

المملكة الأردنية الهاشمية
شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع



التقرير السنوي

2020





حضرة صاحب الجلالة الملك عبد الله

الملك عبد الله الثاني بن الحسين

حفظه الله ورعاه





صاحب الزمور والشمس
هذه بر الحبيب به عبد الله الشارح
ولي العهد المعظم



الفهرس

٣٠	الجودة	٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة
٣١	الهيكل التنظيمي للشركة	٩	كلمة الرئيس التنفيذي
٣٤-٣٢	القوى العاملة والتدريب	١١-١٠	تقرير مجلس الإدارة
٣٥	المخاطر التي تتعرض لها الشركة	٢٠-١٢	أعضاء مجلس الإدارة
٣٧-٣٥	الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢٠	٢٨-٢١	الإدارة العليا التنفيذية
٣٨	إحصائيات مميّزة	٢٩	أسماء مالكي الأسهم
٣٩	مؤشرات الأداء	٢٩	الوضع التنافسي للشركة
٤٣-٤٠	مؤشرات أداء محطات الشركة	٢٩	الموردون والعملاء الرئيسيون
٤٤	الطاقة الكهربائية المولدة	٣٠	الحماية الحكومية والامتيازات



٥٢	أتعاب مدقق الحسابات
٥٣	عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أعضاء مجلس الإدارة
٥٤	مزايا ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة
٥٥	مزايا ومكافآت الإدارة العليا التنفيذية
٥٥	التبرعات
٥٨-٥٦	خدمة المجتمع المحلي
١١١-٦٠	القوائم المالية
١١٣-١١٢	الإقرارات

٤٥	الطاقة الكهربائية المباعة
٤٦	الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية
٤٧	استهلاك الوقود
٤٩-٤٨	استطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي
٥٠	أحمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة
٥١	السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر
٥٢-٥١	تحليل المركز المالي للشركة
٥٢	التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية للشركة



ثامر بن سعود الشرحان
رئيس مجلس الإدارة

حضرات المساهمين الكرام،

يسعدني بالأصالة عن نفسي، وبالنيابة عن أعضاء مجلس إدارة شركة توليد الكهرباء المركزية، أن أضع بين أيديكم التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠٢٠، والذي نستعرض من خلاله البيانات المالية ومؤشرات الأداء للشركة، ومدى تأثيرها بسبب خروج وحدات إنتاجية من الخدمة، ونستعرض كذلك أهم الإنجازات خلال عام ٢٠٢٠، والذي شهد تحدياً كبيراً بسبب انتشار فيروس كورونا المستجد (كوفيد-١٩) عالمياً ومحلياً.

شهد عام ٢٠٢٠ انخفاضاً في صافي الربح بلغت نسبته حوالي (٥٣٪)، حيث بلغ (١٠/٠) مليون دينار بالمقارنة مع صافي الربح لعام ٢٠١٩، والبالغ (٢١/٣) مليون دينار، وذلك نتيجة مباشرة لتقاعد الوحدة الأولى والثانية من محطة العقبة الحرارية، والوحدة ١١ من محطة رحاب في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩، والذي أدى إلى انخفاض الاستطاعة الإنتاجية بما يعادل (١٩) مليون دينار، بالإضافة إلى ارتفاع مصروف استهلاك الموجودات بقيمة (٨/٦) مليون دينار نتيجة

التغيير في العمر الإنتاجي للمرحلة الثانية في محطة العقبة الحرارية والوحدة البخارية في محطة رحاب، ولكن تم تعويض جزء من ذلك الانخفاض في الإيرادات بارتفاع الإيرادات من عقود التشغيل والصيانة بقيمة (١) مليون دينار، وارتفاع أرباح بيع الوحدات المتقاعدة بقيمة (٢/٢) مليون دينار، وانخفاض تكاليف التمويل بقيمة (٢) مليون دينار، وانخفاض مصاريف الرواتب والتشغيل والصيانة والمصاريف الإدارية ومخصصات إنهاء خدمات الموظفين بقيمة (٥/٨) مليون دينار، وانخفاض كلفة الطاقة المستوردة بقيمة (١/٨) مليون دينار، وانخفاض مصروف ضريبة الدخل بقيمة (٣/٥) مليون دينار.

وكذلك، حدث ارتفاع في الحسابات المدينة للشركة في عام ٢٠٢٠ مقارنة مع عام ٢٠١٩، حيث بلغت الحسابات المدينة لشركة الكهرباء الوطنية في عام ٢٠٢٠ ما قيمته (٨٧) مليون دينار مقارنة مع (٧٤) مليون دينار لعام ٢٠١٩، وذلك نتيجة تأخر تسديد بعض فواتير الطاقة. أما بالنسبة للحسابات الدائنة لشركة مصفاة البترول الأردنية، فلم يحدث أي تغيير على الذمة المسجلة على الشركة في العام ٢٠١٩، والتي بلغت (٥٧/٥) مليون دينار.

لقد شهد عام ٢٠٢٠ تحديات كبيرة ناتجة عن جائحة كورونا، وقد نجحت إدارة الشركة في التعامل مع هذه الظروف الصعبة، واستطاعت الحفاظ على ديمومة العمل وتوفير كل ما يلزم تجاه موظفيها للتخفيف من آثار الجائحة عليهم والحفاظ على صحتهم وسلامتهم، كما شاركت في دعم صندوق "همة وطن" بمبلغ ١٨٠ ألف دينار لمواجهة أزمة جائحة كورونا، وكانت من الشركات السباقة إلى ذلك.

ولا بد من التذكير هنا بأن مستقبل شركة توليد الكهرباء المركزية يواجه مصيراً محتوماً بانتهاء العمل في محطاتها في عام ٢٠٢٥، حيث ستتقاعد محطة رحاب بالكامل والوحدة الرابعة في محطة الريشة الغازية في نهاية عام ٢٠٢١، وينتهي آخر عقد لبيع الطاقة في نهاية عام ٢٠٢٥ بخروج محطة كهرباء العقبة الحرارية بالكامل عن الخدمة، ولا يوجد أي مؤشرات للتمديد لهذه المحطات، ولذلك أصبح من الضروري وضع الخطط اللازمة للتعامل مع هذه الحقيقة، حيث قامت إدارة الشركة بإعداد خطط شمولية تتوافق مع احتياجات المرحلة القادمة.

وفي النهاية أتقدم بجزيل شكري وتقديري من جميع الأخوات والأخوة موظفي الشركة على كل ما قدموه من جهود في المحافظة على أداء الشركة على مر السنين، كما أتقدم أيضاً بالشكر والامتنان لحكومة المملكة الأردنية الهاشمية بمؤسساتها وأجهزتها المختلفة، على الجهود المبذولة في الحفاظ على أمن المملكة واستقرارها، داعين الله عز وجل أن يديم هذه النعمة عليه.

وأخيراً وليس آخراً، لا يسعني إلا أن أتقدم - بالأصالة عن نفسي، وبالنيابة عن أعضاء مجلس الإدارة - بجزيل الشكر والامتنان إلى مقام صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم، وسمو ولي العهد، الأمير الحسين بن عبدالله على القيادة الحكيمة في إدارة دفة البلاد ودعم تقدمها وازدهارها.

مع خالص الأمنيات بمزيد من العطاء والتميز في عام ٢٠٢١

كلمة الرئيس التنفيذي



الدكتور مؤيد السمان
الرئيس التنفيذي

السيدات والسادة الأفاضل،

يسرني أن أقدم لكم التقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية، مستعرضاً فيه أهم الإنجازات في المجالات المختلفة ومؤشرات الأداء لعام ٢٠٢٠، حيث استمرت مسيرة العطاء بالرغم من التحديات التي واجهت الشركة، وأهمها جائحة فيروس كورونا المستجد (كوفيد-١٩)، وكذلك انخفاض الطاقة الإنتاجية نتيجة انتهاء عقود بيع الطاقة لبعض وحداتها الإنتاجية.

لقد شهد عام ٢٠٢٠ انخفاضاً في صافي الأرباح بلغت نسبته حوالي (٥٣%)، حيث بلغ (١٠) مليون دينار، بالمقارنة مع صافي الأرباح لعام ٢٠١٩ والبالغ (٢١/٣) مليون دينار. ويُعزى السبب الرئيسي لهذا الانخفاض إلى تقاعد الودعتين الأولى والثانية من محطة العقبة الحرارية والوحدة ١١ من محطة رحاب في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩، علماً بأن صافي الأرباح لعام ٢٠٢٠ كان أفضل من أرقام الموازنة بنسب مرتفعة.

وبالرغم من انتشار جائحة كورونا في البلاد واتخاذ إجراءات الحظر الشامل، إلا أن الشركة كانت قادرة على التعامل مع هذا الظرف الصعب، حيث نفذت خططاً فعالة للحفاظ على صحة كوادرها وسلامتهم قدر الإمكان. وقد حرصت الشركة على توعية موظفيها بشكل مستمر، وتوفير الفحوصات اللازمة للكشف عن حالات الإصابة بشكل مبكر تفادياً لانتشار المرض بين الموظفين، مما ساهم في تأمين الإمكانات البشرية اللازمة للحفاظ على توافرية عالية للمحطات كافة، والتي بلغت ٩٩/٥٢%، وهي أفضل مما تم اعتماده في الموازنة، والأعلى في تاريخ الشركة.

وكذلك الحال بالنسبة للمحطات التي تتولى شركة توليد الكهرباء صيانتها وتشغيلها، فلم يتأثر أدائها نتيجة الإجراءات التي نفذتها الشركة للحفاظ على الكوادر اللازمة لتشغيل تلك المحطات، وتنفيذ خطط الصيانة اللازمة.

وفي عام ٢٠٢٠، ساهمت شركة توليد الكهرباء في دعم الجهود الحكومية في مواجهة جائحة كورونا من خلال التبرع لصندوق "همة وطن"، كما ساهمت في دعم الأسر المحتاجة في شهر رمضان الفضيل، تخفيفاً عنهم من الأعباء المعيشية، وخاصة في ظل الظروف الصعبة التي فرضتها الجائحة.

أما التحدي الأعظم الذي يواجه الشركة فما زال قائماً، وأصبح موضوع انتهاء عقود شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية لمحطات الشركة كافة واقعاً لا مفر منه، ويستوجب التعامل معه. وعليه، فقد تم وضع خطة شاملة لتغطية المتطلبات اللازمة كافة للتعامل مع المرحلة القادمة.

وفي الختام، أتقدم بخالص الشكر والتقدير لسعادة رئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس الأفاضل لدعمهم المستمر وتوجيهاتهم البناءة لمختلف قضايا الشركة، كما أتوجه بالشكر الجزيل للأخوات والأخوة العاملين في جميع المواقع على جهودهم المبذولة في الحفاظ على وحدات الإنتاج في أفضل مستويات الأداء.

حفظ الله الأردن وجلالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم، وولي عهده الأمير الحسين بن عبدالله.

مع أطيب الأمنيات بمزيد من النجاح والإنجازات في عام ٢٠٢١،

يسر مجلس الإدارة أن يرحب بكم ويقدم لحضراتكم تقريره السنوي الثاني والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠٢٠/١٢/٣١.

أ.أ. نشاط الشركة الرئيسي

توليد الطاقة الكهربائية في مختلف مناطق المملكة باستخدام أي مصدر من مصادر الطاقة الأولية والطاقة المتجددة وتوريدها إلى شركة الكهرباء الوطنية بنوعية جيدة وتوافريه عالية وبأقل تكلفة ممكنة.

أ.ب. أماكن الشركة الجغرافية وعدد الموظفين في كل منها

الإدارة : عمان - خلدا - حي الخالدين شارع الحكم بن عمرو بناية رقم (٢٢)
ص.ب: ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ / عمان - الاردن
هاتف : ٥٣٤٠٠٠٨ - ٦ - ٩٦٢+
فاكس : ٥٣٤٠٨٠٠ - ٦ - ٩٦٢+

محطة توليد كهرباء العقبة الحرارية
تقع محطة توليد كهرباء العقبة الحرارية في الجنوب الغربي من الحدود الأردنية، وتبعد عن مدينة العقبة حوالي ٢٢ كيلومتراً جنوباً، على بُعد ١ كم من البحر الأحمر وعلى ارتفاع يبلغ ٣٥ متراً فوق سطح البحر وتقع في مركز المنطقة الصناعية.

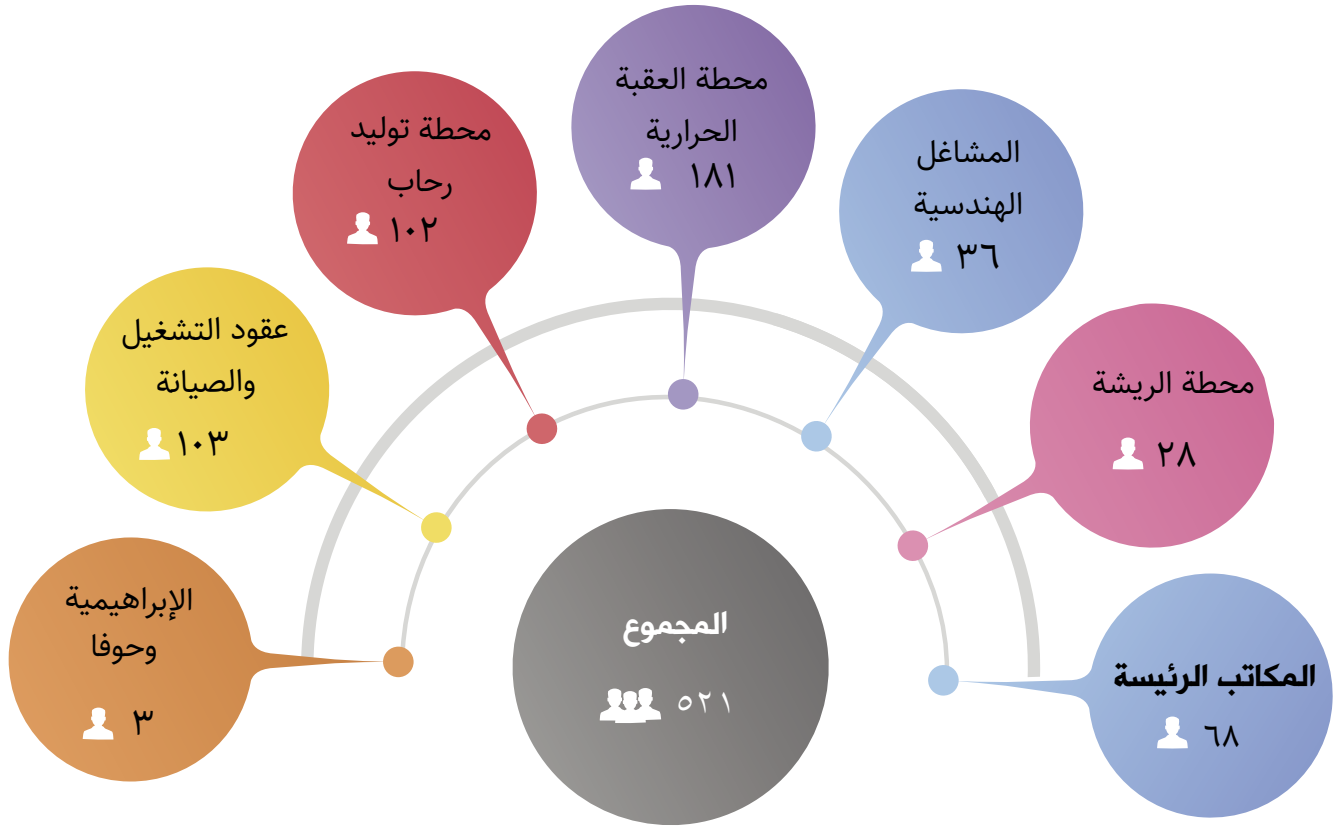
محطة توليد كهرباء الريشة الغازية
تقع محطة توليد كهرباء الريشة في المنطقة الشرقية من المملكة وتبعد نحو ٣٥٠ كيلومتراً من عمان.

محطة توليد كهرباء رحاب الغازية
تقع محطة توليد كهرباء رحاب في المنطقة الشمالية من الأردن وتبعد حوالي ٧٠ كم شمال العاصمة عمان. وعلى ارتفاع حوالي ٨٣٥ متراً فوق مستوى سطح البحر وتقع داخل منطقة ريفية واسعة تحيط بها الأراضي الزراعية.

محطتي توليد كهرباء الإبراهيمية وحوفا
وتقع محطتي توليد كهرباء الإبراهيمية وحوفا لطاقة الرياح في شمال الاردن وعلى بعد حوالي ٩٢ كيلومتر شمال العاصمة عمان.

المشاغل الهندسية
تقع المشاغل الهندسية في المنطقة الشرقية من الأردن، وتبعد حوالي ٣٠ كم شمال شرق العاصمة عمان، في وسط المنطقة الصناعية في الزرقاء.

توزيع الموظفين حسب الموقع لغاية ٢٠١٢/٣١



* لا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة أو خارجها

١. حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

٧٩,٦٣٦,٥٨٨ دينار أردني.

٢. لا يوجد شركات تابعة للشركة

٣.أ. أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذه
تعريفية عن كل واحد منهم

شركة إنارة
لاستثمارات
الطاقة
ويمثلها:

سعادة المهندس ثامر بن سعود الشرهان - رئيس مجلس الإدارة
سعادة المهندس تركي سعيد العمري - نائب الرئيس
سعادة الدكتور مكرم اديب خوري - عضواً

سعادة السيد جاسديب أناند / عضواً

شركة إنارة «٢»
لاستثمارات
الطاقة
ويمثلها:

شركة إدارة
الإستثمارات
الحكومية
ويمثلها:

عطوفة الدكتور فيصل الحيارى / عضواً
سعادة المهندس زياد جبريل / عضواً لغاية ٢٠٢٠/١١/٣٠
سعادة المهندسة شروق عبدالغني / عضواً اعتباراً من تاريخ ٢٠٢٠/١٢/١

الوحدة
الاستثمارية/
المؤسسة العامة
للضمان الاجتماعي
ويمثلها:

سعادة السيدة رائيه الأعرج / عضواً

الخبرات العملية

- يشغل المهندس ثامر الشرهان منصب نائب رئيس مجلس إدارة شركة أكوا باور، وشغل سابقا منصب الرئيس والمدير التنفيذي لشركة مرافق لمدة سبع سنوات، وهي شركة تخدم المدينتين الصناعيتين الكبيرتين في الجبيل وينبع. وعمل كذلك كرئيس للشركة السعودية للبتروكيماويات، ورئيس لشركة سابك لخدمات المرافق (سابتانك)، ومدير أول لدى الشركة العربية للبتروكيماويات (بتروكيما).
- واستطاع خلال عمله في (سابك) والشركات التابعة لها تكوين سجل حافل بالإنجازات الفريدة في قطاعي الصناعة والمرافق.
- وتشمل إنجازاته التي تمتد عبر ٣٠ عاما في القطاع الصناعي تحقيق نمو استثنائي في كل شركة من الشركات التي عمل بها، كما تم الكشف عنه علنا في شركة (مرافق).
- ويعتبر ثامر الشرهان مهندسا محترفا يتمتع بخبرة واسعة في مجال الإدارة العملية والتنفيذية في قطاعي الصناعة والمرافق، كما يشغل كذلك منصب عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات والمؤسسات الخيرية.
- وتخرج من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن بشهادة بكالوريوس العلوم في تخصص الهندسة الكيميائية.



سعادة المهندس

ثامر بن سعود الشرهان

الجنسية:

السعودية

تاريخ الميلاد

١٩٦١

المنصب الحالي

رئيس مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- مهندس ميكانيكي تخرج من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن في آب ١٩٩٨ مع درجة بكالوريوس في علوم هندسة الميكانيك التطبيقية.

الخبرات العملية

- ١٩ عاماً من الخبرة في مجالات البتروكيماويات والمرافق، معظمها في الشركة السعودية للصناعات الأساسية (سابك)/الشركة السعودية للبتروكيماويات (صدف) (مدينة الجبيل الصناعية)، والشركة السعودية للكهرباء، والمؤسسة العامة لتحلية المياه المالحة، إلى جانب توليه منصب المدير العام لشركة مرافق (مدينة الجبيل وينبع الصناعيتان). يعمل تركي مع أكوا باور/الشركة الوطنية الأولى للتشغيل والصيانة (نوماك) منذ عام ٢٠١٤ وحتى اليوم.
- الشركة الوطنية الأولى للتشغيل والصيانة (نوماك)
- نائب رئيس العمليات - المملكة العربية السعودية ، منذ انضمامه لفريق عمل «نوماك»، تولى تركي إدارة عمليات الشركة كافة في المملكة العربية السعودية، بما يشمل جميع وحدات الأعمال. وتبلغ القدرة الإنتاجية التراكمية لمحطات نوماك في المملكة العربية السعودية ١٢,٠٤٥ ميغاواط من الكهرباء و٢,٢٢٤,٩٢٠ متر مكعب من المياه يومياً.

مجالس الإدارة

- رئيس مجلس إدارة شركة رابغ للتشغيل والصيانة المحدودة (رومكو)، رابغ، المملكة العربية السعودية، بقدرة إنتاجية ١,٣٢٠ ميغاواط من الكهرباء
- رئيس مجلس إدارة شركة محطة الشعيبة لتحلية المياه المالحة وتوليد الطاقة الكهربائية (التوسعة)، الشعيبة، المملكة العربية السعودية، بقدرة إنتاجية ٢٥٠,٠٠٠ متر مكعب من المياه يومياً
- عضو مجلس إدارة في شركة الجبيل للمياه والكهرباء، مقاول في شركة مرافق، مدينة الجبيل الصناعية، المملكة العربية السعودية بقدرة إنتاجية ٢,٧٥٠ ميغاواط من الكهرباء و٨٠٠,٠٠٠ متر مكعب من المياه يومياً
- عضو مجلس إدارة في شركة رابغ للكهرباء، رابغ، المملكة العربية السعودية، بقدرة إنتاجية إجمالية ٥٢٠ ميغاواط من الكهرباء و١٨٨,٠٠٠ متر مكعب من المياه يومياً
- عضو مجلس إدارة في المعهد العالي لتقنيات المياه والكهرباء، الرياض، المملكة العربية السعودية
- عضو مجلس إدارة في المحطة الكهروضوئية لتوليد الكهرباء بالطاقة الشمسية التابعة لنوماك، كراخلوفو، بلغاريا، بقدرة إنتاجية ٦٠ ميغاواط من الكهرباء
- عضو مجلس إدارة في محطة بنبان للطاقة الشمسية التابعة لنوماك، مصر، بقدرة إنتاجية ٥٠ ميغاواط من الكهرباء
- عضو مجلس إدارة في شركة النيل للطاقة التابعة لنوماك، مصر
- عضو مجلس إدارة في شركة «نوماك للطاقة»، مصر



سعادة المهندس

تركي سعيد العمري

الجنسية:

السعودية

تاريخ العضوية:

٢٠١٧/٩/١١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٧٤/١٠/١٧

المنصب الحالي

نائب رئيس مجلس الإدارة

من ٢٠١٧/١٠/٢ م

التحصيل العلمي

- محاسب قانوني (مؤهل في عام ١٩٩٧) من معهد المحاسبين القانونيين في الهند.
- محاسب تكاليف وأعمال (مؤهل في عام ١٩٩٧) من مديري التكلفة وأعمال المحاسبين في الهند.

الخبرات العملية

- محاسب قانوني ومحاسب التكلفة أكثر من ٢٥ عاما من الخبرة في الأدوار القيادية المالية والتشغيلية لخدمات دعم البنية التحتية في الأسواق الناشئة.
- اكوا باور
- CFO- المنطقة الدولية حزيران ٢٠١٦ حتى الآن
- تطوير الإستراتيجية المالية والإشراف على تنفيذها في جميع أنحاء المنطقة الدولية وإدارة العلاقات الإستراتيجية مع الجهات المعنية الداخلية والخارجية لحماية مصالح الشركة والتأكد من أن الأنشطة المالية في جميع المناطق الدولية تتم بالتوافق مع الأهداف الإستراتيجية للمجموعة.
- Aggreko PLC شباط ٢٠٠١ إلى تموز ٢٠١٦
- خلال الفترة الزمنية في أجريكو ، عمل في العديد من المناصب العليا في الشؤون المالية والمبيعات والتجارية والإدارة العامة مع الاهتمام بالعديد من المناطق الجغرافية بما في ذلك آسيا والمحيط الهادئ والشرق الأوسط وأفريقيا وأمريكا الجنوبية. المسؤول المالي عن أعمال المشاريع التي كانت مبيعات أكثر من بليون دولار أمريكي. عمل في توسيع الأعمال في منطقة آسيا والمحيط الهادئ في دور قيادي وتنمو بشكل كبير.
- Schlumberger- Oil Field Services من آب ١٩٩٩ إلى شباط ٢٠٠١
- Mitsui & Co. Ltd فبراير ١٩٩٨ إلى آب ١٩٩٩



سعادة السيد

جاسديب اناندا

الجنسية:

الهندية

تاريخ العضوية:

٢٠١٨/٣/٢٠ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- رخصة المحلل المالي المعتمد CFA Charterholder
- شهادة التداول في الأسواق المالية ACI Dealing Certificate
- درجة الماجستير في العلوم المالية والمصرفية من الأكاديمية العربية للعلوم المالية والمصرفية - عمان / الأردن ٢٠٠٢
- درجة البكالوريوس في العلوم المالية والمصرفية من جامعة اليرموك - إربد / الأردن ١٩٩٩

الخبرات العملية

- خبرة ٢٠ عاماً في إدارة المحافظ الاستثمارية والتحليل المالي. حالياً تشغل منصب مدير مديرية الخزينة والقروض في صندوق استثمار أموال الضمان الاجتماعي - عمان / الأردن الذراع الاستثماري للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي. مسؤولة عن إدارة موجودات الصندوق في السوق النقدي، السندات، المشتقات المالية إضافة إلى محفظة القروض الممنوحة لمؤسسات القطاع العام وقروض التجمع البنكي الممنوحة للقطاع الخاص. عملت في دائرة الاستثمارات والعمليات الخارجية في البنك المركزي الأردني خلال الفترة من ٢٠٠٠ لغاية ٢٠٠٧ كمدير محفظة استثمارية.
- محاضر غير متفرغ في عدد من مراكز التدريب المحلية والاقليمية في العديد من المواضيع منها المستوى الأول لامتحان شهادة المحلل المالية CFA وعمليات الخزينة واستراتيجيات التحوط.
- مثلت المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي في مجلس إدارة كل من الشركة الأردنية لضمان القروض وبنك الإسكان للتجارة والتمويل وبنك القاهرة عمان وشركة البوتاس العربية.
- تشغل عضوية CFA institute و CFA Society - Jordan.



سعادة السيدة

رانيه موسى الأعرج - CFA

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٩/١١/١٠ م

تاريخ الميلاد:

١٩٧٨/١١/٣٠

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- درجة الماجستير في الادارة الحكومية من جامعة عمان الاهلية / الاردن ٢٠٢٠.
- درجة البكالوريوس في الهندسة الكيماوية من جامعة مؤتة - الكرك / الاردن ٢٠٠٣.

الخبرات العملية

- تشغل حالياً منصب مدير مديرية التخطيط والتطوير المؤسسي بوزارة الطاقة والثروة المعدنية وتتولى مهام اعداد وتطوير الخطط الاستراتيجية لقطاعي الطاقة والثروة المعدنية، وتطوير السياسات والخطط الاستراتيجية للوزارة ومتابعة تنفيذها، اضافة الى ادارة المعلومات الاحصائية الخاصة بالقطاع ومتابعة خطط الطوارئ، إضافة الى مهام ادارة ومتابعة علاقات التعاون الثنائية مع الدول والمؤسسات الدولية والإقليمية والمحلية فيما يخص قطاعي الطاقة والثروة المعدنية.
- عضو مجلس ادارة مؤسسة المواصفات والمقاييس الاردنية
- خريجة أكاديمية ساندهيرست العسكرية الملكية في بريطانيا في مجال المهارات القيادية.
- مدرب في مجال التخطيط الاستراتيجي والحوكمة وادارة العمليات والخدمات والمسرعات الحكومية واستشراف المستقبل.
- من المؤسسين وعضو لجنة تحكيم لجائزة أفضل منتج في قطاع الصناعات الكيماوية الأردنية / نقابة المهندسين



سعادة المهندسة

شروق محمد خالد عبد الغني

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢٠/١٢/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٨٠/٦/٣٠

المنصب الحالي

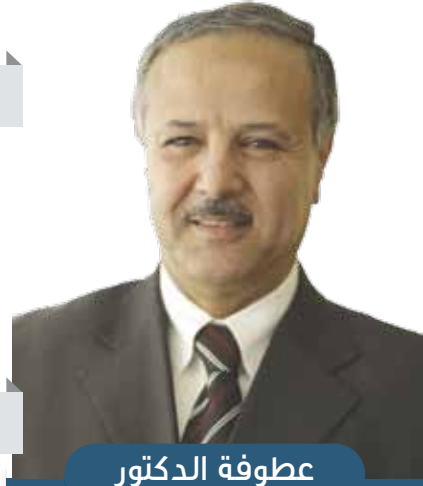
عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- دكتوراه اقتصاد من جامعة (LEICESTER) / بريطانيا / ١٩٩٠.
- ماجستير في اقتصاديات السياسة العامة من جامعة (LEICESTER) / بريطانيا / ١٩٨٧.
- بكالوريوس اقتصاد وإحصاء من الجامعة الأردنية / ١٩٧٩.

الخبرات العملية

- مدير عام مؤسسة تنمية أموال الأيتام منذ ٢٠١٦-٢٠٠٧ .
- مستشار مالي واقتصادي وزارة المالية ٢٠٠٧-٢٠٠٢
- خبير مالي للعديد من مشاريع الخصخصة (الاتصالات الأردنية ، الملكية الأردنية والشركات المنبثقة عنها، شركة البريد الأردني ، مؤسسة سكة حديد العقبة ، الخطوط البحرية ، هيئة النقل العام) ١٩٩٨-٢٠٠٢
- مدير مديرية الدراسات والأبحاث والمعلومات في دائرة الموازنة العامة ١٩٩٧-١٩٩٢
- رئيس وحدة البحوث الاقتصادية - دائرة الموازنة العامة ١٩٩١-١٩٩٠
- طالب دراسات عليا متفرغ - جامعة ليستر - إنجلترا ١٩٨٦-١٩٩٠
- محلل موازنة - دائرة الموازنة العامة - الاردن ١٩٧٩-١٩٨٥
- نائب رئيس مجلس ادارة بنك الاردن دبي الاسلامي
- رئيس مجلس ادارة شركة عقاري للصناعات والاستثمارات العقارية
- نائب رئيس مجلس أمناء الجمعية الأردنية للمالية الإسلامية .
- باحث اقتصادي في الوحدة الاقتصادية / مركز الدراسات الإستراتيجية في الجامعة الأردنية .
- ممتحن خارجي لرسائل الماجستير / قسم الاقتصاد/ كلية الاقتصاد والعلوم الإدارية في الجامعة الأردنية .
- عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات المساهمة العامة.



عطوفة الدكتور

فيصل عبدالرزاق الحيارى

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٧/٦/٢٠ م

تاريخ الميلاد:

١٩٥٥/١٢/٣٠ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- دكتوراه هندسة، جامعة جنوب كاليفورنيا، لوس أنجلوس، كاليفورنيا، الولايات المتحدة الأمريكية
- ماجستير إدارة أعمال، كلية إدارة الأعمال، لوزان، سويسرا
- شهادة مهندس معتمد، تكساس، الولايات المتحدة الأمريكية

الخبرات العملية

- يتمتع السيد خوري بخبرة تزيد عن خمسة وثلاثين عاماً في قيادة شركات إدارة الهندسة والإنشاءات، والتي تشمل قطاعات الصناعة والبتروكيماويات والنفط والغاز والبنية التحتية والمباني، ويشغل حالياً منصب نائب الرئيس في شركة اتحاد المقاولين (CCC) المكتب الرئيسي.
- تشمل مسؤوليات السيد مكرم قيادة الإدارات التالية:
 - ... العقود المؤسسية
 - ... المخاطر المؤسسية
 - ... نظم المعلومات الإدارية
 - ... المصنع والمعدات والمركبات
 - ... الرافعات الثقيلة
- يعمل السيد مكرم في العديد من مجالس الشركات التابعة لشركة اتحاد المقاولين
- الوظائف السابقة:
 - ... «فلور كوربوريشن Flour Corporation»
 - ... «Utility Development Company» (الكويت)
 - ... «بارسونز إنجنيرز المحدودة Parsons Engineers, LTD»
 - ... «برون آند روت إنك Brown & Root Inc»



سعادة الدكتور

مكرم خوري

الجنسية:

لبناني

تاريخ العضوية:

٢٠١٧/٨/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٥٦/٧/١٢

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- درجة البكالوريوس في الهندسة الميكانيكية من جامعة اليرموك منذ عام ١٩٨٤.

الخبرات العملية

- شغل منصب مساعد الأمين العام في وزارة الطاقة والثروة المعدنية - الأردن،
- وقد عمل سابقاً مستشاراً للوزير ومدير لدائرة الطاقة المتجددة في الوزارة. م. صبرة هو الرائد الرئيسي في مجال الطاقة المتجددة في وزارة الطاقة والثروة المعدنية، حيث انضم إلى الوزارة في عام ١٩٨٧، وتولى العديد من المناصب والمسؤوليات بما في ذلك تنفيذ السياسات والاستراتيجيات ومتابعة العديد من المشاريع التجارية للطاقة المتجددة، وخاصة مشاريع الرياح IPP ومشاريع الطاقة الشمسية.
- بالإضافة إلى تخصصه قطاع الكهرباء والصخر الزيتي، وغيرها من المشاريع بما في ذلك مشاريع طاقة النفايات، وكذلك دراسات وتدابير كفاءة الطاقة.
- السيد صبرة مهندس ميكانيك تخرج من جامعة اليرموك الأردنية عام ١٩٨٤، شارك في دورات ودراسات عليا وتدريباً متقدماً في ألمانيا وإسبانيا وإيطاليا في هذا المجال وشارك في العديد من الدراسات والتقارير والمنشورات في مجال الطاقة ومصادر الطاقة المتجددة على وجه الخصوص. وهو عضو مجلس إدارة في العديد من المؤسسات / الشركات، ويعمل كنقطة اتصال للأردن في الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (IRENA) والمركز الإقليمي للطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة (RCREEE) ولدى الاتحاد من أجل المتوسط (UfM).



سعادة المهندس

زياد جبريل صبره

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٤/٧/١ م

لغاية ٢٠٢٠/١١/٣٠ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٠/١٠/٢٢

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

أ.ب. أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا التنفيذية ونبذة تعريفية عن كل واحد منهم

عطوفة الدكتور مؤيد السمان

الرئيس التنفيذي اعتباراً من ٢٠١٩/١٠/١



الجنسية: الأردنية

تاريخ الميلاد :

١٩٦٥ /١١/١٨

الخبرات العملية

- يعمل الدكتور مؤيد السمان حالياً رئيساً تنفيذياً لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة، كما ويشغل حالياً نائباً لرئيس مجلس إدارة شركة الضمان لتطوير المناطق التنموية وعضواً في مجلس أمناء جامعة الحسين بن عبد الله الثاني التقنية وعضواً في شركة مدفوعاتكم للدفع الإلكتروني وعضواً في لجنة صندوق تقاعد المهندسين الأردنيين.
- وقد شغل الدكتور السمان في السابق عدد من الوظائف القيادية نذكر منها رئيس مجلس إدارة مركز الملك عبد الله الثاني لتدريب العمليات الخاصة (KASOTC) ورئيس مجلس إدارة مجمع الملك حسين للأعمال والذي يجسد مدينة ذكية ومتكاملة للأعمال ويعتبر من أضخم المشاريع العقارية والحيوية في العاصمة عمان، رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمركز الملك عبد الله الثاني للتصميم التطوير (KADDB)، نائباً لرئيس مجلس إدارة ومدير عام مؤسسة استثمار الموارد الوطنية وتنميتها (موارد)، نائباً لرئيس مجلس إدارة شركة العبدلي للاستثمار والتطوير، رئيساً لمجلس إدارة شركة بوليفارد العبدلي، نائباً لرئيس مجلس إدارة والمفوض العام لصندوق المشاريع التنموية والاستثمارية الخاصة بالقوات المسلحة والأجهزة الأمنية (DIP)، نائباً لرئيس مجلس إدارة صندوق الائتمان العسكري، ونائباً لمدير عام شركة مصانع الاسمنت الأردنية، ومحاضراً غير متفرغ في كلية الهندسة في الجامعة الألمانية الأردنية.
- للدكتور السمان خبرات عملية تزيد عن الـ ٢٥ عاماً معظمها في الإدارة العامة للشركات الصغيرة والمتوسطة والكبيرة والمشاريع الاستثمارية الضخمة، بالإضافة إلى ترأسه ومشاركته في عضويات عدد كبير من مجالس الإدارة تزيد عن ٥٠ شركة ومؤسسة وجمعية محلية ودولية والتي شملت شركات استثمار دولية في مجالات الصناعات الثقيلة والطاقة، والتطوير العقاري، والفندقة، والتعليم، والخدمات المصرفية والزراعة والتجارة أضافه الى مساهماته العديدة في مجال الرياضة حيث تم تعيينه عضواً في مجلس إدارة اللجنة المنظمة لكأس العالم للسيدات تحت عمر ١٦ و تم انتخابه كذلك رئيساً لاتحاد المصارعة الاردني . وللدكتور السمان خبرات عملية في كل من القطاعين العام والخاص وفي مختلف الرتب الوظيفية أبرزها في مجال الإدارة العامة، وتطوير الأعمال، ومأسسة العمل بالإضافة إلى عدد من الدراسات والبحوث العلمية في مجال أنظمة الإدارة المتقدمة، وحوكمة مجالس إدارة الشركات والقيادة.
- الدكتور السمان حاصل على شهادة الدكتوراه والماجستير في الهندسة الصناعية من جامعة لوفبارا في المملكة المتحدة عام ٢٠٠٠، وشهادتي الماجستير والبكالوريوس مع مرتبة الشرف في الهندسة المدنية والهندسة الصناعية من الجامعة الأردنية.
- والدكتور السمان حاصل كذلك على منحه التشيفننج التعليمية (Chevening) من المعهد الثقافي البريطاني و كذلك منحه ايزنهاور (Eisenhower Fellowship) الأمريكية للقياديين الشباب للعام ٢٠٠٥.

سعادة السيد نديم رزفي

رئيس تنفيذي للعمليات لغاية ٢٠٢٠/٣/٣١

الخبرات العملية

- شغل السيد نديم رزفي وظيفة الرئيس التنفيذي في شركة توليد الكهرباء المركزية لغاية ٢٠١٩/٩/٣٠، ثم كلف رئيساً تنفيذياً للعمليات.
- ويعتبر خبيراً مالياً، والذي لديه أكثر من ٢٤ عاماً من الخبرة في قيادة وبناء الأعمال التجارية.
- وقبل انضمامه إلى شركة توليد الكهرباء المركزية، كان يشغل الرئيس التنفيذي للعمليات في شركة هجر لانتاج الكهرباء في المملكة العربية السعودية منذ عام ٢٠١٣ والرئيس التنفيذي لشركة أكوا باور بركاء/ عُمان من عام ٢٠٠٧ إلى عام ٢٠١٢، وكان له دور فعال في الفوز بالعديد من الأوسمة لشركة بركاء لانتاج الطاقة وتحلية المياه بما في ذلك توسيع مرفق المياه الموجودة في بركاء وتحت قيادته حققت شركة بركاء سجل خالي من الاصابات في مجال السلامة لعشر سنوات، وكان مساهماً رئيسياً في تأسيس ثلاث شركات للكهرباء والمياه (AES PakGen و ACWA Power Barka, AES Lalpir) وخبرته الرئيسية هي في مجال المالية وبناء الاعمال والتشغيل.



الجنسية: الباكستانية

تاريخ التعيين:

٢٠١٤/١٠/١٩

تاريخ الميلاد :

١٩٦٧ /٥/٢٧

السيدة زكية عبدالغني سليمان جرادة

المنصب الحالي : الرئيس التنفيذي المالي ولغاية ٢٠٢٠/١١/٦

الخبرات العملية

- ٢٠١٨/١١/٧ الرئيس التنفيذي المالي.
- ٢٠١٨/١١/٦ - ٢٠١٤ المراقب المالي .
- ٢٠٠٧ - ٢٠١٤ : مدير تنفيذي / مالية - شركة توليد الكهرباء المركزية
- ١٩٩٩ - ٢٠٠٦ : مدير مالي - شركة توليد الكهرباء المركزية
- ١٩٩٧ - ١٩٩٨ : رئيس وحدة تطوير الأنظمة - شركة الكهرباء الوطنية
- ١٩٨٣ - ١٩٩٦ : محاسب في سلطة الكهرباء الأردنية



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٨٣

تاريخ الميلاد : ١٩٦٢/١١/٧

التحصيل العلمي:

بكالوريوس محاسبة واقتصاد عام

١٩٨٣ الجامعة الأردنية

المهندس موفق محمود علي العلاونة :

المنصب الحالي : مدير تنفيذي تشغيل وصيانة

الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٤/٧ - حتى تاريخه: مدير تنفيذي تشغيل وصيانة
- ٢٠١٦/٧ - ٢٠١٩/٤/٧ رئيس إدارة الخدمات الهندسية والعقود
- ٢٠١١/١ - ٢٠١٦/٧ مدير محطة العقبة الحرارية
- ٢٠١٠/٤ - ٢٠١١/١ مدير الصيانات / شركة مياه العقبة
- ٢٠٠٨/١١ - ٢٠١٠/٤ مدير الدعم الفني / شركة مياه العقبة
- ٢٠٠٥/١ - ٢٠٠٨/١١ رئيس قسم الآلات والتحكم / محطة العقبة الحرارية
- ٢٠٠٢/١ - ٢٠٠٥/١ مهندس تحكم / المملكة العربية السعودية
- ١٩٩٧/٥ - ٢٠٠٢/١ مهندس الات وتحكم / محطة العقبة الحرارية



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٧/٥/٤

تاريخ الميلاد : ١٩٧١/٥/١٤

التحصيل العلمي:

بكالوريوس الهندسة الكهربائية -

جامعة العلوم والتكنولوجيا

السيد أحمد محمد عبدالرحمن اللوزي

المنصب الحالي : المدير التنفيذي للموارد البشرية

الخبرات العملية

- المدير التنفيذي للموارد البشرية ٢٠١٩/٠٨/١ حتى تاريخه.
- المدير التنفيذي لسلسلة التوريد بالإضافة إلى مسؤولياته في الموارد البشرية ، الشؤون القانونية والعطاءات لغاية ٢٠١٩/٠٨/١.
- العمل في سلطة الكهرباء الاردنية، وشارك في مجال اختصاصه في اجراءات إعادة هيكلة وخصخصة قطاع الكهرباء في الأردن من خلال تحويل سلطة الكهرباء الاردنية من مؤسسة حكومية إلى قطاع خاص عام ١٩٩٧ تحت مسمى شركة الكهرباء الوطنية NEPCO، والتي تم إعادة هيكلتها إلى ثلاث شركات احدها شركة توليد الكهرباء المركزية عام ١٩٩٩.
- المشاركة في تنفيذ مشاريع تطوير الموارد البشرية في ٢٠٠٧، ٢٠٠٩ و ٢٠١٢ ، وما تضمنته من مسح سوق الرواتب ، مسح رضا الموظفين ، الوصف الوظيفي ، تحليل العمل ، الهياكل التنظيمية ، إدارة التغيير وإدارة الموارد البشرية ، بالإضافة إلى تنفيذ مشاريع التحديد الأمثل للقوى العاملة في الأعوام ٢٠١٠ ، ٢٠١٦ و ٢٠١٧ والتي أدت إلى زيادة الكفاءة والفعالية ، وانشاء بيئة عمل صحية.
- ساهم في بناء علاقات صناعية مع أطراف الإنتاج والمساهمين والموظفين وممثلهم والمحافظة عليها ، كما قاد العديد من المفاوضات مع ممثلي الموظفين لحل أي نزاع عمالي وتقليل تأثيره على بيئة العمل .
- مجالات الخبرة:
 - ... الموارد البشرية
 - ... سلسلة التوريد
 - ... العلاقات الصناعية

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٣ / ٧ / ١٩٨٧

تاريخ الميلاد : ٢٣ / ٣ / ١٩٦٥

التحصيل العلمي:

- بكالوريوس إدارة الأعمال / الجامعة الأردنية.
- درجة الماجستير / إدارة الأعمال.
- الدبلوم المهني في ادارة الموارد البشرية.

السيدة علياء رضوان عبدالله حياصات

المنصب الحالي : أمين سر مجلس الادارة

الخبرات العملية

- ٢٠١٦/١٠/٥ : أمين سر مجلس الادارة
- ٢٠١١/٩/٢٢ : أمين سر لجنة التدقيق
- ٢٠١٢/٦/١ - ٢٠١٦/١٠/٤ : مدير دائرة العطاءات
- ٢٠٠٩/١٢/٩ - ٢٠١٢/٥/٣١ : أمين سر لجان العطاءات
- ٢٠٠٧/٤/١٠ - ٢٠٠٩/١٢/٨ : اداري في دائرة العطاءات
- ٢٠٠٠/٦/١ - ٢٠٠٧/٤/٩ : اداري في دائرة الادارة وشؤون الموظفين
- ٢٠٠٠/٢/١ - ٢٠٠٠/٥/٣١ : متدربة في دائرة الادارة وشؤون الموظفين

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٠/٢/١

تاريخ الميلاد : ١٢ / ٣ / ١٩٧٧

التحصيل العلمي:

بكالوريوس أدب انجليزي - الجامعة الاردنية ١٩٩٩

السيد عمر أحمد إبراهيم الشمري

المنصب الحالي : المدير التنفيذي لإدارة سلسلة التوريد

الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٠٨/١ - حتى تاريخه: المدير التنفيذي لإدارة سلسلة التوريد.
- ٢٠١٧/١٠/١ - ٢٠١٩/٠٧/٣١: مدير دائرة اللوازم.
- ٢٠١٦/١٢/١ - ٢٠١٩/٧/١ : أمين سر لجان العطاءات: .
- ٢٠١٦/٠١/١ - ٢٠١٧/٠٩/٣٠: مدير دائرة التخطيط والعقود.
- ٢٠١٢/٠٧/٩ - ٢٠١٥/١٢/٣١: رئيس قسم التخطيط والعقود.
- ٢٠١١/٠٧/٩ - ٢٠١٢/٠٧/٨: رئيس قسم الشراء الخارجي والتخليص بالوكالة.
- ٢٠٠٧/٠٧/١ - ٢٠١١/٠٧/٨: إداري عطاءات ومشتريات.
- ٢٠٠٦/١١/٢٠ - ٢٠٠٧/٠٦/٣٠: متدرب



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٦/١١/٢٠

تاريخ الميلاد : ١٩٨٤/١٢/١

التحصيل العلمي:

- ماجستير إدارة الأعمال - جامعة اليرموك.
- بكالوريوس إدارة التسويق - جامعة اليرموك.

المهندس أسامة محمد فلاح الدعجة

المنصب الحالي : المدير التنفيذي للموجودات

الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٩/٣٠ - حتى تاريخه : المدير التنفيذي للموجودات
- ٢٠١٠ - ٢٠١٩ : مدير دائرة التخطيط الفني و التجاري
- ٢٠٠٨ - ٢٠١٠ : رئيس القسم التجاري
- ٢٠٠٧ - ٢٠٠٨ : مهندس تخطيط / دائرة التخطيط الفني
- ٢٠٠٥ - ٢٠٠٧ : مهندس تشغيل محطة الحسين الحرارية



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٥/١١/٠١

تاريخ الميلاد : ١٩٨٣/٥/٦

التحصيل العلمي:

- بكالوريوس هندسة الميكانيك ٢٠٠٥
- ماجستير هندسة صناعية
- ٢٠٠٩ الجامعة الأردنية

السيدة سميرة سمير زرافيلي

المنصب الحالي : مدير دائرة التدقيق الداخلي

الخبرات العملية

- ٢٠١٩/٤/١ وحتى تاريخه مدير دائرة التدقيق الداخلي
- ٢٠١٨-٢-١ - ٢٠١٩-٣-٣١ مدير دائرة التدقيق الداخلي بالوكالة
- ٢٠١٦-١-١ - ٢٠١٨-١-٣١ رئيس قسم إدارة التقارير
- ٢٠١٣-١-١ - ٢٠١٥-١٢-٣١ رئيس قسم إدارة التقارير بالوكالة
- ١٩٩٩-٧-١٠ - ٢٠١٢-١٢-٣١ محاسب - شركة توليد الكهرباء المركزية
- ١٩٩٥-١-١٤ - ١٩٩٩-٧-٨ محاسب - القطاع الخاص



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٩-٧-١٠

تاريخ الميلاد : ١٩٧٣-١٢-٢٠

التحصيل العلمي:

بكالوريوس محاسبة - ١٩٩٥

السيد علي (محمد زهير) علي عبدالله

المنصب الحالي : المدير المالي و مدير تنفيذي مالي بالوكالة.

الخبرات العملية

- ٢٠٢٠/١١/٧ وحتى تاريخه مدير تنفيذي مالي بالوكالة.
- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى تاريخه مدير مالي.
- ٢٠١٦/١ - ٢٠١٧/٩/٣٠ : مدير مالي بالوكالة.
- ٢٠٠٤/٤ - ٢٠١٧/٩/٣٠ : رئيس قسم مراقبة الموازنة.
- ١٩٩٩/٧ - ٢٠٠٤/٤ : محاسب في قسم مراقبة الموازنة .
- ١٩٩٦/١ - ١٩٩٩/٧ : مقدر في دائرة ضريبة الدخل.
- ١٩٩٤/١٢ - ١٩٩٦/٩ : محاسب في الشركة الاردنية للاستثمار في الصناعات الكهربائية.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٩ / ٧ / ٢٧

تاريخ الميلاد : ١٩٧٠ / ١ / ٣

التحصيل العلمي:

• ١٩٩٢ بكالوريوس محاسبة -

الجامعة الاردنية

• ١٩٩٧ دبلوم عالي دراسات عليا

ادارة أعمال - الجامعة الاردنية

السيد غيث تركي عبيدات

المنصب الحالي : مدير دائرة المحاسبة

الخبرات العملية

- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى تاريخه مدير دائرة المحاسبة
- ٢٠١٦/١٠ - ٢٠١٧ ٩/٣٠ مدير دائرة المحاسبة بالوكالة.
- ٢٠١١ - ٢٠١٧ ٩/٣٠ رئيس قسم الذمم الدائنة.
- ٢٠٠٨ - ٢٠١١ رئيس قسم مراقبة النقد-شركة توليد الكهرباء.
- ٢٠٠٨-٢٠٠١ محاسب في قسم الحسابات العامة.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠١/٩/١

تاريخ الميلاد : ١٩٧٧/٥/٣١

التحصيل العلمي:

بكالوريوس في المحاسبة

(JCPA ACPA)

أسماء كبار مالكي الأسهم وعدد الأسهم المملوكة لكل منهم مقارنة مع السنة السابقة

٢٠٢٠
كشف المساهمين
الذين تزيد
نسبتهم عن ٥%

اسم المساهم	عدد الأسهم	%	الجنسية
شركة انارة لاستثمارات الطاقة	١٥,٢٥٠,٠٠٠	٥٠,٨٣%	اردنية
شركة إدارة المساهمات الحكومية	١٢,٠٠٠,٠٠٠	٤٠,٠٠%	اردنية
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي	٢,٧٠٠,٠٠٠	٩,٠٠%	اردنية

٢٠١٩
كشف المساهمين
الذين تزيد
نسبتهم عن ٥%

اسم المساهم	عدد الأسهم	%	الجنسية
شركة انارة لاستثمارات الطاقة	١٥,٢٥٠,٠٠٠	٥٠,٨٣%	اردنية
شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	١٢,٠٠٠,٠٠٠	٤٠,٠٠%	اردنية
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي	٢,٧٠٠,٠٠٠	٩,٠٠%	اردنية

٥ الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٣٦٣٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٠ مقارنة مع (٣٣٨٠) ميغاواط في عام ٢٠١٩ ، ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (٧٥٢) ميغاواط والتي تشكل (١٣,٧ %) من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج (٥٥٦,٥) جيجاواط ساعة. بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية (٥٤٤,٦) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٠ مقابل (٤٨٥,٩) جيجاواط ساعة في عام ٢٠١٩ .

٦ درجة الاعتماد على موردين محددين أو عملاء رئيسيين محلياً وخارجياً

العملاء الرئيسيون	النسبة
شركة الكهرباء الوطنية	١٠٠%

الموردون الرئيسيون	النسبة
شركة مصفاة البترول الاردنية	٩١%
شركة البترول الوطنية	٩%

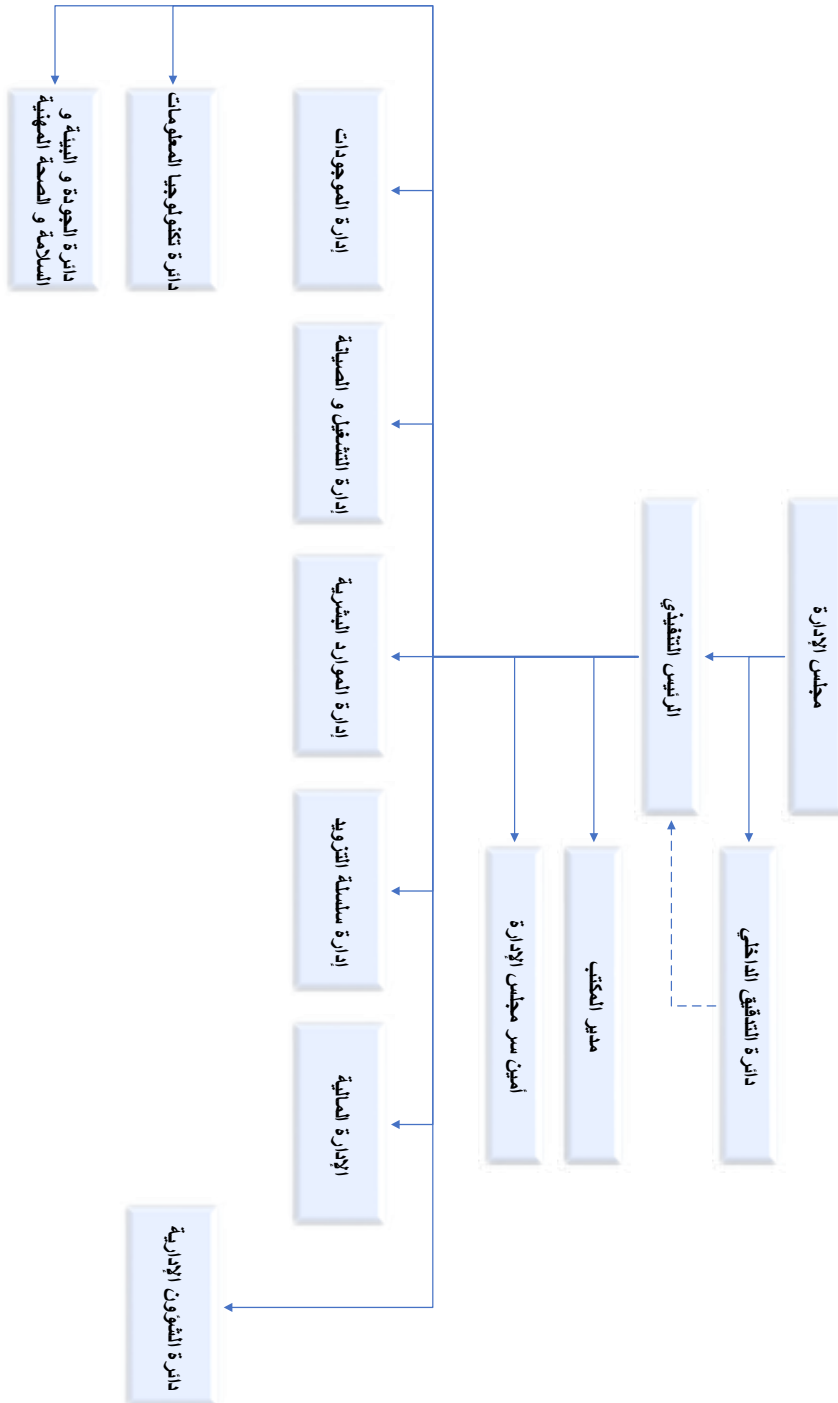
لا يوجد أي امتياز أو حماية حكومية تتمتع بها الشركة أو أي من منتجاتها بموجب القوانين والأنظمة سارية المفعول كما أنه لا يوجد أي براءات إختراع أو إمتياز حصلت عليها الشركة إلا أننا في هذا الخصوص نبدى بأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت شركة الكهرباء الوطنية في جميع اتفاقيات شراء الطاقة التي أبرمت ما بين الشركة وشركة الكهرباء الوطنية بتاريخ ٢٠٠٧/٩/٢٠ كما وأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت للشركة بموجب الاتفاقية التنفيذية المبرمة بتاريخ ٢٠٠٧/٩/٢٠ مجموعة من الأمور من بينها الاستقرار في الضرائب والتشريعات وعدم التمييز بينها وبين غيرها والتعامل بالعملات الأجنبية وقابلية التحويل إلى خارج المملكة.

٨.أ. لا يوجد أية قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها أثر مادي على عمل الشركة أو قدرتها التنافسية

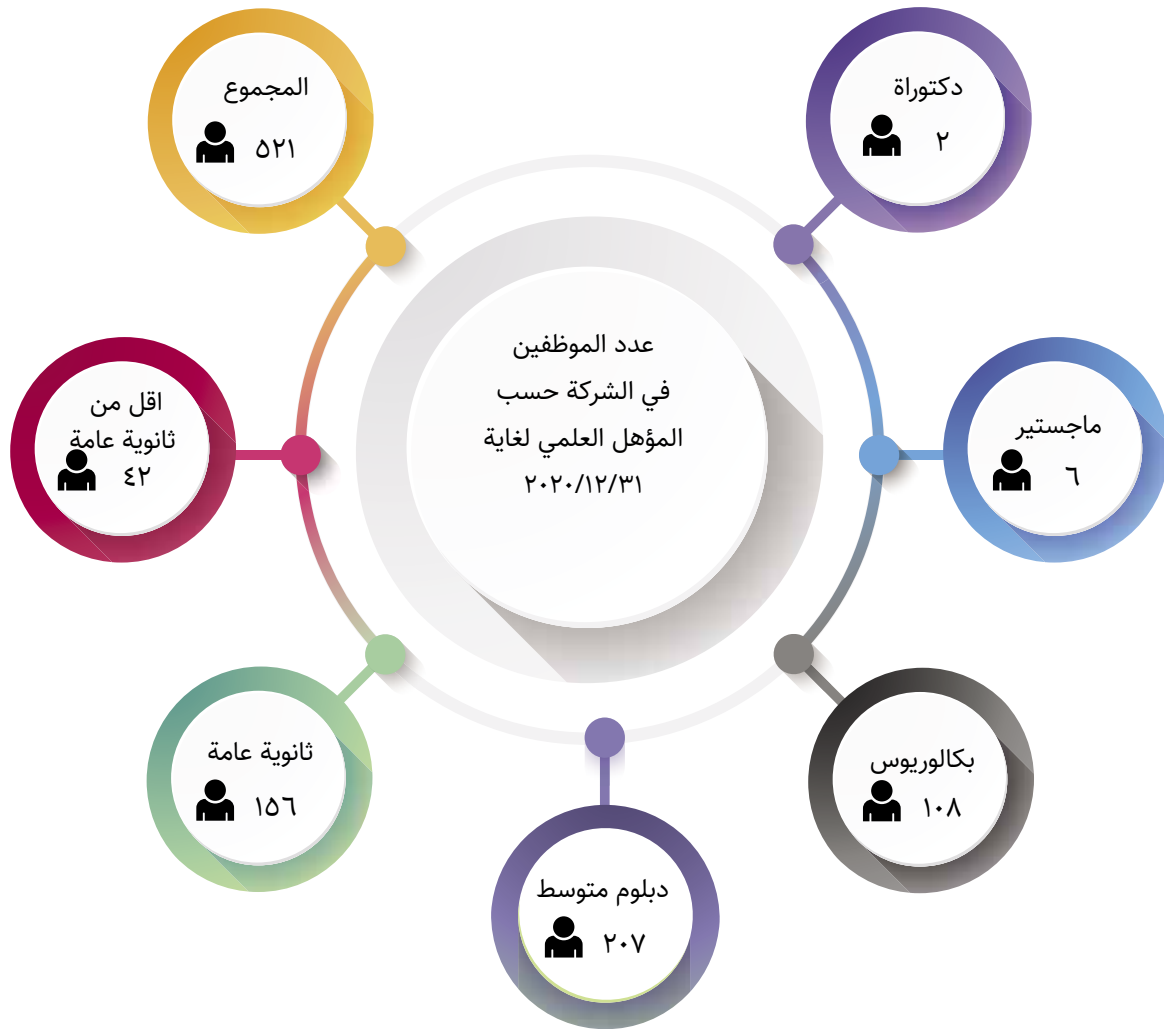
٨.ب. الجودة والتدقيق الفني



- تلتزم شركة توليد الكهرباء المركزية سعيها لتحقيق رؤيتها ورسالتها في ضمان مواكبة التطوير والتحسين المستمرين لأنظمة الجودة المتكاملة المطبقة بالشركة من خلال المراجعة الإدارية المستمرة والتقييم والتدقيق الداخلي والخارجي على أنظمة الجودة المتكامل وعمل الإجراءات التصحيحية مما ينعكس إيجابيا على أنشطة الشركة المختلفة وكذلك للحفاظ على شهادات نظام الجودة المتكامل الممنوحة من شركة TUV الأردن.
- قامت الشركة بمراجعة وتطوير إجراءات ونماذج نظام الجودة المتكامل لإدامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 18001:2007، وشهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015، وشهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001-2015.
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال نظام الجودة المتكامل مرتين خلال العام في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات أنظمة الجودة المتكامل وفقاً للمواصفات القياسية الدولية ISO 9001-2015. وقامت دائرة الجودة والسلامة العامة والصحة بعملية التدقيق الداخلي في حين قامت شركة TUV الأردن بعملية التدقيق الخارجي خلال شهري حزيران وكانون الأول، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية لنظام الجودة المتكامل وتم عمل إجراءات تصحيحية لمخرجات التدقيقين.
- حصلت محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية على شهادات نظام الإدارة المتكاملة (IMS): ISO 9001: 2015 لنظام الجودة و ISO 14001: 2015 لأنظمة الإدارة البيئية و ISO 45001: 2018 لأنظمة الصحة والسلامة المهنية بعد إجراء التدقيق الخارجي من قبل شركة TUV.
- قامت الشركة بعمل إجراءات وتعليمات تخص الوقاية من انتشار وباء الكورونا وعمل العديد من جلسات التوعية الالكترونية المناسبة للوقاية من انتشاره وتوزيع النشرات التوعوية والملصقات الارشادية ومتابعة تطبيق الإجراءات والتعليمات المعمول بها.
- مراجعة وتقييم بشكل سنوي للمخاطر الداخلية والخارجية المؤثرة على الشركة، وعمل الإجراء الوقائي والتصحيحي لإنهاء أو تقليل أثر هذه المخاطر. وبناءً عليه، يتم مراجعة استراتيجية الشركة بطريقة فعالة ومستدامة، تضمن تحقيق جميع متطلبات نظام الجودة المتكامل، وينعكس إيجاباً على عملية التطوير والتحسين المستمر.



٩.ب. عدد موظفي الشركة وفئات مؤهلاتهم



٩.ج. نشاطات دائرة التعلم والتطوير للعام ٢٠٢٠

• التدريب والتطوير

أُلفت جائحة كورونا بظلالها الثقيلة على خطة التدريب للعام ٢٠٢٠، مما أدى الى صعوبة تطبيق برامج التدريب المخطط لها بسبب تداعيات الحجر الصحي الالزامي الذي فرضته علينا جائحة كورونا، حيث تم تطبيق بعض البرامج التدريبية في الربع الأول من العام ٢٠٢٠ كما هو مذكور ادناه :

• التدريب حسب الموقع :

وتم عقد العديد من برامج التوعية للوقاية من جائحة كورونا من خلال التدريب الإلكتروني ورسائل التوعية من خلال وسائل التواصل الإلكترونية ومسوحات كوفيد ١٩ لغايات معرفة متطلبات الموظفين في هذا المجال وكان لازماً لغايات استمرار عملية تطوير وتدريب الموظفين اللجوء الى إيجاد وسائل بديلة وفعالة في الوقت ذاته من خلال التدريب الإلكتروني، حيث تم عقد برامج التدريب الداخلية والتي ركزت على النواحي الفنية، البيئة والصحة والسلامة المهنية في محطات ومواقع الشركة الفاعلة.

الموقع	ساعات التدريب	عدد المنتفعين من التدريب	نوع التدريب
إربد	٦	١	مزود خارجي
الزرقاء	١٢	١	مزود خارجي
الزرقاء	١٢١١	٢٢٠	تدريب داخلي
العقبة	٣٦	٣	مزود خارجي
المكاتب الرئيسية	٣١٠	٤	مزود خارجي
رحاب	٢٥٨	١	مزود خارجي
سد الملك طلال	٧٢	١٢	مزود خارجي
الريشة	١٣٦	٥٣	تدريب داخلي
المجموع	٢٠٤١	٢٩٥	

• التدريب حسب الإدارة :

الإدارة / الدائرة	الساعات الفعلية	المنتفعين من التدريب	نوع التدريب	معدل ساعات التدريب
الإدارة التنفيذية للموجودات	١٦	١	مزود خارجي	٢/٣
الإدارة التنفيذية للصيانة والتشغيل	٣٨٤	١٨	مزود خارجي	٠/٩
الإدارة التنفيذية للصيانة والتشغيل	١٣٤٧	٢٧٣	تدريب داخلي	٣/٢
الإدارة التنفيذية / مالية	١٦	١	مزود خارجي	٠/٧
دائرة الصحة والسلامة والبيئة والجودة	٢٧٨	٢	مزود خارجي	٣٩/٧
المجموع	٢٠٤١	٢٩٥		٣/٩

• خدمة المجتمع المحلي :

• تدريب طلاب الجامعات والكليات للعام ٢٠٢٠

دأبت شركة توليد الكهرباء على استيعاب الطلبة من مختلف مؤسسات التعليم العالي (الجامعات، الكليات والمعاهد)، ومنحهم الفرص المناسبة لتدريبهم وتأهيلهم، وإكسابهم المهارات العملية والخبرات المفيدة التي قد يحتاجونها لحياتهم المهنية القادمة.

وتهدف الشركة في برنامج تدريب الطلاب لغايات التخرج الى المشاركة في خدمة المجتمع المحلي من خلال تأهيل الطلاب لتحمل المسؤولية واكتساب الخبرة وتعميق فهم الطلاب للعلوم النظرية التي تلقوها في مجال تخصصاتهم وربطها بالواقع العملي للمساهمة لتأهيلهم لسوق العمل.

وفي العام ٢٠٢٠ ونظرا لظروف وباء كورونا ولتحقيق أكبر قدر من الاستفادة تنوع التدريب بين التدريب الوجيه في المواقع والتدريب عن بعد للطلاب من خلال استخدام قنوات التواصل الحديثة، حيث استوعبت الشركة تدريب (٢٧) طالبا في كل من محطة توليد الزرقاء ومحطة رحاب من مختلف الجامعات والتخصصات حسب التالي:

العدد	الجامعة / التخصص
١	University of Tenaga
١	هندسة ميكانيك
١	الجامعة الأردنية
١	هندسة القوى الكهربائية
١	الجامعة الأردنية
١	هندسة صناعية
١	الجامعة الألمانية الأردنية
١	هندسة الطاقة
٣	الجامعة الهاشمية
٢	هندسة القوى الكهربائية
١	هندسة ميكانيك
١	العلوم والتكنولوجيا
١	هندسة كيميائية
١	المعهد الكوري للتكنولوجيا
١	تمديدات كهربائية
١٠	جامعة البلقاء التطبيقية
١	تكنولوجيا الطاقة
١	هندسة الآلات الحرارية والهيدروليكية
٧	هندسة القوى الكهربائية
١	هندسة معدات وتركيبات كهربائية
١	جامعة الزرقاء
١	هندسة القوى الكهربائية
٣	جامعة الطفيلة التقنية
٣	هندسة القوى الكهربائية
٤	جامعة اليرموك - كلية الحياوي
٤	هندسة القوى الكهربائية
٢٧	المجموع

١٠ المخاطر التي تتعرض الشركة لها

لا يوجد مخاطر تعرضت لها الشركة أو من الممكن أن تتعرض الشركة لها خلال السنة اللاحقة ولها تأثير مادي عليها.

١١ الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢٠

١١,١ الاستفادة من مصادر الطاقة المتاحة لإنتاج الكهرباء

واصلت الشركة في عام ٢٠٢٠ استخدام المصادر المحلية للطاقة المتوفرة في المملكة واستغلال المتاح منها في توليد الطاقة الكهربائية.

• الغاز الطبيعي في حقل الريشة

واصلت الشركة استخدام الغاز الطبيعي المتوفر في حقل الريشة التابع لشركة البترول الوطنية في إنتاج الكهرباء من التوربينات الغازية العاملة بقدرة (٦٠) ميغاواط، حيث انتجت هذا العام باستخدام الغاز الطبيعي (٣٨٢) جيغاواط / ساعة، وقد بلغت نسبة مساهمة محطة توليد الريشة من الانتاج الاجمالي لمحطات الشركة في عام ٢٠٢٠ (٦٨/٦ ٪) مقارنة مع (٤٩/٧ ٪) في عام ٢٠١٩.

• طاقة الرياح

واصلت الشركة الاستفادة من طاقة الرياح في انتاج الطاقة الكهربائية من محطة توليد كهرباء الابراهيمية حيث بلغت كمية الطاقة الكهربائية المباعة (١/٧٢) جيغاواط / ساعة، مما ساهم في تخفيض تكلفة انتاج الطاقة الكهربائية في محطات الشركة بقيمة (٧٨,٣١٨) دينار أردني .

١١,٢ الصحة المهنية والسلامة والبيئة

- واصلت شركة توليد الكهرباء المركزية سعيها لتحقيق رؤيتها ورسالتها في ضمان مواكبة التطوير والتحديث المستمرين لأنظمة العمل وآليات تنفيذها، والاهتمام بصحة وسلامة العاملين والمحافظة على البيئة المحيطة والممتلكات، وفي هذا الصدد:
- قامت الشركة بمراجعة وتطوير إجراءات ونماذج نظام السلامة والصحة المهنية لإدامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 18001:2007، وشهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015، وشهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001-2015 من خلال شركة TUV الأردن.
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال الصحة والسلامة والبيئة مرتين خلال العام في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات الصحة والسلامة والبيئة وفقاً للمواصفات القياسية الدولية OHSAS18001:2007.

وقامت دائرة الجودة و السلامة العامة والصحة بعملية التدقيق الداخلي في حين قامت شركة TUV الأردن بعملية التدقيق الخارجي خلال شهري حزيران وكانون الأول، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية للصحة والسلامة المهنية والبيئة OHSAS 18001:2007. و تم عمل اجراءات تصحيحية لمخرجات التدقيقين.

- أجرت شركة أكوا باور جولة تدقيق على السلامة العامة في جميع مواقع الشركة، بناء على نتائج التدقيق تقوم الشركة باتخاذ الإجراءات التصحيحية المطلوبة.
- تم القيام بإعادة فحص جميع معدات الرفع في الشركة واستصدار شهادات صلاحية الاستخدام من قبل جهة خارجية معتمدة للتأكد من سلامتها ومطابقتها للمعايير المطلوبة خلال استخدامها في مختلف أعمال ونشاطات الشركة.
- قامت الشركة بإجراء الفحص السنوي لكفاءة الرئتين والأذنين لجميع الموظفين في مختلف المواقع للتأكد من سلامة صحتهم المهنية في مناطق العمل ذات العلاقة بالضجيج والغازات العادمة.
- حصلت محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية على شهادات نظام الإدارة المتكاملة (IMS)؛ ISO 9001: 2015 لنظام الجودة و ISO 14001: 2015 لأنظمة الإدارة البيئية و ISO 45001: 2018 لأنظمة الصحة والسلامة المهنية بعد إجراء التدقيق الخارجي من قبل شركة TUV.
- تابعت الشركة تنفيذ سياسة منح التدخين في مختلف مرافق بهدف توفير بيئة صحية للأشخاص كافة، ومنحهم حق التواجد ضمن بيئة صحية ونظيفة.
- قامت الشركة بعمل إجراءات وتعليمات تخص الوقاية من انتشار وباء الكورونا وعمل العديد من جلسات التوعية الالكترونية المناسبة للوقاية من انتشاره وتوزيع النشرات التوعوية والملصقات الارشادية و متابعة تطبيق الإجراءات و التعليمات المعمول بها.
- قامت الشركة بتدريب مجموعات من موظفيها في مختلف مواقع الشركة عبر تنظيم دورات داخلية إنعاشيه في الصحة المهنية والسلامة العامة والبيئة، ومن أهم هذه الدورات: دورة تشغيل وفحص معدات الرفع، ودورة قيادة الرافعات الشوكية، ودورة تركيب وفحص السقالات والإسعافات الأولية والإطفاء حسب تعليمات الوقاية من انتشار وباء الكورونا.
- تطبيق إجراءات و تعليمات السلامة و الصحة المهنية المعمول بها بالشركة في مشروع هدم محطة الحسين الحرارية و التأكد من تطبيقها عبر الزيارات الدورية و التدقيق من دائرة السلامة و الصحة المهنية.
- لم تسجل أي إصابة عمل او تعطل عام 2020 وحقت الشركة 4000000 ساعة عمل بدون إصابات.



لم يشهد عام ٢٠٢٠ اي اتفاقيات مع اطراف خارجية.

البيان	٢٠١٩	٢٠٢٠	نسبة النمو (%)
الاستطاعة التوليدية (ميجاواط)	١٠٤٤	٧٥٢	٢٨,٠٠-
الطاقة المولدة (جيجاواط ساعة)	٥٠٢,٣	٥٥٦,٥	١٠,٨
بخاري	١٥٩	٧٤	٥٣,٥-
دورة مركبة	٩١	٨٨	٤,٠٥-
غازي	٢٥١	٣٩٣	٥٦,٧
مائي	٠,٨	٠,٠	١٠٠-
رياح	٠,٤٠	١,٧٢	٣٣٢
ديزل	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
الطاقة المستهلكة داخليا (جيجاواط ساعة)	٤١,٠	٢٣,٦	٤٢,٤-
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا (%)	٨,١٧	٤,٢٤	٤٨,٠٠-
الطاقة المباعة (جيجاواط ساعة)	٤٨٥,٩	٥٤٤,٦	١٢,١
استهلاك الوقود الثقيل (الف طن)	٨,٢٠	٠,٠٠	١٠٠-
استهلاك السولار (الف متر مكعب)	٠,٠٢	٠,٠١	٥٨,٠٠-
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز الريشة (مليون متر مكعب)	٩٦	١٥٣	٥٩,٤
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز مصري (مليار و ح ب)	٢١٤٢	١٧٠٦	٢٠,٤-
الكفاءة / مولد (%) (*)	٢٧,٩٨	٢٨,١٦	٠,٦٢
الكفاءة / مصدر (%) (*)	٣٠,٤٧	٢٦,٩٦	١١,٥-
عامل التوافرية (%)	٩٧,٠٥	٩٩,٥٢	٢,٥٥
عامل التوقف القسري (%)	٠,٢٤	٠,٣٥	٤٤,٢
عامل التوقف المبرمج (%)	٢,٧١	٠,١٣	٩٥,٤-
عدد الموظفين	٥٥٤	٥٢١	٥,٩٦-

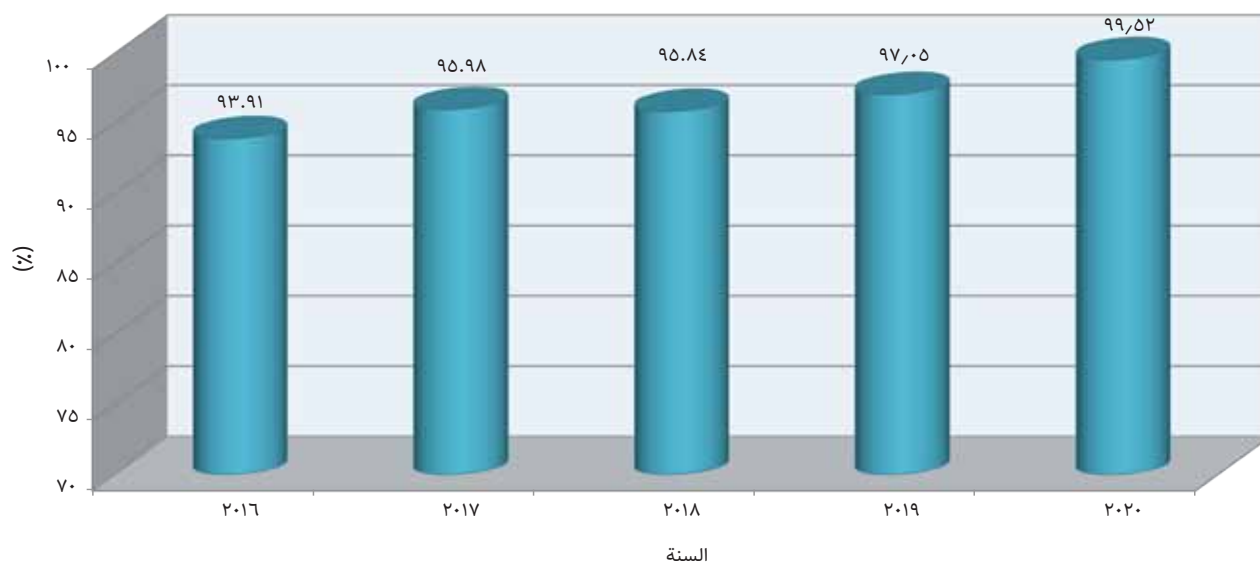
مؤشرات الأداء

جدول رقم (١)

مؤشرات الاداء	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	نسبة النمو (%)
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد (%)	٣٦,١١	٣٦,٨٢	٣٣,٢٣	٢٧,٩٨	٢٨,١٦	٠,٦٢
الكفاءة / مصدر (%)	٣٤,٠٨	٣٤,٨٦	٣٣,٧٨	٣٠,٤٧	٢٦,٩٦	١١,٥-
عامل التوافرية (%)	٩٣,٩١	٩٥,٩٨	٩٥,٨٤	٩٧,٠٥	٩٩,٥٢	٢,٥٥
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا (%)	٥,٦١	٥,٣٣	٦,١٥	٨,١٧	٤,٢٤	٤٨,٠-
ب - المؤشرات المالية						
معدل سعر الوقود الثقيل (دينار / طن)	١٨٧,٧	٢١٩,١	٢٧٧,٣	٣٦٥,٢	٠,٠٠	-
معدل سعر وقود السولار (دينار / متر مكعب)	٣٧٨,٨	٤٦٧,٨	٥٥٦,٦	٥٨٤,٢	٤٥٨	٢١,٧-
معدل سعر وقود الغاز الطبيعي / محطة الريشة (فلس / متر مكعب)	٥٠	٨٤	١٣٠	١١٥,٥	٩٨,٤٤٩	١٤,٨-
ج - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية (ج و س / موظف)	٦,٤٦	٥,٤٥	٦,٣٤	٠,٩١	١,٠٧	١٧,٨
الاستطاعة التوليدية المركبة (ميغاواط / موظف)	١,٤١	١,٤٩	١,٥٧	١,٨٩	١,٤٤	٢٣,٥-

شكل رقم (١)

عامل التوافرية (%)

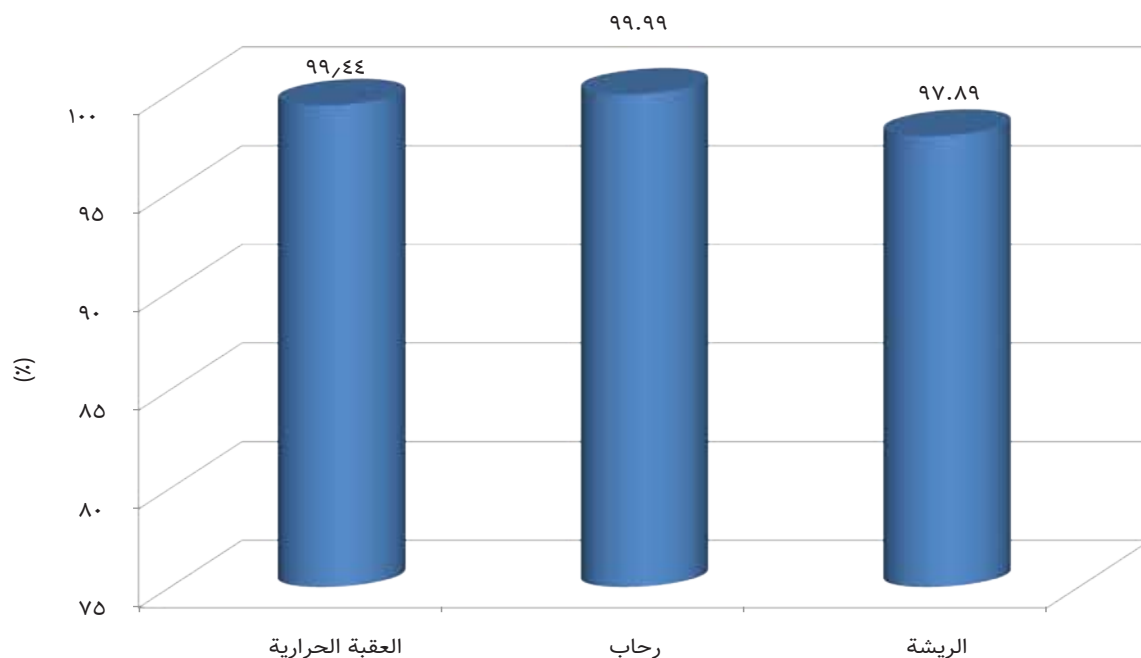


جدول رقم (٢)
عامل التوافرية (%)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٩٩,٤٤	٩٥,٦٣	٩٦,٦٩	٩٥,٠٢	٩٣,٦٨	العقبة الحرارية
٩٩,٩٩	٩٩,٩١	٩٤,٦٩	٩٧,٧٣	٩٣,٣٤	رحاب
٩٧,٨٩	٩٧,٣٧	٩٢,٧٦	٩٦,٢٨	٩٥,٣٤	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٠٠,٠٠	جنوب عمان
٩٩,٥٢	٩٧,٠٥	٩٥,٨٤	٩٥,٩٨	٩٣,٩١	الاجمالي

شكل رقم (٢)

توافرية محطات الشركة لعام ٢٠٢٠



جدول رقم (٣)
عامل التوقف القسري (%)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٠,٥٦	٠,١٦	٠,٢٣	١,٩٥	٢,١٩	العقبة الحرارية
٠,٠١	٠,٠٩	٠,٦٩	٠,١٦	١,٤٦	رحاب
٠,٦٠	١,٩٢	٠,٤٧	٠,٧١	٤,٢٨	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	جنوب عمان
٠,٣٥	٠,٢٤	٠,٣٩	١,٢٩	٢,١٣	الاجمالي

جدول رقم (٤)
عامل التوقف المبرمج (%)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٠,١٦	٤,٢١	٣,٠٨	٣,٠٣	٤,١٤	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٤,٦٢	٢,١١	٥,٢٠	رحاب
١,٥١	٠,٧١	٦,٧٧	٣,٠١	٠,٣٨	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	جنوب عمان
٠,١٣	٢,٧١	٣,٧٧	٢,٧٣	٣,٩٦	الاجمالي

جدول رقم (٥)
الكفاءة (مولد) لمحطات الشركة (%)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٣٢,٩٥	٢٥,٤٧	٣٥,٢١	٣٥,٦٨	٣٥,٦٧	العقبة الحرارية
٣٥,٨٨	٣٥,٨٧	٣٩,٢٩	٤٠,١٧	٣٩,٨٩	رحاب
٢٥,٨٧	٢٦,٩٦	٢٧,٣٩	٢٥,٠٤	٢١,٣٣	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٢٨,٨٦	جنوب عمان
٢٨,١٦	٢٧,٩٨	٣٥,٤١	٣٦,٨٢	٣٦,١١	الاجمالي

جدول رقم (٦)
الكفاءة (مصدر) لمحطات الشركة (%)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٢٤,٧٢	٣٣,١٨	٣١,١١	٣٢,٢٢	٣٢,١٩	العقبة الحرارية
٣٤,٤٨	٣٧,٤٦	٣٨,٤٦	٣٩,٤٥	٣٩,١٦	رحاب
٢٥,٧٨	٢٧,٠٨	٢٧,٢٦	٢٤,٩١	٢١,١٧	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١٩,١٤	جنوب عمان
٢٦,٩٦	٣٠,٤٧	٣٣,٢٣	٣٤,٨٦	٣٤,٠٨	الاجمالي

المعدل الحراري لمحطات الشركة

جدول رقم (٧)

المعدل الحراري (مولد) لمحطات الشركة (ك جول / ك و س)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
١٠٩٢٦	١٤١٣٣	١٠٢٢٤	١٠٠٩١	١٠٠٩١	العقبة الحرارية
١٠٠٣٤	١٠٠٣٦,٦	٩١٦٢	٨٩٦١	٩٠٢٥	رحاب
١٣٩١٥	١٣٣٥٢,٢	١٣١٤٦	١٤٣٧٨	١٦٨٧٤	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠	١٢٤٧٦	جنوب عمان
١٢٧٨٥	١٢٨٦٤	١٠١٦٨	٩٧٧٦	٩٩٧١	الاجمالي

جدول رقم (٨)

المعدل الحراري (مصدر) لمحطات الشركة (ك جول / ك و س)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
١٤٥٦٤	١٠٨٤٩	١١٥٧١	١١١٧٢	١١١٨٥	العقبة الحرارية
١٠٤٤٠	٩٦١٠,٠	٩٣٦٠	٩١٢٥	٩١٩٣	الحسين الحرارية
١٣٩٦٢	١٣٢٩٤	١٣٢٠٤	١٤٤٥٢	١٧٠٠٣	رحاب
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠	١٨٨٠٨	الريشة
١٣٣٥٢	١١٨١٤	١٠٨٣٤	١٠٣٢٧	١٠٥٦٣	الاجمالي

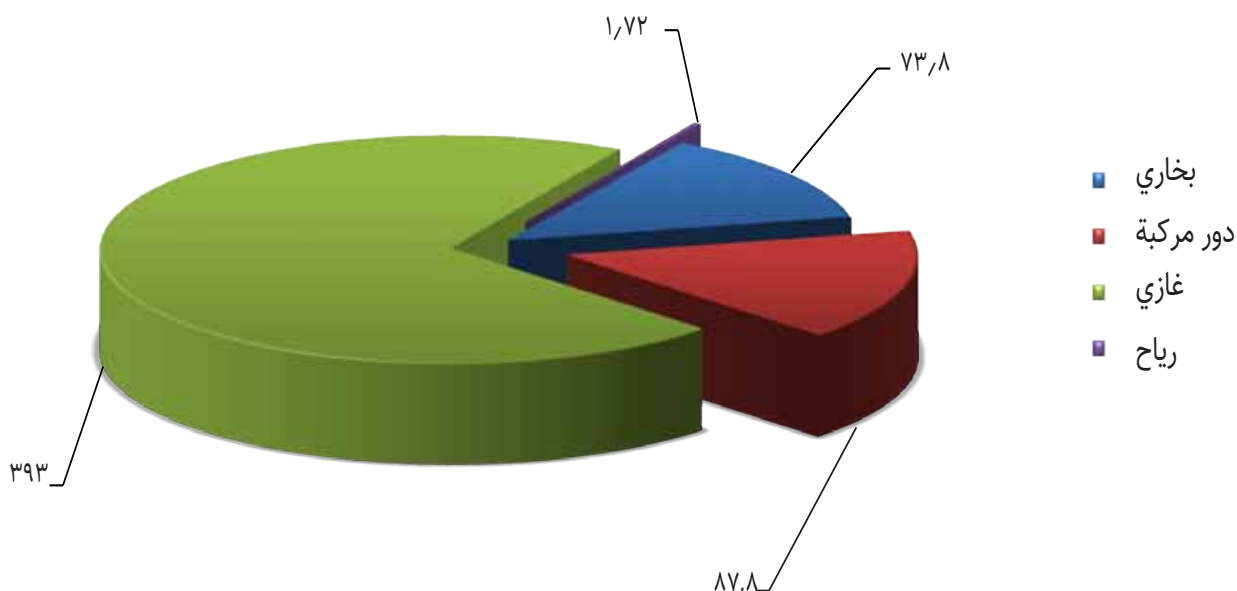
جدول رقم (٩)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة (ج و س)

نسبة النمو (%)	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٥٢,٠-	٧٣,٨	١٥٣,٨	٨١٩,٧	١٩٨٤,٤	٢٠٥٦,٤	العقبة الحرارية
٠,٦٨	٩٨,٩٦	٩٨,٣	٧٦٤,١	٢١٠٥,٨	١٩٦٣,١	رحاب
٥٢,٩	٣٨٢,٠	٢٤٩,٨	٢٤٨,١١	٢٤٠,٥٥	٢٣٧,٦	الريشة
٠,٠٠	٠,٠	٠,٠	٠,٠	٠,٠	٠,٠	جنوب عمان
٣٣٢	١,٧٢	٠,٤٠	٠,٤٤	٠,٢٢	٠,٥٢	الابراهيمية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,١٤	١,٣٣	٢,٧٤	حوقا
	٥٥٦,٥	٥٠٢,٣	١٨٣٣,٦	٤٣٣٢,٤	٤٢٦٠,٤	المجموع
	١٠,٨	٧٢,٦-	٥٧,٧-	١,٦٩	٣٣,٢٥-	نسبة النمو السنوي (%)

شكل رقم (٣)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة
حسب نوعية توليد الكهرباء في عام ٢٠٢٠ «ج و س»

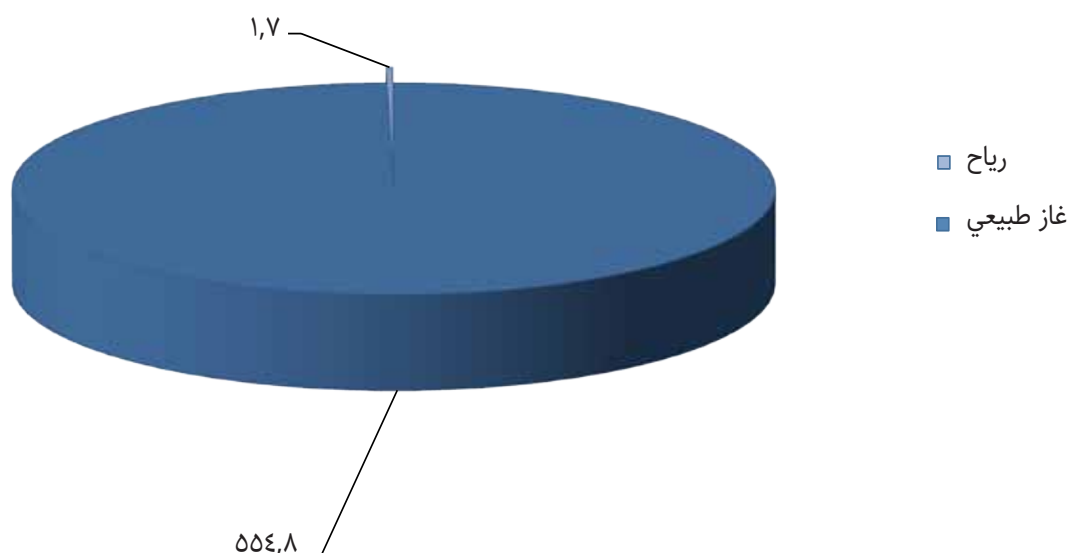


جدول رقم (١٠)
الطاقة الكهربائية المباعة من محطات الشركة (ج و س)

نسبة النمو (%)	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٥١,٨-	٦٨	١٤١,٠	٧٥٢,٢	١٨١٨,٦	١٨٧٢,٩	العقبة الحرارية
٠,١٥	٩٦,٢	٩٦,١	٧٤٩,٢	٢٠٦٧,٩	١٩٢٦,٩	رحاب
٥٣,٠	٣٨٠,١	٢٤٨,٥	٢٤٦,٢	٢٣٨,٣	٢٣١,٣	الريشة
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	جنوب عمان
٣٣,٨-	٠,٢٥	٠,٣٧	٠,٢٨	٠,٢٨	٠,٥١	الابراهيمية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,٣٢	١,٣٢	٢,٧٤	حوا
	٥٤٤,٦	٤٨٥,٩	١٧٤٩,٣	٤١٢٦,٤	٤٠٣٤,٤	الاجمالي
	١٢,١	٧٢,٢-	٥٧,٦-	٢,٣	٣٣,٢٤-	نسبة النمو السنوي (%)

شكل رقم (٤)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة حسب
نوع الوقود و الطاقة الاولى في عام ٢٠٢٠ «ج و س»



الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

جدول رقم (١١)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
١٨٤٣٤	٣٥٧٣٤	٩٥٤٤٢	١٩١٩٠	٢٠١٠٢١	العقبة الحرارية
٣٨٥٦	٤١٧٨	١٦١٨٠	٣٧٨٠٣	٣٥٨٨٠	رحاب
١٢٨٧	١٠٩٩	١٠٩٨	١٢٣٥	١٨٠٤	الريشة
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠	١٣٨	جنوب عمان
٤٠/٠٩	١٢/٧٠	١٠/٦	٥/١	٧/٨	الابراهيمية
٠/٠٣	١/١٤	٧/٢	٨/٢	٨/٧	حيفا
٢٣٦١٦	٤١٠٢٥	٢٣١٠٤١	٢٣٨٨٥٩	٣٦٣٢١٤	الاجمالي

جدول رقم (١٢)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (%)

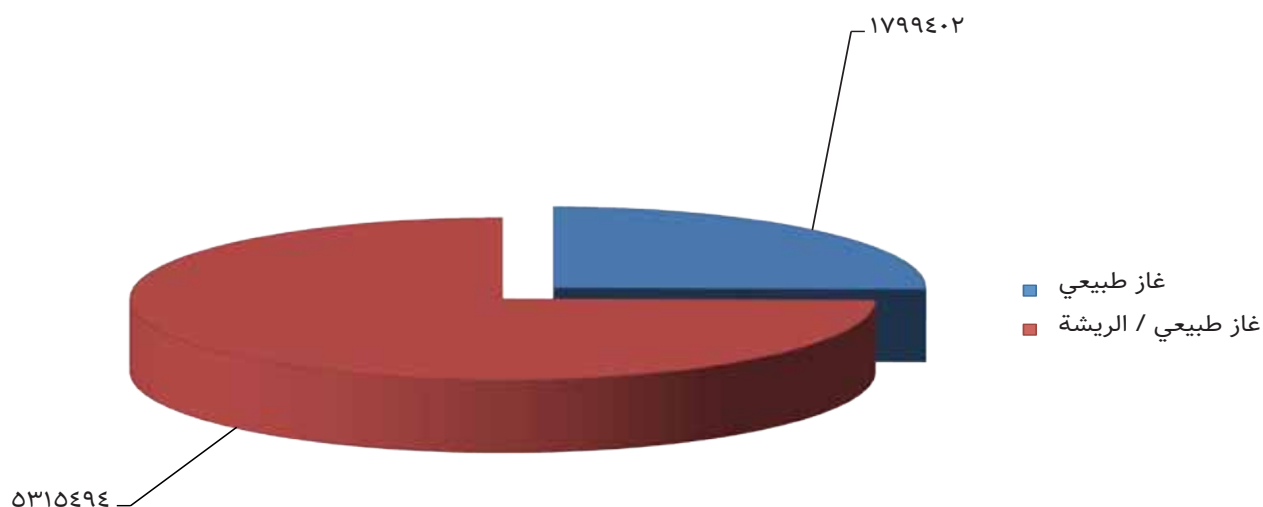
٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	محطة توليد الكهرباء
٢٤/٩٧	٢٣/٢٣	١١/٦٤	٩/٦٧	٩/٧٨	العقبة الحرارية
٣/٩٠	٤/٢٥	٢/١٢	١/٨٠	١/٨٣	رحاب
٠/٣٤	٠/٤٤	٠/٤٤	٠/٥١	٠/٧٦	الريشة
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٤/٦١	جنوب عمان
٢/٣٢	٣/١٨	٢/٤٢	١/٨٢	١/٤٩	الابراهيمية
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٦٣	٠/٦٢	٠/٣٢	حيفا
٤/٢٤	٨/١٧	٦/١٥	٥/٣٣	٥/٦١	الاجمالي

جدول رقم (١٣)
استهلاك محطات الشركة من الوقود

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	الوحدة	نوع الوقود	محطة توليد الكهرباء
٧٦٤	١٢٤٧	٢٩٥٠	٥٨٣٠	٥٩٢١	مليار و ح ب	غاز طبيعي	العقبة الحرارية
٠/٠	٨١٩٧	١٢٢٥٦٨	٣٢٢٧٥٦	٣٣٧٥٦٨	طن	وقود ثقيل	
٠/٥	١٩	٥٧	١١٨	٢٥٧	متر مكعب	سولار	
٩٤١	٨٩٥	٦٦٣٥	١٧٨٨٥	١٦٧٩٣	مليار و ح ب	غاز طبيعي	رحاب
٠	١	٢	١٦	٥	متر مكعب	سولار	
١٥٣٠٨٦	٩٦٠٦٣	٩٤٣٧٨	١٠٠٨٥٢	١١٦٤٤٢	الف متر مكعب	غاز الريشة	الريشة
٨	١/٣١	٠	١٠	٥٦	متر مكعب	سولار	
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠	١٠	متر مكعب	سولار	جنوب عمان
١٧٠٦	٢١٤٢	٢٣٧١٥	٢٣٧١٥	٢٢٧١٣	مليار و ح ب	غاز طبيعي	
١٥٣٠٨٦	٩٦٠٦٣	١٠٠٨٥٢	١٠٠٨٥٢	١١٦٤٤٢	الف متر مكعب	غاز الريشة	الاجمالي
٠	٨١٩٧	٣٢٢٧٥٦	٣٢٢٧٥٦	٣٣٧٥٦٨	طن	وقود ثقيل	
٩	٢١	١٤٣	١٤٣	٣٢٨	متر مكعب	سولار	

شكل رقم (٥)

استهلاك الشركة من الوقود في عام ٢٠٢٠ «جيجا جول»



إستطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي جدول رقم (١٤)

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة فى عام ٢٠٢٠ (ميجاواط)

محطة توليد الكهرباء	بخاري	بخاري دورة مركبة	غازي غاز طبيعي	غازي سولار	مائي	رياح	المجموع
العقبة الحرارية	١٣٠ x ٣				٣,٦		٣٩٤
رحاب / دورة مركبة	٩٧ x ١		١٠٠ x ٢				٢٩٧
الريشة الغازية			٣٠ x ٢				٦٠
الابراهيمية						٠,٠٨ x ٤	٠,٣٢
حوفا						٠,٢٢٥ x ٥	١,١٢٥
اجمالي الشركة	٣٩٣	٩٧	٢٦٠	٠	٣,٦	١,٤	٧٥٢



جدول رقم (١٥)

الاستطاعة الاسمية لمحطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي (ميغاواط)

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	المصدر
٧٥٢	١٠٤٤	١٠٤٤	١٠٧٤	١١٦٤	1 - شركة توليد الكهرباء المركزية
٢٩٠	٦٥٠	٦٥٠	٦٥٠	٦٥٠	بخاري
٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	دورة مركبة
٦٠	٩٠	٩٠	١٢٠	١٨٠	غازي / غاز طبيعي
٠	٠	٠	٠	٣٠	غازي / سولار
-	-	-	-	-	ديزل
٣,٦	٦	٦	٦	٦	مائي
١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	رياح
٤٧٣١	٤٥٧١	٤٢١٥	٣٤٧٢	٣٣٢٥	2- باقي الشركات والمؤسسات
٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	-	-	أكوابور الزرقاء
١٢٤١,٢٩	١٢٥٠	١٢٥٠	١١٧٥	١١٧٥	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٦	٦	٦	٦	٦	سد الملك طلال
٤	٤	٤	٤	٣,٥	شركة الغاز الحيوي الاردنية
٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٤٣٢	شركة شرق عمان/ المناخر
٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٤٢٠	القطرانة
٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	IPP3
٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	IPP4
١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	شركة رياح الاردن للطاقة المتجددة
٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	رياح جامعة الحسين
٨٦	٨٢	-	-	-	الراجف
٨٩	٨٩,١	-	-	-	الفجيج
١٠٠	-	-	-	-	ماس
٤٥	-	-	-	-	الشوبك
١٠	١٠	١٠	١٠	-	الورد الجوري
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة شمسنا (العقبة)
٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	٥٢,٥	شمس معان
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	شركة Sun Edison
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	زهرة السلام
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الزنبقة mertifier
٢٠	٢٠	١٠	١٠	١٠	انوار الارض Bright power
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	ارض الامل Green land
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	العربية الأولى Ennera
٢١	٢١	٢١	٢١	٢١	صقر معان Catalyst
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	-	Jordan Solar one
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة Scatec Solar
٧٣,٥	٣٩٠	٢٣٥	٢٠٢	-	طاقة متجددة (شركات التوزيع)
١٥٣	١٥٣	١٠٠	-	-	مشاريع المفرق التنموية
٥٠	٥٩	-	-	-	مشاريع الأزرق /الصفواي
١٠٣	-	-	-	-	مشروع القويرة/شمسي
٥٠	-	-	-	-	مشروع الريشة
٤٠	-	-	-	-	مشروع شرق عمان
٢٠٠	-	-	-	-	مصدر
١١	-	-	-	-	الازرق
١٢	-	-	-	-	الزعتري
٢٥	٩٥	١٨٧,٥	١٣٧,٦	٩٣,٨	شركات صناعية اخرى
٥٤٨٣	٥٦١٥	٥٢٥٩	٤٥٤٧	٤٤٨٩	اجمالي النظام الكهربائي

احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

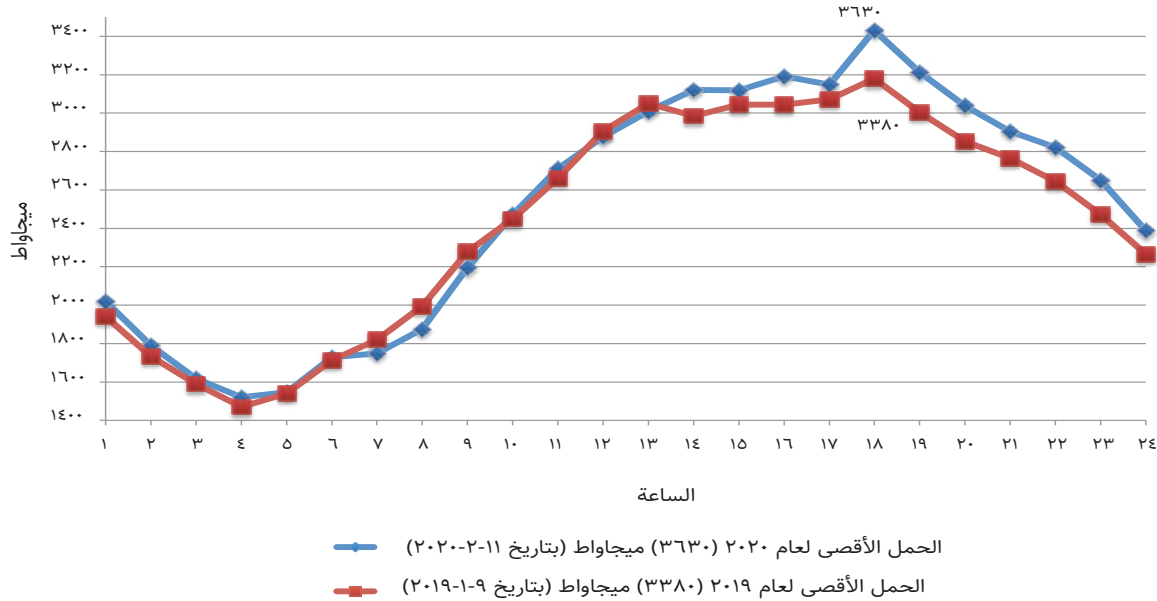
جدول رقم (١٦)

تطور الحمل الاقصى (ميغاواط)

الحمل الاقصى	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠
النظام الكهربائي الموحد	٣٢٥٠	٣٣٢٠	٣٢٠٥	٣٣٨٠	٣٦٣٠
نسبة النمو في الحمل (%)	١,٥٢-	٢,١٥	٣,٤٦-	٥,٤٦	٧,٤٠
شركة توليد الكهرباء المركزية	٩٧٢	٩١٢	٨١٠	٤٣١	٦١
نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء (%)	٣٠,٨	٢٧,٥	٢٥,٣	١٢,٨	١,٦٨

شكل رقم (٦)

الحمل الاقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠



١٢

الأثر المالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة حدثت خلال السنة المالية ولا تدخل ضمن نشاط الشركة الرئيسي

لا يوجد أي أثر مالي لعمليات ذات طبيعة غير متكررة حدثت خلال السنة المالية ولا تدخل ضمن نشاط الشركة الرئيسي

١٣

السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر المحققة والأرباح الموزعة وصافي حقوق المساهمين وأسعار الأوراق المالية، وذلك لمدة خمس سنوات

٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	
٧,٧٧٥,٠٠٢	٦,٣٠٧,٤٠١	٣,١٦٤,٦١٤	٢١,٣١٧,٧٤٩	١٠,٠٤٩,١٠٧	الأرباح (الخسائر) - بعد الضريبة
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٧,٠٠٠,٠٠٠	٧,٠٠٠,٠٠٠	-	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	الأرباح الموزعة
١٥,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠	-	-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الاختياري
-	-	-	-	-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الخاص
٦٩,٤٠٢,٥٩٦	٦٠,٣٢٤,٣٢٢	٤٨,٧٧٤,٥٦٨	٧٠,٠٦٨,٩٦٨	٦٠,٤١٧,٢٤٩	صافي حقوق المساهمين

اسعار الاوراق المالية *

* سجلت الشركة لدى هيئة الاوراق المالية بتاريخ ٢٠٠٧/٩/٢٦ . ولكن اسهمها ما زالت غير مدرجة في بورصة عمان .

١٤

تحليل المركز المالي للشركة ونتائج أعمالها خلال السنة المالية

مؤشرات مالية على الاداء

٢٠١٩	٢٠٢٠	مؤشرات الربحية
%٣٩,٢٤	%٧,٤٩	نسبة الربح التشغيلي (بدون محروقات)
%٤٥,٥٥	%٢٨,٢٤	نسبة صافي الربح قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)
%٣٦,١٣	%١٨,٠١	نسبة صافي الربح قبل الضريبة (بدون محروقات)
%٣٣,٠٦	%٢١,١٩	نسبة صافي الربح بعد الضريبة (بدون محروقات)
%٩,٥٣	%٤,٨٣	معدل العائد على الاصول

٢٠١٩	٢٠٢٠	مؤشرات السيولة
٠,٨٩	٠,٩٧	نسبة التداول (مرة)
٠,٧٥	٠,٨٥	نسبة السيولة (مرة)
(١٢٢٠٣)	(٣٧١٦)	رأس المال العامل (بآلاف الدنانير)
٢٠١٩	٢٠٢٠	مؤشرات الانتفاع من الاصول
٠,٩٩	٠,٧٧	معدل دوران الذمة التجارية (مرة)
٣٦٨	٤٧٤	معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)
٢٠١٩	٢٠٢٠	مؤشرات الملاءة المالية وهيكل رأس المال
%٦٧,٥٨	%٦٩,٧٦	نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات
%٢٠٨,٤٨	%٢٣٠,٧١	نسبة اجمالي الديون الى حقوق الملكية

١٥ التطورات المستقبلية والخُطط المستقبلية للشركة

تقوم الشركة بالتركيز على تقديم خدمات التشغيل والصيانة للشركات الأخرى في قطاع توليد الكهرباء وخصوصاً مشاريع اكوا باور في الاردن.

١٦ مقدار اتعاب التدقيق للشركة والشركات التابعة ومقدار اي اتعاب عن خدمات اخرى تلقاها المدقق و/أو مستحقة له

معلومات المدقق ٢٠٢٠	اسم مكتب التدقيق: ارنست ويونغ	دينار اردني
اتعاب التدقيق		٢٥,٥٢٠
اتعاب استشارات ضريبية		٢٢,٠٤٠
المجموع		٤٧,٥٦٠

١٧.أ. عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أعضاء مجلس الإدارة

اسم العضو	المنصب	الجنسية	عدد الاسهم ٢٠٢٠	عدد الاسهم ٢٠١٩
شركة ائارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة المهندس ثامر بن سعود الشهران	رئيس مجلس الادارة	السعودية	—	—
سعادة المهندس تركي بن سعيد بن سالم العمري	نائب رئيس مجلس الادارة	السعودية	—	—
سعادة الدكتور مكرم اديب الخوري	عضو	اللبنانية	—	—
شركة ائارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة السيد جاسديب اناند	عضو	هندية	—	—
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
سعادة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحيارى	عضو	أردنية	١٢,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠
سعادة المهندس زياد جبريل	عضو (لغاية ٢٠٢٠/١١/٣٠)	أردنية	—	—
سعادة المهندسة شروق عبدالغني	عضو (اعتباراً من ٢٠٢٠/١٢/١)	أردنية	—	—
الموسسة العامة للضمان الاجتماعى يمثلها:				
سعادة السيدة رانيه الأعرج	عضو	أردنية	٢,٧٠٠,٠٠٠	٢,٧٠٠,٠٠٠
—	—	أردنية	—	—

١٧.ب. لا يوجد أوراق مالية مملوكة من قبل أشخاص الإدارة العليا التنفيذية

١٧.ج. لا يوجد أوراق مالية مملوكة لأقارب أعضاء مجلس الإدارة وأقارب أشخاص الإدارة العليا التنفيذية

١٧.د. لا يوجد شركات مسيطر عليها من قبل أعضاء مجلس الإدارة أو أيّاً من أقاربهم أو أشخاص الإدارة التنفيذية أو أيّاً من أقاربهم

المزايا والمكافآت التي يتمتع بها كل من رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

الاسم	المنصب	بدل التنقلات السنوي	المكافأة السنوية	اجمالي المزايا السنوية
شركة ائارة لاستثمارات الطاقة يمثلها:				
* سعادة السيد ثامر بن سعود الشرهان	رئيس مجلس الادارة	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
* السيد تركي بن سعيد بن سالم العمري	نائب رئيس مجلس الاداره	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
* السيد مكرم اديب خوري	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
شركة ائارة (٢) لاستثمارات الطاقة يمثلها:				
* السيد جاسديب اناند	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
** السيد فيصل عبدالرزاق موسى الحيارى	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
** السيد زياد جبريل	عضو (لغاية ٢٠٢٠/١١/٣٠)	٥,٥٠٠	٤,١٦٧	٩,٦٦٧
** السيدة شروق عبد الغني	عضو (اعتبارا من ٢٠٢٠/١٢/١)	٥٠٠	٨٣٣	١,٣٣٣
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
*** السيده رانيه موسى الاعرج	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
مجموع		٤٢,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	٧٧,٠٠٠

- * اجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيد ثامر بن سعود الشرهان سعادة السيد مكرم أديب خوري وسعادة السيد تركي بن سعيد العمري تم تحويلها لشركة ائارة لاستثمارات الطاقة
- ** اجمالي المزايا الخاصة بالسيد زياد جبريل والسيد فيصل الحيارى والسيدة شروق عبد الغني تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.
- *** اجمالي المزايا الخاصة بالسيدة رانيه موسى الاعرج تم تحويلها للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي / صندوق استثمار اموال الضمان الاجتماعي.

١٨.ب. المزايا والمكافآت التي يتمتع بها أشخاص الإدارة العليا التنفيذية

الاسم	المسمى الوظيفي	الرواتب الاجمالية	المكافآت	مزايا اخرى	نفقات السفر	الاجمالي
د. مؤيد ابراهيم السمان	الرئيس التنفيذي	١٢٤٨٠٠	٠	٠	٤٩٠	١٢٥٢٩٠
نديم رزفي سيد علي	الرئيس التنفيذي للعمليات لغاية ٢٠٢٠/٣/٣١	٣٩٣٦٢	٠	٠	٠	٣٩٣٦٢
زكية عبدالغني جردانة	الرئيس التنفيذي المالي لغاية ٢٠٢٠/١١/٦	٦٠٠٠٠	٧٠٠٠	٠	٠	٦٧٠٠٠
احمد محمد اللوزي	المدير التنفيذي لإدارة الموارد البشرية	٤٣٩١٥	٤٧٨٧	٠	٠	٤٨٧٠٢
موفق محمود علاونه	المدير التنفيذي تشغيل وصيانة	٤٣٨٧٥	٩٣٦٧	٠	٠	٥٣٢٤٢
عمر احمد ابراهيم الشمري	المدير التنفيذي ادارة سلسلة التوريد	٢٨٣٦٨	٣٠٤١	٠	٠	٣١٤٠٩
اسامه محمد الدعجة	المدير التنفيذي للموجودات	٢٦٢٢٩	٢٤٢٩	٠	٠	٢٨٦٥٨
علياء رضوان حياصات	أمين سر المجلس	٢٩٧٧٦	٤٩٩٦	٠	٠	٣٤٧٧٢
سميرة سمير زرافيلي	مدير التدقيق الداخلي	٢٩٩٤٠	٢٥٩١	٣٢٠٠	٠	٣٥٧٣١
علي محمد زهير علي	المدير المالي / ثم كلف مدير تنفيذي مالي بالوكالة بتاريخ ٢٠٢٠/١١/٧	٣٠٤٢٠	٣٠٠٧	٤٢٩٠	٠	٣٧٧١٧
غيث تركي قاسم عبيدات	مدير المحاسبة	٢٥٤٠٤	٣١٨٥	٠	٠	٢٨٥٨٩
المجموع		٤٨٢٠٨٩	٤٠٤٠٣	٧٤٩٠	٤٩٠	٥٣٠٤٧٢

١٩. التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠٢٠

البيان	المبلغ ٢٠٢٠
طرود مواد غذائية في رمضان	١٢,٦٦٣
التبرع بمستلزمات طبية لبلدية رحاب (كمادات و معقم ايدي)	١٠٧
التبرع بمكيف وبرادي لمتصرفية لواء الهاشمية	٧٦٠
التبرع بنفقات علاج موظفين	٦,٤٧٠
التبرع لمبادرة همة وطن	١٨٠,٠٠٠
المجموع	٢٠٠,٠٠٠

لا يوجد أية عقود أو مشاريع أو ارتباطات عقدتها الشركة المصدرة مع الشركات التابعة أو الشقيقة أو الحليفة أو رئيس مجلس الإدارة أو أعضاء المجلس أو الرئيس التنفيذي أو أي موظف في الشركة أو أقاربهم

٢.١.٢. مساهمة الشركة في حماية البيئة



واصلت شركة توليد الكهرباء المركزية التعاون مع مختلف الجهات الرسمية المسؤولة عن البيئة المحيطة من أجل وضع الخطط والبرامج والحلول العملية، وتطبيق ونشر الأنظمة العالمية، التي تضمن الوصول إلى وضع بيئي آمن ومقبول في جميع مواقع الشركة. وكان من أهم النشاطات التي قامت بها الشركة خلال العام:

- قامت الشركة بتطوير خطة لإدارة البيئة في محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بما يتوافق مع التشريعات البيئية إلى جانب متطلبات المالك والمقرض، وقامت بالتعاقد مع فاحص بيئي للتأكد من مطابقة قيم الانبعاثات الغازية ونقاوة الهواء وفحص مياه برك التبخر.
- وقد حصلت محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية على شهادات نظام الإدارة المتكاملة (IMS)؛ ISO 9001: 2015 لنظام الجودة و ISO 14001 و ISO 45001: 2018 لأنظمة الصحة والسلامة المهنية بعد إجراء التدقيق الخارجي من قبل شركة TUV.
- تم الانتهاء من دراسة الأثر البيئي بمحطة العقبة الحرارية وحصلت على موافقة من سلطة منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة.
- قامت الشركة بتحديث الإجراءات المتبعة في مجال البيئة للتوافق مع الإصدار الجديد لنظام إدارة البيئة ISO 14001:2015، أحد مكونات نظام الإدارة المتكاملة والذي يشمل أنظمة إدارة الجودة والسلامة والبيئة، حيث قامت الشركة بمتابعة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسات والإجراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها:

١- تعريف المظاهر البيئية وتحديد مستوى الخطر الناشئ واتخاذ الاجراءات اللازمة لتقليل هذه المخاطر وبما يحافظ على البيئة.

٢- الالتزام بالتشريعات المتعلقة بالتعامل مع البيئة والتخلص من النفايات

حسب التشريعات المعمول بها.

لم تسجل أي مخالفة تشريعية بيئية لعام ٢٠٢٠.

شركة توليد الكهرباء المركزية تبرعت بـ ٢٠٠,٠٠٠ دينار دعمًا للجهود الوطنية في مواجهة فيروس كورونا
دعمًا للجهود الكبيرة التي تبذلها الحكومة الأردنية لمواجهة وباء فيروس كورونا المستجد (كوفيد - ١٩)، تبرعت إدارة شركة توليد الكهرباء المركزية بمبلغ ٢٠٠,٠٠٠ دينار، موزعة كالاتي: ١٨٠,٠٠٠ دينار لصندوق همة وطن و ٢٠,٠٠٠ دينار لمساعدة الأسر المحتاجة في المناطق التي تتواجد فيها محطات التوليد التابعة للشركة وبالتنسيق مع المؤسسات المعنية، يأتي هذا التبرع تأكيدًا على مسؤوليتنا الوطنية والاجتماعية للإسهام في تعزيز الجهود المبذولة لاحتواء انتشار فيروس كورونا ودعم أفراد المجتمع لتجاوز سويةً هذه الأزمة في أسرع وقت.

اتفاقية تدريب المهندسين حديثي التخرج

من منطلق المساهمة بتدريب المهندسين حديثي التخرج وتأهيلهم لسوق العمل وخدمة للوطن والمجتمع المحلي ورفع سوق العمل بمهندسين مؤهلين بكفاءات عالية، وقع عطوفة الرئيس التنفيذي اتفاقية تدريب مهندسين حديثي التخرج بالتعاون مع نقابة المهندسين الأردنيين بحيث تلتزم الشركة بتدريب (١٥) مهندس سنويا في التخصصات التي تتناسب وطبيعة العمل لديها وبما يضمن رفع كفاءة ومستوى المهندس المتدرب واكسابه المهارات السلوكية والإدارية وجميع المعلومات والخبرات اللازمة لرفع مستوى كفاءته العملية خلال فترة التدريب حيث استوعبت الشركة خلال العام ٢٠٢٠، تدريب (٦) مهندسين حديثي التخرج ضمن تخصصات الهندسة الكهربائية والآلات الدقيقة، في كل من محطة توليد الزرقاء، المفرق والريشة





شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٢٠

الى مساهمي شركة توليد الكهرباء المركزية - شركة مساهمه عامه محدودة
عمان- المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول القوائم المالية

الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ وقائمة الأرباح والخسائر وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية وملخص لأهم السياسات المحاسبية.

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير مفصلة أكثر ضمن بند مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الواردة في تقريرنا هذا. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً لقواعد السلوك المهني الدولية للمحاسبين القانونيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) الصادر عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين بالإضافة إلى متطلبات السلوك المهني الاخرى الملائمة لتدقيق القوائم المالية في الأردن، وقد التزمنا بمتطلبات السلوك المهني ومتطلبات المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين. لقد قمنا بالحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة و توفر أساساً لإبداء الرأي.

امور التدقيق الهامة

ان أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي وفقاً لاجتهادنا المهني كانت الأكثر جوهرية خلال تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية. لقد تمت دراسة هذه الأمور ضمن الإطار الكلي لتدقيق القوائم المالية لإبداء رأينا حول هذه القوائم المالية ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. تم وصف إجراءات التدقيق المتعلقة بكل امر من الأمور المشار اليها ادناه.

لقد قمنا بالمهام المذكورة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات والمتعلقة بتدقيق القوائم المالية، بالإضافة لكافة الأمور المتعلقة بذلك. بناء عليه فأن تدقيقنا يشمل تنفيذ الإجراءات التي تم تصميمها للاستجابة لتقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية. ان نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار اليها ادناه، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية المرفقة.

امر التدقيق الهام ١: وجود المخزون واحتساب مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد العامة بطيئة الحركة
إن الإيضاحات المتعلقة بالمخزون قد تم الإفصاح عنها في ايضاح (١١) حول القوائم المالية.

<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم</p> <p>شملت إجراءات التدقيق التي قمنا بها حضور جرد مستودعات الشركة.</p> <p>كذلك قمنا باختيار عينة من المخزون للفترات قبل وبعد نهاية السنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٠ هذا للتأكد من اكتمال المخزون وانه قد تم تسجيله بالفترة الصحيحة.</p> <p>شملت إجراءات التدقيق قيامنا أيضا باختبار منهجية احتساب استهلاك كل من قطع الغيار والمواد العامة، كما قمنا بتقييم ملائمة وتوافق الأحكام والافتراضات وأخذنا بعين الاعتبار البيانات التاريخية في تقدير المصاريف، بالإضافة الى دقة واكتمال تعمير المخزون، بما في ذلك كفاية مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد العامة بطيئة الحركة والعناصر المتقادمة. يبين الايضاح رقم (١١) حول القوائم المالية المزيد من التفاصيل حول هذه المسألة.</p>	<p>أمر التدقيق الهام</p> <p>بلغ صافي قيمة مخزون قطع الغيار والمواد العامة ١٢,١٥١,٣٩١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ ويمثل ما نسبته ٦٪ من مجموع موجودات الشركة. يتكون هذا المخزون من قطع غيار ومواد عامة توجد بمستودعات مختلفة لعدة مواقع للشركة، ان استهلاك قطع الغيار والمواد العامة بطيئة الحركة والعناصر المتقادمة مبني على سياسات وتقديرات وضعت من قبل ادارة الشركة. في عام ٢٠٢٠ قامت الشركة بتسجيل مصروف استهلاك بقيمة ٣,٣٤١,٦١١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠.</p>
--	--

امر التدقيق الهام ٢: مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
إن الإيضاحات المتعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين قد تم الإفصاح عنها في ايضاح (١٦) حول القوائم المالية.

<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق المهم</p> <p>تضمنت إجراءات التدقيق تقييم طرق التقييم المستخدمة من قبل الخبير الإكتواري لتقييم مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين. كما تضمنت إجراءات التدقيق تقييم الافتراضات الإكتوارية الهامة ومدى معقوليتها بالإضافة الى كفاية مخصص تعويض نهاية الخدمة بما فيها إعادة الاحتساب. يبين الايضاح رقم (١٦) حول القوائم المالية المزيد من التفاصيل حول هذه المسألة.</p>	<p>امر التدقيق الهام</p> <p>إن عملية احتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين تتطلب الكثير من الاجتهاد لتحديد كفاية المخصص. تم اعتبار مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين امراً هاماً للتدقيق نظراً لحجم المخصص والتقديرات والاجتهادات بالإضافة إلى الخبرات التقنية المطلوبة لتحديد مبلغ مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين. تم تغيير معدل الخصم خلال عام ٢٠٢٠ ليصبح ٩٤٤,٥٪ (٢٠١٩: ٦٥٪)</p>
--	--

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠٢٠
تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات. ان الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. ان رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وأننا لا نبدي اي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

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

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

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

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

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

مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

إن أهدافنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن إحتيال أو عن غلط وإصدار تقرير التدقيق الذي يتضمن رأينا. ان التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضماناً أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائماً خطأ جوهرياً عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرياً، إذا كانت منفردة أو مجمعة يمكن ان يكون لها تأثير على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل مستخدمي هذه القوائم المالية.

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

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ اجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الراي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.

- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق و ذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف ابداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للشركة.
- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولية التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملائمة استخدام الادارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم تيقن جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. و اذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلينا الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا اذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث او الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.

إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق. نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والامور الاخرى التي تظهر على انها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائماً الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لإلغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.

من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الأكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية للفترة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. اننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق الا اذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الامر، او في حالات نادرة جدا والتي بناءً عليها لا يتم الافصاح عن ذلك الامر في تقريرنا لان العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية تتفق مع القوائم المالية ونوصي بالمصادقة عليها.

إرنست ويونغ / الأردن
بشر إبراهيم بكر
ترخيص رقم ٥٩٢

إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٨ آذار ٢٠٢١

قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠

٢٠١٩	٢٠٢٠	إيضاحات	
دينار	دينار		
			الموجودات غير المتداولة -
٩٨,٦٢٣,٠٠٠	٧٨,٥١٧,٦٧٩	٣	ممتلكات وآلات ومعدات
-	١,١١٨,٩٠٩	٤	موجودات غير ملموسة
٢,١٠٤,٨٩٢	٤٥٧,٢٣١	٥	مشاريع تحت التنفيذ
١,٤٣٠,٠٠١	١,٣٠٠,٠٠١	٦	حق استخدام موجودات عقود الإيجار
٢٣٧,٤٣٢	١٦٢,٤٣٢	٧	قرض صندوق إسكان الموظفين
٤٨٧,٣٩٦	-	٨	استثمار في شركة حليفة
١,٤٥٥,٣٨١	١,١٥٥,٣٧٦	٩	موجودات ضريبية مؤجلة
١٣,٢٧٦,٥٦٤	١٣,٢٧٤,٥٤٦	١٠	مخزون الوقود الاستراتيجي
١١٧,٦١٤,٦٦٦	٩٥,٩٨٦,١٧٤		
			الموجودات المتداولة -
١٥,٥٤٨,٩٠٢	١٢,٢٢٤,٢٩١	١١	مخزون
٢,٦١٥,١٧٤	٥,٤٤٩,٥٧١	١٢	أرصدة مدينة أخرى
٧٣,٣٠٣,٧٦٣	٨٥,٩٦٧,٦٣٣	١٣	ذمم مدينة
٧,٠٦٧,٥٦٩	١٧٥,٢٦٣	٣٢	نقد وأرصدة لدى البنوك
٩٨,٥٣٥,٤٠٨	١٠٣,٨١٦,٧٥٨		
٢١٦,١٥٠,٠٧٤	١٩٩,٨٠٢,٩٣٢		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
			حق ملكية حملة الأسهم -
٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	١٤	رأس المال المدفوع
٧,٥٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	١٤	احتياطي إجباري
١٠,٦٧٢,٩٣٢	١٠,٦٧٢,٩٣٢	١٤	احتياطي اختياري
(٢,٤٨٨,٣٣٤)	(١,٩٤١,٧٢٢)		احتياطي تحوطات التدفقات النقدية
٢٤,٣٨٤,٣٧٠	١٤,١٨٦,٠٣٩		أرباح مدورة
٧٠,٠٦٨,٩٦٨	٦٠,٤١٧,٢٤٩		مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
			المطلوبات غير المتداولة -
٢٥,١٤٢,٦٦٢	٢١,٢٢٤,٢٥٨	١٥	قروض طويلة الأجل
١,١٢١,٥٩٠	١,٠٣٤,٠٩١	٦	التزامات عقود الإيجار
٥,٦٧٩,٧٨٣	٦,٠٨٦,١٩٥	١٦	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٢,٦٢٠,٦٣٥	٣,٢٠٧,٦٤٥	١٧	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٧٧٨,٤١١	٣٠٠,٥٧١	٢٠	مطلوبات مشتقات مالية
٣٥,٣٤٣,٠٨١	٣١,٨٥٢,٧٦٠		
			المطلوبات المتداولة -
٥,٠١٢,٥٣٦	٥,٢٨٦,٩٩٩	١٥	أقساط قروض طويلة الأجل تستحق الدفع خلال عام
٦,٠٦٢,٣٣٩	٣,٣٤١,١٦٨	١٨	أرصدة دائنة أخرى
١٨١,٧٣٤	١٧٤,٧٨٥	٦	التزامات عقود الإيجار
٦٠,٧٦٠,٤٠١	٦٣,٤٢٠,٣٦٢	١٩	ذمم دائنة
١,٦٥٥,٤٩٠	٣٢٣,٣٥٩	٢٠	مطلوبات مشتقات مالية
٣٥,١٨٥,٥٥١	٣٣,١٧٣,٠٩٠	٣٣ و ٣٢	بنوك دائنة
١,٨٧٩,٩٧٤	١,٨١٣,١٦٠	٩	مخصص ضريبة الدخل
١١٠,٧٣٨,٠٢٥	١٠٧,٥٣٢,٩٢٣		
١٤٦,٠٨١,١٠٦	١٣٩,٣٨٥,٦٨٣		مجموع المطلوبات
٢١٦,١٥٠,٠٧٤	١٩٩,٨٠٢,٩٣٢		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٤١ جزءا من هذه القوائم المالية

قائمة الأرباح أو الخسائر للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٠

٢٠١٩	٢٠٢٠	إيضاحات	
دينار	دينار		
٧٥,٥١٨,٢١٠	٦١,٣١٦,٥٦٥	٢١	إيرادات توليد الطاقة
(١١,٠٤٤,٧٦١)	(١٣,٩٠٠,٢٥١)	٢٢	تكلفة المحروقات
(٦٤٨,٧٤٨)	(٦٧٦,٦٣٣)	٢٣	مصاريف تشغيله
(١٢,٦٢٦,٧٢٠)	(٢١,٢٦٢,٥٤٨)	٣ و ٤	استهلاكات واطفاءات
(١٣٠,٠٠٠)	(١٣٠,٠٠٠)	٦	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار
(١٤,٥٢٩,٦٣٥)	(١٣,١٤٦,٦٠١)	٢٤	الرواتب والمنافع
(٢,٤١٤,٤٤٨)	(١,٤٣٠,٥٤٩)	٢٥	مصاريف صيانة
(٣,٢٣٩,١٥٩)	(٣,٢٠٠,٣٣٢)	٢٦	مصاريف إدارية
(٤,٠٥٠,٣٠٤)	(٣,٣٤١,٦١١)	١١	مصرف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة
(٨٠٢,٣٨٤)	(٦٦٣,٤٥٦)	١٦	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٣,٢٤١,١٩٤)	(١٢,٠٠٠)	١٨	مخصص انهاء خدمات موظفين
(٥٢,٧٢٧,٣٥٣)	(٥٧,٧٦٣,٩٨١)		مجموع تكاليف التشغيل
٢٢,٧٩٠,٨٥٧	٣,٥٥٢,٥٨٤		الربح التشغيلي
(٩٦٤,٩٩٣)	(١,٧٩٩,٣٨٢)	٢٧	خسائر فروقات العملات الأجنبية
(٩,٧٢٨)	-	٨	حصة الشركة من نتائج أعمال الشركة الحليفة
٦,٥٨٧,٧٥٤	١٠,٦٠٣,٢٥١	٢٨	إيرادات أخرى، بالصافي
-	(٧٦٦,٧٧١)	١٣	مصرف مخصص خسائر ائتمانيه متوقعه
(٥,١٠٦,٧٠٢)	(٣,٠٥٠,٩٧٣)	٢٩	تكاليف تمويل، بالصافي
٢٣,٢٩٧,١٨٨	٨,٥٣٨,٧٠٩		ربح السنة قبل الضريبة
(١,٩٧٩,٤٣٩)	١,٥١٠,٣٩٨	٩	وفر(مصرف) ضريبة الدخل
٢١,٣١٧,٧٤٩	١٠,٠٤٩,١٠٧		ربح السنة
فلس / دينار	فلس / دينار		
٠/٧١١	٠/٣٣٥	٣٠	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٤١ جزءا من هذه القوائم المالية

قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٠

٢٠١٩	٢٠٢٠	إيضاحات	
دينار	دينار		
٢١,٣١٧,٧٤٩	١٠,٠٤٩,١٠٧		ربح السنة
			بنود الدخل الشامل الأخرى التي يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
(٨٩,٦١٩)	٥٤٦,٦١٢	٢٠	الأرباح (الخسائر) من تحوطات التدفقات النقدية
(٨٩,٦١٩)	٥٤٦,٦١٢		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
			بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
٦٦,٢٧٠	(٢٤٧,٤٣٨)		(الخسائر) الأرباح الاكتوارية من تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٦٦,٢٧٠	(٢٤٧,٤٣٨)		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
(٢٣,٣٤٩)	٢٩٩,١٧٤		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى بعد الضريبة
٢١,٢٩٤,٤٠٠	١٠,٣٤٨,٢٨١		مجموع الدخل الشامل للسنة بعد الضريبة

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٤١ جزءا من هذه القوائم المالية

قائمة التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية
في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠

المجموع	أرباح مدورة	احتياطي تحوطات التدفقات النقدية	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	رأس المال المدفوع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	٢٠٢٠ -
٧٠,٦٨,٩٦٨	٢٤,٣٨٤,٣٧٠	(٢,٤٨٨,٣٣٤)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٠
١٠,٠٤٩,١٠٧	١٠,٠٤٩,١٠٧	-	-	-	-	ربح السنة
٢٩٩,١٧٤	(٢٤٧,٤٣٨)	٥٤٦,٦١٢	-	-	-	بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة
١٠,٣٤٨,٢٨١	٩,٨٠١,٦٦٩	٥٤٦,٦١٢	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
(٢٠,٠٠٠,٠٠٠)	(٢٠,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	-	توزيعات ارباح (أيضاح ١٤)
٦٠,٤١٧,٢٤٩	١٤,١٨٦,٠٣٩	(١,٩٤١,٧٢٢)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	٢٠١٩ -
٤٨,٧٧٤,٥٦٨	٣,٠٠٠,٣٥١	(٢,٣٩٨,٧١٥)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
٢١,٣١٧,٧٤٩	٢١,٣١٧,٧٤٩	-	-	-	-	ربح السنة
(٢٣,٣٤٩)	٦٦,٢٧٠	(٨٩,٦١٩)	-	-	-	بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة
٢١,٢٩٤,٤٠٠	٢١,٣٨٤,٠١٩	(٨٩,٦١٩)	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
٧٠,٦٨,٩٦٨	٢٤,٣٨٤,٣٧٠	(٢,٤٨٨,٣٣٤)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٤١ جزءا من هذه القوائم المالية

قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٠

٢٠١٩	٢٠٢٠	إيضاحات	
دينار	دينار		
			الأنشطة التشغيلية
٢٣,٢٩٧,١٨٨	٨,٥٣٨,٧٠٩		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
			تعديلات:
١٢,٦٢٦,٧٢٠	٢١,٢٦٢,٥٤٨	٣ و ٤	استهلاكات واطفاءات
١٣,٠٠٠	١٣,٠٠٠	٦	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار
٩٣,١١٢	٨٧,٢٨٦	٦	فوائد التزامات عقود إيجار
٤,٠٥٠,٣٠٤	٣,٣٤١,٦١١	١١	مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامة بطيئة الحركة
١٥٩,٩٤٥	١٧٠,٣٠٠	١٧	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٨٠٢,٣٨٤	٦٦٣,٤٥٦	١٦	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٧٢,٣٠٠	١٨٧,٨٦٠	١٨	مخصص إجازات الموظفين
٣,٢٤١,٩٤٣	١٢,٠٠٠	١٨	مخصص انتهاء خدمات موظفين
٤٣١,١١٣	٤٣٩,٤٢٧		مخصص حوافز موظفين
(١,٠٩٩,٩٩٠)	(٣,٢٦٧,٧٠٧)		صافي أرباح بيع محطات متقاعد
٥٧,٤٨٧	(٣٠,٠٨٩)		صافي أرباح استبعاد ممتلكات وآلات ومعدات وسكراب
(١٢٩,٣١٥)	-		أرباح بيع وقود محطات متقاعد
-	٧٦٦,٧٧١	١٢ و ١٣	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٩٦٤,٩٩٣	١,٧٩٩,٣٨٢	٢٧	خسائر فروقات العملات الأجنبية
٩,٧٢٨	-		حصة الشركة من خسارة شركة حليفة
-	٦١,١٠٦		خسارة بيع حصة الشركة في شركة حليفه
(٢,٨٦٢)	(١,٠٣٩)		إيراد فوائد
٤,٨٥٦,٥٠٧	٢,٧٩٤,٤٢٦	٢٩	تكاليف تمويل
			تغيرات رأس المال العامل:
٥,٦٩٥,٤٨٨	(١٣,٣٠٨,٦٤١)		ذمم مدينة
٣٥٥,١٦٧	٣١٦,٨٣٦		أرصدة مدينة أخرى
١,١٣٤,٣٨٣	(١٤,٩٨٢)		مخزون
(٧٩٨,٦٩١)	٢,٦٥٩,٩٦١		ذمم دائنة
٥٤٣,٦٦٦	(٦٨٤,٨٠٠)		أرصدة دائنة أخرى
(١٣٠,٩٦٥)	(٥٤٣,٣٧٢)	١٨	المدفوع من مخصص إجازات الموظفين
(١,٦٤٢,٥٦١)	(٥٥٩,٨٧١)	١٦	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٤,٤٩١,٤٢٤)	(١,٠٠٢,٠٠٠)	١٨	المدفوع من مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٢٥,٩٥٢)	(٤٢,٦٧٦)	١٨	المدفوع من مخصص قضايا
(٤٨١,١١٣)	(٤٤٩,٤٢٧)		المدفوع من حوافز موظفين
(١,١٨٣,٢٢٣)	(١,٢٩٦,٥٠٠)	٩	ضريبة الدخل المدفوعة
٤٨,٥٣٥,٥٨٣	٢٢,٥١٩,٦٧٥		صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الاستثمارية
(٤٣١,٥٧٤)	(٣٩٣,٤٩٦)	٣ و ٥	إضافات على ممتلكات وآلات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ
١,٠٩٩,٩٩٠	٢,١٦٧,٧٠٧		المتحصل من بيع محطات متقاعد
٣,٧٥٥	٣٤,٠٦٥		المتحصل من بيع ممتلكات وآلات ومعدات وسكراب
٣٩٣,٦٩٠	-		المتحصل من بيع وقود محطات متقاعد
٧٥,٠٠٠	٧٥,٠٠٠		قرض صندوق إسكان الموظفين
٢,٨٦٢	١,٠٣٩		فوائد مقبوضة
-	٤٢٦,٢٩٠	٨	المتحصل من بيع حصة الشركة في شركة حليفه
١,١٤٣,٧٢٣	٢,٣١٠,٦٠٥		صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية
			الأنشطة التمويلية
(٢٦,٤٣٦,٨٦١)	(٦,٧٠٩,٠١٣)		تسديدات قروض
-	(٢,٠٠٠,٠٠٠)		توزيعات أرباح مدفوعة
(٥,٠١٧,٦٨٩)	(٢,٨٢١,٧٠٩)		فوائد مدفوعة
(١٨١,٧٣٤)	(١٨١,٧٣٤)	٦	دفعات التزامات عقود إيجار
(٣١,٦٣٦,٢٨٤)	(٢٩,٧١٢,٤٥٦)		صافي التدفق النقدي المستخدم في الأنشطة التمويلية
١٨,٠٤٣,٠٢٢	(٤,٨٨٢,١٧٦)		صافي (النقص) الزيادة في النقد وما في حكمه
١٧,٥٨١	٢,٣٣١		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
(٤٦,٧٨٨,٥٨٥)	(٢٨,١١٧,٩٨٢)		النقد وما في حكمه كما في أول كانون الثاني
(٢٨,١١٧,٩٨٢)	(٣٢,٩٩٧,٨٢٧)	٣٢	النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

تعتبر الايضاحات المرفقة من ١ الى ٤١ جزءا من هذه القوائم المالية

إيضاحات حول القوائم المالية ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠

(١) عام

تم تسجيل شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة («الشركة») وفقاً لأحكام قانون الشركات رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ وتنفيذاً لقرار مجلس الوزراء بتاريخ ٤ تشرين الأول ١٩٩٧ والخاص بتأسيس شركة منفصلة عن شركة الكهرباء الوطنية لتتولى نشاط التوليد الكهربائي، وهو النشاط الأساسي الذي تمارسه الشركة.

سجلت الشركة لدى وزارة الصناعة والتجارة في سجل الشركات المساهمة العامة تحت رقم (٣٣٤) بتاريخ ١٢ شباط ١٩٩٨ وبدأت نشاطها الصناعي والتجاري بتاريخ ١ كانون الثاني ١٩٩٩.

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٧، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع ٥١% من حصصها في الشركة إلى شركة إنارة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة، وقد قامت ببيع ما نسبته ٩% أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي. وبشكل مرتبط مع عملية الخصخصة قامت الشركة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ بتوقيع ثلاث اتفاقيات جديدة لشراء الطاقة تخص ستة مواقع متواجدة في العقبة، ورحاب والريشة مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية.

تم إقرار القوائم المالية من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٤/آذار/٢٠٢١ وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

(١-٢) أسس إعداد القوائم المالية

- تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية.
- تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.
- تم إظهار القوائم المالية بالدينار الأردني والتي تمثل العملة الرئيسية للشركة.

(٢-٢) التغييرات في السياسات المحاسبية

ان السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠:

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

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على تعريف "الأعمال" في معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣) "اندماج الأعمال"، لمساعدة المنشآت على تحديد ما إذا كانت مجموعة الأنشطة والموجودات المستحوذ

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

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

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

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

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

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

تعديل معدلات الفائدة على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (٧)

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

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

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) «الايجارات» - تخفيضات أو تأجيلات الايجار المتعلقة بوباء COVID-١٩

قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية بتاريخ ٢٨ أيار ٢٠٢٠ بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية

الدولي رقم (١٦) "الإيجارات" والتي تتعلق بتخفيضات أو تأجيلات الإيجار الناتجة عن وباء COVID-١٩. تمنح هذه التعديلات إعفاءات للمستأجر من تطبيق متطلبات معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٦) حول التعديلات المحاسبية لعقود الإيجار على تخفيضات أو تأجيلات الإيجار الناتجة بشكل مباشر عن وباء COVID-١٩. يتعلق هذا التعديل بتخفيض لدفعات الإيجار المستحقة قبل ٣٠ حزيران ٢٠٢١. كحل عملي، يجوز للمستأجر اختيار عدم اعتبار تخفيضات أو تأجيلات الإيجار الناتجة عن وباء COVID-١٩ كتعديل على عقد الإيجار.

تم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ حزيران ٢٠٢٠، مع السماح بالتطبيق المبكر. لم ينتج عن تطبيق هذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية لدى الشركة.

(٣-٢) أهم التقديرات المحاسبية والفرضيات

إن إعداد القوائم المالية وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر على مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة. إن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر أيضاً على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن اوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

العمر الإنتاجي للممتلكات والآلات والمعدات

تقوم إدارة الشركة بتقدير الاعمار الإنتاجية للممتلكات والآلات والمعدات لغايات احتساب الإستهلاك اعتماداً على الاستخدام المتوقع لهذه الموجودات. يتم تعديل مصروف الاستهلاك المستقبلي إذا كان في اعتقاد الإدارة أن الاعمار الإنتاجية تختلف عن التقديرات السابقة. قامت الإدارة بتعديل العمر الإنتاجي لوحدات الطاقة بما يتناسب مع انتهاء مدة الإنتاج لكل منها ابتداءً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠، حيث نتج عن هذا التعديل زيادة في مصروف الاستهلاك للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ بمبلغ ٨٤١٢٠٤٦ دينار.

مخصص ضريبة الدخل

تقوم إدارة الشركة بإحتساب مصروف الضريبة للسنة بالإعتماد على تقديرات معقولة لنتائج التدقيق المحتملة من خلال دائرة ضريبة الدخل والمبيعات، وتعتمد قيمة مخصص الضريبة على عوامل متنوعة مثل خبرة الشركة من تدقيق ضريبة السنوات السابقة. إضافة إلى ذلك، فإن الشركة تقوم بتعيين مستشار ضريبي مستقل لمراجعة احتساب مخصص الضريبة.

يتم الاعتراف بالموجودات الضريبية المؤجلة لكافة الفروقات الزمنية المؤقتة القابلة للاقتطاع كمصاريف وخسائر غير مقبولة ضريبياً والتي من المرجح أن يتضمنها الربح الخاضع للضريبة. إن تحديد قيمة الموجودات الضريبية المؤجلة والتي يمكن الاعتراف بها على أساس التوقيت المحتمل ومستوى الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة يتطلب رأي وحكم إدارة الشركة. إن تفاصيل مخصص ضريبة الدخل مبينة في إيضاح (٩).

مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

تقوم إدارة الشركة بإحتساب مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات بناء على المصاريف المستقبلية المتوقعة مخصومة إلى القيمة الحالية. يتم تسجيل هذا المخصص كجزء من تكلفة الممتلكات والمعدات. يتم إثبات التغيرات التي تطرأ على المخصص نتيجة لإعادة التقدير أو تغير أسعار الخصم أو التغير في التوقيت المتوقع للمصاريف الخاصة بالممتلكات والمعدات كتعديل على القيم الدفترية لهذه الممتلكات ويتم استهلاكها على مدى العمر الإنتاجي المتبقي لها، وخلافاً لذلك يتم الاعتراف بهذه التغيرات في قائمة الأرباح أو الخسائر. يتم إطفاء الخصم في قائمة الأرباح أو الخسائر كجزء من تكاليف التمويل.

مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

يتم قياس مخصص تعويض نهاية الخدمة باستخدام طريقة الوحدة الإضافية التقديرية والمحتسبة من قبل خبير اكتواري. إن جميع الافتراضات الإكتوارية مبيّنة في إيضاح (١٦).

مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة

يتم مراجعة الخسائر الائتمانية المتوقعة على الذمم المدينة وفقاً للأسلوب المبسط وضمن أسس وفرضيات معتمدة من قبل إدارة الشركة لتقدير المخصص الواجب تكوينه بموجب متطلبات المعايير المالية الدولية.

(٤-٢) ملخص لأهم السياسات المحاسبية

ممتلكات وآلات ومعدات

يتم إثبات جميع الممتلكات والآلات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدني في القيمة ولا يتم استهلاك الأراضي. يحتسب الاستهلاك على جميع الممتلكات والآلات والمعدات باستخدام طريقة القسط الثابت، تم تقدير نسب الاستهلاك حسب الأعمار الإنتاجية المقدرة كما يلي:

%	
١٠ - ٢	مباني
١٤ - ٣	وحدات توليد بخارية
١٣ - ٤	وحدات توليد غازية
٢	وحدات توليد بطاقة الرياح
٢٠	أجهزة حاسوب
٢٠	مركبات
٢٠ - ١٠	معدات
٢٠ - ٧	أدوات
١٠	اثاث ومعدات مكتبية

تتم مراجعة القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات بشكل دوري وفي حال وجود أحداث أو تغيرات في الظروف السائدة تشير إلى أن الموجودات مسجلة بقيم أعلى من تلك التي يمكن استردادها يتم تخفيض قيمة هذه الموجودات إلى القيمة التي يمكن استردادها ويتم قيد التدني بتخفيض قيمة الممتلكات والمعدات والذي يدرج في قائمة الأرباح أو الخسائر للسنة.

تقوم إدارة الشركة بتقدير الاعمار الإنتاجية للممتلكات والآلات والمعدات لغايات احتساب الاستهلاك اعتماداً على الاستخدام المتوقع لهذه الموجودات.

موجودات غير ملموسة

يتم تسجيل الموجودات غير الملموسة التي يتم الاستحواذ عليها بشكل منفصل بالكلفة. لاحقاً للاستحواذ الأولي يتم الاعتراف بالموجودات غير الملموسة بالكلفة بعد تنزيل أي خسارة تدني متراكمة، إن وجدت.

يتم تحديد العمر الانتاجي للموجودات غير الملموسة ليكون محددًا أو غير محدد.

ويتم اطفاء الموجودات غير الملموسة ذات العمر المحدد على فترة العمر الاقتصادي المتوقع ويتم تقييم التدني في قيمة الموجودات غير الملموسة عند وجود مؤشر على تدني قيمتها. يتم مراجعة الأعمار الإنتاجية للموجودات غير الملموسة محددة العمر الاقتصادي نهاية كل سنة. يتم مراجعة العمر الانتاجي وطريقة الاطفاء بشكل دوري للتأكد من أن طريقة وفترة الاطفاء تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة يتم الاعتراف بمصروف الاطفاء للموجودات غير الملموسة ذات العمر الانتاجي المحدد في قائمة الدخل الشامل الموحدة ضمن المصاريف. يتم إطفاء الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية المحددة على مدى العمر الإنتاجي ٥ سنوات.

مشاريع تحت التنفيذ

تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الإنشاءات والمعدات والمصاريف المباشرة ولا يتم استهلاكها لحين تصبح جاهزة للاستخدام.

تكاليف تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يتم إثبات مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات بناء على المصاريف المستقبلية المتوقعة مخصصة إلى القيمة الحالية. يتم تسجيل هذا المخصص كجزء من تكلفة الممتلكات والمعدات. يتم إثبات التغيرات التي تطرأ على المخصص نتيجة لإعادة التقدير أو تغير أسعار الخصم أو التغير في التوقيت المتوقع للمصاريف الخاصة بالممتلكات والمعدات كتعديل على القيم الدفترية لهذه الممتلكات ويتم استهلاكها على مدى العمر الإنتاجي المتبقي لها، وخلافاً لذلك يتم الاعتراف بهذه التغيرات في قائمة الأرباح أو الخسائر.

يتم إطفاء الخصم في قائمة الأرباح أو الخسائر كجزء من تكاليف التمويل.

استثمارات في شركات حليفة

الشركات الحليفة هي تلك الشركات التي تمارس فيها الشركة تأثيراً فعالاً على القرارات المتعلقة بالسياسات المالية

والتشغيلية، وغير محتفظ بها للمتاجرة وتظهر الاستثمارات في الشركات الحليفة بموجب طريقة حقوق الملكية.

تظهر الاستثمارات في الشركات الحليفة ضمن قائمة المركز المالي بالكلفة، بالإضافة إلى حصة الشركة من التغيرات في صافي موجودات الشركة الحليفة. يتم تسجيل حصة الشركة من أرباح الشركات الحليفة في قائمة الأرباح أو الخسائر. في حال وجود تغير على حقوق ملكية الشركة الحليفة فإنه يتم إظهار هذه التغيرات إن وجدت في قائمة التغيرات في حقوق الملكية للشركة. يتم استبعاد الأرباح والخسائر الناتجة عن المعاملات بين الشركة والشركات الحليفة بحدود حصة الشركة في الشركات الحليفة.

مخزون

يظهر المخزون بسعر الكلفة أو صافي القيمة القابلة للتحقق، أيهما أقل. تمثل كلفة المخزون جميع تكاليف الشراء والتحويل وأية تكاليف أخرى لتجهيز المخزون في موقعه الحالي وحالته الحالية وتحدد الكلفة باتباع طريقة متوسط الكلفة المرجح، باستثناء المخزون التشغيلي للوقود والذي تحدد كلفته باتباع طريقة الوارد أولاً صادر أولاً.

يتم احتساب مصروف استهلاك مخزون بطيء الحركة لقطع الغيار الراكدة لمدة خمس سنوات على أساس العمر الإنتاجي المتبقي لوحدة التوليد الخاصة بتلك القطع ويتم احتساب مصروف استهلاك مخزون بطيء الحركة للمواد العامة الراكدة لمدة خمس سنوات بنسبة ٥٠٪ سنوياً.

ذمم مدينة

تظهر الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة، قامت الشركة بتطبيق الطريقة المبسطة من معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) (الأدوات المالية) لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت الشركة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

النقد وما في حكمه

لغرض اعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشتمل على النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل والتي لديها تواريخ استحقاق ثلاثة أشهر أو أقل بعد تنزيل ارصدة البنوك الدائنة.

قروض

تم تسجيل القروض بصافي القيمة المستلمة ويتم قيد الفوائد على القروض باستخدام معدل الفائدة الفعال. يتم قيد الفوائد على القروض طويلة الأجل خلال السنة التي استحققت بها، اما الفوائد على القروض طويلة الأجل لتمويل المشاريع تحت التنفيذ فيتم رسملتها كجزء من مصاريف هذه المشاريع.

مخصص تعويض نهاية الخدمة

يتم احتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة بناء على قرار مجلس الادارة رقم (٨٩) لسنة ٢٠٠٠ ويحتسب عن مدة الخدمة المتراكمة على اساس اخر راتب وعلاوات تقاضاها الموظف مضروباً في مدة الخدمة المتراكمة مطروحاً منها الاشتراكات الدورية التي تدفعها الشركة الى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي عن مدة الخدمة ولغاية تاريخ قائمة المركز المالي. يتم تحديد الالتزام المترتب على الشركة من قبل خبير اکتواري.

ذمم دائنة ومستحقات

يتم اثبات المطلوبات للمبالغ المستحقة السداد في المستقبل للبضائع او الخدمات المستلمة سواء تمت او لم تتم المطالبة بها من قبل المورد.

مخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات اذا كان على الشركة التزام (قانوني أو فعلي) ناتج على حدث سابق وكانت تكلفة تسوية الالتزام محتملة وقابلة للتقدير والقياس بشكل يمكن الاعتماد عليه.

إثبات الإيراد

تتحقق إيرادات توليد الطاقة الكهربائية من خلال استخدام المحطات لتوليد الطاقة الكهربائية خلال الفترة التي تكون فيها الاستطاعة الكهربائية متوفرة في محطات التوليد وذلك حسب اتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية.

إثبات المصاريف

يتم إثبات المصاريف عند استحقاقها حسب مبدأ الاستحقاق.

تحويلات التدفقات النقدية

يتم الاعتراف بالجزء الفعّال من الربح أو الخسارة من أداة التحوط في قائمة الدخل الشامل، ويتم الاعتراف بالجزء غير الفعّال مباشرة في قائمة الأرباح أو الخسائر.

يتم تحويل المبالغ التي تم تسجيلها في قائمة الدخل الشامل إلى قائمة الأرباح أو الخسائر عندما تؤثر عملية التحوط على الأرباح أو الخسائر، كالإعتراف بمصروف الفوائد في قائمة الأرباح أو الخسائر. عندما يتعلق البند المتحوط له بكلفة موجودات غير مالية أو مطلوبات غير مالية، فإنه يتم تحويل المبالغ المعترف بها في قائمة الدخل الشامل إلى التكلفة الأساسية للموجودات أو المطلوبات غير المالية.

إذا لم يعد من المحتمل حدوث العملية المتوقعة، يتم تحويل المبالغ المتراكمة التي تم الاعتراف بها مسبقاً في

قائمة الدخل الشامل إلى قائمة الأرباح أو الخسائر. إذا تم بيع أو إنتهاء فترة عقد أداة التحوط من دون إستبدالها أو تمديد فترتها أو إذا تم إلغاء تحديدها كأداة تحوط، فإن المبالغ المتراكمة التي تم الإعتراف بها مسبقاً في قائمة الدخل الشامل تبقى في قائمة الدخل الشامل حتى تؤثر العملية المتوقعة أو الالتزام القائم على الأرباح أو الخسائر.

ضريبة الدخل

تمثل مصاريف الضرائب مبالغ الضريبة المستحقة والضرائب المؤجلة.

تحسب مصاريف الضرائب المستحقة على أساس الأرباح الخاضعة للضريبة، وتختلف الأرباح الخاضعة للضريبة عن الأرباح المعلنة في القوائم المالية لان الأرباح المعلنة تشمل إيرادات غير خاضعة للضريبة او مصاريف غير قابلة للتنزيل في السنة المالية وانما في سنوات لاحقة او الخسائر المتراكمة المقبولة ضريبياً أو بنود ليست خاضعة او مقبولة للتنزيل لاغراض ضريبية.

تحسب الضرائب بموجب النسب الضريبية المقررة بموجب القوانين والانظمة والتعليمات وحسب معيار المحاسبة الدولي رقم (١٢).

إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقع دفعها او استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات او المطلوبات في تاريخ القوائم المالية والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على اساسها. يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة الالتزام بالقوائم المالية وتحسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الالتزام الضريبي او تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة. تتم مراجعة رصيد الموجودات الضريبية المؤجلة في تاريخ القوائم المالية ويتم تخفيضها في حالة توقع عدم امكانية الاستفادة من تلك الموجودات الضريبية جزئياً او كلياً.

تدني الموجودات غير المالية

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

التدني في الموجودات المالية

تقوم الشركة بإجراء تقييم بتاريخ إعداد القوائم المالية لتحديد فيما إذا كان يوجد دليل موضوعي بأن أحد الأصول المالية أو مجموعة أصول مالية قد تعرضت لانخفاض دائم في قيمتها. يتم اعتبار قيمة أحد الأصول المالية أو مجموعة أصول مالية قد انخفضت، فقط في حالة وجود دليل موضوعي لانخفاض القيمة كنتيجة لحدث أو أكثر والتي حصلت بعد التثبيت الأولي للموجودات (حصول «حدث خسارة») ولهذا الحدث تأثير على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة لأحد الأصول المالية أو مجموعة أصول مالية التي من الممكن تقديرها بشكل معقول. يمكن أن يتضمن دليل الانخفاض الدائم مؤشرات على أن المقترض أو مجموعة من المقترضين يواجهون صعوبة مالية كبيرة أو إهمال أو تقصير في دفعات الفوائد أو المبلغ الأساسي ومن المرجح أنهم سيتعرضون للإفلاس أو إعادة هيكلة مالية أخرى وعندما تشير البيانات الملحوظة إلى وجود انخفاض يمكن قياسه في التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة مثل التغيرات في الأوضاع الاقتصادية المرتبطة بالتقصير.

في تقدير إدارة الشركة فإنه لا يوجد أي مؤشرات على تدني قيمة الموجودات المالية خلال عامي ٢٠٢٠ و ٢٠١٩.

العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء المعاملات، كما يتم تحويل أرصدة الموجودات والمطلوبات بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ قائمة المركز المالي.

يتم تسجيل الأرباح والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الأرباح أو الخسائر.

القيمة العادلة

تقوم الشركة بقياس الأدوات المالية بالقيمة العادلة بتاريخ القوائم المالية كما يتم الإفصاح عنها في (إيضاح ٣٧). تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع الموجودات أو الذي سيتم دفعه لنقل إلزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق بتاريخ القياس.

يتم قياس القيمة العادلة بناءً على فرضية أن عملية بيع الموجودات أو تسوية الإلتزام تتم من خلال الأسواق الرئيسية للموجودات والمطلوبات. في حال غياب السوق الرئيسي، يتم استخدام السوق الأكثر ملاءمة للموجودات أو المطلوبات. تحتاج الشركة لامتلاك فرص الوصول للسوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملاءمة.

تقوم الشركة بقياس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات باستخدام الافتراضات المستخدمة من المشاركين في السوق عند تسعير الموجودات أو المطلوبات على افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون وفقاً لمصلحتهم الإقتصادية.

إن قياس القيمة العادلة للموجودات غير المالية يأخذ بعين الاعتبار قدرة المشاركين في السوق على توليد المنافع الإقتصادية من خلال استخدام الموجودات بأفضل طريقة أو بيعه لمشارك آخر سيستخدم الموجودات بأفضل طريقة.

تقوم الشركة باستخدام أساليب تقييم ملائمة وتتناسب مع الظروف وتوفر المعلومات الكافية لقياس القيمة العادلة وتوضيح استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل مباشر وتقليل استخدام المدخلات الممكن ملاحظتها بشكل غير مباشر.

تقوم الشركة باستخدام الترتيب التالي لأساليب وبدائل التقييم وذلك في تحديد وعرض القيمة العادلة للأدوات المالية:

جميع الموجودات والمطلوبات التي يتم استخدام القيمة العادلة لقياسها أو تم الإفصاح عنها في القوائم المالية أو تم شطبها باستخدام المستويات التالية للقيمة العادلة، وبناءً على أدنى مستوى للمدخلات التي لديها تأثير مهم لقياس القيمة العادلة ككل:

المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.

المستوى الثاني: تقنيات تقييم تأخذ في الاعتبار المدخلات ذات التأثير المهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.

المستوى الثالث: تقنيات تقييم حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

تقوم الشركة بتحديد إذا ما تم تحويل أي من الموجودات والمطلوبات ما بين مستويات القيمة العادلة من خلال إعادة تقييم التصنيفات (بناءً على أدنى مستوى للمدخلات ذات الأثر الجوهرى على قياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة مالية.

لغايات إيضاح القيمة العادلة، تقوم الشركة بتحديد تصنيفات الموجودات والمطلوبات حسب طبيعتها ومخاطر الموجودات أو المطلوبات ومستوى القيمة العادلة.

معلومات القطاعات

تقوم الشركة بعمل تحليل قطاعي لأغراض تسجيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة بنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معا في تقديم منتجات او خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات أعمال أخرى والتي يتم قياسها وفقا للتقارير التي يتم استعمالها من قبل الرئيس التنفيذي وصانع القرار الرئيسي لدى الشركة. القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات عمل في بيئات اقتصادية.

التقاص

يتم اجراء تقاص بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية وإظهار المبلغ الصافي في قائمة المركز المالي فقط عندما تتوفر الحقوق القانونية الملزمة وكذلك عندما يتم تسويتها على أساس التقاص او يكون تحقق الموجودات وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.

(٣) ممتلكات وآلات ومعدات

المجموع	أثاث ومعدات مكتبية	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد ديزل	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	٢٠٢٠
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
											الكلفة:
٥٥٤,٩١٣,٤٣٥	١,٣٥٢,٩٧٠	١,٩٥٥,٨٥١	٤,٢٧٢,٠٧٥	١,٢٢٧,٣١٧	١,٤٨٨,٨٨٥	٤٢٥,٤٠٧	٥	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٢٧٦,٠٦٢,٩٣٦	١٠١,٩١٩,٣٣٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٠
١٧١,٤٣٤	-	٢,٥٠٠		١٣١,٠٠٠	٣٧,٩٣٤	-	-	-	-	-	إضافات
٣٤٩,٢٧٧	-	-	-	-	٣٤٩,٢٧٧	-	-	-		-	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح ٥) *
٤١٦,٧١٠	-	-	-	-	-	-	-	-	٤١٦,٧١٠	-	الفرق الناتج عن إعادة تقييم مخصن التخلص (إيضاح ١٧)
(٢١٣,٦٣٦)	-	-	-	(٢٠٢,٩٨٥)	(١,٦١٤)	-	-	-		(٨,٩٧٧)	استيعادات
٥٥٥,٦٣٧,٢٢٠	١,٣٥٢,٩٧٠	١,٩٥٨,٣٥١	٤,٢٧٢,٠٧٥	١,٢٥٥,٣٣٢	١,٨٧٤,٤٢٢	٤٢٥,٤٠٧	٥	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	١٠١,٩١٩,٣٥٣	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠
											الاستهلاك المتراكم:
٤٥٦,٢٩٠,٤٣٥	١,١٦٧,٨٧٠	١,٤٤٦,٩٥٦	٣,٨١١,٨٢٦	١,٢١٤,٠٨٧	١,٤٤٦,٥٨٩	٢١٨,١٨٩	-	١٤٩,٣١٠,٤٥٣	٢١٧,١٦٩,٣٤١	٨٠,٤٩١,١٢٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٠
٢١,٠٣٨,٧٦٦	٣٤,٠٥٩	١٤,٠١٣	١٣٧,٥٦١	١٥,٦٦٧	٩٢,٤٨٥	٩,٤٥٣	-	٧,٣٢٣,٩٤٧	١٠,٦٦٣,١٧٩	٣,١٢٢,٣١٢	استهلاك السنة
(٢٠٩,٦٦٠)	-	-	-	(٢٠٢,٩٧٩)	(١,٠٣٢)	-	-	-		(٥,٦٤٩)	استيعادات
٤٧٧,١٩,٥٤١	١,٢٠١,٩٢٩	١,٦٠١,٠٥٩	٣,٩٤٩,٣٨٧	١,٠٢٦,٧٧٥	١,٥٢٨,٣٠٤٢	٢٢٧,٦٤٢	-	١٥٦,٦٣٤,٤٠٠	٢٢٧,٣٣٢,٥٢٠	٨٣,٦٠٧,٧٨٧	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠
											صافي القيمة الدفترية:
٧٨,٥١٧,٦٧٩	١٥١,٠٤١	٣٥٧,٣٩٢	٣٢٢,٦٨٨	١٢٨,٥٥٧	٣٣٦,٣٨٠	١٩٧,٧٦٥	٥	٩,٥٧٤,٣٥٩	٤٩,١٤٧,١٢٦	١٨,٣٠٢,٤٦٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠

* قامت الإدارة بتعديل العمر الإنتاجي لوحدات الطاقة بما يتناسب مع انتهاء مدة الإنتاج لكل منها ابتداءً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠، حيث نتج عن هذا التعديل زيادة في مصروف الاستهلاك للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ بمبلغ ٨,٤١٢,٠٤٦ دينار. قامت الشركة خلال عام ٢٠٢٠ بتغيير التقديرات التي كانت معتمدة في الأعوام السابقة على مخصص التفكيك والإزالة وذلك نتيجة التغيير في الأعمار الإنتاجية للوحدات و تسريع استهلاكها بما يتناسب مع عمرها الإنتاجي. نتج عن هذا التغيير زيادة في تقييم الموجودات بمبلغ ٤١٦,٧١٠ دينار

المجموع	أثاث ومعدات مكتبية	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد ديزل	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	٢٠١٩
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
											الكلفة:
٧٠٧,٤٧٥,٣٤٤	١,٥٢٣,٤٨٥	٢,٣٦٠,٥٠٢	٥,٠٠٠,٨٢٠	١,٢٦٧,٩١٧	١,٦١٧,٥٥٠	٤٢٥,٤٠٧	٦	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٤٠٠,٧٣٨,٤٢٤	١٢٨,٣٢٢,٤٧٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
٢٣,٢٢٣	٢,٩٠٧	٧,٦٢٧	١٢,٦٨٩	-	-	-	-	-	-	-	إضافات
٩٨٢,٣٣٩	-	-	-	-	-	-	-	-	٩٨٢,٣٣٩	-	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح ٥)
(١٥٣,٥٦٧,٤٧١)	(١٧٣,٤٢٣)	(٤١٢,٢٧٨)	(٧٤١,٤٢٤)	(٤٠٦,١٠٠)	(١٣٨,٦٦٥)	-	(١)	-	(١٢٥,٦٥٧,٨٢٧)	(٣٦,٤٠٣,٢٤٤)	استيعادات
٥٥٤,٩١٣,٤٣٥	١,٣٥٢,٩٧٠	١,٩٥٥,٨٥١	٤,٢٧٢,٠٧٥	١,٢٣٧,٣١٧	١,٤٨٨,٨٨٥	٤٢٥,٤٠٧	٥	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٢٧٦,٠٦٢,٩٣٦	١٠١,٩١٩,٣٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩
											الاستهلاك المتراكم:
٥٩٧,١٦٩,٩٤٤	١,٢٨٩,٩٨٣	١,٦٧٢,٦٧٤	٤,٣٤٦,٣٨١	١,٢٣٢,٤٢٣	١,٥٣٢,١٧٤	٢٠٨,٧٣٦	-	١٤٥,١٦٥,٧٦٧	٣٣٦,٦٨٩,٥٥٨	١٠٥,٢٤٢,٢٤٨	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠١٩
١٢,٦٢٦,٧٢٠	٤١,٧٠٧	١٥٨,٦٦٨	١٩٧,٨٠٠	٣٢,٢٦٣	٥٢,٤٣٢	٩,٤٥٣	-	١٤٥,١٦٥,٧٦٧	٣٣٦,٦٨٩,٥٥٨	١٠٥,٢٤٢,٢٤٨	استهلاك السنة
(١٥٣,٥٠٦,٢٢٩)	(١٦٣,٨٢٠)	(٣٧٠,٣٨٦)	(٧٣٢,٣٥٥)	(٤٠,٥٩٩)	(١٣٨,٠١٧)	-	-	-	(١٢٥,٦٥٧,٨١٨)	(٣٦,٤٠٣,٢٣٤)	استيعادات
٤٥٦,٣٩٠,٤٣٥	١,١٦٧,٨٧٠	١,٤٦٠,٩٥٦	٣,٥٤١,٨٢٦	١,٢١٤,٠٨٧	١,٤٤٦,٥٨٩	٢١٨,١٨٩	-	١٤٩,٣١٠,٤٥٣	٢١٧,١٦٩,٣٤١	٨٠,٤٩١,١٢٤	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩
											صافي القيمة الدفترية:
٩٨,٦٢٣,٠٠٠	١٨٥,١٠٠	٤٩٤,٨٩٥	٤٦٠,٢٤٩	١٣,٣٣٠	٤٢,٢٩٦	٢٠٧,٢١٨	٥	١٦,٨٩٨,٣٠٦	٥٨,٨٩٣,٥٩٥	٢١,٤٢٨,١٠٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩

(٤) موجودات غير ملموسة

٢٠٢٠	أنظمة وبرامج حاسوب
دينار	
	الكلفة:
	الرصيد في بداية السنة
١,٣٤٢,٦٩١	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (أيضاح ٥)
١,٣٤٢,٦٩١	الرصيد في نهاية السنة
	الإطفاء المتراكم:
	الرصيد في بداية السنة
(٢٢٣,٧٨٢)	إطفاء السنة
(٢٢٣,٧٨٢)	الرصيد في نهاية السنة
	القيمة الدفترية -
١,١١٨,٩٠٩	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٥) مشاريع تحت التنفيذ

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ هي كما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٢,٦٧٨,٨٨٠	٢,١٠٤,٨٩٢	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٤٠٨,٣٥١	٢٢٢,٠٦٢	إضافات
-	(١٧٧,٧٥٥)	المحول لمصاريف أخرى
(٩٨٢,٣٣٩)	(٣٤٩,٢٧٧)	المحول إلى ممتلكات وآلات و معدات (إيضاح ٣)
-	(١,٣٤٢,٦٩١)	المحول إلى موجودات غير ملموسة (إيضاح ٤)
٢,١٠٤,٨٩٢	٤٥٧,٢٣١	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

إن الكلفة المتوقعة لإنجاز المشاريع تحت التنفيذ تبلغ ١٧,٣٥٣ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٣٢٧,١٢٦ دينار) و متوقع الانتهاء منها خلال عام ٢٠٢١.

(٦) عقود الإيجار

أ- حق استخدام الأصول

إن الحركة الحاصلة على رصيد حق استخدام الأصول خلال السنة هي كما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١,٥٦٠,٠٠١	١,٤٣٠,٠٠١	الرصيد في بداية السنة
(١٣٠,٠٠٠)	(١٣٠,٠٠٠)	الإستهلاك للسنة
١,٤٣٠,٠٠١	١,٣٠٠,٠٠١	الرصيد في نهاية السنة

إن المبالغ التي تم قيدها في قائمة الأرباح او الخسائر هي كما يلي::

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١٣٠,٠٠٠	١٣٠,٠٠٠	الإستهلاك للسنة
٩٣,١١٢	٨٧,٢٨٦	الفائدة خلال السنة
٢٢٣,١١٢	٢١٧,٢٨٦	مصرف الإيجار خلال السنة

ب- مطلوبات عقود الإيجار

ان الحركة على أرصدة مطلوبات عقود الإيجار المخصومة خلال السنة هي كما يلي::

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١,٣٩١,٩٤٦	١,٣٠٣,٣٢٤	الرصيد في بداية السنة
٩٣,١١٢	٨٧,٢٨٦	الفائدة خلال السنة
(١٨١,٧٣٤)	(١٨١,٧٣٤)	المدفوع خلال السنة
١,٣٠٣,٣٢٤	١,٢٠٨,٨٧٦	الرصيد في نهاية السنة

٢٠١٩	٢٠٢٠	تحليل إستحقاق مطلوبات عقود الإيجار (مخصومة):
دينار	دينار	
١٨١,٧٣٤	١٧٤,٧٨٥	قصيرة الاجل
١,١٢١,٥٩٠	١,٠٣٤,٠٩١	طويلة الاجل
١,٣٠٣,٣٢٤	١,٢٠٨,٨٧٦	

بلغت قيمة مطلوبات عقود الإيجار غير المخصصة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ مبلغ ١,٦٥١,٩٦٢ دينار (١,٨٣٣,٦٩٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩) وفيما يلي تحليل الإستحقاق :

تحليل استحقاق مطلوبات عقود الإيجار (غير مخصصة):

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١٨١,٧٣٤	١٨١,٧٣٤	قصيرة الاجل
١,٦٥١,٩٦٢	١,٤٧٠,٢٢٨	طويلة الاجل
١,٨٣٣,٦٩٦	١,٦٥١,٩٦٢	

(٧) قرض صندوق إسكان الموظفين

يمثل هذا البند قروضاً تم منحها لصندوق إسكان موظفي الشركة لاستخدامه في الصندوق. لا تحمل هذه القروض أية فوائد ولا يوجد لها تاريخ استحقاق، وقد تم اخذ قرار من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٤ كانون الأول ٢٠١٩ ان يقوم الصندوق بتسديد مبلغ ٧٥ الف دينار للشركة سنوياً.

(٨) استثمار في شركة حليفة

يمثل هذا المبلغ استثمار الشركة في شركة الغاز الحيوي الأردنية محدودة المسؤولية والتي من أهم نشاطاتها استخراج الغاز الحيوي من النفايات وتوليد الكهرباء من الغاز الحيوي وبيعه. بلغت نسبة مساهمة الشركة ٥٠%. يظهر الاستثمار في القوائم المالية بموجب طريقة حقوق الملكية. و قد تم بتاريخ ٢ تشرين الثاني ٢٠٢٠ بناءً على قرار مجلس الإدارة بيع كامل حصص الشركة الى أمانة عمان الكبرى.

يوضح الجدول التالي ملخص المعلومات المالية حول استثمار الشركة في شركة الغاز الحيوي الأردنية:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٤٩٧,١٢٤	٤٨٧,٣٩٦	رصيد كما في أول كانون الثاني
(٩,٧٢٨)	-	حصة الشركة من خسائر السنة
-	(٤٢٦,٢٩٠)	المتحصل من بيع كامل حصص الشركة
-	(٦١,١٠٦)	خسائر بيع استثمار في شركة حليفة
٤٨٧,٣٩٦	-	صافي قيمة الاستثمار كما في ٣١ كانون الأول

(٩) ضريبة الدخل

فيما يلي ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠١٩			٢٠٢٠			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	المجموع	باقي المواقع	العقبة	
					دينار	
٢٣,٢٩٧,١٨٨	٢,٦٢٥,٤٢٧	٢٠,٦٧١,٧٦١	٨,٥٣٨,٧٠٩	٣,٤٧٢,٢٨٨	٥,٠٦٦,٤٢١	الربح قبل الضريبة
(٧,٥٠٢,٠٠٠)	(٣,٥١٧,٩٨٨)	(٣,٩٨٤,٠١٢)	(٢,٣٣٨,٧٢٥)	(٨٠٥,٨٠٥)	(١,٥٣٢,٩٢٠)	إيرادات غير خاضعة للضريبة
٨,٦٨٦,٤٢١	٥,١٩١,٩١٥	٣,٤٩٤,٥٠٦	٦,٠٤٩,٨١٨	٣,٥٧٦,٥٨٢	٢,٤٧٣,٢٣٦	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
٢٤,٤٨١,٦٠٩	٤,٢٩٩,٣٥٤	٢٠,١٨٢,٢٥٥	١٢,٢٤٩,٨٠٢	٦,٢٤٣,٠٦٥	٦,٠٠٦,٧٣٧	الدخل الخاضع للضريبة
	%٢٤	%٥		%٢٤	%٥	نسبة ضريبة الدخل حسب القانون
	%٣	%٣		%٣	%٣	نسبة ضريبة المساهمة الوطنية*
(٢,٠٤٠,٩٥٨)	(١,٠٣١,٨٤٥)	(١,٠٠٩,١١٣)	(١,٧٨٩,٦٧٣)	(١,٤٩٨,٣٣٦)	(٣٠٠,٣٣٧)	مصرف ضريبة الدخل
(٧٣٤,٤٤٧)	(١٢٨,٩٨٠)	(٦٠٥,٤٦٧)	(٣٦٧,٤٩٤)	(١٨٧,٢٩٢)	(١٨٠,٢٠٢)	مصرف ضريبة المساهمة الوطنية
٥١٥,٩٢٥	٥١٥,٩٢٥	-	١,٥٢٥,٢٢٠	٧٤٩,١٦٨	٧٧٦,٠٥٢	التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)*
-	-	-	١,٥٧٠,٢٨٠	١,٥٧٠,٢٨٠	-	المدفوع مقدماً للضريبة
٢٨٠,٠٤١	٣٤٧,٦٢٤	(٦٧,٥٨٣)	٥٨١,٠٦٥	٤٩٩,٢٧٨	٨١,٧٨٧	ضريبة مؤجلة
(١,٩٧٩,٤٣٩)	(٢٩٧,٢٧٦)	(١,٦٨٢,١٦٣)	١,٥١٠,٣٩٨	١,١٣٣,٠٩٨	٣٧٧,٣٠٠	الوفر (مصرف) الضريبة

* نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٨ تم زيادة ضريبة المساهمة الوطنية والبالغة ٣% بالإضافة الى نسبة ضريبة الدخل القانونية على الشركة والتي تبلغ ٢٤% بموجب قانون ضريبة الدخل (٣٤) في عام ٢٠١٤ والذي أصبحت بموجبه نسبة ضريبة الدخل القانونية على الشركة تبلغ ٢٤% بعد أن كانت تبلغ ١٥% قبل اتفاقية التنفيذ، فقد قامت الشركة بتسجيل مبلغ ٥١٥,٩٢٥ دينار كمبالغ مستحقة من الحكومة الأردنية، كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩ ، وقد قامت الشركة خلال هذا العام بتسجيل مبلغ ٦٠٥,٤٦٨ كمبالغ مستحقة من الحكومة الأردنية عن عام ٢٠١٩ والذي يمثل ضريبة المساهمة الوطنية التي فرضت على منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة اضافة الى باقي مواقع الشركة حيث لم تكن قد سجلتها سابقاً لعدم حصول الشركة على قرار واضح في ذلك الوقت يثبت خضوع العقبة لتلك الضريبة المستحدثة ، ثم قامت الشركة بتسجيل ذمه على الحكومة الأردنية بقيمة ٩١٩,٧٥٢ عن العام ٢٠٢٠ والتي تمثل قيمة الضريبة الاضافية التي تحملتها الشركة في هذا العام نتيجة تغير النسب سابقة الذكر وذلك وفقاً لاتفاقية التنفيذ حيث تنص هذه الاتفاقية على تثبيت نسبة الضريبة على الشركة بنسبة ٥% في منطقة العقبة و ١٥% في باقي مواقع الشركة في حال كان الأثر الضريبي الناتج عن تغيير نسبة الضريبة أكثر من ٢٠٠,٠٠٠ دينار تتحمل الحكومة الفرق (إيضاح ١٢).

إن مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الأرباح والخسائر يتكون مما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
(٢,٠٤٠,٩٥٨)	(١,٧٨٩,٦٧٣)	مصروف ضريبة الدخل للسنة الحالية
(٧٣٤,٤٤٧)	(٣٧٦,٤٩٤)	مصروف ضريبة المساهمة الوطنية
٥١٥,٩٢٥	١,٥٢٥,٢٢٠	تأثير التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)
-	١,٥٧٠,٢٨٠	المدفوع مقدماً للضريبة
		ضريبة مؤجلة
(١٣٧,٧٦٦)	٣٧,٨١٨	موجودات (مطلوبات) ضريبة مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة
(٤٩,٧٢٦)	(١٠١,٠٧٠)	مطلوبات ضريبة مؤجلة متعلقة بفروقات مؤقتة ناتجة عن تحوط القيمة النقدية
٤٤٧,٨٨٣	٦٤٦,٥١٤	موجودات ضريبة مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
١٩,٦٥٠	(٢,١٩٧)	موجودات ضريبة مؤجلة متعلقة بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
(١,٩٧٩,٤٣٩)	١,٥١٠,٣٩٨	وفر (مصروف) ضريبة الدخل
		فيما يلي البنود الضريبية المؤجلة والمعتري بها بقائمة الدخل الشامل الأخرى:
(١٣,٩٦٦)	٥٥,٣٨٩	ضريبة مؤجلة متعلقة (بالأرباح) الخسائر الاكتوارية

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و ٢٠١٩ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٨، و وفقاً لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم ٣٢ لسنة ٢٠٠٠ لمواقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي للمواقع باستثناء السجلات المتعلقة بمنطقة العقبة حتى نهاية عام ٢٠١٩. قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة سجلات الشركة لغاية ٢٠١٨ وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات لكافة المواقع باستثناء العقبة لغاية عام ٢٠١٧.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي لمنطقة العقبة الاقتصادية الخاصة حتى نهاية عام ٢٠١٩. قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات/ سلطة منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة بمراجعة سجلات الشركة لغاية عام ٢٠١٧ وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات فيما يتعلق بموقع العقبة لغاية عام ٢٠١٦.

إن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١,١٨٩,٣٠٦	١,٤٥٥,٣٨١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
(١٣,٩٦٦)	٥٥,٣٨٩	المتعلق بخسائر (أرباح) اكتوارية
(٤٩,٧٢٦)	(١٠١,٠٧٠)	المتعلق (بأرباح) تحوطات التدفقات النقدية
(١٣٧,٧٦٦)	٣٧,٨١٨	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٤٤٧,٨٨٣	(٢٨٩,٩٤٥)	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
١٩,٦٥٠	(٢,١٩٧)	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بتقييم القروض
١,٤٥٥,٣٨١	١,١٥٥,٣٧٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٧١٢,٤٥٦	١,٨٧٩,٩٧٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢,٧٧٥,٤٠٥	٢,١٦٦,١٦٧	ضريبة الدخل للسنة
(٤٢٤,٦٦٤)	(٩٣٦,٤٨١)	تعديلات
(١,١٨٣,٢٢٣)	(١,٢٩٦,٥٠٠)	المدفوع خلال السنة
١,٨٧٩,٩٧٤	١,٨١٣,١٦٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(١٠) مخزون الوقود الاستراتيجي

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٦,٧١٢,٥٢٠	٦,٧١٢,٥٢٠	مخزون الوقود الثقيل
٦,٥٦٤,٠٤٤	٦,٥٦٢,٠٢٦	مخزون السولار
١٣,٢٧٦,٥٦٤	١٣,٢٧٤,٥٤٦	

تنص اتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية (إيضاح ١) على أنه يتوجب على الشركة الاحتفاظ بكميات وقود كافية في محطات توليد الطاقة بحيث تكون هذه المحطات قادرة على الاستمرار في توليد الطاقة. تم الاتفاق مع شركة الكهرباء الوطنية على كميات الوقود الواجب الاحتفاظ بها لضمان استمرارية توليد الطاقة في المحطات للفترة التي تم النص عليها في اتفاقيات شراء الطاقة.

(١١) مخزون

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١٥,٤٢٩,٤٣٦	١٢,١٥١,٣٩١	قطع غيار ومواد عامة بالصافي *
١١٩,٤٦٦	٧٢,٩٠٠	مواد بالطريق
١٥,٥٤٨,٩٠٢	١٢,٢٢٤,٢٩١	

* تظهر قطع الغيار والمواد العامة بالصافي بعد تنزيل مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد عامة بطيئة الحركة بقيمة ٣,٣٤١,٦١١ دينار (٢٠١٩: ٤,٠٥٠,٣٠٤ دينار).

(١٢) أرصدة مدينة أخرى

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١٥٨,٣٩١	٦٩,٠٣٣	سلطة وادي الأردن
-	٣٠٢,٤٧٨	شركة مصفاة البترول
٥١٥,٩٢٥	٢,٠٤١,١٤٥	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (أيضاً ٩)
١,١٤٥,٠٩١	٧٢٩,٩٥١	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
٥٧,٨٢٨	٤٣,٠٥٥	الشركة المحلية للمياه والطاقة الشمسية
٦٠٦,٨٣٥	٧١٩,٦٣٧	أخرى
٢,٦٠٦,٠٧٠	٤,٠٢٧,٢٩٩	
(٣٨٥,١٧٩)	(٥٠٧,١٧٩)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة *
٢,٢٢٠,٨٩١	٣,٥٢٠,١٢٠	
--	--	
١,٢٤٥	١,٦٤٠,٦٢٩	مصاريف مدفوعة مقدماً
٢٣,٩٩٠	٢٣,٩٣٩	تأمينات مستردة
٣٥٧,٣٩٧	١٤٢,٨٨٣	ذمم موظفين
١١,٦٥١	١٢٢,٠٠٠	مطالبات تأمين
٢,٦١٥,١٧٤	٥,٤٤٩,٥٧١	

* بلغ مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة ٥٠٧,١٧٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٣٨٥,١٧٩ دينار) .

فيما يلي جدول أعمار الذمم غير المشكوك في تحصيلها بعد تنزيل مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة كما في ٣١ كانون الأول :

المجموع	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها				
	أقل من ٣٠ يوماً	٩١ - ١٢٠ يوماً	٣٠ - ٩٠ يوماً	أكثر من ١٢٠ يوماً	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٢٠٢٠	١,٦٥٩,٩٥٧	٧٦٣,٣٤٨	٨,٥٨٠	١,٠٨٨,٢٣٥	٣,٥٢٠,١٢٠
٢٠١٩	١,٥٤,٣٤٥	٦١,٨٧٥	٣٧٠,٤٧٠	١,٦٣٤,٢٠١	٢,٢٢٠,٨٩١

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٣٩٣,٤٤٤	٣٨٥,١٧٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني
(٨,٢٦٥)	-	ديون معدومة
-	١٢٢,٠٠٠	المخصص خلال السنة
٣٨٥,١٧٩	٥٠٧,١٧٩	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(١٣) ذمم مدينة

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٧٤,٢٦٢,٥٠٢	٨٧,٦٢٩,٦١٣	شركة الكهرباء الوطنية - إيرادات توليد الطاقة
٨٧,٧٤٢	٢٩,٢٧٢	شركة الكهرباء الوطنية - أخرى
٧٤,٣٥٠,٢٤٤	٨٧,٦٥٨,٨٨٥	
(١,٠٤٦,٤٨١)	(١,٦٩١,٢٥٢)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
٧٣,٣٠٣,٧٦٣	٨٥,٩٦٧,٦٣٣	

فيما يلي جدول أعمار الذمم المدينة كما في ٣١ كانون الأول:

المجموع	الذمم المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها		الذمم غير المستحقة وغير المشكوك في تحصيلها		
	أقل من ٣٠ يوماً	أكثر من ٣٠ يوماً	أقل من ٣٠ يوماً	أكثر من ٣٠ يوماً	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٢٠٢٠	١٢,٩٥٨,١٧٢	-	٧٣,٠٠٩,٤٦١	٨٥,٩٦٧,٦٣٣	
٢٠١٩	١٢,٩٢٢,٢٥٦	-	٦٠,٣٨١,٥٠٧	٧٣,٣٠٣,٧٦٣	

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١,٠٤٦,٤٨١	١,٠٤٦,٤٨١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	٦٤٤,٧٧١	المخصص خلال السنة
١,٠٤٦,٤٨١	١,٦٩١,٢٥٢	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(١٤) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع

يتكون رأس المال المدفوع من ٣٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة إسمية دينار للسهم الواحد.

احتياطي إجباري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح خلال السنوات قبل ضريبة الدخل ونسبة ١٠٪ حسب متطلبات قانون الشركات الأردني، ويمكن للشركة إيقاف هذا التحويل السنوي إذا بلغ رصيد الاحتياطي الإجباري ربع رأس مال الشركة. إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الاستمرار في التحويل إلى أن يبلغ رصيد الاحتياطي الإجباري ١٠٪ من رأس مال الشركة المصرح به. ذلك وقد قررت الشركة عدم تجاوز ٢٥٪ من رأس المال. ان هذا الاحتياطي غير قابل للتوزيع على المساهمين.

احتياطي اختياري

إن هذا الاحتياطي قابل للتوزيع على المساهمين.

توزيعات أرباح

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢١ نيسان ٢٠٢٠ على توصية مجلس الإدارة بدفع مبلغ ٢٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار إلى المساهمين على أن يتم اقتطاعه من الأرباح المدورة عن عام ٢٠١٩. لم يتم الإفصاح عن توزيع أرباح إلى المساهمين عن عام ٢٠٢٠.

(١٥) القروض

٢٠١٩	٢٠٢٠		
أقساط قروض	أقساط قروض		
طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام	طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام
دينار	دينار	دينار	دينار
٥,٧٩٣,٢٩٧	١,٤٤٨,٣٢٤	٤,٥٧٨,٢٥١	١,٥٢٦,٠٨٤
١٨,٩٠٥,٢٢٢	٣,٤٣٧,٣١٣	١٦,٢٩٨,٣٧٠	٣,٦٢١,٨٦٠
٤٤٤,١٤٣	١٢٦,٨٩٩	٣٤٧,٦٣٧	١٣٩,٠٥٥
٢٥,١٤٢,٦٦٢	٥,٠١٢,٥٣٦	٢١,٢٢٤,٢٥٨	٥,٢٨٦,٩٩٩

القرض الياباني ١

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ ٤٥٥,٠٠٠,٠٠٠ ر.د. ين ياباني من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية تبلغ ٣٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ٣٠ آب ١٩٩٤. يتم تسديد القرض على ٤١ قسطاً نصف سنوي بقيمة ١١٠,٦٧٤,٠٠٠ ر.د. ين ياباني للقسط الواحد. استحق القسط الأول بتاريخ ٢٠ آب ٢٠٠٤ ويستحق القسط الأخير في ٢٠ آب ٢٠٢٤.

القرض الياباني ٢

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ ١٠٨,١٣٠,٠٠٠ ر.د. ين ياباني من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ٢,٧٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ١٧ نيسان ١٩٩٦. يتم تسديد القرض على ٤١ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٢٦٢,٦٦٣,٠٠٠ ر.د. ين ياباني للقسط الواحد. استحق القسط الأول بتاريخ ٢٠ نيسان ٢٠٠٦ ويستحق القسط الأخير في ٢٠ نيسان ٢٠٢٦.

القرض الايطالي السهل

تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ١٣ أيلول ٢٠٠٥ مبلغ ٢٠٨,٦٤٠,٢٠ يورو من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ١٪. إن القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين الحكومة و Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale والمؤرخة في ١٢ كانون الأول ١٩٩٣. يتم تسديد القرض على ٣٦ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٧٩,٥٥٦ يورو للقسط الواحد باستثناء القسط الأخير والذي يبلغ ٧٩,٥٥٥ يورو. استحق القسط الأول بتاريخ ٨ أيلول ٢٠٠٦ ويستحق القسط الأخير بتاريخ ٨ آذار ٢٠٢٤.

إن جميع القروض هي بضمان حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

إن مبلغ الدفعات السنوية واستحقاقاتها للقروض طويلة الأجل هي كما يلي:

السنة	دينار
٢٠٢١	٥,٢٨٦,٩٩٩
٢٠٢٢	٥,٢٨٦,٩٩٩
٢٠٢٣	٥,٢٨٦,٩٩٩
٢٠٢٤	٥,٢٨٦,٩٩٩
٢٠٢٥ وما بعد	٥,٣٦٣,٢٦١
	٢٦,٥١١,٢٥٧

(١٦) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

٢٠٢٠	٢٠١٩	
دينار	دينار	
٥,٦٧٩,٧٨٣	٦,٦٠٠,١٩٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٦٦٣,٤٥٦	٨٠٢,٣٨٤	المخصص خلال السنة
(٥٥٩,٨٧١)	(١,٦٤٢,٥٦١)	المدفوع خلال السنة
٣٠٢,٨٢٧	(٨٠,٢٣٦)	خسائر (أرباح) اكتوارية
٦,٠٨٦,١٩٥	٥,٦٧٩,٧٨٣	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

ان تفاصيل مصروف تعويض نهاية الخدمة للموظفين الظاهرة في قائمة الأرباح أو الخسائر هي كما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٣٩٠,١١٤	٣٥٥,٣٧٧	الفائدة على الالتزام
٣٤٨,١٨٧	٣٠٨,٠٧٩	كلفة القيمة الحالية
٦٤,٠٨٣	-	كلفة سنوات سابقة
٨٠٢,٣٨٤	٦٦٣,٤٥٦	

ان الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة التي تم على أساسها احتساب القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة هي كما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
%٦,٥	%٥,٩٤٤	معدل الخصم
%٥,٥	%٥,٥	المعدل المتوقع للزيادة في تعويض الموظفين
		معدل الاستقالة:
%٤	%٤	حتى عمر ٢٩ سنة
%٣	%٣	من عمر ٣٠ - ٣٤ سنة
%٢	%٢	من عمر ٣٥ - ٣٩ سنة
%١	%١	من عمر ٤٠ - ٥٤ سنة
%٠	%٠	من عمر ٥٥ فأكثر

إن هذا المخصص غير ممول بأي موجودات.

* تم تغيير معدل الخصم خلال عام ٢٠٢٠ ليصبح ٥,٩٤٤% (٢٠١٩: ٦,٥%).

يوضح الجدول التالي حساسية التغير في الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و ٢٠١٩:

معدل الوفيات		معدل الاستقالات		معدل الخصم		
الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	
دينار	%	دينار	%	دينار	%	
(٢,٥٥٩)	٢٠+	(٥١,٤٩١)	١+	(٦٥٣,٧٨٠)	١+	٢٠٢٠
٢,٥٧٣	٢٠-	٥٧,٤٩٥	١-	٧٦١,١٣٢	١-	
(٦٧٢)	٢٠+	(٢٠,٠٤٠)	١+	(٥٩٤,٠٩٥)	١+	٢٠١٩
٦٧٧	٢٠-	٢٣,٤٠٢	١-	٦٩٤,١٤٢	١-	

(١٧) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات البالغ ٣,٢٠٧,٦٤٥ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٢,٦٢٠,٦٣٥ دينار) صافي القيمة الحالية للمصاريف المتوقعة تكبدها باستخدام سعر خصم ٦,٥٪ (٢٠١٩: ٦,٥٪) فيما يتعلق بالتخلص من وحدات التوليد ١ إلى ٥ في محطة العقبة الحرارية. هذا ومن المتوقع تكبد هذه المصاريف في السنوات ما بين ٢٠٢٠ و ٢٠٢٦.

فيما يلي الحركة على مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٢,٤٦٠,٦٩٠	٢,٦٢٠,٦٣٥	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١٥٩,٩٤٥	١٧٠,٣٠٠	الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٢٩)
-	٤١٦,٧١٠	الجزء المتحقق نتيجة لتغيير الفرضيات (إيضاح ٣)*
٢,٦٢٠,٦٣٥	٣,٢٠٧,٦٤٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

* تم خلال سنة ٢٠٢٠ تغيير التقديرات التي كانت معتمدة في الأعوام السابقة في المخصص وذلك نتيجة التغيير في الأعمار الإنتاجية للوحدات و تسريع استهلاكها بما يتناسب مع عمرها الإنتاجي.

(١٨) أرصدة دائنة أخرى

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١٩٩,٨٢٩	١٧٢,٥٤٦	فوائد مستحقة
٢١٥,٦٨٤	٢١٦,٥٩٨	مصاريف مستحقة
٦٢٥,٨١٤	٧٥٩,٣٠٢	مخصص إجازات الموظفين*
٢,٣١٨,٥٣٦	١,٠٩٦,١١٤	امانات
٩٩٠,٠٠٠	-	مخصص إنهاء خدمات موظفين**
٤١,٨٩٨	٤,٠٥٤	ذمم موظفين
٦٣,٩٠١	١٨,١٢٨	ذمم متعهدين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
١,٥٧١,٦٧٧	١,٠٣٩,٤٢٦	أخرى
٦,٠٦٢,٣٣٩	٣,٣٤١,١٦٨	

فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠٢٠ و ٢٠١٩:

٢٠٢٠-		
إجازات الموظفين *	مخصص	مخصص
إنتهاء خدمات موظفين **	دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٦٢٥,٨١٤	٩٩٠,٠٠٠
المخصص خلال السنة	١٨٧,٨٦٠	١٢,٠٠٠
المدفوع خلال السنة	(٥٤٣,٧٢٢)	(١,٠٠٢,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٧٥٩,٣٠٢	-
٢٠١٩-		
إجازات الموظفين *	مخصص	مخصص
إنتهاء خدمات موظفين **	دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٦٨٤,٤٧٩	٢,٢٤٠,٢٣٠
المخصص خلال السنة	٧٢,٣٠٠	٣,٢٤١,١٩٤
المدفوع خلال السنة	(١٣٠,٩٦٥)	(٤,٤٩١,٤٢٤)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٦٢٥,٨١٤	٩٩٠,٠٠٠

(١٩) ذمم دائنة

٢٠٢٠		٢٠١٩
دينار		دينار
شركة مصفاة البترول الأردنية	٥٧,٥٦٨,٩٢٤	٥٧,٥٦٨,٩٢٣
شركة البترول الوطنية	٥,٨٥١,٤٣٨	٣,١٩١,٤٧٨
	٦٣,٤٢٠,٣٦٢	٦٠,٧٦٠,٤٠١

(٢٠) المشتقات المالية

إن تفاصيل المشتقات المالية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و ٢٠١٩ هي كما يلي:

٣١ كانون الأول ٢٠٢٠		
متداولة	غير متداولة	المجموع
دينار	دينار	دينار
عقود آجلة لأسعار العملة *	٣٢٣,٣٥٩	٦٢٣,٩٣٠
	٣٢٣,٣٥٩	٦٢٣,٩٣٠

٣١ كانون الأول ٢٠١٩			
المجموع		متداولة	غير متداولة
دينار		دينار	دينار
٢٤٣٣٣٩٠١		١٦٥٥٤٩٠	٧٧٨٤١١
٢٤٣٣٣٩٠١		١٦٥٥٤٩٠	٧٧٨٤١١

عقود آجلة لأسعار العملة*

* إن قروض الشركة مع Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) بالين الياباني. أبرمت الشركة خلال الأعوام ٢٠١١ ولغاية ٢٠١٥ اثني عشر عقداً آجل مع بنك ستاندرد تشارترد وذلك للحد من مخاطر التغير في أسعار العملة ولتشبيت سعر العملة على اقساط القرضين الممنوحين.

لأغراض محاسبة التحوط، قامت الشركة بتصنيف العقود الآجلة كتحوطات تدفقات نقدية حيث تقوم الشركة بالتحوط للحد من التغير في التدفقات النقدية المتعلقة بمخاطر التغير في أسعار العملة والمصاحبة لعمليات متوقع حدوثها.

بلغت القيمة العادلة السالبة للعقود الآجلة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ مبلغ ٦٢٣٩٣٠ دينار (٢٠١٩): ٢٤٣٣٣٩٠١ تم تسجيلها كمطلوبات متداولة ومطلوبات غير متداولة في قائمة المركز المالي.

تم تقييم تحوطات التدفقات النقدية المرتبطة بالقرضين على أنها فعالة وبالتالي تم تسجيل ما يخصها كإرباح غير متحققة متراكمة بمبلغ ٥٤٦٦١٢ دينار في قائمة الدخل الشامل.

(٢١) إيرادات توليد الطاقة

يمثل هذا البند بشكل رئيسي الإيرادات المتأتية من فواتير توليد الطاقة وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة. وفقاً لهذه الاتفاقيات تقوم شركة الكهرباء الوطنية بتسديد قيمة الاستطاعة الكهربائية الكاملة والمتوفرة من محطات الطاقة الكهربائية وذلك بمعادلة تسعير محددة مسبقاً في اتفاقيات شراء الطاقة. كما تتحمل شركة الكهرباء الوطنية تكاليف الوقود المستهلك لإنتاج الطاقة وفقاً لآلية التسعير المعتمدة في تلك الاتفاقيات.

تتكون إيرادات توليد الطاقة مما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٦٩,٢٤٩,٥٣٥	٥٠,٣٠٣,٧٦٧	إيراد استطاعة المحطات
٥٦٥,٦٩٨	٦٣١,٠٤٤	إيراد الطاقة
١١,٠٤٤,٧٦١	١٣,٩٠٠,٢٥١	تكلفة وقود ضمن معادلة التسعير
(٥٢,٢٣٢)	١٥,٦٦٨	تكاليف التشغيل
(٥,٢٨٩,٥٥٢)	(٣,٤٩٤,٤٢٣)	تكاليف إضافية (الطاقة المستوردة)
-	(٣٩,٧٤٢)	أخرى
٧٥,٥١٨,٢١٠	٦١,٣١٦,٥٦٥	

(٢٢) تكلفة المحروقات

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١١,٠٤٤,٧٦١	١٣,٩٠٠,٢٥١	استهلاك غاز
١١,٠٤٤,٧٦١	١٣,٩٠٠,٢٥١	

(٢٣) المصاريف التشغيلية

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٣٩٩,٩٢٠	٣٩٦,٧٢٥	المياه التشغيلية
٨٢,٤٤٨	١٠٩,٨٥٥	مواد كيميائية
١٣٥,٧٩٩	٤١,٣١٦	زيوت وشحوم
٣٠,٥٨١	١٢٨,٧٣٧	تكاليف تشغيلية اخرى
٦٤٨,٧٤٨	٦٧٦,٦٣٣	

(٢٤) الرواتب والمنافع

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٧,٢٨٤,٢٣٠	٦,٥٦٢,٠٧٨	الرواتب والاجور
٢,٩٢٨,٢١٠	٢,٧٢٩,٩٠٧	منافع الموظفين
١١٥,٥٦٧	٨٣,٦١١	عمال مؤقتين
٤,٢٠١,٦٢٨	٣,٧٧١,٠٠٥	علاوات ومصاريف اخرى
١٤,٥٢٩,٦٣٥	١٣,١٤٦,٦٠١	

(٢٥) مصاريف الصيانة

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١,٧٦٧,٥٨٣	١,١٠٥,٣٨٢	قطع غيار
٦٠٩,٣١٨	٢٠٨,٤٤٢	مواد صيانة وأجور خبراء
٣٧,٥٤٧	١١٦,٧٢٥	مصاريف صيانه مختلفه
٢,٤١٤,٤٤٨	١,٤٣٠,٥٤٩	

(٢٦) مصاريف إدارية

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١,٣٠٢,٦٤٥	٧٦٧,٧٦٣	مصاريف تأمين
٢٥٢,٥٩٤	٧١٤,٤٢٢	رسوم هيئات عامه
٢٧٣,١٤٦	٢٩١,٢٠٧	مصاريف استشارات
١١١,٣٠٩	٢١٩,٢٢٣	مصاريف اشتراكات و تبرعات
٢٥٤,٥١٦	٢٤٤,٣٩١	مصاريف حراسات
٩٧,٨٨٦	١٢٣,١٢٩	مصاريف استراحات
٩٤٧,٠٦٣	٨٤٠,١٩٧	أخرى
٣,٢٣٩,١٥٩	٣,٢٠٠,٣٣٢	

(٢٧) خسائر فروقات العملات الأجنبية

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٦٣٥,٤٦٢	(١٠٢,٩٠٤)	(خسائر) أرباح غير متحققة
(١,٦٠٠,٤٥٥)	(١,٦٩٦,٤٧٨)	خسائر متحققة
(٩٦٤,٩٩٣)	(١,٧٩٩,٣٨٢)	

(٢٨) إيرادات أخرى، بالصافي

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١٧٢,٤٥٥	١٧٩,٤٠٢	إيرادات سد الملك طلال
١,٠٤٢,٥٠٣	٣,٢٩٧,٧٩٦	إيرادات بيع السكراب - محطات متقاعدة
٥,٠٥٧,٨١٤	٦,٠٥٦,٧٧٥	إيرادات التشغيل والصيانة، بالصافي
-	١,٠٠٠,٠٠٠	إيرادات غير تشغيليه مناولة وتشغيل وقود
-	(٦١,١٠٦)	خسائر بيع استثمار في شركة حليفة
٣١٤,٩٨٢	١٣٠,٣٨٤	أخرى، بالصافي
٦,٥٨٧,٧٥٤	١٠,٦٠٣,٢٥١	

(٢٩) تكاليف تمويل ، بالصافي

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
١,٢٣٦,٤٠٨	٧٧٧,٧٧٤	مصرف فوائد قروض لأجل
٩٣,١١٢	٨٧,٢٨٦	مصرف فوائد التزامات عقود إيجار
٣,٦٢٠,٠٩٩	٢,٠١٦,٦٥٢	مصرف فوائد بنوك دائنة
١٥٩,٩٤٥	١٧٠,٣٠٠	الجزء المتحقق من خصم مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات (إيضاح ١٧)
(٢,٨٦٢)	(١,٠٣٩)	إيراد فوائد
٥,١٠٦,٧٠٢	٣,٠٥٠,٩٧٣	

(٣٠) حصة السهم من ربح السنة

٢٠١٩	٢٠٢٠	
٢١,٣١٧,٧٤٩	١٠,٠٤٩,١٠٧	ربح السنة (دينار)
٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)
٠/٧١١	٠/٣٣٥	حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة (دينار)*

* إن الحصة المخفضة للسهم من ربح السنة مساوية للحصة الأساسية للسهم من ربح السنة.

(٣١) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة الشركات الحليفة والمساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا للشركة والشركات التي يكونوا فيها مالكين رئيسيين. يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

فيما يلي المعاملات التي تمت مع الجهات ذات العلاقة:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٧٥,٥١٨,٢١٠	٦١,٣١٦,٥٦٥	مبيعات الطاقة لشركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
١١,٠٤٤,٧٦١	١٣,٩٠٠,٢٥١	مشتريات الغاز من شركة البترول الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
٤,٣٩٤,٠٨٨	٤,٦٠٢,٥٨٩	خدمات مقدمة لشركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية*
٢٥,١٩٢	٤,٢٠٠	خدمات مقدمة لشركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٣,٣٦٥	-	خدمات مقدمة لشركة أعمال المياه والطاقة الدولية**
٩١٩,٦٤٦	٦٨٥,١٠٦	خدمات مقدمة للشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية***
٢٧,٩٦٣	-	خدمات مقدمة لشركة أعمال المياه والطاقة الدولية - دبي أكواباور
٣,٠٠٠	٥٦٧	خدمات مقدمة لشركة البحر الأحمر للطاقة (الأردن)
١٠٧,٣٥٥	٢٣,٥٠٠	خدمات مقدمة لشركة أكواباور الأردن القابضة
٣,٠٠٠	١,١٠٠	خدمات مقدمة لشركة الرائدة للطاقة
٢٣٩,٧٥٥	٤٤٢,١٤٧	خدمات مقدمة لشركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية****
٢٩,٧٠٠	-	خدمات مقدمة من شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٢٧,٨٢٦	-	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية- دبي
٢,٨٧٣	-	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - أكوا العالمية
٢٠,٢٥٥	٣٩,٧٦٠	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية- الرياض
٧٧,٠٠٠	٧٧,٠٠٠	مكافأة وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة

* وقعت الشركة بتاريخ ٢١ كانون الأول ٢٠١٥ عقد إيجار تشغيلي لأرض مع شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بمبلغ ٥٠,٠٠٠ دينار سنوياً، إضافة إلى ذلك تم أيضاً توقيع عقد لتقديم خدمات تشغيل وصيانة بتاريخ ٢٠ أيار ٢٠١٦.

** وقعت الشركة بتاريخ ٢٨ تشرين الأول ٢٠١٤ عقد خدمات مع شركة أعمال المياه والطاقة الدولية لتقديم خدمات استشارية ومالية وقانونية.

*** وقعت الشركة بتاريخ ١٣ تشرين الثاني ٢٠١٦ عقد لتقديم خدمات تشغيل وصيانة مع الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية.

**** وقعت الشركة بتاريخ ٢١ تشرين الثاني ٢٠١٧ عقد لتقديم خدمات تشغيل وصيانة مع شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية.

تتمثل الأرصدة مع جهات ذات علاقة كما يلي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	المطلوب من جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
٧٣,٣٠٣,٧٦٣	٨٥,٩٦٧,٦٣٣	شركة الكهرباء الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية، بالصافي *
٥٧,٨٢٨	٤٣,٠٥٥	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
١,٠٠٠	١,٧٠٠	شركة البحر الأحمر للطاقة (الأردن)
٤,٦١٨	١٥,٢٥١	شركة أكوأبور الأردن القابضة
١,١٤٥,٠٩١	٧٢٩,٩٥١	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٥١٥,٩٢٥	٢,٠٤١,١٤٥	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
-	٣٠٢,٤٧٨	شركة مصفاة البترول الأردنية
٦٦,٤٨٤	١٢٨,٥٠٣	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
١,٠٠٠	٣,٣٠٠	شركة رائدة للطاقة
-	١٣٣	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٧٥,٢١٧,٧٠٩	٨٩,٣٥٥,١٤٩	

* يظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١,٦٩١,٢٥٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ١,٠٤٦,٤٨١ دينار).

٢٠١٩	٢٠٢٠	المطلوب إلى جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
٣,١٩١,٤٧٨	٥,٨٥١,٤٣٨	شركة البترول الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٣,٩٠٦	٥,٦٨٠	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الرياض
٣,١٩٥,٣٨٤	٥,٨٥٧,١١٨	

٢٠١٩	٢٠٢٠	منافع الإدارة التنفيذية العليا :
دينار	دينار	
٦٣٩,١٤٥	٥٢٩,٩٨٢	رواتب
١١,٣٠٠	٤٩٠	منافع (تنقلات سفر)
٦٥٠,٤٤٥	٥٣٠,٤٧٢	

(٣٢) نقد وأرصدة لدى البنوك

منافع الإدارة التنفيذية العليا :

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٧,٠٥٦,٤٦٧	١٥٨,٣٧١	نقد لدى البنوك*
١١,١٠٢	١٦,٨٩٢	نقد في الصندوق
٧,٠٦٧,٥٦٩	١٧٥,٢٦٣	

* بلغت نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك ١٪ للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ١٪).

لأغراض اعداد قائمة التدفقات النقدية، يتكون النقد وما في حكمه من المبالغ التالية الظاهرة في قائمة المركز المالي:

٢٠١٩	٢٠٢٠	
دينار	دينار	
٧,٠٥٦,٤٦٧	١٥٨,٣٧١	نقد لدى البنوك
١١,١٠٢	١٦,٨٩٢	نقد في الصندوق
٧,٠٦٧,٥٦٩	١٧٥,٢٦٣	
(٣٥,١٨٥,٥٥١)	(٣٣,١٧٣,٠٩٠)	يطرح: البنوك الدائنة (إيضاح ٣٣)
(٢٨,١١٧,٩٨٢)	(٣٢,٩٩٧,٨٢٧)	

(٣٣) البنوك الدائنة

يمثل هذا البند الرصيد المستغل من التسهيلات الإئتمانية الممنوحة من بنوك مختلفة وتفاصيلها كما يلي:

- تسهيلات من بنك الاستثمار العربي الأردني بسقف ١٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥٪.
- تسهيلات من بنك القاهرة عمان بسقف ١٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥/٢٥٪.
- تسهيلات من بنك الأردن بسقف ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥٪.
- تسهيلات من بنك المؤسسة العربية المصرفية بسقف ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥/١٪.
- تسهيلات من بنك الإسكان بسقف ١٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥/٥٪.
- تسهيلات من بنك الاتحاد بسقف ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥/١٢٥٪.

(٣٤) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و ٢٠١٩. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

٢٠٢٠			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	
دينار	دينار	دينار	
٦١,٣١٦,٥٦٥	٣١,١٨٠,٧٩٩	٣٠,١٣٥,٧٦٦	إيرادات توليد الطاقة
(١٣,٩٠٠,٢٥١)	(١٣,٩٠٠,٢٥١)	-	تكلفة المحروقات
(٦٧٦,٦٣٣)	(٤٨١,٦٨٣)	(١٩٤,٩٥٠)	مصاريف تشغيلية
(٢١,٢٦٢,٥٤٨)	(٧,٩٨٤,٩٤٥)	(١٣,٢٧٨,٠٥٣)	استهلاكات واطفاءات
(١٣٠,٠٠٠)	-	(١٣٠,٠٠٠)	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار
(١٣,١٤٦,٦٠١)	(٧,٦٠٥,٩٤٢)	(٥,٥٤٠,٦٥٩)	الرواتب والمنافع
(١,٤٣٠,٥٤٩)	(١,١٥١,٧٩٩)	(٢٧٨,٧٥٠)	مصاريف صيانة
(٣,٢٠٠,٣٣٢)	(١,٧٧٦,٥٥١)	(١,٤٢٣,٧٨١)	مصاريف إدارية
(٣,٣٤١,٦١١)	(٢,٥٠٥,٣٣٠)	(٨٣٦,٢٨١)	مصرف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة
(٦٦٣,٤٥٦)	(٣٥٦,٠٣١)	(٣٠٧,٤٢٥)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١٢,٠٠٠)	(١٢,٠٠٠)	-	مخصص انهاء خدمات موظفين
(٥٧,٧٦٣,٩٨١)	(٣٥,٧٧٤,٠٨١)	(٢١,٩٨٩,٩٠٠)	مجموع تكاليف التشغيل
٣,٥٥٢,٥٨٤	(٤,٥٩٣,٢٨٢)	٨,١٤٥,٨٦٦	الربح (الخسارة) التشغيلية
(١,٧٩٩,٣٨٢)	١,٢٦٧	(١,٨٠٠,٦٤٩)	(خسائر) أرباح فروقات العملات الأجنبية
١٠,٦٠٣,٢٥١	٩,٥١١,١٢٨	١,٠٩٢,١٢٣	إيرادات أخرى، بالصافي
(٧٦٦,٧٧١)	(٣٥٠,٥١٦)	(٤١٦,٢٥٥)	مصرف مخصص خسائر ائتمانيه متوقعه
(٣,٠٥٠,٩٧٣)	(١,٠٩٦,٣٠٨)	(١,٩٥٤,٦٦٥)	تكاليف تمويل، بالصافي
٨,٥٣٨,٧٠٩	٣,٤٧٢,٢٨٩	٥,٠٦٦,٤٢٠	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
١,٥١٠,٣٩٨	١,١٣٣,٠٩٨	٣٧٧,٣٠٠	الوفر في ضريبة الدخل
١٠,٠٤٩,١٠٧	٤,٦٠٥,٣٨٧	٥,٤٤٣,٧٢٠	الربح للسنة

٢٠١٩			
المجموع	باقي المواقع	العقبة	
دينار	دينار	دينار	
٧٥,٥١٨,٢١٠	٢٨,٩٨٦,٩٧١	٤٦,٥٣١,٢٣٩	إيرادات توليد الطاقة
(١١,٠٤٤,٧٦١)	(١١,٠٤٤,٧٦١)	-	تكلفة المحروقات
(٦٤٨,٧٤٨)	(٣٤١,١٨٨)	(٣٠٧,٥٦٠)	مصاريف تشغيلية
(١٢,٦٢٦,٧٢٠)	(٤,٦٠٩,٧٤٥)	(٨,٠١٦,٩٧٥)	استهلاكات
(١٣٠,٠٠٠)	-	(١٣٠,٠٠٠)	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار
(١٤,٥٢٩,٦٣٥)	(٧,٨٣٥,٩٦٢)	(٦,٦٩٣,٦٧٣)	الرواتب والمنافع
(٢,٤١٤,٤٤٨)	(٥٨٩,٠٨٥)	(١,٨٢٥,٣٦٣)	مصاريف صيانة
(٣,٢٣٩,١٥٩)	(١,٦٧٨,٥٨١)	(١,٥٦٠,٥٧٨)	مصاريف إدارية
(٤,٠٥٠,٣٠٤)	(٢,٨٠٨,٨٣٢)	(١,٢٤١,٤٧٢)	مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة
(٨٠٢,٣٨٤)	(٤٣٣,٦٣٥)	(٣٦٨,٧٤٩)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٣,٢٤١,١٩٤)	(١,٦٥٨,١٣٩)	(١,٥٨٣,٠٥٥)	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٥٢,٧٢٧,٣٥٣)	(٣٠,٩٩٩,٩٢٨)	(٢١,٧٢٧,٤٢٥)	مجموع تكاليف التشغيل
٢٢,٧٩٠,٨٥٧	(٢,٠١٢,٩٥٧)	٢٤,٨٠٣,٨١٤	الربح (الخسارة) التشغيلية
(٩٦٤,٩٩٣)	٨,٣١٤	(٩٧٣,٣٠٧)	(خسائر) أرباح فروقات العملات الأجنبية
(٩,٧٢٨)	(٩,٧٢٨)	-	حصة الشركة من نتائج أعمال شركة الحليفة
٦,٥٨٧,٧٥٤	٦,٥١٧,٣٣٢	٧٠,٤٢٢	إيرادات أخرى، بالصافي
(٥,١٠٦,٧٠٢)	(١,٨٧٧,٥٣٣)	(٣,٢٢٩,١٦٩)	تكاليف تمويل، بالصافي
٢٣,٢٩٧,١٨٨	٢,٦٢٥,٤٢٨	٢٠,٦٧١,٧٦٠	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(١,٩٧٩,٤٣٩)	(٢٩٧,٢٧٦)	(١,٦٨٢,١٦٣)	مصروف ضريبة الدخل
٢١,٣١٧,٧٤٩	٢,٣٢٨,١٥٢	١٨,٩٨٩,٥٩٧	الربح للسنة

(٣٥) مطلوبات محتملة

اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل

بلغت قيمة الاعتمادات المستندية وبوالص التحصيل على الشركة مبلغ ١٧٦٧,١٦٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٤٩٥,٢٥٩ دينار).

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ مبلغ ٣,٣٣٣,٧٤٩ دينار (٢٠١٩: ١٦,٨٠٠ دينار).

التزامات رأسمالية

تدخل الشركة خلال ممارستها لنشاطاتها الاعتيادية في ارتباطات متعلقة بمصاريف رأسمالية. هذا وقد بلغت ارتباطات المشاريع الرأسمالية القائمة ١٧,٣٥٣ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٣٢٧,١٢٦ دينار).

القضايا المقامة على الشركة

هناك قضايا مقامة ضد الشركة بمبلغ ١٣٩,٠٦٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ (٢٠١٩: ٣٧١,٨٠٠ دينار) وفي تقدير إدارة الشركة ومستشارها القانوني فإنه لن يترتب على الشركة أية التزامات على هذه القضايا خلافاً لما تم تسجيله في القوائم المالية.

الخلاف مع شركة مصفاة البترول

شركة مصفاة البترول الأردنية هي المورد للوقود ("المورد"). في عام ٢٠٢٠، طالب المورد من الشركة بمبلغ ١٠٩,٢٥١,٣٨٦ دينار كفوائد على التأخير في سداد فواتير الوقود الشهرية (٢٠١٩: ٣٩٩,٦١٣,٠٤١ دينار). تنص اتفاقية تزويد الوقود (FSA) في المطالبة بفوائد تأخير سداد الفواتير غير المحصلة بعد مرور ٤٥ يوماً من تاريخ إصدار الفاتورة. هذا وتنص المادة ١٣/٣ باتفاقية FSA على أن الشركة غير مسؤولة عن عدم الأداء بموجب اتفاقية (FSA) في حال كانت شركة الكهرباء الوطنية هي التي أخلت في شروط الاتفاقية. ان التأخير في سداد مدفوعات الوقود للمورد كان بسبب التأخير في استلام إيرادات الوقود من شركة الكهرباء الوطنية (المزوّد بالطاقة)، وبناءً عليه فإنه لا يحق لشركة مصفاة البترول الأردنية المطالبة بهذا المبلغ وفقاً لاتفاقية تزويد الوقود المبرمة. ومن هنا ترى الإدارة ومستشارها القانوني المستقل أنه وفقاً لشروط اتفاقية (FSA) الموقعة بين المورد والشركة، فإن المورد ليس له أي أساس تعاقدية للمطالبة بهذه المبالغ. وفقاً لذلك، لم يتم تكوين مخصص في هذه القوائم المالية.

(٣٦) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة

ان الشركة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها ومطلوباتها التي تحمل فائدة مثل الودائع لدى البنوك، البنوك الدائنة والقروض.

تقوم الشركة بإدارة مخاطر أسعار الفائدة عن طريق الحصول على قروض ذات فوائد ثابتة ومتغيرة.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الأرباح أو الخسائر للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و٢٠١٩، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

تتمثل حساسية قائمة الأرباح أو الخسائر بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح الشركة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغيراً كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و٢٠١٩.

- ٢٠٢٠

العملة	الزيادة (النقص) بسر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة
	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	١٠٠	(٣٣١,٧٣١)
دينار أردني	(٥٠)	١٦٥,٨٦٥

- ٢٠١٩

العملة	الزيادة (النقص) بسر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة
	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	١٠٠	(٣٥١,٨٥٦)
دينار أردني	(٥٠)	١٧٥,٩٢٨

مخاطر الائتمان

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

قامت الشركة بالدخول في عقد لشراء الطاقة مع حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ممثلة بشركة الكهرباء الوطنية.

تشكل ذمة شركة الكهرباء الوطنية ما نسبته ١٠٠٪ من رصيد الذمم المدينة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و٢٠١٩.

تحتفظ الشركة بالأرصدة والودائع لدى بنوك محلية رائدة.

مخاطر السيولة

تعمل الشركة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق التأكد من توفر التسهيلات البنكية.

يلخص الجدول أدناه توزيع المطلوبات المالية (غير مخصومة) كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ و ٢٠١٩ على أساس الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

	أقل من ٣ شهور	من ٣ شهور إلى ١٢ شهر	من سنة حتى ٥ سنوات	أكثر من ٥ سنوات	المجموع
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٣١ كانون الأول ٢٠٢٠					
بنوك دائنة	٧,٣٢١,٣٠٥	٢٦,٣٥٧,١٥٢	-	-	٣٣,٦٧٨,٤٥٧
ذمم دائنة	٦٣,٤٢٠,٣٦٢	-	-	-	٦٣,٤٢٠,٣٦٢
قروض	٩٢٨,٦١٥	٥٠,٥٧,٥٨٦	٢٢,٧٢٩,١٩٩	-	٢٨,٧١٥,٤٠٠
التزامات عقود إيجار	-	١٨١,٧٣٤	٩٠٨,٦٧٠	٥٦١,٥٥٨	١,٦٥١,٩٦٢
مطلوبات مشتقات مالية	-	٣٢٣,٣٥٩	٣٠٠,٥٧١	-	٦٢٣,٩٣٠
المجموع	٧١,٦٧٠,٢٨٢	٣١,٩١٩,٨٣١	٢٣,٩٣٨,٤٤٠	٥٦١,٥٥٨	١٢٨,٠٩٠,١١١
٣١ كانون الأول ٢٠١٩					
بنوك دائنة	١١,٩٢٥,١١٢	٢٤,١٤٥,٨٠٢	-	-	٣٦,٠٧٠,٩١٤
ذمم دائنة	٦٠,٧٦٠,٤٠١	-	-	-	٦٠,٧٦٠,٤٠١
قروض	٩٠٣,٣٤٥	٤,٩١٦,٠٨١	٢٥,٣٦٦,٢٤٩	١,٧٣٥,١٦٢	٣٢,٩٢٠,٨٣٧
التزامات عقود إيجار	-	١٨١,٧٣٤	٩٠٨,٦٧٠	٧٤٣,٢٩٢	١,٨٣٣,٦٩٦
مطلوبات مشتقات مالية	-	١,٦٥٥,٤٩٠	٧٧٨,٤١١	-	٢,٤٣٣,٩٠١
المجموع	٧٣,٥٨٨,٨٥٨	٣٠,٨٩٩,١٠٧	٢٧,٠٥٣,٣٣٠	٢,٤٧٨,٤٥٤	١٣٤,٠١٩,٧٤٩

مخاطر العملات

إن تعاملات الشركة بالدولار الأمريكي منخفضة المخاطر لأن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١٤١ دولار لكل دينار).

لحد من مخاطر التغير في أسعار العملة، أبرمت الشركة عقوداً آجلة لتثبيت سعر العملة على معظم اقساط كل قرض من القرضين الممنوحين من Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان).

فيما يلي جدول يوضح أثر التغير الممكن المعقول في سعر صرف الدينار الأردني مقابل العملات الأجنبية على قائمة

الأرباح أو الخسائر، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

-٢٠٢٠

العملة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
	(%)	دينار
يورو	١٠	(٤٨,٦٦٩)
ين ياباني	١٠	(١,٥٧٢,٨٦٨)
يورو	١٠-	٤٨,٦٦٩
ين ياباني	١٠-	١,٥٧٢,٨٦٨

-٢٠١٩

العملة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
	(%)	دينار
يورو	١٠	(٥٧,١٠٤)
ين ياباني	١٠	(١,٢٩٧,٤٤٥)
يورو	١٠-	٥٧,١٠٤
ين ياباني	١٠-	١,٢٩٧,٤٤٥

(٣٧) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق ولدى البنوك والذمم المدينة وقروض صندوق إسكان الموظفين وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من القروض والبنوك الدائنة والذمم الدائنة ومطلوبات المشتقات المالية وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

تستخدم المجموعة الترتيب التالي لأساليب وبدائل التقييم وذلك في تحديد وعرض القيمة العادلة للأدوات المالية:

- **المستوى الأول:** الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة لنفس الموجودات والمطلوبات.
 - **المستوى الثاني:** تقنيات أخرى حيث تكون كل المدخلات التي لها تأثير مهم على القيمة العادلة يمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر من معلومات السوق.
 - **المستوى الثالث:** تقنيات أخرى حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة لكنها ليست مبنية من السوق يمكن ملاحظتها.
- الجدول التالي يبين تحليل الأدوات المالية المسجلة بالقيمة العادلة وحسب الترتيب الهرمي المذكور أعلاه:

المستوى الأول	المستوى الثاني	المستوى الثالث	المجموع
دينار	دينار	دينار	دينار
٢٠٢٠ -			
مطلوبات مالية			
مطلوبات مشتقات مالية	-	٦٢٣,٩٣٠	٦٢٣,٩٣٠
٢٠١٩ -			
مطلوبات مالية			
مطلوبات مشتقات مالية	-	٢,٤٣٣,٩٠١	٢,٤٣٣,٩٠١

(٣٨) إدارة رأس المال

يتمثل الهدف الرئيسي فيما يتعلق بإدارة رأسمال الشركة بالتأكد من المحافظة على نسب رأسمال ملائمة بشكل يدعم نشاط الشركة ويعظم حقوق الملكية.

تقوم الشركة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكل رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة.

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطيات والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٦٠٤١٧,٢٤٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠ مقابل ٧٠,٦٨٩,٦٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩.

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

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

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٧) عقود التأمين

يقدم المعيار نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والايضاحات المتعلقة بعقود التأمين. ويحل هذا المعيار محل معيار التقارير المالية الدولي رقم (٤) - عقود التأمين. ينطبق المعيار على جميع أنواع عقود التأمين (مثل عقود الحياة وغيرها من عقود التأمين المباشرة وعقود إعادة التأمين) دون النظر للمنشأة المصدرة لعقد التأمين، كما ينطبق على بعض الضمانات والأدوات المالية التي تحمل خاصية المشاركة. إن الإطار العام للمعيار يتضمن استخدام طريقة الرسوم المتغيرة وطريقة توزيع الأقساط.

سيتم تطبيق هذا المعيار اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ مع ارقام المقارنة، مع السماح بالتطبيق المبكر شريطة أن المنشأة طبقت معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) ومعيار التقارير المالية الدولي رقم (١٥) قبل أو مع تطبيق معيار التقارير المالية الدولي رقم (١٧).

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١): تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة

قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال كانون الثاني ٢٠٢٠ بإصدار تعديلات على فقرات (٦٩) الى (٧٦) من معيار المحاسبة الدولي رقم (١) لتحديد متطلبات تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة. توضح هذه التعديلات: تعريف الحق لتأجيل التسوية،

الحق لتأجيل التسوية يجب أن يكون موجود عند تاريخ اعداد القوائم المالية،

أن التصنيف لا يتأثر باحتمالية المنشأة ممارسة حقها في التأجيل،

وفي حال كانت المشتقات المتضمنة في المطلوبات القابلة للتحويل في حد ذاتها أداة حقوق ملكية عند اذ لا تؤثر شروط المطلوبات على تصنيفها.

سيتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣.

إشارة الى الإطار المفاهيمي - تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣)

قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال أيار ٢٠٢٠ بإصدار تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣) اندماج الأعمال - إشارة الى الإطار المفاهيمي. تحل هذه التعديلات محل الإشارة الى الإطار المفاهيمي لإعداد وعرض القوائم المالية والذي صدر في عام ١٩٨٩ ومع الإشارة الى الإطار المفاهيمي للتقارير المالية والذي صدر في آذار ٢٠١٨ دون تغيير جوهرى على متطلبات الإطار المفاهيمي.

كما أضاف المجلس استثناء لمبدأ الاعتراف بمعيار التقارير المالية الدولي رقم (٣) لتجنب إمكانية ظهور أرباح أو خسائر "اليوم الثاني" (Day 2) للمطلوبات والالتزامات المحتملة المشمولة ضمن نطاق معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٧) أو تفسير لجنة تفسير معايير التقارير المالية الدولية رقم (٢١) في حال تم تكبدها بشكل منفصل.

في الوقت ذاته قرر المجلس توضيح التوجيهات الحالية على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٣) للأصول المحتملة التي لن تتأثر باستبدال الإطار المفاهيمي لإعداد وعرض القوائم المالية.

يجب تطبيق التعديلات

سيتم تطبيق هذه التعديلات بأثر مستقبلي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢. من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

الممتلكات والآلات والمعدات: المتحصل من البيع قبل الاستخدام المعني - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٦)

قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال أيار ٢٠٢٠ بإصدار تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٦) الممتلكات والآلات والمعدات: المتحصل من البيع قبل الاستخدام المعني والذي يمنح المنشآت من تخفيض كلفة الممتلكات والآلات والمعدات بقيمة المبالغ المتحصلة من بيع منتج تم انتاجه في الفترة خلال إحضار الأصل إلى الموقع وتجهيزه للحالة اللازمة للعمل بالطريقة المقصودة التي تحددها الإدارة. وفقاً لذلك يجب على المنشأة الاعتراف بالمبالغ المتحصلة من بيع هذه المنتجات وتكلفة انتاجها في قائمة الارباح أو الخسائر.

سيتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢ على بنود الممتلكات والآلات والمعدات والتي تم البدء باستخدامها في بداية أول فترة مالية تم عرضها في السنة المالية التي تطبق فيها التعديلات للمرة الأولى. من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

العقود الخاسرة - كلفة التزامات العقود - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٧)

قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال أيار ٢٠٢٠، بإصدار تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٧) والتي تحدد التكاليف التي يجب على المنشأة ان تأخذها بعين الاعتبار عند تقييم ما اذ كان العقد الخاسر او سينتج عنه خسارة.

تطبق التعديلات طريقة "التكلفة المباشرة". ان التكاليف المباشرة المتعلقة بعقود بيع البضائع أو الخدمات تتضمن كلا من التكاليف الإضافية والتكاليف الموزعة المتعلقة بأنشطة العقد بشكل مباشر.

لا تتعلق المصاريف الادارية والعمومية بالعقود بشكل مباشر ولذلك يتم استبعادها إلا إذا تم تحميلها الى الطرف الاخر بموجب شروط العقد.

سيتم تطبيق التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢. تطبق هذه التعديلات على العقود التي لم يتم الوفاء بجميع شروطها كما في بداية السنة المالية التي تطبق فيها التعديلات للمرة الأولى.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) الأدوات المالية - اختبار '١٠٪' لإلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية

كجزء من التحسينات على معالجة معايير التقارير المالية الدولية للأعوام من ٢٠١٨-٢٠٢٠، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩). يوضح التعديل الرسوم التي تأخذها الشركة بعين الاعتبار عند تقييم ما إذا كانت شروط المطلوبات المالية الجديدة أو المعدلة تختلف اختلافاً جوهرياً عن شروط

المطلوبات المالية الأصلية. تشمل هذه الرسوم فقط تلك المدفوعة أو المستلمة من قبل المقرض والمقرض، بما في ذلك الرسوم المدفوعة أو المستلمة من قبل المقرض أو المقرض نيابة عن الآخر.

تقوم الشركة بتطبيق التعديل على المطلوبات المالية التي يتم تعديلها أو تبادلها في أو بعد بداية السنة المالية التي تطبق فيها الشركة التعديل.

سيتم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢، مع السماح بالتطبيق المبكر من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية الشركة.

المرحلة الثانية من إصلاح IBOR (سعر الفوائد المعروضة بين البنوك)

المرحلة الثانية من إصلاح IBOR التي ستصبح سارية المفعول في ١ كانون الثاني ٢٠٢١، تتضمن عددًا من الإعفاءات والإفصاحات الإضافية. تتطابق الإعفاءات عند انتقال الأداة المالية من IBOR إلى معدل العائد الخالي من المخاطر.

التغيرات على التدفقات النقدية الناتجة عن تغير سعر الفائدة المرجعي، نتيجة لتغير المراجع المستخدمة لتحديد الفائدة المتغيرة يتطلب تطبيق عملي لتغير أسعار الفائدة المتغيرة. بشرط أنه، بالنسبة للأداة المالية، يتم الانتقال من الاعتماد على السعر المعتمد على IBOR إلى نسب العائد الخالي من المخاطر على أساس معادل اقتصاديًا. توفر المرحلة الثانية من إصلاح IBOR إعفاءات مؤقتة تسمح باستمرارية علاقات التحوط للبنك عند استبدال المرجع المستخدم لتحديد سعر الفائدة الحالي بمرجع يعتمد على العائد الخالي من المخاطر. تتطلب الإعفاءات من البنك تعديل التعريفات المستخدمة في توثيق عمليات التحوط. مما يتضمن إعادة تعريف المخاطر التي يتم التحوط لها من خلال ربطها مع استخدام العائد الخالي من المخاطر ووصف أداة التحوط و /أو البند المتحوط له لربطها مع العائد الخالي من المخاطر وتعديل طريقة تقييم فعالية التحوط. يجب إجراء استكمال التعديلات على توثيق التحوط بحلول نهاية السنة المالية التي يتم فيها تطبيق المرحلة الثانية.

عند اختيار البنك لتطبيق التعديلات بأثر رجعي، يمكن إعادة احتساب القيمة العادلة لتبدأ من صفر لكل عملية تحوط بشكل منفصل.

يجوز للبنك استخدام سعر فائدة غير محدد تعاقدًا، للتحوط لمخاطر التغير في القيمة العادلة أو أسعار الفائدة في حال تم تحديد مخاطر أسعار الفائدة بشكل منفصل، على سبيل المثال، في حال توفرت مراجع سوقية لأسعار الفائدة الخالية من المخاطر يتم استخدامها على نطاق واسع في تسعير القروض أو المشتقات المالية. يمكن إعفاء البنك من هذا المتطلب عند عدم وجود مراجع سوقية لأسعار الفائدة الخالية من المخاطر في حال قدر البنك ان المراجع السوقية ستتوفر خلال ٢٤ شهر.

بالنسبة لعمليات التحوط الخاصة بمجموعة البنود، يجب على البنك أن يقوم بتحويل هذه الأدوات إلى مجموعات أكثر تفصيلاً ليتم تحديد معدل الفائدة الخالية من المخاطر المتعلقة بها. في حال تم إيقاف أية علاقات تحوط بسبب تطبيق المرحلة الثانية من إصلاح IBOR فقط وفي حال لتبليتها لمتطلبات معايير محاسبة التحوط، يجب إعادتها عند تطبيق المرحلة الثانية من إصلاح IBOR . (if applicable)

معيار التقارير المالية الدولي رقم (١) - اعتماد معايير التقارير المالية الدولية لأول مرة - شركة تابعة كمتبني لمعايير التقارير المالية الدولية لأول مرة (if applicable)

كجزء من التحسينات على معالجة معايير التقارير المالية الدولية للأعوام من ٢٠١٨-٢٠٢٠، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على معيار التقارير المالية الدولي رقم (١) - اعتماد معايير التقارير المالية الدولية لأول مرة.

يسمح التعديل للشركة التابعة التي تختار تطبيق الفقرة د ١٦ (أ) من معيار التقارير المالية الدولي رقم (١) لقياس فروقات تحويل العملات الأجنبية المتراكم باستخدام المبالغ المعلن عنها من قبل الشركة الأم، بناءً على تاريخ تطبيق الشركة الأم لمعايير التقارير المالية الدولية لأول مرة. يتم تطبيق هذا التعديل أيضاً على الشركة الحليفة أو الاستثمار المشترك الذي يختار تطبيق الفقرة د ١٦ (أ) من معيار التقارير المالية الدولي رقم (١).

سيتم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢، مع السماح بالتطبيق المبكر. لا تتوقع الشركة ان ينتج أثر من تطبيق هذه التعديلات.

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٤١) الزراعة: الضرائب في قياس القيمة العادلة (If Applicable)

كجزء من التحسينات على معالجة معايير التقارير المالية الدولية للأعوام من ٢٠١٨-٢٠٢٠، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على معيار المحاسبة الدولي رقم (٤١) الزراعة. قام التعديل بإلغاء متطلب المعيار الوارد في الفقرة ٢٢ من معيار المحاسبة الدولي رقم (٤١) الذي يقضي بأن تستبعد المنشآت التدفقات النقدية الضرائب عند قياس القيمة العادلة للأصول ضمن نطاق معيار المحاسبة الدولي (٤١).

سيتم تطبيق هذه التعديلات بأثر مستقبلي على قياس القيمة العادلة اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢، مع السماح بالتطبيق المبكر.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات تأثير مادي على الشركة.

(٤٠) أرقام المقارنة

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

(٤١) انتشار فايروس كورونا (كوفيد-١٩) وأثره على الشركة

أثر فيروس كورونا على الاقتصاد العالمي مما أدى إلى الاضطرابات في الأسواق العالمية وما صاحب من ذلك قيود السفر مما كان له أثر سلبي على مختلف القطاعات نتيجة للتقييد. كما وقرر مجلس الوزراء الأردني إيقاف جميع رحلات المسافرين من وإلى المملكة ابتداءً من ١٧ آذار ٢٠٢٠ حتى ٤ أيلول والتشديد على إجراءات السفر. بالإضافة إلى الحجر الصحي المؤسسي للقادمين للمملكة.

أصدر رئيس الوزراء الأردني خلال الفترة السابقة أوامر الدفاع التالية التي أثرت بطرق مباشرة أو غير مباشرة على عمليات وأداء الشركة:

١. أمر الدفاع رقم ١ الصادر بموجب قانون الدفاع رقم ١٣ لسنة ١٩٩٢، يوقف العمل بأحكام قانون الضمان الاجتماعي رقم ١ لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته والأنظمة والتعليمات التي تطبقها المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي ويشمل ذلك تعليق تطبيق تأمين الشيخوخة المنصوص عليه في قانون الضمان الاجتماعي خلال الفترة للأشهر آذار ونيسان وأيار لعام ٢٠٢٠ على جميع العمال الخاضعين لأحكام قانون العمل في منشآت القطاع الخاص.
٢. أمر الدفاع رقم ٦ الصادر بموجب قانون الدفاع رقم ١٣ لسنة ١٩٩٢، تحدد أجور العاملين في مؤسسات ومنشآت القطاع الخاص وفي أي جهة أخرى خاضعة لقانون العمل كما يلي:
 - يستحق العاملون الذين يؤدون أعمالهم في مكان العمل أجورهم كاملة، على أنه يجوز الاتفاق بإرادة العامل الحرة على تخفيض أجره على أن لا يتجاوز مقدار التخفيض ٣٠% من أجر العامل المعتاد وأن لا يتم اللجوء لهذا الخيار إلا إذا كان التخفيض شاملاً لرواتب الإدارة العليا للمنشأة.
 - يستحق العاملون أجورهم الذين يقومون بأداء أعمالهم "عن بعد" بشكل كلي في المؤسسات والمنشآت المصرح لها بالعمل أو تلك المشمولة بقرار التعطيل أو غير المصرح لها بالعمل.
 - يستحق العاملون "عن بعد" بشكل جزئي في المؤسسات والمنشآت المصرح لها أو تلك المشمولة بقرار التعطيل وغير المصرح لها بالعمل أجورهم حسب ساعات العمل الفعلية وبما لا يقل عن الحد الأدنى المحدد لأجر الساعة الواحدة، أو وفق الأجر المنصوص عليه في امر الدفاع.
 - لصاحب العمل في المؤسسات والمنشآت المصرح لها بالعمل بصورة جزئية بالنسبة للعاملين غير المكلفين بعمل أو تلك المشمولة بقرار التعطيل ولم يصرح لها بالعمل، التقدم بطلب لوزير العمل للسماح له بدفع ما لا يقل عن ٥٠% من قيمة الأجر المعتاد لهؤلاء العمال على أن لا يقل ما يتقاضاه العمال من الأجر عن الحد الأدنى للأجور.

تم تعديل أمر الدفاع رقم ٦ بتاريخ ٣١ أيار ٢٠٢٠ كما يلي:

- في القطاعات الأكثر تضرراً، الاتفاق مع العامل الذي يؤدي عمله في مكان العمل أو عن بعد بشكل كلي على تخفيض أجره الشهري بنسبة قد تصل حتى ٣٠% عن كل من شهري أيار وحزيران من عام ٢٠٢٠ وبدون إجبار أو ضغط من قبل صاحب العمل تحت طائلة المسؤولية والعقوبات الواردة بأمر الدفاع، على أن لا يقل ما يتقاضاه العامل من أجر عن الحد الأدنى للأجور شريطة أن يبدأ التخفيض باجور الإدارة العليا في المنشأة.

- التخفيض من العاملون الشهرية ودون اشتراط موافقة العامل أو وزارة العمل، وذلك بسبب الظروف الاقتصادية لأصحاب العمل وبنفس الوقت الحاجة لديمومة الحد الأدنى من دخل العاملين الذين لا يتطلب منهم عمل بحيث لا تتجاوز نسبة التخفيض ال (٥٠%) وذلك عن شهري ايار وحزيران لسنة ٢٠٢٠ على ان لا يقل اجر العامل بعد التخفيض عن الحد الأدنى للأجور كل ذلك في القطاعات بشكل عام غير تلك المصنفة أكثر تضررا.
- في القطاعات الأكثر تضررا، يحق لصاحب العمل بتخفيض أجر العامل الشهري بنسبة تصل إلى ٦٠% وبما لا يقل اجر العامل بعد التخفيض عن (١٥٠) دينار شهريا ودون اشتراط موافقة وزارة العمل أو العامل.
- يحق لصاحب العمل بحسم ما نسبته ٥٠% من رصيد الإجازات السنوية للعام ٢٠٢٠ المستحقة للعمال غير المكلفين بعمل بموقع المنشأة أو عن بعد بشكل كامل لمدة ثلاثين يوما متصلة او متقطعة فأكثر خلال الفترة الممتدة من بداية العمل بقانون الدفاع.

كما وتم اصدار قرارات أخرى من جهات مختلفة لمساعدة مختلف قطاعات الاقتصاد الأردني في الاستمرارية وذلك من خلال تخفيف الأعباء المالية على تلك القطاعات. مثلا على ذلك:

١. قرار البنك المركزي الأردني بإلزام جميع البنوك الأردنية العاملة بتأجيل أقساط القروض المستحقة على الشركات والافراد بدون تحميلهم أي أعباء إضافية أخرى.
٢. قرار البنك المركزي الأردني بتخفيض أسعار الفائدة التي تتقاضاها على التسهيلات الممنوحة.
٣. قرار البنك المركزي الأردني بتوفير الاحتياجات التمويلية للقطاعين العام والخاص بأسعار فائدة متدني لتمويل عملياتها.
٤. قرار البنك المركزي بتخفيض كلف تمويل برنامجه لتمويل ودعم القطاعات الاقتصادية.

لم تتأثر استثمارات الشركة وانشطتها التشغيلية بالظروف الراهنة والتي كان لها انعكاس مباشر وغير مباشر على مختلف القطاعات. قامت الإدارة بإعداد دراسة للشركة لاتخاذ الإجراءات المناسبة لتمكينها من استمرارها بنشاطها في ضوء الظروف الراهنة حيث من الممكن أن تتأثر الأنشطة التشغيلية بالتطورات العالمية والتي تؤثر حالياً على مختلف القطاعات الاقتصادية والجغرافية.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : _____

Date : _____

الرقم: _____

التاريخ: 2021/3/24

3. إقرار بصحة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي

نقر نحن الموقعين أدناه بصحة ودقة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي

رئيس مجلس الإدارة

ثامر بن سعود بن اسماعيل الشرحان

الرئيس التنفيذي

مؤيد إبراهيم عبد الوهاب المسمان

المدير التنفيذي بالوكالة

الإدارة المالية

علي (محمد زهير) علي عبدالله

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan
Tel.: (962) 6 5340008
Fax: (962) 6 5340800
E-mail: cegco@cegco.com.jo

ص.ب: 2564 عمان 11953 الأردن
هاتف : 962-6-5340008 مع فاكس
فاكس: 962-6-5357211
البريد الإلكتروني: cegco@cegco.com.jo

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref:

Date: 24/3/2021

الرقم:

التاريخ: 2021/3/24

21. ج. الإقرارات المطلوبة

1. يقر مجلس إدارة الشركة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية.
2. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفر نظام رقابة فعال في الشركة.

Acknowledgment

1. The company's Board of Directors acknowledges that there were no material matters that may affect the continuity of the company during the next financial year.
2. Board of Directors acknowledges its responsibility for the preparation of financial statements and the availability of an effective monitoring system in the company.

رئيس مجلس الإدارة
ثامر بن سعود بن اسماعيل الشرفان

عضو
فهد الجباري
فصل عبدالرزاق الجباري

عضو
Makram
مكرم الناب الموري

نائب الرئيس

جون كلارك

عضو
رائد موسى الأعرج

عضو
شروق محمد عبدالغني

عضو
جاسينب أناندا

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan
Tel.: (962) 6 5340008
Fax: (962) 6 5340800
E-mail: cegco@cegco.com.jo

ص ب 2564 عمان 11953 الأردن
مكفد: 962-6-5340008 مع رقم
لغس: 962-6-5357211
تبريد الإلكتروني: cegco@cegco.com.jo



THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN
Central Electricity Generating Company

**ANNUAL
REPORT
2020**





His Majesty
King Abdullah II Bin Al Hussein





H.R.H Crown Prince
Hussein bin Abdullah II



Contents

• Chairman’s Address	8	- Quality	30
• CEO Address	9	- Organization Structure	31
• Report of Board of Directors	10 -11	- Man power and Training	32 -34
- Members of the Board of Directors	12 -20	- Company Risks	35
- Senior Executive Management	21- 28	- CEGCO’s Achievements in 2020	35- 37
- Shareholders	29	- Significant Statistics	38
- Company’s Competition Status	29	- Performance Indicators	39
- Major Suppliers and Major Clients	29	- Power Stations Performance Indicators	40 -43
- Governmental Protection & Privileges	30	- Generated Electrical Energy	44



- Sold Electrical Energy	45
- Internal Electrical Energy Consumption	46
- Power Stations Fuel Consumption	47
- Installed Capacity of Operating Power Stations in Electrical System	48- 49
- Loads of Electrical System	50
- Profit & Loss	51
- Analysis of the Financial Status	51- 52
- Future Developments & Future Plans	52

- Auditing Fees	52
- Securities Owned by the Members of Board of Directors	53
- Benefits and Remunerations Received by the BoD	54
- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management	55
- Donations	55
- Local Community	56 -58
- Financial Statements	60- 111
- Declarations	112 -113

Valued shareholders,

On behalf of myself and the members of the Board of Directors of Central Electricity Generating Company (CEGCO), I am pleased to present to you our 2020 Annual Report. The report illustrates our financial data and performance indicators amidst the retirement of several production units, as well as our most notable achievements despite the drastic challenges posed by the enduring COVID-19 pandemic both locally and globally.

During 2020, net profits decreased by approximately 53 percent to reach JOD 10 million, compared with JOD 21.3 million recorded in 2019. The decline was directly attributed to the retirement of units one and two of the Aqaba Thermal Power Station and unit eleven of the Rehab Gas Turbine Power Station on 31 December, 2019. This resulted in a drop in production capacity, amounting to JOD 19 million, in addition to a rise in asset depreciation expenses, valued at JOD 8.6 million, due to the change in the production lifecycles of the second phase of the Aqaba Thermal Power Station and the steam unit of the Rehab Gas Turbine Power Station.

However, this decrease was partially offset by the JOD 1 million increase in revenues from operation and maintenance agreements; the JOD 2.2 million growth in profits generated from the sale of the retired units; the JOD 2 million reduction in financing costs; the JOD 5.8 million drop in salaries, operation, maintenance, administrative and employees termination benefits provision the JOD 1.8 million decline in imported energy overheads; and the JOD 3.5 million drop in income tax dues.

Moreover, CEGCO accounts receivable from the National Electric Power Company increased from JOD 74 million in 2019 to JOD 87 million in 2020, led by delays in the settlement of several energy bills, whereas accounts payable to the Jordan Petroleum Refinery Company remained unchanged at JOD 57.5 million as in 2019.

2020 witnessed major challenges brought on by the COVID-19 pandemic. Nonetheless, CEGCO management effectively tackled these difficult circumstances, successfully maintaining work continuity and providing employees with the support needed for alleviating the adverse impact of the pandemic on them and ensuring their health and safety. Furthermore, CEGCO was amongst the first to support the Himmet Watan Fund, donating JOD 180,000 to help overcome the crisis.

It should be recalled here that the future of the Central Electricity Generating Company faces an inevitable destiny with the decommissioning of its plants by the year 2025, as Rehab Station will retire completely and unit four of Risha gas station at the end of 2021, and the last power purchase agreement expires at the end of 2025 with the retirement of a Aqaba thermal power station, with no indications for the extension of these stations, and therefore it becomes necessary to develop the necessary plans to deal with this fact, for this, the company's management prepared comprehensive plans that meet the needs of the coming phase.

On this note, allow me to thank our colleagues for their dedicated efforts towards sustaining our performance throughout the years. I would also like to acknowledge the Government of Jordan, its institutions and its agencies for their tremendous efforts in ensuring the Kingdom's security and stability; a true blessing that, God willing, will endure.

Lastly but not least, on behalf of myself and the members of the Board of Directors, I extend my sincerest gratitude and appreciation to HM King Abdullah II ibn Al Hussein and HRH Crown Prince Al Hussein bin Abdullah II for their wise leadership and sound management of state affairs to propel Jordan towards greater progress and prosperity.



Thamer Al-Sharhan
Chairman

Best wishes for further distinction in 2021.

A.2

CEO Address

Ladies and gentlemen,

It is my pleasure to present to you the 2020 Annual Report, which reviews our most noteworthy achievements across various areas and showcases our performance indicators for the past year. Despite the numerous challenges facing Central Electricity Generating Company (CEGCO) - primarily the COVID-19 pandemic and the reduced production capacity caused by the expired power purchase agreements of multiple production units - we have persisted on our journey.

2020 witnessed a decrease in net profits by around 53 percent, reaching JOD 10 million compared to JOD 21.3 million in 2019. This drop was driven by the retirement of units one and two of the Aqaba Thermal Power Station and unit eleven of Rehab Power Station on 31 December, 2019. Noting that the net profit of the year 2020 was better than the budget by high percentages.

As COVID-19 spread throughout the Kingdom and total lockdown measures were enforced, CEGCO adjusted to these circumstances and executed effective plans for safeguarding its employees from the health crisis to the largest extent possible. CEGCO remains committed to raising employee awareness and conducting tests to detect infection cases early on to avoid an outbreak among employees. These procedures contributed towards supplying the necessary cadres to sustain high availability at all stations, which - at 99.52 percent - exceeds the budget-approved figures and is marked as the highest in CEGCO's history.

The performance of other stations operated and maintained by CEGCO was also unaffected due to the procedures implemented by the company that ensured employees were on-hand to operate the stations and conduct essential maintenance plans.

During 2020, CEGCO actively backed government efforts to combat the COVID-19 pandemic through a donation to the Himmet Watan Fund, while supporting disadvantaged families during the holy month of Ramadan in order to mitigate their livelihood burdens, which were further exacerbated by the difficult pandemic conditions.

Nevertheless, the company's largest obstacle still stands. The expiration of the power purchase agreements with the National Electricity Power Company for all CEGCO stations has become an unavoidable reality that must be addressed. Therefore, we have devised a comprehensive plan detailing the vital requirements for managing the upcoming period.

In conclusion, I extend my sincerest gratitude to our esteemed Chairman and Board of Directors for their unwavering support and constructive directives regarding several company's matters. I also thank our valued employees across different positions for their unrelenting commitment to maintaining production units at their optimal performance levels.



Dr. Moayad Samman

Chief Executive Officer

May God bless Jordan, HM King Abdullah II ibn Al Hussein and HRH Crown Prince Al Hussein bin Abdullah II.

Looking forward to a more successful and prosperous 2021.

B Report of Board of Directors

The Board of Directors is pleased to present to you its Annual Report 22st including activities and achievements of the Company as well as the financial statements of the year ended on 31/12/2020

1. A. Company's Activity

To generate the electric energy in various regions of the Kingdom using any primary sources of energy and the renewable energy to be supplied, in good quality, high availability and at the lowest possible cost, to the National Electric Power Company.

1. B. The Company's Geographic Locations and the number of employees in each

Management: Amman-Khalda, Al Khalidin district, Hakam Bin Amr St-Building (22)

P.O.Box: 2564, postcode 11953, Amman-Jordan.

Tel: + 962-6-5340008

Fax: +962-6-5340800

Aqaba Thermal Power Station

it is located in the south-west of Jordan, approximately 22 km south of the Aqaba City, 1 km from the Red Sea. The plant site is 35 meters above sea level and located in the middle of an industrial area.

Risha Gas Turbine Power Sation

it is located in the eastern region of the Kingdom, about 350 m east of Amman.

Rehab Gas Turbine Power Station

Rehab power plant is located in the northern region of Jordan, approximately 70 km north of the capital Amman. The plant site is approximately 835 meters above sea level and located within a rural area surrounded by extensive agricultural land.

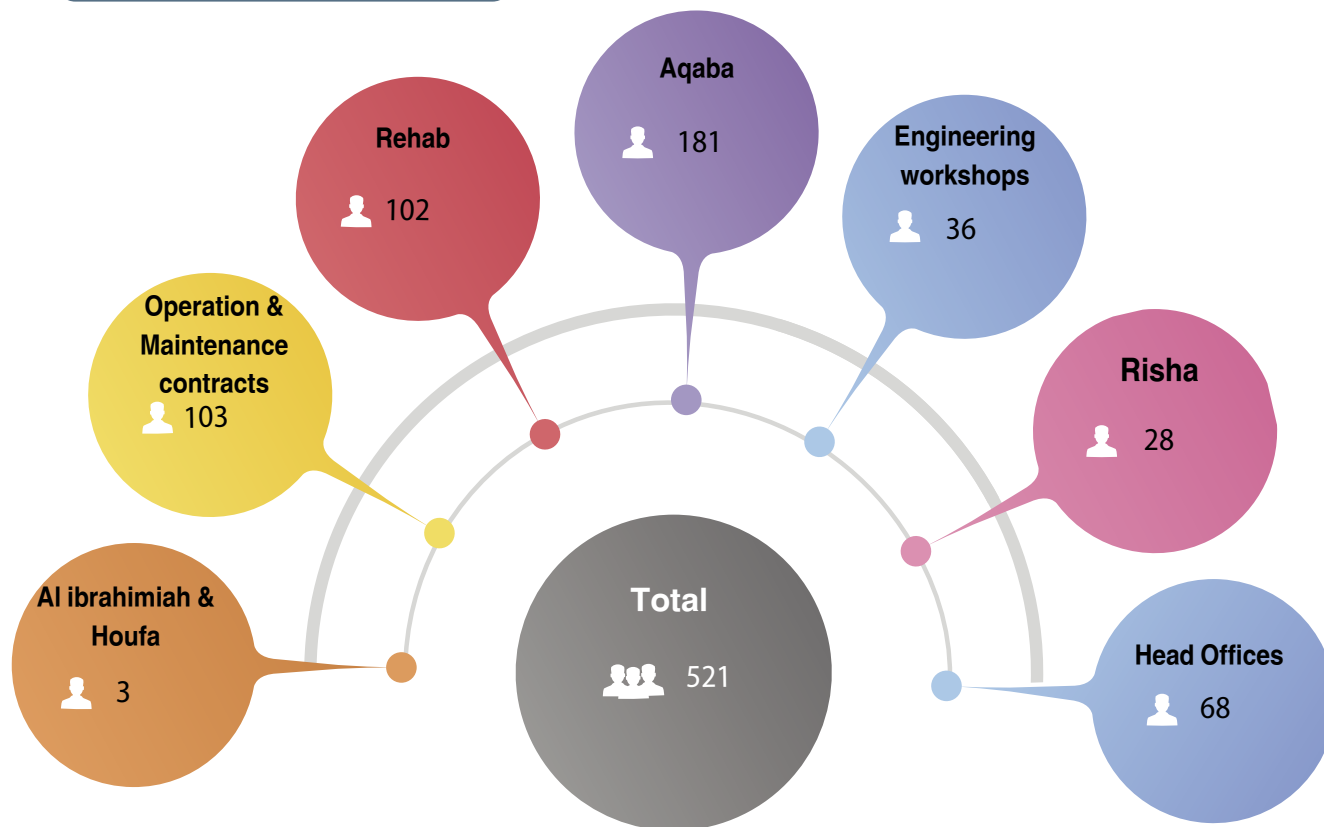
Al Ibrahimiah Power Plant

it is located in the north of Jordan about 80 km south of Amman

Engineering workshops

it is located in the northern region of Jordan, about 30 Km north-east of Amman, and is situated 560 m above the sealevel in the center of the Industrial Area in Zarqa.

Employee's Distribution according to Locations until 31/12/2020



* The Company has no Branches within or outside the Kingdom.

1. C. Company's Capital Investment Volume

79,636,588 JD

2 There are no Affiliate Companies

3.A

The names of members of the Board of Directors and the curriculum vitae for each of them

Enara Energy Investment

H.E.Eng. Thamer Al Sharhan Chairman

H.E.Eng. Turki S. Al-Amri Vice-Chairman

H.E.Dr. Makram A. Khoury Member

H.E.Mr. Jasdeep Singh Anand
Member

Enara (2) Energy Investment

Government Investment Management Co. LLC

H.E. Dr. Faisal Hyary Member

H.E.Eng. Ziad Jebriil Member Till 30/11/2020

H.E Eng. Shorouq Abdel Ghani Member from 1/12/2020

H.E. Mrs. Ranya Moosa Al-Aaraj, CFA

Social Security Corporation



**H.E. Eng.
Thamer Al-Sharhan**

Nationality
Saudi Arabian

Date of Birth
1961

Current Position
Chairman

Work Experience

- Throughout his career at SABIC and its affiliates, he built an unblemished track record in the industrial and utility sectors. His achievements throughout his 30 years of experience in the industrial sector include leading phenomenal growth at each company, as has publicly been displayed at Marafiq.
- He is a professional engineer with practical and executive management experience in the industrial and utility sectors. He also serves as a board member in several companies and charitable organizations.
- Thamer graduated from King Fahd University of Petroleum and Minerals, with a Bachelor of Science in Chemical Engineering.
- ACWA Power is a developer, investor, co-owner and operator of a portfolio of plants with a capacity to generate 15,381 MW of power and produce 2.4 million m³/day of desalinated water, which has an investment value in excess of USD 22 Billion.
- From its base in Saudi Arabia, ACWA Power has already expanded or is expanding into the GCC, Jordan and Egypt and further afield to Turkey, Morocco, the southern cone of Africa and South East Asia. It has: regional offices in Dubai, Istanbul, Rabat, Johannesburg, Maputo, Beijing and Hanoi, a customer base that includes state utilities and an industrial major across 3 continents and more than 20 plants in various phases of development, construction and operations. The current portfolio of assets and investments includes the two of the world's largest sea going barge mounted, self-contained water desalination plants each capable of producing 25,000 m³/day of water.
- ACWA Power lives by its mission statement – to reliably deliver electricity and desalinated water at the lowest possible cost in our target countries and operates the business according to its values which are: Diversity, Rigor, Ingenuity, Fairness and Integrity.



**H.E. Eng.
Turki S. Al-Amri**

**Nationality
Saudi Arabian**

**Membership Date
11 /9/ 2017**

**Date of Birth
17 /10/ 1974**

**Current Position
Vice-Chairman
From 2/10/2017**

Qualifications:

- Mechanical Engineer graduated from King Fahad University of Petroleum & Mineral (KFUPM) in August 1998 with a Bachelor of Science in Applied Mechanical Engineering.

Work Experience:

- 19 Years of experience in the petrochemical and utility sectors, much of which was with SABIC / SADAF (Jubail Industrial City), Saudi Electricity Company (SEC) and Saline Water Conversion corporation SWCC, General Manager of Marafiq utility company (Jubail & Yanbu Industrial City). Presently, Turki has been with Acwa Power/ NOMAC since 2014.
- First National Operation and Maintenance CO. (NOMAC) Vice President, Operations KSA - Division
- Since joining NOMAC, Turki is in charge of all the KSA business, covering all business units operating by NOMAC in KSA. The accumulated production capacity of the plants in KSA is 12,045 MW of electricity and 2,224,920 m3/day of water.
- Board Directorship
- BOD Chairman of Rabigh Operation & Maintenance Co. Ltd. (ROMCO); located in Rabigh, Saudi Arabia with the production capacity of 1,320 MW.
- BOD Chairman of Water Desalination Expansion Company (WDEC) located in Shuaibah, Saudi Arabia with the production capacity of 250,000 m3/day of water.
- BOD Member of Jubail Water and Power Company (JOMEL). O&M Contractor of Marafiq, located in Jubail Industrial City, Saudi Arabia with the production capacity of 2,750 MW and Board Member of Rabigh Power Company (RPC), located in Rabigh, Saudi Arabia with the total production capacity of 520 MW and 188,000 m3/day of water.
- Board Member of Higher Institutes of Water and Power Technologies (HIWPT), located in Rabigh, Saudi Arabia.
- BOD Member of Sun E NOMAC Photovoltaic Power Plant, located in Karadzhalovo, Bulgaria with the production capacity of 60 MW.
- BOD Member of NOMAC Benban Solar Photovoltaic Power Plant, located in Egypt with the capacity of 50 MW.
- BOD Member of NOMAC Nile Energy Company in Egypt.
- BOD Member of NOMAC Energy Company in Egypt.



H.E. Mr.
Jasdeep Anand

Nationality
Indian

Membership Date
20 /3/ 2018

Current Position
Member of Board

Qualifications:

- Chartered Accountant (Qualified in 1997) from the Institute of Chartered Accountants of India
- Cost and Works Accountant (Qualified in 1997) from the Insitutute of Cost and Works Accountants of India

Work Experience:

- A Chartered Accountant and a Cost Accountant with over 25 years of experience in financial and operational leadership roles for infrastructure support service businesses in emerging markets.
- ACWA Power
- CFO- International Region Jul 2016 to present
- Developing the financial strategy, oversee its implementation across the International region and manage strategic relations with internal and external stakeholders, to protect the interests of the Company and ensure that the financial activities across all the international regions are carried out in alignment with Group strategic objectives and regulatory requirements.
- Aggreko PLC Feb 2001 to Jun 2016
- During the time in Aggreko, worked in various senior roles in Finance, Sales, Commercial and General Management taking care of various geographies including Asia Pacific, Middle East, Africa and South America. Responsible for the Finance function of the Projects business which had sales of over US\$1B. Worked very closely in expanding the business in the APAC region in a leadership role and growing it exponentially.
- Schlumberger- Oil Field Services Aug 1999 to Feb 2001
- Mitsui & Co. Ltd Feb 1998 to Aug 1999



**H.E. Mrs.
Ranya Moosa Alaraj, CFA**

**Nationality
Jordanian**

**Membership Date
10/11/2019**

**Date of Birth
30/11/1978**

**Current Position
Member of Board**

Qualifications:

- CFA Charterholder
- ACI dealing certificate
- Masters Degree in Banking and Finance from Arab Academy for Banking and Finance / Amman - Jordan 2002
- Bachelor Degree in Finance from Yarmouk University / Irbid – Jordan 1999

Work Experience:

- Has more than 20 years' experience in portfolio management and financial analysis. Currently holds the position of Treasury and loans directorate manager at Social security investment fund / Amman – Jordan, the investment arm of Social Security Corporation. Managing money market instruments, Bonds, derivatives in addition to the loan portfolio mainly covering public sector financing along with syndicated loans to private sector.
- Worked at Foreign investments and operations department at The Central Bank of Jordan / Amman-Jordan from 2000 till 2007 managing fixed income active portfolio from 2000 till 2007.
- Part time instructor covering courses in CFA level I Curriculum, treasury products and hedging strategies in different local and regional training centers .
- Represented Social Security Corporation in Jordan Loan Guarantee corporation Board, Housing bank for trade and finance Board, Cairo Amman Bank Board and Arab Potash Corporation Board.
- Active member in CFA institute and CFA Society – Jordan.



H.E. Eng.
Shorouq Abdel Ghani

Nationality
Jordanian

Membership Date
1/12/2020

Date of Birth
30/6/1980

Current Position
Member of Board

Qualifications:

- Master's Degree in Government Administration, , Al- Ahliyya Amman University , Amman , Jordan 2020
- Bachelor of Chemical Engineering , Mutah University , Karak , Jordan 2003

Work Experience:

- Currently holds the position of Director of Planning and Organizational Development at the Ministry of Energy and Mineral Resources, undertakes the tasks of preparing and developing strategic plans for the energy and mineral resources sector, developing policies and strategic plan of ministry's and following up on its implementation, in addition to managing statistical information of the sector and following-up the emergency plans, in addition to managing the tasks of bilateral cooperation relations with countries and international, regional and local institutions regarding the energy and mineral resources sectors.
- Board Member in the Jordan Standards & Metrology Organization.
- Graduate from Royal Military Academy Sandhurst (RMAS) in the field of leadership skills/ Britain.
- Trainer in the field of Strategic planning, governance, operations and services management, government accelerators, and future foresight.
- Judgment Committee member and one of founders of award of the best product in the Jordanian Chemical Industries Sector / Jordan Engineer Association.



H.E. Dr.
Faysal A. Al-Hyari

Nationality
Jordanian

Membership Date
20/6/2017

Date of Birth
30/12/1955

Current Position
Member of Board

Qualifications:

- Ph.D., Economics, 1990 - University of Leicester, England
- M.A., Economics, 1987 - University of Leicester, England
- B.Sc., Economics/ Statistics 1979 - University of Jordan

Work Experience:

- 2007 - 2016 General Manager Orphans Fund Development Corporation
- 2002 - 2007 Financial Advisor Minister of Finance office, Ministry of Finance, Amman, Jordan.
- 1998-2002 Financial Expert Technical Team commissioned with the privatization process of the Royal Jordanian (RJ) Airline.
- 1992-1997 Director of Economic Research & Information Directorate General Budget Department, Jordan.
- 1990-1991 Head of Economic Research Unit General Budget Department, Jordan.
- 1986-1990 Full-Time Graduate Student (MA, Ph.D. Program) University of Leicester/England.
- 1979-1985 Budget Analyst General Budget Department, Jordan.



H.E. Dr.

Makram A. Khoury

Nationality

Lebanese

Membership Date

1/8/2017

Date of Birth

12/7/1956

Current Position

Member of Board

Qualifications:

- Ph.D., Engineering, University of Southern California, Los Angeles, CA, USA
- MBA, IMD, Lausanne, Switzerland
- Licensed Professional Engineer (PE), Texas, USA

Work Experience:

- With over thirty five years of experience in leading Engineering and Construction Management Companies covering the industrial, petrochemical, oil and gas sectors, infrastructure and buildings, Mr. Khoury currently holds the position of Vice President – Corporate at Consolidated Contractors Company (CCC) Management Office.
- Makram's responsibilities include leading the following departments:
 - Corporate Contracts
 - Corporate Risk
 - Management Information Systems
 - Plant, Equipment and Vehicle
 - Heavy Lift
- Makram serves on several CCC affiliates boards.
- Past Employment:
 - Flour Corporation
 - Utility Development Company (Kuwait)
 - Parsons Engineers, LTD
 - Brown & Root Inc.



H.E. Eng.
Ziad Jibril Sabra

Nationality
Jordanian

Membership Date
1/7/2014

Date of Birth
22/10/1960

Current Position
Member of Board

Qualifications:

- Bachelor's degree in Mechanical Engineering from Yarmouk University since 1984 .

Work Experience:

- He served as Assistant Secretary General and former Adviser to the Minister and Director of the Renewable Energy Department at the Ministry of Energy Department at the Ministry of Energy and Mineral Resources - Jordan. Eng.
- Sabra is a key leader in Renewable Energy field at the Ministry of Energy and Mineral Resources, where he joined the Ministry in 1987 and has held various designations and responsibilities including implementation of policies, strategies and follow up of several renewable energy commercial projects, especially Wind IPP projects and Solar thermal power generation projects.
- In addition to Privatization of Electricity Sector, Oil Shale, and other projects including waste to energy projects, as well as Energy Efficiency studies and measures. Mr. Sabra is a Mechanical Engineer graduated from Yarmouk University of Jordan in 1984, conducted postgraduate courses and advanced training in Germany, Spain and Italy in this field and conducted several studies, reports and publications in the field of energy, renewables in particular.
- He is Board member in several institutions /companies, and working as the Focal Point of Jordan at the International Renewable Energy Agency (IRENA), Regional Center for Renewable Energy and Energy Efficiency (RCREEE) and for the Union for the Mediterranean (UfM).

3.B Senior Executive Management



Nationality: Jordanian

Date of Birth

18/11/1965

H.E. Dr. Moayad Samman

Chief Executive Officer (from 1/10/2019)

Work Experience:

- Dr. Samman is currently the CEO of the Central Electricity Generating Company (CEGCO). In addition to that, Dr. Samman is the Vice Chairman of the Board of Directors for Al Daman Company for the Development of Economic Zones, Member of the Board of Trustees for Al Hussein Bin Abdullah II Technical University, Member of the Board of Directors for MadfootCom for ePayments (eFawateerCom), and Member of the Committee at the Jordan Engineers Association, Pension Fund Administrative Committee (2nd largest investment fund in Jordan).
- Dr. Moayad was formerly the Chairman of the Board for King Hussein Business Park; the largest Real Estate project in the Middle of the Capital Amman and Jordan's future smart city, the Chairman of the Board and Chief Executive Officer for King Abdullah II Design and Development Bureau (KADDB), Vice Chairman of the Board and General Manager for The National Resources Investment & Development Corporation (Mawared), Vice Chairman for Abdali Investment and Development company, Chairman of the Board for Abdali Boulevard company, Vice Chairman of the Board and General Commissioner for the Development and the Investment Projects Funds of the Jordan Armed Forces (DIP), Vice Chairman of the Board for Military Credit Fund, Chairman for King Abdullah II Special Operations Training Center (KASOTC), and Deputy General Manager for Lafarge Jordan Cement, and part-time lecturer in the Faculty of Engineering at the German-Jordanian University.
- With over 25 years of operational experience in the management of small, medium, large and mega business operations, Dr. Moayad has been a Chairman and Board Member in over 50 local and international professional business association and companies including Global Investment companies in the fields of heavy industries, real estate development, hospitality, education, banking, agriculture and trading. He has previous professional experiences in both public and private sectors organizations covering a diverse array of fields from general managements, business development, business process re-engineering to engineering research with special emphasis on board of directors' charters, governance and committees.
- Dr. Moayad received his PHD in Industrial Engineering from Loughborough University in 2000 and obtained his graduate and undergraduate studies with First Honors in Civil Engineering and Industrial Engineering from the University of Jordan.
- Dr. Moayad had been awarded the British Chevening Scholarship by the Foreign and Commonwealth Office, and has been selected by the Eisenhower Exchange Fellowship Inc for the year 2005 to represent Jordan, Dr. Samman was also elected in 2017 as the President for the Jordan Wrestling Federation.
- Dr. Moayad has been recently appointed as senior examiner for the King Abdullah Award for Government Performance and Transparency/ Distinguished Secretary General/General Manager Award.



Nationality: Pakistanian

Date of Birth

27/5/1967

H.E. Mr. Nadeem Rizvi

Chief Operating Officer- till 31/3/2020

Work Experience:

- Mr. Nadeem was CEO of CEGCO, then appointed Chief Operating Officer of CEGCO
- Nadeem Rizvi has been appointed Chief Operating Officer of CEGCO, Jordan as of 19 October 2014.
- Nadeem, a finance professional from Pakistan, has over 24 years of experience in leading and building businesses.
- Prior to joining CEGCO, Nadeem was COO at Hajr Electricity Production Company, Saudi Arabia since 2013 and CEO at ACWA Power Barka, Oman from 2007 to 2012. He has been instrumental in winning many accolades for Barka power and desalination plant including the expansion of Barka's existing water facility. Under his leadership, the Barka business achieved a landmark safety record of 10 years without a LTA. Nadeem has been a key contributor in setting up three power and water related businesses – ACWA Power Barka, AES Lalpir and AES PakGen. His core expertise is in financing, construction and operations.



Nationality
Jordanian

Assignment Date : 1983

Date of Birth 7/11/1962

Qualifications:

- Bachelor's Degree in Accounting & Economics, Jordan University, 1983.

Mrs. Zakieh Abed Al Ghani Suliman Jardaneh

Current Position: CFO Till 6/11/2020

Work Experience:

- 7/11/2018 Chief Financial Officer.
- 2014 - 6/11/2018 Financial Controller.
- 2007-2014 : Executive Manager/Finance, CEGCO
- 1999- 2006 : Finance Manager, CEGCO
- 1997-1998 : Section Head /Systems Development, NEPCO.
- 1983-1996 : Accountant, Jordan Electricity Authority



Nationality : Jordanian

Assignment Date : 4/5/1997

Date of Birth : 14/ 5/ 1971

Qualifications:

- Bachelor of Electrical Engineering, University of Science and Technology

Eng. Mowaffaq Mahmoud Ali Al-Alawneh:

Current Position: Operation & Maintenance Executive Manager

Work Experience:

- 7/4/2019 Operation & Maintenance Executive Manager
- 7/2016 - 7/4/2019 Engineering services and contracts Senior Manager
- 1 / 2011- 7/2016 ATPS Plant Manager
- 4/2010 - 1/2011 Maintenance Manager / Aqaba Water Company
- 11 / 2008-4 / 2010 Technical support Manager / Aqaba Water Company
- 1 / 2005- 11/2008 Instrumentation and Control section head / Aqaba Thermal Power Station
- 1 / 2002-1 / 2005 PLC and SCADA engineer / Kingdom of Saudi Arabia
- 5/1997 - 1/2002 Instrumentation and Control Engineer / Aqaba Thermal Power Station

Mr.Ahmad Mohammad Abed Al-Rahman Alozi

Current Position: Human Resources Executive Manager

Work Experience:

- Executive Manager/Human Resources from 1/8/2019 till now .
- Supply chain Executive Manger till 1/8/2019 .
- Mr. Lozi start working with Jordan Electricity Authority, and participated in restructuring and privatized of the electricity sector by transferring JEA as government corporate to be privatization entity, which took place in 1997 under the name of NEPCO, then in 1999 distributed NEPCO to three companies one of them is CEGCO, where we are today,
- Also Mr. Lozi led, participated and handled implementation of HR development projects in 2007, 2009 & 2012, bringing together the multi-functional skills of salary market survey, employees satisfaction survey, job descriptions, workload analysis, organization structures, change management, introduce the concept of HR.etc. in addition successfully manpower downsizing projects in 2010, 2016 & 2017 which lead to more efficiency, effectively and healthy company.
- Meanwhile Mr. Lozi led, and participated in building and maintaining a healthy industrial relation with production parties, shareholder, employees and their representatives, and the negotiations with employees representatives to solve any labor dispute and minimize the impact on the business.
- Areas of specialization:
 - HR
 - Supply chain
 - Industrial relationship

Nationality : Jordanian

Assignment Date : 13/7/1987

Date of Birth : 23/3/1965

Qualifications:

BA / Jordan university.

Master degree/ business administration.

Professional diploma in HR.



Mrs. Alia Radwan Abdullah Hiassat

Current Position: BoD Secretary

Work Experience:

- 5/10/2016 : BoD Secretary till now .
- 22/9/2011: Secretary of the Audit Committee .
- 1/6/2012– 4/10/2016 : Tendering Department Manager .
- 9/12/2009 -31/5/2012 : Tendering Committees Secretary .
- 10/4/2007 - 8/12/2009 : Administrative in Tendering Department.
- 1/6/2000 – 9/4/2007 : Administrative in Administration & Personnel Department .
- 1/2/2000 – 31/5/2000 : Trainee in Administration & Personnel Department.

Nationality : Jordanian

Assignment Date : 1/2/2000

Date of Birth : 12/ 3/ 1977

Qualifications:

- B.Sc. in English Literature from University of Jordan /1999



Nationality Jordanian

Assignment Date : 20/11/2006

Date of Birth: 1/12/1984

Qualifications:

- MBA, Yarmouk University, Jordan 2010
- BA, Marketing Management, Yarmouk University, Jordan, 2006.

Mr. Omar Ahmad Ibrahim Al Shammari

Current Position: Executive Manager Supply Chain Management

Work Experience:

- 01/08/2019 – till now: Executive Manager Supply Chain Management.
- 01/10/2017 – 31/07/2019: Procurement Department Manager .
- 01/12/2016 – 01/07/2019: Secretary of Tender Panels .
- 01/01/2016 – 30/09/2017: Planning and Contracts Department Manager .
- 09/07/2012 – 31/12/2015: Planning and Contracts Section Head .
- 09/07/2011 – 08/07/2012: Foreign Purchasing and Clearance Acting Section Head .
- 01/07/2007 – 08/07/2011: Tendering and Procurement Administrator .
- 20/11/2006 – 30/06/2007: Trainee – Procurement Department .



Nationality Jordanian

Assignment Date : 1/11/2005

Date of Birth: 6/5/1983

Qualifications:

- Bachelor Degree/ Mechanical Engineering 2005
- Master in Industrial Engineering 2009
University of Jordan

Eng. Osama AlDaja'a

Current Position: Executive Manager Asset management

Work Experience:

- 30/9/2019 -till now : Executive Manager Asset management
- 2010 - 2019: Manger of Technical and Commercial Planning Department
- 2008 - 2010: Head of the Commercial Department
- 2007 - 2008: Planning Engineer / Technical Planning Department
- 2005 - 2007: Engineer operating the Hussein Thermal Station



Nationality :Jordanian

Assignment Date : 10-7-1999

Date of Birth:20-12-1973

Qualifications:

Bachelor of Accounting 1995.

Mrs.Samira Samir Zarafili

Current Position: Internal Audit Manager

Work Experience:

- 1-4-2019 - till now Internal Audit Manager
- 1-2-2018 - 31-3-2019 Acting –Internal Audit Manager
- 1-1-2016 - 31-1-2018 Reports Management Section Head
- 1-1-2013 - 31-12-2015 Acting-Reports Management Section Head
- 10-7-1999 - 31-12-2012 Accountant -CEGCO
- 14-1-1995 - 8-7-1999 Accountant -Private Sector



Nationality Jordanian

Assignment Date : 27/7/1999

Date of Birth: 3/1/1970

Qualifications:

- 1992 The University of Jordan, Amman/
Jordan Accounting Bachelor
- 1997 The University of Jordan, Amman/
Jordan High Diploma in Business
Administration

Mr. Ali (Mohammad Zuhair) Ali Abdullah

Current Position: Financial Manager & Acting Executive Manager Finance

Work Experience:

- 7/11/2021 till now Acting Executive Manager Finance.
- 1/10/2017 -till now Financial Manager
- Jan. 2016 – 30/9/2017 Acting Financial Manager .
- 4/ 2004 – 30/9/2017 Budget Control Section Head .
- 7/ 1999 – 4/ 2004 Accountant – Budget Control Section .
- 10/ 1996 – 7/1999 Estimator - Income Tax Department .
- 12/ 1994 – 9/ 1996 Accountant – Jordan Electrical industries Investment Co. Ltd .



Nationality : Jordanian

Assignment Date : 1/9/2001

Date of Birth: 31/5/1977

Qualifications:

- 1995 – 1999 BSc in Accounting
- 2001 ACPA (Arab certified public accountants)
Arab Society of certified accountants
- 2009 JCPA (Jordan certified public accountants)

Mr. Ghaith .T.Q. Obeidat

Current Position: Accounting Department Manager

Work Experience:

- 1/10/2017 till now - Accounting department manager
- 10/2016 - 30/9/2017: Acting accounting department manager .
- 2011 – 30/9/2017: Accounts payable Section Head
- 2008 – 2011: Cash Control Section Head - Central Electricity Generating Co.
- 2001 – 2008: Accountant – Accounting & finance Department – Central Electricity Generating Co

4 Table of Shareholders whom Shares Exceed 5 %

2020 Shareholders Whom Shares Exceeds 5%

Name of share holder	Shares	%	Nationality
Enara Energy Investment Co.	15,250,000	50.83%	Jordanian
Government Investment management Co. LLC	12,000,000	40.00%	Jordanian
Social Security Corporation	2,700,000	9.00%	Jordanian

2019 Shareholders Whom Shares Exceeds 5%

Name of share holder	Shares	%	Nationality
Enara Energy Investment Co.	15,250,000	50.83%	Jordanian
Government Investment management Co. LLC	12,000,000	40.00%	Jordanian
Social Security Corporation	2,700,000	9.00%	Jordanian

5 The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

The total maximum load of the electrical system has reached (3630) MW for year 2020, compared to (3360) MW for year 2019, the company has contributed through its capacity of (752) MW which represents (% 13.7) of the total electrical system capacity with a production of (556.5) GWh .

The company sale of electric power has reached (544.6) GWh in year 2020, compared to (485.9) GWh in year 2019.

6 The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements	Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
Jordan Petroleum Refinery (JPRC)	91%	National Electric Power CO.	100%
National Petroleum Company	9%		

7 Governmental Protection & Privileges Possessed by the Company By Virtue of the Laws and Regulations

The company and its products don't possess any governmental protection or privileges by virtue of the laws and regulations in force, and the company did not get any patents or concession rights however, we would like to point out that the government of the Hashemite Kingdom of Jordan has guaranteed the National Electric Power Co. in all the energy purchase agreements which were concluded between CEGCO and the National Electric Power Co. dated 20-9-2007. Moreover, the Jordanian Government by virtue of the executive agreement concluded on 20-9-2007 had guaranteed to the company some issues inclusive maintaining stability in taxes and legislations and not dealing differentially between companies, and permitting foreign exchange and transfer outside Jordan.

8.A There are no Decisions Issued by the Government or International Organizations that have an impact on the work of the company or its competitive edge

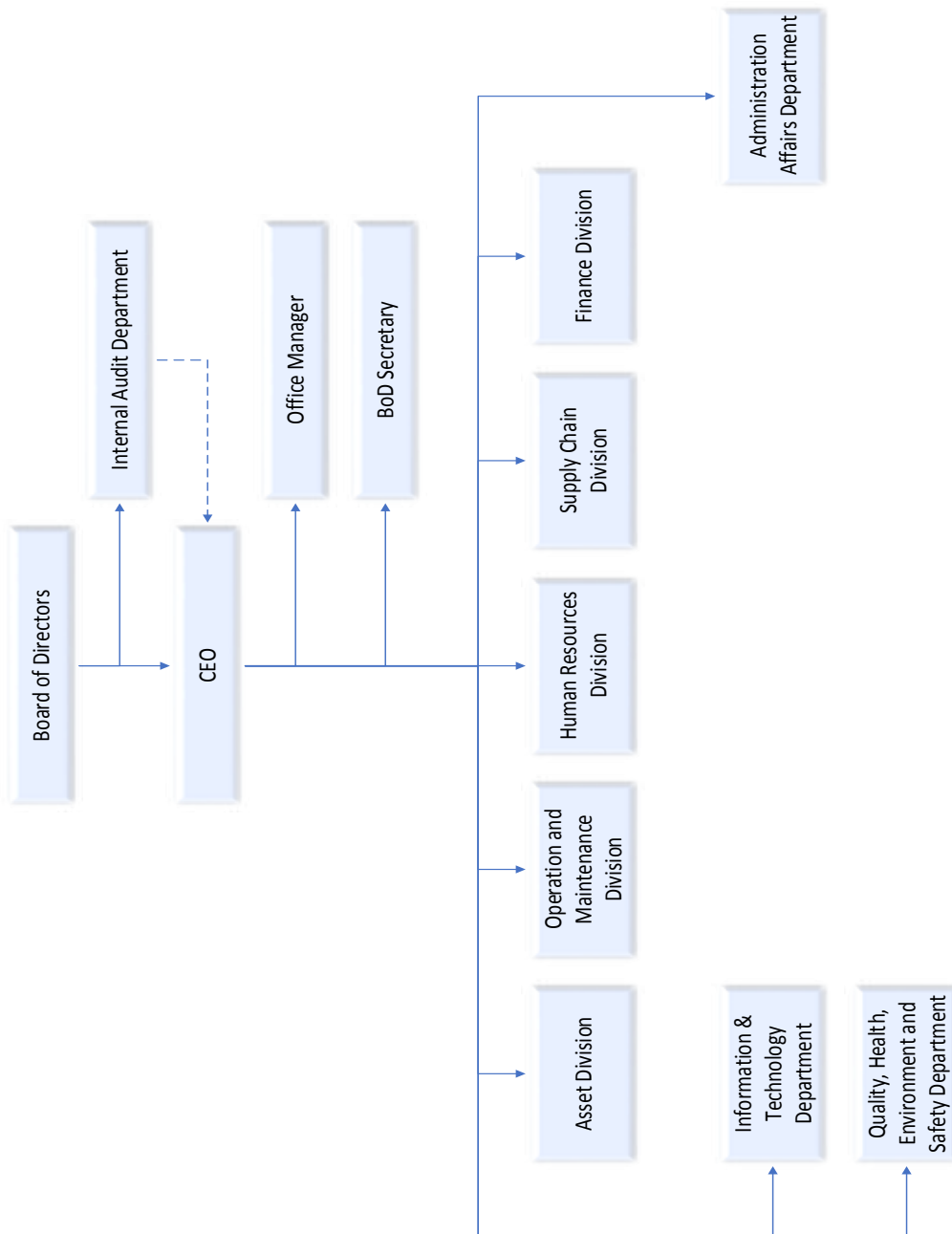
8.B Quality and Technical Audit

- The Central Electricity Generation Company is commitment to achieve its vision and mission by ensuring continual improvement of implementing the integrated quality management systems (IMS) which applied in the company and to maintain it through management review, measures, internal and external audit on IMS and carried out the corrective actions, which reflects positively on the company's various activities as well as to maintain the certificates of the IMS issued by certified accreditation body TUV Jordan.
- The company annually reviewed and improved the procedures, instructions and forms of the IMS to sustain the certifications of occupational health and safety management systems 18001:2007 Certificate, Quality Management Systems ISO 9001-2015 Certificate and Environmental Management Systems ISO 14001-2015 Certificate.
- An internal and external audit of IMS have been carried out twice\ year at various locations of the company to ensure that the procedures and instructions of integrated quality systems are implemented in accordance with international standard ISO 9001-2015.
- QHSE department carried out the internal audit process while TUV Jordan carried out the external audit during June and December, and the audits results shows that the company fulfilled of the international standards and integrated quality management system requirements and the corrective actions carried out for the output findings of all audits.
- Zarqa Power Plant has achieved IMS certifications ISO 9001: 2015 quality system, ISO 14001: 2015 environmental management systems and ISO 45001: 2018 for occupational health and safety systems by certified accreditations body TUV.
- The company has implement the procedures and instructions related to the prevention of the corona epidemic and has conducted many appropriate electronic awareness sessions to prevent its spread and distributed awareness leaflets, posters, and follow-up the implementations of applicable procedures and instructions.
- Review and evaluate annually the internal and external risks affecting to the company, and implement the preventive and corrective actions to close or reduce the impact of the risks. Accordingly, the company's strategy reviewed in an effective and sustainable manner, ensuring that all of IMS requirements achieved, which reflected positively on the process of continual improvement.

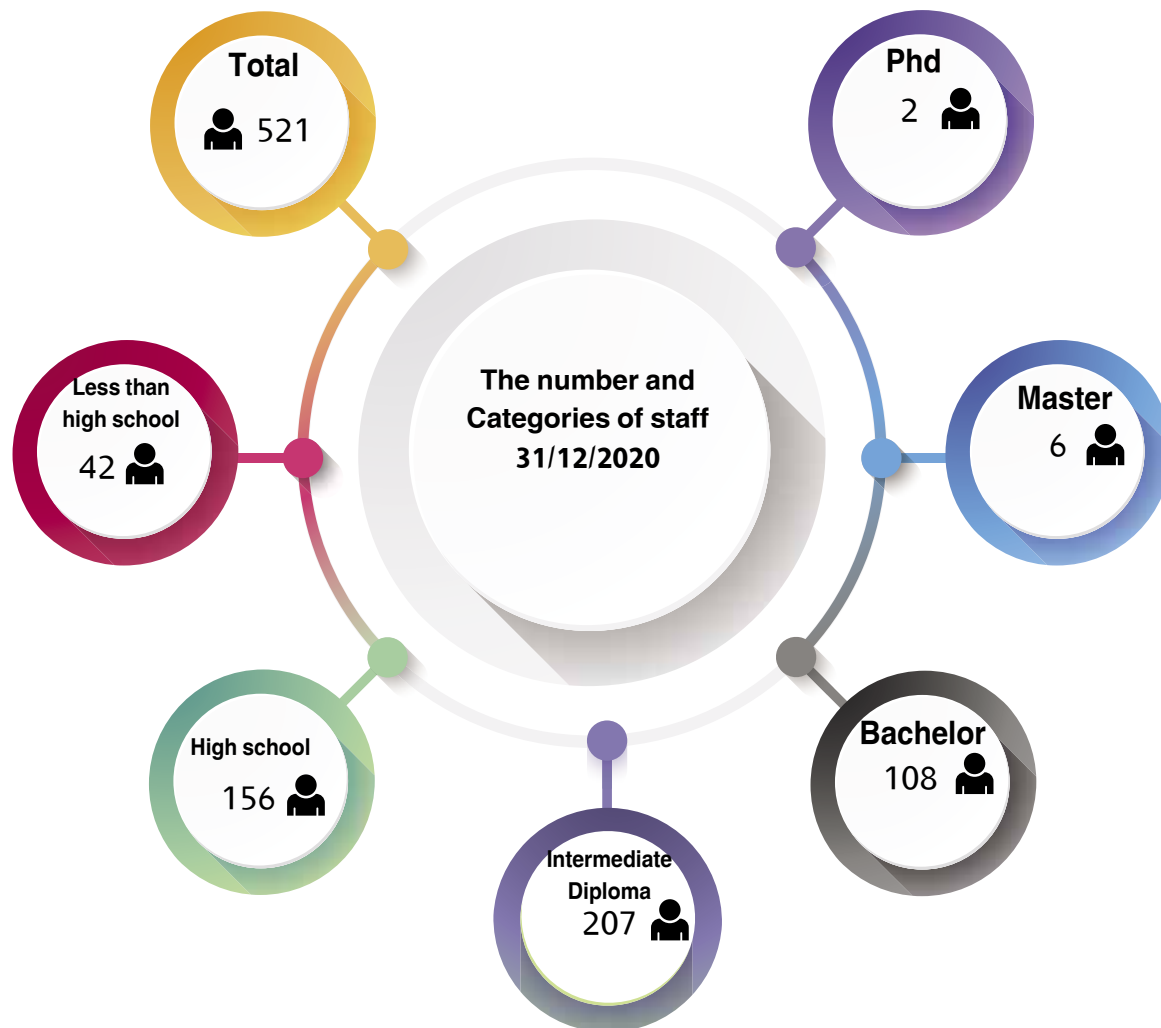


9.A Organization Structure

Organizational Chart



9.B Number of employees of the company and categories of qualifications until 31/12/2019:



9.C Learning & Development Activities during 2020

• training and development

The Corona pandemic cast a heavy shadow over the training plan for the year 2020, which made it difficult to implement the planned training programs due to the repercussions of the mandatory quarantine imposed on us by the Corona pandemic,

As some training programs were implemented in the first quarter of 2020, as mentioned below:

• Training by location

Many awareness programs have been held to prevent the Corona pandemic through electronic training and awareness messages through electronic means of communication and Covid 19 surveys for the purpose of knowing the requirements of employees in this field.

For the purposes of continuing the process of developing and training employees, it was necessary to resort to finding alternative and effective means at the same time through electronic training, as internal training programs were held that focused on technical aspects, environment and occupational health and safety at the company's active stations and sites.

place	Training hours	The number of beneficiaries from the training	training type
Irbid	6	1	External provider
Zarqa	12	1	External provider
Zarqa	1211	220	Internal training
Aqaba	36	3	External provider
Main offices	310	4	External provider
rehab	258	1	External provider
King Talal Dam	72	12	External provider
Alryshaa	136	53	Internal training
Total	2041	295	

• Training by department

Department / Department	Training hours	Beneficiaries of training	training type	Average training hours
Executive management of assets	16	1	External provider	2.3
Executive management of maintenance and operation	384	18	External provider	0.9
Executive management of maintenance and operation	1347	273	Internal training	3.2
Executive Management / Finance	16	1	External provider	0.7
Department of Health, Safety, Environment and Quality	278	2	External provider	39.7
Total	2041	295		3.9

- **Local community service**

- **Training of university and college students for the year 2020**

The Electricity Generating Company has been absorbing students from various institutions of higher education (universities, colleges and institutes), giving them appropriate opportunities to train and qualify them, and provide them with practical skills and useful experiences that they may need for their next professional life.

In the training program for students for graduation purposes, the company aims to participate in the service of the local community by qualifying students to take responsibility, gain experience, deepen students' understanding of theoretical sciences they have received in their field of specialization and link it with practical reality to contribute to their qualification for the labor market.

In the year 2020, due to the conditions of the Corona epidemic, and to achieve the greatest benefit, the company combined face-to-face training on sites and remote training for students through the use of modern communication channels, as the company absorbed training (27) students in each of the Zarqa generating station and Rehab station from various universities and disciplines. According to the following:

University / Major	No.
University of Tenaga	1
Mechanical Engineering	1
University of Jordan	1
Electrical Power Engineering	1
University of Jordan	1
Industrial engineering	1
German Jordanian University	1
Energy engineering	1
The Hashemite University	3
Electrical Power Engineering	2
Mechanical Engineering	1
Science and Technology	1
Chemical Engineering	1
Korea Institute of Technology	1
Electric extensions	1
Balqa Applied University	10
Energy technology	1
Thermal and hydraulic machines engineering	1
Electrical Power Engineering	7
Electrical equipment and installations engineering	1
Zarqa University	1
Electrical Power Engineering	1
Tafila Technical University	3
Electrical Power Engineering	3
Yarmouk University - Hijjawi College	4
Electrical Power Engineering	4
Total	27

10 Risks Faced by the Company

There are no risks that the company was exposed to or it is possible that the company will be exposed to, during the following year and it has a material impact on it

11 Achievements of the Company in 2019

11.1 Use of Available Sources of Energy to Generate Electricity

In 2020, the company continued using the local sources of energy available in the kingdom to generate the eclectic energy.

Natural Gas in Risha Field

The company continued to use the natural gas available in the Risha field of the National Petroleum Company to produce electricity from gas turbines operating at a capacity of (60) MW, as it produced this year using natural gas (382) GWh , and the contribution rate of the Risha power plant to the total production has reached The company's stations in 2020 (68.6%) compared to (49.7%) in 2019.

Wind Energy

The company continued to benefit from wind energy in the production of electrical energy from the Ibrahimia power plant, as the amount of electrical energy sold reached (1.72) GWh, which contributed to reducing the cost of producing electrical energy in the company's stations by a value of (78,318) JD.

Occupational Health and Safety:

- The Central Electricity Generation Company continued to achieve its vision and mission and ensuring that the continual improvement of work procedures and instructions , that the health and safety of workers is taken care of and preserves the surrounding environment and properties, in this regard:
- The company has reviewed and developed the procedures, instructions and forms of the Occupational Safety and Health System to sustain the certifications of occupational health and safety management systems certification 18001:2007, and Quality Management Systems Certificate ISO 9001-2015, and the Environmental Management Systems Certification ISO 14001-2015 by certified accreditations body TUV.
- An HSE internal and external audit carried out twice\ year at all the company sites to ensure that the health, safety and environmental procedures are implemented in accordance with international standards OHSAS18001:2007. The HSE department conducted an internal audits while TUV Jordan carried out the

external audits during June and December, and audits showed that the company is fulfilled the requirements of the international standards of occupational health, safety and environment OHSAS 18001:2007. Corrective actions conducted for the outputs of the audits results.

- ACWA Power conducted a safety audit at all of the company's sites, based on the audit results; the company takes the required corrective actions.
- All lifting equipment in the company has been re-checked and re-certified of validity of use have been issued by an accredited third party to ensure that they are safe and meet the required standards during their use in the various works and activities of the company.
- The company conducted an annual medical testing of the efficiency of the lungs and ears of all employees in different locations to ensure the safety of their professional health in the work areas related to noise and gases pollution.
- Zarqa Power Plant has achieved IMS certifications of ISO 9001: 2015 quality system, ISO 14001: 2015 environmental management systems and ISO 45001: 2018 for occupational health and safety systems by certified accreditations body TUV.
- The company continued to implement the policy of non smoking in various facilities with the aim of providing a healthy environment for all people, and giving them the right to be in a healthy and clean environment.
- The company has implement the procedures and instructions related to the prevention of the Covid-19 epidemic and has conducted many appropriate electronic awareness sessions, distributed the awareness leaflets and posters and follow-up the implementation of the procedures and instructions to prevent Covid-19 spread.
- The company has trained groups of its employees in all company sites by organizing internal refreshing courses in occupational health, safety and the environment, the most important of which are:
 - The operation and testing of lifting equipment, the forklift driving course, the scaffolding installation and testing , first aid and firefighting as instructed to prevent the spread of the Covid-19 epidemic.
- Implement CEGCOs safety and occupational health procedures and instructions in the project of demolishing Al-Hussein Thermal Plant and ensure that it has been implemented through periodic visits and audits from the HSE department.
- No work injuries recorded in 2020 and the company achieved 4,000,000 hours of work without injuries.



11.3 Consultations, Agreements, and External Services

In 2020 , there were no agreements with external parties

11.4 Significant Statistics

Item	2019	2020	Growth rate(%)
Available capacity (MW)	1044	752	-28.0
Generated energy (GWh)	502.3	556.5	10.8
Steam units	159	74	-53.5
Combined cycle	91	88	-4.05
Gas turbines	251.0	393.2	56.7
Hydro	0.8	0.0	-100
Wind	0.40	1.72	332
Diesel engines	0.00	0.00	0.00
Internal consumed energy (GWh)	41.0	23.6	-42.4
Internal consumed energy (%)	8.17	4.24	-48.0
Sold energy to NEPCO (GWh)	486	545	12.1
Heavy fuel oil consumption (1000 ton)	8	0	-100
Diesel oil consumption (1000 cubic meter)	0	0	-58.0
Natural gas consumption / Risha gas (million cubic meter)	96	153	59.4
Natural gas consumption / Egypt gas (Billion BTU)	2142	1706	-20.4
Overall efficiency (generated) (%)	30.47	28.16	0.62
Overall efficiency (exported) (%)	27.98	26.96	-11.5
Availability Factor (%)	97.05	99.52	2.55
Forced outage Factor (%)	0.24	0.35	44.2
Planned outage Factor (%)	2.71	0.13	-95.4
Employees	554	521	-5.96

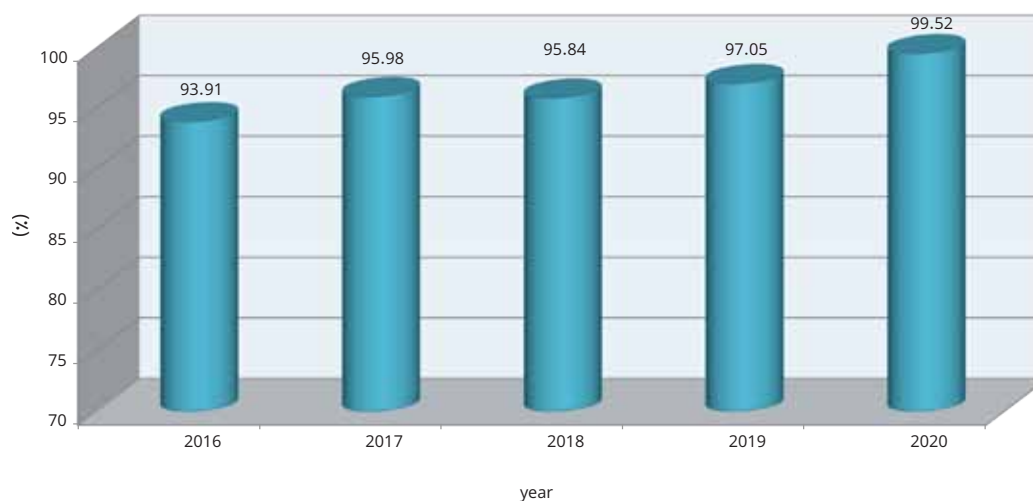
Performance Indicators

Table (1)

Technical Indicators	2016	2017	2018	2019	2020	Growth rate(%)
A. Performance Indicators						
Overall efficiency (generated) (%)	36.11	36.82	35.41	30.47	28.16	0.62
Overall efficiency (exported) (%)	34.08	34.86	33.23	27.98	26.96	-11.5
Availability of generating units (%)	93.91	95.98	95.84	97.05	99.52	2.55
Percentage of internal consumed energy (%)	5.61	5.33	6.15	8.17	4.24	-48.0
B. Financial Indicators						
Average heavy fuel oil price (JD/ton)	187.7	219.1	277.3	365.2	0.0	-
Average diesel oil price (JD/cubic meter)	378.8	467.8	556.6	584.2	457.7	-21.7
Average natural gas price / Risha (fils/cubic meter)	50	84	130	115	98	-14.8
C. Manpower Indicators						
Annual productivity (GWh/employee)	6.46	5.45	6.34	0.91	1.07	17.8
Installed capacity (MW/employee)	1.41	1.49	1.57	1.89	1.44	-23.5

Fig (1)

Availability Factor (%)



CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)

Availability Factor (%)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	93.68	95.02	96.69	95.63	99.44
Rehab	0.00	0.00	0.00	0.00	99.99
Risha	93.34	97.73	94.69	99.91	97.89
Amman South	95.34	96.28	92.76	97.37	0.00
Total	93.91	95.98	95.84	97.05	99.52

Fig (2)

Availability of CEGCO's Power Stations in 2020

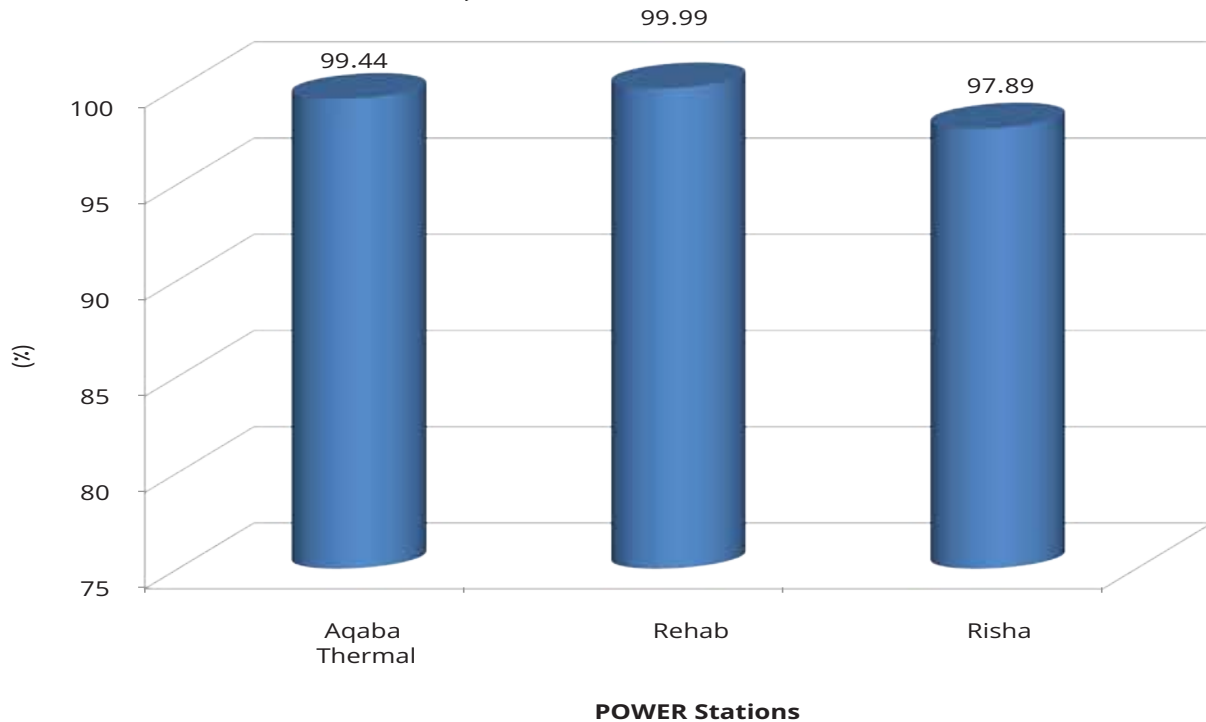


Table (3)
Forced Outage Factor (%)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	2.19	1.95	0.23	0.16	0.56
Rehab	1.46	0.16	0.69	0.09	0.01
Risha	4.28	0.71	0.47	1.92	0.60
Total	2.13	1.29	0.39	0.24	0.35

Table (4)
Planned Outage Factor (%)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	4.14	3.03	3.08	4.21	0.16
Rehab	5.20	2.11	4.62	0.00	0.00
Risha	0.38	3.01	6.77	0.71	1.51
Total	3.96	2.73	3.77	2.71	0.13

Power Station Efficiency

Table (5)

Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	35.67	35.68	35.21	33.18	32.95
Rehab	39.89	40.17	39.29	37.46	35.88
Risha	21.33	25.04	27.39	27.08	25.87
Amman South	28.86	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	36.11	36.82	35.41	30.47	28.16

Table (6)

Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	32.19	32.22	31.11	25.47	24.72
Rehab	39.16	39.45	38.46	35.87	34.48
Risha	21.17	24.91	27.26	26.96	25.78
Amman South	19.14	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	34.08	34.86	33.23	27.98	26.96

Power Station Heat Rate

Table (7)

Heat Rate (Generated) for Power Plants (kJ/kWh)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	10091	10091	10224	14133	10926
Rehab	9025	8961	9162	10037	10034
Risha	16874	14378	13146	13352	13915
Amman South	12476	0	0	0	0
Total	9971	9776	10168	12864	12785

Table (8)

Heat Rate (Sent Out) for Power Plants (kJ/kWh)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	11185	11172	11571	10849	14564
Rehab	9193	9125	9360	9610	10440
Risha	17003	14452	13204	13294	13962
Amman South	18808	0	0	0	0
Total	10563	10327	10834	11814	13352

Generated Electrical Energy

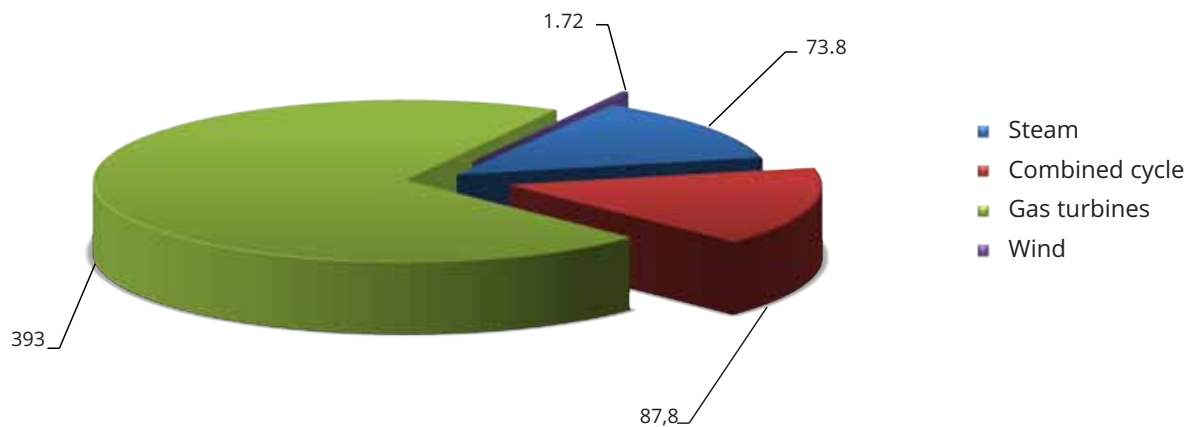
Table (9)

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations (GWh)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	2056.4	1984.4	819.7	153.8	73.8	-52.0
Rehab	1963.1	2105.8	764.1	98.3	99.0	0.7
Risha	237.6	240.5	248.11	249.81	382.02	52.93
Amman South	0.0	0.03	0.03	0.03	0.00	0
Ibrahimiya	0.52	0.22	0.44	0.40	1.72	323
Hofa	2.74	1.33	1.14	0.00	0.00	0.00
Total	4260.4	4332.4	1833.6	502.3	556.5	
Growth Rate (%)	-33.2	1.7	-57.68	-72.6	10.8	

Fig (3)

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Generation in 2020 (GWh)



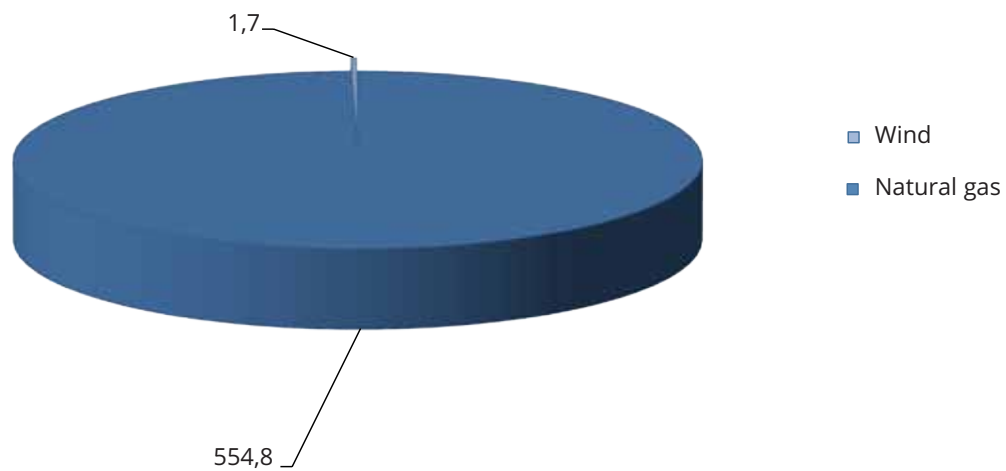
Sold Electrical Energy

Table (10)
Sold Electrical Energy from CEGCO's Power Stations (GWh)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	1872.9	1818.6	752.2	141.0	68.0	-51.8
Rehab	1926.9	2067.9	749.2	96.1	96.2	0.15
Risha	231.3	238.3	246.2	248.5	380.1	53.0
Amman South	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ibrahimiah	0.51	0.28	0.28	0.37	0.25	-33.8
Hofa	2.74	1.32	1.32	0.00	0.00	0.00
Total	4034.4	4126.4	1749.3	485.9	544.6	
Growth Rate (%)	-33.24	2.3	-57.6	-72.2	12.1	

Fig (4)

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Fuel and Primary Energy in 2020 (GWh)



Internal Electrical Energy Consumption

Table (11)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	201021	191990	95442	35734	18434
Rehab	35880	37803	16180	4178	3856
Risha	1804	1235	1098	1099	1287
Amman South	138	0	0	0	0
Ibrahimiya	7.8	5.1	10.6	12.7	40.1
Hofa	8.7	8.2	7.2	1.1	0.0
Total	363214	238859	231041	41025	23616

Table (12)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2016	2017	2018	2019	2020
Aqaba Thermal	9.78	9.67	11.64	23.23	24.97
Rehab	1.83	1.80	2.12	4.25	3.90
Risha	0.76	0.51	0.44	0.44	0.34
Amman South	4.61	0.00	0.00	0.00	0.00
Ibrahimiya	1.49	1.82	2.42	3.18	2.32
Hofa	0.32	0.62	0.63	0.00	0.00
Total	5.61	5.33	6.15	8.17	4.24

Fuel Consumption

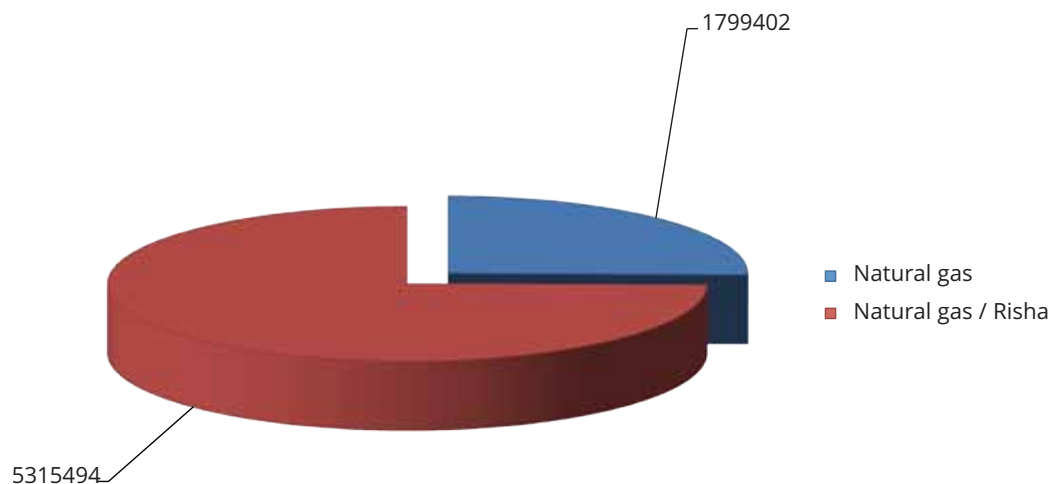
Table (13)

CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2016	2017	2018	2019	2020
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	5921	5830	2950	1247	764
	HFO	Ton	337568	322756	122568	8197	0
	DO	Cubic meter	257	118	57	19	1
Rehab	Natural Gas	Billion BTU	16793	17885	6635	895	941
	DO	Cubic meter	5	16	2	1	0
Risha	Risha Gas	(1000) Cubic meter	116442	100852	94378	96063	153086
	DO	Cubic meter	56	10	0	1	8
Amman South	DO	Cubic meter	10	0	0	0	0
Total	Natural Gas	Billion BTU	22713	23715	23715	2142	1706
	Risha Gas	(1000) Cubic meter	116442	100852	100852	96063	153086
	HFO	Ton	337568	322756	322756	8197	0
	DO	Cubic meter	328	143	143	21	9

Fig (5)

CEGCO's Power Stations Fuel Consumption in 2020 (GJ)



Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table (14)

Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2019 (MW)

Power Station	steam	steam Combined cycle	Natural Gas	Diesel Oil	Hydro	Wind	Total
Aqaba	3 x 130				3.6		394
Rehab / Simple cycle		1 x 97	2 x 100				297
Rehab / Combined cycle			2 x 30				60
Risha						4 x 0.08	0.32
Hofa						5 x 0.225	1.125
Ibrahimiah						4 x 0.08	0.32
Total	393	97	260	0	3.6	1.4	752



Table (15)

Installed Capacity of Operating Power Stations in Electrical System (MW)

Source	2016	2017	2018	2019	2020
1- CEGCO	1164	1074	1044	1044	752
Steam	650	650	650	650	390
Combined cycle	297	297	297	297	297
Gas turbines / Natural gas	180	120	90	90	60
Gas turbines / Diesel oil	30	0	0	0	0
Diesel engines	-	-	-	-	-
Hydro	6	6	6	6	3.6
Wind	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
2.Other Organizations	3325	3472	4215	4571	4731
ACWA Power Zarqa	-	-	485	485	485
Samra Electrical Power Generting Company	1175	1175	1250	1250	1241.29
King Talal Dam	6	6	6	6	6
Jordan Biogas Company	3.5	4.0	4	4	4
AES	432	370	370	370	370
Al Qatraneh	420	373	373	373	373
IPP3	573	573	573	573	573
IPP4	241	241	241	241	241
Jordan Wind for Renewable Energy	117	117	117	117	117
Hussien University Wind	80	80	80	80	80
Al Rajef	-	-	-	82	86
Al Fujaij	-	-	-	89.1	89.1
Mass	-	-	-	-	100
Al Shobak	-	-	-	-	45
Al Ward Al Joury Co	-	10	10	10	10
Shamsna Aqaba	10	10	10	10	10
Maan Sun	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5
Sun Edison Company	20	20	20	20	20
Zahrat Al Salam	10	10	10	10	10
Mertifier	10	10	10	10	10
Bright power	10	10	10	20	20
Green land	10	10	10	10	10
Ennera/ Maan	10	10	10	10	10
Catalyst	21	21	21	21	21
Jordan Solar one	-	20	20	20	20
Scatec Solar Company	10	10	10	10	10
Distribution companies	-	202	235	390	73.5
Mafrag Development Projects/ Solar	-	-	100	153	153
Al Azraq/ Al Safawi	-	-	-	59	50
Quera/ Solar	-	-	-	-	103
Risha Solar	-	-	-	-	50
East Amman	-	-	-	-	40
Masdar	-	-	-	-	200
Azraq	-	-	-	-	11
Al Zaatry	-	-	-	-	12
Others	93.8	137.6	187.5	95	25
Total system	4489	4547	5259	5615	5483

Loads of Electrical System

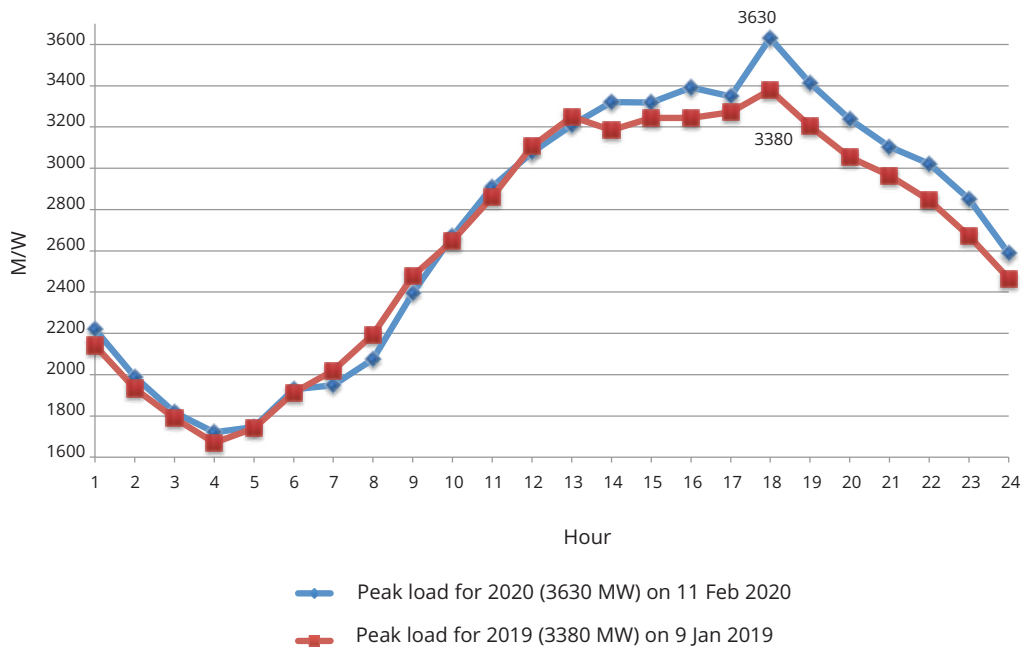
Table (16)

Electrical System Peak Load Development (MW)

Source	2016	2017	2018	2019	2020
Total Electrical System	3250	3320	3205	3380	3630
Load Growth Rate (%)	-1.5	2.15	-3.46	5.46	7.40
CEGCO	972	912	810	431	61
CEGCO share of Loads (%)	30.8	27.5	25.3	12.8	1.68

Fig (6)

Electrical System Peak Load for Years 2019 & 2020



12 There is no financial impact to the operations of non-recurrent in nature during the financial year and does not fall within the main company's activity

There is no financial impact to the operations of non-recurrent in nature during the financial year and does not fall within the main company's activity

13 Time series of realized profits or losses and dividends and net shareholders equity and the prices of securities for a period of five years

	2020	2019	2018	2017	2016
Profit (loss)- after tax	10,049,107	21,317,749	3,164,614	6,307,401	7,775,002
Dividends	20,000,000	-	7,000,000	7,000,000	15,000,000
Dividends from voluntary reserve	-	-	8,000,000	8,000,000	15,000,000
Dividends from special reserve	-	-	-	-	-
Share holders equity (net)	60,417,249	70,068,968	48,774,568	60,324,322	69,402,596
Shares issued price /JD *		-	-	-	-

* CEGCO registered on Jordan Securities Commission on 26/9/2007.but its stock not listing at Amman Stock Exchange till now.

14 Analysis of the financial status of the company and the results during the financial year

Profitability indicators	2020	2019
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	7.49%	39.24%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	28.24%	45.55%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	18.01%	36.13%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	21.19%	33.06%
Return on assets ratio (without fuel)	4.83%	9.53%

Liquidity Indicators	2020	2019
Current Ratio (time)	0.97	0.89
Liquidity Ratio (time)	0.85	0.75
Work Capital (1000 JD)	(3716)	(12203)
Assets Utility Indicators	2020	2019
Accounts Receivable Turnover (TIME)	0.77	0.99
Number Of Days Of Receivables	474	368
Capital Structure Indicators	2020	2019
Debts / Total Assets Ratio	69.76%	67.58%
Debts / Equity Ratio	230.71%	208.48%

15 Future developments and future plans of the company

The company focuses on providing operation and maintenance services to other companies in the power generation sector, mainly ACWA Power projects in Jordan.

16 The amount of audit fees for the company and its subsidiaries and the amount of any fees for other services received by the auditor and due to him

Auditing Office : Ernst & Young 2020	JD
Auditing charges	25,520
Tax consultations charges	22,040
Total	47,560

17.A The names of members of the Board of Directors and the curriculum vitae for each of them

NAME MEMBER	Position	Nationality	Share No.	Share No.
			2020	2019
Enara Energy Investment		Jordanian	15,250,000	15,250,000
H.E.Mr. Thamer Al Sharhan	Chairman	Saudi	—	—
H.E.Mr. Turki bin saeed alamri	Vice-Chairman	Saudi	—	—
H.E.Mr. Makram Adeeb Elkhoury	Member	lebanon	—	—
Enara (2) Energy Investment		Jordanian	50,000	50,000
H.E. Mr. Jasdeep Singh Anand	Member	Indian	—	—
The Government Of Jordan		Jordanian	12,000,000	12,000,000
H.E. Mr.Faisal abdul Razak al hiari	Member	Jordanian	—	—
H.E. Mr. Zaid Jebiril	Member (Till 30/11/2020)	Jordanian	—	—
H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani	Member (from 1/12/2020)	Jordanian		
H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani		Jordanian	2,700,000	2,700,000
H.E.Mrs. Rania Moosa Fahed Alaraj	Member	Jordanian	—	—

17.B There are no Securities Owned by Senior Executive Management Personnel.

17.C There are no Securities Owned by Relatives of Members of Board of Directors & Senior Executive Management Personnel.

17.D There are no companies controlled by members of the Board of Directors or any of their relatives or the Executive Management or any of their relatives.

18.A Benefits and remuneration received by the Chairman and members of the board of directors

NAME	Position	Transportation	Remuneration	Total
Enara Energy Investment				
* H.E.Mr. Thamer Al Sharhan	Chairman	6,000	5,000	11,000
* H.E.Mr.Turki Bin Saeed Alamri	Vice- Chairman	6,000	5,000	11,000
* H.E.Mr.Makram Adeeb Elkhoury	Member	6,000	5,000	11,000
Enara (2) Energy Investment				
* H.E.Mr Jasdeep singh Anand	Member	6,000	5,000	11,000
The Government Of Jordan				
** H.E. Mr. Faisal Al hiari	Member	6,000	5,000	11,000
** H.E. Mr. Zaid Jebрил	Member (Till 30/11/2020)	5,500	4,167	9,667
** H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani	Member (from 1/12/2020)	500	833	1,333
H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani				
*** H.E.Mrs. Rania Moosa Al Araj	Member from 10/11/2019	6,000	5,000	11,000
Total		42,000	35,000	77,000

- * The total benefits that belong to,H.E.Mr. Thamer Al Sharhan and Turki Bin Saeed Alamri and H.E.Mr Makram Adeeb Elkhoury H.E.Mr Jasdeep singh anand transfered to Enara Energy Investment
- ** The remuneration that belong to H.E.Mr.Zaid Jebрил, Mr. Faisal Al Hiari , H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani who represent the Government Of Jordan transfered to Ministry of Finance /Governmental Contribution Department.
- *** The total benefits that belong to H.E.Eng. Zaydoun Abu Hassan , Mrs. Rania Moosa Al Araj transfered to Social Security Corporation-Investment fund of Social Security .

18.B Benefits and remunerations received by the executive management

Name	POSITION	Total Salaries	Remunera-tions	Trave-ling	Other Benefits	TOTAL
Dr. Moayad Samman	Chief Executive Officer	124800	0	0	490	125290
Mr. Nadeem Rizvi	Chief operating Officer (Till 31/3/2020)	39362	0	0	0	39362
Mrs.Zakieh Abed-Elghani Jardaneh	Chief financial Officer (till 6/11/2020)	60000	7000	0	0	67000
Mr. Ahmad Mohammad Al Losi	Human Resorces Excutive Manager	43915	4787	0	0	48702
Mr. Mwaffaq Alawneh	Executive Manager / Operation and Maintenance	43875	9367	0	0	53242
Mr. Omar Al Shammari	Supply Chain Excutive Manager	28368	3041	0	0	31409
Mr. Osama Al Da aja	Executive Manager / Asset Management	26229	2429	0	0	28658
Mrs. Alia Radwan Hiassat	Secretary BOD	29776	4996	0	0	34772
Mrs.Samira zarafily	Enteral Audit Manager	29940	2591	3200	0	35731
Mr. Ali Mohammad Zuhair	Current Position: Financial Manager & From (7/11/2021) Acting Executive Manager Finance	30420	3007	4290	0	37717
Mr. Ghaith Obeidat	Accounting Manager	25404	3185	0	0	28589
Total		482089	40403	7490	490	530472

19 Grants and Donations Paid by the Company in 2020

Item	AMOUNT
	2020
Food parcels in Ramadan	12,663
Medical supplies to the municipality of Rehab (masks and hand sanitizer)	107
Air conditioner and Curtains to Al-Hashimiyeh	760
Medical expenses for Employees	6,470
Himmat Watan initiative	180,000
Total	200,000

There are no contracts, projects, or engagements made by the exporting company with the subsidiaries, sister companies, associate companies, Chairman of the Board, board of directors, the president, or any employee in the company or their relatives

21.A Environment Conservation:

The Central Electricity Generation Company continued to cooperate with various official entities responsible for the surrounding environment in order to develop plans, programs and practical solutions, and to implement the international environment regulations, which ensure access to a safe and acceptable environmental situation in all locations of the company. One of the most important activities carried out by the company during the year was:

- The company has developed an environmental management plan at Zarqa Power Plant in accordance with local environmental legislation in addition to the requirements of the owner and lender, and has contracted with an environmental tester to ensure that the values of gas emissions, air pollution and the test results of evaporation pool water are within standards.
- Zarqa Power Plant has achieved IMS certifications; ISO 9001: 2015 quality system, ISO 14001: 2015 environmental management systems and ISO 45001: 2018 for occupational health and safety systems by certified accreditations body TUV.
- The environmental aspect-impact study at Aqaba Power Plant had been done and approved by the Aqaba Special Economic Zone Authority.
- The company has updated the procedures in the field of environment to comply with the new version of the environmental management system ISO 14001:2015, one of the components of the integrated management system, which includes quality, safety and environmental management systems, where the company has followed the implementation effectively through the implementations of the policies and procedures in this system, the most important of which are:
 - Identify environmental aspects, determine the level of impact arising and take action to reduce these risks and preserve the environment.
 - Compliance with legislation relating to environmental management and waste disposal in accordance with local legislation.
- No environmental legislative violations recorded for 2020 year.



21.B Contribution of the company to the local community

Central Electricity Generating Company Donated JOD 200,000 to Support National Efforts Against Coronavirus

Complementing the efforts of the Government of Jordan to combat the novel coronavirus (COVID-19) pandemic, the HYPERLINK "about:blank" Central Electricity Generating Company (CEGCO) donated a JOD 200,000. The donation is divided as follows: JOD 180,000 for the 'Himmat Watan' fund and JOD 20,000 for the aid of underprivileged families residing in the areas surrounding CEGCO's power plants - to be allocated in coordination with concerned entities, this step emphasizes our sense of national and social responsibility and reaffirms the steadfast commitment of CEGCO's to continuing to collaborate with individuals and institutions alike to support nationwide efforts against the spread of COVID-19 and enable local community members to overcome this crisis as quickly as possible.





Central Electricity Generating Company

Financial Statements

31 December 2020

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders of Central Electricity Generating Company Amman - Jordan

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Central Electricity Generating Company - Public Shareholding Company ("the Company"), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2020, the statement of profit and loss and statement of comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2020, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Opinion

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

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the financial statements for the year ended 31 December 2020. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter provided in that context .

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying financial statements.

Existence of inventory and spare parts and general materials slow moving items depreciation.

The notes related to inventory has been disclosed in note 11 of these financial statements.

Key audit matter

The net value of the Company's Spare parts, and General Materials inventory as at 31 December 2020 was JOD 12,151,391 which represents 6% of the Company's total assets. This inventory consists of spare parts and general materials that are located in various warehouses at several locations of the company; The depreciation of spare parts and general materials slow moving and obsolete elements is based on policies and estimates set forth by the management. In 2020, the Company recorded a depreciation expense of JOD 3,341,611 as at 31 December 2020.

How the key audit matter was addressed

Our audit procedures included attendance to the inventory stock count of the Company.

In addition, we selected an inventory sample of transactions for the periods before and after the year ended 31 December 2020 to ensure that the inventory has been recorded in the proper period.

Our audit procedures also included testing the methodology of calculating the depreciation of both spare parts and general materials, we also evaluated the appropriateness and conformity of provisions and assumptions and took into account historical data in estimating expenses, in addition to the accuracy and completeness of the inventory development, including the sufficiency of the depreciation expense of spare parts and general materials slow-moving and obsolete elements. Note (11) on the financial statements shows more details on this matter.

Provision for employees' end-of-service indemnity

Management's disclosures on the provision for end-of-service indemnity are included in Note 16 of these financial statements.

Key audit matter

Judgment is required to assess the appropriate level of provisioning for employees' end-of-service indemnity. This area was important to our audit because of the magnitude of the amount, the judgment involved, and technical expertise required to determine the provision for employees' end-of-service indemnity amount. The discount rate was changed during the year 2020 to 5.944% (2019: 6.5%).

How the key audit matter was addressed

Our procedures included, evaluating the actuarial assumptions and valuation methodologies used by the actuarial to assess the employees end-of-service obligations. We also assessed whether the key actuarial assumptions are reasonable including the adequacy of provision for end-of-service indemnity. We evaluated the competency and objectivity of the actuarial expert appointed by management. Note (16) on the financial statements shows more details on this matter.

Other information included in the Company's 2020 Annual Report.

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

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

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information; we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

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

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

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

disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exist, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

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

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

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

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

The Company maintains proper books of accounts which are in agreement with the financial statements.

The partner in charge of the audit resulting in this auditor's report was Bishr Baker; license number 592.

Amman – Jordan

28 March 2021

Ernst + Young

**Statement of financial position As
At 31 December 2020**

	Notes	2020 JD	2019 JD
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS -			
Property, plant and equipment	3	78,517,679	98,623,000
Intangible assets	4	1,118,909	-
Projects in progress	5	457,231	2,104,892
Right of use assets	6	1,300,001	1,430,001
Employees' housing fund loan	7	162,432	237,432
Investment in an associate	8	-	487,396
Deferred tax assets	9	1,155,376	1,455,381
Strategic fuel inventories	10	13,274,546	13,276,564
		95,986,174	117,614,666
Current Assets -			
Inventories	11	12,224,291	15,548,902
Other current assets	12	5,449,571	2,615,174
Accounts receivable	13	85,967,633	73,303,763
Cash and bank balances	32	175,263	7,067,569
		103,816,758	98,535,408
Total Assets		199,802,932	216,150,074
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY -			
Paid in capital	14	30,000,000	30,000,000
Statutory reserve	14	7,500,000	7,500,000
Voluntary reserve	14	10,672,932	10,672,932
Cash flow hedge reserve		(1,941,722)	(2,488,334)
Retained earnings		14,186,039	24,384,370
Total Equity		60,417,249	70,068,968
Liabilities			
Non-current Liabilities -			
Long term loans	15	21,224,258	25,142,662
Leases liabilities	6	1,034,091	1,121,590
Employees' end-of-service indemnity provision	16	6,086,195	5,679,783
Decommissioning provision	17	3,207,645	2,620,635
Derivative financial liability	20	300,571	778,411
		31,852,760	35,343,081
CURRENT LIABILITIES -			
Current portion of long-term loans	15	5,286,999	5,012,536
Other current liabilities	18	3,341,168	6,062,339
Leases liabilities	6	174,785	181,734
Accounts payable	19	63,420,362	60,760,401
Derivative financial liability	20	323,359	1,655,490
Due to banks	32,33	33,173,090	35,185,551
Income tax provision	9	1,813,160	1,879,974
		107,532,923	110,738,025
Total Liabilities		139,385,683	146,081,106
Total Equity and Liabilities		199,802,932	216,150,074

The attached notes from 1 to 41 form part of these Financial Statements

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

	Notes	2020	2019
		JD	JD
Power generation revenues	21	61,316,565	75,518,210
Fuel Cost	22	(13,900,251)	(11,044,761)
Stations operating costs	23	(676,633)	(648,748)
Depreciation and amortization	3,4	(21,262,548)	(12,626,720)
Depreciation of right-of-use assets	6	(130,000)	(130,000)
Salaries and benefits	24	(13,146,601)	(14,529,635)
Maintenance expenses	25	(1,430,549)	(2,414,448)
Administrative expenses	26	(3,200,332)	(3,239,159)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Material	11	(3,341,611)	(4,050,304)
Employees' end-of-service indemnity provision	16	(663,456)	(802,384)
Employees' termination benefits provision	18	(12,000)	(3,241,194)
Total operating costs		(57,763,981)	(52,727,353)
Operating profit		3,552,584	22,790,857
Foreign currency exchange loss	27	(1,799,382)	(964,993)
Share of loss of an associate	8	-	(9,728)
Other income, net	28	10,603,251	6,587,754
Provision for expected credit losses	13,12	(766,771)	-
Finance costs, net	29	(3,050,973)	(5,106,702)
Profit before income tax		8,538,709	23,297,188
Income tax surplus (expense)	9	1,510,398	(1,979,439)
Profit for the year		10,049,107	21,317,749
		Fills/JD	Fills/JD
Basic and diluted earnings per share	30	0/335	0/711

The attached notes from 1 to 41 form part of these Financial Statements

Statement of Other Comprehensive Income For The Year Ended 31 December 2020

	Notes	2020	2019
		JD	JD
Profit for the year		10,049,107	21,317,749
Other comprehensive income items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Gain (Loss) on cash flow hedges	20	546,612	(89,619)
Total other comprehensive income Items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		546,612	(89,619)
Other comprehensive income items not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Actuarial (loss) gain on employees' end-of-service indemnity		(247,438)	66,270
Total other comprehensive income Items not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		(247,438)	66,270
Total other comprehensive income items for the year, net of tax		299,174	(23,349)
Total comprehensive income for the year, net of tax		10,348,281	21,294,400

The attached notes from 1 to 41 form part of these Financial Statements

Statement Of Changes In Equity For The Year Ended 31 December 2020

	Paid in capital	Statutory reserve	Voluntary reserve	Cash flow hedge reserve	Retained earnings	Total
2020 -	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Balance at 1 January 2020	30,000,000	7,500,000	10,672,932	(2,488,334)	24,384,370	70,068,968
Profit for the year	-	-	-	-	10,049,107	10,049,107
Other comprehensive income for the year	-	-	-	546,612	(247,438)	299,174
Total comprehensive income for the year	-	-	-	546,612	9,801,669	10,348,281
Cash dividends (Note 14)	-	-	-	-	(20,000,000)	(20,000,000)
Balance at 31 December 2020	30,000,000	7,500,000	10,672,932	(1,941,722)	14,186,039	60,417,249
2019 -						
Balance at 1 January 2019	30,000,000	7,500,000	10,672,932	(2,398,715)	3,000,351	48,774,568
Profit for the year	-	-	-	-	21,317,749	21,317,749
Other comprehensive income for the year	-	-	-	(89,619)	66,270	(23,349)
Total comprehensive income for the year	-	-	-	(89,619)	21,384,019	21,294,400
Balance at 31 December 2019	30,000,000	7,500,000	10,672,932	(2,488,334)	24,384,370	70,068,968

The attached notes from 1 to 41 form part of these Financial Statements

STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

	Notes	2020	2019
		JD	JD
Operating Activities			
Profit before income tax		8,538,709	23,297,188
Adjustments for:			
Depreciation and amortization	3,4	21,262,548	12,626,720
Depreciation of right-of-use assets	6	130,000	130,000
Interest on lease obligation	6	87,286	93,112
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Material	11	3,341,611	4,050,304
Provision for decommissioned units	17	170,300	159,945
Employees' end-of-service indemnity provision	16	663,456	802,384
Provision for employees' vacations	18	187,860	72,300
Employees' termination benefits provision	18	12,000	3,241,194
Employees' incentive provision		439,427	431,113
Net gain on sale of decommissioned units		(3,267,707)	(1,099,990)
Net (gain) loss on sale of property, plant, and equipment and scrap		(30,089)	57,487
Gain from sale of decommissioned units' – fuel		-	(129,315)
Provision for expected credit losses	12,13	766,771	-
Loss from foreign currency exchange	27	1,799,382	964,993
Share of loss of an associate		-	9,728
Loss from sale company's share in an associate		61,106	-
Interest income		(1,039)	(2,862)
Finance costs	29	2,794,426	4,856,507
Working capital changes:			
Accounts receivable		(13,308,641)	5,695,488
Other current assets		316,836	355,167
Inventories		(14,982)	1,134,383
Accounts payable		2,659,961	(798,691)
Other current liabilities		(684,700)	543,666
Employees' vacations provision paid	18	(54,372)	(130,965)
Employees' end-of-service indemnity provision paid	16	(559,871)	(1,642,561)
Employees' termination benefits provision	18	(1,002,000)	(4,491,424)
Lawsuits provision paid	18	(42,676)	(25,952)
Employees' incentive provision paid	18	(449,427)	(481,113)
Income tax paid	9	(1,296,500)	(1,183,223)
Net cash flows from operating activities		22,519,675	48,535,583
INVESTING ACTIVITIES			
Purchases of property, plant and equipment, and projects in progress	3,5	(393,496)	(431,574)
Proceeds from sale of decommissioned units		2,167,707	1,099,990
Proceeds from sale of property, plant, and equipment and scrap		34,065	3,755
Proceeds from sale of decommissioned units' - fuel		-	393,690
Employees housing fund loan		75,000	75,000
Interest received		1,039	2,862
Proceeds from sale of company's share in an associate	8	426,290	-
Net cash flows from investing activities		2,310,605	1,143,723
Financing Activities			
Repayments of loans		(6,709,013)	(26,436,861)
Dividends paid		(20,000,000)	-
Interest paid		(2,821,709)	(5,017,689)
Lease liabilities payments	6	(181,734)	(181,734)
Net cash flows used in financing activities		(29,712,456)	(31,636,284)
Net (decrease) increase in cash and cash equivalents		(4,882,176)	18,043,022
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		2,331	17,581
Cash and cash equivalents at 1 January		(28,117,982)	(46,178,585)
Cash and cash equivalents At 31 December	32	(32,997,827)	(28,117,982)

The attached notes from 1 to 41 form part of these Financial Statements

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2020

(1) GENERAL

Central Electricity Generating Company (the “Company” or “CEGCO”) was registered in accordance with the Jordanian Companies Law No. (22) of 1997 and in implementation of the Council of Ministers resolution dated 4 October 1997, regarding the establishment of a separate Company from the National Electric Power Company, to conduct electrical generating activities, which is the main activity the Company is engaged in.

The Company was registered with the Ministry of Industry and Trade on 12 February 1998 as a public shareholding Company under number (334) and commenced its industrial and commercial activities on 1 January 1999.

In accordance with the privatization initiatives, the Government during 2007 sold 51% of CEGCO shares to ENARA Energy Investments (Private Shareholding Company). Another 9% of the Government’s shares was sold to the Social Security Corporation. In connection with the sale, CEGCO has signed new Power Purchase Agreements (PPA) with National Electric Power Company (NEPCO).

The financial statements were authorized for issuance by the Company’s Board of Directors in their meeting held on March 24 2021 and it is subject to the approval of the General Assembly.

(2-1) BASIS OF PREPARATION

- The financial statements are prepared under the historical cost convention.
- The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standards Board.

The financial statements are presented in Jordanian Dinars which is the functional currency of Jordan.

(2-2) CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES

The accounting policies used in the preparation of the financial statements are consistent with those used in the preparation of the annual financial statements for the year ended 31 December 2019 except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2020 shown below:

Amendments to IFRS 3: Definition of a Business

The amendment to IFRS 3 Business Combinations clarifies that to be considered a business, an integrated set of activities and assets must include, at a minimum, an input and a substantive process that, together, significantly contribute to the ability to create output. Furthermore, it clarifies that a business can exist without including all of the inputs and processes needed to create outputs. These amendments had no impact on the financial statements of the Company but may impact future periods should the Company enter into any business combinations.

Amendments to IAS 1 and IAS 8: Definition of “Material”

The IASB issued amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IAS 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors to align the definition of ‘material’ across the standards and to clarify certain aspects of the definition. The new definition states that, ‘Information is material if omitting, misstating or obscuring it could reasonably be expected to influence decisions that the primary users of general-purpose financial statements make on the basis of those financial statements, which provide financial information about a specific reporting entity. These amendments had no impact on the financial statements of, nor is there expected to be any future impact to, the Company.

Amendments to IFRS 7, IFRS 9 and IAS 39 Interest Rate Benchmark Reform

Interest Rate Benchmark Reform Amendments to IFRS 9 and IFRS 7 includes a number of reliefs, which apply to all hedging relationships that are directly affected by interest rate benchmark reform. A hedging relationship is affected if the reform gives rise to uncertainties about the timing and or amount of benchmark-based cash flows of the hedged item or the hedging instrument. These amendments have no impact on the financial statements of the Company.

Amendments to IFRS 16 Covid-19 Related Rent Concessions

On 28 May 2020, the IASB issued Covid-19-Related Rent Concessions - amendment to IFRS 16 Leases. The amendments provide relief to lessees from applying IFRS 16 guidance on lease modification accounting for rent concessions arising as a direct consequence of the Covid-19 pandemic. This relates to any reduction in lease payments which are originally due on or before 30 June 2021. As a practical expedient, a lessee may elect not to assess whether a Covid-19 related rent concession from a lessor is a lease modification.

The amendment applies to annual reporting periods beginning on or after 1 June 2020. Earlier application is permitted.

These amendments had no impact on the financial statements of, nor is there expected to be any future impact to, the Company.

(2-3) SIGNIFICANT ACCOUNTING ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of the financial statements requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of financial assets and liabilities and disclosure of contingent liabilities. These estimates and assumptions also affect the revenues and expenses and the resultant provisions as well as fair value changes reported in equity. In particular, considerable judgment by management is required in the estimation of the amount and timing of future cash flows when determining the level of provisions required. Such estimates are necessarily based on assumptions about several factors involving varying degrees of judgment and uncertainty and actual results may differ resulting in future changes in such provisions.

Useful life of property, plant and equipment

The Company's management estimates the useful life for property, plant and equipment for the purpose of calculating depreciation by depending on the expected useful life of these assets. Future depreciation expense is adjusted if management believes that the remaining useful life of the assets differs from previous estimations. Starting January 1, 2020 management changed the estimated remaining useful lives of its power units to match the expected remaining production period of these units. This change resulted in an increase in the depreciation expense for the year ended 31 December 2020 that amounted to JD 8,412,046.

Income tax provision

The Company's management calculates tax expense for the year based on reasonable estimates, for possible consequences of audit by the Income and Sales tax department. The amount of tax provision is based on various factors, such as experience of previous tax audits. Additionally, the Company engages an independent tax specialist to review the tax provision calculations.

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences such as unused tax expenses and losses to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the losses can be utilized. Management judgment is required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits. Details of income tax provision and deferred tax are disclosed in (Note 9).

Provision for decommissioning

The Company's management calculates provision for decommissioning costs based on future estimated expenditures discounted to present values. Changes in the provision arising from revised estimates or discount rates or changes in the expected timing of expenditures that relate to property, plant and equipment are recorded as adjustments to their carrying value and depreciated prospectively over their remaining estimated useful economic lives; otherwise such changes are recognized in the statement of profit or loss.

The unwinding of the discount is included within the statement of profit or loss as part of finance costs.

Employees' end-of-service indemnity provision

Employees' end of service indemnity provision are measured using the Projected Unit Credit Method that is calculated by an actuary. Actuarial assumptions are disclosed in (Note 16).

Provision for expected credit loss

Provision for expected credit loss on receivables is reviewed in accordance with the simplified approach and under the principles and assumptions approved by the Company's management to estimate the provision amount in accordance with IFRS requirements.

(2-4) SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICES

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and any impairment in value. Land is not depreciated.

Depreciation is calculated on a straight line basis over the estimated useful lives of the assets using annual percentages as follows:

	%
Buildings	2 - 10
Steam generating units	3 - 14
Gas generating units	4 - 13
Wind generating units	2
Computers	20
Vehicles	20
Equipment	10 - 20
Tools	7 - 20
Furniture and office equipment	10

The carrying values of property, plant and equipment are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate the carrying value may not be recoverable. If any such indication exists and where the carrying values exceed the estimated recoverable amount, the assets are written down to their recoverable amount and impairment loss is presented in the statement of profit or loss.

The Company's management estimates the useful life for property, plant and equipment for the purpose of calculating depreciation by depending on the expected useful life of these assets.

Intangible assets

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

The useful lives of intangible assets are assessed to be either finite or indefinite.

Intangible assets with finite lives are amortized over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortization period and the amortization method for an intangible asset with a finite useful life are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset are accounted for by changing the amortization period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortization expense on intangible assets with finite lives is recognized in the statement of comprehensive income in the expense category consistent with the function of the intangible asset. Intangible assets represent software and are amortized over 5 years.

Projects in progress

Projects in progress are stated at cost including the cost of construction, equipment and other direct costs and it is not depreciated until it is available for use.

Decommissioning costs

Provision is recognized for decommissioning costs, based on future estimated expenditures discounted to present values. Where appropriate, the establishment of a provision is recorded as part of the original cost of the related property, plant and equipment.

Changes in the provision arising from revised estimates or discount rates or changes in the expected timing of expenditures that relate to property, plant and equipment are recorded as adjustments to their carrying value and depreciated prospectively over their remaining estimated useful economic lives; otherwise such changes are recognized in the statement of profit or loss.

The unwinding of the discount is included within the statement of profit or loss as part of the finance costs.

Investment in associates

The Company's investment in its associate is accounted for using the equity method of accounting. An associate is an entity in which the Company has significant influence and which is neither a subsidiary nor a joint venture. Under the equity method, the investment in the associate is carried in the statement of financial position at cost plus post acquisition changes in the Company's share of net assets of the associate. The statement of profit or loss reflects the share of the results of operations of the associate. Where there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Company recognizes its share of any changes and discloses this, when applicable, in the statement of changes in equity. Profits and losses resulting from transactions between the Company and the associate are eliminated to the extent of the interest in the associate.

Inventories

Inventories are valued at the lower of cost and net realisable value.

The cost of inventories comprises all costs of purchase and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition and is determined using the weighted average method, except for the operating fuel inventory, the cost of which is determined using the first-in-first-out (FIFO) method.

Slow moving provision for spare parts over 5 years is calculated based on the estimated remaining lives of the related assets. Slow moving provision for general materials over 5 years is calculated using an annual percentage of 50%.

Accounts receivable

Accounts receivable are stated at original invoice amount less any provision for any uncollectible amounts or expected credit loss. The Company applies a simplified approach in calculating ECLs. The Company has established a provision matrix that is based on the Company's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

Cash and cash equivalents

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash on hand, bank balances, and short-term deposits with an original maturity of three months or less, net of outstanding bank overdrafts.

Term loans

All term loans are initially recognized at net consideration received and interest is recognized using the effective interest rate method.

Interest on long term loans is recorded during the year when earned. Interest on long term loans for the purpose of financing projects in progress, is capitalized as a part of the project cost.

Employees' end-of-service indemnity provision

Employees' end-of-service indemnity provision is calculated according to Board of Directors' resolution No. (89) for the year 2000. It is computed for the accumulated service period based on the last salary and allowances vested to the employees multiplied by the accumulated service period less the Company's periodic contributions to the Social Security Corporation for the accumulated year of service at the statement of financial position date. The liability is valued by professionally qualified independent actuaries.

Accounts payable and accruals

Liabilities are recognized for amounts to be paid in the future for goods or services received, whether billed by the supplier or not.

Provisions

Provisions are recognized when the Company has an obligation (legal or constructive) arising from a past event, and the costs to settle the obligation are both probable and able to be reliably measured.

Revenue recognition

Revenues from electric Power Generation is recognised upon the use of power plants to generate electricity during the period when electric power is available at the power stations, according to the Power Purchase Agreement signed with NEPCO.

Expense recognition

Expenses are recognized when incurred according to the accrual basis of accounting.

Cash flow hedges

The effective portion of the gain or loss on the hedging instrument is recognised in other comprehensive income in the cash flow hedge reserve, while any ineffective portion is recognised immediately in the statement of profit or loss.

Amounts recognised as other comprehensive income are transferred to profit or loss when the hedged transaction affects profit or loss, such as when the hedged financial income or financial expense is recognised or when a forecast sale occurs. When the hedged item is the cost of a non-financial asset or non-financial liability, the amounts recognised as other comprehensive income are transferred to the initial carrying amount of the non-financial asset or liability.

If the hedging instrument expires or is sold, terminated or exercised without replacement or rollover (as part of the hedging strategy), or if its designation as a hedge is revoked, or when the hedge no longer meets the criteria for hedge accounting, any cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income remains separately in equity until the forecast transaction occurs or the foreign currency firm commitment is met.

Income tax

Income tax expense represents current year income tax and deferred income tax.

Accrued tax expenses are calculated based on taxable income, which may be different from accounting income as it may include tax-exempt income, non-deductible expenses in the current year that are deductible in subsequent years, tax-accepted accumulated losses or tax-deductible items.

Current income tax is calculated based on the tax rates and laws that are applicable at the statement of financial position date and according to IAS (12).

Deferred income taxation is provided using the liability method on all temporary differences at the financial statement date. Deferred income tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the period when the asset is realized or the liability is settled, based on laws that have been enacted at the financial position date. The carrying values of deferred income tax assets are reviewed at each statement of financial position date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred income tax asset to be utilized.

Impairment of non-financial assets

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

Impairment of financial assets

The Company assesses at each financial position date whether there is any objective evidence that a financial asset or a group of financial assets are impaired. A financial asset or a group of financial assets are considered impaired when there is objective evidence of impairment as a result of one or more events (loss event) that occur after the asset's initial measurement, that will have a direct and reasonably estimated impact on its future cash flows. Permanent impairment indicators could comprise of indications that the borrower or a group of borrowers are facing significant financial difficulties, or neglect, or default in making interest or principal payments, and are likely to be subject to bankruptcy or financial restructuring. Furthermore, permanent impairment indicators exist when observable data indicates the existence of a measurable decrease in estimated cash flows such as changes in the Company's economic conditions due to negligence.

The Company's management does not believe there were any indications of impairments of its financial assets during 2012 and 2019.

Foreign currencies

Transactions in foreign currencies are recorded at the rate ruling at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the rate of exchange ruling at the statement of financial position date. All differences are taken to the statement of profit or loss.

Fair value

Fair value represents the price received in exchange for financial assets sold, or price paid to settle a sale between market participants at the date of financial statements.

The fair value is measured based on the assumption that the sale or purchase transaction of financial assets is facilitated through an active market for financial assets and liabilities respectively. In case there is no active market, a market best fit for financial assets and liabilities is used instead. The Company needs to acquire opportunities to access the active market or the best fit market.

The Company measures the fair value of financial assets and liabilities using the pricing assumptions used by

market participants to price financial assets and liabilities, assuming that market participants behave according to their economic interests.

The fair value measurement of non-financial assets considers the ability of market participants to utilize the assets efficiently in order to generate economic benefits, or to sell them to other participants who will utilize them in the best way possible.

The Company uses valuation techniques that are appropriate and commensurate with the circumstances, and provides sufficient information for fair value measurement. Also, it illustrates clearly the use of inputs that are directly observable, and minimizes the use of inputs that are not directly observed.

The Company uses the following valuation methods and alternatives in measuring and recording the fair value of financial instruments.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements or have been written off are categories within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- Level 1- Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.
- Level 2- Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- Level 3- Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

For assets and liabilities that are recognized in the financial statements on a recurring basis, the Company determines whether transfers have accrued between levels in the hierarchy by reassessing categorization (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the disclosure of fair value, the Company classifies assets and liabilities based on their nature, their risk, and the level of fair value measurement.

Segment reporting

For the purpose of reporting to management and the decision makers in the Company, a business segment is a group of assets and operations engaged in providing products or services that are subject to risks and returns that are different from those of other business segments.

A geographical segment is engaged in providing products or services within a particular economic environment that are subject to risks and return that are different from those of segments operating in other economic environments

Offsetting

Offsetting between financial assets and financial liabilities and presenting the net amount on the statement of financial position is performed only when there are legally-enforceable rights to offset, the settlement is on a net basis, or the realization of the assets and satisfaction of the liabilities is simultaneous.

(3) PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

2020	Land & buildings	Steam generating units	Gas generating units	Diesel generating units	Wind generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Cost:											
At 1 January 2020	101,919,230	276,062,936	166,208,759	-	425,407	1,488,885	1,227,317	4,272,075	1,955,851	1,352,970	554,913,435
Additions	-	-	-	-	-	37,934	131,000	-	2,500	-	171,434
Transferred from projects in progress (note 5)	-	-	-	-	-	349,277	-	-	-	-	349,277
Realized portion as a result of estimates change (note 17)	-	416,710	-	-	-	-	-	-	-	-	416,710
Disposals	(8,977)	-	-	-	-	(1,674)	(202,985)	-	-	-	(213,636)
At 31 December 2020	101,910,253	276,479,646	166,208,759	5	425,407	1,874,422	1,155,332	4,272,075	1,958,351	1,352,970	555,637,220
Accumulated depreciation:											
At 1 January 2020	80,491,124	217,169,341	149,310,453	-	218,189	1,446,589	1,214,087	3,811,826	1,460,956	1,167,870	456,290,435
Depreciation for the year	3,122,312	10,163,179	7,323,947	-	9,453	92,485	15,667	137,561	140,103	34,059	21,038,766
Disposals	(5,649)	-	-	-	-	(1,032)	(202,979)	-	-	-	(209,660)
At 31 December 2020	83,607,787	227,332,520	156,634,400	-	227,642	1,538,042	1,026,775	3,949,387	1,601,059	1,201,929	477,119,541
Net book value:	18,302,466	49,147,126	9,574,359	5	197,765	336,380	128,557	322,688	357,292	151,041	78,517,679
At 31 December 2020											

* Starting January 1, 2020, management changed the estimated remaining useful lives of its power units to match the expected remaining production period of these units. This change resulted in an increase in the depreciation expense for the year ended 31 December 2020 that amounted to JD 8,412,046. Also, during the year 2020 the company changed the estimates that were approved in previous years in calculating the decommissioning provision as result of changing the useful lives of the power units and accelerating their depreciation to better match their remaining production periods. This change resulted in an increase in the valuation of assets by JD 416,710.

2019	Land & buildings	Steam generating units	Gas generating units	Diesel generating units	Wind generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Cost:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
At 1 January 2019	128,322,474	400,738,424	166,208,759	6	425,407	1,627,550	1,267,917	5,000,820	2,360,502	1,523,485	707,475,344
Additions	-	-	-	-	-	-	-	12,689	7,627	2,907	23,223
Transferred from projects in progress (Note 5)	-	982,339	-	-	-	-	-	-	-	-	982,339
Disposals	(26,403,244)	(125,657,827)	-	(1)	-	(138,665)	(40,600)	(741,434)	(412,278)	(173,422)	(153,567,471)
At 31 December 2019	101,919,230	276,062,936	166,208,759	5	425,407	1,488,885	1,227,317	4,272,075	1,955,851	1,352,970	554,913,435
Accumulated depreciation:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
At 1 January 2019	105,042,248	336,689,558	145,165,767	-	208,736	1,532,174	1,222,423	4,346,381	1,672,674	1,289,983	597,169,944
Depreciation for the year	1,852,110	6,137,601	4,144,686	-	9,453	52,432	32,263	197,800	158,668	41,707	12,626,720
Disposals	(26,403,234)	(125,657,818)	-	-	-	(138,017)	(40,599)	(732,355)	(370,386)	(163,820)	(153,506,229)
At 31 December 2019	80,491,124	217,169,341	149,310,453	-	218,189	1,446,589	1,214,087	3,811,826	1,460,956	1,167,870	456,290,435
Net book value: At 31 December 2019	21,428,106	58,893,595	16,898,306	5	207,218	42,296	13,230	460,249	494,895	185,100	98,623,000

(4) INTANGIBLE ASSETS

Software and Computer Systems 2020	
Cost:	
Balance at 1 January	-
Transferred from projects in progress (note 5)	1,342,691
Balance at 31 December	1,342,691
Accumulated amortization:	-
Balance at 1 January	-
Amortization for the year	(223,782)
Balance at 31 December	(223,782)
Net book value:	
As at 31 December	1,118,909

(5) PROJECTS IN PROGRESS

Movement on projects in progress was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January	2,104,892	2,678,880
Additions	222,062	408,351
Transferred to expenses	(177,755)	-
Transferred to property, plant and equipment (Note 3)	(349,277)	(982,339)
Transferred to intangible assets (Note 4)	(1,342,691)	-
At 31 December	457,231	2,104,892

The estimated cost to complete the projects in progress as of 31 December 2020 is approximately JD 17,353 (2019: JD 327,126) and it is expected to be completed in 2021.

(6) LEASES

(A) Right-of-use assets

The movement on right-of-use assets during the year was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January 2020	1,430,001	1,560,001
Depreciation for the year	(130,000)	(130,000)
At 31 December 2020	1,300,001	1,430,001

The amounts that have been recorded in the statement of profit or loss were as follow:

	2020	2019
	JD	JD
Depreciation for the year	130,000	130,000
Interest expenses for the year	87,286	93,112
Rent expense for the year	217,286	223,112

(B) Lease liabilities

The movement in the discounted lease liability balances during the year is as follows:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January	1,303,324	1,391,946
Interest during the year	87,286	93,112
Paid during the year	(181,734)	(181,734)
As at 31 December 2020	1,208,876	1,303,324

Analysis of lease obligations (discounted):

	2020	2019
	JD	JD
Short-term	174,785	181,734
Long-term	1,034,091	1,121,590
	1,208,876	1,303,324

The value of undiscounted lease obligations as of 31 December 2020 amounted to JD 1,651,962 (1,833,696 JD as of 31 December 2019), and the following is an analysis of the entitlement:

Maturity analysis of lease obligations (undiscounted):

	2020	2019
	JD	JD
Short-term	181,734	181,734
Long-term	1,470,228	1,651,962
	1,651,962	1,833,696

(7) EMPLOYEES' HOUSING FUND LOAN

This item represents the balance of loans granted to the Company's employees housing fund. The loan bears no interest and has no specified maturity date. Based on the Board of Directors meeting held on 4 December 2019, the fund will commit to pay back the company an amount of JD 75,000 annually.

(8) INVESTMENT IN AN ASSOCIATE

The Company has a 50% interest in Jordan Biogas Company W.L.L, which is mainly involved in extracting biogas from waste and selling electricity generated from biogas. Biogas is a limited liability Company that is not listed on any public exchange. The Company's investment in Biogas is accounted for using the equity method in the financial statements. On 2 November 2020, and based on the decision of the Board of Directors, the entire shares of the company were sold to the Greater Amman Municipality.

The following table shows a summary of the financial information about the company's investment in the Jordan Biogas Company:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January	487,396	497,124
Company's share of loss for the year	-	(9,728)
Proceeds from sale of an associate	(426,290)	-
Loss from sale of associate	(61,106)	-
Net investment as of 31 December	-	487,396

(9) INCOME TAX

The reconciliation of accounting profit to taxable profit was as follows:

	2020			2019		
	Aqaba	Other locations	Total	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Profit before income tax	5,066,421	3,472,288	8,538,709	20,671,761	2,625,427	23,297,188
Non-taxable income	(1,532,920)	(805,805)	(2,338,725)	(3,984,012)	(3,517,988)	(7,502,000)
Non-deductible expenses	2,473,236	3,576,582	6,049,818	3,494,506	5,191,915	8,686,421
Taxable income	6,006,737	6,243,065	12,249,802	20,182,255	4,299,354	24,481,609
Statutory income tax rate	5%	24%		5%	24%	
National contribution tax rate*	3%	3%		3%	3%	
Income tax expense for the year	(300,337)	(1,498,336)	(1,789,673)	(1,009,113)	(1,031,845)	(2,040,958)
National contribution tax rate expense	(180,202)	(187,292)	(367,494)	(605,467)	(128,980)	(734,447)
Change of law effect (Implementation Agreement) *	776,052	749,168	1,525,220	-	515,925	515,925
Prepaid taxes	-	1,570,280	1,570,280	-	-	-
Deferred tax	81,787	499,278	581,065	(67,583)	347,624	280,041
Income tax Surplus (expense)	377,300	1,133,098	1,510,398	(1,682,163)	(297,276)	(1,979,439)

* As a result of the Income Tax Law No. (38) of 2018, the national contribution tax of 3% has been increased in addition to the legal income tax rate on the company, which is 24% under the Income Tax Law (34) in 2014, according to which the legal income tax rate on the company has reached 24% after it was 15% prior to the implementation agreement, The company has recorded the amount of JD 515,925 as amounts due from the Jordanian government, as of 31 December 2019, during this year the company recorded an amount of JD 605,468 as amounts due from the Jordanian government for the year 2019, which represented the national contribution tax imposed on the Aqaba Special Economic Zone in addition to the rest of the company's sites, as it had not been previously recorded because the company did not have a clear decision at that time which proves that it is subject to this new tax law. The company then recorded an amount due from Jordanian government amounted to JD 919,752 for the year 31 December 2020, which represented the value of the additional tax that the company incurred in current year as a result of the change in the aforementioned percentages. According to the implementation agreement, as this agreement stipulates fixing the tax rate on the company at a rate of 5% for the Aqaba location and 15% for the Company's other locations if the tax impact resulting from changing the tax rate is more than JD 200,000 (Note 12).

Income tax expense presented in the statement of profit or loss represents of the following:

	2020	2019
	JD	JD
Current year income tax expense	(1,789,673)	(2,040,958)
National contribution tax expense	(376,494)	(734,447)
Change of law effect (Implementation Agreement)	1,525,220	515,925
Prepaid taxes	1,570,280	-
Deferred tax:		
Deferred tax (liabilities) assets relating to employees' end-of- service indemnity provision	37,818	(137,766)
Deferred tax liabilities relating to temporary taxable differences arising from unrealized gain of the cash flows hedging	(101,070)	(49,726)
Deferred tax assets relating to the loss in the other location (except Aqaba)	646,514	447,883
Deferred tax assets relating to the exchange differences arising from the revaluation of loans in foreign currencies	(2,197)	19,650
Income tax Surplus (expense)	1,510,398	(1,979,439)

Deferred tax related to items recognized in other comprehensive income during the year was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
Relating to actuarial losses (gains)	55,389	(13,966)

The Company has provided for income tax for the year ended 31 December 2020 and 2019 in accordance with Income tax law No. (38) for the year 2018, and in accordance with Aqaba Special Economic Zone Law No. (32) for the year 2000 for the Company's locations in Aqaba.

The Company submitted its tax returns for all locations other than Aqaba for the year up to 2019. The Income and Sales Tax Department reviewed the records for the years up to 2018. The company reached a final settlement with Income and Sales Tax Department for all the locations other than Aqaba for the years up to 2017.

The Company submitted its tax returns for Aqaba location for the years up to 2019. The Income and Sales Tax Department / Aqaba Special Economic Zone Authority reviewed the records of Aqaba location for the years up to 2017. The Company reached final settlement with Income and Sales Tax Department with respect to Aqaba location for the years up to 2016.

Movement on deferred tax assets was as follow:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January	1,455,381	1,189,306
Relating to actuarial losses (gains)	55,389	(13,966)
Relating to cash flow hedges (gains)	(101,070)	(49,726)
Relating to temporary differences in employees' end of service indemnity provision	37,818	(137,766)
Relating to the (profit) loss in the other location (except Aqaba)	(289,945)	447,883
Relating to temporary differences in loans revaluation	(2,197)	19,650
At 31 December	1,155,376	1,455,381

Movement on the income tax provision was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January	1,879,974	712,456
Provided for during the year	2,166,167	2,775,405
Adjustments	(936,481)	(424,664)
Paid during the year	(1,296,500)	(1,183,223)
At 31 December	1,813,160	1,879,974

(10) STRATEGIC FUEL INVENTORIES

	2020	2019
	JD	JD
Heavy fuel inventory	6,712,520	6,712,520
Diesel inventory	6,562,026	6,564,044
	13,274,546	13,276,564

In accordance with the Power Purchase Agreements (Note 1), the Company shall maintain sufficient quantities of fuel in the power generating stations to enable the stations to operate continuously. The Company agreed with NEPCO on the quantities of fuel it should maintain at the stations to enable the stations to generate power for the periods stated in the Power Purchase Agreement.

(11) INVENTORIES

	2020	2019
	JD	JD
Spare parts and general materials, net*	12,151,391	15,429,436
Materials in transit	72,900	119,466
	12,224,291	15,548,902

* Spare parts and general materials are presented net of its related depreciation of slow -moving spare parts and general materials amounting to JD 3,341,611 (2019: JD 4,050,304).

(12) OTHER CURRENT ASSETS

	2020	2019
	JD	JD
Jordan Valley Authority	69,033	158,391
Jordan Petroleum Refinery Company	302,478	-
Government of Jordan (Note 9)	2,041,145	515,925
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	729,951	1,145,091
Ministry of Energy and Mineral Resources	122,000	122,000
The local company for water and solar	43,055	57,828
Others	719,637	606,835
	4,027,299	2,606,070
Less: Provision for expected credit losses*	(507,179)	(385,179)
	3,520,120	2,220,891
Prepaid expenses	1,640,629	1,245
Refundable deposits	23,939	23,990
Employees' receivables	142,883	357,397
Employees' insurance claims	122,000	11,651
	5,449,571	2,615,174

* As at 31 December 2020, expected credit losses amounted to JD 507,179 (2019: JD 385,179).

As at 31 December, the aging of unimpaired other receivables net of expected credit loss was as follows:

	(Past due but not impaired)				Total
	< 30	30 – 90	91 – 120	>120	
	Days	days	days	days	
	JD	JD	JD	JD	JD
2020	1,659,957	763,348	8,580	1,088,235	3,520,120
2019	154,345	61,875	370,470	1,634,201	2,220,891

Movement on provision for expected credit losses was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January	385,179	393,444
Written off during the year	-	(8,265)
Charge for the year	122,000	-
As at 31 December	507,179	385,179

(13) ACCOUNTS RECEIVABLE

	2020	2019
	JD	JD
National Electric Power Company – Power generation revenues	87,629,613	74,262,502
National Electric Power Company – Others	29,272	87,742
	87,658,885	74,350,244
Provision for expected credit losses	(1,691,252)	(1,046,481)
	85,967,633	73,303,763

As at 31 December, the aging of accounts receivable was as follows:

	Neither past due nor impaired	Past due but not impaired < 30 days	Past due but not impaired > 30 days	Total
	JD	JD	JD	JD
2020	12,958,172	-	73,009,461	85,967,633
2019	12,922,256	-	60,381,507	73,303,763

Movement on provision for expected credit losses was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
At 1 January	1,046,481	1,046,481
Charge for the year	644,771	-
At 31 December	1,691,252	1,046,481

(14) EQUITY

Paid in Capital

Paid in capital comprises of 30,000,000 shares at par value of 1 JD per share.

Statutory reserve

As required by the Jordanian Companies Law, 10% of the annual profit for the year before income tax is to be transferred to the statutory reserve until it reaches 25% of the Company's paid in capital. However, the Company may continue transferring to the statutory reserve up to 100% of the Company's paid in capital if General Assembly approval is obtained. The Company decided not to exceed 25% of its paid in capital. This reserve is not available for distribution to shareholders.

Voluntary reserve

This reserve is available for distribution to the shareholders.

Dividends paid

In its ordinary meeting held on 21 April 2020, the General Assembly approved the Board of Directors recommendation to distribute dividends for an amount of JD 20,000,000 to the shareholders from the retained earnings for the year 2019. No dividends were declared to the shareholders for the year 2020.

(15) TERM LOANS

	Currency	2020		2019	
		Loan Installments		Loan Installments	
		Current portion	Long-term portion	Current portion	Long-term portion
		JD	JD	JD	JD
Japanese loan 1	JPY	1,526,084	4,578,251	1,448,324	5,793,297
Japanese loan 2	JPY	3,621,860	16,298,370	3,437,313	18,905,222
Italian Soft loan	Euro	139,055	347,637	126,899	444,143
		5,286,999	21,224,258	5,012,536	25,142,662

Japanese Loan 1

On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation for an amount of JPY 4,745,000,000 at an annual interest rate of 3%. The loan is based on the original agreement between the Government and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 30 August 1994. The loan is repayable over 41 equal semiannual installments of JPY 110,674,000, the first of which fell due on 20 August 2004 and the last of which will fall due on 20 August 2024.

Japanese Loan 2

On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation for an amount of JPY 10,813,000,000 at an annual interest rate of 2.7%. The loan is based on the original agreement between the Government and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 17 April 1996. The loan is repayable over 41 equal semiannual installments of JPY 262,663,000, the first of which fell due on 20 April 2006 and the last of which will fall due on 20 April 2026.

Italian Soft Loan

On 13 September 2005, the Company was re-granted a loan from the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation for an amount of Euro 2,864,020 at an annual interest rate of 1 %. The loan is based on the original agreement between the Government and the Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale dated 12 December 1993. The loan is repayable over 36 equal semiannual installments of Euro 79,556 except for the last installment, which amounts to Euro 79,555. The first installment fell due on 8 September 2006 and the last installment will fall due on 8 March 2024.

All loans are guaranteed by the government of Jordan.

The annual payments amount and maturities for the long-term loans are as follows:

Year	JD
2021	5,286,999
2022	5,286,999
2023	5,286,999
2024	5,286,999
2025 and after	5,363,261
	26,511,257

(16) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION

	2020	2019
	JD	JD
Balance at 1 January	5,679,783	6,600,196
Provision for the year	663,456	802,384
Paid during the year	(559,871)	(1,642,561)
Actuarial losses (gains)	302,827	(80,236)
Balance at 31 December	6,086,195	5,679,783

Details of employees' end-of-service indemnity expense as presented on the statement of profit or loss was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
Interest cost	355,377	390,114
Current year cost	308,079	348,187
Prior years cost	-	64,083
	663,456	802,384

The principal actuarial assumptions used to calculate employees end of-service indemnity provisions are as follow:

	2020	2019
	%	%
Discount rate	5.944%	6.5%
Expected rate of increase of employee remuneration	5.5%	5.5%
Resignation rate:		
Up to the age of 29 years	4%	4%
From the age of 30 to 34 years	3%	3%
From the age of 35 to 39 years	2%	2%
From the age of 40 to 54 years	1%	1%
Age 55 years and over	0%	0%

These benefits are unfunded.

The discount rate was changed during the year 2020 to become 5.944% (2019: 6.5%).

The following schedule shows the sensitivity in the principal actuarial assumption changes used to determine employees' end-of-service benefit as of 31 December 2020 and 2019:

	Discount rate		Resignation rate		Mortality rate	
	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)
	%	JD	%	JD	%	JD
2020	+1	(653,780)	+1	(51,491)	+20	(2,559)
	-1	761,132	-1	57,495	-20	2,573
2019	+1	(594,095)	+1	(20,040)	+20	(672)
	-1	694,142	-1	23,402	-20	672

(17) DECOMMISSIONING PROVISION

The decommissioning provision of JD 3,207,645 as at 31 December 2020 (2019: JD 2,620,635) primarily represents the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 6.5% (2019: 6.5%) expected to be incurred in respect of the decommissioning of the Aqaba Thermal Station generating units 1 to 5. Expenditure is expected to be incurred throughout the financial years 2020 and 2026.

Movement on the decommissioning provision was as follows:

	2020	2019
	JD	JD
Balance at 1 January	2,620,635	2,460,690
Unwinding of discount during the year (Note 29)	170,300	159,945
Realized portion as a result of estimates change (note 3)	416,710	-
Balance at 31 December	3,207,645	2,620,635

* During the year 2020, management changed the estimates that were previously followed in the provision where it changed the productive lives of the units and accelerated their depreciation to match their remaining useful life.

(18) OTHER CURRENT LIABILITIES

	2020	2019
	JD	JD
Accrued interest	172,546	199,829
Accrued expenses	216,598	215,684
Employees' vacations provision*	759,302	625,814
Deposits	1,096,114	2,318,536
Employees' termination benefits provision**	-	990,000
Employees' payables	4,054	41,898
Contractors payables	18,128	63,901
Board of directors' remuneration	35,000	35,000
Others	1,039,426	1,571,677
	3,341,168	6,062,339

Movement on provisions for the years 2020 and 2019 were as follow:

2020 -	Employees' vacations provision*	Employees' termination benefits provision**
	JD	JD
Balance at 1 January	625,814	990,000
Provision for the year	187,860	12,000
Paid during the year	(54,372)	(1,002,000)
Balance at 31 December	759,302	-

2019 -	Employees' vacations provision*	Employees' termination benefits provision**
	JD	JD
Balance at 1 January	684,479	2,240,230
Provision during this year	72,300	3,241,194
Paid during the year	(130,965)	(4,491,424)
Balance at 31 December	625,814	990,000

(19) ACCOUNTS PAYABLE

	2020	2019
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)	57,568,923	57,3,200,332
National Petroleum Company	5,851,439	3,191,478
	63,420,362	60,760,401

(20) DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENT

The details of the derivative financial instruments at 31 December 2020 and 31 December 2019 were as follow:

	31 December 2020		
	Current	Non-current	Total
	JD	JD	JD
Currency forward contracts*	323,359	300,571	623,930
	323,359	300,571	623,930

	31 December 2019		
	Current	Non-current	Total
	JD	JD	JD
Currency forward contracts*	1,655,490	778,411	2,433,901
	1,655,490	778,411	2,433,901

* CEGCO loans with Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) are in JPY. To mitigate its exposure to fluctuations in currency rates, the Company entered into 12 forward contracts during the years 2011 to 2015 that effectively fix the currency rate for loan installments.

For the purpose of hedge accounting, the forward contracts are classified as cash flow hedges as CEGCO is hedging the exposure to variability in cash flows that is attributable to the foreign currency fluctuations risk associated with a highly probable forecast transaction.

The negative fair value of the currency forward contracts amounted to JD 623,930 as of 31 December 2020 (2019: JD 2,433,901) and was recorded as current and non-current liability in the statement of financial position.

The cash flow hedges were assessed to be highly effective and an unrealized loss of JD 546,612 has been included in the statement of other comprehensive income.

(21) POWER GENERATION REVENUES

This item represents revenues mainly earned from the power generation invoices in accordance with the Power Purchase Agreements with NEPCO where NEPCO repays the value of the full electric capacity available at the power stations according to the pricing formula that has been pre-determined in the Power Purchase Agreements. Moreover, NEPCO bears the cost of fuel used in the generation of power according to the pricing formula stipulated in those agreements.

Power generation revenues consist of the following:

	2020	2019
	JD	JD
Stations capacity revenue	50,303,767	69,249,535
Power revenue	631,044	565,698
Fuel cost according to the pricing formula	13,900,251	11,044,761
Startup cost	15,668	(52,232)
Additional costs (Imported energy)	(3,494,423)	(5,289,552)
Others	(39,742)	-
	61,316,565	75,518,210

(22) FUEL COST

	2020	2019
	JD	JD
Cost of fuel	13,900,251	11,044,761
	13,900,251	11,044,761

(23) STATION OPERATING COSTS

	2020	2019
	JD	JD
Operating water	396,725	399,920
Chemicals	109,855	82,448
Oil and lubricants	41,316	135,799
Other operating expenses	128,737	30,581
	676,633	648,748

(24) SALARIES AND BENEFITS

	2020	2019
	JD	JD
Salaries and wages	6,562,078	7,284,230
Employees benefits	2,729,907	2,928,210
Temporary employees	83,611	115,567
Bonuses and other expenses	3,771,005	4,201,628
	13,146,601	14,529,635

(25) MAINTENANCE EXPENSES

	2020	2019
	JD	JD
Spare parts	1,105,382	1,767,583
Maintenance materials and expert's wages	208,442	609,318
Other maintenance expenses	116,725	37,547
	1,430,549	2,414,448

(26) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2020	2019
	JD	JD
Insurance	767,763	1,302,645
Regulatory commission expenses	714,422	252,594
Consultancy fees	291,207	273,146
Subscriptions and donations	219,223	111,309
Security	244,391	254,516
Housing expense	123,129	97,886
Others	840,196	947,063
	3,200,332	3,239,159

(27) FOREIGN CURRENCY EXCHANGE LOSS, NET

	2020	2019
	JD	JD
Unrealized (losses) gains	(102,904)	635,462
Realized losses	(1,696,478)	(1,600,455)
	(1,799,382)	(964,993)

(28) OTHER INCOME, NET

	2020	2019
	JD	JD
King Talal Dam revenues	179,402	172,455
Scrap sale – Decommissioned units'	3,297,796	1,042,503
Operating and maintenance revenues, net	6,056,775	5,057,814
Non-operational revenue - handling and fuel operation	1,000,000	-
Loss from sale of company's investment in an associate	(61,106)	-
Others, net	130,384	314,982
	10,603,251	6,587,754

(29) FINANCE COSTS, NET

	2020	2019
	JD	JD
Term loans interest expense	777,774	1,236,408
Interest on lease obligation expense	87,286	93,112
Bank overdraft interest expense	2,016,652	3,620,099
Unwinding of discount (Note 17)	170,300	159,945
Interest income	(1,039)	(2,862)
	3,050,973	5,106,702

(30) EARNINGS PER SHARE

	2020	2019
Profit for the year (JD)	10,049,107	21,317,749
Weighted average number of shares outstanding (Share)	30,000,000	30,000,000
Basic and diluted earnings per share (JD)*	0/335	0/711

* The diluted earnings per share attributable to Company's shareholders are equal to the basic earnings per share.

(31) RELATED PARTY TRANSACTIONS

Related parties represent associated companies, major shareholders, directors and key management personnel of the Company, and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties.

Pricing policies and terms of the transactions with related parties are approved by the Company's management.

The following is the total amount of transactions that have been entered into with related parties:

	2020	2019
	JD	JD
Power sales to the National Electric Power Company (Government of Jordan)	61,316,565	75,518,210
Purchases of gas from the National Petroleum Company (Government of Jordan)	13,900,251	11,044,761
Services provided to Al Zarqa Power Plant for Energy Generation *	4,602,589	4,394,088
Services provided to Enara Energy Investment	4,200	25,192
Services provided to ACWA Power Company **	-	3,365
Services provided to The Local Company for Water and Solar Projects ***	685,106	919,646
Services provided to ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai ACWA Power	-	27,963
Services provided to Red Sea Energy (Jordan)	567	3,000
Services provided to ACWA Power Jordan Holdings	23,500	107,355
Services provided to Ra'eda for energy	1,100	3,000
Services provided to Risha for Solar Power Projects ****	442,147	239,755
Services provided by Enara Energy Investment	-	29,700
Services provided by ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	-	27,826
Services provided by ACWA Power Global Services LLC	-	2,873
Services provided by ACWA Power Company / Riyadh	39,760	20,255
Board of Directors remuneration and transportation	77,000	77,000

* On 21 December 2015, the Company entered into land operating lease with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation for an annual rent of JD 50,000. Furthermore, on 20 May 2016, the Company entered into an agreement with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation to provide operating and maintenance services.

** On 28 October 2014, the Company entered into a service agreement with ACWA Power Company to obtain professional, financial, legal and technical services.

*** On 13 November 2016, the Company entered into an agreement with the Local Company for Water and Solar Projects to provide operation and maintenance services.

**** On 21 November 2017, the Company entered into an agreement with Risha Company for Solar Projects to provide operation and maintenance services.

Balances with related parties are as follows:

Amounts due from related parties:	2020	2019
	JD	JD
National Electric Power Company - Government of Jordan*	85,967,633	73,303,763
The Local Company for Water and Solar Projects	43,055	57,828
Red Sea Energy (Jordan)	1,700	1,000
ACWA Power Jordan Holdings	15,251	4,618
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	729,951	1,145,091
Government of Jordan	2,041,145	515,925
Jordan Petroleum Refinery Company	302,478	-
Risha Company for Solar Projects	128,503	66,484
Ministry of Energy and Mineral Resources	122,000	122,000
Ra'eda Company for Energy	3,300	1,000
Enara for power investments Company	133	-
	89,355,149	75,217,709

* This balance is net of provision for expected credit losses of JD 1,691,252 as of 31 December 2020 (2019: JD 1,046,481).

Amounts due to related parties:	2020	2019
	JD	JD
National Petroleum Company - Government of Jordan	5,851,439	3,191,478
ACWA Power International company for water and power – Riyadh	5,680	3,906
	5,857,119	3,195,384

Compensation of key management personnel	2020	2019
	JD	JD
Salaries	529,982	639,145
Benefits (traveling)	490	11,300
	530,472	650,445

(32) CASH AND BANK BALANCES

	2020	2019
	JD	JD
Cash at banks *	158,371	7,056,467
Cash on hand	16,892	11,102
	175,263	7,067,569

* For the year ended 31 December 2020, bank deposits earned interest rate of 1% (2019: 1%)

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of the following amounts which appears in the statement of financial position:

	2020	2019
	JD	JD
Cash at banks	158,371	7,056,467
Cash on hand	16,892	11,102
	175,263	7,067,569
Less: due to banks (Note 33)	(33,173,090)	(35,185,551)
	(32,997,827)	(28,117,982)

(33) DUE TO BANKS

This balance represents credit facilities from the following Banks:

- Facilities from Arab Jordan Investment Bank with a ceiling of JD 17,000,000 and interest rate of 5%.
- Facilities from Cairo Amman Bank with a ceiling of JD 10,000,000 and interest rate of 5.25%
- Facilities from Bank of Jordan with a ceiling of JD 5,000,000 with an interest rate 5%.
- Facilities from Arab Banking Corporation Bank with a ceiling of JD 7,000,000 with an interest rate of 5.1%.
- Facilities from Housing Bank with a ceiling of JD 16,000,000 with an interest rate of 5.5%.
- Facilities from Itihad Bank with a ceiling of JD 5,000,000 with an interest rate of 5.125%.

(34) SEGMENT INFORMATION

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba and other locations for the years ended 31 December 2020 and 2019. The information is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

2020	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD
Power generation revenues	30,135,766	31,180,799	61,316,565
Fuel Cost	-	(13,900,251)	(13,900,251)
Stations operating costs	(194,950)	(481,683)	(676,633)
Depreciation and amortization	(13,278,053)	(7,984,495)	(21,262,548)
Depreciation on right of use assets	(130,000)	-	(130,000)
Salaries and benefits	(5,540,659)	(7,605,942)	(13,146,601)
Maintenance expenses	(278,750)	(1,151,799)	(1,430,549)
Administrative expenses	(1,423,781)	(1,776,550)	(3,200,331)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Material	(836,282)	(2,505,330)	(3,341,612)
Employees' end-of-service indemnity provision	(307,425)	(356,031)	(663,456)
Employees' termination benefits provision	-	(12,000)	(12,000)
Total operating costs	(21,989,900)	(35,774,081)	(57,763,981)
Operating profit (loss)	8,145,866	(4,593,282)	3,552,584
Foreign currency exchange (loss) gain, net	(1,800,649)	1,267	(1,799,382)
Provision for expected credit losses	(416,255)	(350,516)	(766,771)
Other income, net	1,092,123	9,511,128	10,603,251
Finance costs, net	(1,954,665)	(1,096,308)	(3,050,973)
Profit before income tax	5,066,420	3,472,289	8,538,709
Income tax Surplus	377,300	1,133,098	1,510,398
Profit for the year	5,443,720	4,605,387	10,049,107

2019	Aqaba	Other locations	Total
	JD	JD	JD
Power generation revenues	46,531,239	28,986,971	75,518,210
Fuel Cost	-	(11,044,761)	(11,044,761)
Stations operating costs	(307,560)	(341,188)	(648,748)
Depreciation and amortization	(8,016,975)	(4,609,745)	(12,626,720)
Depreciation on right of use assets	(130,000)	-	(130,000)
Salaries and benefits	(6,693,673)	(7,835,962)	(14,529,635)
Maintenance expenses	(1,825,363)	(589,085)	(2,414,448)
Administrative expenses	(1,560,578)	(1,678,581)	(3,239,159)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Material	(1,241,472)	(2,808,832)	(4,050,304)
Employees' end-of-service indemnity provision	(368,749)	(433,635)	(802,384)
Employees' termination benefits provision	(1,583,055)	(1,658,139)	(3,241,194)
Total operating costs	(21,727,425)	(30,999,928)	(52,727,353)
Operating profit (loss)	24,830,814	(2,012,957)	22,790,857
Foreign currency exchange (loss) gain, net	(973,307)	8,314	(964,993)
Share of loss of an associate	-	(9,728)	(9,728)
Other income, net	70,422	6,517,332	6,587,754
Finance costs, net	(3,229,169)	(1,877,533)	(5,106,702)
Profit before income tax	20,671,760	2,625,428	23,297,188
Income tax expense	(1,682,163)	(297,276)	(1,979,439)
Profit for the year	18,989,597	2,328,152	21,317,749

(35) COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

Letters of credit and bills of collection

At 31 December 2020, the Company had outstanding letters of credit and bills of collection amounting to JD 1,767,160 (2019: JD 495,259).

Letters of guarantee

At 31 December 2020, the Company had outstanding letters of guarantee amounting to JD 3,333,749 (2019: JD 16,800).

Capital commitments

The Company entered into commitments in the ordinary course of business for major capital expenditures. Capital expenditures commitments are JD 17,353 as at 31 December 2020 (2019: JD 327,126).

Legal claims

The Company is a defendant in a number of lawsuits of approximately JD 1,139,060 as at 31 December 2020 (2019: JD 1,800,371). The Company's management and its independent legal counsel believe that no additional provision is needed other than what has already been recognized in the financial statements.

Disputes with Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)

Jordan Petrol Refinery PLC is the fuel supplier ("the Supplier"). In 2020 the Supplier has claimed from CEGCO an amount of JD 109,251,386 (2019: JD 104,061,399), as an interest on late payments of the monthly fuel invoices. The Fuel Supply Agreement (FSA) with the Supplier stipulates that the Supplier shall be entitled to receive interest on late payment of the unpaid invoices after 45 days from invoice. However, the FSA in Article 13.3 further provides that CEGCO shall not be liable for non-performance under the FSA and shall not be in default to the extent such non-performance or default is caused by NEPCO. Given the delay in making the fuel payments to the Supplier are caused by the delay in receipt of the fuel revenues from NEPCO (the off-taker), contractually the Supplier has no basis to claim for any delay interest from CEGCO. Hence the management and its independent legal counsel are of the view that as per the terms of the FSA signed between the Supplier and CEGCO, the Supplier has no contractual basis to claim these amounts. Accordingly, no provision has been made in these financial statements.

(36) RISK MANAGEMENT

Interest rate risk

The Company is exposed to interest rate risk on its interest-bearing assets and liabilities such as bank deposits, term loans and due to banks.

The Company's policy is to manage its interest cost using a mix of fixed and variable rate debts.

To mitigate its exposure to fluctuations in market interest rates, the Company entered into interest rate swap contracts that effectively fix the interest rate on 90% of its term loan with Standard Chartered.

The following table demonstrates the sensitivity of the statement of profit or loss to reasonably possible changes in interest rates as at 31 December 2020 and 2019, with all other variables held constant.

The sensitivity of the statement of profit or loss is the effect of the assumed changes in interest rates on the Company's profit for one year, based on the floating rate financial assets and financial liabilities held at 31 December 2020 and 2019.

2020-

Currency	Increase (decrease) in basis points	Effect on profit before income tax
		JD
Jordanian Dinar	100	(331,731)
Jordanian Dinar	(50)	165,865

2019-

Currency	Increase (decrease) in basis points	Effect on profit before income tax
		JD
Jordanian Dinar	100	(351,856)
Jordanian Dinar	(50)	175,928

Credit risk

Credit risk is the risk that one party to a financial instrument will fail to discharge an obligation and cause the other party to incur a financial loss.

The Company has entered into a Power Purchase Agreement with the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the National Electric Power Company (NEPCO).

The amount due from NEPCO forms 100% of outstanding accounts receivable at 31 December 2020 and 2019.

The Company deals only with reputable local banks.

Liquidity risk

The Company limits its liquidity risk by ensuring bank facilities are available.

The table below summarises the maturities of the Company's undiscounted financial liabilities at 31 December 2020 and 2019, based on contractual payment dates and current market interest rates:

At 31 December 2020	Less than 3 months	3 to 12 months	1 to 5 years	> 5 years	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Due to banks	7,321,305	26,357,152	-	-	33,678,457
Accounts payable	63,420,362	-	-	-	63,420,362
Term loans	928,615	5,057,586	22,729,199	-	28,715,400
Lease liabilities	-	181,734	908,670	561,558	1,651,962
Derivative financial liability	-	323,359	300,571	-	623,930
Total	71,670,282	31,919,831	23,938,440	561,558	128,090,111

At 31 December 2019	Less than 3 months	3 to 12 months	1 to 5 years	> 5 years	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Due to banks	11,925,112	24,145,802	-	-	36,070,914
Accounts payable	60,760,401	-	-	-	60,760,401
Term loans	903,345	4,916,081	25,366,249	1,735,162	32,920,837
Lease liabilities	-	181,734	908,670	743,292	1,833,696
Derivative financial liability	-	1,655,490	778,411	-	2,433,901
Total	73,588,858	30,899,107	27,053,330	2,478,454	134,019,749

Currency risk

The Company's transactions in U.S. Dollar have negligible currency risk since the Jordanian Dinar is fixed against the U.S. Dollar (USD 1.41 for each JD 1).

To mitigate its exposure to fluctuations in currency rates, the Company entered into forward contracts that effectively fix the currency rate for installments on each loan with Overseas Economic Cooperation Fund (Japan).

The table below indicates the analysis which calculates the effect of a reasonable possible movement of the JD currency rate against the foreign currencies, with all other variables held constant, on the statement of profit or loss

2020-

Currency	Increase / decrease in the rate to the JD	Effect on profit before income tax
	%	JD
Euro	10	(48,669)
Japanese Yen	10	(1,572,868)
Euro	-10	48,669
Japanese Yen	-10	1,572,868

2019-

Currency	Increase / decrease in the rate to the JD	Effect on profit before income tax
	%	JD
Euro	10	(57,104)
Japanese Yen	10	(1,297,445)
Euro	-10	57,104
Japanese Yen	-10	1,297,445

(37) FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial instruments comprise financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash and bank balances, accounts receivable, employees housing fund loan and some other current assets. Financial liabilities consist of term loans, due to banks, accounts payable, derivative financial liability and some other current liabilities.

Book values of financial instruments are not materially different from their fair values.

The Company uses the following methods and alternatives of valuating and presenting the fair value of financial instruments:

- **Level 1** - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.
- **Level 2** - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- **Level 3** - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

The following table provides the fair value measurement hierarchy of the Company's assets and liabilities:

	Level 1	Level 2	Level 3	Total
	JD	JD	JD	JD
2020-				
<u>Financial Liabilities</u>				
Derivative financial liability	--	623,930	--	623,930
2019-				
<u>Financial Liabilities</u>				
Derivative financial liability	--	2,433,901	--	2,433,901

(38) CAPITAL MANAGEMENT

The primary objective of the Company's capital is to ensure that it maintains healthy capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value.

The Company manages its capital structure and makes adjustments to it in light of changes in business conditions. No changes were made in the objectives, policies or processes during the year ended 31 December 2020 and 2019. Capital comprises paid in capital, reserves and retained earnings and is measured at JD 60,417,249 as at 31 December 2020 (2019: JD 70,068,968).

(39) STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

The standards and interpretations that are issued but not yet effective, up to the date of issuance of the Company's financial statements are disclosed below. The Company intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

IFRS 17 Insurance Contracts

IFRS 17 provides a comprehensive model for insurance contracts covering the recognition and measurement and presentation and disclosure of insurance contracts and replaces IFRS 4 -Insurance Contracts. The standard applies to all types of insurance contracts (i.e. life, non-life, direct insurance and re-insurance), regardless of the type of entities that issue them, as well as to certain guarantees and financial instruments with discretionary participation features. The standard general model is supplemented by the variable fee approach and the premium allocation approach.

The new standard will be effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023 with comparative figures required. Early application is permitted provided that the entity also applies IFRS 9 and IFRS 15 on or before the date it first applies IFRS 17.

Amendments to IAS 1: Classification of Liabilities as Current or Non-current

In January 2020, the IASB issued amendments to paragraphs 69 to 76 of IAS 1 to specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current. The amendments clarify:

- what is meant by a right to defer settlement,
- the right to defer must exist at the end of the reporting period,
- that classification is unaffected by the likelihood,
- that an entity will exercise its deferral right,
- and that only if an embedded derivative in a convertible liability is itself an equity instrument would the terms of a liability not impact its classification.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023 and must be applied retrospectively.

Reference to the Conceptual Framework – Amendments to IFRS 3

In May 2020, the IASB issued Amendments to IFRS 3 Business Combinations - Reference to the Conceptual Framework. The amendments are intended to replace a reference to the Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements, issued in 1989, with a reference to the Conceptual Framework for Financial Reporting issued in March 2018 without significantly changing its requirements.

The Board also added an exception to the recognition principle of IFRS 3 to avoid the issue of potential 'day 2' gains or losses arising for liabilities and contingent liabilities that would be within the scope of IAS 37 or IFRIC 21 Levies, if incurred separately.

At the same time, the Board decided to clarify existing guidance in IFRS 3 for contingent assets that would not be affected by replacing the reference to the Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements. The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022 and apply prospectively.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

Property, Plant and Equipment: Proceeds before Intended Use – Amendments to IAS 16

In May 2020, the IASB issued Property, Plant and Equipment — Proceeds before Intended Use, which prohibits entities from deducting from the cost of an item of property, plant and equipment, any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Instead, an entity recognises the proceeds from selling such items, and the costs of producing those items, in profit or loss.

The amendment is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022 and must be applied retrospectively to items of property, plant and equipment made available for use on or after the beginning of the earliest period presented when the entity first applies the amendment.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

Onerous Contracts – Costs of Fulfilling a Contract – Amendments to IAS 37

In May 2020, the IASB issued amendments to IAS 37 to specify which costs an entity needs to include when assessing whether a contract is onerous or loss-making.

The amendments apply a “directly related cost approach”. The costs that relate directly to a contract to provide goods or services include both incremental costs and an allocation of costs directly related to contract activities.

General and administrative costs do not relate directly to a contract and are excluded unless they are explicitly chargeable to the counterparty under the contract.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022. The Group will apply these amendments to contracts for which it has not yet fulfilled all its obligations at the beginning of the annual reporting period in which it first applies the amendments.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

IFRS 9 Financial Instruments – Fees in the ‘10 per cent’ test for derecognition of financial liabilities

As part of its 2018-2020 annual improvements to IFRS standards process the IASB issued amendment to IFRS 9. The amendment clarifies the fees that an entity includes when assessing whether the terms of a new or modified financial liability are substantially different from the terms of the original financial liability. These fees include only those paid or received by the borrower and the lender, including fees paid or received by either the borrower or lender on the other’s behalf. An entity applies the amendment to financial liabilities that are modified or exchanged on or after the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendment.

The amendment is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022 with earlier adoption permitted. The Group will apply the amendments to financial liabilities that are modified or exchanged on or after the beginning of the annual reporting period in which the entity first applies the amendment.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

IBOR reform Phase 2

IBOR reform Phase 2, which will be effective on 1 January 2021, includes a number of reliefs and additional disclosures. The reliefs apply upon the transition of a financial instrument from an IBOR to a risk-free-rate (RFR).

Changes to the basis for determining contractual cash flows as a result of interest rate benchmark reform are required as a practical expedient to be treated as changes to a floating interest rate, provided that, for the financial instrument, the transition from the IBOR benchmark rate to RFR takes place on an economically equivalent basis.

IBOR reform Phase 2 provides temporary reliefs that allow the Bank's hedging relationships to continue upon the replacement of an existing interest rate benchmark with an RFR. The reliefs require the Bank to amend hedge designations and hedge documentation. This includes redefining the hedged risk to reference an RFR, redefining the description of the hedging instrument and / or the hedged item to reference the RFR and amending the method for assessing hedge effectiveness. Updates to the hedging documentation must be made by the end of the reporting period in which a replacement takes place. For the retrospective assessment of hedge effectiveness, the Bank may elect on a hedge by hedge basis to reset the cumulative fair value change to zero. The Bank may designate an interest rate as a non-contractually specified, hedged risk component of changes in the fair value or cash flows of a hedged item, provided the interest rate risk component is separately identifiable, e.g., it is an established benchmark that is widely used in the market to price loans and derivatives. For new RFRs that are not yet an established benchmark, relief is provided from this requirement provided the Bank reasonably expects the RFR to become separately identifiable within 24 months. For hedges of groups of items, the Bank is required to transfer to subgroups those instruments that reference RFRs. Any hedging relationships that prior to application of IBOR reform Phase 2, have been discontinued solely due to IBOR reform and meet the qualifying criteria for hedge accounting when IBOR reform Phase 2 is applied, must be reinstated upon initial application. (if applicable)

IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards – Subsidiary as a first-time adopter (if applicable)

As part of its 2018-2020 annual improvements to IFRS standards process, the IASB issued an amendment to IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards. The amendment permits a subsidiary that elects to apply paragraph D16(a) of IFRS 1 to measure cumulative translation differences using the amounts reported by the parent, based on the parent's date of transition to IFRS. This amendment is also applied to an associate or joint venture that elects to apply paragraph D16(a) of IFRS 1.

The amendment is effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022 with earlier adoption permitted. The amendments is not applicable to the Company.

IAS 41 Agriculture – Taxation in fair value measurements (if applicable)

As part of its 2018-2020 annual improvements to IFRS standards process, the IASB issued amendment to IAS 41 Agriculture. The amendment removes the requirement in paragraph 22 of IAS 41 that entities exclude cash flows for taxation when measuring the fair value of assets within the scope of IAS 41.

An entity applies the amendment prospectively to fair value measurements on or after the beginning of the first annual reporting period beginning on or after 1 January 2022 with earlier adoption permitted.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

(40) COMPARATIVE FIGURES

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

(41) THE OUTBREAK OF CORONAVIRUS (COVID-19) AND ITS IMPACT ON THE COMPANY

The coronavirus has had an impact on the global economy and caused disruption in global markets together with travel restrictions which has adversely impacted various sectors. Further to the above, the Cabinet of Jordan decided to cease all commercial travel to and from the Kingdom effective 17 March 2020 until 4 September 2020 and tightened travel procedures, in addition to the quarantine of arrivals to the Kingdom.

The Jordanian Prime Minister issued the following defense orders under defense Law No. 13 for the year 1992 which have directly or indirectly affected the Company's operations and performance:

- 1 . Defense Order No. 1 which suspends certain provisions of Social Security Law No. 1 of 2014 and its amendments and the regulations applied by the Social Security Corporation. This including the suspension of the application of old-age insurance for the months of March, April and May 2020 for all those subject to the Jordanian Labor Law in the private sector.
- 2 . Defense Order No. 6 which sets the wages of workers in private sector and any other organization subject to the Jordanian Labor Law as follows:
 - Workers who perform their work in the workplace are entitled to their full wages. It is permissible for the employer to agree with the employees to reduce wages up to 30% of the employees' wage granted that this policy is applied across the entire entity including the salaries of top management personnel.
 - Full time workers who perform their work remotely at the entities which are authorized to work remotely or those included in the suspension decision are entitled to receive their full wages.
 - Part time workers who perform their work remotely at the entities which are authorized to work remotely or those included in the suspension decision are entitled to receive their wages based on the actual hours worked granted that the wages received are no less than the minimum wage in place or as stated in the Defense Order.
 - Employers who are authorized to operate at a lower capacity or those who are included in the suspension decision may request from the Minister of Labor the authorization to pay employees wages equaling no less than 50% of the ordinary wages provided that the wages paid are no less than the minimum wage in place.

Defense Order No. 6 was further amended on 31 May 2020 as follows:

- In the most affected economic sectors and based on mutual agreement, the amendment allows the employer to deduct up to 30% of the worker's monthly wages for each of the months of May and June of the year 2020 for the worker present at the workplace or working remotely and without coercion or pressure by the employer under penalty of liability and the penalties stated in the Defense Order. This is provided that the worker receives no less than the minimum wage and that the reduction begins with the wages of the higher management employees in the institution.
- Reduction from workers' monthly wages without requiring the approval of the worker or the Ministry of Labor, due to the economic circumstances of the employer and at the same time the need to maintain the minimum wage of workers who are not required to work so that the rate of reduction does not exceed 50% for the months of May and June of the year 2020. This is provided that the worker's wage after the reduction is no less than the minimum wage, all of this in sectors in general, other than those classified as more adversely affected.
- In the most affected economic sectors, the employer can deduct up to 60% of the monthly wage of the worker. This is provided that the worker's wage after the reduction is no less than JD 150 per month without requiring the approval of the Ministry of Labor or the worker.
- The employer can deduct 50% of the annual leave balance for the year 2020 for workers who are not assigned to work on the site of the institution or remotely for a period of thirty days or more during the period extending from the mandate of the Defense Law.

Other decisions were also issued by various Government agencies to assist in the continuity of various sectors of the Jordanian economy by reducing the financial burden to these sectors. Examples include the following:

1. The Central Bank of Jordan's resolution to compel all operating Jordanian banks to postpone loan installments payable by companies and individuals without imposing any penalties or additional financial burdens.
2. The Central Bank of Jordan's resolution to reduce the interest rates on credit facilities.
3. The Central Bank of Jordan's resolution to provide the financing needs for the public and private sectors at low interest rates to finance its operations.
4. The Central Bank of Jordan's resolution to reduce the costs associated with its sponsored programs to support the economic sectors.

During early September 2020, the Government stopped institutional quarantine procedures for travelers arriving from all destinations and replaced it with home-based quarantine procedures. This has further adversely impacted the operating environment of the Tourism and Hospitality sector.

The Company's investments and operating activities were not affected by the current circumstances, which had a direct and indirect impact on various sectors. The Management has prepared a study of the Company to take appropriate measures to enable it to continue its activity in light of the current circumstances where operational activities may be affected by global developments that currently affect various economic and geographical sectors.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref

Date: 24/3/2021

الرقم

التاريخ: 2021/3/24

21. ج. القرارات المطلوبة

1. يقر مجلس إدارة الشركة بعدم وجود أي أمور جوهرية قد تؤثر على استمرارية الشركة خلال السنة المالية التالية.
2. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن إعداد البيانات المالية وتوفير نظام رقابة فعال في الشركة.

Acknowledgment

1. The company's Board of Directors acknowledges that there were no material matters that may affect the continuity of the company during the next financial year.
2. Board of Directors acknowledges its responsibility for the preparation of financial statements and the availability of an effective monitoring system in the company.

رئيس مجلس الإدارة

ثامر بن سعود بن اسماعيل الشرفان

عضو
فهد الحيارع
فصل عبدالرزاق الحيارع

عضو
Mabrouk
مكرم النيب السوي

نائب الرئيس

جون كلارك

عضو
رائد موشى الأتوج

عضو
شروق محمد عبدالغني

عضو

جاسينب أناتا

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan
Tel: (962) 6 5340008
Fax: (962) 6 5340800
E-mail: cegco@cegco.com.jo

ص ب 2564 عمان 11953 الأردن
مكف : 962-6-5340008 مع فاكس
فكس: 962-6-5357211
بريد إلكتروني: cegco@cegco.com.jo



Ref. : _____

Date: 24/3/2021

الرقم: _____

التاريخ: _____

3. Declaration of the Chairman, Chief Executive Officer and Acting Executive Manager - Finance Division

Declaration

Attention: M/s Company's Shareholders

We the undersigned hereby certify and declare the authenticity and accuracy of the information and financial statements contained in this Annual Report.

Acting Executive Manager - Finance Division
Ali (Mohamad Zuhair) Ali Abdullah

Chief Executive Officer
Moayad Ibrahim Abdul-Wahhab Samman

Chairman
Thamer Saud Ismail Al-Sharhan

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan
Tel.: (962) 6 5340008
Fax: (962) 6 5340800
E-mail: cegco@cegco.com.jo

ص.ب: 2564 عمان 11953 الأردن
هاتف: 962-6-5340008 مع فاكس
فاكس: 962-6-5340800
البريد الإلكتروني: cegco@cegco.com.jo

