

شركة البترول الوطنية

المساهمة العامة المحدودة

NATIONAL PETROLEUM COMPANY. PLC



Ref. :

مسارة : ١١/٣٦/٤٤٧

Date :

اربع : ١٣/٣/٢٠٢٠

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 2019/12/31 م .

تحية طيبة وبعد ، ، ،

سنداً لأحكام المادة (2-1/43) من قانون الأوراق المالية ، نرطق طياً التالي :

- 1- القوائم المالية النهائية وتقرير المراجعة من مدقي حسابات الشركة للفترة المنتهية كما في 2019/12/31 ، (بالفتين 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 عقلة إسماعيل



بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان

٢٠٢٠ آذار

١٥٣٨

رقم الاتصال : ١١١٥٣

تلفون : ١١١٥٣

جهاز الفاكس : ١١١٥٣

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠١٩



شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠١٩

تقرير مدقق الحسابات المستقل
الى مساهمي شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول القوائم تدقيق 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 ٢٠١٩ 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 ٢٠١٩ 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 (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) 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.

امور التدقيق الهامة

ان 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. تم وصف إجراءات التدقيق المتعلقة بكل أمر من الأمور المشار إليها أدناه.

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. ان نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار عليها ادناه، 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
<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم</p> <p>شملت إجراءات التدقيق على مراجعة قرار مجلس الوزراء ومحاضر اجتماعات مجلس الإدارة بالإضافة الى مراجعة آلية استرداد الذمم المدينة وعملية خصم التدفقات النقدية المتوقعة وسعر فائدة الخصم لغايات التأكد من القيمة العادلة لهذه الذمم المدينة.</p>	<p>قامت الشركة استنادا لقرار مجلس الوزراء رقم ٣٠٥٢ بتحويل مبلغ ٦ مليون دينار أردني لحساب وزارة المالية. وقامت الشركة بتسجيل هذه المبالغ كذمم مدينة طويلة الأجل على وزارة المالية حيث سيتم استرداد هذه الذمم على فترة أربع سنوات وفقا للآلية المنصوص عليها في كتاب وزير المالية رقم (٢٠٣٦٨/٧٣/١٨) بتاريخ ٢٣ تموز ٢٠١٧. وقامت الشركة بخصم هذه الذمم وتسجيلها بالقيمة العادلة وفقا لمعايير التقارير الدولية.</p> <p>ان مراجعة عملية الخصم ومبلغ الخصم الظاهر في قائمة الدخل الشامل كان امراً هاماً خلال عملية التدقيق.</p>

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠١٩.

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

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

مسؤولية مجلس الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

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

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

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

مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

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

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

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

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.
- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولية 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 والإفصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والأمور الأخرى التي تظهر على أنها تؤثر على استقلاليتنا وما شأنه ان 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.

إرنست ويونغ / الأردن
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن
وضاح عصام برفاوي
ترخيص رقم ٥٩١

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٦ شباط ٢٠٢٠

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

٢٠١٨	٢٠١٩	إيضاحات	الموجودات
دينار	دينار		
٤٩٤٤٣٥٧	٤٠٤٥٦٥٥	٣	موجودات غير متداولة -
-	٧٥٨٠٢		ممتلكات ومعدات
١١٧٨١٥٦	٢٤٦٤٩٩٩	٤	موجودات غير ملموسة
١٩٦٧٣٢	١٣٨٠٥٦٦	٥	ممتلكات غاز
٢٠١٨٢١٦	٦٦٣٣٥٧	٦	مشاريع تحت التنفيذ
٨٣٣٧٤٦١	٨٦٣٠٣٧٩		ذمم مستحقة من وزارة المالية
٥٩٠٧٥٣٤	٧٣٢٥٧٨٠	٧	موجودات متداولة -
٣٠٠٩٠٩١	٣٢١٦٤٣٧	٨	مخزون
١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠	٦	ذمم مدينة
٨٥٤٤٥٤	٦٩١٣٧٠	٩	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٧١٥٨٩٠٦	٧٨٨٤٢٩٤	١٠	أرصدة مدينة أخرى
			نقد وأرصدة لدى البنوك
١٨٤٢٩٩٨٥	٢٠٦١٧٨٨١		
٢٦٧٦٧٤٤٦	٢٩٢٤٨٢٦٠		مجموع الموجودات
		١١	حقوق الملكية والمطلوبات
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠		حقوق الملكية -
٥٧٢١٨٧٢	٥٩٨٠٤٤٧		رأس المال المدفوع
٣٥٦٩٦٠١	٥٤٧٠٨٩٦		احتياطي اجباري
٢٤٢٩١٤٧٣	٢٦٤٥١٣٤٣		أرباح مدورة
			مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
١١٧٣٢٣٥	١٣٥٦٦٨٢	١٢	مطلوبات غير متداولة -
٧٦٤٤٤١	٤٤٨٠٩٦	١٣	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
١٩٣٧٦٧٦	١٨٠٤٧٧٨		إيرادات منح مؤجلة
٣٥٩٩٠	٣٢٢٩٨٦	١٤	مطلوبات متداولة -
٤٢٧٠٩٦	٣١٠٤٥٤	١٥	ذمم دائنة
٧٥٢١١	٣٥٨٦٩٩	١٦	أرصدة دائنة أخرى
٥٣٨٢٩٧	٩٩٢١٣٩		مخصص ضريبة الدخل
٢٤٧٥٩٧٣	٢٧٩٦٩١٧		مجموع المطلوبات
٢٦٧٦٧٤٤٦	٢٩٢٤٨٢٦٠		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 ٢٠١٩

٢٠١٨	٢٠١٩	إيضاحات
دينار	دينار	
١٧١٨٥٣٥	١٤٥٨٩٥٢	١٧ حصة الشركة من إيرادات الغاز
٧٤٠٥٦٠٦	٦٦٢٦٨٥٧	١٨ تكاليف مستردة
٩١٢٤١٤١	٨٠٨٥٨٠٩	
٢٣٧٤٨	٤٨٧٤٣	إيرادات أخرى
٣١٦٣٤٥	٣١٦٣٤٥	١٣ إيرادات متحققة من منح مؤجلة
٢٩٨٧٩٨	٤٣٠٣٢١	إيرادات فوائد بنكية
٣٠٠٠٠٠	-	١٩ إيرادات مشروع حقل حمزة
٢١١٠٨٥	١٤٥١٤١	٦ فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
(٤٩٦٤٧٥)	(٤٥٦٨٥٨٢)	٢٠ مصاريف تشغيلية
(١٥١٦٧٩٦)	(١٧٥٤٨١٩)	٢١ مصاريف إدارية
(١٥٩٢٠٠)	-	مصروف مشروع حقل حمزة
(١١٠٨٨)	(١٢٢٠٨)	مصاريف استكشاف منطقة الصفاوي
(٣٠٠٠٠٠)	-	٢٥ مصاريف مخصص قضايا محتملة
-	(٧٠٠٠٠)	٧ مصروف مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
(٣٥٠٠٠٠)	(٣٥٠٠٠٠)	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
٣٢٨٧٥٥٨	٢٥٨٥٧٥٠	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(٧٥٢١١)	(٤٢٥٨٨٠)	١٦ ضريبة دخل
٣٢١٢٣٤٧	٢١٥٩٨٧٠	ربح السنة
-	-	يضاف: بنود الدخل الشامل الآخر
٣٢١٢٣٤٧	٢١٥٩٨٧٠	مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٢١٤	٠/١٤٤	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 ٢٠١٩

رأس المال المدفوع	احتياطي إجباري	أرباح مدورة	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار
- ٢٠١٩			
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٧٢.١٨٧٢	٣٥٦.٩٦٠.١	٢٤٢.٩١٤.٧٣
-	-	٢٠١.٥٩.٨٧٠	٢٠١.٥٩.٨٧٠
-	٢٥٨.٥٧٥	(٢٥٨.٥٧٥)	-
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٩٨.٠٤٤٧	٥٤٧.٠٨٩٦	٢٦٤.٥١٣.٤٣
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩			
مجموع الدخل الشامل للسنة			
المحول إلى الإحتياطي الإجباري (إيضاح ١١)			
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩			
- ٢٠١٨			
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٣٩.٣١١٦	٦٨٦.٠١٠	٢١٠.٧٩١.٢٦
-	-	٣٢١.٢٣٤٧	٣٢١.٢٣٤٧
-	٣٢٨.٧٥٦	(٣٢٨.٧٥٦)	-
١٥٠.٠٠٠.٠٠٠	٥٧٢.١٨٧٢	٣٥٦.٩٦٠.١	٢٤٢.٩١٤.٧٣
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨			
مجموع الدخل الشامل للسنة			
المحول إلى الإحتياطي الإجباري (إيضاح ١١)			
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨			

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

٢٠١٨ دينار	٢٠١٩ دينار	
٣٢٨٧٥٥٨	٢٥٨٥٧٥٠	<u>الأنشطة التشغيلية</u>
		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
١٣٢٦٢٣٩	١٣٢٥١٩٧	تعديلات:
٣٠٠,٠٠٠	-	استهلاكات وإطفاءات
-	٧٠,٠٠٠	مصاريف مخصص قضايا محتملة
٢	٢	مصرف مخصص قطع غيار ولوازم بطينة الحركة
(٢٩٨٧٩٨)	(٤٣٠,٣٢١)	خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
(٣١٦٣٤٥)	(٣١٦,٣٤٥)	إيراد فوائد بنكية
٢٦٨٥٣٤	٢٣٩,٣٠١	إيرادات متحققة من منح مؤجلة
(٢١١,٠٨٥)	(١٤٥,١٤١)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
		فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
١٦٥,٤٦٧	(١٤٨٨,٢٤٦)	التغير في رأس المال العامل:
(١٢٦,٥١٥)	(٢٠٧,٣٤٦)	مخزون
(٣٣,٢٩٥)	١٣٨,٠٥٠	ذمم مدينة
١٥٠,٠٠٠	١٥٠,٠٠٠	أرصدة مدينة أخرى
(٢٢٥,٢٩٨)	٢٨٦,٩٩٦	ذمة مستحقة لوزارة المالية
(١١,٤٠٠)	(١١٦,٦٤٢)	ذمم دائنة
(٤٥٥,٤١٠)	(٥٥,٨٥٤)	أرصدة دائنة أخرى
-	(١٤٢,٣٩٢)	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
٥١٦٩,٦٥٤	٣,٢٤٣,٠٠٩	ضريبة الدخل المدفوعة
		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
٢٣٨,١٣٩	٤٥٥,٣٥٥	<u>الأنشطة الاستثمارية</u>
(٢٧١,٥٥٩)	(٣٤٦,٩٨٩)	فوائد بنكية مقبوضة
-	(٩٤,٧٥٢)	شراء ممتلكات ومعدات
٢,٠٠٠,٠٠٠	-	شراء موجودات غير ملموسة
(١٢٣,٣١٨)	(٢,٥٣١,٢٣٥)	ودائع لدى البنوك تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر
٨٤٣,٢٦٢	(٢,٥١٧,٦٢١)	مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات غاز
		صافي التدفق النقدي (المستخدم في) من الأنشطة الاستثمارية
٦,٠١٢,٩١٦	٧٢٥,٣٨٨	صافي الزيادة في النقد وما في حكمه
١,٤٥٥,٩٩٠	٧,١٥٨,٩٠٦	النقد وما في حكمه كما في ١ كانون الثاني
٧,١٥٨,٩٠٦	٧,٨٨٤,٢٩٤	النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

(١) عام

تأسست شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") بتاريخ ٢١ حزيران ١٩٩٥ برأسمال ٢٠٠٠٠٠٠٠ دينار مقسم الى ٢٠٠٠٠٠٠ 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 بقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ١٥٠٠٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

١٤٩٨٧٨٩٠

شركة إدارة المساهمات الحكومية *

١٢١١٠

بنك صفوة الإسلامي

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

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 بيع الغاز 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.

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم ٤٥١٠٩/١١/١/٥٨ تاريخ ٣١ تشرين الأول ٢٠١٩، تم تحديد سعر بيع الغاز المنتج والمباع لشركة الكهرباء الوطنية الذي يزيد عن ٩ ملايين قدم مكعب ليكون ما يساوي ٥٠٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر بحد أقصى ٤ دنانير لكل مليون وحدة حرارية بريطانية وحد أدنى ٢٥ دينار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية.

واصلت الشركة خلال الربع الثالث من ٢٠١٩ تنفيذ خطة العمل المعتمدة من مجلس الإدارة والتي تشمل إعادة الدخول الى ابار الريشة. هذا وقد استكملت الشركة اعمال إعادة الدخول الى بئر الريشة (٤٨) 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 ١٧ شباط ٢٠٢٠.

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

(٢-١) أسس إعداد القوائم المالية -

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

تم إعداد القوائم المالية وفقا لمبدأ الكلفة التاريخية.

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 ٢٠١٨، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق المعايير و التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٩:

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) "الإيجارات"

يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) "الإيجارات" بدلاً من معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧) "عقود الإيجار" وتفسير لجنة تفسير معايير التقارير المالية الدولية رقم (٤) "تجديد ما إذا كان الترتيب يحتوي على عقد إيجار" وتفسيرات لجنة تفسير معايير المحاسبة الدولية رقم (١٥) "عقود الإيجار التشغيلية - الحوافز" ورقم (٢٧) "تقييم محتوى العمليات التي تتضمن الصيغة القانونية لعقود الإيجار". يحدد المعيار المبادئ المتعلقة بالاعتراف والقياس والعرض والإفصاح للإيجارات. ويتطلب المعيار من المستأجرين الاعتراف بمعظم عقود الإيجار وفقاً لنموذج موحد داخل قائمة المركز المالي.

لم ينتج عن تطبيق المعيار أي أثر على القوائم المالية للشركة حيث إن الشركة ليست طرف لأي عقود إيجارات.

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 رقم (١٢). لا ينطبق التفسير على الضرائب والرسوم غير المتضمنة في نطاق معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) ولا تتضمن متطلبات خاصة للرسوم والغرامات المتعلقة بالمعالجات الضريبة الغير مؤكدة. يجب على المنشأة تحديد ما إذا كان يجب اعتبار كل معالجة ضريبة غير مؤكدة على حدة أو اعتبارها مع معالجات ضريبة أخرى.

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

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩): ميزات الدفع المسبق مع تعويض ذي مؤشرات سلبية

بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩)، يمكن قياس أداة الدين بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر بشرط أن تكون التدفقات النقدية التعاقدية هي عبارة عن دفعات لأصل الدين والفوائد على المبلغ الأصلي المستحق (نموذج العمل وتحليل التدفقات النقدية التعاقدية SPPI) وأن يكون الغرض من الأداة هو ضمن نموذج العمل المناسب لذلك التصنيف. توضح تعديلات معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) أن الموجودات المالية ينطبق عليها نموذج SPPI بغض النظر عن الحدث أو الظرف الذي يؤدي إلى الإلغاء المبكر للعقد وبصرف النظر عن الطرف الذي يدفع أو يتلقى تعويضاً بسبب الإلغاء المبكر للعقد.

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

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨): بيع أو تحويل الموجودات بين المستثمر وشركائه الحليفة أو مشاريعه المشتركة
تركز التعديلات على التناقض بين معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٠) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) فيما يتعلق بفقدان السيطرة على الشركة التابعة والناجئة 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 رقم (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.

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

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٩): تعديل الخطة أو تقليصها أو تسويتها
توضح التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٩) المعالجة المحاسبية عندما يحدث تعديل الخطة أو تقليصها أو تسويتها خلال السنة المالية. توضح التعديلات أيضاً أن على الشركة أولاً تحديد أي تكلفة خدمة سابقة، أو ربح أو خسارة من التسوية، دون الأخذ بعين الاعتبار تأثير سقف الأصل. يتم إثبات هذا المبلغ في قائمة الأرباح أو الخسائر.

بعد أن يتم تحديد الأثر على سقف الأصل بعد تعديل الخطة أو تقليصها أو تسويتها. يتم إثبات أي تغيير، باستثناء المبالغ ضمن صافي الفائدة ضمن قائمة الدخل الشامل الآخر.

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

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨): الاستثمارات طويلة الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة
توضح التعديلات أن على الشركة تطبيق متطلبات معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) على الاستثمارات طويلة الأجل في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة التي لا يتم الاعتراف بها وفقاً لطريقة 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 صافي قيمة الاستثمار، كتعديلات على صافي الاستثمار في الشركة الحليفة أو المشروع المشترك التي قد تنشأ نتيجة تطبيق معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) الاستثمارات في الشركات الحليفة والمشاريع المشتركة.

لم ينتج عن تطبيق هذه التعديلات أي أثر 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 التدهن في القيمة. ويتم استبعاد كلفة الموجودات والاستهلاك المتراكم حين بيع الممتلكات والمعدات أو التخلص منها ويتم 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 الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى 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 التدهن في قائمة الدخل الشامل.

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

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

موجودات غير ملموسة

يتم قياس الموجودات غير الملموسة بالتكلفة، وتظهر لاحقاً بالكلفة بعد تنزيل الإطفاء المتراكم أو أية تدني.

يتم تصنيف الموجودات غير الملموسة على اساس تقدير عمرها الزمني لفترة محددة أو لفترة غير محددة. ويتم اطفاء الموجودات غير الملموسة التي لها عمر زمني محدد خلال هذا العمر ويتم قيد الاطفاء في قائمة الدخل. اما الموجودات غير الملموسة التي عمرها الزمني غير محدد يتم مراجعة التدني في قيمتها في تاريخ القوائم المالية ويتم تسجيل أي تدني في قيمتها في قائمة الدخل الشامل.

يتم استهلاك الموجودات الملموسة باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع باستخدام النسبة التالية:

٢٠٪

برمجيات

تكاليف التنقيب والتخمين (التثمين) وممتلكات الغاز -

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

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

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

إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر غير ناجحة عند نهاية التقييم، فإن جميع التكاليف المتعلقة بهذا البئر يتم تحميلها على قائمة الدخل الشامل في السنة التي تم التوصل فيها الى هذه القناعة، أما إذا تبين نتيجة التنقيب أن البئر ناجح وتجاري، فتتم 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 أشهر أو أقل بعد تنزيل أرصدة البنوك الدائنة.

ذمم دائنة ومستحقات -

يتم إثبات المطالبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع أو الخدمات المستلمة سواء تمت أو 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 الإلتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين -

تقوم الشركة بإحتساب مخصص نهاية الخدمة للموظفين الذين زادت مدة خدمتهم في الشركة عن ١٥ سنة. يتم تسجيل الإلتزام 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 الدولي (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.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الإستحقاق.

ضريبة الدخل -

يتم احتساب مخصص ضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل لسنة ١٩٨٥ وفقاً لقانون الامتياز رقم (١) لعام ٢٠١٠ والذي ينص على ان نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها ١٥٪ كما هو مبين في الفقرة (و) من البند (٦) من قانون الأمتياز رقم (١) لسنة ٢٠١٠ ووفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٢).

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.

التدني في قيمة الموجودات المالية

تعترف الشركة بمخصص خسائر انتمائية متوقعة لجميع أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال قائمة الربح أو الخسارة. تستند الخسائر الانتمائية المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وجميع التدفقات النقدية التي تتوقع الشركة استلامها، مخصومة عند تقدير سعر الفائدة الفعلي الأصلي. تشمل التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع ضمانات محتفظ بها أو تحسينات انتمائية أخرى تعد جزءاً لا يتجزأ من الشروط التعاقدية (ان وجدت).

تقوم إدارة الشركة باحتساب المخصص استناداً إلى خبرتها التاريخية في خسارة الانتمان معدلة وفقاً للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

التدني في قيمة الموجودات غير المالية

تقوم الشركة بتاريخ إعداد التقارير المالية بتقييم فيما إذا كان هناك دليل بأن الأصل قد انخفضت قيمته. إذا وجد أي دليل على ذلك، أو عندما يتطلب إجراء اختبار سنوي للانخفاض في القيمة، تقوم الشركة بتقييم المبلغ الممكن تحصيله للأصل. إن مبلغ الأصل الممكن تحصيله هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة توليد النقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمه المستخدمة أيهما أعلى ويتم تحديده للأصل الفردي، إلا إذا كان الأصل لا يولد تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك الناتجة من الموجودات الأخرى أو موجودات الشركة. عندما يتجاوز المبلغ المدرج للأصل أو وحدة توليد النقد المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر الأصل منخفضاً ويتم تخفيضه إلى المبلغ الممكن تحصيله. أثناء تقييم القيمة العادلة المستخدمة، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية للقيمة العادلة الحالية لها باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المحددة للأصل. أثناء تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، تؤخذ المعاملات الحديثة في السوق في الاعتبار إذا كانت متوفرة. وإذا لم يكن ممكناً تحديد مثل تلك المعاملات، يتم استخدام نموذج التقييم المناسب. يتم تثبيت هذه الاحتمالات بمضاعفات تقييم أسعار أسهم الشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتوفرة الأخرى.

تصنيف المتداول مقابل غير المتداول -

تعرض الشركة الموجودات والمطلوبات في قائمة المركز المالي على أساس التصنيف المتداول وغير المتداول.

يعتبر الموجود متداولاً عندما:

يتوقع تحقيقه أو ينوي بيعه أو استهلاكه في الدورة التشغيلية الاعتيادية؛

يحتفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛

يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و

النقد وما في حكمه إلا إذا كان مقيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية مطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر المطلوب متداولاً عندما:

يتوقع تسويته في الدورة التشغيلية لاعتيادية؛

يحتفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛

عندما يكون مستحق السداد خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و

ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

تصنف موجودات ومطلوبات الضريبة المؤجلة على أنها موجودات ومطلوبات غير متداولة.

قياس القيمة العادلة -

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

يتم قياس القيمة العادلة بناءً على فرضية أن عملية بيع الموجودات أو تسوية الالتزام 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 وتناسب 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 التغيرات 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 الجوهري على قياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة مالية.

تقوم إدارة الشركة وبالتنساق 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 ٢٠١٩

(٣) ممتلكات ومعدات

المجموع	أثاث	معدات	آليات	ورش	مخيمات	حفارات	محطات الإنتاج	أبنية وإنشاءات	أرض مبنى الإدارة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٥٩٣٩١٣٧	٨٤٣٣٦٦	٣٥٧٥٥٠	٧٢٧٥٠٧	٦٩٧٩٨٧	٣٤٦٤٩٥	١٠٠٥٣٢٠	١١٠٢٤٢٦٣	٢٠٤٢٧١٤	٢٣٤٦٣٥
٣٤٦٩٨٩	٧٣٨١	٢٣٧٤٤	٩٢٦٦٦	٦٩٠	-	١٨١٧٨٦	٣٢٠٢٢	٨٧٠٠	-
(٤٠١٢٤٥)	-	-	-	-	-	(٢٩٣٢١٨)	(١٠٨٠٢٧)	-	-
(٢١٧٥٠)	-	-	(٢١٧٥٠)	-	-	-	-	-	-
٢٥٨٦٣١٣١	٩١٧٤٧	٣٨١٢٩٤	٧٩٨٣٢٣	٦٩٨٦٧٧	٣٤٦٤٩٥	٩٠٩٣٠٨٨	١١٠١٦٦٦٥٨	٢٠٥١٤١٤	٢٣٤٦٣٥
٢٠٩٩٤٧٨٠	٦٥٦٤٤	٣٢١٩٣٨	٦٢٥٢٤٦	٥٨٦٨٢٠	٣٢٥١٤٩	٧٣٦٤٤٠١	١٠٣٢٧٩٨٨	١٣٧٧٤٩٤	-
١٠٢٩٠٣٥	٤٩٢٩	٢٠٣٥٤	٣٩١٢٧	٣٩٤٧٧	٣٥٦٢	٤٦١٤٠٥	٤١٧٢٧١	٤٢٩١٠	-
(١٨٤٥٩١)	-	-	-	-	-	(٨٧٣٦٧)	(٩٧٢٢٤)	-	-
(٢١٧٤٨)	-	-	(٢١٧٤٨)	-	-	-	-	-	-
٢١٨١٧٤٧٦	٧٠٥٧٣	٣٤٢٢٩٢	٦٤٢٧٢٥	٦٢٦٢٩٧	٣٢٨٧١١	٧٣٨٤٣٩	١٠٦٤٨٠٣٥	١٤٢٠٤٠٤	-
٤٠٤٥٦٥٥	٢١١٧٤	٣٩٠٠٢	١٥٥٥٩٨	٧٢٣٨٠	١٧٧٨٤	٢٢٥٥٤٤٩	٥١٨٦٢٣	٧٣١٠١٠	٢٣٤٦٣٥

الإستهلاك المتراكم -
الرصيد كما في أول كانون الثاني
استهلاك السنة
المحول إلى مشاريع تحت التنفيذ
استبعادات
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

صافي القيمة الدفترية -
كما في ٣١ كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

المجموع	أثاث	معدات	آليات	ورش	مخبرات	حفارات	محطات الإنتاج	أبنية وإشاءات	أرض مبنى الإدارة	أرض مبنى الإدارة
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢٦,٠٦٣,٧٥٤	٨٤,١٨٦	٣٤١,٩٢٢	٧٢٦,٩٠٧	٦٩٧,٩٨٧	٣٤٣,٥٠٤	١٠,٢٤٩,٦٦٦	١١,٢٤٢,٦٢٣	٢,١٤٢,٧١٤	٢٣٤,٦٣٥	-
٢٧١,٥٥٩	١٨٠	١٥٩,٥٨	٢٧,٠٠٠	-	٢,٩٩١	٢٢٥,٤٣٠	-	-	-	-
(٣٦٩,٧٧٦)	-	-	-	-	-	(٣٦٩,٧٧٦)	-	-	-	-
(٢٦,٤٠٠)	-	-	(٢٦,٤٠٠)	-	-	-	-	-	-	-
٢٥,٩٣٩,١٣٧	٨٤,٣٦٦	٣٥٧,٥٥٠	٧٢٧,٥٠٧	٦٩٧,٩٨٧	٣٤٦,٤٩٥	١٠,٠٥٠,٣٢٠	١١,٢٤٢,٦٢٣	٢,١٤٢,٧١٤	٢٣٤,٦٣٥	-
٢٠,٢٠٦,٦٥٨	٦١,٠٩٢	٣٠٢,٩٢٤	٦٢١,٠٥١	٥٤٧,٤٤٧	٣٢١,٦٧٩	٧,٠١١,٧٤٣	٩,٨٦٢,٥٤٦	١,٣٣٣,١٧٦	-	-
١,١١٨,٣٣٠	٤,٥٥٢	١٩,٠١٤	٣٠,٦٩٣	٣٩,٣٧٣	٣,٤٧٠	٥١١,٤٦٨	٤٦٥,٤٤٢	٤٤,٣١٨	-	-
(١٥٨,٨١٠)	-	-	-	-	-	(١٥٨,٨١٠)	-	-	-	-
(٢٦,٣٩٨)	-	-	(٢٦,٣٩٨)	-	-	-	-	-	-	-
٢٠,٩٩٤,٧٨٠	٦٥,٦٤٤	٣٢١,٩٣٨	٦٢٥,٣٤٦	٥٨٦,٨٢٠	٣٢٥,١٤٩	٧,٣٦٤,٤٠١	١٠,٣٢٧,٩٨٨	١,٣٧٧,٤٩٤	-	-
٤,٩٤٤,٣٥٧	١٨,٧٢٢	٣٥,٦١٢	١٠,٢١٦	١١١,١٦٧	٢١,٣٤٦	٢,٧٤٠,٩١٩	٩١٤,٥٧٥	٧٥,٢٢٠	٢٣٤,٦٣٥	-

صافي القيمة الدفترية -
كما في ٣١ كانون الأول

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(٤) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة الدخول الى بئر الريشة (بئر ٢٨) و حفر بئر جديد (بئر ٤٨) كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩.

فيما يلي الحركة على ممتلكات الغاز خلال السنة:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
-	١١٧٨١٥٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١٠٨٦٩٢	-	المحول من ممتلكات ومعدات
١٢٧٧٣٧٣	١٥٦٤٠٥٥	المحول من مشاريع تحت التنفيذ
(٢٠٧٩٠٩)	(٢٧٧٢١٢)	اطفاءات السنة
١١٧٨١٥٦	٢٤٦٤٩٩٩	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٥) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر آبار جديدة (بئر ٤٩ و ٥٠) بالإضافة الى مشاريع أخرى تحت التنفيذ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ خلال السنة:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٢٤٨٥١٣	١٩٦٧٣٢	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١١٢٣٣١٨	٣٠٣٨٨٦٠	الإضافات خلال السنة
١٠٢٢٧٤	٢١٦٦٥٤	المحول من ممتلكات ومعدات
(١٢٧٧٣٧٣)	(١٥٦٤٠٥٥)	المحول الى ممتلكات غاز
-	(٥٠٧٦٢٥)	المحول للمصاريف التشغيلية
١٩٦٧٣٢	١٣٨٠٥٦٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٦) ندم مستحقة من وزارة المالية

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم (٣٠٥٢) بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، قامت الشركة خلال عام ٢٠١٧ بتحويل مبلغ ٦٠٠٠٠٠٠٠ 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 ٢٠١٩ بالاعتراف بإيراد بمبلغ ١٤٥٠١٤١ دينار والذي يمثل إيراد السنة من تعديل القيمة العادلة للذمة (٣١ كانون الأول ٢٠١٨: ٢٠١٨: ٢١١٠٨٥).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(٧) مخزون		
٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
١٠٥٢٤١٣	١٢١٥٣١١	قطع غيار ولوازم محطة الغاز
٥٢١١٧٠٩	٦٢٥٧٠٩٦	قطع غيار ولوازم الآبار والحفارات
٩٣٤١٢	٣٧٣٣٧٣	بضاعة بالطريق
٦٣٥٧٥٣٤	٧٨٤٥٧٨٠	
(٤٥٠.٠٠٠)	(٥٢٠.٠٠٠)	مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
٥٩٠٧٥٣٤	٧٣٢٥٧٨٠	

فيما يلي الحركة على مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٤٥٠.٠٠٠	٤٥٠.٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	٧٠.٠٠٠	مصرف مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة خلال السنة
٤٥٠.٠٠٠	٥٢٠.٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٨) ذمم مدينة		
٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣٠٠١٠٧٣	٣١٩١٤٧٧	شركة توليد الكهرباء المركزية (إيضاح ٢٤)
٩٢٧٣٤٠	٩٢٧٣٤٠	شركة ترانس جلوبال
٤٦٢٢٢	٤٦٢٢٢	شركة رضا كنعان وأولاده
٨٠١٨	٢٤٩٦٠	أخرى
٣٩٨٢٦٥٣	٤١٨٩٩٩٩	
(٩٧٣٥٦٢)	(٩٧٣٥٦٢)	ينزل: مخصص خسائر انتمائية متوقعة
٣٠٠٩٠٩١	٣٢١٦٤٣٧	

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 متدنية القيمة ٩٧٣٥٦٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨ و هي مخصص لها بالكامل.

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

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(٩) أرصدة مدينة أخرى

٢٠١٨	٢٠١٩
دينار	دينار
٤٤١,٦٦٧	٤٦٢,٤٧١
٤٦,٦٥٨	٧٨,٥١١
٨٢,٣٥٠	٦٤,٥٢٣
٦٠,٦٥٩	٣٥,٦٢٥
١٨٠,٠٠٠	-
٤٣,١٢٠	٥٠,٢٤٠
٨٥٤,٤٥٤	٦٩١,٣٧٠

ذمم موظفين
أمانات ضريبة الدخل والمبيعات
تأمينات مستردة
إيرادات فوائد مستحقة
إيراد مشروع حقل حمزة غير مقبوض
أخرى

(١٠) نقد وأرصدة لدى البنوك

٢٠١٨	٢٠١٩
دينار	دينار
٦٤٠,٠٠٠	٧٥٠,٠٠٠
٧٥٨,٩٠٦	٣٨٤,٢٩٤
٧١٥,٨٩٠.٦	٧٨٨,٤٢٩.٤

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

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة ٥.٦٢٪ (٢٠١٨: بين ٥.١٥٪ و ٧.٥٠٪).
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢.٥٪.

(١١) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع -

يبلغ رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع ١٥٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار مقسم الى ١٥٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨.

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.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(١٢) مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الحركة على مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين كما يلي:

٢٠١٨	٢٠١٩
دينار	دينار
١٣٦٠١١١	١١٧٣٢٣٥
٢٦٨٥٣٤	٢٣٩٣٠١
(٤٥٥٤١٠)	(٥٥٨٥٤)
١١٧٣٢٣٥	١٣٥٦٦٨٢

الرصيد كما في أول كانون الثاني
المخصص خلال السنة
المدفوع خلال السنة*
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.

(١٣) منحة مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة ٢١٠٨٩٧١ دينار مقدمة من شركة بريتيش بتروليوم (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 تمثيلاً مع معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٠).

قامت الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ بتحقيق إيراد المنحة المؤجلة بمبلغ ٣١٦٣٤٥ دينار (٢٠١٨: ٣١٦٣٤٥ دينار).

(١٤) ذمم دائنة

٢٠١٨	٢٠١٩
دينار	دينار
٦٨٦٢	١٢١٨٤٢
٢٩١٢٨	٢٠١١٤٤
٣٥٩٩٠	٣٢٢٩٨٦

ذمة وزارة المالية (إيضاح ٢٤)
ذمم أخرى

(١٥) أرصدة دائنة أخرى

٢٠١٨	٢٠١٩
دينار	دينار
٣٠٠٠٠٠	٢٦٢٤٢٣
٣٥٠٠٠	٣٥٠٠٠
٣٤٧٤٣	٨١٤٥
٥٠٧٥٣	-
٦٦٠٠	٤٨٨٦
٤٢٧٠٩٦	٣١٠٤٥٤

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

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(١٦) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للسنوات المنتهية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨ حسب قانون ضريبة الدخل لسنة ١٩٨٥ وفقاً لقانون الامتياز رقم (١) لعام ٢٠١٠ والذي ينص على ان نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة ثابتة وقدرها ١٥٪ على الدخل الخاضع للضريبة والمتعلق بعمليات الشركة بموجب الامتياز. وان الشركة غير خاضعة لأية ضرائب جديدة من أي نوع طوال مدة الامتياز.

فيما يلي ملخص حركة مخصص ضريبة الدخل:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
-	٧٥٢١١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٧٥٢١١	٤٢٥٨٨٠	مصرف ضريبة الدخل خلال السنة
-	(١٤٢٣٩٢)	المدفوع خلال السنة
٧٥٢١١	٣٥٨٢٩٩	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣٢٨٧٥٥٨	٢٥٨٥٧٥٠	الربح المحاسبي
		يضاف
٢٦٨٥٣٤	٢٣٩٣٠١	مصاريف غير مقبولة ضريبياً:
-	٧٠٠٠٠	مصاريف مكافأة نهاية الخدمة
٣٠٠٠٠٠	-	مصرف مخصص قطع غيار ولوازم بطيئة الحركة
		مصرف مخصص قضايا محتملة
		ينزل
(٤٥٥٤١١)	(٥٥٨٥٤)	المدفوع من مخصص نهاية الخدمة
(٢٨٩٩٢٧٧)	-	خسائر متركمة مقبولة ضريبياً
٥٠١٤٠٤	٢٨٣٩١٩٧	الربح الضريبي
٪١٥	٪١٥	نسبة ضريبة الدخل القانونية (وفقاً لقانون الامتياز)
٪٢٣	٪١٦٤٧	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام ٢٠١٨. هذا ولم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات المحاسبية للأعوام ٢٠١٧ و ٢٠١٨ حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية.

حصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠١٦.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(١٧) حصة الشركة من إيراد الغاز

٢٠١٨	٢٠١٩
دينار	دينار
١٢٣٤٢٦٧٦	١١٠٤٤٧٦١
(٧٤٠٥٦٠٦)	(٦٦٢٦٨٥٧)
(١٥٠٠٠٠٠)	(١٥٠٠٠٠٠)
(١٧١٨٥٣٥)	(١٤٥٨٩٥٢)
١٧١٨٥٣٥	١٤٥٨٩٥٢

إجمالي إيراد الغاز خلال السنة (إيضاح ٢٤)
ينزل: استرداد تكاليف عمليات بترولية
ينزل: استرداد أقساط مستحقة عن ذمة وزارة المالية من فروقات أسعار الغاز
ينزل: حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ٢٤)

(١٨) 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 ٢٠١٨ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٨٦٠٣٣٩٢٧ دينار ككف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ
	دينار
٢٠١٩	٦٦٢٦٨٥٧
٢٠١٨	٧٤٠٥٦٠٦
٢٠١٧	٥٠٧٠٣٧٠
٢٠١٦	٣٤٩٣٢٥٣
٢٠١٥	٣٦٨٧٧١٣
٢٠١٤	٤١١٦٨٧٣
٢٠١٣	٤٥٢٩٩٠٣
٢٠١٢	٤٩٠٩١٨٥
٢٠١١	٥٤٣٧٧٣٨
٢٠١٠	٥٥٣٨٦٣٥
٢٠٠٥	١٧٦٩٥٧٠
	٥٢٥٨٥٧٠٣

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٣٣٤٤٨٢٢٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٩ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠١٩ والبالغة ٢٦٩٠٤٠٣ دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول تموز ٢٠١٩ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ والبالغة ٣٣٥٥٧٨٧ دينار.

(١٩) إيراد مشروع حقل حمزة

يتكون هذا البند لعام ٢٠١٨ من إيرادات ومصاريف تخص تقديم خدمات تنظيف وصيانة أبار في حقل حمزة قامت بها الشركة خلال عام ٢٠١٨ لصالح وزارة الطاقة والثروة المعدنية استنادا إلى كتاب دولة رئيس الوزراء رقم ٣٦٣٣/١١١١/٥٨.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(٢٠) مصاريف تشغيلية

٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩
المجموع	المجموع	آبار حقل الريشة	استكشاف	حفارات	محطة الغاز	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
١٧٢٧٧٨٨	١٩٢٢٨٩٧	-	٣٤٠٠٠٧	١٠٢١١١٤	٥٦١٧٧٦	رواتب وأجور ومنافع أخرى
٢٢٥٩٨٧	١٢٢٤٢٦	-	٢٧٢٤٠	٥٣٤١٨	٤١٧٦٨	مكافأة نهاية الخدمة
٤٨٦٧٣٩	٦٧٢٤٧٩	-	١٩٠٠	٤٨١٠٧٣	١٨٩٥٠٦	قطع غيار وصيانة
١٢٦٢٢٨٩٩	١٢٤٨٧٢٠	٢٧٧٢١٢	٥٧٤٠٩	٤٧٦٣٨٠	٤٣٧٧١٩	استهلاكات وإطفاءات
١٣١٧٣١	٨٠١٠٩	-	-	١١٢	٧٩٩٩٧	محروقات وكهرباء ومياه
٥٧٩٨٨	٤١٥٢٥	-	١٥٤٤٥	١٩٥٧١	٦٥٠٩	مصاريف تأمين
٩٨٤٢١٥	-	-	-	-	-	مصاريف آبار غير ناجحة
-	٣١٩١٧٩	٣١٩١٧٩	-	-	-	مصاريف استكمال بئر (٤٥)
٨٧١٢٨	١٦١٢٤٧	-	٣٣٥٤١	٦٧٨٤٩	٥٩٨٥٧	أخرى
٤٩٦٤٧٥	٤٥٦٨٥٨٢	٥٩٦٣٩١	٤٧٥٥٤٢	٢١١٩٥١٧	١٣٧٧١٣٢	مجموع المصاريف التشغيلية

(٢١) مصاريف إدارية

٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩
دينار	دينار	دينار	دينار
٩٠٣٠٢٥	٩٥٦٣٥٢	٩٠٣٠٢٥	٩٥٦٣٥٢
٧٠٥٥٩	١٣٧٥٧٣	٧٠٥٥٩	١٣٧٥٧٣
٤٢٥٤٧	١١٦٨٧٥	٤٢٥٤٧	١١٦٨٧٥
٦٣٣٤٠	٧٦٤٧٧	٦٣٣٤٠	٧٦٤٧٧
٤٩٦٥١	٦٤٨٣٣	٤٩٦٥١	٦٤٨٣٣
٥٥٩٩٠	٥٦٦٤٢	٥٥٩٩٠	٥٦٦٤٢
٦٢٤٣٧	٥٦٢٥٥	٦٢٤٣٧	٥٦٢٥٥
١٤٧٠٥	٤٨٠٨١	١٤٧٠٥	٤٨٠٨١
٢٧٣٢٤	٣٥١٨٤	٢٧٣٢٤	٣٥١٨٤
٢٤٨٨٤	٣٩٠٧١	٢٤٨٨٤	٣٩٠٧١
٦٤٥٩٥	٢٨١٦٠	٦٤٥٩٥	٢٨١٦٠
٢٧٨١٣	٣١٦٠٦	٢٧٨١٣	٣١٦٠٦
٣٣٩٤٨	٢٤٣٠٥	٣٣٩٤٨	٢٤٣٠٥
١٢٠٠٣	١٧٥٨٦	١٢٠٠٣	١٧٥٨٦
٤٢٩١٤	٧٧٦٤	٤٢٩١٤	٧٧٦٤
٢٢٣٤	١٧٣٦	٢٢٣٤	١٧٣٦
١٨٨٢٧	٥٦٣١٩	١٨٨٢٧	٥٦٣١٩
١٥١٦٧٩٦	١٧٥٤٨١٩	١٥١٦٧٩٦	١٧٥٤٨١٩

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(٢٢) حصة السهم من ربح السنة

٢٠١٨	٢٠١٩	
٣٢١٢٣٤٧	٢١٥٩٨٧٠	ربح السنة (دينار)
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الاسهم (سهم)
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٢١٤	٠/١٤٤	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة إلى المساهمين

(٢٣) التزامات محتملة

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

٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩	
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٧٧٦٠٠	١٣٩٣٠٠٠	٥٧٦٠٠	٩٩٣٠٠٠	كفالات بنكية
-	-	٢١٧٣	٧٢٣٤٠	اعتمادات مستندية

(٢٤) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمون الرئيسيون 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:

موجودات متداولة -

٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣٠٠١٠٧٣	٣١٩١٤٧٧	ذمم مدينة -
١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
		(شركة حليقة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح ٨)
		ذمم مدينة أخرى -
		ذمم مستحقة من وزارة المالية (إيضاح ٦)

موجودات غير متداولة -

٢٠١٨	٢٠١٩	
٢٠١٨٢١٦	٦٦٣٣٥٧	ذمم مستحقة من وزارة المالية (إيضاح ٦)

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠١٩

مطلوبات متداولة -		٢٠١٩	٢٠١٨
ذمم دائنة -		دينار	دينار
وزارة المالية (إيضاح ١٤)		١٢١,٨٤٢	٦,٨٦٢
بنود قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول:		٢٠١٩	٢٠١٨
		دينار	دينار
قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية) (إيضاح ١٧)		١١,٠٤٤,٧٦١	١٢,٣٤٢,٦٧٦
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة الثروة المعدنية (إيراد مشروع حقل حمزة) (إيضاح ١٩)		-	٣٠٠,٠٠٠
حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للسنة (إيضاح ١٧)		١,٤٥٨,٩٥٢	١,٧١٨,٥٣٥
رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا		٢٥٤,٩٥٦	٢٣٧,١٨٧
مكافآت وأتعاب وتنفقات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة (إيضاح ٢١)		٥٦,٢٥٥	٦٢,٤٣٧

(٢٥) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ مبلغ ١٢٤,٠٦٠ دينار (٢٠١٨: ٣٨٨,٣٨٩ دينار). وبراى إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإن المخصص المحتسب مقابل هذه القضايا كافٍ لمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا والمطالبات. لم تقم الشركة بإقامة أي قضايا على الغير كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ و ٢٠١٨.

(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 ١٠,٢٣ 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.

٢٠١٩-		العملية
الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل دينار	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة نقطة أساس	
٣٨٦٨٥	٥٠	دينار أردني
(٣٨٦٨٥)	(٥٠)	دينار أردني
٢٠١٨-		العملية
الأثر على ربح السنة قبل ضريبة الدخل دينار	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة نقطة أساس	
٣٥٧٩٥	٥٠	دينار أردني
(٣٥٧٩٥)	(٥٠)	دينار أردني

مخاطر الائتمان-

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

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

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

مخاطر السيولة-

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

تستحق الذمم الدائنة خلال فترة لا تتجاوز الثلاثة أشهر.

مخاطر العملات-

إن معظم تعاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١/٤١ دولار لكل دينار)، وبالتالي فإن أثر مخاطر العملات غير جوهري على القوائم المالية.

(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 بأي 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 ٣٤٣ر٢٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ مقابل ٤٧٣ر٢٩١ر٢٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.

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

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

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 الدولي رقم (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 أرقام المقارنة، مع السماح بالتطبيق المبكر شريطة أن المنشأة طبقت معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) قبل أو مع تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٧).

لا تتوقع الشركة أن ينتج أثر من تطبيق هذا المعيار.

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣): تعريف "الأعمال"

أصدر المجلس الدولي للمحاسبة تعديلات على تعريف "الأعمال" في معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣) - اندماج الأعمال لمساعدة المنشآت على تحديد ما إذا كانت مجموعة الأنشطة والموجودات المستحوذ عليها ينطبق عليها تعريف "الأعمال" أم لا. وتوضح هذه التعديلات الحد الأدنى لمتطلبات الأعمال، وتحذف تقييم ما إذا كان المشاركون في السوق قادرين على استبدال أي عناصر أعمال غير موجودة، وتضيف التعديلات توجيهات لمساعدة المنشآت على تقييم ما إذا كانت العملية المستحوذ عليها جوهرية، وتحديد تعريفات الأعمال والمخرجات، وإضافة اختبار تركيز القيمة العادلة الاختياري.

نظرًا لأن التعديلات تطبق بأثر مستقبلي على المعاملات أو الأحداث الأخرى التي تحدث عند أو بعد تاريخ التطبيق الأولي، فلن ينتج أثر على الشركة من تطبيق هذه التعديلات في تاريخ الانتقال.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٨): تعريف "الجوهري"

أصدر المجلس الدولي للمحاسبة تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) - عرض القوائم المالية ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٨) - السياسات المحاسبية والتغييرات في التقديرات والأخطاء المحاسبية لتوحيد تعريف ما هو "جوهري" ضمن المعايير كافة وتوضيح جوانب معينة من التعريف. ينص التعريف الجديد على أن "المعلومات تعتبر جوهرية إذا نتج عن حذفها أو إغفالها أو إخفاءها، تأثير بشكل معقول على القرارات التي يتخذها المستخدمون الأساسيون للقوائم المالية للأغراض العامة على أساس تلك القوائم المالية، والتي توفر معلومات مالية محددة حول المنشأة".

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات على تعريف ما هو "جوهري" أثر على القوائم المالية الشركة.

تعديلات معايير معدلات الفائدة لمعيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٧)

إن تعديلات معايير معدلات الفائدة لمعيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٧) تشمل عدد من عمليات الإعفاءات التي تنطبق على جميع علاقات التحوط التي تتأثر بشكل مباشر بتعديل معايير معدلات الفائدة. تتأثر علاقة التحوط إذا أدى التعديل إلى حالة عدم تيقن بشأن توقيت و/ أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط. نتيجة لهذا التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و/ أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط، خلال الفترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي ببديل يخلو من المخاطر (RFR). قد يؤدي ذلك إلى عدم التيقن فيما إذا كانت الصفقة المتوقعة مرجحة وما إذا كانت علاقة التحوط مستقبلاً فعالة أم لا.

نتيجة لهذا التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و/ أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط خلال الفترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي ببديل يخلو من المخاطر (RFR) تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ مع السماح بالتطبيق المبكر. ويتم تطبيق تأثير رجعي. إلا أنه لا يمكن إعادة أي علاقات تحوط تم إلغاؤها مسبقاً عند تطبيق الطلب، ولا يمكن تعيين أي علاقات تحوط بالاستفادة من التجارب السابقة.

بعد الانتهاء من المرحلة الأولى، يحول مجلس معايير المحاسبة الدولية تركيزه إلى المسائل التي قد تؤثر على التقارير المالية عند استبدال معيار معدل الفائدة الحالي بـ RFR. ويشار إلى ذلك بالمرحلة الثانية من مشروع IASB.

لم تطبق الشركة التعديلات مبكراً حيث أن عدم التيقن الناشئ عن التعديل لا يؤثر على علاقات التحوط إلى الحد الذي يتطلب إنهاء العلاقة.

(٣١) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٨ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٩ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠١٨.

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2019



**Building a better
working world**

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2019

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 2019, 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 2019, 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 Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (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.

Other information included in the Company's 2019 annual report.

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

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

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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty 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.

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 Waddah Issam Barkawi; license number 591.

Amman – Jordan
26 February 2020



Ernst & Young

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As At 31 DECEMBER 2019

	Notes	2019 JD	2018 JD
ASSETS			
Non-current assets -			
Property and equipment	3	4,045,655	4,944,357
Intangible assets		75,802	-
Gas properties	4	2,464,999	1,178,156
Projects in progress	5	1,380,566	196,732
Due from Ministry of Finance	6	663,357	2,018,216
		<u>8,630,379</u>	<u>8,337,461</u>
Current assets -			
Inventories	7	7,325,780	5,907,534
Accounts receivable	8	3,216,437	3,009,091
Due from Ministry of Finance	6	1,500,000	1,500,000
Other current assets	9	691,370	854,454
Cash on hand and at banks	10	7,884,294	7,158,906
		<u>20,617,881</u>	<u>18,429,985</u>
Total Assets		<u>29,248,260</u>	<u>26,767,446</u>
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity -			
	11		
Paid in capital		15,000,000	15,000,000
Statutory reserve		5,980,447	5,721,872
Retained earnings		5,470,896	3,569,601
Total equity		<u>26,451,343</u>	<u>24,291,473</u>
Liabilities -			
Non-current liabilities -			
End of service indemnity provision	12	1,356,682	1,173,235
Deferred grant income	13	448,096	764,441
		<u>1,804,778</u>	<u>1,937,676</u>
Current liabilities -			
Accounts payable	14	322,986	35,990
Other current liabilities	15	310,454	427,096
Income tax provision	16	358,699	75,211
		<u>992,139</u>	<u>538,297</u>
Total Liabilities		<u>2,796,917</u>	<u>2,475,973</u>
Total Equity and Liabilities		<u>29,248,260</u>	<u>26,767,446</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 2019

	Notes	2019 JD	2018 JD
Company's share of gas revenue	17	1,458,952	1,718,535
Recovered costs	18	6,626,857	7,405,606
		<u>8,085,809</u>	<u>9,124,141</u>
Other income		48,743	23,748
Amortization of deferred grant income	13	316,345	316,345
Interest income		430,321	298,798
Hamza field project income	19	-	300,000
Net fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	6	145,141	211,085
Operating expenses	20	(4,568,582)	(4,964,475)
Administrative expenses	21	(1,754,819)	(1,516,796)
Hamza field project expense		-	(159,200)
Al-Safawi exploration expenses		(12,208)	(11,088)
Legal provision expense	25	-	(300,000)
Provision for slow moving spare parts and supplies	7	(70,000)	-
Board of director's remuneration		<u>(35,000)</u>	<u>(35,000)</u>
Profit for the year before income tax		2,585,750	3,287,558
Income tax expense	16	<u>(425,880)</u>	<u>(75,211)</u>
Profit for the year		2,159,870	3,212,347
Add: Other comprehensive income items		-	-
Total comprehensive income for the year		<u>2,159,870</u>	<u>3,212,347</u>
		<u>JD / Fills</u>	<u>JD / Fills</u>
Basic and diluted earnings per share	22	<u>0/144</u>	<u>0/214</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 2019

	Paid-in capital	Statutory reserve	Retained earnings	Total
	JD	JD	JD	JD
2019-				
Balance as at 1 January 2019	15,000,000	5,721,872	3,569,601	24,291,473
Total comprehensive income for the year	-	-	2,159,870	2,159,870
Transferred to statutory reserve (Note 11)	-	258,575	(258,575)	-
Balance as at 31 December 2019	<u>15,000,000</u>	<u>5,980,447</u>	<u>5,470,896</u>	<u>26,451,343</u>
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
Transferred to statutory reserve (Note 11)	-	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>

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 2019

	2019 JD	2018 JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>		
Profit for the year before income tax	2,585,750	3,287,558
Adjustments:		
Depreciation and amortization	1,325,197	1,326,239
Legal provision expense	-	300,000
Provision for slow moving spare parts and supplies	70,000	-
Loss on disposal of property and equipment	2	2
Interest income	(430,321)	(298,798)
Amortization of deferred grant income	(316,345)	(316,345)
End of service indemnity provision	239,301	268,534
Net fair value adjustments - balance due from Ministry of Finance	(145,141)	(211,085)
Working capital changes:		
Inventories	(1,488,246)	165,467
Accounts receivable	(207,346)	(126,515)
Other current assets	138,050	(33,295)
Due from Ministry of Finance	1,500,000	1,500,000
Accounts payable	286,996	(225,298)
Other current liabilities	(116,642)	(11,400)
End of service indemnity paid	(55,854)	(455,410)
Income tax paid	(142,392)	-
Net cash flows from operating activities	<u>3,243,009</u>	<u>5,169,654</u>
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>		
Interest income received	455,355	238,139
Purchase of property and equipment	(346,989)	(271,559)
Purchase of intangible assets	(94,752)	-
Bank deposits with maturity of over three months	-	2,000,000
Projects in progress and gas properties	(2,531,235)	(1,123,318)
Net cash flows (used in) from investing activities	<u>(2,517,621)</u>	<u>843,262</u>
Net increase in cash and cash equivalents	725,388	6,012,916
Cash and cash equivalents at 1 January	7,158,906	1,145,990
Cash and cash equivalents at 31 December	<u><u>7,884,294</u></u>	<u><u>7,158,906</u></u>

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

(1) GENERAL

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 were adjusted as per the Companies Law. The authorized and paid-in capital was amended to become 15,000,000 shares as JD 1 each subscribed as follows:

	<u>Share/ JD</u>
- Government 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 Government Investment Management Company No. 47/2016 dated 1 August 2016, which included the transfer of the contribution of the Ministry of Finance in the National Petroleum Company to the Government Investment Management Company.

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 sources. 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.

According to the Council of Ministers decision no. 58/1/11/45109 dated 31 October 2019, the selling price of gas produced and sold by the company in excess of the first 9 million cubic foot is set at 50% the average price of natural gas available to the National Electric Power Company (NEPCO) and the manufacturing sector from all available resources with a maximum price of JD 4 for each million British Thermal Unit (BTU) and a minimum price of JD 2.5 for each million BTU.

During the third quarter of 2019, the Company continued the implementation of the business plan approved by the Board of Directors, which includes re-entry to the Risha wells. The Company successfully completed the re-entry of well (48).

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

The financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 17 February 2020.

(2) BASIS OF PREPARATION AND ACCOUNTING POLICIES

(2-1) BASIS OF PREPARATION –

The financial statements are prepared in accordance with International Accounting Standards as issued by the International Accounting Standards Board.

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

The financial statements are presented in Jordanian Dinars 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 2018 except for the following:

IFRS (16) Leases

IFRS (16) supersedes IAS (17) Leases, IFRIC (4) Determining whether an Arrangement contains a Lease, SIC-15 Operating Leases-Incentives and SIC-27 Evaluating the Substance of Transactions Involving the Legal Form of a Lease. The standard sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases and requires lessees to account for most leases under a single on-balance sheet model.

Lessor accounting under IFRS (16) is substantially unchanged from IAS (17). Lessors will continue to classify leases as either operating or finance leases using similar principles as in IAS (17).

The Company adopted IFRS (16) using the modified retrospective approach with the date of initial application of 1 January 2019 accordingly, prior year financial statements were not restated. The Company elected to use the transition practical expedient allowing the standard to be applied only to contracts that were previously identified as leases applying IAS (17) and IFRIC (4) at the date of initial application. The Company also elected to use the recognition exemptions for lease contracts that, at the commencement date, have a lease term of 12 months or less and do not contain a purchase option ('short-term leases'), and lease contracts for which the underlying asset is of low value ('low-value assets').

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

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.

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

Amendments to IFRS 9: Prepayment Features with Negative Compensation

Under IFRS 9, a debt instrument can be measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, provided that the contractual cash flows are 'solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding' (the SPPI criterion) and the instrument is held within the appropriate business model for that classification. The amendments to IFRS 9 clarify that a financial asset passes the SPPI criterion regardless of the event or circumstance that causes the early termination of the contract and irrespective of which party pays or receives reasonable compensation for the early termination of the contract.

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

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.

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

Amendments to IAS 19: Plan Amendment, Curtailment or Settlement

The amendments to IAS 19 address the accounting when a plan amendment, curtailment or settlement occurs during a reporting period. The amendments also clarify that an entity first determines any past service cost, or a gain or loss on settlement, without considering the effect of the asset ceiling. This amount is recognised in profit or loss .

An entity then determines the effect of the asset ceiling after the plan amendment, curtailment or settlement. Any change in that effect, excluding amounts included in the net interest, is recognised in other comprehensive income .

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

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.

These amendments do not have an 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 and 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.

Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost.. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortization and any accumulated impairment losses, if any.

The useful lives of these intangible assets are assessed as either finite or indefinite. Intangible assets with finite live are amortized over the useful economic lives and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortization period and the amortization method for an intangible asset with a finite useful life are reviewed at least at the end of each reporting period. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset is accounted for by changing the amortization period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortization expense on intangible assets with finite lives is recognized in the statement of comprehensive income in the expense category.

Amortization is calculated on a straight-line basis over the estimated useful lives of assets as follows:

Computers software	20%
--------------------	-----

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 Company 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.

According to the Concession Agreement, the Company's share of total gas revenue is recognized upon dispatch of gas and issuance of the invoices to customers.

Interest income is recognized using the accrual basis of accounting.

Income tax –

The Company provides for income tax in accordance with the Income Tax Law for the year 1985 as mandated by the Concession Law No. (1) for the year 2010 which states that the statutory income tax rate for the Company is fixed at 15% as mentioned in paragraph (F) from article (6) of the concession law No. (1) of 2010 and in accordance with IAS (12).

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.

Impairment of financial assets –

The Company recognises an allowance for ECLs for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Company expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms (if present) .

The Company has established a provision calculation that is based on its historical credit loss experience adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

Impairment of non-financial assets -

The Company assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company makes an estimate of the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded subsidiaries or other available fair value indicators.

Current versus non-current classification -

The Company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification.

An asset is classified as current when it is:

- expected to be realised or intended to sold or consumed in the normal operating cycle;
- held primarily for the purpose of trading;
- expected to be realised within twelve months after the reporting period; or
- cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current

A liability is current when:

- it is expected to be settled in the normal operating cycle;
- it is held primarily for the purpose of trading;
- it is due to be settled within twelve months after the reporting period; or
- that there is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Company classifies all other liabilities as non-current

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 2019

(3) PROPERTY AND EQUIPMENT

	Head office land	Buildings and construction		Production stations		Excavators		Camps		Workshops and laboratories		Machinery and vehicles		Office equipment		Furniture and Fixtures		Total
		JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD		
2019 - Cost -																		
Balance as at 1 January	234,635	2,142,714	11,242,563	10,105,320	346,495	697,987	727,507	357,550	84,366	25,939,137								
Additions	-	8,700	32,122	181,786	-	690	92,566	23,744	7,381	346,989								
Transferred to projects in progress	-	-	(108,027)	(293,218)	-	-	-	-	-	(401,245)								
Disposals	-	-	-	-	-	-	(21,750)	-	-	(21,750)								
Balance as at 31 December	234,635	2,151,414	11,166,658	9,993,888	346,495	698,677	798,323	381,294	91,747	25,863,131								
Accumulated depreciation -																		
Balance as at 1 January	-	1,377,494	10,327,988	7,364,401	325,149	586,820	625,346	321,938	65,644	20,994,780								
Depreciation for the year	-	42,910	417,271	461,405	3,562	39,477	39,127	20,354	4,929	1,029,035								
Transferred to projects in progress	-	-	(97,224)	(87,367)	-	-	-	-	-	(184,591)								
Disposal	-	-	-	-	-	-	(21,748)	-	-	(21,748)								
Balance as at 31 December	-	1,420,404	10,648,035	7,738,439	328,711	626,297	642,725	342,292	70,573	21,817,476								
Net book value -																		
At 31 December	234,635	731,010	518,623	2,255,449	17,784	72,380	155,598	39,002	21,174	4,045,655								

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

	Head office land	Buildings and construction	Production stations	Excavators	Camps	Workshops and laboratories	Machinery and vehicles	Office equipment	Furniture and fixtures	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
2018 - Cost -										
Balance as 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)
Balance as 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 -										
Balance as 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)
Balance as 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 2019

(4) GAS PROPERTIES

This amount represents the re-entry costs of Al Risha wells (well 28) as well as drilling a new Risha well (well 48) as of 31 December 2019.

Movements on gas properties during the year were as follows:

	2019	2018
	JD	JD
Balance at 1 January	1,178,156	-
Transferred from property and equipment	-	108,692
Transferred from projects in progress	1,564,055	1,277,373
Amortization during the year	(277,212)	(207,909)
Balance of 31 December	<u>2,464,999</u>	<u>1,178,156</u>

(5) PROJECTS IN PROGRESS

This represents the cost of drilling of new wells (well 48 and well 49) in addition to new construction projects in progress as of 31 December 2019 and 2018.

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

	2019	2018
	JD	JD
Balance as at 1 January	196,732	248,513
Additions during the year	3,038,860	1,123,318
Transferred from property and equipment	216,654	102,274
Transferred to gas properties	(1,564,055)	(1,277,373)
Transferred to operating expenses	(507,625)	-
Balance as at 31 December	<u>1,380,566</u>	<u>196,732</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(6) DUE FROM MINISTRY OF FINANCE

Based on the Council of Ministers decision No. (3052) dated 24 May 2017, the Company transferred an amount of JD 6,000,000 to the account of the Ministry of Finance in two installments. 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 145,141 representing the fair value adjustment on the balance due from Ministry of Finance for the year ended 31 December 2019 (31 December 2018: JD 211,085).

(7) INVENTORIES

	2019	2018
	JD	JD
Gas station spare parts and supplies	1,215,311	1,052,413
Spare parts, wells equipment and excavators	6,257,096	5,211,709
Goods in transit	373,373	93,412
	7,845,780	6,357,534
Provision for slow moving spare parts and supplies	(520,000)	(450,000)
	<u>7,325,780</u>	<u>5,907,534</u>

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

	2019	2018
	JD	JD
Balance at 1 January	450,000	450,000
Provision during the year	70,000	-
Balance at 31 December	<u>520,000</u>	<u>450,000</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(8) ACCOUNTS RECEIVABLE

	2019	2018
	JD	JD
Central Electricity Generating Company (note 24)	3,191,477	3,001,073
Trans-Global International Company	927,340	927,340
Reda Kannan & Sons Company	46,222	46,222
Others	24,960	8,018
	4,189,999	3,982,653
Less: Provision for expected credit losses	(973,562)	(973,562)
	<u>3,216,437</u>	<u>3,009,091</u>

Central Electricity Generation Company settles its outstanding balance every (65) days after the end of each month according to its agreement with the Company. 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 2019 and it is fully provisioned for.

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

(9) OTHER CURRENT ASSETS

	2019	2018
	JD	JD
Employees' receivables	462,471	441,667
Income and sales tax deposits	78,511	46,658
Refundable deposits	64,523	82,350
Accrued interest income	35,625	60,659
Hamza's field accrued revenue	-	180,000
Others	50,240	43,120
	<u>691,370</u>	<u>854,454</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(10) CASH ON HAND AND AT BANKS

	2019	2018
	JD	JD
Deposits maturing within three months*	7,500,000	6,400,000
Demand deposits**	384,294	758,906
Cash and cash equivalent	<u>7,884,294</u>	<u>7,158,906</u>

* Time deposits are held for periods up to 6 months and bears interest rate of 5.62% (2018: Between 5.15% and 5.75%).

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

(11) EQUITY

Paid-in capital –

The authorized, and paid in capital amounts to JD 15,000,000 divided into 15,000,000 shares at a par value of JD 1 each as of 31 December 2019 and 2018.

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:

	2019	2018
	JD	JD
Balance as at 1 January	1,173,235	1,360,111
Provision during the year	239,301	268,534
Paid during the year*	<u>(55,854)</u>	<u>(455,410)</u>
Balance as at 31 December	<u>1,356,682</u>	<u>1,173,235</u>

* 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 of service using the employee's salary at the last day of service.

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(13) DEFERRED GRANT INCOME

The Company received a grant from British Petroleum (BP) for the purchase of new gas compressors and tanks amounting to JD 2,108,971. The grant is to be classified as 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 2019, the Company amortized deferred grant income with an amount of JD 316,345 (2018: 316,345).

(14) ACCOUNTS PAYABLE

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
	JD	JD
Ministry of Finance (note 24)	121,842	6,862
Other payables	201,144	29,128
	<u>322,986</u>	<u>35,990</u>

(15) OTHER CURRENT LIABILITIES

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
	JD	JD
Provision for legal cases (note 25)	262,423	300,000
Board of Directors' remuneration	35,000	35,000
Accrued expenses	8,145	34,743
Employees' payables	-	50,753
Others	4,886	6,600
	<u>310,454</u>	<u>427,096</u>

(16) INCOME TAX

The income tax provision for the years ended 31 December 2019 and 2018 was calculated in accordance with the Income Tax Law for the year 1985 as mandated by the Concession Law No. (1) for the year 2010 which states that the statutory income tax rate for the Company is fixed at 15% for taxable income related to its operations under the Concession. The Company is not subject to new taxes of any kind for the remaining duration of the concession.

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

Movements on the provision for income tax were as follows:

	2019	2018
	JD	JD
Balance as at 1 January	75,211	-
Income tax expense during the year	425,880	75,211
Paid during the year	(142,392)	-
Balance as at 31 December	<u>358,699</u>	<u>75,211</u>

Reconciliation between accounting profit and taxable profit is as follows:

	2019	2018
	JD	JD
Accounting profit	2,585,750	3,287,558
<u>Add</u>		
Non-deductible expenses		
End of service indemnity expense	239,301	268,534
Provision for slow moving spare parts and supplies expense	70,000	-
Legal provision expense	-	300,000
<u>Less</u>	(55,854)	(455,411)
Paid from end of service		
Deductible accumulated losses	-	(2,899,277)
Taxable profit	<u>2,839,197</u>	<u>501,404</u>
Statutory tax rate (according to the concession law)	15%	15%
Actual tax rate	16.47%	2.3%

The Company has submitted tax returns up to the year 2018 and the Income and Sales Tax Department did not review the accounting records for the years ended 2018 and 2017 up to the date of these financial statements.

The Company obtained final clearance from the Income Tax Department up to the year 2016.

(17) COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE

	2019	2018
	JD	JD
Gross gas revenue during the year (note 24)	11,044,761	12,342,676
Less: recovered costs	(6,626,857)	(7,405,606)
Less: recovered amount from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(1,500,000)	(1,500,000)
Less: Hashemite Kingdom of Jordan Government share (note 24)	<u>(1,458,952)</u>	<u>(1,718,535)</u>
	<u>1,458,952</u>	<u>1,718,535</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(18) 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 86,033,927 for the period from 1 May 2002 to 31 December 2018 as reimbursable operational costs. The Company was reimbursed the following costs:

<u>Period</u>	<u>Amount</u>
	JD
2019	6,626,857
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
	<u>52,585,703</u>

The remaining and approved balance is JD 33,448,224 as at 31 December 2019.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2019 to 30 June 2019 is JD 2,690,403. 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 July 2019 to 31 December 2019 in the amount of JD 3,355,787.

(19) HAMZA FIELD PROJECT INCOME

This item represents revenue in the amount of JD 300,000 for providing wells cleaning and maintenance services for Hamza's Field performed during 2018 in favor of the Ministry of Energy and Mineral Resources based on the Council of Ministers decision No. 58/11/1/3633.

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(20) OPERATING EXPENSES

	2019					2018
	Gas Station	Excavators	Exploration	Al Risha Wells	Total	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Salaries, wages and other benefits	561,776	1,021,114	340,007	-	1,922,897	1,727,788
End of service indemnity	41,768	53,418	27,240	-	122,426	225,987
Spare parts and maintenance	189,506	481,073	1,900	-	672,479	486,739
Depreciation and amortization	437,719	476,380	57,409	277,212	1,248,720	1,262,899
Fuel, electricity and water	79,997	112	-	-	80,109	131,731
Insurance expenses	6,509	19,571	15,445	-	41,525	57,988
Unsuccessful well expense	-	-	-	-	-	984,215
Well (45) completion expense	-	-	-	319,179	319,179	-
Others	59,857	67,849	33,541	-	161,247	87,128
Total operating expenses	<u>1,377,132</u>	<u>2,119,517</u>	<u>475,542</u>	<u>596,391</u>	<u>4,568,582</u>	<u>4,964,475</u>

(21) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2019	2018
	JD	JD
Salaries, wages and other benefits	956,352	903,025
Vehicles and fuel expenses	137,573	70,559
End of service indemnity expense	116,875	42,547
Depreciation	76,477	63,340
Travel and transportation	64,833	49,651
Employee benefits	56,642	55,990
Board of Directors' remuneration and transportation (note 24)	56,255	62,437
Hospitality	48,081	14,705
Maintenance	35,184	27,324
Telephone, electricity and water	39,071	24,884
Consultancy fees	28,160	64,595
Government fees, licenses and penalties	31,606	27,813
Stationery, printings and subscriptions	24,305	33,948
Bank charges	17,586	12,003
Training	7,764	42,914
Insurance	1,736	2,234
Others	56,319	18,827
	<u>1,754,819</u>	<u>1,516,796</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(22) BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
	JD	JD
Profit for the year (JD)	2,159,870	3,212,347
Weighted average number of shares (Share)	15,000,000	15,000,000
	<u>JD / Fills</u>	<u>JD / Fills</u>
Basic and diluted earnings per share	<u>0/144</u>	<u>0/214</u>

(23) CONTINGENT LIABILITIES

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

	<u>2019</u>		<u>2018</u>	
	<u>Amount</u>	<u>Cash</u>	<u>Amount</u>	<u>Cash</u>
	JD	margin	JD	margin
		JD		JD
Letters of guarantee	<u>993,000</u>	<u>57,600</u>	<u>1,393,000</u>	<u>77,600</u>
Letters of credit	<u>72,340</u>	<u>2,173</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

NATIONAL PETROLEUM PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2019

(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:

	2019	2018
	JD	JD
Current Assets -		
Accounts receivable -		
Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company) (note 8)	3,191,477	3,001,073
Other current assets -		
Due from Ministry of Finance (note 6)	1,500,000	1,500,000
Non-Current Assets -		
Due from Ministry of finance (note 6)	663,357	2,018,216
Current Liabilities -		
Accounts payable-		
Ministry of Finance (note 14)	121,842	6,862

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

	2019	2018
	JD	JD
Total invoices billed to Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company) (Note 17)	11,044,761	12,342,676
Hashemite Kingdom of Jordan – Ministry of Energy and Mineral Resources (Hamza's Field project income) (note 19)	-	300,000
Hashemite Kingdom of Jordan Government share of gas revenue for the year (note 17)	1,458,952	1,718,535
Key management salaries and other benefits	254,956	237,187
Board of Directors remuneration and transportation (note 21)	56,255	62,437

(25) LITIGATIONS

The Company is a defendant in a number of lawsuits totaling JD 124,060 as at 31 December 2019 (2018: JD 388,389). The management and legal consultant believe that the provision booked is sufficient to meet the obligations that may result from these cases and claims. The Company was not a plaintiff in any lawsuits as of 31 December 2019 and 2018.

(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 Risha 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 is 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
2019 –		
Currency		
JD	50	38,685
JD	(50)	(38,685)
2018 –		
Currency		
JD	50	35,795
JD	(50)	(35,795)

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 26,451,343 as at 31 December 2019 (2018: JD 24,291,473).

(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 (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 with comparative figures required. Early application is permitted provided that the entity also applies IFRS (9) and IFRS (15) on or before the date it first applies IFRS (17).

This standard is not applicable to the Company.

Amendments to IFRS (3): Definition of a Business

The IASB issued amendments to the definition of a business in IFRS (3) Business Combinations to help entities determine whether an acquired set of activities and assets is a business or not. They clarify the minimum requirements for a business, remove the assessment of whether market participants are capable of replacing any missing elements, add guidance to help entities assess whether an acquired process is substantive, narrow the definitions of a business and of outputs, and introduce an optional fair value concentration test.

Since the amendments apply prospectively to transactions or other events that occur on or after the date of first application, the Company will not be affected by these amendments on the date of transition.

Amendments to IAS (1) and IAS (8): Definition of "Material"

The IASB issued amendments to IAS (1) Presentation of Financial Statements and IAS (8) Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors to align the definition of 'material' across the standards and to clarify certain aspects of the definition. The new definition states that, 'Information is material if omitting, misstating or obscuring it could reasonably be expected to influence decisions that the primary users of general-purpose financial statements make on the basis of those financial statements, which provide financial information about a specific reporting entity.

The amendments to the definition of material is not expected to have a significant impact on the Company's financial statements.

Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS (9) and IFRS (7)

Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS (9) and IFRS (7) includes a number of reliefs, which apply to all hedging relationships that are directly affected by interest rate benchmark reform. A hedging relationship is affected if the reform gives rise to uncertainties about the timing and or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument. As a result of interest rate benchmark reform, there may be uncertainties about the timing and or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument during the period before the replacement of an existing interest rate benchmark with an alternative risk-free interest rate (an RFR). This may lead to uncertainty whether a forecast transaction is highly probable and whether prospectively the hedging relationship is expected to be highly effective.

The amendments provide temporary reliefs which enable hedge accounting to continue during the period of uncertainty before the replacement of an existing interest rate benchmark with an alternative risk-free interest rate (an "RFR"). The effective date of the amendments is for annual periods beginning on or after 1 January 2020, with early application permitted. The requirements must be applied retrospectively. However, any hedge relationships that have previously been de-designated cannot be reinstated upon application, nor can any hedge relationships be designated with the benefit of hindsight.

With phase one completed, the IASB is now shifting its focus to consider those issues that could affect financial reporting when an existing interest rate benchmark is replaced with an RFR. This is referred to as phase two of the IASB's project.

The Company has not early adopted the amendments and has concluded that the uncertainty arising from IBOR reform is not affecting its hedge relationships to the extent that the hedge relationships need to be discontinued.

(31) COMPARATIVE FIGURES

Some of 2018 balances were reclassified to correspond to 2019 presentation with no effect on equity or profit for the year 2018.