



Ref. : .....

Date : .....

الإشارة : ١٠٥/٧٢٦

التاريخ : ٧/٩

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 الأول - Q1 ) من العام ( 2020 ) .

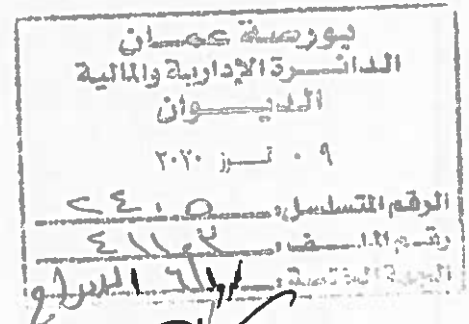
تحية طيبة وبعد ...

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 هي ( 2020-03-31 ) ، ( 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. محمد عقله اسماعيل



ن/ المالية  
ن/ الملف / الصادر العام

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية المرحلية المختصرة (غير مدققة)

٣١ آذار 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 ٣١ آذار ٢٠٢٠ والتي تتكون من قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠ 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 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 يمكننا 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 تسترّع 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  
محاسبون قانونيون  
صناديق استثمار  
ترخيص رقم ٥٩١

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٨ تموز ٢٠٢٠

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة المركز المالي المرحلية المختصرة  
كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠

٣١ كانون الأول ٢٠١٩	٣١ آذار ٢٠٢٠	إيضاحات	الموجودات
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)		موجودات غير متداولة -
٤,٠٤٥,٦٥٥	٣,٨٢٣,١٠٨	٥	ممتلكات ومعدات
٧٥٨,٠٢	٧١٠,٦٤		موجودات غير ملموسة
٢,٤٦٤,٩٩٩	٤,٢١٥,٥٢٠	٦	ممتلكات غاز
١,٣٨٠,٥٦٦	١,١١٧,٤٠٢	٧	مشاريع تحت التنفيذ
٦٦٣,٣٥٧	٣١٣,٩٤٧	٨	ذمم مستحقة من وزارة المالية
٨,٦٢٠,٣٧٩	٩,٥٥١,٠٤١		
٧,٣٢٥,٧٨٠	٧,٣٢٣,٦٦٦		موجودات متداولة -
٣,٢١٦,٤٣٧	٣,٤٥١,٨٩٥		مخزون
١,٥٠٠,٠٠٠	١,٥٠٠,٠٠٠	٨	ذمم مدينة
٦٩١,٣٧٠	٨٦١,٧٠٧		ذمم مستحقة من وزارة المالية
٧,٨٨٤,٢٩٤	٨,٤٤٢,٠٢٩	٩	أرصدة مدينة أخرى
٢٠,٦١٧,٨٨١	٢١,٥٧٩,٢٩٧		نقد وأرصدة لدى البنوك
٢٩,٢٤٨,٢٦٠	٣١,١٣٠,٣٣٨		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
١٥,٠٠٠,٠٠٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠	١	حقوق الملكية -
٥,٩٨٠,٤٤٧	٥,٩٨٠,٤٤٧	١٨	رأس المال المدفوع
٥,٤٧٠,٨٩٦	٥,٨٢٤,٥١٧		احتياطي اجباري
٢٦,٤٥١,٣٤٣	٢٦,٨٠٤,٩٦٤		أرباح مدورة
			مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
١,٣٥٦,٦٨٢	٢,١٩٤,١١٣		مطلوبات غير متداولة -
-	٤٩٩,٣٠٨	١٠	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٤٤٨,٠٩٦	٣٦٩,٠٠٩	١١	ذمة وزارة المالية
١,٨٠٤,٧٧٨	٣,٠٦٢,٤٣٠		إيرادات منح مؤجلة
٣٢٢,٩٨٦	٢٣٩,٧١٩		مطلوبات متداولة -
٣١٠,٤٥٤	٥٥٨,٣٧٣		ذمم دائنة
٣٥٨,٦٩٩	٤٦٤,٨٥٢	١٤	أرصدة دائنة أخرى
٩٩٢,١٣٩	١,٢٦٢,٩٤٤		مخصص ضريبة الدخل
٢,٧٩٦,٩١٧	٤,٣٢٥,٣٧٤		مجموع المطلوبات
٢٩,٢٤٨,٢٦٠	٣١,١٣٠,٣٣٨		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٢٠ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة الدخل الشامل المرحلية المختصرة  
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٠ (غير منققة)

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		إيضاحات	
٢٠١٩	٢٠٢٠		
دينار	دينار		
٢٨٠,٨٤٥	٤٩٩,٣٠٨	١٢	حصة الشركة من إيرادات الغاز
١٤٠,٥٠٣	٢٠٦,٠٤٢	١٢	تكاليف مستردة
١٦٨,٥٨٧	٢٩٣,٢٦٦		
٤,٩٩٢	١٦,٤٥٧		إيرادات أخرى
٧٩,٠٨٧	٧٩,٠٨٧	١١	إيرادات إطفاء منح مؤجلة
١٠٧,٦٩٧	٩٠,٣٩٧		إيرادات فوائد بنكية
٤٢,٥٩٦	٢٥,٥٩٠	٨	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
(١٩٠,٥٩٦)	(١٤٦,٤٧٠)	١٣	مصاريف تشغيلية
(٥٠٣,٧٥٨)	(٧٤٣,٦١٢)		مصاريف إدارية
٢٢٥,٨٩٧	٥٦٢,٩٤٤		ربح الفترة قبل الضريبة
(٣٣,٨٨٥)	(٢٠٩,٣٢٣)	١٤	ضريبة الدخل للفترة
١٩٢,٠١٢	٣٥٣,٦٢١		ربح الفترة
-	-		يضاف: بنود الدخل الشامل الآخر
١٩٢,٠١٢	٣٥٣,٦٢١		مجموع الدخل الشامل للفترة
فلس/دينار	فلس/دينار		
٠/٠١٣	٠/٠٢٤		الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٢٠ 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 ٢٠٢٠ (غير مدققة)

المجموع دينار	أرباح مدورة دينار	إحتياطي إجباري دينار	راس المال المدفوع دينار	
٢٦٤٥١٣٤٣	٥٤٧٠٨٩٦	٥٩٨٠٤٤٧	١٥٠٠٠٠٠٠	- ٢٠٢٠
٣٥٣٦٢١	٣٥٣٦٢١	-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٠
٢٦٨٠٤٩٦٤	٥٨٢٤٥١٧	٥٩٨٠٤٤٧	١٥٠٠٠٠٠٠	مجموع الدخل الشامل للفترة
				الرصيد كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠
٢٤٢٩١٤٧٣	٣٥٦٩٦٠١	٥٧٢١٨٧٢	١٥٠٠٠٠٠٠	- ٢٠١٩
١٩٢٠١٢	١٩٢٠١٢	-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
٢٤٤٨٣٤٨٥	٣٧٦١٦١٣	٥٧٢١٨٧٢	١٥٠٠٠٠٠٠	مجموع الدخل الشامل للفترة
				الرصيد كما في ٣١ آذار ٢٠١٩

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٢٠ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
قائمة التدفقات النقدية المرحلية المختصرة  
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٠ (غير مدققة)

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		
٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٢٢٥,٨٩٧	٥٦٢,٩٤٤	<b>الأنشطة التشغيلية</b>
		ربح الفترة قبل الضريبة
		تعديلات:
٣٤٦,٥٥٧	٤٩١,٠٨٧	استهلاكات وإطفاءات
(١٠٧,٦٩٧)	(٩٠,٣٩٧)	إيراد فوائد بنكية
(٧٩,٠٨٧)	(٧٩,٠٨٧)	إيراد إطفاء منح مؤجلة
١٣٦,٦٢٤	٩٠٩,٧٥٦	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
(٤٢,٥٩٦)	(٢٥,٥٩٠)	فرق تعديل القيمة العادلة للذمم المستحقة من وزارة المالية
		تغيرات رأس المال العامل-
١٠٢,٢٣٠	٢,١١٤	مخزون
٦٥٨,٠٠٠	(٢٣٥,٤٥٨)	ذمم مدينة
١٩١,٥٥٥	(١٣٦,٤٠٨)	أرصدة مدينة أخرى
٣٧٥,٠٠٠	٣٧٥,٠٠٠	ذمة مستحقة من وزارة المالية
٣٠٤,٠٢٤	٤١٦,٠٤١	ذمم دائنة
١١٧,٤٠٦	١٧٨,٣٥٥	أرصدة دائنة أخرى
(٥٥,٨٥٤)	(٢,٧٦١)	مكافأة نهاية الخدمة المدفوعة
-	(١٠٣,١٧٠)	ضريبة الدخل المدفوعة
٢,١٧٢,٠٥٩	٢,٢٦٢,٤٢٦	<b>صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية</b>
		<b>الأنشطة الاستثمارية</b>
٦٦,٥٢٢	٥٦,٤٦٨	فوائد بنكية مقبوضة
(١٢٤,٨٩٩)	(٢٦,٤٠٠)	شراء ممتلكات ومعدات
(٩٤,٧٥٢)	-	شراء موجودات غير ملموسة
(٣١٦,٤٥٧)	(١,٧٣٤,٧٥٩)	مشاريع تحت التنفيذ وممتلكات غاز
(٤٦٩,٥٨٦)	(١,٧٠٤,٦٩١)	<b>صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية</b>
١,٧٠٢,٤٧٣	٥٥٧,٧٣٥	<b>صافي الزيادة في النقد وما في حكمه</b>
٧,١٥٨,٩٠٦	٧,٨٨٤,٢٩٤	النقد وما في حكمه في بداية الفترة
٨,٨٦١,٣٧٩	٨,٤٤٢,٠٢٩	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٢٠ جزءاً من هذه القوائم المالية المرحلية المختصرة

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

(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 اسمية دينار للسهم الواحد. تم تعديل رأس المال عدة مرات وكان آخرها بتاريخ أول تشرين الثاني ٢٠٠١، حيث تم دمج شركة البتراء للحفر محدودة المسؤولية مع شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة بالقيمة الدفترية وتم تعديل عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة حسب قانون الشركات حيث أصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ١٥.٠٠٠.٠٠٠ سهم بقيمة اسمية دينار للسهم الواحد موزع كما يلي:

سهم / دينار

- شركة إدارة المساهمات الحكومية \* ١٤٩٨٧ر٨٩٠
- بنك صفوة الإسلامي ١٢ر١١٠

\* استنادا الى قرار مجلس الوزراء رقم (٢٨٦) تاريخ ٢٨ حزيران ٢٠١٦ وكتاب شركة ادارة المساهمات الحكومية رقم 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 وآية 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 الاول 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 ام السماق، عمان - المملكة الأردنية الهاشمية.

تم إقرار القوائم المالية المرحلية المختصرة من مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٥ حزيران ٢٠٢٠.



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

(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 للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار 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 استحوادها في أو بعد بداية أول فترة إبلاغ سنوية التي 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.

نظراً لأن التعديلات تطبق بأثر مستقبلي على المعاملات أو الأحداث الأخرى التي تحدث عند أو بعد تاريخ التطبيق الأولي، 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 المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط. نتيجة لهذا التعديل، قد يكون هناك عدم تيقن حول توقيت و / أو حجم التدفقات النقدية المستندة إلى المعيار، لبند التحوط أو أداة التحوط، خلال الفترة السابقة لاستبدال معيار معدل الفائدة الحالي 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 بآثر 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  
٣١ آذار 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	٢٠٦٠٤٢٤
٢٠١٩	٧٦٤٥٢٤٥
٢٠١٨	٧٤٠٥٦٠٦
٢٠١٧	٥٠٧٠٣٧٠
٢٠١٦	٣٤٩٣٢٥٣
٢٠١٥	٣٦٨٧٧١٣
٢٠١٤	٤١١٦٨٧٣
٢٠١٣	٤٥٢٩٩٠٣
٢٠١٢	٤٩٠٩١٨٥
٢٠١١	٥٤٣٧٧٣٨
٢٠١٠	٥٥٣٨٦٣٥
٢٠٠٥	١٧٦٩٥٧٠
	<u>٥٥٦٦٤٥١٥</u>

إن الرصيد المدور والموافق عليه من قبل اللجنة المشكلة يبلغ ٤١١ر٣٦٩ر٣٠ دينار كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠.

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

لم تقم اللجنة بمراجعة كلف العمليات البترولية للفترة من أول كانون الثاني ٢٠٢٠ ولغاية ٣١ آذار ٢٠٢٠ والبالغة ٣٩٥٩٠٤٠ دينار.

(٥) ممتلكات ومعدات

قامت الشركة خلال الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٠ بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة تبلغ ٢٦٤٠٠ دينار (٣١ آذار ٢٠١٩: ١٢٤٨٩٩ دينار).

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣١ آذار 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 ٣١ آذار ٢٠٢٠.

(٧) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا المبلغ تكاليف حفر أبار جديدة (بئر ٥٠ وبئر ٥١) بالإضافة الى مشاريع انشائية أخرى تحت التنفيذ كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠.

فيما يلي الحركة على مشاريع تحت التنفيذ:

٣١ كانون الأول ٢٠١٩	٣١ آذار ٢٠٢٠	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
١٩٦٧٣٢	١٣٨٠٥٦٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٣٠٣٨٨٦٠	١٧٥٤٦٦٤	الإضافات خلال الفترة / السنة
٢١٦٦٥٤	-	المحول من ممتلكات ومعدات
(١٥٦٤٠٥٥)	(١٩٩٧٩٢٣)	المحول الى ممتلكات غاز
(٥٠٧٦٢٥)	(١٩٩٠٥)	المحول للمصاريف التشغيلية
١٣٨٠٥٦٦	١١١٧٤٠٢	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٨) نعم 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 الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٠ بالاعتراف بإيراد بمبلغ ٢٥٥٩٠ دينار والذي يمثل إيراد الفترة من تعديل القيمة العادلة للذمة (٣١ آذار ٢٠١٩: ٤٢٥٩٦).

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

(٩) نقد وأرصدة لدى البنوك

٣١ كانون الاول ٢٠١٩	٣١ آذار ٢٠٢٠
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)
٧٥٠٠٠٠٠٠	٧٠٠٠٠٠٠٠
٣٨٤٢٩٤	١٤٤٢٠٢٩
٧٨٨٤٢٩٤	٨٤٤٢٠٢٩

ودائع تستحق خلال ثلاثة أشهر\*

ودائع تحت الطلب\*\*

النقد وما في حكمه

\* يتم ربط الودائع لمدة لا تزيد عن ستة أشهر وتحمل معدل فائدة تتراوح ما بين ٤٨٪ و ٤٨٥٪ (٢٠١٩: ٢٠١٩ ٥٦٢ ٪).

\*\* تحمل الودائع تحت الطلب فائدة تتراوح ما بين ١٪ الى ٢٥٪.

(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 إبقائها كمنحة غير مستردة حيث لم يتم الرد على هذا الطلب حتى تاريخ اعداد القوائم المالية المرحلية.

(١١) منحة مؤجلة

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

قامت الشركة خلال الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٠ بإطفاء إيراد المنحة المؤجلة بمبلغ ٧٩٠٨٧ دينار (٢٠١٩: ٧٩٠٨٧ دينار).

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

(١٢) حصة الشركة من إيرادات الغاز

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار	
٢٠١٩	٢٠٢٠
دينار	دينار
(غير مدققة)	(غير مدققة)
٢٣٤١٧٢٤	٣٤٣٤٠٤٠
(١٤٠٥٠٣٤)	(٢٠٦٠٤٢٤)
(٣٧٥٠٠٠)	(٣٧٥٠٠٠)
(٢٨٠٨٤٥)	(٤٩٩٣٠٨)
٢٨٠٨٤٥	٤٩٩٣٠٨

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

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار					
٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠٢٠
المجموع	المجموع	أبار حقل الريشة	استكشاف	حفارات	محطة الغاز
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
(غير مدققة)	(غير مدققة)	(غير مدققة)	(غير مدققة)	(غير مدققة)	(غير مدققة)
٥٩٤٥٤٧	٦٧٥٦٦٠	-	٣٨٥٨٠٩	١٠٤٩٩٩	١٨٤٨٥٢
-	(٥٥٦٣٣٩)	-	(٥٠٠٢٥٤)	(٧٢٧٥)	(٤٨٨١٠)
٧٢٤٥٢	٥٩١٨٤٣	-	٢٩٧٩٢٣	١٦٢٤٧٤	١٣١٤٤٦
٣٢٨٥٨٢	٤٧٠٩٨٩	٢٤٧٤٠٢	١١٥٨٧٥	١٤٣٥٣	٩٣٣٥٩
١٨٧٨٧٢	٢٦٩٣٩١	٢٠٠	١٧٢٤٨٦	-	٩٦٧٠٥
٦٧٣٠	٦٦٠٥	-	٤٧٢٩	٢١٢	١٦٦٤
٤١٣	٦٥٥٨	-	-	٦٥٥٨	-
١٩٩٠٥٩٦	١٤٦٤٧٠٧	٢٤٧٦٠٢	٤٧٦٥٦٨	٢٨١٣٢١	٤٥٩٢١٦

رواتب وأجور ومنافع أخرى  
رسمة تكاليف رواتب بئر ناجح (٤٩)  
مكافأة نهاية الخدمة  
استهلاكات وإطفاءات  
قطع غيار وصيانة  
مصاريف تأمين  
أخرى  
مجموع المصاريف التشغيلية

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

(١٤) ضريبة الدخل

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

٣١ كانون الاول ٢٠١٩	٣١ آذار ٢٠٢٠	
دينار (مدققة)	دينار (غير مدققة)	
٧٥٢١١	٣٥٨٦٩٩	رصيد بداية الفترة / السنة
٤٢٥٨٨٠	٢٠٩٣٢٣	مصروف ضريبة الدخل خلال الفترة / السنة
(١٤٢٣٩٢)	(١٠٣١٧٠)	المدفوع خلال الفترة / السنة
٣٥٨٦٩٩	٤٦٤٨٥٢	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 الاول ٢٠١٩ (مدققة)		٣١ آذار ٢٠٢٠ (غير مدققة)		
التأمين النقدي	القيمة	التأمين النقدي	القيمة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٥٧٦٠٠	٩٩٣٠٠٠	٥٧٦٠٠	٩٩٣٠٠٠	كفالات بنكية
٢١٧٣	٧٢٣٤٠	٦٧٥٩	٢٢٣١٤٤	اعتمادات مستندية

شركة البترول الوطنية المساهمة العامة المحدودة  
إيضاحات حول القوائم المالية المرحلية المختصرة  
٣١ آذار 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)	٣١ آذار ٢٠٢٠ دينار (غير مدققة)
موجودات متداولة - نعم مدينة - شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)	
٣١٩١٩٧٧	٣٤٣٤٠٣٩
نعم مدينة أخرى - نعم مستحقة من وزارة المالية	
١٥٠٠٠٠٠	١٥٠٠٠٠٠
موجودات غير متداولة - نعم مستحقة من وزارة المالية	
٦٦٣٣٥٧	٣١٣٩٤٧
مطلوبات متداولة - نعم دائنة - وزارة المالية	
١٢١٨٤٢	٤٩٩٣٠٨

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

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠١٩ دينار (غير مدققة)	٢٠٢٠ دينار (غير مدققة)
قيمة فواتير الغاز الموردة لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة حليفة لشركة إدارة المساهمات الحكومية)	
٢٣٤١٧٢٤	٣٤٣٤٠٤٠
حصة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية للفترة	
٢٨٠٨٤٥	٤٩٩٣٠٨
رواتب ومنافع الإدارة التنفيذية العليا	
٥٣٥٨٨	٥٦٧٦٩
مكافآت واتعاب وتنقلات رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	
١٢٧٤٧	١٤٧٠٠



(١٧) القضايا

بلغت قيمة القضايا المقامة على الشركة كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠ مبلغ ١٢٤ر٠٦٠ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠١٩: ١٢٤ر٠٦٠ دينار). ويراي إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإن المخصص المحتسب مقابل هذه القضايا كاف لمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا والمطالبات. لم تقم الشركة بإقامة أي قضايا على الغير كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠.

(١٨) الاحتياطي الاجباري

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

(١٩) معلومات القطاعات

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

(٢٠) انتشار فايروس 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. قلمت 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 الادارة بصدد اعداد دراسة تفصيلية لتحديد أثر الفيروس على عمليات الشركة.

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**

**PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**

**UNAUDITED INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**

**31 MARCH 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 interim condensed financial statements of National Petroleum Company (the "Company") as at 31 March 2020, comprising of the interim condensed statement of financial position as at 31 March 2020 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. 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

8 July 2020

*Ernst & Young*

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY- PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**  
**INTERIM CONDENSED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**  
**AT 31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

	<u>Notes</u>	<u>31 March 2020</u> JD (Unaudited)	<u>31 December 2019</u> JD (Audited)
<b><u>ASSETS</u></b>			
<b>Non-current assets-</b>			
Property and equipment	5	3,833,108	4,045,655
Intangible assets		71,064	75,802
Gas assets	6	4,215,520	2,464,999
Projects in progress	7	1,117,402	1,380,566
Due from Ministry of Finance	8	313,947	663,357
		<u>9,551,041</u>	<u>8,630,379</u>
<b>Current assets-</b>			
Inventories		7,323,666	7,325,780
Accounts receivable		3,451,895	3,216,437
Due from Ministry of Finance	8	1,500,000	1,500,000
Other current assets		861,707	691,370
Cash on hand and at banks	9	8,442,029	7,884,294
		<u>21,579,297</u>	<u>20,617,881</u>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<u><b>31,130,338</b></u>	<u><b>29,248,260</b></u>
<b><u>EQUITY AND LIABILITIES</u></b>			
<b>Equity-</b>			
Paid in capital	1	15,000,000	15,000,000
Statutory reserve	18	5,980,447	5,980,447
Retained earnings		5,824,517	5,470,896
<b>Total equity</b>		<u><b>26,804,964</b></u>	<u><b>26,451,343</b></u>
<b>Liabilities-</b>			
<b>Non- current liabilities-</b>			
End of service indemnity provision		2,194,113	1,356,682
Due to Ministry of Finance	10	499,308	-
Deferred grant income	11	369,009	448,096
		<u>3,062,430</u>	<u>1,804,778</u>
<b>Current liabilities-</b>			
Accounts payable		239,719	322,986
Other current liabilities		558,373	310,454
Income tax provision	14	464,852	358,699
		<u>1,262,944</u>	<u>992,139</u>
<b>Total liabilities</b>		<u><b>4,325,374</b></u>	<u><b>2,796,917</b></u>
<b>Total Equity and Liabilities</b>		<u><b>31,130,338</b></u>	<u><b>29,248,260</b></u>

The attached notes from 1 to 20 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 2020 (UNAUDITED)**

	Notes	For the three months ended 31 March	
		2020	2019
		JD	JD
Company's share of gas revenue	12	499,308	280,845
Recovered costs	12	2,060,424	1,405,034
		<u>2,559,732</u>	<u>1,685,879</u>
Other income		16,457	4,992
Amortization of deferred grant income	11	79,087	79,087
Interest income		90,397	107,697
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	8	25,590	42,596
Operating expenses	13	(1,464,707)	(1,190,596)
Administrative expenses		<u>(743,612)</u>	<u>(503,758)</u>
<b>Profit for the period before income tax</b>		<b>562,944</b>	<b>225,897</b>
Income tax expense	14	<u>(209,323)</u>	<u>(33,885)</u>
<b>Profit for the period</b>		<b>353,621</b>	<b>192,012</b>
Add: Other comprehensive income items		-	-
<b>Total comprehensive income for the period</b>		<u><b>353,621</b></u>	<u><b>192,012</b></u>
		<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>
<b>Basic and diluted earnings per share</b>		<u><b>0/024</b></u>	<u><b>0/013</b></u>

The attached notes from 1 to 20 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 2020 (UNAUDITED)**

	Paid in capital	Statutory reserve	Retained earnings	Total
	JD	JD	JD	JD
<b>2020 -</b>				
<b>Balance at 1 January 2020</b>	15,000,000	5,980,447	5,470,896	26,451,343
<b>Total comprehensive income for the period</b>	-	-	353,621	353,621
<b>Balance at 31 March 2020</b>	<u>15,000,000</u>	<u>5,980,447</u>	<u>5,824,517</u>	<u>26,804,964</u>
<b>2019 -</b>				
<b>Balance at 1 January 2019</b>	15,000,000	5,721,872	3,569,601	24,291,473
<b>Total comprehensive income for the period</b>	-	-	192,012	192,012
<b>Balance at 31 March 2019</b>	<u>15,000,000</u>	<u>5,721,872</u>	<u>3,761,613</u>	<u>24,483,485</u>

The attached notes from 1 to 20 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 2020 (UNAUDITED)**

	For the three months ended 31 March	
	2020	2019
	JD	JD
<b><u>OPERATING ACTIVITIES</u></b>		
Profit for the period before tax	562,944	225,897
<b>Adjustments:</b>		
Depreciation and amortization	491,087	346,557
Interest income	(90,397)	(107,697)
Amortization of deferred grant income	(79,087)	(79,087)
End of service indemnity provision	909,756	136,624
Fair value adjustment – balance due from Ministry of Finance	(25,590)	(42,596)
<b>Working capitals changes:</b>		
Inventories	2,114	102,230
Accounts receivable	(235,458)	658,000
Other current assets	(136,408)	191,555
Due from Ministry of Finance	375,000	375,000
Accounts payable	416,041	304,024
Other current liabilities	178,355	117,406
End of service indemnity paid	(2,761)	(55,854)
Income tax paid	(103,170)	-
<b>Net cash flows from operating activities</b>	<b>2,262,426</b>	<b>2,172,059</b>
<b><u>INVESTING ACTIVITIES</u></b>		
Interest income received	56,468	66,522
Purchase of property and equipment	(26,400)	(124,899)
Purchase of intangible assets	-	(94,752)
Projects in progress and gas assets	(1,734,759)	(316,457)
<b>Net cash flows used in investing activities</b>	<b>(1,704,691)</b>	<b>(469,586)</b>
<b>Net increase in cash and cash equivalents</b>	<b>557,735</b>	<b>1,702,473</b>
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	7,884,294	7,158,906
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>8,442,029</b>	<b>8,861,379</b>

The attached notes from 1 to 20 form part of these interim condensed financial statements

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

---

**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.

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.



**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

---

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 25 June 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 three-month period ended 31 March 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 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 financial statements.

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

---

**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:

<u>Period</u>	<u>Amount</u>
	JD
2020	2,060,424
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>55,664,515</u>

The remaining approved balance is JD 30,369,411 as at 31 March 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 31 March 2020 in the amount of JD 3,959,040.

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

**5. PROPERTY AND EQUIPMENT**

During the three months ended 31 March 2020, the Company purchased property and equipment amounting to JD 26,400 (31 March 2019: JD 124,899).

**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 31 March 2020.

**7. PROJECTS IN PROGRESS**

This represents the cost of drilling of new wells (well 50 and well 51) in addition to new construction projects in progress as of 31 March 2020.

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

	31 March 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Balance as at 1 January	1,380,566	196,732
Additions during the period / year	1,754,664	3,038,860
Transferred from property and equipment	-	216,654
Transferred to gas properties	(1,997,923)	(1,564,055)
Transferred to operating expenses	(19,905)	(507,625)
Balance as at 31 December	<u>1,117,402</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 25,590 representing the fair value adjustment on the balance due from Ministry of Finance for the year period 31 March 2020 (31 March 2019: JD 42,596).

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

**9. CASH ON HAND AND AT BANKS**

	31 March 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
Deposits maturing within three months*	7,000,000	7,500,000
Demand deposits**	1,442,029	384,294
Cash and cash equivalent	8,442,029	7,884,294

\* Time deposits are held for periods not exceeding 6 months and bears an interest rate between 4.8% 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 are 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 three months ended in 31 March 2020, the Company amortized deferred grant income of JD 79,087 (2019: JD 79,087).

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

**12. COMPANY'S SHARE OF GAS REVENUE**

	For the three months ended 31 March	
	2020	2019
	JD (Unaudited)	JD (Unaudited)
Total gas revenue for the period	3,434,040	2,341,724
Less: recovered costs	(2,060,424)	(1,405,034)
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	(499,308)	(280,845)
	<u>499,308</u>	<u>280,845</u>

**13. OPERATING EXPENSES**

	For the three months ended 31 March				
	2020				2019
	Gas	Excavators	Exploration	Al Risha	Total
	Station			Wells	Total
	JD (unaudited)	JD (unaudited)	JD (unaudited)	JD (unaudited)	JD (unaudited)
Salaries, wages and other benefits	184,852	104,999	385,809	-	675,660
Capitalization of successful well salaries (well 49)	(48,810)	(7,275)	(500,254)	-	(556,339)
End of service indemnity	131,446	162,474	297,923	-	591,843
Depreciation and amortization	93,359	14,353	115,875	247,402	470,989
Spare parts and maintenance	96,705	-	172,486	200	269,391
Insurance expenses	1,664	212	4,729	-	6,805
Others	-	8,558	-	-	8,558
Total operating expenses	<u>459,216</u>	<u>281,321</u>	<u>478,568</u>	<u>247,602</u>	<u>1,464,707</u>

**14. INCOME TAX**

The income tax provision for the period ended 31 March 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**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

Movements on the provision for income tax were as follows:

	31 March 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	209,323	425,880
Paid during the period / year	(103,170)	(142,392)
Ending balance for the period / year	464,852	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:

	31 March 2020 (Unaudited)		31 December 2019 (Audited)	
	Amount JD	Cash margin JD	Amount JD	Cash margin JD
Letters of guarantee	993,000	57,600	993,000	57,600
Letters of credit	223,144	6,759	72,340	2,173

**NATIONAL PETROLEUM COMPANY**  
**NOTES TO THE INTERIM CONDENSED FINANCIAL STATEMENTS**  
**31 MARCH 2020 (UNAUDITED)**

**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:

	31 March 2020 JD (Unaudited)	31 December 2019 JD (Audited)
<b>Current Assets -</b>		
Accounts receivable -		
Central Electricity Generating Company (associate of Government Investment Management Company)	3,434,039	3,191,477
Other Current assets -		
Due from Ministry of Finance	1,500,000	1,500,000
<b>Non-Current Assets -</b>		
Due from Ministry of finance	313,947	663,357
<b>Current Liabilities -</b>		
Accounts payable -		
Ministry of Finance	499,308	121,842

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

	For the three months ended 31 March 2020 JD (Unaudited)	2019 JD (Unaudited)
Total invoices billed to Central Electricity Generating Company (associate of the Government Investment Management Company)	3,434,040	2,341,724
Jordanian Government share for the period	499,308	280,845
Key management salaries and other benefits	56,769	53,588
Board of Directors remuneration and transportation	14,700	12,747



**17. LITIGATION**

The Company is a defendant in a number of lawsuits totaling JD 388,389 as at 31 March 2020 (31 December 2019: JD 388,389). The Company was not plaintiff in any lawsuits as at 31 March 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. 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.

**20. 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.