

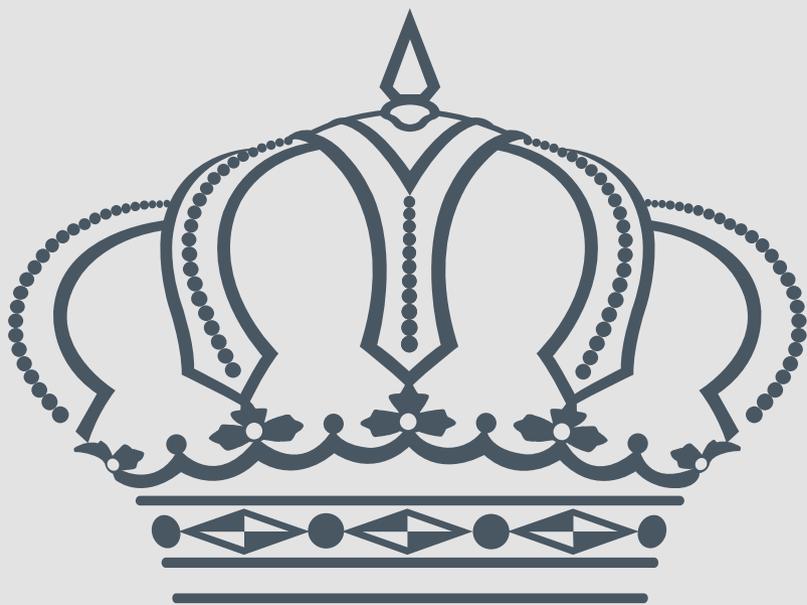


المملكتنا لآء كنفنا لها بشمنا
شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

التقرير السنوي
٢٠٢١

2021



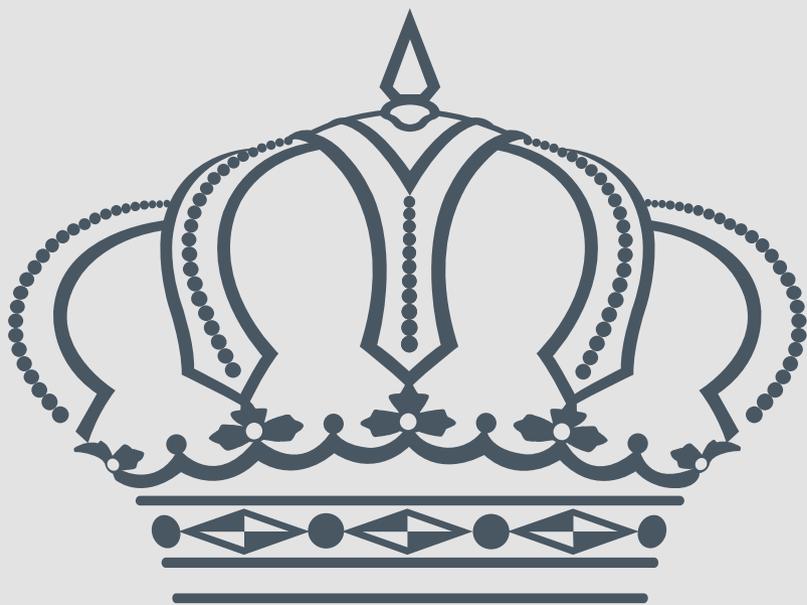




حضرة صاحب الجلالة الملك فهد بن عبدالعزيز آل سعود

الملك سعود بن عبدالعزيز آل سعود

حفظ الله ورجاه





الفهرس

الجودة	كلمة رئيس مجلس الإدارة
الهيكل التنظيمي للشركة	كلمة الرئيس التنفيذي
القوى العاملة والتدريب	تقرير مجلس الإدارة
المخاطر التي تتعرض لها الشركة	أعضاء مجلس الإدارة
الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢١	الإدارة العليا التنفيذية
إحصائيات مميّزة	أسماء مالكي الأسهم
مؤشرات الأداء	الوضع التنافسي للشركة
مؤشرات أداء محطات الشركة	الموردون والعملاء الرئيسيون
الطاقة الكهربائية المولدة	الحماية الحكومية والامتيازات



أتعاب مدقق الحسابات	الطاقة الكهربائية المباعة
عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أعضاء مجلس الإدارة	الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية
مزايا ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	استهلاك الوقود
مزايا ومكافآت الإدارة العليا التنفيذية	استطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي
التبرعات	أحمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة
خدمة المجتمع المحلي	السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر
القوائم المالية	تحليل المركز المالي للشركة
الإقرارات	التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية للشركة

أ- كلمة رئيس مجلس الإدارة



الدكتور مؤيد السمان

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 للعام ٢٠٢١، والذي نستعرض من خلاله البيانات المالية ومؤشرات الأداء، وأهم إنجازات الشركة خلال العام المنصرم؛ حيث واصلت الشركة مسيرتها في أداء دورها التنموي في قطاع الطاقة في المملكة محققة أهدافها وبما يتفق مع المعايير العالمية في هذا المجال، رغم ما تمر به الشركة من ظروف نتيجة انتهاء اتفاقيات بيع الطاقة.

لقد شهد عام ٢٠٢١ ارتفاعاً في صافي الربح بلغت نسبته حوالي (١٩٪)، حيث بلغ (١١,٩) مليون دينار مقارنة مع صافي الربح لعام ٢٠٢٠، والبالغ (١٠) مليون دينار، وذلك نتيجة ارتفاع أرباح بيع الوحدات المتقاعدة بقيمة ٤,٨ مليون

دينار، وارتفاع الأرباح من فروق العملة بقيمة ٢,٤ مليون دينار، وانخفاض تكاليف التمويل بقيمة ١,٢ مليون دينار. ولكن في المقابل كان ثمة زيادة في مصروف استهلاك الموجودات وقطع الغيار الراكدة بقيمة ٢,٩ مليون دينار نتيجة التغيير في العمر الإنتاجي للوحدة الخامسة في الريشة، وزيادة في مصروف ضريبة الدخل بقيمة ٣,٢ مليون دينار، وانخفاضاً في الإيرادات من عقود التشغيل والصيانة والإيرادات الأخرى بقيمة ٠,٤ مليون دينار.

وكذلك حدث انخفاض في الحسابات المدينة للشركة في عام ٢٠٢١ مقارنة مع عام ٢٠٢٠؛ حيث بلغت الحسابات المدينة لشركة الكهرباء الوطنية في عام ٢٠٢١ ما قيمته (٧٥) مليون دينار مقارنة مع (٨٧) مليون دينار لعام ٢٠٢٠، وذلك نتيجة تسديد فواتير الطاقة المتأخرة، أما بالنسبة للحسابات الدائنة لشركة مصفاة البترول الأردنية، فلم يحدث أي تغيير على الذمة المسجلة على الشركة في العام ٢٠٢٠، والتي بلغت (٥٧/٥) مليون دينار.

لقد شهد عام ٢٠٢١ تحديات كبيرة ناتجة عن استمرارية جائحة كورونا وتقاعد الوحدات التشغيلية، وقد نجحت إدارة الشركة في التعامل مع هذه الظروف الصعبة، واستطاعت الحفاظ على ديمومة العمل من خلال تطبيق خطة شاملة للتعامل مع الجائحة؛ حيث حققت الشركة توافرية عالية، وسجلت ساعات عمل تزيد عن خمس ملايين ساعة عمل بدون إصابات، كما استمرت في دعمها للمجتمعات المحلية من خلال تنفيذ العديد من المبادرات.

ولا بد من التذكير هنا بأن محطات شركة توليد الكهرباء المركزية تخرج تبعاً من الخدمة لانتهاء عقود بيع الطاقة؛ حيث خرجت محطة رحاب بالكامل في نهاية عام ٢٠٢١، وفي شهر تشرين الأول ٢٠٢٢ ستخرج محطة الريشة الغازية كذلك من الخدمة، وينتهي آخر عقد لبيع الطاقة في نهاية عام ٢٠٢٥ بخروج محطة كهرباء العقبة الحرارية بالكامل من الخدمة، ولا يوجد أي مؤشرات للتمديد لهذه المحطات، ولذلك أصبح من الضروري وضع الحلول والخطط اللازمة للتعامل مع تقاعد المحطات وما يتبعها من العمالة الزائدة في الشركة.

وفي النهاية أتقدم بجزيل شكري وتقديري لجميع الأخوات والأخوة موظفي الشركة على كل ما قدموه من جهود في المحافظة على أداء الشركة على مر الأعوام، 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 زملائي أعضاء مجلس الإدارة - بجزيل الشكر والامتنان إلى مقام حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم، وحضرة صاحب السمو الملكي ولي العهد، الأمير الحسين بن عبدالله على القيادة الحكيمة في إدارة دفة البلاد ودعم تقدمها وازدهارها.

مع خالص أمنياتي بالخير للجميع في عام ٢٠٢٢،

رئيس مجلس الإدارة

الدكتور مؤيد السمان

أ-٢ كلمة الرئيس التنفيذي



المهندس موفق العلوانة
الرئيس التنفيذي

السيدات والسادة الأفاضل،

يسعدني أن أقدم لكم التقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية لعام ٢٠٢١؛ مستعرضاً فيه أهم مؤشرات الأداء وكذلك الإنجازات والتطورات التي شهدتها الشركة في مختلف المجالات في ظل التحديات التي واجهتها بسبب تقاعد الوحدات التشغيلية واستمرار جائحة كورونا.

لقد شهد عام ٢٠٢١ ارتفاعاً في صافي الأرباح بلغت نسبته حوالي (١٩٪)، حيث بلغ (١١/٩) مليون دينار، بالمقارنة مع صافي الأرباح لعام ٢٠٢٠ والبالغ (١٠) مليون دينار. ويُعزى هذا الارتفاع بشكل رئيسي إلى أرباح بيع الوحدات المتقاعدة، علماً بأن صافي الأرباح لعام ٢٠٢١ كان أفضل من أرقام الموازنة بنسبة حوالي ٣٦٪.

ومن الناحية التشغيلية فقد حققت الشركة توافرية عالية بلغت ٩٩,٨٠٪، وهي أفضل مما تم اعتماده في الموازنة، والأعلى في تاريخ الشركة رُغم منوال التشغيل الصعب الذي تمثل في التشغيل والإطفاء المتقطع، إلا أنّ الخطط التي قد وضعت للتعامل مع هذا المنوال أدت إلى الحفاظ على جاهزية المعدات وتحقيق توافرية عالية للمحطات.

وفي مجال الصحة والسلامة المهنية والبيئية، فقد حققت الشركة ساعات عمل تجاوزت ٥ مليون ساعة عمل بدون إصابات، وقد تحقق ذلك من خلال تطبيق أعلى معايير السلامة العالمية وتنفيذ الخطط التدريبية والتوعوية للموظفين وتنفيذ البرامج التقفدية الدورية. ويُعدّ هذا الإنجاز مؤشراً واضحاً على التقدم الكبير الذي وصلت إليه الشركة في هذا المجال.

وفيما يخص جائحة كورونا، فقد نجحت الشركة في التعامل مع هذه الجائحة من خلال تطبيق خطة طوارئ شملت تطبيق بروتوكولات التعامل مع الإصابات وتوفير طبيعة عمل آمنة في جميع مواقع الشركة، كما حرصت على الاستمرار في تطبيق إجراءات التعقيم والوقاية، وكذلك التوعية المستمرة للموظفين لأخذ المطعوم حيث قام جميع الموظفين بأخذ جرعتي المطعوم.

وفي مواجهة التحدي الأكبر الذي تمر به الشركة؛ وهو خروج محطة رحاب بالكامل من الخدمة نهاية عام ٢٠٢١، وانتهاء عقود بيع الطاقة في نهاية عام ٢٠٢٥، وما يرافق ذلك من عمالة زائدة والآثار الاجتماعية التي ترافق ذلك والأعباء المالية الإضافية على الشركة، وللتخفيف من أثر ذلك على الشركة وعلى الموظفين، فقد قامت الشركة بتوفير حوافز اختيارية لتشجيع الموظفين على الخروج الطوعي من الشركة، وقد تقدم لهذه الحوافز ٧٤ موظفاً استقالوا طوعاً في عام ٢٠٢١.

ورُغم التحديات التي تشهدها، فقد حرصت الشركة على الاستمرار في دعم المجتمع المحلي؛ فقد نفذت الشركة عدة أنشطة ومبادرات في مناطق مختلفة من المملكة، كان من أبرزها دعم الأسر المحتاجة في شهر رمضان الفضيل تخفيفاً عنهم من الأعباء المعيشية، وخاصة في ظل الظروف الصعبة التي فرضتها الجائحة، والتبرع بوحدة إنارة موفرة للطاقة وتركيب مظلات شمسية في المناطق الأقل حظاً.

وفي الختام، لا يسعني إلا أن أقدم خالص شكري وتقديري لسعادة رئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس الأفاضل لما وفروه من دعم وتوجيه مستمر للمحافظة على تميز الشركة، كما أتوجّه بالشكر الجزيل للأخوة العاملين في مختلف المواقع، على ما يبذلوه من جهود للحفاظ على الشركة والعمل على تحقيق أهدافها.

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

مع أطيب الأمنيات بمزيد من النجاح والإنجازات في عام ٢٠٢٢،

الرئيس التنفيذي

المهندس موفق العلوانة

ب. تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس الإدارة أن يرحب بكم ويقدم لحضراتكم تقريره السنوي الثالث والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠٢١/١٢/٣١.

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 وتوافره عالية وبأقل تكلفة ممكنة.

ب. أماكن الشركة الجغرافية وعدد الموظفين في كل منها

الإدارة: مجمع الملك الحسين للأعمال - بناية رقم 0A1 عمان - شارع الملك عبد الله الثاني بن الحسين
ص.ب: ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣
هاتف: ٥٣٤٠٠٠٨ - ٦ - ٩٦٢+
فاكس: ٥٣٤٠٨٠٠ - ٦ - ٩٦٢+

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 العقبة الحرارية

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

محطة توليد كهرباء الريشة 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.

محطة توليد كهرباء رحاب الغازية

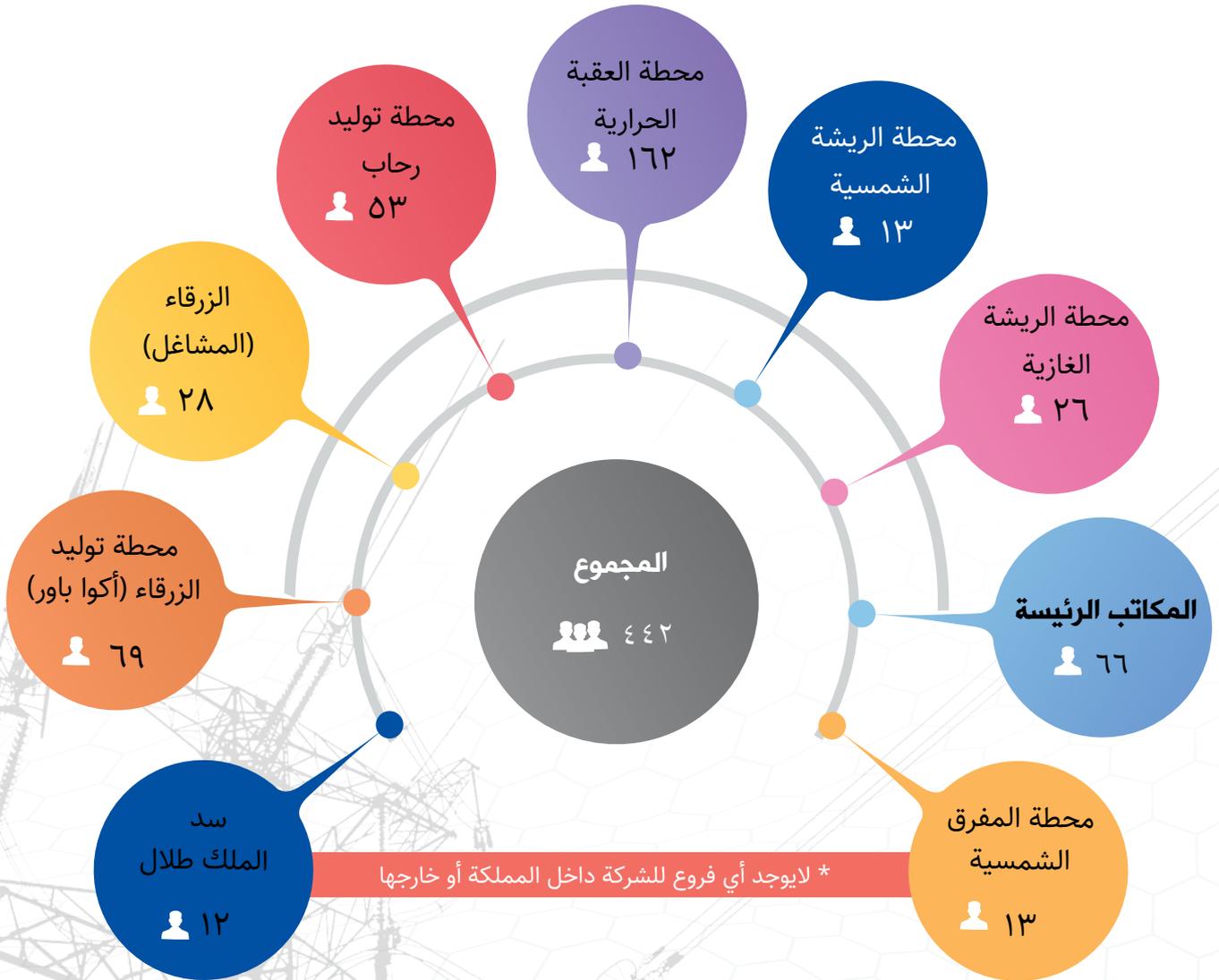
وتقع محطتي توليد كهرباء الإبراهيمية وحوفا لطاقة الرياح في شمال الأردن وعلى بعد حوالي ٩٢ كيلومتر شمال العاصمة عمان.

محطتي توليد كهرباء الإبراهيمية وحوفا

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

المشاغل الهندسية

أ.ب. توزيع الموظفين حسب
الموقع لغاية ٣١/١٢/٢٠٢١



أ.ج حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

٥٦,٢٢٤,٩٩٣ دينار أردني.

٢ لا يوجد شركات تابعة للشركة

أ.أ.أ. أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة تعريفية عن كل واحد منهم

شركة إنارة لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

سعادة المهندس ثامر بن سعود الشهران - رئيس مجلس الإدارة
سعادة الدكتور مؤيد السمان - رئيس مجلس الإدارة
سعادة المهندس تركي سعيد العمري - نائب الرئيس
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك - نائب الرئيس
سعادة الدكتور مكرم اديب خوري - عضواً
سعادة الدكتور ياسر اديب برقان - عضواً

لغاية ٢٠٢١/١٦/١٦
اعتباراً من ٢٠٢١/٠٦/١٧
لغاية ٢٠٢١/٠٢/١٦
اعتباراً من ٢٠٢١/٠٢/١٧
لغاية تاريخ ٢٠٢١/١٠/٠٤
اعتباراً من ٢٠٢١/١٠/٠٥

شركة إنارة «٢» لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

سعادة السيد جاسديب أناند / عضواً

عطوفة الدكتور فيصل الحيارى / عضواً

سعادة المهندسة شروق عبدالغني / عضواً

شركة إدارة الإستثمارات الحكومية ويمثلها:

الوحدة الاستثمارية/ المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي ويمثلها:

سعادة السيدة رانيه الأعرج / عضواً
لغاية ٢٠٢١/٠٨/٣١

سعادة المهندس زياد احمد عبيدات / عضواً
اعتباراً من ٢٠٢١/٠٩/٠١

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 شركة سابك لخدمات المرافق (سابتانك)، ومدير أول لدى الشركة العربية للبتروكيماويات (بتروكيميا).
- 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

رئيس مجلس الإدارة

حتى تاريخ ٢٠٢١/٦/١٦

التحصيل العلمي

- 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 التشفينج التعليمية (Ch-evening) من المعهد الثقافي البريطاني و كذلك منحه ايزنهاور (senhower Fellowship) الامريكية للقيادين الشباب للعام ٢٠٠٥.

الخبرات العملية

يعمل الدكتور مؤيد السمان حاليا رئيسا تنفيذيا لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة، كما ويشغل حاليا نائبا لرئيس مجلس إدارة شركة الضمان لتطوير المناطق التنموية وعضوا في مجلس امناء جامعة الحسين بن عبد الله الثاني التقنية وعضوا في شركة مدفوعاتكم للدفع الالكتروني و عضوا في لجنة صندوق تقاعد المهندسين الاردنيين.

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)، نائبا لرئيس مجلس ادارة ومدير عام مؤسسة استثمار الموارد الوطنية وتنميتها (موارد)، نائبا لرئيس مجلس إدارة شركة العبدلي للاستثمار والتطوير، رئيسا لمجلس إدارة شركة بوليفارد العبدلي، نائبا لرئيس مجلس ادارة والمفوض العام لصندوق المشاريع التنموية والاستثمارية الخاصة بالقوات المسلحة والأجهزة الأمنية (DIP)، نائبا لرئيس مجلس إدارة صندوق الائتمان العسكري، ونائبا لمدير عام شركة مصانع الاسمنت الاردنية، ومحاضرا غير متفرغ في كليه الهندسة في الجامعة الالمانية الاردنية.

للدكتور السمان خبرات عمليه تزيد عن الـ ٢٥ عاما 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 دوليه في مجالات الصناعات الثقيلة و الطاقة، والتطوير العقاري، والفندقة، والتعليم، والخدمات المصرفية والزراعة والتجارة اضافة الى مساهماته العديدة في مجال الرياضة حيث تم تعيينه عضوا في مجلس ادارة اللجنة المنظمة لكاس العالم للسيدات تحت عمر ١٦ و تم انتخابه كذلك رئيسا لاتحاد المصارعة الاردني . وللدكتور السمان خبرات عمليه 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 انظمة الادارة المتقدمة، وحوكمة مجالس ادارة الشركات والقيادة.



عطوفة الدكتور

مؤيد السمان

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/٦/١٧ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٥/١١/١٨

المنصب الحالي

رئيس مجلس الادارة

التحصيل العلمي

- مهندس ميكانيكي تخرّج 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 للبترولوكيماويات (صدف) (مدينة الجبيل الصناعية)، والشركة السعودية للكهرباء، والمؤسسة العامة لتحلية المياه المالحة، إلى جانب توليه منصب المدير العام لشركة مرافق (مدينتنا 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، مقال 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، كرازخوفو، 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

المناصب

نائب رئيس مجلس الإدارة

من ٢٠١٧/١٠/٢ م

لغاية ٢٠٢١/٢/١٦ م

التحصيل العلمي

- شهادة في الهندسة الميكانيكية والكهربائية، جامعة نورثمبريا، نيوكاسل، المملكة المتحدة
- برنامج القيادة من أجل الطاقة، هارفارد، الولايات المتحدة الأمريكية
- برنامج إدارة مخاطر الطاقة، برينستون، الولايات المتحدة الأمريكية

الخبرات العملية

- نائب الرئيس، إدارة المحافظ الاستثمارية، منطقة الشرق الأوسط وآسيا، المسؤول عن الأردن وسلطنة عمان والإمارات العربية المتحدة / شركة أكوا باو.
- نائب اول للرئيس ومدير إقليمي ، سلوفاكيا / ENEL SpA
- نائب اول للرئيس ومدير العمليات، روسيا / ENEL SpA
- رئيس العمليات الدولية، روما / ENEL SpA
- المدير الإقليمي، بلغاريا / ENEL SpA
- مدير إدارة الأصول أوروبا / Entergy Corporation
- مدير الصيانة والهندسة، / (Intergrn (Bechtel المملكة المتحدة
- مدير عمليات الطاقة، / (Alcan المملكة المتحدة



سعادة المهندس

جون هاريسون كلارك

الجنسية:

المملكة المتحدة

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/٢/١٧ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٣/١٢/٣٠

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

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



سعادة السيدة

رانيه موسى الأعرج - CFA

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٩/١١/١٠ م

تاريخ الميلاد:

١٩٧٨/١١/٣٠

المنصب:

عضواً في مجلس الإدارة

لغاية ٢٠٢١/٨/٣١ م

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 محافظة 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 محافظة استثمارية. محاضر غير متفرغ في عدد من مراكز التدريب المحلية والاقليمية في العديد من المواضيع منها المستوى الأول لامتحان شهادة المحلل المالي 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.

التحصيل العلمي

- ماجستير إدارة مشاريع جامعة جورج واشنطن، الولايات المتحدة الأمريكية. ١٩٨٨ - ١٩٩٠
- بكالوريوس هندسة مدنية - جامعة البصرة، العراق ١٩٨٠ - ١٩٨٤

الخبرات العملية

- مدير عام مؤسسة التدريب المهني. ٢٠١٩ - ٢٠٢١
- امين عام وزارة العمل. ٢٠١٩
- قائم بأعمال أمين عام وزارة التخطيط والتعاون الدولي - ٢٠١٧/٦/١٩ ولغاية تاريخ ٢٠١٩/١/١٤
- خبير اقتصاد كلي من خلال الاسكوا لخطة التنمية العاشرة للمملكة العربية السعودية. ٢٠١٤
- مدير - مديرية خطط وبرامج التنمية ٢٠١٣ - ٢٠١٧
- مدير- مديرية البرامج والمشاريع ٢٠١٠ - ٢٠١٣
- مدير - مديرية المتابعة والتقييم ٢٠٠٣ - ٢٠١٠
- برنامج تعزيز الإنتاجية الاقتصادية والاجتماعية ٢٠٠٢ - ٢٠٠٣
- خبير البنية التحتية (٣ سنوات) - الوكالة الألمانية للتعاون الفني (GIZ) لوزارة الشؤون البلدية وبنك تنمية المدن والقرى والبلديات. ١٩٩٩ - ٢٠٠٢
- باحث /مساعد مدير- مديرية المتابعة-وزارة التخطيط والتعاون الدولي ١٩٩٣ - ١٩٩٩
- رئيس قسم إدارة المشاريع- مديرية العطاءات/ سلطة إقليم العقبة ١٩٩٠ - ١٩٩٣
- دراسة الماجستير بالإضافة إلى مشرف: مكتبة الجامعة - جامعة جورج واشنطن - الولايات المتحدة الأمريكية ١٩٨٩ - ١٩٩٠
- مهندس تصميم وإشراف - مديرية العطاءات والأشغال/ سلطة إقليم العقبة ١٩٨٤ - ١٩٨٨



سعادة المهندس

زياد احمد محمود عبيدات

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/٩/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦١

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 ٢٠٠٧-٢٠١٦ .
- مستشار مالي واقتصادي وزارة المالية ٢٠٠٢-٢٠٠٧
- خبير مالي للعديد من مشاريع الخصخصة (الاتصالات الأردنية، الملكية الأردنية والشركات المنبثقة عنها، شركة البريد الأردني ، مؤسسة سكة حديد الحقة، الخطوط البحرية ، هيئة النقل العام) ١٩٩٨-٢٠٠٢
- مدير مديرية الدراسات والأبحاث والمعلومات في دائرة الموازنة العامة ١٩٩٢-١٩٩٧
- رئيس وحدة البحوث الاقتصادية - دائرة الموازنة العامة ١٩٩٠-١٩٩١
- 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 .
- متنحن خارجي لرسائل الماجستير / قسم الاقتصاد/ كلية الاقتصاد والعلوم الإدارية في الجامعة الأردنية .
- عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات المساهمة العامة.



عطوفة الدكتور

فيسل 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

المناصب:

عضواً في مجلس الإدارة

لغاية ٢٠٢١/١٠/٤ م

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

١٩٩٥ - حتى تاريخه.

شركة اتحاد المقاولين (CCC):

- المنصب الحالي: نائب الرئيس - الشركات الشقيقة والمدير العام لمكتب رئيس مجلس الإدارة بمهام ومسؤوليات متنوعة.
- يمثل حاليًا شركة اتحاد المقاولين في مجلس إدارة العديد من الشركات التابعة بما في ذلك شركة أكوا للخدمات المحدودة (المملكة المتحدة) ، وشركة إنارا لاستثمارات الطاقة ، وشركة الفارس الوطنية للاستثمار وسابقًا في مجلس إدارة شركة الجيل للاتصالات إكسبرس.

١٩٨٧ - ١٩٩٥:

- ثماني سنوات كمهندس مشروع / مدير مشروع مع مقاول أمريكي رئيسي في ولاية كاليفورنيا (الولايات المتحدة الأمريكية) لتنفيذ مشاريع بنية تحتية معقدة مثل محطات مترو وأنفاق لوس أنجلوس ، ومركز مؤتمرات سان دييغو ، ونفق Seven Oaks Dam Diversion Tunnel ، مبنى لوس أنجلوس الفيدرالي.



سعادة الدكتور

ياسر برقان

الجنسية:

الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/١٠/٥ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٤/٨/٦ م

المنصب الحالي

عضوًا في مجلس الإدارة

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

عطوفة المهندس موفق محمود العلاونة

الرئيس التنفيذي اعتباراً من ٢٠٢١/٦/١٧

الخبرات العملية

- يشغل المهندس موفق العلاونة حالياً وحتى تاريخه منصب الرئيس التنفيذي لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة.
- شغل المهندس موفق العلاونة وظيفة مدير تنفيذي تشغيل وصيانة في شركة توليد الكهرباء المركزية من ٢٠١٩/٧/١ - ٢٠٢١/٦/١٦.
- وكان رئيساً لإدارة الخدمات الهندسية والعقود ٢٠١٦/٧ - ٢٠١٩/٤.
- مديراً لمحطة العقبة الحرارية من ٢٠١١/١ - ٢٠١٦/١٠.
- مديراً للصيانات في شركة مياه العقبة من ٢٠١٠/٤ - ٢٠١١/١.
- مديراً للدعم الفني في شركة مياه العقبة من ٢٠٠٨/١١ - ٢٠١٠/٤.
- رئيس قسم الآلات والتحكم في محطة العقبة الحرارية من ٢٠٠٥/١ - ٢٠٠٨/١١.
- مهندس تحكم (PLC and SCADA) / المملكة العربية السعودية من ٢٠٠٢/١ - ٢٠٠٥/١.
- مهندس آلات وتحكم في محطة العقبة الحرارية من ١٩٩٧/٥ - ٢٠٠٢/١.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٧/٥/٤

تاريخ الميلاد: ١٩٧١/٥/١٤

التحصيل العلمي:

بكالوريوس الهندسة الكهربائية -

جامعة العلوم والتكنولوجيا

السيد علي (محمد زهير) علي عبدالله

المنصب الحالي : المدير التنفيذي للمالية.

الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٥/٧ وحتى تاريخه مدير تنفيذي مالي.
- ٢٠٢٠/١١/٧ وحتى تاريخ ٢٠٢١/٥/٦ مدير تنفيذي مالي بالوكالة.
- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى تاريخ ٢٠٢٠/١١/٦ 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 /١٠ - ١٩٩٩ /٧ : مقدر في دائرة ضريبة الدخل.
- ١٩٩٤ /١٢ - ١٩٩٦ /٩ : محاسب في الشركة الاردنية للاستثمار في الصناعات الكهربائية.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٧ / ٧ / ١٩٩٩

تاريخ الميلاد: ٣ / ١ / ١٩٧٠

التحصيل العلمي:

• ١٩٩٢ بكالوريوس محاسبة -

الجامعة الاردنية

• ١٩٩٧ دبلوم عالي دراسات عليا

ادارة أعمال - الجامعة الاردنية

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: ٢٠ / ١١ / ٢٠٠٦

تاريخ الميلاد: ١ / ١٢ / ١٩٨٤

التحصيل العلمي:

• ماجستير إدارة الأعمال -

جامعة اليرموك.

• بكالوريوس إدارة التسويق -

جامعة اليرموك.

المهندس أسامة محمد فلاح الدعجة

المنصب الحالي : المدير التنفيذي للإدارة التجارية

الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٧/٢٨ - حتى تاريخه : المدير التنفيذي للإدارة التجارية
- ٢٠١٩/٩/٣٠ - حتى تاريخ ٢٠٢١/٧/٢٧ : 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

السيد أحمد محمد عبدالرحمن اللوزي

المنصب الحالي : مستشار الرئيس التنفيذي

الخبرات العملية

- مستشار الرئيس التنفيذي ٢٠٢١/٢/٤ وحتى تاريخه.
- المدير التنفيذي للموارد البشرية ٢٠١٩/٠٨/١ حتى تاريخ ٢٠٢١/٢/٣.
- المدير التنفيذي لسلسلة التوريد بالإضافة إلى مسؤولياته في الموارد البشرية ، الشؤون القانونية والاعطاءات 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 اعادة هيكلتها إلى ثلاث شركات احدهن 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 وممثليهم 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: ١٩٨٧ / ٧ / ١٣

تاريخ الميلاد: ١٩٦٥ / ٣ / ٢٣

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 : ١٩٧٧/٣/١٢

التحصيل العلمي:

بكالوريوس أدب انجليزي - الجامعة

الاردنية ١٩٩٩

السيد غيث تركي عبيدات

المنصب الحالي : المدير المالي

الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٦/١ وحتى تاريخه مدير مالي.
- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى ٢٠٢١/٥/٣١ 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.
- ٢٠٠١-٢٠٠٨ محاسب في قسم الحسابات العامة.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠١/٩/١

تاريخ الميلاد : ١٩٧٧/٥/٣١

التحصيل العلمي:

بكالوريوس في المحاسبة

(JCPA ACPA)

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

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

٢٠٢١
كشف المساهمين
الذين تزيد
نسبتهم عن ٥%

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

٢٠٢٠
كشف المساهمين
الذين تزيد
نسبتهم عن ٥%

٥ الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٣٧٧٠) ميغاواط في عام ٢٠٢١ مقارنة مع (٣٦٣٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٠ ، ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (٧٥٢) ميغاواط والتي تشكل (١٣,٠٧%) من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج (٨٢٧,٨) جيجاواط ساعة. بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية (٨٠٥,٣) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢١ مقابل (٥٥٦,٥) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٠ .

٦ درجة الاعتماد على موردين محددين أو عملاء رئيسيين محلياً وخارجياً

النسبة	العملاء الرئيسيون
١٠٠%	شركة الكهرباء الوطنية

النسبة	الموردون الرئيسيون
٩٣%	شركة مصفاة البترول الاردنية
٧%	شركة البترول الوطنية

٧ الحماية الحكومية أو الامتيازات التي تتمتع بها الشركة بموجب القوانين والأنظمة

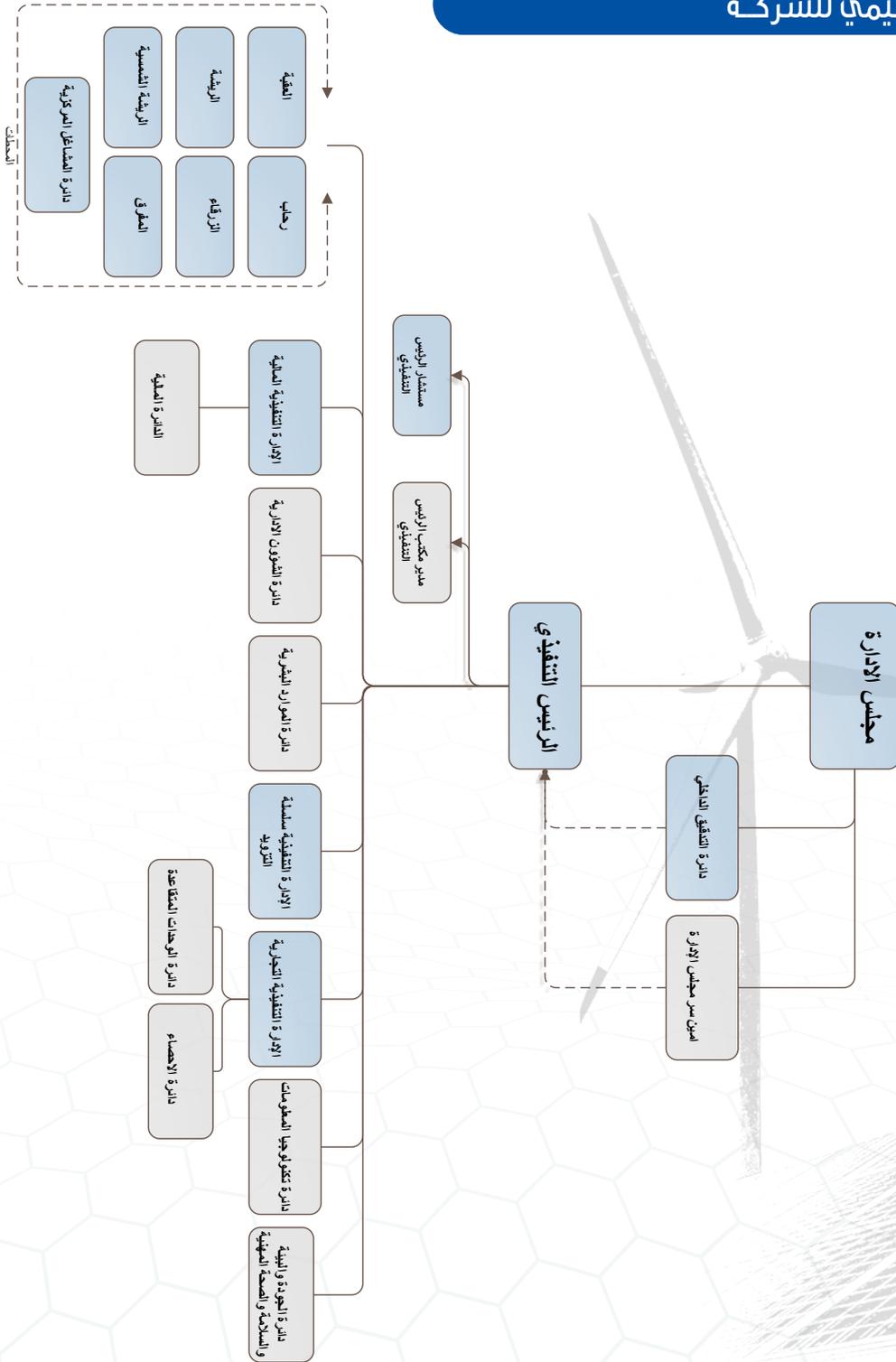
لا يوجد أي امتياز أو حماية حكومية تتمتع بها الشركة أو أي من منتجاتها بموجب القوانين والأنظمة سارية المفعول كما أنه لا يوجد أي براءات إختراع أو إمتياز حصلت عليها الشركة إلا أننا في هذا الخصوص نبدي بأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت شركة الكهرباء الوطنية في جميع اتفاقيات شراء الطاقة التي أبرمت 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.

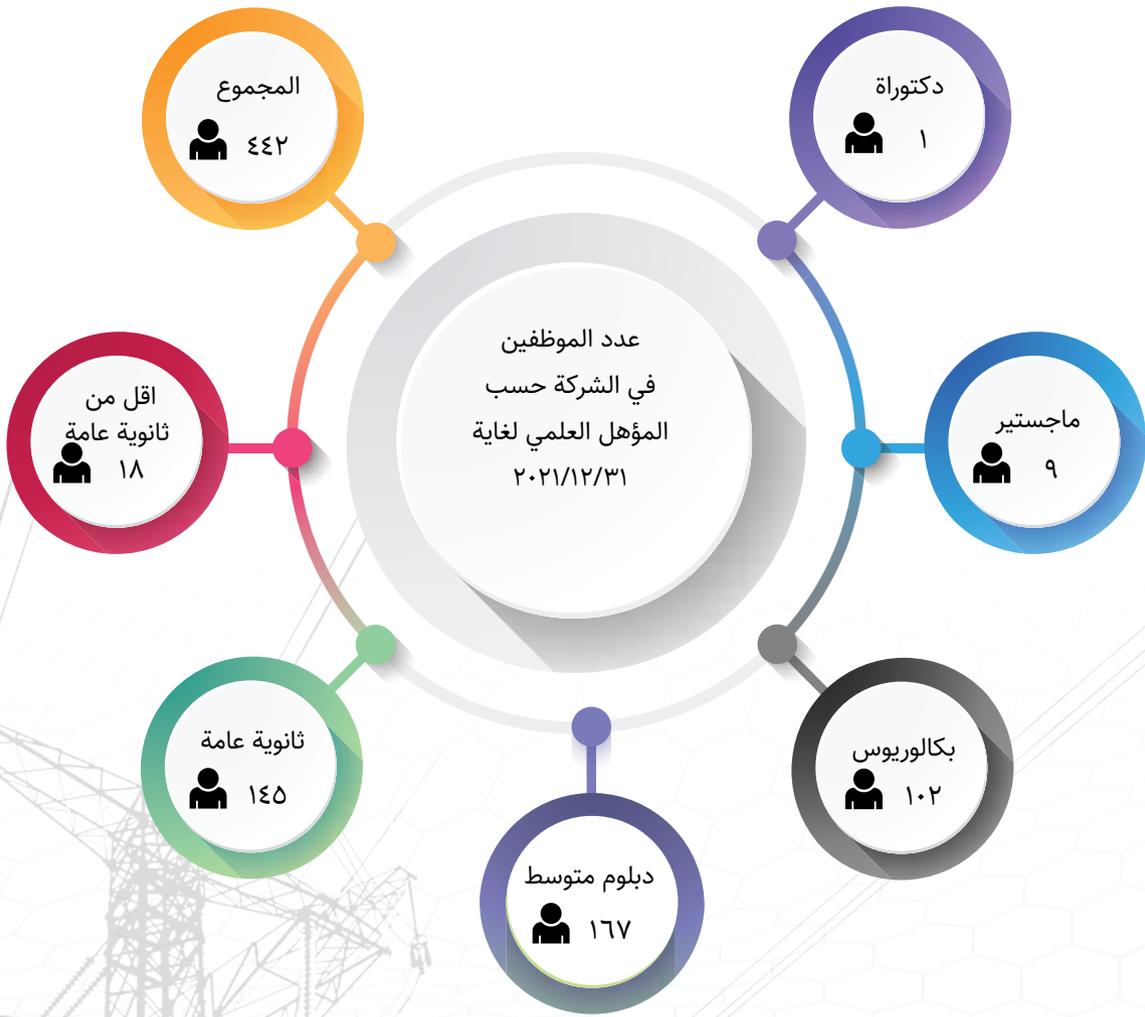
٨.أ. لا يوجد أية قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها أثر مادي على عمل الشركة أو قدرتها التنافسية

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 و الخارجي على أنظمة الجودة المتكامل وعمل الإجراءات التصحيحية مما يعكس إيجابيا على أنشطة الشركة المختلفة و كذلك للحفاظ على شهادات نظام الجودة المتكامل الممنوحة من شركة LMS الأردن.
- تتم مراجعة دورية لتطوير إجراءات ونماذج نظام الجودة المتكامل لإدامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 2015 : ISO 14001 ، وشهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015 ، وشهادة أنظمة إدارة البيئة 2015-ISO 14001 .
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال نظام الجودة المتكامل في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات أنظمة الجودة المتكامل وفقاً للمواصفات القياسية الدولية ISO 9001-2015. وقامت دائرة الجودة و السلامة العامة والصحة بعملية التدقيق الداخلي في حين قامت شركة LMS, TUV الأردن بعملية التدقيق الخارجي ، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية لنظام الجودة المتكامل وتم عمل اجراءات تصحيحية لمخرجات التدقيقين .
- تم تجديد 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 لجميع بعد إجراء التدقيق الخارجي من قبل شركة LMS لمدة ثلاث سنوات قادمة.
- تقوم الشركة بالتطوير والتحديث المستمر بالاجراءات والتعليمات التي تخص الوقاية من انتشار وباء الكورونا حسب التحديثات الحكومية 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، ويعكس إيجاباً على عملية التطوير والتحسين المستمر.

٩.١ الهيكل التنظيمي للشركة





المشاركين	عدد الساعات	الدورة
١	١٨	العلاقات العامة والاعلام
١	١٨	الدورة التدريبية الصحفية
٢	٤٠	تكنولوجيا المعلومات
٢	٤٠	Microsoft SharePoint Online for Administrators
١١٢	٢٣٥٢	دورات الصحة والسلامة والبيئة
١	١٦	المنتدى العالمي السنوي السابع لعمليات الهدم للمحطات المتقاعدة عالية الخطورة
١٨	٩٠	دورة أكوا باور السنوية للتدريب على الصحة والسلامة والأمن والبيئة
١٠	٦٠	شهادة تدريب الرافعة الشوكية
٩	١٠٨	الصحة والسلامة والبيئة - تقييم المخاطر
٢	٨٠	NEBOSH IGC
١٠	٦٠	القيادة الآمنة للرافعة وتشغيلها
٣	٣٦	دورة سقالة
١١	١٣٢	تأهيل العاملين في مجالات السلامة في أعمال هدم المنشآت
٤٣	١٧٢٠	دورة الدفاع المدني الشاملة
٥	٥٠	مسعف أولي معتمد
٣	١٩٨	دورات الموارد البشرية وشؤون الموظفين
٢	١٥٠	Mena Pay
١	٤٨	ضابط ارتباط معتمد للضمان الاجتماعي
٣٩	٨١٠	دورات فنية
٤	١٢٠	Apollo RCA
٦	١٦٨	Certified Training Course on PLC (S7-300 & 400) Trouble Shooting
١٣	٢٣٤	الخرافة للمبتدئين
١٦	٢٨٨	دورة عملية في اساسيات اللحام

١	١٨	دورات مالية
١	١٨	دورة تأهيل المحاسب للخبرة الضريبية
٦	٢٤	مؤتمرات
٣	١٨	الملتقى الاقتصادي الاجتماعي : الاقتصاد الاردني ما بعد جائحة كورونا
٣	٦	ندوة رجالات وطن
٣	١٠٦	اعتماد شهادات
٣	١٠٦	تجديد شهادات اللحام
١٦٧	٣٥٦٦	المجموع

موقع التدريب	الاسم
محطة الزرقاء APZ	٥
محطة الريشة الشمسية	٣
محطة المفرق الشمسية	٣
المجموع	١١

• تدريب المهندسين حديثي التخرج وطلاب الجامعات

استفاد من برنامج تدريب المهندسين حديثي التخرج خلال العام (١١) مهندس ضمن اتفاقية تدريب المهندسين حديثي التخرج المتفق عليها مع نقابة المهندسين الأردنيين :

الموقع	العدد
محطة العقبة	٢
محطة المفرق الشمسية	٥
المكاتب الرئيسية	١
محطة APZ الزرقاء	٢٠
محطة رحاب	٣
سد الملك طلال	١
المجموع	٣٢

• استفاد من برنامج التدريب العملي لطلاب الجامعات لغايات التخرج خلال العام (٣٢) طالبا في المواقع التالية:

١٠ المخاطر التي تتعرض لها الشركة

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 ٢٠٢١

١١.١ الاستفادة من مصادر الطاقة المتاحة لإنتاج الكهرباء

واصلت الشركة في عام ٢٠٢١ 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 أنتجت هذا العام باستخدام الغاز الطبيعي (٤٤٦/٥) جيجاواط/ ساعة، وقد بلغت نسبة مساهمة محطة توليد الريشة من الانتاج الاجمالي لمحطات الشركة في عام ٢٠٢١ (٥٦/٣ %) مقارنة مع (٦٨/٦ %) في عام ٢٠٢٠ .

• طاقة الرياح

واصلت الشركة الاستفادة من طاقة الرياح في انتاج الطاقة الكهربائية من محطة توليد كهرباء الابراهيمية حيث بلغت كمية الطاقة الكهربائية المباعة (١٠٣) كيلو واط ساعة .

١٢ 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 بعض الإجراءات ونماذج نظام السلامة والصحة المهنية لإدامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 2018: ISO 45001 وشهادة أنظمة إدارة الجودة - ISO 9001: 2015، وشهادة أنظمة إدارة البيئة 2015-ISO 14001 من خلال شركة TUV, LMS الأردن.
- تم تجديد شهادات نظام السلامة و الصحة المهنية 2018: ISO 45001 في جميع المواقع من قبل شركة LMS.

- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال الصحة والسلامة والبيئة في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات الصحة والسلامة والبيئة وفقاً للمواصفات القياسية الدولية ISO 45001: 2018 وقامت دائرة الجودة و السلامة العامة والصحة بعملية التدقيق الداخلي في حين قامت شركة TUV , LMS الأردن بعملية التدقيق الخارجي ، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية للصحة والسلامة المهنية والبيئة ISO 45001: 2018 . و تم عمل اجراءات تصحيحية لمخرجات التدقيق.
- 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.
- تابعت الشركة تنفيذ سياسة منح التدخين في مختلف مرافق بهدف توفير بيئة صحية للأشخاص كافة، ومنحهم حق التواجد ضمن بيئة صحية ونظيفة.
- تقوم الشركة بالتطوير والتحديث المستمر بالاجراءات والتعليمات وحسب التعليمات الحكومية فيما 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 خارجية و داخلية إنعاشيه في الصحة المهنية والسلامة العامة،
- تطبيق إجراءات و تعليمات السلامة و الصحة المهنية المعمول بها بالشركة في مشروع هدم محطة الحسين الحرارية في دراسة و اعتماد MOS والتأكد من تطبيقها عبر الزيارات الدورية و التدقيق من دائرة السلامة و الصحة المهنية.
- تم تطبيق نظام السينيرجي لايف بشكل كامل على جميع نشاطات السلامة العامة و تطبيق معيار Prosses Safety و كذلك Accident lesson learnt.
- لم تسجل أي إصابة عمل او تعطل عام 2021 وحققت الشركة ما يزيد عن 5000000 ساعة عمل بدون إصابات.

لم يشهد عام ٢٠٢١ اي اتفاقيات مع اطراف خارجية.

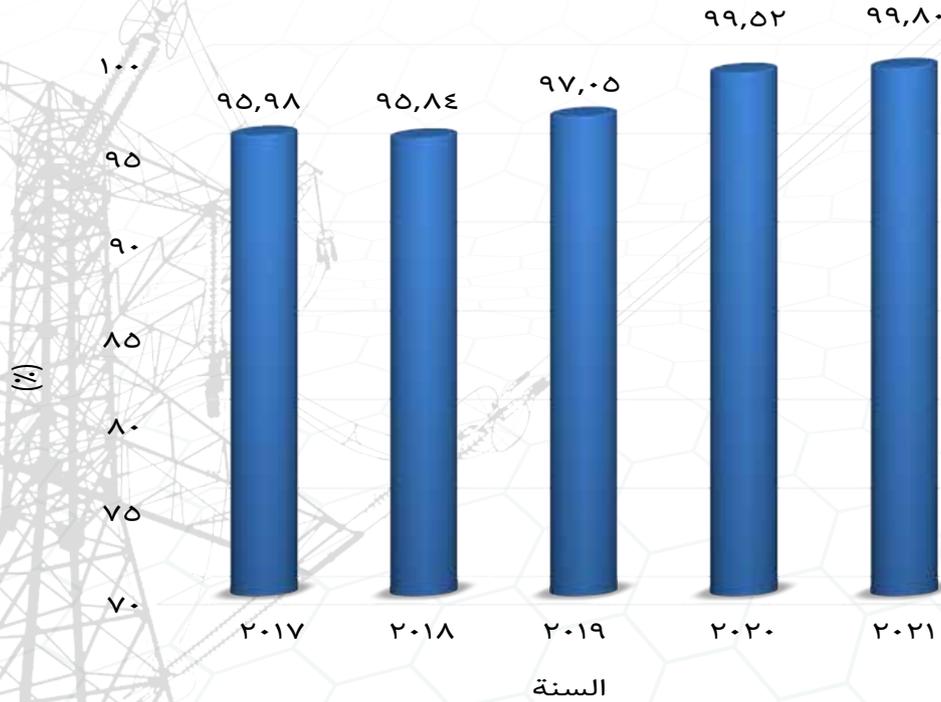
البيان	٢٠٢٠	٢٠٢١	نسبة النمو (%)
الاستطاعة التوليدية (ميجاواط)	٧٥٢	٧٥٢	٠,٠٠
الطاقة المولدة (جيجاواط ساعة)	٥٥٦,٥	٨٢٧,٨	٤٨,٨
بخاري	٧٤	٢٠١	١٧٢
دورة مركبة	٨٨	١٩٧	١٢٤
غازي	٣٩٣	٤٣٠	٩,٣٦
مائي	٠,٠	٠,٠٠	٠,٠٠
رياح	١,٧٢	٠,١٠	٠,٠٠
ديزل	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
الطاقة المستهلكة داخليا (جيجاواط ساعة)	٢٣,٦	٣١,٧	٣٤,٢
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا (%)	٤,٢٤	٣,٨٣	٩,٨١-
الطاقة المباعة (جيجاواط ساعة)	٥٤٤,٦	٨٠٥,٣	٤٧,٩
استهلاك الوقود الثقيل (الف طن)	٠,٠٠	٢٠	--
استهلاك السولار (متر مكعب)	٠,٠١	٤,٧١	٤٦,٩-
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز الريشة (مليون متر مكعب)	١٥٣	١٨٥	٢٠,٧
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز مصري (مليار و ح ب)	١٧٠,٦	٨٤٥	٥٠,٥-
الكفاءة / مولد (%)	٢٨,١٦	٣٤,٧٥	٢٣,٤٣
الكفاءة / مصدر (%)	٢٦,٩٦	٣١,١٦	١٥,٦
عامل التوافرية (%)	٩٩,٥٢	٩٩,٨٠	٠,٢٨
عامل التوقف القسري (%)	٠,٣٥	٠,١٠	٧١,٦-
عامل التوقف المبرمج (%)	٠,١٣	٠,١٠	٢٢,٦-
عدد الموظفين	٥٢١	٤٤٢	١٥,١٦-

جدول رقم (١)

مؤشرات الاداء	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	نسبة النمو (%)
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد (%)	٣٦,٨٢	٣٣,٢٣	٢٧,٩٨	٢٨,١٦	٣٤,٧٥	٢٣,٤
الكفاءة / مصدر (%)	٣٤,٨٦	٣٣,٧٨	٣٠,٤٧	٢٦,٩٦	٣١,١٦	١٥,٦
عامل التوافرية (%)	٩٥,٩٨	٩٥,٨٤	٩٧,٠٥	٩٩,٥٢	٩٩,٨٠	٠,٢٨
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا (%)	٥,٣٣	٦,١٥	٨,١٧	٤,٢٤	٣,٨٣	٩,٨١-
ب - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية (ج و س / موظف)	٥,٤٥	٦,٣٤	٠,٩١	١,٠٧	١,٨٧	٧٥,٣
الاستطاعة التوليدية المركبة (ميجاواط / موظف)	١,٤٩	١,٥٧	١,٨٩	١,٤٤	١,٧٠	١٧,٩

شكل رقم (١)

عامل التوافرية (%)

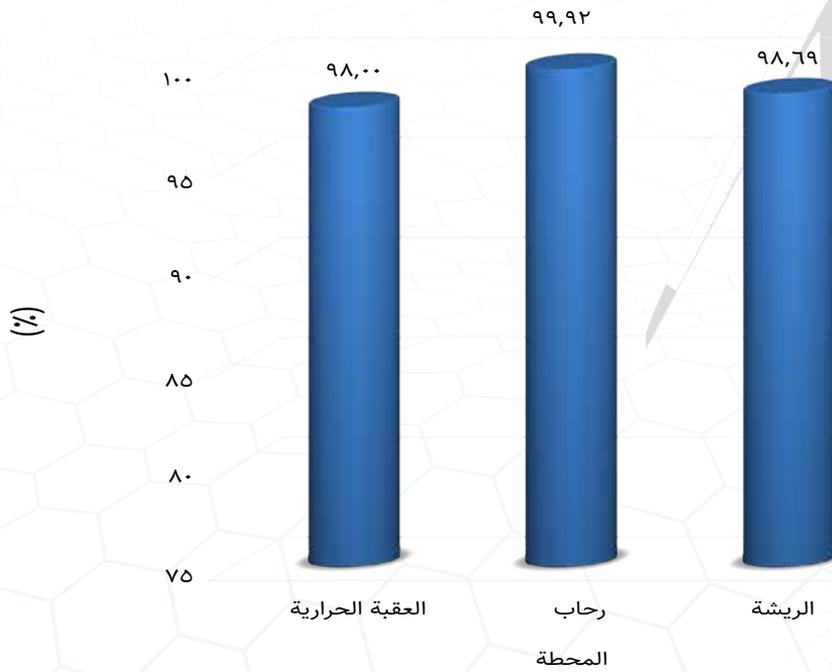


جدول رقم (٢)
عامل التوافرية (%)

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
٩٨,٠٠	٩٩,٤٤	٩٥,٦٣	٩٦,٦٩	٩٥,٠٢	العقبة الحرارية
٩٩,٩٢	٩٩,٩٩	٩٩,٩١	٩٤,٦٩	٩٧,٧٣	رحاب
٩٨,٦٩	٩٧,٨٩	٩٧,٣٧	٩٢,٧٦	٩٦,٢٨	الريشة
٩٩,٨٠	٩٩,٥٢	٩٧,٠٥	٩٥,٨٤	٩٥,٩٨	الاجمالي

شكل رقم (٢)

توافرية محطات الشركة لعام ٢٠٢١



جدول رقم (٣)
عامل التوقف القسرى (%)

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
٢,٠٠	٠,٥٦	٠,١٦	٠,٢٣	١,٩٥	العقبة الحرارية
٠,٠٨	٠,٠١	٠,٠٩	٠,٦٩	٠,١٦	رحاب
٠,١٤	٠,٦٠	١,٩٢	٠,٤٧	٠,٧١	الريشة
٠,١٠	٠,٣٥	٠,٢٤	٠,٣٩	١,٢٩	المجموع

جدول رقم (٤)
عامل التوقف المبرمج (%)

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
٠,٠٠	٠,١٦	٤,٢١	٣,٠٨	٣,٠٣	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٤,٦٢	٢,١١	رحاب
١,١٧	١,٥١	٠,٧١	٦,٧٧	٣,٠١	الريشة
٠,١٠	٠,١٣	٢,٧١	٣,٧٧	٢,٧٣	المجموع

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

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
٣٣,٣٣	٣٢,٩٥	٣٣,١٨	٣٥,٢١	٣٥,٦٨	العقبة الحرارية
٣٥,٤٢	٣٥,٨٨	٣٧,٤٦	٣٩,٢٩	٤٠,١٧	رحاب
٢٦,١٣	٢٥,٨٧	٢٧,٠٨	٢٧,٣٩	٢٥,٠٤	الريشة
٣٤,٧٥	٢٨,١٦	٣٠,٤٧	٣٥,٤١	٣٦,٨٢	الاجمالي

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

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
٢٧,٨١	٢٤,٧٢	٢٥,٤٧	٣١,١١	٣٢,٢٢	العقبة الحرارية
٣٤,٣١	٣٤,٤٨	٣٥,٨٧	٣٨,٤٦	٣٩,٤٥	رحاب
٢٦,٠٤	٢٥,٧٨	٢٦,٩٦	٢٧,٢٦	٢٤,٩١	الريشة
٣١,١٦	٢٦,٩٦	٢٧,٩٨	٣٣,٢٣	٣٤,٨٦	الاجمالي

المعدل الحراري لمحطات الشركة

جدول رقم (٧)

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

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
١٠٨٠١	١٠٩٢٦	١٠٨٤٩	١٠٢٢٤	١٠٠٩١	العقبة الحرارية
١٠١٦٤	١٠٠٣٣,٦	٩٦١٠	٩١٦٢	٨٩٦١	رحاب
١٣٧٧٩	١٣٩١٥,١	١٣٢٩٤	١٣١٤٦	١٤٣٧٨	الريشة
١٢٣٠٨	١٢٧٨٥	١١٨١٤	١٠١٦٨	٩٧٧٦	الاجمالي

جدول رقم (٨)

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

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
١٢٩٤٥	١٤٥٦٤	١٤١٣٣	١١٥٧١	١١١٧٢	العقبة الحرارية
١٠٤٩٢	١٠٤٤٠	١٠٠٣٦,٦	٩٣٦٠	٩١٢٥	رحاب
١٣٨٢٣	١٣٩٦٢	١٣٣٥٢	١٣٢٠٤	١٤٤٥٢	الريشة
١٢٧٩٨	١٣٣٥٢	١٢٨٦٤	١٠٨٣٤	١٠٣٢٧	الاجمالي

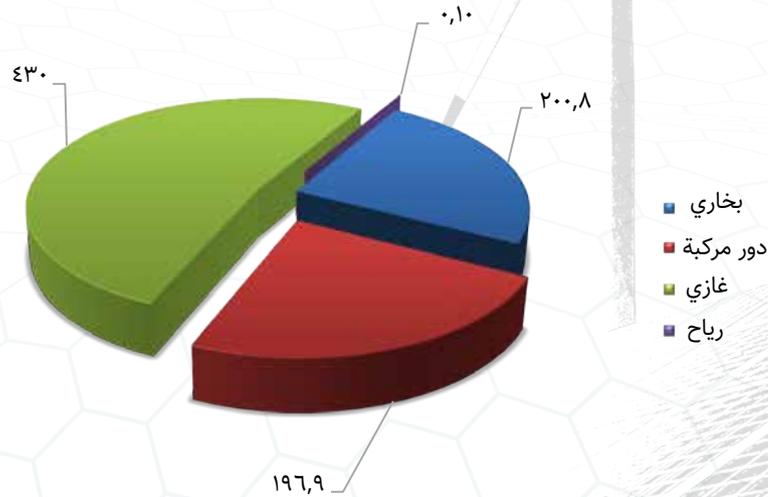
جدول رقم (٩)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة (ج و س)

نسبة النمو (%)	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
٩٠,٤	١٤١	٧٣,٨	١٥٣,٨	٨١٩,٧	١٩٨٤,٤	العقبة الحرارية
١٢٣	٢٢١	٩٩,٠	٩٨,٣	٧٦٤,١	٢١٠٥,٨	رحاب
٢٢,١	٤٦٦,٥	٣٨٢,٠	٢٤٩,٨١	٢٤٨,١١	٢٤٠,٥	الريشة
٩٤-	٠,١٠	١,٧٢	٠,٤٠	٠,٤٤	٠,٢٢	الابراهيمية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	١,١٤	١,٣٣	حوفا
	٨٢٧,٨	٥٥٦,٥	٥٠٢,٣	١٨٣٣,٥	٤٣٣٢,٤	المجموع
	٤٨,٨	١٠,٨	٧٢,٦-	٥٧,٦٨-	٣٣,٢٥-	نسبة النمو السنوي (%)

شكل رقم (٣)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة
حسب نوعية توليد الكهرباء في عام ٢٠٢١ «ج و س»

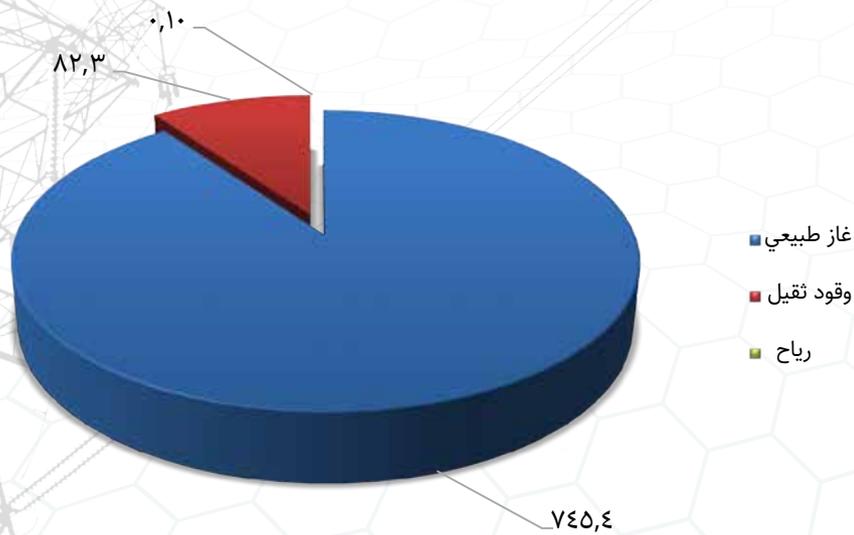


جدول رقم (١٠)
الطاقة الكهربائية المباعة من محطات الشركة (ج و س)

م محطة توليد الكهرباء	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	نسبة النمو (%)
العقبة الحرارية	١٨١٨,٦	٧٥٢,٢	١٤١,٠	٦٨,٠	١٣٠	٩٠,٨
رحاب	٢٠٦٧,٩	٧٤٩,٢	٩٦,١	٩٦,٢	٢١٤	١٢٢,٤٦
الريشة	٢٣٨,٣	٢٤٦,٢	٢٤٨,٥	٣٨٠,١	٤٦١,٤	٢١,٤
الابراهيمية	٠,٢٨	٠,٢٨	٠,٣٧	٠,٢٥	٠,١٠	٠,٠
حوفا	١,٣٢	١,٣٢	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
الاجمالي	٤١٢٦,٤	١٧٤٩,٣	٤٨٥,٩	٥٤٤,٦	٨٠٥,٣	
نسبة النمو السنوي (%)	٣٣,٢٤-	٥٧,٦-	٧٢,٢-	١٢,١	٤٧,٩	

شكل رقم (٤)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة حسب نوع الوقود و الطاقة الاولية في عام ٢٠٢١ «ج و س»



الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

جدول رقم (١١)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
٢٣٢٨٨	١٨٤٣٤	٣٥٧٣٤	٩٥٤٤٢	١٩١٩٩٠	العقبة الحرارية
٦٩٠١	٣٨٥٦	٤١٧٨	١٦١٨٠	٣٧٨٠٣	رحاب
١٤٩١	١٢٨٧	١٠٩٩	١٠٩٨	١٢٣٥	الريشة
٥,٢٠	٤٠,٠٩	١٢,٧٠	١٠,٦	٥,١	الابراهيمية
٠,١٤	٠,٠٣	١,١٤	٧,٢	٨,٢	حوفا
٣١٦٨٥	٢٣٦١٦	٤١٠٢٥	١١٢٧٣٧	٢٣١٠٤١	الاجمالي

جدول رقم (١٢)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (%)

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	محطة توليد الكهرباء
١٦,٥٧	٢٤,٩٧	٢٣,٢٣	١١,٦٤	٩,٦٧	العقبة الحرارية
٣,١٣	٣,٩٠	٤,٢٥	٢,١٢	١,٨٠	رحاب
٠,٣٢	٠,٣٤	٠,٤٤	٠,٤٤	٠,٥١	الريشة
٥,٠٥	٢,٣٢	٣,١٨	٢,٤٢	١,٨٢	الابراهيمية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٦٣	٠,٦٢	حوفا
٣,٨٣	٤,٢٤	٨,١٧	٦,١٥	٥,٣٣	الاجمالي

جدول رقم (١٣)
استهلاك محطات الشركة من الوقود

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	الوحدة	نوع الوقود	محطة توليد الكهرباء
٦٣١	٧٦٤	١٢٤٧	٢٩٥٠	٥٨٣٠	مليار و ح ب	غاز طبيعي	العقبة الحرارية
١٩٨٢٨	٠	٨١٩٧	١٢٢٥٦٨	٣٢٢٧٥٦	طن	وقود ثقيل	
٣	١	١٩	٥٧	١١٨	متر مكعب	سولار	
٢١٤	٩٤١	٨٩٥	٦٦٣٥	١٧٨٨٥	مليار و ح ب	غاز طبيعي	رحاب
٠	٠	١	٢	١٦	متر مكعب	سولار	
١٨٤٨١٠	١٥٣٠٨٦	٩٦٠٦٣	٩٤٣٧٨	١٠٠٨٥٢	الف متر مكعب	غاز الريشة	الريشة
٢	٨/٣٧	١	٠	١٠	متر مكعب	سولار	
٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠	٠	١٠	متر مكعب	سولار	جنوب عمان
٨٤٥	١٧٠٦	٢١٤٢	٢٣٧١٥	٢٣٧١٥	مليار و ح ب	غاز طبيعي	الاجمالي
١٨٤٨١٠	١٥٣٠٨٦	٩٦٠٦٣	١٠٠٨٥٢	١٠٠٨٥٢	الف متر مكعب	غاز الريشة	
١٩٨٢٨	٠	٨١٩٧	٣٢٢٧٥٦	٣٢٢٧٥٦	طن	وقود ثقيل	
٥	٩	٢٠	٥٧	١٢٧	متر مكعب	سولار	



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

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة في عام ٢٠٢١ (ميغاواط)

المجموع	رياح	مائي	غازي غاز طبيعي	بخاري دورة مركبة	بخاري	محطة توليد الكهرباء
٣٩٤		٣,٦			١٣٠ x ٣	العقبة الحرارية
٢٩٧			١٠٠ x ٢	٩٧ x ١		رحاب / دورة مركبة
٦٠			٣٠ x ٢			الريشة الغازية
٠,٣٢	٠,٠٨ x ٤					الابراهيمية
١,١٢٥	٠,٢٢٥ x ٥					حوفا
٧٥٢	١,٤	٣,٦	٢٦٠	٩٧	٣٩٠	اجمالي الشركة



جدول رقم (١٥)

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

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	المصدر
٧٥٢	٧٥٢	١٠٤٤	١٠٤٤	١٠٧٤	1 - شركة توليد الكهرباء المركزية
٢٩٠	٢٩٠	٦٥٠	٦٥٠	٦٥٠	بخاري
٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	دورة مركبة
٦٠	٦٠	٩٠	٩٠	١٢٠	غازي / غاز طبيعي
٠	٠	٠	٠	٠	غازي / سولار
-	-	-	-	-	ديزل
٣,٦	٣,٦	٦	٦	٦	مائي
١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	١,٤	رياح
٥٠٠٠	٤٦٤٣	٤٥٧١	٤٢١٥	٣٤٧٢	2 - باقي الشركات والمؤسسات
٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	-	أكوابور الزرقاء
١٢٤١	١٢٤١	١٢٥٠	١٢٥٠	١١٧٥	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٦	٦	٦	٦	٦	سد الملك طلال
٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	شركة شرق عمان/ المناخر
٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	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	٨٦	٨٢	-	-	الراجف
٨٩	٨٩	٨٩,١	-	-	الفجيج
١٠٠	١٠٠	-	-	-	ماس
٤٥	٤٥	-	-	-	الشوبك
٥٠	-	-	-	-	عابور
٥٠	-	-	-	-	دايهان
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الورد الجوري
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة شمسن (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	الزبنقة mertifier
٢٠	٢٠	٢٠	١٠	١٠	انوار الارض Bright power
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	ارض الامل Green land
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	العربية الأولى Ennera
٢١٠	٢١٠	٢١٠	٢١٠	٢١٠	صقر معان Catalyst
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	Jordan Solar one
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة Scatec Solar
١٥٣	١٥٣	١٥٣	١٠٠	-	مشاريع المفروق التنموية
٥٠	٥٠	٥٩	-	-	مشاريع الأزرق /الصفاوي
٩٢	٩٢	-	-	-	مشروع القويرة/شمسي
٥٠	٥٠	-	-	-	مشروع الريشة
٤٠	٤٠	-	-	-	مشروع شرق عمان
٢٠٠	٢٠٠	-	-	-	مصدر
١١	١١	-	-	-	الازرق
١٢	١٢	-	-	-	الزعتري
٤٠	-	-	-	-	فيلاذلفيا الحسينية
٥٢,٩١	٢٥	٩٥	١٨٧,٥	١٣٧,٦	شركات صناعية اخرى
٥٧٥٢	٥٦١٥	٥٢٥٩	٤٥٤٧	٤٤٨٩	اجمالي النظام الكهربائي

احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

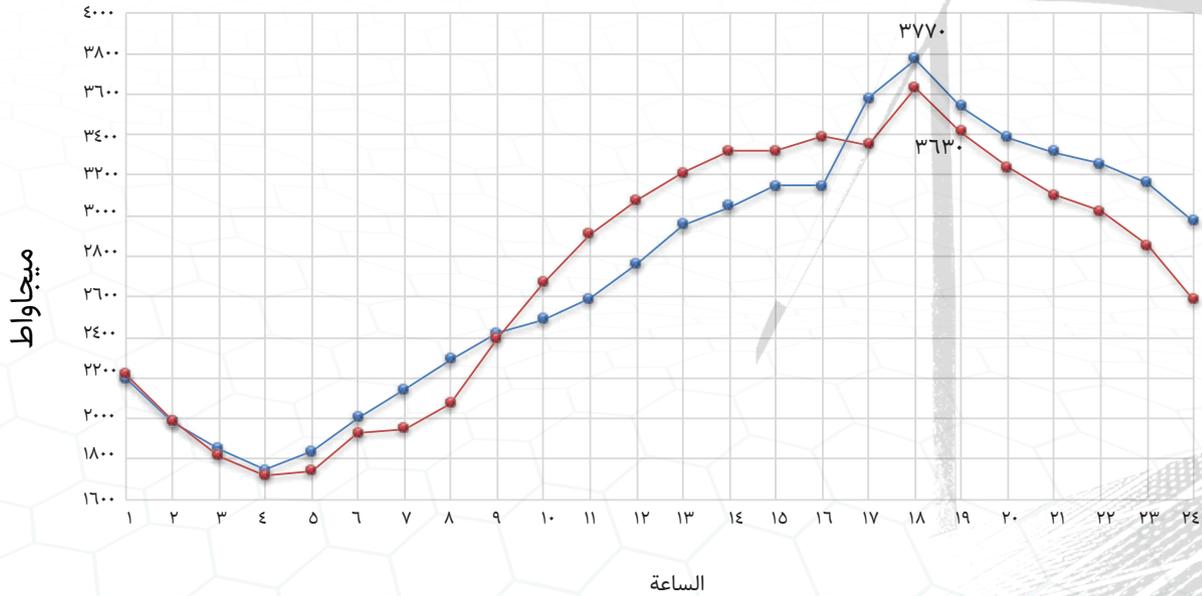
جدول رقم (١٦)

تطور الحمل الاقصى (ميغاواط)

٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	الحمل الاقصى
٣٧٧٠	٣٦٣٠	٣٣٨٠	٣٢٠٥	٣٣٢٠	النظام الكهربائي الموحد
٣,٨٦	٧,٤٠	٥,٤٦	٣,٤٦-	١,٥٢-	نسبة النمو في الحمل (%)
١٩٢	٦١	٤٣١	٨١٠	٩١٢	شركة توليد الكهرباء المركزية
٥,٠٩	١,٧	١٢,٨	٢٥,٣	٣٠,٨	نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء (%)

شكل رقم (٦)

الحمل الاقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠٢١ و ٢٠٢٠



- الحمل الأقصى لعام ٢٠٢١ (٣٧٧٠) ميغاواط (بتاريخ ٢٠٢٠-١٢-٢٠١)
- الحمل الأقصى لعام ٢٠٢٠ (٣٦٣٠) ميغاواط (بتاريخ ٢٠٢٠-١١-٢٠٢٠)

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

١٢

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

١٣

٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	
٦,٣٠٧,٤٠١	٣,١٦٤,٦١٤	٢١,٣١٧,٧٤٩	١٠,٠٤٩,١٠٧	١١,٩٤١,٥٦٥	الأرباح (الخسائر) - بعد الضريبة
٧,٠٠٠,٠٠٠	٧,٠٠٠,٠٠٠	-	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠	الأرباح الموزعة
٨,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠	-	-	١٠,٠٠٠,٠٠٠	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الاختياري
-	-	-	-	-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الخاص
٦٠,٣٢٤,٣٢٢	٤٨,٧٧٤,٥٦٨	٧٠,٠٦٨,٩٦٨	٦٠,٤١٧,٢٤٩	٥١,٤٥٧,٢٨٤	صافي حقوق المساهمين

اسعار الاوراق المالية *

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

١٤ تحليل المركز المالي للشركة ونتائج أعمالها خلال السنة المالية

١٤

مؤشرات مالية على الاداء

٢٠٢٠	٢٠٢١	مؤشرات الربحية
%٧,٤٩	%١,١٤-	نسبة الربح (الخسارة) التشغيلي (بدون محروقات)
%٢٨,٢٤	%٣١,١٣	نسبة صافي الربح قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)
%١٨,٠١	%٢٨,٦٣	نسبة صافي الربح قبل الضريبة (بدون محروقات)
%٢١,١٩	%٢٥,٠٩	نسبة صافي الربح بعد الضريبة (بدون محروقات)
%٤,٨٣	%٦,٦٢	معدل العائد على الاصول

٢٠٢٠	٢٠٢١	مؤشرات السيولة
٠,٩٧	١,٠٨	نسبة التداول (مرة)
٠,٨٥	١,٠٠	نسبة السيولة (مرة)
(٣٧١٦)	٦٨٧٦	رأس المال العامل (بآلاف الدنانير)
٢٠٢٠	٢٠٢١	مؤشرات الائتفاع من الاصول
٠,٧٧	٠,٨١	معدل دوران الذمة التجارية (مرة)
٤٧٤	٤٥٢	معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)
٢٠٢٠	٢٠٢١	مؤشرات الملاءة المالية وهيكل رأس المال
%٦٩,٧٦	%٦٨,٠٨	نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات
%٢٣٠,٧١	%٢١٣,٢٤	نسبة اجمالي الديون الى حقوق الملكية

١٥ التطورات المستقبلية والخطط 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

دينار اردني	اسم مكتب التدقيق: ارنست ويونغ	معلومات المدقق ٢٠٢١
٢٥,٥٢٠		اتعاب التدقيق
٢٢,٠٤٠		اتعاب استشارات ضريبية
٤,٠٦٠		خدمات استشارية أخرى
٥١,٦٢٠		

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

اسم العضو	المنصب	الجنسية	عدد الاسهم ٢٠٢١	عدد الاسهم ٢٠٢٠
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة المهندس ثامر بن سعود الشهران	رئيس مجلس الادارة (لغاية ٢٠٢١/٦/١٦)	السعودية	—	—
سعادة الدكتور مؤيد السمان	رئيس مجلس الادارة (اعتبارا من ٢٠٢١/٦/١٧)	أردنية	—	—
سعادة المهندس تركي بن سعيد بن سالم العمري	نائب رئيس مجلس الادارة (لغاية ٢٠٢١/٢/١٦)	السعودية	—	—
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك	نائب رئيس مجلس الادارة (اعتبارا من ٢٠٢١/٢/١٧)	بريطاني	—	—
سعادة الدكتور مكرم اديب الخوري	عضو (لغاية ٢٠٢١/١٠/٤)	اللبنانية	—	—
سعادة الدكتور ياسر اديب برقان	عضو (اعتبارا من ٢٠٢١/١٠/٥)	أردنية	—	—
شركة انارة (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 المهندسة شروق عبدالغني	عضو	أردنية	—	—
الموسسة العامة للضمان الاجتماعى يمثلها:				
سعادة السيدة رانيه الأعرج	عضو (لغاية ٢٠٢١/٨/٣١)	أردنية	—	—
سعادة المهندس زياد احمد عبيدات	عضو (اعتبارا من ٢٠٢١/٩/١)	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

١٨.أ

أجمالي المزايا السنوية	المكافأة السنوية	بدل التنقلات السنوي	المنصب	ألاسم
شركة ائارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
٥,٠٧٣	٢,٣٠٦	٢,٧٦٧	رئيس مجلس الادارة (لغاية ٢٠٢١/٦/١٦)	* سعادة المهندس ثامر بن سعود الشرهان
٥,٩٢٧	٢,٦٩٤	٣,٢٣٣	رئيس مجلس الادارة (اعتبارا من ٢٠٢١/٦/١٧)	سعادة الدكتور مؤيد السمان
١,٤٤١	٦٥٥	٧٨٦	نائب رئيس مجلس الادارة (لغاية ٢٠٢١/٢/١٦)	* سعادة المهندس تركي بن سعيد بن سالم العمري
٩,٥٥٩	٤,٣٤٥	٥,٢١٤	نائب رئيس مجلس الادارة (اعتبارا من ٢٠٢١/٢/١٧)	سعادة المهندس جون هاريسون كلارك
٨,٣٧٠	٣,٨٠٥	٤,٥٦٥	عضو (لغاية ٢٠٢١/١٠/٤)	* سعادة الدكتور مكرم اديب خوري
٢,٦٣٠	١,١٩٥	١,٤٣٥	عضو (اعتبارا من ٢٠٢١/١٠/٥)	* سعادة الدكتور ياسر اديب برقان
شركة ائارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
١١,٠٠٠	٥,٠٠٠	٦,٠٠٠	عضو	* سعادة السيد جاسديب اناند
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
١١,٠٠٠	٥,٠٠٠	٦,٠٠٠	عضو	** عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق موسى الحياي
١١,٠٠٠	٥,٠٠٠	٦,٠٠٠	عضو	** سعادة المهندسة شروق عبد الغني
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
٧,٣٣٣	٣,٣٣٣	٤,٠٠٠	عضو (لغاية ٢٠٢١/٨/٣١)	*** سعادة السيدة رانيه موسى الاعرج
٣,٦٦٧	١,٦٦٧	٢,٠٠٠	عضو (اعتبارا من ٢٠٢١/٩/١)	*** سعادة المهندس زياد احمد عبيدات
٧٧,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	٤٢,٠٠٠		المجموع

- * إجمالي المزايا الخاصة بسعادة المهندس ثامر بن سعود الشرهان وسعادة الدكتور مؤيد السمان وسعادة الدكتور مكرم أديب خوري وسعادة الدكتور ياسر اديب برقان وسعادة المهندس تركي بن سعيد العمري وسعادة المهندس جون هاريسون كلارك تم تحويلها لشركة ائارة لاستثمارات الطاقة.
- ** إجمالي المزايا الخاصة بالدكتور فيصل الحياي وسعادة المهندسة شروق عبد الغني تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.
- *** إجمالي المزايا الخاصة بسعادة السيدة رانيه موسى الاعرج وسعادة المهندس زياد عبيدات تم تحويلها للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي / صندوق استثمار اموال الضمان الاجتماعي.

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

اسم الموظف	المسمى الوظيفي	الرواتب الاجمالية	المكافآت	مزايا أخرى	نفقات السفر	الإجمالي
د. مؤيد ابراهيم السمان	الرئيس التنفيذي لغاية ٢٠٢١-٦-١٦	٥٧٥٤٧	٠	١٥٠٤٤	٠	٧٢٥٩١
موفق محمود علاونه	المدير التنفيذي تشغيل وصيانة ثم كلف كرئيس تنفيذي ورئيس تنفيذي للعمليات ومدير تنفيذي للتشغيل والصيانة منذ ٢٠٢١/٦/١٧	٧٢٦٤٨	٦٢٠٨	٠	٠	٧٨٨٥٦
احمد محمد اللوزي	مستشار الرئيس التنفيذي	٤٥٠٣٠	١٩١٧	٠	٠	٤٦٩٤٧
عمر احمد ابراهيم الشمري	المدير التنفيذي ادارة سلسلة التوريد	٣١٨٩٢	١٨٤٦٨	٠	٠	٥٠٣٦٠
اسامه محمد الدعجة	المدير التنفيذي للموجودات	٢٩٣٢٥	٣٤١٤	٠	٠	٣٢٧٣٩
علياء رضوان حياصات	أمين سر المجلس	٣١٠٢٠	٥٧٠٨	٠	٠	٣٦٧٢٨
سميرة سمير زرافيلي	مدير التدقيق الداخلي لغاية ٢٠٢١/٤/٣٠	١٠٢٣٥	١٢٣٢	٧٦٨٠٣	٠	٨٨٢٧٠
علي محمد زهير علي	المدير التنفيذي المالي	٣١٩٨٥	٢٩٢٥	١١١٠	٠	٣٦٠٢٠
غيث تركي قاسم عبيدات	المدير المالي	٢٦٤٤٥	٢١٨٨	٠	٠	٢٨٦٣٣
المجموع		٣٣٦١٢٦	٤٢٠٦١	٩٢٩٥٧	٠	٤٧١١٤٤

١٩. التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠٢١

المبلغ	البيان
٢٠٢١	
١٢,٦٠٠	توزيع بطاقات شرائيه للأسر المحتاجه
٤٠٠	المشاركه في الحمله الوطنيه للنظافه -الهاشميه
٣,٠٠٠	تزويد بلدية رحاب بوحدات توفير اناره للشوارع
٢,١٥٠	تزويد بلديه الهاشميه بتنك رش مبيدات حشريه محمول
٨٨٩	تزويد نادي سمو الامير علي للصم والبكم بمستلزمات فريق كرة القدم
٢,٤٨٤	تزويد بلدية الرويشد بمظلات معدنيه للوقايه من الشمس
٢١,٥٢٣	المجموع

٢٠ 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

٢١. 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:

- وقد تم تجديد 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 LMS
 - تم اجراء تدقيق داخلي و خارجي على نظام إدارة البيئة ISO 14001:2015 في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق الاجراءات و الانظمة و القياسات البيئية وفقا للمواصفات العالمية من قبل TUV , LMS الشركات المانحة للشهادات الدولية حيث تبين التزام الشركة بالمعايير الدولية البيئية .
 - قامت الشركة بمتابعة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسات والإجراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها:
 - تعريف المظاهر البيئية وتحديد مستوى الخطر الناشئ واتخاذ الاجراءات اللازمة لتقليل هذه المخاطر وبما يحافظ على البيئة.
 - الالتزام بالتشريعات المتعلقة و متابعه لاي اجراءات و قوانين جديدة تخص التعامل مع البيئة والتخلص من النفايات.
- لم تسجل أي مخالفة تشريعية بيئية لعام ٢٠٢١.

تواصل شركة توليد الكهرباء المركزية جهودها نحو دعم المجتمعات المحلية وخدمتها. فعلى مدار العام، وضعت الشركة موازنة خاصة وخطة عمل فعالة لضمان تطبيق استراتيجيتها للمسؤولية الاجتماعية وتوسيع نطاق الأثر الإيجابي الذي تحدثه في المجتمعات. والتزاماً بهذه الرسالة، عملت الشركة على تنفيذ مجموعة واسعة من المبادرات والبرامج المجتمعية في مناطق مختلفة حول المملكة، مع التركيز على المناطق التي تتواجد بها محطاتها. وقد شملت هذه البرامج على المبادرات الآتية:

- التبرع بوحدة انارة لبلدية رحاب
- التبرع بتنك رش ميديات حشرية لبلدية الهاشمية
- التبرع ببطاقات شراء للأسر المحتاجة
- التبرع بمستلزمات فريق كرة القدم/ نادي سمو الامير علي للصم والبكم
- المشاركة في الحملة الوطنية للنظافة في منطقة الهاشمية
- تركيب مظلات في شوارع الرويشد
- عاماً بعد عام، تؤكد شركة توليد الكهرباء المركزية حرصها على تفعيل مساهمتها المجتمعية ورفد مجالات التنمية والتطوير في جميع القطاعات، لتحقيق التنمية الاجتماعية والاقتصادية المستدامة في الأردن.







شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية

٣١ كانون الأول ٢٠٢١

تقرير مدقق الحسابات المستقل
إلى مساهمي شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
عمان- المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول تدقيق 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 ٢٠٢١ 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 ٢٠٢١ وأدائها المالي وتدفعاتها 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 الأخرى 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.

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠٢١

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات حولها. إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. إننا نتوقع أن يتم تزويدنا بالتقرير السنوي بتاريخ لاحق لتقريرنا. إن رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي أي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

فيما يتعلق بتدقيق القوائم المالية، إن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى عندما تصبح متاحة لنا، بحيث نُقيّم فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية أو من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية.

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 جوهرية، إذا كانت منفردة أو مجتمعة 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 الاخطاء 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 ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولة التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
 - التوصل الى نتيجة حول ملاءمة 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 وتوقيتته 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.

تقرير حول المتطلبات القانونية

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

بشر إبراهيم بكر
ترخيص رقم ٥٩٢

أرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٩ آذار ٢٠٢٢

قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١

٢٠٢٠	٢٠٢١	إيضاحات	
دينار	دينار		
			الموجودات
			الموجودات غير المتداولة-
٧٨,٥١٧,٦٧٩	٥٥,٢٣٦,٩٢٦	٣	ممتلكات وآلات ومعدات
١,١١٨,٩٠٩	٩٨٨,٠٦٧	٤	موجودات غير ملموسة
٤٥٧,٢٣١	١٤٩,٥٣١	٥	مشاريع تحت التنفيذ
١,٣٠٠,٠٠١	١,١٧٠,٠٠١	٦	حق استخدام موجودات عقود الازجار
١٦٢,٤٣٢	٨٧,٤٣٢	٧	قرض صندوق إسكان الموظفين
١,١٥٥,٣٧٦	٧٣٦,٠٧٧	٩	موجودات ضريبية مؤجلة
١٣,٢٧٤,٥٤٦	١٠,١٤٦,٤٣٨	١٠	مخزون الوقود الاستراتيجي
٩٥,٩٨٦,١٧٤	٦٨,٥١٤,٤٧٢		
			الموجودات المتداولة -
١٢,٢٤٨,٧٨٩	٧,٠٠٠,٢٠٠	١١	مخزون
٥,٤٤٩,٥٧١	٦,٣١٥,٧٥٥	١٢	أرصدة مدينة أخرى
٨٥,٩٦٧,٦٣٣	٧٣,٦٨٣,٠٨٢	١٣	ذمم مدينة
١٧٥,٢٦٣	٥,٦٦٩,١٠٣	٣٢	نقد وأرصدة لدى البنوك
١٠٣,٨٤١,٢٥٦	٩٢,٦٦٨,١٤٠		
١٩٩,٨٢٧,٤٣٠	١٦١,١٨٢,٦١٢		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	٦٧٢,٩٣٢	١٤	احتياطي اختياري
(١,٩٤١,٧٢٢)	(١,٠٤٩,٣٤٤)		احتياطي تحوطات التدفقات النقدية
١٤,١٨٦,٠٣٩	١٤,٣٣٣,٦٩٦		أرباح مدورة
٦٠,٤١٧,٢٤٩	٥١,٤٥٧,٢٨٤		مجموع حقوق الملكية
			المطلوبات -
			المطلوبات غير المتداولة -
٢١,٢٢٤,٢٥٨	١٤,٢٨٧,٠٣٩	١٥	قروض طويلة الأجل
١,٠٣٤,٠٩١	٩٣٣,٣١٧	٦	مطلوبات عقود الازجار
٦,٠٨٦,١٩٥	٥,٤٠٥,١٧١	١٦	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٣,٢٠٧,٦٤٥	٣,٣٠٧,٩٦٢	١٧	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٣٠٠,٥٧١	-	٢٠	مطلوبات مشتقات مالية
٣١,٨٥٢,٧٦٠	٢٣,٩٣٣,٤٨٩		
			المطلوبات المتداولة -
٥,٢٨٦,٩٩٩	٤,٧٤١,٤٢٣	١٥	أقساط قروض طويلة الأجل تستحق الدفع خلال عام
٣,٣٦٥,٦٦٦	٣,١٢٨,٥٠٠	١٨	أرصدة دائنة أخرى
١٧٤,٧٨٥	١٧٤,٧٨٥	٦	مطلوبات عقود الازجار
٦٣,٤٢٠,٣٦٢	٦٢,١٥٩,٩٨٤	١٩	ذمم دائنة
٣٢٣,٣٥٩	٩٨٩,٧٦٤	٢٠	مطلوبات مشتقات مالية
٣٣,١٧٣,٠٩٠	١١,٥٨٠,٢٧٠	٣٣ و ٣٢	بنوك دائنة
١,٨١٣,١٦٠	٣,٠١٧,١١٣	٩	مخصص ضريبة الدخل
١٠٧,٥٥٧,٤٢١	٨٥,٧٩١,٨٣٩		
١٣٩,٤١٠,١٨١	١٠٩,٧٢٥,٣٢٨		مجموع المطلوبات
١٩٩,٨٢٧,٤٣٠	١٦١,١٨٢,٦١٢		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

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

قائمة الأرباح والخسائر للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١

٢٠٢٠	٢٠٢١	إيضاحات	
دينار	دينار		
٦١,٣١٦,٥٦٥	٦٤,٤٢١,٣٤٣	٢١	إيرادات توليد الطاقة
(١٣,٩٠٠,٢٥١)	(١٦,٨٣١,٦٩١)	٢٢	تكلفة المحروقات
(٦٧٦,٦٣٣)	(٥٥٣,١٢٣)	٢٣	مصاريف تشغيلية
(٢١,٢٦٢,٥٤٨)	(٢١,٨٨٦,٣٥٦)	٣ و ٤	استهلاكات واطفاءات
(١٣٠,٠٠٠)	(١٣٠,٠٠٠)	٦	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار
(٨٧,٢٨٦)	(٨٠,٩٦٠)	٦	مصروف فوائد مطلوبات عقود الايجار
(١٣,١٣٤,٦٠١)	(١٢,٠٥٢,٤٦٥)	٢٤	الرواتب والمنافع
(١,٤٣٠,٥٤٩)	(١,٢١٩,١١٣)	٢٥	مصاريف صيانة
(٣,٢١٢,٣٣١)	(٣,٠٤٧,٥٤٧)	٢٦	مصاريف إدارية
(٣,٣٤١,٦١١)	(٥,٦١٥,٧٣٨)	١١	مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة
(٦٦٣,٤٥٦)	(٦٦٨,٤٥٦)	١٦	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١٢,٠٠٠)	(٢,٩٦٠,٠٠٠)	١٨	مخصص انهاء خدمات موظفين
(٥٧,٨٥١,٢٦٦)	(٦٥,٠٤٥,٤٤٩)		مجموع تكاليف التشغيل
٣,٤٦٥,٢٩٩	(٦٢٤,١٠٦)		(الخسارة التشغيلية) الربح التشغيلي
(١,٧٩٩,٣٨٢)	٦٣٦,١٠٤	٢٧	أرباح (خسائر) فروقات العملات الأجنبية، بالصادي
١٠,٦٠٣,٢٥٠	١٥,١١٦,١٠٦	٢٨	إيرادات أخرى
(٧٦٦,٧٧١)	٢٤٠,٥٢٦	١٣ و ١٢	المردود من (مصروف) مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٢,٩٦٣,٦٨٧)	(١,٧٤٦,٠٨٤)	٢٩	تكاليف تمويل، بالصادي
٨,٥٣٨,٧٠٩	١٣,٦٢٢,٥٤٦		ربح السنة قبل الضريبة
١,٥١٠,٣٩٨	(١,٦٨٠,٩٨١)	٩	(مصروف) وفر ضريبة الدخل للسنة
١٠,٠٤٩,١٠٧	١١,٩٤١,٥٦٥		ربح السنة
فلس / دينار	فلس / دينار		
٠/٣٣٥	٠/٣٩٨	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 الأول ٢٠٢١

٢٠٢٠	٢٠٢١	إيضاحات	
دينار	دينار		
١٠,٠٤٩,١٠٧	١١,٩٤١,٥٦٥		ربح السنة
			بنود الدخل الشامل الأخرى التي يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):
٥٤٦,٦١٢	٨٩٢,٣٧٨	٢٠	الأرباح من تحوطات التدفقات النقدية
٥٤٦,٦١٢	٨٩٢,٣٧٨		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):
(٢٤٧,٤٣٨)	٢٠٦,٠٩٢	١٦	الأرباح (الخسائر) الاكتوارية من تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٢٤٧,٤٣٨)	٢٠٦,٠٩٢		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التي لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
٢٩٩,١٧٤	١,٠٩٨,٤٧٠		مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى بعد الضريبة
١٠,٣٤٨,٢٨١	١٣,٠٤٠,٠٣٥		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 ٢٠٢١

المجموع	أرباح مدورة	احتياطي تحوطات التدفقات النقدية	احتياطي اختياري	احتياطي إجاري	رأس المال المجموع	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٦٠,٤١٧,٢٤٩	١٤,١٨٦,٠٣٩	(١,٩٤١,٧٣٦)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢١
١١,٩٤١,٥٦٥	١١,٩٤١,٥٦٥	-	-	-	-	ربح السنة
١,٠٩٨,٤٧٠	٢٠٦,٠٩٢	٨٩٢,٣٧٨	-	-	-	بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة
١٣,٠٤٠,٣٣٥	١٢,١٤٧,٦٥٧	٨٩٢,٣٧٨	-	-	-	مجموع الدخل الشامل للسنة
(٢٢,٠٠٠,٠٠٠)	(١٢,٠٠٠,٠٠٠)	-	(١٠,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	توزيعات ارباح نقدية (أيضاح (١٤)
٥١,٤٥٧,٢٨٤	١٤,٣٣٣,٦٩٦	(١,٠٤٩,٣٤٤)	٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	٢٠٢٠ -
٧٠,٠٦٨,٩٦٨	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 نقدية (أيضاح (١٤)
٦٠,٤١٧,٢٤٩	١٤,١٨٦,٠٣٩	(١,٩٤١,٧٣٦)	١٠,٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠

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

قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١

٢٠٢٠	٢٠٢١	إيضاحات	
دينار	دينار		
			الأنشطة التشغيلية
٨,٥٣٨,٧٠٩	١٣,٦٢٢,٥٤٦		ربح السنة قبل ضريبة الدخل
			تعديلات:
٢١,٢٦٢,٥٤٨	٢١,٨٨٦,٣٥٦	٤ و ٣	استهلاكات واطفاءات
١٣٠,٠٠٠	١٣٠,٠٠٠	٦	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار
٨٧,٢٨٦	٨٠,٩٦٠	٦	فوائد مطلوبات عقود ايجار
٣,٣٤١,٦١١	٥,٦١٥,٧٣٨	١١	مصرف استهلاك قطع غيار ومواد عامة بطيئة الحركة
١٧٠,٣٠٠	١٠٠,٣١٧	١٧	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٦٦٣,٤٥٦	٦٦٨,٤٥٦	١٦	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٨٧,٨١٠	(٦٦,٧١٢)	١٨	(المردود من) مصرف مخصص إجازات الموظفين
١٢,٠٠٠	٢,٩٦٠,٠٠٠	١٨	مخصص انتهاء خدمات موظفين
٤٣٩,٤٢٧	٤٠٨,٠٦٢		مخصص حوافز موظفين
(٣,٢٦٧,٧٠٧)	-		صافي أرباح بيع محطات متقاعد
(٣٠,٠٨٩)	(١,٣٤٦,٢٧٩)		صافي أرباح استبعاد ممتلكات وآلات ومعدات وسكراب
-	(٥,٦٠٦,٠٢٥)	٢٨	أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
٧٦٦,٧٧١	(٢٤٠,٥٢٦)	١٣ و ١٢	(المردود من) مصرف مخصص خسائر ائتمانية متوقعة، بالصافي
١,٧٩٩,٣٨٢	(٦٣٦,١٠٤)	٢٧	(أرباح) خسائر فروقات العملات الأجنبية
٦١,١٠٦	-		خسارة بيع حصة الشركة في شركه حليفه
(١,٠٣٩)	(٧,٥٧٠)	٢٩	إيراد فوائد
٢,٧٩٤,٤٢٦	١,٦٥٣,٣٣٧	٢٩	تكاليف تمويل
			تغيرات رأس المال العامل:
(١٣,٣٠٨,٦٤١)	١٢,٥٢٥,٧٣٤		ذمم مدينة
٣١٦,٨٣٦	١,٦٧٢,١٧٧		أرصدة مدينة أخرى
(١٤,٩٨٢)	٣,٠٦٨,٧٧٣		مخزون
٢,٦٥٩,٩٦١	(١,٢٦٠,٣٧٨)		ذمم دائنة
(٦٨٤,٧٠٠)	٦٦,٨٢٦		أرصدة دائنة أخرى
(٥٤,٣٧٢)	(١٤٠,٣٠٧)	١٨	المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
(٥٥٩,٨٧١)	(١,٠٩٢,٨١٠)	١٦	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١,٠٠٢,٠٠٠)	(٢,٩٦٠,٠٠٠)	١٨	المدفوع من مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٤٢,٦٧٦)	(٩,٦٨١)	١٨	المدفوع من مخصص قضايا
(٤٤٩,٤٢٧)	(٤٤٨,٠٦٢)		المدفوع من حوافز موظفين
(١,٢٩٦,٥٠٠)	(٩٨٥,٢٠٨)	٩	ضريبة الدخل المدفوعة
٢٢,٥١٩,٦٧٥	٤٩,٦٥٩,٦٢٠		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الاستثمارية
(٣٩٣,٤٩٦)	(٢٧٦,٧٦٨)	٥ و ٣	إضافات على ممتلكات وآلات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ
٢,١٦٧,٧٠٧	-		المتحصل من بيع محطات متقاعد
٣٤,٠٦٥	١,٤٧٨,٤٧٣		المتحصل من بيع ممتلكات وآلات ومعدات وسكراب
-	٥,٦١٣,٦٠٨		المتحصل من بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
٧٥,٠٠٠	٧٥,٠٠٠		تسديد قرض صندوق إسكان الموظفين
١,٠٣٩	٧,٥٧٠		فوائد مقبوضة
٤٢٦,٢٩٠	-	٨	المتحصل من بيع حصة الشركة في شركة حليفة
٢,٣١٠,٦٠٥	٦,٨٩٧,٨٨٣		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
			الأنشطة التمويلية
(٦,٧٠٩,٠١٣)	(٥,٥٩٤,٨٤٣)		تسديدات قروض
(٢٠,٠٠٠,٠٠٠)	(٢٢,٠٠٠,٠٠٠)	١٤	توزيعات أرباح مدفوعة
(٢,٨٢١,٧٠٩)	(١,٧٠٠,٦٣٠)		فوائد مدفوعة
(١٨١,٧٣٤)	(١٨١,٧٣٤)	٦	دفعات مطلوبات عقود إيجار
(٢٩,٧١٢,٤٥٦)	(٢٩,٤٧٧,٢٠٧)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(٤,٨٨٢,١٧٦)	٢٧,٠٨٠,٢٩٦		صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه
٢,٣٣١	٦,٣٦٤		تأثير تغيير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
(٢٨,١١٧,٩٨٢)	(٣٢,٩٩٧,٨٢٧)		النقد وما في حكمه كما في أول كانون الثاني
(٣٢,٩٩٧,٨٢٧)	(٥,٩١١,١٦٧)	٣٢	النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول

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

(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، وهذا وقد قامت ببيع ما نسبته ٩% أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي، وبشكل مرتبط مع عملية الخصخصة قامت الشركة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ بتوقيع اتفاقيات جديدة لشراء الطاقة مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية، منها عامل خلال عام ٢٠٢١ ثلاث اتفاقيات تخص مواقع العقبة ورحاب والريشة.

وفقاً لاتفاقية شراء الطاقة الموقعة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ مع شركة الكهرباء الوطنية، تم تقاعد الوحدات ١٢ و ١٣ و ١٤ من محطة رحاب. وبذلك توقفت محطة رحاب كلياً عن توليد الكهرباء نهاية عام ٢٠٢١.

تم إقرار القوائم المالية من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٩ آذار ٢٠٢٢ 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 والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

(٢-٢) التغييرات في السياسات المحاسبية

ان السياسات المحاسبية المتبعة في اعداد القوائم المالية متفقة مع تلك التي اتبعت في اعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢١:

المرحلة الثانية من إصلاح IBOR (سعر الفوائد المعروضة بين البنوك) :- تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٩)، ومعيار المحاسبة الدولي رقم (٣٩)، والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧)،

والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٤) والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) توفر هذه التعديلات إعفاءات مؤقتة والمتعلقة بالأثر على التقارير المالية عند استبدال المرجح المستخدم لتحديد سعر الفائدة IBOR بمرجع يعتمد على العائد شبه الخالي من المخاطر. تشمل التعديلات التطبيقات العملية التالية:

- التطبيق العملي ل يتم التعامل مع التغيرات التعاقدية والتغيرات على التدفقات النقدية الناتجة عن تغير سعر الفائدة المرجعي كتغييرات في سعر الفائدة المتغير، بما يعادل الحركة على سعر الفائدة في السوق،
- تتطلب الإعفاءات من الشركة تعديل التعريفات المستخدمة في توثيق عمليات التحوط ووصف أداة التحوط مع استمرارية علاقات التحوط للشركة عند استبدال المرجح المستخدم لتحديد سعر الفائدة الحالي بمرجع يعتمد على العائد الخالي من المخاطر،
- يجوز للشركة استخدام سعر فائدة غير محدد تعاقدياً، للتحوط لمخاطر التغير في القيمة العادلة أو أسعار الفائدة في حال تم تحديد مخاطر أسعار الفائدة بشكل منفصل.
- لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

تخفيضات أو تأجيلات الإيجار المتعلقة بوباء COVID-19 بعد ٣٠ حزيران ٢٠٢١ - تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦)

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في ٢٨ أيار ٢٠٢٠ تخفيضات أو تأجيلات الإيجار المتعلقة بوباء COVID-19 - تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦). منح هذه التعديلات إعفاءات للمستأجرين من تطبيق متطلبات المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) حول التعديلات المحاسبية لعقود الإيجار على تخفيضات أو تأجيلات الإيجار الناتجة بشكل مباشر عن وباء COVID-19. نظرًا لكونه حلًا عمليًا، قد يختار المستأجر عدم تقييم ما إذا كان تخفيضات أو تأجيلات الإيجار المتعلقة بوباء COVID-19 والممنوحة من المؤجر يمثل تعديلًا لعقد الإيجار أم لا. يحتسب المستأجر الذي يقوم بهذا الاختيار أي تغيير في دفعات الإيجار الناتجة عن تخفيضات أو تأجيلات الإيجار المتعلقة بوباء COVID-19 بنفس الطريقة التي يحتسب بها حدوث أي تغيير وفقًا للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦)، إذا لم يمثل التغيير تعديلًا لعقد الإيجار.

كان من المفترض تطبيق التعديل حتى ٣٠ حزيران ٢٠٢١، ولكن نظرًا لاستمرار تأثير وباء COVID-19، وبتاريخ ٣١ آذار ٢٠٢١ قام مجلس معايير المحاسبة الدولية بتمديد فترة التطبيق العملي إلى ٣٠ حزيران ٢٠٢٢. تنطبق هذه التعديلات على الفترات السنوية اعتباراً من ١ نيسان ٢٠٢١.

لم تحصل الشركة على تخفيضات أو تأجيلات الإيجار المتعلقة بوباء COVID-19، ولكن سوف تقوم الشركة باستخدام هذا التطبيق العملي إذا أصبح قابل للتطبيق خلال فترة التطبيق المسموحة.

(٢-٣) 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 اوضاع 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 الادارة 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.

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 ان 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 اکتواري. إن جميع الإفتراضات الإکتوارية مبيّنة في إيضاح (١٦).

مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة

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

(٢-٤) 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
١٣ - ٤	وحدات توليد ديزل
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 بقيمة 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. يتم تعديل مصروف الاستهلاك المستقبلي إذا كان في اعتقاد الإدارة أن الاعمار الإنتاجية تختلف عن التقديرات السابقة.

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 محدداً 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 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.

مخصص 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 لقطع الغيار على أساس العمر الإنتاجي المتبقي لوحدات التوليد الخاصة بتلك القطع.

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) 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 أرصدة 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 وعلوات تقاضاها الموظف مضروباً في مدة الخدمة المتراكمة مطروحا 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

يتم تسجيل الإيراد وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٥) والذي يتضمن نموذج من خمس خطوات حيث يتم إثبات إيرادات المبيعات عندما تنتقل المخاطر والمنافع جوهرياً إلى المشتري وعند التمكن من قياس الإيرادات بشكل يمكن الاعتماد عليه.

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.

يتم اثبات الإيرادات الأخرى عند تحققها وفقاً لمبدأ الاستحقاق.

إثبات المصاريف

يتم إثبات المصاريف عند استحقاقها حسب مبدأ الاستحقاق.

مشتقات الأدوات المالية

يتم إثبات مشتقات الأدوات المالية بالقيمة العادلة بتاريخ العقد ويتم تقييمها لاحقاً بالقيمة العادلة. يتم تسجيل المشتقات المالية ضمن الموجودات إذا كانت قيمتها العادلة موجبة وضمن المطلوبات إذا كانت قيمتها العادلة سالبة.

يتم تسجيل أي أرباح أو خسائر ناتجة عن التغير في القيمة العادلة خلال السنة للمشتقات المالية غير المحددة كأدوات تحوط والجزء غير الفعال من عقد التحوط في قائمة الدخل الشامل.

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

في بداية عملية التحوط، تقوم الشركة بتحديد وتوثيق عملية التحوط والتي ترغب الشركة بتطبيق محاسبة التحوط عليها وأهداف إدارة المخاطر والإستراتيجية التي ستقوم الشركة من خلالها بالتحوط، إن عملية التوثيق تتضمن تحديد أداة التحوط، والبند المتحوط له وطبيعة المخاطر التي تم التحوط لها وآلية تقييم المنشأة لفعالية أداة التحوط في الحد من مخاطر التغير في التدفقات النقدية المتعلقة بالبند المتحوط له، من المتوقع أن هذه التحوطات تقوم وبصورة فعّالة بالحد من التغيرات في التدفقات النقدية ويتم تقييمها بصورة مستمرة لتحديد مدى فعاليتها، على مدى الفترات المالية.

يتم المحاسبة عن التحوطات والتي تنطبق عليها شروط استخدام محاسبة التحوط كما يلي:

تحوطات التدفقات النقدية:

يتم الاعتراف بالجزء الفعّال من الربح أو الخسارة من أداة التحوط في بنود الدخل الشامل الآخر، ويتم الاعتراف بالجزء غير الفعّال مباشرة في الأرباح أو الخسائر ضمن المصاريف التشغيلية الأخرى.

يتم تحويل المبالغ التي تم تسجيلها في بنود الدخل الشامل الآخر إلى الأرباح والخسائر عندما تؤثر عملية التحوط على الأرباح أو الخسائر، كالإعتراف بمصروف الفوائد في الأرباح والخسائر. حيث إن البند المتحوط له يمثل كلفة الموجودات أو المطلوبات غير المالية، يتم تحويل المبالغ المعترف بها في الدخل الشامل إلى القيمة الدفترية للموجودات أو المطلوبات غير المالية.

إذا لم يعد من المحتمل حدوث العملية المتوقعة، يتم تحويل المبالغ التي تم الاعتراف بها مسبقاً ضمن بنود الدخل الشامل الآخر إلى الأرباح أو الخسائر. إذا تم بيع أو انتهاء فترة عقد أداة التحوط من دون استبدالها أو تمديد فترتها أو إذا تم إلغاؤها كأداة تحوط، فإن المبالغ التي تم الاعتراف بها مسبقاً ضمن بنود الدخل

الشامل الآخر تبقى في بنود الدخل الشامل الآخر حتى حدوث العملية المتوقعة.

مشتقات مالية للمتاجرة

يتم إثبات القيمة العادلة لمشتقات الأدوات المالية المحتفظ بها لأغراض المتاجرة (مثل عقود العملات الأجنبية الآجلة، عقود الفائدة المستقبلية، عقود المقايضة، حقوق خيارات أسعار العملات الأجنبية) في قائمة المركز المالي، وتحدد القيمة العادلة وفقاً لأسعار السوق السائدة، وفي حال عدم توفرها تذكر طريقة التقييم، ويتم تسجيل مبلغ التغيرات في القيمة العادلة في قائمة الدخل.

ضريبة الدخل

تمثل مصاريف الضرائب بمبالغ الضريبة المستحقة والضرائب المؤجلة.

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

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.

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 وقيمهته 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 تحديدها 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 الموجودات المالية أو مجموعة موجودات 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 الموجودات المالية أو مجموعة موجودات 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 المقدره مثل التغيرات في الأوضاع الاقتصادية المرتبطة بالتقصير.

في تقدير ادارة الشركة فإن المخصصات التي تم تسجيلها على تدني قيمة الموجودات المالية خلال عامي ٢٠٢١ و ٢٠٢٠ كافية.

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 أو الخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الأرباح أو الخسائر.

القيمة العادلة

تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع الموجودات أو الذي سيتم دفعه لنقل إلتزام 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 الاقتصادية.

إن قياس القيمة العادلة للموجودات غير المالية يأخذ بعين الاعتبار قدرة المشاركين في السوق على توليد المنافع الاقتصادية 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 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.

التصنيف المتداول مقابل غير المتداول

تعرض الشركة الموجودات والمطلوبات في قائمة المركز المالي على أساس التصنيف المتداول وغير المتداول. يعتبر الأصل متداولاً عندما:

- يتوقع تحقيقه أو ينوى بيعه أو استهلاكه في الدورة التشغيلية الاعتيادية.
 - يحتفظ به بصورة اساسية لغرض المتاجرة.
 - يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير.
 - النقد وما في حكمه إلا إذا كان مقيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية مطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.
- يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة. يعتبر المطلوب متداولاً عندما:
- يتوقع تسويته في الدورة التشغيلية لاعتيادية.
 - يحتفظ به بصورة اساسية لغرض المتاجرة.
 - عندما يكون مستحق السداد خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير.
 - ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.
- تصنف الشركة جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

معلومات القطاعات

تقوم الشركة بعمل تحليل قطاعي لأعراض 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	٢٠٢١
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٥٥٥,٦٣٧,٢٢٠	١,٣٥٢,٩٧٠	١,٩٥٨,٣٥١	٤,٣٧٢,٠٧٥	١,٥٥٥,٣٣٣	١,٨٧٤,٤٢٣	٤٢٥,٤٠٧	٥	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	١٠١,٩١٠,٢٥٣	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢١
٧٧,٨٩٧	-	٤,٤٦٦	-	٦٩,٩٥٠	٣,٤٨١	-	-	-	-	-	إضافات
٦٢,٧٣٠	-	-	-	-	٦٢,٧٣٠	-	-	-	-	-	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح (٥))
(٤٤١,١١١,٥٥٧)	(٤٩٦,٩٠٥)	-	(١٥٥,٥٦٨)	(٢٤١,٦٩٣)	(٣٦٥,٣٥٣)	-	-	(٣٩,٣٤٠,١٠)	-	(٣,٨١٨,٠٢٨)	استيعادات
٥١١,٦٦٦,٦٦٠	٨٥٦,٠٦٥	١,٩٦٣,٨٨٧	٤,١١٦,٥٠٧	٩٨٣,٥٨٩	١,٥٧٥,٢٨٠	٤٢٥,٤٠٧	٥	١٢٧,١٧٤,٧٤٩	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	٩٨,٠٩٢,٢٧٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١
											الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢١
											الاستهلاك المتراكم:
٤٧٧,١١٩,٥٨١	١,٢٠١,٩٢٩	١,٦١٠,٠٥٩	٣,٩٤٩,٣٨٧	١,٠٣٦,١٧٥	١,٥٣٨,٠٤٢	٢٧٧,٦٤٢	-	١٥٦,٦٣٤,٤٠٠	٢٢٧,٣٣٢,٥٢٠	٨٣,٦٠٧,٧٨٧	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢١
٢١,٦٤٣,٩٨٦	٢٨,٨١٥	١١٨,٥٧٢	١٠٧,٤٩٨	٣٠,٨٦٣	١٠٤,٦١٧	٩,٤٥٣	-	٧,٨٨٢,٢٥٣	١٠,٢٨٢,٦٥٨	٣,٠٧٨,١٩٧	استهلاك السنة
(٤٢,٣٣٤,١٦٣)	(٤٨٢,٨٥٩)	-	(١٥٥,٥٦٦)	(٢٤١,٦٧٩)	(٣٦٤,٩٦٧)	-	-	(٣٩,٣٤٠,٠٠٣)	-	(٢,٠٥٥,٠٥٩)	استيعادات
٤٥٦,٤٢٩,٣٦٤	٧٤٧,٨٨٥	١,٧٦٩,٦٢٣	٣,٩٠١,٣١٩	٩٥٥,٩٥٩	١,٢٧٧,٧٢٢	٢٣٧,٠٩٥	-	١٢٥,٤٨٣,٦٥٠	٢٣٧,٦١٥,١٧٨	٨٤,٦٣٠,٩٢٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١
٥٥٦,٣٣٦,٩٢٦	١٠٨,١٨٠	٢٤٣,١٤٦	٧٧١,٨١٥	٦٦٧,٦٣٠	٢٩٧,٥٥٨	١٨٨,٣١٢	٥	١,٦٩١,٩٩٩	٣٨,٨٦٤,٤٦٨	١٣,٤٦١,٣٠٠	صافي القيمة الدفترية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١

المجموع	أثاث ومعدات مكتبية	أدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بطاقة الرياح	وحدات توليد ديول	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	١٠١,٩١٩,٢٣٠	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 مخصص النخلص (إيضاح ١٧)
(١١٣,٦٣٦)	-	-	-	(٢٠٢,٩٨٥)	(١,٦٧٤)	-	-	-	-	(٨,٩٧٧)	الاستبعادات
٥٥٥,٦٣٧,٢٠٠	١,٣٥٢,٩٧٠	١,٩٥٨,٣٥١	٤,٢٧٢,٠٧٥	١,١٥٥,٣٣٢	١,٨٧٤,٤٢٣	٤٢٥,٤٠٧	٥	١٦٦,٢٠٨,٧٥٩	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	١٠١,٩١٠,٢٥٣	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠
											الاستهلاك المتراكم:
٤٥٦,٢٩٠,٤٣٥	١,١٦٧,٨٧٠	١,٤٢١,٩٥٦	٣,٨١١,٨٣٦	١,١١٤,٠٨٧	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	١٤٠,١٠٣	١٣٧,٥٦١	١٥,٦٦٧	٩٢,٤٨٥	٩,٤٥٣	-	٧,٣٣٣,٩٤٧	١٠,١٦٣,١٧٩	٣,١١٢,٣١٢	استهلاك السنة
(٢٠٩,٦٦٠)	-	-	-	(٢٠٢,٩٧٩)	(١,٠٣٦)	-	-	-	-	(٥,٦٤٩)	الاستبعادات
٤٧٧,١١٩,٥٤١	١,٢٠١,٩٢٩	١,٦٠١,٠٥٩	٣,٩٤٩,٣٨٧	١,٠٦٦,٧٧٥	١,٥٣٨,٠٤٣	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	٣٥٧,٢٩٢	٣٢٢,٦٨٨	١٧٨,٥٥٧	٣٣٦,٦٣٠	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 ٩,٤١٢,٠٤٦ دينار. قامت الشركة خلال عام ٢٠٢٠ بتغيير التقديرات التي كانت معتمدة في الأوامر 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.

(٤) موجودات غير ملموسة

٢٠٢٠	٢٠٢١	أنظمة وبرامج حاسوب
دينار	دينار	
		الكلفة:
-	١,٣٤٢,٦٩١	الرصيد في ١ كانون الثاني
١,٣٤٢,٦٩١	١١١,٥٢٨	تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (أيضاح ٥)
١,٣٤٢,٦٩١	١,٤٥٤,٢١٩	الرصيد في ٣١ كانون الأول
		الإطفاء المتراكم:
-	٢٢٣,٧٨٢	الرصيد في ١ كانون الثاني
٢٢٣,٧٨٢	٢٤٢,٣٧٠	اطفاء السنة
٢٢٣,٧٨٢	٤٦٦,١٥٢	الرصيد في ١ كانون الثاني
		القيمة الدفترية -
١,١١٨,٩٠٩	٩٨٨,٠٦٧	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٥) مشاريع تحت التنفيذ

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ هي كما يلي:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٢,١٠٤,٨٩٢	٤٥٧,٢٣١	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢٢٢,٠٦٢	١٩٨,٨٧١	إضافات
(١٧٧,٧٥٥)	-	المحول لمصاريف أخرى
(٣٤٩,٢٧٧)	(٦٢,٧٣٠)	المحول إلى ممتلكات وآلات و معدات (إيضاح ٣)
(١,٣٤٢,٦٩١)	(١١١,٥٢٨)	المحول إلى موجودات غير ملموسة (إيضاح ٤)
-	(٣٣٢,٣١٣)	المحول إلى المخزون (إيضاح ١١)
٤٥٧,٢٣١	١٤٩,٥٣١	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

إن الكلفة المتوقعة لإنجاز المشاريع تحت التنفيذ تبلغ ١٠٠,٤٦٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ١٧,٣٥٣ دينار) و من المتوقع الانتهاء منها خلال عام ٢٠٢٢.

(٦) عقود الإيجار

أ- حق استخدام الموجودات

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١,٤٣٠,٠٠١	١,٣٠٠,٠٠١	الرصيد في ١ كانون الثاني
(١٣٠,٠٠٠)	(١٣٠,٠٠٠)	الإستهلاك للسنة
١,٣٠٠,٠٠١	١,١٧٠,٠٠١	الرصيد في ٣١ كانون الأول

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١٣٠,٠٠٠	١٣٠,٠٠٠	الإستهلاك للسنة
٨٧,٢٨٦	٨٠,٩٦٠	الفائدة خلال السنة
٢١٧,٢٨٦	٢١٠,٩٦٠	مصروف الإيجار خلال السنة

ب- مطلوبات عقود الإيجار

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١,٣٠٣,٣٢٤	١,٢٠٨,٨٧٦	الرصيد في ١ كانون الثاني
٨٧,٢٧٦	٨٠,٩٦٠	الفائدة خلال السنة
(١٨١,٧٣٤)	(١٨١,٧٣٤)	المدفوع خلال السنة
١,٢٠٨,٨٧٦	١,١٠٨,١٠٢	الرصيد في ٣١ كانون الأول

٢٠٢٠	٢٠٢١	تحليل إستحقاق مطلوبات عقود الإيجار:
دينار	دينار	
١٧٤,٧٨٥	١٧٤,٧٨٥	قصيرة الاجل
١,٠٣٤,٠٩١	٩٣٣,٣١٧	طويلة الاجل
١,٢٠٨,٨٧٦	١,١٠٨,١٠٢	

(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 ٧٥,٠٠٠ الف دينار للشركة سنوياً.

(٨) استثمار في شركة حليفة

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

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٤٨٧,٣٩٦	-	رصيد كما في أول كانون الثاني
(٤٢٦,٢٩٠)	-	المتحصل من بيع كامل حصص الشركة
(٦١,١٠٦)	-	خسائر بيع استثمار في شركة حليفة
-	-	صافي قيمة الاستثمار كما في ٣١ كانون الأول

(٩) ضريبة الدخل

فيما يلي ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠٢٠				٢٠٢١				
المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
٨,٥٣٨,٧٠٩	٣,٢٧٦,٢٠٩	١٩٦,٠٧٩	٥,٠٦٦,٤٢١	١٣,٦٢٢,٥٤٦	٤٣٥,٠٩٦	١٥٦,٩٥٩	١٣,٠٣٠,٤٩١	الربح قبل الضريبة
(٢,٣٣٨,٧٢٥)	(٧٨٠,١٩٣)	(٢٥,٦١٢)	(١,٥٣٢,٩٢٠)	(٥,٨٦١,٠٧٠)	(٣,٣٠٦,٦٧٣)	(٢٢,٨١٦)	(٢,٥٣١,٥٨١)	إيرادات غير خاضعة للضريبة
٦,٠٤٩,٨١٨	٣,٥٥٠,٩٧٠	٢٥,٦١٢	٢,٤٧٣,٢٣٦	٩,٨٠٠,٧٤٩	٦,٨٢٠,٣٥٦	٤٤,٣٦٣	٢,٩٣٦,٠٣٠	مصاريف غير مقبولة ضريبياً
١٢,٢٤٩,٨٠٢	٦,٠٤٦,٩٨٦	١٩٦,٠٧٩	٦,٠٠٦,٧٣٧	١٧,٥٦٢,٢٢٥	٣,٩٤٨,٧٧٩	١٧٨,٥٠٦	١٣,٤٣٤,٩٤٠	الدخل الخاضع للضريبة
	%٢٤	%٢٤	%٥		%٢٤	%٢٤	%٥	نسبة ضريبة الدخل حسب القانون
	%٣	%٣	%٣		%٣	%٣	%٣	نسبة ضريبة المساهمة الوطنية*
(١,٧٩٨,٦٧٣)	(١,٤٥١,٢٧٧)	(٤٧,٠٥٩)	(٣٠٠,٣٣٧)	(١,٦٦٢,٢٩٥)	(٩٤٧,٧٠٧)	(٤٢,٨٤١)	(٦٧١,٧٤٧)	مصرف ضريبة الدخل
(٣٦٧,٤٩٤)	(١٨١,٤١٠)	(٥,٨٨٢)	(١٨٠,٢٠٢)	(٥٢٦,٨٦٦)	(١١٨,٤٦٣)	(٥,٣٥٥)	(٤٠٣,٠٤٨)	مصرف ضريبة المساهمة الوطنية
١,٥٢٥,٢٢٠	٧٢٥,٦٣٩	٢٣,٥٢٩	٧٧٦,٠٥٢	٨٧٦,٩٠١	٤٧٣,٨٥٣	-	٤٠٣,٠٤٨	التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)*
١,٥٧٠,٢٨٠	١,٥٧٠,٢٨٠	-	-	-	-	-	-	المدفوع مقدماً للضريبة
٥٨١,٠٦٥	٤٩٩,٢٧٨	-	٨١,٧٨٧	(٣٦٨,٧٢١)	(٣١٠,٤٦٩)	-	(٥٨,٢٥٢)	ضريبة مؤجلة
١,٥١٠,٢٩٨	١,١٦٢,٥١٠	(٢٩,٤١٢)	٣٧٧,٣٠٠	(١,٦٨٠,٩٨١)	(٩٠٢,٧٨٦)	(٤٨,١٩٦)	(٧٢٩,٩٩٩)	(مصرف) الوفر في الضريبة

* نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته تم زيادة ضريبة المساهمة الوطنية والبالغة ٣% بالإضافة الى نسبة ضريبة الدخل القانونية على الشركة والتي تبلغ ٢٤% بعد أن كانت تبلغ ١٥% قبل اتفاقية التنفيذ لذلك قامت الشركة بتسجيل ذمه على الحكومة الأردنية بقيمة ٨٧٦,٩٠١ عن العام ٢٠٢١ والتي تمثل قيمة الضريبة الإضافية 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 و١٥% في باقي مواقع الشركة وفي حال كان الأثر الضريبي الناتج عن تغيير نسبة الضريبة أكثر من ٢٠٠,٠٠٠ دينار تتحمل الحكومة الأردنية الفرق (إيضاح ١٢).

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
	دينار	
(١,٧٩٨,٦٧٣)	(١,٦٦٢,٢٩٥)	مصروف ضريبة الدخل للسنة الحالية
(٣٦٧,٤٩٤)	(٥٢٦,٨٦٦)	مصروف ضريبة المساهمة الوطنية
١,٥٢٥,٢٢٠	٨٧٦,٩٠١	تأثير التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)
١,٥٧٠,٢٨٠	-	المدفوع مقدماً للضريبة
		ضريبة مؤجلة
٣٧,٨١٨	١٢٩,٦٧٨	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة
(١٠١,٠٧٠)	١٠٠,٦٥٦	موجودات (مطلوبات) ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات مؤقتة ناتجة عن تحوط القيمة النقدية
٦٤٦,٥١٤	(٣٥٤,٩٦٠)	(مطلوبات) موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
(٢,١٩٧)	(٢٤٤,٠٩٥)	مطلوبات ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
١,٥١٠,٣٩٨	(١,٦٨٠,٩٨١)	(مصروف) وفر ضريبة الدخل
		فيما يلي البنود الضريبية المؤجلة والمعترف بها بقائمة الدخل الشامل الأخرى:
٥٥,٣٨٩	(٥٠,٥٧٨)	ضريبة مؤجلة متعلقة (بالأرباح) الخسائر الاكتوارية

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ و٢٠٢٠ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته، ووفقاً لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم ٣٢ لسنة ٢٠٠٠ لمواقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي الخاص بالمناطق التنموية حتى نهاية عام ٢٠٢٠. وقامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية عام ٢٠١٨.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي الخاص بملف الشركة في عمان حتى نهاية عام ٢٠٢٠. وقامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة السجلات وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية عام ٢٠٢٠.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي لمنطقة العقبة الاقتصادية الخاصة حتى نهاية عام ٢٠٢٠. قامت سلطة منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة بمراجعة سجلات الشركة وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من سلطة منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة فيما يتعلق بموقع العقبة حتى نهاية عام ٢٠١٧.

إن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١,٤٥٥,٣٨١	١,١٥٥,٣٧٦	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٥٥,٣٨٩	(٥٠,٥٧٨)	المتعلق (أرباح) بخسائر اكتوارية
(١٠١,٠٧٠)	١٠٠,٦٥٦	المتعلق بخسائر (أرباح) تحوطات التدفقات النقدية
٣٧,٨١٨	١٢٩,٦٧٨	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٢٨٩,٩٤٥)	(٣٥٤,٩٦٠)	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بخسائر المواقع الأخرى (باستثناء العقبة)
(٢,١٩٧)	(٢٤٤,٠٩٥)	موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بتقييم القروض
١,١٥٥,٣٧٦	٧٣٦,٠٧٧	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١,٨٧٩,٩٧٤	١,٨١٣,١٦٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٢,١٦٦,١٦٧	٢,١٨٩,١٦١	ضريبة الدخل للسنة
(٩٣٦,٤٨١)	-	تعديلات
(١,٢٩٦,٥٠٠)	(٩٨٥,٢٠٨)	المدفوع خلال السنة
١,٨١٣,١٦٠	٣,٠١٧,١١٣	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(١٠) مخزون الوقود الاستراتيجي

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٦,٧١٢,٥٢٠	٤,٣٤٨,٩٠٧	مخزون الوقود الثقيل
٦,٥٦٢,٠٢٦	٥,٧٩٧,٥٣١	مخزون السولار
١٣,٢٧٤,٥٤٦	١٠,١٤٦,٤٣٨	

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 للفترات التي تم النص عليها في اتفاقيات شراء الطاقة.

(١١) مخزون

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١٢,١٥١,٣٩١	٦,٩٠٧,٨٢١	قطع غيار ومواد عامة بالصافي*
٩٧,٣٩٨	٩٢,٣٧٩	مواد بالطريق
١٢,٢٤٨,٧٨٩	٧,٠٠٠,٢٠٠	

* تظهر قطع الغيار والمواد العامة بعد تنزيل مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد عامة بطيئة الحركة والبالغ ٥,٦١٥,٧٣٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٣,٣٤١,٦١١ دينار).

(١٢) أرصدة مدينة أخرى

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٦٩,٠٣٣	١٥٩,٢٤٨	سلطة وادي الأردن
٣٠٢,٤٧٨	٣٠٢,٤٧٨	شركة مصفاة البترول الأردنية
٢,٠٤١,١٤٥	٢,٤٠٢,١٢١	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (أيضاً ٩)
٧٢٩,٩٥١	١٠٧,١٧٥	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
١٢٢,٠٠٠	١٤٠,٧٣٦	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
٤٣,٠٥٥	٢٠٥	الشركة المحلية للمياه والطاقة الشمسية
-	١,٦٤٥,٤٠٠	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
٧١٩,٦٣٧	٢١٩,١٢٠	أخرى
٤,٠٢٧,٢٩٩	٤,٩٧٦,٤٨٣	
(٥٠٧,١٧٩)	(٤٩٠,٩٢١)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة*
٣,٥٢٠,١٢٠	٤,٤٨٥,٥٦٢	
١,٦٤٠,٦٢٩	١,٦٣٢,٩٠٠	مصاريف مدفوعة مقدماً
٢٣,٩٣٩	٦,٦٥٥	تأمينات مستردة
١٤٢,٨٨٣	٦٨,٦٣٨	ذمم موظفين
١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠	مطالبات تأمين
٥,٤٤٩,٥٧١	٦,٣١٥,٧٥٥	

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٣٨٥,١٧٩	٥٠٧,١٧٩	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١٢٢,٠٠٠	٦٥٧	المخصص خلال السنة
-	(١٦,٩١٥)	ديون معدومة
٥٠٧,١٧٩	٤٩٠,٩٢١	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(١٣) ذمم مدينة

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٨٧,٦٢٩,٦١٣	٧٥,١١٩,٧٣١	شركة الكهرباء الوطنية - إيرادات توليد الطاقة
٢٩,٢٧٢	١٣,٤٢٠	شركة الكهرباء الوطنية - أخرى
٨٧,٦٥٨,٨٨٥	٧٥,١٣٣,١٥١	
(١,٦٩١,٢٥٢)	(١,٤٥٠,٠٦٩)	ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة *
٨٥,٩٦٧,٦٣٣	٧٣,٦٨٣,٠٨٢	

* فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١,٠٤٦,٤٨١	١,٦٩١,٢٥٢	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٦٤٤,٧٧١	(٢٤١,١٨٣)	(المردود من) المصروف خلال السنة
١,٦٩١,٢٥٢	١,٤٥٠,٠٦٩	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 وبنسبة 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 الى أن يبلغ رصيد الاحتياطي الاجباري ١٠٠٪ من رأس مال الشركة المصرح به. هذا و قررت الشركة عدم تجاوز ٢٥٪ من رأس المال. ان هذا الاحتياطي غير قابل للتوزيع على المساهمين.

احتياطي اختياري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل بنسبة لا تزيد عن ٢٠% وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

توزيعات أرباح

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠٢١ على توصية مجلس الإدارة بدفع مبلغ ٢٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار إلى المساهمين عن عام ٢٠٢٠ على أن يتم اقتطاع مبلغ ١٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار من الأرباح المدورة و مبلغ ١٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار من الاحتياطي الاختياري. وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢١ نيسان ٢٠٢٠ على توصية مجلس الإدارة بدفع مبلغ ٢٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار إلى المساهمين عن عام ٢٠١٩ على أن يتم اقتطاعه من الأرباح المدورة.

(١٥) القروض

٢٠٢٠		٢٠٢١		عملة القرض	
أقساط قروض		أقساط قروض			
طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام	طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام		
دينار	دينار	دينار	دينار		
٤,٥٧٨,٢٥١	١,٥٢٦,٠٨٤	٢,٧٣٥,٠٦٤	١,٣٦٧,٥٣٢	ين ياباني	القرض الياباني ١
١٦,٢٩٨,٣٧٠	٣,٦٢١,٨٦٠	١١,٣٥٩,٤٩١	٣,٢٤٥,٥٦٩	ين ياباني	القرض الياباني ٢
٣٤٧,٦٣٧	١٣٩,٠٥٥	١٩٢,٤٨٤	١٢٨,٣٢٢	يورو	القرض الإيطالي السهل
٢١,٢٢٤,٢٥٨	٥,٢٨٦,٩٩٩	١٤,٢٨٧,٠٣٩	٤,٧٤١,٤٢٣		

القرض الياباني ١

إن هذا القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ٣٠ آب ١٩٩٤. قامت الحكومة بإعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ ٤,٧٤٥,٠٠٠,٠٠٠ ين ياباني بفائدة سنوية تبلغ ٣%. يتم تسديد القرض على ٤١ قسطاً نصف سنوي بقيمة ١١٠,٦٧٤,٠٠٠ ين ياباني للقسط الواحد. استحق القسط الأول بتاريخ ٢٠ آب ٢٠٠٤ ويستحق القسط الأخير في ٢٠ آب ٢٠٢٤.

القرض الياباني ٢

إن هذا القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي و Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) والمؤرخة في ١٧ نيسان ١٩٩٦. تمت إعادة إقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ مبلغ ١٠,٨١٣,٠٠٠,٠٠٠ ين ياباني من قبل الحكومة ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ٢,٧%. يتم تسديد القرض على ٤١ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٢٦٢,٦٦٣,٠٠٠ ين ياباني للقسط الواحد. استحق القسط الأول بتاريخ ٢٠ نيسان ٢٠٠٦ ويستحق القسط الأخير في ٢٠ نيسان ٢٠٢٦.

القرض الايطالي السهل

إن هذا القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي وIstituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine - Mediocredito Centrale والمؤرخة في ١٢ كانون الأول ١٩٩٣. قامت الحكومة بإعادة إقراض الشركة بتاريخ ١٣ أيلول ٢٠٠٥ مبلغ ٢,٨٦٤,٠٢٠ يورو من قبل الحكومة بفائدة سنوية ١%. 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
٢٠٢٢	٤,٧٤١,٤٢٣
٢٠٢٣	٤,٧٤١,٤٢٣
٢٠٢٤	٤,٦٧٧,٢٥٥
٢٠٢٥ وما بعد	٤,٨٦٨,٣٦١
	١٩,٠٢٨,٤٦٢

(١٦) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٥,٦٧٩,٧٨٣	٦,٠٨٦,١٩٥	الرصيد كما في أول كانون الثاني
٦٦٣,٤٥٦	٦٦٨,٤٥٦	المخصص خلال السنة*
(٥٥٩,٨٧١)	(١,٠٩٢,٨١٠)	المدفوع خلال السنة
٣٠٢,٨٢٧	(٢٥٦,٦٧٠)	(أرباح) خسائر اكتوارية
٦,٠٨٦,١٩٥	٥,٤٠٥,١٧١	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٣٥٥,٣٧٧	٣٣٩,١٢٨	الفائدة على الالتزام
٣٠٨,٠٧٩	٣٦٦,١١٠	كلفة القيمة الحالية
-	(٣٦,٧٨٢)	كلفة سنوات سابقة
٦٦٣,٤٥٦	٦٦٨,٤٥٦	

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
%٥,٩٤٤	%٦,٠٩٩	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 العام ليصبح %٦,٠٩٩ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: %٥,٩٤٤).

يوضح الجدول التالي حساسية التغير في الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ و ٢٠٢٠:

معدل الوفيات		معدل الاستقالات		معدل الخصم		
الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	
دينار	%	دينار	%	دينار	%	
(١١,٥٤٦)	٢٠+	(٥٤,٠٥٧)	١+	(٥٦٦,٢٠٧)	١+	٢٠٢١
٧,٠٦٧	٢٠-	٤٠,٣١٢	١-	٦٣٦,٩٤٧	١-	
(٣٠,٧٩٥)	٢٠+	(٧٩,٧٢٧)	١+	(٦٨٢,٧٨٠)	١+	٢٠٢٠
٢٥,٦٦٣	٢٠-	٢٩,٢٥٩	١-	٧٣٢,٨٩٦	١-	

(١٧) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات والبالغ ٣,٣٠٧,٩٦٢ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٣,٢٠٧,٦٤٥ دينار) صافي القيمة الحالية للمصاريف المتوقع تكبدها باستخدام سعر خصم %٦,٠٩٩ (٢٠٢٠: %٥,٩٤٤) فيما يتعلق بالتخلص من وحدات التوليد ١ إلى ٥ في محطة العقبة الحرارية. هذا ومن المتوقع تكبد هذه المصاريف خلال السنوات ما بين ٢٠٢١ و ٢٠٢٦.

فيما يلي الحركة على مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٢,٦٢٠,٦٣٥	٣,٢٠٧,٦٤٥	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١٧٠,٣٠٠	١٠٠,٣١٧	الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٩٢)
٤١٦,٧١٠	-	الجزء المتحقق نتيجة لتغيير التقديرات (إيضاح ٣)
٣,٢٠٧,٦٤٥	٣,٣٠٧,٩٦٢	الرصيد كما في ١٣ كانون الأول

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

(١٨) أرصدة دائنة أخرى

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١٧٢,٥٤٦	١٢٥,٢٥٣	فوائد مستحقة
٢١٦,٥٩٨	١٢٤,٤٠١	مصاريف مستحقة
٧٥٩,٣٠٢	٥٥٢,٢٨٣	مخصص إجازات الموظفين*
١,٠٩٦,١١٤	١,٠٨٧,٣٤٦	امانات مستحقة للغير
-	-	مخصص إنهاء خدمات موظفين**
٤,٠٥٤	-	ذمم موظفين
١٨,١٢٨	٣,١٩٢	ذمم متعهدين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
٥٢٥,٢٧٨	٥١٥,٥٩٧	مخصص قضايا***
٥٣٨,٦٤٦	٦٨٥,٤٢٨	أخرى
٣,٣٦٥,٦٦٦	٣,١٢٨,٥٠٠	

فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠٢١ و ٢٠٢٠:

٢٠٢١-			
مخصص قضايا***	مخصص إنهاء خدمات موظفين**	مخصص إجازات الموظفين*	
دينار	دينار	دينار	
٥٢٥,٢٧٨	-	٧٥٩,٣٠٢	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	٢,٩٦٠,٠٠٠	(٦٦,٧١٢)	(المردود من) مصروف المخصص خلال السنة
(٩,٦٨١)	(٢,٩٦٠,٠٠٠)	(١٤٠,٣٠٧)	المدفوع خلال السنة
٥١٥,٥٩٧	-	٥٥٢,٢٨٣	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

٢٠٢٠-			
مخصص قضايا***	مخصص إنهاء خدمات موظفين**	مخصص إجازات الموظفين*	
دينار	دينار	دينار	
٥٦٧,٩٥٤	٩٩٠,٠٠٠	٦٢٥,٨١٤	الرصيد كما في أول كانون الثاني
-	١٢,٠٠٠	١٨٧,٧٦٠	المخصص خلال السنة
(٤٢,٦٧٦)	(١,٠٠٢,٠٠٠)	(٥٤,٣٧٢)	المدفوع خلال السنة
٥٢٥,٢٧٨	-	٧٥٩,٣٠٢	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(١٩) ذمم دائنة

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٥٧,٥٦٨,٩٢٣	٥٧,٥٦٨,٩٢٣	شركة مصفاة البترول الأردنية
٥,٨٥١,٤٣٩	٤,٥٩١,٠٦١	شركة البترول الوطنية
٦٣,٤٢٠,٣٦٢	٦٢,١٥٩,٩٨٤	

(٢٠) المشتقات المالية

إن تفاصيل المشتقات المالية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ و ٢٠٢٠ هي كما يلي:

٣١ كانون الأول ٢٠٢١			
المجموع	غير متداولة	متداولة	
دينار	دينار	دينار	
٩٨٩,٧٦٤	-	٩٨٩,٧٦٤	عقود آجلة لأسعار العملة*
٩٨٩,٧٦٤	-	٩٨٩,٧٦٤	

٣١ كانون الأول ٢٠٢٠			
المجموع	غير متداولة	متداولة	
دينار	دينار	دينار	
٦٢٣,٩٣٠	٣٠٠,٥٧١	٣٢٣,٣٥٩	عقود آجلة لأسعار العملة*
٦٢٣,٩٣٠	٣٠٠,٥٧١	٣٢٣,٣٥٩	

* 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 ولتثبيت سعر العملة على أقساط 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 مبلغ ٩٨٩,٧٦٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٦٢٣,٩٣٠) 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 ٨٩٢,٣٧٨ دينار ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٥٤٦,٦١٢ دينار).

(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:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٥٠,٣٠٣,٧٦٧	٥٠,٠٠٧,٢٦٠	إيراد استطاعة المحطات
٦٣١,٠٤٤	٩٨٧,٨٠٣	إيراد الطاقة
١٣,٩٠٠,٢٥١	١٦,٨٣١,٦٩١	تكلفة وقود ضمن معادلة التسعير
١٥,٦٦٨	٥٧,٨٥٩	تكاليف التشغيل
(٣,٤٩٤,٤٢٣)	(٣,٣٢٩,٥٧٨)	تكاليف إضافية (الطاقة المستوردة)
(٣٩,٧٤٢)	(١٣٣,٦٩٢)	أخرى
٦١,٣١٦,٥٦٥	٦٤,٤٢١,٣٤٣	

(٢٢) تكلفة المحروقات

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١٣,٩٠٠,٢٥١	١٦,٨٣١,٦٩١	استهلاك غاز
١٣,٩٠٠,٢٥١	١٦,٨٣١,٦٩١	

(٢٣) المصاريف التشغيلية

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٣٩٦,٧٢٥	٢٩٤,٤٨٩	المياه التشغيلية
١٠٩,٨٥٥	٦٣,١٥٣	مواد كيميائية
٤١,٣١٦	٩٠,٧٣١	زيوت وشحوم
١٢٨,٧٣٧	١٠٤,٧٥٠	تكاليف تشغيلية أخرى
٦٧٦,٦٣٣	٥٥٣,١٢٣	

(٢٤) الرواتب والمنافع

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٦,٥٦٢,٠٧٨	٥,٩٩٤,٣٥٠	الرواتب والاجور
٢,٧٢٩,٩٠٧	٢,٥٤٨,٧٤٦	منافع الموظفين
٨٣,٦١١	١٠٣,٤٢٨	عمال مؤقتين
٣,٧٥٩,٠٠٥	٣,٤٠٥,٩٤١	علاوات ومصاريف اخرى
١٣,١٣٤,٦٠١	١٢,٠٥٢,٤٦٥	

(٢٥) مصاريف الصيانه

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١,١٠٥,٣٨٢	٩٠٤,١٥٦	قطع غيار
٢٠٣,٨٠٣	٢١٢,٥٢٨	مواد صيانة وأجور خبراء
١٢١,٣٦٤	١٠٢,٤٢٩	مصاريف صيانه مختلفه
١,٤٣٠,٥٤٩	١,٢١٩,١١٣	

(٢٦) مصاريف إدارية

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٧٦٧,٧٦٣	٨٤٨,٩٥٤	مصاريف تأمين
٧١٤,٤٢٢	٥١٣,٣٣٥	مصاريف رخص ورسوم
٢٩١,٢٠٧	٤٠٢,٨١١	مصاريف استشارات
٢١٩,٢٢٣	٣٣,٢٣٧	مصاريف اشتراكات و تبرعات
٢٤٤,٣٩١	٣٠٩,٦٥٢	مصاريف حراسات
١٢٣,١٢٩	١٣٦,١٩٧	مصاريف استراحت
٨٥٢,١٩٦	٨٠٣,٣٦١	أخرى
٣,٢١٢,٣٣١	٣,٠٤٧,٥٤٧	

(٢٧) خسائر فروقات العملات الأجنبية

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
(١٠٢,٩٠٤)	٩٤٣,٩٤٧	(خسائر) أرباح غير متحققة
(١,٦٩٦,٤٧٨)	(٣٠٧,٨٤٣)	خسائر متحققة
(١,٧٩٩,٣٨٢)	٦٣٦,١٠٤	

(٢٨) إيرادات أخرى

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٦,٠٥٦,٧٧٦	٥,٥٦٧,٣١٥	إيرادات التشغيل والصيانة
-	٥,٦٠٦,٠٢٥	أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي
١٧٩,٤٠٢	٢٩٨,٥٩١	إيرادات سد الملك طلال
٢٢,٨١٦	٢,٥٢٦,٧٩٣	إيرادات بيع ممتلكات وآلات ومعدات*
٣,٢٦٧,٧٠٧	-	إيرادات بيع السكراب - محطات متقاعد
١,٠٠٠,٠٠٠	٧٥٠,٠٠٠	إيرادات غير تشغيليه مناولة وتشغيل وقود
(٦١,١٠٦)	-	خسائر بيع استثمار في شركة حليفة**
١٣٧,٦٥٥	٣٦٧,٣٨٢	أخرى، بالصافي
١٠,٦٠٣,٢٥٠	١٥,١١٦,١٠٦	

* تم بتاريخ ٢٨ حزيران ٢٠٢١ بيع مبنى الإدارة الى شركة إدارة الأستثمارات الحكومية بمبلغ ٤,١١٣,٠٠٠ ونتج عن هذه العملية ربح بقيمة ٢,٤٣٧,٠٥٧ دينار(إيضاح ٣).

**تم بتاريخ ٢ تشرين الثاني ٢٠٢٠ بناءً على قرار مجلس الإدارة بيع كامل حصص شركة الغاز الحيوي الى أمانة عمان الكبرى. ونتج عن هذه العملية خسارة بقيمة ٦١,١٠٦ دينار وتم تسجيلها بقائمة الأرباح والخسائر (إيضاح ٨).

(٢٩) تكاليف تمويل ، بالصافي

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٧٧٧,٧٧٤	٥٩٨,٨٣٨	مصرف فوائد قروض لأجل
٢,٠١٦,٦٥٢	١,٠٥٤,٤٩٩	مصرف فوائد بنوك دائنة
١٧٠,٣٠٠	١٠٠,٣١٧	الجزء المتحقق من خصم مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات (إيضاح ١٧)
(١,٠٣٩)	(٧,٥٧٠)	ايراد فوائد
٢,٩٦٣,٦٨٧	١,٧٤٦,٠٨٤	

(٣٠) حصة السهم من ربح السنة

٢٠٢٠	٢٠٢١	
١٠,٠٤٩,١٠٧	١١,٩٤١,٥٦٥	ربح السنة (دينار)
٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)
٠/٣٣٥	٠/٣٩٨	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 مالكيين رئيسيين. يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

فيما يلي المعاملات التي تمت مع الجهات ذات العلاقة:

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
٦١,٣١٦,٥٦٥	٦٤,٤٢١,٣٤٣	مبيعات الطاقة لشركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
-	٥,٦٠٦,٠٢٥	أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي لشركة الكهرباء الوطنية
١٣,٩٠٠,٢٥١	١٦,٨٣١,٦٩١	مشتريات الغاز من شركة البترول الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
٤,٦٠٢,٥٨٩	٤,٤٨١,٥٧٢	خدمات مقدمة لشركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية*
٤,٢٠٠	٨,٤٠٠	خدمات مقدمة لشركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٦٨٥,١٠٦	٧١٤,٧٠٧	خدمات مقدمة للشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية**
٥٦٧	-	خدمات مقدمة لشركة البحر الأحمر للطاقة (الاردن)
٢٣,٥٠٠	٢٣,٧٨٣	خدمات مقدمة لشركة أكواباور الاردن القابضة
١,١٠٠	-	خدمات مقدمة لشركة الرائدة للطاقة
٤٤٢,١٤٧	٤٧٥,١٣٢	خدمات مقدمة لشركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية***
-	٢,٦٨٧	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية- دبي
-	٢٩,٠٩٩	خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - أكوا العالمية
٣٩,٧٦٠	٦,٥٢٢	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 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:

٢٠٢٠	٢٠٢١	المطلوب من جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
-	١,٦٤٥,٤٠٠	شركة إدارة الأستثمارات الحكومية (إيضاح ١٢)
٨٥,٩٦٧,٦٣٣	٧٣,٦٨٣,٠٨٢	شركة الكهرباء الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية، بالصافي (إيضاح ١٣)*
٤٣,٠٥٥	٢٠٥	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية (إيضاح ١٢)
١,٧٠٠	-	شركة البحر الأحمر للطاقة (الأردن)
١٥,٢٥١	١٤٦	شركة أكواباور الأردن القابضة
٧٢٩,٩٥١	١٠٧,١٧٥	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية (إيضاح ١٢)
٢,٠٤١,١٤٥	٢,٤٠٢,١٢١	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١٢)
٣٠٢,٤٧٨	٣٠٢,٤٧٨	شركة مصفاة البترول الأردنية (إيضاح ١٢)
١٢٨,٥٠٣	-	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
١٢٢,٠٠٠	١٤٠,٧٣٦	وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح ١٢)
٣,٣٠٠	-	شركة الرائدة للطاقة
١٣٣	-	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٨٩,٣٥٥,١٤٩	٧٨,٢٨١,٣٤٣	

* يظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١,٤٥٠,٠٦٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ١,٦٩١,٢٥٢ دينار).

٢٠٢٠	٢٠٢١	المطلوب إلى جهات ذات علاقة :
دينار	دينار	
٥٧,٥٦٨,٩٢٣	٥٧,٥٦٨,٩٢٣	شركة مصفاة البترول الأردنية (إيضاح ١٩)
٥,٨٥١,٤٣٩	٤,٥٩١,٠٦١	شركة البترول الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١٩)
٥,٦٨٠	٥,٦٨٠	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الرياض
٦٣,٤٢٦,٠٤٢	٦٢,١٦٥,٦٦٤	

٢٠٢٠	٢٠٢١	منافع الإدارة التنفيذية العليا :
دينار	دينار	
٥٢٩,٩٨٢	٤٧١,١٤٤	رواتب
٤٩٠	-	منافع (تنقلات سفر)
٥٣٠,٤٧٢	٤٧١,١٤٤	

(٣٢) نقد وأرصدة لدى البنوك

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١٥٨,٣٧١	٥,٦٥٦,٤٥٤	نقد لدى البنوك*
١٦,٨٩٢	١٢,٦٤٩	نقد في الصندوق
١٧٥,٢٦٣	٥,٦٦٩,١٠٣	

* بلغت نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك ١٪ للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ١٪).

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	
دينار	دينار	
١٥٨,٣٧١	٥,٦٥٦,٤٥٤	نقد لدى البنوك
١٦,٨٩٢	١٢,٦٤٩	نقد في الصندوق
١٧٥,٢٦٣	٥,٦٦٩,١٠٣	
(٣٣,١٧٣,٠٩٠)	(١١,٥٨٠,٢٧٠)	يطرح: البنوك الدائنة (إيضاح ٣٣)
(٣٢,٩٩٧,٨٢٧)	(٥,٩١١,١٦٧)	

(٣٣) البنوك الدائنة

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

- تسهيلات من بنك الاستثمار العربي الأردني بسقف ١٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٥٪).
- تسهيلات من بنك القاهرة عمان بسقف ١٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٥,٢٥٪).
- تسهيلات من بنك المؤسسة العربية المصرفية بسقف ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٥,١٪).
- تسهيلات من بنك الإسكان بسقف ١٦,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٥,٥٪).
- تسهيلات من بنك الاتحاد بسقف ٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٥,١٢٥٪).

(٣٤) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ و ٢٠٢٠. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

٢٠٢١				
المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	
دينار	دينار	دينار	دينار	
٦٤,٤٢١,٣٤٣	٣٤,٢٧٩,٢٩٠	-	٣٠,١٤٢,٠٥٣	إيرادات توليد الطاقة
(١٦,٨٣١,٦٩١)	(١٦,٨٣١,٦٩١)	-	-	تكلفة المحروقات
(٥٥٣,١٢٣)	(٣٤٩,٥٤١)	(٧,٥٣٧)	(١٩٦,٠٤٥)	مصارييف تشغيلية
(٢١,٨٨٦,٣٥٦)	(٨,٥١٢,٧٠٨)	(١٢,٤٦٤)	(١٣,٣٦١,١٨٤)	استهلاكات واطفاءات
(١٣٠,٠٠٠)	-	-	(١٣٠,٠٠٠)	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار
(٨٠,٩٦٠)	(٨٠,٩٦٠)	-	-	مصروف فوائد مطلوبات عقود الاجار
(١٢,٠٥٢,٤٦٥)	(٦,٢٥٤,٨٣٧)	(٣٧٨,٩٧٨)	(٥,٤١٨,٦٥٠)	الرواتب والمنافع
(١,٢١٩,١١٣)	(٧١٤,٢٤٥)	(٨٩,٤٥٦)	(٤١٥,٤١٢)	مصارييف صيانة
(٣,٠٤٧,٥٤٧)	(١,٦٣٥,٦٥٧)	(٥٣,٧٧٨)	(١,٣٥٨,١١٢)	مصارييف ادارية
(٥,٦١٥,٧٣٨)	(٤,٠٨٩,١٥٧)	-	(١,٥٢٦,٥٨١)	مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة
(٦٦٨,٤٥٦)	(٣٤٧,١٩٢)	(٢٢,٦٣٦)	(٢٩٨,٦٢٨)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٢,٩٦٠,٠٠٠)	(٢,١٦٦,٢٣٧)	(٧٢٥)	(٧٩٣,٠٣٨)	مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٦٥,٠٤٥,٤٤٩)	(٤٠,٩٨٢,٢٢٥)	(٥٦٥,٥٧٤)	(٢٣,٤٩٧,٦٥٠)	مجموع تكاليف التشغيل
(٦٢٤,١٠٦)	(٦,٧٠٢,٩٣٥)	(٥٦٥,٥٧٤)	٦,٦٤٤,٤٠٣	الربح التشغيلي / (الخسارة) التشغيلية
٦٣٦,١٠٤	٣,٦٧٨	٥٨	٦٣٢,٣٦٨	أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي
١٥,١١٦,١٠٦	٧,٦٥٨,٨٦٠	٧٣١,٩٦٩	٦,٧٢٥,٢٧٧	إيرادات أخرى، بالصافي
٢٤٠,٥٢٦	(٣٨٠)	(٦)	٢٤٠,٩١٢	المردود من (مصروف) مخصص خسائر ائتمانيه متوقعة
(١,٧٤٦,٠٨٤)	(٥٢٤,١٢٧)	(٩,٤٨٨)	(١,٢١٢,٤٦٩)	تكاليف تمويل، بالصافي
١٣,٦٢٢,٥٤٦	٤٣٥,٠٩٦	١٥٦,٩٥٩	١٣,٠٣٠,٤٩١	ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(١,٦٨٠,٩٨١)	(٩٠٢,٧٨٦)	(٤٨,١٩٦)	(٧٢٩,٩٩٩)	مصروف ضريبة الدخل
١١,٩٤١,٥٦٥	(٤٦٧,٦٩٠)	١٠٨,٧٦٣	١٢,٣٠٠,٤٩٢	الربح (الخسارة) للسنة

٢٠٢٠				
المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	
دينار	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)	(٤٧٣,٤٣٣)	(٨,٢٥٠)	(١٩٤,٩٥٠)	مصاريف تشغيلية
(٢١,٢٦٢,٥٤٨)	(٧,٩٧٢,٧٥٥)	(١١,٧٤٠)	(١٣,٢٧٨,٠٥٣)	استهلاكات واطفاءات
(١٣٠,٠٠٠)	-	-	(١٣٠,٠٠٠)	استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار
(٨٧,٢٨٦)	-	-	(٨٧,٢٨٦)	مصروف فوائد مطلوبات عقود الاجار
(١٣,١٣٤,٦٠١)	(٧,٢٣١,٥٠٣)	(٣٦٢,٤٣٩)	(٥,٥٤٠,٦٥٩)	الرواتب والمنافع
(١,٤٣٠,٥٤٩)	(١,٠٨٠,٢٩٠)	(٧١,٥٠٩)	(٢٧٨,٧٥٠)	مصاريف صيانة
(٣,٢١٢,٣٣١)	(١,٧١٠,٤١٧)	(٧٨,١٣٣)	(١,٤٢٣,٧٨١)	مصاريف إدارية
(٣,٣٤١,٦١١)	(٢,٥٠٥,٣٣٠)	-	(٨٣٦,٢٨١)	مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة
(٦٦٣,٤٥٦)	(٣٣٠,٦٠٧)	(٢٥,٤٢٤)	(٣٠٧,٤٢٥)	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١٢,٠٠٠)	(١٢,٠٠٠)	-	-	مخصص إنهاء خدمات موظفين
(٥٧,٨٥١,٢٦٦)	(٣٥,٢١٦,٥٨٦)	(٥٥٧,٤٩٥)	(٢٢,٠٧٧,١٨٥)	مجموع تكاليف التشغيل
٣,٤٦٥,٢٩٩	(٤,٠٣٥,٧٨٧)	(٥٥٧,٤٩٥)	٨,٠٥٨,٥٨١	الربح التشغيلي (الخسارة) التشغيلية
(١,٧٩٩,٣٨٢)	١,١٨٩	٧٨	(١,٨٠٠,٦٤٩)	(خسائر) أرباح فروقات العملات الأجنبية
١٠,٦٠٣,٢٥٠	٨,٧٤٨,٦٤٦	٧٦٢,٤٨٢	١,٠٩٢,١٢٢	إيرادات أخرى
(٧٦٦,٧٧١)	(٣٥٠,٥١٦)	-	(٤١٦,٢٥٥)	مصروف مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٢,٩٦٣,٦٨٧)	(١,٠٨٧,٣٢٣)	(٨,٩٨٦)	(١,٨٦٧,٣٧٨)	تكاليف تمويل، بالصافي
٨,٥٣٨,٧٠٩	٣,٢٧٦,٢٠٩	١٩٦,٠٧٩	٥,٠٦٦,٤٢١	ربح (خسارة) السنة قبل ضريبة الدخل
١,٥١٠,٣٩٨	١,١٦٢,٥١٠	(٢٩,٤١٢)	٣٧٧,٣٠٠	وفر (مصروف) ضريبة الدخل
١٠,٠٤٩,١٠٧	٤,٤٣٨,٧١٩	١٦٦,٦٦٧	٥,٤٤٣,٧٢١	الربح للسنة

مطلوبات محتملة (٣٥)

اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل

بلغت قيمة الاعتمادات المستندية وبوالص التحصيل على الشركة مبلغ ٢,٥١٤,٦٥٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ١,٧٦٧,١٦٠ دينار).

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ مبلغ ٥٠,٥٤٩ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ٣,٣٣٣,٧٤٩ دينار).

التزامات رأسمالية

تدخل الشركة خلال ممارستها لنشاطاتها الاعتيادية في ارتباطات متعلقة بمصاريف رأسمالية. هذا وقد بلغت ارتباطات المشاريع الرأسمالية القائمة ١٠٠,٤٦٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ١٧,٣٥٣ دينار).

القضايا المقامة على الشركة

هناك قضايا مقامة ضد الشركة بمبلغ ٥٦٠,٤٤٠ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٠: ١,١٣٩,٠٦٠ 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»). طالب المورد من الشركة في عام ٢٠٢١ مبلغ ١١٤,٥٨٦,٣٠١ دينار كفوائد على التأخير في سداد فواتير الوقود الشهرية (٢٠٢٠: ١٠٩,٢٥١,٣٨٦ 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 والبنوك 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 ٢٠٢١ و٢٠٢٠، 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 (بنوك دائنة) التي تحمل سعر فائدة متغيراً كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ و٢٠٢٠.

- ٢٠٢١

العملة	الزيادة (النقص) بسر الفائدة	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة
	(نقطة مئوية)	دينار
دينار أردني	١٠٠	(١١٥,٨٠٣)
دينار أردني	(٥٠)	٥٧,٩٠١

- 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

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 ٢٠٢١ و ٢٠٢٠. 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 ٢٠٢١ و ٢٠٢٠ على أساس الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

المجموع	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	دينار
٣١ كانون الأول ٢٠٢١					
١١,٦٦٣,٤٨٨	-	-	-	-	بنوك دائنة
٦٢,١٥٩,٩٨٤	-	-	-	-	ذمم دائنة
٢٠,٤٦٩,٤٨٢	-	٤,٥٠٢,٧٨٢	١٥,١٠٧,٧٦٧	-	قروض
١,٤٧٠,٢٢٨	-	١٨١,٧٣٤	٩٠٨,٦٧٠	٣٧٩,٨٢٤	مطلوبات عقود إيجار
٩٨٩,٧٦٤	-	٩٨٩,٧٦٤	-	-	مطلوبات مشتقات مالية
٩٦,٧٥٢,٩٤٦	٧٤,٦٨٢,٤٠٥	٥,٦٧٤,٢٨٠	١٦,٠١٦,٤٣٧	٣٧٩,٨٢٤	المجموع
٣١ كانون الأول ٢٠٢٠					
٣٣,٦٧٨,٤٥٧	٧,٣٢١,٣٠٥	٢٦,٣٥٧,١٥٢	-	-	بنوك دائنة
٦٣,٤٢٠,٣٦٢	٦٣,٤٢٠,٣٦٢	-	-	-	ذمم دائنة
٢٨,٧١٥,٤٠٠	٩٢٨,٦١٥	٥,٠٥٧,٥٨٦	٢٢,٧٢٩,١٩٩	-	قروض
١,٦٥١,٩٦٢	-	١٨١,٧٣٤	٩٠٨,٦٧٠	٥٦١,٥٥٨	مطلوبات عقود إيجار
٦٢٣,٩٣٠	-	٣٢٣,٣٥٩	٣٠٠,٥٧١	-	مطلوبات مشتقات مالية
١٢٨,٠٩٠,١١١	٧١,٦٧٠,٢٨٢	٣١,٩١٩,٨٣١	٢٣,٩٣٨,٤٤٠	٥٦١,٥٥٨	المجموع

مخاطر العملات

إن تعاملات الشركة بالدولار الأمريكي منخفضة المخاطر لأن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١,٤١ دولار لكل دينار).

للحد 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.

العملة	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
	(%)	دينار
يورو	١٠	(٣٢,٠٨١)
ين ياباني	١٠	(١,٤٠٩,٤٥٦)
يورو	١٠-	٣٢,٠٨١
ين ياباني	١٠-	١,٤٠٩,٤٥٦

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

(٣٧) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق ولدى البنوك والذمم المدينة وقرض 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 الشركة 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
			٢٠٢١ -
			مطلوبات مالية
-	-	٩٨٩,٧٦٤	٩٨٩,٧٦٤
			مطلوبات مشتقات مالية
			٢٠٢٠ -
			مطلوبات مالية
-	-	٦٢٣,٩٣٠	٦٢٣,٩٣٠
			مطلوبات مشتقات مالية

(٣٨) إدارة رأس المال

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

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

إن البنود المتضمنة في هيكله رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطيات والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٥١,٤٥٧,٢٨٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ مقابل ٦٠,٤١٧,٢٤٩ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠.

(٣٩) أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام القوائم المالية لعام ٢٠٢٠ لتتناسب مع تبويب أرقام القوائم المالية لعام ٢٠٢١ ولم ينتج عن إعادة التبويب أي أثر على الربح أو حقوق الملكية لعام ٢٠٢٠.

(٤٠) 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:

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) عقود التأمين

أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية في أيار من عام ٢٠١٧ المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) عقود التأمين نموذجاً شاملاً للاعتراف والقياس والعرض والايضاحات المتعلقة بعقود التأمين. وما أن سري، يحل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) محل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٤) عقود

التأمين الصادر في عام ٢٠٠٥. ينطبق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) 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. تسري استثناءات محدودة لنطاق التطبيق. يوفر الإطار العام للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) نموذج محاسبي لعقود التأمين يكون أكثر فائدة واتساقاً لشركات التأمين. على عكس المتطلبات الواردة في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٤)، والتي تعتمد إلى حد كبير على سياسات المحاسبة المحلية السابقة، يوفر المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) نموذجاً شاملاً لعقود التأمين حيث يغطي جميع الجوانب المحاسبية ذات الصلة. جوهر المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) هو النموذج العام، ويكمّله:

• تطبيق محدد للعقود مع ميزات المشاركة المباشرة (نهج الرسوم المتغيرة)،

• نهج مبسط (نهج تخصيص الأقساط) بشكل أساسي للعقود قصيرة الأجل.

سيتم تطبيق هذا المعيار بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني، مع السماح بالتطبيق المبكر شريطة ان المنشأة طبقت المعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم (٩) والمعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم (١٥) قبل أو مع تطبيق المعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم (١٧). لا ينطبق هذا المعيار على الشركة .

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 ان يكون موجود في نهاية الفترة المالية،
- ان 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 أذ لا تؤثر شروط المطلوبات على تصنيفها.

سيتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤. تقوم الشركة حالياً بتقييم تأثير التعديلات على الممارسات الحالية وما إذا كانت اتفاقيات القروض الحالية قد تتطلب إعادة تفاوض.

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

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

قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال أيار ٢٠٢٠ بإصدار تعديلات على المعيار الدولي لاعداد التقارير المالية 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 جوهري على متطلبات الإطار المفاهيمي.

كما أضاف المجلس استثناء لمبدأ الاعتراف بالمعيار الدولي لاعداد التقارير المالية 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 المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٣) للأصول المحتملة التي لن تتأثر باستبدال الإطار المفاهيمي لإعداد وعرض القوائم المالية.

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 اذا 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.

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١) - تبني المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى - شركة تابعة كمتبني للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى

كجزء من التحسينات على معالجة المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للأعوام من ٢٠١٨-٢٠٢٠، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١) - تبني المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى. يسمح التعديل للشركة التابعة التي تختار تطبيق الفقرة د ١٦ (أ) من المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١) لقياس فروقات تحويل العملات الأجنبية المتراكم باستخدام المبالغ المعلن عنها من قبل الشركة الأم، بناءً على تاريخ تطبيق الشركة الأم للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرو الأولى يتم تطبيق هذا التعديل أيضاً على الشركة الحليفة أو الاستثمار المشترك الذي يختار تطبيق الفقرة د ١٦ (أ) من المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١).

سيتم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢، مع السماح بالتطبيق المبكر.

لا ينطبق هذا التعديل على الشركة.

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

كجزء من التحسينات على معالجة المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للأعوام من ٢٠١٨-٢٠٢٠، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية 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 المقترض والمقرض، بما في ذلك الرسوم المدفوعة أو المستلمة من قبل المقترض 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. ستقوم الشركة بتطبيق التعديل على المطلوبات المالية التي يتم تعديلها أو تبادلها في أو بعد بداية السنة المالية التي تطبق فيها الشركة التعديل.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على القوائم المالية الشركة

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

كجزء من التحسينات على معالجة المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية 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 أثر جوهري على الشركة

تعريف التقديرات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٨)

في شباط من عام ٢٠٢١، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٨)

، حيث قدم تعريفًا لـ «التقديرات المحاسبية». توضح التعديلات الفرق بين التغييرات في التقديرات المحاسبية والتغييرات في السياسات المحاسبية وتصحيح الأخطاء. كما أنها توضح كيفية استخدام المنشآت لتقنيات القياس والمدخلات لتطوير التقديرات المحاسبية.

سيتم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ وتنطبق على التغييرات في السياسات المحاسبية والتغييرات في التقديرات المحاسبية التي تحدث في أو بعد بداية تلك الفترة. يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات أثر جوهري على الشركة

الإفصاح عن السياسات المحاسبية - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) وبيان الممارسة رقم (٢)

في شباط من عام ٢٠٢١، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) وبيان ممارسة المعايير الدولية للتقارير المالية رقم (٢) اتخاذ أحكام الأهمية النسبية، حيث تقدم إرشادات وأمثلة لمساعدة المنشآت على تطبيق أحكام الأهمية النسبية على الإفصاحات عن السياسة المحاسبية. تهدف التعديلات إلى مساعدة المنشآت على تقديم إفصاحات السياسة المحاسبية التي تكون ذات منفعة أكبر من خلال استبدال متطلبات المنشآت بالإفصاح عن سياساتها المحاسبية «الهامة» بمتطلبات الإفصاح عن سياساتها المحاسبية «المادية» وإضافة إرشادات حول كيفية تطبيق المنشآت لمفهوم الأهمية النسبية في اتخاذ القرارات بشأن الإفصاح عن السياسة المحاسبية.

سيتم تطبيق التعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١) للفترات التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ مع السماح بالتطبيق المبكر. نظرًا لأن التعديلات على بيان الممارسة رقم (٢) تقدم إرشادات غير إلزامية حول تطبيق تعريف مصطلح جوهري على معلومات السياسة المحاسبية، فإن تاريخ سريان هذه التعديلات ليس ضرورياً.

تقوم الشركة حالياً بتقييم تأثير التعديلات لتحديد تأثيرها على إفصاحات السياسة المحاسبية للشركة .

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

تأثر الاقتصاد العالمي بتفشي فيروس كورونا والذي أدى الى اضطراب جوهري في الاقتصاد العالمي ومختلف قطاعات الأعمال. وبالتالي انعكس ذلك على معظم قطاعات المملكة سلبي بعد تعليق أنشطة الأعمال فيها والحجر الصحي الموسع الذي تم فرضه بالإضافة الى تأثير إجراءات حكومية أخرى اتخذت لمكافحة الفيروس خلال عامي ٢٠٢٠ و ٢٠٢١. لم تتأثر أنشطة الشركة التشغيلية بالظروف الراهنة وذلك بسبب طبيعة ونوعية أعمال الشركة حيث لم تتوقف الشركة عن توليد الكهرباء خلال فترات الحظر.

إن الإدارة مستمرة بمتابعة أثر انتشار فيروس كورونا (كوفيد - ١٩) على البيئة التشغيلية وأخذ الإجراءات اللازمة للحد من أي أثار محتملة على الشركة في المستقبل.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : _____

Date : _____

الرقم : _____

التاريخ : _____

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

مؤيد إبراهيم عبد الوهاب السمان

الرئيس التنفيذي

موفق محمود علي علاونة

المدير التنفيذي الادارة المالية

علي (محمد زهير) علي عبدالله

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan
T: +962 6 5346000

ص ب ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن
هاتف ٥٣٤٦٠٠٠٠ - ٩٦٢ ٦ مع فاكس الى



Ref. : _____

الرقم : _____

Date : _____

التاريخ : _____

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 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

مؤيد إبراهيم السمان

عضو

ياسر أديب بركان

نائب الرئيس

جون كلارك

عضو

فيصل عبدالرزاق الحياوي

عضو

زياد أحمد عبد الله

عضو

شروق محمد عبدالغني

عضو

عبد حسين مالك

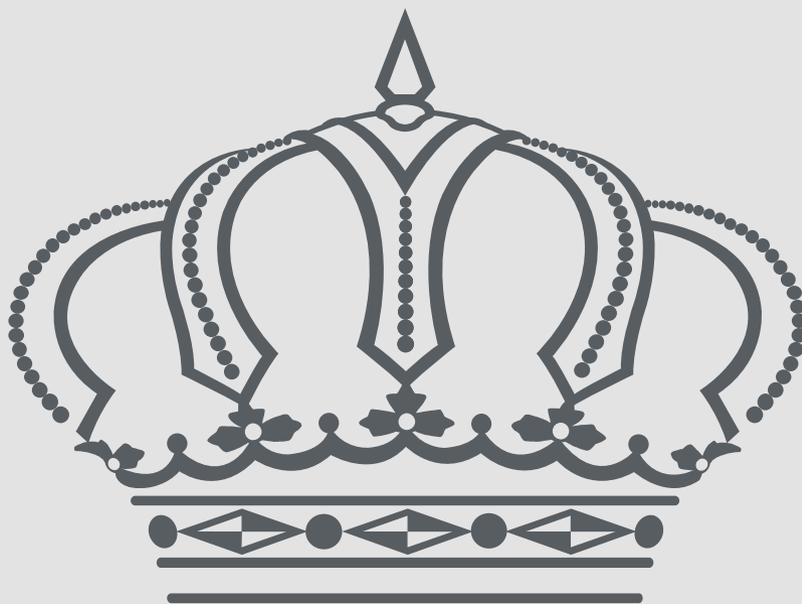


THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN
Central Electricity Generating Company

**ANNUAL
REPORT**

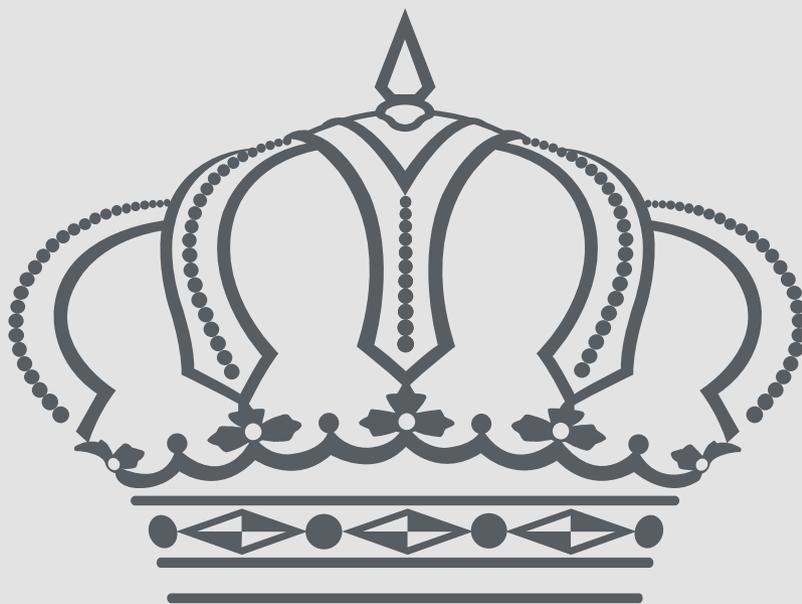
2021







His Majesty
King Abdullah II Bin Al Hussein





H.R.H Crown Prince
Hussein bin Abdullah II



Contents

• Chairman's Address	- Quality
• CEO Address	- Organization Structure
• Report of Board of Directors	- Man power and Training
- Members of the Board of Directors	- Company Risks
- Senior Executive Management	- CEGCO's Achievements in 2021
- Shareholders	- Significant Statistics
- Company's Competition Status	- Performance Indicators
- Major Suppliers and Major Clients	- Power Stations Performance Indicators
- Governmental Protection & Privileges	- Generated Electrical Energy



- Sold Electrical Energy		- Auditing Fees	
- Internal Electrical Energy Consumption		- Securities Owned by the Members of Board of Directors	
- Power Stations Fuel Consumption		- Benefits and Remunerations Received by the BoD	
- Installed Capacity of Operating Power Stations in Electrical System		- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management	
- Loads of Electrical System		- Donations	
- Profit & Loss		- Local Community	
- Analysis of the Financial Status		- Financial Statements	
- Future Developments & Future Plans		- Declarations	

A.1 Chairman Address

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 2021 Annual Report - which outlines our financial data, performance indicators and most notable achievements throughout the previous year. Despite the prevalent situation attributed to the expiration of the power purchase agreements, the company continued to fulfill its role within the local energy sector, achieving set goals on par with top international industry standards.

During 2021, CEGCO marked approximately 19 percent growth in net profits - registering JOD 11.9 million compared with JOD 10 million in 2020 - driven by an increase in profits from the sale of decommissioned units at JOD 4.8 million and exchange rate differences of JOD 2.4 million, paired with a decrease in funding costs worth JOD 1.2 million. In contrast, the company witnessed a rise in asset depreciation and unused spare parts expenses amounting to JOD 2.9 million due to a change in the useful life of unit five of the Risha Power Station; a JOD 3.2 million increase in income tax dues; and a JOD 0.4 million decline in revenues from operation and maintenance agreements and other revenue sources.

Moreover, CEGCO accounts receivable from the National Electric Power Company dropped from JOD 87 million in 2020 to JOD 75 million in 2021, led by the settlement of overdue energy bills - whereas accounts payable to the Jordan Petroleum Refinery Company remained unchanged at JOD 57.5 million.

2021 brought on major challenges resulting from the ongoing COVID-19 pandemic and the decommissioning of production units. Nevertheless, CEGCO management effectively tackled these obstacles, successfully maintaining work continuity by carrying out a comprehensive plan for handling the adverse impacts of the health crisis. Accordingly, the company sustained a high availability factor, recording over 5 million work hours without injuries and continued its implementation of numerous initiatives in supporting the local communities.

It is worth noting that CEGCO power plants are successively going out of service due to the expiration of the power purchase agreements. The Rehab Gas Turbine Power Station was retired entirely at the end of 2021, whereas the Risha Power Station will be retired in October 2022 and the Aqaba Thermal Power Station at the end of 2025 as the final power purchase agreement concludes. With no indications of extensions, it is now imperative to devise solutions and plans to address the decommissioning of the stations and the ensuing redundant staff.

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, 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.

Best wishes for further distinction in 2022.

Dr. Moayad Samman
Chairman



Dr. Moayad Samman

Chairman

A.2 CEO Address

Ladies and Gentlemen,

I am pleased to share with you the Central Electricity Generating Company (CEGCO) 2021 Annual Report, which showcases our notable performance indicators, major achievements and key developments in various areas - against the challenges brought on by the retirement of production units and the ongoing COVID-19 pandemic.

During 2021, our net profits increased approximately 19 percent to reach JOD 11.9 million, compared with JOD 10 million the previous year, mainly due to profits from the sale of retired units - noting that 2021 net profits were upwards of declared budget estimates by nearly 36 percent.

On the operational front, CEGCO registered a strong availability factor of 99.8 percent - exceeding declared budget estimates and marking the highest in the company's history - despite the rigorous operating pattern of intermittent activation and deactivation, thanks to deliberate plans that helped maintain equipment readiness and achieve excellent station availability.

Within the field of occupational and environmental health and safety, CEGCO registered over five million working hours with zero injuries. This was driven by our stringent adherence to top international safety standards, the implementation of employee training and awareness plans and the execution of periodic inspection programs - reaffirming our significant progress in this regard.

Meanwhile, CEGCO effectively navigated through the COVID-19 pandemic by deploying an emergency plan encompassing the application of injury incident protocols and the provision of a safe work environment at all locations. The company also continued to enforce sanitization and preventive measures, while actively raising employee awareness to ensure all staff received two doses of the vaccine.

Nevertheless, the company continues to endure its biggest challenge; namely the full retirement of the Rehab Gas Turbine Power Station at the end of 2021 and the expiration of the power purchase agreements at the end of 2025, paired with the subsequent labor surplus, direct social impact and added financial burdens. To mitigate these issues on the company and staff alike, CEGCO extended optional incentives to encourage employees to exit voluntarily, 74 of whom opted to do so during the year.

Despite these numerous obstacles, CEGCO remained dedicated to supporting the local community, carrying out several activities and initiatives throughout the Kingdom. These endeavors included assisting underprivileged families during the holy month of Ramadan, particularly amidst the difficult living conditions imposed by the COVID-19 pandemic, as well as donating energy-efficient lighting units and installing solar umbrellas in underserved areas.

Allow me to take this opportunity to express my gratitude towards the Chairman and Members of the Board of Directors for their steadfast support and guidance to uphold CEGCO's distinction. I would also like to thank our colleagues across different locations for their unwavering commitment to sustaining the company and empowering us to realize our goals.

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



Eng. Mowaffaq Ali Al-Alawneh:

Chief Executive Officer

Looking forward to greater success and progress during 2022.

Eng. Mwaffaq Al Alawneh

Chief Executive Officer

B Report of Board of Directors

The Board of Directors is pleased to present to you its Annual Report 23rd including activities and achievements of the Company as well as the Financial Statements of the year ended on 31/12/2021

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

Head Office: King Hussein Business Park- Building No. 0A1
Amman - King Abdullah II Street
P.O.Box: 2564 Post Code 11953
Phone: +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.

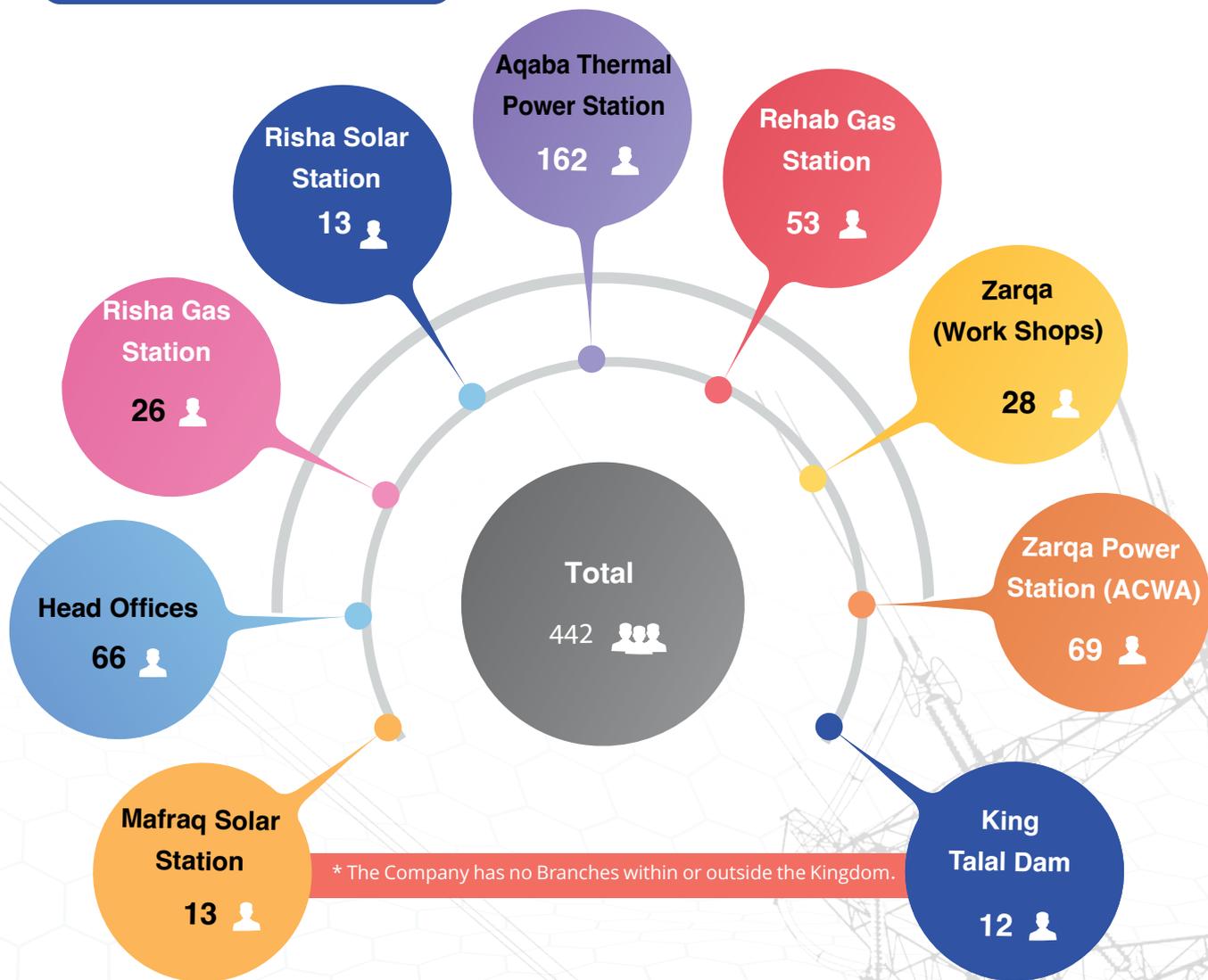
Al Ibrahimiah Power Plant

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
31/12/2021**



1. C. Company's Capital Investment Volume

56,224,993 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 until 16/06/2021.**
H.E.Dr. Moayad Samman- **Chairman from 17/06/2021.**
H.E. Eng. Turki S. Al- Amri - **Vice-Chairman until 16/02/2021.**
H.E.Eng. John Harison Clarck- **Vice-Chairman from 17/02/2021.**
H.E. Dr. Makram A. Khoury- **Member until 04/10/2021.**
H.E. Dr. Yasser Adeeb Burgan- **Member from 05/10/2021.**

H.E.Mr. Jasdeep Singh Anand
Member

Enara (2)
Energy Investment

Government Investment Management Co. LLC

H.E. Dr. Faysal Al Hyari **Member**
H.E Eng. Shorouq Abdel Ghani **Member**

H.E. Rania Al-Mousa Al-Aaraj
Member until 31/8/2021
H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat
Member from 01/09/2021

Social Security Corporation



H.E. Eng.
Thamer Al-Sharhan

Nationality
Saudi Arabian

Date of Birth
1961

Position
**Chairman
Until 06/16/2021**

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. Dr.
Moayad Samman

Nationality
Jordanian

Date of Birth
18/11/1965

Current Position
Chairman

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.



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

Nationality
Saudi Arabian

Membership Date
11/9/2017

Date of Birth
17/10/1974

Position
**Vice-Chairman
From 2/10/2017
Until 16/02/2021**

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. Eng.
John Harrison Clark

Nationality
United Kingdom

Membership Date
17/02/2021

Current Position
Member of Board

Qualifications:

- Degree, Mechanical & Electrical Engineering, University of Northumbria, Newcastle, UK
- Leadership for Energy Program, Harvard, USA
- Energy Risk Management Program, Princeton, USA

Work Experience:

- ACWA Power – Vice President, Portfolio Management, Middle East and Asia Region with responsibility for Jordan, Oman and the UAE;
- Enel SpA – Senior Vice President & Country Manager, Slovakia;
- Enel SpA – Senior Vice President & Chief Operating Officer, Russia;
- Enel SpA – Head of International Operations, Rome;
- Enel SpA – Country Manager, Bulgaria;
- Energy Corporation – Director, Asset Management Europe;
- Intergen (Bechtel) – Maintenance & Engineering Manager, UK
- Alcan – Power Operations Manager, UK



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 Insitute 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

Position
**Member of Board
From 10/11/2019
Until 31/08/2021**

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.
ZIAD A. OBEIDAT

Nationality
Jordanian

Membership Date
01/09/2021

Date of Birth
1961

Current Position
Member of Board

Qualifications:

- The George Washington University, Faculty of Science and Engineering, Washington, D.C, USA M Sc., Engineering Management/ Construction Management
- University of Basrah, Faculty of Engineering, Basrah, Iraq B.Sc., Civil Engineering

Work Experience:

- **General Director** Vocational Training Cooperation (VTC) / Jordan 2019
- **Secretary General** Ministry of Labor (MOL) / Jordan 2017 - 2019
- **Acting Secretary General** Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan Feb. – Jul. 2014
- International Expert/ESCWA-10th National Development Plan of KSA (2015-2019) 2013 - 2017
- Director of the Development Plans and Programs Department Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2010 – 2013
- Director of the Programs and Projects Department Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2003 – 2010
- Director of the Plans and Monitoring & Evaluation Department Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2002 – 2003
- Program Coordinator/Enhanced Productivity Program-EPP Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan:
 - Small Grants/Income Generating Projects and Direct Intervention Projects.
 - Community Infrastructure/Governorates and Municipalities.1999 - 2002
- **Infrastructure Expert** German Technical Cooperation (GIZ) / Jordan1993 - 1999
- Assistant Director for Monitoring Department Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan1990 – 1993
- Head of the Design & Project Management Division Tenders and Works Department / Aqaba Region Authority, Jordan1989 – 1990
- Library Assistant The George Washington University / Washington, D.C.1984 – 1988
- Design and Supervise Engineer Tenders and Works Department / Aqaba Region Authority, Jordan



H.E. Eng.
Shorouq Abdel Ghani

Nationality
Jordanian

Membership Date
1/12/2020

Date of Birth
30/6/1980

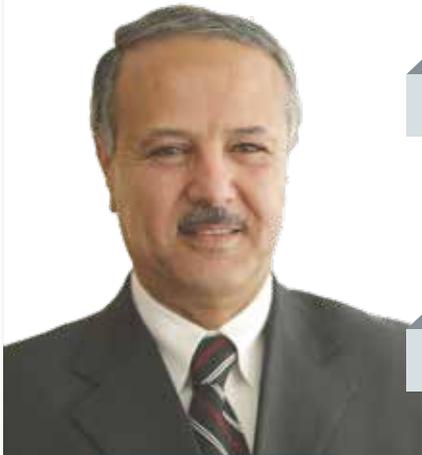
Current Position
Member of Board

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

Position
Member of Board
From 0 1/08/2017
Until 0 4/10/2021

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. Dr.
Yasser A. Burgan

Nationality
Jordanian

Membership Date
05/10/2021

Date of Birth
06/08/1964

Current Position
Member of Board

Qualifications:

- Master of Business Administration (with Honors), 1987, California State University, Chico, California, U.S.A.
- Master of Science in Civil Engineering (with Honors), 1985 (Emphasis: Construction Engineering & Management), University of California, Berkeley, California, U.S.A.
- Bachelor of Science in Civil Engineering (with Distinction), 1984, California State University, Chico, California, U.S.A.

Work Experience:

- 1995 to date:
- Consolidated Contractors Company (CCC):
- Current position: Vice President – Sister Companies and General Manager, Chairman's Office with varied duties and responsibilities.
- Yasser currently represents CCC on the Board of Directors of several CCC affiliated / related companies including ACWA Services Ltd. (UK), ENARA Co. for Energy Investments, Al-Faris National Company for Investment (Optimiza), and previously on the board of New Generation Telecommunication Company (Xpress).
- 1987 to 1995:
- Eight years as a Project Engineer / Project Manager with a major US contractor in the State of California (USA) executing complex infrastructure projects such as Los Angeles Metro Stations and Tunnels, San Diego Convention Center, Seven Oaks Dam Diversion Tunnel, Los Angeles Federal Building

3.B Senior Executive Management



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:

CEO as of 17/06 / 2021

Work Experience:

- Eng. Mowaffaq Alawneh is currently the CEO of Central Electricity Generating Company (CEGCO).
- Eng. Mowaffaq Alawneh held the position of Operation and Maintenance Executive Manager at Central Electricity Generating Company (CEGCO) from 1/07/2019 - 16/06/2021
- Eng. Mowaffaq Alawneh was the senior Manager of Engineering Services and Contracts Department 7/2016 - 7/2019 at (CEGCO).
- Plant Manager of Aqaba Thermal Power Station (ATPS) from 1/2011-01/2016.
- Maintenance Manager from 4/2010 - 1/2011 at Aqaba Water Company
- Technical Support Manager at Aqaba Water Company from 11/2008 - 4/2010.
- Instrumentation and control section head at Aqaba Thermal Power Station from 1/2005 - 11/2008
- PLC and SCADA engineer / Kingdom of Saudi Arabia from 1/2002 - 1/2005
- Instrument and control engineer / Aqaba Thermal Power Plant from 5/1997 - 1/2002.



Mr. Ali (Mohammad Zuhair) Ali Abdullah

Executive Manager Finance.

Work Experience:

- 7/5/2021 till now Executive Manager Finance.
- 7/11/2020 - 6/5/2021 Acting Executive Manager Finance.
- 1/10/2017 - 6/11/2020 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 : 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. 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 : 20/11/2006
Date of Birth: 1/12/1984

Qualifications:

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



Eng. Osama AlDaja'a

Current Position: Executive Manager Commercial Administration

Work Experience:

- 28/7/2021 till now : Executive Manager Commercial Administration.
- 30/9/2019 -27/7/2021 : 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 : 1/11/2005

Date of Birth: 6/5/1983

Qualifications:

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



Mr. Ahmad Mohammad Abed Al-Rahman Alozi

Current Position: Consultant of CEO

Work Experience:

- Consultant of CEO 4/2/2021 till now.
- Executive Manager/Human Resources from 1/8/2019 - 3/2/2021 .
- 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.



Nationality :Jordanian
Assignment Date : 1/2/2000

Date of Birth :12/ 3/ 1977

Qualifications:

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

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 : 1/9/2001
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: Financial Manager

Work Experience:

- 1/06/2021 till now - Financial Manager
- 1/10/2017 - 31/5/2021 - 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

Table of Shareholders whom Shares Exceed 5 %

2021 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

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

The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

The total maximum load of the electrical system has reached (3770) MW for year 2021, compared to (3630) MW for year 2020, the company has contributed through its capacity of (752) MW which represents (%13.07) of the total electrical system capacity with a production of (827.8) GWh .

The company sale of electric power has reached (805.3) GWh in year 2021, compared to (556.5) GWh in year 2020.

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)	93%	National Electric Power CO.	100%
National Petroleum Company	7%		

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

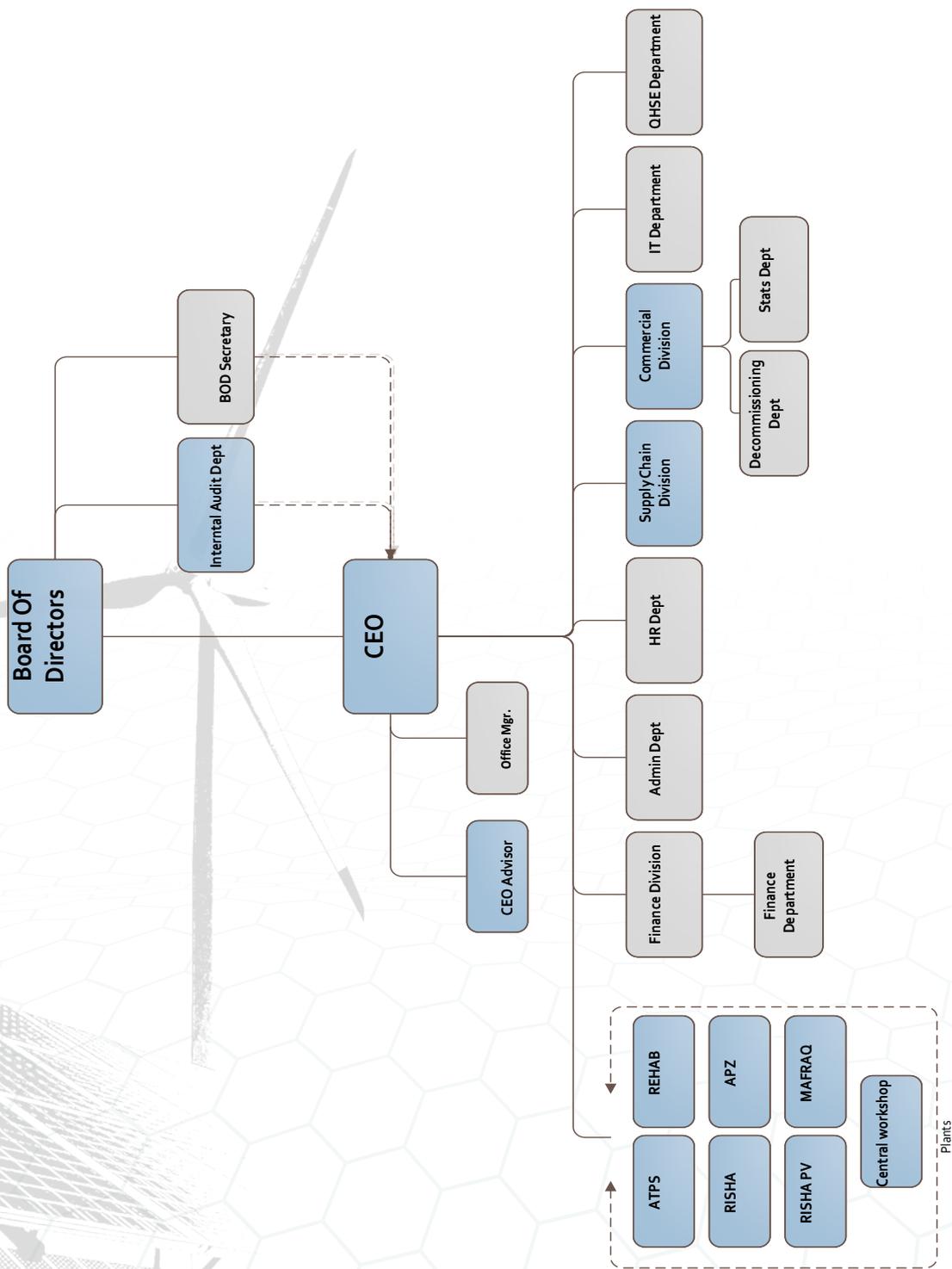
The company and its products don't possess any governmental protection or privileges by virtue of the laws and regulations in force, and the company did not get any patents or concession rights however, we would like to point out that the government of the Hashemite Kingdom of Jordan has guaranteed the 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.

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

Quality and Technical Audit

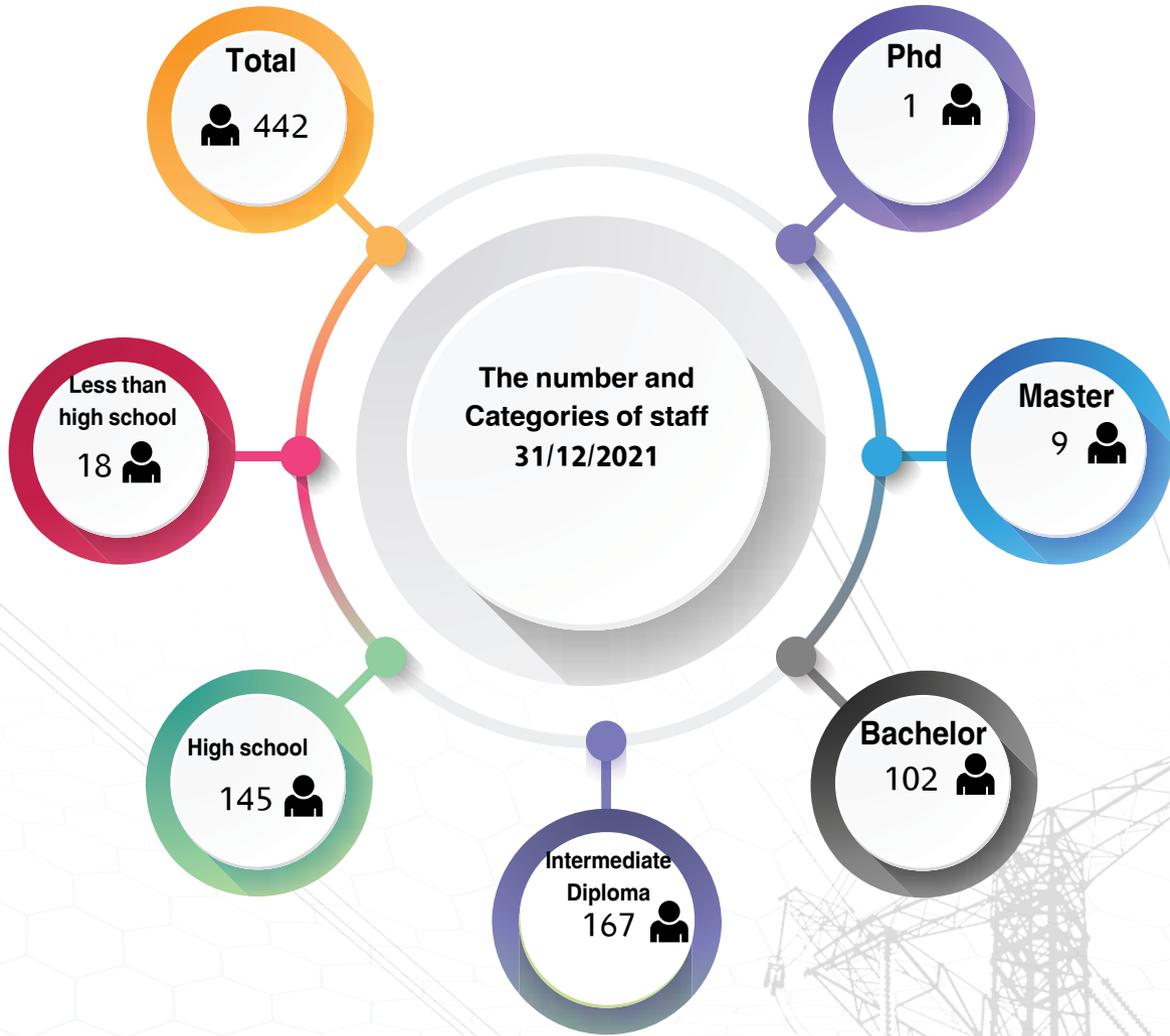
- The Central Electricity Generation Company is commitment to achieve its vision and mission by ensuring continual improvement of implementing the integrated quality management systems (IMS) which applied in the company and to maintain it through management review, measures ,internal and external audit 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



9.B

Number of employees of the company and categories of qualifications until 31/12/2021:



9.C Learning & Development Activities during 2021

Course	Hours	Participants
PR	18	1
Journalism training course	18	1
IT	40	2
Microsoft SharePoint Online for Administrators	40	2
HSE	2352	112
7th Annual Global Decommissioning and Demolition Forum for High Hazard Process Plants	16	1
ACWA Power Annual HSE Training Roadshow 2021	90	18
Forklifting & training certification	60	10
HSE - Risk Assessment	108	9
NEBOSH IGC	80	2
Safe Crane Driving & Operation	60	10
Scaffold Competent Person	36	3
Rehabilitation of workers in the fields of safety in the work of demolishing facilities	132	11
Comprehensive civil defense course	1720	43
Certified first aider	50	5
HR -ER	198	3
Mena Pay Training	150	2
Certified Social Security Liaison Officer	48	1
Technical	810	39
Apollo RCA	120	4
Certified Training Course on PLC (S7-300 & 400) Trouble Shooting	168	6
Turning for beginners	234	13
A practical course in the basics of welding	288	16

Course	Hours	Participants
Finance	18	1
Qualified accountant with tax experience	18	1
Conferences , Seminars	24	6
Socioeconomic Forum: The Jordanian Economy After the Corona Pandemic	18	3
National seminar	6	3
Accreditation of certificates /Renewal of welding certificates	106	3
Total	3566	167

- Training of fresh graduate engineers and university students:

(11) Engineers benefited from the newly graduated engineers training program during the year within the agreement agreed with the Jordanian Engineers Association:

Number	Location
5	APZ
3	Risha PV
3	Maffraq
11	Total

- 32 students have been training during the year within practical training program for universities students for graduation purposes as below:

Number	Location
2	ATPS
5	Maffraq
1	Head Office
20	APZ
3	Rehab
1	King Talal
32	Total

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 2021

11.1 Use of Available Sources of Energy to Generate Electricity

In 2021, 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 National Petroleum Company's Risha field to produce electricity from gas turbines operating with a capacity of (60) megawatts. This year, it produced using natural gas (446.5) gigawatt-hours, and the contribution of the Risha generation plant amounted to the total production For the company's stations in 2021 (56.3%) compared to (68.6%) in 2020.

- **Wind Energy**

The company continued to benefit from wind energy in the production of electric power from the Ibrahimiya power plant, where the amount of electric energy sold reached (103) kilowatt-hours.

Occupational Health and Safety:

- The Central Electricity Generating Company continued its endeavor to achieve its vision and mission in ensuring keeping pace with the continuous development and updating of work systems and their implementation mechanisms, and attention to the health and safety of workers and the preservation of the surrounding environment and property, and in this regard:
- The company reviewed and developed some of the procedures and models of the occupational safety and health system to maintain the certification of occupational health and safety management systems ISO 45001: 2018, the certification of quality management systems ISO 9001-2015, and the certification of environmental management systems ISO 14001-2015 through TUV, LMS Jordan.

- 
- ISO 45001:2018 Occupational Health and Safety System certifications have been renewed at all locations by LMS.
 - An internal and external audit was conducted in the field of health, safety and environment in the various sites of the company to ensure the implementation of health, safety and environmental procedures in accordance with the international standard specifications ISO 45001:2018. The Department of Quality, Public Safety and Health carried out the internal audit process, while TUV and LMS Jordan carried out the external audit. The audits showed that the company is committed to applying the requirements of the international standards for health, occupational safety and environment ISO 45001: 2018. Corrective actions were taken for the audit outputs.
 - ACWA Power conducted a public safety audit tour in all the company's sites, based on the results of the audit, the company takes the required corrective actions.
 - A re-examination of all lifting equipment in the company was carried out and certificates of validity of use were issued by an approved third party to ensure their safety and compliance with the required standards during their use in the various works and activities of the company.
 - The company conducted an annual examination of the efficiency of the lungs and ears for all employees in various locations to ensure the safety of their occupational health in work areas related to noise and waste gases.
 - The company continued to implement a non-smoking policy in various facilities in order to provide a healthy environment for all people, and to grant them the right to be within a healthy and clean environment.
 - The company is constantly developing and updating procedures and instructions according to government instructions regarding the prevention of the spread of the Corona epidemic, conducting several electronic awareness sessions appropriate to prevent its spread, distributing awareness brochures and posters, and following up on the implementation of the procedures and instructions in force.
 - The company has trained groups of its employees in various company sites by organizing external and internal resuscitation courses in occupational health and public safety,
 - Implementation of the company's occupational safety and health procedures and instructions in the project of demolishing the Al-Hussein thermal power station in studying and approving the MOS and ensuring their implementation through periodic visits and audits by the Occupational Safety and Health Department.
 - The Synergy Life system has been fully applied to all public safety activities and the application of the Prosses Safety standard as well as the Accident lesson learnt.
 - No work injury or disruption was recorded in 2021, and the company achieved more than 5,000,000 working hours without injuries.

11.3 Consultations, Agreements, and External Services

In 2021 , there were no agreements with external parties

11.4 Significant Statistics

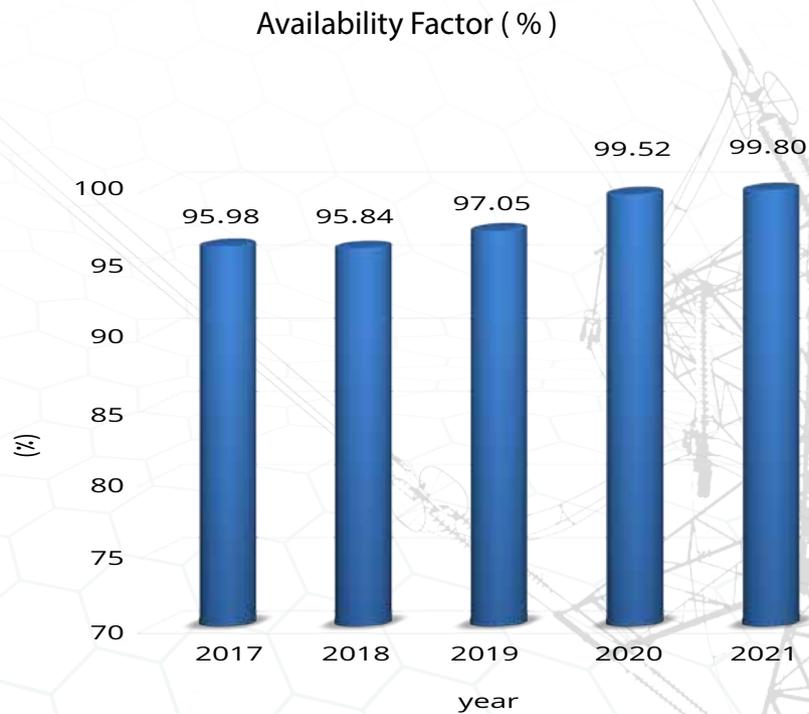
Item	2020	2021	Growth rate(%)
Available capacity (MW)	752	752	0.00
Generated energy (GWh)	556.5	827.8	48.8
Steam units	74	201	172
Combined cycle	88	197	124
Gas turbines	393.2	430.0	9.36
Hydro	0.0	0.0	0.00
Wind	1.72	0.10	0.00
Diesel engines	0.00	0.00	0.00
Internal consumed energy (GWh)	23.6	31.7	34.2
Internal consumed energy (%)	4.24	3.83	-9.8
Sold energy to NEPCO (GWh)	545	805	47.9
Heavy fuel oil consumption (1000 ton)	0	20	0.00
Diesel oil consumption (cubic meter)	0	5	-46.9
Natural gas consumption / Risha gas (million cubic meter)	153	185	20.7
Natural gas consumption / Egypt gas (Billion BTU)	1706	845	-50.5
Overall efficiency (generated) (%)	28.16	34.75	23.4
Overall efficiency (exported) (%)	26.96	31.16	15.6
Availability Factor (%)	99.52	99.80	0.28
Forced outage Factor (%)	0.35	0.10	-71.6
Planned outage Factor (%)	0.13	0.10	-22.6
Employees	521	442	-15.2

Performance Indicators

Table (1)

Technical Indicators	2017	2018	2019	2020	2021	Growth rate(%)
A. Performance Indicators						
Overall efficiency (generated) (%)	36.82	35.41	30.47	28.16	34.75	23.43
Overall efficiency (exported) (%)	34.86	33.23	27.98	26.96	31.16	15.6
Availability of generating units (%)	95.98	95.84	97.05	99.52	99.80	0.28
Percentage of internal consumed energy (%)	5.33	6.15	8.17	4.24	3.83	-9.81
B. Financial Indicators						
Annual productivity (GWh/employee)	5.45	6.34	0.91	1.07	1.87	75.3
Installed capacity (MW/employee)	1.49	1.57	1.89	1.44	1.70	17.9

Fig (1)



CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)

Availability Factor (%)

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	95.02	96.69	95.63	99.44	98.00
Rehab	97.73	94.69	99.91	99.99	99.92
Risha	96.28	92.76	97.37	97.89	98.69
Total	95.98	95.84	97.05	99.52	99.80

Fig (2)

Availability of CEGCO's Power Stations in 2021

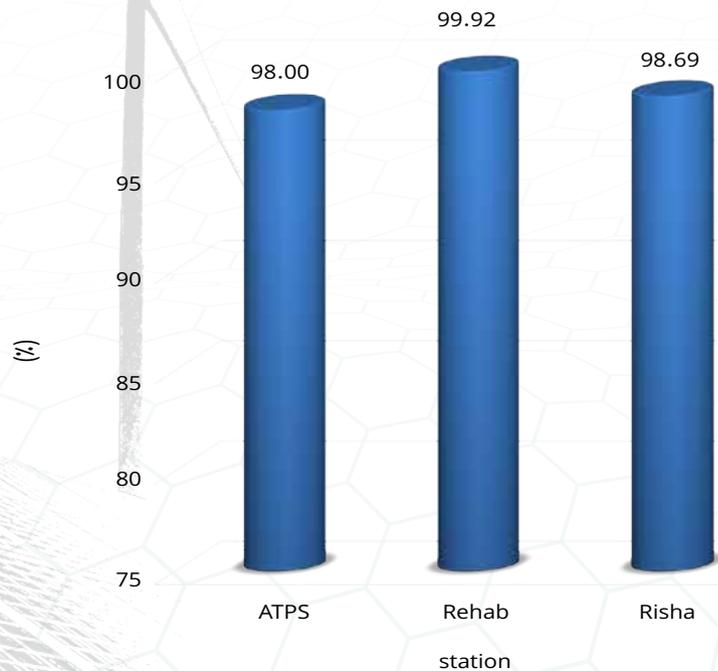


Table (3)
Forced Outage Factor (%)

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	1.95	0.23	0.16	0.56	2.00
Rehab	0.16	0.69	0.09	0.01	0.08
Risha	0.71	0.47	1.92	0.60	0.14
Total	1.29	0.39	0.24	0.35	0.10

Table (4)
Planned Outage Factor (%)

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	3.03	3.08	4.21	0.16	0.00
Rehab	2.11	4.62	0.00	0.00	0.00
Risha	3.01	6.77	0.71	1.51	1.17
Total	2.73	3.77	2.71	0.13	0.10

Table (5)

Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	35.68	35.21	33.18	32.95	33.33
Rehab	40.17	39.29	37.46	35.88	35.42
Risha	25.04	27.39	27.08	25.87	26.13
Total	36.82	35.41	30.47	28.16	34.75

Table (6)

Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	32.22	31.11	25.47	24.72	27.81
Rehab	39.45	38.46	35.87	34.48	34.31
Risha	24.91	27.26	26.96	25.78	26.04
Total	34.86	33.23	27.98	26.96	31.16

Power Station Heat Rate

Table (7)

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

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	10091	10224	10849	10926	10801
Rehab	8961	9162	9610	10034	10164
Risha	14378	13146	13294	13915	13779
Total	9776	10168	11814	12785	12308

Table (8)

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

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	11172	11571	14133	14564	12945
Rehab	9125	9360	10037	10440	10492
Risha	14452	13204	13352	13962	13823
Total	10327	10834	12864	13352	12798

Table (9)

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

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	1984.4	819.7	153.8	73.8	140.6	90.4
Rehab	2105.8	764.1	98.29	98.96	220.69	123
Risha	240.5	248.11	249.81	382.02	466.48	22.1
Ibrahimiah	0.22	0.44	0.40	1.72	0.10	-94.0
Hofa	1.33	1.14	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	4332.4	1833.5	502.3	556.5	827.8	
Growth Rate (%)	-33.2	-57.7	-72.60	10.8	48.8	

Fig (3)

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Generation in 2021 (GWh)

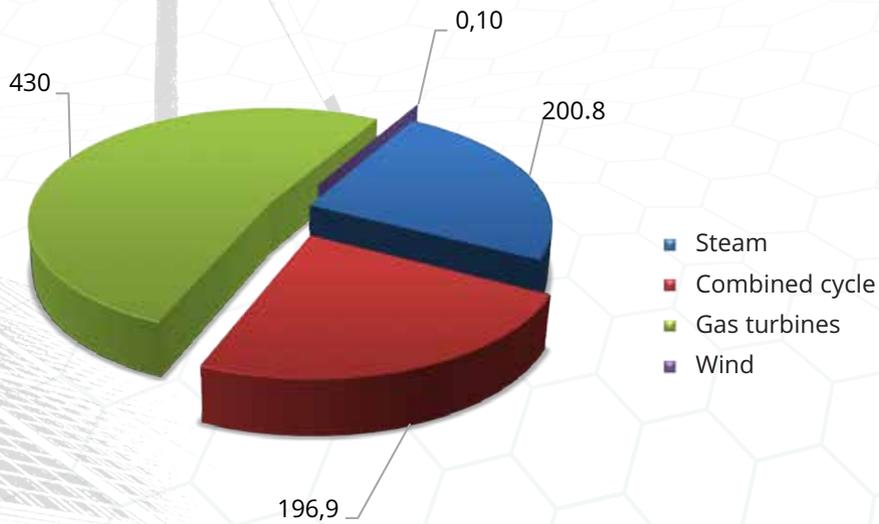


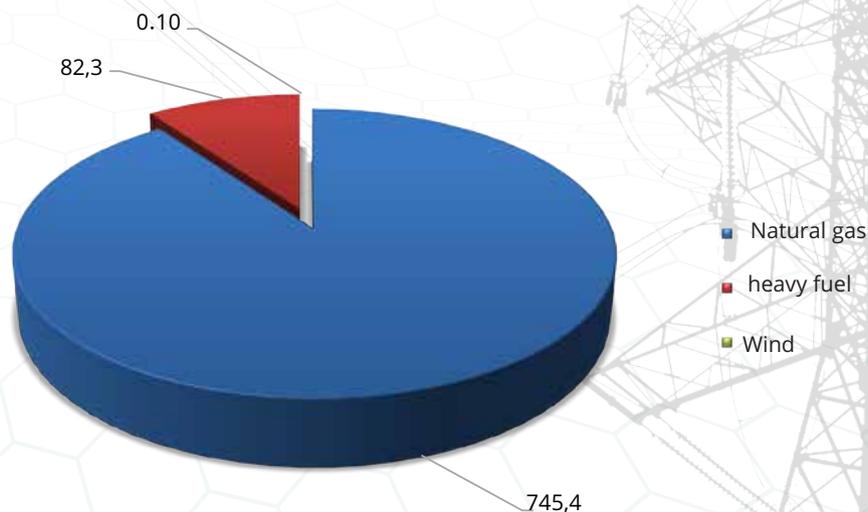
Table (10)

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

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	1818.6	752.2	141.0	68.0	129.7	90.8
Rehab	2067.9	749.2	96.1	96.2	214.0	122
Risha	238.3	246.2	248.5	380.1	461.4	21.4
Ibrahimiah	0.28	0.28	0.37	0.25	0.10	0.00
Hofa	1.32	1.32	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	4126.4	1749.3	485.9	544.6	805.3	
Growth Rate (%)	-33.24	-57.6	-72.2	12.1	47.9	

Fig (4)

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Fuel and Primary Energy in 2021 (GWh)



Internal Electrical Energy Consumption

Table (11)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	191990	95442	35734	18434	23288
Rehab	37803	16180	4178	3856	6901
Risha	1235	1098	1099	1287	1491
Ibrahimiah	5.1	10.6	12.7	40.1	5.2
Hofa	8.2	7.2	1.14	0.03	0.14
Total	231041	112737	41025	23616	31685

Table (12)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2017	2018	2019	2020	2021
Aqaba Thermal	9.67	11.64	23.23	24.97	16.57
Rehab	1.80	2.12	4.25	3.90	3.13
Risha	0.51	0.44	0.44	0.34	0.32
Ibrahimiah	1.82	2.42	3.18	2.32	5.05
Hofa	0.62	0.63	0.00	0.00	0.00
Total	5.33	6.15	8.17	4.24	3.83

Fuel Consumption

Table (13)

CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2017	2018	2019	2020	2021
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	5830	2950	1247	764	631
	HFO	Ton	322756	122568	8197	0	19828
	DO	Cubic meter	118	57	19	1	3
Rehab	Natural Gas	Billion BTU	17885	6635	895	941	214
	DO	Cubic meter	16	2	1	0	0
Risha	Risha Gas	(1000) Cubic meter	100852	94378	96063	153086	184810
	DO	Cubic meter	10	0	1	8	2
Total	Natural Gas	Billion BTU	23715	23715	2142	1706	845
	Risha Gas	(1000) Cubic meter	100852	100852	96063	153086	184810
	HFO	Ton	322756	322756	8197	0	19828
	DO	Cubic meter	127	57	20	9	5



Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table (14)

Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2021 (MW)

Power Station	steam	steam Combined cycle	Gas turbines Natural gas	Hydro	Wind	Total
Aqaba	3 x 130			3.6		394
Rehab / Combined cycle		1 x 97	2 x 100			297
Risha			2 x 60			60
Ibrahemeya					4 x 0.08	0.32
Hofa					5 x 0.225	1.125
Total	390	97	260	3.6	1.4	752



Table (15)

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

	2017	2018	2019	2020	2021
CEGCO	1074	1044	1044	752	752
Steam	650	650	650	390	390
Combined cycle	297	297	297	297	297
Gas turbines / Natural gas	120	90	90	60	60
Gas turbines / Diesel oil	0	0	0	0	0
Diesel engines	-	-	-	-	-
Hydro	6	6	6	3.6	3.6
Wind	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
2.Other Organizations	3472	4215	4571	4731	5000
ACWA Power Zarqa	-	485	485	485	485
Samra Electrical Power Generting Company	1175	1250	1250	1241	1241
King Talal Dam	6	6	6	6	6
AES	370	370	370	370	370
Al Qatraneh	373	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	86
Al Fujaij	-	-	89.1	89.1	89.1
Mass	-	-	-	100	100
Al Shobak	-	-	-	45	45
Aboor	-	-	-	-	50
Daihan	-	-	-	-	50
Al Ward Al Joury Co	10	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	20	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	20
Scatec Solar Company	10	10	10	10	10
Mafrq Development Projects/ Solar	-	100	153	153	153
Al Azraq/ Al Safawi	-	-	59	50	50
Quera/ Solar	-	-	-	103	92
Risha Solar	-	-	-	50	50
East Amman	-	-	-	40	40
Masdar	-	-	-	200	200
Azraq	-	-	-	11	11
Al Zaatry	-	-	-	12	12
Philadeifia Husssienieh	-	-	-	-	40
Others	137.6	187.5	95	25	53
Total System	4489	4547	5259	5615	5752

Loads of Electrical System

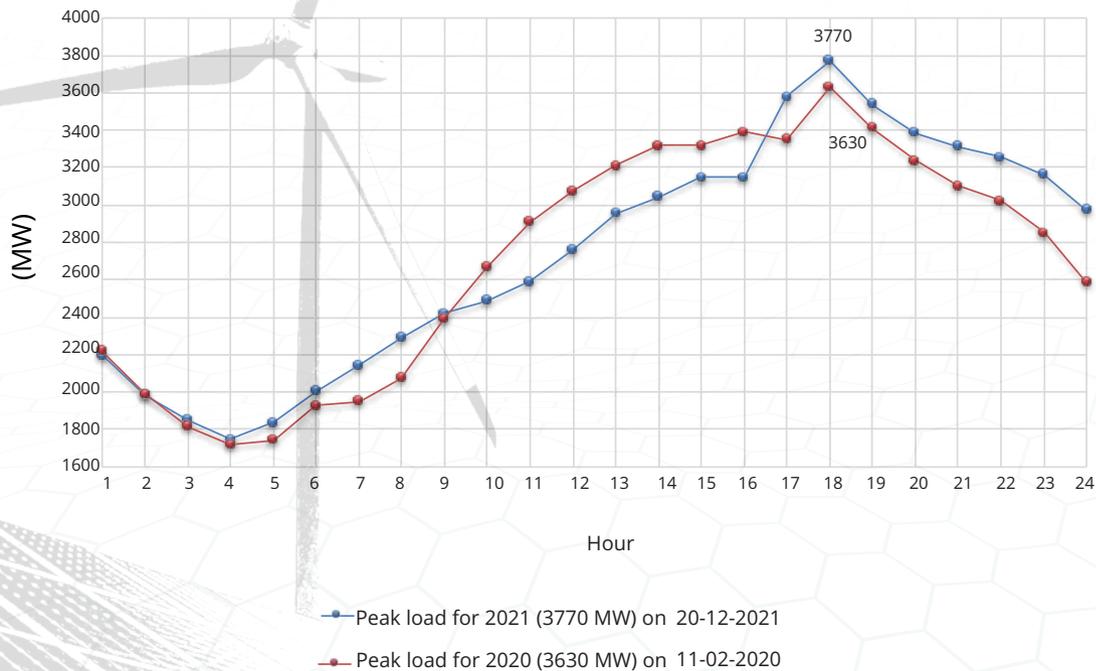
Table (16)

Electrical System Peak Load Development (MW)

Source	2017	2018	2019	2020	2021
Total Electrical System	3320	3205	3380	3630	3770
Load Growth Rate (%)	-1.5	-3.46	5.46	7.40	3.86
CEGCO	912	810	431	61	192
CEGCO share of Loads (%)	30.8	25.3	12.8	1.7	5.09

Fig (6)

Electrical System Peak Load for Years 2020 & 2021



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

	2021	2020	2019	2018	2017
Profit (loss)- after tax	11,941,565	10,049,107	21,317,749	3,164,614	6,307,401
Dividends	12,000,000	20,000,000	-	7,000,000	7,000,000
Dividends from voluntary reserve	10,000,000	-	-	8,000,000	8,000,000
Dividends from special reserve	-	-	-	-	-
Share holders equity (net)	51,457,284	60,417,249	70,068,968	48,774,568	60,324,322
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	2021	2020
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	-1.14%	7.49%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	31.13%	28.24%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	28.63%	18.01%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	25.09%	21.19%
Return on assets ratio (without fuel)	6.62%	4.83%

Liquidity Indicators	2021	2020
Current Ratio (time)	1.08	0.97
Liquidity Ratio (time)	1.00	0.85
Work Capital (1000 JD)	6876	(3716)
Assets Utility Indicators	2021	2020
Accounts Receivable Turnover (TIME)	0.81	0.77
Number Of Days Of Receivables	452	474
Capital Structure Indicators	2021	2020
Debts / Total Assets Ratio	68.08%	69.76%
Debts / Equity Ratio	213.24%	230.71%

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 2021	JD
Auditing charges	25,520
Tax consultations charges	22,040
Other consultations	4,060
Total	51,620

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.
			2021	2020
Enara Energy Investment		Jordanian	15,250,000	15,250,000
H.E.Eng. Thamer Al Sharhan	Chairman (until 16/06/2021)	Saudi	—	—
H.E.Dr. Moayad Samman	Chairman (from 17/06/2021)	Jordanian		
H.E. Eng. Turki S. Al- Amri	Vice-Chairman (until 16/02/2021)	Saudi		
H.E.Eng. John Harison Clarck	Vice-Chairman (from 17/02/2021)	British		
H.E. Dr. Makram A. Khoury	Member (until 04/10/2021)	Lebanese		
H.E. Dr. Yasser Adeeb Burgan	Member (from 05/10/2021)	Jordanian		
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. Dr.Faysal Abdul Razak Al Hyari	Member	Jordanian	—	—
H.E.Eng. Shorouq Abdel Ghani	Member	Jordanian		
H.E.Mrs. Shorouq Abdel Ghani		Jordanian	2,700,000	2,700,000
H.E.Mrs. Rania Moosa Fahed Alaraj	Member (until 31/8/2021)	Jordanian	—	—
H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member (from 01/09/2021)	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.Eng. Thamer Al Sharhan	Chairman (until 16/06/2021)	2,767	2,306	5,073
H.E.Dr. Moayad Samman	Chairman (from 17/06/2021)	3,233	2,694	5,927
* H.E. Eng. Turki S. Al- Amri	Vice-Chairman (until 16/02/2021)	786	655	1,441
H.E.Eng. John Harison Clarck	Vice-Chairman (from 17/02/2021)	5,214	4,345	9,559
* H.E. Dr. Makram A. Khoury	Member (until 04/10/2021)	4,565	3,805	8,370
* H.E. Dr. Yasser Adeeb Burgan	Member (from 05/10/2021)	1,435	1,195	2,630
Enara (2) Energy Investment				
* H.E.Mr Jasdeep singh Anand	Member	6,000	5,000	11,000
The Government Of Jordan				
** H.E. Dr.Faysal Al Hyari	Member	6,000	5,000	11,000
** H.E.Eng. Shorouq Abdel Ghani	Member	6,000	5,000	11,000
Government Investment Management Co.LLC				
*** H.E.Mrs. Rania Moosa Al Araj	Member (until 31/8/2021)	4,000	3,333	7,333
*** H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member (from 01/09/2021)	2,000	1,667	3,667
Total		42,000	35,000	77,000

* The total benefits that belong to, H.E. Mr. Thamer Al Sharhan, H.E. Dr. Moayad Samman, Turki Bin Saeed Alamri, H.E. Mr. Yasser Adeeb Burgan and H.E. Mr. Makram Adeeb Elkhoury & H.E. Mr. John Harrison Clark & H.E. Mr. Jasdeep Singh Anand transferred to Enara Energy Investment

** The remuneration that belong to Mr. Faisal Al Hiari and H.E. Mrs. Shorouq Abdel Ghani who represent the Government Of Jordan transferred to Ministry of Finance /Governmental Contribution Department.

*** The total benefits that belong to Mrs. Rania Moosa Al Araj and Mr. Ziad Ahmad Obeidat transferred to Social Security Corporation-Investment fund of Social Security.

18.B Benefits and remunerations received by the executive management

Name	POSITION	Total Salaries	Remunerations	Traveling	Other Benefits	TOTAL
Dr. Moayad Samman	Chief Executive Officer(Till 16/6/2021)	57547	0	15044	0	72591
Mr. Mwaffaq Alawneh	Chief Executive Officer(From 16/6/2021)plus Executive Manager / Operation and Maintenance and Chief operating Officer	72648	6208	0	0	78856
Mr. Ahmad Mohammad Al Lozi	Chief Executive Officer Advisor	45030	1917	0	0	46947
Mr. Omar Al Shammari	Supply Chain Excutive Manager	31892	18468	0	0	50360
Mr. Osama Al Da aja	Executive Manager / Asset Management	29325	3414	0	0	32739
Mrs. Alia Radwan Hiassat	Secretary BOD	31020	5708	0	0	36728
Mrs.Samira zarafily	Enteral Audit Manager (Till 30/4/2021)	10235	1232	76803	0	88270
Mr. Ali Mohammad Zuhair	Financial Executive Manager	31985	2925	1110	0	36020
Mr. Ghaith Obeidat	Financial Manager	26445	2188	0	0	28633
Total		336126	42061	92957	0	471144

19 Grants and Donations Paid by the Company in 2021

Item	AMOUNT
	2021
Distributed purchase cards in less fortunate area	12,600
participated on the clean up day at AL-Hashemiya	400
provided street led lights for rehab municipality	3,000
provided insecticale spraying machine for AL-Hashemiya municipality	2,150
provided suits and shirts for prince ali bin AL-Hussein club deaf and dumb team	889
install umbrellas on the streets at AL-Ruwashed	2,484
TOTAL	21,523

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 2021 year.

21.B Contribution of the company to the local community

A new year of service, support, and interaction with the local community

Central Electricity Generating Company (CEGCO) has continued its efforts to support and serve local communities. Throughout the year, the Company allocated a special budget and developed an effective action plan to ensure the implementation of its corporate social responsibility strategy and broaden the positive impact it has on societies.

In line with its commitment to its mission and values, CEGCO implemented a wide range of community initiatives and programs in different areas across the Kingdom, with a focus on the areas where it operates. These programs included the following initiatives:

- Donated street led lights for rehab municipality
- Donated insecticide spraying machine for AL-Hashemiya municipality
- Donated purchase cards in less fortunate area
- Donated suits and shirts for Prince Ali bin AL-Hussein club Deaf team
- Participated on the cleanup day campaign at AL-Hashemiya
- Install umbrellas on the AL-Ruwashed's streets

Year after year, CEGCO affirms its keenness to fulfill its corporate social responsibility by developing and improving various sectors, to achieve sustainable social and economic development in the Kingdom.







Central Electricity Generating Company

Financial Statements

31 December 2021



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 2021, 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 2021, 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 Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' 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

Other information included in the Company's 2021 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. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we will 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 identified above when it becomes available 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.

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.

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

29 March 2022

ERNST & YOUNG
Amman - Jordan



Statement of financial position As
At 31 December 2021

Assets	Notes	2021	2020
		JD	JD
Non-current Assets -			
Property, plant and equipment	3	55,236,926	78,517,679
Intangible assets	4	988,067	1,118,909
Projects in progress	5	149,531	457,231
Right of use assets	6	1,170,001	1,300,001
Employees' housing fund loan	7	87,432	162,432
Deferred tax assets	9	736,077	1,155,376
Strategic fuel inventories	10	10,146,438	13,274,546
		68,514,472	95,986,174
Current Assets -			
Inventories	11	7,000,200	12,248,789
Other current assets	12	6,315,755	5,449,571
Accounts receivable	13	73,683,082	85,967,633
Cash and bank balances	32	5,669,103	175,263
		92,668,140	103,841,256
Total Assets		161,182,612	199,827,430
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	672,932	10,672,932
Cash flow hedge reserve		(1,049,344)	(1,941,722)
Retained earnings		14,333,696	14,186,039
Total Equity		51,457,284	60,417,249
Liabilities			
Non-current Liabilities -			
Long term loans	15	14,287,039	21,224,258
Contract leases liabilities	6	933,317	1,034,091
Employees' end-of-service indemnity provision	16	5,405,171	6,086,195
Decommissioning provision	17	3,307,962	3,207,645
Derivative financial liability	20	-	300,571
		23,933,489	31,852,760
Current Liabilities -			
Current portion of long-term loans	15	4,741,423	5,286,999
Other current liabilities	18	3,128,500	3,365,666
Contract lease liabilities	6	174,785	174,785
Accounts payable	19	62,159,984	63,420,362
Derivative financial liability	20	989,764	323,359
Due to banks	32&33	11,580,270	33,173,090
Income tax provision	9	3,017,113	1,813,160
		85,791,839	107,557,421
Total Liabilities		109,725,328	139,410,181
Total Equity and Liabilities		161,182,612	199,827,430

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

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2021

	Notes	2021	2020
		JD	JD
Power generation revenues	21	64,421,343	61,316,565
Fuel cost	22	(16,831,691)	(13,900,251)
Operating costs	23	(553,123)	(676,633)
Depreciation and amortization	3,4	(21,886,356)	(21,262,548)
Depreciation of right-of-use assets	6	(130,000)	(130,000)
Interest expense on contract lease liability	6	(80,960)	(87,286)
Salaries and benefits	24	(12,052,465)	(13,134,601)
Maintenance expenses	25	(1,219,113)	(1,430,549)
Administrative expenses	26	(3,047,547)	(3,212,331)
Depreciation expense of slow-moving spare parts and general materials	11	(5,615,738)	(3,341,611)
Employees' end-of-service indemnity provision	16	(668,456)	(663,456)
Employees' termination benefits provision	18	(2,960,000)	(12,000)
Total operating costs		(65,045,449)	(57,851,266)
Operating (loss) profit		(624,106)	3,465,299
Foreign currency exchange profit (loss), net	27	636,104	(1,799,382)
Other income	28	15,116,106	10,603,250
Reversal (expense) of provision for expected credit losses	12&13	240,526	(766,771)
Finance costs, net	29	(1,746,084)	(2,963,687)
Profit for the year before income tax		13,622,546	8,538,709
Income tax (expense) surplus	9	(1,680,981)	1,510,398
Profit for the year		11,941,565	10,049,107
		Fills/JD	Fills/JD
Basic and diluted earnings per share	30	0/398	0/335

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

Statement of Other Comprehensive Income
For The Year Ended 31 December 2021

	Notes	2021	2020
		JD	JD
Profit for the year		11,941,565	10,049,107
Other comprehensive income items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Gain on cash flow hedges	20	892,378	546,612
Total other comprehensive income items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		892,378	546,612
Other comprehensive income items not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Actuarial gain (loss) on employees' end-of-service indemnity	16	206,092	(247,438)
Total other comprehensive income items not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		206,092	(247,438)
Total other comprehensive income items for the year, net of tax		1,098,470	299,174
Total comprehensive income for the year, net of tax		13,040,035	10,348,281

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

Statement Of Changes In Equity
For The Year Ended 31 December 2021

	Paid in capital		Statutory reserve		Voluntary reserve		Cash flow hedge reserve		Retained earnings		Total	
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
2021 -												
Balance at 1 January 2021	30,000,000	-	7,500,000	10,672,932	(1,941,722)	14,186,039	60,417,249					
Profit for the year	-	-	-	-	-	11,941,565	11,941,565					
Other comprehensive income items for the year	-	-	-	-	892,378	206,092	1,098,470					
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	892,378	12,147,657	13,040,035					
Cash dividends (Note 14)	-	-	-	(10,000,000)	-	(12,000,000)	(22,000,000)					
Balance at 31 December 2021	30,000,000	-	7,500,000	672,932	(1,049,344)	14,333,696	51,457,284					
2020 -												
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 items 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					

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	2021	2020
		JD	JD
Operating Activities			
Profit for the year before income tax		13,622,546	8,538,709
Adjustments for:			
Depreciation and amortization	3,4	21,886,356	21,262,548
Depreciation of right-of-use assets	6	130,000	130,000
Interest on contract lease obligation	6	80,960	87,286
Depreciation expense of slow-moving spare parts and general materials	11	5,615,738	3,341,611
Provision for decommissioned units	17	100,317	170,300
Employees' end-of-service indemnity provision	16	668,456	663,456
Reversal (expense) of provision for employees' vacations	18	(66,712)	187,860
Employees' termination benefits provision	18	2,960,000	12,000
Employees' incentive provision		408,062	439,427
Net gain on sale of decommissioned units		-	(3,267,707)
Net gain on sale of property, plant, and equipment and scrap		(1,346,279)	(30,089)
Gain from sale of strategic fuel inventory	28	(5,606,025)	-
Reversal (expense) of provision for expected credit losses, net	12&13	(240,526)	766,771
(Gain) loss from foreign currency exchange	27	(636,104)	1,799,382
Loss from sale company's share in an associate		-	61,106
Interest income	29	(7,570)	(1,039)
Finance costs	29	1,653,337	2,794,426
Working capital changes:			
Accounts receivable		12,525,734	(13,308,641)
Other current assets		1,672,177	316,836
Inventories		3,068,773	(14,982)
Accounts payable		(1,260,378)	2,659,961
Other current liabilities		66,826	(684,700)
Employees' vacations provision paid	18	(140,307)	(54,372)
Employees' end-of-service indemnity provision paid	16	(1,092,810)	(559,871)
Employees' termination benefits provision	18	(2,960,000)	(1,002,000)
Lawsuit's provision paid	18	(9,681)	(42,676)
Employees' incentive provision paid		(448,062)	(449,427)
Income tax paid	9	(985,208)	(1,296,500)
Net cash flows from operating activities		49,659,620	22,519,675
Investing Activities			
Purchases of property, plant and equipment, and projects under construction	3&5	(276,768)	(393,496)
Proceeds from sale of decommissioned units		-	2,167,707
Proceeds from sale of property, plant, and equipment and scrap		1,478,473	34,065
Proceeds from sale of strategic fuel inventory		5,613,608	-
Employees housing fund loan		75,000	75,000
Interest received		7,570	1,039
Proceeds from sale of company's share in an associate	8	-	426,290
Net cash flows from investing activities		6,897,883	2,310,605
Financing Activities			
Repayments of loans		(5,594,843)	(6,709,013)
Dividends paid	14	(22,000,000)	(20,000,000)
Interest paid		(1,700,630)	(2,821,709)
Contract lease liabilities payments	6	(181,734)	(181,734)
Net cash flows used in financing activities		(29,477,207)	(29,712,456)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents		27,080,296	(4,882,176)
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		6,364	2,331
Cash and cash equivalents at 1 January		(32,997,827)	(28,117,982)
Cash and cash equivalents At 31 December	32	(5,911,167)	(32,997,827)

(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, On 20 September 2007, the company signed new Power Purchase Agreements (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which three agreements were still in operation in 2021 related to the operation of the sites of Aqaba, Rehab and Al-Risha sites.

In accordance with the Power Purchase Agreements (PPA) signed on 20 September 2007 with National Electric Power Company (NEPCO), units 12, 13 and 14 of the Rehab plant were retired. Thus, the Rehab plant completely stopped generating electricity by the end of 2021.

The financial statements were authorized for issuance by the Company’s Board of Directors in their meeting held on 29 March 2022 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 basis.
- 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 Company.

(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 2020 except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2021 shown below:

Interest Rate Benchmark Reform – Phase 2: Amendments to IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16

The amendments provide temporary reliefs which address the financial reporting effects when an interbank offered rate (IBOR) is replaced with an alternative nearly risk-free interest rate (RFR). The amendments include the following practical expedients:

- To require contractual changes, or changes to cash flows that are directly required by the reform, to be treated as changes to a floating interest rate, equivalent to a movement in a market rate of interest,
- To permit changes required by IBOR reform to be made to hedge designations and hedge documentation without the hedging relationship being discontinued,
- To provide temporary relief to entities from having to meet the separately identifiable requirement when an RFR instrument is designated as a hedge of a risk component.

These amendments had no impact on the Company's financial statements.

Covid-19-Related Rent Concessions beyond 30 June 2021 Amendments to IFRS 16

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. 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. A lessee that makes this election accounts for any change in lease payments resulting from the Covid-19 related rent concession the same way it would account for the change under IFRS 16, if the change were not a lease Modification.

The amendment was intended to apply until 30 June 2021, but as the impact of the Covid-19 pandemic is continuing, on 31 March 2021, the IASB extended the period of application of the practical expedient to 30 June 2022. The amendment applies to annual reporting periods beginning on or after 1 April 2021.

However, the Company has not received Covid-19-related rent concessions, but plans to apply the practical expedient if it becomes applicable within allowed period of application.

(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 1 January 2020, management has adjusted power units remaining useful lives in accordance with the end of production period for the each unit.

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 is 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 Policies

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
Diesel 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 is calculated based on the estimated remaining lives of the of the power generation units related to these parts.

Accounts receivable

Accounts receivable are stated at original invoice amount less any provision for any uncollectible amounts or expected credit loss. The Company has applied the simplified method of International Financial Reporting Standard No. (9) to record the expected credit losses on all debt instruments, and to calculate the expected credit losses over the entire life of the debt instruments. 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.

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

Revenue is recorded in accordance with International Accounting Standard No. (15), which includes a five-step model where sales revenue is recognized when the risks and benefits have been transferred substantially to the buyer and when the revenue can be measured reliably.

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.

Other income is recognized when earned on the accrual basis.

Expense recognition

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

Cash flow hedges

Derivative financial instruments are recognized at fair value at the date of the contract and are subsequently measured at fair value. Financial derivatives are recorded within assets if their fair value is positive and within liabilities if their fair value is negative.

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.

For the purposes of hedge accounting, the Company has classified interest rate swap contracts as cash flow hedges where the Company hedges to limit the variability in cash flows related to the risk of change in interest rates associated with expected transactions.



Hedges, to which the terms of use of hedge accounting apply, are accounted for as follows:

Cash Flow Hedges

The effective part of the profit or loss from the hedging instrument is recognized in other comprehensive income, and the ineffective part is recognized directly in profit or loss within other operating expenses.

Amounts recorded in other comprehensive income are transferred to profit and loss when the hedging process affects profit or loss, such as recognizing interest expense in profit and loss. Since the hedged item represents the cost of the non-financial assets or liabilities, the amounts recognized in comprehensive income are transferred to the carrying amount of the non-financial assets or liabilities.

If the expected transaction is no longer likely to occur, the amounts previously recognized in other comprehensive income are transferred to profit or loss. If the hedging instrument is sold or held without redeeming or extending the term of the hedging instrument, or if it is de-identified as a hedging instrument, the amounts previously recognized in other comprehensive income remain in other comprehensive income until the forecast transaction occurs.

Derivatives for trading

The fair value of derivative financial instruments held for trading purposes (such as foreign exchange forward contracts, future interest contracts, swap contracts, foreign exchange rate options rights) is recorded in the statement of financial position, and the fair value is determined according to the prevailing market prices, and if it is not available, a method is mentioned. Valuation, and the amount of changes in fair value is recorded in the income statement.

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 2020.

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 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.



Classification of current and non-current

The Company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current and non-current classification. An asset is considered current when:

- expected to be realized or intended to be sold or consumed in the normal operating cycle
- it is kept primarily for the purpose of trading
- expected to be achieved within twelve months after the reporting period
- cash and the like unless it is restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current. A liability is considered current when:

- it is expected to be settled in a normal operating cycle;
- it is kept primarily for the purpose of trading;
- when it is due within twelve months after the reporting period; And the
- there is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Company classifies all other liabilities as non-current.

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

2021	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 2021	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
Additions	-	-	-	-	-	3,481	69,950	-	4,466	-	77,897
Transferred from projects in progress (note 5)	-	-	-	-	-	62,730	-	-	-	-	62,730
Disposals	(3,818,028)	-	(39,034,010)	-	-	(365,353)	(241,693)	(155,568)	-	(496,905)	(44,111,557)
At 31 December 2021	98,092,225	276,479,646	127,174,749	5	425,407	1,575,280	983,589	4,116,507	1,962,817	856,065	511,666,290
Accumulated depreciation:											
At 1 January 2021	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
Depreciation for the year	3,078,197	10,282,658	7,883,253	-	9,453	104,677	30,863	107,498	118,572	28,815	21,643,986
Disposals	(2,055,059)	-	(39,034,003)	-	-	(364,997)	(241,679)	(155,566)	-	(482,859)	(42,334,163)
At 31 December 2021	84,630,925	237,615,178	125,483,650	-	237,095	1,277,722	815,959	3,901,319	1,719,631	747,885	456,429,364
Net book value: At 31 December 2021	13,461,300	38,864,468	1,691,099	5	188,312	297,558	167,630	215,188	243,186	108,180	55,236,926

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	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	5	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											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)											(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:																						
At 31 December 2020	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											

* 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 9,412,046. 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.

(4) Intangible assets

Software and Computer Systems	2021	2020
	JD	JD
Cost:		
Balance at 1 January	1,342,691	-
Transferred from projects in progress (note 5)	111,528	1,342,691
Balance at 31 December	1,454,219	1,342,691
Accumulated amortization:		
Balance at 1 January	223,782	-
Amortization for the year	242,370	223,782
Balance at 31 December	466,152	223,782
Net book value:		
As at 31 December	988,067	1,118,909

(5) Projects In Progress

Movement on projects in progress was as follows:

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	457,231	2,104,892
Additions	198,871	222,062
Transferred to other expenses	-	(177,755)
Transferred to property, plant and equipment (note 3)	(62,730)	(349,277)
Transferred to intangible assets (note 4)	(111,528)	(1,342,691)
Transferred to inventory (note 11)	(332,313)	-
At 31 December	149,531	457,231

The estimated cost to complete the projects in progress as of 31 December 2021 is approximately JD 100,469 (2020: JD 17,353) and it is expected to be completed in 2022.

(6) LEASES

(A) Right-of-use assets

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

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	1,300,001	1,430,001
Depreciation for the year	(130,000)	(130,000)
At 31 December	1,170,001	1,300,001

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

	2021	2020
	JD	JD
Depreciation for the year	130,000	130,000
Interest expenses for the year	80,960	87,286
Rent expense for the year	210,960	217,286

(B) Contract Lease liabilities

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

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	1,208,876	1,303,324
Interest during the year	80,960	87,286
Paid during the year	(181,734)	(181,734)
As at 31 December	1,108,102	1,208,876

Analysis of contract lease obligations (discounted):

	2021	2020
	JD	JD
Short-term	174,785	174,785
Long-term	933,317	1,034,091
	1,108,102	1,208,876

(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

This item, in 2020, represents the company's 50% interest in Jordan Biogas Company W.L.L, which was mainly involved in extracting biogas from waste and selling electricity generated from biogas. The Company's investment in Biogas was 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 Biogas 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:

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	-	487,396
Proceeds from sale of an associate	-	(426,290)
Loss from sale of associate	-	(61,106)
Net investment as of 31 December	-	-

(9) Income Tax

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

	2021						2020					
	Aqaba		Mafraq		Other locations		Aqaba		Mafraq		Other locations	
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Profit before income tax	13,030,491	156,959	435,096	13,622,546	5,066,421	196,079	3,276,209	8,538,709				
Non-taxable income	(2,531,581)	(22,816)	(3,306,673)	(5,861,070)	(1,532,920)	(25,612)	(780,193)	(2,338,725)				
Non-deductible expenses	2,936,030	44,363	6,820,356	9,800,749	2,473,236	25,612	3,550,970	6,049,818				
Taxable income	13,434,940	178,506	3,948,779	17,562,225	6,006,737	196,079	6,046,986	12,249,802				
Statutory income tax rate	5%	24%	24%		5%	24%	24%	--				
National contribution tax rate*	3%	3%	3%		3%	3%	3%	--				
Income tax expense for the year	(671,747)	(42,841)	(947,707)	(1,662,295)	(300,337)	(47,059)	(1,451,277)	(1,798,673)				
National contribution tax rate expense	(403,048)	(5,355)	(118,463)	(526,866)	(180,202)	(5,882)	(181,410)	(367,494)				
Change of law effect (Implementation Agreement) *	403,048	-	473,853	876,901	776,052	23,529	725,639	1,525,220				
Prepaid taxes	-	-	-	-	-	-	1,570,280	1,570,280				
Deferred tax	(58,252)	-	(310,469)	(368,721)	81,787	-	499,278	581,065				
Income tax Surplus (expense)	(729,999)	(48,196)	(902,786)	(1,680,981)	377,300	(29,412)	1,162,510	1,510,398				

* As a result of the Income Tax Law No. (34) of 2014, 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. Based on that, the company recorded an amount of JD 876,901 as due from the Jordanian government for 2021, which represents the value of the additional tax incurred by the company in this year as a result of the change in the aforementioned rates. This in accordance with the implementation agreement, as this agreement stipulates fixing the tax rate on the company at a rate of 5% for Aqaba location and 15% for Company's other locations if the tax impact resulting from changing the tax rate is more than JD 200,000 Government of Jordan incur the difference (Note 12).

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

	2021	2020
	JD	JD
Current year income tax expense	(1,662,295)	(1,798,673)
National contribution tax expense	(526,866)	(367,494)
Change in law effect (Implementation Agreement)	876,901	1,525,220
Prepaid taxes	-	1,570,280
Deferred tax:		
Deferred tax assets relating to employees' end-of- service indemnity provision	129,678	37,818
Deferred tax liabilities relating to temporary taxable differences arising from unrealized gain of the cash flows hedging	100,656	(101,070)
Deferred tax (liabilities) assets relating to the loss in the other location (except Aqaba)	(354,960)	646,514
Deferred tax liabilities relating to the exchange differences arising from the revaluation of loans in foreign currencies	(244,095)	(2,197)
Income tax Surplus (expense)	(1,680,981)	1,510,398

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

	2021	2020
	JD	JD
Relating to actuarial losses (gains)	(50,578)	55,389

The Company has provided for income tax for the year ended 31 December 2021 and 2020 in accordance with Income tax law No. (34) for the year 2014 and its amendments, 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 the development areas up to 2020. The Income and Sales Tax Department reviewed the records, and the Company obtained a final clearance from the Income and Sales Tax Department up to 2018.

The Company submitted its tax returns for the Amman locations up to 2020. The Income and Sales Tax Department reviewed the records and the Company obtained a final clearance from the Income and Sales Tax Department up to 2020.

The Company submitted its tax returns for the Aqaba Special Economic Zone until the end of 2020. The Aqaba Special Economic Zone Authority reviewed the Company's records and the Company obtained a final clearance from the Aqaba Special Economic Zone Authority regarding the Aqaba site until the end of 2017.

Movement on deferred tax assets was as follow:

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	1,155,376	1,455,381
Relating to actuarial losses (gains)	(50,578)	55,389
Relating to cash flow hedges losses (gains)	100,656	(101,070)
Relating to temporary differences in employees' end of service indemnity provision	129,678	37,818
Relating to the loss in the other location (except Aqaba)	(354,960)	(289,945)
Relating to temporary differences in loans revaluation	(244,095)	(2,197)
At 31 December	736,077	1,155,376

Movement on the income tax provision was as follows:

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	1,813,160	1,879,974
Provided for during the year	2,189,161	2,166,167
Adjustments	-	(936,481)
Paid during the year	(985,208)	(1,296,500)
At 31 December	3,017,113	1,813,160

(10) Strategic Fuel Inventories

	2021	2020
	JD	JD
Heavy fuel inventory	4,348,907	6,712,520
Diesel inventory	5,797,531	6,562,026
	10,146,438	13,274,546

In accordance with the Power Purchase Agreements with NEPCO (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

	2021	2020
	JD	JD
Spare parts and general materials, net*	6,907,821	12,151,391
Materials in transit	92,379	97,398
	7,000,200	12,248,789

* Spare parts and general materials are presented net of its related depreciation of slow -moving spare parts and general materials amounting to JD 5,615,738 (2020: JD 3,341,611).

(12) Other Current Assets

	2021	2020
	JD	JD
Jordan Valley Authority	159,248	69,033
Jordan Petroleum Refinery Company	302,478	302,478
Government of Jordan (Note 9)	2,402,121	2,041,145
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	107,175	729,951
Ministry of Energy and Mineral Resources	140,736	122,000
The local company for water and solar	205	43,055
Government Investment Management Company	1,645,400	-
Others	219,120	719,637
--	4,976,483	4,027,299
Less: Provision for expected credit losses*	(490,921)	(507,179)
--	4,485,562	3,520,120
Prepaid expenses	1,632,900	1,640,629
Refundable deposits	6,655	23,939
Employees' receivables	68,638	142,883
Employees' insurance claims	122,000	122,000
	6,315,755	5,449,571

Movement on provision for expected credit losses was as follows:

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	507,179	385,179
provision for the year	657	122,000
Written off during the year	(16,915)	-
As at 31 December	490,921	507,179

(13) Accounts Receivable

	2021	2020
	JD	JD
National Electric Power Company – Power generation revenues	75,119,731	87,629,613
National Electric Power Company – Others	13,420	29,272
	75,133,151	87,658,885
Provision for expected credit losses	(1,450,069)	(1,691,252)
	73,683,082	85,967,633

Movement on provision for expected credit losses was as follows:

	2021	2020
	JD	JD
At 1 January	1,691,252	1,046,481
Charge for the year	(241,183)	644,771
At 31 December	1,450,069	1,691,252



(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

The amounts accumulated in this account represent what has been transferred from the annual net profit before income tax at a rate of no more than 20%. This reserve is available for distribution to the shareholders.

Dividends paid

In its ordinary meeting held on April 27, 2021, the General Assembly approved the Board of Directors' recommendation to pay an amount of JD 22,000,000 to shareholders for the year 2020, provided that an amount of JD12,000,000 is to be deducted from retained earnings and an amount of JD 10,000,000 from the voluntary reserve.

In its ordinary meeting held on April 21, 2020, the General Assembly approved the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JD 20,000,000 to shareholders for the year 2019 to be deducted from the retained earnings.

(15) Loans

	Currency	2021		2020	
		Loan Installments		Loan Installments	
		Current portion	Long-term portion	Current portion	Long-term portion
		JD	JD	JD	JD
Japanese loan 1	JPY	1,367,532	2,735,064	1,526,084	4,578,251
Japanese loan 2	JPY	3,245,569	11,359,491	3,621,860	16,298,370
Italian Soft loan	Euro	128,322	192,484	139,055	347,637
		4,741,423	14,287,039	5,286,999	21,224,258

Japanese Loan 1

The loan is based on the original agreement between the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 30 August 1994. On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government for an amount of JPY 4,745,000,000 at an annual interest rate of 3%. 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

The loan is based on the original agreement between the the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation and the Overseas Economic Cooperation Fund (Japan) dated 17 April 1996. On 22 August 2000, the Company was re-granted a loan from the Government for an amount of JPY 10,813,000,000 at an annual interest rate of 2.7%. 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

The loan is based on the original agreement between the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan represented by the Ministry of Planning and International Cooperation and the Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale dated 12 December 1993. On 13 September 2005, the Company was re-granted a loan from the Government for an amount of Euro 2,864,020 at an annual interest rate of 1 %. 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
2022	4,741,423
2023	4,741,423
2024	4,677,255
2025 and after	4,868,361
	19,028,462

(16) Employees' End-Of-Service Indemnity Provision

	2021	2020
	JD	JD
Balance at 1 January	6,086,195	5,679,783
Provision for the year	668,456	663,456
Paid during the year	(1,092,810)	(559,871)
Actuarial losses (gains)	(256,670)	302,827
Balance at 31 December	5,405,171	6,086,195

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

	2021	2020
	JD	JD
Interest cost	339,128	355,377
Current year cost	366,110	308,079
Prior years cost	(36,782)	-
	668,456	663,456

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

	2021	2020
	JD	JD
Discount rate	6,099%	5.944%
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%

This provision is not funded by any assets.

The discount rate was changed during the year 2021 to become 6.099% (2020: 5.944%).

The following schedule shows the sensitivity in the principal actuarial assumption changes used to determine employees' end-of-service benefit as of 31 December 2021 and 2020:

	Discount rate		Discount rate		Discount rate	
	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)
	%	JD	%	JD	%	JD
2021	+1	(566,207)	+1	(54,057)	+20	(11,546)
	-1	636,947	-1	40,312	-20	7,067
2020	+1	(682,780)	+1	(79,727)	+20	(30,795)
	-1	732,896	-1	29,259	-20	25,663

(17) Decommissioning Provision

The decommissioning provision of JD 3,307,962 as at 31 December 2021 (2020: JD 3,207,645) primarily represents the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 6.099% (2020: 5.944%) 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 2021 and 2026.

Movement on the decommissioning provision was as follows:

	2021	2020
	JD	JD
Balance at 1 January	3,207,645	2,620,635
Unwinding of discount during the year (note 29)	100,317	170,300
Realized portion as a result of estimates change (note 3)	-	416,710
Balance at 31 December	3,307,962	3,207,645

* 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

	2021	2020
	JD	JD
Accrued interest	125,253	172,546
Accrued expenses	124,401	216,598
Employees' vacations provision*	552,283	759,302
Deposits accrued for others	1,087,346	1,096,114
Employees' termination benefits provision**	-	-
Employees' payables	-	4,054
Contractors payables	3,192	18,128
Board of directors' remuneration	35,000	35,000
Legal cases provision***	515,597	525,278
Others	685,428	538,646
	3,128,500	3,365,666

Movement on provisions for the years 2021 and 2020 were as follow:

2021 -	Employees' vacations provision*	Employees' termination benefits provision**	Legal cases provision***
	JD	JD	JD
Balance at 1 January	759,302	-	525,278
Provision for the year	(66,712)	2,960,000	-
Paid during the year	(140,307)	(2,960,000)	(9,681)
Balance at 31 December	552,283	-	515,597

2020 -	Employees' vacations provision*	Employees' termination benefits provision**	Legal cases provision***
	JD	JD	JD
Balance at 1 January	625,814	990,000	567,954
Provision during this year	187,860	12,000	-
Paid during the year	(54,372)	(1,002,000)	(42,676)
Balance at 31 December	759,302	-	525,278

(19) Accounts Payable

	2021	2020
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)	57,568,923	57,568,923
National Petroleum Company	4,591,061	5,851,439
	62,159,984	63,420,362

(20) Derivative Financial Instrument

The details of the derivative financial instruments at 31 December 2021 and 31 December 2020 were as follow:

31 December 2021	Current	Non-current	Total
	JD	JD	JD
Currency forward contracts*	989,764	-	989,764
	989,764	-	989,764

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

* 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 989,764 as of 31 December 2021 (2020: JD 623,930) 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 gain of 892,378 has been included in the statement of other comprehensive income. (2020: JD 546,612)

(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:

	2021	2020
	JD	JD
Stations capacity revenue	50,007,260	50,303,767
Power revenue	987,803	631,044
Fuel cost according to the pricing formula	16,831,691	13,900,251
Startup cost	57,859	15,668
Additional costs (Imported energy)	(3,329,578)	(3,494,423)
Others	(133,692)	(39,742)
	64,421,343	61,316,565

(22) Fuel cost

	2021	2020
	JD	JD
Gas consumption	16,831,691	13,900,251
	16,831,691	13,900,251

(23) Station operating costs

	2021	2020
	JD	JD
operating water	294,489	396,725
Chemical materials	63,153	109,855
Oil and lubricants	90,731	41,316
Other operating expenses	104,750	128,737
	553,123	676,633

(24) Salaries and benefits

	2021	2020
	JD	JD
Salaries and wages	5,994,350	6,562,078
Employees benefits	2,548,746	2,729,907
Temporary employees	103,428	83,611
Bonuses and other expenses	3,405,941	3,759,005
	12,052,465	13,134,601

(25) Maintenance Expenses

	2021	2020
	JD	JD
Spare parts	904,156	1,105,382
Maintenance materials and expert's wages	212,528	203,803
Other maintenance expenses	102,429	121,364
	1,219,113	1,430,549

(26) Administrative Expenses

	2021	2020
	JD	JD
Insurance	848,954	767,763
Regulatory commission expenses	513,335	714,422
Consultancy fees	402,811	291,207
Subscriptions and donations	33,237	219,223
Security	309,652	244,391
Housing expense	136,197	123,129
Others	803,361	852,196
	3,047,547	3,212,331

(27) Foreign Currency Exchange Loss, net

	2021	2020
	JD	JD
Unrealized (losses) gains	943,947	(102,904)
Realized losses	(307,843)	(1,696,478)
	636,104	(1,799,382)

(28) Other Income

	2021	2020
	JD	JD
Operating and maintenance revenues	5,567,315	6,056,776
Sale of strategic fuel inventory	5,606,025	-
King Talal Dam revenues	298,591	179,402
Gain from sale of property, plant, and equipment*	2,526,793	22,816
Scrap sale – decommissioned units'	-	3,267,707
Non-operational revenue - handling and fuel operation	750,000	1,000,000
Loss from sale of an associate**	-	(61,106)
Others, net	367,382	137,655
	15,116,106	10,603,250

* On 28 June 2021, the Headquarters building was sold to the Government Investment Management Company for an amount of JD 4,113,000, and this transaction resulted in a profit of JD 2,437,057 (note 3).

** On 2 November 2020, based on the decision of the Board of Directors, the entire shares of the Biogas Company were sold to the Greater Amman Municipality. This operation resulted in a loss of JD 61,106, which was recorded in the statement of profit and loss (note8).

(29) Finance Costs, net

	2021	2020
	JD	JD
Term loans interest expense	598,838	777,774
Bank overdraft interest expense	1,054,499	2,016,652
Unwinding of discount of decommissioning provision (Note 17)	100,317	170,300
Interest income	(7,570)	(1,039)
	1,746,084	2,963,687

(30) Earnings Per Share From Current Year Profit

	2021	2020
	JD	JD
Profit for the year (JD)	11,941,565	10,049,107
Weighted average number of shares outstanding (Share)	30,000,000	30,000,000
Basic and diluted earnings per share (JD)*	0/398	0/335

* 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:

	2021	2020
	JD	JD
Power sales to the National Electric Power Company (Government of Jordan)	64,421,343	61,316,565
Gain from sale of strategic fuel inventories to the National Electric Power Company	5,606,025	-
Purchases of gas from the National Petroleum Company (Government of Jordan)	16,831,691	13,900,251
Services provided to Al Zarqa Power Plant for Energy Generation*	4,481,572	4,602,589
Services provided to Enara Energy Investment	8,400	4,200
Services provided to The Local Company for Water and Solar Projects**	714,707	685,106
Services provided to Red Sea Energy (Jordan)	-	567
Services provided to ACWA Power Jordan Holdings	23,783	23,500
Services provided to Ra'eda for energy	-	1,100
Services provided to Risha for Solar Power Projects****	475,132	442,147
Services provided by ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	2,687	-
Services provided by ACWA Power Global Services LLC	29,099	-
Services provided by ACWA Power Company / Riyadh	6,522	39,760
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 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:	2021	2020
	JD	JD
Government Investment Management Company (note 12)	1,645,400	-
National Electric Power Company - Government of Jordan (note 13)*	73,683,082	85,967,633
The Local Company for Water and Solar Projects (note 12)	205	43,055
Red Sea Energy (Jordan)	-	1,700
ACWA Power Jordan Holdings	146	15,251
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation (note 12)	107,175	729,951
Government of Jordan (note 12)	2,402,121	2,041,145
Jordan Petroleum Refinery Company (note 12)	302,478	302,478
Risha Company for Solar Projects	-	128,503
Ministry of Energy and Mineral Resources (note 12)	140,736	122,000
Ra'eda Company for Energy	-	3,300
Enara for power investments Company	-	133
	78,281,343	89,355,149

- * This balance is net of provision for expected credit losses of JD 1,450,069 as of 31 December 2021 (2020: JD 1,691,252).

Amounts due from related parties:	2021	2020
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (note 19)	57,568,923	57,568,923
National Petroleum Company - Government of Jordan (note 19)	4,591,061	5,851,439
ACWA Power International company for water and power – Riyadh	5,680	5,680
	62,165,664	63,426,042

Compensation of key management personnel	2021	2020
	JD	JD
Salaries	471,144	529,982
Benefits (traveling)	-	490
	471,144	530,472

(32) Cash and Bank Balances

	2021	2020
	JD	JD
Cash at banks *	5,656,454	158,371
Cash on hand	12,649	16,892
	5,669,103	175,263

* For the year ended 31 December 2021, bank deposits earned interest rate of 1% (2020: 1%)

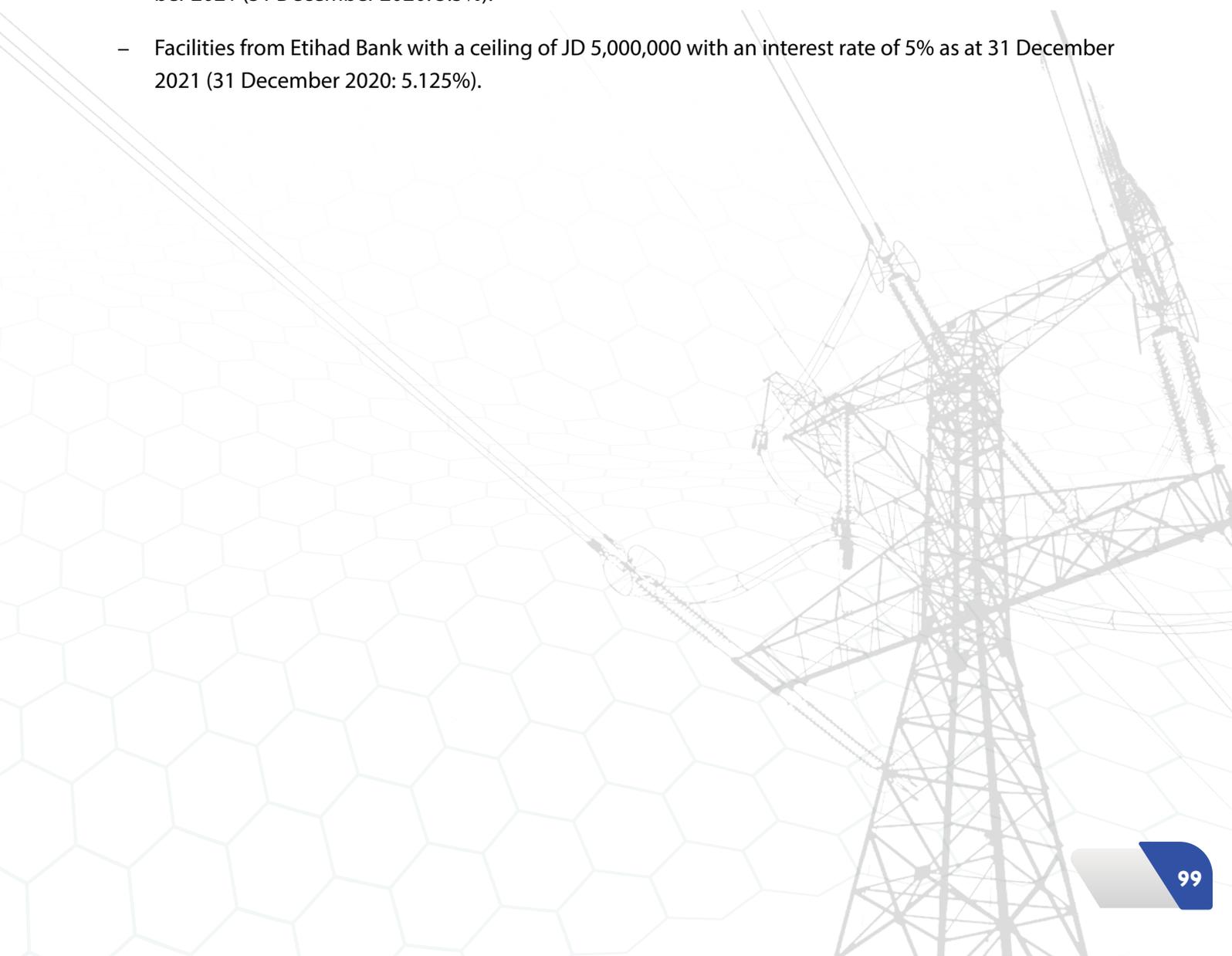
For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of the following amounts which appears in the statement of financial position:

	2021	2020
	JD	JD
Cash at banks	5,656,454	158,371
Cash on hand	12,649	16,892
	5,669,103	175,263
Less: due to banks (Note 33)	(11,580,270)	(33,173,090)
	(5,911,167)	(32,997,827)



(33) Due to Banks

This balance represents the utilized balance from the credit facilities granted from the following Banks:

- Facilities from Arab Jordan Investment Bank with a ceiling of JD 17,000,000 and interest rate of 5% as at 31 December 2021 (31 December 2020: 5%)
 - Facilities from Cairo Amman Bank with a ceiling of JD 10,000,000 and interest rate of 5. % as at 31 December 2021 (31 December 2020: 5.25%).
 - Facilities from Arab Banking Corporation Bank with a ceiling of JD 7,000,000 with an interest rate of 5% as at 31 December 2021 (31 December 2020: 5.1%).
 - Facilities from Housing Bank with a ceiling of JD 16,000,000 with an interest rate of 5% as at 31 December 2021 (31 December 2020: 5.5%).
 - Facilities from Etihad Bank with a ceiling of JD 5,000,000 with an interest rate of 5% as at 31 December 2021 (31 December 2020: 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 2021 and 2020. The information is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

2021-

	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD
Power generation revenues	30,142,053	-	34,279,290	64,421,343
Fuel Cost	-	-	(16,831,691)	(16,831,691)
Stations operating costs	(196,045)	(7,537)	(349,541)	(553,123)
Depreciation and amortization	(13,361,184)	(12,464)	(8,512,708)	(21,886,356)
Depreciation of right-of-use assets	(130,000)	-	-	(130,000)
Interest expense on lease liability	-	-	(80,960)	(80,960)
Salaries and benefits	(5,418,650)	(378,978)	(6,254,837)	(12,052,465)
Maintenance expenses	(415,412)	(89,456)	(714,245)	(1,219,113)
Administrative expenses	(1,358,112)	(53,778)	(1,635,657)	(3,047,547)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Material	(1,526,581)	-	(4,089,157)	(5,615,738)
Employees' end-of-service indemnity provision	(298,628)	(22,636)	(347,192)	(668,456)
Employees' termination benefits provision	(793,038)	(725)	(2,166,237)	(2,960,000)
Total operating costs	(23,497,650)	(565,574)	(40,982,225)	(65,045,449)
OPERATING PROFIT (LOSS)	6,644,403	(565,574)	(6,702,935)	(624,106)
Foreign currency exchange (loss) gain, net	632,368	58	3,678	636,104
Other income, net	6,725,277	731,969	7,658,860	15,116,106
Provision for expected credit losses	240,912	(6)	(380)	240,526
Finance costs, net	(1,212,469)	(9,488)	(524,127)	(1,746,084)
PROFIT BEFORE INCOME TAX	13,030,491	156,959	435,096	13,622,546
Income tax expense	(729,999)	(48,196)	(902,786)	(1,680,981)
PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR	12,300,492	108,763	(467,690)	11,941,565

2020-

	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
	JD	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)	(8,250)	(473,433)	(676,633)
Depreciation and amortization	(13,278,053)	(11,740)	(7,972,755)	(21,262,548)
Depreciation of right-of-use assets	(130,000)	-	-	(130,000)
Interest expense on lease liability	(87,286)	-	-	(87,286)
Salaries and benefits	(5,540,659)	(362,439)	(7,231,503)	(13,134,601)
Maintenance expenses	(278,750)	(71,509)	(1,080,290)	(1,430,549)
Administrative expenses	(1,423,781)	(78,133)	(1,710,417)	(3,212,331)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Material	(836,282)	-	(2,505,330)	(3,341,611)
Employees' end-of-service indemnity provision	(307,425)	(25,424)	(330,607)	(663,456)
Employees' termination benefits provision	-	-	(12,000)	(12,000)
Total operating costs	(22,077,185)	(557,495)	(35,216,586)	(57,851,266)
OPERATING PROFIT (LOSS)	8,058,581	(557,495)	(4,035,787)	3,465,299
Foreign currency exchange (loss) gain, net	(1,800,649)	78	1,189	(1,799,382)
Other income, net	1,092,122	762,482	8,748,646	10,603,250
Provision for expected credit losses	(416,255)	-	(350,516)	(766,771)
Finance costs, net	(1,867,378)	(8,986)	(1,087,323)	(2,963,687)
Profit before income tax	5,066,421	196,079	3,276,209	8,538,709
Income tax expense	377,300	(29,412)	1,162,510	1,510,398
Profit (loss) for the year	5,443,721	166,667	4,438,719	10,049,107

(35) Commitments And Contingencies

Letters of credit and bills of collection

As of 31 December 2021, the Company had outstanding letters of credit and bills of collection amounting to JD 2,514,654 (2020: JD 1,767,160).

Letters of guarantee

As of 31 December 2021, the Company had outstanding letters of guarantee amounting to JD 50,549 (2020: JD 3,333,749).

Capital commitments

The Company entered into commitments in the ordinary course of business for major capital expenditures. Capital expenditures commitments are JD 100,469 as of 31 December 2021 (2020: JD 17,353).

Legal claims

The Company is a defendant in a number of lawsuits of approximately JD 560,440 as of 31 December 2021 (2020: JD 1,139,060). 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 2021 the Supplier has claimed from CEGCO an amount of JD 114,586,301 (2020: JD 109,251,386), 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.

The following table demonstrates the sensitivity of the statement of profit or loss to reasonably possible changes in interest rates as at 31 December 2021 and 2020, 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 (Due to banks) held at 31 December 2021 and 2020.

2021-

Currency	Increase (decrease) in basis points	Effect on profit before income tax
		JD
Jordanian Dinar	100	(115,803)
Jordanian Dinar	(50)	57,901

2020-

Currency	Increase (decrease) in basis points	Effect on profit before income tax
		JD
Jordanian Dinar	100	(331,731)
Jordanian Dinar	(50)	165,865

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 2021 and 2020.

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 2021 and 2020, based on contractual payment dates and current market interest rates:

At 31 December 2021	Less than 3 months	3 to 12 months	1 to 5 years	> 5 years	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Due to banks	11,663,488	-	-	-	11,663,488
Accounts payable	62,159,984	-	-	-	62,159,984
Contract loans	858,933	4,502,782	15,107,767	-	20,469,482
Lease liabilities	-	181,734	908,670	379,824	1,470,228
Derivative financial liability	-	989,764	-	-	989,764
Total	74,682,405	5,674,280	16,016,437	379,824	96,752,946

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

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

2021-

Currency	Increase / decrease in the rate to the JD	Effect on profit before income tax
	%	JD
Euro	10	(32,081)
Japanese Yen	10	(1,409,456)
Euro	-10	32,081
Japanese Yen	-10	1,409,456

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

(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
2021-				
<u>Financial Liabilities</u>				
Derivative financial liability	--	--	989,764	989,764
2020-				
<u>Financial Liabilities</u>				
Derivative financial liability	--	--	623,930	623,930

(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 2021 and 2020. Capital comprises paid in capital, reserves and retained earnings and is measured at JD 51,457,284 as of 31 December 2021 (2020: JD 60,417,249).

(39) Comparative Figures

Some of 2020 balances were reclassified to correspond to 2021 presentation with no effect on equity or profit for the year 2020.

(40) 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

In May 2017, the IASB issued IFRS 17 Insurance Contracts (IFRS 17), a comprehensive new accounting standard for insurance contracts covering recognition and measurement, presentation and disclosure. Once effective, IFRS 17 will replace IFRS 4 Insurance Contracts (IFRS 4) which was issued in 2005. IFRS 17 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. A few scope exceptions will apply. The overall objective of IFRS 17 is to provide an accounting model for insurance contracts that is more useful and consistent for insurers.

In contrast to the requirements in IFRS 4, which are largely based on grandfathering previous local ac-



counting policies, IFRS 17 provides a comprehensive model for insurance contracts, covering all relevant accounting aspects. The core of IFRS 17 is the general model, supplemented by:

- A specific adaptation for contracts with direct participation features (the variable fee approach),
- A simplified approach (the premium allocation approach) mainly for short-duration contracts.

IFRS 17 is effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2023 and must be applied retrospectively. Early application is permitted, provided the entity also applies IFRS 9 and IFRS 15 on or before the date it first applies IFRS 17. This standard is not applicable to the Company.

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,
- That a 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,
- 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 2024 and must be applied retrospectively. The Company is currently assessing the impact the amendments will have on current practice and whether existing loan agreements may require renegotiation.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

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 Company 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 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards – Subsidiary as a first-time adopter

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.

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 Company 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.

IAS 41 Agriculture – Taxation in fair value measurements

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.

Definition of Accounting Estimates - Amendments to IAS 8

In February 2021, the IASB issued amendments to IAS 8, in which it introduces a definition of 'accounting estimates'. The amendments clarify the distinction between changes in accounting estimates and changes in accounting policies and the correction of errors. Also, they clarify how entities use measurement techniques and inputs to develop accounting estimates.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023 and apply to changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. Earlier application is permitted as long as this fact is disclosed.

The amendments are not expected to have a material impact on the Company.

Disclosure of Accounting Policies - Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2

In February 2021, the IASB issued amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements, in which it provides guidance and examples to help entities apply materiality judgements to accounting policy disclosures. The amendments aim to help entities provide accounting policy disclosures that are more useful by replacing the requirement for entities to disclose their 'significant' accounting policies with a requirement to disclose their 'material' accounting policies and adding guidance on how entities apply the concept of materiality in making decisions about accounting policy disclosures.

The amendments to IAS 1 are applicable for annual periods beginning on or after 1 January 2023 with earlier application permitted. Since the amendments to the Practice Statement 2 provide non-mandatory guidance on the application of the definition of material to accounting policy information, an effective date for these amendments is not necessary.

The Company is currently assessing the impact of the amendments to determine the impact they will have on the Company accounting policy disclosures.

(41) The Outbreak of Coronavirus (COVID-19) and its Impact on the Company

The global economy was affected by the outbreak of the Coronavirus (Covid-19), which led to a fundamental disruption in the global economy and various business sectors. Consequently, this reflected negatively on most sectors of the Kingdom after the suspension of business activities in the country and the extended quarantine that was imposed, in addition to the impact of other government measures taken to combat the virus during the years 2020 and 2021. The Company's operational activities were not affected by the current circumstances, due to the nature and quality of the Company's business, as the Company did not stop generating electricity during the quarantine periods.

Management continues to follow up on the impact of the spread of the Coronavirus (Covid-19) on the operating environment and to take the necessary measures to reduce any potential effects on the Company in the future.



Ref : _____

Date : _____

الرقم : _____

التاريخ : _____

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 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

مؤيد إبراهيم السمان

عضو

ياسر أديب بركان

نائب الرئيس

جون كلارك

عضو

فيصل عبدالرزاق الحياوي

عضو

زياد أحمد عبيد الله

عضو

شروق محمد عبدالقني

عضو

عبد حسنين مالك



Ref. : _____

Date : _____

الرقم : _____

التاريخ : _____

3. Declaration of the Chairman, Chief Executive Officer and 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.

Executive Manager - Finance Division

Ali (Mohamad Zuhair) Ali Abdullah

Chief Executive Officer

Mowafaq Mahmoud Ali Alawneh

Chairman

Moayad Ibrahim Abdul-Wahhab Samman

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن
هاتف : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٠٠٨ مع فاكس آ.

