



Ref. :

Date :

م.م. محمد عقله
إسماعيل
السيد محمد
السيد محمد

الإشارة : ١١٢٩ / ٧٢٦

التاريخ : ٧/٢٧/٢٠٢٠



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 المرحلية لفترة (الربع الثاني - Q2) من العام (2020) .

تحية طيبة وبعد ،،،

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

- 1- القوائم المالية المرحلية المختصرة وتقرير المراجعة من مدققي حسابات الشركة للفترة المنتهية كما في (2020-06-30) ، (بالفتين العربية والانجليزية) .
- 2- قرص مدمج يحتوي على نسخة إلكترونية من القوائم المالية المرحلية المذكورة أعلاه بصيغة (PDF) .

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المدير العام

م.م. محمد عقله إسماعيل



ن. المالية
ن. الملف / الصادر العام

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣٠ حزيران ٢٠٢٠

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 المرفقة لشركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة ("الشركة") كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ وقائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة وقائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة للسنة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حولها. إن الإدارة مسؤولة 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 باستفسارات 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 للمعايير الدولية للتدقيق 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 قانونيون
عمان - الأردن
رضا عظام برقلاوي
ترخيص رقم ٥٩١

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٦ تموز ٢٠٢٠

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة
كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠

٣١ كانون الأول ٢٠١٩	٣٠ حزيران ٢٠٢٠	إيضاحات	الموجودات
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)		موجودات غير متداولة -
٤٠٤٥٦٥٥	٣٥٩٦٩١٦	٥	ممتلكات ومعدات
٧٥٨٠٢	٦٦٣٢٦		موجودات غير ملموسة
٢٤٦٤٩٩٩	٣٩٦٨١١٨	٦	ممتلكات غاز
١٣٨٠٥٦٦	١٥٧٩٧٩٣	٧	مشاريع تحت التنفيذ
٦٦٣٣٥٧	-	٨	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٨٦٣٠٣٧٩	٩٢١١١٥٣		
٧٣٢٥٧٨٠	٧٥٩٣٥٤٠		موجودات متداولة -
٣٢١٦٤٣٧	٥٨٣١٠٦٠		مخزون
١٥٠٠٠٠٠	١٤٦٠١٥١	٨	ذمم مدينة
٦٩١٣٧٠	٨٤٧٠٤٠		ذمم مستحقة من وزارة المالية
٧٨٨٤٢٩٤	٦٤٧٢٧٣٥	٩	أرصدة مدينة أخرى
٢٠٦١٧٨٨١	٢٢٢٠٤٥٢٦		نقد وأرصدة لدى البنوك
٢٩٢٤٨٢٦٠	٣١٤١٥٦٧٩		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
١٥٠٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠٠	١	حقوق الملكية -
٥٩٨٠٤٤٧	٥٩٨٠٤٤٧	١٨	رأس المال المدفوع
٥٤٧٠٨٩٦	٥٧٦٠٠٥٢		احتياطي اجباري
٢٦٤٥١٣٤٣	٢٦٧٤٠٤٩٩		أرباح مدورة
			مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
١٣٥٦٦٨٢	٢٢٤١٥٣٦		مطلوبات غير متداولة -
-	١٠٠٢٧٢٦	١٠	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٤٤٨٠٩٦	٢٨٩٩٢٣	١١	ذمة وزارة المالية
١٨٠٤٧٧٨	٣٥٣٤١٨٥		إيرادات منح مؤجلة
٣٢٢٩٨٦	١٩٥٥١٨		مطلوبات متداولة -
٣١٠٤٥٤	٥٢١٩٨٩		ذمم دائنة
٣٥٨٦٩٩	٤٢٣٤٨٨	١٤	أرصدة دائنة أخرى
٩٩٢١٣٩	١١٤٠٩٩٥		مخصص ضريبة الدخل
٢٧٩٦٩١٧	٤٦٧٥١٨٠		مجموع المطلوبات
٢٩٢٤٨٢٦٠	٣١٤١٥٦٧٩		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى ٢٢ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة
للتلاثة والسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

إيضاحات	للتلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران	
	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠١٩
	دينار	دينار	دينار	دينار
١٢ حصة الشركة من إيرادات الغاز	٥٠٣,٤١٨	٣٠٩,٠١٢	١,٠٠٢,٧٢٦	٥٨٩,٨٥٧
١٢ تكاليف مستردة	٢,٠٧٢,٧٥٥	١,٤٨٩,٥٣٨	٤,١٣٣,١٧٩	٢,٨٩٤,٥٧٢
	٢,٥٧٦,١٧٣	١,٧٩٨,٥٥٠	٥,١٣٥,٩٠٥	٣,٤٨٤,٤٢٩
إيرادات أخرى	٢٣,٦٧٢	٨,٠٧٤	٤٠,١٢٩	١٣,٠٦٦
١١ إيرادات إطفاء منح مؤجلة	٧٩,٠٨٦	٧٩,٠٨٦	١٥٨,١٧٣	١٥٨,١٧٣
إيرادات فوائد بنكية	٦٣,٧٢١	١١٥,٤٠٢	١٥٤,١١٨	٢٢٣,٠٩٩
فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة				
٨ من وزارة المالية	٢١,٢٠٤	٣٨,٤٢٤	٤٦,٧٩٤	٨١,٠٢٠
١٣ مصاريف تشغيلية	(١,٢٢٤,٩٦٨)	(٧٤٥,٦٠٣)	(٢,٦٨٩,٦٧٥)	(١,٩٣٦,١٩٩)
مصاريف إدارية	(٣٤٥,٣٦٥)	(٣٨٩,٠٥٧)	(١,٠٨٨,٩٧٧)	(٨٩٢,٨١٥)
مصروف مشروع حقن حمزة	(١٤,٦١٣)	-	(١٤,٦١٣)	-
مصاريف استكشاف منطقة الصفاوي	(١١٠,٨٨)	(١١٠,٨٨)	(١١٠,٨٨)	(١١٠,٨٨)
ربح الفترة قبل الضريبة	١,١٦٧,٨٢٢	٨٩٣,٧٨٨	١,٧٣٠,٧٦٦	١,١١٩,٦٨٥
١٤ ضريبة الدخل للفترة	(١٨٢,٢٨٧)	(١٣٤,٠٦٨)	(٣٩١,٦١٠)	(١٦٧,٩٥٣)
ربح الفترة	٩٨٥,٥٣٥	٧٥٩,٧٢٠	١,٣٣٩,١٥٦	٩٥١,٧٣٢
يضاف: بنود الدخل الشامل الآخر	-	-	-	-
مجموع الدخل الشامل للفترة	٩٨٥,٥٣٥	٧٥٩,٧٢٠	١,٣٣٩,١٥٦	٩٥١,٧٣٢
	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار	فلس/دينار
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم	٠/٠٦٦	٠/٠٥١	٠/٠٨٩	٠/٠٦٣
من ربح الفترة				

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى ٢٢ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية المرحلية المختصرة
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

المجموع دينار	أرباح مدورة دينار	إحتياطي إجباري دينار	رأس المال المدفوع دينار	
				- ٢٠٢٠
٢٦٤٥١٣٤٣	٥٤٧٠٨٩٦	٥٩٨٠٤٤٧	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٠
١٣٣٩١٥٦	١٣٣٩١٥٦	-	-	مجموع الدخل الشامل للفترة
(١٠٥٠٠٠٠)	(١٠٥٠٠٠٠)	-	-	توزيعات أرباح (إيضاح ١٩)
٢٦٧٤٠٤٩٩	٥٧٦٠٠٥٢	٥٩٨٠٤٤٧	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠
				- ٢٠١٩
٢٤٢٩١٤٧٣	٣٥٦٩٦٠١	٥٧٢١٨٧٢	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
٩٥١٧٣٢	٩٥١٧٣٢	-	-	مجموع الدخل الشامل للفترة
٢٥٢٤٣٢٠٥	٤٥٢١٣٣٣	٥٧٢١٨٧٢	١٥٠٠٠٠٠٠	الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠١٩

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى ٢٢ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة
للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
		الأنشطة التشغيلية
١١٩٦٨٥	١٧٣٠٧٦٦	ربح الفترة قبل الضريبة
		تعديلات-
٦٨٨٠٣٢	٩٨٢٤٣٩	استهلاكات واطفاءات
٢	-	خسائر استبعاد ممتلكات ومعدات
(٢٢٣٠٩٩)	(١٥٤١١٨)	إيراد فوائد بنكية
(١٥٨١٧٣)	(١٥٨١٧٣)	إيرادات اطفاء منح مؤجلة
١٥٠٥٤٠	٩٥٧١٨١	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(٨١٠٢٠)	(٤٦٧٩٤)	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
		تغيرات رأس المال العامل-
(٣٥٢١٧٩)	(٢٦٧٧٦٠)	مخزون
٥١٩٣٤٤	(٢٦١٤٦٢٣)	ذمم مدينة
١٣٥٧٨٧	(١٥٥٦٧٠)	أرصدة مدينة أخرى
٧٥٠٠٠٠	٧٥٠٠٠٠	ذمة مستحقة من وزارة المالية
٤٦٢١٦٧	٨٧٥٢٥٨	ذمم دائنة
(١٧٢٤٤)	١٤١٩٦٩	أرصدة دائنة أخرى
(٥٥٨٥٥)	(٢٧٦١)	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
(٧٥٢١١)	(٣٢٦٨٢١)	ضريبة دخل مدفوعة
٢٨٦٢٧٧٦	١٧١٠٨٩٣	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية
٢٠٠٣٢٤	١٥٤١١٨	فوائد بنكية مقبوضة
(١٥٢٦٤)	(٢٩٤٢٠)	شراء ممتلكات ومعدات
(٩٤٧٥٢)	-	شراء موجودات غير ملموسة
(١٥٨٨٨٨٩)	(٢١٩٧١٥٠)	مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات غاز
(١٤٩٨٥٨١)	(٢٠٧٢٤٥٢)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
		الأنشطة التمويلية
-	(١٠٥٠٠٠٠)	توزيعات أرباح مدفوعة
-	(١٠٥٠٠٠٠)	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
١٣٦٤١٩٥	(١٤١١٥٥٩)	صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
٧١٥٨٩٠٦	٧٨٨٤٢٩٤	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
٨٥٢٣١٠١	٦٤٧٢٧٣٥	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى ٢٢ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

(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 ٢٠١٦/٤٧ بتاريخ ١ أغسطس 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 دنائير لكل مليون وحدة حرارية بريطانية وحد أدنى ٢٥ دينار لكل مليون وحدة حرارية بريطانية.

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 ٢٦ تموز ٢٠٢٠.

(٢) أسس الإعداد والتغيرات في السياسات المحاسبية

(١-٢) أسس إعداد القوائم المالية -

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

تم إعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية المرحلية المختصرة والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

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 ٢٠١٩ كما أن نتائج الأعمال للستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ لا تعكس بالضرورة نتائج الأعمال المتوقعة للسنة المالية التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠.

(٢-٢) 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 ٢٠١٩، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠:

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

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية 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. توضح هذه التعديلات الحد الأدنى لمتطلبات الأعمال، تلغي تقييم ما إذا كان المشاركون في السوق قادرين على استبدال أي عناصر أعمال غير موجودة، وتضيف توجيهات لمساعدة المنشآت على تقييم ما إذا كانت العملية المستحوذ عليها جوهرية، وتضييق تعريفات الأعمال والمخرجات، وادخال اختبار تركيز القيمة العادلة الاختياري.

تم تطبيق التعديلات على المعاملات التي تكون إما اندماج الأعمال أو استحواذ على الأصول التي يكون تاريخ استحواذها في أو بعد بداية أول فترة إبلاغ سنوية بدأت في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠. وبالتالي، لم يتعين على الشركة إعادة النظر في هذه المعاملات التي حدثت في فترات سابقة. يسمح بالتطبيق المبكر لهذه التعديلات ويجب الإفصاح عنها.

لم ينتج أثر على الشركة من تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية المرحلية المختصرة.

تعديل معدلات الفائدة على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (٧) إن تعديلات معايير معدلات الفائدة لمعيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولي 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 من عدم التيقن بشأن توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستتدة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط. نتيجة لهذا التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستتدة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط، خلال الفترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي بسعر فائدة خالي من المخاطر (RFR). قد يؤدي ذلك إلى عدم التيقن فيما إذا كانت المعاملة المتوقعة محتملة للغاية وما إذا كان من المتوقع أن تكون علاقة التحوط فعالة للغاية.

توفر التعديلات إعفاءات مؤقتة والتي تمكن محاسبة التحوط من الاستمرار خلال فترة عدم اليقين قبل استبدال معيار سعر الفائدة الحالي بسعر فائدة خالي من المخاطر ("RFR").

تم تطبيق التعديلات على الفترات المالية التي بدأت في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ مع السماح بالتطبيق المبكر. ويتم تطبيق بأثر 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 بسعر فائدة خالي من المخاطر ("RFR"). ويشار إلى ذلك بالمرحلة الثانية من مشروع مجلس معايير المحاسبة الدولية.

لم ينتج أثر على الشركة من تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية المرحلية المختصرة حيث أن عدم التيقن الناشئ عن التعديل لا يؤثر على علاقات التحوط إلى الحد الذي يتطلب إنهاء العلاقة.

(٣) احتياطات الغاز

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

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

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(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 ٢٠١٨ حيث تمت المصادقة على مبلغ ٨٦٠٣٣٩٢٦ دينار ككاف عمليات قابلة للاسترداد، وتم استرداد المبالغ التالية:

الفترة	المبلغ دينار
٢٠٢٠	٤١٣٣١٧٩
٢٠١٩	٧٦٤٥٢٤٥
٢٠١٨	٧٤٠٥٦٠٦
٢٠١٧	٥٠٧٠٣٧٠
٢٠١٦	٣٤٩٣٢٥٣
٢٠١٥	٣٦٨٧٧١٣
٢٠١٤	٤١١٦٨٧٣
٢٠١٣	٤٥٢٩٩٠٣
٢٠١٢	٤٩٠٩١٨٥
٢٠١١	٥٤٣٧٧٣٨
٢٠١٠	٥٥٣٨٦٣٥
٢٠٠٥	١٧٦٩٥٧٠
	٥٧٧٣٧٢٧٠

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٢٨٢٩٦٦٥٦ دينار كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠.

قامت اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠١٩ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ والبالغة ٧٦٤٥٢٤٥ دينار هذا ولم تصدر اللجنة تقريرها حتى تاريخ القوائم المالية المرحلية المختصرة.

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ ولغاية ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ والبالغة ٢٨١٧٦٨ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال السنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ٢٩٤٢٠ دينار (٣٠ حزيران ٢٠١٩: ١٥٢٦٤ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(٦) ممتلكات غاز

يمثل هذا المبلغ تكاليف إعادة الدخول الى بئر الريشة (بئر ٢٨) وحفر أبار جديدة (بئر ٤٨ وبئر ٤٩) كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠.

(٧) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر أبار جديدة (بئر ٥٠ وبئر ٥١ وبئر ٥٢) بالإضافة الى مشاريع انشائية أخرى تحت التنفيذ كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ خلال الفترة / السنة:

٣١ كانون الأول ٢٠١٩	٣٠ حزيران ٢٠٢٠	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
١٩٦٧٣٢	١٣٨٠٥٦٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٣٠٣٨٨٦٠	٢١٧٠٧٨٢	الإضافات خلال الفترة / السنة
-	٣٩٨٥٧	المحول من مصاريف إدارية
(٥٠٧٦٢٥)	٣٧٠٧٦	المحول من / إلى مصاريف تشغيلية
٢١٦٦٥٤	-	المحول من ممتلكات ومعدات
-	(٥٠٥٦٥)	المحول الى مخزون
(١٥٦٤٠٥٥)	(١٩٩٧٩٢٣)	المحول الى ممتلكات غاز
١٣٨٠٥٦٦	١٥٧٩٧٩٣	

(٨) ذمم 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 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 الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ بالاعتراف بإيراد بمبلغ ٤٦٧٩٤ دينار والذي يمثل إيراد الفترة من تعديل القيمة العادلة للذمة (٣٠ حزيران ٢٠١٩: ٢٠٢٠ ٨١٠٢٠ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(٩) نقد وأرصدة لدى البنوك

٣١ كانون الأول ٢٠١٩	٣٠ حزيران ٢٠٢٠	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
٧٥٠٠,٠٠٠	٥٠٠٠,٠٠٠	ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر *
٣٨٤٢٩٤	١٤٧٢٧٣٥	ودائع تحت الطلب **
٧٨٨٤٢٩٤	٦٤٧٢٧٣٥	النقد وما في حكمه

* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة تتراوح ما بين ٣,٧٥٪ و ٤,٨٥٪ (٢٠١٩: ٢,٦٢٪).

** تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢,٥٪.

(١٠) ذمة وزارة المالية

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم ٢٨٨٠٠/١١/١/٥٨ تاريخ ١٥ تموز ٢٠١٩، تم الاتفاق على إبقاء حصة وزارة المالية من إيرادات الشركة للعامين ٢٠٢٠ و ٢٠٢١ في موازنة الشركة واتخاذ الإجراءات اللازمة لتمكين الشركة من الاقتراض لغايات الاستكشاف والوصول لمرحلة الحفر.

قامت الشركة بمخاطبة معالي وزير المالية من خلال كتابها رقم ٢٣٧/٣/٣٢ تاريخ ٢ شباط ٢٠٢٠ بطلب اعتبار الإيرادات التي تم الاتفاق على ابقائها كمنحة غير مستردة حيث لم يتم الرد على هذا الطلب حتى تاريخ اعداد القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(١١) منحة مؤجلة

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

قامت الشركة خلال الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ بإطفاء ايراد المنحة المؤجلة بمبلغ ١٥٨١٧٣ دينار (٣٠ حزيران ٢٠١٩: ١٥٨١٧٣ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(١٢) حصة الشركة من إيرادات الغاز

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران	
٢٠١٩	٢٠٢٠
دينار	دينار
٤٨٢٤٢٨٦	٦٨٨٨٨٦٣١
(٢٨٩٤٥٧٢)	(٤١٣٣١٧٩)
(٧٥٠,٠٠٠)	(٧٥٠,٠٠٠)
(٥٨٩٨٥٧)	(١٠٠٢٧٢٦)
٥٨٩٨٥٧	١٠٠٢٧٢٦

إجمالي إيرادات 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

(١٣) مصاريف تشغيلية

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران

٢٠١٩		٢٠٢٠			
المجموع	المجموع	آبار حقل الريشة	حفارات	استكشاف	محطة الغاز
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
١١٩٨١٨٨	١٣١٩٨٣٦	-	٧٥٤٢٩٨	١٩٧,٠٨٥	٣٦٨,٤٥٣
(٤٤٢,٥٨٠)	(٥٩٣,٤١٥)	-	(٥٠٠,٢٥٤)	(٧٢٧٥)	(٨٥,٨٨٦)
٨٠,٨٧٩	٦٢٣,٨٢٢	-	٣١٦,٠٤٣	١٦٨,١٨١	١٣٩,٥٩٨
٦٥٢,٠٠٥	٩٤١,٩٥٥	٤٩٤,٨٠٤	٢٣١,٧٣٨	٢٨,٧٠٥	١٨٦,٧٠٨
٤٣٣,٠٩٢	٣٦٠,٩١٨	١٩٩	٢١٨,٦٦٩	-	١٤٢,٠٥٠
١٣,٤٥٥	١٣,١٦٧	-	٩,٤٣٩	٤١٧	٣,٣١١
١,١٦٠	٢٣,٣٩٢	-	-	٢٣,٣٩٢	-
١,٩٣٦,١٩٩	٢,٦٨٩,٦٧٥	٤٩٥,٠٠٣	١,٠٢٩,٩٣٣	٤١٠,٥٠٥	٧٥٤,٢٣٤

رواتب وأجور ومنافع أخرى
رسملة تكاليف رواتب
مكافأة نهاية الخدمة
استهلاكات واطفاءات
قطع غيار وصيانة
مصاريف تأمين
أخرى
مجموع المصاريف التشغيلية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(١٤) ضريبة الدخل

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل عن نتائج أعمال الشركة للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ 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 خلال الفترة / السنة:

٣١ كانون الأول ٢٠١٩	٣٠ حزيران ٢٠٢٠	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
٧٥٢١١	٣٥٨٦٩٩	رصيد بداية الفترة / السنة
٤٢٥٨٨٠	٣٩١٦١٠	مصروف ضريبة الدخل خلال الفترة / السنة
(١٤٢٣٩٢)	(٣٢٦٨٢١)	المدفوع خلال الفترة / السنة
٣٥٨٦٩٩	٤٢٣٤٨٨	رصيد نهاية الفترة / السنة

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

قامت الشركة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي لدائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى عام ٢٠١٩. هذا ولم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات المحاسبية للأعوام ٢٠١٧ و ٢٠١٨ و ٢٠١٩ حتى تاريخ اعداد هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة.

(١٥) التزامات محتملة

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

٣١ كانون الأول ٢٠١٩ (مدققة)	٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)	
التأمين النقدي القيمة دينار	التأمين النقدي القيمة دينار	
٥٧٦٠٠	٦٧٦٠٠	كفالات بنكية
٢٠١٧٣	٧٢٣٤٠	اعتمادات مستندية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

(١٦) 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 أرصدة الجهات ذات العلاقة الظاهرة في قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة-

٣١ كانون الأول ٢٠١٩ دينار (مدققة)	٣٠ حزيران ٢٠٢٠ دينار (غير مدققة)	
		موجودات متداولة -
		ذمم مدينة -
٣١٩١٩٤٧٧	٥٨٠٣٦٦٩	شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)
١٥٠٠٠٠٠	١٤٦٠١٥١	ذمم مدينة أخرى- ذمم مستحقة من وزارة المالية
٦٦٣٣٥٧	-	موجودات غير متداولة - ذمم مستحقة من وزارة المالية
١٢١٨٤٢	-	مطلوبات متداولة - ذمم دائنة - وزارة المالية
-	١٠٠٢٧٢٦	مطلوبات غير متداولة - ذمم دائنة - وزارة المالية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة
٣٠ حزيران ٢٠٢٠ (غير مدققة)

فيما يلي أرصدة الجهات ذات العلاقة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة-

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران		
٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٤٨٢٤٢٨٦	٦٨٨٨٨٦٣١	قيمة فواتير الغاز المؤردة لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)
٥٨٩٨٥٧	١٠٠٢٧٢٦	حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للفترة
١٢١٢٠٥	١٢٨٤٨٤	رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا
٢٨٨١٣	٢٨٧٢٥	مكافآت وأتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(١٧) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٠ مبلغ ٨١٨٦٠ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٩: ١٢٤٠٦٠ دينار). وبرأي 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 ٣٠ حزيران ٢٠٢٠.

(١٨) الاحتياطي الاجباري

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

(١٩) توزيعات الأرباح

قررت الهيئة العامة للشركة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٨ حزيران ٢٠٢٠ على توزيع ارباح بمبلغ ١٠٥٠٠٠٠ دينار عن أرباح عام ٢٠١٩ (٣١ كانون الأول ٢٠١٩: صفر).

(٢٠) معلومات القطاعات

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.

(٢١) انتشار فيروس كورونا (كوفيد - ١٩) وأثره على الشركة

نتيجة استمرار تأثير فيروس كورونا (كوفيد-١٩) على الاقتصاد العالمي وقطاعات الأعمال المختلفة وما رافق ذلك من قيود وإجراءات فرضتها الحكومة الأردنية ودول الجوار وبقية دول العالم، فإنه من الممكن أن تتأثر الأنشطة التشغيلية بالتطورات العالمية والتي تؤثر حالياً على مختلف القطاعات الاقتصادية والجغرافية. قامت الإدارة بإعداد دراسة أولية لتحديد أثر فيروس كورونا على أنشطة الشركة وعلى الأداء المالي للشركة لاتخاذ الإجراءات المناسبة لتمكينها من استمرارها بنشاطها في ضوء الظروف الراهنة. كما وأن الإدارة بصدد اعداد دراسة تفصيلية لتحديد أثر الفيروس على عمليات الشركة.

(٢٢) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠١٩ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠٢٠ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠١٩.

NATIONAL PETROLEUM COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

UNAUDITED INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS

30 JUNE 2020

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

Introduction

We have reviewed the accompanying interim condensed financial statements of National Petroleum Company (the "Company") as at 30 June 2020, comprising of the interim condensed statement of financial position as at 30 June 2020 and the related interim condensed statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the six-month period then ended and explanatory information. Management 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
26 July 2020



NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As At 30 June 2020

	Notes	30 June 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
<u>ASSETS</u>			
Non-current assets -			
Property and equipment	5	3,596,916	4,045,655
Intangible assets		66,326	75,802
Gas assets	6	3,968,118	2,464,999
Projects in progress	7	1,579,793	1,380,566
Due from Ministry of Finance	8	-	663,357
		<u>9,211,153</u>	<u>8,630,379</u>
Current assets -			
Inventories		7,593,540	7,325,780
Accounts receivable		5,831,060	3,216,437
Due from Ministry of Finance	8	1,460,151	1,500,000
Other current assets		847,040	691,370
Cash on hand and at banks	9	6,472,735	7,884,294
		<u>22,204,526</u>	<u>20,617,881</u>
Total assets		<u>31,415,679</u>	<u>29,248,260</u>
<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>			
Equity -			
Paid in capital	1	15,000,000	15,000,000
Statutory reserve	18	5,980,447	5,980,447
Retained earnings		5,760,052	5,470,896
Total equity		<u>26,740,499</u>	<u>26,451,343</u>
Liabilities -			
Non-current liabilities -			
End of service indemnity provision		2,241,536	1,356,682
Due to Ministry of Finance	10	1,002,726	-
Deferred grant income	11	289,923	448,096
		<u>3,534,185</u>	<u>1,804,778</u>
Current liabilities -			
Accounts payable		195,518	322,986
Other current liabilities		521,989	310,454
Income tax provision	14	423,488	358,699
		<u>1,140,995</u>	<u>992,139</u>
Total liabilities		<u>4,675,180</u>	<u>2,796,917</u>
Total Equity and Liabilities		<u>31,415,679</u>	<u>29,248,260</u>

The attached notes from 1 to 22 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE THREE AND SIX MONTHS PERIOD ENDED 30 JUNE 2020 (UNAUDITED)

	Notes	For the three months ended 30 June		For the six months ended 30 June	
		2020	2019	2020	2019
		JD	JD	JD	JD
Company's share of gas revenue	12	503,418	309,012	1,002,726	589,857
Recovered costs	12	2,072,755	1,489,538	4,133,179	2,894,572
		2,576,173	1,798,550	5,135,905	3,484,429
Other income		23,672	8,074	40,129	13,066
Amortization of deferred grant income	11	79,086	79,086	158,173	158,173
Interest income		63,721	115,402	154,118	223,099
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	8	21,204	38,424	46,794	81,020
Operating expenses	13	(1,224,968)	(745,603)	(2,689,675)	(1,936,199)
Administrative expenses		(345,365)	(389,057)	(1,088,977)	(892,815)
Hamza field project expense		(14,613)	-	(14,613)	-
Al-Safawi exploration expenses		(11,088)	(11,088)	(11,088)	(11,088)
Profit for the period before tax		1,167,822	893,788	1,730,766	1,119,685
Income tax for the period	14	(182,287)	(134,068)	(391,610)	(167,953)
Profit for the period		985,535	759,720	1,339,156	951,732
Add: other comprehensive income items		-	-	-	-
Total comprehensive income for the period		985,535	759,720	1,339,156	951,732
		JD/Fils	JD/Fils	JD/Fils	JD/Fils
Basic and diluted earnings per share		0/066	0/051	0/089	0/063

The attached notes from 1 to 22 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE SIX MONTHS ENDED 30 JUNE 2020 (UNAUDITED)

	Paid in capital	Statutory reserve	Retained earnings	Total
	JD	JD	JD	JD
2020 -				
Balance at 1 January 2020	15,000,000	5,980,447	5,470,896	26,451,343
Total comprehensive income for the period	-	-	1,339,156	1,339,156
Dividends distribution (note 19)	-	-	(1,050,000)	(1,050,000)
Balance at 30 June 2020	<u>15,000,000</u>	<u>5,980,447</u>	<u>5,760,052</u>	<u>26,740,499</u>
2019 -				
Balance at 1 January 2019	15,000,000	5,721,872	3,569,601	24,291,473
Total comprehensive income for the period	-	-	951,732	951,732
Balance at 30 June 2019	<u>15,000,000</u>	<u>5,721,872</u>	<u>4,521,333</u>	<u>25,243,205</u>

The attached notes from 1 to 22 form part of these interim condensed financial statements

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
INTERIM CONDENSED STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE SIX MONTHS ENDED 30 JUNE 2020 (UNAUDITED)

	For the six months ended 30 June	
	2020	2019
	JD	JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>		
Profit for the period before tax	1,730,766	1,119,685
Adjustments -		
Depreciation and amortization	982,439	688,032
Loss on disposal of property and equipment	-	2
Interest income	(154,118)	(223,099)
Amortization of deferred grant income	(158,173)	(158,173)
End of service indemnity provision	957,181	150,540
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	(46,794)	(81,020)
Working capital changes -		
Inventories	(267,760)	(352,179)
Accounts receivable	(2,614,623)	519,344
Other current assets	(155,670)	135,787
Due from Ministry of Finance	750,000	750,000
Accounts payable	875,258	462,167
Other current liabilities	141,969	(17,244)
End of service indemnity paid	(2,761)	(55,855)
Income tax paid	(326,821)	(75,211)
Net cash flows from operating activities	1,710,893	2,862,776
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>		
Interest income received	154,118	200,324
Purchase of property and equipment	(29,420)	(15,264)
Purchase of intangible assets	-	(94,752)
Projects in progress and gas assets	(2,197,150)	(1,588,889)
Net cash flows used in investing activities	(2,072,452)	(1,498,581)
<u>FINANCING ACTIVITIES</u>		
Dividends paid	(1,050,000)	-
Cash flows used in financing activities	(1,050,000)	-
Net (decrease) increase in cash and cash equivalents	(1,411,559)	1,364,195
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	7,884,294	7,158,906
Cash and cash equivalents at the end of the period	6,472,735	8,523,101

The attached notes from 1 to 22 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 were 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) dated 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 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 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.

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

The interim condensed financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors on 26 July 2020.

(2). BASIS OF PREPARATION AND ACCOUNTING POLICIES

(2-1) 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 have been prepared on a historical cost basis.

The interim condensed financial statements are presented in Jordanian Dinars which represents the functional currency of the Company.

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 2019. In addition, results of the six-month period ended 30 June 2020 are not necessarily indicative of the results expected for the financial year ending 31 December 2020.

(2-2) CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES-

The accounting policies adopted in the preparation of the interim condensed financial statements are consistent with those followed in the preparation of the Company's annual financial statements for the year ended 31 December 2019, except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2020:

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.

The amendments are applied to transactions that are either business combinations or asset acquisitions for which the acquisition date is on or after the beginning of the first annual reporting period beginning on or after 1 January 2020. Consequently, the Company did not have to revisit such transactions that occurred in prior periods.

These amendments do not have any impact on the Company's interim condensed 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 was 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.

These amendments do not have any 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 86,033,926 for the period from 1 May 2002 to 31 December 2018 as reimbursable costs. The Company was reimbursed the following costs:

Period	Amount JD
2020	4,133,179
2019	7,645,245
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>57,737,270</u>

The remaining approved balance is JD 28,296,656 as at 30 June 2020.

The Committee reviewed the petroleum operations cost for the period between 1 January 2019 to 31 December 2019 in the amount of JD 7,645,245. 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 January 2020 to 30 June 2020 in the amount of JD 5,281,768.

(5). PROPERTY AND EQUIPMENT

During the six months ended 30 June 2020, the Company purchased property and equipment in the amount of JD 29,420 (30 June 2019: JD 15,264).

(6). GAS ASSETS

This amount represents the re-entry costs of Al Risha wells (well 28) as well as drilling of new Risha wells (well 48 and well 49) as of 30 June 2020.

(7). PROJECTS IN PROGRESS

This represents the cost of drilling of new wells (well 50, well 51 and well 52) in addition to other construction projects in progress as of 30 June 2020.

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

	30 June 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Balance at 1 January	1,380,566	196,732
Additions during the period / year	2,170,782	3,038,860
Transferred from administrative expenses	39,857	-
Transferred from / to operating expenses	37,076	(507,625)
Transferred from property and equipment	-	216,654
Transferred to inventories	(50,565)	-
Transferred to gas properties	(1,997,923)	(1,564,055)
	<u>1,579,793</u>	<u>1,380,566</u>

(8). 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 46,794 representing the fair value adjustment on the balance due from Ministry of Finance for the six months ended 30 June 2020 (30 June 2019: JD 81,020).

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS
30 JUNE 2020 (UNAUDITED)

(9). CASH ON HAND AND AT BANKS

	30 June 2020	31 December 2019
	JD	JD
	(Unaudited)	(Audited)
Deposits maturing within three months*	5,000,000	7,500,000
Demand deposits**	1,472,735	384,294
Cash and cash equivalent	6,472,735	7,884,294

* Time deposits are held for periods not exceeding 6 months and bears an interest rate between 3.75% and 4.85% (2019: 5.62%).

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

(10). DUE TO MINISTRY OF FINANCE

According to the Council of Ministers decision no. 58/1/11/28800 dated 15 July 2019, an agreement was reached for the Company to retain the Ministry of Finance's share of Company revenues for the years 2020 and 2021 as part of the Company's budget, as well as to undertake the necessary procedures to provide the Company with the facilities, for the purpose of exploration and to reach the excavation stage.

The Company had addressed The Minister of Finance through letter no. 32/3/237 dated 2 February 2020 requesting that the revenues which were retained as part of the agreement to be considered as non-refundable grants, there has been no response to the Company's request as of the date of preparation these interim condensed financial statements.

(11). DEFERRED GRANT INCOME

The Company received a grant from British Petroleum (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 six months ended in 30 June 2020, the Company amortized deferred grant income of JD 158,173 (30 June 2019: JD 158,173).

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS
30 JUNE 2020 (UNAUDITED)

(12). COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE

	For the six months ended 30 June	
	2020	2019
	JD	JD
Total gas revenue for the period	6,888,631	4,824,286
Less: recovered costs	(4,133,179)	(2,894,572)
Less: recovered balance from the balance due from Ministry of Finance deducted from the increase in gas prices	(750,000)	(750,000)
Less: Jordanian Government share	(1,002,726)	(589,857)
	<u>1,002,726</u>	<u>589,857</u>

(13). OPERATING EXPENSES

	For the six months ended 30 June				
	2020				2019
	Gas Station JD	Exploration JD	Excavators JD	Al Risha Wells JD	Total JD
Salaries, wages and other benefits	368,453	197,085	754,298	-	1,319,836
Capitalization of salaries	(85,886)	(7,275)	(500,254)	-	(593,415)
End of service indemnity	139,598	168,181	316,043	-	623,822
Depreciation and amortization	186,708	28,705	231,738	494,804	941,955
Spare parts and maintenance	142,050	-	218,669	199	360,918
Insurance expenses	3,311	417	9,439	-	13,167
Others	-	23,392	-	-	23,392
Total operating expenses	<u>754,234</u>	<u>410,505</u>	<u>1,029,933</u>	<u>495,003</u>	<u>2,689,675</u>
					<u>1,936,199</u>

(14). INCOME TAX

The income tax provision for the period ended 30 June 2020 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 COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS
30 JUNE 2020 (UNAUDITED)

Movements on the provision for income tax during the period / year were as follows:

	30 June 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Beginning balance for the period / year	358,699	75,211
Income tax expense during the period / year	391,610	425,880
Paid during the period / year	(326,821)	(142,392)
Ending balance for the period / year	423,488	358,699

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

The Company has submitted tax returns up to the year 2019. The Company did not obtain a final clearance from the Income Tax Department for the years 2017, 2018 and 2019 up to the date of these interim condensed financial statements.

(15). CONTINGENT LIABILITIES

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

	30 June 2020 (Unaudited)		31 December 2019 (Audited)	
	Amount JD	Cash margin JD	Amount JD	Cash margin JD
Letters of guarantee	1,193,000	67,600	993,000	57,600
Letters of credit	78,917	2,367	72,340	2,173

(16). 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:

	30 June 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Current Assets -		
Accounts receivable -		
Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	5,803,669	3,191,477
Other Current assets -		
Due from Ministry of Finance	1,460,151	1,500,000
Non-Current Assets -		
Due from Ministry of finance	-	663,357
Current Liabilities -		
Accounts payable -		
Ministry of Finance	-	121,842
Non-Current Liabilities -		
Accounts payable -		
Ministry of Finance	1,002,726	-

NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS
30 JUNE 2020 (UNAUDITED)

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

	For the six months ended 30 June	
	2020	2019
	JD (Unaudited)	JD (Unaudited)
Total gas invoices billed to Central Electricity Generating Company (associate of the Government Investment Management Company)	6,888,631	4,824,286
Jordanian Government share for the period	1,002,726	589,857
Key management salaries and other benefits	128,848	121,205
Board of Directors remuneration and transportation	28,725	28,813

(17). LITIGATION

The Company is a defendant in a number of lawsuits totaling JD 81,860 as at 30 June 2020 (31 December 2019: JD 124,060). 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 at 30 June 2020.

(18). STATUTORY RESERVE

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

(19). DIVIDENDS DISTRIBUTION

The Company's General Assembly decided at its ordinary meeting held on 8 June 2020 to distribute dividends with an amount of JD 1,050,000 about profit for the year 2019 (31 December 2019: nil).

(20). SEGMENT INFORMATION

As shown in the interim condensed 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.

(21). CORONAVIRUS SPREAD (COVID – 19) AND ITS IMPACT ON THE COMPANY

As a result of the continued impact of the Corona virus (Covid-19) on the global economy and various business sectors and the accompanying restrictions and measures imposed by the Jordanian government and neighboring countries and the rest of the world, it is possible that operational activities may be affected by global developments that currently affect various economic and geographical sectors. The management has prepared a preliminary study to determine the impact of the Coronavirus on the Company's activities and the financial performance of the Company to take appropriate measures to enable it to continue its activities in light of the current circumstances. Also, the management is preparing a detailed study to determine the impact of the virus on the Company's operations.

(22). COMPARATIVE FIGURES

Some of 2019 balances were reclassified to correspond to 2020 presentation with no effect on profit or equity for the year 2019.