



Ref. :

الإشارة : ٨٤٠٠ / ١٩٠١

Date :

التاريخ : ٢٠١٩ / ٤ / ٢١

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 المرحلية المختصرة كما في 2019/3/31

تحية طيبة وبعد ، ، ،

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

- 1- القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرير المراجعة من مدققي حسابات الشركة للفترة المنتهية كما في 2019/3/31 ، (باللغتين العربية والانجليزية) .
- 2- قرص مدمج يحتوي على نسخة إلكترونية من القوائم المالية المرحلية المذكورة أعلاه بصيغة (PDF) .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ، ، ،

المدير العام
م. محمد عقله إسماعيل

بورصة عمان
الدائرة الإدارية والمالية
الديوان
٢٩ نيسان ٢٠١٩
الرقم المتسلسل: 246
رقم الملف: 41103
الجهة المختصة: ٢٠١٩/٥/١١

ن/المالية
ن/ الملف / الصادر العام
م. محمد عقله إسماعيل

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣١ آذار ٢٠١٩

تقرير حول مراجعة القوائم المالية المرحلية المختصرة إلى مجلس إدارة شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

مقدمة

لقد راجعنا القوائم المالية المرحلية المختصرة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") كما في ٣١ آذار ٢٠١٩ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة كما في ٣١ آذار ٢٠١٩ وقائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة وقائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة للثلاثة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن مجلس الإدارة مسؤول عن إعداد وعرض هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية"). إن مسؤوليتنا هي التوصل إلى نتيجة حول هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة استناداً إلى مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد جرت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة ٢٤١٠ "مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة من قبل مدقق الحسابات المستقل للمنشأة". إن عملية مراجعة المعلومات المالية المرحلية المختصرة تتمثل في القيام بإستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وتطبيق إجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق أعمال المراجعة أقل بكثير من نطاق أعمال التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وبالتالي لا تمكننا أعمال المراجعة من الحصول على تأكيدات حول كافة الأمور الهامة التي من الممكن تحديدها من خلال أعمال التدقيق، وعليه فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

النتيجة

بناءً على مراجعتنا لم تسترع انتباهنا أية أمور تجعلنا نعتقد بأن القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة لم يتم إعدادها من كافة النواحي الجوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٤.

إرنست ويونغ/ الأردن

إرنست ويونغ
محاسبون قاتونيون
عمان - الأردن
محمد إبراهيم الكركي
ترخيص رقم ٨٨٢

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٨ نيسان ٢٠١٩

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة
كما في ٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)

الموجودات	إيضاحات	٣١ آذار ٢٠١٩ دينار (غير مدققة)	٣١ كانون الأول ٢٠١٨ دينار (مدققة)
موجودات غير متداولة -			
ممتلكات ومعدات	٥	٤٧٩٦٧٤٠	٤٩٤٤٣٥٧
موجودات غير ملموسة		٩٠٠١٤	-
ممتلكات غاز	٦	١٠٨٨٥٣	١١٧٨١٥٦
مشاريع تحت التنفيذ		٥١٣١٨٩	١٩٦٧٣٢
ذمم مستحقة من وزارة المالية	٧	١٦٨٥٨١٢	٢٠١٨٢١٦
		٨١٩٤٦٠٨	٨٣٣٧٤٦١
موجودات متداولة -			
مخزون		٥٨٠٥٣٠٤	٥٩٠٧٥٣٤
ذمم مدينة		٢٣٥١٠٩١	٣٠٠٩٠٩١
ذمم مستحقة من وزارة المالية	٧	١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠
أرصدة مدينة أخرى		٧٠٤٠٧٤	٨٥٤٤٥٤
نقد وأرصدة لدى البنوك	٨	٨٨٦١٣٧٩	٧١٥٨٩٠٦
		١٩٢٢١٨٤٨	١٨٤٢٩٩٨٥
مجموع الموجودات		٢٧٤١٦٤٥٦	٢٦٧٦٧٤٤٦
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع		١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠
احتياطي اجباري		٥٧٢١٨٧٢	٥٧٢١٨٧٢
أرباح مدورة		٣٧٦١٦١٣	٣٥٦٩٦٠١
مجموع حقوق الملكية		٢٤٤٨٣٤٨٥	٢٤٢٩١٤٧٣
المطلوبات -			
مطلوبات غير متداولة -			
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين		١٢٥٤٠٠٥	١١٧٣٢٣٥
إيرادات منح مؤجلة	٩	٦٨٥٣٥٤	٧٦٤٤٤١
		١٩٣٩٣٥٩	١٩٣٧٦٧٦
مطلوبات متداولة -			
ذمم دائنة		٣٤٠٠١٤	٣٥٩٩٠
أرصدة دائنة أخرى		٥٤٤٥٠٢	٤٢٧٠٩٦
مخصص ضريبة الدخل		١٠٩٠٩٦	٧٥٢١١
		٩٩٣٦١٢	٥٣٨٢٩٧
مجموع المطلوبات		٢٩٣٢٩٧١	٢٩٧٥٩٧٣
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٢٧٤١٦٤٥٦	٢٦٧٦٧٤٤٦

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		إيضاحات	
٢٠١٨	٢٠١٩		
دينار	دينار		
٤٣٣,٥٠٨	٢٨٠,٨٤٥	١٠	حصة الشركة من إيرادات الغاز
١,٨٦٣,٠٢٣	١,٤٠٥,٠٣٤		تكاليف مستردة
٢,٢٩٦,٥٣١	١,٦٨٥,٨٧٩		
١,٨٨٥	٤٩٩٢		إيرادات أخرى
٧٩,٠٨٧	٧٩,٠٨٧	٩	إيرادات إطفاء منح مؤجلة
٥٠,٨٣٤	١٠٧,٦٩٧		إيرادات فوائد بنكية
١٢٠,٠٠٠	-	١١	إيرادات مشروع حقول حمزة
٥٨,٧٧٥	٤٢,٥٩٦	٧	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
(٩١١,٤٧٣)	(١,١٩٠,٥٩٦)	١٢	مصاريف تشغيلية
(٤٠٤,٧٨٨)	(٥٠٣,٧٥٨)		مصاريف إدارية
١,٢٩٠,٨٥١	٢٢٥,٨٩٧		ربح الفترة قبل الضريبة
-	(٣٣,٨٨٥)	١٣	ضريبة الدخل للفترة
١,٢٩٠,٨٥١	١٩٢,٠١٢		ربح الفترة
-	-		يضاف: بنود الدخل الشامل الآخر
١,٢٩٠,٨٥١	١٩٢,٠١٢		مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار		
٠/٠٨٦	٠/٠١٣		الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)

المجموع	أرباح مدورة	إحتياطي إجباري	رأس المال المدفوع	
دينار	دينار	دينار	دينار	
				- ٢٠١٩
٢٤٢٩١٤٧٣	٣٥٦٩٦٠١	٥٧٢١٨٧٢	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
١٩٢٠١٢	١٩٢٠١٢	-	-	مجموع الدخل الشامل للفترة
٢٤٤٨٣٤٨٥	٣٧٦١٦١٣	٥٧٢١٨٧٢	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ آذار ٢٠١٩
				- ٢٠١٨
٢١٠٧٩١٢٦	٦٨٦٠١٠	٥٣٩٣١١٦	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨
١٢٩٠٨٥١	١٢٩٠٨٥١	-	-	مجموع الدخل الشامل للفترة
٢٢٣٦٩٩٧٧	١٩٧٦٨٦١	٥٣٩٣١١٦	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ آذار ٢٠١٨

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٩ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)

إيضاح		للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٨ دينار	٢٠١٩ دينار
الأنشطة التشغيلية			
ربح الفترة قبل الضريبة		١٢٩٠,٨٥١	٢٢٥,٨٩٧
تعديلات:			
استهلاكات وإطفاءات		٢٩٣,٦١٧	٣٤٦,٥٥٧
إيراد فوائد بنكية		(٥٠,٨٣٤)	(١٠٧,٦٩٧)
إيراد اطفاء منح مؤجلة		(٧٩,٠٨٧)	(٧٩,٠٨٧)
مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين		٩٥,٩٦٥	١٣٦,٦٢٤
فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية		(٥٨,٧٧٥)	(٤٢,٥٩٦)
تغيرات رأس المال العامل-			
مخزون		١٩٥,٠٣٨	١٠٢,٢٣٠
ذمم مدينة		(٢٢٦,٥٥٠)	٦٥٨,٠٠٠
أرصدة مدينة أخرى		(١٨٠,١٣٥)	١٩١,٥٥٥
ذمة مستحقة من وزارة المالية		٣٧٥,٠٠٠	٣٧٥,٠٠٠
ذمم دائنة		٣١٣,١٥٩	٣٠٤,٠٢٤
أرصدة دائنة أخرى		٣٠١,٢٩٠	١١٧,٤٠٦
مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة		(١٦٩,١٢٩)	(٥٥,٨٥٤)
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية		٢١٠٠,٤١٠	٢١٧٢,٠٥٩
الأنشطة الاستثمارية			
فوائد بنكية مقبوضة		٢,٥٩٤	٦٦,٥٢٢
شراء ممتلكات ومعدات		-	(١٢٤,٨٩٩)
شراء موجودات غير ملموسة		-	(٩٤,٧٥٢)
ودائع لدى البنوك تستحق خلال فترة تزيد عن ثلاثة أشهر		٢,٠٠٠,٠٠٠	-
مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات غاز		(١٠٧٦,٦٣٢)	(٣١٦,٤٥٧)
صافي التدفقات النقدية (المستخدم في) من الأنشطة الاستثمارية		٩٢٥,٩٦٢	(٤٦٩,٥٨٦)
صافي الزيادة في النقد وما في حكمه		٣,٠٢٦,٣٧٢	١,٧٠٢,٤٧٣
النقد وما في حكمه في بداية الفترة		١,١٤٥,٩٩٠	٧,١٥٨,٩٠٦
النقد وما في حكمه في نهاية الفترة		٤,١٧٢,٣٦٢	٨,٨٦١,٣٧٩

(١) عام

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

سهم / دينار

- شركة إدارة المساهمات الحكومية * ١٤٩٨٧٨٩٠
- بنك صفوة الإسلامي ١٢١١٠

* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (٢٨٦) تاريخ ٢٨ حزيران ٢٠١٦ وكتاب شركة ادارة المساهمات الحكومية رقم ٢٠١٧/٤٧ بتاريخ ١ أغسطس ٢٠١٦ والمتضمن نقل مساهمة وزارة المالية في شركة البترول الوطنية الى اسم شركة إدارة المساهمات الحكومية بتاريخ ٢٨ تموز ٢٠١٦.

من أهم غايات الشركة التنقيب عن النفط والغاز الطبيعي وأية مواد هيدروكربونية أخرى وتجميع ومعالجة وتخزين جميع المواد الهيدروكربونية وإقامة وإدارة واستثمار موانئ متخصصة لتخزين ونقل ومبادلة النفط والغاز ومشتقاتهما وامتلاك وسائل النقل اللازمة، والاتجار بالبترول الخام ومشتقاته داخل المملكة الأردنية الهاشمية وخارجها والمساهمة في إنشاء صناعات ذات علاقة والقيام بجميع أعمال الحفر وإنشاء مراكز الصيانة والفحص وتقديم جميع أنواع الخدمات المساندة لأعمال الحفر.

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

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم ٢٥١٦١/١/١١/٥٨ بتاريخ ٢٨ أيار ٢٠١٧ تم تعديل سعر البيع من ٠.٠٥ دينار للمتر المكعب ليصبح ما يساوي ٧٠ ٪ من معدل سعر الغاز الطبيعي المتاح لشركة الكهرباء الوطنية والصناعات من جميع المصادر، يتم تحديد معدل سعر الغاز الطبيعي المنتج من حقل الريشة شهرياً من خلال لجنة تسعير المشتقات النفطية المكلفة من قبل مجلس الوزراء وفقاً لهذا القرار.

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

تم إقرار القوائم المالية المرحلية المختصرة من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٣ نيسان ٢٠١٩.

(٢) أسس الإعداد والسياسات المحاسبية

أسس الإعداد -

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة المرفقة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤ ("التقارير المالية المرحلية").

إن القوائم المالية المرحلية المختصرة لا تتضمن كافة المعلومات والإيضاحات المطلوبة للقوائم المالية السنوية والمعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية ويجب أن تقرأ مع التقرير السنوي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ كما أن نتائج الأعمال للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩.

التغيرات في السياسات المحاسبية -

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠١٩:

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) "الايجازات"

يحل معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) "الايجازات" 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 والافصاح للإيجارات. ويتطلب المعيار من المستأجرين الاعتراف بمعظم عقود الإيجار وفقاً لنموذج موحد داخل قائمة المركز المالي.

إن الاعتراف بعقود الإيجار للمؤجرين بموجب معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) لم يتغير إلى حد كبير بالمقارنة مع متطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧). سيستمر المؤجر في تصنيف عقود الإيجار إما كعقود تشغيلية أو تمويلية باستخدام مبادئ مماثلة لتلك التي في معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧). وبالتالي، لم يؤثر تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) على عقود الإيجار التي تكون فيها الشركة هي المؤجر.

قامت الشركة بتطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) بطريقة التطبيق المعدل بأثر رجعي بتاريخ التطبيق في ١ كانون الثاني ٢٠١٩، وبناءً عليه لم يتم تعديل القوائم المالية للسنة السابقة. قررت الشركة استخدام طريقة الانتقال العملية والتي تسمح بتطبيق المعيار فقط على العقود التي تم تحديدها سابقاً على أنها عقود إيجار وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٧) ووفقاً لتفسير لجنة تفسير التقارير المالية الدولية رقم (٤) في تاريخ التطبيق. قررت الشركة أيضاً استخدام الإعفاءات المتعلقة بالاعتراف بعقود الإيجار التي تكون مدتها ١٢ شهراً أو أقل كما في تاريخ التطبيق والتي لا تحتوي على خيار شراء ("عقود إيجار قصيرة الأجل") وعقود الإيجار التي يكون فيها الأصل المستأجر ذو قيمة منخفضة ("الأصول منخفضة القيمة").

لم ينتج عن تطبيق المعيار أي أثر على القوائم المالية المرحلية المختصرة 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 الضريبية الغير مؤكدة. يجب على المنشأة تحديد ما إذا كان يجب اعتبار كل معالجة ضريبية غير مؤكدة على حدا أو اعتبارها مع معالجات ضريبية أخرى.

لم ينتج عن تطبيق هذه التعديلات أي أثر على القوائم المالية المرحلية المختصرة 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 والناجمة 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 المرحلية المختصرة 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 بشكل، 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 المرحلية المختصرة للشركة.

(٣) 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 ٤.٤٣ مليار قدم مكعب.

(٤) تكاليف العمليات البترولية القابلة للاسترداد

قامت لجنة اعتماد التكاليف الخاضعة لاسترداد كلف العمليات البترولية والمشكلة من قبل وزير الطاقة والثروة المعدنية باعتماد كلف العمليات البترولية للفترة من أول أيار ٢٠٠٢ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٧٨.٢٣٤.٤٣ دينار ككلف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ دينار
٢٠١٩	١.٤٠٥.٠٣٤
٢٠١٨	٧.٤٠٥.٦٠٦
٢٠١٧	٥.٠٧٠.٣٧٠
٢٠١٦	٣.٤٩٣.٢٥٣
٢٠١٥	٣.٦٨٧.٧١٣
٢٠١٤	٤.١١٦.٨٧٣
٢٠١٣	٤.٥٢٩.٩٠٣
٢٠١٢	٤.٩٠٩.١٨٥
٢٠١١	٥.٤٣٧.٧٣٨
٢٠١٠	٥.٥٣٨.٦٣٥
٢٠٠٥	١.٧٦٩.٥٧٠
	٤٧.٣٦٣.٨٨٠

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٣٠.٨٧٠.١٦٣ دينار كما في ٣١ آذار ٢٠١٩.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٨ ولغاية ٣٠ أيلول ٢٠١٨ والبالغة ٦.١٩٤.٦٦٥ دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من ١ تشرين الأول ٢٠١٨ ولغاية ٣١ آذار ٢٠١٩ والبالغة ٣.٢٨٥.٣٩٥ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ١٢٤ر٨٩٩ دينار (٣١ آذار ٢٠١٨: صفر).

(٦) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة الدخول الى بئر الريشة (بئر ٢٨) كما في ٣١ آذار ٢٠١٩.

(٧) نعم مستحقة من وزارة المالية

بناء على قرار مجلس الوزراء رقم (٣٠٥٢) بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، قامت الشركة خلال عام ٢٠١٧ بتحويل مبلغ ٦ر٠٠٠ر٠٠٠ دينار الى حساب وزارة المالية على دفعتين والتي 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 الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ بالاعتراف بإيراد بمبلغ ٤٢ر٥٩٦ دينار والذي يمثل إيراد الفترة من تعديل القيمة العادلة للذمة.

(٨) نقد وأرصدة لدى البنوك

٣١ كانون الأول ٢٠١٨	٣١ آذار ٢٠١٩
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)
٦ر٤٠٠ر٠٠٠	٨ر٠٠٠ر٠٠٠
٧٥٨ر٩٠٦	٨٦١ر٣٧٩
٧ر١٥٨ر٩٠٦	٨ر٨٦١ر٣٧٩

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

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل فائدة تتراوح ما بين ٥٥٪ و ٧٥٪ (٢٠١٨: ٥٥٪).
** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢٪.

(٩) منحه مؤجلة

حصلت الشركة على منحة بقيمة ٢١٠٨ر٩٧١ دينار مقدمة من شركة BP لتمويل شراء ضاغطات غازية وخزانات على أن يتم تصنيفها كإيراد مؤجل حيث يتم الاعتراف به كإيراد على مدى العمر الإنتاجي للموجودات وعلى أساس معقول ومنظم وذلك تمشياً مع معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٠.

قامت الشركة خلال الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ بإطفاء إيراد المنحة المؤجلة بمبلغ ٧٩ر٠٨٧ دينار (٢٠١٨: ٧٩ر٠٨٧ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)

(١٠) حصة الشركة من إيراد الغاز

٣١ آذار ٢٠١٨	٣١ آذار ٢٠١٩
دينار	دينار
٣١٠٥٠٣٩	٢٣٤١٧٢٤
(١٨٦٣٠٢٣)	(١٤٠٥٠٣٤)
(٣٧٥٠٠٠)	(٣٧٥٠٠٠)
(٤٣٣٥٠٨)	(٢٨٠٨٤٥)
٤٣٣٥٠٨	٢٨٠٨٤٥

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

(١١) إيراد مشروع حقل حمزة

يتكون هذا البند من مبلغ ١٢٠.٠٠٠ دينار لقاء تقديم خدمات تنظيف وصيانة أبار في حقل حمزة لصالح وزارة الطاقة والثروة المعدنية استنادا إلى كتاب دولة رئيس الوزراء رقم ٣٦٣٣/١١/١١/٥٨ خلال عام ٢٠١٨.

(١٢) مصاريف تشغيلية

٣١ آذار ٢٠١٨	٣١ آذار ٢٠١٩
دينار	دينار
٨٣٦٦٣٧	١١٩٠٥٩٦
٩٢٣٦	-
٦٥٦٠٠	-
٩١١٤٧٣	١١٩٠٥٩٦

مصاريف حقل غاز الريشة
مصاريف استكشاف منطقة الصفوي
مصاريف مشروع حقل حمزة

(١٣) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ 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.

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

لم تقم دائرة ضريبة الدخل بمراجعة سجلات الشركة للأعوام ٢٠١٧ و ٢٠١٨ حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)

(١٤) التزامات محتملة

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

٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (مدققة)		٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)		كفالات بنكية
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٧٧ر٦٠٠	١ر٣٩٣ر٠٠٠	٥٧ر٦٠٠	٩٩٣ر٠٠٠	

(١٥) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

فيما يلي ارصدة الجهات ذات علاقة الظاهرة في قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة -

٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (مدققة)		٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)		موجودات متداولة - ذمم مدينة - شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)
دينار	دينار	دينار	دينار	
٣ر٠٠١ر٠٧٣	٢ر٣٤١ر٧٢٤			
١ر٥٠٠ر٠٠٠	١ر٥٠٠ر٠٠٠			ذمم مدينة أخرى - ذمم مستحقة من وزارة المالية
٢ر٠١٨ر٢١٦	١ر٦٨٥ر٨١٢			موجودات غير متداولة - ذمم مستحقة من وزارة المالية
٦ر٨٦٢	٢٨٠ر٨٤٥			مطلوبات متداولة - ذمم دائنة - وزارة المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣١ آذار ٢٠١٩ (غير مدققة)

فيما يلي التعاملات مع جهات ذات علاقة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة -

لثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		
٢٠١٨	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٣١٠.٥٠٣٩	٢٣٤١٧٢٤	قيمة فواتير الغاز المؤداة لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)
١٢٠.٠٠٠	-	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية (ايراد مشروع حقل حمزة)
٤٣٣.٥٠٨	٢٨٠.٨٤٥	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للفترة
٤٩٩.٠٧	٥٣.٥٨٨	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
١٥.٢٢٥	١٢.٧٤٧	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(١٦) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣١ آذار ٢٠١٩ مبلغ ٣٨٨.٣٨٩ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٨: ٣٨٨.٣٨٩ دينار). لم تقم الشركة بإقامة أي قضايا على الغير كما في ٣١ آذار ٢٠١٩.

(١٧) الاحتياطات القانونية

لم تقم الشركة باقتطاع الاحتياطات القانونية حسب أحكام قانون الشركات حيث ان هذه القوائم المالية هي قوائم مالية مرحلية مختصرة.

(١٨) معلومات القطاعات

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معا في تقديم منتجات او خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات اعمال أخرى.

القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات عمل في بيئات اقتصادية.

كما هو مبين في قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة ان اعمال الشركة لا تتضمن قطاعات مختلفة وهي مقتصرة على نشاط استخراج وبيع الغاز في المملكة.

(١٩) 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 COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

UNAUDITED INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS

31 MARCH 2019

**Report on Review of Interim Condensed Financial Statements
To the Board of Directors of National Petroleum Public Shareholding Company
Amman - Jordan**

Introduction

We have reviewed the interim condensed financial statements of National Petroleum Company (the "Company") as at 31 March 2019, comprising of the interim condensed statement of financial position as at 31 March 2019 and the related interim condensed statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the three-month period then ended and explanatory information. The Board of Directors is responsible for the preparation and presentation of these interim condensed financial statements in accordance with International Accounting Standard IAS 34 "Interim Financial Reporting" ("IAS 34"). Our responsibility is to express a conclusion on these interim condensed financial statements based on our review.

Scope of Review

We conducted our review in accordance with International Standard on Review Engagements 2410, "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying interim condensed financial statements are not prepared, in all material respects, in accordance with IAS 34.

Amman – Jordan
28 April 2019



NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AT 31 MARCH 2019 (UNAUDITED)

	<u>Notes</u>	31 March 2019 JD (Unaudited)	31 December 2018 JD (Audited)
<u>ASSETS</u>			
Non-current assets-			
Property and equipment	5	4,796,740	4,944,357
Intangible assets		90,014	-
Gas assets	6	1,108,853	1,178,156
Projects in progress		513,189	196,732
Due from Ministry of Finance	7	1,685,812	2,018,216
		<u>8,194,608</u>	<u>8,337,461</u>
Current assets-			
Inventories		5,805,304	5,907,534
Accounts receivable		2,351,091	3,009,091
Due from Ministry of Finance	7	1,500,000	1,500,000
Other current assets		704,074	854,454
Cash on hand and at banks	8	8,861,379	7,158,906
		<u>19,221,848</u>	<u>18,429,985</u>
TOTAL ASSETS		<u>27,416,456</u>	<u>26,767,446</u>
<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>			
Equity-			
Paid in capital		15,000,000	15,000,000
Statutory reserve		5,721,872	5,721,872
Retained earnings		3,761,613	3,569,601
Total equity		<u>24,483,485</u>	<u>24,291,473</u>
Liabilities-			
Non- current liabilities-			
End of service indemnity provision		1,254,005	1,173,235
Deferred grant income	9	685,354	764,441
		<u>1,939,359</u>	<u>1,937,676</u>
Current liabilities-			
Accounts payable		340,014	35,990
Other current liabilities		544,502	427,096
Income tax provision		109,096	75,211
		<u>993,612</u>	<u>538,297</u>
Total liabilities		<u>2,932,971</u>	<u>2,475,973</u>
Total Equity and Liabilities		<u>27,416,456</u>	<u>26,767,446</u>

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE THREE MONTHS ENDED 31 MARCH 2019 (UNAUDITED)

	Notes	For the three months ended 31 March	
		2019 JD	2018 JD
Company's share of gas revenue	10	280,845	433,508
Recovered costs		1,405,034	1,863,023
		<u>1,685,879</u>	<u>2,296,531</u>
Other income		4,992	1,885
Amortization of deferred grant income	9	79,087	79,087
Interest income		107,697	50,834
Hamza Field project income	11	-	120,000
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	7	42,596	58,775
Operating expenses	12	(1,190,596)	(911,473)
Administrative expenses		<u>(503,758)</u>	<u>(404,788)</u>
Profit for the period before income tax		225,897	1,290,851
Income tax expense	13	<u>(33,885)</u>	<u>-</u>
Profit for the period		192,012	1,290,851
Add: Other comprehensive income items		-	-
Total comprehensive income for the period		<u>192,012</u>	<u>1,290,851</u>
		JD/Fils	JD/Fils
Basic and diluted earnings per share		<u>0/013</u>	<u>0/086</u>

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE THREE MONTHS ENDED 31 MARCH 2019 (UNAUDITED)

	Paid in capital	Statutory reserve	Retained earnings	Total
	JD	JD	JD	JD
2019 -				
Balance at 1 January 2019	15,000,000	5,721,872	3,569,601	24,291,473
Total comprehensive income for the period	-	-	192,012	192,012
Balance at 31 March 2019	<u>15,000,000</u>	<u>5,721,872</u>	<u>3,761,613</u>	<u>24,483,485</u>
2018 -				
Balance at 1 January 2018	15,000,000	5,393,116	686,010	21,079,126
Total comprehensive income for the period	-	-	1,290,851	1,290,851
Balance at 31 March 2018	<u>15,000,000</u>	<u>5,393,116</u>	<u>1,976,861</u>	<u>22,369,977</u>

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE THREE MONTHS ENDED 31 MARCH 2019 (UNAUDITED)

		For the three months ended 31 March	
	Note	2019	2018
		JD	JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>			
Profit for the period before tax		225,897	1,290,851
Adjustments:			
Depreciation and amortization		346,557	293,617
Interest income		(107,697)	(50,834)
Amortization of deferred grant income		(79,087)	(79,087)
End of service indemnity provision		136,624	95,965
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance		(42,596)	(58,775)
Working capitals changes:			
Inventories		102,230	195,038
Accounts receivable		658,000	(226,550)
Other current assets		191,555	(180,135)
Due from Ministry of Finance		375,000	375,000
Accounts payable		304,024	313,159
Other current liabilities		117,406	301,290
End of service indemnity paid		(55,854)	(169,129)
Net cash flows from operating activities		2,172,059	2,100,410
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>			
Interest income received		66,522	2,594
Purchase of property and equipment		(124,899)	-
Purchase of intangible assets		(94,752)	-
Deposits with maturity over three months		-	2,000,000
Projects in progress and gas assets		(316,457)	(1,076,632)
Net cash flows (used in) from investing activities		(469,586)	925,962
Net increase in cash and cash equivalents		1,702,473	3,026,372
Cash and cash equivalents at the beginning of the period		7,158,906	1,145,990
Cash and cash equivalents at the end of the period	8	8,861,379	4,172,362

The attached notes from 1 to 19 form part of these interim condensed financial statements

1. GENERAL

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

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

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

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

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

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

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

The interim condensed financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 23 April 2019.

2. BASIS OF PREPARATION

The interim condensed financial statements are prepared in accordance with International Accounting Standard 34, Interim Financial Reporting.

The interim condensed financial statements do not contain all information and disclosures required for full financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards and should be read in conjunction with the annual financial statements as of 31 December 2018. In addition, results of the three-month period ended 31 March 2019 are not necessarily indicative of the results expected for the financial year ending 31 December 2019.

Changes in accounting policies –

The accounting policies used in the preparation of the interim condensed 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 adoption of new standards effective as of 1 January 2019 shown below:

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. Therefore, IFRS 16 did not have an impact for leases where the Company is the lessor.

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 interim condensed financial statements as the Company is not a party to any lease contracts.

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 any material impact on the Company's interim condensed 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 material impact on the Company's interim condensed 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 any material impact on the Company's interim condensed financial statements.

3. GAS RESERVES

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

Based on the results of continuous internal studies, which were updated in 2007 and carried out by in accordance with the most realistic and conservative measurement methods for the productive wells only, the minimum estimated gas reserves were 443 billion cubic feet.

4. RECOVERED COSTS

The Petroleum Operations Cost Reimbursement Committee (the "Committee"), formed by the Minister of Energy and Mineral Resources, approved petroleum operations costs of JD 71,542,846 for the period from 1 May 2002 to 31 December 2017 as reimbursable costs. The Company was reimbursed the following costs:

<u>Period</u>	<u>Amount</u>
	JD
2019	1,405,034
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>47,363,880</u>

The remaining approved balance is JD 30,870,163 as at 31 March 2019.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2018 to 30 September 2018 amounted to JD 78,234,043. The Committee has not issued their reports up to the date of these interim condensed financial statements.

The Committee did not review the petroleum operations costs for the period from 1 October 2018 to 31 March 2019 amounted to JD 3,285,395.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY
NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS
31 MARCH 2019 (UNAUDITED)

5. PROPERTY AND EQUIPMENT

During the three months ended 31 March 2019, the Company purchased property and equipment of JD 124,899 (2018: Nil).

6. GAS ASSETS

This amount represents the re-entry and maintenance costs of Al Reesha well (well 28) as of 31 March 2019.

7. DUE FROM MINISTRY OF FINANCE

Based on the Council of Ministers decision No. (3052) dated 24 May 2018, the Company transferred an amount of JD 6,000,000 to the account of the Ministry of Finance in two payments. The balance will be recovered over a period of four years according to the Ministry of Finance decision No. (18/73/20368) dated 23 July 2018. The balance was initially recognized at fair value and was discounted using a discount rate of 5%. The Company recognized revenues of JD 42,596 representing the revenues from the fair value adjustment on the balance due from Ministry of Finance for the period.

8. CASH ON HAND AND AT BANKS

	31 March 2019 JD (Unaudited)	31 December 2018 JD (Audited)
Deposits maturing within three months*	8,000,000	6,400,000
Demand deposits**	861,379	758,906
Cash and cash equivalent	8,861,379	7,158,906

* Time deposits are held for periods not exceeding 6 months and bears an interest rate between 5.55% and 5.75% (2018: 5.5%).

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

9. DEFERRED GRANT INCOME

The Company received a grant from BP for the purchase of new gas compressors amounted 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.

During the three months ended in 31 March 2019, the Company amortized deferred grant income with an amount of JD 79,087 (2018: JD 79,087).

NATIONAL PETROLEUM COMPANY
NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS
31 MARCH 2019 (UNAUDITED)

(10) COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE

	31 March 2019 JD	31 March 2018 JD
Total gas revenue for the period	2,341,724	3,105,039
Less: recovered costs	(1,405,034)	(1,863,023)
Less: recovered balance from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(375,000)	(375,000)
Less: Jordanian Government share	(280,845)	(433,508)
	<u>280,845</u>	<u>433,508</u>

11. HAMZA FIELD PROJECT'S INCOME

This item represents an amount of JD 120,000 for providing wells cleaning and maintenance services for Hamza's Field in favor of the Ministry of Energy and Mineral Resources based on the Council of Ministers Decision No. 58/11/1/3633 which took effect during 2018.

12. OPERATING EXPENSES

	31 March 2019 JD (Unaudited)	31 March 2018 JD (Unaudited)
Al Reesha Field expenses	1,190,596	836,637
Safawi Exploration expenses	-	9,236
Hamza's Field project expenses	-	65,600
	<u>1,190,596</u>	<u>911,473</u>

13. INCOME TAX

The income tax provision for the 3-month period ended 31 March 2019 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.

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

The Company did not obtain a final clearance from the income tax department for the years 2017 and 2018 up to the date of these interim condensed financial statements.

14. CONTINGENT LIABILITIES

At the date of these interim condensed financial statements, the Company had the following contingent liabilities:

	31 March 2019 (Unaudited)		31 December 2018 (Audited)	
	Amount JD	Cash margin JD	Amount JD	Cash margin JD
Letters of guarantee	993,000	57,600	1,393,000	77,600

15. RELATED PARTY TRANSACTIONS

Related parties represent major shareholders, the Board of 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.

Related party balances included in the interim condensed statement of financial position:

	31 March 2019 JD (Unaudited)	31 December 2018 JD (Audited)
Current Assets -		
Accounts receivable -		
Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	2,341,724	3,001,073
Other Current assets -		
Due from Ministry of Finance	1,500,000	1,500,000
Non-Current Assets -		
Due from Ministry of finance	1,685,812	2,018,216
Current Liabilities -		
Accounts payable -		
Ministry of Finance	280,845	6,862

Related party transactions included in the interim condensed statement of comprehensive income:

	For the three months ended 31 March	
	2019	2018
	JD	JD
Total invoices billed to Central Electricity Generating Company (associate of the Government Investment Management Company)	<u>2,341,724</u>	<u>3,105,039</u>
Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Energy and Mineral Resources (Hamza's Field project income)	<u>-</u>	<u>120,000</u>
Jordanian Government share for the period	<u>280,845</u>	<u>433,508</u>
Key management salaries and other benefits	<u>53,588</u>	<u>49,907</u>
Board of Directors remuneration and transportation	<u>12,747</u>	<u>15,225</u>

16. LITIGATION

The Company is a defendant in a number of lawsuits totaling JD 388,389 as at 31 March 2019 (31 December 2018: JD 388,389). The Company was not plaintiff in any lawsuits as of 31 March 2019.

17. STATUTORY RESERVE

The Company did not take any statutory reserve according to the Companies Law as these financial statements are interim condensed financial statements.

18. SEGMENT INFORMATION

Business segment represents a of assets and transaction that are jointly engaged in serving products or services subjected to risks and rewards that are different from other business segments.

The geographical segment is associated with served products or services in specific economic environments that is subject to risks and rewards that are different from other business segments in economic environments.

As stated in the interim statement of comprehensive income the Company's operations are limited to the activity of extraction and sale of gas in Jordan and their operations do not include other segments.

19. COMPARATIVE FIGURES

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