٥٠٠ر٠٠٠	١ر٥٠٠ر٠٠٠	٦	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٧٦٠ر٥٠٠	٨٥٤ر٤٥٤	٩	أرصدة مدينة أخرى
٣ر١٤٥ر٩٩٠	٧ر١٥٨ر٩٠٦	١٠	نقد وأرصدة لدى البنوك
١٤ر٣٦٢ر٠٦٧	١٨ر٤٢٩ر٩٨٥		
٢٣ر٩١٩ر٨٠٧	٢٦ر٧٦٧ر٤٤٦		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
		١١	حقوق الملكية -
١٥ر٠٠٠ر٠٠٠	١٥ر٠٠٠ر٠٠٠		رأس المال المدفوع
٥ر٣٩٣ر١١٦	٥ر٧٢١ر٨٧٢		احتياطي اجباري
٦٨٦ر٠١٠	٣ر٥٦٩ر٦٠١		أرباح مدورة
٢١ر٠٧٩ر١٢٦	٢٤ر٢٩١ر٤٧٣		مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
			مطلوبات غير متداولة -
١ر٣٦٠ر١١١	١ر١٧٣ر٢٣٥	١٢	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
١ر٠٨٠ر٧٨٦	٧٦٤ر٤٤١	١٣	إيرادات منح مؤجلة
٢ر٤٤٠ر٨٩٧	١ر٩٣٧ر٦٧٦		
			مطلوبات متداولة -
٢٦١ر٢٨٨	١٦ر١٨٠	١٤	ذمم دائنة
١٣٨ر٤٩٦	٤٤٦ر٩٠٦	١٥	أرصدة دائنة أخرى
-	٧٥ر٢١١	١٦	مخصص ضريبة الدخل
٣٩٩ر٧٨٤	٥٣٨ر٢٩٧		
٢ر٨٤٠ر٦٨١	٢ر٤٧٥ر٩٧٣		مجموع المطلوبات
٢٣ر٩١٩ر٨٠٧	٢٦ر٧٦٧ر٤٤٦		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٣١ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاحات
دينار	دينار	
١٣١٥١٢٣	١٧١٨٥٣٥	١٧ حصة الشركة من إيرادات الغاز
٥٠٧٠٣٧٠	٧٤٠٥٦٠٦	١٩ تكاليف مستردة
٦٣٨٥٤٩٣	٩١٢٤١٤١	
١٤٩٩١٠	٢٣٧٤٨	إيرادات أخرى
٣١٦٣٤٥	٣١٦٣٤٥	١٣ إيرادات إطفاء منح مؤجلة
٢٢٧٣٩٣	٢٩٨٧٩٨	إيراد فوائد بنكية
-	٣٠٠٠٠٠	١٨ إيراد مشروع حقل حمزة
(٤٥٥٩٣٨٢)	(٥١٣٤٧٦٣)	٢٠ مصاريف تشغيلية
(١٣٩١٤٧)	(١٥١٦٧٩٦)	٢١ مصاريف إدارية
(٤٤٢٨٦٩)	٢١١٠٨٥	٦ صافي فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
-	(٣٠٠٠٠٠)	٢٥ مصاريف مخصص قضايا محتملة
(٣٥٠٠٠٠)	(٣٥٠٠٠٠)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
٦٥٠٧٤٣	٣٢٨٧٥٥٨	ربح السنة قبل الضريبة
(٤٨٦٦)	(٧٥٢١١)	١٦ ضريبة دخل
٦٤٥٨٧٧	٣٢١٢٣٤٧	ربح السنة
-	-	يضاف: بنود الدخل الشامل الأخرى
٦٤٥٨٧٧	٣٢١٢٣٤٧	مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٠٤٣	٠/٢١٤	٢٢ الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٣١ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

رأس المال المدفوع	احتياطي إجباري	أرباح مدورة	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار
- ٢٠١٨			
١٥٠٠٠٠٠٠	٥٣٩٣١١٦	٦٨٦٠١٠	٢١٠٧٩١٢٦
-	-	٣٢١٢٣٤٧	٣٢١٢٣٤٧
-	٣٢٨٧٥٦	(٣٢٨٧٥٦)	-
١٥٠٠٠٠٠٠	٥٧٢١٨٧٢	٣٥٦٩٦٠١	٢٤٢٩١٤٧٣
- ٢٠١٧			
١٥٠٠٠٠٠٠	٥٣٢٨٥٢٨	١٠٤٧٢١	٢٠٤٣٣٢٤٩
-	-	٦٤٥٨٧٧	٦٤٥٨٧٧
-	٦٤٥٨٨	(٦٤٥٨٨)	-
١٥٠٠٠٠٠٠	٥٣٩٣١١٦	٦٨٦٠١٠	٢١٠٧٩١٢٦
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨			
مجموع الدخل الشامل للسنة			
المحول إلى الإحتياطي الإجباري			
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨			
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٧			
مجموع الدخل الشامل للسنة			
المحول إلى الإحتياطي الإجباري			
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧			

تعتبر الايضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٣١ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
		الأنشطة التشغيلية
٦٥٠,٧٤٣	٣,٢٨٧,٥٥٨	ربح السنة قبل الضريبة
		تعديلات:
١,٢٢٧,٠٠٩	١,٣٢٦,٢٣٩	استهلاكات وإطفاءات
-	٣٠٠,٠٠٠	مصاريف مخصص قضايا محتملة
-	٢	خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
(٢٢٧,٣٩٣)	(٢٩٨,٧٩٨)	إيراد فوائد بنكية
(٣١٦,٣٤٥)	(٣١٦,٣٤٥)	إيرادات إطفاء منح مؤجلة
٢٨٠,٨٨٠	٢٦٨,٥٣٤	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٤٤٢,٨٦٩	(٢١١,٠٨٥)	صافي فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
		التغير في رأس المال العامل:
٤٧,٦٧٩	١٦٥,٤٦٧	مخزون
(١,٣٩٦,٣٣٦)	(١٢٦,٥١٥)	ذمم مدينة
١٧,٥٥٥	(٣٣,٢٩٥)	أرصدة مدينة أخرى
٧١٩,٠٠٧	١,٢٥٤,٨٩٢	ذمم دائنة
(٤٦,٧٠٦)	٨,٤١٠	أرصدة دائنة أخرى
(٣١٢,٧٥٤)	(٤٥٥,٤١٠)	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(٤,٨٦٦)	-	ضريبة الدخل المدفوعة
١,٠٨١,٣٤٢	٥,١٦٩,٦٥٤	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية
٢٥٠,٥١٩	٢٣٨,١٣٩	فوائد بنكية مقبوضة
(٢٧٩,٤٥٤)	(٢٧١,٥٥٩)	شراء ممتلكات ومعدات
(١,٠٠٠,٠٠٠)	٢,٠٠٠,٠٠٠	ودائع لدى البنوك تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر
(٢٤٨,٥١٣)	(١,١٢٣,٣١٨)	مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات غاز
(١,٢٧٧,٤٤٨)	٨٤٣,٢٦٢	صافي التدفق النقدي من (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية
		الأنشطة التمويلية
(٦,٠٠٠,٠٠٠)	-	دفعة لوزارة المالية لدى البنك المركزي
(٦,٠٠٠,٠٠٠)	-	التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
(٦,١٩٦,١٠٦)	٦,٠١٢,٩١٦	صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه
٧,٣٤٢,٠٩٦	١,١٤٥,٩٩٠	النقد وما في حكمه كما في ١ كانون الثاني
١,١٤٥,٩٩٠	٧,١٥٨,٩٠٦	النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ الى رقم ٣١ جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ دينار مقسم الى ٢٠.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد، تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بالقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

- شركة إدارة المساهمات الحكومية * ١٤٩٨٧ر٨٩٠

- بنك صفوة الإسلامي ١٢ر١١٠

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (٢٨٦) تاريخ ٢٨ حزيران ٢٠١٦ وكتاب شركة ادارة المساهمات الحكومية رقم ٢٠١٧/٤٧ 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 ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

تقوم الشركة ببيع كامل إنتاجها من الغاز الطبيعي المستخرج من حقل الريشة (المتواجد في شرق الأردن) إلى شركة توليد الكهرباء المركزية.

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم ٢٥١٦١/١/١١/٥٨ بتاريخ ٢٨ أيار ٢٠١٧ تم تعديل سعر البيع من ٠.٠٥ 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.

باشرت الشركة خلال الربع الأول من العام ٢٠١٨ بالبدء بتنفيذ خطة العمل المعتمدة من مجلس الإدارة والتي تشمل إعادة الدخول الى أبار الريشة. وقد استكملت الشركة الأعمال لإعادة الدخول الى بئر الريشة (٢٨) بنجاح.

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 ٤ شباط ٢٠١٩

(٢) أسس الإعداد والسياسات 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 -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية ابتداءً من ١ كانون الثاني ٢٠١٨:

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) الإيرادات من العقود مع العملاء

يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) بدلاً من المعيار المحاسبي الدولي رقم (١١) عقود الإنشاءات ومعيار المحاسبة الدولي (١٨) الإيرادات والتفسيرات ذات الصلة وينطبق على جميع إيرادات عقود العملاء، ما لم تكن هذه العقود في نطاق المعايير الأخرى. يحدد المعيار الجديد نموذجاً من خمس خطوات للاعتراف بالإيرادات الناتجة عن العقود مع العملاء. بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) يتم الاعتراف بالإيرادات بقيمة تمثل المبلغ الذي تتوقع المنشأة أن تحققه مقابل نقل البضاعة أو تقديم الخدمات إلى العميل.

يتطلب المعيار من الشركات استخدام التقديرات، مع الأخذ بعين الاعتبار جميع الحقائق والظروف ذات الصلة عند تطبيق خطوات الاعتراف بالإيراد. كما يحدد المعيار المعالجة المحاسبية المتعلقة بالتكاليف الإضافية للحصول على العقد والتكاليف المباشرة المرتبطة بتنفيذ العقد.

قامت الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) بطريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي. لم يكن لتطبيق المعيار أي أثر جوهري على القوائم المالية للشركة باستثناء التعديلات التالية على السياسات المحاسبية للاعتراف بالإيرادات:

(أ) بيع الغاز:

عادة ما تتضمن عقود بيع الغاز لدى الشركة التزامات تنفيذ. استنتجت الشركة أنه يجب الاعتراف بإيرادات بيع الغاز عند نقطة معينة من الزمن في الوقت الذي يتم فيه نقل السيطرة على الأصل إلى العميل، عند تسليم الغاز. لم ينتج عنه تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) أي أثر على توقيت التحقق من الإيرادات.

(ب) تقديم الخدمات:

بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥)، ستستمر الشركة بالاعتراف بالإيرادات من الخدمات مع مرور الوقت وحسب الانجاز بطريقة مشابهة للسياسة المحاسبية السابقة، حيث أن العميل يقوم باستلام واستخدام الميزات والخدمات المقدمة من قبل الشركة في نفس الوقت.

معيّار التقارير المالية الدولي رقم (٩) الأدوات المالية

يحلّ معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ بدلاً من معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ (الأدوات المالية: الاعتراف والقياس) اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٨ لجميع الجوانب المحاسبية الثلاثة المتعلقة بالأدوات المالية: التصنيف والقياس والتدني في القيمة ومحاسبة التحوط.

قامت الشركة بتطبيق المرحلة الأولى من معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الصادر عام ٢٠٠٩. وكان التطبيق المبني للمرحلة الأولى من المعيار في ١ كانون الثاني ٢٠١١. قامت الشركة بتطبيق المعيار بأثر رجعي وبما يتماشى مع معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ الأدوات المالية، ولم تقم الشركة بتعديل أرقام المقارنة.

معيّار التقارير المالية الدولي رقم ٩ يتطلب من الشركة تسجيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة على جميع أدوات الدين بالكلفة المطفأة.

تم الاعتراف بأثر تطبيق المعيار في ١ كانون الثاني ٢٠١٨ من خلال تعديل الأرصدة الافتتاحية من خلال قائمة حقوق الملكية. استبدل معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ (الأدوات المالية) نموذج الخسارة الائتمانية المتكبدة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ (الأدوات المالية: الاعتراف والقياس). وتضمن نموذجاً شاملاً لآلية الاعتراف وتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة وأطار محاسبة التحوط، ومتطلبات التصنيف والقياس.

التدني في القيمة

نتج عن تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) (الأدوات المالية) تغيير المعالجة المحاسبية لتدني قيمة الموجودات المالية للشركة من خلال استبدال المعالجة المحاسبية من نموذج الخسائر الائتمانية المتكبدة إلى نموذج الخسائر الائتمانية المتوقعة.

قامت الشركة بتطبيق الطريقة المبسطة من المعيار لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بأعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

لم ينتج أثر جوهري عن تطبيق نموذج الخسائر الائتمانية المتوقعة على القوائم المالية للشركة.

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. في حالة وجود عدة دفعات مقدمة، فإن الشركة تحدد تاريخ لكل معاملة دفعات مقدمة.

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

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

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

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. عند تطبيق التعديلات لا يجب على الشركة تعديل الفترات السابقة، ولكن يسمح بتطبيقها بأثر رجعي إذا تم تطبيق جميع التعديلات الثلاثة والأمور الأخرى.

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

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

تم إصدار تعديلات على معيار التقارير المالية رقم (٤) لمعالجة الأمور التي قد تنتج من تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) قبل معيار التقارير المالية الجديد لعقود التأمين رقم (١٧) بدلاً من معيار التقارير المالية رقم (٤).

تقدم التعديلات خيارين بديلين للمنشآت التي تصدر عقود خاضعة لمعيار التقارير المالية رقم (٤): استثناء مؤقت من تطبيق معيار التقارير المالية رقم (٩) 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.

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) الاستثمار في شركات الحليفة ومشاريع مشتركة - قياس الاستثمارات بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر

توضح هذه التعديلات أنه إذا كانت المنشأة مشروع أو شركة يمكن لها عند الاعتراف المبدئي بالاستثمار قياس الاستثمار في شركة حليفة أو مشروع مشترك بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر. إذا كانت المنشأة ليست منشأة استثمارية ولها حصة في شركة حليفة أو مشروع مشترك والتي بدورها هي منشأة استثمارية يمكن للمنشأة عند تطبيق طريقة حقوق الملكية إبقاء القيمة العادلة المطبقة من قبل الشركة الحليفة أو المشروع المشترك (التي بدورها هي منشأة استثمارية) على الحصة في الاستثمار في الشركة الحليفة أو المشروع المشترك للشركة التابعة. يتم الاختيار لكل استثمار في شركة حليفة أو مشروع مشترك كل على حدى في آخر تاريخ عند:

- الاعتراف المبدئي بالاستثمار في شركة حليفة أو مشروع مشترك.
- الشركة الحليفة أو المشروع المشترك يصبح منشأة استثمارية.
- الشركة الحليفة أو المشروع المشترك للمنشأة الاستثمارية يصبح الشركة الأم.

لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية للشركة.

(٣-٢) 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.

(٤-٢) ملخص لأهم السياسات المحاسبية

ممتلكات ومعدات -

تظهر الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدهور 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 التدهور في قائمة الدخل الشامل.

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

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

تكاليف التنقيب والتخمين (النتمين) 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 رسمة هذه التكاليف كممتلكات غاز بحيث يتم اطفائها على العمر الانتاجي للبئر.

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.

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 للخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بأعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

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 يشمل 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 المطالبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع او الخدمات المستلمة سواء تمت او لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.

المنح المؤجلة -

يتم الاعتراف بالمنح المقدمة 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 أو فعلي) ناتج عن حدث سابق، وإن تسديد الالتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين -

تقوم الشركة بإحتساب مخصص نهاية الخدمة للموظفين الذين زادت مدة خدمتهم في الشركة عن ١٥ سنة. يتم تسجيل الالتزام على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية وباستخدام معدل فائدة تمثل معدلات الفائدة على السندات الحكومية.

الإيرادات -

تقوم الشركة بالاعتراف بإيرادات بيع الغاز حسب معيار التقارير المالية الدولية (١٥) بالقيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق وعندما يكون هناك احتمال معقول لتحصيل المقابل، يتم بيع كامل انتاج الشركة من الغاز إلى عميل واحد؛ الشركة المركزية لتوليد الكهرباء.

تقوم الشركة بموجب قانون الأمتياز بالاعتراف بإيرادات بيع الغاز عند نقطة معينة من الزمن في الوقت الذي يتم فيه تسليم الغاز و إصدار الفاتورة للعميل.

بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥)، ستستمر الشركة بالاعتراف بالإيرادات من الخدمات مع مرور الوقت وحسب الانجاز بطريقة مشابهة للسياسة المحاسبية السابقة، حيث أن العميل يقوم باستلام واستخدام الميزات والخدمات المقدمة من قبل الشركة في نفس الوقت.

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.

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 والضريبة 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 الأجنبية -

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

قياس القيمة العادلة -

تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع الموجودات أو الذي سيتم دفعه لتسوية إلتزام 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، وبناءً 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 الجوهرى 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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(٣) ممتلكات ومعدات

	أرض	مبنى الإدارة	أبنية	ولشاءات	معدات الإنتاج	مخازن	مخيمات	مختبرات	مختبرات	ورش ومختبرات	آليات ومركبات	معدات مكتبية	أثاث ومفروشات	المجموع
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٠١٨ الكلية -	٢٣٤,٦٣٥	١٧١٤	٢,١٤٢	٢,١٤٢	١١,٢٤٢	١١,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢
الرصيد كما في أول كانون الثاني	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
إضافات	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
المحول إلى مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات الغاز	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
استبعادات	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٢٣٤,٦٣٥	١٧١٤	٢,١٤٢	٢,١٤٢	١١,٢٤٢	١١,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢
الاستهلاك المتراكم -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
الرصيد كما في أول كانون الثاني	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
استهلاك السنة	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
المحول إلى مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات الغاز	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
استبعادات	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
صافي القيمة الدفترية -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
كما في ٣١ كانون الأول	٢٣٤,٦٣٥	١٧١٤	٢,١٤٢	٢,١٤٢	١١,٢٤٢	١١,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢	١٠,٢٤٢

إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

الإستهلاك المتراكم -
الرصيد كما في أول كانون
استهلاك السنة
الرصيد كما في ٣١ كانون
صافي القيمة المتبقية -
كما في ٣١ كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(٤) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة الدخول الى بئر الريشة (بئر ٢٨) كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

فيما يلي الحركة على ممتلكات الغاز خلال السنة:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	١٠٨٦٩٢	المحول من ممتلكات ومعدات
-	١٢٧٧٣٧٣	المحول من مشاريع تحت التنفيذ
-	(٢٠٧٩٠٩)	اطفاءات السنة
-	١١٧٨١٥٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٥) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة الدخول الى بئر ٤٥ بالإضافة الى مشاريع أخرى تحت التنفيذ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ خلال السنة:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
-	٢٤٨٥١٣	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢٤٨٥١٣	١١٢٣٣١٨	الإضافات خلال السنة
-	١٠٢٢٧٤	المحول من ممتلكات ومعدات
-	(١٢٧٧٣٧٣)	المحول الى ممتلكات غاز
٢٤٨٥١٣	١٩٦٧٣٢	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(٦) ذمم مستحقة من وزارة المالية

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم (٣٠٥٢) بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، قامت الشركة خلال عام ٢٠١٧ 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 وتم خصمها باستخدام سعر فائدة بلغ ٥٪. قامت الشركة خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ بالاعتراف بإيراد بمبلغ ٢١١.٠٨٥ دينار والذي يمثل إيراد السنة من تعديل القيمة العادلة للذمة.

فيما يلي تفاصيل مبلغ تعديل القيمة العادلة للذمة:

٢٠١٧	٢٠١٨
دينار	دينار
٥٧٢.١٣١	-
(١٢٩.٢٦٢)	(٢١١.٠٨٥)
٤٤٢.٨٦٩	(٢١١.٠٨٥)

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

(٧) مخزون

٢٠١٧	٢٠١٨
دينار	دينار
١.٠٣٨.٨٠٤	١.٠٥٢.٤١٣
٥٤٨.٣٥٠.٦	٥٢١.٧٠٩
٦٩١	٩٣.٤١٢
٦.٥٢٣.٠٠١	٦.٣٥٧.٥٣٤
(٤٥٠.٠٠٠)	(٤٥٠.٠٠٠)
٦.٠٧٣.٠٠١	٥.٩٠٧.٥٣٤

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:

٢٠١٧	٢٠١٨
دينار	دينار
٤٥٠.٠٠٠	٤٥٠.٠٠٠
٤٥٠.٠٠٠	٤٥٠.٠٠٠

الرصيد كما في أول كانون الثاني
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(٨) ذمم مدينة

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٢٨٦٨٩٤٠	٣٠٠١٠٧٣	شركة توليد الكهرباء المركزية (إيضاح ٢٤)
٩٢٧٣٤٠	٩٢٧٣٤٠	شركة ترانس جلوبال
٤٦٢٢٢	٤٦٢٢٢	شركة رضا كنعان وأولاده
١٣٦٣٦	٨٠١٨	أخرى
٣٨٥٦١٣٨	٣٩٨٢٦٥٣	
(٩٧٣٥٦٢)	(٩٧٣٥٦٢)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٢٨٨٢٥٧٦	٣٠٠٩٠٩١	

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 ٩٧٣٥٦٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ و ٢٠١٧.

في تقدير إدارة الشركة فإنه من المتوقع تحصيل الذمم غير المخصص مقابلها بالكامل. لا تقوم الشركة بالحصول على ضمانات مقابل هذه الذمم المدينة.

(٩) أرصدة مدينة أخرى

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٥٨٠٨١٠	٤٤١٦٦٧	ذمم موظفين
-	١٨٠٠٠٠	إيراد مشروع حقل حمزة غيرمقبوض
٦٢٣٥٠	٨٢٣٥٠	تأمينات مستردة
٢٣١٢٦	٦٠٦٥٩	إيرادات فوائد مستحقة
٣٣٥٩٥	٤٦٦٥٨	أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
٢٠٤١٥	-	مصاريف مدفوعة مقدماً
٤٠٢٠٤	٤٣١٢٠	أخرى
٧٦٠٥٠٠	٨٥٤٤٥٤	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(١٠) نقد وأرصدة لدى البنوك

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٨٥٠.٠٠٠	٦٤٠٠.٠٠٠	ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر *
٢٩٥.٩٩٠	٧٥٨.٩٠٦	ودائع تحت الطلب **
١.٤٥.٩٩٠	٥.١٥.٨.٩٠٦	النقد وما في حكمه
٢.٠٠.٠٠٠	-	ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر *
٣.٤٥.٩٩٠	٧.١٥.٨.٩٠٦	

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة ٥.٦٣٪ (٢٠١٧: ٥٪).
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢٪.

(١١) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع -

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ دينار مقسم الى ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد.

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 رأسمال الشركة المصرح به.

(١٢) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
١.٣٩١.٩٨٥	١.٣٦٠.١١١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢٨٠.٨٨٠	٢٦٨.٥٣٤	المخصص خلال السنة
(٣١٢.٧٥٤)	(٤٥٥.٤١٠)	المدفوع خلال السنة *
١.٣٦٠.١١١	١.١٧٣.٢٣٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

* 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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(١٣) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة ٢١٠٨٩٧١ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية وخزانات على أن يتم تصنيفها كإيراد مؤجل حيث يتم الاعتراف به كإيراد على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمشياً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ بإطفاء إيرادات المنحة المؤجلة بمبلغ ٣١٦٣٤٥ دينار (٢٠١٧: ٣١٦٣٤٥ دينار).

(١٤) ذمم دائنة

٢٠١٧	٢٠١٨
دينار	دينار
٢٦١٢٨٨	٦٨٦٢
-	٩٣١٨
٢٦١٢٨٨	١٦٨٨٠

ذمة وزارة المالية (إيضاح ٢٤)
ذمم أخرى

(١٥) أرصدة دائنة أخرى

٢٠١٧	٢٠١٨
دينار	دينار
-	٣٠٠٠٠٠
٤٤١٨٨	٥٠٧٥٣
٥٩٣٠٨	٥٠٦٠٥
٣٥٠٠٠	٣٥٠٠٠
-	١٠٥٤٨
١٣٨٤٩٦	٤٤٦٩٠٦

مخصص قضايا محتملة (إيضاح ٢٥)
ذمم موظفين
مصاريف مستحقة
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
أخرى

(١٦) ضريبة الدخل

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

تم احتساب مخصص لضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ وفقاً لقانون ضريبة الدخل المعمول به.

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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

فيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	٧٥٢١١	مصروف ضريبة الدخل خلال السنة
٤٨٦٦	-	مصروف ضريبة الدخل المستحق عن سنوات سابقة
(٤٨٦٦)	-	المدفوع خلال السنة
-	٧٥٢١١	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٦٥٠٠٧٤٣	٣٢٨٧٥٥٨	الربح المحاسبي
(٤٨٦٦)	-	مصروف ضريبة الدخل المستحق عن سنوات سابقة
٤٤٢٠٨٦٩	٥٦٨٥٣٤	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
-	(٤٥٥٠٤١١)	ينزل: المدفوع من مخصص نهاية الخدمة
(٣٨١٣٨٣٣)	(٢٨٩٩٢٧٧)	ينزل: خسائر متراكمة مقبولة ضريبياً
(٢٧٢٥٠٨٧)	٥٠١٤٠٤	الربح (الخسارة) الضريبية
١٥%	١٥%	نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الأمتياز)
-	٢٣%	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام ٢٠١٧. هذا ولم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات المحاسبية للعام ٢٠١٧ حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية.

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

(١٧) حصة الشركة من إيرادات الغاز

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٨٤٥٠٠٦١٦	١٢٣٤٢٦٧٦	إجمالي إيرادات الغاز خلال السنة
(٥٠٠٧٠٣٧٠)	(٧٤٠٥٦٠٦)	ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
(٧٥٠٠٠٠٠)	(١٥٠٠٠٠٠)	ينزل: استرداد أقساط مستحقة عن ذمة وزارة المالية من فروقات أسعار الغاز
(١٣١٥١٢٣)	(١٧١٨٥٣٥)	ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
١٣١٥١٢٣	١٧١٨٥٣٥	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(١٨) إيراد مشروع حقل حمزة

يتكون هذا البند من مبلغ ٣٠٠.٠٠٠ دينار لقاء تقديم خدمات تنظيف وصيانة آبار في حقل حمزة لصالح وزارة الطاقة والثروة المعدنية استنادا إلى كتاب دولة رئيس الوزراء رقم ٣٦٣٣/١١/١١٥٨.

(١٩) 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 ٢٠١٧ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٧٨.٢٣٤.٠٤٣ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ دينار
٢٠١٨	٧٤٠.٥٦٠.٦
٢٠١٧	٥٠٧.٠٣٧.٠
٢٠١٦	٣٤٩٣.٢٥٣
٢٠١٥	٣٦٨٧.٧١٣
٢٠١٤	٤١١٦.٨٧٣
٢٠١٣	٤٥٢٩.٩٠٣
٢٠١٢	٤٩٠.٩١٨.٥
٢٠١١	٥٤٣٧.٧٣٨
٢٠١٠	٥٥٣٨.٦٣٥
٢٠٠٥	١.٧٦٩.٥٧٠
	٤٥.٩٥٨.٨٤٦

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ١٩٧.٢٧٥.٣٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٨ ولغاية ٣١ آذار ٢٠١٨ والبالغة ٢.٤٢٦.٧٥٠ دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول نيسان ٢٠١٨ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ والبالغة ٣.٩٤.٣٧٤ دينار.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(٢٠) مصاريف تشغيلية

٢٠١٧	٢٠١٨	
المجموع	المجموع	محفظة الغاز
دينار	دينار	دينار
٢٣٧٩٢٩٤	١٧٢٧٧٨٨	٥٣٩٠٦٧
١٥٩٣٣٥	٢٢٥٩٨٧	٧٨٤٣٣
٣٦٤١٦٧	٤٨٦٧٣٩	١٥٢٢٠٨
١٠٤٨٧٤٥	١٢٦٢٨٩٩	٤٩٧٤٦٠
٢٦٢٩١٩	١٣١٧٣١	١١٢٨٦٧
٦٢٤٦٩	٥٧٩٨٨	١٦٣٣٨
٦٥٤٥٩	-	-
-	١٥٩٢٠٠	-
-	١١٠٨٨	-
-	٩٨٤٢١٥	-
١١٦٩٩٤	٨٧١٢٨	٥٩٢٩٠
٤٥٥٩٣٨٢	٥١٣٤٧٦٣	١٤٥٥٦٦٣
		مجموع المصاريف التشغيلية

(٢١) مصاريف إدارية

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	
٨٠٧٥٢٧	٩٠٣٠٢٥	رواتب وأجور ومنافع أخرى
٣٨٩٧٧	١١٧٨٧٤	استشارات
٤٨٥٣٧	٧٠٥٥٩	مصاريف محروقات وسيارات
٧٨٢٦٤	٦٣٣٤٠	استهلاكات
٦٩٩٥٠	٦٢٤٣٧	أتعاب وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
٥٨٧٣٧	٥٥٩٩٠	مكافآت موظفين
٣٦٤٤١	٤٩٦٥١	مصاريف سفر وتنقلات
١٢١٥٤٥	٤٢٥٤٧	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٤٢٨٨٧	٣٧٥٨٤	مصاريف صيانة
٢٢٠٤١	٢٨٨١٣	رسوم ورخص وغرامات
٢٢١٢٤	٢٤٨٨٤	مصاريف هاتف وكهرباء ومياه
٢٣٦٤٨	١٣٩٠٥	قرطاسية ومطبوعات واشتراكات
٤٢٨٣	٢٢٣٤	مصاريف تأمين
١٦١٨٦	٤٣٩٥٣	أخرى
١٣٩١١٤٧	١٥١٦٧٩٦	

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

(٢٢) حصة السهم من ربح السنة

٢٠١٧	٢٠١٨	
٦٤٥٨٧٧	٣٢١٢٣٤٧	ربح السنة (دينار)
١٥٠٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٠٤٣	٠/٢١٤	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة إلى المساهمين

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

(٢٣) التزامات محتملة

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

٢٠١٧		٢٠١٨		كفالات بنكية
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٥٧٦٠٠	٩٩٣٠٠٠	٧٧٦٠٠	١٣٩٣٠٠٠	

كفالات بنكية

(٢٤) 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:

٢٠١٧	٢٠١٨	
دينار	دينار	موجودات متداولة -
		ذمم مدينة -
		شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
٢٨٦٨٩٤٠	٣٠٠١٠٧٣	(شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح ٨)
		ذمم مدينة أخرى -
١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠	ذمم مستحقة من وزارة المالية (إيضاح ٦)
		موجودات غير متداولة -
٣٣٠٧١٣١	٢٠١٨٢١٦	ذمم مستحقة من وزارة المالية (إيضاح ٦)

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٨

مطلوبات متداولة -		٢٠١٨	٢٠١٧
نم داتنة -		دينار	دينار
وزارة المالية (إيضاح ١٤)		٦٨٦٢	٢٦١٢٨٨
بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول:		٢٠١٨	٢٠١٧
قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية		١٢٣٤٢٦٧٦	٨٤٥٠٦١٦
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة الثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل حمزة) (إيضاح ١٨)		٣٠٠٠٠٠	-
حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للسنة (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح ١٧)		١٧١٨٥٣٥	١٣١٥١٢٣
رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا		٢٣٧١٨٧	٣٠٣٦٠٣
مكافآت وأتعاب وتنفقات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة		٦٢٤٣٧	٦٩٩٥٠

(٢٥) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ مبلغ ٣٨٨٣٨٩ دينار (٢٠١٧: ١٩٠٣٢٥ دينار). تم أخذ مخصص مقابل القضايا بقيمة ٣٠٠٠٠٠ دينار استناداً لقرار مجلس الإدارة رقم (٢٠١٨/٢٠) بتاريخ ٢٢ تموز ٢٠١٨. لم تقم الشركة بإقامة أي قضايا على الغير كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (٣١ كانون الأول ٢٠١٧: ١٠٠٩٠٧ دينار).

(٢٦) 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.

(٢٧) 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.

(٢٨) 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.

		-٢٠١٨
الأثر على	الزيادة (النقص)	العملة
ربح السنة قبل	بسر الفائدة	
ضريبة الدخل	(نقطة أساس)	
دينار		
٣٥٧٩٥	٥٠	دينار أردني
(٣٥٧٩٥)	(٥٠)	دينار أردني
		-٢٠١٧
الأثر على	الزيادة (النقص)	العملة
خسارة السنة قبل	بسر الفائدة	
ضريبة الدخل	(نقطة أساس)	
دينار		
١٥٧٣٠	٥٠	دينار أردني
(١٥٧٣٠)	(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 المطلوبيات 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.

(٢٩) إدارة رأس المال

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

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

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجمالي والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٤٧٣ر٢٩١ر٢٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ مقابل ٢٦ر١٠٧٩ر٢١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧.

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

إن المعايير المالية والتفسيرات الجديدة والتعديلات الصادرة وغير نافذة بعد حتى تاريخ القوائم المالية مدرجة أدناه، وستقوم الشركة بتطبيق هذه التعديلات ابتداءً من تاريخ التطبيق الإلزامي:

معيير 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 والإفصاح عن عقود الإيجار.

متطلبات معيار التقارير المالية الدولية رقم (١٦) مشابه إلى حد كبير 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 أن يقوم بالاعتراف بأصول والتزامات لجميع عقود الإيجار التي تزيد مدتها عن ١٢ شهر، إلا إذا كان الأصل ذو قيمة منخفضة. ويتطلب من المستأجر الاعتراف بحقه في استخدام الأصل والمتمثل في الاعتراف بالأصل المستأجر والالتزام الناتج المتمثل بدفعات الإيجار.

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

تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية ١٦

يمكن للشركة تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٦ بأثر رجعي بحيث يتم تعديل كل الفترات السابقة في القوائم المالية أو بطريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي حيث يتم تعديل أثر المعيار على الرصيد الافتتاحي لحقوق الملكية. سوف تطبق الشركة المعيار على العقود التي تم تحديدها سابقاً كعقود إيجار وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ١٧ وتفسيرات معايير التقارير المالية الدولية رقم ٤.

لا تتوقع الشركة أي أثر جوهري على القوائم المالية نتيجة تطبيق متطلبات المعيار الدولي للتقارير المالية.

معيير التقارير المالية الدولي رقم (١٧) عقود التأمين

يقدم المعيار نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والإيضاحات 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. إن الإطار العام للمعيار يتضمن استخدام طريقة الرسوم المتغيرة وطريقة توزيع الأقساط.

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

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 بالمعاملات الضريبية الغير مؤكدة. يجب على المنشأة تحديد ما إذا كان يجب اعتبار كل معاملة ضريبية غير مؤكدة على حدى أو اعتبارها مع معاملات ضريبية أخرى.

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

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

تركز التعديلات على التناقض بين معيار التقارير المالية رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) فيما يتعلق بفقدان السيطرة على الشركة التابعة والنتيجة عن عملية بيع أو تحويل الاستثمار في الشركة التابعة إلى استثمار في 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 المالية الدولي (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 إلى مدى حصة المستثمر في الشركة الحليفة أو المشاريع المشتركة.

قام المجلس الدولي للمحاسبة بتأجيل تاريخ تطبيق هذه التعديلات إلى أجل غير مسمى، ولكن يجب على الشركة التي تطبق التعديلات في وقت مبكر وأن يتم تطبيقها بأثر مستقبلي. ستطبق الشركة هذه التعديلات عندما تصبح فعاله.

تعديلات على المعيار المحاسبة الدولي رقم ٢٨: الاستثمارات طويلة الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة
توضح التعديلات أن الشركة تطبق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ على الاستثمارات طويلة الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة التي لا تنطبق عليها طريقة حقوق الملكية ولكن يشكل، من حيث الجوهر، جزءاً من صافي الاستثمار في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة (على المدى الطويل). يعتبر هذا التعديل مناسب حيث أن نموذج خسارة الائتمان المتوقع في معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ينطبق على هذه الاستثمارات طويلة الأجل.

توضح التعديلات أيضاً أنه عند تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩، لا تسجل الشركة أي خسائر للشركات الحليفة والمشاريع المشتركة، أو أي خسائر انخفاض في القيمة على صافي الاستثمار، كتعديلات على صافي الاستثمار في الشركة الحليفة أو المشروع المشترك التي قد تنشأ نتيجة تطبيق معيار المحاسبة الدولي ٢٨ الاستثمارات في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة.

يجب تطبيق التعديلات بأثر رجعي ويسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٩، مع السماح بالتطبيق المبكر.

(٣١) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٧ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٨ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠١٧.

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2018

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

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

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of National Petroleum Public Shareholding Company (the Company), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2018, 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 2018, 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 2018. 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 (6) 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 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 2018 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.



Building a better
working world

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

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 exists, 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.



Building a better
working world

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.

The partner in charge of the audit resulting in this auditor's report was Bishr Ibrahim Baker; license number 592.

Amman – Jordan

14 February 2019

Ernst + Young

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2018

	Notes	2018 JD	2017 JD
<u>ASSETS</u>			
Non-current assets -			
Property and equipment	3	4,944,357	6,002,096
Gas properties	4	1,178,156	-
Projects in progress	5	196,732	248,513
Due from Ministry of Finance	6	2,018,216	3,307,131
		<u>8,337,461</u>	<u>9,557,740</u>
Current assets -			
Inventories	7	5,907,534	6,073,001
Accounts receivable	8	3,009,091	2,882,576
Due from Ministry of Finance	6	1,500,000	1,500,000
Other current assets	9	854,454	760,500
Cash on hand and at banks	10	7,158,906	3,145,990
		<u>18,429,985</u>	<u>14,362,067</u>
Total Assets		<u><u>26,767,446</u></u>	<u><u>23,919,807</u></u>
<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>			
Equity -			
	11		
Paid in capital		15,000,000	15,000,000
Statutory reserve		5,721,872	5,393,116
Retained earnings		3,569,601	686,010
Total equity		<u>24,291,473</u>	<u>21,079,126</u>
Liabilities -			
Non-current liabilities -			
End of service indemnity provision	12	1,173,235	1,360,111
Deferred grant income	13	764,441	1,080,786
		<u>1,937,676</u>	<u>2,440,897</u>
Current liabilities -			
Accounts payable	14	16,180	261,288
Other current liabilities	15	446,906	138,496
Income tax provision	16	75,211	-
		<u>538,297</u>	<u>399,784</u>
Total Liabilities		<u>2,475,973</u>	<u>2,840,681</u>
Total Equity and Liabilities		<u><u>26,767,446</u></u>	<u><u>23,919,807</u></u>

The attached notes 1 to 31 form part of these financial statements

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

	<u>Notes</u>	<u>2018</u> JD	<u>2017</u> JD
Company's share of gas revenue	17	1,718,535	1,315,123
Recovered costs	19	<u>7,405,606</u>	<u>5,070,370</u>
		9,124,141	6,385,493
Other income		23,748	149,910
Amortization of deferred grant income	13	316,345	316,345
Interest income		298,798	227,393
Hamza field project income	18	300,000	-
Operating expenses	20	(5,134,763)	(4,559,382)
Administrative expenses	21	(1,516,796)	(1,391,147)
Net fair value adjustment –balance due from Ministry of Finance	6	211,085	(442,869)
Legal provision expense	25	(300,000)	-
Board of director's remuneration		<u>(35,000)</u>	<u>(35,000)</u>
Profit for the year before tax		3,287,558	650,743
Income tax expense	16	<u>(75,211)</u>	<u>(4,866)</u>
Profit for the year		3,212,347	645,877
Add: Other comprehensive income items		<u>-</u>	<u>-</u>
Total comprehensive income for the year		<u>3,212,347</u>	<u>645,877</u>
		JD / Fills	JD / Fills
Basic and diluted earnings per share	22	<u>0/214</u>	<u>0/043</u>

The attached notes 1 to 31 form part of these financial statements

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

	Paid-in capital JD	Statutory reserve JD	Retained earnings JD	Total JD
2018-				
Balance as at 1 January 2018	15,000,000	5,393,116	686,010	21,079,126
Total comprehensive income for the year	-	-	3,212,347	3,212,347
Transfers to statutory reserve	-	328,756	(328,756)	-
Balance as at 31 December 2018	<u>15,000,000</u>	<u>5,721,872</u>	<u>3,569,601</u>	<u>24,291,473</u>
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>686,010</u>	<u>21,079,126</u>

The attached notes 1 to 31 form part of these financial statements

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2018

	2018 JD	2017 JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>		
Profit for the year before tax	3,287,558	650,743
Adjustments -		
Depreciation and amortization	1,326,239	1,227,009
Legal provision expense	300,000	-
Loss on disposal of property and equipment	2	-
Interest income	(298,798)	(227,393)
Amortization of deferred grant income	(316,345)	(316,345)
End of service indemnity provision	268,534	280,880
Net fair value adjustments - balance due from Ministry of Finance	(211,085)	442,869
Working capital changes -		
Inventories	165,467	47,679
Accounts receivable	(126,515)	(1,396,336)
Other current assets	(33,295)	17,555
Accounts payable	1,254,892	719,007
Other current liabilities	8,410	(46,706)
End of service indemnity paid	(455,410)	(312,754)
Income tax paid	-	(4,866)
Net cash flows from operating activities	5,169,654	1,081,342
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>		
Interest income received	238,139	250,519
Purchase of property and equipment	(271,559)	(279,454)
Bank deposits with maturity of over three months	2,000,000	(1,000,000)
Projects on progress and gas properties	(1,123,318)	(248,513)
Net cash flows from (used in) investing activities	843,262	(1,227,448)
<u>FINANCING ACTIVITIES</u>		
Payment to the Ministry of Finance	-	(6,000,000)
Net cash flows used in financing activities	-	(6,000,000)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	6,012,916	(6,196,106)
Cash and cash equivalents at 1 January	1,145,990	7,342,096
Cash and cash equivalents at 31 December	7,158,906	1,145,990

The attached notes 1 to 31 form part of these financial statements

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(1) GENERAL INFORMATION

National Petroleum Company (the "Company") is a public shareholding company incorporated on 21 June 1995 with 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. The authorized and paid-in capital were amended to become 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. 47/2017 dated 1 August 2017, 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.

During the first quarter of 2018, the Company started implementation of the business plan approved by the Board of Directors, which includes the re-entry of Al Reesha wells. The Company also successfully completed the re-entry of well (28).

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

The financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 4 February 2019.

(2) Basis Of Preparation And ACCOUNTING POLICIES

(2-1) Basis of preparation –

The 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 represents 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 annual financial statements for the year ended 31 December 2017 except for the followings:

IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

IFRS 15 supersedes IAS 11 Construction Contracts, IAS 18 Revenue and related Interpretations and it applies to all revenue arising from contracts with customers, unless those contracts are in the scope of other standards. The new standard establishes a five-step model to account for revenue arising from contracts with customers. Under IFRS 15, revenue is recognised at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring goods or services to a customer.

The standard requires entities to exercise judgement, taking into consideration all of the relevant facts and circumstances when applying each step of the model to contracts with their customers. The standard also specifies the accounting for the incremental costs of obtaining a contract and the costs directly related to fulfilling a contract.

The Company adopted IFRS 15 using the modified retrospective approach. The impact of IFRS (15) on these financial statements as detailed below:

(a) Sale of gas

The Company contracts with customers for the sale of gas generally include performance obligations. The Company has concluded that revenue from sale of gas should be recognised at the point in time when control of the asset is transferred to the customer, generally on delivery of the gas. Therefore, the adoption of IFRS 15 did not have an impact on the timing of revenue recognition.

(b) Rendering of services

Under IFRS 15, the Company concluded that revenue from services will continue to be recognised over time, using an input method to measure progress towards complete satisfaction of the service similar to the previous accounting policy, because the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Company.

IFRS 9 Financial Instruments

IFRS 9 Financial Instruments replaces IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement for annual periods beginning on or after 1 January 2018, bringing together all three aspects of the accounting for financial instruments: classification and measurement; impairment; and hedge accounting.

The Company had previously 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 standard has been applied retrospectively and, in line with IFRS 9, comparative amounts have not been restated.

The impact of the adoption of IFRS 9 as at 1 January 2018 has been recognised in retained earnings. The standard eliminates the use of the IAS 39 incurred loss impairment model approach, uses the revised hedge accounting framework, and the revised guidance on the classification and measurement requirements.

Impairment

The adoption of IFRS 9 has fundamentally changed the Company's accounting for impairment losses for financial assets by replacing IAS 39's incurred loss approach with a forward-looking expected credit loss (ECL) approach.

IFRS 9 requires the Company to record an allowance for ECL for all debt instruments measured at amortized cost.

For all debt instruments, the Company has applied the standard's simplified approach and has calculated ECL based on lifetime expected credit losses. The Company has established a provision matrix that is based on the Company's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

The standard does not have any impact on the Company's financial statements.

IFRIC Interpretation 22 Foreign Currency Transactions and Advance Considerations

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. If there are multiple payments or receipts in advance, then the entity must determine a date of the transactions for each payment or receipt of advance consideration.

This Interpretation does not have any impact on the Company's financial statements.

Amendments to IAS 40 Transfers of Investment Property

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.

These amendments do not have any impact on the Company's financial statements.

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

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. On adoption, entities are required to apply the amendments without restating prior periods, but retrospective application is permitted if elected for all three amendments and other criteria are met.

These amendments do not have any impact on the Company's financial statements.

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

The amendments address concerns arising from implementing the new financial instrument standard, IFRS 9, before implementing IFRS 17 *insurance contracts*, which replaces IFRS 4. The amendments introduce two options for entities issuing contracts: a temporary exemption from applying IFRS 9 and an overlay approach. These amendments are not relevant to the Company.

Amendments to IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures - Clarification that measuring investees at fair value through profit or loss is an investment-by-investment choice

The amendments clarify that an entity that is a venture capital organisation, or other qualifying entity, may elect, at initial recognition on an investment-by-investment basis, to measure its investments in associates and joint ventures at fair value through profit or loss. If an entity, that is not itself an investment entity, has an interest in an associate or joint venture that is an investment entity, the entity may, when applying the equity method, elect to retain the fair value measurement applied by that investment entity associate or joint venture to the investment entity associate's or joint venture's interests in subsidiaries. This election is made separately for each investment entity associate or joint venture, at the later of the date on which:

- (a) the investment entity associate or joint venture is initially recognised;
- (b) the associate or joint venture becomes an investment entity; and
- (c) the investment entity associate or joint venture first becomes a parent.

These amendments do not have any 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.

Expenditure incurred to replace a component of an item of property and equipment that is accounted for separately is capitalized and the carrying amount of the component that is replaced is written off. Other subsequent expenditure is capitalized only when it increases future economic benefits of related items of property and equipment. All other expenditure is recognized in the statement of comprehensive income is expensed as incurred.

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.

Projects in progress –

Projects in progress 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.

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 uncollectible amounts or expected credit loss. The Group applies a simplified approach in calculating ECLs. The Company has established a provision matrix that is based on the Company's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

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 –

In accordance with IFRS (15), revenue recognized from the sale of gas is measured at the fair value of the consideration received or receivable and when it is probable to collect such consideration. The Company sells its entire production of gas to one customer; Central Electricity Generating Company, through the contract signed and dated 20 September 2007.

According to the Concession Agreement, the Company's share of total gas revenue is recognized at a point in time, upon dispatch of gas and issuance of the invoices to the customer.

Under IFRS 15, revenue from services will continue to be recognised over time, using an input method to measure progress towards complete satisfaction of the service similar to the previous accounting policy, because the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Company.

Interest income is recognized using the accrual basis of accounting.

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 2010.

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.

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(3) PROPERTY AND EQUIPMENT

2018	Workshops																
	Management office land	Buildings and constructions	Production stations	Excavators	Camps	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	2,142,714	11,242,563	10,249,666	343,504	697,987	726,907	341,592	84,186	26,063,754							
Additions	-	-	-	225,430	2,991	-	27,000	15,958	180	271,559							
Transferred to projects in progress and gas properties	-	-	-	(369,776)	-	-	-	-	-	(369,776)							
Disposal	-	-	-	-	-	-	(26,400)	-	-	(26,400)							
At 31 December	234,635	2,142,714	11,242,563	10,105,320	346,495	697,987	727,507	357,550	84,366	25,939,137							
Accumulated depreciation																	
At 1 January	-	1,333,176	9,862,546	7,011,743	321,679	547,447	621,051	302,924	61,092	20,061,658							
Charge for the year	-	44,318	465,442	511,468	3,470	39,373	30,693	19,014	4,552	1,118,330							
Transferred to projects in progress and gas properties	-	-	-	(158,810)	-	-	-	-	-	(158,810)							
Disposal	-	-	-	-	-	-	(26,398)	-	-	(26,398)							
At 31 December	-	1,377,494	10,327,988	7,364,401	325,149	586,820	625,346	321,938	65,644	20,994,780							
Net book value																	
At 31 December	234,635	765,220	914,575	2,740,919	21,346	111,167	102,161	35,612	18,722	4,944,357							

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

2017	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	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 PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(4) GAS PROPERTIES

This amount represents the re-entry costs of Al Reesha well (well 28) as of 31 December 2018.

Movements on the gas properties during the year were as follows:

	2018 JD	2017 JD
Balance at 1 January	-	-
Transferred from property and equipment	108,692	-
Transferred from projects in progress	1,277,373	-
Amortization during the year	(207,909)	-
Balance of 31 December	<u>1,178,156</u>	<u>-</u>

(5) PROJECTS IN PROGRESS

This represents the cost of re-entry into well 45 in addition to projects in progress as at 31 December 2018.

Movements on projects in progress during the year were as follows:

	2018 JD	2017 JD
Balance at 1 January	248,513	-
Additions during the year	1,123,318	248,513
Transferred from property and equipment	102,274	-
Transferred to gas properties	(1,277,373)	-
Balance of 31 December	<u>196,732</u>	<u>248,513</u>

(6) 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 and was discounted using a discount rate of 5%. The Company recognized revenues of JD 211,085 representing the fair value adjustment on the balance due from Ministry of Finance for the year ended 31 December 2018.

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

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

	2018 JD	2017 JD
Fair value adjustment 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	(211,085)	(129,262)
	<u>(211,085)</u>	<u>442,869</u>

(7) INVENTORIES

	2018 JD	2017 JD
Spare parts and supplies – gas station	1,052,413	1,038,804
Spare parts – wells equipment and excavators	5,211,709	5,483,506
Goods in transit	93,412	691
	<u>6,357,534</u>	<u>6,523,001</u>
Provision for slow moving spare parts and supplies	(450,000)	(450,000)
	<u>5,907,534</u>	<u>6,073,001</u>

Movements on the provision for slow moving spare parts and supplies were as follow:

	2018 JD	2017 JD
Balance at 1 January	450,000	450,000
Balance at 31 December	<u>450,000</u>	<u>450,000</u>

(8) ACCOUNTS RECEIVABLE

	2018 JD	2017 JD
Central Electricity Generating Company (Note 24)	3,001,073	2,868,940
Trans-Global International Company	927,340	927,340
Reda Kannan & Sons Company	46,222	46,222
Others	8,018	13,636
	<u>3,982,653</u>	<u>3,856,138</u>
Less: Provision for expected credit losses	(973,562)	(973,562)
	<u>3,009,091</u>	<u>2,882,576</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

Central Electricity Generation Company settles its outstanding balance every (65) days after the 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 2018 and 2017.

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

(9) OTHER CURRENT ASSETS

	2018	2017
	JD	JD
Employees' receivables	441,667	580,810
Hamza's field accrued revenue	180,000	-
Refundable deposits	82,350	62,350
Accrued interest income	60,659	23,126
Income and sales tax deposits	46,658	33,595
Prepaid expenses	-	20,415
Others	43,120	40,204
	<u>854,454</u>	<u>760,500</u>

(10) CASH ON HAND AND AT BANKS

	2018	2017
	JD	JD
Deposits maturing within three months*	6,400,000	850,000
Demand deposits**	758,906	295,990
Cash and cash equivalent	7,158,906	1,145,990
Deposits maturing within a period exceeding three months*	-	2,000,000
	<u>7,158,906</u>	<u>3,145,990</u>

* Time deposits are held for periods exceeding 6 months and bears an interest rate of 5.63% (2017: 5.5%).

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

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(11) EQUITY

Paid-in capital –

The authorized, subscribed and paid in capital amounts 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 approved for the continuation of transfer to the statutory reserve until the balance reaches the equivalent of the authorized capital.

(12) END OF SERVICE INDEMNITY PROVISION

Movements on the provision for end of service indemnity were as follows:

	2018 JD	2017 JD
Balance at 1 January	1,360,111	1,391,985
Provision during the year	268,534	280,880
Paid during the year*	(455,410)	(312,754)
Balance at 31 December	1,173,235	1,360,111

- * 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 one month salary for each year using the salary for the employee at the last day of service.

(13) 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).

As 31 December 2018, the Company amortized deferred grant income with an amount of JD 316,345 (2017: 316,345).

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(14) ACCOUNTS PAYABLE

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
	JD	JD
Ministry of Finance (Note 24)	6,862	261,288
Others	9,318	-
	<u>16,180</u>	<u>261,288</u>

(15) OTHER CURRENT LIABILITIES

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
	JD	JD
Provision for legal cases (Note 25)	300,000	-
Employees' payables	50,753	44,188
Accrued expenses	50,605	59,308
Board of Directors' remuneration	35,000	35,000
Others	10,548	-
	<u>446,906</u>	<u>138,496</u>

(16) INCOME TAX

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

The provision for income tax was calculated on the company's results for the year ended 31 December 2018 according to the effective tax income law

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

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

Movements on the provision for income tax were as follows:

	2018	2017
	JD	JD
Balance at 1 January	-	-
Income tax expense during the year	75,211	-
Previous years income tax expense	-	4,866
Paid during the year	-	(4,886)
Balance at 31 December	75,211	-

Reconciliation between accounting profit and taxable profit is as follows:

	2018	2017
	JD	JD
Accounting profit	3,287,558	650,743
Previous years income tax expense	-	(4,866)
Non-deductible expenses	568,534	442,869
Less: paid from end of service	(455,411)	-
Less: Deductible accumulated losses	(2,899,277)	(3,813,833)
Taxable profit (losses)	501,404	(2,725,087)
Statutory tax rate (according to the concession law)	15%	15%
Actual tax rate	2.3%	-

The Company has submitted its annual income tax returns to the Income and Sales Tax Department up to 2017. The Income and Sales Tax Department did not review the accounting records for 2017 up to the date of these financial statements.

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

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(17) COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE

	2018 JD	2017 JD
Gross gas revenue during the year	12,342,676	8,450,616
Less: recovered costs	(7,405,606)	(5,070,370)
Less: recovered amount from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(1,500,000)	(750,000)
Less: Jordanian Government share	(1,718,535)	(1,315,123)
	1,718,535	1,315,123

(18) HAMZA FIELD PROJECT INCOME

This item represents revenue in the amount of JD 300,000 for providing wells cleaning and maintenance services for Hamza Field in favor of the Ministry of Energy and Mineral Resources based on the Council of Ministers decision No. 58/11/1/3633.

(19) 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 78,234,043 for the period from 1 May 2002 to 31 December 2017 as reimbursable operational costs. The Company was reimbursed the following costs:

Period	Amount JD
2018	7,405,606
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
	45,958,846

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

The remaining and approved balance is JD 32,275,197 as at 31 December 2018.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2018 to 31 March 2018 amounted to JD 2,426,750. 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 April 2018 to 31 December 2018 amounted to JD 5,394,374.

(20) OPERATING EXPENSES

	2018					2017
	Gas Station	Excavators	Exploration	Reesha Wells	Total	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Salaries, wages and other benefits	539,067	960,112	228,609	-	1,727,788	2,379,294
End of service indemnity	78,433	124,928	22,626	-	225,987	159,335
Spare parts and maintainance	152,208	303,290	10,445	20,796	486,739	364,167
Depreciation and amortization	497,460	519,175	38,355	207,909	1,262,899	1,148,745
Fuel, electricity and water	112,867	18,864	-	-	131,731	262,919
Insurance expenses	16,338	40,017	1,633	-	57,988	62,469
Maintenance and operating expenses - Al Reesha well	-	-	-	-	-	65,459
Hamza field project cost	-	159,200	-	-	159,200	-
Al Safawi exploration expense	-	-	11,088	-	11,088	-
Unsuccessful well expense	-	-	-	984,215	984,215	-
Others	59,290	27,838	-	-	87,128	116,994
Total operating expenses	1,455,663	2,153,424	312,756	1,212,920	5,134,763	4,559,382

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(21) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
	JD	JD
Salaries, wages and other benefits	903,025	807,527
Consultancy fees	117,874	38,977
Vehicles and fuel expenses	70,559	48,537
Depreciation	63,340	78,264
Board of Directors' remuneration and transportation	62,437	69,950
Employees' incentives	55,990	58,737
Travel and transportation	49,651	36,441
End of service indemnity expense	42,547	121,545
Maintenance	37,584	42,887
Government fees, licenses and penalties	28,813	22,041
Telephone, electricity and water	24,884	22,124
Stationery, printings and subscriptions	13,905	23,648
Insurance	2,234	4,283
Others	43,953	16,186
	<u>1,516,796</u>	<u>1,391,147</u>

(22) BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
	JD	JD
Profit for the year (JD)	3,212,347	645,877
Weighted average number of shares (Shares)	15,000,000	15,000,000
	<u>JD / Fills</u>	<u>JD / Fills</u>
Basic and diluted earnings per share	<u>0/214</u>	<u>0/043</u>

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

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

(23) CONTINGENT LIABILITIES

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

	<u>2018</u>		<u>2017</u>	
	<u>Amount</u>	<u>Cash</u>	<u>Amount</u>	<u>Cash</u>
	<u>JD</u>	<u>margin</u>	<u>JD</u>	<u>margin</u>
		<u>JD</u>		<u>JD</u>
Letters of guarantee	1,393,000	77,600	999,300	57,600

(24) 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>2018</u>	<u>2017</u>
	<u>JD</u>	<u>JD</u>
Current Assets -		
Accounts receivable -		
Central Electricity Generating Company (associate of Government		
Investment Management Company) (Note 8)	<u>3,001,073</u>	<u>2,868,940</u>
Other current assets		
Due from Ministry of Finance (Note 6)	<u>1,500,000</u>	<u>1,500,000</u>
Non-Current Assets -		
Due from Ministry of finance (Note 6)	<u>2,018,216</u>	<u>3,307,131</u>
Current Liabilities -		
Accounts payable-		
Ministry of Finance (Note 14)	<u>6,862</u>	<u>261,288</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2018

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

	2018 JD	2017 JD
Total invoices billed to Central Electricity Generating Company	<u>12,342,676</u>	<u>8,450,616</u>
Hashemite Kingdom of Jordan – Ministry of Energy and Mineral Resources (Hamza's Field project income) (Note 18)	<u>300,000</u>	<u>-</u>
Jordanian Government share (Note 17)	<u>1,718,535</u>	<u>1,315,123</u>
Key management salaries and other benefits	<u>237,187</u>	<u>303,603</u>
Board of Directors remuneration and transportation	<u>62,437</u>	<u>69,950</u>

(25) LITIGATIONS

The Company is a defendant in a number of lawsuits totaling JD 388,389 as at 31 December 2018 (2017: JD 190,325). The Company booked a provision for legal cases for JD 300,000 based on the Board of Directors' decision No. (20/2018) dated 22 July 2018. The Company was not a plaintiff in any lawsuits as of 31 December 2018 (2017: 100,907).

(26) 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.

(27) 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, balance 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.

(28) 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
2018 –		
Currency		
JD	50	35,795
JD	(50)	(35,795)
	Increase (Decrease) in interest rates	Effect on loss before tax for the year
	Basis Points	JD
2017 –		
Currency		
JD	50	15,730
JD	(50)	(15,730)

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.

(29) 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 24,291,473 as at 31 December 2018 (2017: JD 21,079,126).

(30) 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 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.

Transition to IFRS 16

The Company has the option to adopt IFRS 16 retrospectively and restate each prior reporting period presented or using the modified retrospective approach by applying the impact as an adjustment on the opening retained earnings. The Company will elect to apply the standard to contracts that were previously identified as leases applying IAS 17 and IFRIC 4.

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.

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.

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.

The IASB has deferred the effective date of these amendments indefinitely, but an entity that early adopts the amendments must apply them prospectively. The Company will apply these amendments when they become effective.

Amendments to IAS 28: Long-term interests in associates and joint ventures

The amendments clarify that an entity applies IFRS 9 to long-term interests in an associate or joint venture to which the equity method is not applied but that, in substance, form part of the net investment in the associate or joint venture (long-term interests). This clarification is relevant because it implies that the expected credit loss model in IFRS 9 applies to such long-term interests.

The amendments also clarified that, in applying IFRS 9, an entity does not take account of any losses of the associate or joint venture, or any impairment losses on the net investment, recognised as adjustments to the net investment in the associate or joint venture that arise from applying IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures.

The amendments should be applied retrospectively and are effective from 1 January 2019, with early application permitted.

(31) COMPARATIVE FIGURES

Some of 2017 balances were reclassified to correspond to 2018 presentation with no effect on equity or profit for the year 2017.