



Ref.:

الرقم: ٢٤٨٤ / ١/١/٥١/٢٥/٢

Date:

التاريخ: ٢٠١٨/٣/٢٩

للمصاح
م. بورصة عمان
م. السيد صالح
السيد عمر
السيد دوان
السيد عبد الله

معالي رئيس هيئة الأوراق المالية الأكرم

الموضوع : الإفصاح.

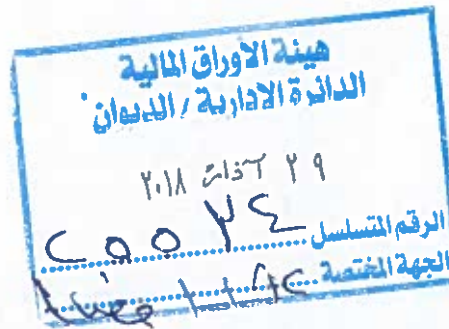
تحية طيبة وبعد ،،،

بالإشارة إلى تعليمات إفصاح الشركات المصدرة والمعايير المحاسبية ومعايير التدقيق يسرنا أن نرفق لمعالكم القوائم المالية الموحدة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ مع تقرير مدقق الحسابات المستقل باللغتين العربية و الانجليزية.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،،

المهندس عبد الكريم علاوين

الرئيس التنفيذي



نسخة : مركز ايداع الأوراق المالية

شركة مصفاة البترول الأردنية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - الأردن

القوائم المالية الموحدة للسنة المنتهية في
٣١ كانون الأول ٢٠١٧
مع تقرير مدقق الحسابات المستقل

شركة مصفاة البترول الأردنية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - الأردن
٣١ كانون الأول ٢٠١٧

جدول المحتويات

صفحة

٦ - ١

تقرير مدقق الحسابات المستقل

قائمة

أ

قائمة المركز المالي الموحدة

ب

قائمة الدخل الموحدة

ج

قائمة الدخل الشامل الموحدة

د

قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة

هـ

قائمة التدفقات النقدية الموحدة

صفحة

٥٢ - ١

إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة

تقرير مدقق الحسابات المستقل

ع م / ٧٦٠٩

إلى مساهمي
شركة مصفاة البترول الأردنية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - الأردن

الرأي المتحفظ

قمنا بتدقيق القوائم المالية الموحدة لمجموعة مصفاة البترول الاردنية "المجموعة" وشركاتها التابعة والتي تتكون من قائمة المركز المالي الموحدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ والقوائم الموحدة للدخل والدخل الشامل والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، وملخص للسياسات المحاسبية الهامة ومعلومات ايضاحية أخرى .

في رأينا ، وبإستثناء الاثر المحتمل لما هو وارد في الفقرتين (١ و ٢) ضمن اساس الرأي المتحفظ وأثر ما هو وارد في الفقرتين (٣ و ٤) أدناه ، إن القوائم المالية الموحدة المرفقة تظهر بصورة عادلة، من جميع النواحي الجوهرية، الوضع المالي الموحد للمجموعة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ ولأدائها المالي الموحد وتدفقاتها النقدية الموحدة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

أساس الرأي المتحفظ

١- إن الشركة في مرحلة التفاوض مع الحكومة فيما يتعلق بأحقية الإحتفاظ بمخصص الديون المشكوك في تحصيلها ، مخصص المواد التالفة وبطيئة الحركة ومخصص شطب واصلاح اسطوانات الغاز. كما لم نتمكن من الحصول على ادلة تدقيق ثبوتية كافية حول أحقية الإحتفاظ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ لعدم توفرها ، وعليه لم نتمكن من تحديد أثر أية تعديلات على تلك المبالغ .

٢- لم تستلم الشركة كتاب تأييد للأرصدة والمعاملات لحسابات وزارة المالية كما هي واردة في إيضاح (٣٣) حول القوائم المالية الموحدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ ، كما لم نتمكن من الحصول على أدلة تدقيق ثبوتية كافية لتلك الأرصدة و المعاملات بذلك التاريخ. وعليه لم نتمكن من تحديد أثر أية تعديلات على تلك الأرصدة .

٣- كما يرد في إيضاح (١٤/د) قامت الشركة بتأجيل الاعتراف بالخسائر المتعلقة بتكاليف الاسطوانات الهندية المستوردة ، وفيما لو تم قيد تلك الخسائر من قبل الشركة بدون تأجيلها خلال العام ٢٠١٦، لنتج عنه نقص في ربح السنة والارباح المدورة بمبلغ ٥,٠٦٧,٦٢٨ دينار بدلا من ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار كما في ٣١ كانون ٢٠١٦ وزيادة في الربح للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠١٧ بمبلغ ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار ونقص في الأرباح المدورة بمبلغ ٣,٨٠٠,٧٢١ دينار .

٤- لم تقم الشركة بتقاص بعض العمليات المتبادلة بينها وبين الشركات التابعة إلتراما للإتفاقية الموقعة مع الحكومة الأردنية و التي لا تتماشى متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية علما بأنه لا يوجد هناك اي تأثير على صافي الدخل الموحد للسنة .

فقرات توكيدية

دون المزيد من التحفظ في رأينا أعلاه، نود الإشارة الى ما يلي:

١- كما يرد في الايضاح (١ و ٣١/ج) حول القوائم المالية الموحدة ، لم يتم التوصل الى إتفاق نهائي مع الحكومة الأردنية بخصوص نقل موجودات الشركة بصافي قيمتها الدفترية الى الشركات التابعة لتاريخه. و برأي إدارة الشركة إن صافي القيمة الدفترية هي الطريقة المثلى المتبعة .

٢- كما يرد في الايضاح (٦/ج) حول القوائم المالية الموحدة ، تم منح خصم كميات لشركة عالية – الخطوط الجوية الملكية الأردنية و تخفيض نسبة الفائدة على الأرصدة المستحقة وقيدھا مباشرة على حساب وزارة المالية تنفيذاً لقرارات رئاسة الوزراء .

٣- كما يرد في الايضاح (١٤/ج) حول القوائم المالية الموحدة ، هنالك تفاوض بين شركة تسويق المنتجات البترولية (شركة تابعة) ووزارة المالية حول أحقية الحصول على فروقات استيراد تسعير المشتقات النفطية لصالح الشركة التابعة أو لوزارة المالية بقيمة ٦,٣ مليون دينار ، علما أنه قد تم قيد هذه الفروقات كأرصدة دائنة أخرى .

لقد قمنا بتدقيقنا وفقا للمعايير الدولية للتدقيق. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة في فقرة "مسؤولية مدقق الحسابات" حول تدقيق القوائم المالية الموحدة من تقريرنا. كما أننا مستقلون عن المجموعة وفق ميثاق الأخلاق للمحاسبين الصادر عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولي للمحاسبين بالإضافة الى المتطلبات الاخلاقية الأخرى المتعلقة بتدقيقنا للقوائم المالية الموحدة للمجموعة في الأردن، وقد أوفينا بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى . ونعتقد بأن بيانات التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية لتوفر أساسا لرأينا المتحفظ.

أمور التدقيق الرئيسية

تعتبر أمور التدقيق الرئيسية، في تقديرنا المهني، الأكثر أهمية في تدقيقنا للقوائم المالية الموحدة للسنة الحالية. وتم تناول هذه الأمور في سياق تدقيقنا للقوائم المالية الموحدة ككل، وفي تشكيل رأينا حولها، ولا نبدي رأيا منفصلا حوله، هذا وبالإضافة الى الفقرات الواردة في أساس الرأي المتحفظ قمنا بتحديد الفقرات الواردة أدناه لتكون من أمور التدقيق الرئيسية في تقريرنا.

كفاية مخصصات الذمم المدينة

يعتبر مخصص الذمم المدينة من أمور التدقيق الهامة حيث يتطلب احتسابه استخدام الادارة لتقديرات محاسبية تنطوي على افتراضات جوهرية ، ان صافي الذمم المدينة والأرصدة المدينة الأخرى حوالي ٨٦٣ مليون دينار وتمثل حوالي ٦٣ % من قيمة الموجودات كما في ٣١ كانون الاول ٢٠١٧ .

ان طبيعة وخصائص الذمم المدينة للمجموعة متنوعة حيث تقوم الشركة ببيع المشتقات النفطية لعدة قطاعات كالدوائر الحكومية والمؤسسات العامة ولشركات التسويق الثلاث العاملة في المملكة ولعملاء آخرين مما يتطلب منهجية لتصنيف الذمم واستخدام تقديرات هامة لاحتساب مخصص تدني لها وفقاً لذلك التصنيف حيث لا يتم احتساب مخصص للذمم الحكومية او بكفالة الحكومة وتقوم الشركة باحتساب مخصص تدني للذمم غير الحكومية بناء على اعمار تلك الذمم بشكل افرادي وفقاً لتصنيف معين بعد تحليل ومراقبة قدرة العملاء على السداد مع الأخذ بالاعتبار اتفاقيات التسديد المبرمجة وبالرجوع الى الضمانات المقدمة مع قبل عملاء الشركة .

المخزون

يعتبر المخزون لدى الشركة والمتكون بشكل رئيسي من مشتقات بترولية وزيوت وقطع غيار من أمور التدقيق الهامة حيث يجب قيده وفق المعايير الدولية للتقارير المالية وفق التكلفة او القيمة البيعية ايهما اقل.

ان طبيعة اعمال الشركة تقتضي وجود العديد من أنواع المخزون من نפט خام ومشتقات نفطية جاهزة وقطع غيار للحفاظ على استمرارية نشاط الشركة . ان عملية تسجيل المخزون وفق التكلفة او القيمة البيعية ايهما اقل ينطوي على قياس القيمة البيعية ومقارنتها مع تكلفة المخزون الأصلية والإعتراف بأية خسائر محتملة عند انخفاض القيمة البيعية عن التكلفة، بالإضافة الى احتساب مخصص المواد الراكدة وبطيئة الحركة والذي ينطوي إحتسابه على استخدام تقديرات محاسبية جوهرية معدة من قبل كوادر هندسية متخصصة وفقاً للدراسات الفنية السنوية ذات العلاقة .

نطاق التدقيق لمواجهة المخاطر

ان اجراءات التدقيق المتبعة تضمنت فهم لطبيعة تلك الذمم المدينة ومراقبة للانتماء حيث قمنا بدراسة وفهم للسياسة الشركة المتبعة في احتساب المخصصات وتقييم العوامل المؤثرة في عملية الاحتساب ومناقشة تلك العوامل مع الادارة التنفيذية ومع القائمين على الحوكمة بالإضافة الى اننا قمنا باختيار عينة من تلك الذمم بعد الاخذ بعين الاعتبار المخاطر المتعلقة بطريقة السداد والضمانات ، قمنا بمناقشة وجهة نظر الادارة حول بعض الذمم المدينة والمخصصات المتعلقة بها من حيث التدفقات النقدية المتوقعة وكفاية الضمانات وتقدير نسبة عدم السداد المتوقعة بالإضافة الى قيامنا باعادة احتساب باحتساب المخصصات الواجب رصدها لبعض الحسابات.

نطاق التدقيق لمواجهة المخاطر

ان اجراءات التدقيق المتبعة تضمنت فهم لطبيعة المخزون وفحص عمليات الشراء والتسعير والتخزين وقياس القيمة البيعية للمخزون ومقارنتها مع التكلفة الأصلية ، حيث قمنا بدراسة وفهم لسياسة الشركة المتبعة في التسعير وقياس القيمة البيعية واحتساب المخصصات وتقييم العوامل المؤثرة في عملية الاحتساب ومناقشة تلك العوامل مع الادارة التنفيذية والقائمين على الحوكمة ، قمنا بمناقشة وجهة نظر الإدارة في قياس قيمة المخزون واحتساب كفاية المخصصات المتعلقة بالمواد الراكدة وبطيئة الحركة بالإضافة الى مقارنة عينة من تكلفة المخزون المسجلة مع القيمة البيعية لها .

معلومات أخرى

إن الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى . تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية الموحدة وتقرير مدقق الحسابات حولها. اننا نتوقع ان يتم تزويدنا بالتقرير السنوي بتاريخ لاحق لتقريرنا . لا يشمل رأينا حول القوائم المالية الموحدة المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي أي نوع من التأكيد أو استنتاج حولها .

فيما يتعلق بتدقيق القوائم المالية الموحدة ، فإن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى المذكورة أعلاه عندما تصبح متاحة لنا ، بحيث نُقيم فيما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متوافقة بشكل جوهري مع القوائم المالية الموحدة أو المعلومات التي تم التوصل إليها من خلال تدقيقنا أو ان المعلومات الأخرى تتضمن أخطاء جوهريّة .

مسؤوليات الإدارة والقائمين على الحوكمة عن إعداد القوائم المالية الموحدة للمجموعة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية الموحدة وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية. وتشمل هذه المسؤولية الاحتفاظ بالرقابة الداخلية التي تجدها الإدارة مناسبة لتمكنها من إعداد القوائم المالية الموحدة بصورة عادلة خالية من أخطاء جوهريّة، سواء كانت ناشئة عن الاحتيال أو عن الخطأ.

عند إعداد القوائم المالية الموحدة ان الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة مستمرة، والافصاح، حسبما يقتضيه الحال، عن المسائل المتعلقة بالاستمرارية واستخدام مبدأ الاستمرارية المحاسبي إلا إذا نوت الإدارة تصفية المجموعة أو وقف عملياتها، أو لا يوجد لديها بديل واقعي الا القيام بذلك.

ويعتبر القائمين على الحوكمة مسؤولين عن الإشراف على إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤوليات مدقق الحسابات حول تدقيق القوائم المالية الموحدة

إن أهدافنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت القوائم المالية الموحدة ككل خالية من أخطاء جوهريّة، سواء كانت ناشئة عن الاحتيال أو عن الخطأ، وإصدار تقرير يشمل رأينا. أن التأكيد المعقول هو مستوى عال من التأكيد، إلا أن عملية التدقيق التي تمت وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق لا تضمن دائماً أن تكشف الأخطاء الجوهرية عند وجودها. من الممكن ان تنشأ الأخطاء عن الاحتيال أو عن الخطأ، وتعتبر جوهريّة بشكل إفرادي أو مجتمعة إذا كان من المعقول توقع تأثيرها على القرارات الاقتصادية التي يتخذها المستخدمون بناء على هذه القوائم المالية الموحدة.

كجزء من عملية التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، فإننا نمارس الحكم المهني ونحافظ على الشك المهني في جميع نواحي التدقيق. كما نقوم أيضاً:

- بتحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية الموحدة، سواء كانت ناشئة عن الاحتيال أو عن الخطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق التي تستجيب لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة توفر أساساً لرأينا. أن مخاطر عدم الكشف عن أية أخطاء جوهريّة ناتجة عن الاحتيال هي أعلى من تلك الناتجة عن الخطأ، حيث يشمل الاحتيال على التواطؤ والتزوير، أو الحذف المتعمد، أو محاولات التشويه، أو تجاوز الرقابة الداخلية.

- بفهم الرقابة الداخلية ذات الصلة بالتدقيق من أجل تصميم إجراءات تدقيق مناسبة حسب الظروف، ولكن ليس من أجل إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية للمجموعة.
 - بتقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومعقولية التقديرات المحاسبية والإيضاحات المتعلقة بها التي تعدها الإدارة.
 - بالاستنتاج حول مدى ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية المحاسبي ، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، إذا تبين وجد حالة جوهرية من عدم التيقن متعلقة بأحداث أو ظروف قد تثير شكوكاً جوهرية حول قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة مستمرة. وفي حال توصلنا لاستنتاج يفيد بوجود حالة جوهرية من عدم التيقن، يتوجب علينا لفت الانتباه في تقريرنا إلى الإفصاحات ذات الصلة الواردة في القوائم المالية الموحدة، أو، في حال كانت هذه الإفصاحات غير كافية يتوجب تعديل رأينا. هذا ونعتمد في استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقريرنا. ومع ذلك، قد تؤدي الأحداث أو الظروف المستقبلية بالمجموعة إلى التوقف عن الاستمرار كمنشأة مستمرة.
 - تقييم العرض العام، وهيكل ومحتوى القوائم المالية الموحدة، بما في ذلك الإفصاحات، وفيما إذا كانت القوائم المالية الموحدة تظهر المعاملات والأحداث ذات العلاقة بطريقة تحقق العرض العادل.
 - بالحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة فيما يتعلق بالمعلومات المالية من الكيانات أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء الرأي حول القوائم المالية الموحدة. أننا مسؤولون عن التوجيه والإشراف والقيام بالتدقيق للمجموعة. ونبقى المسؤولون الوحيدون عن رأينا.
- كما نتواصل مع القائمين على الحوكمة فيما يتعلق بالأمور أخرى وب نطاق وتوقيت التدقيق المخطط له ونتائج التدقيق الهامة، بما في ذلك أي تقصير جوهري في الرقابة الداخلية التي نجدها من خلال تدقيقنا.
- كما نقوم بتزويد القائمين على الحوكمة ببيان يظهر أمثالنا للمتطلبات الأخلاقية المتعلقة باستقلالنا، والتواصل معهم بخصوص جميع العلاقات وغيرها من المسائل التي من المعقول الاعتقاد بتأثيرها على استقلاليتنا، وحيثما كان ذلك قابل للتطبيق، الضمانات ذات الصلة.
- من الأمور التي تم التواصل بشأنها مع القائمين على الحوكمة ، تم تحديد أكثر هذه الأمور أهمية في تدقيق القوائم المالية الموحدة للفترة الحالية، والتي تعد الأمور التدقيق الرئيسية. تم وصف هذه الأمور في تقريرنا كمدقق حسابات إلا إذا حال القانون أو التعليمات دون الإفصاح العلني عن هذه الأمور أو عندما نقرر، وذلك في حالات نادرة للغاية ، ان لا يتم عرض امر معينة في تقريرنا إذا كان من المعقول ان نتوقع بأن الآثار السلبية تفوق عوائد المصلحة العامة لمثل هذا العرض.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

تحتفظ الشركة بقيود وسجلات حسابية منظمة بصورة أصولية، وهي متفقة من النواحي الجوهرية مع القوائم المالية المرفقة ونوصي الهيئة العامة للمساهمين المصادقة على هذه القوائم المالية الموحدة بعد أخذ الأثر المحتمل ما يرد في الفقرتين (١ و ٢) وأثر ما يرد في الفقرتين (٣ و ٤) ضمن أساس الرأي المتحفظ والفقرات التوكيدية أعلاه.

ديلويت أند توش (الشرق الأوسط) - الأردن

شفيق كميل بطشون
إجازة رقم (٧٤٠)



عمان - الأردن
٢٧ آذار ٢٠١٨

الملاحقة (د)

شركة مصفاهة البترول الأولى
شركة مساهمة عامة - مسجلة
عنوان - الرياض
لجنة المراكز المالية الموحدة

31 ذى الحجة			31 ذى الحجة		
سنة 2017			سنة 2016		
الميزانية	2017	2016	الميزانية	2017	2016
13	٦٠٣,٧٨٦,٣٣٥	٤٩٥,١٥٩,١٤٥	13	٦٠٣,٧٨٦,٣٣٥	٤٩٥,١٥٩,١٤٥
14	٤٨٨,٦٨٦,٥٥٧	٤٩٠,٥١٤,٨٢٢	14	٤٨٨,٦٨٦,٥٥٧	٤٩٠,٥١٤,٨٢٢
15	٤,٧٨٠,٠٠٠	٤,٧٨٠,٠٠٠	15	٤,٧٨٠,٠٠٠	٤,٧٨٠,٠٠٠
16	١,٦٥٧,٧٧٩	٢,٠٤١,٩٣٣	16	١,٦٥٧,٧٧٩	٢,٠٤١,٩٣٣
17	٤,٨٧٠,٠٢٨	٧,٦١٠,٣٣٠	17	٤,٨٧٠,٠٢٨	٧,٦١٠,٣٣٠
18	١,١٠٣,٢٨٠,٥٩٩	١,١٠٣,٢٨٠,٥٩٩	18	١,١٠٣,٢٨٠,٥٩٩	١,١٠٣,٢٨٠,٥٩٩
19	٤٣,١٧٨,٤٢٥	٤٣,١٧٨,٤٢٥	19	٤٣,١٧٨,٤٢٥	٤٣,١٧٨,٤٢٥
20	-	٤,٣٨٠,٠٠٠	20	-	٤,٣٨٠,٠٠٠
21	٨,٠٠١,٣٧٩	٨٧١,٥٧٢	21	٨,٠٠١,٣٧٩	٨٧١,٥٧٢
22	٨٧,٨٧٤	٦٢,١٣٣	22	٨٧,٨٧٤	٦٢,١٣٣
23	٥٠,٨٨٢,٣٧٥	٤٨,٣٩٩,١٣٠	23	٥٠,٨٨٢,٣٧٥	٤٨,٣٩٩,١٣٠
24	١,١٥٤,١٥٢,٩٧٢	١,٠٤٦,١٦١,٩١٠	24	١,١٥٤,١٥٢,٩٧٢	١,٠٤٦,١٦١,٩١٠
25	٢,٤٤٥,٥٧٨	٢,٨٦٨,٩٥٩	25	٢,٤٤٥,٥٧٨	٢,٨٦٨,٩٥٩
26	٨٥٦,٣٨٥	١,٣٨٧,٢٦٥	26	٨٥٦,٣٨٥	١,٣٨٧,٢٦٥
27	٤٧,٣٨٧,٠٠٦	٣٢,١٩٤,١١٦	27	٤٧,٣٨٧,٠٠٦	٣٢,١٩٤,١١٦
28	٤١٣,٩٠٤,٧١٣	٣٨٨,٨٠٦,٤٩٠	28	٤١٣,٩٠٤,٧١٣	٣٨٨,٨٠٦,٤٩٠
29	٣١١,٨٩٠,٧٣٣	٣٠٠,٦١٥,٣٣٩	29	٣١١,٨٩٠,٧٣٣	٣٠٠,٦١٥,٣٣٩
30	١٤,٠٢٠,٦٤٦	١١٠,٣٣١,٢٦٧	30	١٤,٠٢٠,٦٤٦	١١٠,٣٣١,٢٦٧
31	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	31	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
32	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	32	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
33	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	33	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
34	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	34	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
35	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	35	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
36	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	36	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
37	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	37	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
38	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	38	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
39	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	39	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
40	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	40	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
41	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	41	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
42	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	42	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
43	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	43	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
44	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	44	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
45	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	45	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
46	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	46	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
47	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	47	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
48	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	48	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
49	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	49	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
50	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	50	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
51	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	51	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
52	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	52	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
53	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	53	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
54	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	54	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
55	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	55	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
56	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	56	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
57	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	57	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
58	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	58	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
59	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	59	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
60	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	60	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
61	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	61	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
62	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	62	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
63	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	63	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
64	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	64	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
65	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	65	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
66	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	66	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
67	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	67	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
68	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	68	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
69	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	69	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
70	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	70	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
71	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	71	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
72	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	72	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
73	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	73	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
74	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	74	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
75	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	75	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
76	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	76	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
77	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	77	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
78	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	78	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
79	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	79	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
80	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	80	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
81	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	81	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
82	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	82	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
83	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	83	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
84	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	84	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
85	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	85	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
86	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	86	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
87	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	87	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
88	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	88	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
89	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	89	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
90	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	90	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
91	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	91	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
92	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	92	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
93	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	93	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
94	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	94	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
95	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	95	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
96	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	96	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
97	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	97	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
98	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	98	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
99	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	99	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
100	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	100	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
101	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	101	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
102	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	102	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
103	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	103	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
104	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	104	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
105	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	105	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
106	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	106	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
107	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	107	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
108	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	108	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
109	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	109	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
110	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	110	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
111	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	111	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
112	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠	112	١٤,٠٠٠,٠٠٠	١١,٠٠٠,٠٠٠
113	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠	113	١٦,٩١٠,٠٠٠	١٩,٩١٠,٠٠٠
114	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠	114	١,٣٦٨,٢٢٠,١٦٤	١,٢٤٤,٢٢٢,٩٨٠
115	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١	115	١٠٠,٢٨٠,٣٣٧	١,٣٧٠,٤٤١
116	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨	116	١٥٠,٢٢٠,٩٨٣	١١٦,٦٠١,٧٠٨
117	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠	117	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	٩١٠,٠٠٠
118	١٤,٠٠				

قائمة (ج)

شركة مصفاة البترول الأردنية

(شركة مساهمة عامة محدودة)

عمان - الأردن

قائمة الدخل الشامل الموحدة

السنة المنتهية في			
٣١ كانون الأول			
٢٠١٦	٢٠١٧		
دينار	دينار		
٣٤,٠٦٦,٤٣٢	٣٢,٩٢٧,٢٩٧	الربح للسنة - قائمة (ب)	
(١٣٧,٣٧٩)	(٤٥٤,٦٦٤)	البنود غير قابلة للتحويل لاحقاً لقائمة الدخل الموحدة :	
٣٣,٩٢٩,٠٥٣	٣٢,٤٧٢,٦٣٣	التغير في إحتياطي تقييم الموجودات المالية بالصافي	
		اجمالي الدخل الشامل للسنة - قائمة (د)	
٣٣,٦١١,٦٦٥	٣٢,٢٠٠,١٠٧	اجمالي الدخل الشامل الموحد للسنة العائد الى :	
٣١٧,٣٨٨	٢٧٢,٥٢٦	مساهمي الشركة	
٣٣,٩٢٩,٠٥٣	٣٢,٤٧٢,٦٣٣	غير المسيطرين	

ان الايضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية الموحدة وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المرفق .

شركة مصفحة للتداول الإردنية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - الأردن

قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة

المبلغ ٢٠١٧	إجمالي تقييم						رأس المال المدفوع
	احتياطي	موجودات مالية -	احتياطي	احتياطي	احتياطي	احتياطي	
مجموع	حقوق غير	مجموع حقوق	مساهمي الشركة	الأرباح المدروسة	احتياطي مشروع	التوسعة للرابعة	الدين
حقوق الملكية	المسيطرين	حقوق	حقوق	حقوق	حقوق	حقوق	حقوق
١٩٧,٠٧١,٠٧٠	٤,٨١٢,٠٠٤	١٩٢,٢٥٩,٠٦٦	٤١,٩٥١,٦٨١	-	٢,٥٣٥,٥١٨	٧,٢١٦,٢٠٤	٤٠,٥٥٥,٦١٣
٣٢,٩١٢,٢٩٧	٧٧٢,٥٣٦	٣٢,٦٥٤,٧٧١	٣٢,٦٥٤,٧٧١	-	-	-	-
(٤٥٤,٦١٤)	-	(٤٥٤,٦١٤)	-	(٤٥٤,٦١٤)	-	-	-
٣٢,٤٨٧,٦٣٣	٧٧٢,٥٣٦	٣٢,٢٠٥,١٠٧	٣٢,٦٥٤,٧٧١	-	(٤٥٤,٦١٤)	-	-
-	-	-	(١٥,٨٣٨,٤٦٦)	٧,٣١٨,٧٠٦	-	٧,٣١٨,٧٠٥	١,٢٠١,٠٥٨
-	-	-	٤,٦٦٥,٧٨٨	(٤,٦٦٥,٧٨٨)	-	-	-
(٢٠,٠٠٠,٠٠٠)	-	(٢٠,٠٠٠,٠٠٠)	(٢٠,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	-
٤,٥٩٣,٤٨٧	٤,٥٩٣,٤٨٧	-	-	-	-	-	-
٢١٤,١٣٧,١٩٠	٩,٦٧٨,٠١٧	٢٠٤,٤٥٩,١٧٣	٤٢,٤٣٣,٧٧١	٢,٦٥٢,٩١٨	٢,٠٨٠,٨٥٤	١٤,٥٨٤,٩٠٩	٤١,٧٠٦,٧٢١
							١٠٠,٠٠٠,٠٠٠
١٦٩,٥٧٢,٩٨٨	٢,٤٢٥,٥٨٧	١٦٦,١٤٧,٤٠١	٤٢,٣٤٠,٩١٨	-	٢,٦٧٢,٨٩٧	٩,٢٠٤,١٩٠	٣٥,٩٢٩,٣٩٦
٣٤,٠٦٦,٤٣٣	٣١٧,٣٨٨	٣٣,٧٤٩,٠٤٤	٣٣,٧٤٩,٠٤٤	-	-	-	-
(١٣٧,٣٧٩)	-	(١٣٧,٣٧٩)	-	-	(١٣٧,٣٧٩)	-	-
٣٣,٧٩٩,٥٥٣	٣١٧,٣٨٨	٣٣,٦١١,٦٦٥	٣٣,٧٤٩,٠٤٤	-	-	-	-
-	-	-	(٤,٥٧٦,٣١٧)	-	-	-	٤,٥٧٦,٣١٧
-	-	-	(٢٥,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	٢٥,٠٠٠,٠٠٠
-	-	-	١,٩٣٧,٩٨٦	-	-	(١,٩٣٧,٩٨٦)	-
(٧,٥٠٠,٠٠٠)	-	(٧,٥٠٠,٠٠٠)	(٧,٥٠٠,٠٠٠)	-	-	-	-
١,٠٦٩,٠٢٩	١,٠٦٩,٠٢٩	-	-	-	-	-	-
١٩٧,٠٧١,٠٧٠	٤,٨١٢,٠٠٤	١٩٢,٢٥٩,٠٦٦	٤١,٩٥١,٦٨١	-	٢,٥٣٥,٥١٨	٧,٢١٦,٢٠٤	٤٠,٥٥٥,٦١٣
							١٠٠,٠٠٠,٠٠٠

- * تشمل الأرباح المدروسة مبلغ ١,١٨٢,٤١١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ تمثل في قيمة الموجودات الضريبية الموحدة بقدر التصرف بها بموجب تعليمات هيئة الأوراق المالية.
- ** تمرت البنية العامة في اجتماعها العادي وغير العادي المنعقد بتاريخ ٢٨ نيسان ٢٠١٦ لموافقة على رسالة ٢٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار من الأرباح المدروسة على رأس المال لتصبح رأس مال الشركة المصرح به والمندفع ١٠٠ مليون دينار.
- *** تمرت البنية العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠١٧ تخصيص مبلغ ٧,٣١٨,٧٠٥ دينار لحصل الاحتياطي الخاص لأغراض مشروع التوسعة الرابع من حسب الأرباح المدروسة.
- **** تمرت البنية العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠١٧ تخصيص مبلغ ٢٠,١٧٢,٥٤٧ دينار قيمة القدمة الأولى و القدمة ما نسبته ٢٥% من قيمة رسوم أعمال التصفين الإضافية. وبقي المبلغ يمثل رسوم طابع الاتفاقية و بدل الخصم الاستثنائية و القيمة الخاصة بالمندفع.
- ***** تمرت البنية العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠١٧ الموافقة على توزيع أرباح نقدية بما نسبته ٢٠% من رأس المال المدفوع والتي تتعلق ٢٠ مليون دينار.

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية الموحدة وتقرأ معها ربيع تقرير مدقق الحسابات المرفق.

المصطلح ٢٠١٦

- الرصيد في بداية العام
- الربح للسنة - قدمة (ب)
- التغير في احتياطي تقييم الموجودات المالية بقيمة المدفوعة من خلال الدخل الشامل
- إجمالي الدخل الشامل الموحدة - قدمة (ج)
- المقتطع للاحتياطيات
- رسالة جزء من الأرباح المدروسة (إيضاح ٢٠)
- تحويل من الاحتياطي الإختياري إلى الأرباح المدروسة
- أرباح موزعة على المساهمين *****
- التغير في حقوق غير المسيطرين
- الرصيد في نهاية العام

قائمة (هـ)

شركة مصفاة البترول الأردنية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - الأردن
قائمة التدفقات النقدية الموحدة

للمنطقة المنتهية في		ايضاح	
٢٠١٦	٢٠١٧		
ديار	ديار		
٤٦,٠٨٠,٠٥٥	٣٩,١٨١,٤٦٠		التدفقات النقدية من عمليات التشغيل :
			الربح للسنة قبل الضريبة - قائمة (ب)
			التعديلات :
٢٣,٣٧٥,٣١٥	٢١,٦٦٤,١٤٢	١١ و ١٠	استهلاك ممتلكات ومعدات
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	١٢	اطفاءات موجودات غير ملموسة
١٥٥,٠٣٩,٦٣٢	٨١,١٩٤,١٩٥	٢٦	تسوية الأرباح مع الحكومة - فائض
٣٦,٧٠٨	٢٥,٢٤١	١٨	مخصص تعويض نهاية الخدمة
١٢٩,٤٧٧	-	١٤	مخصص إبطوانات غير مصرح لمواصفاتها بالاستخدام
(٢٢٥,٧٤٦)	(٢٥,١٦٦)		(المسترد من) اجازات موظفين - بالصفائي
-	(٢,٥٩٠,٦٨٠)	١٤	(المسترد من) التعويض القانوني
(٤١٨,٧١٨)	٤٦,١٩٢		مخصص (المسترد من) مخصصات مختلفة
٣٠١,١٦٨	٢٦٤,٦٨٢		مخصص تعويضات اصابات العمل
(١٥,٦٤٨)	-		(المسترد من) القضايا - بالصفائي
٢,٦٥٥,٨٩٠	٦٦٠,٧٢٤	٧	مخصص المواد الراكدة
(٣٣,٤٥٣,٨٠٣)	٩٤٥,٧٥٥	٦	مخصص (المسترد من) الديون المشكوك في تحصيلها
١٩٦,٥٠٤,٣٣٠	١٤٤,٣٦٦,٥٤٥		صافي التدفقات النقدية من عمليات التشغيل قبل التغير في بنود رأس المال العامل
(٦٧,٠٤٩,١٣٠)	(١٣,٦٥٨,٨٦١)		(الزيادة) في مدينون وارصدة مدينة اخرى
(١٧,٦٨٧,٥٧٨)	(٩٧,٤٠٨,٤٦٠)		(الزيادة) في زيت خام ومشتقات بترولية جاهزة ولوازم
(٨,٦٠٨,٦٦٥)	(٣٩٥,٢٠٣)		(النقص) في المطلوب لصندوق نظام الوفاة والتعويض ومكافأة نهاية الخدمة
(١٠,٩٦٥,١٠٦)	(٨٠,٩٩٠,٠١٥)		(النقص) في دائنين وارصدة دائنة اخرى
٩٢,١٩٣,٨٥١	(٤٨,٠٨٥,٩٩٤)		صافي (الإستخدامات النقدية في) التدفقات النقدية من عمليات التشغيل قبل الضريبة
(٧,٦٨١,٦١٤)	(٨,٦٦٣,٥٩٥)	١٧	ضريبة دخل مدفوعة
(١٢٥,٠٥١)	-	١٨	تعويض نهاية الخدمة المدفوع
٨٤,٣٨٧,١٨٦	(٥٦,٧٤٩,٥٨٩)		صافي (الإستخدامات النقدية في) التدفقات النقدية من عمليات التشغيل
			التدفقات النقدية من عمليات الاستثمار :
(٢٠,٠٩١,٦٩٦)	(٤١,٠٠٤,٥٤١)		(شراء) ممتلكات ومعدات وإستثمارات عقارية - بالصفائي
(٤,٢٨٠,٠٠٠)	(٤,٢٨٠,٠٠٠)		المدفوع لوزارة الطاقة لقاء رخصة التسويق
(١٠,٠٦٧,٨٢٠)	(٣,٧٥٧,٨٩٦)		مشاريع قيد الانجاز - بالصفائي
-	(١,٢٨٣)		(شراء) موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال قائمة الدخل الشامل
٣,١٣٥,٨٠٥	٤,٨٦٦,٠١٣		دفعات لشراء استثمارات بالصفائي بعد التغير في حقوق غير المسيطرين
(٣١,٣٠٣,٧١١)	(٤٤,١٧٧,٧٠٧)		صافي (الإستخدامات النقدية في) عمليات الاستثمار
			التدفقات النقدية من عمليات التمويل :
(٤٢,٢٣٤,٠١٠)	١٠٨,٦٢٦,٢٩٠		الزيادة (النقص) في بنوك دائنة
(١٨٩,٤١٦)	٨,٥٨٣,٢٩٣		الزيادة (النقص) لإلتزامات مقابل عقد إيجار تمويلي
(٧,٢٣٦,١٥٣)	(٢٠,٠٠٠,٠٠٠)		ارباح موزعة على المساهمين
(٤٩,٦٥٩,٥٧٩)	٩٧,٢٠٩,٥٨٣		صافي التدفقات النقدية من (الإستخدامات النقدية في) عمليات التمويل
٣,٤٢٣,٨٩٦	(٣,٧١٧,٧١٣)		صافي (النقص) الزيادة في النقد
١١,٣٨١,٥٦٩	١٤,٨٠٥,٤٦٥		نقد في الصندوق ولدى البنوك في بداية السنة
١٤,٨٠٥,٤٦٥	١١,٠٨٧,٧٥٢	٥	نقد في الصندوق ولدى البنوك في نهاية السنة
			عمليات غير نقدية :
٢٥,٠٠٠,٠٠٠	-		زيادة رأس المال من خلال رسملة ارباح مدورة

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية الموحدة وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل .

شركة مصفاة البترول الأردنية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - الأردن
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة

١ - عام

تأسست الشركة بتاريخ ٨ تموز ١٩٥٦ برأسمال مقداره أربعة ملايين دينار أردني وقد تمت زيادة رأس المال على عدة مراحل كان اخرها قرار الشركة في اجتماعها غير العادي بتاريخ ٢٨ نيسان ٢٠١٦ حيث تم زيادة رأس مال الشركة عن طريق رسملة ٢٥ مليون دينار وتوزيعها على المساهمين ليصبح رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع ١٠٠ مليون دينار .

تمتلك الشركة بالإضافة الى الوحدات الرئيسية لتكرير وتصنيع المشتقات البترولية مصنع لانتاج الزيوت المعدنية بالإضافة الى الشركة الاردنية لتسويق المنتجات البترولية ، كما يتم في مشغل خاص عملية اصلاح اسطوانات الغاز بهدف خفض كلفة شطب الاسطوانات . وتغطي القوائم المالية الموحدة المرفقة عمليات الوحدات الرئيسية والمصانع والشركات التابعة المملوكة بشكل مباشر وغير مباشر.

كما تقوم الشركة اضافة الى تكرير و انتاج وتصنيع المشتقات البترولية بعملية نقل وتوزيع هذه المشتقات الى بعض المستهلكين الذين يتزودون من الشركة مباشرة والقيام بتسويق الزيوت المعدنية ، وتقوم الشركة الأردنية لتسويق وبيع المنتجات البترولية بتزويد المحطات التابعة لها بالمشتقات النفطية اضافة لعملية صيانة هذه المحطات في جميع انحاء المملكة .

بموجب إتفاقية التسوية مع الحكومة الأردنية بتاريخ ٢٥ شباط ٢٠٠٨ حول إنهاء الإمتياز ، يتوجب على الشركة فصل بعض نشاطات الشركة عن طريق تأسيس شركات جديدة مملوكة كلياً أو جزئياً لشركة مصفاة البترول الأردنية بعد تاريخ إنتهاء عقد الإمتياز في ٢ آذار ٢٠٠٨. هذا وقامت الشركة خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٠٨ بتأسيس شركتين تابعتين مملوكتين بالكامل من قبل شركة مصفاة البترول الأردنية و هما الشركة الأردنية لصناعة وتعبئة الغاز المسال والشركة الأردنية لصناعة الزيوت المعدنية، تمهيداً لفصل نشاطي تعبئة الغاز وصناعة الزيوت المعدنية ، علماً بأن هاتين الشركتين لم تمارسا أي نشاط تجاري بعد ، ولا تزال الشركة بصدد إستكمال إجراءات فصل نشاطات الشركة الأخرى ، هذا وقد تم تدقيق القوائم المالية المنفصلة لهاتين الشركتين منذ التأسيس وحتى نهاية السنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٥ ، هذا وقامت الشركة بتأسيس شركة بيع وتسويق المنتجات البترولية الأردنية خلال العام ٢٠١٣ وهي مملوكة بالكامل من قبل شركة مصفاة البترول الأردنية. بالرغم من ان إتفاقية تسوية إنتهاء امتياز شركة مصفاة البترول والموقعة بين الحكومة والشركة بتاريخ ٢٥ شباط ٢٠٠٨ نصت على ان يتم منح شركة مصفاة البترول جزء من نشاط التوزيع (شركة من شركات التوزيع التي سيتم ترخيصها بما لا يقل عن ٢٥% من السوق) وينطبق عليها كافة الشروط التي ستنطبق على شركات التوزيع الأخرى ، كما ان الإتفاقية نصت على ان تشمل موجودات هذه الشركة محطات المحروقات التي تملكها مصفاة البترول ونصت ان للمصفاة حق فصل وتملك محطات بيع المحروقات المملوكة للمصفاة وبيعها لشركات التوزيع ونصت على ان تملك خزانات ومضخات المصفاة هو حق للمصفاة ومن حقها بيعها لشركات التوزيع كما نصت على تملك الحكومة لمنشآت محددة ضمن الشركة (منشآت التخزين والتحميل في العقبة ومنشآت الشركة في المطارات الاردنية وكانت المصفاة كشريك في البداية ثم تم تملكها من قبل الحكومة بالكامل بموجب محضر اجتماع مستقبل عمل الشركة الموقع في شهر ايلول ٢٠١٢) مع احتفاظ المصفاة ببقية الممتلكات والموجودات بما في ذلك الإبقاء على ملكية المصفاة لمرافق تحميل وتوزيع المشتقات النفطية وبما ان الشركة قامت بتأسيس شركة تسويق المنتجات البترولية والتي باشرت اعمالها في الاول من شهر ايار ٢٠١٣ وقامت بنقل نشاط التوزيع لهذه الشركة فاصبح حكماً نقل المحطات ومرافق أنشطة التوزيع لهذه الشركة .

تم اقرار القوائم المالية الموحدة للشركة من قبل مجلس الادارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٥ آذار ٢٠١٨ وهي خاضعة لموافقة الهيئة العامة للمساهمين .

٢ - إتفاقية الإمتياز

أ- إنتهت إتفاقية الإمتياز الموقعة بين الحكومة والشركة بتاريخ ٢ آذار ٢٠٠٨ وعليه قامت الشركة بتوقيع إتفاقية تسوية مع الحكومة الأردنية بتاريخ ٢٥ شباط ٢٠٠٨ حول إنهاء الإمتياز والتي أقرتها الهيئة العامة في إجتماعها غير العادي المنعقد بتاريخ ٢٢ آذار ٢٠٠٨ حيث لم يتم حصر وعكس الأثر المالي لبعض بنود هذه الإتفاقية في القوائم المالية الموحدة. هذا ولم يتم التوصل لتسوية نهائية حول أرصدة مخصص الديون المشكوك في تحصيلها ، ومخصص المواد التالفة وبطينة الحركة بحيث يرد للحكومة ما تحصله الشركة من أرصدة هذين المخصصين القائمة بتاريخ إنتهاء الإمتياز .

هذا وبموجب قرار مجلس إدارة شركة مصفاة البترول الأردنية رقم ٢٠٠٩/١٣٢ تاريخ ١٥ تشرين الثاني ٢٠٠٩ ، تمت الموافقة على ما ورد في كتاب معالي وزير المالية رقم (٢٥٧٤١/٤/١٨) تاريخ ١٥ تشرين الثاني ٢٠٠٩ لإنهاء الأمور المالية العالقة بين الشركة وكل من وزارتي المالية والطاقة والثروة المعدنية وذلك بموجب الأسس التالية :

١ - سيتم من خلال آلية تسعير المشتقات النفطية تحقيق ربح سنوي للشركة بمقدار ٧/٥ مليون دينار بعد الضريبة لنشاط التكرير والتوزيع مع مراعاة أن يكون التغير في نفقات الشركة ضمن النسب الطبيعية .

٢ - تستثنى أرباح مصنع الزيوت من الأرباح المشار إليها في البند (١) أعلاه على أن تخضع هذه الأرباح لضريبة الدخل .

٣ - تمنح الشركة مبلغ وقدره (١٠) سنت / برميل من الوفر المتحقق للحكومة كربح إضافي من بدل تكرير النفط العراقي ويحتسب هذا البديل على كمية البراميل المستلمة من قبل الشركة وعلى أن تخضع هذه الأرباح للضريبة .

٤ - الإتفاق ما بين ممثلي الحكومة ورئيس لجنة التدقيق المنبثقة عن مجلس إدارة الشركة على أي مخصص جديد أو زيادة المخصصات القائمة وأن يتم مراجعتها بشكل ربعي .

هذا وبموجب قرار رئاسة الوزراء في إجتماعها المنعقد بتاريخ ٢٤ تشرين الثاني ٢٠٠٩ تم الموافقة على البنود أعلاه لتسوية العلاقة المالية بين الحكومة وشركة مصفاة البترول الأردنية .

بموجب كتاب رئاسة الوزراء رقم ٦٠١٤/٥/١٧/٣١ بتاريخ ٢٤ آذار ٢٠١٠ وكتاب وزارة الطاقة والثروة المعدنية رقم ١٤٣٩/١/٥/٦ بتاريخ ٢٩ آذار ٢٠١٠ تمت الموافقة على تمديد الاتفاقية أعلاه للعام ٢٠١٠ .

ب- تم احتساب أرباح الشركة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ ولل سنوات ٢٠١٢ و ٢٠١٣ و ٢٠١٤ و ٢٠١٥ و ٢٠١٦ وفقاً لقرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ١٣ أيلول ٢٠١٢ والموضح في كتاب رئاسة الوزراء رقم ٢٤٦٩٤/٥/١٧/٣١ بتاريخ ١٧ أيلول ٢٠١٢ والموافق عليه من قبل الهيئة العامة في إجتماعها غير العادي المنعقد بتاريخ ٨ تشرين الثاني ٢٠١٢ والمتضمن ما يلي :

١ - ان يتم من خلال آلية تسعير المشتقات النفطية تحقيق ربح سنوي صافي لشركة مصفاة البترول الأردنية بمقدار (١٥) خمسة عشر مليون دينار بعد الضريبة مع مراعاة ان يكون التغير في نفقات الشركة ضمن النسب الطبيعية وبخلاف ذلك يتم التشاور والتنسيق مع الحكومة حول الاختلاف في هذه النسب .

٢ - للحكومة الحق بتعيين مدقق حسابات خارجي (محاسب قانوني) للتدقيق على بيانات المصفاة للغايات التي تحددها الحكومة .

٣ - عدم احتساب أرباح شركة التسويق المملوكة لشركة مصفاة البترول الأردنية وأرباح أية شركات أخرى مملوكة لها تنشأ مستقبلاً والعاملة بموجب رخص صادرة عن وزارة الطاقة والثروة المعدنية أو المنظم للقطاع من الأرباح المشار إليها أعلاه وعلى أن تكون البيانات المالية أو الحسابات الخاصة بها منفصلة .

٤ - عدم احتساب أرباح مصنع الزيوت من الأرباح المشار إليها أعلاه بشرط تحميل مصنع الزيوت التكاليف الثابتة والمتغيرة الخاصة به سواء كانت مباشرة أو غير مباشرة وعلى أن تكون البيانات المالية أو الحسابات الخاصة بها منفصلة .

٥ - عدم احتساب أرباح نشاط الغاز المسال من الأرباح المشار إليها أعلاه وعلى أن تكون البيانات المالية أو الحسابات الخاصة بها منفصلة .

٦ - عدم احتساب ما تتقاضاه شركة مصفاة البترول الأردنية مقابل تكرير النفط الخام العراقي بواقع (١٠) سنت / برميل من الأرباح المشار إليها أعلاه على أن تخضع هذه الأرباح للضريبة .

٧ - عدم تحميل البيانات الحالية أو المستقبلية أية مخصصات أو نفقات تخص سنوات سابقة باستثناء المخصصات أو النفقات الملتزم بها (مخصصات وحقوق عمالية ، ديون مشكوك في تحصيلها ، مخصصات شطب اسطوانات الغاز ، مخصصات قضايا على الشركة ، مخصصات مواد راکدة ، مخصصات تأمين ذاتي الخ) وعلى أن تدقق هذه المخصصات وبياناتها المالية من قبل الحكومة .

٨ - ينطبق ما ذكر أعلاه على عام ٢٠١١ وحتى انتهاء الفترة الإنتقالية والتي مدتها (٥) سنوات تبدأ من تاريخ مباشرة الشركات التسويقية أعمالها المتوقع اعتباراً من تاريخ أول ايلول ٢٠١٢ ، علماً بأن شركة تسويق وبيع المنتجات البترولية باشرت أعمالها اعتباراً من أول ايار ٢٠١٣ .

وقيد فرق الربح المحتسب وفقاً لهذه الطريقة عند احتساب الربح وفقاً للأسس التجارية في حساب وزارة المالية في حين تم قيد فرق الربح المحتسب للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ ولل سنوات ٢٠١٢ و ٢٠١٣ و ٢٠١٤ و ٢٠١٥ و ٢٠١٦ تحت بند تسوية الأرباح مع الحكومة، علماً أنه لم يتم إستثناء نتائج أعمال نشاط الغاز المسال من الأرباح الواردة في البند (٥) أعلاه وذلك لعدم الاتفاق مع الحكومة بعد على عمولة لنشاط الغاز تغطي التكاليف وتحقق هامش ربح لهذا النشاط ، ولا زالت المباحثات مع الحكومة جارية بهذا الخصوص تمهيداً لترخيص هذا النشاط ومن ثم فصل ارباح نشاطه عن نشاط التكرير .

٣ - أهم السياسات المحاسبية

أسس اعداد القوائم المالية الموحدة

- تم اعداد القوائم المالية الموحدة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية والتفسيرات الصادرة حولها .

- تظهر الارقام في القوائم المالية الموحدة بالدينار الاردني .

- تم إعداد القوائم المالية الموحدة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية والمطلوبات المالية حيث يتم إظهارها بالقيمة العادلة بتاريخ القوائم المالية الموحدة .

- إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية الموحدة للسنة متمثلة مع السياسات التي تم اتباعها للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ باستثناء أثر تطبيق المعايير الجديدة والمعدلة كما في إيضاح (٤- أ) .

وفيما يلي أهم السياسات المحاسبية :

١ - أسس توحيد القوائم المالية

- تتضمن القوائم المالية الموحدة القوائم المالية للشركة والشركات التابعة لها والخاضعة لسيطرتها ، وتحقق السيطرة عندما يكون للشركة سلطة على الشركة المستثمر فيها وتكون الشركة معرضة لعوائد متغيرة أو تمتلك حقوق لقاء مشاركتها في الشركة المستثمر فيها وتتمكن الشركة من استخدام سلطتها على الشركة المستثمر فيها بما يؤثر على عائداتها ، ويتم استبعاد المعاملات والأرصدة والإيرادات والمصروفات فيما بين الشركة والشركات التابعة باستثناء ما له مالي أثر على تسوية الأرباح مع الحكومة .

- تعيد الشركة تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها إذا كانت الوقائع والظروف تشير الى وجود تغييرات على عناصر السيطرة المذكورة أعلاه .

- عندما تكون حقوق التصويت لدى شركة ما أقل من حقوق الأغلبية في الشركة المستثمر فيها، ويتمتع الشركة بالسلطة على الشركة المستثمر فيها عندما تمتلك حقوق تصويت كافية تمنحها القدرة العملية على توجيه الأنشطة ذات الصلة بالشركة المستثمر فيها من جانب واحد. تنظر الشركة في جميع الوقائع والظروف ذات العلاقة عند قيامها بتقييم ما إذا كانت حقوق التصويت التي يملكها كافية لكي تمنحه السلطة على الشركة المستثمر فيها ام لا ، ويشمل ذلك :

- حجم ما تملكه الشركة من حقوق تصويت مقابل حجم ما يملكه حملة حقوق التصويت الآخرين وتوزيعها فيما بينهم .
- حقوق التصويت المحتملة المملوكة للشركة .
- الحقوق الناشئة من جراء أي ترتيبات تعاقدية أخرى .
- أي وقائع أو ظروف أخرى تشير الى ان الشركة قادرة او غير قادرة في الوقت الحالي على توجيه الأنشطة ذات الصلة حين يقتضي الأمر اتخاذ القرار . بما في ذلك أنماط التصويت في اجتماعات المساهمين السابقة .

التغيرات في حصص ملكية الشركة في شركاتها التابعة الحالية :

تحتسب التغيرات في حصص ملكية الشركة في الشركات التابعة التي لا تؤدي الى فقدان الشركة سيطرتها على الشركات التابعة كمعاملات أسهم . ويتم تعديل القيمة الدفترية لحصص الشركة بما يعكس أثر التغيرات في حصص الشركة في الشركات التابعة . كما يتم إدراج أي فرق بين القيمة التي يتم من خلالها تعديل الحصص غير المسيطرة والقيمة العادلة للمبلغ المدفوع او المقبوض مباشرة في حقوق الملكية وينسب الى مساهمي الشركة .

عندما تفقد الشركة سيطرتها على شركة تابعة لها . يتم تسجيل الأرباح او الخسائر في بيان الدخل وتحتسب على أساس الفرق بين (١) مجموع القيمة العادلة للمقابل المقبوض والقيمة العادلة لأي حصة متبقية و(٢) القيمة الدفترية السابقة للموجودات (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات للشركة التابعة وأي حصص غير مسيطرة . يتم احتساب جميع المبالغ المعترف بها سابقاً في الدخل الشامل الآخر فيما يتعلق بتلك الشركة التابعة كما لو كانت الشركة قد تخلصت مباشرة من الموجودات أو المطلوبات ذات الصلة في الشركة التابعة (أي ما يعاد تصنيفها الى بيان الدخل او تحويلها الى فئة أخرى ضمن حقوق الملكية كما هو محدد / مسموح به في المعايير الدولية للتقارير المالية المعمول بها) . أما القيمة العادلة للاستثمار المحتفظ به في الشركة التابعة السابقة في تاريخ فقدان السيطرة فينظر لها على أنها القيمة العادلة عند التسجيل الأولي لغرض المحاسبة اللاحقة بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) او حسبما يكون ملائماً ، التكلفة عند التسجيل الأولي للاستثمار في شركة زميلة او مشروع مشترك .

- يتم استبعاد المعاملات والأرصدة والإيرادات والمصروفات فيما بين الشركة والشركات التابعة باستثناء ما له أثر مالي على العلاقة المالية مع الحكومة.

- يتم إعداد القوائم المالية للشركات التابعة لنفس السنة المالية للشركة باستخدام نفس السياسات المحاسبية المتبعة في الشركة ، إذا كانت الشركة التابعة تتبع سياسات محاسبية تختلف عن تلك المتبعة في الشركة فيتم إجراء التعديلات اللازمة على القوائم المالية للشركة التابعة لتتطابق مع السياسات المحاسبية المتبعة في الشركة.

- يتم توحيد نتائج عمليات الشركات التابعة بقائمة الدخل الموحدة من تاريخ تملكها وهو التاريخ الذي يجري فيه فعليا انتقال سيطرة الشركة على الشركات التابعة ، ويتم توحيد نتائج عمليات الشركات التابعة التي تم التخلص منها في قائمة الدخل الموحدة حتى تاريخ التخلص منها وهو التاريخ الذي يفقد الشركة فيها السيطرة على الشركات التابعة .

تمتلك الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ الشركات التابعة التالية بطريقة مباشرة أو غير مباشرة :

ملاحظة	تاريخ التأسيس	الموقع	رصيد الاستثمار كافى ٣١ كانون الأول ٢٠١٧	نسبة الملكية %	رأس المال المصرح به دينار	
						الشركة الأردنية لتسويق وبيع المنتجات البترولية (مدفوع ١٠٠٪) (١)
عاملة	١٢ شباط ٢٠١٣	عمان	٥٥,٠٠٠,٠٠٠	١٠٠	٥٥,٠٠٠,٠٠٠	
غير عاملة	٢٨ أيار ٢٠٠٨	عمان	٢,٠٠٠,٠٠٠	١٠٠	٤,٠٠٠,٠٠٠	الشركة الأردنية لصناعة وتعبئة الغاز المعال (مدفوع ٥٠٪) (٢)
غير عاملة	٢٨ أيار ٢٠٠٨	عمان	١,٥٠٠,٠٠٠	١٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الشركة الأردنية لصناعة الزيوت المعدنية (مدفوع ٥٠٪) (٢)
عاملة	٢٨ أيار ٢٠١٤	عمان	٥,٣٧٦,١٢٠	٨٩	١٠,٠٠٠	شركة محطة المركزية لتجارة المحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
عاملة	٨ كانون الثاني ٢٠١٤	عمان	٢,٤٠٣,٠٠٠	٦٠	٥,٠٠٠	شركة النزهة والإستقلال للزيوت و المحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
عاملة	٢٦ تشرين ثاني ٢٠١٤	الكرك	٧٧٩,٠٧٠	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة الكرك المركزية المحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
عاملة	١١ تشرين ثاني ٢٠١٤	الكرك	٤٣٧,٠٧٩	٦٠	٥,٠٠٠	شركة الخيرات المحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
عاملة	٢٢ حزيران ٢٠١٥	العقبة	١,٠٦٢,٩٤٠	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة روابي القوية المحروقات والزيوت (مدفوع ٥٠٪) (٢)
عاملة	١٠ كانون الثاني ٢٠١٦	عمان	٦٠٣,٠٠٠	٦٠	١,٠٠٥,٠٠٠	شركة العون الأردنية لتسويق وتوزيع المنتجات البترولية للمحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	٢٩ كانون الأول ٢٠١٤	أربد	٧٢١,٨٠٠	٦٠	٣,٠٠٠	شركة قوس النصر لإدارة محطات المحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
عاملة	١٠ حزيران ٢٠١٥	عمان	٩٦٩,٩٩٣	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة الطريق الدائري للمحروقات (مدفوع ٥٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	٦ تشرين الثاني ٢٠١٤	عمان	٣٩٠,٦٠٠	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة المنيرة للمحروقات والزيوت (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	١٧ كانون الأول ٢٠١٤	عمان	١٨٣,٠٠٠	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة الرامة الحديثة للمحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	٤ آب ٢٠١٥	عمان	٥٤٢,٥٦٢	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة الوادي الأبيض للمحروقات (مدفوع ٥٠٪) (٢)
عاملة	٢٦ شباط ٢٠١٧	عمان	١,١٨٨,٠١٧	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة الكامل (مدفوع ٥٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	١٩ حزيران ٢٠١٧	عمان	٢٥٥,٧٠٢	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة القسطل (مدفوع ٥٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	١٩ شباط ٢٠١٧	عمان	٢,٣٧٥	٩٥	٥,٠٠٠	شركة محطة الشراع (مدفوع ٥٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	٢٠ أيلول ٢٠١٧	عمان	٤,٠٦٢,١٤٤	٦٠	٥,٠٠٠	شركة محطة تاج عمون (مدفوع ٥٠٪) (٢)
عاملة	٨ تشرين الأول ٢٠١٥	عمان	٩١١,٩٧٢	٦٠	١٢٥,٠٠٠	الشركة الأردنية الألمانية للمحروقات (مدفوع ١٠٠٪) (٢)
غير عاملة - تحت التحديث	١٩ تشرين الثاني ٢٠١٤	عمان	٢٤٦,٩١٢	٦٠	٥,٠٠٠	شركة المحطة التنموية الأولى للمحروقات (مدفوع ٥٠٪) (٢)

(١) تأسست شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية بتاريخ ١٢ شباط ٢٠١٣ وبلغ مجموع موجوداتها وموجودات الشركات التابعة لها ٢٣٩,٦٤٨,٨٧٠ دينار ومجموع مطلوباتها ومطلوبات الشركات التابعة لها ١٣٩,٣٩٣,٣١٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧، وبلغت أرباحها الموحدة ٩,٣٨٦,٢٢٤ دينار منها حصة غير المسيطرين مبلغ ٢٧٢,٥٢٦ دينار للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧، علماً بأنها باشرت أعمالها تدريجياً منذ الأول من أيار للعام ٢٠١٣ وتم تحويل جزء من موجودات شركة مصفاة البترول الاردنية الى الشركة بصافي قيمتها الدفترية، بالإضافة الى تكليف بعض من موظفين شركة مصفاة البترول الاردنية للعمل في هذه الشركة. تم تحويل مهمة تزويد المستهلكين بالمشتقات النفطية الى الشركة الأردنية لتسويق وبيع المنتجات البترولية حتى نهاية الفترة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ باستثناء عدة جهات مثل شركات الكهرباء والدوائر الحكومية والجهات الأمنية وجزء من شركات الطيران والمحطات والمطارات بالتزويد من شركة المصفاة. هذا وقد تم استكمال كامل الاجراءات القانونية اللازمة لاتمام عملية تحويل ملكية الموجودات للشركة الجديدة خلال العام ٢٠١٧ وكما يلي:

١- الاراضي والمباني : تم نقل قيمة الاراضي والمباني دفترية وبالغة تكلفتها ٤,٩٠٣,٢٨٣ دينار ولم يتم نقل ملكيتها رسمياً لشركة تسويق المنتجات البترولية الاردنية ، حيث بلغت صافي القيمة الدفترية للأراضي والمباني المنقولة ٤,١٨٣,٩٥٦ دينار بتاريخ أول أيار ٢٠١٣ ، هذا وقد تم في خلال العام ٢٠١٧ استكمال تحويل هذه الأراضي والمباني باسم شركة التسويق.

٢- السيارات : تم نقل قيمة السيارات دفترية وبالغة تكلفتها ٥,٤٨٣,٤١٠ دينار ولم يتم نقل ملكيتها رسمياً لشركة تسويق المنتجات البترولية الاردنية ، حيث بلغت صافي القيمة الدفترية للسيارات المنقولة ١٠٩,٨٨١ دينار بتاريخ أول أيار ٢٠١٣ فقط . هذا وقد تم استكمال تحويل هذه السيارات باسم شركة التسويق في خلال العام ٢٠١٥ .

٣- ممتلكات ومعدات اخرى : تم نقل قيمة ممتلكات ومعدات اخرى دفترية خلال العام ٢٠١٣ وبالغة تكلفتها ٤,٤٦٠,٩٢٧ دينار واصدار الفواتير المتعلقة بها لشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية ، حيث بلغت صافي القيمة الدفترية للممتلكات والمعدات المنقولة ١,٤٤٦,٧٣٨ دينار فقط .

٤- الموظفين ومنافعهم : لم يتم نقل عقود الموظفين من شركة مصفاة البترول الأردنية الى شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية .

قامت شركة مصفاة البترول الأردنية خلال العام ٢٠١٧ برفع رأسمال الشركة التسويقية المصرح به والمدفوع ليصبح ٥٥ مليون دينار وتم إستكمال إجراءات زيادة رأس المال الشركة لدى الجهات الرسمية.

٥- تتقاضى الشركة الاردنية لتسويق وبيع المنتجات البترولية عمولة تسويق بقيمة ١٢ فلس لكل لتر مباع وعمولة بيع تجزئة للمشتقات النفطية بقيمة ١٥ فلس لكل لتر مباع بالإضافة الى عمولات أخرى تتعلق ببذل تبخر وفقاً للاتفاقية الموقعة مع وزارة الطاقة والثروة المعدنية ، علماً بأن بيع وتوزيع المشتقات النفطية لعملاء القطاع الحكومي وشركات الكهرباء وبعض شركات النقل الجوي يتم من خلال شركة مصفاة البترول الأردنية مباشرة.

وفيما يلي بيان لاهم السياسات المحاسبية المتبعة :

- البضاعة :
يتم تحديد سعر الزيت الخام والمشتقات الجاهزة بسعر القيمة التحصيلية او الكلفة ايهما اقل ويتم تحديد الكلفة وفقاً لطريقة المتوسط الحسابي المرجح .
- أما البضاعة الجاهزة وتحت التصنيع في مصنع الزيوت ومصنع الاسطوانات التابعين للشركة فتظهر بالكلفة وفقاً لطريقة المتوسط الحسابي المرجح أو صافي القيمة التحصيلية أيهما أقل .
- كما أن المواد الأولية وقطع الغيار واللوازم تظهر بالكلفة وفقاً لطريقة المتوسط الحسابي المرجح أو صافي القيمة التحصيلية أيهما أقل ويتم أخذ مخصص للبضاعة الراكدة .
- موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل
تمثل هذه الموجودات المالية الاستثمارات في أدوات الملكية بغرض الاحتفاظ بها على المدى الطويل .
- يتم إثبات هذه الموجودات بالقيمة العادلة مضافاً إليها مصاريف الاقتناء عند الشراء ويعاد تقييمها لاحقاً بالقيمة العادلة ، ويظهر التغير في القيمة العادلة في قائمة الدخل الشامل الموحد وضمن حقوق الملكية بما فيها التغير في القيمة العادلة الناتج عن فروقات تحويل بنود الموجودات غير النقدية بالعملات الأجنبية ، وفي حال بيع هذه الموجودات أو جزء منها يتم أخذ الأرباح أو الخسائر الناتجة عن ذلك في قائمة الدخل الشامل الموحد وضمن حقوق الملكية الموحدة ويتم تحويل رصيد احتياطي القيمة العادلة للموجودات المالية المباعة مباشرة الى الأرباح والخسائر المدورة وليس من خلال قائمة الدخل الموحد .
- يتم أخذ الأرباح الموزعة في قائمة الدخل الموحدة .
- القيمة العادلة
ان أسعار الإغلاق (شراء موجودات / بيع مطلوبات) بتاريخ القوائم المالية في اسواق نشطة تمثل القيمة العادلة للأدوات والمشتقات المالية التي لها اسعار سوقية .
- في حال عدم توفر أسعار معلنة او عدم وجود تداول نشط لبعض الأدوات والمشتقات المالية او عدم نشاط السوق يتم تقدير قيمتها العادلة بعدة طرق منها :
 - مقارنتها بالقيمة السوقية الحالية لأداة مالية مشابهة لها إلى حد كبير .
 - تحليل التدفقات النقدية المستقبلية وخصم التدفقات النقدية المتوقعة بنسبة مستخدمة في أداة مالية مشابهة لها .
 - نماذج تسعير الخيارات .
 - يتم تقييم الموجودات والمطلوبات المالية طويلة الامد والتي لا تستحق عليها فوائد بموجب خصم التدفقات النقدية وبسعر الفائدة الفعالة ، ويتم اخذ فائدة الخصم ضمن إيرادات الفوائد المقبوضة في قائمة الدخل الموحدة .
- تهدف طرق التقييم الى الحصول على قيمة عادلة تعكس توقعات السوق وتأخذ بالإعتبار العوامل السوقية وأية مخاطر أو منافع متوقعة عند تقدير قيمة الأدوات المالية.

- التدني في قيمة الموجودات المالية :
تقوم الإدارة بمراجعة القيم المثبتة في السجلات للموجودات المالية في تاريخ قائمة المركز المالي الموحد لتحديد فيما اذا كانت هنالك مؤشرات تدل على تدني في قيمتها افرادياً او على شكل مجموعة ، وفي حالة وجود مثل هذه المؤشرات فانه يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد من اجل تحديد خسارة التدني .
- تظهر الذمم المدينة بصافي القيمة التحصيلية ويتم اخذ مخصص للديون المشكوك في تحصيلها والمتأخرة التسديد بموجب تقديرات الادارة للمبالغ القابلة للاسترداد منها .
- الممتلكات والمعدات :
- تظهر الممتلكات والمعدات بالتكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم واي تدني في قيمتها ، ويتم استهلاك الممتلكات والمعدات (باستثناء الاراضي) عندما تكون جاهزة للاستخدام بطريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع لها باستخدام النسب السنوية المئوية التالية :

%	
١٠ - ٢	مباني
٣٥	آلات ومعدات الانتاج
٣٥	آلات ومعدات الخدمات المساعدة
١٠	الخزانات والانابيب
٢٠	آلات ومعدات الكهرباء والمكائن
٢٠	وحدات تحميل المنتجات
١٥	السيارات
٢٠ - ٥	أثاث ومعدات المكاتب
٢٠	المكتبة ومعدات التدريب
٢٠	موجودات محطات التوزيع
٢٠	ممتلكات ومعدات اخرى
٣٥	اجهزة حاسب آلي

- عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فإنه يتم تخفيض قيمتها إلى القيمة الممكن استردادها وقيد قيمة التدني في قائمة الدخل الموحدة .
- يتم مراجعة العمر الانتاجي للممتلكات والمعدات في نهاية كل عام ، فاذا كانت توقعات العمر الانتاجي تختلف عن التقديرات المعدة سابقاً يتم معالجة التغير في التقدير للسنوات اللاحقة باعتباره تغير في التقديرات .
- يتم استبعاد الممتلكات والمعدات عند التخلص منها او عندما لا يعود أي منافع مستقبلية متوقعة من استخدامها او من التخلص منها .
- الموجودات غير الملموسة :
- يتم اثبات الموجودات غير الملموسة بالكلفة ويتم تصنيف الموجودات غير الملموسة على اساس تقدير عمرها الزمني لفترة محددة او غير محددة ويتم اطفاء الموجودات غير الملموسة التي لها عمر زمني محدد على العمر المقدر لها وبمعدل ١٠% سنوياً . ويتم مراجعة أي مؤشرات تدل على تدني قيمة الموجودات غير الملموسة في تاريخ القوائم المالية كذلك يتم مراجعة تقدير العمر الزمني لتلك الموجودات ويتم اجراء اية تعديلات على الفترات اللاحقة.

يتم مراجعة أية مؤشرات تدل على تدني قيمة الموجودات غير الملموسة في تاريخ القوائم المالية ، كما ويتم مراجعة تقدير العمر الزمني لتلك الموجودات ويتم أخذ التدني في قائمة الدخل .

لا يتم رسملة أية موجودات غير ملموسة ناتجة عن عمليات الشركة ، بل تعتبر كمصاريف وتُقيد في قائمة الدخل للسنة .

- الشهرة :

- يتم اثبات الشهرة بالتكلفة التي تمثل الزيادة في تكلفة امتلاك او شراء وحدات توليد النقد المملوكة من شركات أخرى عن حصة الشركة في صافي القيمة العادلة لموجودات ومطلوبات والالتزامات الطارئة لتلك الوحدات بتاريخ الامتلاك .

- يتم قيد الشهرة في بند منفصل كموجودات غير ملموسة ، ويتم لاحقاً تخفيض تكلفة الشهرة في أي تدني في قيمتها .

- يتم توزيع الشهرة على وحدة / وحدات توليد النقد لأغراض اختبار التدني في القيمة .

- في حالة بيع وحدات توليد النقد ، يتم أخذ قيمة الشهرة بالاعتبار عند تحديد مبلغ الربح أو الخسارة عن عملية البيع .

- عقود إيجار تمويلي :

- إن الإيجار الذي ينتج عنه تحويل كامل لكافة المخاطر والمزايا المتعلقة بالملكية يتم تصنيفه ضمن بند عقود الإيجار التمويلي . ويتم الاعتراف بالأصول المحفوظ بها بموجب عقود الإيجار التمويلي كأصول للشركة بموجب القيمة العادلة بتاريخ بداية الإيجار أو بالقيمة الحالية للحد الأدنى لدفعات الإيجار ، أيهما أقل ، كما يتم اظهار الالتزامات المقابلة للمؤجر في قائمة المركز المالي كالتزامات بموجب عقود الإيجار التمويلي ، ويتم توزيع دفعات الإيجار بين مصاريف التمويل وتخفيض المبلغ المتبقي من الالتزام بما يؤدي إلى معدل خصم دوري على الرصيد المتبقي للالتزام. يتم تحميل مصاريف التمويل في قائمة الدخل. ينجم عن عقود الإيجار التمويلي مصاريف استهلاك وتمويل لكل فترة محاسبية . يتم احتساب معدل الاستهلاك للأصول المؤجرة بنفس معدلات الإستهلاكات للأصول المملوكة.

- الاستثمارات العقارية :

- تظهر الاستثمارات العقارية بالتكلفة بعد طرح الاستهلاك المتراكم (باستثناء الأراضي) ويتم استهلاك هذه الاستثمارات على مدى عمرها الإنتاجي ويتم قيد أي تدني في قيمتها من قائمة الدخل ، كما يتم قيد الإيرادات والمصاريف التشغيلية لهذه الاستثمارات في قائمة الدخل .

- الضرائب :

- يتم أخذ مخصص لضريبة الدخل على اساس التقديرات للالتزامات الضريبية المتوقعة ، ويتم اخذ فروقات ضريبة الدخل المتحققة على الشركة في قائمة الدخل الموحد عند دفعها بعد اجراء التسوية النهائية مع دائرة ضريبة الدخل .

- إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقعة دفعها أو استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات أو المطلوبات في القوائم المالية الموحدة والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على أساسها . يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة الالتزام بقائمة المركز المالي الموحدة وتحتسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الالتزام الضريبي أو تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة .

- يتم مراجعة رصيد الموجودات والالتزامات الضريبية المؤجلة في تاريخ القوائم المالية الموحدة ويتم تخفيضها في حالة توقع عدم إمكانية الاستفادة من تلك الموجودات الضريبية جزئياً أو كلياً أو بتسديد الالتزام الضريبي أو انتفاء الحاجة له .

- الإيرادات :

- يتحقق الإيراد من مبيعات الوقود عند تسليمها للعميل وإصدار الفاتورة .

- تقيد الفوائد في قائمة الدخل الموحدة بموجب أساس الاستحقاق .

- يتم اثبات الإيرادات الأخرى وفقاً لاساس الاستحقاق .

- تقيد المعاملات بالعملات الأجنبية التي تمت خلال العام بالدينار الأردني باستخدام الاسعار السائدة بتاريخ حدوث تلك المعاملات ، ويتم في نهاية العام تحويل الموجودات والمطلوبات بالعملات الأجنبية الى الدينار الأردني باستخدام متوسط الاسعار المعلنة من البنك المركزي الأردني وتؤخذ فروق العملة الناجمة عن التحويل في قائمة الدخل الموحد .

- المخصصات

- يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزامات في تاريخ قائمة المركز المالي الموحدة ناشئة عن أحداث سابقة وأن تسديد الالتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه .

- يتم احتساب مخصص للبضاعة بطيئة وعديمة الحركة بالإضافة الى البضاعة التالفة بناءً على الدراسات الفنية التي تجريها اللجان المختصة في الشركة .

- يتم تكوين مخصص لمواجهة الإلتزامات القانونية والتعاقدية الخاصة بتعويض نهاية الخدمة وتعويض العجز والوفاء للموظفين عن مدة الخدمة لكل موظف بتاريخ قائمة المركز المالي الموحد بموجب اللوائح الداخلية للشركة .

- استخدام التقديرات

إن إعداد القوائم المالية الموحدة وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر في مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الإلتزامات المحتملة . كما أن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر في الإيرادات والمصاريف والمخصصات وكذلك في التغيرات في القيمة العادلة التي تظهر ضمن حقوق الملكية . وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة إصدار أحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ التدفقات النقدية المستقبلية وأوقاتها . إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وأن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات الناجمة عن أوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل .

إننا نعتقد بأن تقدير اتنا ضمن القوائم المالية الموحدة معقولة ومفصلة على النحو التالي :

- يتم تكوين مخصص لقاء الذمم المدينة ولقاء المواد التالفة وبطينة الحركة اعتماداً على أسس وفرضيات معتمدة من قبل إدارة الشركة لتقدير المخصص الواجب تكوينه بموجب المعايير الدولية للتقارير المالية .
- يتم تحميل السنة المالية بما يخصها من نفقة ضريبة الدخل وفقاً للأنظمة والقوانين والمعايير الدولية للتقارير المالية .
- تقوم الإدارة بإعادة تقدير الأعمار الإنتاجية للأصول الملموسة وغير الملموسة بشكل دوري لغايات احتساب الاستهلاكات والاطفاءات السنوية اعتماداً على الحالة العامة لتلك الأصول وتقديرات الأعمار الإنتاجية المتوقعة في المستقبل ، ويتم اخذ خسارة التدني في قائمة الدخل الموحدة .
- يتم تكوين مخصص لقاء الإسطوانات المتوقع شطبها واستبدالها في المستقبل اعتماداً على أسس وفرضيات معتمدة بموجب آلية تسعير المشتقات النفطية في الأردن .
- يتم تكوين مخصص لمواجهة الإلتزامات القانونية والتعاقدية الخاصة بتعويض نهاية الخدمة وتعويض العجز والوفاء بموجب اللوائح الداخلية للشركة .
- يتم تكوين مخصص لقاء القضايا المقامة على الشركة اعتماداً على دراسة قانونية معدة من قبل المستشارين القانونيين للشركة والتي بموجبها يتم تحديد المخاطر المحتمل حدوثها في المستقبل ، ويعاد النظر في تلك الدراسات بشكل دوري .
- مستويات القيمة العادلة : يتم تحديد والإفصاح عن مستوى تسلسل القيمة العادلة الذي تصنف فيه مقاييس القيمة العادلة كاملة كما يتم فصل قياسات القيمة العادلة وفقاً للمستويات المحددة في المعايير الدولية للتقارير المالية. يمثل الفرق بين المستوى (٢) والمستوى (٣) لمقاييس القيمة العادلة تقييم ما إذا كانت المعلومات أو المدخلات يمكن ملاحظتها ومدى أهمية المعلومات التي لا يمكن ملاحظتها مما يتطلب وضع أحكام وتحليل دقيق للمدخلات المستخدمة لقياس القيمة العادلة بما في ذلك الأخذ بالاعتبار كافة العوامل التي تخص الأصل أو الإلتزام .

٤ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة
أ - معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة والتي ليس لها أثر جوهري على القوائم المالية الموحدة:

تم اتباع معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة التالية والتي أصبحت سارية المفعول للفترة المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٧ في اعداد القوائم المالية الموحدة للشركة.

التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢): "ضرائب الدخل" المتعلقة بالاعتراف بالموجودات الضريبية المؤجلة عن الخسائر غير المحققة
قامت الشركة بتطبيق هذه التعديلات لأول مرة خلال السنة الحالية. وتوضح التعديلات كيف ينبغي للشركة تقييم ما إذا كان سيكون هناك أرباح مستقبلية خاضعة للضريبة كافية والتي يمكن للشركة الاستفادة منها لتخفيض الفروقات الزمنية المؤقتة عند عكسها. لم ينتج أي أثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية الموحدة.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٧) - "قائمة التدفقات النقدية"- مبادرة الإفصاح
طبقت الشركة هذه التعديلات لأول مرة خلال السنة الحالية. تتطلب هذه التعديلات من الشركة إضافة الإفصاحات التي تمكن مستخدمي القوائم المالية الموحدة من تقييم التغيرات في المطلوبات الناتجة عن الأنشطة التمويلية ، والتي تشمل التغيرات النقدية وغير النقدية.

تتكون مطلوبات الشركة الناتجة عن الأنشطة التمويلية الناتجة من البنوك الدائنة الواردة في الايضاح رقم (١٣) بالإضافة الى عقود تأجير تمويلي الواردة في الايضاح رقم (١٦) قامت إدارة الشركة بالإفصاح عن الحركة على (هذه البنود) خلال السنة والسنة المقارنة (التسوية ما بين الأرصدة الافتتاحية والختامية). والتي توضح التسوية ما بين الأرصدة الافتتاحية والختامية لهذه البنود . وتماشيا مع الأحكام الانتقالية للتعديلات ، لم تقم الشركة بالإفصاح عن معلومات المقارنة للفترة السابقة وباستثناء الإفصاح الإضافي في الوارد في الايضاح رقم (١٦) ، لم ينتج أي اثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية الموحدة للشركة.

التحسينات السنوية على المعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة خلال الأعوام ٢٠١٤ - ٢٠١٦ - التي تشمل التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٢)
طبقت الشركة التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٢) المشمولة بالتحسينات السنوية على المعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة خلال الأعوام ٢٠١٤ - ٢٠١٦ لأول مرة خلال السنة الحالية. إن التعديلات الأخرى المشمولة في هذه التحسينات السنوية غير سارية المفعول بعد و لم تقم الشركة بتطبيقها مبكراً ، وكما يرد في الايضاح (٤ - ب).

يشير المعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم (١٢) إلى أنه لا يتعين على الشركة تقديم معلومات مالية عن الحصص في الشركات التابعة أو الحليفة أو المشاريع المشتركة المصنفة (أو المدرجة ضمن مجموعة استبعاد مصنفة) كمحتفظ بها بهدف البيع. وتوضح التعديلات أن هذه هي الميزة الوحيدة من متطلبات الإفصاح للمعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم (١٢) لهذه الحصص.

لم ينتج أي اثر عن تطبيق هذه التعديلات على القوائم المالية الموحدة للشركة حيث لم تصنف أي من حصص الشركة في هذه المنشآت أو ضمن مجموعة استبعاد مصنفة كمحتفظ بها بهدف البيع.

ب - معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة الصادرة وغير سارية المفعول بعد:
لم تطبق الشركة المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة الواردة أدناه الصادرة لكن غير سارية المفعول بعد

التحسينات السنوية على المعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة خلال الأعوام ٢٠١٤ - ٢٠١٦

تشمل التحسينات تعديلات على كل من المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١) ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) وهي سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٨.

التحسينات السنوية على المعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة خلال الأعوام ٢٠١٥ - ٢٠١٧

تشمل التحسينات تعديلات على المعايير الدولية للتقارير المالية رقم (٣) و(١١) ومعايير المحاسبة الدولية رقم (١٢) و(٢٣) وهي سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٩.

تفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية رقم (٢٢): "المعاملات بالعملة الأجنبية والدفعات المقدمة".
يتعلق هذا التفسير بالمعاملات التي تتم بالعملة الأجنبية أو أجزاء من تلك المعاملات حيثما يكون هنالك:

- وجود مقابل بالعملة الأجنبية أو مسعر بالعملة الأجنبي ؛
- تعترف المنشأة بالموجودات المدفوعة مقدماً أو بمطلوبات الإيرادات المؤجلة المتعلقة بذلك المقابل في موعد يسبق الإقرار بالموجودات أو الإيرادات أو المصاريف ذات الصلة ؛
- وان الموجودات المدفوعة مقدماً أو مطلوبات الإيرادات المؤجلة غير نقدية.

إن هذه التفسير ساري المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٨.

تفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية رقم (٢٣) عدم التيقن حول معالجة ضريبة الدخل:

يوضح التفسير تحديد الربح الخاضع للضريبة (الخسارة الضريبية) ، والأسس الضريبية ، والخسائر الضريبية غير المستخدمة ، والمنافع الضريبية غير المستخدمة ، ومعدلات الضريبة عندما يكون هناك عدم تيقن بشأن معالجة ضريبة الدخل بموجب معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) وهي تتناول على وجه التحديد:

- ما إذا كانت المعالجة الضريبية يجب ان تعتبر بشكل إجمالي؛
- افتراضات تتعلق بإجراءات فحص السلطات الضريبية؛
- تحديد الربح الخاضع للضريبة (الخسارة الضريبية) ، والأساس الضريبي ، والخسائر الضريبية غير المستخدمة ، والاعفاءات الضريبية غير المستخدمة، ومعدلات الضريبة ؛
- وأثر التغيرات في الوقائع والظروف.

إن هذه التفسير ساري المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٩.

تعديلات على المعيار الدولي لأعداد التقارير المالية رقم (٢) "الدفع على أساس السهم" تتعلق هذه التعديلات بتصنيف وقياس معاملات الدفع على أساس السهم وهي سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٨.

التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٤): "عقود التأمين" تتعلق هذه التعديلات بالفرق ما بين تاريخ سريان كل من المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) والمعيار الجديد لعقود التأمين وهي سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد أول كانون الثاني ٢٠١٨.

لتعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٤٠): "الإستثمارات العقارية" تم تعديل الفقرة رقم (٥٧) لتنص على انه يجب على المنشأة تحويل العقار من او الى الإستثمارات العقارية فقط عندما يتوفر دليل على تغير في الإستخدام.

يحدث تغير الإستخدام عندما يتوافق أو لا يتوافق العقار مع تعريف الإستثمارات العقارية. لا يشكل التغير في نوايا الإدارة حول إستخدام العقار بحد ذاته دليلاً على حدوث تغير في الإستخدام. وقد تم تعديل الفقرة لتنص على أن قائمة الأمثلة الواردة فيها غير شاملة.

إن هذه التعديلات سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٨.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) "الإستثمار في المنشآت الحليفة والمشاريع المشتركة" تتعلق هذه التعديلات بالحصص طويلة الأجل في المنشآت الحليفة والمشاريع المشتركة. وتوضح هذه

التعديلات ان المنشأة تقوم بتطبيق المعيار الدولي لأعداد التقارير المالية رقم (٩) "الأدوات المالية" للحصص طويلة الأجل في منشأة حليفة أو مشروع مشترك والتي تشكل جزءاً من صافي الإستثمار في المنشأة الحليفة أو المشروع المشترك في حال لم تطبق طريقة حقوق الملكية بشأنها

إن هذه التعديلات سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٩.

المعيار الدولي لأعداد التقارير المالية رقم (١٦) "عقود الإيجار" يحدد المعيار الدولي لأعداد التقارير المالية رقم (١٦) كيف يمكن لمعد التقارير بإعتراف بعقود الإيجار وقياسها وعرضها والإفصاح عنها. كما يوفر المعيار نموذجاً محاسبياً منفرداً للمستأجرين يتطلب من المستأجر الاعتراف بالموجودات والمطلوبات لجميع عقود الإيجار إلا إذا كانت مدة الإيجار ١٢ شهراً أو أقل أو كان الأصل ذو قيمة منخفضة. ويواصل المؤجرون تصنيف عقود الإيجار كعقود إيجار تشغيلية أو تمويلية، حيث لم يتغير منهج المعيار الدولي لأعداد التقارير المالية رقم (١٦) حول محاسبة المؤجر تغيراً كبيراً عن سابقه معيار المحاسبة الدولي رقم (١٧).

ستطبق الشركة هذا المعيار اعتباراً من تاريخ سريانه كما أن إدارة الشركة بصدد تقييم أثر تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٦) على القوائم المالية الموحدة.

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) "الأدوات المالية" (النسخ المعدلة للاعوام ٢٠٠٩ و ٢٠١٠ و ٢٠١٣ و ٢٠١٤)

صدر المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) في تشرين الثاني ٢٠٠٩ وطرح متطلبات جديدة لتصنيف وقياس الموجودات المالية.

ولاحقا تم تعديل المعيار في تشرين الأول ٢٠١٠ ليشمل متطلبات حول تصنيف وقياس المطلوبات المالية وإلغاء الاعتراف بها. كما تم تعديل المعيار في تشرين الثاني ٢٠١٣ ليتضمن متطلبات جديدة حول محاسبة التحوط العام. وصدرت نسخته معدلة من المعيار في تموز ٢٠١٤ لتتضمن: (أ) متطلبات التدني للموجودات المالية، و(ب) تعديلات محدودة على متطلبات التصنيف والقياس من خلال طرح فئة قياس "القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر" لبعض أدوات الدين البسيطة.

تحتوي النسخة النهائية للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) على المتطلبات المحاسبية للأدوات المالية وحلت محل معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٩): الإعراف والقياس. وتتضمن النسخة الجديدة من المعيار المتطلبات التالية:

التصنيف والقياس:

تصنف الموجودات المالية بناءا على نموذج الأعمال وخصائص التدفقات النقدية التعاقدية. وقدمت نسخة ٢٠١٤ تصنيف جديد لبعض أدوات الدين حيث يمكن تصنيفها ضمن "الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر". وتصنف المطلوبات المالية تصنيفا مماثلا لمعيار المحاسبة الدولي رقم (٣٩) إلا أن هنالك إختلافات بالمتطلبات المطبقة على قياس مخاطر الإنتمان المتعلقة بالمنشأة.

التدني:

قدمت نسخة ٢٠١٤ نموذج "الخسارة الائتمانية المتوقعة" لقياس خسارة تدني الموجودات المالية، وعليه أصبح من غير الضروري زيادة المخاطر الائتمانية قبل الإعراف بخسارة الإنتمان.

محاسبة التحوط:

قدمت نسخة ٢٠١٤ نموذجا جديداً لمحاسبة التحوط صمم ليكون أكثر ملائمة مع كيفية قيام المنشأة بإدارة المخاطر عند التعرض لمخاطر التحوط المالي وغير المالي.

إلغاء الإعراف:

تم اتباع متطلبات إلغاء الإعراف بالموجودات المالية والمطلوبات المالية كما هي واردة في المعيار المحاسبي الدولي رقم (٣٩).

قامت الشركة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) (المرحلة الأولى) الصادرة في العام ٢٠٠٩ والمتعلقة بتصنيف وقياس الموجودات المالية ، ستطبق الشركة النسخة النهائية للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) اعتباراً من تاريخ سريانه بأثر رجعي وتعترف بالأثر التراكمي للتطبيق مبدئياً كتعديل على الرصيد الافتتاحي للأرباح المدورة كما في أول كانون الثاني ٢٠١٨.

إن إدارة الشركة بصدد تحليل أثر التغييرات ولا ترى أنه من المحتمل في الوقت الحالي أن ينتج عن تطبيق المعيار أثر جوهري. يستند هذا التقييم إلى المعلومات المتاحة حالياً ويخضع للتغييرات التي قد تطرأ عندما تقوم الشركة بإصدار القوائم المالية الموحدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ والتي ستتضمن آثار تطبيق المعيار اعتباراً من تاريخ سريانه.

التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) "الأدوات المالية" تتعلق هذه التعديلات بمزايا الدفع مقدماً مع التعويض السلبي ، حيث تم تعديل المتطلبات الحالية للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (٩) فيما يتعلق بحقوق إنهاء الخدمة وذلك للسماح بالقياس بالتكلفة المطفأة (أو بناءً على نموذج الأعمال ، بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر) حتى في حالة مدفوعات التعويضات السلبية .

إن هذه التعديلات سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٩ .

معيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٥) "الإيرادات من العقود مع العملاء" صدر المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٥) في أيار ٢٠١٤ الذي وضع نموذجاً شاملاً للمنشآت لإستخدامه في المحاسبة عن الإيرادات الناتجة من العقود مع العملاء. وسيحل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٥) محل إرشادات تحقق الإيرادات الحالية بما في ذلك معيار المحاسبة الدولي رقم (١٨) "الإيرادات" ومعيار المحاسبة الدولي رقم (١١) "عقود الإنشاء" والتفسيرات ذات الصلة عندما يصبح ساري المفعول.

إن المبدأ الأساسي للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٥) هو أنه يجب على المنشأة الاعتراف بالإيرادات لتوضيح نقل السلع أو الخدمات الموعودة للعميل بمبلغ يعكس المقابل الذي تتوقع المنشأة الحصول عليه مقابل تلك السلع أو الخدمات. وعلى وجه التحديد، يقدم المعيار منهاجاً من خمس خطوات لإثبات الإيرادات:

- الخطوة ١: تحديد العقد (العقود) المبرمة مع العميل.
- الخطوة ٢: تحديد التزامات الأداء في العقد.
- الخطوة ٣: تحديد سعر البيع.
- الخطوة ٤: تخصيص سعر للبيع للالتزامات الأداء في العقد.
- الخطوة ٥: الإعراف بالإيراد عندما تستوفي (أو لدى إستيفاء) المنشأة إلتزام الأداء.

بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٥) ، تعترف المنشأة عندما (أو لدى) الوفاء بالالتزام الأداء، أي عندما تُحوّل "السيطرة" على السلع أو الخدمات التي يقوم عليها التزام الأداء المحدد إلى العميل. وقد أضيفت إرشادات أكثر إلزاماً في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٥) للتعامل مع سيناريوهات محددة. وعلاوة على ذلك، يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٥) إفصاحات شاملة.

يمكن تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٥) بأثر رجعي، وذلك بتعديل أرقام المقارنة وتعديل الأرباح المدورة في بداية أقرب فترة مقارنة. - وبدلاً من ذلك، يمكن تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (١٥) اعتباراً من تاريخ تقديم الطلب ، وذلك عن طريق تعديل الأرباح المدورة في سنة التقرير (منهج الأثر التراكمي).

تعترف الشركة بتطبيق المعيار باستخدام طريقة الأثر التراكمي ، مما يعني أن الشركة سوف تعترف بالأثر التراكمي للتطبيق لهذا المعيار كتسوية للرصيد الافتتاحي للأرباح المدورة لفترة التقرير السنوية التي تتضمن تاريخ التطبيق المبدئي. إن الشركة بصدد تحليل أثر التغيرات وسيتم الإفصاح عن أثره في القوائم المالية الموحدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ والتي تتضمن آثار تطبيقه اعتباراً من تاريخ السريان.

التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٥) "الإيرادات من العقود مع العملاء" تتعلق هذه التعديلات بتوضيح ثلاثة جوانب من المعيار (تحديد التزامات الأداء، واعتبارات الموكل مقابل الوكيل، والترخيص) وبعض الإعفاء الإنتقالية للعقود المعدلة والعقود المنجزة.

إن هذه التعديلات سارية المفعول للسنوات المالية التي تبدأ في أو بعد الأول من كانون الثاني ٢٠١٨ .

تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧) "الأدوات المالية: الإفصاحات" تتعلق هذه التعديلات بالإفصاحات حول التطبيق المبني للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٩).

إن هذه التعديلات سارية المفعول عند تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٩) لأول مرة.

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧) "الأدوات المالية - الإفصاحات" تتعلق هذه التعديلات بالإفصاحات الإضافية لمحاسبة التحوط (والتعديلات اللاحقة) الناتجة عن إدخال فصل محاسبة التحوط في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٩).

إن هذه التعديلات سارية المفعول عند تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٩) لأول مرة.

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) "عقود التأمين" يتطلب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) قياس مطلوبات التأمين بالقيمة الحالية للوفاء ، ويوفر منهج قياس وعرض أكثر اتساقاً لجميع عقود التأمين. وتهدف هذه المتطلبات إلى تحقيق هدف المحاسبة المتسقة القائمة على المبادئ لعقود التأمين. ويحل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) محل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٤) "عقود التأمين" اعتباراً من أول كانون الثاني ٢٠٢١.

تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٠) "القوائم المالية الموحدة" ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٢٨) "الاستثمارات في المنشآت الحليفة والمشاريع المشتركة (٢٠١١)" تتعلق هذه التعديلات بمعاملة بيع أو مساهمة الموجودات من المستثمر في المنشأة الحليفة أو المشروع المشترك. تم تأجيل تاريخ السريان إلى أجل غير مسمى. وما يزال التطبيق مسموحاً به.

تتوقع الإدارة تطبيق هذه المعايير والتفسيرات والتعديلات الجديدة في القوائم المالية الموحدة للشركة عندما تكون قابلة للتطبيق واعتماد هذه المعايير والتفسيرات والتعديلات الجديدة باستثناء المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية رقم (٩) و(١٥) و(١٦) وكما هو موضح في الفقرات السابقة ، قد لا يكون لها أي تأثير جوهري على القوائم المالية الموحدة للشركة في فترة التطبيق الأولى.

تتوقع الإدارة تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٥) والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٩) في القوائم المالية الموحدة للشركة للفترة المالية التي تبدأ في الأول من كانون الثاني ٢٠١٨ وإعتماد المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) في القوائم المالية الموحدة للشركة للفترة السنوية التي تبدأ في الأول من كانون الثاني ٢٠١٩.

٥ - نقد في الصندوق و لدى البنوك يتكون هذا البند مما يلي :

٣١ كانون الأول	
٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٢,٢٨٣,٢٦٣	٨٤٧,٨٠٣
١٢,٥٢٢,٢٠٢	١٠,٢٣٩,٩٤٩
١٤,٨٠٥,٤٦٥	١١,٠٨٧,٧٥٢

نقد في الصندوق
حسابات جارية لدى البنوك

٦ - مدينون وأرصدة مدينة أخرى
يتكون هذا البند مما يلي :

٣١ كانون الأول		
٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٢٨٨,١٠١,٨٤٤	٣٢٧,٣٢٨,٤٩٤	دوائر ومؤسسات حكومية و الجهات الأمنية - محروقات (أ)
٩٣,١٨١,٨٩٢	١١٩,١٥٤,٤٤١	عملاء محروقات وشركات الكهرباء وأخرى (ب)
٦٨,٨٨٥,١٠٣	٤٦,٨٥٠,٣٠٢	شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية الأردنية (ج)
٤٥٠,١٦٨,٨٣٩	٤٩٣,٣٣٣,٢٣٧	مجموع المدينون
١٨٧,٨٦٥,٧٢٨	١٥٨,٨١٩,٩٠٦	وزارة المالية (د)
٧٩,٢٠٠,٠٠٠	٧٩,٢٠٠,٠٠٠	شركة الكهرباء الوطنية - فوائد إقراض (هـ)
٣٦,٧٦٠,١٣٢	٣٠,٣١٢,٠٧٨	شيكات برسم التحصيل (و)
٣,٥٠٥,٢٧٩	-	رسوم طوابع وارادات محروقات محرر و رسوم وقود
٩٣,٨٠٤,٨٠١	٩٩,٩٦٦,٦٥٨	الطائرات وبدل المخزون الاستراتيجي مدفوعة مقدما (ز)
٢,٧٢٦,٦١٩	-	أمانات ضريبة المبيعات العامة (ح)
٣,٤٨٩,٢٨٥	٢,٨٠٣,٣٠٢	أمانات ضريبة المبيعات الخاصة على المشتقات النفطية
١,٢٦٤,٩٤٣	١,٤١٥,٠٠٣	أرصدة مدينة أخرى (ط)
٤٢,٤٠٥	٢٢,٢١٥	ذمم موظفين
٣٨٥,٤٢٥	٥٩٥,٨٣٩	سلف على حساب تعويض مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٤,١٠٠,٦٠٤	٩,٣٨٢,٣٣٢	دفعات وتأمينات إعتمادات وأوامر شراء - شركة تابعة
٨٦٣,٣١٤,٠٦٠	٨٧٥,٨٥٠,٥٧٠	مصاريف مدفوعة مقدماً (ي)
(١٣,١٧٠,٤٤٩)	(١٢,٩٩٣,٨٥٣)	ينزل : مخصص الديون المشكوك في تحصيلها (ك)
٨٥٠,١٤٣,٦١١	٨٦٢,٨٥٦,٧١٧	

أ - يشمل هذا البند ذمم مدينة لقاء سحبيات محروقات على الدوائر والجهات الحكومية والأمنية لنشاط التكرير والغاز مبلغ ٢٨٩,٧٥٧,٤٩٦ دينار و مبلغ ٤,١٦٤,٩٧٠ لنشاط الزيوت ومبلغ ٣٣,٤٠٦,٠٢٨ دينار لشركة تسويق المنتجات البترولية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ .

تتبع الشركة سياسة التعامل مع أطراف مؤهلة إئتمانياً ، وذلك من أجل تخفيف خطر الخسائر المالية الناجمة عن عدم الوفاء بالالتزامات. وفيما يلي قائمة جدول اعمار الذمم المدينة:

٣١ كانون الأول		
٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٩٧,٧٢٦,٤٨٦	١٣٤,١٦٥,٦٨٨	١ يوم - ١١٩ يوم
١٢,٦٥٧,٤٢٢	١٢,٢٨٤,٥٠٦	١٢٠ يوم - ١٧٩ يوم
١٦,٧١٧,٠٥٤	٢٨,٩٦٨,٩٩٩	١٨٠ يوم - ٣٦٥ يوم
٣٢٣,٠٦٧,٨٧٧	٣١٧,٩١٤,٠٤٤	أكثر من سنة *
٤٥٠,١٦٨,٨٣٩	٤٩٣,٣٣٣,٢٣٧	المجموع

- تقوم الشركة بدراسة اعمار الذمم ومدى كفاية المخصصات الواجب الاستدراك لها في نهاية كل فترة مالية .

* يشمل هذا البند على ذمم مدينة مطلوبة من جهات حكومية او بكفاله الحكومة تجاوز استحقاقها عن اكثر من سنة بمبلغ ٢٨٥,٠١٦,٤٩٢ دينار. هذا وبرأينا أن للشركة القدرة على تحصيل هذه الذمم ولا داعي لرصد أية مخصصات لها ، كما تشمل الذمم المدينة مبالغ مطلوبة من شركاء في شركات تابعة بقيمة ١,٦٦٣,١٦٨ دينار عمرها أكثر من سنة وبرأي الإدارة فانه لا داعي لقيد مخصصات إضافية لها حيث تم توقيع اتفاقيات مع هؤلاء الشركاء لتسديد تلك الذمم بضمانات عقارية مع تحويل الأرباح الناتجة عن اعمال تلك الشركات التابعة للشركة .

ب - يتضمن هذا البند ذمم شركات الكهرباء والتوليد مقابل سحبوات المحروقات والتي بلغت كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ مبلغ ٤٢,٣٩٨,٣٨٨ دينار فيما بلغت كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ مبلغ ٢٦,٧٧٧,٩٧٢ دينار .

ج - قامت الشركة بتاريخ ٦ آذار ٢٠١٦ بتوقيع إتفاقية تسوية للمديونية القائمة مع شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية والتي تم بموجبها تسديد ما نسبته ١٠٪ من رصيد المديونية خلال شهر آذار ٢٠١٦ مع التعهد بتسديد المبلغ المتبقي بموجب ٦٠ قسط يستحق القسط الأول منها بتاريخ ٣١ آذار ٢٠١٦ والقسط الأخير بتاريخ ٢٨ شباط ٢٠٢١ وبفائدة ٤,٤ ٪ وعلى أن تلتزم شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية بتسديد كافة الفواتير اللاحقة بتاريخ استحقاقها وعليه لم تقم الشركة بقيد مخصصات اضافية نتيجة لتلك التسوية ، ابلغت وزارة المالية بموجب كتابها رقم ١٥٣٩١/٤/١٨ بتاريخ ٢٦ حزيران ٢٠١٦ الشركة بانه يجب عكس المخصص المرصود لشركة عالية - الخطوط الجوية الملكية نظراً لإلتزام شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية بتسديد الدفعات المترتبة عليها شريطة إستمرار شركة الملكية الأردنية بالإلتزام بالسداد وفق الإتفاقية الموقعة معها بشهر آذار ٢٠١٦ وتسديد مسحوباتها الشهرية أولاً بأول. وعليه قامت الشركة برد المخصص المرصود لذمة الملكية والبالغ حوالي ٣١ مليون دينار في العام ٢٠١٦ ، وفي حال إخلال شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية بالسداد سيتم إعادة بناء مخصص ديون لمقابلة ذمتها .

بموجب قرار رئاسة الوزراء رقم (١١١٣١) المتخذ في جلسته المنعقدة بتاريخ ١٦ اب ٢٠١٥ تم منح خصم كمية لمستهلكي وقود الطائرات على سعر بيع وقود الطائرات الذي تقره لجنة تسعير المحروقات الشهرية وفقاً لشرائح الإستهلاك إعتباراً من تاريخ ١ اب ٢٠١٥ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ على أن يتم إحتسابه بشكل سنوي. هذا وقد صدر قرار رئاسة الوزراء رقم ٢٩٣ المتخذ بجلسته المنعقدة بتاريخ ٢٣ تشرين الأول ٢٠١٦ والذي تضمن تعديل شرائح إستهلاك وقود الطائرات لمدة سنة إعتباراً من تاريخ ٣١ تشرين الأول ٢٠١٦. كما صدر قرار رئاسة الوزراء رقم (١٩٥٨) في الجلسة المنعقدة بتاريخ ٢٦ شباط ٢٠١٧ والذي يقضي بالموافقة على تعديل تاريخ بدء العمل بقرار تعديل شرائح الخصم والمعتمدة بموجب قرار رئاسة الوزراء رقم (٢٩٣) بأثر رجعي اعتباراً من تاريخ ١ آب ٢٠١٥ بدلاً من تاريخ ٣١ تشرين الأول ٢٠١٦ ، و بموجب القرارات أعلاه بلغت قيمة الخصم المستحق لشركة عالية - الخطوط الجوية الملكية الاردنية ابتداءً من ١ آب ٢٠١٥ وحتى ٣١ تموز ٢٠١٧ مبلغ ٢٩,٩٤٧,٩٩٣ دينار .

بموجب قرار مجلس إدارة الشركة رقم ١/٢/٥ المتخذ في جلسته رقم ٢٠١٨/١ بتاريخ ١٢ آذار ٢٠١٨ قامت الشركة بتخفيض مبلغ ١٥,٥٢٣,٧٩٧ دينار من ذمة مديونة شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية الاردنية خلال العام ٢٠١٧ و على أن يتم تخفيض المبلغ المتبقي من فواتير مسحوبات شركة عالية الشهرية بعد خصم أية فواتير مستحقة وغير مدفوعة من تاريخ توقيع إتفاقية جديدة بين الشركتين وحتى تاريخ ٣١ تموز ٢٠١٨ . وعلى ان يعامل الخصم المستحق للفترة من ١ اب ٢٠١٧ ولغاية إنتهاء الخصم المحدد بموجب قرارات رئاسة الوزراء بتخفيض ما نسبته ٤٠% من رصيد مديونية شركة عالية وما نسبته ٦٠% من مسحوبات الشركة الشهرية وفي حال إنتهاء العلاقة مع الحكومة يتم إحتساب الخصم لغاية تاريخ ٣٠ نيسان ٢٠١٨ بنفس النسب الواردة أعلاه وعلى أن يتم تطبيق قرارات رئاسة الوزراء بعد هذا التاريخ بمعزل عن شركة مصفاة البترول الاردنية . علما أنه بموجب قرار رئاسة الوزراء رقم (٤١٤١) المتخذ في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٠ اب ٢٠١٧ ، تم الموافقة على تمديد الخصم الممنوح لشركة الملكية الأردنية لسنة إضافية إعتباراً من تاريخ ٣١ تشرين الأول ٢٠١٧ .

بموجب قرار رئاسة الوزراء رقم ٥٦١٤ المتخذ في جلسته المنعقدة بتاريخ ١٧ كانون الأول ٢٠١٧ المتضمن تخفيض نسبة الفوائد المفروضة على مديونية شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية الاردنية لشركة مصفاة البترول الأردنية التي كانت ٤,٤% بتاريخ ٢٠ كانون الأول ٢٠١٦ و التي تبلغ حالياً ٣,٨% الى ٥,٥% و رد الفوائد عن الاعوام ٢٠١٥ و ٢٠١٦ و حتى تاريخه على شكل رصيد مستقبلي بحيث تتم تسوية الاثر المالي الناتج عن ذلك ضمن العلاقة المالية ما بين وزارة المالية و شركة مصفاة البترول الأردنية .

بموجب قرار رئاسة الوزراء رقم (١٩٥٨) المتخذ بجلسته المنعقدة بتاريخ ٢٦ شباط ٢٠١٧ تم الموافقة على تحميل الخصم الممنوح لشركة عالية على حساب وزارة المالية بشكل مباشر دون تخفيضه من قيمة المبيعات الخاصة بالشركة .

د - يشمل بند ذمم وزارة المالية لنشاط التكرير والغاز مبلغ ١٨١,٧٢٤,٨٤٦ دينار ومبلغ (٢٢,٩٠٤,٩٤٠) دينار لشركة تسويق المنتجات البترولية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ .

هـ - قامت الشركة بموجب قرار مجلس الوزراء رقم (١٥٦٠٥) المتخذ في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٩ أيار ٢٠١٦ بقيد مبلغ ٧٩,٢ مليون دينار على ذمة شركة الكهرباء الوطنية بدلاً لمبلغ الفوائد التي تكبدتها الشركة نتيجة الإقتراض لتزويد شركات الكهرباء مقابل إلتزام شركة مصفاة البترول الأردنية بتوريد المبلغ عند إستلامه من شركة الكهرباء الوطنية لوزارة المالية وبموجب محضر إجتماع لجنة العلاقة المالية مع المصفاة بتاريخ ١٨ آب ٢٠١٦ تم التأكيد على قيد المبلغ ٧٩,٢ مليون دينار والمتمثلة في جزء من الفوائد الفعلية المتكبدة من قبل الشركة نتيجة الإقتراض الفعلي بحساب منفصل في بند الذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى كإمانات يقابلها نفس المبلغ كحساب ذمة على شركة الكهرباء الوطنية في بند الذمم المدينة والأرصدة المدينة الأخرى وسيتم تحويله الى وزارة المالية عند قيام شركة الكهرباء الوطنية بتسديده دون التأثير على العلاقة المالية مع الحكومة.

و - يمتد إستحقاق شيكات برسم التحصيل لغاية ٤ كانون الثاني ٢٠١٨ لنشاط التكرير والغاز وتبلغ قيمتها ١٨١,٦٦٩ دينار ، في حين يمتد استحقاق شيكات مصنع الزيوت لغاية ٢٥ آذار ٢٠١٨ و تبلغ قيمتها ٢,٩٤٥,٦٢١ دينار ويمتد استحقاق شيكات شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية لغاية ٢٨ شباط ٢٠١٩ و تبلغ قيمتها ٢٧,١٨٤,٧٨٨ دينار .

ز - يمثل هذا البند دفعة مقدمة على حساب رسوم طوابع واردات محروقات محررة ورسوم وقود الطائرات وبدل المخزون الاستراتيجي لوزارة المالية ودعم الخزينة الواردة ضمن تركيبة نشرة أسعار بيع المحروقات (IPP) حيث قامت الشركة بتسديد جميع المبالغ المتحققة خلال العام ٢٠١٦ بالإضافة الى الرصيد المستحق على الشركة من العام ٢٠١٥ والبالغ حوالي ١٤١ مليون دينار - ايضاح (١٤).

ح - يشمل بند أمانات ضريبة المبيعات العامة الخاص بنشاط التكرير والغاز مبلغ ٩٩,٩٤١,٤٣٢ دينار ومبلغ ٢٥,٢٢٦ دينار خاص بشركة تسويق المنتجات البترولية .

ط - يتكون هذا البند بشكل أساسي من حساب جاري صندوق إسكان موظفين المصفاة وتأمينات للجمارك الأردنية.

ي - يتكون هذا البند بشكل أساسي من حساب المصاريف المدفوعة مقدماً عن تأمين للشركة وإيجارات وتسويق وبدل أمن وحماية ودفعات مقاولين إنشاء محطات مدفوعة مقدماً حيث يشمل مبلغ ٣,٨٩٧,٣٤٣ دينار خاص بنشاط التكرير والغاز ومبلغ ٥,٤٨٤,٩٨٩ دينار خاص بشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية .

ك - ان الحركة الحاصلة على مخصص الديون المشكوك في تحصيلها كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	رصيد بداية السنة
٤٦,٩٥٠,٨٦١	١٣,١٧٠,٤٤٩	(المسترد) المخصص المستدرك خلال السنة -
(٣٣,٤٥٣,٨٠٣)	٩٤٥,٧٥٥	بالصافي
(٣٢٦,٦٠٩)	(١,١٢٢,٣٥١)	المشطوب خلال السنة *
١٣,١٧٠,٤٤٩	١٢,٩٩٣,٨٥٣	رصيد نهاية السنة

* قامت الشركة خلال العام بشطب ذمم مدينة على شركة توليد الكهرباء بموجب قرار مجلس إدارة الشركة رقم ١٠١-٢-٥ في جلسته رقم (٢٠١٧/١١) المنعقدة بتاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ والتي تمثل فروقات أسعار ناتجة عن تغيير أسعار بيع المشتقات النفطية بموجب نشرة أسعار بيع المشتقات النفطية أثناء فترات تفريغ بواخر الديزل و زيت الوقود في عامي ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩.

- يشمل بند مخصص الديون المشكوك في تحصيلها مبلغ ٨,٦١٩,٩٧٧ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ (١٠,٨٢٣,٧٦١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦) دينار خاص بنشاط التكرير والغاز ومبلغ ١,١٠٠,٣٨٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ (٩٠٠,٦٦٥ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦) خاص بمصنع الزيوت و مبلغ ٣,٢٧٣,٤٩٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ (١,٤٤٦,٠٢٣ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦) خاص بشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية .

٧ - زيت خام ومشتقات بترولية جاهزة ولوازم
يتكون هذا البند مما يلي :

٣١ كانون الأول	٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار	دينار
٨٣,٠٧٨,٧٨٤	١٤٩,٨٦٧,٣٩٩	
٣٤,٥٦٩,٨٠٢	٤٦,٣١١,٩٣٥	
٦٢,٠١٦,٢٧٢	٧٣,٩٥٣,٧٦٢	
٦٠,٧٥٤,٦٤٥	٦٧,٣٧٤,٥٨٥	
(٢٠,٢٩٧,٩٠١)	(٢٠,٦٣٨,٣٤٣)	
٢٢٠,١٢١,٦٠٢	٣١٦,٨٦٩,٣٣٨	

مشتقات بترولية جاهزة وزيت
زيت خام ومواد تحت التشغيل
مواد اولية وقطع غيار ولوازم مختلفة
بضاعة بطريق الشحن
مخصص مواد راكدة وبطيئة الحركة *

* إن الحركة الحاصلة على مخصص المواد الراكدة وبطيئة الحركة كانت كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
١٧,٦٥٤,٣٤١	٢٠,٢٩٧,٩٠١
٢,٦٥٥,٨٩٠	٦٦٠,٧٢٤
(١٢,٣٣٠)	(٣٢٠,٢٨٢)
٢٠,٢٩٧,٩٠١	٢٠,٦٣٨,٣٤٣

رصيد بداية السنة
المخصص المستدرك خلال السنة
ينزل : مواد مشطوبة *
رصيد نهاية السنة

* تم خلال العام ٢٠١٧ و ٢٠١٦ الموافقة على شطب مواد راكدة وبطيئة الحركة تتمثل في قطع غيار ومواد تالفة غير صالحة للاستخدام .

٨ - موجودات ضريبية موزجة

يتكون هذا البند مما يلي :

البند الذي نتج عنها موجودات ضريبية موزجة :

السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧							
قيمة الموجودات الضريبية	المراجعة كمسا فسي	المحول الى قائمة الدخل	قيمة الضريبة	الرصيد فسي	المحدرة	المضافاة	رصيد بداية السنة
٣١ كانون الأول ٢٠١٦	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
١,٩٣٠,٦٢٥	٨٤,٩٢٤	٢,١٥,٥٤٩	١٢,٩٩٣,٨٥٣	(١,١٣٢,٣٥١)	٩٤٥,٧٥٥	١٣,١٧,٤٤٩	
١,٤٠٠,٠٠٠	-	١,٤٠٠,٠٠٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠	(٣,٨٢٩,١٩٠)	٣,٨٢٩,١٩٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠	
٣٢٦,٧٦٢	(٣,٥٢٣)	٣٢٣,٢٣٩	٢,٣٠٨,٨٤٩	(٢٦٦,٣١٨)	٢٤١,١٥٢	٢,٣٣٤,١٥	
٨,٧٦٩	٣,٥٣٣	١٢,٣٠٢	٨٧,٨٧٤	-	٢٥,٢٤١	٦٢,٦٣٣	
٢,٨٤١,٧٠٦	٤٧,٦٦٢	٢,٨٨٩,٣٦٨	٢٠,٦٣٨,٣٤٣	(٣٢٠,٢٨٢)	٦٦,٧٢٤	٢٠,٢٩٧,٩٠١	
٨٠٦,٤٠٨	(٤٦٣,٤٥٥)	٣٤٢,٩٥٣	٢,٤٤٩,٦٦٥	(٣,٥٩٦,٨١١)	٢٨٦,٤٦٦	٥,٧٦٠,٠٥٠	
٧,٣١٤,٢٧٠	(٣٣٠,٨٥٩)	٦,٩٨٣,٤١١	٤٨,٤٧٨,٥٨٤	(٩,١٣٤,٩٥٢)	٥,٩٨٨,٤٨٨	٥١,٦٢٥,٠٤٨	

مخصص ديون مشكوك في تحصيلها	مخصص استبدال اسطر اطلقت غايز	مخصص اجازات الموظفين	مخصص تعويض نهاية الخدمة	مخصص مواد تالفة وبيعية الحركة	مخصص قضايا والتراكمات اخرى
----------------------------	------------------------------	----------------------	-------------------------	-------------------------------	----------------------------

مخصص ديون مشكور في تحصيلها

مخصص استبدال اسطر ائلت غاز

مخصص اجازات الموظفين

مخصص توييض نهاية الخدمة

مخصص مواد تالكة ويطينة الحركة

مخصص قضايا والتر املت اخرى

- تم احتساب المبالغ المستقبلية للموجودات الضريبية الموزجة بنسبة ١٤% لنشاط الكير والغاز ومصنع الزيت و ٢٠% لشركة تسويق المنتجات البترولية وشركتها التابعة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ و ٢٠١٦.

٩ - موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل
يتكون هذا البند مما يلي :

٣١ كانون الأول			
٢٠١٦		٢٠١٧	
دينار	عدد الأسهم	دينار	عدد الأسهم
١,٥٦٠,٠٧٢	٦٩٢,٤٠٢	١,٢٢٥,٥٥٢	٦٩٢,٤٠٢
٩٠٧,٢١٤	٤٧,٣٠٠	٧٩٧,٠٠٤	٤٧,٣٠٠
٣٢٨,٣٤٠	٢٥٦,٥١٦	٣١٢,٩٥٠	٢٥٦,٥١٦
٨,٩٩١	٣٣,٣٠٠	١١,٦٥٥	٣٣,٣٠٠
٧١,٢٥٠	١٢,٥٠٠	٦٧,٢٥٠	١٢,٥٠٠
٢٣,٠٩٢	٢٨,٠٦٠	٢٩,٨٨٤	٢٨,٠٦٠
-	-	١,٢٨٣	١٢٨,٢٥٩
٢,٨٩٨,٩٥٩		٢,٤٤٥,٥٧٨	

اسهم مدرجة :

شركة الكهرباء الاردنية

شركة البوتاس العربية

بنك صفوة الإسلامي

شركة مصانع الورق والكرتون

الشركة العامة للتعدين

شركة فلسطين للتنمية والاستثمار

الشركة المترابطة للاستثمار

١٠ - استثمارات عقارية - بالصافي
يتكون هذا البند مما يلي :

المجموع	معدات	مباني	أراضي
دينار	دينار	دينار	دينار
١,٤٦٧,٠٠٥	٩٩,٩٣٨	٣١٢,٥٨٨	١,٠٥٤,٤٧٩
(٤٨٤,٥١٣)	-	(٥٢,٠٥٦)	(٤٣٢,٤٥٧)
٩٨٢,٤٩٢	٩٩,٩٣٨	٢٦٠,٥٣٢	٦٢٢,٠٢٢

السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧
الكلفة:

رصيد بداية السنة
تحويلات داخلية و الى حساب الممتلكات والمعدات - بالصافي
الرصيد نهاية السنة

الاستهلاك المتراكم:

٧٩,٦٤٠	٤٠,١٦٠	٣٩,٤٨٠	-
٤٦,٤٦٧	٣٩,٣٢٤	٧,١٤٣	-
١٢٦,١٠٧	٧٩,٤٨٤	٤٦,٦٢٣	-
٨٥٦,٣٨٥	٢٠,٤٥٤	٢١٣,٩٠٩	٦٢٢,٠٢٢

صافي القيمة الدفترية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧

نسبة الاستهلاك السنوية %

السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦
الكلفة:

١,٧٣٢,٧١٠	١٠٠,٤٠٠	٦٨٩,٠٣١	٩٤٣,٢٧٩
(٢٦٥,٧٠٥)	(٤٦٢)	(٣٧٦,٤٤٣)	١١١,٢٠٠
١,٤٦٧,٠٠٥	٩٩,٩٣٨	٣١٢,٥٨٨	١,٠٥٤,٤٧٩

رصيد بداية السنة
تحويلات داخلية و الى حساب الممتلكات والمعدات - بالصافي
الرصيد نهاية السنة

الاستهلاك المتراكم:

٤٦,٢٦١	٢٠,٠٨٠	٢٦,١٨١	-
٣٣,٣٧٩	٢٠,٠٨٠	١٣,٢٩٩	-
٧٩,٦٤٠	٤٠,١٦٠	٣٩,٤٨٠	-
١,٣٨٧,٣٦٥	٥٩,٧٧٨	٢٧٣,١٠٨	١,٠٥٤,٤٧٩

صافي القيمة الدفترية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦

نسبة الاستهلاك السنوية %

يمثل هذا البند محلات تجارية ومغاسل سيارات مؤجرة وقيمة الأراضي المقامة عليها وتقع هذه الاستثمارات العقارية ضمن الشركات التابعة لشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية (شركة تابعة) وهي كما يلي:

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٣٧٠,٧٣٣	٨٥٦,٣٨٥
٩٢٥,١٥٦	-
٩١,٤٧٦	-
١,٣٨٧,٣٦٥	٨٥٦,٣٨٥

شركة النزهة والإستقلال للزيوت والمحروقات
شركة المحطة المركزية لتجارة المحروقات
شركة محطة روابي القويرة للمحروقات والزيوت

١٢- موجودات غير ملموسة - بالصافي
يتكون هذا البند مما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٩,٠٠٠,٠٠٠	١٦,٠٠٠,٠٠٠	رخصة شركة تسويق المنتجات البترولية *
٩٦٠,٠٠٠	٩٦٠,٠٠٠	شهرة **
١٩,٩٦٠,٠٠٠	١٦,٩٦٠,٠٠٠	

* بناء على قرار مجلس الوزراء في كتابة رقم ٢٦٠٤١/١/١١/٥٨ بتاريخ ٣٠ أيلول ٢٠١٢ تمت الموافقة على منح شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية - شركة التابعة رخصة التشغيل وتوزيع المشتقات النفطية ، حيث تم تحديد قيمة الرخصة بمبلغ ٣٠ مليون دينار وعلى ان تقوم الشركة بتسديد دفعة أولى وتسديد المبلغ الباقي على خمسة أقساط سنوية متساوية . وتقوم الشركة بأطفاء الموجودات غير الملموسة خلال عشرة اعوام ابتداءً من تاريخ مباشرة الشركة لآعمالها كما في الأول من ايار ٢٠١٣ وذلك وفقاً للعقد الموقع مع وزارة الطاقة والثروة المعدنية بتاريخ ١٩ شباط ٢٠١٣ علماً بان العقد قابل للتجديد . إن الحركة الحاصلة على الحساب كانت كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٢٢,٠٠٠,٠٠٠	١٩,٠٠٠,٠٠٠	رصيد بداية السنة
(٣,٠٠٠,٠٠٠)	(٣,٠٠٠,٠٠٠)	(إطفاء) موجودات غير ملموسة
١٩,٠٠٠,٠٠٠	١٦,٠٠٠,٠٠٠	

** نتجت الشهرة نتيجة تملك شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية (شركة تابعة) لحصص في شركة محطة النزهة والاستقلال بنسبة ٦٠% والتي تتمثل فرق التقييم ، تم تحديد القيمة القابلة للاسترداد للشركة والتي تم احتسابها بناء على التدفقات النقدية المتوقعة للشركة والمبنية على الموازنة التقديرية لعشرة سنوات التي تم اقرارها من قبل ادارة الشركة وقد تم احتساب التدفقات النقدية المتوقعة بعد العام ٢٠١٤ باستخدام معدل نمو في الإيرادات بنسبة ٤% ونمو في المصاريف بنسبة ٢,٥% وفي اعتقاد الادارة إن معدل النمو في الإيرادات والمصروفات مناسب بالنظر الى طبيعة عمل الشركة والنمو في هذا القطاع في الاردن وقد تم استخدام معدل خصم بلغ ١٠% لخصم التدفقات النقدية المتوقعة وبعاقد داخلي للاستثمار بنسبة ١٥% .

١٣- بنوك دائنة

يتكون هذا البند من حسابات جارية مدينة ممنوحة من عدة بنوك محلية لتمويل نشاط الشركة بسعر فائدة ومرابحة تتراوح ما بين ٢,٧٥% الى ٦,٣% خلال العام ٢٠١٧ وبكفالة الشركة الاعتبارية بحيث يشمل هذا البند مبلغ ٥٨٠,٢٥٥,٥٧٢ دينار خاص بنشاط التكرير و الغاز ومبلغ ٢٣,٥٣٠,٦٦٣ دينار خاص بشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ .

١٤ - دائنون وأرصدة دائنة أخرى
يتكون هذا البند مما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٧٩,٢٧٨,٢٩١	٤٦,٧٧٥,٨٩٣
١,٦٠٥,٠٥٦	-
٦,٧٥٣,٤٢٣	٧,٢٥٤,٢٠١
٩٤,٤٥٧,٩٥١	٩٣,٥٠٠,١٠٣
١٦٧,٧٦٩,٩٨٢	١٧٠,٨٦٨,٩٢٤
١٠,٠٠٠,٠٠٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠
-	١٣,٤٠١,٢٩٠
٣,٢١٨,٥٩٢	٣,٤٨٣,٢٧٣
٥,٧٦٠,٠٥٠	٢,٤٤٩,٦٦٥
٧,٤٣١,٥٠٢	٦,٣٧٩,٩٥٨
٦,٩٤٣,٢٢١	٩,٩٧٣,٨٧٣
١٢,٢٨٧	٤٦,١٩٢
١٦,٩٦٥,٧١٦	١٨,٩٣١,٩٦٩
١,٠٨٥,١٨٠	٥١٢,١٣٩
٤,٣٣٨,١٤٦	-
١,٨٩٧,٩٣٩	-
٧٩,٢٠٠,٠٠٠	٧٩,٢٠٠,٠٠٠
٢,٣٣٤,٠١٥	٢,٣٠٨,٨٥٠
١,٤٦٣,٤٧١	٦,٢٩١,٤٧٨
-	١٤,٤٢٤,١٩٦
-	٢,٨٨٤,٥٥٣
٤٩٠,٥١٤,٨٢٢	٤٨٨,٦٨٦,٥٥٧

أمانات فروقات تسعير المشتقات والفوائض (أ)
أمانات ضريبة المبيعات العامة على المشتقات النفطية (ب)
أمانات ضريبة المبيعات الخاصة على المشتقات النفطية (ب)
أمانات انشاء خزانات بديلة (ج)
موردون والتزامات لقاء سحوبات واوامر شراء
مخصصات لاستبدال اسطوانات الغاز (د)
رسوم طوابع وارادات محروقات محرر و رسوم وقود
الطائرات وبدل المخزون الاستراتيجي ودعم خزينة (هـ)
مخصص تعويضات إصابات العمل
مخصص قضايا والتزامات أخرى - (ايضاح ٣١ - ب)
دفعات مقدمة من العملاء (و)
امانات المساهمين
مخصص غرامات بواخر
دائنون مختلفون وارصدة دائنة اخرى
محتجزات مقتطعة من المتعهدين
مخصص التعويض القانوني (ز)
مخصص غرامات تاخير تسديد ضريبة الدخل (ز)
إلتزامات مقابل فوائد شركة الكهرباء الوطنية لوزارة المالية
(ايضاح ٦ - هـ)
مخصص إجازات الموظفين
فروقات تسعير إستيراد شركات تابعة (ح)
أمانات خصم شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية الأردنية
(ايضاح ٦ - ج)
أمانات فوائد شركة عالية - الخطوط الجوية الملكية الأردنية
(ايضاح ٦ - ج)

أ - يشمل هذا البند قيمة الأمانات الناتجة عن تسعير اسطوانات الغاز وفروقات تسعير المشتقات النفطية بين اجمالي الكلفة شاملة الضرائب والرسوم واجور النقل وسعر البيع الفعلي وفروقات تقريب الكسور اعتباراً من ٢ آذار ٢٠٠٨ والذي تم إعتباره حق للحكومة بموجب كتاب وزارة الطاقة والثروة المعدنية رقم ٧١٩/١/٤/٩ تاريخ ١٦ شباط ٢٠٠٩ وكتاب وزارة المالية رقم ٩٩٥٢/٤/١٨ تاريخ ٢٩ نيسان ٢٠٠٩ والذي ألزم الشركة بموجبه وإعتباراً من شهر آذار ٢٠٠٨ بقيد حصيلة هذا التقريب في الأسعار لصالح وزارة المالية ، كما وقامت الحكومة بالمطالبة بفروقات تسعير المشتقات النفطية إعتباراً من ١٤ كانون الأول ٢٠٠٨ وذلك بموجب قرار لجنة تسعير المشتقات النفطية في إجتماعها المنعقد بتاريخ ١٣ كانون الأول ٢٠٠٨ على أن يتم قيد حصيلة فائض السعر كأمانات في جانب المطلوبات ضمن القوائم المالية الموحدة للشركة. بلغت قيمة امانات فروقات تسعير المشتقات و الفوائض ٤٣,٦١٧,٧٦٠ دينار خاص بنشاط التكرير والغاز ومبلغ ٣,١٥٨,١٣٣ دينار خاص بشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ .

- إن الحركة الحاصلة على أمانات فروقات تسعير المشتقات والفوائض كانت كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٧٦,٠٩٢,٩٧٢	٧٩,٢٧٨,٢٩١	رصيد بداية السنة
٩,٥٠٥,١١٢	٣,٧٣٤,٧٨٩	فرق تسعير المشتقات النفطية خلال السنة
(٦,٣١٩,٧٩٣)	(٣٦,٢٣٧,١٨٧)	المسدد خلال السنة
٧٩,٢٧٨,٢٩١	٤٦,٧٧٥,٨٩٣	رصيد نهاية السنة

ب - تم خلال العام ٢٠١٠ تضمين آليات التسعير للمشتقات النفطية وفقاً للأسعار العالمية ضريبة مبيعات خاصة على المشتقات النفطية بمقدار ٦% من سعر باب المصفاة باستثناء زيت الوقود والأفتور والأفكاز ، كما تم رفع نسبة ضريبة المبيعات الخاصة على البنزين بنوعيه كما ورد في كتاب آلية تسعير المشتقات النفطية بتاريخ ١٨ حزيران ٢٠١٠ لتصبح نسبتها ما بين ١٨% و ٢٤% . يشمل هذا البند مبلغ ٨٦٧,٢٧٩ دينار خاص بنشاط التكرير والغاز ومبلغ ٦,٣٨٦,٩٢٢ دينار خاص بشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية .

هذا وبموجب قرار رئاسة الوزراء رقم ٢٤٣٩/٤/١١/١٢ تاريخ ٧ شباط ٢٠٠٨ تمت الموافقة على فرض ضريبة مبيعات عامة على البنزين الخالي من الرصاص وكما هو مبين أدناه إعتباراً من ٨ شباط ٢٠٠٨ :

١ - تعديل نسبة الإعفاء على مادة البنزين الخالي من الرصاص رقم أوكتان ٩٠ الصادر بالإستناد لأحكام المادة (٢٢/ج) من قانون الضريبة العامة على المبيعات رقم (٦) لسنة ١٩٩٤ وتعديلاته إلى ١٢% بحيث تخضع للضريبة العامة على المبيعات بنسبة ٤% .

٢ - إلغاء نسبة الإعفاء على مادة البنزين الخالي من الرصاص رقم أوكتان ٩٥ الصادر بالإستناد لأحكام المادة (٢٢/ج) من قانون الضريبة العامة على المبيعات المشار إليه أعلاه بحيث تخضع لنسبة الضريبة العامة على المبيعات بواقع ١٦% .

٣ - بناء على قرار مجلس الوزراء الموقر المتخذ في جلسته المنعقدة بتاريخ ١١ كانون الثاني ٢٠١١ تقرر إعفاء مادتي السولار والكاز من ضريبة المبيعات الخاصة وتخفيض ضريبة المبيعات الخاصة على البنزين الخالي من الرصاص أوكتان رقم (٩٠) لتصبح ١٢% بدلاً من ١٨% إعتباراً من ١٢ كانون الثاني ٢٠١١ .

٤ - قرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، وبالإستناد الى أحكام المادة رقم ١٤٩ / ج من قانون الجمارك رقم ٢٠ لسنة ١٩٩٨ إعفاء المواد البترولية المستوردة من الرسوم الجمركية (الرسم الموحد) التي تتعلق بنشاط التكرير باستثناء الزيوت المعدنية ومدخلاتها واي مواد اخرى تتعلق بمصنع الزيوت للفترة من تاريخ ١ كانون ثاني ٢٠١٧ وحتى ١ أيار ٢٠١٨ وذلك بموجب قرار رئاسة الوزراء رقم ٣٠٥٩ بتاريخ ٢٩ أيار ٢٠١٧، كما قرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٧ كانون الثاني ٢٠١٦ وبالإستناد الى احكام المادة ١٤٩/ج من قانون الجمارك رقم ٢٠ لسنة ١٩٩٨ والمادة ٣ / ب من قانون الاعفاء من الاموال العامة رقم ٢٨ لسنة ٢٠٠٦ الموافقة على اعفاء كميات الديزل والبنزين أوكتان ٩٥ المستورد من قبل الشركات التسويقية من الرسوم الجمركية (الرسم الموحد) للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١٦ وحتى كانون اول ٢٠١٧ بموجب قرار رئاسة الوزراء رقم ٩٨٣ بتاريخ ١١ كانون الأول ٢٠١٦ .

٥ - بناءً على قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٤ أيار ٢٠١٧، وبالإستناد الى أحكام المادة رقم ١٤٩ / ج من قانون الجمارك رقم ٢٠ لسنة ١٩٩٨ إعفاء المواد البترولية المستوردة من الرسوم الجمركية (الرسم الموحد) بإستثناء الزيوت المعدنية ومدخلاتها واي مواد أخرى تتعلق بمصنع الزيوت ، حصلت الشركة على الموافقة من وزارة المالية - دائرة الجمارك على التجاوز عن تصديق الوثائق (الفاتورة وشهادة المنشأ) إستناداً للمادة ٢/و من التعليمات رقم ٢ لسنة ١٩٩٩ للمواد البترولية المستوردة بإستثناء الزيوت المعدنية ومدخلاتها و اي مواد أخرى تتعلق بمصنع الزيوت للفترة من تاريخ ١ كانون الثاني ٢٠١٧ و حتى تاريخ ١ أيار ٢٠١٨ ، وذلك بموجب كتاب وزارة المالية - دائرة الجمارك رقم د ج ٣٢٢٩٥/٢٠/٧/١٠٨ تاريخ ٢ تموز ٢٠١٧.

٦ - قرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٩ نيسان ٢٠١٧ الموافقة على ادراج النفط الخام والمشتقات النفطية في الجدول رقم ٢ الملحق بقانون الضريبة العامة على المبيعات والخاص بالسلع و الخدمات الخاضعة للضريبة العامة على المبيعات بنسبة أو بمقدار (صفر) اعتباراً من تاريخ ١٢ شباط ٢٠١٧ بإستثناء البنزين بأنواعه.

٧ - قرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٣ كانون الثاني ٢٠١٦ وبموجب القرار رقم ١٣٣٦٣، وبناءً على توصية لجنة التنمية الإقتصادية الصادرة عن جلستها المنعقدة بتاريخ ٢٢ كانون الأول ٢٠١٥ الموافقة على إعفاء شركة مصفاة البترول الأردنية المساهمة المحدودة من الضريبة العامة والخاصة إعتباراً من تاريخ ١ أيار ٢٠١٣ لمستورداتها عن الكميات المباعة حصراً لشركات تسويق المنتجات النفطية شريطة ان تكون الضريبة العامة والخاصة المستحقة عليها قد تم دفعها من هذه الشركات ضمن التركيبة السعرية للمشتقات النفطية ال IPP.

ج - بموجب كتاب دولة رئيس الوزراء رقم ٥٩٣٠/١/١١/٥٨ تاريخ ٢٤ آذار ٢٠١٠ ، تم إضافة (٣٤) دينار للطن لسعر البنزين بنوعيه في آلية تسعير المشتقات النفطية اعتباراً من تاريخ ١٦ نيسان ٢٠١٠ وتحويل هذه المتحصلات لحساب خاص لدى شركة المصفاة لصالح الحكومة ممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية لبناء ساعات تخزينية للنفط الخام و/أو مشتقات نفطية بمعدل حوالي (٧٠) ألف طن في العقبة وتوقف العمل بها ابتداءً من ١ كانون الأول ٢٠١٦ وفقاً لنشرة اسعار بيع المشتقات النفطية (IPP).

إن الحركة الحاصلة على أمانات انشاء خزانات بديلة كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٩٦,٩٧٥,٢٧٢	٩٤,٤٥٧,٩٥١	رصيد بداية السنة
١٢,٣٤٣,٨٩٣	-	المقيد على امانات انشاء خزانات بديلة خلال السنة
(١٤,٨٦١,٢١٤)	(٩٥٧,٨٤٨)	المسدد خلال السنة
٩٤,٤٥٧,٩٥١	٩٣,٥٠٠,١٠٣	رصيد نهاية السنة *

* هذا البند يمثل رصيد امانات انشاء خزانات بديلة تستحق بالكامل على نشاط التكرير بحيث قامت شركة تسويق المنتجات البترولية بتسديد كامل المبلغ المستحق عليها خلال العام ٢٠١٧ ، علماً أنه توقف العمل بهذا البند إعتباراً من ١ كانون الأول ٢٠١٦ وفقاً لنشرة اسعار بيع المشتقات النفطية (IPP).

د - إن الحركة الحاصلة على مخصصات استبدال إسطوانات الغاز كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٧,٥٣٦,٣٠٧	١٠,٠٠٠,٠٠٠	رصيد بداية السنة
٣,٧٧٤,١٤١	٣,٨٢٩,١٩٠	يضاف : المخصص المستدرك خلال السنة *
		مخصص اسطوانات غاز غير
١٢٩,٤٧٧	-	مصرح لمواصفاتها بالاستخدام **
(٣,٧٧٤,١٤١)	(٣,٨٢٩,١٩٠)	ينزل : المحرر خلال السنة *
(٧,٦٦٥,٧٨٤)	-	المسترد خلال السنة **
١٠,٠٠٠,٠٠٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠	رصيد نهاية السنة

* تم استدراك مبلغ ٣,٨٢٩,١٩٠ دينار خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ لمقابلة كلفة شطب إسطوانات الغاز وإصلاحها ووفقاً لنشرة أسعار بيع المشتقات النفطية الـ IPP وبواقع ١٠ دنانير لكل طن غاز مباع، ويبلغ عدد إسطوانات الغاز المباعة خلال العام ٢٠١٧ حوالي ٣٠,٥ مليون أسطوانة.

وافق مجلس إدارة الشركة في جلسة رقم ٢٠١٦/١ بتاريخ ٨ شباط ٢٠١٦ على عكس ما قيمته ١٩,٣٧٠,٦١٤ دينار للعام ٢٠١٥ وذلك بناءً على محضر الاجتماع بين الشركة ووزارة المالية بتاريخ ١٢ كانون الأول ٢٠١٥ لتسوية العلاقة المالية السابقة حيث تم الاتفاق بأن تحتفظ الشركة بجزء من قيمة مخصص استبدال إسطوانات الغاز لا يتجاوز ١٠ مليون دينار بحيث تم خلال السنة ٢٠١٧ استدراك مبلغ ٣,٨٢٩,١٩٠ دينار لمقابلة كلفة شطب اسطوانات وإصلاحها خلال السنة وتم رد نفس المبلغ للحفاظ على رصيد ١٠ مليون دينار حسب الاتفاق مع وزارة المالية.

** يمثل هذا البند كلفة اسطوانات غاز هندية تم رفضها خلال العام ٢٠١٣ من قبل مؤسسة المواصفات والمقاييس الاردنية بموجب قرار لمدير عام مؤسسة المواصفات والمقاييس . اقامت الشركة دعوى أمام محكمة العدل العليا لإبطال هذا القرار ، وقد تم رد الدعوى من قبل محكمة العدل العليا خلال النصف الأول من العام ٢٠١٤ ، ان المصاريف التي تم تكبدها سابقاً تتمثل في بدل أرضية ومصاريف استشارات تم دفعها للسلطات الرسمية في العقبة بالإضافة الى بدل عطل حاويات لشركة الشحن، علماً انه قد تم رسملة هذا المبلغ على أمر الشراء الخاص بالاسطوانات الهندية بعد تنزيل قيمة كفالة حسن التنفيذ والبالغة ٦٧٠ ألف دولار والتي قامت الشركة بمصادرتها.

بموجب كتاب رئاسة الوزراء رقم ٢١٠٢٥/٥/١٧/٣١ والذي جاء بناءً على رأي ديوان الرأي والتشريع فإن شركة مصفاة البترول الأردنية يتوجب عليها تحمل كلفة الإسطوانات المرفوضة من قبل مؤسسة المواصفات والمقاييس ، قامت شركة مصفاة البترول بتوجيه كتاب رقم ١٧٤١/٧/٢٥/٢٥/٢ بتاريخ ١٤ شباط ٢٠١٧ الى معالي وزير المالية يفيد بأن قيمة الإسطوانات والتكاليف التي تكبدتها الشركة حتى تاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ تبلغ صافي التكاليف التي تكبدتها الشركة ٧,٦٦٥,٧٨٤ دينار وأن صافي القيمة البيعية لهذه الإسطوانات ١,٣٣١,٢٥٠ دينار وبالتالي تكون صافي خسارة الشركة ٦,٣٣٤,٥٣٤ دينار وأن عملية تحمل هذه الكلفة للشركة دفعة واحدة سيؤدي الى إنخفاض الربح المستهدف (المضمون) بقيمة ٥,٠٦٧,٦٢٨ دينار للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ للشركة بهذه القيمة مما قد يؤدي الى تبعيات سلبية على وضع الشركة في السوق المالي، وبناءً عليه وافقت رئاسة الوزراء بموجب كتابها رقم ١٤١٥٣/١٤/٥/١٧/٣١ بتاريخ ٢٨ آذار ٢٠١٧ على أن تتحمل الشركة صافي كلفة مخصص الإسطوانات الهندية والبالغة ٦,٣٣٤,٥٣٤ دينار على خمسة سنوات ابتداءً من سنة ٢٠١٦ بقيمة ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار والتي تم تخفيضها من الربح المستهدف للشركة والبالغ أصلاً ١٥ مليون دينار، وعليه فإن صافي الربح المستهدف للعام ٢٠١٦ قد أصبح ١٣,٧٣٣,٠٩٣ دينار. وتم إطفاء مبلغ ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار خلال العام ٢٠١٧ في قائمة الدخل لنشاط التكرير وتعبئة الغاز و النشاطات الأخرى تمثل حصة العام ٢٠١٧ حيث تم تأجيل إطفاء المبلغ المتبقي والبالغ ٣,٨٠٠,٧٢١ دينار ليتم إطفائه على مدى ٣ سنوات لاحقة. قامت شركة مصفاة البترول الأردنية خلال العام ٢٠١٧ بتأجيل الإعراف بخسائر متعلقة بكلفة الإسطوانات الهندية المرفوضة من قبل مؤسسة المواصفات والمقاييس وأجور تخزينها للحكومة ضمن معادلة الربح المستهدف، تتطلب المعايير الدولية للتقارير المالية بأن يتم الإعراف بكامل المبلغ عند تكبده ودون تأجيله، إن سجلات الشركة تشير بأنه في حال تم تسجيل الخسارة عند تكبدها خلال العام ٢٠١٦ لنتج عنها تخفيض بالربح والأرباح المدورة بقيمة ٥,٠٦٧,٦٢٨ دينار بدلاً من تخفيضها بقيمة ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ ولنتج عنه زيادة في الربح للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ بقيمة ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار.

هـ - يمثل هذا البند رسوم طوابع وارادات محروقات محررة ورسوم وقود الطائرات وبدل المخزون الاستراتيجي لوزارة المالية ودعم الخزينة الواردة ضمن تركيبة نشرة أسعار بيع المحروقات (IPP) و الخاص بنشاط التكرير و الغاز فقط

إن الحركة الحاصلة على هذا البند كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٤١,٢٧٣,١٨٤	(٣,٥٠٥,٢٧٩)	رصيد بداية السنة - إيضاح (٦) *
١٦,٤٨٥,٢٣٤	١٦,٩٠٦,٥٦٩	المقيد على هذا البند خلال السنة
(١٥٧,٧٥٨,٤١٨)	-	المسدد خلال السنة
-	١٣,٤٠١,٢٩٠	رصيد نهاية السنة

* تم خلال العام ٢٠١٦ تسديد دفعة مقدمة على هذا الحساب بقيمة ٣,٥٠٥,٢٧٩ دينار (كما هو مبين في إيضاح - ٦ مدينون وارصدة مدينة أخرى).

و - يمثل هذا البند دفعات مقدمة من قبل عملاء المحروقات والغاز لقاء شراء مشتقات نفطية .

ز - قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بالتقدير الضريبي النهائي والقطعي للأعوام ٢٠١١ و ٢٠١٢ و ٢٠١٣ وأبلغت الشركة بتاريخ ١٠ أيار ٢٠١٥ نتيجة التدقيق الضريبي للشركة حيث فرضت ضرائب إضافية بقيمة ١٥,٦١٨,٢٠٥ دينار، وقامت الشركة بمخاطبة رئاسة الوزراء وطلب إعفائها من قيمة فرق ضريبة الدخل والتعويض القانوني والغرامات لأن هذه المبالغ نتجت عن إقتراض الشركة لمبالغ تزيد عن نسب مبالغ الإقتراض إلى رأس مال الشركة وفقاً لقانون ضريبة الدخل والمبيعات وأن سبب الإقتراض هو لتأمين إحتياجات شركات توليد الكهرباء بمادتي الديزل وزيت الوقود في ظل إنقطاع مادة الغاز المصري، قرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٣ كانون الثاني ٢٠١٦ الموافقة على إعفاء شركة مصفاة البترول الأردنية المساهمة المحدودة من قيمة فرق ضريبة الدخل والتعويض القانوني والغرامات عن الأعوام ٢٠١١ و ٢٠١٢ و ٢٠١٣، وبناءً عليه قامت الشركة بأخذ مخصص لفروقات الضريبة للعام ٢٠١٤ فقط وذلك لعدم شموله بقرار الاعفاء بقيمة ٥,٤٢٢,٦٨٣ دينار وأخذ مخصص للتعويض القانوني للعام ٢٠١٤ بقيمة ٤,٣٣٨,١٤٦ دينار وأخذ مخصص تأخير سداد بواقع ٤ بالآلاف بمبلغ ١,٨٩٧,٩٣٩ دينار لمواجهة الإلتزامات الضريبية المستقبلية لحين قيام دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة سجلات الشركة للعام ٢٠١٤ ، وقامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بالتقدير الضريبي النهائي والقطعي للعام ٢٠١٤ وأبلغت الشركة بتاريخ ٢ تموز ٢٠١٧ نتيجة التدقيق الضريبي للشركة حيث فرضت ضرائب إضافية بقيمة ٧,٨٣٨,٥٧٨ دينار وفرضت مبلغ ٦,٢٧٠,٨٦٦ دينار كتعويض قانوني على فروقات الضريبة على المبلغ اعلاه وبناءً على ذلك قامت الشركة بزيادة مخصص فروقات الضريبة ليصبح ٧,٨٣٨,٥٧٨ دينار وزيادة مخصص التعويض القانوني ليصبح ٦,٢٧٠,٨٦٦ دينار وزيادة مخصص تأخير سداد بواقع ٤ بالآلاف ليصبح ٢,٧٤٣,٥٠٢ دينار للفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ وقامت الشركة بتقديم إعتراض لدى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات لأن هذه المبالغ نتجت عن إقتراض الشركة لمبالغ تزيد عن نسب مبالغ الإقتراض إلى رأس مال الشركة وفقاً لقانون ضريبة الدخل والمبيعات وأن سبب الإقتراض هو لتأمين إحتياجات شركات توليد الكهرباء بمادتي الديزل وزيت الوقود في ظل إنقطاع مادة الغاز المصري.

صدر القرار النهائي والقطعي بتاريخ ٦ تشرين الثاني ٢٠١٧ بموجب صك تبليغ وزارة المالية / دائرة ضريبة الدخل والمبيعات يتضمن تخفيض مبلغ فروقات الضريبة ليصبح ٦,٥٣١,٦٨٧ دينار وتخفيض مبلغ التعويض القانوني ليصبح ٢٥٠,٣١١ وقامت الشركة بتسديد المبالغ بموجب صك التبليغ و دفع غرامة تأخير السداد بواقع ٤ بالآلاف بمبلغ ٢,٢٨٦,٠٩٠ دينار وقيد الفرق كإيراد بمبلغ ٢,٥٩٠,٦٨٠ في قائمة الدخل الموحدة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧.

ح - يمثل هذا البند فروقات تسعير إستيراد ما بين كلفة المشتقات النفطية المستوردة خلال العام ٢٠١٦ و ٢٠١٧ وأسعار النشرة الرسمية لتسعير المشتقات النفطية (IPP) لمستورديات شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية (شركة تابعة)، حيث قامت الشركة بقيد الفرق ما بين كلفة الاستيراد الفعلية المتكبدة وسعر باب المصفاة الوارد في نشرة تسعير المشتقات النفطية في بند فروقات تسعير الاستيراد ضمن دائنون وأرصدة دائنة أخرى لعدم تأكد الشركة فيما إذا كانت من حق الشركة أو حق لوزارة المالية .

١٥ - رسوم مستحقة لوزارة الطاقة لقاء رخصة شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية (شركة تابعة)

يمثل هذا البند قيمة رسوم مستحقة لوزارة الطاقة وذلك بدل رخصة تسويق وتوزيع المنتجات البترولية ، حيث تم تسديد مبلغ ٤,٢٨٠,٠٠٠ دينار خلال العام وسيتم سداد باقي المبلغ على دفعات بموجب اتفاقية رخصة تسويق وتوزيع المنتجات البترولية. وفيما يلي تفاصيل هذا البند :

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٤,٢٨٠,٠٠٠	٤,٢٨٠,٠٠٠
٤,٢٨٠,٠٠٠	-
٨,٥٦٠,٠٠٠	٤,٢٨٠,٠٠٠

رسوم مستحقة لوزارة الطاقة - الجزء المتداول
رسوم مستحقة لوزارة الطاقة - الجزء غير المتداول

١٦ - التزامات مقابل عقد إيجار تمويلي - الشركة التابعة
فيما يلي تفاصيل التزامات مقابل عقد إيجار تمويلي :

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٥ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل سيارات بقيمة ١,٣٤٠,٠٠٠ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٧٢ قسط بقيمة ٢٣,١٩٢ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١٥ آب ٢٠١٥ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١٥ تموز ٢٠٢١ .

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل سيارات بقيمة ٣٦,٧٠٦ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٧٣ قسط بقيمة ٥٨٠ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١١ حزيران ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ أيار ٢٠٢٣ .

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل سيارات بقيمة ٣٧,١٢١ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٧١ قسط بقيمة ٥٨٠ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١٠ آب ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ أيار ٢٠٢٣ .

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل سيارات بقيمة ٨٩٥,٠٠٠ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٧٢ قسط بقيمة ١٥,٢٥٩ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١٠ آب ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ تموز ٢٠٢٣ .

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل سيارات بقيمة ٣١٧,٥٠٠ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٧٢ قسط بقيمة ٥,٤١١ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ٢٤ تشرين الأول ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ أيلول ٢٠٢٣ .

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل سيارات بقيمة ٣٧,١٢١ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٧١ قسط بقيمة ٥٨٠ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١٠ تشرين الثاني ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ أيلول ٢٠٢٣ .

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل أرض بقيمة ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٥٨ قسط بقيمة ٨٠ ألف دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١ نيسان ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ كانون الثاني ٢٠٢٢ .

قامت شركة تسويق المنتجات البترولية خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل سيارات بقيمة ٣٧,١٢١ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٧١ قسط بقيمة ٥٨٠ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١٠ تشرين الثاني ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ أيلول ٢٠٢٣ .

قامت شركة تاج عمون للمحروقات والزيوت (شركة تابعة) خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد إيجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل أرض بقيمة ٢,٧٠٠,٠٠٠ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٦٠ قسط بقيمة ٥٤,٣٠٠ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١ شباط ٢٠١٨ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ .

قامت شركة الشراع للزيوت والمحروقات (شركة تابعة) خلال العام ٢٠١٧ بتوقيع عقد ايجار تمويلي منتهي بالتملك مقابل أرض بقيمة ٥٠٠,٠٠٠ دينار. تبلغ عدد أقساط هذا الالتزام ٦٠ قسط بقيمة ١٠,٧١٠ دينار متضمنة الفائدة على التمويل استحق أول قسط بتاريخ ١ نيسان ٢٠١٧ ويستحق آخر قسط بتاريخ ١ نيسان ٢٠٢٢.

فيما يلي تفاصيل التزامات مقابل عقد ايجار تمويلي :

القيمة الحالية للحد الأدنى لدفعات التأجير التمويلي		الحد الأدنى لدفعات التأجير التمويلي	
٣١ كانون الأول		٣١ كانون الأول	
٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار	دينار	دينار
٢٠٤,١٩٣	١,٦٥٧,٧٧٩	٢٧٨,٣٠٤	٢,٢٨٧,٣٤٤
٨٧١,٥٧٢	٨,٠٠١,٢٧٩	٩٩٧,٢٥٦	٩,١٩٤,٧٩٤
١,٠٧٥,٧٦٥	٩,٦٥٩,٠٥٨	١,٢٧٥,٥٦٠	١١,٤٨٢,١٣٨
-	-	(١٩٩,٧٩٥)	(١,٨٢٣,٠٨٠)
١,٠٧٥,٧٦٥	٩,٦٥٩,٠٥٨	١,٠٧٥,٧٦٥	٩,٦٥٩,٠٥٨

أقل من سنة
أكثر من سنة

تنزل: فوائد تمويلية مستقبلية
القيمة الحالية للحد الأدنى لدفعات التأجير التمويلي

تظهر في القوائم المالية ضمن :
المطلوبات المتداولة
المطلوبات غير المتداولة

١٧ - مخصص ضريبة الدخل

إن الحركة الحاصلة على مخصص ضريبة الدخل الموحدة هي كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٨,٧٤٢,٩٤٨	٧,٦١٠,٣٢٠
٤,١٧٦,٧٢٩	٥,٩٢٣,٣٠٣
٢,٣٧٢,٢٥٧	-
(٧,٦٨١,٦١٤)	(٨,٦٦٣,٥٩٥)
٧,٦١٠,٣٢٠	٤,٨٧٠,٠٢٨

مخصص ضريبة دخل أول السنة
يضاف : مصروف ضريبة الدخل للسنة
مصروف ضريبة دخل سنوات سابقة
ينزل : ضريبة دخل مدفوعة
مخصص ضريبة الدخل آخر السنة

يمثل مصروف ضريبة الدخل للسنة الظاهر في قائمة الدخل الموحدة ما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
٤,١٧٦,٧٢٩	٥,٩٢٣,٣٠٣
٢,٣٧٢,٢٥٧	-
(٣٧١,٥٣٨)	(٣٩٣,٤٥١)
٥,٨٣٦,١٧٥	٧٢٤,٣١١
١٢,٠١٣,٦٢٣	٦,٢٥٤,١٦٣

ضريبة دخل للسنة
ضريبة دخل سنوات سابقة
موجودات ضريبية مؤجلة للسنة
إطفاء موجودات ضريبية مؤجلة للسنة

- حصلت الشركة على تسوية نهائية و قطعية مع دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية العام ٢٠١٤ وتم تقديم كشوفات التقدير الذاتي للعام ٢٠١٥ وتسديد الضريبة المعلنة وقامت ضريبة الدخل والمبيعات بتدقيق الحسابات ولم تصدر قرارها النهائي بعد وقد تم تقديم كشوفات التقدير الذاتي للعام ٢٠١٦ وتسديد الضريبة المعلنة ولم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بتدقيق الحسابات حتى تاريخه ، وقد تم احتساب مصروف الضريبة للشركة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ وفقاً لأحكام قانون ضريبة الدخل الأردني . هذا وبرأي الإدارة والمستشار الضريبي إن المخصصات المأخوذة في القوائم المالية الموحدة كافية لأغراض الالتزامات الضريبة .

- حصلت الشركة الأردنية لتسويق وبيع المشتقات البترولية (شركة تابعة) على تسوية نهائية و قطعية مع دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية العام ٢٠١٤ وتم تقديم كشوفات التقدير الذاتي للعام ٢٠١٥ وتسديد الضريبة المعلنة وقامت ضريبة الدخل والمبيعات بتدقيق الحسابات ولم تصدر قرارها النهائي بعد وقد تم تقديم كشوفات التقدير الذاتي للعام ٢٠١٦ وتسديد الضريبة المعلنة ولم تقم دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بتدقيق الحسابات حتى تاريخه ، وقد تم احتساب مصروف الضريبة للشركة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ وفقاً لأحكام قانون ضريبة الدخل الأردني . هذا وبرأي الإدارة والمستشار الضريبي إن المخصصات المأخوذة في القوائم المالية الموحدة كافية لأغراض الالتزامات الضريبة .

- تم تقديم الإقرارات الضريبية للشركات التابعة لشركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية حتى العام ٢٠١٦ حسب الأصول و دفع المبالغ المعلنة ولم تدقق بعد عدا محطة الكرك المركزية للعام ٢٠١٥ وقد تم قبول الإقرار الضريبي لشركة روابي القويرة و النزهة و الإستقلال لعام ٢٠١٦ بعكس الشركات الأخرى و برأي الإدارة و المستشار الضريبي إن المخصصات المأخوذة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ كافية لتغطية الإلتزامات الضريبية على الشركات التابعة .

- قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بالتقدير الضريبي النهائي والقطعي للأعوام ٢٠١١ و ٢٠١٢ و ٢٠١٣ وأبلغت الشركة بتاريخ ١٠ أيار ٢٠١٥ نتيجة التدقيق الضريبي للشركة حيث فرضت ضرائب إضافية بقيمة ٢٠٥,٦١٨,١٥ دينار، وقامت الشركة بمخاطبة رئاسة الوزراء وطلب إعفائها من قيمة فرق ضريبة الدخل والتعويض القانوني والغرامات لأن هذه المبالغ نتجت عن إقتراض الشركة لمبالغ تزيد عن نسب مبالغ الإقتراض الى رأس مال الشركة وفقاً لقانون ضريبة الدخل والمبيعات وأن سبب الإقتراض هو لتأمين إحتياجات شركات توليد الكهرباء بمادتي الديزل وزيت الوقود في ظل إنقطاع مادة الغاز المصري، قرر مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ ٣ كانون الثاني ٢٠١٦ الموافقة على إعفاء شركة مصفاة البترول الأردنية المساهمة المحدودة من قيمة فرق ضريبة الدخل والتعويض القانوني والغرامات عن الأعوام ٢٠١١ و ٢٠١٢ و ٢٠١٣، وبناءً عليه قامت الشركة بأخذ مخصص لفروقات الضريبة للعام ٢٠١٤ فقط وذلك لعدم شموله بقرار الاعفاء بقيمة ٥,٤٢٢,٦٨٣ دينار وأخذ مخصص للتعويض القانوني للعام ٢٠١٤ بقيمة ٤,٣٢٨,١٤٦ دينار وأخذ مخصص تأخير سداد بواقع ٤ بالآلاف بمبلغ ١,٨٩٧,٩٣٩ دينار لمواجهة الإلتزامات الضريبية المستقبلية لحين قيام دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة سجلات الشركة للعام ٢٠١٤ ، وقامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بالتقدير الضريبي النهائي والقطعي للعام ٢٠١٤ وأبلغت الشركة بتاريخ ٢ تموز ٢٠١٧ نتيجة التدقيق الضريبي للشركة حيث فرضت ضرائب إضافية بقيمة ٧,٨٣٨,٥٧٨ دينار وفرضت مبلغ ٦,٢٧٠,٨٦٦ دينار كتعويض قانوني على فروقات الضريبة على المبلغ اعلاه وبناءً على ذلك قامت الشركة بزيادة مخصص فروقات الضريبة ليصبح ٧,٨٣٨,٥٧٨ دينار وزيادة مخصص التعويض القانوني ليصبح ٦,٢٧٠,٨٦٦ دينار وزيادة مخصص تأخير سداد بواقع ٤ بالآلاف ليصبح ٢,٧٤٣,٥٠٢ دينار للفترة المنتهية في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ . وقامت الشركة بتقديم إعتراض لدى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات لأن هذه المبالغ نتجت عن إقتراض الشركة لمبالغ تزيد عن نسب مبالغ الإقتراض الى رأس مال الشركة وفقاً لقانون ضريبة الدخل والمبيعات وأن سبب الإقتراض هو لتأمين إحتياجات شركات توليد الكهرباء بمادتي الديزل وزيت الوقود في ظل إنقطاع مادة الغاز المصري.

صدر القرار النهائي و القطعي بتاريخ ٦ تشرين الثاني ٢٠١٧ بموجب صك تبليغ وزارة المالية /دائرة ضريبة الدخل و المبيعات يتضمن تخفيض مبلغ فروقات الضريبة ليصبح ٦,٥٣١,٦٨٧ دينار وتخفيض مبلغ التعويض القانوني ليصبح ٢٥٠,٣١١ و قامت الشركة بتسديد المبالغ بموجب صك التبليغ و دفع غرامة تأخير السداد بواقع ٤ بالآلاف ٢,٢٨٦,٠٩٠ دينار وقيد الفرق كإيراد بمبلغ ٢,٥٩٠,٦٨٠ في قائمة الدخل الموحدة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧.

- بلغت نسبة ضريبة الدخل القانونية على نشاط التكرير والغاز ومصنع الزيوت ١٤٪ أما بخصوص شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية وشركاتها التابعة فهي ٢٠٪.

١٨ - مخصص تعويض نهاية الخدمة

إن الحركة الحاصلة على مخصص تعويض نهاية الخدمة هي كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	رصيد بداية السنة
١٥٠,٩٧٦	٦٢,٦٣٣	المكون خلال السنة
٣٦,٧٠٨	٢٥,٢٤١	المدفوع خلال العام
(١٢٥,٠٥١)	-	رصيد نهاية السنة
٦٢,٦٣٣	٨٧,٨٧٤	

- يمثل هذا الرصيد مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين الذين كانوا على رأس عملهم ما قبل العام ١٩٨٠.

١٩ - وزارة المالية - تمويل المخزون الاستراتيجي

انتهت فترة الامتياز مع الحكومة في تاريخ ٢ آذار ٢٠٠٨ وتم تقييم المخزون الاستراتيجي الخاص بوزارة المالية بالقيمة السوقية كما هي بتاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ وفقاً لأسعار بيع المشتقات النفطية على سعر باب المصفاة المنبثقة عن لجنة تسعير المشتقات النفطية حيث بلغت قيمتها ١٣٨,٦٤٦,٤٩٤ دينار ويتم اظهاره تحت بند حسابات متقابلة خارج قائمة المركز المالي الموحدة بذلك التاريخ حيث تحتفظ الشركة بهذا المخزون كأمانات لصالح وزارة المالية .

٢٠ - رأس المال والإحتياطيات

أ - رأس المال

وافقت الهيئة العامة في إجتماعها غير العادي المنعقد بتاريخ ٢٩ نيسان ٢٠١٥ على زيادة رأس مال الشركة ليصبح ٧٥ مليون دينار من خلال رسملة ١٢/٥ مليون دينار من الأرباح المدورة وتوزيعها كأسهم مجانية بنسبة ٢٠٪. وتم استكمال إجراءات الزيادة لدى الجهات الرسمية بتاريخ ١٣ تموز ٢٠١٥. وافقت الهيئة العامة وبتاريخ ٢٨ نيسان ٢٠١٦ بموجب إجتماعها غير العادي على زيادة رأس مال الشركة عن طريق رسملة ٢٥ مليون دينار وتوزيعها على المساهمين ليصبح رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع ١٠٠ مليون دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧.

ب - إحتياطي إجباري

بموجب نص المادة (١٨٦) من قانون الشركات رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ وما طرأ عليه من تعديلات اخرها القانون المؤقت رقم (١٧) لسنة ٢٠٠٣، يخصص ما نسبته ١٠٪ من الأرباح السنوية الصافية لحساب الإحتياطي الإجباري ولا يجوز وقف هذا الإقتطاع قبل أن يبلغ مجموع المبالغ المتجمعة لهذا الحساب ما يعادل ربع رأسمال الشركة المصرح به، الا أنه وبموافقة الهيئة العامة يتم الاستمرار في إقتطاع هذه النسبة الى أن يبلغ هذا الإحتياطي الإجباري رأسمال الشركة المصرح به والمدفوع، قام مجلس إدارة الشركة بالتوصية للهيئة العامة بوقف إقتطاع الإحتياطي الإجباري للشركة و الاستمرار بإقتطاع ١٠٪ من الأرباح السنوية الصافية الخاصة بأنشطة الشركات التابعة حيث لا يجوز وقف هذا الإقتطاع لهذه الشركات قبل أن يبلغ مجموع المبالغ المتجمعة لهذا الحساب رأس مال الشركات المصرح به والمدفوع.

ج - احتياطي اختياري

يمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما يتم تحويله من الأرباح السنوية قبل الضرائب بنسبة حدها الأقصى ٢٠% ، ويستخدم الإحتياطي في الأغراض التي يقرها مجلس الإدارة ويحق للهيئة العامة رسمته أو توزيعه بالكامل أو أي جزء منه كأرباح على المساهمين ، قررت الهيئة العامة في إجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠١٧ تخصيص مبلغ ٧,٣١٨,٧٠٥ دينار لحساب الإحتياطي الإختياري من حساب الأرباح المدورة .

د - إحتياطي التوسعة الرابعة

قررت الهيئة العامة في إجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠١٧ تخصيص مبلغ ٧,٣١٨,٧٠٦ دينار لحساب إحتياطي خاص لأغراض مشروع التوسعة الرابع من حساب الأرباح المدورة و قامت الشركة بتحويل مبلغ ٤,٦٦٥,٧٨٨ دينار خلال العام ٢٠١٧ من الإحتياطي الخاص لأغراض مشروع التوسعة الرابع يتمثل بمبلغ ٢,٧٤٣,٥٤٧ دينار قيمة الدفعة الاولى والبالغة ما نسبته ٢٥% من قيمة رسوم أعمال التصاميم الأساسية وباقي المبلغ يمثل رسوم طوابع الاتفاقية و بدل الخدمات الإستشارية و الفنية الخاصة بالمشروع .

٢١ - إحتياطي تقييم موجودات مالية

يمثل هذا البند إحتياطي تقييم الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل والنتائج عن إعادة تقييم هذه الموجودات بقيمتها العادلة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ .

٢٢ - الأرباح المدورة

وافقت الهيئة العامة في إجتماعها العادي وغير العادي المنعقد بتاريخ ٢٩ نيسان ٢٠١٥ على زيادة رأس مال الشركة ليصبح ٧٥ مليون دينار من خلال رسملة ١٢/٥ مليون دينار من الأرباح المدورة وتوزيعها كأسهم مجانية بنسبة ٢٠% من رأس مال الشركة والبالغ ٦٢/٥ مليون دينار بتاريخ التوزيعات ليصبح رأس المال المصرح به والمدفوع ٧٥ مليون دينار . وتم استكمال إجراءات الزيادة لدى الجهات الرسمية بتاريخ ١٣ تموز ٢٠١٥ .

قررت الهيئة العامة في إجتماعها العادي وغير العادي المنعقد بتاريخ ٢٨ نيسان ٢٠١٦ الموافقة على رسملة ٢٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار من الأرباح المدورة على رأس المال ليصبح رأس مال الشركة المصرح به والمدفوع ١٠٠ مليون دينار وتوزيعهم كأسهم مجانية على المساهمين و قررت الهيئة العامة في إجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠١٧ الموافقة على توزيع أرباح نقدية بما نسبته ٢٠% من رأس المال المدفوع والتي تعادل ٢٠ مليون دينار عن أرباح عام ٢٠١٦ .

٢٣ - صافي المبيعات

يتكون هذا البند مما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧
دينار	دينار
١,٣٤٢,٠٠٢,٩٩٢	١,١٧٨,٣٢٣,٤٢٧
٣٢,٧٥٠,٤٩٨	٢٨,٦١٣,٦٦٤
٦٠٣,٨٩١,٣١٠	٨٧٩,٦٣٣,٦٢٢
(٢١٦,٥٧٧,٠٨٦)	(٣٠٨,٣١٢,٤٢٤)
١,٧٦٢,٠٦٧,٧١٤	١,٧٧٨,٢٥٨,٢٨٩

مبيعات نشاط التكرير وتعبئة اسطوانات الغاز
مبيعات مصنع الزيوت
مبيعات تسويق وبيع المنتجات البترولية
ينزل : رسوم و ضرائب نشرة أسعار بيع
المشتقات النفطية

٢٤ - كلفة المبيعات

يتكون هذا البند مما يلي:

٢٠١٧					٢٠١٦
نشاط التكرير وتمينة					المجموع
إسطوانات الغاز *	مصنع الزيوت	المنتجات البترولية	تسويق وبيع	المجموع	المجموع
دولار	دولار	دولار	دولار	دولار	دولار
٣٤,٤٥٨,٦٩١	١١١,١١١	-	٣٤,٥٦٩,٨٠٢	٢٧,٧٢٨,٨٨١	زيت خام ومواد تحت التشغيل أول السنة
٨٥٦,٠٦٨,٦٨٧	١٢,٤٠٣,٧٨٧	-	٨٦٨,٤٧٢,٤٧٤	٧٢٠,٧٢١,٦٦٢	مشتريات زيت خام ومواد أولية مستعملة في الانتاج
(٤٦,٢٠٤,١٤٦)	(١٠٧,٧٨٩)	-	(٤٦,٣١١,٩٣٥)	(٣٤,٥٦٩,٨٠٢)	زيت خام ومواد تحت التشغيل آخر السنة
٨٤٤,٣٢٣,٢٣٢	١٢,٤٠٧,١٠٩	-	٨٥٦,٧٣٠,٣٤١	٧١٣,٨٨٠,٧٤١	مصاريف صناعية وتشغيلية
٢٣,١٢٨,١٩٠	١,٢٦٧,٣٢٥	٢,٤٦٠,٨٣٩	٢٦,٨٥٦,٣٥٤	٣٠,٢٨٤,٤٥٤	رواتب ومنافع أخرى للموظفين
١١,٤٠٧,٦٧٠	٢٤١,٠٥٠	١,٨٠٩,٠١١	١٣,٤٥٧,٧٣١	١٦,٦٧٣,٤٧٩	استهلاك ممتلكات ومعدات
٨,٣٩٩,٤١٨	٧٥,٩٠٧	٤٩٩,٣٤١	٨,٩٧٤,٦٦٦	٨,٦٤٧,٦٥٤	مواد أولية وقطع غيار ولوازم مختلفة
٩,١٦٦,٨٨٤	٣٣٩,٤٢٩	٣١٠,٨٠٢	٩,٨١٧,١١٥	١١,٦١٠,٧١٨	مصروفات صناعية أخرى
٥٢,١٠٢,١٦٢	١,٩٢٣,٧١١	٥,٠٧٩,٩٩٣	٥٩,١٠٥,٨٦٦	٦٧,٢١٦,٣٠٥	مجموع مصاريف صناعية
-	-	٥,٦٨٧,٢٩٣	٥,٦٨٧,٢٩٣	٣,٩٢١,٧٢٩	محروقات السيارات وأجور نقل
٨٩٦,٤٢٥,٢٩٤	١٤,٣٣٠,٨٢٠	١٠,٧٦٧,٢٨٦	٩٢١,٥٢٣,٥٠٠	٧٨٥,٠١٨,٧٧٥	مجموع كلفة الانتاج
٧٢,١١٢,٥٥٦	١,٠٩٦,٢٦٧	٩,٨٦٩,٩٦١	٨٣,٠٧٨,٧٨٤	٨٦,٢٠٣,٤٣٥	بضائف: مشتقات بترولية جاهزة وزيوت أول السنة
١٩٤,٣٨١,٥٥٥	-	٥٧٢,٧٥٥,٠٥٣	٧٦٧,١٣٦,٦٠٨	٧٢٥,٥٤٩,٩١٤	مشتريات بضاعة جاهزة خلال السنة
١,١٦٢,٩١٩,٥٠٥	١٥,٤٢٧,٠٨٧	٥٩٣,٣٩٢,٣٠٠	١,٧٧١,٧٣٨,٨٩٢	١,٥٩٦,٧٧٢,١٢٤	مجموع البضاعة الجاهزة للبيع
(١٢٤,٥٤٩,٢١٢)	(٧٨٣,٧٩٢)	(٢٤,٥٣٤,٣٩٥)	(١٤٩,٨٦٧,٣٩٩)	(٨٣,٠٧٨,٧٨٤)	بنزل: مشتقات بترولية جاهزة وزيوت آخر السنة
١,٠٣٨,٣٧٠,٢٩٣	١٤,٦٤٣,٢٩٥	٥٦٨,٨٥٧,٩٠٥	١,٦٢١,٨٧١,٤٩٣	١,٥١٣,٦٩٣,٣٤٠	دعم المشتقات النفطية المقيد على حساب وزارة المالية
(٣٥,٨٦٥,٨٦٠)	-	(٧٩٩,٧٨٧)	(٣٦,٦٦٥,٦٤٧)	(٢,٥٢٢,١٣٦)	فكض فرق تسعير المشتقات النفطية المقيد لحساب وزارة المالية
٥٧٦,٦٥٦	-	٣,١٥٨,١٣٣	٣,٧٣٤,٧٨٩	٩,٥٠٥,١١٢	
١,٠٠٣,٠٨١,٠٨٩	١٤,٦٤٣,٢٩٥	٥٧١,٢١٦,٢٥١	١,٥٨٨,٩٤٠,٦٣٥	١,٥٢٠,٦٧٦,٣١٦	

* لم يتم فصل نشاط الغاز المسال عن نشاط التكرير والتوزيع وذلك لأنه لم يتم الاتفاق مع الحكومة بعد على عمولة لنشاط الغاز.

- بلغ معدل تكلفة شراء برميل النفط الخام ٥٣/٣١ دولار أمريكي للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ (مقابل ٤١/٨١ دولار أمريكي للعام ٢٠١٦).

٢٥ - إيرادات تشغيلية وأخرى
يتكون هذا البند مما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١,٢٠٠,٠٠٠	١,٣٨٠,٠٠٠	إيرادات مؤسسة الموانئ *
١٣٩,٥٣٤	٨٤,٨٨٨	إيرادات توزيعات الاسهم
		بدل تأجير خزانات والفواقد وأجور التحميل والتفريغ
٥,٠٧٢,٤٧٢	٩,٣٨٣,٧٩٤	للشركات التسويقية **
٤,٥١٧,١٨٥	٣,٨٧٢,٠٣٥	فوائد تأخير
١,٣٣١,٢٥٠	-	مخصصات انتفت الحاجة لها
٥,٩٧٥,٦٢٧	٣,٤٧٨,٠٥٠	إيرادات أخرى متنوعة
١٨,٢٣٦,٠٦٨	١٨,١٩٨,٧٦٧	

* يمثل هذا البند إيرادات لشركة مصفاة البترول الأردنية ناتجة عن استخدام مؤسسة الموانئ لموظفي الشركة خلال العام ٢٠١٧ و ٢٠١٦ للمساعدة في أعمال رصيف الميناء في العقبة .

** يمثل هذا البند بدل أجور التخزين وبدل الفواقد وأجور التحميل والتفريغ للكميات المستوردة المدفوعة من قبل الشركات التسويقية وبدل التخزين للمخزون التشغيلي الخاص بالشركات التسويقية وذلك وفقاً لتوجيهات وزارة الطاقة لتلك الشركات بضرورة تأمين مخزون تشغيلي لها لممارسة أعمالها .

٢٦ - تسوية الأرباح مع الحكومة

تم قيد فرق الربح المحتسب للوصول للربح المستهدف على أسس تجارية ضمن حساب وزارة المالية حيث تم قيد فرق الربح المحتسب للعامين ٢٠١٧ و ٢٠١٦ تحت بند تسوية الأرباح مع الحكومة حيث أثر على المطلوب من وزارة المالية والواردة ضمن المدينون والأرصدة المدينة الأخرى ، علماً أنه لم يتم إستثناء نتائج أعمال لنشاط الغاز المسال من الأرباح وذلك لأنه لم يتم الاتفاق مع الحكومة بعد على عمولة نشاط الغاز التي تغطي التكاليف وتحقق ربحاً لهذا النشاط ، وأن المباحثات مع الحكومة لا زالت جارية بهذا الخصوص تمهيداً لترخيص هذا النشاط ومن ثم إستثناء أرباحه من ربح التكرير (إيضاح ٢) .

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٢٠١,١١٩,٦٨٤	١٢٠,٣٧٥,٦٥٥	الربح للسنة قبل الضريبة وقبل تسوية الأرباح
١١,٤٣٢,٤٧٧	٩,٨٠٧,٩٨٠	ينزل : أرباح مصنع الزيوت بعد الضريبة
		أرباح الشركة الأردنية لتسويق وبيع المنتجات
٨,٩٠٠,٨٦١	٩,٣٨٦,٢٢٤	البتروولية بعد الضريبة
١٣,٧٣٣,٠٩٣	١٣,٧٣٣,٠٩٣	الربح المستهدف للشركة بعد الضريبة للسنة *
٩,٦٤١,٣٦٤	٦,٢٥٤,١٦٣	ضريبة الدخل للسنة
٢,٣٧٢,٢٥٧	-	ضريبة دخل سنوات سابقة
١٥٥,٠٣٩,٦٣٢	٨١,١٩٤,١٩٥	المقيد لحساب الحكومة للوصول للربح المستهدف

*

بموجب كتاب رئاسة الوزراء رقم ٢١٠٢٥/٥/١٧/٣١ والذي جاء بناءً على رأي ديوان الرأي والتشريع فإن شركة مصفاة البترول الأردنية يتوجب عليها تحمل كلفة الإسطوانات المرفوضة من قبل مؤسسة المواصفات والمقاييس ، قامت شركة مصفاة البترول بتوجيه كتاب رقم ١٧٤١/٧/٢٥/٢٥/٢ بتاريخ ١٤ شباط ٢٠١٧ الى معالي وزير المالية يفيد بأن قيمة الإسطوانات والتكاليف التي تكبدتها الشركة حتى تاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ تبلغ صافي التكاليف التي تكبدتها الشركة ٧,٦٦٥,٧٨٤ دينار وأن صافي القيمة البيعية لهذه الإسطوانات ١,٣٣١,٢٥٠ دينار وبالتالي تكون صافي خسارة الشركة ٦,٣٣٤,٥٣٤ دينار وأن عملية تحمل هذه الكلفة للشركة دفعة واحدة سيؤدي الى إنخفاض الربح المستهدف (المضمون) بقيمة ٥,٠٦٧,٦٢٨ دينار للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ للشركة بهذه القيمة مما قد يؤدي الى تبعيات سلبية على وضع الشركة في السوق المالي، وبناءً عليه وافقت رئاسة الوزراء بموجب كتابها رقم ١٤١٥٣/١٤/٥/١٧/٣١ بتاريخ ٢٨ آذار ٢٠١٧ على أن تتحمل الشركة صافي كلفة مخصص الإسطوانات الهندية والبالغة ٦,٣٣٤,٥٣٤ دينار على خمسة سنوات ابتداءً من سنة ٢٠١٦ بقيمة ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار والتي تم تخفيضها من الربح المستهدف للشركة والبالغ أصلاً ١٥ مليون دينار، وعليه فإن صافي الربح المستهدف للعام ٢٠١٦ قد أصبح ١٣,٧٣٣,٠٩٣ دينار. وتم إطفاء مبلغ ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار خلال العام ٢٠١٧ في قائمة الدخل لنشاط التكرير وتعبئة الغاز و النشاطات الأخرى تمثل حصة العام ٢٠١٧ حيث تم تأجيل إطفاء المبلغ المتبقي والبالغ ٣,٨٠٠,٧٢٠ دينار ليتم إطفائه على مدى ٣ سنوات لاحقة. قامت شركة مصفاة البترول الأردنية خلال العام ٢٠١٦ بتأجيل الإعراف بخسائر متعلقة بكلفة الإسطوانات الهندية المرفوضة من قبل مؤسسة المواصفات والمقاييس وأجور تخزينها للحكومة ضمن معادلة الربح المستهدف، تتطلب المعايير الدولية للتقارير المالية بأن يتم الإعراف بكامل المبلغ عند تكبده ودون تأجيله، إن سجلات الشركة تشير بأنه في حال تم تسجيل الخسارة عند تكبدها خلال العام ٢٠١٦ لنتج عنها تخفيض بالربح والارباح المدورة بقيمة ٥,٠٦٧,٦٢٨ دينار بدلا من تخفيضها بقيمة ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ ولنتج عنه زيادة في الربح للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ بقيمة ١,٢٦٦,٩٠٧ دينار.

٢٧ - مصاريف البيع والتوزيع

يتكون هذا البند مما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٢٢,٦٧٩,٣٩٢	٢٢,٠٨٢,١٧٦	رواتب ومنافع اخرى للموظفين
٤,٩٤٠,٤٧٤	٢,٠٠٩,٨٢٣	أجور نقل المشتقات النفطية
٤,٥٨١,٤٨٧	٢,٠٢٣,٦٨٩	مساهمة الشركة في صندوق العجز والوفاء
٥,٨١٣,١٢١	٧,٣١٦,٢٥٦	استهلاك ممتلكات ومعدات
٤,٦٤٥,٦٦٥	٤,٦٠٦,٢١٥	مواد أولية وقطع غيار ولوازم مختلفة
٣٨٦,٢٢٧	٤٣٨,٩٠٢	رسوم تأمين
٤٥٤,٨١٩	٧٦٩,٥٨٩	رسوم وضرائب وطوابع
١,٥٥٥,٠٧٧	١,٨٢٤,٨١٩	مصاريف أمن و حماية
١,٤٤٨,٥٩٨	٢,٣٢٢,١٦٣	ايجارات
١,٤١٣,٦٠٨	١,١٨٣,٧٧١	أجور تخزين تشغيلي
٤١٧,٤١٤	٨٤٥,٧٦٥	بدل خدمات إدارة المحطات
٣,٢٥٧,٥٣٤	٥,٤٧١,٢٥٩	مصاريف بيع وتوزيع متنوعة
٥١,٥٩٣,٤١٦	٥٠,٨٩٤,٤٢٧	

٢٨ - مصاريف إدارية وعمومية

يتكون هذا البند مما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٥,٨٠٢,٨٤٣	٦,٥٣٨,٩٠٠	رواتب ومنافع أخرى للموظفين
١,١٠٠,٥٣٩	٥٩٥,٢٠٥	مساهمة الشركة في صندوق العجز والوفاء
٧٧٨,٦٣١	٦١٨,٧١٩	تبرعات نقدية وعينية
١٠٤,٢٦١	١٢٤,١٠٠	بريد وهاتف
١٥٣,٧٩٧	٩٢,٠٥٠	قرطاسية ومطبوعات
١,٦٥٧,٦٤٧	٧١٨,٥٠٣	استهلاك ممتلكات ومعدات
٣٦,٧٠٨	-	مخصص تعويض نهاية الخدمة
١,٩٧٣,١٤٣	٢٢٣,٠٢٠	أتعاب واستشارات فنية وقانونية
١٣٣,٢١٢	١٩٢,١٩٣	إعلانات
٢٣٥,٥٨١	١٤٢,٢١٠	صيانة وتصليلات
٢٤٥,١٣٣	٢٨٦,٠٢٦	إيجارات
٧١,٩٩٧	٢٧٩,٧٥٨	مصاريف سيارات
٦٩,٩٠٣	١٢٨,٠٠٢	اشتراكات
١٤٧,٦٧١	٨٩,١٧٧	رسوم تأمين
١٣١,٩٨٩	١٤٩,٢٤٧	ماء وكهرباء
٧١,٦٠٠	١٠٦,٥٢٩	أتعاب مهنية
٩٨٦,٥١٩	٢٧٤,٥١٣	رسوم وضرائب وطوابع
٣٤٥,٩٩٨	٢٦٣,٢٧٩	فوائد / رخصة الشركة التسويقية *
١,١٢٦,٤٤٠	١,٦٦٦,٨٠١	مصاريف إدارية وعمومية متنوعة
١٥,١٧٣,٦١٢	١٢,٤٨٨,٢٣٢	

* بموجب اتفاقية التشغيل الموقعة بين شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية ووزارة الطاقة والثروة المعدنية يتم احتساب ٢,٥% سنويا كفوائد من قيمة أقساط رخصة التسويق غير المسددة لوزارة الطاقة والثروة المعدنية .

٢٩ - حصة السهم من الربح للسنة العائد لمساهمي الشركة

يتم احتساب حصة السهم من الربح للسنة العائد لمساهمي الشركة بقسمة الربح للسنة العائد لمساهمي الشركة على المتوسط المرجح لعدد الاسهم خلال السنة وبيانه كما يلي :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٣٣,٧٤٩,٠٤٤	٣٢,٦٥٤,٧٧١	الربح للسنة - مساهمي الشركة - قائمة (ب)
١٠٠,٠٠٠,٠٠٠	١٠٠,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم
- /٣٣٧	- /٣٢٧	حصة السهم من الربح للسنة - الاساسي
- /٣٣٧	- /٣٢٧	حصة السهم من الربح للسنة - المخفض

- تم احتساب المتوسط المرجح لعدد الأسهم لحصة السهم من الربح المخفض للسنة العائد لمساهمي الشركة بناء على عدد الأسهم المصرح بها للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ و ٢٠١٦ حيث تم إعادة احتساب أرقام المقارنة وفقا لمعدل رأس المال بعد الزيادة بتوزيع أسهم مجانية / الرسملة وفقا لمتطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٣) .

٣٠ - حقوق غير المسيطرين

يمثل هذا البند قيمة حقوق غير المسيطرين في صافي حقوق الشركاء للشركات التابعة وتفاصيلها كما يلي :

٣١ كانون الأول ٢٠١٧		٣١ كانون الأول ٢٠١٦		الشركة
حصة غير المسيطرين من صافي الاصول	حصة غير المسيطرين من صافي الربح (الخسارة)	حصة غير المسيطرين من صافي الاصول	حصة غير المسيطرين من صافي الربح (الخسارة)	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٩٦٤,٠٠٠	١٠٥,٠٤٤	٩٦٤,٠٠٠	١٠٥,٠٤٤	شركة محطة الاستقلال والنزهة للزيوت والمحروقات
٤٩٨,٧١٣	٦,٤٨١	٤٩٨,٧١٣	٦,٤٨١	شركة المحطة المركزية لتجارة المحروقات
٥٢١,٣٨٠	٣٢,٩١٤	٥٢١,٣٨٠	٣٢,٩١٤	شركة محطة الكرك المركزية للمحروقات
٢٩٣,٣٨٦	١٥,٦١٤	٢٩٣,٣٨٦	١٥,٦١٤	شركة الخيرات للمحروقات
٧١٠,٦٢٧	٥٠,٠٤٥	٧١٠,٦٢٧	٥٠,٠٤٥	شركة محطة روابي القويرة للمحروقات والزيوت
				شركة العون الأردنية لتسويق وتوزيع المنتجات البترولية للمحروقات
٤٢٨,١٠٦	٩٨,٧٩٦	٤٢٨,١٠٦	٩٨,٧٩٦	شركة قوس النصر لإدارة محطات المحروقات
٤٧٣,٠٥٥	(٦,٢١٤)	٤٧٣,٠٥٥	(٦,٢١٤)	شركة محطة الطريق الدائري للمحروقات
٦٢١,٤٥٠	(٢٢,٩٦١)	٦٢١,٤٥٠	(٢٢,٩٦١)	شركة محطة المنيرة للمحروقات والزيوت
٢٥٦,٢٨٩	(٢,٠٥٦)	٢٥٦,٢٨٩	(٢,٠٥٦)	شركة محطة الرامة الحديثة للمحروقات
١١٩,٠١٠	(٩٥٠)	١١٩,٠١٠	(٩٥٠)	شركة محطة الوادي الأبيض للمحروقات
٣٥٩,٨٠٩	(٨٢٢)	٣٥٩,٨٠٩	(٨٢٢)	الشركة الأردنية الألمانية للمحروقات
٦٠١,٩٢٠	(٣,٩٠١)	٦٠١,٩٢٠	(٣,٩٠١)	شركة المحطة التنموية الأولى للمحروقات
١٦٢,٠٦٢	(١,٧٤٣)	١٦٢,٠٦٢	(١,٧٤٣)	شركة محطة الكامل
٧٩٢,٦٩٣	٥,٤٥٠	٧٩٢,٦٩٣	٥,٤٥٠	شركة محطة الشراع
(٥٧٧)	(٧٠٢)	(٥٧٧)	(٧٠٢)	شركة محطة القسطل
١٦٨,٩٥٤	(١,٥١٤)	١٦٨,٩٥٤	(١,٥١٤)	شركة محطة تاج عمون
٢,٧٠٧,١٤٠	(٩٥٥)	٢,٧٠٧,١٤٠	(٩٥٥)	
٩,٦٧٨,٠١٧	٢٧٢,٥٢٦	٩,٦٧٨,٠١٧	٢٧٢,٥٢٦	

٣١ - التزامات قد تطرأ وارتباطات مالية

أ - هنالك التزامات قد تطرأ على الشركة وارتباطات مالية بتاريخ قائمة المركز المالي الموحد تفاصيلها كما يلي :

٣١ كانون الأول ٢٠١٧		٣١ كانون الأول ٢٠١٦	
دينار	دينار	دينار	دينار
٤٤٠,٢٥٤,٥٥٨	٢٩١,٠٧٤,٣٠٤	٤٤٠,٢٥٤,٥٥٨	٢٩١,٠٧٤,٣٠٤
٨,٩٩٣,٨٤٣	٨,٩٢٠,٩٦٣	٨,٩٩٣,٨٤٣	٨,٩٢٠,٩٦٣
١٧,٤٤٨,٢٢١	٢٣,٥٤١,٧٠٠	١٧,٤٤٨,٢٢١	٢٣,٥٤١,٧٠٠

اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل *
كفالات بنكية
عقود مشاريع قيد التنفيذ

* يشمل هذا البند على إعمادات ضمان (Stand by L/Cs) بمبلغ ١٥٣ مليون دينار (أي ما يعادل حوالي ٢١٥ مليون دولار أمريكي) لصالح شركة أرامكو السعودية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ و ٣١ كانون الأول ٢٠١٦.

ب - هنالك قضايا مقامة على الشركة لدى المحاكم للمطالبة بمبالغ تقدر بحوالي ٢,٤ مليون دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ (٥,٨ مليون دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦) ، علما بان بعض القضايا من سنوات سابقة مقامة على الحكومة والشركة معاً . تم تقدير الالتزامات التي يمكن ان تترتب على الشركة من القضايا القائمة وتم اخذ المخصصات اللازمة لها ضمن بند دائنون وارصدة دائنة اخرى ، ويرأي ادارة الشركة والمستشار القانوني فإن المخصصات المأخوذة كافية لمواجهة أي التزامات مستقبلية .

- تم بتاريخ ٢٩ تشرين الثاني ٢٠١٢ اقامة قضية تحكيم على شركة مصفاة البترول الأردنية من قبل المقاول ائتلاف شركات كريستوفر دي كونستانتينيدس (س . ا) وايترمون (س.أ) وشركة المجموعة الهندسية (كي . زد . يو) المحدودة - منفذ العطاء رقم (٢٠٠٦/١٦) والذين يطالبون بمبلغ ٧ مليون دولار أمريكي كتعويض على الاعمال المنفذة بدل قيم الفواتير والاعمال الاضافية وتعويض تأخير وفوائد، بتاريخ ٢٢ أيلول ٢٠١٥ صدر قرار التحكيم والذي يتضمن إلزام شركة مصفاة البترول الأردنية بدفع مبلغ ٣,٦٥٥,٠١٤ دينار مع فائدة بنسبة ٩% من تاريخ ٢٠ أيلول ٢٠١٥ ورد باقي مطالبات الائتلاف ورد إدعاء شركة مصفاة البترول الأردنية المقابل، وعليه تم قيد مخصص بمبلغ ٤ مليون دينار لمواجهة هذه القضية خلال العام ٢٠١٥. صدر إخطار التنفيذ الصادر عن دائرة تنفيذ عمان رقم (٢٠١٧/٢١٩٤٣/ب) بتاريخ ٣ كانون الأول ٢٠١٧ بإلزام شركة مصفاة البترول بدفع مبلغ ٣,٦٥٥,٠١٤ دينار مع الفوائد و التي بلغت ٥٧٤,٩٤٠ دينار وقد قامت الشركة بدفع كامل المبلغ خلال العام ٢٠١٧ .

- صدر خلال السنة ٢٠١٥ حكم قطعي من محكمة التمييز رقم ٢٠١٥/١٦٦٣ لصالح شركة مصفاة البترول الأردنية تم بموجبه منع مجلس التنظيم الأعلى وبلدية الهاشمية من مطالبة الشركة بمبلغ ٦,٣٨٥,٠٦٤ دينار وذلك عن قيمة عوائد التنظيم لقطعة ارض تعود للشركة .

ج - بموجب محضر إجتماعات الشركة مع وزارة المالية المنعقدة بتاريخ ٨ و ٩ و ١٦ تشرين الثاني ٢٠١٧ لغاية تحديد أرصدة العلاقة المالية بين شركة مصفاة البترول الأردنية و الحكومة (باستثناء شركة تسويق المنتجات البترولية الأردنية ومصنع الزيوت) للأرصدة كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ ، تم الاتفاق على ما يلي :

١- تأييد رصيد حساب وزارة المالية الرئيسي بمبلغ ١٩٥,١٩٤,١٥٣ دينار ورصيد حساب أمانات ضريبة المبيعات العامة بمبلغ ٩٧,٣٨٨,٨٦٠ دينار ورصيد حساب أمانات ضريبة المبيعات الخاصة ٩٣٧,٠٣٤ دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ كحق لشركة مصفاة البترول الأردنية الخاص بنشاط التكرير و الغاز . كما إلترمت وزارة المالية بكل من أرصدة مديونية القوات المسلحة وسلاح الجو الملكي ومديرية الأمن العام والمديرية العامة لقوات الدرك والجهات الأمنية الأخرى والدوائر الحكومية ضمن الموازنة ومديونية شركة الكهرباء الوطنية الخاصة بنشاط التكرير والغاز بمبلغ ٣١٩,٤٦٨,٨٥٦ دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ . واتفق الطرفان على ان لا يتم رصد أي مخصص لمديونية الملكية الأردنية والبلديات والجامعات الحكومية والمؤسسات الحكومية المستقلة مالياً او ادارياً خلال فترة العلاقة شريطة انه في حال عدم تحصيل هذه المبالغ عن طريق القضاء وتوجب على الشركة اعدام منها فإن وزارة المالية تتعهد بدفع هذه الذمم والتكاليف المترتبة عليها .

٢- تأييد أرصدة أمانات فروقات التسعير الفائض بمبلغ ٤٣,٤٨٨,٨٥٧ دينار وأمانات إنشاء خزانات بديلة بمبلغ ٩٣,٥٠٠,١٠٣ دينار ورسوم طوابع وسوم نشرة الIPP بمبلغ ٩,٠٥١,٧٥٧ دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ .

٣- لم يتم الإتفاق بين الطرفين على قيمة أمانات المخزون الإستراتيجي حيث تطالب الحكومة بمبلغ التقييم في عام ٢٠٠٨ و البالغ ١٥٦,٧٨٧,٣٠٣ دينار بينما تعترض شركة مصفاة البترول الأردنية على هذه القيمة حيث أن كميات المخزون هي كأمانات لدى الشركة و سيتم ردها في حال إنتهاء العلاقة مع الحكومة ككميات أو ستقوم بإثباتها بالقيمة السوقية العادلة بتاريخ إنتهاء العلاقة مع الحكومة علما أن الشركة قامت بإظهارها بالقيمة العادلة حيث تم إظهارها خارج قائمة المركز المالي الموحدة تحت بند حسابات متقابلة بقيمة ١٣٨,٦٤٦,٤٩٤ دينار كما في ٣١ كانون الاول ٢٠١٧ .

٤- لم يتم الإتفاق بين الطرفين على الجهة التي ستحتفظ برصيد مخصص شطب وإصلاح الإسطوانات البالغ قيمته ١٠ مليون دينار .

٥- تم الإتفاق بين الطرفين على أن رصيد مخصص القضايا والإلتزامات الأخرى والبالغ ٦,٣ مليون دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ هو حق لشركة مصفاة البترول الأردنية ، وإن أي قضية تكسبها الشركة يحول المبلغ المرصود عليها لصالح الحكومة ، وفي المقابل إن أي مصروف قضائي يتحقق على الشركة خلال فترة علاقتها مع الحكومة تتحمله الوزارة باستثناء المخصص المرصود .

٦- تم الإتفاق بين الطرفين على أن رصيد المخصصات المختلفة والبالغ ٢٣٤ ألف دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ هو حق لشركة مصفاة البترول الأردنية .

٧- تم الإتفاق بين الطرفين على أن رصيد مخصص ضريبة الدخل كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ هو حق للحكومة و يورد الى دائرة ضريبة الدخل و المبيعات بموعد إستحقاقه وفقا لقانون ضريبة الدخل و المبيعات .

٨- تم الإتفاق بين الطرفين على أن أرصدة المخصصات العُملية (مخصص تعويض إصابات العمل ، مخصص الإجازات ، مخصص تعويض نهاية الخدمة ، مخصص نظام الوفاة و التعويض ومكافأة نهاية الخدمة) كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ هي حق لشركة مصفاة البترول الأردنية .

٩- لم يتم الإتفاق بين الطرفين على الجهة التي ستحتفظ برصيد مخصص الديون المشكوك في تحصيلها والبالغ قيمته ١٠,٥ مليون دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ .

١٠- تم الإتفاق بين الطرفين على أن رصيد مخصص التعويض القانوني و البالغ ٦,٢٧ مليون دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ هو حق للحكومة ، علما بأنه تم سداد المبلغ بالكامل قبل نهاية العام ٢٠١٧ .

١١- تم الإتفاق بين الطرفين على أن رصيد مخصص غرامات تأخير السداد و البالغ ٢,٧٤ مليون دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ هو حق للحكومة ، علما بأنه تم سداد المبلغ بالكامل قبل نهاية العام ٢٠١٧ .

١٢- لم يتم الإتفاق بين الطرفين على الجهة التي ستحتفظ برصيد مخصص المواد الراكدة و بطيئة الحركة والبالغ قيمته ١٩,٩ مليون دينار كما في ٣٠ أيلول ٢٠١٧ .

قامت شركة مصفاة البترول الأردنية خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٦ بقيد قيمة فوائد الاقتراض التي تكبدتها الشركة و الناتجة عن اقتراض الشركة نيابة عن شركة الكهرباء الوطنية والبالغة حوالي ٧٩,٢ مليون لحساب وزارة المالية و على حساب شركة الكهرباء الوطنية باعتبار انه كان يتم تحميل حساب وزارة المالية خلال السنوات السابقة بقيمة الفوائد بدلا من قيدها على حساب شركة الكهرباء الوطنية . هذا و ستقوم الشركة بتحويل هذا المبلغ لوزارة المالية حين إستلامه من شركة الكهرباء الوطنية.

بموجب محضر إجتماع لجنة العلاقة المالية مع المصفاة الممثلته عن وزارة المالية بتاريخ ١٨ آب ٢٠١٦ تم التأكيد على صافي رصيد العلاقة المالية مع الشركة بمبلغ ٧٩,٦ مليون دينار لصالح شركة مصفاة البترول الأردنية بناءً على أرصدة العلاقة المالية مع الحكومة كما في ٣١ آذار ٢٠١٦ وذلك بعد أن قامت الشركة برد مخصص التدني المرصود لذمه شركة الملكية الأردنية و البالغ ٣١ مليون دينار كما تم الإتفاق على قيد مبلغ ٧٩,٢ مليون دينار والذي يمثل جزء من الفوائد الفعلية المتكبدة من قبل الشركة نتيجة اقتراض الشركة و قيد ذلك المبلغ بحساب منفصل في بند الذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى كأمانات يقابلها نفس المبلغ كحساب ذمة على شركة الكهرباء الوطنية في بند الذمم المدينة والأرصدة المدينة الأخرى وسيتم تحويله الى وزارة المالية عند قيام شركة الكهرباء الوطنية بتسديده دون التأثير على العلاقة المالية مع الحكومة. هذا وتم الإتفاق على إلغاء المطالبة بفروقات التسعير والبالغة حوالي ٣٠ مليون دينار ، وعليه فإن صافي رصيد العلاقة المالية بين الشركة والحكومة بتاريخ ٣١ آذار ٢٠١٦ هو ٧٩,٦ مليون دينار لصالح الشركة.

قامت الشركة بتاريخ ١٢ شباط ٢٠١٣ بتأسيس شركة تسويق المنتجات البترولية الاردنية (شركة ذات مسؤولية محدودة) وباشرت الشركة اعمالها في الأول من أيار ٢٠١٣ وتم تحويل جزء من موجودات شركة مصفاة البترول الأردنية الى الشركة بصافي قيمتها الدفترية ، بالإضافة الى تكليف بعض من موظفي شركة مصفاة البترول للعمل لدى هذه الشركة ، تم استكمال الاجراءات القانونية اللازمة لإتمام عملية تحويل ملكية بعض المباني والسيارات خلال الفترة اللاحقة العمل جاري على استكمال عملية تحويل ملكية باقي الممتلكات والمعدات ، أرسلت وزارة المالية لشركة مصفاة البترول الأردنية كتاب رقم ٢١٢٤٧/٤/١٨ بتاريخ ٢٤ آب ٢٠١٥ يتضمن استفسار حول نقل جزء من موجودات شركة مصفاة البترول الأردنية للشركة بصافي القيمة الدفترية عوضاً عن القيمة السوقية والمطالبة بإعادة تقييم تلك الموجودات بالقيمة السوقية وقيد الفرق في تلك القيم لصالح الحكومة ، وعليه قامت شركة مصفاة البترول بتوجيه كتاب رد لوزارة المالية بتاريخ ١٨ تشرين الثاني ٢٠١٥ تبين فيه بان قرار نقل الموجودات بصافي القيمة الدفترية كان قياساً لما تم سابقاً في عمليات نقل موجودات المحطات الى شركات التسويق الثلاث وان عملية النقل هذه هي لاعادة هيكلة نشاطات الشركة نتيجة لانتهاؤ الامتياز الذي أوجب إعادة هيكلة لنشاطات الشركة.

بالرغم من ان اتفاقية تسوية انتهاء امتياز شركة مصفاة البترول والموقعة بين الحكومة والشركة بتاريخ ٢٥ شباط ٢٠٠٨ نصت على ان يتم منح شركة مصفاة البترول جزء من نشاط التوزيع (شركة من شركات التوزيع التي سيتم ترخيصها بما لا يقل عن ٢٥% من السوق) وينطبق عليها كافة الشروط التي ستنتطبق على شركات التوزيع الأخرى ، كما ان الاتفاقية نصت على ان تشمل موجودات هذه الشركة محطات المحروقات التي تملكها مصفاة البترول ونصت ان للمصفاة حق فصل وتملك محطات بيع المحروقات المملوكة للمصفاة وبيعها لشركات التوزيع ونصت على ان تملك خزانات ومضخات المصفاة هو حق للمصفاة ومن حقها بيعها لشركات التوزيع كما نصت على تملك الحكومة لمنشآت محددة ضمن الشركة (منشآت التخزين والتحميل في العقبة ومنشآت الشركة في المطارات الاردنية وكانت المصفاة كسريك في البداية ثم تم تملكها من قبل الحكومة بالكامل بموجب محضر اجتماع مستقبل عمل الشركة الموقع في شهر ايلول ٢٠١٢) مع احتفاظ المصفاة ببقية الممتلكات والموجودات بما في ذلك الإبقاء على ملكية المصفاة لمرافق تحميل وتوزيع المشتقات النفطية وبما ان الشركة قامت بتأسيس شركة تسويق المنتجات البترولية والتي باشرت اعمالها في الاول من شهر ايار ٢٠١٣ وقامت بنقل نشاط التوزيع لهذه الشركة فاصبح حكما نقل المحطات ومرافق أنشطة التوزيع لهذه الشركة .

٣٢ - صندوق الوفاة والتعويض ومكافأة نهاية الخدمة

إستناداً إلى قرار مجلس الإدارة المتعلق بدمج صندوق الوفاة والعجز والتعويض مع مكافأة نهاية الخدمة في نظام واحد يسمى (نظام الوفاة والعجز والتعويض ومكافأة نهاية الخدمة) ، وبموجب البلاغ العام رقم ٢٠١٢/١١ الصادر عن شركة مصفاة البترول الأردنية بتاريخ ٣ آذار ٢٠١٢، يحتسب للموظف عند نهاية الخدمة مبلغ ١٥٠% من إجمالي الراتب الشهري وحسب آخر أجر يتقاضاه على أن لا يزيد المبلغ عن ٢,٠٠٠ دينار عن كل سنة خدمة لمن تقل رواتبهم الاجمالية عن ٢,٠٠٠ دينار شهرياً ، وفي حال تجاوز الراتب الاجمالي الشهري ٢,٠٠٠ دينار ، يدفع للموظف مكافأة نهاية خدمة بواقع راتب شهر إجمالي واحد عن كل سنة خدمة حسب آخر راتب تقاضاه ، بحيث يتم تحديد المبالغ اللازمة سنوياً من قبل مجلس الإدارة وبما يتناسب مع حجم هذا الإلتزام وبحيث تتمكن الشركة من تغطيته خلال خمس سنوات ووفقاً للملحق رقم (٥) لنظام الصندوق الجديد المشار إليه أعلاه ، هذا ولا يوجد عجز في رصيد المخصص الواجب أخذه كما في ٣١ كانون الاول ٢٠١٧ .

٣٣ - أرصدة ومعاملات ومع أطراف ذات علاقة

ان تفاصيل الارصدة والمعاملات مع وزارة المالية هي كما يلي :

٣١ كانون الأول		
٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٨٧,٨٦٥,٧٢٨	١٥٨,٨١٩,٩٠٦	وزارة المالية مدين (ايضاح ٦)
		وزارة المالية - امانات فروقات تسعير المشتقات
(٧٩,٢٧٨,٢٩١)	(٤٦,٧٧٥,٨٩٣)	والفوائض (ايضاح ١٤)
		وزارة الطاقة والثروة المعدنية - امانات إنشاء
(٩٤,٤٥٧,٩٥١)	(٩٣,٥٠٠,١٠٣)	خزانات بديلة (ايضاح ١٤)

- تحتفظ الشركة بأمانات تتمثل بكميات مخزون إستراتيجي لصالح الحكومة وفقاً لإتفاقية إنتهاء الإمتياز عام ٢٠٠٨ تبلغ قيمتها العادلة ١٣٨,٦٤٦,٤٩٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ و تظهر خارج قائمة المركز المالي الموحد تحت بند حسابات متقابلة .

٢٠١٦		٢٠١٧	
دينار	دينار		
٢,٥٢٢,١٣٦	٣٦,٦٦٥,٦٤٧		دعم المشتقات النفطية المقيد على حساب وزارة
			المالية (ايضاح ٢٤)
(١٥٥,٠٣٩,٦٣٢)	(٨١,١٩٤,١٩٥)		وزارة المالية - تسوية الأرباح مع الحكومة
			(ايضاح ٢٦)
(٩,٥٠٥,١١٢)	(٣,٧٣٤,٧٨٩)		وزارة المالية - فائض فرق تسعير المشتقات
			النفطية (ايضاح ٢٤)

- بلغت الرواتب والمكافآت والمنافع الاخرى للادارة التنفيذية العليا وأعضاء مجلس الادارة ما مجموعه ١,٣٧٥,٤٤٠ دينار للعام ٢٠١٧ (١,٣٦٢,١١٢ دينار للعام ٢٠١٦) .

٣٤ - إدارة المخاطر

تتبع الشركة سياسات مالية لادارة المخاطر المختلفة ضمن استراتيجية محددة وتتولى إدارة الشركة رقابة وضبط المخاطر وإجراء التوزيع الاستراتيجي الأمثل لكل من الموجودات المالية والمطلوبات المالية ، وتشمل المخاطر أسعار الفائدة ، السوق ، الائتمان والعملات الأجنبية .

أ - إدارة مخاطر رأس المال

تقوم الشركة بإدارة رأسمالها للتأكد من قدرتها على الاستمرار وتعظيم العائد لأصحاب المصالح من خلال تحقيق التوازن الأمثل بين حقوق الملكية والدين . كما أنه لم يطرأ أي تغيير على سياسية الشركة منذ العام الماضي .

ب - مخاطر السيولة

مخاطر السيولة ، والتي تعرف أيضاً بمخاطر التمويل ، هي المخاطر التي تتمثل بالصعوبة التي ستواجهها الشركة فيما يتعلق بتوفير الأموال اللازمة للوفاء بمطلوباتها . وتقوم الشركة بإدارة مخاطر السيولة عن طريق الحفاظ على إحتياطيات كافية والرقابة المستمرة للتدفقات النقدية الفعلية والمتنبأة وموائمة استحقاقات الموجودات المالية مع المطلوبات المالية.

ج - مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان تتعلق بمخاطر إخفاق الطرف الآخر بالوفاء بالتزاماته التعاقدية مما يسبب خسائر للشركة . هذا وتتبع الشركة سياسة التعامل مع أطراف مؤهلة إئتمانياً ، وذلك من أجل تخفيف خطر الخسائر المالية الناجمة عن عدم الوفاء بالإلتزامات .

كما أن موجودات الشركة المالية والتي تتكون بشكل أساسي من المدينون وأرصدة مدينة أخرى ، والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال قائمة الدخل الشامل والنقد لا تمثل تركيز هام لمخاطر الائتمان كما أن المدينون منتشرين بشكل واسع بين تصنيفات العملاء ومناطقهم الجغرافية كما ويتم المحافظة على رقابة إئتمانية صارمة بحيث يتم مراقبة حدود الائتمان لكل عميل على حدى بشكل مستمر وأخذ المخصص اللازم للمشكوك في تحصل منها .

إن جميع إستثمارات الشركة في الأسهم مصنفة كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل .

- إن خطر الإستثمار بالأسهم متعلق بالتغير في قيمة الأداة المالية نتيجة للتغيرات في أسعار إغلاق تلك الأسهم .

- إن تغير نسبة مؤشر السوق المالي المتداولة فيه الموجودات المالية المذكورة أعلاه كما في تاريخ القوائم المالية الموحدة بنسبة ٥% زيادة و/أو ٥% نقصان ، و فيما يلي اثر التغير على حقوق الملكية للشركة :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
١٤٤,٩٤٨	١٢٢,٢٧٨	٥% زيادة
(١٤٤,٩٤٨)	(١٢٢,٢٧٨)	٥% (نقصان)

د - مخاطر السوق

المخاطر السوقية هي عبارة عن الخسائر بالقيمة الناتجة عن التغير في أسعار السوق كالتغير في أسعار الفوائد ، أسعار الصرف الأجنبي ، أسعار أدوات الملكية وبالتالي تغير القيمة العادلة للتدفقات النقدية للأدوات المالية داخل وخارج قائمة المركز المالي الموحد .

١ - مخاطر العملات

ان العمليات الرئيسية للشركة هي بالدينار الأردني و الدولار الأمريكي . وفيما يلي القيم الدفترية للموجودات المالية والمطلوبات بالعملات الاجنبية للشركة كما في ٣١ كانون الأول :

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٩٦٥,٠٣٧	٥٥٥,٩٩٠	موجودات - دولار أمريكي
٥٢٥,١٣٥,٢٤٣	٥٧٧,٠٨٣,٨٢٢	مطلوبات - دولار أمريكي

يتعلق خطر العملة بالتغيرات في اسعار العملة التي تنطبق على التسديدات بالعملات الاجنبية . وكون الدينار الاردني (العملة الرئيسية للشركة) مرتبط بالدولار الامريكي ، فان ادارة الشركة تعتقد بان خطر العملة الاجنبية غير مادي .

٢ - مخاطر سعر الفائدة

مخاطر سعر الفائدة هي المخاطر المتعلقة بالتغير بقيمة الاداء المالية نتيجة للتغيرات بمعدلات الفائدة السوقية .

تقوم الشركة بإدارة تعرضها لمخاطر سعر الفائدة بشكل مستمر ، ويتم تقييم الخيارات المختلفة مثل إعادة التمويل وتجديد المراكز الحالية والتمويل البديل .

هذا ويتم تحديد تحاليل الحساسية أدناه وفقاً للتعرض لأسعار الفائدة المتعلقة بالبنوك الدائنة بتاريخ القوائم المالية الموحدة كما أعد التحليل على فرض أن مبلغ الالتزام القائم بتاريخ القوائم المالية الموحدة كان قائماً طوال العام ، ويتم استخدام زيادة أو نقص بمقدار نصف نقطة مئوية (٠/٥%) والتي تمثل تقييم إدارة الشركة للتغير المحتمل والمقبول بمعدلات الفائدة السوقية .

٢٠١٦	٢٠١٧	
دينار	دينار	
٢,٤٧٧,٣٠٠	٣,٠١٨,٩٣١	٠/٥% زيادة
(٢,٤٧٧,٣٠٠)	(٣,٠١٨,٩٣١)	٠/٥% نقصان

٣٥ - التوزيع القطاعي والجغرافي

معلومات عن قطاعات الاعمال :

- يتم تنظيم الشركة لاجراض ادارية من خلال أربعة قطاعات اعمال رئيسية .
- التكرير: يقوم هذا القطاع بفصل وتحويل مكونات الزيت الخام المستورد الى مجموعة من المشتقات النفطية المختلفة ، ويعتمد في معظم عملياته على ترخيص من شركة الـ UOP الأمريكية.
- التوزيع : يشكل التوزيع حلقة الوصل بين نشاطي الانتاج والتكرير داخل الشركة من جهة ، وبين كافة العملاء في مناطق المملكة المختلفة من جهة أخرى ، فهو المسؤول عن تلبية كافة طلبات العملاء من منتجات الشركة من المشتقات النفطية والغاز .
- صناعة الزيوت المعدنية : يشمل هذا القطاع تصنيع وانتاج العديد من انواع الزيوت المعدنية المطلوبة في الأسواق المحلية والخارجية
- صناعة وتعبئة الغاز المسال : يشمل هذا القطاع إستيراد و إنتاج الغاز المسال وتصنيع وإصلاح وصيانة إسطوانات الغاز وتعبئتها في ثلاث محطات تابعة للشركة.

إن جميع موجودات ومطلوبات وعمليات الشركة هي داخل المملكة الأردنية الهاشمية .

وفيما يلي معلومات عن أعمال الشركة موزعة حسب الأنشطة :

٣١ كانون الأول ٢٠١٧					
المجموع	اخرى	تسويق وبيع المنتجات البترولية	صناعة الزيوت المعدنية	نشاط التكرير وتعبئة إسطوانات الغاز	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٣٩,١٨١,٤٦٠	٧٨,٩٧٧	١١,٧٠٧,٠٦٦	١١,٤٠٤,٦٢٧	١٥,٩٩٠,٧٩٠	ربح السنة قبل الضريبة
١,٣٦٨,٢٩٠,١٦٤	٤,٤٥٨,٨٩٦	٢٣٩,٦٤٨,٨٧٠	٣٢,٠٠٢,٨٣٥	١,٠٩٢,١٧٩,٥٦٣	معلومات أخرى
١,١٥٤,١٥٢,٩٧٤	٢١٢,١١٣	١٣٩,٣٩٣,٣١٤	٢٠,٥٩٧,٤٥٧	٩٩٣,٩٥٠,٠٩٠	اجمالي موجودات القطاع
					اجمالي مطلوبات القطاع
٣١ كانون الأول ٢٠١٦					
المجموع	اخرى	تسويق وبيع المنتجات البترولية	صناعة الزيوت المعدنية	نشاط التكرير وتعبئة إسطوانات الغاز	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٤٦,٠٨٠,٠٥٥	٦٧,١٧١	١١,١٧٠,٢٠٩	١٣,٢٩٣,٥٧٨	٢١,٥٤٩,٠٩٧	ربح السنة قبل الضريبة
١,٢٤٣,٢٣٢,٩٨٠	٤,٣٦٠,٤٦٤	١٦٥,٥٧٦,٠٩٤	١٦,٠٩٧,٩١٨	١,٠٥٧,١٩٨,٥٠٤	معلومات أخرى
١,٠٤٦,١٦١,٩١٠	٧٩٣,٢٩٥	١١٢,٣٧٢,٠٧٩	٣,٠٦٢,٧٧٥	٩٢٩,٩٣٣,٧٦١	اجمالي موجودات القطاع
					اجمالي مطلوبات القطاع

تمارس شركة التسويق أعمالها من خلال البيع المباشر للزبائن من خلال محطاتها كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٧ ومن خلال شركاتها التابعة لها بالإضافة الى قيامها بتزويد محطات عددها ٢٥٠ محطة بحاجتها من المشتقات بموجب رخصة التسويق .

٣٦ - الخطة المستقبلية

نظراً لقرب انتهاء الفترة الانتقالية التي تم الاتفاق عليها في محضر مستقبل عمل الشركة في نهاية عام ٢٠١٢ اعتباراً من نهاية شهر نيسان القادم، تواصل الشركة مباحثاتها مع الحكومة للتوصل إلى اتفاق حول إنهاء العلاقة بين الطرفين، حيث تتناول هذه المباحثات مواضيع هامة على رأسها:

١. برمجة تسديد الديون المستحقة للشركة على الحكومة ومؤسساتها.
 ٢. تحديد عمولة عادلة لنشاط الغاز المسال بما يكفي لتغطية كلف هذا النشاط وتحقيق ربح عادل.
 ٣. استمرار الشركة في نشاط التكرير بالتوازي مع إنجاز مراحل مشروع التوسعة الرابع.
- ومن المتوقع التوصل لاتفاق حول هذه المواضيع ومواضيع أخرى مرتبطة بالعلاقة بين الطرفين قريباً.

أما على صعيد مشروع التوسعة الرابع، فبعد أن تم تكليف كل من شركة (UOP) وشركة (KBR) الأمريكيتين بإعداد التصاميم الأساسية لوحدات المشروع التي ستكون بموجب تراخيص لاستخدام التكنولوجيا المملوكة لهاتين الشركتين، فقد تم دعوة (١٥) شركة عالمية للتأهيل لمرحلة التصاميم التفصيلية أو ما يعرف بـ Front End Engineering Design (FEED) حيث تم تأهيل (٩) شركات تقدمت (٥) منها بعروض يجري دراستها حالياً لاختيار العرض الأنسب للقيام بهذه المهمة.

وستقوم الجهة التي ستكلف بتصاميم الـ (FEED)، وبالتنسيق مع الشركة، بالاتصال مع الممولين للمشروع بما في ذلك وكالات تنمية الصادرات (Export Credit Agencies) والبنوك وغيرها. كما تستمر الاتصالات مع الجهات التي تبدي اهتماماً بتمويل هذا المشروع.

ومن المتوقع أن يتم اختيار متعهد الـ (FEED) قبل نهاية شهر أيار القادم على أبعد تقدير.

كما تواصل شركة تسويق المنتجات البترولية نشاطها فيما يتعلق بإنشاء محطات وقود جديدة في مختلف مناطق المملكة، حيث تم افتتاح محطات في عمان وجرش واربد وطريق أوتوستراد الأردن، وتم تحديث محطة آمنه العرموطي في عمان وافتتاحها، أما فيما يتعلق بخطتها المستقبلية فسيتم خلال عام ٢٠١٨ افتتاح ما لا يقل عن (١٠) محطات جديدة سواء مملوكة (١٠٠%) أو شراكة أو مستأجرة أو تحت إدارة الشركة التسويقية المنتشرة في جميع أنحاء المملكة.

أما على صعيد نشاط الزيوت المعدنية فتستمر الجهود لتسويق منتجات الشركة من مختلف أنواع الزيوت وذلك داخل المملكة وخارجها معتمدين في ذلك على الجودة العالية لمنتجاتنا حيث تم توقيع اتفاقيات لوكالات حصرية في العراق وهناك مباحثات للتصدير لبعض الدول الإفريقية.

٣٧ - مستوفيات القيمة العادلة

أ - الموجودات المالية والمطلوبات للشركة والمحددة بالقيمة العادلة بشكل مستمر:

ان بعض الموجودات المالية والمطلوبات المالية للشركة مقيمة بالقيمة العادلة في نهاية كل سنة مالية ، والجدول التالي يوضح معلومات حول كيفية تحديد القيمة العادلة لهذه الموجودات المالية والمطلوبات المالية (طرق التقييم والدخلات المستخدمة) :

العلاقة بين المدخلات الهامة	مخبرات هامة	طريقة التقييم	مستوى القيمة	القيمة	
				٢٠١٦	
				٢٠١٦	٢٠١٧
غير المعلومة والقيمة العادلة	غير معلومة	والمدخلات المستخدمة	العلاقة	دينار	دينار
لا ينطبق	لا ينطبق	الاسعار المعانة في الاسواق المالية	المستوى الاول	٢,٨٩٨,٩٥٩	٢,٤٤٥,٥٧٨
				٢,٨٩٨,٩٥٩	٢,٤٤٥,٥٧٨

موجودات مالية بالقيمة العادلة

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل :

اسهم شركات

مجموع الموجودات المالية بالقيمة العادلة

موجودات مالية بالقيمة العادلة
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل :

لم تكن هناك أي تحولات بين المستوى الاول والمستوى الثاني خلال السنة المالية .

ب - الموجودات المالية والمطلوبات المالية للشركة وغير المحددة بالقيمة العادلة بشكل مستمر:

نفقذ ان القيمة الدفترية للموجودات المالية والمطلوبات المالية الظاهرة في القوائم المالية الموحدة للشركة تقرب قيمتها العادلة ، حيث تم تقييم الاستثمارات العقارية والممتلكة بجزء من مبالغ المحطات عند شراء تلك المحطات .

٣٨ - الإحداثك اللاحقة

- ١ - قرر مجلس إدارة الشركة في اجتماعه المنعقد بتاريخ ٢٥ آذار ٢٠١٨ التوسعة للبنية العامة للمساهمين بتوزيع أرباح نقدية بنسبة ٢٠٪ من رأس مال الشركة .
- ٢ - قرر مجلس إدارة الشركة في اجتماعه المنعقد بتاريخ ٢٥ آذار ٢٠١٨ التوسعة للبنية العامة للمساهمين بتوزيع أرباح نقدية بنسبة ٢٠٪ من رأس مال الشركة .

JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)
AMMAN - JORDAN

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017
TOGETHER WITH INDEPENDENT
AUDITOR'S REPORT

JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)
AMMAN - JORDAN
DECEMBER 31, 2017

TABLE OF CONTENTS

	<u>Page</u>
Independent Auditor's Report	1 - 5
Consolidated Statement of Financial Position	6
Consolidated Statement of Income	7
Consolidated Statement of Comprehensive Income	8
Consolidated Statement of Changes in Owners' Equity	9
Consolidated Statement of Cash Flows	10
Notes to the Consolidated Financial Statements	11 - 56

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

AM / 7609

To the Shareholders of
Jordan Petroleum Refinery Company
(A Public Shareholding Limited Company)
Amman - Jordan

Qualified Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Jordan Petroleum Refinery Company and its subsidiaries (together "the Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2017, and the consolidated statement of income and other comprehensive income, statement of changes in owners' equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, except for the possible effect of the matters stated in paragraphs (1 and 2) within the "Basis of Qualified Opinion" paragraphs, and the effect of what is mentioned in paragraphs (3) and (4) below, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Company as of December 31, 2017, and its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards.

Basis of Qualified Opinion

1. The Company is in the process of negotiations with the Government of Jordan regarding the entitlement rights of the provision for doubtful debts, provision for slow-moving and obsolete inventory, and the provision for gas cylinders. We were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence about the entitlement rights as of December 31, 2017 due to their unavailability. Consequently, we were unable to determine whether any adjustments to these amounts were necessary.
2. The Company did not receive a confirmation letter of balances and transactions as of December 31, 2017 from the Ministry of Finance, as stated in note (33). We were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence about these balances and transactions as of that date. Consequently, we were unable to determine whether any adjustments to these balances were necessary.

3. As stated in note (14/d), the Company deferred the recognition of losses related to the cost of the imported Indian cylinders. Had management recognized this loss when incurred without deferral during the year 2016 the net income and retained earnings would have been reduced by an amount of JD 5,067,628 instead of JD 1,266,907 as of December 31, 2016 and income for the year ended December 31, 2017 would have been increased by JD 1,266,907 and retained earnings would have decreased by JD 3,800,721.
4. The Company did not offset certain intercompany transaction between the Company and its subsidiaries in compliance to the signed agreement with the Government of Jordan. This constitutes a departure from IFRSs without any impact on the net consolidated income.

Emphasis of Matter Paragraphs

Without further qualifying our opinion mentioned above, we draw attention to the following:

- 1- As stated in Note (1 & 31/c) to the consolidated financial statements, no agreement has been reached with the Government of Jordan to date regarding the transfer treatment of the Company's assets to its subsidiary at book value. In the management's opinion the Net Book Value method used is the Ideal method of transfer.
- 2- As stated in Note (6/c) to the consolidated financial statements, the Alia Company – Royal Jordanian Airlines have been granted a quantity discount and a reduction of interest that was directly charged to the Ministry of Finance account in execution of the Prime Ministry decisions.
- 3- As stated in the Note (14/h) to the consolidated financial statements, there are negotiations between the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary Company) and the Ministry of Finance regarding the entitlement rights of the petroleum products import pricing differences in an amount of JD 6.3 Million. Noting that these differences were recorded as other credit balances.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Group in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the other ethical requirements that are relevant to our audit of the Group's consolidated financial statements in Jordan, and we have fulfilled our other ethical responsibilities. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were most significant to our audit of the consolidated financial statements for the current year. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. In addition to the matters described in the Basis for Qualified Opinion section, we have determined the matter described below to be the key audit matter to be communicated in our report.

Sufficiency of Allowance for Doubtful Debts

Provision for doubtful receivables is a key audit matter, as its calculation requires management's use of an accounting estimates. Moreover, net accounts receivable amounted to JD 863 million, representing 63 % of total assets as of December 31, 2017.

The Group has various types of accounts receivable, as the Company sells fuel derivatives to various sectors, such as government's, public institutions, the three marketing companies operating in the Kingdom and others. This requires adoption of a methodology for the classification of these receivables, significant estimates to calculate the needed provisions. The Company does not take a provision against governmental receivables or receivables granted by the government. However, the Company calculates the impairment provision for non-government receivables based on their aging for each client separately after analyzing and monitoring the ability to pay their dues, payments terms, and guarantees.

Inventory

The inventory of the Company is considered a key audit matter. The inventory consists of fuel derivatives, lube oil and spare parts and the inventory should be recorded according to International Financial Reporting Standards at cost or net realizable value whichever is lower.

The Company's core operations requires the existence of many types of inventory such as crude oil, fuel derivatives and spare parts in order maintain the continuity of the Company operations, the inventory recording process using the cost or net realizable value whichever is lower required assessing the selling value to be comparing with original cost and recognize any losses immediately, in addition to the calculating the provision for slow-moving and obsolete inventories which requires to use a key accounting estimates prepared by specialized staff according to related annual technical studies.

Scope of Audit to Address the Risk

Our audit procedures included an understanding the nature of these accounts receivable, testing the adopted internal controls related to the granting process, monitoring credit, in addition to the internal controls regarding the provision calculation. Meanwhile, we studied and understood the policies followed in calculating the provisions and evaluating the factors affecting the calculation process, as well as discussed these factors with Executive Management and those charged with governance. Moreover, we selected a sample of these accounts after taking into consideration the risks associated with the payment methods, guarantees, and collaterals. We also discussed with the management their views regarding some receivables and related provisions we have recalculated the required provision for some accounts.

Scope of Audit to Address the Risk

Our audit procedures included understanding inventory, testing the effectiveness of the company's internal controls, regarding purchases, costing storage and measuring the inventory net realizable value compare it to original costs in addition to the internal controls for calculating the provision. We studied and understood the followed procedures in calculating the provision / pricing and net realizable value. We evaluated the factors that would affect the calculation process and discussed them with Executive Management, we also discussed with the management the sufficiency of the recorded provision related to the slow moving and obsolete inventory and tested a sample.

Other Matter

The accompanying consolidated financial statements are a translation of the statutory consolidated financial statements in the Arabic language to which reference should be made.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the other information in the annual report excluding the consolidated financial statements and the independent auditor thereon, which is expected to be made available to us after the date of our audit report.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance or conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with ISA's, we exercise professional judgement and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risk, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than the one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omission, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the internal control.

- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidenced obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosure are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represents the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performers of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards procedures.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current year and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law and regulations preclude public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on other Legal and Regulatory Requirements

The Company maintains proper accounting records which are in agreement with the accompanying consolidated financial statements. We recommend that the General Assembly of Shareholders approve these consolidated financial statements taking into consideration the possible effects of what is mentioned in paragraphs (1-2) and the effects in paragraphs (3-4) in the "Basis of Qualified Opinion" paragraphs, and the emphasis of matters paragraphs as mentioned above.

Amman – Jordan
March 27, 2018

Deloitte & Touche (Middle East) – Jordan



JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)

AMMAN - JORDAN

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

	Note	December 31,			Note	December 31,	
		2017	2016			2017	2016
		JD	JD			JD	JD
ASSETS							
Current Assets:							
Cash on hand and at banks	5	11,087,752	14,805,465	Current Liabilities:	13	603,786,235	495,159,945
Accounts receivable and other debit balances	6	862,856,717	850,143,611	Due to banks	14	488,686,557	490,514,822
Crude oil, finished oil products and supplies	7	316,869,338	220,121,602	Accounts payable and other credit balances			
Total Current Assets		1,190,813,807	1,085,070,678	Fees payable to Ministry of Energy for Jordan Petroleum	15	4,280,000	4,280,000
				Products Marketing Company licence - current portion	16	1,657,779	204,193
				Finance lease obligation - current portion	17	4,870,028	7,610,320
Deferred tax assets	8	6,983,411	7,314,270	Provision for income tax			
				Total Current Liabilities		1,103,280,599	997,769,280
Financial assets at fair value through comprehensive income	9	2,445,578	2,898,959				
Investment property - net	10	856,385	1,387,365	Long - Term Liabilities:	32	42,783,222	43,178,425
				Due to death, end-of-service indemnity, and compensation fund			
Property and Equipment:				Fees payable to Ministry of Energy for Jordan Petroleum	15		4,280,000
Land		47,387,006	32,194,116	Products Marketing Company licence - non-current portion	16	8,001,279	871,572
Property and equipment		413,904,713	388,802,490	Finance lease obligation - non-current portion	18	87,874	62,633
Less: Accumulated depreciation		321,089,073	300,665,339	Provision for staff end-of-service indemnity		50,872,375	48,392,630
Net book value of property and equipment		140,202,646	120,331,267	Total Long-Term Liabilities		1,154,152,974	1,046,161,910
Projects under construction		10,028,337	6,270,441	Total liabilities			
Total Property and Equipment	11	150,230,983	126,601,708	OWNERS' EQUITY			
				Shareholders' equity:	20/A	100,000,000	100,000,000
Intangible Assets:				Subscribed and paid-up capital (100,000,000 shares at JD 1 per share)	20/B	41,706,721	40,505,663
Goodwill		960,000	960,000	Statutory reserve	20/C	14,584,909	7,266,204
Petroleum products marketing and selling licence		30,000,000	30,000,000	Voluntary reserve	20/D	2,652,918	-
Less: Accumulated amortization		14,000,000	11,000,000	Fourth expansion reserve	21	2,080,854	2,535,518
Total Intangible Assets	12	16,960,000	19,960,000	Fair value reserve - net	22	43,433,771	41,951,681
TOTAL ASSETS		1,368,290,164	1,243,232,980	Retained earnings		204,459,173	192,259,066
				Total Shareholders' Equity	30	9,678,017	4,812,004
				Non - controlling interests		214,137,190	197,071,070
				Total Owners' Equity		1,368,290,164	1,243,232,980
				TOTAL LIABILITIES AND OWNERS' EQUITY			
				Contra Accounts			
Crude oil and strategic inventory derivatives	19	138,646,494	156,787,303	Ministry of Finance strategic inventory funding	19	138,646,494	156,787,303
Death, end-of-service indemnity, and compensation fund	32	51,898,759	52,354,128	Provision for death, end-of-service indemnity, and compensation fund	32	51,898,759	52,354,128

Board of Directors Chairman

Chief Executive Officer

THE ACCOMPANYING NOTES CONSTITUTE AN INTEGRAL PART OF THESE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AND SHOULD BE READ WITH THEM AND WITH THE ACCOMPANYING AUDITOR'S REPORT.

JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)
AMMAN - JORDAN
CONSOLIDATED STATEMENT OF INCOME

For the Year Ended December 31, 2017												For the Year Ended December 31, 2016											
Note		Refinery and		Lube Oil		Jordan Petroleum		Total	Refinery and		Lube Oil		Jordan Petroleum		Total								
		Gas Cylinders	Filling	Factory	Products	Marketing Company	Other		JD	JD	Gas Cylinders	Filling	Factory	Products		Marketing Company	Other	JD	JD				
23	Sales-Net	1,143,795,291		28,613,664		605,849,334	-	1,778,258,289	1,296,924,310		32,750,498		432,392,906		1,762,067,714	1,296,924,310		32,750,498		432,392,906		1,762,067,714	
24	Less: Cost of sales	(1,003,081,089)		(14,643,295)		(571,216,251)	-	(1,588,940,635)	(1,099,092,357)		(16,692,868)		(404,891,091)		(1,520,676,316)	(1,099,092,357)		(16,692,868)		(404,891,091)		(1,520,676,316)	
25	Gross Income from Sales	140,714,202		13,970,369		34,633,083	-	189,317,654	197,831,953		16,057,630		27,501,815		241,391,398	197,831,953		16,057,630		27,501,815		241,391,398	
	Add: Operating income and other income	16,772,363		107,835		1,318,569	-	18,198,767	17,397,006		39,075		799,987		18,236,068	17,397,006		39,075		799,987		18,236,068	
27	Gross Income from Trading	157,486,565		14,078,204		35,951,652	-	207,516,421	215,228,959		16,096,705		28,301,802		259,627,466	215,228,959		16,096,705		28,301,802		259,627,466	
	Less: Selling and distribution expenses	(35,467,228)		(1,978,584)		(13,448,615)	-	(50,894,427)	(41,005,444)		(2,202,695)		(8,385,277)		(51,593,416)	(41,005,444)		(2,202,695)		(8,385,277)		(51,593,416)	
28	General and administrative expenses	(8,614,980)		(488,671)		(3,384,581)		(12,488,232)	(11,383,653)		(270,043)		(3,519,916)		(15,173,612)	(11,383,653)		(270,043)		(3,519,916)		(15,173,612)	
	Bank interest and commissions	(18,678,736)		(6,603)		(2,583,920)	78,977	(21,190,282)	(15,690,857)		(10,096)		(1,954,521)	67,171	(17,588,303)	(15,690,857)		(10,096)		(1,954,521)	67,171	(17,588,303)	
14/D	(Provision) for gas cylinders with specifications unauthorized for use by (ISMO)	-		-		-	-	-	(129,477)		-		-	-	(129,477)	(129,477)		-		-	-	(129,477)	
6/J	(Provision) recovery from provision for doubtful debts	1,081,434		(199,719)		(1,827,470)	-	(945,755)	34,045,975		(320,293)		(271,879)		33,453,803	34,045,975		(320,293)		(271,879)		33,453,803	
26	Settlement of targeted income with the Government - surplus	(81,194,195)		-		-	-	(81,194,195)	(155,039,632)		-		-	-	(155,039,632)	(155,039,632)		-		-	-	(155,039,632)	
7	(Provision) for slow-moving and obsolete inventory	(660,724)		-		-	-	(660,724)	(2,655,890)		-		-	-	(2,655,890)	(2,655,890)		-		-	-	(2,655,890)	
12	Amortization of intangible assets	-		-		(3,000,000)	-	(3,000,000)	-		-		(3,000,000)	-	(3,000,000)	(3,000,000)		-		(3,000,000)	-	(3,000,000)	
	Recovered from lawsuits provision	-		-		-	-	-	15,648		-		-	-	15,648	15,648		-		-	-	15,648	
14/G	Recovered from provision for legal compensation	2,590,680		-		-	-	2,590,680	-		-		-	-	-	-		-		-	-	-	
14/G	(Provision) for income tax delay payments penalty	-		-		-	-	-	(2,179,828)		-		-	-	(2,179,828)	(2,179,828)		-		-	-	(2,179,828)	
	(Provision) reversal from other provisions	(46,192)		-		-	-	(46,192)	418,718		-		-	-	418,718	418,718		-		-	-	418,718	
	(Provision) recovery from work injuries compensation provision	(264,682)		-		-	-	(264,682)	(301,168)		-		-	-	(301,168)	(301,168)		-		-	-	(301,168)	
	(Provision) recovery from employees' vacations provision	(241,152)		-		-	-	(241,152)	225,746		-		-	-	225,746	225,746		-		-	-	225,746	
	Profit for the Year before Income Tax	15,990,790		11,404,627		11,707,066	78,977	39,181,460	21,549,097		13,293,578		11,170,209	67,171	46,080,055	21,549,097		13,293,578		11,170,209	67,171	46,080,055	
17	Income tax expense for the year	(2,336,674)		(1,596,647)		(2,320,842)	-	(6,254,163)	(5,510,918)		(1,861,101)		(2,269,347)	-	(9,641,366)	(5,510,918)		(1,861,101)		(2,269,347)	-	(9,641,366)	
17	Income tax expense related to prior years	-		-		-	-	-	(2,372,257)		-		-	-	(2,372,257)	(2,372,257)		-		-	-	(2,372,257)	
	Profit for the Year	13,654,116		9,807,980		9,386,224	78,977	32,927,297	13,665,922		11,432,477		8,900,862	67,171	34,066,432	13,665,922		11,432,477		8,900,862	67,171	34,066,432	

Attributable to:

Company's shareholders
Non - controlling interests

32,654,771
272,526
32,927,297

33,749,044
317,388
34,066,432

Earnings per Share for the Year-Basic
Earnings per Share for the Year-Diluted

-/337
-/337

Board of Directors Chairman

Chief Executive Officer

THE ACCOMPANYING NOTES CONSTITUTE AN INTEGRAL PART OF THESE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AND SHOULD BE READ WITH THEM AND WITH THE ACCOMPANYING AUDITOR'S REPORT.

JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)

AMMAN - JORDAN

CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

	For the Year Ended	
	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Profit for the year	32,927,297	34,066,432
Items that can not be reclassified subsequently to the consolidated statement of income:		
Change in fair value reserve	(454,664)	(137,379)
Total Consolidated Comprehensive Income for the Year	<u>32,472,633</u>	<u>33,929,053</u>
Total Consolidated Comprehensive Income Attributable to:		
Company's shareholders	32,200,107	33,611,665
Non -controlling interests	<u>272,526</u>	<u>317,388</u>
	<u>32,472,633</u>	<u>33,929,053</u>

THE ACCOMPANYING NOTES CONSTITUTE AN INTEGRAL PART OF THESE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS AND SHOULD BE READ WITH THEM AND
WITH THE ACCOMPANYING AUDITOR'S REPORT.

JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)

AMMAN - JORDAN

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN OWNERS' EQUITY

	Paid-up Capital	Statutory Reserve	Voluntary Reserve ***	Fair Value Reserve - Net	Fourth Expansion Reserve ****	Retained Earnings *	Total Shareholders' Equity	Non - Controlling Interests	Owners' Equity Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Year 2017									
Balance - beginning of the year	100,000,000	40,505,663	7,266,204	2,535,518	-	41,951,681	192,259,066	4,812,004	197,071,070
Profit for the year	-	-	-	-	-	32,654,771	32,654,771	272,526	32,927,297
Change in fair value reserve for financial assets at fair value through comprehensive income	-	-	-	(454,664)	-	-	(454,664)	-	(454,664)
Total consolidated comprehensive income for the year	-	-	-	(454,664)	-	32,654,771	32,200,107	272,526	32,472,633
Transferred to reserves	-	1,201,058	7,318,705	-	7,318,706	(15,838,469)	-	-	-
Transfer from fourth expansion reserve to retained earnings	-	-	-	-	(4,665,788)	4,665,788	-	-	-
Dividends paid to shareholders *****	-	-	-	-	-	(20,000,000)	(20,000,000)	-	(20,000,000)
Change in non - controlling interests	-	-	-	-	-	-	-	4,593,487	4,593,487
Balance - End of the Year	100,000,000	41,706,721	14,584,909	2,080,854	2,652,918	43,433,771	204,459,173	9,678,017	214,137,190
Year 2016									
Balance - beginning of the year	75,000,000	35,929,396	9,204,190	2,672,897	-	43,340,918	166,147,401	3,425,587	169,572,988
Profit for the year	-	-	-	-	-	33,749,044	33,749,044	317,388	34,066,432
Change in fair value reserve for financial assets at fair value through comprehensive income	-	-	-	(137,379)	-	-	(137,379)	-	(137,379)
Total consolidated comprehensive income for the year	-	-	-	(137,379)	-	33,749,044	33,611,665	317,388	33,929,053
Transferred to reserves	25,000,000	4,576,267	-	-	-	(4,576,267)	-	-	-
Capitalization of retained earnings (Note 20) **	-	-	-	-	-	(25,000,000)	-	-	-
Transferred from voluntary reserve to retained earnings	-	-	(1,937,986)	-	-	1,937,986	-	-	-
Dividends paid to shareholders *****	-	-	-	-	-	(7,500,000)	(7,500,000)	-	(7,500,000)
Change in non - controlling interests	-	-	-	-	-	-	-	1,069,029	1,069,029
Balance - End of the Year	100,000,000	40,505,663	7,266,204	2,535,518	-	41,951,681	192,259,066	4,812,004	197,071,070

* Retained earnings include JD 6,983,411 as of December 31, 2017, representing restricted deferred tax assets as per the Instructions of the Jordan Securities Commission.

** The General Assembly decided in its ordinary and extra ordinary meeting held on April 28, 2016, to increase the Company's capital to JD 100 million by capitalizing JD 25 million from the retained earnings.

*** The General Assembly agreed in its ordinary meeting held on April 27, 2017 to book an amount of JD 7,318,705 for voluntary reserve from the retained earnings.

**** The General Assembly agreed in its ordinary meeting held on April 27, 2017 to transfer JD 7,318,706 for the fourth project extension reserve from the retained earnings. During the year 2017, the Company reversed JD 4,665,788 from the fourth expansion reserve which comprise of JD 2,743,547 that represent 25% of the first payment of the preliminary design fees and the rest of the amount represents stamp fees and consultation fees related to the project.

***** The General Assembly approved in its ordinary meeting held on April 27, 2017 the distribution of 20% of the Company's paid up capital as cash dividends which represents JD 20 million.

THE ACCOMPANYING NOTES CONSTITUTE AN INTEGRAL PART OF THESE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AND SHOULD BE READ WITH THEM AND WITH THE ACCOMPANYING AUDITOR'S REPORT.

JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)
AMMAN - JORDAN
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS

		For the Year Ended	
		December 31,	
	Note	2017	2016
		JD	JD
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES:			
Profit before tax		39,181,460	46,080,055
Adjustments for:			
Depreciation of property and equipment	10&11	21,664,142	23,375,315
Intangible assets amortization	12	3,000,000	3,000,000
Settlement of targeted income with the Government - surplus	26	81,194,195	155,039,632
(Recovery) provision for staff end-of-service indemnity	18	25,241	36,708
Provision for gas cylinders with specifications unauthorized to be used	14	-	129,477
(Recovery) provision for employees' vacations - Net		(25,166)	(225,746)
(Recovery) provision for legal compensation	14/G	(2,590,680)	-
Provision (recovery) from other provisions		46,192	(418,718)
Work injuries claims provision		264,682	301,168
(Recovery) from lawsuits provision - Net		-	(15,648)
Slow-moving and obsolete inventory provision	7	660,724	2,655,890
Provision (recovery) from provision for doubtful debts	6	945,755	(33,453,803)
Net Cash Flows from Operating Activities before Changes in Working Capital		144,366,545	196,504,330
(Increase) in accounts receivable and other debit balances		(13,658,861)	(67,049,130)
(Increase) in crude oil, finished oil products, and supplies		(97,408,460)	(17,687,578)
(Decrease) in due to death, end-of-service indemnity, and compensation fund		(395,203)	(8,608,665)
(Decrease) in accounts payable and other credit balances		(80,990,015)	(10,965,106)
Net Cash Flows (used in) from Operating Activities before Income			
Tax and Provisions Paid		(48,085,994)	92,193,851
Income tax paid	17	(8,663,595)	(7,681,614)
Staff end-of-service indemnity paid	18	-	(125,051)
Net Cash Flows (used in) from Operating Activities		(56,749,589)	84,387,186
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES:			
(Acquisition) of property and equipment - net		(41,004,541)	(20,091,696)
Paid to Ministry of Energy for marketing license		(4,280,000)	(4,280,000)
Projects under construction - net		(3,757,896)	(10,067,820)
(Acquisition) of financial assets at fair value through comprehensive income		(1,283)	-
Payments to acquire investments after change in non-controlling interests - net		4,866,013	3,135,805
Net Cash Flows (used in) Investing Activities		(44,177,707)	(31,303,711)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES:			
Increase (decrease) in due to banks		108,626,290	(42,234,010)
Increase (decrease) in finance lease obligations		8,583,293	(189,416)
Dividends distributed to shareholders		(20,000,000)	(7,236,153)
Net Cash Flows from (used in) Financing Activities		97,209,583	(49,659,579)
Net (Decrease) Increase in Cash		(3,717,713)	3,423,896
Cash on hand and at banks - beginning of the year		14,805,465	11,381,569
Cash on Hand and at Banks - End of the Year	5	11,087,752	14,805,465
Non-cash transactions:			
Increase in capital through capitalizing retained earnings		-	25,000,000

THE ACCOMPANYING NOTES CONSTITUTE AN INTEGRAL PART OF THESE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AND SHOULD BE READ WITH THEM AND WITH THE ACCOMPANYING AUDITOR'S REPORT.

JORDAN PETROLEUM REFINERY COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING LIMITED COMPANY)
AMMAN - JORDAN
NOTES TO CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

1. General

The Company was established on July 8, 1956, with a capital of JD 4 million, which was increased in stages, with the latest being on April 28, 2016, the date on which it was approved, in the Company's extraordinary meeting, to capitalize JD 25 million and distribute it to the shareholders. As a result, the Company's authorized and paid-up capital has reached JD 100 million.

Added to the main units of refining and producing hydrocarbon petroleum products, the Company owns two subsidiary factories for the production of lube-oils and asphalt drums in addition to Jordan Petroleum Products Marketing Company. Moreover, the process of repairing gas cylinders is conducted in a special workshop to reduce the cost of writing off the cylinders. Further, the accompanying consolidated financial statements include the operations of the main refining units, factories, and directly and indirectly owned subsidiaries.

Besides the refining and production of hydrocarbon products, the Company transports and distributes these products to some customers, who receive supplies directly from the Company, as well as markets lube-oils. In addition, Jordan Petroleum Products Marketing Company supplies its stations with petroleum products and maintains them kingdom-wide.

According to the settlement agreement with the Jordanian Government, dated February 25, 2008, concerning the termination of the concession, the Company has to segregate some of its activities through establishing new companies it wholly or partially owns - after the expiry date of the concession agreement on March 2, 2008. During the year-ended December 31, 2008, the Company established two subsidiaries companies wholly owned by Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC), namely: Jordan Liquefied Petroleum Gas Manufacturing and Filling Company, and Jordan Lube Oil Manufacturing Company, in order to split the activities of producing Lube Oil and filling gas. However, none of these companies has conducted any commercial activities yet, and JPRC is still in the process of segregating its other activities. Through that the stand - alone financial statements for these two companies has been audited since the establishment to the end of the financial year on December 31, 2015. During the year 2013, the Company established Jordan Petroleum Products Marketing Company which is wholly owned by JPRC.

Although the ended concession settlement agreement between Jordan Petroleum Refinery Company and the government on February 25, 2008 the agreement included that Jordan Petroleum Refinery will keep a part of distributing activities (one of the licensed distributing companies with a share not less than 25 % of the market) subject to all conditions and terms that is applied for other distributing companies, the agreement stated that the assets of this Company shall include the gas stations owned by Jordan Petroleum Refinery which has the right to split, own and sell these stations to the distributing companies in addition the Jordan Petroleum Refinery Company is the owner of the tanks and the pumps has the right to sell them to the distribution Companies, moreover, it included that the government owns some entities (storage area and loading in Aqaba and properties within the Jordanian airports. Jordan Petroleum Refinery Company was involved as a partner then it has been agreed that the government will be the sole owner for these assets in accordance to the meeting held on September 2012) Keeping the remaining ownership for the property, plant and equipment by Jordan Petroleum Refinery Company and the Company established Jordan Petroleum Products Marketing Company that started its operations in May 2013 which transferred the distribution activities to this company. Accordingly, the distribution activities and the gas stations were transferred to this company.

The Board of Directors approved the accompanying consolidated financial statements in their meeting held on March 25, 2018, and these consolidated financial statements are subject to the approval of the General Assembly of Shareholders.

2. The Concession Agreement

- a. The concession agreement between the Company and the government expired on March 2, 2008. Consequently, the Company signed a settlement agreement with the Jordanian Government on February 25, 2008, concerning the expiry of the concession, which was approved by the Company's General Assembly in its extraordinary meeting dated March 22, 2008. Moreover, the financial effect of some items in this agreement has not been determined nor reflected in the consolidated financial statements. Additionally, a final settlement has not been reached regarding the provision for doubtful debts and provision for slow-moving and spoiled inventory. The recoveries from these two provisions' balances outstanding as of the concession expiry date should be credited to the Government.

According to Jordan Petroleum Refinery Company's Board of Directors' resolution No. 132/2009 dated November 15, 2009, His Excellency the Minister of Finance's Letter No. (18/4/25741) dated November 15, 2009 was approved for the settlement of the outstanding financial issues between the Company and both the Ministry of Finance and Ministry of Energy and Mineral Resources on the following bases:

1. Through the petroleum derivatives pricing mechanism, annual profit from refining and distribution activities of JD 7.5 million after tax will be achieved while maintaining the change in the Company's expenses at normal rates.
2. The Lube-Oil Factory income shall be excluded from the profit referred to in item (1) above provided that it is subject to income tax.
3. The Company shall be granted an amount of 10 cents/barrel from the surplus realized by the Government as an additional income from refining the Iraqi crude oil. This consideration is calculated based on the quantity of the barrels received by the Company provided that this income is subjected to income tax.
4. An agreement shall be made between the Government's representatives and the Chairman of the Audit Committee, ensuing from the Company's Board of Directors, concerning any new provisions or the increase in the outstanding provisions. These provisions shall be reviewed quarterly.

According to the resolution of the Prime Ministry, in its meeting held on November 24, 2009, the above items have been approved for settling the financial relationship between the Government and Jordan Petroleum Refinery Company.

According to the Prime Ministry's Letter No. 31/17/5/6014 dated March 24, 2010 and the Ministry of Energy and Mineral Resources' Letter No. 6/5/1/1439 dated March 29, 2010, it was approved to extend the above agreement until the year 2010.

- b. The Company calculated the profit for the year ended December 31, 2017 and for the years 2012, 2013, 2014, 2015 and 2016 according to the resolution of the Council of Ministers, in its meeting held on September 13, 2012, which was stated in the Prime Minister's Letter No. 31/17/5/24694 dated September 17, 2012, and approved by the Company's General Assembly, in its extraordinary meeting held on November 8, 2012. This includes the following:

- 1- Through the oil derivatives pricing mechanism, annual net profit of JD 15 million after tax is to be achieved for Jordan Petroleum Refinery Company while keeping changes the Company's expenses at normal rates. Otherwise, the government should be consulted and coordinated concerning any deviations from these rates.
- 2- The Government has the right to appoint an external auditor (public accountant) to audit the Company's records for the purposes determined by the Government.
- 3- Income from the marketing company owned by Jordan Petroleum Refinery Company, and any other income from other future companies owned by it and operating according to licenses issued by the Ministry of Energy and Mineral Resources or the industry legislator, shall be excluded from the profit mentioned above, provided their the financial statements or accounts are separated.
- 4- The Lube-Oil Factory income shall be excluded from the profit referred to above, provided that the Lube-Oil Factory will be charged with the related fixed and variable costs whether directly or indirectly as long as the financial statements or accounts are separated.
- 5- The liquefied gas income shall be excluded from the profit referred to above, provided that the financial statements or accounts are separated.
- 6- The profit granted to Jordan Petroleum Refinery Company of 10 cents/barrel from refining the Iraqi crude oil is also excluded from the above profit provided that this income is subject to income tax.
- 7- The current or future financial statements shall not be charged with any prior years' provisions or expenditures, except for the committed provisions or expenditures (provisions and employees' rights, provision for doubtful debts, provision for replacing gas cylinders, provision for lawsuits raised against the Company, provision for slow-moving and spoiled inventory, provision for self-insurance, etc.), provided that these provisions and financial statements are audited by the Government.
- 8- All the above points apply to the year 2011, and up to the end of the transitional period of 5 years, starting from the commencement of operations date of the marketing companies on September 1, 2012. Moreover, Jordan Petroleum Products Marketing Company started its operations on May 1, 2013.

The difference between the calculated income using this method and the calculated income on a commercial basis is included in the Ministry of Finance's account, while the difference in calculated income for the year ended December 31, 2017 and for the years, 2016, 2015, 2014, 2013 and 2012 is recorded in the provision profits' settlement with the Government. Moreover, the liquefied gas profit was not excluded from the profits stated in point (5) above, as no agreement with the Government has been reached yet regarding the commission on filling the gas cylinders, which covers costs and generates profit from this activity. The related negotiations with the Government are still ongoing in preparation for this activity and for excluding its profit from the refining profit.

3. Significant Accounting Policies

Basis of preparation of the consolidated financial statements

- The consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) and related interpretations.
- The consolidated financial statements are stated in Jordanian Dinar.

- The consolidated financial statements have been prepared in accordance with the historical cost principle except for financial assets and financial liabilities, which are stated at fair value at the date of the consolidated financial statements.
- The accounting policies adopted for the current year are consistent with those applied in the year ended December 31, 2016 except for the effect of the adoption of the new and modified standards mentioned in Note (4.a).

The following are the most significant accounting policies:

a. Basis of Consolidation of the Financial Statements

- The consolidated financial statements include the financial statements of the Company, its subsidiaries, and entities under its control. Moreover, control is achieved when the Company has the ability to control the financial and operating policies of the subsidiary company to obtain benefits from its activities.
- Transactions, balances, revenues, and expenses between the Company and its subsidiaries are eliminated except those that have impact on the settlement with the government.
- The company will re-evaluate its control on the subsidiary company if the facts and circumstances include changes to the above mentioned control elements.
- When the voting rights of the Company are less than the majority rights of the investee Company-as the Company has authority over the investee company when it has sufficient voting rights granting it the ability to direct the investee-related activities from one-side-the Company considers all the relevant facts and circumstances when performing an evaluation of whether the owned voting rights are enough to give it authority over the investee company or not. This includes the following:
 - The size of the Company's voting rights compared to others' and their distribution.
 - The probable voting rights owned by the Company.
 - Rights arising from any other contractual arrangements.
 - Any indications or circumstances pointing to whether the Company is currently capable/incapable of directing its related activities the decision must be taken. This includes voting patterns in the shareholders' previous meetings.

Changes in the Company's ownership and its current subsidiaries:

- Changes in owners' equity of the Company and its subsidiary which do not lead to loss of the Company's control over its subsidiaries are considered as stock transactions. The book value of the Company's shares will be adjusted to reflect the changes in its shares in the subsidiary companies. Any difference between the value, which non-controlling interests are adjusted, and the fair value of the amount paid or received is directly stated in owners' equity and will be attributed to the Company's shareholders.

When the Company loses control over a subsidiary, profit and loss will be recorded in the income statement and calculated on the basis of the difference between (1) the total of fair value the consideration received and the fair value of any remaining shares, and (2) the previous book value of assets (goodwill included), subsidiary's liabilities, and any non-controlling interests. All previously recognized amounts will be included in the other comprehensive income statement related to the subsidiary company as if it had directly disposed of the subsidiary-related assets or liabilities (i.e. reclassified to the income statement or transferred to another category within owners' equity as stated or authorized in the prevailing International Financial Reporting Standards). Moreover, the fair value of the investment kept by the prior subsidiary company on the date of the loss of control is considered as the fair value upon preliminary registration to be accounted for later as per International Accounting Reporting Standard (9), or, as deemed appropriate, the cost upon preliminary registration of the investment in an associate or joint venture.

- Transactions, balances, revenues and expenses between the Company and its subsidiaries are eliminated, except of the transactions that have an effect on the financial relationship with the Government.
 - The financial statements of the subsidiary companies are prepared for the same fiscal year of the Company adopting the same accounting policies of the Company. If the accounting policies adopted by the subsidiary differ from those adopted by the Company, the necessary adjustments to the subsidiary company's financial statements are made so that its accounting policies match those of the Company.
 - The result of subsidiaries company's operation will be consolidated in the consolidated income statements from the date of acquisition which is the date that the control effectively moved to the company over the subsidiary company, the result of subsidiaries company's operation which has been disposed will be consolidated in the consolidated incomes statement up to the date of disposal which is the date that the company loses control over the subsidiaries.
- * The company owns directly and indirectly the following subsidiaries as of December 31, 2017

Company's Name	Authorized Capital	Ownership	Investment Balance as of December 31, 2017	Location	Establishment Date	Note
	JD	%	JD			
Jordan Petroleum Products Marketing Company (paid 100%) (1)	55,000,000	100	55,000,000	Amman	February 12, 2013	Operating
Jordan Liquefied Petroleum Gas Manufacturing and Filling Company (paid 50%) (2)	4,000,000	100	2,000,000	Amman	May 28, 2008	Non-operating
Jordan Lube - Oil Manufacturing Company (paid 50%) (2)	3,000,000	100	1,500,000	Amman	May 28, 2008	Non-operating
Al-Markzeya Fuel Trade Station Company (paid 100%) (2)	10,000	89	5,376,120	Amman	May 28, 2014	Operating
Nuzha and Istiklal Fuel and Oil Station Company (paid 100%) (2)	5,000	60	2,403,000	Amman	January 8, 2014	Operating
Al-Karak Central Fuel Station Company (paid 50%) (2)	5,000	60	779,070	Al Karak	November 26, 2014	Operating
Al-Khairat Fuel Station Company (paid 100%) (2)	5,000	60	437,079	Al Karak	November 11, 2014	Operating
Rawaby Al-Queirah Fuel and Oil Station Company (paid 50%) (2)	5,000	60	1,062,940	Al Aqaba	June 22, 2015	Operating
Al-Aon for marketing and Distribution Fuel products Company (paid 100%) (2)	1,005,000	60	603,000	Amman	January 10, 2016	Operating
Qaws Al-Nasser managing Fuel Stations Company (paid 100%) (2)	3,000	60	721,800	Irbid	December 29, 2014	Non-operating - under renovation
Al-Tariq Al-Da'ari for fuel Company (paid 50%) (2)	5,000	60	969,993	Amman	June 10, 2015	Operating
Al-Munelrah Station for Fuel and Oil Company (100%) (2)	5,000	60	390,600	Amman	November 6, 2014	Non-operating - under renovation
Al-Ramah Modern Station Fuel Company (100% paid) (2)	5,000	60	183,000	Amman	December 17, 2014	Non-operating - under renovation
Al-Wadi Al-A'biad Gas station (50% paid) (2)	5,000	60	542,562	Amman	August 4, 2015	Non-operating - under renovation
Al Kamel Gas Station (paid 50%) (2)	5,000	60	1,188,017	Amman	February 26, 2017	Operating
Al Qastal Gas Station (paid 50%) (2)	5,000	60	255,702	Amman	June 19, 2017	Non-operating - under renovation
Al Shira' Gas Station (Paid 50%) (2)	5,000	95	2,375	Amman	February 19, 2017	Non-operating - under renovation
Taj Amon Gas Station (paid 50%) (2)	5,000	60	4,062,144	Amman	September 20, 2017	Non-operating - under renovation
Jordanian German Gas stations Company (paid 100%) (2)	125,000	60	911,972	Amman	October 8, 2015	Operating
Al-Tanmwieh Al-A'ola Gas Stations (paid 50%) (2)	5,000	60	246,912	Amman	November 19, 2014	Non-operating - under renovation

- (1) Jordan Petroleum Products Marketing Company was established on February 12, 2013 with total assets, along with its subsidiaries of JD 239,648,870, while its total liabilities and those of its subsidiaries amounted to JD 139,393,314 as of December 31, 2017. The Company's consolidated net income amounted to JD 9,386,224 with a non-controlling interest amounted to JD 272,526 for the year-ended December 31, 2017. Furthermore, the Company has started operating gradually since May 1, 2013, and part of the Jordan Petroleum Refinery Company's assets have been transferred to the Company at their net book value. Also, some employees were assigned from Jordan Petroleum Refinery Company to work at the Company.

The task of providing consumers with oil derivatives has been transferred to the Jordan Petroleum Product Marketing Company; however, this task had been completed as of December 31, 2017 except for electricity company's governmental institutions, security agencies, some airlines agencies, stations and airports still obtain their supplies directly from Jordan Petroleum Refinery Company. The required legal procedures to conclude the transfer of the ownership of the assets to Jordan Petroleum Products Marketing Company were completed during the year 2017 as follows:

- 1- Land and buildings: The value of land and buildings with a cost of JD 4,903,283 was transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company according to their book values; however, their title has not been transferred yet. The net book value of these assets is JD 4,183,956 as of May 1, 2013. During the year 2017, these assets were completely transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company.
- 2- Vehicles: The value of vehicles costing JD 5,483,410 was transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company according to their book value; however, their title has not been transferred yet. Moreover, the net book value of these assets is JD 109,881 as of the May 1, 2013. These assets were completely transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company. During the year 2015, these assets were completely transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company.
- 3- Other property and equipment: Other property and equipment costing JD 4,460,927 were transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company at their book value during the year 2013; the net book value of these assets is JD 1,446,738.
- 4- Employees and their benefits: The contracts of Jordan Petroleum Refinery Company's employees were not transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company.

During the year 2017, Jordan Petroleum Refinery Company increased the authorized and paid-up capital of Jordan Petroleum Product Marketing Company to become JD 55 million. The Company completed the legal procedures with the related authorities.

- 5- Jordan Petroleum Products Marketing Company receives a marketing commission of 12 fils per liter sold, plus a commission on the retail sale of petroleum products of 15 fils for each liter sold, in addition to other commissions related to the evaporation allowance, according to the agreement signed with the Ministry of Energy and Mineral Resources. Furthermore, sale and distribution of petroleum derivatives to governmental customers, electrical companies, and some aviation companies are conducted directly through Jordan Petroleum Refinery Company.

The following are the significant accounting policies adopted:

- **Inventory**

The crude oil and finished products inventory price is stated according to the net realizable value or cost, whichever is lower. Cost is determined according to the weighted-average method.

Finished and-under process products at the subsidiaries lube-oil and cylinders factories are stated at cost, using the weighted-average method or net realizable value, whichever is lower.

Raw materials, spare parts and supplies are stated at cost, using the weighted-average method or net realizable value, whichever is lower. A provision is taken for the slow-moving inventory.

- **Financial assets at fair value through comprehensive income**

These financial assets represent investments in equity instruments for the purpose of keeping them for the long term.

These assets are recognized at fair value plus acquisition expenses at the time of purchase. They are subsequently re-evaluated at fair value; and the change in fair value is presented in the consolidated statement of comprehensive income within owners' equity, including the change in the fair value from the translation differences of non-cash assets denominated in foreign currencies. In case of selling these assets or part therefrom, the resultant gains or losses are taken to the consolidated statement of comprehensive income within consolidated owners' equity. Moreover, the fair value reserve balance of the sold equity instruments is to be transferred directly to retained earnings, and not through the consolidated income statement.

Dividends are taken to the consolidated statement of income.

- **Fair Value**

The closing price (purchase of assets / sale of liabilities) at the date of the financial statements in active markets represents the fair value of the financial instruments and derivatives that have market prices.

In case declared market prices do not exist, active trading of some financial assets and derivatives is not available, or the market is inactive, fair value is estimated by one of several methods including the following:

- Comparison with the present market value of a very similar financial instrument.
- Analysis of future cash flows and expected discounted cash flows at a rate used for a similar financial instrument.
- Adoption of options pricing models.
- The long-term non-interest bearing assets and liabilities are evaluated according to discounted cash flows at the effective interest rate. Moreover, the discounted interest revenue is recorded under received interest income in the consolidated statement of income.

The evaluation methods aim at obtaining a fair value that reflects market expectations and considers market factors and any expected risks or benefits upon valuing financial instruments.

- **Impairment in Financial Assets**

The Company's management reviews the values of financial assets recorded at the date of the consolidated statement of financial position in order to determine if there are any indications of impairment in their value individually or in the form of a portfolio. In case such indication exists, the recoverable value is estimated so as to determine the impairment loss.

- Accounts receivable are stated at net realizable value. Moreover, a provision for doubtful debts and late repayments is booked according to management's estimates of the recoverable amounts.
- **Property and Equipment**
Property and equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and other impairments, and are depreciated (except for land) when ready for use, according to the straight-line method over their expected useful lives at annual rates as follows:

	%
Buildings	2 - 10
Machinery and production equipment	35
Machinery and support services equipment	35
Tanks and pipelines	10
Electrical supplies and equipment	20
Products loading units	20
Vehicles	15
Office furniture and fixtures	5-20
Library and training equipment	20
Distribution stations assets	20
Property and other equipment	20
Computers	35

When the recoverable amount of any property and equipment becomes less than its net book value, its value is reduced to the recoverable amount, and the impairment loss is charged to the consolidated statement of income.

The useful lives of property and equipment are revalued at the end of each year. If the revaluation differs from previous estimates, the change is recorded in subsequent years, being a change in estimate.

Property and equipment are eliminated when disposed of or when no future benefits are expected from their use or disposal.

- **Intangible Assets:**
Intangible assets are stated at cost and classified on the basis of either definite or indefinite useful life. Intangible assets with definite useful lives are amortized over their estimated lives at an annual rate of 10%, and any indications of impairment in the value of intangible assets as of the financial statements date are reviewed. Furthermore, the estimated useful lives of the impaired intangible assets are reassessed, and any amendments are made in the subsequent period.

Any indications to impairment in intangible assets are reviewed at the financial statements date. Furthermore, any indications of impairment in the value of intangible assets as of the financial statements date are reviewed, and so are ageing estimates of these assets. Meanwhile, any related impairment is taken to the statement of income.

No intangible assets from the Company's operations are capitalized. Instead, they are rather recorded as an expense in the statement of income for the year.

- **Goodwill:**
Goodwill is recognized at cost, which represents the excess amount paid to acquire or purchase cash-generating units owned by other companies over the Company's share in the net fair value of the identifiable assets, liabilities and contingent liabilities of these units at the acquisition date.

Goodwill is recognized as an intangible asset at cost, and subsequently, reduced by any impairment losses.

Goodwill is distributed over the cash-generating unit(s) for the purpose of testing the impairment in its value.

In case the cash-generating units are sold, goodwill value is considered upon determining the amount of profit or loss resulting from the selling transaction.

- **Financial Lease Contracts:**

Leases are classified as a financial lease whenever the lessor transfers substantially all the risks and rewards of ownership. Assets held under a financial lease are recognized as the Company's assets and are recognized at the lower of fair value of the assets or the present value of the minimum lease payments discounted. Moreover, the corresponding liability to the lessor is included in the statement of financial position as a financial lease obligation. Lease payments are apportioned between financial charges and a reduction of the lease obligation so as to produce a constant discount rate on the remaining balance of the liability. Financial lease charges are recognized in the income statement. Furthermore, financial lease contracts result in depreciation expenses and borrowing costs for every accounting period. Depreciation rates of the leased assets are calculated on the same basis of the owned assets.

- **Investment Property:**

Investment properties, (except for land) are stated at cost net of accumulated depreciation. These investments are depreciated based on their useful life, and any impairment is charged to the income statement. Moreover, revenues and operating expenses for these investments are recognized in the income statement.

- **Taxes:**

A provision for income tax is taken through estimating the expected tax liabilities. Moreover, the realized differences in income tax are recorded in the consolidated statement of income when paid upon reaching a final settlement with the Income Tax Department.

Deferred taxes are expected to be paid or recovered due to temporary timing differences between the value of the assets or liabilities in the consolidated financial statements and the value on the basis of which tax is calculated. Furthermore, deferred taxes are calculated using the liability method in the consolidated statement of financial position according to the tax rates expected to be applied at the time of tax liability settlement or the recognition of the deferred tax assets.

On the consolidated financial statements date, the balance of deferred tax assets and liabilities is reviewed and reduced in case it is expected that the Company would not benefit in whole or in part from the deferred tax assets, or the tax liability is settled or no longer needed.

- **Revenue**

Revenue from fuel sales is recognized upon delivery to the customer and issuance of the invoice.

Interest is charged to the consolidated statement of income according to the accrual basis.

Other income is recognized according to the accrual basis.

- Transactions in foreign currencies are recorded in Jordanian Dinars at the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. Assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated to Jordanian Dinars at the average exchange rates published by the Central Bank of Jordan at year-end. The resulting exchange gains or losses are recorded in the consolidated statement of income.
- Provisions
Provisions are recognized when the Company has liabilities at the date of the consolidated statement of financial position arising from previous events, settlement of these liabilities is probable, and their value can be reliably measured.

A provision for slow-moving, idle, and spoiled goods is taken based on technical studies performed by the Company's specialized committees.

A provision for end-of-service indemnity is booked, for any legal or contractual obligations related to end-of-service indemnity, death and disability at the end of the employees' services, according to the accumulated service terms at the date of the consolidated statement of financial position and the Company's internal regulations.

Accounting Estimates

Preparation of the accompanying consolidated financial statements and application of the accounting policies require from the Company's management to estimate and assess some items affecting assets and liabilities and to disclose contingent liabilities. These estimates and assumptions also affect revenue, expenses, provisions, and changes in the fair value within the statement of comprehensive income and owners' equity and require from the Company's management to estimate and assess the amounts and timing of future cash flows. The aforementioned estimates and assumptions are based on multiple factors with varying degrees of assessment and uncertainty. Moreover, the actual results may differ from the estimates due to the changes resulting from the conditions and circumstances of those estimates in the future.

We believe that the estimates in the consolidated financial statements are reasonable. The details are as follows:

- A provision for doubtful debts, slow-moving and spoiled inventory items is taken on the basis and estimates approved by management for calculating the provision to be booked in conformity with International Financial Reporting Standards.
- Income tax expense for the year is accounted for in accordance with the laws, regulations, and International Financial Reporting Standards.
- Management periodically reassess the economic useful lives of tangible and intangible assets for the purpose of calculating annual depreciation and amortization based on the general condition of these assets and the assessment of their expected useful economic lives in the future. Impairment loss is charged to the consolidated statement of income.
- A provision for cylinders expected to be scrapped and replaced in the future is taken on the basis and assumptions approved by the Company's management according to International Financial Reporting Standards and oil derivatives pricing mechanism in Jordan.
- A provision is booked for any legal or contractual obligations related to the end-of-service indemnity, death and disability according to the Company's internal regulations.

- A provision for lawsuits raised against the Company is taken based on a legal study prepared by the Company's legal consultants. According to the study, probable future risks are identified; the study is reviewed periodically.
- Fair value hierarchy: The Company is required to determine and disclose the level in the fair value hierarchy into which the fair value measurements are categorized in their entirety, segregating fair value measurements in accordance with the levels defined in IFRSs. Differentiating between Level (2) and Level (3) fair value measurements, i.e., assessing whether inputs are observable and whether the unobservable inputs are significant, may require judgment and a careful analysis of the inputs used to measure fair value, including consideration of factors specific to the asset or liability.

4. Application of new and revised International Financial Reporting Standards (IFRS)

a. New and revised IFRSs applied with no material effect on the consolidated financial statements

The following new and revised IFRSs, which became effective for annual periods beginning on or after January 1, 2017, have been adopted in these consolidated financial statements.

Amendments to IAS 12 Income Taxes Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses

The Company has applied these amendments for the first time in the current year. The amendments clarify how an entity should evaluate whether there will be sufficient future taxable profits against which it can utilise a deductible temporary difference.

The application of these amendments has had no impact on the Company's consolidated financial statements.

Amendments to IAS 7 Disclosure Initiative

The Company has applied these amendments for the first time in the current year. The amendments require an entity to provide disclosures that enable users of the consolidated financial statements to evaluate changes in liabilities arising from financing activities, including both cash and non-cash changes.

The Company's liabilities arising from balances due to banks (note 13) and certain other finance lease (note 16). A reconciliation between the opening and closing balances of these items is provided. Consistent with the transition provisions of the amendments, the Company has not disclosed comparative information for the prior period. Apart from the additional disclosure in (note 16), the application of these amendments has had no impact on the Company's consolidated financial statements.

Annual Improvements to IFRS Standards 2014-2016 Cycle - Amendments to IFRS 12

The Company has applied the amendments to IFRS 12 included in the Annual Improvements to IFRSs 2014-2016 Cycle for the first time in the current year. The other amendments included in this package are not yet mandatorily effective and they have not been early adopted by the Group (see note 4- b).

IFRS 12 states that an entity need not provide summarized financial information for interests in subsidiaries, associates or joint ventures that are classified (or included in a disposal group that is classified) as held for sale. The amendments clarify that this is the only concession from the disclosure requirements of IFRS 12 for such interests.

The application of these amendments has had no effect on the Company's consolidated financial statements as none of the Group's interests in these entities are classified, or included in a disposal group that is classified, as held for sale.

b. New and revised IFRS in issue but not yet effective

The Company has not yet applied the following new and revised IFRSs that have been issued but are not yet effective:

Annual Improvements to IFRS Standards 2014 – 2016 Cycle amending IFRS 1 and IAS 28

The improvements include the amendments on IFRS 1 and IAS 28 and they are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018.

Annual Improvements to IFRS Standards 2015–2017

The improvements include the amendments on IFRS 3, IFRS 11, IAS 12 and IAS 23 and they are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018.

IFRIC 22 Foreign Currency Transactions and Advance Consideration

The interpretation addresses foreign currency transactions or parts of transactions where:

- there is consideration that is denominated or priced in a foreign currency;
- the entity recognizes a prepayment asset or a deferred income liability in respect of that consideration, in advance of the recognition of the related asset, expense or income; and
- the prepayment asset or deferred income liability is non-monetary.

The interpretation is effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018.

IFRIC 23 Uncertainty over Income Tax Treatments

The interpretation addresses the determination of taxable profit (tax loss), tax bases, unused tax losses, unused tax credits and tax rates, when there is uncertainty over income tax treatments under IAS 12. It specifically considers:

- Whether tax treatments should be considered collectively;
- Assumptions for taxation authorities' examinations;
- The determination of taxable profit (tax loss), tax bases, unused tax losses, unused tax credits and tax rates; and
- The effect of changes in facts and circumstances.

The interpretation is effective for annual periods beginning on or after January 1, 2019.

Amendments to IFRS 2 Share Based Payment

The amendments are related to classification and measurement of share based payment transactions and they are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018.

Amendments to IFRS 4 Insurance Contracts

The amendments relating to the different effective dates of IFRS 9 and the forthcoming new insurance contracts standard and they are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018.

Amendments to IAS 40 *Investment Property*

Paragraph 57 has been amended to state that an entity shall transfer a property to, or from, investment property when, and only when, there is evidence of a change in use. A change of use occurs if property meets, or ceases to meet, the definition of investment property. A change in management's intentions for the use of a property by itself does not constitute evidence of a change in use. The paragraph has been amended to state that the list of examples therein is non-exhaustive.

The Amendments are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018.

Amendments to IAS 28 *Investment in Associates and Joint Ventures*

The amendments are related to long-term interests in associates and joint ventures. These amendments clarify that an entity applies IFRS 9 Financial Instruments to long-term interests in an associate or joint venture that form part of the net investment in the associate or joint venture but to which the equity method is not applied.

The amendments are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2019.

IFRS 16 *Leases*

IFRS 16 specifies how an IFRS reporter will recognize, measure, present and disclose leases. The standard provides a single lessee accounting model, requiring lessees to recognize assets and liabilities for all leases unless the lease term is 12 months or less or the underlying asset has a low value. Lessors continue to classify leases as operating or finance, with IFRS 16's approach to lessor accounting substantially unchanged from its predecessor, IAS 17.

The Company will apply IFRS 16 in the effective date which is the annual periods beginning on or after January 1, 2019. The Company is in the process of evaluating the impact of IFRS 16 on the Company's consolidated financial statements.

Amendments to IFRS 9 *Financial Instruments*

The amendments are related to prepayment features with negative compensation. This amends the existing requirements in IFRS 9 regarding termination rights in order to allow measurement at amortized cost (or, depending on the business model, at fair value through other comprehensive income) even in the case of negative compensation payments.

The Amendments are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2019.

IFRS 9 *Financial Instruments* (revised versions in 2009, 2010, 2013 and 2014)

IFRS 9 issued in November 2009 introduced new requirements for the classification and measurement of financial assets. IFRS 9 was subsequently amended in October 2010 to include requirements for the classification and measurement of financial liabilities and for derecognition, and in November 2013 to include the new requirements for general hedge accounting. Another revised version of IFRS 9 was issued in July 2014 mainly to include a) impairment requirements for financial assets and b) limited amendments to the classification and measurement requirements by introducing a 'fair value through other comprehensive income' (FVTOCI) measurement category for certain simple debt instruments.

A finalized version of IFRS 9 which contains accounting requirements for financial instruments, replacing IAS 39 *Financial Instruments: Recognition and Measurement*. The standard contains requirements in the following areas:

- **Classification and measurement:** Financial assets are classified by reference to the business model within which they are held and their contractual cash flow characteristics. The 2014 version of IFRS 9 introduces a 'fair value through other comprehensive income' category for certain debt instruments. Financial liabilities are classified in a similar manner to under IAS 39, however there are differences in the requirements applying to the measurement of an entity's own credit risk.
- **Impairment:** The 2014 version of IFRS 9 introduces an 'expected credit loss' model for the measurement of the impairment of financial assets, so it is no longer necessary for a credit event to have occurred before a credit loss is recognized
- **Hedge accounting:** Introduces a new hedge accounting model that is designed to be more closely aligned with how entities undertake risk management activities when hedging financial and non-financial risk exposures.
- **Derecognition:** The requirements for the derecognition of financial assets and liabilities are carried forward from IAS 39.

The Company adopted IFRS 9 (phase 1) that was issued in 2009 related to classification and measurement financial assets, the company will adopt the finalised version of IFRS 9 from the effective date of January 1, 2018; apply it retrospectively and recognize the cumulative effect of initially applying this standard as an adjustment to the opening balance of retained earnings as of January 1, 2018.

The Company is continuing to analyze the impact of the changes and currently does not consider it likely to have a major impact on its adoption. This assessment is based on currently available information and is subject to changes that may arise when the Company presents its first financial statements as on December 31, 2018 that includes the effects of its application from the effective date.

IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

In May 2014, IFRS 15 was issued which established a single comprehensive model for entities to use in accounting for revenue arising from contracts with customers. IFRS 15 will supersede the current revenue recognition guidance including IAS 18 Revenue, IAS 11 Construction Contracts and the related interpretations when it becomes effective.

The core principle of IFRS 15 is that an entity should recognize revenue to depict the transfer of promised goods or services to customers in an amount that reflects the consideration to which the entity expects to be entitled in exchange for those goods or services. Specifically, the standard introduces a 5-step approach to revenue recognition:

- Step 1: Identify the contract(s) with a customer.
- Step 2: Identify the performance obligations in the contract.
- Step 3: Determine the transaction price.
- Step 4: Allocate the transaction price to the performance obligations in the contract.
- Step 5: Recognise revenue when (or as) the entity satisfies a performance obligation.

Under IFRS 15, an entity recognises when (or as) a performance obligation is satisfied, i.e. when 'control' of the goods or services underlying the particular performance obligation is transferred to the customer. Far more prescriptive guidance has been added in IFRS 15 to deal with specific scenarios. Furthermore, extensive disclosures are required by IFRS 15.

IFRS 15 may be adopted retrospectively, by restating comparatives and adjusting retained earnings at the beginning of the earliest comparative period. – Alternatively, IFRS 15 may be adopted as of the application date on January 1, 2018, by adjusting retained earnings at the beginning of the first reporting year (the cumulative effect approach).

The Company intends to adopt the standard using the cumulative effect approach, which means that the Company will recognize the cumulative effect of initially applying this standard as an adjustment to the opening balance of retained earnings of the annual reporting period that includes the date of initial application. The Company is continuing to analyze the impact of the changes and its impact will be disclosed in the first consolidated financial statements as of December 31, 2018 that includes the effects of its application from the effective date.

Amendments to IFRS 15 *Revenue from Contracts with Customers*

The amendments are to clarify three aspects of the standard (identifying performance obligations, principal versus agent considerations, and licensing) and to provide some transition relief for modified contracts and completed contracts.

The Amendments are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018.

Amendments to IFRS 7 *Financial Instruments: Disclosures*

The amendments are related to disclosures about the initial application of IFRS 9. The Amendments are effective when IFRS 9 is first applied

IFRS 7 *Financial Instruments: Disclosures*

The amendments are related to the additional hedge accounting disclosures (and consequential amendments) resulting from the introduction of the hedge accounting chapter in IFRS 9. The Amendments are effective when IFRS 9 is first applied

IFRS 17 *Insurance Contracts*

IFRS 17 requires insurance liabilities to be measured at a current fulfillment value and provides a more uniform measurement and presentation approach for all insurance contracts. These requirements are designed to achieve the goal of a consistent, principle-based accounting for insurance contracts. IFRS 17 supersedes IFRS 4 *Insurance Contracts* as of January 1, 2021.

Amendments to IFRS 10 *Consolidated Financial Statements* and IAS 28 *Investments in Associates and Joint Ventures (2011)*

The amendments are related to the treatment of the sale or contribution of assets from and investor to its associate or joint venture.

The Amendments effective date deferred indefinitely and the adoption is still permitted.

Management anticipates that these new standards, interpretations and amendments will be adopted in the Company's consolidated financial statements as and when they are applicable and adoption of these new standards, interpretations and amendments, except for IFRS 9, IFRS 15 and IFRS 16 as highlighted in previous paragraphs, may have no material impact on the financial statements of the Company in the period of initial application.

Management anticipates that IFRS 15 and IFRS 9 will be adopted in the Company's financial statements for the annual period beginning January 1, 2018 and that IFRS 16 will be adopted in the Company's financial statements for the annual period beginning January 1, 2019.

5. Cash on Hand and at Banks

This item consists of the following:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Cash on hand	847,803	2,283,263
Current accounts at banks	10,239,949	12,522,202
	<u>11,087,752</u>	<u>14,805,465</u>

6. Accounts Receivable and Other Debit Balances

This item consists of the following:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Governmental institutions and departments and Security agencies (a)	327,328,494	288,101,844
Fuel, electricity Companies, and transportation clients (b)	119,154,441	93,181,892
Alia Company - Royal Jordanian Airlines (c)	46,850,302	68,885,103
Total receivables	493,333,237	450,168,839
Ministry of Finance (d)	158,819,906	187,865,728
National Electric Power Company- Borrowing cost (e)	79,200,000	79,200,000
Checks under collection (f)	30,312,078	36,760,132
Advance payment on stamp duties, fuel imports fees, jet fuel and strategic inventory fees (g)	-	3,505,279
General sales tax deposits (h)	99,966,658	93,804,801
Special sales deposits tax on oil derivatives	-	2,726,619
Other debit balances (i)	2,803,302	3,489,285
Employees receivables	1,415,003	1,264,943
Advances against staff end-of-service indemnity	22,215	42,405
Letters of credit deposits and purchase orders - Subsidiary company	595,839	385,425
Prepaid expenses (j)	9,382,332	4,100,604
	<u>875,850,570</u>	<u>863,314,060</u>
<u>Less:</u> Provision for doubtful debts (k)	<u>(12,993,853)</u>	<u>(13,170,449)</u>
	<u>862,856,717</u>	<u>850,143,611</u>

- a. This item includes receivables against governmental departments' and security agencies' fuel withdrawals amounting to JD 289,757,496 for the refinery and gas activities, JD 4,164,970 for the oil activity, and JD 33,406,028 for the Jordan Petroleum Products Marketing Company as of December 31, 2017.

The Company adopts a policy of dealing with only creditworthy counterparties as a means of mitigating the risk of financial loss from defaults. The following are the accounts receivable due but not impaired:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
1 day - 119 days	134,165,688	97,726,486
120 days - 179 days	12,284,506	12,657,422
180 days - 365 days	28,968,999	16,717,054
More than a year*	317,914,044	323,067,877
Total	<u>493,333,237</u>	<u>450,168,839</u>

- The Company studies the aging of the receivables and the sufficiency of the booked provision at the end of each financial period.

- * This balance includes receivables from governmental parties or guaranteed by government due for more than a year with a total amount of JD 285,016,492. In management's opinion, the Company is able to collect these receivables, and there is no need to book a provision related to them. The balance also includes amounts due from the partners of some subsidiaries of JD 1,663,168, due for more than one year. In management's opinion, there is no need to book an additional provision as the Company signed agreements with those parties to have them pay the amounts due through directly transferring any profits they generate to the Company and are also guaranteed by real estate collaterals.
- b. This item represents amounts due from the electrical distribution and generation companies for fuel consumption amounted to JD 42,398,388 as of December 31, 2017 (JD 26,777,972 as of December 31, 2016).
- c. On March 6, 2016, the Company signed a settlement agreement with Alia Company - Royal Jordanian Airlines (RJ) to collect the outstanding receivables, according to this agreement RJ paid 10% of the outstanding balance during March 2016, the remaining amount shall be paid through 60 monthly installments. The first installment was due on March 31, 2016, and the last one will be due on February 28, 2021, with an interest of % 4.4. Moreover, Alia Company- Royal Jordanian Airlines should pay all subsequent invoices at the due date. Accordingly, the Company did not book any additional provisions for RJ receivable. The Ministry of Finance informed the Company through its letter number 18/4/15391 dated June 26, 2016 that the Company should reverse the booked provision for Alia Company - Royal Jordanian Airlines since RJ is complying with all agreement terms. Alia Company - Royal Jordanian Airlines should pay their monthly withdrawals in accordance to the signed agreement as March 2016, Consequently the Company reversed the booked provision for Alia amounted to JD 31 million in the year 2016. In case Alia did not comply with this agreement the Company should rebuild the allowance for doubtful debts against their dues.

In accordance with the Council of Ministers' Decision No. (11131) dated August 16, 2015, a quantity discount according to the consumption segments was granted to the jet fuel consumers on the jet fuel-selling price determined by the monthly fuel pricing committee starting from August 1, 2015 until December 31, 2016, and the said price will be calculated on a yearly basis. Moreover, Decision No. (293) dated October 23, 2016 was issued by the Prime Ministry modifying the quantities discount segments for the jet fuel consumers effective from October 31, 2016. Subsequently, the Prime Ministry issued Decision No. (1958) dated February 26, 2017, approving the retroactive amendment to the effective date of the quantities discount of the aforementioned Decision No. (293) starting from August 1, 2015 instead of October 31, 2016. Accordingly, the discount due to Alia Company-Royal Jordanian Airlines for the period from August 1, 2015 until July 31, 2017 amounted to JD 29,947,993.

According to the Board of Directors' Decision No. 1/2/5, in its Meeting No. 1/2018 held on March 12, 2018, the Company decreased the receivable balance of Alia Company - Royal Jordanian Airlines by JD 15,523,797 during the year 2017. The remaining part of the receivable balance is to be deducted from the fuel withdrawals of Alia Company after deducting any due unpaid invoices starting from the agreement signing date until 31 July 2018. Moreover, the discount due from August 1, 2017 until the discount expiry date determined by the Prime Ministry is to be accounted for by reducing Alia Company's receivables by 40% and its monthly consumption by 60%. If the government agreement is terminated, the discount will be calculated until 30 April, 2018 at the same rates mentioned above, and the Prime Ministry's decision will be applied after that date apart from the Jordan Petroleum Refinery. According to the Prime Ministry's Decision No. (4141), in its meeting held on August 20, 2017, extension of the discount granted to the Royal Jordanian Airlines Company for another year was approved based on the aforementioned quantity discount segments effective from 31 October 2017.

Pursuant to the Prime Ministry's Decision No. (5614), in its meeting held on 17 December 2017, the interest rate imposed on the debt owed by Alia Company-Royal Jordanian Airlines to Jordan Petroleum Refinery Company is to be reduced from being 4.4% on December 20, 2016 and currently at 3.8% to 0.5%. Accordingly, the interest for the years 2015 and 2016 to date is to be reversed in the form of a future balance so that the resulting financial impact will be settled within the financial relationship between the Ministry of Finance and Jordan Petroleum Refinery Company.

According to the Prime Ministry's Decision No. (1958), in its meeting held on February 26, 2017, it was approved to charge the discount granted to Alia Company directly to the Ministry of Finance's account without impacting the Company's revenues.

- d. The Ministry of Finance's balance includes JD 181,724,846 related to the refinery and gas activities and JD (22,904,940) related to the Jordan Petroleum Products Marketing Company as of December 31, 2017.
- e. In accordance with the Council of Ministers' Decision No. (15605), in its meeting held on May 29, 2016, the Company debited the account of National Electric Power Company with JD 79.2 million in lieu of the interest expense it incurred on its borrowings on behalf of the National Electric Power Company. In return, the Jordan Petroleum Refinery Company shall transfer the said amount from the National Electric Power Company to the Ministry of Finance. In accordance with the meeting of the Financial Relations Committee with the Jordan Petroleum Refinery Company on 18 August 2016, it was emphasized that the amount of JD 79.2 million, representing part of the actual interest incurred by the Company as a result of the actual borrowing, should be recorded in a separate account within accounts payable and other credit balances as collaterals. A counter amount equivalent to these collaterals shall be recorded as a receivable due from the National Electric Power Company within receivables and other debit balances. This amount will be transferred to the Ministry of Finance when the National Electric Power Company pays it without affecting the financial relationship with the Government.
- f. The maturity date of checks under collection of JD 181,669 for the Refinery and Gas activities extends up to January 4, 2018. Moreover, the maturity date of the checks of the Lube-Oil Factory of JD 2,945,621 extends up to March 25, 2018. In addition, the maturity date of the checks of the Jordan Petroleum Products Marketing Company of JD 27,184,788 extends up to February 28, 2019.
- g. This item represents advance payments for fuel stamps duties, fuel import fees, jet fuel fees, and strategic inventory fees to the Ministry of Finance and for supporting the Treasury included in the Import Parity Prices (IPP) Bulletin. Furthermore, the Company settled all amounts due to the Government during the year 2016, in addition to the balance of JD 141 million due from the Company for the year 2015 Note (14).
- h. General sales tax deposits include JD 99,941,432 related to Refinery and Gas activities and JD 25,226 related to the Jordan Petroleum Products Marketing Company.
- i. This item mainly consists of the current account of the employees' housing fund in addition to advance payment for the Jordanian Customs Department.
- j. This item mainly represents prepaid expenses related to insurance, rent, marketing, security and safety fees, and prepayments to contractors for establishing gas stations, and it includes an amount of JD 3,897,343 for the Refinery and Gas activities and JD 5,484,989 for the Jordan Petroleum Products Marketing Company.

k. The movement on the provision for doubtful debts is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance - beginning of the year	13,170,449	46,950,861
(Recovered) provision for the year	945,755	(33,453,803)
Written-off during the year*	(1,122,351)	(326,609)
Balance - End of the Year	12,993,853	13,170,449

- * During the year, the Company wrote off the receivable due from the Central Electricity Generating Company (CEGCO) pursuant to Decision No. 5-2-101 of the Company's Board of Directors in its meeting No. (11/2017) held on December 31, 2017. This receivable represents the pricing differences arising from the fluctuations in the prices of petroleum derivatives in accordance with the Import Parity Prices (IPP) Bulletin during the downloading of diesel and fuel oil tankers in the years 2008 and 2009.
- Provision for doubtful debt includes JD 8,619,977 as of December 31, 2017 (JD 10,823,761 as of December 31, 2016) for the Refinery and Gas activities, JD 1,100,384 as of December 31, 2017 (JD 900,665 as of December 31, 2016) for Oil activity, and JD 3,273,492 as of December 31, 2017 (JD 1,446,023 as of December 31, 2016) for the Jordan Petroleum Products Marketing Company.

7. Crude Oil, Finished Oil Products, and Supplies

This item consists of the following:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Finished petroleum products and lube oil	149,867,399	83,078,784
Crude oil and materials under process	46,311,935	34,569,802
Raw materials, spare parts, and other supplies	73,953,762	62,016,272
Goods in transit	67,374,585	60,754,645
Provision for slow-moving items*	(20,638,343)	(20,297,901)
	316,869,338	220,121,602

- * The movement on the provision for obsolete and slow-moving items is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance - beginning of the year	20,297,901	17,654,341
Provision during the year	660,724	2,655,890
<u>Less: inventory written-off *</u>	(320,282)	(12,330)
Balance - End of the Year	20,638,343	20,297,901

- * During the years 2017 and 2016, it was approved to write-off obsolete and slow-moving items representing spare parts and spoiled unusable items.

8. Deferred Tax Assets

This item consists of the following:

For the Year Ended December 31, 2017							
Description	Balance -		Amounts	Balance -		Transferred to	Deferred Tax
	Beginning of	Additions		End of	Deferred	the Statement	
	the Year		Released	the Year	Taxes	of Income	Assets as of
						During the	December 31,
	JD	JD	JD	JD	JD	Year - Net	2016
Provision for doubtful debts	13,170,449	945,755	(1,122,351)	12,993,853	2,015,549	84,924	1,930,625
Gas cylinders replacement provision	10,000,000	3,829,190	(3,829,190)	10,000,000	1,400,000	-	1,400,000
Provision for employees vacations	2,334,015	241,152	(266,318)	2,308,849	323,239	(3,523)	326,762
Provision for staff end-of-service indemnity	62,633	25,241	-	87,874	12,302	3,533	8,769
Provision for slow-moving and spoiled items	20,297,901	660,724	(320,282)	20,638,343	2,889,368	47,662	2,841,706
Provision for lawsuits and other liabilities	<u>5,760,050</u>	<u>286,426</u>	<u>(3,596,811)</u>	<u>2,449,665</u>	<u>342,953</u>	<u>(463,455)</u>	<u>806,408</u>
	<u>51,625,048</u>	<u>5,988,488</u>	<u>(9,134,952)</u>	<u>48,478,584</u>	<u>6,983,411</u>	<u>(330,859)</u>	<u>7,314,270</u>

- The future benefits of deferred tax assets were calculated at rates of 14% for refinery, gas and oil factory and 20% for the Jordan Petroleum

Products Marketing Company and its subsidiaries as of December 31, 2017 and 2016.

9. Financial Assets at Fair Value through Comprehensive Income

This item consists of the following:

	December 31,			
	Number of Shares	2017	Number of Shares	2016
<u>Listed Shares:</u>		JD		JD
Jordan Electricity Company	692,402	1,225,552	692,402	1,560,072
Arab Potash Company	47,300	797,004	47,300	907,214
Safwa Islamic Bank	256,516	312,950	256,516	328,340
Jordan Paper and Cardboard Factories Company	33,300	11,655	33,300	8,991
Public Mining Company	12,500	67,250	12,500	71,250
Palestine Development and Investment Company	28,060	29,884	28,060	23,092
Al Motarabita Investment Company	128,259	1,283	-	-
		<u>2,445,578</u>		<u>2,898,959</u>

10. Investment Property - Net

This item consists of the following:

<u>For the Year Ended December 31, 2017</u>	<u>Lands</u>	<u>Buildings</u>	<u>Equipment</u>	<u>Total</u>
<u>Cost:</u>	JD	JD	JD	JD
Balance - beginning of the year	1,054,479	312,588	99,938	1,467,005
Internal transfers to property and equipment account- net	<u>(432,457)</u>	<u>(52,056)</u>	<u>-</u>	<u>(484,513)</u>
Balance - End of the Year	<u>622,022</u>	<u>260,532</u>	<u>99,938</u>	<u>982,492</u>
<u>Accumulated Depreciation</u>				
Balance - beginning of the year	-	39,480	40,160	79,640
Depreciation and impairment	<u>-</u>	<u>7,143</u>	<u>39,324</u>	<u>46,467</u>
Balance - End of the Year	<u>-</u>	<u>46,623</u>	<u>79,484</u>	<u>126,107</u>
Net Book Value as of December 31, 2017	<u>622,022</u>	<u>213,909</u>	<u>20,454</u>	<u>856,385</u>
Annual Depreciation Rate %	-	2-10	35	
<u>For the Year Ended December 31, 2016</u>	<u>Lands</u>	<u>Buildings</u>	<u>Equipment</u>	<u>Total</u>
<u>Cost:</u>	JD	JD	JD	JD
Balance - beginning of the year	943,279	689,031	100,400	1,732,710
Internal transfers to property and equipment account- net	<u>111,200</u>	<u>(376,443)</u>	<u>(462)</u>	<u>(265,705)</u>
Balance - End of the Year	<u>1,054,479</u>	<u>312,588</u>	<u>99,938</u>	<u>1,467,005</u>
<u>Accumulated Depreciation</u>				
Balance - beginning of the year	-	26,181	20,080	46,261
Depreciation and impairment	<u>-</u>	<u>13,299</u>	<u>20,080</u>	<u>33,379</u>
Balance - End of the Year	<u>-</u>	<u>39,480</u>	<u>40,160</u>	<u>79,640</u>
Net Book Value as of December 31, 2016	<u>1,054,479</u>	<u>273,108</u>	<u>59,778</u>	<u>1,387,365</u>
Annual Depreciation Rate %	-	2 - 10	35	

This item represents rented stores and leased car wash within the stations as well as the value of the land. These assets are held by the subsidiary companies of the Jordan Refinery Marketing Company (subsidiary company). The details are as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Nuzha and Istiklal Fuel Station Company	856,385	370,733
Al-Markzeya Fuel Trade Station Company	-	925,156
Rawaby Al-Qwirah Fuel and Oil Station Company	-	91,476
	<u>856,385</u>	<u>1,387,365</u>

11. Property and Equipment

This item consists of the followings:

Cost	Year 2017														Total Excluding	
	Lands	Buildings	Machinery and Production Equipment	Machinery and Support Equipment	Tanks and Pipelines	Electrical Supplies and Equipment	Products Loading Units	Office Furniture and Fixtures	Library and Training Equipment	Distribution Stations Assets	other Property and Equipment	Computers	Projects under Construction *	Projects under Construction	Lands and	Construction
Balance - beginning of the year	32,194,116	39,434,469	97,176,808	40,417,824	80,530,781	29,151,237	31,910,797	2,163,267	26,883	20,072,217	111,008	8,333,011	6,270,441	388,802,490	427,267,047	
Additions	13,888,525	6,169,724	476,169	3,303,028	493,520	2,767,236	-	79,223	-	2,634,202	-	793,312	11,945,952	21,720,765	47,555,242	
Transfers from property and equipment	2,618,545	3,703,014	774,423	360,869	68,522	73,793	-	-	-	28,098	-	513,718	-	5,522,437	8,140,982	
Transfers from Investment properties	437,457	52,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,056	
Disposals	(1,746,637)	(301,761)	-	-	(77,474)	-	-	(2,693)	-	(263,752)	-	(1,053,318)	(47,074)	(2,193,035)	(3,986,746)	
Transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,140,982)	-	(8,140,982)	
Balance - End of the Year	47,387,006	49,055,502	98,427,400	44,081,721	81,015,349	31,992,266	31,910,797	2,238,797	26,883	22,470,765	111,008	8,586,723	10,028,337	413,904,713	471,320,056	
Accumulated Depreciation																
Balance - beginning of the year	-	17,959,670	87,947,340	36,109,744	54,310,869	24,932,779	31,890,484	1,855,309	26,883	13,999,875	111,008	6,264,757	-	300,665,339	300,665,339	
Additions	-	2,777,982	5,468,167	1,105,515	3,977,528	1,665,886	19,562	121,083	-	2,267,000	-	798,778	-	21,617,675	21,617,675	
Disposals	-	(158,826)	-	-	(1,932)	-	-	(2,693)	-	(163,768)	-	(708,899)	-	(1,193,941)	(1,193,941)	
Balance - End of the Year	-	20,578,776	93,413,507	37,225,259	58,286,460	26,598,665	31,910,046	1,973,699	26,883	16,103,107	111,008	6,354,636	-	321,089,073	321,089,073	
Net Book Value as of December 31, 2017																
	47,387,006	28,476,726	5,013,893	6,806,462	22,728,889	5,393,601	751	265,098	-	6,367,658	-	2,232,087	10,028,337	92,815,640	150,230,983	
Year 2016																
Balance - beginning of the year	20,617,346	29,826,167	97,042,373	38,734,688	80,041,128	27,942,727	31,910,797	2,076,540	26,883	17,462,596	111,008	6,528,660	7,299,196	369,235,036	397,150,578	
Additions	7,914,074	2,754,518	134,435	1,545,093	242,899	1,181,469	-	86,727	-	2,609,621	-	1,788,638	10,067,820	12,641,054	30,622,948	
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(417,249)	(354,935)	(772,184)	
Transfers	2,274,255	7,975,635	-	138,043	246,754	27,926	-	-	-	-	-	15,713	(10,678,326)	8,404,071	-	
Transfers from Investment properties	1,388,441	(1,121,851)	-	-	-	(885)	-	-	-	-	-	-	-	(1,122,736)	265,705	
Balance - End of the Year	32,194,116	39,434,469	97,176,808	40,417,824	80,530,781	29,151,237	31,910,797	2,163,267	26,883	20,072,217	111,008	8,333,011	6,270,441	388,802,490	427,267,047	
Accumulated Depreciation																
Balance - beginning of the year	-	16,729,864	80,108,579	35,222,662	50,214,916	21,710,243	31,866,548	1,726,556	26,883	12,296,489	111,008	5,289,618	-	277,632,152	277,632,152	
Additions	-	1,229,806	7,838,761	887,082	4,095,953	3,222,536	23,936	128,753	-	1,703,386	-	975,139	-	23,341,936	23,341,936	
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(308,749)	(308,749)	
Balance - End of the Year	-	17,959,670	87,947,340	36,109,744	54,310,869	24,932,779	31,890,484	1,855,309	26,883	13,999,875	111,008	6,264,757	-	300,665,339	300,665,339	
Net Book Value as of December 31, 2016																
	32,194,116	21,474,799	9,229,468	4,308,080	26,219,912	4,218,458	20,313	307,958	-	6,072,342	-	2,068,254	6,270,441	89,137,151	126,601,708	
Annual Depreciation Rate %	-	2-10	35	35	10	20	20	5-20	20	20	20	35	-	-	-	

- Property, plant and equipment include fully depreciated assets amounting to JD 251,869,990 as of December 31, 2017 (JD 248,382,914 as of December 31, 2016).
- Additions to projects under construction consist mainly of establishing pools and pipes together with the renovation of the stations of Jordan Petroleum Marketing Company (Subsidiary Company).
- Projects under construction include JD 5,098,560 related to refinery and gas activities which includes amount of JD 4,665,788 related to the fourth expansion project which was paid from the reserve for this specific purpose, it also includes JD 4,929,777 related to the Jordan Petroleum Products Marketing Company as of December 31, 2017.
- Temporary buildings, machinery and equipment, tanks and pipelines, furniture and fixtures computers, and leasehold includes JD 12,985,650 which represents assets owned by the Company installed on stations that are not owned as of December 31, 2017.

12. Intangible Assets – Net

This item consists of the following:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Jordan Petroleum Products Marketing License*	16,000,000	19,000,000
Goodwill**	960,000	960,000
	<u>16,960,000</u>	<u>19,960,000</u>

- * According to the resolution of the Council of Ministers, in their letter No. 58/11/1/26041 dated September 30, 2012, it was agreed to grant Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) a license for operating and distributing petroleum products. The value of the license was determined to be JD 30 million. Moreover, the Company is required to pay a first installment and settle the remaining balance in five equal annual installments. The Company will amortize the intangible assets over 10 years, starting from the commencement date of its operations on May 1, 2013, based on the renewable agreement signed with the Ministry of Energy and Mineral Resources on February 19, 2013. The movement on intangible assets is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance - beginning of the year	19,000,000	22,000,000
(Amortization) of intangible assets	<u>(3,000,000)</u>	<u>(3,000,000)</u>
	<u>16,000,000</u>	<u>19,000,000</u>

- ** This item represents goodwill from acquiring 60% shares of Nuzha and Istiqlal Gas Station Company valuation differences. The recoverable amount has been determined by calculating the expected cash flows to be generated to the Company based on a 10-year budget approved by the Company. Moreover, the expected cash flows for the years after 2014 were determined, using a growth rate of 4% for revenues and a growth rate of 2.5% for expenses. In management's opinion, the used growth rates for revenues and expenses are reasonable in light of the company's business nature as well as the overall growth of this sector in Jordan. The company agreed to use a discount rate of 10% for the expected cash flows with an internal rate of return of 15%.

13. Due to Banks

This item represents an overdraft current account, maturing during a year, granted by several local banks to finance the Company's activities, at interest rates ranging from 2.75 % to 6.3 % during the year 2017 against the Company's guarantee. It includes amount of JD 580,255,572 for the Refinery and Gas activities, JD 23,530,663 for the Jordan Petroleum Products Marketing Company as of December 31, 2017

14. Accounts Payable and Other Credit Balances

This item consists of the following:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Deposits of surplus from differences of oil derivatives pricing (a)	46,775,893	79,278,291
General sales taxes on oil derivatives deposits (b)	-	1,605,056
Special sales taxes on oil derivatives deposits (b)	7,254,201	6,753,423
Provisions for constructing alternative fuel tanks (c)	93,500,103	94,457,951
Suppliers and obligations drafts and purchase orders	170,868,924	167,769,982
Provision for replacing gas cylinders (d)	10,000,000	10,000,000
Stamp duties, fuel imports fees, jet fuel and strategic inventory fees (e)	13,401,290	-
Provision for occupational accidents indemnity	3,483,273	3,218,592
Provision for lawsuits and other obligations (Note 31/b)	2,449,665	5,760,050
Advance payment from customers (f)	6,379,958	7,431,502
Shareholders withholdings	9,973,873	6,943,221
Ships penalty provisions	46,192	12,287
Creditors and other credit balances	18,931,969	16,965,716
Retention deducted from contractors	512,139	1,085,180
Provision for legal compensation (g)	-	4,338,146
Provision for penalty income tax delay payments (g)	-	1,897,939
Liabilities against interests related to of National Electric Power Company for withholdings to the Ministry of Finance (Note 6 - e)	79,200,000	79,200,000
Employees' vacation provision	2,308,850	2,334,015
Subsidiary Companies' import pricing differences (h)	6,291,478	1,463,471
Alia company- Royal Jordanian Airlines discount deposit (Note 6 - c)	14,424,196	-
Alia company- Royal Jordanian Airlines interest deposit (Note 6 - c)	2,884,553	-
	<u>488,686,557</u>	<u>490,514,822</u>

- a. This item includes amounts from gas cylinders pricing and oil derivatives pricing differences between total cost-including taxes, fees, transportation charges, and actual selling prices-and the rounding-up of fractions differences effective from March 2, 2008. These differences are considered as the Government's right according to the Ministry of Energy and Mineral Resources' Letter No. 9/4/1/719 dated February 16, 2009, and the Ministry of Finance's Letter No. 18/4/9952 dated April 29, 2009. Consequently, the Company was obliged, effective from March, 2008, to record the results of the rounding-up of prices in favor of the Ministry of Finance. Additionally, the Government has claimed the differences in the pricing of oil derivatives effective from December 14, 2008, according to the resolution of the Petroleum Derivatives Pricing Committee, in its meeting held on December 13, 2008, provided that the pricing surplus is recorded as a refundable deposit under liabilities within the consolidated financial statements of the Company. Deposits of surplus from differences of oil derivatives pricing includes amount of JD 43,617,760 for the refinery and gas activities, JD 3,158,133 for the Jordan Petroleum Products Marketing Company as of December 31, 2017.
- The movement on the refundable differences arising from pricing derivatives and surpluses is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance – beginning of the year	79,278,291	76,092,972
Pricing differences of oil derivatives during the year	3,734,789	9,505,112
Paid during the year	(36,237,187)	(6,319,793)
Balance – End of the Year	<u>46,775,893</u>	<u>79,278,291</u>

- b. During the year 2010, the pricing mechanism of oil derivatives, according to international prices, included special sales tax on oil derivatives at 6% of the refinery gate price excluding Fuel Oil, Afture, and Afkaz . Moreover, the special sales tax on unleaded gasoline (both types) was raised, as stated in the pricing mechanism of oil derivatives letter dated June 18, 2010, to become between 18% and 24%. includes amount of JD 867,279 for the Refinery and Gas activities, JD 6,386,922 for the Jordan Petroleum Products Marketing Company.
- According to the resolution of the Prime Ministry, in its letter No. 12/11/4/2439 dated on February 7, 2008, it was agreed to apply a general sales tax on unleaded gasoline as follows starting from February 8, 2008:
 1. To adjust the exemption on unleaded gasoline Octane 90, according to Article (22/c) of the General Sales Tax Law No. (6) for the Year 1994 and its amendments, to become 12% subject to a general sales tax rate of 4%.
 2. To cancel the exemption on unleaded Gasoline Octane 95, according to Article (22/c) of the General Sales Tax Law mentioned above, and subject to general tax at a rate of 16%.
 3. According to the resolution of the Council of Ministers, in its meeting held on January 11, 2011, it was decided to exempt diesel and kerosene from the special sales tax, and decrease the special tax on unleaded gasoline Octane (90), to become 12% instead of 18% effective from January 12, 2011.
 4. According to the Council of Ministers, in its meeting held on May 24, 2017, based on Article No. (149/c) from the Customs Law No. (20) for the year 1998, it was agreed to extend the exemption from customs duties for all the Company's refining imports Except for mineral oils and their inputs and any other materials from January 1, 2017 until May 01, 2018 according to the Prime Minister decision No. 3059 on May 29, 2017. Also The Council of Ministers also decided in its meeting held on January 7 ,2016 and based on the provision No. 149 / C of the Customs Law No. 20 for the year 1998 and provision 3 / B of the public funds' exemption law from No. 28 for the year 2006 approved to exempt the quantities of diesel and gasoline octane 95 imported by the marketing companies from the customs duties (the unified fee) from January 1 ,2016 until December 2017 under the Prime Minister's Decision No. 983 dated December 11, 2016.
 5. According to the Ministry of Finance, in its meeting held on May 24, 2017, based on Article No. (149/c) from the Customs Law No. (20) for the year 1998, it was agreed to exempt all Company's refining imports Except for mineral oils and their inputs and any other materials from customs duties (the unified fee) from January 1, 2017 until May 1, 2018, The company obtained the approval from the Ministry of Finance - Customs Department to waive the legalization on the required documents (invoice and the certificate of origin), based on Article No. (2/f) of Instructions No. 2 for the year 1999, and-according to the Ministry of Finance-Customs Department's Letter No. 108/7/20/32295 dated July 2, 2017.
 6. The Council of Ministers decided in its meeting held on April 9, 2017 to approve to include the crude oil and petroleum derivatives in Table 2 attached to the General Sales Tax Law which relates to sales and services subject to General Sales Tax by (zero) effective 12 February 2017 Except for both types gasoline.
 7. The Council of Ministers approved, in its meeting held on January 3, 2016 decision No. 13363, based on the recommendations of the Economic Development Committee dated on December 22, 2015, to exempt the Company, from general and special sales tax effective the first of May 2013 on exclusively imported quantities sold to the marketing companies, provided that the general and sales tax thereon has been paid by those companies within the pricing structure of IPP.

- c. According to His Excellency the Prime Minister's Letter No. 58/11/1/5930 dated March 24, 2010, an amount of JD (34) per ton was added to the price of unleaded gasoline (both types) within the pricing mechanism of oil derivatives starting from April 16, 2010. Moreover, the related proceeds are recorded in a special account maintained by the Company for the Government, represented by the Ministry of Energy and Mineral Resources, to build tanks for the storage of crude oil and/ or fuel oil derivatives at an average of (70) thousand tons in Aqaba. starting December 1, 2016, the Company stopped adding this fees according to IPP.

The movement of provisions for constructing alternative fuel tanks is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance – beginning of the year	94,457,951	96,975,272
The booked provisions for constructing alternative tanks during the year	-	12,343,893
Paid during the year	(957,848)	(14,861,214)
Balance – End of the Year *	<u>93,500,103</u>	<u>94,457,951</u>

- * This balance represents deposits for constructing alternative fuel tanks fully due on the refinery activities. In this respect, the Jordan Petroleum Products Marketing Company settled the due amount in full during the year 2017. Moreover, this item was discontinued starting from December 1, 2016 according to the fuel derivatives pricing bulletin (IPP).

- d. The movement on the provision for replacing gas cylinders is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance – beginning of the year	10,000,000	17,536,307
<u>Add: Provision for the year *</u>	3,829,190	3,774,141
Provision for gas cylinders with specifications unauthorized to be used **	-	129,477
<u>Less: Released during the year *</u>	(3,829,190)	(3,774,141)
Reversed during the year **	-	(7,665,784)
Balance – End of the Year	<u>10,000,000</u>	<u>10,000,000</u>

- * During the year ended December 31, 2017, a provision of JD 3,829,190 was booked for the disposal and repair of cylinders, in accordance with IPP amounting to JD 10 for each sold ton of gas. The number of gas cylinders sold during year 2017 around to 30.5 million cylinders.

The Board of Directors approved, in their meeting No. 1/2016 dated February 8, 2016, to reverse an amount of JD 19,370,614 for the year 2015, based on the Company's meeting with the Ministry of Finance dated December 12, 2015, to reconcile the previous financial relationship. As such, it was agreed for the Company to keep a portion of the gas cylinders' replacement provision for an amount not exceeding JD 10 million, furthermore, during the year ended on December 31, 2017 the Company reversed JD 3,829,190 against the cost of writing off and fixing the cylinders during the year in order to maintain the balance of JD 10 million as agreed with the Ministry of Finance.

- ** This item represents the cost of the Indian gas cylinders rejected by the Jordan Institution for Standards and Metrology during the year 2013. Consequently, Jordan Petroleum Refinery Company filed a lawsuit at the Supreme Court to rescind the decision, but the lawsuit was rejected by the Supreme Court during the first half of the year 2014. The expense shown represents flooring and professional fees paid to the official authorities in Aqaba. Additionally, these amounts were capitalized in the purchase order of the Indian gas cylinders after deducting the performance guarantee of USD 670 thousand, confiscated by the Company.

- In accordance with the Council of Ministers letter number 31/17/5/21025 which is related to the opinion of Legislation and Opinion Bureau, That Jordan Petroleum Refinery Company is responsible of the costs of the Indian cylinders rejected by the Jordan Institution for Standards and Metrology, accordingly Jordan Petroleum Refinery Company sent a letter number 2/25/25/7/1741 dated on February 14, 2017 to his Excellency Minister of Finance which states that the cost of the cylinders that have been incurred by the Company up to December 31, 2016 is amounted to JD 7,665,784 and the net realizable value of these cylinders is amounted to JD 1,331,250 therefore the net losses is amounted to JD 6,334,534, and if the Company book these losses in 2016 this will decrease the targeted/guaranteed profit in an amount of JD 5,067,628 as of the year ended December 31, 2016 which will result in a negative sequences on the Company position in the financial market, based on the above, the Council of Ministers approved in its letter number 31/17/5/14/14153 dated on March 28, 2017 to deferred and amortize the loss of the Indian cylinders amounted to JD 6,334,534 over five years starting from the year 2016 with an amount of JD 1,266,907 which has been decreased from the targeted profit for the Company which is JD 15 million, accordingly the net targeted profit for the year became JD 13,733,093 on 2016. During the year 2017 the Company amortized JD 1,266,907 in the statement of income for Refinery and Gas Cylinders filling representing the portion for the year of the installments period and postponed the amortization of the remaining amount of JD 3,800,721 in order to be amortized during the subsequent 3 year period. During 2017, the Company deferred the recognition of losses related to the cost of the Indian cylinders rejected by the Jordan Institution for Standards and Metrology Organization plus storage fees, based on the targeted profit equation. The International Financial Reporting Standards requires the whole amount to be deducted when incurred without deferral, The Company's records indicate that, had management recognized the losses when incurred without deferral during 2016 the net income and shareholders' equity would have been reduced by an amount of JD 5,067,628 instead of JD 1,266,907 as of December 31, 2016 and profit for the year ended December 31, 2017 would have been increased by JD 1,266,907.
- e. This item represents fuel import stamps fees, aircraft fuel fees, and the consideration for the Ministry of Finance's strategic stock included in the (IPP) list.

The movement of Provisions for constructing alternative fuel tanks is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance – beginning of the year – Note (6) *	(3,505,279)	141,273,184
Recovered during the year	16,906,569	16,485,234
Paid during the year	-	(157,758,418)
Balance – End of the Year	<u>13,401,290</u>	<u>-</u>

- * During year 2016 this balance become an advance payment in an amount of JD 3,505,279 (as mentioned in Note 6 – Accounts Receivable and Other debit balances).
- f. This item represents payments received in advance from the fuel and gas customers to purchase oil derivatives.

- g. The Income and Sales Tax Department has reviewed and issued its final decision for the years 2011, 2012 and 2013. On May 10, 2015, the Department informed the Company of the review, which resulted in extra tax of JD 15,618,205. Moreover, the Company has requested the Prime Minister to exempt the Company from income tax differences, and legal compensations and fines, as these taxes resulted from taking loans exceeding the accepted rate of loans to capital, as per the Income Tax Law. Such loans are taken to insure that the electricity-generating companies have sufficient quantities of diesel and oil to compensate the shortage in the Egyptian gas. Furthermore, the Council of Ministers approved, in its meeting held on January 3, 2016, to exempt the Jordan Petroleum Refinery Company from income tax differences, legal compensations, and fines for the years 2011, 2012 and 2013. Consequently, the Company took a provision for the income tax differences for the year 2014, as this year has not been included in the decision for exemption of JD 5,422,683, provision for legal compensation for the year 2014 of JD 4,338,146, and a provision for delay payments (0.004) of JD 1,897,939, to meet any probable future tax liabilities until the Income Tax Department reviews the year 2014. The Income and Sales Tax Department presented the final and final tax assessment for 2014. The company was informed on July 2, 2017 as a result of the company's tax audit. Additional taxes were imposed at a value of JD 7,838,578 and a legal compensation amounted to JD 6,270,866 was imposed on the above tax differentials. The provision for tax differentials was increased to JD 7,838,578 and the provision for legal compensation increased to become JD 6,270,866 and an increase in the provision for delay of payment of 0.004 to become JD 2,743,502 for the period ended on September 30, 2017. The Company filed an objection at the Income and Sales Tax Department because these amounts resulted from the Company's borrowing amounts exceeding to the capital amount of the company in accordance with the income tax law and sales and the reason for borrowing is to secure the needs of power generation companies with diesel and fuel oil in light of cutting out the Egyptian gas.

The final and irrevocable decision was issued on November 6, 2017 under the Notification Instrument of the Ministry of Finance/Income and Sales Tax Department. The decision prescribed reducing tax differences to JD 6,531,687 and legal compensation to JD 250,311. Accordingly, the Company paid the amounts as per the Notification Instrument in addition to a delay penalty of JD 2,286,090 at a rate of (.004). Moreover, the Company recorded the difference of JD 2,590,680 in the consolidated statement of income for the year ended December 31, 2017.

- h. This item represents import pricing differences between the cost of imported oil derivatives during the year 2016 and 2017 and the prices of IPP related to Jordan Petroleum Products Marketing Company (Subsidiary Company). The Company booked this difference in the export pricing difference account included in the accounts payable and other credit balances account since there is uncertainty whether this balance is a right for the Company or the Ministry of Finance.

15. Fees Payable to the Ministry of Energy for Jordan Petroleum Products Marketing Company (Subsidiary)

This item represents fees accrued to the Ministry of Energy for obtaining the license to market and distribute petroleum products. The Company paid JD 4,280,000 during the year, and the remaining amount will be paid in instalments, as per the licensing agreement. Below are the details of this item:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Accrued fees for the Ministry of Energy – current portion	4,280,000	4,280,000
Accrued fees for the Ministry of Energy – non-current portion	-	4,280,000
	<u>4,280,000</u>	<u>8,560,000</u>

16. Finance Lease Obligation – Non-Current Portion

During the year 2015, the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase cars of JD 1,340,000. The ensuing obligations will be paid over 72 installments of JD 23,192, including interest. The first payment was due on August 15, 2015, and last payment is due on July 15, 2021.

During the year 2017, the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase cars of JD 36,706. The ensuing obligations will be paid over 73 installments of JD 580, including interest. The first payment was due on June 11, 2017, and last payment is due on May 1, 2023.

During the year 2017, the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase cars of JD 37,121. The ensuing obligations will be paid over 71 installments of JD 580, including interest. The first payment was due on August 10, 2017, and last payment is due on May 1, 2023.

During the year 2017, the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase cars of JD 895,000. The ensuing obligations will be paid over 72 installments of JD 15,259, including interest. The first payment was due on August 10, 2017, and last payment is due on July 1, 2023.

During the year 2017, the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase cars of JD 317,500. The ensuing obligations will be paid over 72 installments of JD 5,411, including interest. The first payment was due on October 24, 2017, and last payment is due on September 1, 2023.

During the year 2017, the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase cars of JD 37,121. The ensuing obligations will be paid over 71 installments of JD 580, including interest. The first payment was due on November 10, 2017, and last payment is due on September 1, 2023.

During the year 2017, the Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase land of JD 5,000,000. The ensuing obligations will be paid over 58 installments of JD 80,000, including interest. The first payment was due on April 1, 2017, and last payment is due on January 1, 2022.

During the year 2017, Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase cars of JD 37,121. The ensuing obligations will be paid over 71 installments of JD 580, including interest. The first payment was due on November 10, 2017, and last payment is due on September 1, 2023.

During the year 2017, Taj Amoun for Fuel and Lube Oil Company (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase land of JD 2,700,000. The ensuing obligations will be paid over 60 installments of JD 54,300, including interest. The first payment was due on February 1, 2018, and last payment is due on January 1, 2023.

During the year 2017, Al Shira' for Fuel and Lube Oil (subsidiary) signed a financial lease agreement to purchase land of JD 500,000. The ensuing obligations will be paid over 60 installments of JD 10,710, including interest. The first payment was due on April 1, 2017, and last payment is due on April 1, 2022.

The details of finance lease obligations are as follows:

	Minimum Finance Lease Payments		Present Value of Minimum Finance Lease Payments	
	December 31,		December 31,	
	2017	2016	2017	2016
	JD	JD	JD	JD
Less than a year	2,287,344	278,304	1,657,779	204,193
More than a year	9,194,794	997,256	8,001,279	871,572
	11,482,138	1,275,560	9,659,058	1,075,765
<u>Less: Future financing interest</u>	<u>(1,823,080)</u>	<u>(199,795)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Present Value of Minimum Finance Lease Payments	9,659,058	1,075,765	9,659,058	1,075,765

Shown in the financial statements under:

Current Liabilities	1,657,779	204,193
Non-Current Liabilities	8,001,279	871,572
	<u>9,659,058</u>	<u>1,075,765</u>

17. Provision for Income Tax

The movement on the provision for income tax is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Provision for income tax – beginning of the year	7,610,320	8,742,948
<u>Add: Income tax expense for the year</u>	<u>5,923,303</u>	<u>4,176,729</u>
Income tax expense for pervious years	-	2,372,257
<u>Less: Income tax paid</u>	<u>(8,663,595)</u>	<u>(7,681,614)</u>
Provision for income tax - End of the Year	4,870,028	7,610,320

Income tax expense for the year shown in the consolidated statement of income represents the following:

	2017	2016
	JD	JD
Income tax for the year	5,923,303	4,176,729
Previous years tax	-	2,372,257
Deferred tax assets for the year	(393,451)	(371,538)
Amortization of deferred tax assets for the year	724,311	5,836,175
	<u>6,254,163</u>	<u>12,013,623</u>

- The Company has reached a final settlement with the Income and Sales Tax Department up to the year 2014. Furthermore, the Company submitted its income tax return for the year 2015, the income tax declarations were submitted for the year 2016 and the declared income tax was paid and the income and sales tax department did not audit the accounts to date. Meanwhile, the income tax expense for the year ended December 31, 2017 has been calculated according to the Jordanian Income Tax Law. Management and the tax consultant believe that the booked provisions are sufficient to meet any tax obligations.
- Jordan Petroleum Products Marketing Company (subsidiary) submitted its tax return for the period of establishment up to December 31, 2014. Moreover, the tax returns were submitted for the year 2015, and the declared amount was settled. In this respect, the Income and Sales Tax Department has reviewed the Company's records but has not issued its final decision yet. In addition, the tax returns for the year 2016 were submitted, and the declared tax was paid. However, the Income and Sales Tax Department has not reviewed the Company's accounts yet. Meanwhile, the income tax expense for the year ended December 31, 2017 has been calculated according to the Jordanian Income Tax Law. In the opinion of the Company's management and tax consultant, the provisions taken in the consolidated financial statements are sufficient to meet the tax obligations.

The income tax declaration was submitted by all subsidiary companies of the Jordan Petroleum Products Marketing Company up to year 2016 and the declared income tax was paid and the companies are yet to be audited except for Al Karak Gas Station for the year 2015. Moreover, the declaration was approved for both Rawabi Al Gwaira and Nuzha and Istiklal Gas Stations for the year 2016 unlike all other Companies. In the opinion of the Company's management and tax consultant, the provision taken in the consolidated financial statements are sufficient to meet the tax obligations.

- The Income and Sales Tax Department has reviewed and issued its final decision for the years 2011, 2012 and 2013. On May 10, 2015, the Department informed the Company of the review, which resulted in extra tax of JD 15,618,205. Moreover, the Company has requested the Prime Minister to exempt the Company from income tax differences, and legal compensations and fines, as these taxes resulted from taking loans exceeding the accepted rate of loans to capital, as per the Income Tax Law. Such loans are taken to insure that the electricity-generating companies have sufficient quantities of diesel and oil to compensate the shortage in the Egyptian gas. Furthermore, the Council of Ministers approved, in its meeting held on January 3, 2016, to exempt the Jordan Petroleum Refinery Company from income tax differences, legal compensations, and fines for the years 2011, 2012 and 2013. Consequently, the Company took a provision for the income tax differences for the year 2014, as this year has not been included in the decision for exemption of JD 5,422,683, provision for legal compensation for the year 2014 of JD 4,338,146, and a provision for delay payments (0.004) of JD 1,897,939, to meet any probable future tax liabilities until the Income Tax Department reviews the year 2014. The Income and Sales Tax Department presented the final and final tax assessment for 2014. The company was informed on July 2, 2017 as a result of the company's tax audit. Additional taxes were imposed at a value of JD 7,838,578 and a legal compensation amounted to JD 6,270,866 was imposed on the above tax differentials. The provision for tax differentials was increased to JD 7,838,578 and the provision for legal compensation increased to become JD 6,270,866 and an increase in the provision for delay of payment of 0.004 to become JD 2,743,502 for the period ended on September 30, 2017. The Company filed an objection at the Income and Sales Tax Department because these amounts resulted from the Company's borrowing amounts exceeding to the capital amount of the company in accordance with the income tax law and sales and the reason for borrowing is to secure the needs of power generation companies with diesel and fuel oil in light of cutting out the Egyptian gas.
- The final decision was issued on November 6, 2017 by the Ministry of Finance/Income and sales tax department which includes reducing the differences amount to JD 6,531,687 and reducing the legal obligation to JD 250,311, in accordance with the decision the company paid a penalty of JD 2,286,090 at a rate of (.004) and recorded the difference of JD 2,590,680 in the consolidated income statement for the year ended December 31, 2017.
- The income tax rate is 14% for refinery and gas activities and oil factory and 20% for Jordan Petroleum Products Marketing Company and for its subsidiaries.

18. Provision for Staff End-of-Service Indemnity

The movement on the provision for staff end-of-service indemnity is as follows:

	2017	2016
	JD	JD
Balance - beginning of the year	62,633	150,976
Additions during the year	25,241	36,708
Paid during the year	-	(125,051)
Balance-End of the Year	87,874	62,633

- This balance represents provision for end-of-service indemnity for employees employed prior to the year 1980.

19. Ministry of Finance - Funding of Strategic Inventory

- a. The concession agreement with the Government expired on March 2, 2008 and the strategic inventory of the Ministry of Finance was valued at fair value as of December 31, 2017 in accordance to the petroleum products price bulletin IPP that is set by the Prime Ministry and it amounted to JD 138,646,494 and is shown under contra accounts section were recorded to off the financial position items where the company keeps this inventory as deposits to the favor of the Government.

20. Capital and Reserves

A. Capital

The General Assembly decided, in its extraordinary meeting held on April 29, 2015, to increase the Company's capital to JD 75 million through capitalizing JD 12/5 million from retained earnings and distribute it as dividends at 20% of paid-up capital. The official procedures for increasing paid-up capital were completed on July 13, 2015. The Company's General Assembly decided, in its extraordinary meeting held on April 28, 2016, to capitalize and distribute JD 25 million to the shareholders. Consequently, the Company's authorized and paid up capital has become JD 100 million as of December 31, 2017.

B. Statutory Reserve

In accordance with Article (186) of the Companies Law No. (22) for the year 1997 and its amendments, the last of which was Law No. (17) for the year 2003, 10% of annual net income shall be allocated to the statutory reserve every year. The allocation shall not be stopped before the total allocated amount is equivalent to one quarter of the Company's authorized capital. However, upon approval of the General Assembly of the Company, this allocation can continue until the statutory reserve equals the Company's authorized and paid-up capital based on 10% of net income before tax individually for the company and its subsidiaries.

C. Voluntary Reserve

The amounts accumulated in the account represent what has been transferred from annual net income before taxes at a rate of 20%. This reserve will be used for the purpose approved by the Board of Directors. Moreover, the General Assembly of Shareholders has the right to capitalize or distribute the whole reserve or part thereof as dividends to shareholders, furthermore, the General Assembly in its extraordinary meeting dated on April 27, 2017 to transfer an amount of JD 7,318,705 from voluntary reserve to retained earnings.

D. Fourth Expansion Reserve

The Company's General Assembly decided on their meeting held on April 27, 2017 to record an amount of JD 7,318,706 to a special reserve account from the retained earnings for the purpose of the fourth expansion. During the year 2017, the Company reversed JD 4,665,788 from the special reserve for the purpose of the fourth expansion representing JD 2,743,547 as first payment of 25% from the preliminary design fees and the rest of the amount represents stamp fees, consulting, and technical services related to the project.

21. Fair Value Reserve

This item represents the fair value reserve for the financial assets at fair value through comprehensive income which resulted from assets revaluation at fair value as of December 31, 2017.

22. Retained Earnings

The General Assembly decided, in its ordinary and extraordinary meeting dated April 29, 2015, to increase paid-up capital in order to become JD 75 million by capitalizing JD 12/5 million from retained earnings and distribute it as free stock at 20% of paid-up capital, which amounted to JD 62/5 million on the date of distribution to become the authorized and paid up capital 75 million. The official procedure of increasing paid-up capital was completed on July 13, 2015.

The Company's General Assembly decided in its ordinary and extraordinary meetings held on April 28, 2016 to capitalize JD 25,000,000 from retained earnings to the paid and authorized capital to become JD 100 million and to distribute them as free stock to the shareholders. Furthermore, in its ordinary meeting held on April 27, 2017, the General Assembly approved the distribution of cash dividends at a rate of 20% of paid capital, equivalent to JD 20 million for the year 2016 profits.

23. Sales - Net

This item consists of the following:

	2017	2016
	JD	JD
Refinery and filling of gas cylinders	1,178,323,427	1,342,002,992
Lube-oil factory sales	28,613,664	32,750,498
Jordan Petroleum Products Marketing Company's sales	879,633,622	603,891,310
<u>Less:</u> Fuel derivative pricing bulletin fees and taxes	(308,312,424)	(216,577,086)
	<u>1,778,258,289</u>	<u>1,762,067,714</u>

24. Cost of Sales

This item consists of the following:

	2017				2016
	Refinery and Distribution Gas Cylinders Filling *	Lube Oil Factory	Jordan Petroleum Products Marketing Company	Total	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Raw Materials:					
Crude oil and materials under process - beginning of the year	34,458,691	111,111	-	34,569,802	27,728,881
Purchases of crude oil and raw materials used in production	856,068,687	12,403,787	-	868,472,474	720,721,662
Crude oil and materials under process - end of the year	(46,204,146)	(107,789)	-	(46,311,935)	(34,569,802)
	844,323,232	12,407,109	-	856,730,341	713,880,741
Production Expenses:					
Salaries and other employee benefits	23,128,190	1,267,325	2,460,839	26,856,354	30,284,454
Depreciation of property and equipment	11,407,670	241,050	1,809,011	13,457,731	16,673,479
Materials, spare parts and other supplies	8,399,418	75,907	499,341	8,974,666	8,647,654
Other manufacturing expenses	9,166,884	339,429	310,802	9,817,115	11,610,718
Total Manufacturing Expenses	52,102,162	1,923,711	5,079,993	59,105,866	67,216,305
Fuel and transportation expense	-	-	5,687,293	5,687,293	3,921,729
Total Production Cost	896,425,394	14,330,820	10,767,286	921,523,500	785,018,775
Add: Finished petroleum products and lube oil - beginning of the year	72,112,556	1,096,267	9,869,961	83,078,784	86,203,435
Purchases of finished products during the year	194,381,555	-	572,755,053	767,136,608	725,549,914
Total Goods Available for Sale	1,162,919,505	15,427,087	593,392,300	1,771,738,892	1,596,772,124
Less: Finished petroleum products and lube oil - end of the year	(124,549,212)	(783,792)	(24,534,395)	(149,867,399)	(83,078,784)
	1,038,370,293	14,643,295	568,857,905	1,621,871,493	1,513,693,340
Subsidy of crude oil derivatives charged to the Ministry of					
Finance account	(35,865,860)	-	(799,787)	(36,665,647)	(2,522,136)
Surplus in oil derivatives pricing to the Ministry of Finance account	576,656	-	3,158,133	3,734,789	9,505,112
	1,003,081,089	14,643,295	571,216,251	1,588,940,635	1,520,676,316

* The operations of the liquid gas were not separated from the refining and distribution operations as no agreement with the Government has been reached yet regarding commissions on filling the gas cylinders.

- The average cost per crude oil barrel amounted to USD 53/31 for the year ended December 31, 2017 (USD 41/81 for the year ended 2016).

25. Operating and Other Income

This item consists of the following:

	2017	2016
	JD	JD
Income from Ports Corporation *	1,380,000	1,200,000
Dividends shares income	84,888	139,534
Tanks rent, income from marketing companies evaporation, uploading and downloading **	9,383,794	5,072,472
Delay interests	3,872,035	4,517,185
Unused provisions	-	1,331,250
Other income	3,478,050	5,975,627
	<u>18,198,767</u>	<u>18,236,068</u>

* This item represents fees due to Jordan Petroleum Refinery Company from using the services of the Company's employees by the Ports Corporation during the years 2017 and 2016, to assist in the work of Aqaba ports.

** This item represents tanks rent, evaporation, loading and downloading fees, income from the marketing companies, as per the instructions of the Ministry of Energy to these companies to make available the required operating stock for their activities.

26. Settlement of Income with the Government

This item represents the difference of net income calculated as per the agreement with the Council of Ministers on a commercial basis, and it is recorded in the Ministry of Finance's account for the years 2017 and 2016. Moreover, the liquefied gas profit was not excluded from income, as no agreement with the Government has been reached yet concerning the commission on filling the gas cylinders, which covers costs and generates profit from this activity. The related negotiations with the Government are still ongoing in preparation of licensing this activity, and then excluding its profit from the refining profit (Note 2).

	2017	2016
	JD	JD
Profit before tax and settlement for the year	120,375,655	201,119,684
<u>Less:</u> Lube Oil Factory income after tax	9,807,980	11,432,477
Jordan Petroleum Products Marketing Company's income after tax	9,386,224	8,900,861
The Company's targeted income after tax for the year	13,733,093	13,733,093
Income tax for the year *	6,254,163	9,641,364
Income tax for previous years	-	2,372,257
Recorded for the Government's account to reach targeted income	<u>81,194,195</u>	<u>155,039,632</u>

- * In accordance with the Council of Ministers letter number 31/17/5/21025 which is related to the opinion of Legislation and Opinion Bureau, That Jordan Petroleum Refinery Company is responsible of the costs of the Indian cylinders rejected by the Jordan Institution for Standards and Metrology, accordingly Jordan Petroleum Refinery Company sent a letter number 2/25/25/7/1741 dated on February 14, 2017 to his Excellency Minister of Finance which states that the cost of the cylinders that have been incurred by the Company up to December 31, 2016 is amounted to JD 7,665,784 and the net realizable value of these cylinders is amounted to JD 1,331,250 therefore the net losses is amounted to JD 6,334,534, and if the Company book these losses in 2016 this will decrease the targeted/guaranteed profit in an amount of JD 5,067,628 as of the year ended December 31, 2016 which will result in a negative sequences on the Company position in the financial market, based on the above, the Council of Ministers approved in its letter number 31/17/5/14/14153 dated on March 28, 2017 to deferred and amortize the loss of the Indian cylinders amounted to JD 6,334,534 over five years starting from the year 2016 with an amount of JD 1,266,907 which has been decreased from the targeted profit for the Company which is JD 15 million, accordingly the net targeted profit for the year became JD 13,733,093 on 2016. During the year 2017, the Company amortized JD 1,266,907 in the statement of income for Refinery and Gas Cylinders filling representing the portion for the year of the installments period and postponed the amortization of the remaining amount to JD 3,800,720 in order to be amortized during the remaining 3 year period. During 2016, the Company deferred the recognition of losses related to the cost of the Indian cylinders rejected by the Jordan Institution for Standards and Metrology Organization plus storage fees, based on the targeted profit equation. The International Financial Reporting Standards requires the whole amount to be deducted when incurred without deferral, The Company's records indicate that, had management recognized the losses when incurred without deferral during 2016 the net income and shareholders' equity would have been reduced by an amount of JD 5,067,628 instead of JD 1,266,907 as of December 31, 2016 and profit for the year ended December 31, 2017 would have been increased by JD 1,266,907.

27. Selling and Distribution Expenses

This item consists of the following:

	2017	2016
	JD	JD
Salaries and other employees' benefits	22,082,176	22,679,392
Crude oil transportation fees	2,009,823	4,940,474
Company's contribution to the Death and Disability Fund	2,023,689	4,581,487
Depreciation of property and equipment	7,316,256	5,813,121
Raw materials, spare parts, and other supplies	4,606,215	4,645,665
Insurance fees	438,902	386,227
Fees, taxes, and stamps	769,589	454,819
Security and safety	1,824,819	1,555,077
Rent	2,322,163	1,448,598
Operational storage fees	1,183,771	1,413,608
Gas station management fees	845,765	417,414
Other selling and distributing expenses	5,471,259	3,257,534
	<u>50,894,427</u>	<u>51,593,416</u>

28. General and Administrative Expenses

This item consists of the following:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Salaries and other employees' benefits	6,538,900	5,802,843
Company's contribution to the death and disability Fund	595,205	1,100,539
Donations and in-kind contributions	618,719	778,631
Postage and telephone	124,100	104,261
Stationery and printing	92,050	153,797
Depreciation of property and equipment	718,503	1,657,647
Staff end-of-service indemnity provision	-	36,708
Technical and legal consultations	223,020	1,973,143
Advertisements	192,193	133,212
Maintenance and repairs	142,210	235,581
Rents	286,026	245,133
Vehicles expenses	279,758	71,997
Subscriptions	128,002	69,903
Insurance fees	89,177	147,671
Water and electricity	149,247	131,989
Professional fees	106,529	71,600
Fees, tax, and stamps	274,513	986,519
Interest - marketing company license*	263,279	345,998
Other general and administrative expenses	<u>1,666,801</u>	<u>1,126,440</u>
	<u>12,488,232</u>	<u>15,173,612</u>

- * According to the signed operating agreement between Jordan Petroleum Products Marketing Company and the Ministry of Energy and Mineral Resources, an interest of 2.5% is charged on the unpaid marketing license payable to the Ministry of Energy and Mineral Resources.

29. Earnings per Share for the Company's Shareholders

Earnings per share for the Company's shareholders are calculated by dividing net income for the year attributable to the Company's shareholders by the weighted-average number of shares during the year. It is calculated as follows:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	JD	JD
Income for the year-shareholders	32,654,771	33,749,044
Weighted-average number of shares	<u>100,000,000</u>	<u>100,000,000</u>
Earnings per share - Basic	<u>0.327</u>	<u>0.337</u>
Earnings per share - Diluted	<u>0.327</u>	<u>0.337</u>

- The weighted-average number of shares for diluted earnings per share for the year attributable to the Company's shareholders is calculated based on the number of authorized shares for the two years ended December 31, 2017 and 2016. Moreover, comparative figures were recalculated based on the capital ratio after the increase through distributing free shares/capitalization according to (IAS 33).

30. Non-Controlling Interests

This item represents non-controlling interests' shares of net owners' equity in the subsidiaries. The details are as follows:

Company	December 31, 2017		
	Non-Controlling	Non-controlling	Non-controlling
	Percentage	Share from Net Income	Share from Net Assets
	%	JD	JD
Nuzhah and Istiklal for Fuel and Oil Company	40	105,044	964,000
Al-Markazeya Fuel Trade Station Company	11	6,481	498,713
Al-Karak Central for Fuel Station Company	40	32,914	521,380
Al-Khairat Fuel Company	40	15,614	293,386
Rawaby Al-Qwirah Fuel and Oil Station Company	40	50,045	710,627
Al-a'on for marketing and Distribution of Fuel products Company	40	98,796	428,106
Qaws Al-Nasser for managing Fuel Stations Company	40	(6,214)	473,055
Al-Tariq Al-Da'ari for fuel Company	40	(22,961)	621,450
Al-Muneirah Station for Fuel and Oil Company	40	(2,056)	256,289
Al-Ramah Modern Station for Fuel Company	40	(950)	119,010
Al-Wadi Al-A'blad Gas station	40	(822)	359,809
Jordanian German for Gas stations Company	40	(3,901)	601,920
Al-Tanmwieh Al-A'ola for Gas Stations	40	(1,743)	162,062
Al Kamel Gas Station	40	5,450	792,693
Al Shira' Gas Station	5	(702)	(577)
Al Qastal Gas Station	40	(1,514)	168,954
Taj Amoun Gas Station	40	(955)	2,707,140
		<u>272,526</u>	<u>9,678,017</u>

31. Contingent Liabilities and Financial Commitments

- a. As of the consolidated statement of financial position date, the Company was contingently liable and financially committed as follows:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Letters of credit and bills of collections*	440,254,558	291,074,304
Letters of guarantee	8,993,843	8,920,963
Contracts for projects under construction	17,448,221	23,541,700

- * This item consists of Standby L/Cs amounting to JD 153 million, (equivalent to USD 215 million) in favor of Saudi Aramco as of December 31, 2017 and 2016.

- b. There are lawsuits in courts raised against the Company for financial claims estimated at JD 2.4 million as of December 31, 2017 (JD 5.8 million as of December 31, 2016). Moreover, some prior year's lawsuits were filed against both the Government and the Company. Consequently, the estimated contingent liabilities from unsettled lawsuits and the required provisions have been taken in accounts payable and other credit balances. In the opinion of the Company's management and its legal consultant, the booked provisions are sufficient to meet any future obligations.

- A lawsuit was raised against Jordan Petroleum Refinery Company on November 29, 2012 by the contractor Joint Venture Companies Christopher de Constantends (S.A), Whitermoon (S.A), and Engineering Group (K.Z.V) Limited, the executer of tender No. (16/2006), in which they claimed an amount of USD 7 million as compensation for work performed, representing invoices for additional work as well as compensation and interest for the delay of the work performed. On September 22, 2015, the Court issued its decision obligating the Company to pay JD 3,605,014 with interest of 9% starting from September 20, 2015. Moreover, the Court rejected all other claims and contra-claims, and the Company recorded a provision of JD 4 million for this lawsuit.

Execution Notice No. (21943/2017/B) was issued by the Judicial Execution Department on December 3, 2017 obligating Jordan Petroleum Refinery Company to pay JD 3,605,014 with interest amounting to JD 574,940. The Company paid the full amount during 2017.

- During the year 2015, the Court of Cassation issued its Irrevocable Verdict No. 1663/2015 in favor of Jordan Petroleum Refinery Company, prohibiting the Supreme Regulations Council and the Hashemite Municipality from claiming JD 6,385,064 for regulating a land owned by the Company.
- C. According to the minutes of the Company's meetings with the Ministry of Finance and the Jordan Petroleum Refinery Company held on November 8, 9 and 16, 2017, to determine the balances of the financial relation between Jordan Petroleum Refinery Company and the Government (excluding Jordan Petroleum Product Marketing Company and the Oil Factory) for the balances as of September 30, 2017, it was agreed as follows:
 - 1- To confirm the balance of the Ministry of Finance's main account of JD 195,194,153, the balance of the general sales tax deposits of JD 97,388,860, and the balance of special sales tax deposits of JD 937,034 as of September 30, 2017 as a right for Jordan Petroleum Refinery Company for refining and gas activities. Moreover, the Ministry of Finance has also taken a pledge for all of the debt balances of the Armed Forces, Royal Air Force, Public Security Directorate, the General Directorate of the Gendarmerie, other security forces, and governmental departments, within its budget as well as the debts of the National Electric Power Company for refining and gas activities in the amount of JD 319,468,856 as of September 30, 2017. In the meantime, the two parties have agreed that no provision would be made for the debts of Royal Jordanian Company, municipalities, governmental universities, and independent governmental managerial and financial institutions during the relationship period, provided that if those amounts are not collected through the judiciary, and the Company is required to write them off, the Ministry of Finance pledges to pay those debts and any related costs.
 - 2- To confirm the deposits balance of overpricing differences of oil derivatives of JD 43,488,857; provisions for constructing alternative fuel tanks of JD 93,500,103; as well as fees, stamps and fees of IPP Bulletin of JD 9,051,757 as of September 30, 2017.
 - 3- The two parties have not reached an agreement on the value of the strategic inventory, as the government is demanding the amount of valuation in 2008 of JD 156,787,303. At the same time, Jordan Petroleum Refinery Company is objecting to this amount since these quantities are deposits refundable as quantities in the event the relationship with the Government is terminated. Otherwise, the Company will record these deposits at fair value on the expiry date of the relationship with the Government. Furthermore, the Company has stated these deposits off-the statement of financial position under contra accounts in an amount of JD 138,646,494 as of December 31, 2017.
 - 4- The two parties have not reached an agreement as to who will maintain the write-off and repair of cylinders balance of JD 10 million.
 - 5- The two parties have agreed that the provision for lawsuits and other liabilities balance of JD 6.3 million as of September 30, 2017 belongs to Jordan Petroleum Refining Company. In this regard, any amount for a lawsuit won by the Company will be transferred to the Government. On the other hand, any judicial expense incurred during the period of its relationship with the Government will be borne by the Ministry except for the allocated provision.

- 6- The two parties have agreed that the other provisions balance of JD 234 thousand as of September 30, 2017 is the right of Jordan Petroleum Refinery Company.
 - 7- The two parties have agreed that the income tax provision as of September 30, 2017 is the right of the Government and is transferred to the Income and Sales Tax Department on the due date in accordance with the Income and Sales Tax Law.
 - 8- The two parties have agreed that the labor provisions balance (compensation for work injuries; provision for employees' vacation; provision for end-of-service indemnity; and provision for death, compensation, and end-of-service) as of September 30, 2017 is the right of Jordan Petroleum Refinery Company.
 - 9- The two parties have not reached an agreement as to who will maintain the provision for doubtful debts balance of JD 10.5 million as of September 30, 2017.
 - 10- The two parties have agreed that the provision for legal compensation balance of JD 6.27 million as of September 30, 2017 belongs to the Government. In this regard, the full amount has been paid before the end of 2017.
 - 11- The two parties have agreed that the penalty and delay in payments provision balance of JD 2.74 million as of September 30, 2017 belongs to the Government. Meanwhile, the full amount has been paid before the end of 2017.
 - 12- The two parties have not reached an agreement as to who will maintain the provision for obsolete and slow-moving inventory balance of JD 19.9 million as of September 30, 2017.
- During the year ended December 31, 2016, Jordan Petroleum Refinery Company has charged the interest expense of JD 79.2 million resulting from the borrowings on behalf of the National Electric Power Company to the Ministry of Finance's account and the National Electric Power Company's account. This is due to charging the Ministry of Finance's account during the previous years with the amount of interest instead of recording it in the National Electric Power Company's account. In this respect, the Company will transfer this amount to the Ministry of Finance once it receives it from the National Electric Power Company.
 - According to the meeting held on August 18, 2016 between the Company and a committee from the Ministry of Finance, it was agreed that the net financial relationship with the Company of JD 79.6 million is to the favor of the Jordan Petroleum Refinery Company based on the balances as of March 31, 2016. This was carried out after the Company had reversed the provision for Alia - Royal Jordanian accounts receivable of JD 31 million. Furthermore, it was agreed to book JD 79.2 million, representing part of the actual borrowing costs incurred by the Company on its borrowings, in a separate account within accounts payable and other credit balances as collaterals. Contra to these collaterals, an equivalent amount will be booked as a receivable due from the National Electric Power Company within receivables and other debit balances. This balance will be transferred to the Ministry of Finance once paid by the National Electric Power Company without affecting the financial relationship with the Government. In addition, the two parties agreed to cancel the claims of the pricing differences of JD 30 million. Accordingly, the net balance of the financial relationship between the Company and the Government amounted to JD 79.6 million as of March 31, 2016 to the favor of the Company.

- The Company established the Jordan Petroleum Products Marketing Company (a limited liability company) on February 12, 2013, which started its operations on May 1, 2013. Moreover, part of the Company's assets was transferred to Jordan Petroleum Products Marketing Company at the assets net book value. In addition, some of the Company's employees were seconded to work at Jordan Petroleum Products Marketing Company. The required legal procedures to transfer the title of some buildings and vehicles were also completed during the year 2016, and the Company is still in the process of concluding the title transfer of the rest of property and equipment. Furthermore, the Ministry of Finance sent Letter No.18/4/21247, dated August 24, 2015, to the Company inquiring about the transfer of part of these assets to Jordan Petroleum Products Marketing Company at the assets net book value, instead of market value. In this regard, the Ministry demanded that these assets be revalued at market value and that the difference in those values be recorded to the favor of the Government. Consequently, the Company responded to the Ministry of Finance in a letter dated November 18, 2015, explaining that the decision to transfer assets at net book value was based on a precedent relating to the transfer of the assets of the stations to the three marketing companies. Moreover, the transfer is for restructuring the Company's activities upon the expiry of the concession period, which entailed such restructuring.
- The expired concession settlement agreement between Jordan Petroleum Refinery Company and the Government dated February 25, 2008 stated that Jordan Petroleum Refinery would keep part of the distribution activities (as one of the licensed distributing companies with a market share not less than 25 %) subject to all conditions and terms applied to the other distributing companies. Moreover, the agreement stated that this Company's assets shall include the gas stations owned by Jordan Petroleum Refinery which has the right to split, own, and sell these stations to the distributing companies. In addition, the agreement stated that Jordan Petroleum Refinery Company is the owner of the tanks and the pumps and has the right to sell them to the distribution companies. The agreement also stated that the Government owns some entities (storage and loading areas in Aqaba and properties within the Jordanian airports. In the beginning, the Jordan Petroleum Refinery Company was involved as a partner, but later on, it was agreed that the Government would be the sole owner of these assets in accordance with an independent meeting held on September 2012). In the meantime, the agreement stated that the Jordan Petroleum Refinery Company would keep the remaining ownership of the property, plant and equipment, including the oil derivatives loading and distribution facilities. As the Company established Jordan Petroleum Products Marketing Company that started its operations in May 2013 and transferred the distribution activities to this company, it follows that the distribution activities and the gas stations should be transferred to this company.

32. Death, End-of-Service Indemnity, and Compensation Fund

According to the Board of Directors' resolution to merge the death, disability, and indemnity fund with the staff end-of-service indemnity into one fund, namely the (death and end-of-service indemnity compensation fund), and according to General Announcement No. 11/2012, issued by Jordan Petroleum Refinery Company, dated March 3, 2012, employees will receive at the end of service 150% of their monthly gross salary based on the last salary received. However, this amount should not exceed JD 2,000 for every working year for those whose gross monthly salaries do not exceed JD 2,000. If the monthly gross salary exceeds JD 2,000, the employee will be paid one monthly gross salary for every working year as an end-of-service compensation according to the last salary paid. The required provision will be annually determined by the Board of Directors, in light of the amount of the contingent liability, to enable the Company to build the full provision within five years according to Instruction No. (5) of the new fund referred to above. Moreover, there is a no shortage in the required provision balance as of December 31, 2017.

33. Related Parties Transactions and Balances

The details of the balances and transactions with related parties are as follows:

	December 31,	
	2017	2016
	JD	JD
Ministry of Finance debit (Note 6)	158,819,906	187,865,728
Ministry of Finance – surplus from differences of pricing oil derivatives (Note 14)	(46,775,893)	(79,278,291)
Ministry of Energy and Mineral Resources – Provision for constructing alternative tanks (Note 14)	(93,500,103)	(94,457,951)
- The Company keeps strategic inventory as deposits in favor of the Ministry of Finance in accordance to the concession agreement ending agreement year 2008 at and its fair value amounted to JD 138,646,494 as of December 31, 2017 and is shown under contra accounts section in the consolidated statement of financial position.		
	2017	2016
	JD	JD
Subsidy for crude oil derivatives charged to the Ministry of Finance – debit (Note 24)	36,665,647	2,522,136
Ministry of Finance – settlement of targeted net income with the Government (surplus) support (Note 26)	(81,194,195)	(155,039,632)
Ministry of Finance – surplus from differences of pricing oil derivatives – credit (Note 24)	(3,734,789)	(9,505,112)
- Executive management and members of the Board of Directors' salaries and remunerations amounted to JD 1,375,440 for the year 2017 (JD 1,362,112 for the year 2016).		

34. Risk Management

The Company adopts financial policies for managing the various risks within a specific strategy. Moreover, the Company's management controls and monitors risks and performs the optimal strategic allocation of financial assets and financial liabilities. Risks include interest rate risk, market risk, credit risk, and foreign currency risk.

a. Capital Risk Management

The Company manages its capital to ensure its ability to continue as a going concern and maximize the return to stakeholders through achieving an optimal balance between equity and debt. Moreover, no change in the Company's overall policy has occurred since the prior year.

b. Liquidity Risk

Liquidity risk, also known as funding risk, represents the difficulty that the Company will encounter in making available the necessary funds to fulfill its obligations. Moreover, the Company manages its liquidity risk through keeping adequate reserves, continuously monitoring the expected and actual cash flows, and matching the maturities of financial assets and financial liabilities.

c. Credit Risk

Credit risk relates to the other party's inability to meet its contractual obligations leading to the incurrence of losses by the Company. Moreover, the Company adopts a policy of dealing with creditworthy parties in order to mitigate the financial losses arising from defaults.

The Company's financial assets consisting mainly of receivables and other debit balances, financial assets at fair value through other comprehensive income, and cash and cash equivalents do not represent important concentrations of the credit risk. Furthermore, the debtors are wide spread among the clients' categories and their geographic areas. Strict credit control is maintained over the credit limits granted to each customer separately and on a continuous basis, and on the provision for the un-collected amounts.

All of the Company's investments are classified as financial assets at fair value through comprehensive income.

The risk of investment in shares relates to the change in the value of the financial instrument as a result of the changes in the closing prices of shares.

The change in the financial market index, whereby the above securities are traded as of the consolidated financial statements date, represents a 5% increase or 5% decrease. The following is the impact of the change on the Company's owners' equity.

	2017	2016
	JD	JD
5% Increase	122,278	144,948
5% Decrease	(122,278)	(144,948)

d. Market Risk

Market risk is the loss in value resulting from the change in market prices such as interest rate, foreign currency exchange rate, and equity instruments prices, and consequently, the change in the fair value of the financial instruments cash flows on-and off-the consolidated statement of financial position.

1. Currencies Risk

The Company's major transactions are in Jordanian Dinar and US Dollar. The following are the book values of the Company's financial assets and financial liabilities denominated in foreign currencies as of December 31:

	2017	2016
	JD	JD
Assets - US Dollar	555,990	965,037
Liabilities - US Dollar	577,083,822	525,135,243

Currency risk relates to the changes in the prices of currencies in connection with foreign currency payments. As the Jordanian Dinar (the functional currency of the Company) is pegged to the US Dollar, the Company's management believes that the foreign currency risk is immaterial.

2. Interest Rate Risk

Interest rate risk is the risk of change in the value of the financial instrument due to changes in market interest rates.

Moreover, the Company continuously manages its exposure to interest rate risk and considers the various scenarios such as refinancing, renewal of the present positions, and alternative financing.

The below-mentioned sensitivity analysis is determined according to the exposure to interest rate risk related to the lending banks as of the consolidated financial statements date. Moreover, the analysis has been prepared assuming that the liability amount at the consolidated financial statements date was outstanding during the whole year. An increase or decrease of half a percentage point (0.5%) is used, representing the evaluation of the Company's management of the potential and acceptable change at market interest rates:

	2017	2016
	JD	JD
0.5% Increase	3,018,931	2,477,300
0.5% Decrease	(3,018,931)	(2,477,300)

35. Sectorial and Geographical Distribution

Information on geographical and sectorial distribution:

- The Company is organized, for management purposes, into four major business sectors.
- Refining: This sector separates the components of imported lube-oil into a set of varied oil products according to international specifications. This depends on licensing from the American UOP Company.
- Distribution: Distribution links the production activity and refining activity, on one hand, and all customers in the various areas of the Kingdom, on the other. Moreover, distribution fulfills customers' demands on the Company's petroleum derivatives and gas.
- Manufacturing of Lube-oil: This sector includes the manufacturing and production of several types of oil required in the local and foreign markets.
- Manufacturing and Packing of Gas Cylinders: This sector includes manufacturing, filling, repairing, and maintaining gas cylinders, and downloading it in three subsidiary Gas Stations.

All of the Company's assets, liabilities, and operations are inside the Hashemite Kingdom of Jordan.

The following are the Company's activities distributed according to activity type:

December 31, 2017					
	Refining and Filling Gas Cylinders	Manufacturing of Lube Oil	Jordan Petroleum Products Marketing Company	Others	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Income before tax for the year	15,990,790	11,404,627	11,707,066	78,977	391,181,460
<u>Other Information</u>					
Total sector's assets	1,092,179,563	32,002,835	239,648,870	4,458,896	1,368,290,164
Total sector's liabilities	993,950,090	20,597,457	139,393,314	212,113	1,154,152,974

December 31, 2016					
	Refining and Filling Gas Cylinders	Manufacturing of Lube Oil	Jordan Petroleum Products Marketing Company	Others	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Income before tax for the year	21,549,097	13,293,578	11,170,209	67,171	46,080,055
<u>Other Information</u>					
Total sector's assets	1,057,198,504	16,097,918	165,576,094	4,360,464	1,243,232,980
Total sector's liabilities	929,933,761	3,062,775	112,372,079	793,295	1,046,161,910

The marketing company practices its activity by direct selling to costumers through its stations as of December 31, 2017, and through its subsidiary companies, in addition to supplying 250 stations with their demand from derivatives, according to the marketing license.

36. The Future Plan

As the transitional period, agreed upon in the minutes of meetings of the Company's future plan during the year 2012 is coming to an end as of the upcoming April's end, the Company continues its communications with the government to reach an agreement about terminating the relationship between them. These communications include the following key matters:

- 1- Scheduling loans due to the Company from the government and its institutions.
- 2- Determining a fair commission related to the liquid gas activity sufficient to cover the cost of this activity and generate a fair profit.
- 3- Continuing the refining activities alongside completing of the fourth expansion project stages.

It is expected to reach an agreement soon regarding these matters and other matters related to the relationship between both parties.

Regarding the fourth expansion project, and after each of the American UOP and KBR companies were assigned to prepare a preliminary design of the project's units according to the license on the use of the technology owned by these two companies, fifteen international companies have been invited to qualify for the detailed design stage known as Front-End Engineering Design (FEED). In this regard, nine companies have been qualified, five of which have already presented proposals currently under study in order to choose the most suitable offer for this task.

The party to be assigned to design the (FEED) will communicate, in coordination with the Company, with project financiers including export credit agencies, banks, and other creditors. The Communication with parties interested in financing the project is still ongoing.

Moreover, it is expected that a contractor would be chosen for (FEED) by the end of May during the upcoming year at the latest.

In addition, the Jordan Petroleum Products Marketing Company continues its operations involving creating new gas stations in different areas of the Kingdom. In this regard, stations have been opened in Amman, Jerash, and Irbid; as well as on the Jordan Highway. Moreover, Amna Armouti gas station has been renovated and reopened. Concerning its future plan, during 2018, not less than 10 new stations 100% owned, co-owned, leased, or under the management of the Jordan Petroleum Products Marketing Company will be opened all over the Kingdom.

Regarding mineral oils activities, efforts continue to be exerted to market the Company's various types of oil products both inside and outside the Kingdom through relying on high-quality products. Moreover, agreements have been signed for exclusive agencies in Iraq, and discussions are ongoing regarding exporting to several African countries.

37. Fair Value Hierarchy

A. Fair value of financial assets and financial liabilities measured at fair value on a recurring basis.

Some of the financial assets and financial liabilities are measured at fair value at the end of each reporting period. The following table gives information about how the fair value of the assets and financial liabilities are determined (valuation techniques and key inputs):

Financial Assets	Fair Value as at		Fair Value Hierarchy	Valuation Techniques and Key Inputs	Significant Unobservable Inputs	Relationship of Unobservable Inputs to Fair Value
	December 31,					
	2017	2016				
	JD	JD				
Financial assets at fair value:						
Financial assets at fair value through comprehensive income						
Companies shares	2,445,578	2,898,959	Level 1	Stated prices in financial markets	Not applicable	Not applicable
Total financial liabilities at fair value	2,445,578	2,898,959				

There were no transfers between level 1 and level 2 during the financial year.

B. The fair value of financial assets and financial liabilities of the Company non-specific fair value on an ongoing basis:

We believe that the book value of financial assets and liabilities approximates their fair value. Moreover, investment properties, representing a part of the gas stations buildings, were evaluated upon acquiring the stations.

38. Subsequent events

1- Suggested profits to distribute:

The board of directors in its meeting held on March 25, 2018 recommended the General Assembly to distribute 20% of the Company's capital as cash dividends.

2- Reserves:

The board of directors in its meeting held on March 25, 2018 recommended the General Assembly to increase the voluntary reserve by an amount of JD 7,836,292 and to increase the fourth expansion reserve by an amount of JD 7,836,292 from the retained earnings.