المملكة الأردنية الهاشمية

شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع

التقرير السنوي

2022

حضرة صاحب الجلالة الهاشمية

الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم

حفظه الله ورعاه

صاحب السمو الملكي

هاشم الحسين بن عبدالله الثاني

ولي العهد المعظم

الفهرس

كلمة رئيس مجلس الإدارة	٨
كلمة الرئيس التنفيذي	٩
تقرير مجلس الإدارة	١٠
أعضاء مجلس الإدارة	١٢
الإدارة العليا التنفيذية	٢١
أسماء مالكي الأسهم	٢٤
الوضع التنافسي للشركة	٢٤
الموردون والعملاء الرئيسيون	٢٤
الحماية الحكومية والامتيازات	٢٥
الجودة	٢٥
الهيكل التنظيمي للشركة	٢٦
نشاطات دائرة التعلم والتطوير للعام ٢٠٢٢	٢٨
المخاطر التي تتعرض لها الشركة	٣١
الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢٢	٣١
إحصائيات مميّزة	٣٣
مؤشرات الأداء	٣٤
مؤشرات أداء محطات الشركة	٣٥
الطاقة الكهربائية المولدة	٣٩

الطاقة الكهربائية المباعة	٤٠
الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية	٤١
استهلاك الوقود	٤٢
استطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي	٤٣
أحمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة	٤٥
السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر	٤٦
تحليل المركز المالي للشركة	٤٦
التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية للشركة	٤٧

أتعاب مدقق الحسابات	٤٧
عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل أعضاء مجلس الإدارة	٤٨
مزايا ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة	٤٩
مزايا ومكافآت الإدارة العليا التنفيذية	٥٠
التبرعات	٥٠
خدمة المجتمع المحلي	٥٢
القوائم المالية	٥٣
الإقـــــرارات	١٠٠

أ-١ كلمة رئيس مجلس الإدارة

الدكتور مؤيد السمان
رئيس مجلس الإدارة

حضرات المساهمين الكرام،

بالأصالة عن نفسي وبالنيابة عن أعضاء مجلس إدارة شركة توليد الكهرباء المركزية، يسرني أن أقدم لكم التقرير السنوي للشركة للعام ٢٠٢٢، والذي استعرض من خلاله أهم إنجازاتها خلال العام الماضي، بالإضافة إلى البيانات المالية ومؤشرات الأداء؛ حيث واصلت الشركة تحقيق أهدافها رغم ما تمر به من تحديات صعبة نتيجة انتهاء اتفاقيات بيع الطاقة لعدد من محطاتها.

لقد شهد عام ٢٠٢٢ ارتفاعًا ملحوظًا في صافي الربح؛ حيث بلغ (٢٤٫٧) مليون دينار بنسبة حوالي (١٠٧٪) مقارنة مع صافي الربح لعام ٢٠٢١، والبالغ (١١٫٩) مليون دينار، وذلك نتيجة ارتفاع أرباح بيع الوحدات المتقاعدة بقيمة (٢٫٦) مليون دينار وارتفاع الأرباح نتيجة تسوية مالية مع الحكومة الأردنية بقيمة (٧٫٥) مليون دينار، وانخفاض استهلاك الموجودات بقيمة (٦٫٦) مليون دينار، وانخفاض استهلاك قطع غيار ومواد عامة بطيئة الحركة بقيمة (٤٫١) مليون دينار. ويعود الانخفاض في الاستهلاك -سواء في الموجودات أو قطع الغيار- إلى تقاعد ثلاث وحدات من محطة رحاب في نهاية عام ٢٠٢١، إلى جانب انخفاض مصروف ضريبة الدخل بقيمة (٣٫٤) مليون دينار، وانخفاض الرواتب بقيمة (١٫٧) مليون دينار نتيجة خروج عدد من الموظفين من الشركة، وانخفاض تكاليف التمويل بقيمة (١٫٣) مليون دينار، ولكن في المقابل كان ثمة انخفاض في إيراد استطاعة المحطات بقيمة (١٤٫٤) مليون دينار، وذلك نتيجة خروج محطة رحاب كليًا من الخدمة في نهاية عام ٢٠٢١ كما ذُكر أعلاه.

وكذلك، حدث انخفاض في الحسابات المدينة للشركة في عام ٢٠٢٢ مقارنة مع عام ٢٠٢١؛ حيث بلغت الحسابات المدينة لشركة الكهرباء الوطنية في عام ٢٠٢٢ (١٥) مليون دينار مقارنة مع (٧٥) مليون دينار في عام ٢٠٢١. أما بالنسبة للحسابات الدائنة لشركة مصفاة البترول الأردنية، فقد انخفضت كذلك؛ حيث بلغت صفرًا في عام ٢٠٢٢ مقارنة مع (٥٧٫٥) مليون دينار في عام ٢٠٢١.

وبالرغم من التحديات التي واجهتها الشركة في عام ٢٠٢٢ والناتجة عن تواصل تقاعد المحطات، نجحت إدارة الشركة في التعامل مع هذه الظروف الصعبة بكفاءة واقتدار؛ حيث حققت الشركة جميع أهدافها بحيث تجاوزت تلك التي تم اعتمادها في موازنة ٢٠٢٢؛ إذ حققت توافرية عالية في محطاتها تجاوزت ٩٩٪، وسجلت ما يزيد عن ستة ملايين ساعة عمل دون إصابات، كما استمرت في دعمها للمجتمعات المحلية من خلال تنفيذ العديد من المبادرات.

وفيما يخص خروج محطة رحاب من الخدمة مع نهاية عام ٢٠٢١، وكذلك محطة الريشة الغازية في نهاية ٢٠٢٢/١٠/١٧، فقد حرصت الشركة على التعامل مع هاتين المحطتين بطريقة مختلفة تحقق مصلحتها ومصلحة المملكة، وذلك من خلال عرض بيع المحطتين للحكومة للاستفادة منهما في المنظومة الكهربائية. وقد نجحت الشركة في توقيع اتفاقيات بيع مع الحكومة تضمنت إعادة تعيين كوادر المحطتين في شركة السمرا لتوليد الكهرباء؛ حيث تم توقيع الاتفاقيات مع الشركة وهي الجهة الحكومية التي قامت بشراء المحطتين.

وفي الختام يسعدني أن أتقدم بخالص الشكر والتقدير لجميع الأخوات والأخوة الموظفين في الشركة على كل ما قدموه ويقدمونه من جهود متواصلة في المحافظة على أداء الشركة والعمل على تحقيق أهدافها، كما أتقدم أيضًا بالشكر والامتنان لحكومة المملكة الأردنية الهاشمية ومختلف مؤسساتها وأجهزتها على الجهود المبذولة في الحفاظ على أمن المملكة واستقرارها، وتوفير بيئة استثمارية جاذبة للنهوض باقتصاد البلاد.

ولا يسعني في هذا المقام إلا أن أتقدم -بالأصالة عن نفسي، وبالنيابة عن زملائي أعضاء مجلس الإدارة- بجزيل الشكر والامتنان إلى مقام حضرة سيدي صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم، وصاحب السمو الملكي الأمير الحسين بن عبدالله الثاني، ولي العهد على القيادة الحكيمة في إدارة دفة البلاد ودعم تقدمها وازدهارها.

مع خالص أمنياتي بالخير للجميع في عام ٢٠٢٣،

رئيس مجلس الإدارة

الدكتور مؤيد السمان

أ-٢ كلمة الرئيس التنـفيذي

المهندس موفق العلاونة
الرئيس التنفيذي

السيدات والسادة الأفاضل،

إنه لمن دواعي سروري أن ألتقي بكم مجددًا كما هو الحال في كل عام من خلال هذا التقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية؛ والذي نقيّم فيه أداء الشركة للعام المنصرم ٢٠٢٢، ونسلط الضوء على أهم الإنجازات التي حققتها الشركة بالرغم من التحديات التي تواجهها.

لقد شهد عام٢٠٢٢ ارتفاعًا في صافي الأرباح بلغت نسبته حوالي (١٠٧٪(؛ حيث وصل إلى (٢٤٫٧) مليون دينار، بالمقارنة مع صافي الأرباح لعام ٢٠٢١ والبالغ (١١٫٩) مليون دينار. ويُعزى هذا الارتفاع بشكل رئيسي إلى الربح الناتج عن التسوية مع الحكومة وانخفاض مصروف الاستهلاك نتيجة خروج محطة رحاب بالكامل من الخدمة في نهاية عام ٢٠٢١؛ علمًا بأن صافي الأرباح لعام ٢٠٢٢ كان أفضل من أرقام الموازنة بنسبة تقارب ١٥٩٪.

ومن الناحية التشغيلية، حققت الشركة توافرية عالية بلغت ٩٩٫٦٪، وهي أفضل مما تم اعتماده في الموازنة، رُغم تقادم المحطات وطبيعة التشغيل الصعبة التي تتمثل في التشغيل والإطفاء المتقطعيْن، إلّا أنّ البرامج التي وُضعت للتعامل مع هذه الظروف أدت إلى الحفاظ على جاهزية المعدات وتحقيق توافرية عالية للمحطات.

وفي مجال الصحة والسلامة المهنية والبيئة، حققت الشركة ساعات عمل دون إصابات تجاوزت ٦٫٧ مليون، من خلال تطبيق أعلى معايير السلامة العالمية وتنفيذ الخطط التدريبية والتوعوية للموظفين وتنفيذ البرامج التفقدية الدورية. ويُعدّ هذا الإنجاز مؤشرًا واضحًا على التقدم الكبير الذي وصلت إليه الشركة في هذا المجال.

وفي مواجهة التحدي الأكبر الذي تمر به الشركة؛ وهو خروج محطة رحاب من الخدمة مع نهاية عام ٢٠٢١، وكذلك محطة الريشة في ٢٠٢٢/١٠/١٧، وانتهاء عقود بيع الطاقة في نهاية عام ٢٠٢٥، وما يرافق ذلك من عمالة زائدة، إلى جانب الآثار الاجتماعية التي ترافق ذلك والأعباء المالية الإضافية على الشركة، وللتخفيف من أثر ذلك على الشركة والموظفين، وفرت الشركة حوافز اختيارية لتشجيع الموظفين على الخروج الطوعي منها، وقد تقدم لهذه الحوافز ٤٢ موظفًا استقالوا طوعيًا في عام ٢٠٢٢. وكذلك، نجحت الشركة في إبرام اتفاقيتي بيع محطتي رحاب والريشة إلى الحكومة الأردنية ممثلة بشركة السمرا لتوليد الكهرباء، وتضمنت الاتفاقيتان إعادة تعيين ٥٦ موظفًا من كوادر المحطتين في شركة السمرا.

وإيمانًا من الشركة بدورها المستمر في خدمة المجتمع المحلي، فقد استمرت بتنفيذ عدة أنشطة ومبادرات في مناطق مختلفة من المملكة، كان من أبرزها دعم الأسر المحتاجة في شهر رمضان الفضيل تخفيفًا عنهم من الأعباء المعيشية، ودعم المدارس في المناطق الأقل حظًا من خلال توزيع المدافئ والملابس الشتوية على الطلبة، وكذلك دعم مركز الحسين للسرطان.

وفي الختام، لا يسعني إلا أن أقدم خالص شكري وتقديري لسعادة رئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس الأفاضل الذين كان دعمهم المستمر سببًا رئيسًا للإنجازات التي حققتها الشركة، كما أتوجّه بالشكر الجزيل للأخوة العاملين في مختلف المواقع، على ما يبذلونه من جهود للحفاظ على الشركة والعمل على تحقيق أهدافها.

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

مع أطيب الأمنيات بمزيد من النجاح والإنجازات في عام ٢٠٢٣،

الرئيس التنفيذي

المهندس موفق العلاونة

ب
تقريـــــــــر مجلـــس الإدارة

يسـر مجلـس الإدارة أن يرحـب بكـم ويقـدم لحضراتكم تقريره السـنوي الرابع والعشـرون متضمناً أهم نشـاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠٢٢/١٢/٣١.

١.أ.
نشـــاط الشـــركة الرئيســـي

توليـد الطاقـة الكهربائيـة فـي مختلـف مناطـق المملكة باسـتخدام أي مصدر من مصـادر الطاقة الأوليـة والطاقة المتجددة وتوريدها إلى شركة الكهرباء الوطنية بنوعية جيدة وتوافريه عالية وبأقل تكلفة ممكنة.

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

الادارة: مجمع الملك الحسين للأعمال – بناية رقم 16 عمان - شارع الملك عبد الله الثاني بن الحسين
ص.ب: ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣
هاتف : ٥٣٤٠٠٠٨ – ٦ – ٩٦٢+
فاكس: ٥٣٤٠٨٠٠ - ٦ – ٩٦٢+

محطة توليد كهرباء العقبة الحرارية

تقـع محطـة توليـد كهربـاء العقبة الحرارية في الجنوب الغربي من الحدود الأردنية، وتبعُد عن مدينة العقبة حوالي ٢٢ كيلومتراً جنوباً، على بُعد ١ كم من البحر الأحمر وعلى ارتفاع يبلغ ٣٥ متراً فوق سطح البحر وتقع في مركز المنطقة الصناعية.

محطة توليد كهرباء الريشة الغازية

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

المشـــــاغل الهنـــــــدسية

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

١.ب.

توزيع الموظفين حسب الموقع لغاية ٢٠٢٢/١٢/٣١

١ ج

حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

٤٠,٧١٥,٩٤٥ دينار أردني.

٢

لا يوجد شركات تابعة للشركة

٣. أ .

أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذه تعريفية عن كل واحد منهم

شركة إنارة لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

عطوفة الدكتور مؤيد السمان – رئيس مجلس الإدارة اعتباراً من ٢٠٢١/٠٦/١٧.

سعادة المهندس جون هاريسون كلارك – نائب الرئيس اعتبارا من ٢٠٢١/٠٢/١٧

سعادة الدكتور ياسر أديب برقان – عضواً اعتباراً من ٢٠٢١/١٠/٠٥

شركة إنارة «٢» لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

سعادة السيد جاسديب أناند / عضواً
لغاية ٢٠٢٢/٣/٦

سعادة السيد عبد حسين مالك/ عضواً
اعتبارا من ٢٠٢٢/٠٣/٧

شركة إدارة الإستثمارات الحكومية ويمثلها:

عطوفة الدكتور فيصل الحياري / عضواً اعتبار من ٢٠١٧/٦/٢٠

سعادة المهندسة شروق عبدالغني/عضواً اعتبار من ٢٠٢٠/١٢/١

الوحدة الاستثمارية/المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي ويمثلها:

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

عطوفة الدكتور

مؤيد السمان

الجنسية :

الأردنية

تاريخ العضوية :

٢٠٢١/٦/١٧ م

تاريخ الميلاد :

١٩٦٥/١١/١٨

المنصب الحالي

رئيس مجلس الادارة

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 التشيفننج التعليمية (Chevening) من المعهد الثقافي البريطاني و كذلك منحه ايزنهاور (Eisenhower Fellowship) الامريكية للقيادين الشباب للعام ٢٠٠٥.

الخبرات العملية

- يعمل الدكتور مؤيد السمان حاليا رئيسا مجلس إدارة 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 عبدالله 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 اضافه الى مساهماته العديدة في مجال الرياضة حيث تم تعينه 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.

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

- 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، / (Intergen (Bechtel المملكة المتحدة
- مدير عمليات الطاقة، / (Alcan)المملكة المتحدة

سعادة السيد

جاسديب انادا

الجنسية :

الهندية

تاريخ العضوية :

٢٠١٨/٣/٢٠ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

حتى ٢٠٢٢/٣/٦ م

التحصيل العلمي

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

الخبرات العملية

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

سعادة المهندس

عابد حسين مالك

الجنسية :

الباكستانية

تاريخ العضوية :

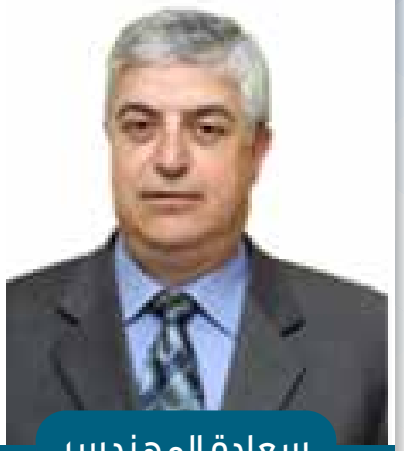
٢٠٢٢/٣/٧ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

الخبرات العملية

- ٢٠٢٠حتى تاريخه - أكوا باور (مكتب دبي) – نائب الرئيس التنفيذي - المدير الإقليمي إدارة المحافظ – منطقة الشرق الأوسط وأفريقيا وآسيا
- ٢٠٢٠ - ٢٠١٨ - أكوا باور (مكتب المملكة العربية السعودية) – نائب الرئيس ورئيس المحفظة – المملكة العربية السعودية
- ٢٠١٨ - ٢٠١٥ - أكوا باور (مكتب تركيا) – المدير العام – تركيا وكازاخستان
- ٢٠١٥ - ٢٠٠٩ - أكوا باور (مكتب تركيا) – رئيس تطوير الأعمال القُطري – تركيا
- ٢٠٠٩ - ٢٠٠٦ - Engro Energy (باكستان) - مدير مشروع
- ٢٠٠٦ - ٢٠٠١ - محطة توليد الكهرباء "Kelanitissa" التابعة لشركة AES (سريلانكا) – مدير الإنشاء/ مدير الصيانة
- ٢٠٠١ - ١٩٩٧ - محطة توليد الكهرباء "LalPir" التابعة لشركة AES (سريلانكا) – مهندس المشروع
- ١٩٩٧ - ١٩٩٥ - محطة توليد الكهرباء " Hubco" (باكستان) – مهندس ميكانيك



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

- 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 المهندسة

شروق محمد خالد عبد الغني

الجنسية :

الأردنية

تاريخ العضوية :

٢٠٢٠/١٢/١ م

تاريخ الميلاد :

١٩٨٠/٦/٣٠

المنصب الحالي

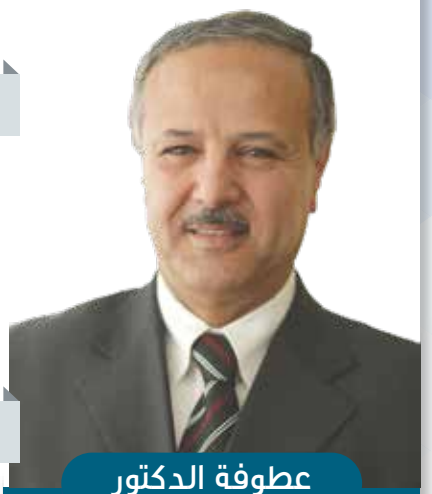
عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- 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 حاليا منصب مدير مديرية التخطيط والتطوير المؤسسي بوزارة الطاقة والثروة المعدنية وتتولى مهام اعداد وتطوير الخطط الاستراتيجية لقطاعي الطاقة والثروة المعدنية، وتطوير السياسات والخطة 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



عطوفة الدكتور

فيصل عبدالرزاق الحياري

الجنسية :

الأردنية

تاريخ العضوية :

٢٠١٧/٦/٢٠ م

تاريخ الميلاد :

١٩٥٥/١٢/٣٠م

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 العقبة ،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 – انجلترا ١٩٨٦- ١٩٩٠
- محلل موازنة – دائرة الموازنة العامة – الاردن ١٩٧٩- ١٩٨٥
- نائب رئيس مجلس ادارة بنك الاردن دبي الاسلامي
- رئيس مجلس ادارة شركة عقاري للصناعات والاستثمارات العقارية
- نائب رئيس مجلس أمناء الجمعية الأردنية للمالية الإسلامية .
- باحث اقتصادي في الوحدة الاقتصادية / مركز الدراسات الإستراتيجية في الجامعة الأردنية .
- ممتحن خارجي لرسائل الماجستير / قسم الاقتصاد/ كلية الاقتصاد والعلوم الإدارية في الجامعة الأردنية .
- عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات المساهمة العامة.

سعادة الدكتور

ياسرأديب برقان

الجنسية :

الأردنية

تاريخ العضوية :

٢٠٢١/١٠/٥ م

تاريخ الميلاد :

١٩٦٤/٨/٦م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- ماجستير في إدارة الأعمال (مع مرتبة الشرف) ، ١٩٨٧ ، جامعة ولاية كاليفورنيا ، شيكو ، كاليفورنيا ، الولايات المتحدة الأمريكية.
- ماجستير العلوم في الهندسة المدنية (مع مرتبة الشرف) ، ١٩٨٥ (التركيز: هندسة وإدارة التشييد) ، جامعة كاليفورنيا ، بيركلي ، كاليفورنيا ، الولايات المتحدة الأمريكية.
- بكالوريوس العلوم في الهندسة المدنية (بامتياز) ، ١٩٨٤ ، جامعة ولاية كاليفورنيا ، شيكو ، كاليفورنيا ، الولايات المتحدة الأمريكية.

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.

٣.ب. أسماء ورتب أشخاص الإدارة العليا التنفيذية ونبذه تعريفية عن كل واحد منهم

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٧/٥/٤

تاريخ الميـلاد : ١٩٧١/٥/١٤

التحصيل العلمي:

بكالوريوس الهندسةالكهربائية - جامعة العلوم والتكنولوجيا

عطوفة المهندس موفق محمود علاونة

الرئيس التنفيذي أعتباراً من ١٧ / ٦ / ٢٠٢١

الخبرات العملية

- يشغل المهندس موفق علاونة حالياً وحتى تاريخه منصب الرئيس التنفيذي لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة.
- شغل المهندس موفق علاونة 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 ٢٠١١/١-٢٠١٦/٠١/١.
- مديراً للصيانات في شركة مياه العقبة من ٢٠١٠/٤ - ١/ ٢٠١١
- 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: ٢٧ / ٧ / ١٩٩٩

تاريخ الميـلاد : ٣ / ١ / ١٩٧٠

التحصيل العلمي:

- ١٩٩٢ بكالوريوس محاسبة – الجامعة الاردنية
- ١٩٩٧ دبلوم عالي دراسات عليا ادارة أعمال – الجامعة الاردنية

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

السيد عمر أحمد إبراهيم الشمري

المنصب الحالي : المدير التنفيذي لإدارة سلسلة التزويد

الخبرات العملية

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

الجنسية: الأردنية
تاريخ التعيين: ٢٠٠٦/١١/٢٠
تاريخ الميلاد : ١٩٨٤/١٢/١
التحصيل العلمي:

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

المهندس أسامة محمد فلاح الدعجة

المنصب الحالي : المدير التنفيذي 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

السيدة علياء رضوان عبدالله حياصات

المنصب الحالي : أمين سر مجلس الادارة

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٠/٢/١

تاريخ الميـلاد : ١٩٧٧/٣/١٢

التحصيل العلمي:

بكالوريوس أدب انجليزي – الجامعة الاردنية ١٩٩٩

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

السيد غيث تركي عبيدات

المنصب الحالي : المدير المالي

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠١/٩/١

تاريخ الميـلاد : ١٩٧٧/٥/٣١

التحصيل العلمي:

بكالوريوس في المحاسبة (JCPA ACPA)

الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٦/١ وحتى تاريخه مدير مالي.
- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى ٢٠٢١/٥/٣١ مدير دائرة المحاسبة
- ٢٠١٦/١٠ - ٩/٣٠ ٢٠١٧ مدير دائرة المحاسبة بالوكالة.
- ٢٠١١ - ٩/٣٠ ٢٠١٧ رئيس قسم الذمم الدائنة.
- ٢٠٠٨- ٢٠١١ رئيس قسم مراقبة النقد-شركة توليد الكهرباء.
- ٢٠٠١-٢٠٠٨ محاسب في قسم الحسابات العامة.

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

٢٠٢٢
كشف المساهمين الذين تزيد نسبتهم عن ٥٪

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

٢٠٢١
كشف المساهمين الذين تزيد نسبتهم عن ٥٪

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

٥ الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٤٠١٠) ميجاواط في عام ٢٠٢٢ مقارنة مع (٣٧٧٠) ميجاواط في عام ٢٠٢١ ، ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (٤٥٤) ميجاواط والتي تشكل (٧٫٨٧٪)من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج (٦٥٢٫٤) جيجاواط ساعة.

بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية (٦٢٦٫٣) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٢ مقابل (٨٠٥٫٣) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢١.

٦ درجة الاعتماد على موردين محددين أو عملاء رئيسيين محلياً وخارجياً

الموردون الرئيسيون	النسبة
شركة البترول الوطنيـــــــة	١٠٠٪

العملاء الرئيسيون	النسبة
شركة الكهرباء الوطنية	١٠٠٪

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

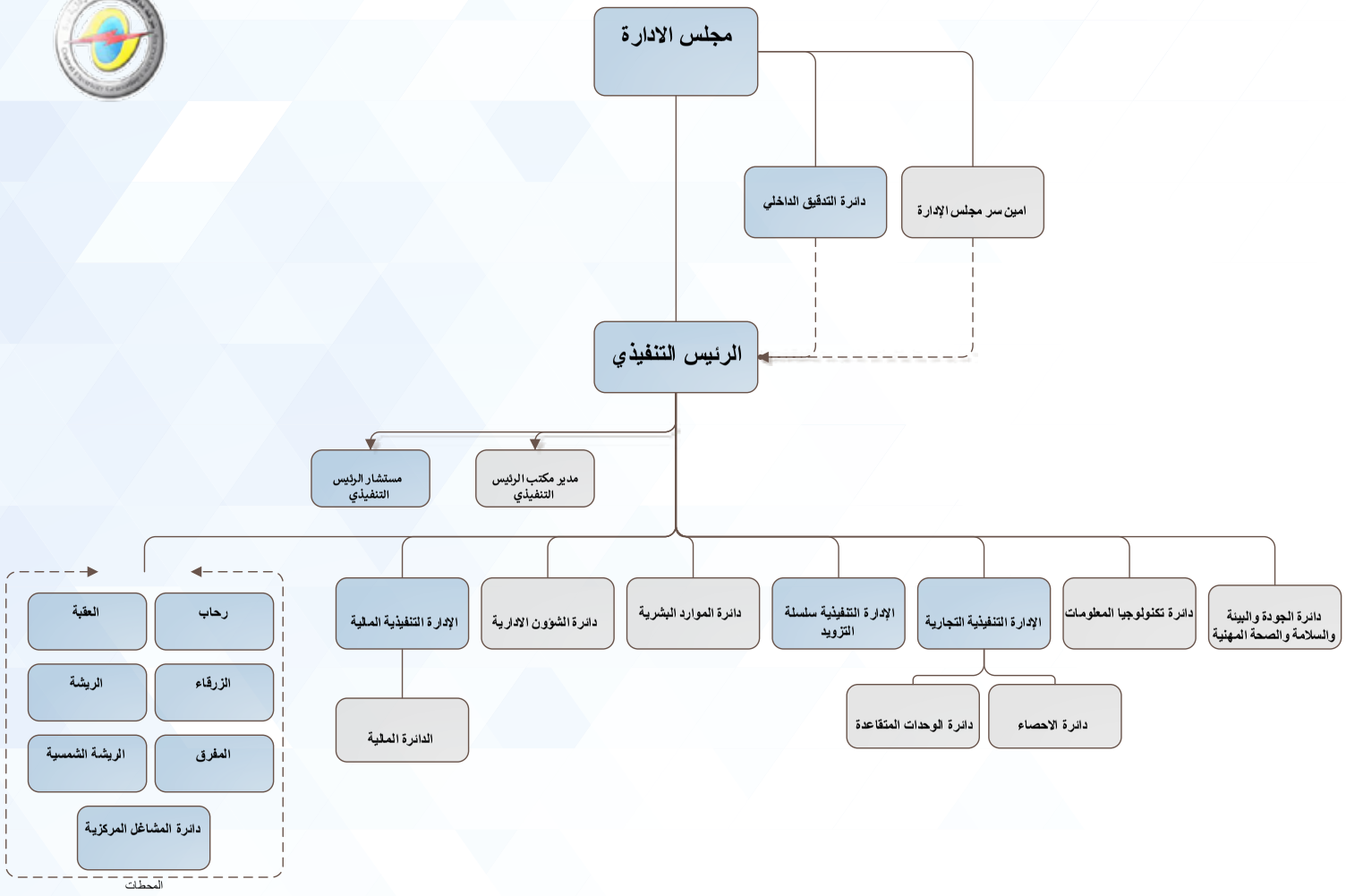
لا يوجد أي امتياز أو حماية حكومية تتمتع بها الشركة أو أي من منتجاتها بموجب القوانين والأنظمة سارية المفعول كما أنه لا يوجد أي براءات إختراع أو إمتياز حصلت عليها الشركة إلا أننا في هذا الخصوص نبدي بأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت شركة الكهرباء الوطنية في جميع اتفاقيات شراء الطاقة التي أبرمت 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. لايوجد 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 ينعكس إيجابيا على أنشطة الشركة المختلفة و كذلك للحفاظ على شهادات نظام الجودة المتكامل الممنوحة من شركتي LMS و TUV الأردن.
- تتم مراجعة دورية لتطوير إجراءات ونماذج نظام الجودة المتكامل لإدامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية ISO 14001 : 2015 ، وشهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015، وشهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001-2015.
- 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 والسلامة 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 التدقيق.
- مراجعة وتقييم المخاطر الداخلية والخارجية المؤثرة على الشركة بشكل سنوي، وعمل الإجراء الوقائي والتصحيحي لإنهاء أو تقليل أثر هذه المخاطر. وبناءً عليه، يتم مراجعة استراتيجية الشركة بطريقة فعالة ومستدامة، تضمن تحقيق جميع متطلبات نظام الجودة المتكامل، وينعكس إيجاباً على عملية التطوير والتحسين المستمر.

٩. الهيكل التنظيمي للشركة



٩.ب. عـدد موظـفي الشـركة وفئـات مؤهلاتهم

٩.ج. نشاطات دائرة التعلم والتطوير للعام ٢٠٢٢

على الرغم من الظروف الصعبة التي تمر بها الشركة من تقاعد المحطات الا انها تعكف على تزويد الموظفين ببرامج تدريبية نوعية تهدف الى الاستخدام الامثل للمصادر المتاحة من خلال تنفيذ خطة تدريب معدة بما يتناسب مع احتياجات العمل الملحة على الرغم من محدودية الموازنة.

كما تسعى دائرة الموارد البشرية على استغلال الموارد الداخلية المتاحة من اجل توعية وتطوير الموظفين من خلال عقد برامج تدريب وجلسات توعوية داخلية في مجالات الصحة والسلامة المهنية، مهارات الحاسوب من خلال مدربين داخليين مؤهلين :

الموقع	الساعات الفعلية
الريشه	٣٥٧
الزرقاء	٢٩٧
العقبه	٧٣٥
المفرق	١٠٤
المكاتب الرئيسيه	١٢١٢
توليد الزرقاء/ اكوا باور	١٤٩٨
رحاب	٢٣٧
سد الملك طلال	٤٣٠
المجموع	٤٨٧٠

الدورة	عدد الساعات
Advanced excel	١٣٥
APM/OPM Training Sessions	١٦٨
Commvault Certified Professional program	٤٨
تجديد وشهادة الرافعة الشوكية	٨٤
GEs GT13E2 and 9E User Conferences	٣٦
ISO 14001:2015 Lead Auditor Training Course	٣٠
ISO 9001:2015 Lead Auditor Training Course	٤٣
NEBOSH IGC	١٠٤
Nebosh PSM training course	٢١٠
NSE4: FortiGate Security & FortiGate Infrastructure	٤٠
Siemens PCS 7 DCS system	١٨٠
Synergy Life Training & Enhancement workshop	٥٦

الدورة	عدد الساعات
Training on Synergy Life system	٢٦٤
World CYBER Security Summit	٦٠
اجراءات الاطفاء و التوقف الشامل	٥٥
ادارة المكاتب والسكرتارية واتيكيت العمل	١٨
اطفاء الحرائق وانقاذ الحياة	٤٢٦
الإقرار الضريبي/ الخدمات الإلكترونية/ الاقتطاعات/ الالتزام الضريبي	٨
دورة التصوير الحراري	١٥
الدورة التدريبية الصحفية	٣٦
الملتقى الاقتصادي الاجتماعي : الاقتصاد الاردني ما بعد جائحة كورونا	١٨
المؤتمر الوطني عن واقع الاستثمار	١٨
الندوة العلمية : الربط الكهربائي وأهميته في الأنظمة الكهربائية	١٠
جلسات توعية حول أمن وحماية المعلومات	٩٨
أنظمة تخزين الطاقة وتركيبها وتفعيلها	١٨
برنامج القيادة المتقدم للمدراء والتنفيذيين / المهارات القيادية	٢٤٠
برنامج القيادة المتقدم للمدراء والتنفيذيين / مهارات العرض والتقديم	١٩٢
تأهيل موظفي السد في مجالات الصحة والسلامة المهنية	٤٤٠
دورة تركيب السقايل	١٨٠
تكنولوجيا الشبكات الذكية ودورها في حل المشكلات التي تواجه الانظمة الكهربائية الحديثة	٨
حضور محاضرة في مجالات استخدام مواد للمنشات البترولية والغازية لمنع الحريق (مواد مضادة للانفجارات)	٨
دورة الدفاع المدني الشاملة	٥٦٠
مبادئ استخدام الحاسوب	١١٢
مشرفي السلامة والصحة المهنية	٧٢٠
ورشة عمل الاسعافات الاولية	١٢٠
ورشة عمل الإسعافات الأولية والإطفاء	١١٢
المجموع	**٤٨٧٠**

- **البرنامج التدريبي لطلاب الجامعات :**

تساهم الشركة في خدمة المجتمع المحلي بالتعاون مع الجامعات والمعاهد من خلال برامج تدريب عملية في مواقع ومحطات الشركة المختلفة تهدف الى اكساب خريجي الجامعات والمعاهد الأردنية الخبرة والمعرفة الضرورية للانخراط بسوق العمل ، كما تسهل الشركة الزيارات والرحلات العلمية لطلاب الجامعات والمعاهد والنقابات المهنية للاطلاع على الأنظمة والتقنيات المستخدمة في توليد الطاقة الكهربائية.

حيث استفاد من برنامج التدريب العملي خلال العام ٢٠٢٢ (١١) طالبا ضمن تخصصات الكهرباء والميكانيك والالات الحرارية والميكاترونيكس في مواقع الشركة المختلفة كالاتي:

الموقع	موقع التدريب
الجامعة الاردنية	١
الطفيله الجامعيه	١
العلوم والتكنولوجيا	١
جامعة الاميرة سمية	١
جامعة البلقاء التطبيقيه	٥
جامعة الحسين بن طلال	١
جامعة اليرموك	١
المجموع	١١

- **تدريب المهندسين :**

تعزيزا لمبدأ التعاون مع نقابة المهندسين الاردنيين ولغايات اكساب المهندسين الجدد الخبرات والمهارات لتأهيلهم لسوق العمل، دأبت الشركة على تدريب عدد من المهندسين حسب اتفاقية تدريب المهندسين حديثي التخرج ضمن تخصصات هندسة الكهرباء، الميكانيك والميكاترونس، حيث استفاد من التدريب ١٨ مهندس خلال العام ٢٠٢٢ في مواقع الشركة حسب الاتي:

الموقع	الاسم
APZ الزرقاء	٩
الريشة الشمسية	٥
المفرق الشمسية	٣
سد الملك طلال	١
الموقع	١٨

١٠ المخاطر التي تتعرض الشركة لها

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

١١ الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢٢

١,١١ الاستفادة من مصادر الطاقة المتاحة لإنتاج الكهرباء

واصلت الشركة في عام ٢٠٢٢ 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 انتاج الكهرباء من التوربينات الغازية العاملة بقدرة (٦٠) ميجاواط، حيث انتجت هذا العام باستخدام الغاز الطبيعي (٣٦٤,٣) جيجاواط/ ساعة، وقد بلغت نسبة مساهمة محطة توليد الريشة من الانتاج الاجمالي لمحطات الشركة في عام ٢٠٢٢ (٥٥,٨٪) مقارنة مع (٥٦,٣٪) في عام ٢٠٢١ وتقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢-١٠-١٧.

٢,١١ 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 ISO 45001: 2018 وشهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015، وشهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001-2015 من خلال شركة LMS , TUV الأردن.
- 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 LMS , TUV 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 والسمح لجميع الموظفين في مختلف المواقع للتأكد من سلامة صحتهم المهنية في مناطق العمل ذات العلاقة بالضجيج والغازات العادمة.
- تابعت الشركة تنفيذ سياسة منع التدخين في مختلف مرافق بهدف توفير بيئة صحية للأشخاص كافة، ومنحهم حق التواجد ضمن بيئة صحية ونظيفة.
- تقوم الشركة بالتطوير و التحديث المستمر للاجراءات 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 ومتابعة تطبيق الإجراءات و التعليمات المعمول بها.
- قامت الشركة بتدريب مجموعات من موظفيها في مختلف مواقع الشركة عبر تنظيم دورات خارجية وداخلية إنعاشيه في الصحة المهنية والسلامة العامة،
- تطبيق إجراءات وتعليمات السلامة والصحة المهنية المعمول بها بالشركة في مشروع هدم محطة الحسين الحرارية في دراسة واعتماد MOS والتأكد من تطبيقها عبر الزيارات الدورية والتدقيق من دائرة السلامة والصحة المهنية.
- تم تطبيق نظام السينيرجي لايف (Synergy life) بشكل كامل على جميع نشاطات السلامة العامة و تطبيق متطلبات النظام.
- لم تسجل أي إصابة عمل او تعطل عام 2022 وحققت الشركة ما يزيد عن (67,000.00)ساعة عمل بدون إصابات.

٣,١١ الاستشارات والاتفاقيات والخدمات الخارجية

- تم عقد اتفاقية تدقيق داخلي لمدة ثلاث سنوات بقيمة ٦٠,٠٠٠ دولار سنوياً مع شركة أكواباور القابضة.
- تم عقد إتفاقية مع شركة ديلويت فرع السعودية لتزويدنا بالملف المحلي لتسعيرة التحويلات المطلوب من قبل دائرة ضريبة الدخل للمبيعات بقيمة ٣,٥٠٠ دولار.

٤,١١ إحصائيات مميـزة

البيان	٢٠٢١	٢٠٢٢	نسبة النمو (٪)
الاستطاعة التوليدية (ميجاواط)	٧٥٢	٤٥٤	٣٩,٧-
الطاقة المولدة (جيجاواط ساعة)	٨٢٧,٨	٦٥٢,٤	٢١,٢-
الطاقة المستهلكة داخليا (جيجاواط ساعة)	٣١,٧	٤٠,٩	٢٩,٠
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا (٪)	٣,٨٣	٦,٢٦	٦٣,٧
الطاقة المباعة (جيجاواط ساعة)	٨٠٥,٣	٦٢٦,٣	٢٢,٢-
استهلاك الوقود الثقيل (الف طن)	٢٠	٠	١٠٠-
استهلاك السولار (متر مكعب)	٤,٧١	٤,٨٣	٢,٤٨
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز الريشة (مليون متر مكعب)	١٨٥	١٤٧	٢٠,٥-
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز مصري (مليار و ح ب)	٨٤٥	٣٠٠٥	٢٥٦
الكفاءة / مولد (٪) (*)	٣٤,٧٥	٢٨,٣٦	١٨,٤-
الكفاءة / مصدر (٪) (*)	٣١,١٦	٢٦,٥٨	١٤,٧-
عامل التوا فرية (٪)	٩٩,٨٠	٩٩,٦٠	٠,٢١-
عامل التوقف القسري (٪)	٠,١٠	٠,٤٠	٣٠١
عامل التوقف المبرمج (٪)	٠,١٠	٠,٠٠	١٠٠-
عدد الموظفين	٤٤٢	٣٩٠	١١,٨-

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

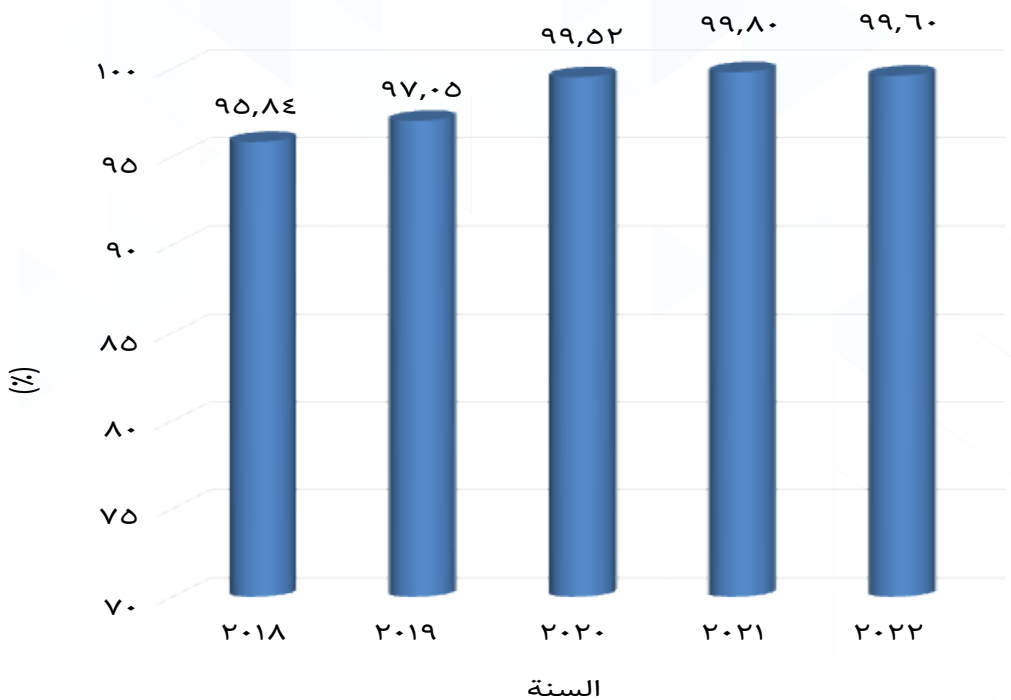
جدول رقم (١)

مؤشرات الاداء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	نسبة النمو (٪)
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد (٪)	٣٥,٤١	٣٠,٤٧	٢٨,١٦	٣٤,٧٥	٢٨,٣٦	١٨,٤-
الكفاءة / مصدر (٪)	٣٣,٢٣	٢٧,٩٨	٢٦,٩٦	٣١,١٦	٢٦,٥٨	١٤,٧-
عامل التوا فرية (٪)	٩٥,٨٤	٩٧,٠٥	٩٩,٥٢	٩٩,٨٠	٩٩,٦٠	٠,٢١-
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا (٪)	٦,١٥	٨,١٧	٤,٢٤	٣,٨٣	٦,٢٦	٦٣,٧
ب - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية (ج و س / موظف)	٦,٣٤	٠,٩١	١,٠٧	١,٨٧	١,٦٧	١٠.٧-
الاستطاعة التوليدية المركبة (ميجاواط / موظف)	١,٥٧	١,٨٩	١,٤٤	١,٧٠	١,١٦	٣١,٦-

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

شـــكـــل رقـــم (١)

عامل التوافرية (٪)



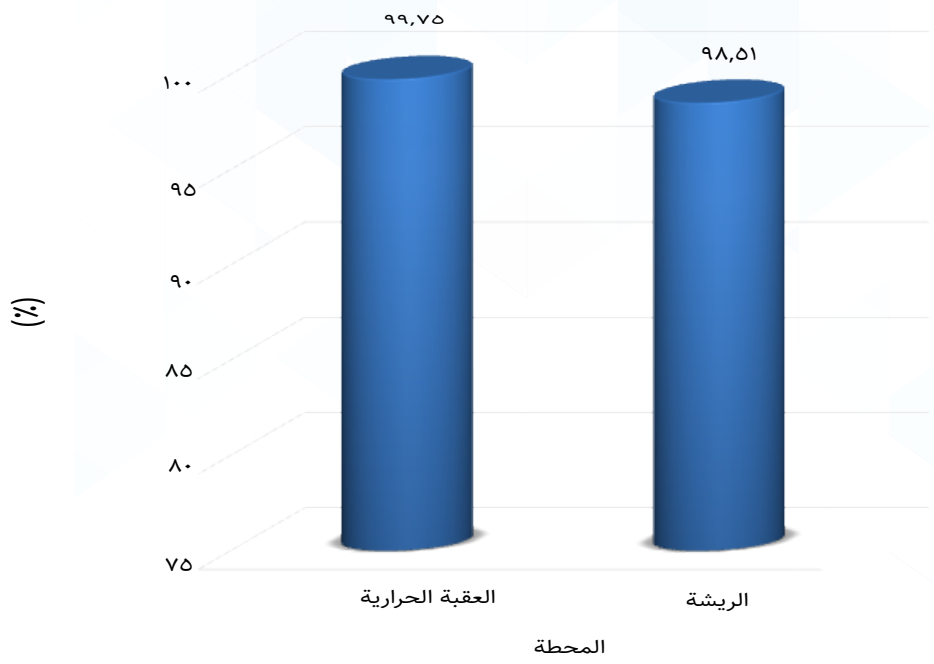
جدول رقم (٢)
عامل التوافرية (٪)

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	٩٦,٦٩	٩٥,٦٣	٩٩,٤٤	٩٨,٠٠	٩٩,٧٥
الريشة	٩٢,٧٦	٩٧,٣٧	٩٧,٨٩	٩٨,٦٩	٩٨,٥١
الاجمالي	٩٥,٨٤	٩٧,٠٥	٩٩,٥٢	٩٩,٨٠	٩٩,٦٠

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

شـــكـــل رقـــم (٢)

توافرية محطات الشركة لعام ٢٠٢٢



جدول رقم (٣)
عامل التوقف القسرى (٪)

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	٠٫٢٣	٠٫١٦	٠٫٥٦	٢٫٠٠	٠٫٢٥
الريشة	٠٫٤٧	١٫٩٢	٠٫٦٠	٠٫١٤	١٫٤٩
المجموع	٠٫٣٩	٠٫٢٤	٠٫٣٥	٠٫١٠	٠٫٤٠

جدول رقم (٤)
عامل التوقف المبرمج (٪)

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	٣٫٠٨	٤٫٢١	٠٫١٦	٠٫٠٠	٠٫٠٠
الريشة	٦٫٧٧	٠٫٧١	١٫٥١	١٫١٧	٠٫٠٠
المجموع	٣٫٧٧	٢٫٧١	٠٫١٣	٠٫١٠	٠٫٠٠

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

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

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	٣٥,٢١	٣٣,١٨	٣٢,٩٥	٣٣,٣٣	٣٢,٧١
الريشة	٢٧,٣٩	٢٧,٠٨	٢٥,٨٧	٢٦,١٣	٢٥,٦٥
الاجمالي	٣٥,٤١	٣٠,٤٧	٢٨,١٦	٣٤,٧٥	٢٨,٣٦

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

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	٣١,١١	٢٥,٤٧	٢٤,٧٢	٢٧,٨١	٢٨,٢١
الريشة	٢٧,٢٦	٢٦,٩٦	٢٥,٧٨	٢٦,٠٤	٢٥,٥٧
الاجمالي	٣٣,٢٣	٢٧,٩٨	٢٦,٩٦	٣١,١٦	٢٦,٥٨

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

المعدل الحراري لمحطات الشركة

جدول رقم (٧)

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

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	١٠٢٢٤	١٠٨٤٩	١٠٩٢٦	١٠٨٠١	١١٠٠٤
الريشة	١٣١٤٦	١٣٢٩٤	١٣٩١٥	١٣٧٧٩,٠	١٤٠٣٤
الاجمالي	١٠١٦٨	١١٨١٤	١٢٧٨٥	١٢٣٠٨	١٢٦٩٦

جدول رقم (٨)

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

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	١١٥٧١	١٤١٣٣	١٤٥٦٤	١٢٩٤٥	١٢٧٦٣
الريشة	١٣٢٠٤	١٣٣٥٢	١٣٩٦٢	١٣٨٢٣	١٤٠٧٩
الاجمالي	١٠٨٣٤	١٢٨٦٤	١٣٣٥٢	١٢٧٩٨	١٣٥٤٤

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

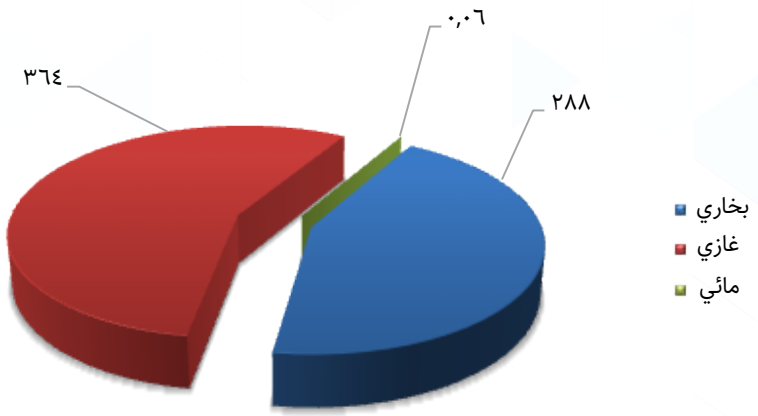
جدول رقم (٩)
الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة (ج و س)

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	نسبة النمو (٪)
العقبة الحرارية	٨١٩,٧	١٥٣,٨	٧٣,٨	١٤٠,٦	٢٨٨	١٠٥
رحاب	٧٦٤,١	٩٨,٣	٩٩	٢٢١	٠,٠٠	٠,٠٠
الريشة	٢٤٨,١	٢٤٩,٨١	٣٨٢,٠٢	٤٦٦,٥	٣٦٤,٣	٢١,٩-
الابراهيمية	٠,٤٤	٠,٤٠	١,٧٢	٠,١٠	٠,٠٠	٠,٠٠
حوفا	١,١٤	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
المجموع	١٨٣٣,٥	٥٠٢,٣	٥٥٦,٥	٨٢٧,٨	٦٥٢,٤	
نسبة النمو السنوي (٪)	٥٧,٦٨-	٧٢,٦٠-	١٠,٨	٤٨,٨	٢١,٢-	

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

شـــكـــل رقـــم (٣)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة
حسب نوعية توليد الكهرباء في عام ٢٠٢٢ «ج و س»



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

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	نسبة النمو (٪)
العقبة الحرارية	٧٥٢٫٢	١٤١٫٠	٦٨٫٠	١٢٩٫٧	٢٦٤	١٠٤
رحاب	٧٤٩٫٢	٩٦٫١	٩٦٫٢	٢١٤٫٠	٠٫٠٠	٠٫٠٠
الريشة	٢٤٦٫٢	٢٤٨٫٥	٣٨٠٫١	٤٦١٫٤	٣٦٢	٢١٫٥-
الابراهيمية	٠٫٢٨	٠٫٣٧	٠٫٢٥	٠٫١٠	٠٫٠٠	٠٫٠٠
حوفا	١٫٣٢	٠٫٠٠	٠٫٠٠	٠٫٠٠	٠٫٠٠	٠٫٠٠
الاجمالي	١٧٤٩٫٣	٤٨٥٫٩	٥٤٤٫٦	٨٠٥٫٣	٦٢٦٫٣	
نسبة النمو السنوي (٪)	٥٧٫٦-	٧٢٫٢-	١٢٫١	٤٧٫٩	٢٢٫٢-	

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

جدول رقم (١١)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميجاواط ساعة)

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	٩٥٤٤٢	٣٥٧٣٤	١٨٤٣٤	٢٣٢٨٨	٣٩٧١٢
الريشة	١٠٩٨	١٠٩٩	١٢٨٧	١٤٩١	١١٦٠
الاجمالي	١١٢٧٣٧	٤١٠٢٥	٢٣٦١٦	٣١٦٨٥	٤٠٨٧٢

جدول رقم (١٢)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (٪)

محطة توليد الكهرباء	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	١١٫٦٤	٢٣٫٢٣	٢٤٫٩٧	١٦٫٥٧	١٣٫٧٨
الريشة	٠٫٤٤	٠٫٤٤	٠٫٣٤	٠٫٣٢	٠٫٣٢
الاجمالي	٦٫١٥	٨٫١٧	٤٫٢٤	٣٫٨٣	٦٫٢٦

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

جدول رقم (١٣)

استهلاك محطات الشركة من الوقود

محطة توليد الكهرباء	نوع الوقود	الوحدة	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
العقبة الحرارية	غاز طبيعي	مليار و ح ب	٢٩٥٠	١٢٤٧	٧٦٤	٦٣١	٣٠٠٥
	وقود ثقيل	طن	١٢٢٥٦٨	٨١٩٧	٠	١٩٨٢٨	٠
	سولار	متر مكعب	٥٧	١٩	١	٣	٤
الريشة	غاز الريشة	الف متر مكعب	٩٤٣٧٨	٩٦٠٦٣	١٥٣٠٨٦	١٨٤٨١٠	١٤٦٨٧٩
	سولار	متر مكعب	٠	١	٨	١٫٩٦	١
الاجمالي	غاز طبيعي	مليار و ح ب	٢٣٧١٥	٢١٤٢	١٧٠٦	٨٤٥	٣٠٠٥
	غاز الريشة	الف متر مكعب	١٠٠٨٥٢	٩٦٠٦٣	١٥٣٠٨٦	١٨٤٨١٠	١٤٦٨٧٩
	وقود ثقيل	طن	٣٢٢٧٥٦	٨١٩٧	٠	١٩٨٢٨	٠
	سولار	متر مكعب	٥٧	٢٠	٩	٥	٥

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢١/١٢/٣١
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٧

إستطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي

جدول رقم (١٤)

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة فى عام ٢٠٢٢ (ميجاواط)

محطة توليد الكهرباء	بخاري	غازي غاز طبيعي	مائي	المجموع
العقبة الحرارية	٣ x ١٣٠		٣٫٦	٣٩٤
الريشة الغازية		٢ x ٣٠		٦٠
اجمالي الشركة	**٣٩٠**	**٦٠**	**٣٫٦**	**٤٥٤**

جدول رقم (١٥)

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

المصدر	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
1 - شركة توليد الكهرباء المركزية	**١٠٤٤**	**١٠٤٤**	**٧٥٢**	**٧٥٢**	**٤٥٤**
بخاري	٦٥٠	٦٥٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠
دورة مركبة	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٢٩٧	٠
غازي / غاز طبيعي	٩٠	٩٠	٦٠	٦٠	٦٠
مائي	٦	٦	٣٫٦	٣٫٦	٣٫٦
رياح	١٫٤	١٫٤	١٫٤	١٫٤	٠
2 - باقي الشركات والمؤسسات	**٤٢١٥**	**٤٥٧١**	**٤٦٤٣**	**٥٠٠٠**	**٥٣١٣**
أكوابور الزرقاء	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	١٢٥٠	١٢٥٠	١٢٤١٫٢٩	١٢٤١٫٢٩	١٢٤١
سد الملك طلال	٦	٦	٦	٦	٦
شركة شرق عمان/ المناخر	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠
القطرانة	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣
IPP٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣
IPP٤	٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١
شركة العطارات لتوليد الطاقة	٠	٠	٠	٠	٢٣٥
شركة رياح الاردن للطاقة المتجددة	١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	١١٧
رياح جامعة الحسين	٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	٨٠
الراجف	-	٨٢	٨٦	٨٦	٨٦
الفجيج	-	٨٩٫١	٨٩٫١	٨٩	٨٩
ماس	-	-	١٠٠	١٠٠	١٠٠
الشوبك	-	-	٤٥	٤٥	٤٥
عابور	-	-	-	٥٠	٥٠
دايهان	-	-	-	٥٠	٥٠
الورد الجوري	١٠	١٠	١٠	١٠	١٠
شركة شمسنا (العقبة)	١٠	١٠	١٠	١٠	١٠
شمس معان	٥٢٫٥	٥٢٫٥	٥٢٫٥	٥٢٫٥	٥٢٫٥
شركة Sun Edison	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠
زهرة السلام	١٠	١٠	١٠	١٠	١٠
الزنبقة mertifier	١٠	١٠	١٠	١٠	١٠
انوار الارض Bright power	١٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠
ارض الامل Green land	١٠	١٠	١٠	١٠	١٠
العربية الأولى Ennera	١٠	١٠	١٠	١٠	١٠
صقر معان Catalyst	٢١	٢١	٢١	٢١٠	٢١٠
Jordan Solar one	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠
شركة Scatec Solar	١٠	١٠	١٠	١٠	١٠
مشاريع المفرق التنموية	١٠٠	١٥٣	١٥٣	١٥٣	١٥٣
مشاريع الأزرق /الصفاوي	-	٥٩	٥٠	٥٠	٥٠
مشروع القويرة/شمسي	-	-	٩٢	٩٢	٩٢
مشروع الريشة	-	-	٥٠	٥٠	٥٠
مشروع شرق عمان	-	-	٤٠	٤٠	٤٠
مصدر	-	-	٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠
الازرق	-	-	١١	١١	١١
الزعتري	-	-	١٢	١٢	١٢
فيلادلفيا الحسينية	-	-	-	٤٠	٤٠
شركات صناعية اخرى	١٨٧٫٥	٩٥	٢٥	٥٢٫٩١	١٣١٫١
اجمالي النظام الكهربائي	**٤٥٤٧**	**٥٢٥٩**	**٥٦١٥**	**٥٧٥٢**	**٥٧٦٧**

احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

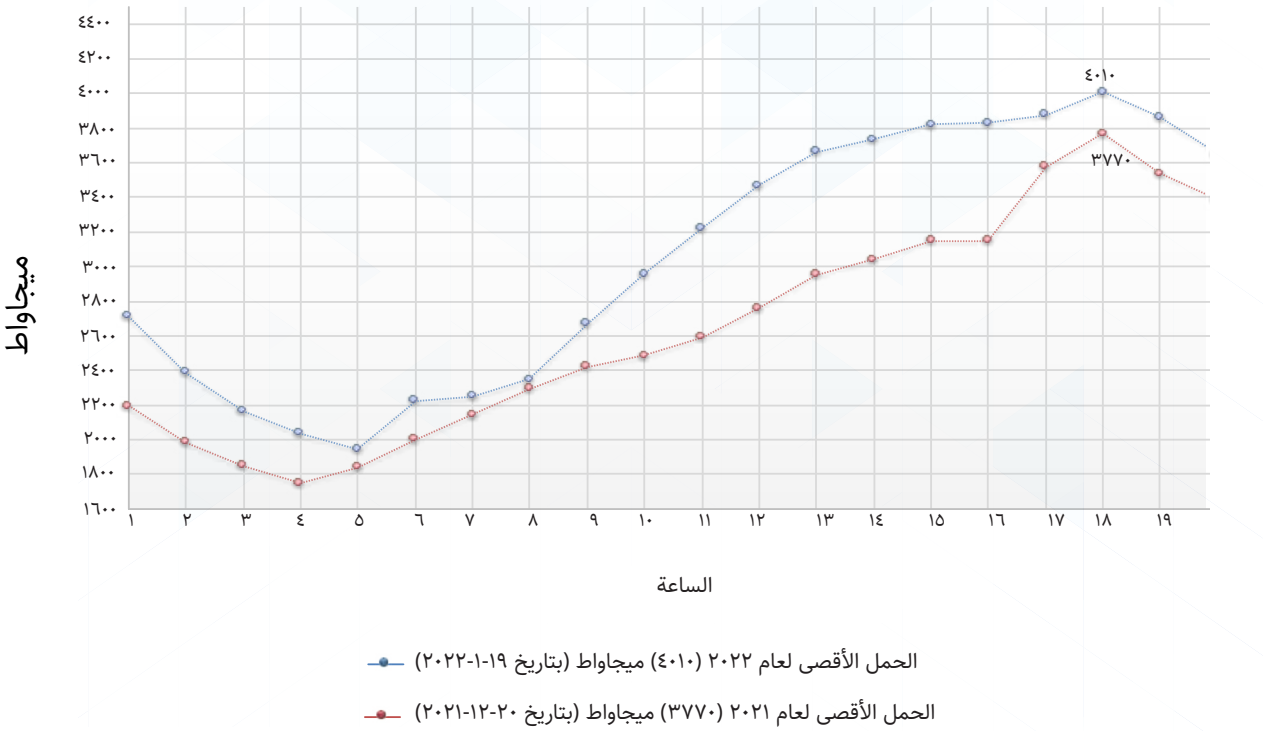
جدول رقم (١٦)

تطور الحمل الاقصى (ميجاواط)

الحمل الاقصى	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢
النظام الكهربائي الموحد	٣٢٠٥	٣٣٨٠	٣٦٣٠	٣٧٧٠	٤٠١٠
نسبة النمو في الحمل (٪)	٣٫٤٦-	٥٫٤٦	٧٫٤٠	٣٫٨٦	٦٫٣٧
شركة توليد الكهرباء المركزية	٨١٠	٤٣١	٦١	١٩٢	٣٩٩
نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء (٪)	٢٥٫٣	١٢٫٨	١٫٦٨	٥٫٠٩	٩٫٩٥

شـــكـــل رقـــم (٤)

الحمل الاقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠٢١ و ٢٠٢٢



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

- تم التوصل إلى تسوية بين وزارة الطاقة والثروة المعدنية وشركة توليد الكهرباء المركزية "CEGCO" بعد القرار النهائي في النزاع. ستقوم الوزارة بدفع تعويضات لشركة CEGCO عن سنوات التشغيل حتى نهاية عام ٢٠١٩ بمبلغ ٧,٥٠٠,٠٠٠ دينار أردني والتي تشمل جميع المصاريف والأتعاب القانونية وأتعاب الخبراء. يمثل المبلغ الرصيد التراكمي الذي تحملته شركة CEGCO من تعديل أسعار التعرفة وادراج بند سعر الوقود في الفاتورة الشهرية على مر السنين، في المقابل تلتزم شركة CEGCO بعدم تقديم أي مطالبات ناشئة عن الالتزامات بين الاعوام ٢٠٢٠ و ٢٠٢٥.

- تم بيع محطتي الريشة ورحاب بعد أنتهاء عمرهما الإنتاجي لشركة السمرا لتوليد الكهرباء حيث بلغت القيمة البيعية لمحطة رحاب ٥,٠٠٠,٠٠٠ و لمحطة الريشة ٥٥٠,٠٠٠.

وقد تم أيضاً بيع السولار المتواجد في محطتي الريشة ورحاب لشركة تسويق المنتجات البترولية بقيمة ١١,٠٩٦,١٨٣ دينار

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

	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨
الارباح (الخسائر) - بعد الضريبة	٢٤,٦٨٩,٠٥٩	١١,٩٤١,٥٦٥	١٠,٠٤٩,١٠٧	٢١,٣١٧,٧٤٩	٣,١٦٤,٦١٤
الارباح الموزعة	١٣,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠	٢٠,٠٠٠,٠٠٠	-	٧,٠٠٠,٠٠٠
المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الاختياري		١٠,٠٠٠,٠٠٠	-	-	٨,٠٠٠,٠٠٠
المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الخاص		-	-	-	-
صافي حقوق المساهمين	٦٤,٨٣٠,٣٥٣	٥١,٤٥٧,٢٨٤	٦٠,٤١٧,٢٤٩	٧٠,٠٦٨,٩٦٨	٤٨,٧٧٤,٥٦٨
اسعار الاوراق المالية *					

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

١٤ تحليل المركز المالي للشركة ونتائج أعمالها خلال السنة المالية

مؤشرات مالية على الاداء

مؤشرات الربحية	٢٠٢٢	٢٠٢١
نسبة الربح (الخسارة) التشغيلي (بدون محروقات)	-٦٫٤٧٪	-١٫١٤٪
نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)	٦٧٫٠٥٪	٣١٫١٣٪
نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الضريبة (بدون محروقات)	٦٨٫٣١٪	٢٨٫٦٣٪
نسبة صافي الربح (الخسارة) بعد الضريبة (بدون محروقات)	٧٣٫٣٠٪	٢٥٫٠٩٪
معدل العائد على الاصول	١٩٫٢٨٪	٦٫٦٢٪

مؤشرات السيولة	٢٠٢٢	٢٠٢١
نسبة التداول (مرة)	٣٫٤٦	١٫٠٨
نسبة السيولة (مرة)	٣٫١٠	١٫٠٠
رأس المال العامل (بآلاف الدنانير)	٣٢١٦٦	٦٨٧٦

مؤشرات الانتفاع من الاصول	٢٠٢٢	٢٠٢١
معدل دوران الذمة التجارية (مرة)	١٫١٠	٠٫٨١
معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)	٣٣١	٤٥٢

مؤشرات الملاءة المالية وهيكلة رأس المال	٢٠٢٢	٢٠٢١
نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات	٪٣١٫٧٤	٪٦٨٫٠٨
نسبة اجمالي الديون الى حقوق الملكية	٪٤٦٫٥٠	٪٢١٣٫٢٤

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

معلومات المدقق ٢٠٢٢	اسم مكتب التدقيق :ارنست ويونغ	دينار اردني
اتعاب التدقيق		٢٨,١٢٦
اتعاب استشارات ضريبية		٢٠,٨٨٠
اتعاب تجهيز وتقديم نموذج تسعير التحويلات لدائرة الضريبة		٤,١٧٦
		٥٣,١٨٢

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

اسم العضو	المنصب	الجنسية	عدد الاسهم ٢٠٢٢	عدد الاسهم ٢٠٢١
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:		أردنية	١٥,٢٥٠,٠٠٠	١٥,٢٥٠,٠٠٠
عطوفة الدكتور مؤيد السمان	رئيس مجلس الادارة	أردنية	—	—
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك	نائب رئيس مجلس الادارة	بريطاني		
عطوفة الدكتور ياسر اديب برقان	عضو	أردنية		
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:		أردنية	٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠
سعادة السيد جاسديب اناند	عضو (لغاية ٢٠٢٢/٠٣/٦)	هندية	—	—
السيد عبد حسين مالك	عضو (اعتبارا من ٢٠٢٢/٠٣/٧)	باكستانية	—	—
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:		أردنية	١٢,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠
عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحياري	عضو	أردنية	—	—
سعادة المهندسة شروق عبدالغني	عضو	أردنية	—	—
الموسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:		أردنية	٢,٧٠٠,٠٠٠	٢,٧٠٠,٠٠٠
عطوفة المهندس زياد احمد عبيدات	عضو	أردنية	—	—

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

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

١٧.د. لايوجد شركات مسيطر عليها من قبل أعضاء مجلس الإدارة أو أياً من أقاربهم أو أشخاص الإدارة التنفيذية أو أياً من أقاربهم

١٨.أ. المزايا والمكافآت التي يتمتع بها كل من رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

ألاسم	المنصب	بدل التنقلات السنوي	المكافأة السنوية	اجمالي المزايا السنوية
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* عطوفة الدكتور مؤيد السمان	رئيس مجلس الادارة	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك	نائب رئيس مجلس الادارة	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
* عطوفة الدكتور ياسر اديب برقان	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* سعادة السيد جاسديب اناند	عضو (لغاية ٢٠٢٢/٠٣/٦)	١,٠٠٠	٨٣٥	١,٨٣٥
* السيد عبد حسين مالك	عضو (اعتبارا من ٢٠٢٢/٠٣/٧)	٥,٠٠٠	٤,١٦٥	٩,١٦٥
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
** عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق موسى الحياري	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
** سعادة المهندسة شروق عبد الغني	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
*** عطوفة المهندس زياد احمد عبيدات	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
المجموع		٤٢,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	٧٧,٠٠٠

* اجمالي المزايا الخاصة بسعادة الدكتور مؤيد السمان وسعادة السيد ياسر اديب برقان وسعادة السيد جون هاريسون كلارك وسعادة السيد عبد حسين مالك وسعادة السيد جاسديب اناند تم تحويلها لشركة انارة لاستثمارات الطاقة

** اجمالي المزايا الخاصة بالسيد فيصل الحياري والسيده شروق عبد الغني تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.

*** اجمالي المزايا الخاصة بالسيد 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
موفق محمود علاونه	الرئيس التنفيذي	٩٧٨٤٩	١١٤٠٠	٠	٣٨٥٠	١١٣٠٩٩
عمر احمد ابراهيم الشمري	المدير التنفيذي للموجودات	٣٨٣٣١	١١٠٨٥	٠	٩٥٠	٥٠٣٦٦
اسامه محمد الدعجة	أمين سر المجلس	٣٣٠٦٠	٣٧٨٣	٠	٢١٠٠	٣٨٩٤٣
علياء رضوان حياصات	المدير التنفيذي المالي	٣٢٨٥٠	٦٤٥٨	٠	٨٠٠	٤٠١٠٨
علي محمد زهير علي	المدير المالي	٣٨٠٦١	٤١٢٦		٨٠٠	٤٢٩٨٧
غيث تركي قاسم عبيدات	المدير المالي	٣١٠٢٠	٢٩٥٤	٠	٠	٣٣٩٧٤
المجموع		٢٧١١٧٢	٣٩٨٠٦	٠	٨٥٠٠	٣١٩٤٧٧

١٩ التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠٢٢

البيـــان	المبلغ ٢٠٢٢
التبرع ببطاقات شراء للأسر المحتاجة	١٥,٠٠٠
التبرع بجهاز حاسوب لنقابة العاملين في قطاع الكهرباء	٥٠٠
التبرع بمعاطف شتوية وحقائب لطلاب المدارس الحكومية	٣,٥٠٠
صيانه جهاز الرش لبلدية الهاشمية	٤٠٠
تركيب مظلات في شوراع الهاشمية	٤,١٥٦
التبرع بمدافئ للمدارس الحكومية	٣,٠٤٠
التبرع بمعاطف شتويه للطلبه في المدارس الحكومية	٦,١٨٠
التبرع بكرسي كهربائي متحرك لمركز الحسين للسرطان	٦,٠٠٠
المجموع	٣٨,٧٧٦

٢٠ العقود أو المشـاريع أو الارتباطات التي عقدتها الشـركة المصـدرة مع الشـركات التابعـة أو الشـقيقة أو الحليفة أو رئيـس مجلـس الإدارة أو أعضـاء المجلـس أو الرئيـس التنفيذي أو أي موظف في الشركة أو أقاربهم

تم توقيع إتفاقية مع شركة Sepco3 لكي تقوم شركة توليد الكهرباء المركزية بتقديم خدمات صيانة بالنيابة عنهم لصالح شركة محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بقيمة ٩٧٣,٥٧٠ دينار.

فيما عد الاتفاقية المذكورة اعلاه فأنه لايوجد أي عقود أو مشاريع أو ارتباطات عقدتها شركة توليد الكهرباء المركزية 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.أ. مساهمة الشركة في حماية البيئة

واصلت شـركة توليد الكهرباء المركزية التعاون مع مختلف الجهات الرسـمية المسـؤولة عن البيئة المحيطة من أجـل وضـع الخطـط والبرامـج والحلول العملية، وتطبيق ونشـر الأنظمـة العالمية، التي تضمـن الوصول إلى وضع بيئي آمن ومقبول في جميع مواقع الشركة. وكان من أهم النشاطات التي قامت بها الشركة خلال العام:

- تـم اجـراء تدقيـق داخلـي و خارجـي علـى نظـام إدارة البيئـة ISO 14001:2015 فـي مختلف مواقع الشـركة للتاكـد مـن تطبيـق الاجراءات والانظمة والقياسـات البيئيـة وفقا للمواصفات العالمية مـن قبل TUV , LMS الشركات المانحة للشهادات الدولية حيث تبين التزام الشركة بالمعايير الدولية البيئية .
- قامـت الشـركة بمتابعـة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسـات والإجـراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها:
  - مراجعة المظاهر البيئية وتحديد مسـتوى الخطر الناشـئ واتخاذ الاجراءات اللازمة لتقليل هذه المخاطر وبما يحافظ على البيئة.
  - الالتزام بالتشريعات و القوانين البيئية و متابعه لاي اجراءات و قوانين جديدة تخص التعامل مع البيئة والتخلص من النفايات.
  - لم تسجل أي مخالفة تشريعية بيئية لعام 2022.

٢١.ب. مساهمة الشركة في دعم المجتمع المحلي

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 بمدافئ للمدارس الحكومية
- التبرع بمعاطف شتوية وحقائب لطلاب المدارس الحكومية
- التبرع بكرسي كهربائي متحرك لمركز الحسين للسرطان
- التبرع ببطاقات شراء للأسر المحتاجة
- تركيب مظلات في شوراع الهاشمية

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 ٢٠٢٢

ارنست ويونغ الاردن
محاسبون قانونيون
صندوق بريد ١١٤٠
عمان ١١١١٨ – المملكة الأردنية الهاشمية
هاتف ٠٧٧٧ ٦٥٨٠ ٠٠٩٦٢ – ٦١١١ ٦٥٥٢ ٠٠٩٦٢
فاكس ٨٣٠٠ ٦٥٥٣ ٠٠٩٦٢
www.ey.com/me

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

تقرير حول تدقيق القوائم المالية

الـــرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة (الشركة) والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ وقائمة الأرباح أو الخسائر 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 ٢٠٢٢ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

أساس الرأي

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

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للشركة لعام ٢٠٢٢

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي غير القوائم المالية وتقرير مدقق الحسابات حولها. ان الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. إننا نتوقع أن يتم تزويدنا بالتقرير السنوي بتاريخ لاحق لتقريرنا. ان رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبدي اي 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.الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار اليها ادناه، توفر أساسا لرأينا حول تدقيق القوائم المالية الموحدة المرفقة.

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 ضمانة أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائما خطأ جوهريا عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرية، إذا كانت منفردةً أو مجتمعةً 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 وفقا 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 ومعقولية التقديرات المحاسبية و الايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.

- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الادارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءاً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم تيقن جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. و اذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلينا الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية ذات الصلة أو تعديل رأينا اذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث او الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.

- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.

إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.

نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والامور الاخرى التي تظهر على انها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائما الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لإلغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.

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

تقرير حول المتطلبات القانونية

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

إرنست ويونغ/ الأردن

بشر إبراهيم بكر
ترخيص رقم ٥٩٢

إرنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

عمان – المملكة الأردنية الهاشمية
٣٠ آذار ٢٠٢٣

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢

	إيضاحات	٢٠٢٢	٢٠٢١
		دينـــــار	دينـــــار
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة -			
ممتلكات وآلات ومعدات	٣	٣٩,٩٧٩,٥٤٢	٥٥,٢٣٦,٩٢٦
موجودات غير ملموسة	٤	٧٣٦,٤٠٣	٩٨٨,٠٦٧
مشاريع تحت التنفيذ	٥	-	١٤٩,٥٣١
حق استخدام موجودات عقود الايجار	٦	١,٢٧٥,٢٦٦	١,١٧٠,٠٠١
قرض صندوق إسكان الموظفين	٧	١٢,٤٣٢	٨٧,٤٣٢
موجودات ضريبية مؤجلة	٨	٢,٦٢٤,٤٢٩	٧٣٦,٠٧٧
مخزون الوقود الاستراتيجي	٩	٥,١٣٢,٠٣١	١٠,١٤٦,٤٣٨
		٤٩,٧٦٠,١٠٣	٦٨,٥١٤,٤٧٢
الموجودات المتداولة -			
مخزون	١٠	٤,٧٠٤,٥٥٢	٧,٠٠٠,٢٠٠
أرصدة مدينة أخرى	١١	١٤,٥٢٩,٠٦٩	٦,٣١٥,٧٥٥
ذمم مدينة	١٢	١٣,٦٤٥,١٠٥	٧٣,٦٨٣,٠٨٢
نقد وارصدة لدى البنوك	٣١	١٢,٣٣٧,٦٣٨	٥,٦٦٩,١٠٣
		٤٥,٢١٦,٣٦٤	٩٢,٦٦٨,١٤٠
مجموع الموجودات		٩٤,٩٧٦,٤٦٧	١٦١,١٨٢,٦١٢
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية -			
رأس المال المدفوع	١٣	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠
احتياطي إجباري	١٣	٧,٥٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠
احتياطي اختياري	١٣	٦٧٢,٩٣٢	٦٧٢,٩٣٢
احتياطي تحوطات التدفقات النقدية		-	(١,٠٤٩,٣٤٤)
أرباح مدورة		٢٦,٦٥٧,٤٢٢	١٤,٣٣٣,٦٩٦
مجموع حقوق الملكية		٦٤,٨٣٠,٣٥٤	٥١,٤٥٧,٢٨٤
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة -			
قروض طويلة الأجل	١٤	٨,٢٢٥,٠٦٣	١٤,٢٨٧,٠٣٩
مطلوبات عقود الأيجار	٦	٩٨٠,٦١٦	٩٣٣,٣١٧
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	١٥	٤,٤٧٤,٧٠٨	٥,٤٠٥,١٧١
مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات	١٦	٣,٤١٤,٧٥٤	٣,٣٠٧,٩٦٢
		١٧,٠٩٥,١٤١	٢٣,٩٣٣,٤٨٩
المطلوبات المتداولة -			
أقساط قروض طويلة الأجل تستحق الدفع خلال عام	١٤	٤,٠٩٢,٩٢٢	٤,٧٤١,٤٢٣
أرصدة دائنة أخرى	١٧	٣,٧٣٤,٦٥٢	٣,١٢٨,٥٠٠
مطلوبات عقود الايجار	٦	٢٦١,٣٧٥	١٧٤,٧٨٥
ذمم دائنة	١٨	٢,٣٩٣,٤٣١	٦٢,١٥٩,٩٨٤
مطلوبات مشتقات مالية	١٩	-	٩٨٩,٧٦٤
بنوك دائنة	٣١ و٣٢	٢٠٠,٧٩٣	١١,٥٨٠,٢٧٠
مخصص ضريبة الدخل	٨	٢,٣٦٧,٧٩٩	٣,٠١٧,١١٣
		١٣,٠٥٠,٩٧٢	٨٥,٧٩١,٨٣٩
مجموع المطلوبات		٣٠,١٤٦,١١٣	١٠٩,٧٢٥,٣٢٨
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		٩٤,٩٧٦,٤٦٧	١٦١,١٨٢,٦١٢

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءا من هذه القوائم المالية

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
قائمة الارباح أو الخسائر
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢

	إيضاحات	٢٠٢٢	٢٠٢١
		دينـــار	دينـــار
إيرادات توليد الطاقة	٢٠	٤٨,١٥٥,٩٢٣	٦٤,٤٢١,٣٤٣
تكلفة المحروقات	٢١	(١٤,٤٧٥,٧٥٣)	(١٦,٨٣١,٦٩١)
تكاليف تشغيل محطات	٢٢	(٤٨٠,٤٥٩)	(٥٥٣,١٢٣)
استهلاكات واطفاءات	٣ و ٤	(١٥,١٩٠,٠٧٩)	(٢١,٨٨٦,٣٥٦)
استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار	٦	(٢٠٨,٤٢٠)	(١٣٠,٠٠٠)
مصروف فوائد مطلوبات عقود الايجار	٦	(٨٩,٥٣٨)	(٨٠,٩٦٠)
الرواتب والمنافع	٢٣	(١١,٥٣٣,٢٤٣)	(١٢,٠٥٢,٤٦٥)
مصاريف صيانة	٢٤	(١,٣٧٧,٢٠٣)	(١,٢١٩,١١٣)
مصاريف إدارية	٢٥	(٣,١٨٦,٠٠٤)	(٣,٠٤٧,٥٤٧)
مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة	١٠	(١,٥٢٣,٧٢٨)	(٥,٦١٥,٧٣٨)
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	١٥	(٦٨٣,٣٣٥)	(٦٦٨,٤٥٦)
مخصص تعويضات انهاء خدمات موظفين	١٧	(١,٦٧٦,٩٧٩)	(٢,٩٦٠,٠٠٠)
مجموع تكاليف التشغيل		(٥٠,٤٢٤,٧٤١)	(٦٥,٠٤٥,٤٤٩)
الخسارة التشغيلية		(٢,٢٦٨,٨١٨)	(٦٢٤,١٠٦)
أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي	٢٦	٨٨٤,٩٤٣	٦٣٦,١٠٤
إيرادات أخرى, صافي	٢٧	٢٥,٠١٩,٤٥٢	١٥,١١٦,١٠٦
(مخصص) المسترد من مخصص خسائر ائتمانية متوقعة, بالصافي	١١و١٢	(٢٥٩,١٢٩)	٢٤٠,٥٢٦
تكاليف تمويل، بالصافي	٢٨	(٣٦٩,٠٣٧)	(١,٧٤٦,٠٨٤)
ربح السنة قبل الضريبة		٢٣,٠٠٧,٤١١	١٣,٦٢٢,٥٤٦
وفر (مصروف) ضريبة الدخل للسنة	٨	١,٦٨١,٦٤٩	(١,٦٨٠,٩٨١)
ربح السنة		٢٤,٦٨٩,٠٦٠	١١,٩٤١,٥٦٥
		فلس / دينار	فلس / دينار
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة	٢٩	٠/٨٢٣	٠/٣٩٨

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءا من هذه القوائم المالية

	إيضاحات	٢٠٢٢	٢٠٢١
		دينـــــار	دينـــــار
ربح السنة		٢٤,٦٨٩,٠٦٠	١١,٩٤١,٥٦٥
بنود الدخل الشامل الأخرى التى يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):			
الأرباح من تحوطات التدفقات النقدية		-	٨٩٢,٣٧٨
مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التى يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة		-	٨٩٢,٣٧٨
بنود الدخل الشامل الأخرى التى لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة (بعد الضريبة):			
الأرباح الاكتوارية من تعويض نهاية الخدمة للموظفين	٨ و١٥	٦٣٤,٦٦٦	٢٠٦,٠٩٢
مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى التى لا يتم تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة		٦٣٤,٦٦٦	٢٠٦,٠٩٢
مجموع بنود الدخل الشامل الأخرى للسنة بعد الضريبة		٦٣٤,٦٦٦	١,٠٩٨,٤٧٠
مجموع الدخل الشامل للسنة بعد الضريبة		٢٥,٣٢٣,٧٢٦	١٣,٠٤٠,٠٣٥

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءا من هذه القوائم المالية

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢

	رأس المال المدفوع	احتياطي إجباري	احتياطي اختياري	احتياطي تحوطات التدفقات النقدية	أرباح مدورة	المجموع
٢٠٢٢ -	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٢	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	(١,٠٤٩,٣٤٤)	١٤,٣٣٣,٦٩٦	٥١,٤٥٧,٢٨٤
ربح السنة	-	-	-	-	٢٤,٦٨٩,٠٦٠	٢٤,٦٨٩,٠٦٠
بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة	-	-	-	-	٦٣٤,٦٦٦	٦٣٤,٦٦٦
مجموع الدخل الشامل للسنة	-	-	-	-	٢٥,٣٢٣,٧٢٦	٢٥,٣٢٣,٧٢٦
المحول الى الربح والخسارة نتيجة استحقاق تحوطات التدفقات النقدية	-	-	-	١,٠٤٩,٣٤٤	-	١,٠٤٩,٣٤٤
توزيعات أرباح نقدية (أيضاح ١٣)	-	-	-	-	(١٣,٠٠٠,٠٠٠)	(١٣,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	٢٦,٦٥٧,٤٢٢	٦٤,٨٣٠,٣٥٤
٢٠٢١ -						
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢١	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	١٠,٦٧٢,٩٣٢	(١,٩٤١,٧٢٢)	١٤,١٨٦,٠٣٩	٦٠,٤١٧,٢٤٩
ربح السنة	-	-	-	-	١١,٩٤١,٥٦٥	١١,٩٤١,٥٦٥
بنود الدخل الشامل الاخرى للسنة	-	-	-	٨٩٢,٣٧٨	٢٠٦,٠٩٢	١,٠٩٨,٤٧٠
مجموع الدخل الشامل للسنة	-	-	-	٨٩٢,٣٧٨	١٢,١٤٧,٦٥٧	١٣,٠٤٠,٠٣٥
توزيعات أرباح نقدية (أيضاح ١٣)	-	-	(١٠,٠٠٠,٠٠٠)	-	(١٢,٠٠٠,٠٠٠)	(٢٢,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٧,٥٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	(١,٠٤٩,٣٤٤)	١٤,٣٣٣,٦٩٦	٥١,٤٥٧,٢٨٤

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءا من هذه القوائم المالية

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢

	إيضاحات	٢٠٢٢	٢٠٢١
		دينـــار	دينـــار
الأنشطة التشغيلية			
ربح السنة قبل ضريبة الدخل		٢٣,٠٠٧,٤١١	١٣,٦٢٢,٥٤٦
تعديلات:			
استهلاكات واطفاءات	٣و٤	١٥,١٩٠,٠٧٩	٢١,٨٨٦,٣٥٦
استهلاك حق استخدام موجودات عقود الإيجار	٦	٢٠٨,٤٢٠	١٣٠,٠٠٠
فوائد مطلوبات عقود الإيجار	٦	٨٩,٥٣٨	٨٠,٩٦٠
مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامة بطيئة الحركة	١٠	١,٥٢٣,٧٢٨	٥,٦١٥,٧٣٨
مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات	١٦	١٠٦,٧٩٢	١٠٠,٣١٧
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	١٥	٦٨٣,٣٣٥	٦٦٨,٤٥٦
مصروف (المسترد من) مخصص إجازات الموظفين	١٧	٧٢,٣٠٥	(٦٦,٧١٢)
مخصص تعويضات انهاء خدمات موظفين	١٧	١,٦٧٦,٩٧٩	٢,٩٦٠,٠٠٠
مخصص حوافز موظفين		٤٤٨,٩٩٩	٤٠٨,٠٦٢
مخصص مكافآت مجلس الإدارة		٣٥,٠٠٠	-
مخصص قضايا	١٧	٤٧,٦٤٢	-
صافي أرباح استبعاد ممتلكات وآلات ومعدات		(٣,٩٣٣,٢٦٠)	(١,٣٤٦,٢٧٩)
صافي أرباح بيع محطات متقاعدة		(٧٠١,٤١٠)	-
أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي	٢٧	(٦,١٧٧,٧٢٦)	(٥,٦٠٦,٠٢٥)
خسائر فروقات العملات الأجنبية بالصافي	٢٦	(٨٨٤,٩٤٣)	(٦٣٦,١٠٤)
(مخصص) المسترد من مخصص خسائر ائتمانية متوقعة, بالصافي	١١ و١٢	٢٥٩,١٢٩	(٢٤٠,٥٢٦)
ايراد فوائد	٢٨	(١٧٨,٤٩٤)	(٧,٥٧٠)
تكاليف تمويل	٢٨	٤٤٠,٧٣٩	١,٦٥٣,٣٣٧
تغيرات رأس المال العامل:			
ذمم مدينة		٦٠,٠٨٨,٠٧٩	١٢,٥٢٥,٧٣٤
أرصدة مدينة أخرى		(٩,٧٣٩,٤٧٢)	١,٦٧٢,١٧٧
مخزون		٧٧١,٩٢٠	٣,٠٦٨,٧٧٣
ذمم دائنة		(٥٩,٧٦٦,٥٥٣)	(١,٢٦٠,٣٧٨)
أرصدة دائنة أخرى		٦٧١,٩٤٢	٦٦,٨٢٦
المدفوع من مخصص اجازات الموظفين	١٧	(٨٢,٩١٨)	(١٤٠,٣٠٧)
المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	١٥	(٨٥٠,٦٨٧)	(١,٠٩٢,٨١٠)
المدفوع من مخصص انهاء خدمات موظفين	١٧	(١,٦٧٦,٩٧٩)	(٢,٩٦٠,٠٠٠)
المدفوع من مخصص قضايا	١٧	(١٠٢,٨٩٧)	(٩,٦٨١)
المدفوع من مخصص حوافز موظفين		(٣٩٨,٩٩٩)	(٤٤٨,٠٦٢)
المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة		(٣٥,٠٠٠)	-
ضريبة الدخل المدفوعة	٨	(١,٤١٢,٩٣٥)	(٩٨٥,٢٠٨)
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية		١٩,٣٧٩,٧٦٤	٤٩,٦٥٩,٦٢٠
الأنشطة الاستثمارية			
إضافات على ممتلكات وآلات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ	٣و٥	(٢١٣,٢٣٢)	(٢٧٦,٧٦٨)
المتحصل من بيع ممتلكات وآلات ومعدات		٤,٦١٤,٩٩٢	١,٤٧٨,٤٧٣
المتحصل من بيع محطات متقاعدة		٧٠١,٤١٠	-
المتحصل من بيع مخزون الوقود الاستراتيجي		١١,١٩٢,١٣٣	٥,٦١٣,٦٠٨
تسديد قرض صندوق إسكان الموظفين		٧٥,٠٠٠	٧٥,٠٠٠
فوائد مقبوضة		١٧٨,٤٩٤	٧,٥٧٠
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية		١٦,٥٤٨,٧٩٧	٦,٨٩٧,٨٨٣
الأنشطة التمويلية			
تسديدات قروض		(٥,٧٨٨,٠٩٠)	(٥,٥٩٤,٨٤٣)
توزيعات أرباح مدفوعة	١٣	(١١,٣٥٤,٦٠٠)	(٢٢,٠٠٠,٠٠٠)
فوائد مدفوعة		(٤٩٠,٦٦١)	(١,٧٠٠,٦٣٠)
دفعات مطلوبات عقود الإيجار	٦	(٢٦٩,٣٣٤)	(١٨١,٧٣٤)
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية		(١٧,٩٠٢,٦٨٥)	(٢٩,٤٧٧,٢٠٧)
صافي الزيادة في النقد وما في حكمه		١٨,٠٢٥,٨٧٦	٢٧,٠٨٠,٢٩٦
تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه		٢٢,١٣٦	٦,٣٦٤
النقد وما في حكمه كما في أول كانون الثاني		(٥,٩١١,١٦٧)	(٣٢,٩٩٧,٨٢٧)
النقد وما في حكمه كما في ٣١ كانون الأول	٣١	١٢,١٣٦,٨٤٥	(٥,٩١١,١٦٧)

تعتبر الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ٣٩ جزءا من هذه القوائم المالية

(١) عـــام

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، بالإضافة الى ذلك قامت الحكومة 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، ان الاتفاقيات السارية حتى عام ٢٠٢٢ هي اتفاقية واحدة تخص موقع العقبة.

وفقا لاتفاقيات شراء الطاقة الموقعة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ مع شركة الكهرباء الوطنية، تم إحالة الوحدات رقم ٤ و٥ من محطة الريشة على التقاعد, وبذلك توقفت محطة الريشة تماما عن توليد الكهرباء بنهاية عام ٢٠٢٢. بذلك تكون محطة العقبة الحرارية الوحيدة العاملة خلال عام ٢٠٢٣ بوحدات (٣ و٤ و ٥). تقع هذه الوحدات في العقبة وستبقى عاملة حتى نهاية اتفاقية شراء الطاقة في عام ٢٠٢٥.

تم إقرار القوائم المالية من قبل مجلس إدارة الشـركة في جلسـته المنعقدة بتاريخ ٢٨ آذار ٢٠٢٣ وتتطلب هذه القوائم المالية موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

(٢-١) 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) التغيرات 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 ٢٠٢١، باستثناء أن الشركة قامت بتطبيق التعديلات التالية اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٢:

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 اذار 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 ٢) 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 لاعداد التقارير المالية رقم (٣) للأصول المحتملة التي لن تتأثر باستبدال الإطار المفاهيمي لإعداد وعرض القوائم المالية.

لم يكن لهذه التعديلات 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 يمنع المنشئات 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. وفقا لذلك يجب على المنشأة الاعتراف بالمبالغ المتحصلة من بيع هذه المنتجات وتكلفة انتاجها في قائمة الدخل الشامل.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

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

تطبق التعديلات طريقة "التكلفة المباشرة". ان التكاليف المباشرة المتعلقة بعقود بيع البضائع أو الخدمات تتضمن كلا من التكاليف الإضافية والتكاليف الموزعة المتعلقة بأنشطة العقد بشكل مباشر. لا تتعلق المصاريف الادارية والعمومية بالعقود بشكل مباشر ولذلك يتم استبعادها إلا إذا تم تحميلها الى الطرف الاخر بموجب شروط العقد.

لم يكن لهذه التعديلات 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 تعديلًا 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 أيضًا على الشركة الحليفة أو الاستثمار المشترك الذي يختار تطبيق الفقرة د ١٦ (أ) من المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١).

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

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 تعديلًا 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 اختلافًا جوهريًا 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.

لم يكن لهذه التعديلات أثر جوهري على القوائم المالية للشركة.

(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 أيضا على الإيرادات والمصاريف والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة الشركة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن اوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

العمر الإنتاجي للممتلكات والآلات والمعدات
تقوم إدارة الشركة بتقدير الاعمار الإنتاجية للممتلكات والآلات والمعدات لغايات احتساب الإستهلاك اعتماداً على الاستخدام المتوقع لهذه الموجودات. يتم تعديل مصروف الاستهلاك المستقبلي إذا كان في اعتقاد 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 قبل 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 رقم (٨) حول القوائم المالية.

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

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

مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
يتم قياس مخصص تعويض نهاية الخدمة باستخدام طريقة الوحدة الإضافية التقديرية والمحتسبة من قبل خبير اكتواري. إن جميع الإفتراضات الإكتوارية مبيّنة في إيضاح رقم (١٥) حول القوائم المالية.

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:

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

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

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

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

يتم تحديد العمر الانتاجي للموجودات غير الملموسة ليكون محدداً او 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 الأنتاجية 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 الانتاجية 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 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.

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 ارصدة البنوك الدائنة.

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

مخصص تعويض نهاية الخدمة
يتم احتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة بناء على قرار مجلس الادارة رقم (٨٩) لسنة ٢٠٠٠ ويحتسب عن مدة الخدمة المتراكمة على اساس اخر راتب وعلاوات تقاضاها الموظف مضروباً في مدة الخدمة المتراكمة 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 اكتواري.

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 الايراد 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 الطاقة الكهربائية متوفرة في محطات التوليد وذلك وفقاً لاتفاقيات 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 لاحقا 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 التغيّر 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 ان البند المتحوط له يمثل كلفة الموجودات او المطلوبات غير المالية، يتم تحويل المبالغ المعترف بها في الدخل الشامل الى القيمة الدفترية للموجودات او المطلوبات غير المالية.

اذاً 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 إلغاء تحديدها 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 مبالغ الضريبة المستحقة والضرائب المؤجلة.

تحسب الضرائب بموجب النسب الضريبية المقررة بموجب القوانين والانظمة 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 ايرادات غير خاضعة للضريبة او مصاريف غير قابلة للتنزيل في السنة المالية وانما في سنوات لاحقة او الخسائر المتراكمة المقبولة ضريبيا أو بنود ليست خاضعة او مقبولة التنزيل 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 وتحتسب 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 جزئيا او كليا.

تدني الموجودات غير المالية
تقوم الشركة بتاريخ إعداد التقارير المالية بتقييم فيما إذا كان هناك دليل بأن الأصل قد انخفضت قيمته. إذا وجد أي دليل على ذلك، أو عندما يتطلب إجراء اختبار سنوي للانخفاض في القيمة، تقوم الشركة بتقييم المبلغ الممكن تحصيله للأصل. إن مبلغ الأصل الممكن تحصيله هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة توليد النقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمته المستخدمة أيهما أعلى ويتم تحديده للأصل الفردي، إلا إذا كان الأصل لا يولد تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك الناتجة من الموجودات الأخرى أو موجودات الشركة. عندما يتجاوز المبلغ المدرج للأصل أو وحدة توليد النقد المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر الأصل منخفضاً ويتم تخفيضه إلى المبلغ الممكن تحصيله.

أثناء تقييم القيمة العادلة المستخدمة، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية للقيمة العادلة الحالية لها باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المحددة للأصل. أثناء تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، تؤخذ المعاملات الحديثة في السوق في الاعتبار إذا كانت متوفرة. وإذا لم يكن ممكناً تحديد مثل تلك المعاملات، يتم استخدام نموذج التقييم المناسب. يتم تثبيت هذه الاحتسابات بمضاعفات تقييم أسعار أسهم الشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتوفرة الأخرى.

التدني في الموجودات المالية
تقوم الشركة بإجراء تقييم بتاريخ إعداد القوائم المالية لتحديد فيما إذا كان يوجد دليل موضوعي بأن أحد الأصول المالية أو مجموعة أصول مالية قد تعرضت لانخفاض دائم في قيمتها. يتم اعتبار قيمة أحد 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 المقدرة مثل التغيرات في الأوضاع الاقتصادية المرتبطة بالتقصير.

في تقدير ادارة الشركة فإن المخصصات التي تم تسجيلها على تدني قيمة الموجودات المالية خلال عامي ٢٠٢٢و٢٠٢١ 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 باسعار الصرف السائدة بتاريخ قائمة المركز المالي.

يتم تسجيل الأرباح أوالخسائر 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 بناءاً 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 الإفتراضات المستخدمة من المشاركين في السوق عند تسعير الموجودات أو المطلوبات على افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون وفقاً لمصلحتهم الإقتصادية.

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

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

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

جميع الموجودات والمطلوبات التي يتم استخدام القيمة العادلة لقياسها أو تم الإفصاح عنها في القوائم المالية أو تم شطبها باستخدام المستويات التالية للقيمة العادلة، وبناءاً 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 (بناءاً على أدنى مستوى للمدخلات ذات الأثر الجوهري 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 أثنى عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- النقد وما في حكمه إلا إذا كان مقيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية مطلوب لمدة أثنى 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 أثنى عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ و
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة أثنى عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

تصنف الشركة جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

معلومات القطاعات

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.

التقـاص

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

	أراضي ومباني	وحدات توليد بخارية	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بطاقة الرياح	أجهزة حاسوب	مركبات	معدات	أدوات	أثاث ومعدات مكتبية	المجموع
٢٠٢٢ -	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الكلفة:										
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٢	٩٨,٠٩٢,٢٢٥	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	١٢٧,١٧٤,٧٥٤	٤٢٥,٤٠٧	١,٥٧٥,٢٨٠	٩٨٣,٥٨٩	٤,١١٦,٥٠٧	١,٩٦٢,٨١٧	٨٥٦,٠٦٥	٥١١,٦٦٦,٢٩٠
إضافات	٧٥,٠٠٠	-	-	-	١٧,٤٨٧	٤٣,٥٠٠	١٣,٣٠٢	-	-	١٤٩,٢٨٩
تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح ٥)	٢١٣,٤٧٤	-	-	-	-	-	-	-	-	٢١٣,٤٧٤
استبعادات	(٥,٥٨٣,٤٣٤)	-	(١٢٧,١٧٤,٧٤٩)	(٤٢٥,٤٠٧)	(٦٢,٠١١)	(٢٧٥,٤٠٠)	(٢,١٣٥,٨٢٢)	(١,١٩٠,٠٩٦)	(٣٧٤,٠٩١)	(١٣٧,٢٢١,٠١٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢	٩٢,٧٩٧,٢٦٥	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	٥	-	١,٥٣٠,٧٥٦	٧٥١,٦٨٩	١,٩٩٣,٩٨٧	٧٧٢,٧٢١	٤٨١,٩٧٤	٣٧٤,٨٠٨,٠٤٣
الاستهلاك المتراكم:										
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٢	٨٤,٦٣٠,٩٢٥	٢٣٧,٦١٥,١٧٨	١٢٥,٤٨٣,٦٥٠	٢٣٧,٠٩٥	١,٢٧٧,٧٢٢	٨١٥,٩٥٩	٣,٩٠١,٣١٩	١,٧١٩,٦٣١	٧٤٧,٨٨٥	٤٥٦,٤٢٩,٣٦٤
استهلاك السنة	٢,٨٨٦,٩٥٥	١٠,٢٢٣,٥١٥	١,٥٢٠,٣٠١	٣,٩٣٩	٩٥,٤٩٣	٤٣,٨١٣	٨٦,٤٦٦	٥٤,٦٢٤	٢٣,٣٠٩	١٤,٩٣٨,٤١٥
استبعادات	(٥,٣٩٩,٧٣٧)	-	(١٢٧,٠٠٣,٩٥١)	(٢٤١,٠٣٤)	(٦١,٧٧٩)	(٢٧٥,٣٨٨)	(٢,٠٨٨,٨٦٤)	(١,١١٠,٥١١)	(٣٥٨,٠١٤)	(١٣٦,٥٣٩,٢٧٨)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢	٨٢,١١٨,١٤٣	٢٤٧,٨٣٨,٦٩٣	-	-	١,٣١١,٤٣٦	٥٨٤,٣٨٤	١,٨٩٨,٩٢١	٦٦٣,٧٤٤	٤١٣,١٨٠	٣٣٤,٨٢٨,٥٠١
صافي القيمة الدفترية:										
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢	١٠,٦٧٩,١٢٢	٢٨,٦٤٠,٩٥٣	٥	-	٢١٩,٣٢٠	١٦٧,٣٠٥	٩٥,٠٦٦	١٠٨,٩٧٧	٦٨,٧٩٤	٣٩,٩٧٩,٥٤٢

شركة توليد الكهرباء المركزية المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية
٣١ كانون الأول ٢٠٢٢

	أراضي ومباني	وحدات توليد بخارية	وحدات توليد غازية	وحدات توليد بطاقة الرياح	أجهزة حاسوب	مركبات	معدات	أدوات	أثاث ومعدات مكتبية	المجموع
٢٠٢١ -	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
الكلفة:										
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢١	١٠١,٩١٠,٢٥٣	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	١٦٦,٢٠٨,٧٦٤	٤٢٥,٤٠٧	١,٨٧٤,٤٢٢	١,١٥٥,٣٣٢	٤,٢٧٢,٠٧٥	١,٩٥٨,٣٥١	١,٣٥٢,٩٧٠	٥٥٥,٦٣٧,٢٢٠
إضافات	-	-	-	-	٣,٤٨١	٦٩,٩٥٠	-	٤,٤٦٦	-	٧٧,٨٩٧
تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح ٥)	-	-	-	-	٦٢,٧٣٠	-	-	-	-	٦٢,٧٣٠
استبعادات	(٣,٨١٨,٠٢٨)	-	(٣٩,٠٣٤,٠١٠)	-	(٣٦٥,٣٥٣)	(٢٤١,٦٩٣)	(١٥٥,٥٦٨)	-	(٤٩٦,٩٠٥)	(٤٤,١١١,٥٥٧)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١	٩٨,٠٩٢,٢٢٥	٢٧٦,٤٧٩,٦٤٦	١٢٧,١٧٤,٧٥٤	٤٢٥,٤٠٧	١,٥٧٥,٢٨٠	٩٨٣,٥٨٩	٤,١١٦,٥٠٧	١,٩٦٢,٨١٧	٨٥٦,٠٦٥	٥١١,٦٦٦,٢٩٠
الاستهلاك المتراكم:										
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢١	٨٣,٦٠٧,٧٨٧	٢٢٧,٣٣٢,٥٢٠	١٥٦,٦٣٤,٤٠٠	٢٢٧,٦٤٢	١,٥٣٨,٠٤٢	١,٠٢٦,٧٧٥	٣,٩٤٩,٣٨٧	١,٦٠١,٠٥٩	١,٢٠١,٩٢٩	٤٧٧,١١٩,٥٤١
استهلاك السنة	٣,٠٧٨,١٩٧	١٠,٢٨٢,٦٥٨	٧,٨٨٣,٢٥٣	٩,٤٥٣	١٠٤,٦٧٧	٣٠,٨٦٣	١٠٧,٤٩٨	١١٨,٥٧٢	٢٨,٨١٥	٢١,٦٤٣,٩٨٦
استبعادات	(٢,٠٥٥,٠٥٩)	-	(٣٩,٠٣٤,٠٠٣)	-	(٣٦٤,٩٩٧)	(٢٤١,٦٧٩)	(١٥٥,٥٦٦)	-	(٤٨٢,٨٥٩)	(٤٢,٣٣٤,١٦٣)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١	٨٤,٦٣٠,٩٢٥	٢٣٧,٦١٥,١٧٨	١٢٥,٤٨٣,٦٥٠	٢٣٧,٠٩٥	١,٢٧٧,٧٢٢	٨١٥,٩٥٩	٣,٩٠١,٣١٩	١,٧١٩,٦٣١	٧٤٧,٨٨٥	٤٥٦,٤٢٩,٣٦٤
صافي القيمة الدفترية:										
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١	١٣,٤٦١,٣٠٠	٣٨,٨٦٤,٤٦٨	١,٦٩١,١٠٤	١٨٨,٣١٢	٢٩٧,٥٥٨	١٦٧,٦٣٠	٢١٥,١٨٨	٢٤٣,١٨٦	١٠٨,١٨٠	٥٥,٢٣٦,٩٢٦

(٤) موجودات غير ملموسة

	أنظمة وبرامج حاسوب	
	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الكلفـة:		
الرصيد كما في ١ كانون الثاني	١,٤٥٤,٢١٩	١,٣٤٢,٦٩١
تحويلات من مشاريع تحت التنفيذ (أيضاح ٥)	-	١١١,٥٢٨
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	١,٤٥٤,٢١٩	١,٤٥٤,٢١٩
الإطفاء المتراكم:		
الرصيد كما في ١ كانون الثاني	٤٦٦,١٥٢	٢٢٣,٧٨٢
اطفاء السنة	٢٥١,٦٦٤	٢٤٢,٣٧٠
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٧١٧,٨١٦	٤٦٦,١٥٢
القيمة الدفترية -		
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٧٣٦,٤٠٣	٩٨٨,٠٦٧

(٥) مشاريع تحت التنفيذ

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ هي كما يلي:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	١٤٩,٥٣١	٤٥٧,٢٣١
اضافات	٦٣,٩٤٣	١٩٨,٨٧١
المحول الى ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح ٣)	(٢١٣,٤٧٤)	(٦٢,٧٣٠)
المحول الى موجودات غير ملموسة (إيضاح ٤)	-	(١١١,٥٢٨)
المحول الى المخزون	-	(٣٣٢,٣١٣)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	-	١٤٩,٥٣١

تم إنجاز المشاريع تحت التنفيذ بالكامل كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢.

(٦) عقود الإيجار

(أ) حق أستخدام الموجودات

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

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينار	دينار
الرصيد كما في ١ كانون الثاني	١,١٧٠,٠٠١	١,٣٠٠,٠٠١
الاضافات	٣١٣,٦٨٥	-
الإستهلاك للسنة	(٢٠٨,٤٢٠)	(١٣٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	١,٢٧٥,٢٦٦	١,١٧٠,٠٠١

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

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينار	دينار
الإستهلاك للسنة	٢٠٨,٤٢٠	١٣٠,٠٠٠
الفائدة خلال السنة	٨٩,٥٣٨	٨٠,٩٦٠
مصروف الايجار خلال السنة	٢٩٧,٩٥٨	٢١٠,٩٦٠

(ب) مطلوبات عقود الايجار

إن الحركة الحاصلة على أرصدة مطلوبات عقود الايجار المخصومة خلال السنة هي كما يلي:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينار	دينار
الرصيد كما في ١ كانون الثاني	١,١٠٨,١٠٢	١,٢٠٨,٨٧٦
الاضافات	٣١٣,٦٨٥	-
الفائدة خلال السنة	٨٩,٥٣٨	٨٠,٩٦٠
المدفوع خلال السنة	(٢٦٩,٣٣٤)	(١٨١,٧٣٤)
الرصيد في ٣١ كانون الأول	١,٢٤١,٩٩١	١,١٠٨,١٠٢

إن تحليل إستحقاق مطلوبات عقود الإيجار كما يلي:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينار	دينار
قصيرة الأجل	٢٦١,٣٧٥	١٧٤,٧٨٥
طويلة الأجل	٩٨٠,٦١٦	٩٣٣,٣١٧
	١,٢٤١,٩٩١	١,١٠٨,١٠٢

(٧) قرض صندوق إسكان الموظفين

يمثل هذا البند قروضاً تم منحها لصندوق إسكان موظفي الشركة. لا تحمل هذه القروض أية فوائد ولا يوجد لها تاريخ استحقاق. وفقاً لقرار من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٤ كانون الأول ٢٠١٩ سيلتزم الصندوق بتسديد مبلغ ٧٥,٠٠٠ الف دينار للشركة سنويا.

(٨) ضريبة الدخل

فيما يلي ملخص تسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

	٢٠٢٢				٢٠٢١			
	العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع	العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع
	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار
الربح قبل الضريبة	١٥,٧١٥,٠٠٠	٢٠٣,٠٠٥	٧,٠٨٩,٤٠٦	٢٣,٠٠٧,٤١١	١٣,٠٣٠,٤٩١	١٥٦,٩٥٩	٤٣٥,٠٩٦	١٣,٦٢٢,٥٤٦
ايرادات غير خاضعة للضريبة	(٧,٤٩١,١٠٥)	(١١٧,٣٦٨)	(٨,٨٩٩,٩٠٠)	(١٦,٥٠٨,٣٧٣)	(٢,٥٣١,٥٨١)	(٢٢,٨١٦)	(٣,٣٠٦,٦٧٣)	(٥,٨٦١,٠٧٠)
مصاريف غير مقبولة ضريبياً	٣,٣٥٠,٤١٣	١٢٧,٥٨٠	١,٨١٠,٤٩٤	٥,٢٨٨,٤٨٧	٢,٩٣٦,٠٣٠	٤٤,٣٦٣	٦,٨٢٠,٣٥٦	٩,٨٠٠,٧٤٩
الدخل الخاضع للضريبة	١١,٥٧٤,٣٠٨	٢١٣,٢١٧	-	١١,٧٨٧,٥٢٥	١٣,٤٣٤,٩٤٠	١٧٨,٥٠٦	٣,٩٤٨,٧٧٩	١٧,٥٦٢,٢٢٥
نسبة ضريبة الدخل حسب القانون	%٥	%٢٤	%٢٤	-	٪٥	٪٢٤	٪٢٤	-
نسبة ضريبة المساهمة الوطنية*	%٣	%٣	%٣	-	٪٣	٪٣	٪٣	-
مصروف ضريبة الدخل للسنة	(٥٧٨,٧١٥)	(٥١,١٧٢)	-	(٦٢٩,٨٨٧)	(٦٧١,٧٤٧)	(٤٢,٨٤١)	(٩٤٧,٧٠٧)	(١,٦٦٢,٢٩٥)
مصروف ضريبة المساهمة الوطنية	(٣٤٧,٢٢٩)	(٦,٣٩٧)	-	(٣٥٣,٦٢٦)	(٤٠٣,٠٤٨)	(٥,٣٥٥)	(١١٨,٤٦٣)	(٥٢٦,٨٦٦)
التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)*	٤٧٢,٠١٢	-	١٧٦,٣٥٣	٦٤٨,٣٦٥	٤٠٣,٠٤٨	-	٤٧٣,٨٥٣	٨٧٦,٩٠١
ضريبة مؤجلة	(٢٤,٧٤٩)	-	٢,٠٤١,٥٤٦	٢,٠١٦,٧٩٧	(٥٨,٢٥٢)	-	(٣١٠,٤٦٩)	(٣٦٨,٧٢١)
الوفر(مصروف) في الضريبة	(٤٧٨,٦٨١)	(٥٧,٥٦٩)	٢,٢١٧,٨٩٩	١,٦٨١,٦٤٩	(٧٢٩,٩٩٩)	(٤٨,١٩٦)	(٩٠٢,٧٨٦)	(١,٦٨٠,٩٨١)

* نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٨) لسنة ٢٠١٤ 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. بناءً على ذلك، قامت الشركة بتسجيل ذمه على الحكومة الأردنية بقيمة ٦٤٨,٣٦٥ دينار عن العام ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ٨٧٦,٩٠١ دينار) 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 ١١).

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

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
مصروف ضريبة الدخل للسنة الحالية	(٦٢٩,٨٨٧)	(١,٦٦٢,٢٩٥)
مصروف ضريبة المساهمة الوطنية	(٣٥٣,٦٢٦)	(٥٢٦,٨٦٦)
تأثير التغير في قانون الضريبة (اتفاقية التنفيذ)	٦٤٨,٣٦٥	٨٧٦,٩٠١
ضريبة مؤجلة		
(مطلوبات) موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بمخصص تعويض نهاية الخدمة	(١٦٥,٨٤٩)	١٢٩,٦٧٨
موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات مؤقتة ناتجة عن تحوط القيمة النقدية	٤,٧٦٧	١٠٠,٦٥٦
(مطلوبات) ضريبية مؤجلة متعلقة بخسارة المواقع الأخرى (بإستثناء العقبة)	-	(٣٥٤,٩٦٠)
موجودات (مطلوبات) ضريبية مؤجلة متعلقة بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية	١٨,١٤٠	(٢٤٤,٠٩٥)
موجودات ضريبية مؤجلة متعلقة بانخفاض قيمة المخزون بطيء الحركة لمحطتي الرحاب والريشة	٢,١٥٩,٧٣٩	-
وفر(مصروف) ضريبة الدخل	١,٦٨١,٦٤٩	(١,٦٨٠,٩٨١)

فيما يلي البنود الضريبية المؤجلة والمعترف بها خلال العام بقائمة الدخل الشامل الأخرى:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
ضريبة مؤجلة متعلقة بالأرباح الاكتوارية	(١٢٨,٤٤٥)	(٥٠,٥٧٨)

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنوات المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ و٢٠٢١ 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 ٢٠٢١. قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة سجلات الشركة وحصلت الشركة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى نهاية عام ٢٠١٨.

قامت الشركة بتقديم كشف التقدير الذاتي الخاص بالشركة في عمان حتى نهاية عام ٢٠٢١. قامت دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بمراجعة سجلات الشركة 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 ٢٠٢١. قامت سلطة منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة بمراجعة سجلات الشركة وحصلت الشركة على مخالصة نهائية سلطة منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة فيما يتعلق بموقع العقبة حتى نهاية عام ٢٠١٧.

إن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٧٣٦,٠٧٧	١,١٥٥,٣٧٦
المتعلق بأرباح اكتوارية	(١٢٨,٤٤٥)	(٥٠,٥٧٨)
المتعلق بخسائر تحوطات التدفقات النقدية	٤,٧٦٧	١٠٠,٦٥٦
المتعلق بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	(١٦٥,٨٤٩)	١٢٩,٦٧٨
المتعلق بخسائر المواقع الأخرى (بإستثناء العقبة)	-	(٣٥٤,٩٦٠)
المتعلق بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية	١٨,١٤٠	(٢٤٤,٠٩٥)
المتعلق بانخفاض قيمة المخزون بطيء الحركة لمحطتي الرحاب والريشة	٢,١٥٩,٧٣٩	-
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٢,٦٢٤,٤٢٩	٧٣٦,٠٧٧

فيما يلي الحركة على مخصص ضريبة الدخل:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٣,٠١٧,١١٣	١,٨١٣,١٦٠
ضريبة الدخل للسنة	٩٨٣,٥١٣	٢,١٨٩,١٦١
تعديلات	(٢١٩,٨٩٢)	-
المدفوع خلال السنة	(١,٤١٢,٩٣٥)	(٩٨٥,٢٠٨)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٢,٣٦٧,٧٩٩	٣,٠١٧,١١٣

(٩) مخزون الوقود الاستراتيجي

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
مخزون الوقود الثقيل	٤,٣٢٢,٩٥٥	٤,٣٤٨,٩٠٧
مخزون السولار	٨٠٩,٠٧٦	٥,٧٩٧,٥٣١
	٥,١٣٢,٠٣١	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.

(١٠) مخزون

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
قطع غيار ومواد عامة، بالصافي*	٤,٥٧٥,٠٨٥	٦,٩٠٧,٨٢١
مواد بالطريق	١٢٩,٤٦٧	٩٢,٣٧٩
	٤,٧٠٤,٥٥٢	٧,٠٠٠,٢٠٠

* تظهر قطع الغيار والمواد العامة بعد تنزيل مصروف استهلاك قطع الغيار والمواد عامة بطيئة الحركة والبالغ ١,٥٢٣,٧٢٨ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ٥,٦١٥,٧٣٨ دينار).

(١١) أرصدة مدينة أخرى

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
سلطة وادي الأردن	٢٩٩,٨٤٤	١٥٩,٢٤٨
شركة مصفاة البترول الأردنية (ايضاح ٣٠)	٣٠١,٨٧٨	٣٠٢,٤٧٨
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (ايضاح ٣٠)	٢,٤٤٥,٠٢٠	٢,٤٠٢,١٢١
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية (ايضاح ٣٠)	٧,٧١٩	١٠٧,١٧٥
وزارة الطاقة والثروة المعدنية (ايضاح ٣٠)	٧,٥٤٠,٦٦٧	١٤٠,٧٣٦
الشركة المحلية للمياه والطاقة الشمسية (ايضاح ٣٠)	٤٠٦	٢٠٥
شركة إدارة الاستثمارات الحكومية (ايضاح ٣٠)	-	١,٦٤٥,٤٠٠
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	١,٢٩٧,٣٨٥	-
شركة مصفاة البترول للمنتجات التسويقية	١,٣٥٤,٨٥١	-
أخرى	٥٠٥,٨٥١	٢١٩,١٢٠
	١٣,٧٥٣,٦٢١	٤,٩٧٦,٤٨٣
ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة*	(٨٠٠,١٥٢)	(٤٩٠,٩٢١)
	١٢,٩٥٣,٤٦٩	٤,٤٨٥,٥٦٢
مصاريف مدفوعة مقدماً	١,٤٣٠,٣٦٧	١,٦٣٢,٩٠٠
تأمينات مستردة	٦,١٦٩	٦,٦٥٥
ذمم موظفين	١٧,٠٦٤	٦٨,٦٣٨
مطالبات تأمين موظفين	١٢٢,٠٠٠	١٢٢,٠٠٠
	١٤,٥٢٩,٠٦٩	٦,٣١٥,٧٥٥

* فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٤٩٠,٩٢١	٥٠٧,١٧٩
المخصص خلال السنة	٣٠٩,٢٣١	٦٥٧
ديون معدومة خلال السنة	-	(١٦,٩١٥)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٨٠٠,١٥٢	٤٩٠,٩٢١

(١٢) ذمم مدينة

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
شركة الكهرباء الوطنية – إيرادات توليد الطاقة	١٤,٩٥١,٧٢٢	٧٥,١١٩,٧٣١
شركة الكهرباء الوطنية – أخرى	٩٣,٣٥٠	١٣,٤٢٠
	١٥,٠٤٥,٠٧٢	٧٥,١٣٣,١٥١
ينزل: مخصص خسائر ائتمانية متوقعة* (أيضاح ٣٠)	(١,٣٩٩,٩٦٧)	(١,٤٥٠,٠٦٩)
	١٣,٦٤٥,١٠٥	٧٣,٦٨٣,٠٨٢

* فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	١,٤٥٠,٠٦٩	١,٦٩١,٢٥٢
المسترد خلال السنة	(٥٠,١٠٢)	(٢٤١,١٨٣)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	١,٣٩٩,٩٦٧	١,٤٥٠,٠٦٩

(١٣) 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 ٢٦ نيسان ٢٠٢٢ على توصية مجلس الإدارة بدفع مبلغ ١٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار إلى المساهمين عن عام ٢٠٢١ على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة. بلغ إجمالي المدفوع نقدا مبلغ ١١,٣٥٤,٦٠٠ دينار حيث تم تقاص المبلغ المتبقي والبالغ ١,٦٤٥,٤٠٠ دينار من رصيد إدارة الاستثمارات الحكومية مباشرةً (إيضاح ١١).

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.

(١٤) القروض

		٢٠٢٢		٢٠٢١	
		أقساط قروض		أقساط قروض	
	عملة القرض	تستحق الدفع خلال عام	طويلة الأجل	تستحق الدفع خلال عام	طويلة الأجل
		دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار
القرض الياباني ١	ين ياباني	١,١٧٧,٦٣٨	١,١٧٧,٦٣٧	١,٣٦٧,٥٣٢	٢,٧٣٥,٠٦٤
القرض الياباني ٢	ين ياباني	٢,٧٩٤,٨٩٢	٦,٩٨٧,٢٢٩	٣,٢٤٥,٥٦٩	١١,٣٥٩,٤٩١
القرض الايطالي السهل	يورو	١٢٠,٣٩٢	٦٠,١٩٧	١٢٨,٣٢٢	١٩٢,٤٨٤
		٤,٠٩٢,٩٢٢	٨,٢٢٥,٠٦٣	٤,٧٤١,٤٢٣	١٤,٢٨٧,٠٣٩

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 و Istituto Centrale Per Il Credito A Medio Termine – Mediocredito Centrale والمؤرخة في١٢ 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	دينـــار
٢٠٢٤	٤,٠٣٢,٧٣٨
٢٠٢٥	٢,٧٩٤,٩٣٢
٢٠٢٦	١,٣٩٧,٣٩٣
	٨,٢٢٥,٠٦٣

(١٥) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٥,٤٠٥,١٧١	٦,٠٨٦,١٩٥
المخصص خلال السنة*	٦٨٣,٣٣٥	٦٦٨,٤٥٦
المدفوع خلال السنة	(٨٥٠,٦٨٧)	(١,٠٩٢,٨١٠)
أرباح اكتوارية	(٧٦٣,١١١)	(٢٥٦,٦٧٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٤,٤٧٤,٧٠٨	٥,٤٠٥,١٧١

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

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الفائدة على الالتزام	٣٣٢,٣٣٩	٣٣٩,١٢٨
كلفة القيمة الحالية	٢٨٧,٠٦٢	٣٦٦,١١٠
تعديل سنوات سابقة	٦٣,٩٣٤	(٣٦,٧٨٢)
	٦٨٣,٣٣٥	٦٦٨,٤٥٦

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

	٢٠٢٢	٢٠٢١
معدل الخصم	%٧,٨٩٦	%٦,٠٩٩
المعدل المتوقع للزيادة في تعويض الموظفين	%٥,٥	%٥,٥
معدل الاستقالة:		
حتى عمر ٢٩ سنة	%٤	%٤
من عمر ٣٠ - ٣٤ سنة	%٣	%٣
من عمر ٣٥ - ٣٩ سنة	%٢	%٢
من عمر ٤٠ - ٥٤ سنة	%١	%١
من عمر ٥٥ فأكبر	%٠	%٠

إن هذا المخصص غير ممول بأي موجودات.

يوضح الجدول التالي حساسية التغير في الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ و٢٠٢١:

	معدل الخصم		معدل الاستقالات		معدل الوفيات	
	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)
	٪	دينار	٪	دينار	٪	دينار
٢٠٢٢	١+	(٤٢٨,٨٨٤)	١+	(١٩,٣٧٥)	٢٠+	(١,٤٢٦)
	١-	٤٩٢,٧٠٠	١-	٢٠,٣٣٤	٢٠-	١,٤٣٣
٢٠٢١	١+	(٥٦٦,٢٠٧)	١+	(٥٤,٠٥٧)	٢٠+	(١١,٥٤٦)
	١-	٦٣٦,٩٤٧	١-	٤٠,٣١٢	٢٠-	٧,٠٦٧

(١٦) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات والبالغ ٣,٤١٤,٧٥٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ٣,٣٠٧,٩٦٢ دينار) صافي القيمة الحالية للمصاريف المتوقع تكبدها باستخدام سعر خصم ٦,٥% (٣١ كانون الأول ٢٠٢١ : ٦,٥٪) 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:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٣,٣٠٧,٩٦٢	٣,٢٠٧,٦٤٥
الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٢٨)	١٠٦,٧٩٢	١٠٠,٣١٧
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٣,٤١٤,٧٥٤	٣,٣٠٧,٩٦٢

(١٧) أرصدة دائنة أخرى

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
فوائد مستحقة	٧٥,٣٣٢	١٢٥,٢٥٣
مصاريف مستحقة	١٧٢,٩٢٧	١٢٤,٤٠١
مخصص إجازات الموظفين*	٥٤١,٦٧٠	٥٥٢,٢٨٣
أمانات مستحقة للغير	١,٦٢٧,٧٩٤	١,٠٨٧,٣٤٦
مخصص تعويض إنهاء خدمات موظفين**	-	-
ذمم موظفين	١,٤٨٤	-
ذمم متعهدين	٥٥٩	٣,١٩٢
مكافآت أعضاء مجلس الإدارة	٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠
مخصص قضايا***	٤٦٠,٣٤٢	٥١٥,٥٩٧
مخصص حوافز الموظفين	٤٥٠,٠٠٠	٤٠٠,٠٠٠
أخرى	٣٦٩,٥٤٤	٢٨٥,٤٢٨
	٣,٧٣٤,٦٥٢	٣,١٢٨,٥٠٠

فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠٢٢ و٢٠٢١:

	مخصص إجازات الموظفين*	مخصص إنهاء خدمات موظفين**	مخصص قضايا***
٢٠٢٢-	دينـــار	دينـــار	دينـــار
الرصيد كما في أول كانون الثاني	٥٥٢,٢٨٣	-	٥١٥,٥٩٧
المخصص خلال السنة	٧٢,٣٠٥	١,٦٧٦,٩٧٩	٤٧,٦٤٢
المدفوع خلال السنة	(٨٢,٩١٨)	(١,٦٧٦,٩٧٩)	(١٠٢,٨٩٧)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٥٤١,٦٧٠	-	٤٦٠,٣٤٢

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

(١٨) ذمم دائنة

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
شركة مصفاة البترول الأردنية	-	٥٧,٥٦٨,٩٢٣
شركة البترول الوطنية – المملكة الأردنية الهاشمية	٢,٣٩٣,٤٣١	٤,٥٩١,٠٦١
	٢,٣٩٣,٤٣١	٦٢,١٥٩,٩٨٤

(١٩) المشتقات المالية

إن تفاصيل المشتقات المالية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ و٢٠٢١ هي كما يلي:

	٣١ كانون الأول ٢٠٢٢		
	متداولة	غير متداولة	المجموع
	دينـــار	دينـــار	دينـــار
عقود آجلة لأسعار العملة*	-	-	-
	-	-	-

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

* إن قروض الشركة مع Overseas Economic Cooperation Fund (اليابان) بالين الياباني. أبرمت الشركة خلال الأعوام ٢٠١١ ولغاية ٢٠١٥ اثني عشر عقداً آجل لتثبيت سعر العملة على اقساط القروض الممنوحة و ذلك لتقليل مخاطر تغيير أسعار العملة.

تم الانتهاء من العقد الأخير في ٢٢ تشرين أول ٢٠٢٢. لأغراض محاسبة التحوط، قامت الشركة بتصنيف العقود الآجلة كتحوطات تدفقات نقدية حيث تقوم الشركة بالتحوط للحد من التغيّر في التدفقات النقدية المتعلقة بمخاطر التغير في اسعار العملة والمصاحبة لعمليات متوقع حدوثها.

بلغت القيمة العادلة السالبة للعقود الآجلة مبلغ ٩٨٩,٧٦٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١ حيث تم تسجيلها كمطلوبات متداولة و غير متداولة في قائمة المركز المالي (٢٠٢٢: صفر).

تم الانتهاء من تحوطات التدفقات النقدية خلال عام ٢٠٢٢. أما المبالغ المتبقية فقد تم خصمها من احتياطي التحوط ونتج عنها ربح صافي بمبلغ ٥٩,٥٨٠ دينار حيث تم تسجيله في قائمة الأرباح أو الخسائر.

(٢٠) إيرادات توليد الطاقة

يمثل هذا البند بشكل رئيسي الإيرادات المتأتية من فواتير توليد الطاقة وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية. 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:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
إيراد استطاعة المحطات	٣٥,٦٤١,٥٣١	٥٠,٠٠٧,٢٦٠
إيراد الطاقة	٣٦٠,٤٤٧	٩٨٧,٨٠٣
تكلفة المحروقات ضمن معادلة التسعير (إيضاح ٢١)	١٤,٤٧٥,٧٥٣	١٦,٨٣١,٦٩١
تكاليف التشغيل	٣١,٣٢٩	٥٧,٨٥٩
تكاليف إضافية (الطاقة المستوردة)	(٢,٣٤٣,٩٠٤)	(٣,٣٢٩,٥٧٨)
أخرى	(٩,٢٣٣)	(١٣٣,٦٩٢)
	٤٨,١٥٥,٩٢٣	٦٤,٤٢١,٣٤٣

(٢١) تكلفة المحروقات

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
استهلاك غاز	١٤,٤٧٥,٧٥٣	١٦,٨٣١,٦٩١

(٢٢) تكاليف تشغيل المحطات

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
المياه التشغيليه	٢٥٦,٣٤٧	٢٩٤,٤٨٩
مواد كيميائيه	٧١,٨٩٣	٦٣,١٥٣
زيوت وشحوم	٦٢,٨٦٩	٩٠,٧٣١
تكاليف تشغيليه اخرى	٨٩,٣٥٠	١٠٤,٧٥٠
	٤٨٠,٤٥٩	٥٥٣,١٢٣

(٢٣) الرواتب والمنافع

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
الرواتب والاجور	٥,٣٧٨,٧٢٩	٥,٩٩٤,٣٥٠
منافع الموظفين	٢,٣٧٨,٩٨٣	٢,٥٤٨,٧٤٦
عمال مؤقتين	١٢٩,٥٥٦	١٠٣,٤٢٨
علاوات ومصاريف اخرى	٣,٦٤٥,٩٧٥	٣,٤٠٥,٩٤١
	١١,٥٣٣,٢٤٣	١٢,٠٥٢,٤٦٥

(٢٤) مصاريف صيانة

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
قطع غيار	٩٦١,٥٧٧	٩٠٤,١٥٦
مواد صيانة وأجور خبراء	٣٥٦,٣٥٣	٢١٢,٥٢٨
مصاريف صيانة مختلفه	٥٩,٢٧٣	١٠٢,٤٢٩
	١,٣٧٧,٢٠٣	١,٢١٩,١١٣

(٢٥) مصاريف إدارية

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
مصاريف تأمين	٦٧٩,٣٩٧	٨٤٨,٩٥٤
مصاريف رخص ورسوم	٥٨٠,٩٠٩	٥١٣,٣٣٥
مصاريف استشارات	٥١٠,٧٨٣	٤٠٢,٨١١
مصاريف أشتراكات و تبرعات	٥٨,١٧٥	٣٣,٢٣٧
مصاريف حراسات	٢٤١,٩٤٦	٣٠٩,٦٥٢
مصاريف استراحات	١٢٧,٤٢٣	١٣٦,١٩٧
أخرى	٩٨٧,٣٧١	٨٠٣,٣٦١
	٣,١٨٦,٠٠٤	٣,٠٤٧,٥٤٧

(٢٦) أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
أرباح غير متحققة	١,٩٣١,٦١٠	٩٤٣,٩٤٧
خسائر متحققة	(١,٠٤٦,٦٦٧)	(٣٠٧,٨٤٣)
	٨٨٤,٩٤٣	٦٣٦,١٠٤

(٢٧) إيرادات أخرى

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
إيرادات التشغيل والصيانة	٦,١٨٣,١٩٣	٥,٨٦٥,٩٠٦
أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي	٦,١٧٧,٧٢٦	٥,٦٠٦,٠٢٥
إيرادات بيع ممتلكات وآلات ومعدات*	٣,٩٣٣,٢٦٠	٢,٦٠٢,١٠٥
إيرادات بيع السكراب – محطات متقاعدة	٧٠١,٤١٠	-
إيرادات غير تشغيليه مناوله وتشغيل وقود **	٧,٨٩٩,٧٨٦	٨٩٢,٦٣٨
أخرى، بالصافي	١٢٤,٠٧٧	١٤٩,٤٣٢
	٢٥,٠١٩,٤٥٢	١٥,١١٦,١٠٦

* يمثل هذا المبلغ الربح الناتج عن بيع محطتي رحاب وريشة بنهاية عام ٢٠٢٢ لشركة السمرا لتوليد الكهرباء.

** يمثل هذا البند مبلغ التسوية التي تم التوصل إليه بين وزارة الطاقة والثروة المعدنية وشركة توليد الكهرباء المركزية بعد القرار النهائي بشأن النزاع. ستقوم الوزارة بدفع تعويضات لشركة توليد الكهرباء المركزية حتى نهاية عام ٢٠١٩ والبالغة ٧,٥٠٠,٠٠٠ دينار حيث تشمل جميع النفقات والأتعاب القانونية وأتعاب الخبراء. يمثل المبلغ الرصيد التراكمي الذي تحملته شركة توليد الكهرباء المركزية نتيجة تعديل أسعار التعرفة وإدراج بند سعر الوقود في الفاتورة الشهرية على مر السنين. في المقابل، تلتزم شركة توليد الكهرباء المركزية بعدم تقديم أي مطالبات ناشئة عن الالتزامات بين الأعوام ٢٠٢٠ - ٢٠٢٥.

(٢٨) تكاليف تمويل، بالصافي

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
مصروف فوائد قروض لأجل	٣٧١,٠٣١	٥٩٨,٨٣٨
مصروف فوائد بنوك دائنة	٦٩,٧٠٨	١,٠٥٤,٤٩٩
الجزء المتحقق من خصم مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات (إيضاح ١٦)	١٠٦,٧٩٢	١٠٠,٣١٧
إيراد فوائد	(١٧٨,٤٩٤)	(٧,٥٧٠)
	٣٦٩,٠٣٧	١,٧٤٦,٠٨٤

(٢٩) حصة السهم من ربح السنة

	٢٠٢٢	٢٠٢١
ربح السنة (دينار)	٢٤,٦٨٩,٠٦٠	١١,٩٤١,٥٦٥
المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠
حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة (دينار)*	٠/٨٢٣	٠/٣٩٨

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

(٣٠) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة الشركات الحليفة والمساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا للشركة والشركات التي يكونوا فيها مالكين رئيسيين.

يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة الشركة.

فيما يلي المعاملات التي تمت مع الجهات ذات العلاقة:

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
مبيعات الطاقة لشركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	٤٨,١٥٥,٩٢٣	٦٤,٤٢١,٣٤٣
أرباح بيع مخزون الوقود الاستراتيجي (إيضاح ٢٧)	٦,١٧٧,٧٢٦	٥,٦٠٦,٠٢٥
مشتريات الغاز من شركة البترول الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية) (إيضاح ٢١)	١٤,٤٧٥,٧٥٣	١٦,٨٣١,٦٩١
خدمات مقدمة لشركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية*	٤,٧٦٨,١٢٩	٤,٤٨١,٥٧٢
خدمات مقدمة لشركة إنارة لاستثمارات الطاقة	-	٨,٤٠٠
خدمات مقدمة للشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية**	٧٧٨,٨٣٥	٧١٤,٧٠٧
خدمات مقدمة لشركة أكواباور الاردن القابضة	١٣١,٩٦٥	٢٣,٧٨٣
خدمات مقدمة لشركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية***	٥١٦,٥٥٢	٤٧٥,١٣٢
خدمات مقدمة لشركة أعمال المياه والطاقة الدولية- الرياض	٢,١٤٦	-
خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية- دبي	٣٠	٢,٦٨٧
خدمات مقدمة من شركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية**	٣,٠٤٦	-
خدمات مقدمة من شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية*	٢٦,٤٢٣	-
خدمات مقدمة من شركة أكواباور الاردن القابضة	٥٣٤	-
خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - أكوا العالمية	-	٢٩,٠٩٩
خدمات مقدمة من شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الرياض	٥٦	٦,٥٢٢
مكافأة وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة	٧٧,٠٠٠	٧٧,٠٠٠

* 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 ايضا 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 الطاقه الشمسية.

تتمثل الأرصدة مع جهات ذات علاقة كما يلي:

المطلوب من جهات ذات علاقة :	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
شركة إدارة الأستثمارات الحكومية (إيضاح ١١)	-	١,٦٤٥,٤٠٠
شركة الكهرباء الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية، بالصافي (إيضاح ١٢)*	١٣,٦٤٥,١٠٥	٧٣,٦٨٣,٠٨٢
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية (إيضاح ١١)	٤٠٦	٢٠٥
شركة أكواباور الاردن القابضة	٤٤,٥٧٩	١٤٦
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية (إيضاح ١١)	٧,٧١٩	١٠٧,١٧٥
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١١)	٢,٤٤٥,٠٢٠	٢,٤٠٢,١٢١
شركة مصفاة البترول الأردنية (إيضاح ١١)	٣٠١,٨٧٨	٣٠٢,٤٧٨
وزارة الطاقة والثروة المعدنية (إيضاح ١١)	٧,٥٤٠,٦٦٧	١٤٠,٧٣٦
شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - دبي	٧٥	-
	٢٣,٩٨٥,٤٤٩	٧٨,٢٨١,٣٤٣

* يظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ١,٤٥٠,٠٦ دينار) (إيضاح ١٢).

المطلوب لجهات ذات علاقة :	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
شركة مصفاة البترول الأردنية (إيضاح ١٨)	-	٥٧,٥٦٨,٩٢٣
شركة البترول الوطنية - حكومة المملكة الأردنية الهاشمية (إيضاح ١٨)	٢,٣٩٣,٤٣١	٤,٥٩١,٠٦١
شركة أعمال المياه والطاقة الدولية – الرياض	٣,٥٩٠	٥,٦٨٠
	٢,٣٩٧,٠٢١	٦٢,١٦٥,٦٦٤

منافع الإدارة التنفيذية العليا :

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
رواتب	٣١٠,٩٧٨	٤٧١,١٤٤
منافع (تنقلات سفر)	٨,٥٠٠	-
	٣١٩,٤٧٨	٤٧١,١٤٤

(٣١) نقد وأرصدة لدى البنوك

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
نقد لدى البنوك*	١٢,٣٣٠,٠١٤	٥,٦٥٦,٤٥٤
نقد في الصندوق	٧,٦٢٤	١٢,٦٤٩
	١٢,٣٣٧,٦٣٨	٥,٦٦٩,١٠٣

* بلغت نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك ٥,٧٥٪ للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ١٪).

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

	٢٠٢٢	٢٠٢١
	دينـــار	دينـــار
نقد لدى البنوك	١٢,٣٣٠,٠١٤	٥,٦٥٦,٤٥٤
نقد في الصندوق	٧,٦٢٤	١٢,٦٤٩
	١٢,٣٣٧,٦٣٨	٥,٦٦٩,١٠٣
يطرح: البنوك الدائنة (إيضاح ٣٢)	(٢٠٠,٧٩٣)	(١١,٥٨٠,٢٧٠)
	١٢,١٣٦,٨٤٥	(٥,٩١١,١٦٧)

(٣٢) البنوك الدائنة

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

- تسهيلات من بنك الاستثمار العربي الأردني بسقف ١٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٥,٧٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ٥%).
- تسهيلات من بنك القاهرة عمان بسقف ١٠,٠٠٠,٠٠٠ دينار بفائدة ٦,٥ ٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ٥%).

(٣٣) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ و ٢٠٢١. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث أن الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

	٢٠٢٢			
	العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع
	دينار	دينار	دينار	دينار
إيرادات توليد الطاقة	٣١,٤٩٨,٣٤٠	-	١٦,٦٥٧,٥٨٣	٤٨,١٥٥,٩٢٣
تكلفة المحروقات	-	-	(١٤,٤٧٥,٧٥٣)	(١٤,٤٧٥,٧٥٣)
تكاليف تشغيل محطات	(٢١٨,٩٥٠)	(٥,٨٥٤)	(٢٥٥,٦٥٥)	(٤٨٠,٤٥٩)
استهلاكات واطفاءات	(١٣,٣١٨,٨٥٥)	(١٤,٢٢١)	(١,٨٥٧,٠٠٣)	(١٥,١٩٠,٠٧٩)
استهلاك حق استخدام موجودات عقود الايجار	(٢٠٨,٤٢٠)	-	-	(٢٠٨,٤٢٠)
مصروف فوائد مطلوبات عقود الاجار	(٨١,٨٠٤)	(١٨٦)	(٧,٥٤٨)	(٨٩,٥٣٨)
الرواتب والمنافع	(٥,٥٠٩,٨٨٤)	(٣٤٧,٥٨٢)	(٥,٦٧٥,٧٧٧)	(١١,٥٣٣,٢٤٣)
مصاريف صيانة	(٢٧٠,٣٨٠)	(٦٢,٦٦٧)	(١,٠٤٤,١٥٦)	(١,٣٧٧,٢٠٣)
مصاريف ادارية	(١,٥٤٥,٢٢٦)	(٦٣,١٨٩)	(١,٥٧٧,٥٨٩)	(٣,١٨٦,٠٠٤)
مصروف استهلاك قطع غيار ومواد عامه بطيئة الحركة	(١,٥٠٨,٨٢٦)	-	(١٤,٩٠٢)	(١,٥٢٣,٧٢٨)
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	(٣٢١,٠٩١)	(٢٣,٥٩٩)	(٣٣٨,٦٤٥)	(٦٨٣,٣٣٥)
مخصص تعويض انهاء خدمات موظفين	(٦٧٩,٢٥٩)	(٨١,٩٤٠)	(٩١٥,٧٨٠)	(١,٦٧٦,٩٧٩)
مجموع تكاليف التشغيل	(٢٣,٦٦٢,٦٩٥)	(٥٩٩,٢٣٨)	(٢٦,١٦٢,٨٠٨)	(٥٠,٤٢٤,٧٤١)
الربح التشغيلي (الخسارة) التشغيلية	٧,٨٣٥,٦٤٥	(٥٩٩,٢٣٨)	(٩,٥٠٥,٢٢٥)	(٢,٢٦٨,٨١٨)
أرباح فروقات العملات الأجنبية، بالصافي	٨٧٣,٧٧٣	٢٧٠	١٠,٩٠٠	٨٨٤,٩٤٣
إيرادات أخرى	٧,٥٥٧,٨٨٠	٨٠٣,٧٩٢	١٦,٦٥٧,٧٨٠	٢٥,٠١٩,٤٥٢
مصروف مخصص خسائر ائتمانيه متوقعة	(١٢٨,٣٦٥)	(٣,١٤٣)	(١٢٧,٦٢١)	(٢٥٩,١٢٩)
تكاليف تمويل، بالصافي	(٤٢٣,٩٣٣)	١,٣١٩	٥٣,٥٧٧	(٣٦٩,٠٣٧)
ربح السنة قبل ضريبة الدخل	١٥,٧١٥,٠٠٠	٢٠٣,٠٠٠	٧,٠٨٩,٤١١	٢٣,٠٠٧,٤١١
(مصروف) وفر ضريبة الدخل	(٩٥٠,٦٩٣)	(٥٧,٥٦٩)	٢,٦٨٩,٩١١	١,٦٨١,٦٤٩
الربح للسنة	١٤,٧٦٤,٣٠٧	١٤٥,٤٣١	٩,٧٧٩,٣٢٢	٢٤,٦٨٩,٠٦٠

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

(٣٤) التزامات عقود و التزامات محتملة

اعتمادات مستندية وبوالص تحصيل

بلغت قيمة الاعتمادات المستندية وبوالص التحصيل على الشركة مبلغ ٢,٦٦٣,٨٩٦ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ٢,٥١٤,٦٥٤ دينار).

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ مبلغ ٥٠,٥٤٩ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ٥٠,٥٤٩ دينار).

التزامات رأسمالية

تدخل الشركة خلال ممارستها لنشاطاتها الاعتيادية في ارتباطات متعلقة بمصاريف راسمالية. لا توجد ارتباطات متعلقة بالمصاريف الرأسمالية كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٣١ كانون الأول ٢٠٢١: ١٠٠,٤٦٩ دينار).

القضايا المقامة على الشركة

هناك قضايا مقامة ضد الشركة بمبلغ ٢١٧,٩١٦ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ (٢٠٢١: ٥٦٠,٤٤٠ دينار). بعد انتهاء النزاع القانوني الذي وقع في عام ٢٠٠٥ ، والذي تم رفعه فيما يتعلق بحوادث العقبة بمبلغ ٤٠٢,٤٦٥ دينار بين شركة التأمين العربية - الأردن وشركة الكهرباء الوطنية وإصدار القرار النهائي بشأنها. فيما يتعلق بمسؤولية الشركة ووفقا للاتفاقية الموقعة مع حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ، فإن جميع الالتزامات أو التحصيلات قبل خصخصة الشركة تتعلق بالحكومة الأردنية الهاشمية ، ولا تتحمل الشركة أي تبعات مالية.

تعتقد إدارة الشركة ومستشارها القانوني المستقل أنه لا حاجة إلى مخصصات إضافية بخلاف ما تم الاعتراف به في هذه القوائم المالية.

الخلاف مع شركة مصفاة البترول

شركة مصفاة البترول الأردنية هي المورد للوقود ("المورد"). طالب المورد سابقا بمبلغ ١١٤,٥٨٦,٣٠١ دينار كفوائد على التأخير في سداد فواتير الوقود الشهرية. تنص اتفاقية تزويد الوقود (FSA) على حق المورد المطالبة بفوائد تأخير سداد الفواتير غير المحصلة بعد مرور ٤٥ يوما 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 دفعات الوقود للمورد كان بسبب التأخير في استلام إيرادات الوقود من شركة الكهرباء الوطنية (المزَوّد بالطاقة)، وبناءً عليه فإنه لا يحق لشركة مصفاة البترول الأردنية المطالبة بهذا المبلغ وفقاً لاتفاقية توريد الوقود المبرمة. ومن هنا ترى الإدارة ومستشارها القانوني المستقل أنه وفقًا لشروط اتفاقية (FSA) الموقعة بين المورد والشركة، فإن المورد ليس له أي أساس تعاقدي للمطالبة بهذه المبالغ. وفقًا لذلك، لم يتم تكوين مخصص في هذه القوائم المالية.

بالإضافة لذلك، وخلال عام ٢٠٢٢، وقع المورد اتفاقية تسوية مع شركة الكهرباء الوطنية حيث نصت على تسديد للمبالغ المستحقة على شركة توليد الكهرباء المركزية والبالغة ٥٧,٥٦٨,٩٢٤ دينار إلى شركة الكهرباء الوطنية وحيث وافقت شركة الكهرباء الوطنية على الالتزام بتسوية المبلغ. بناءً على ذلك، تم خصم إجمالي المبلغ المستحق للمورد (ذمة دائنة) ضد المبالغ المستحقة من شركة الكهرباء الوطنية (ذمة مدينة) دون أي تأثير على حقوق الملكية أو الربح أو الخسارة.

(٣٥) 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 ٢٠٢٢ و٢٠٢١، 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 ٢٠٢٢ و٢٠٢١.

٢٠٢٢ - العملة	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة (نقطة مئوية)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني	١٠٠	(٢,٠٠٨)
دينار أردني	(٥٠)	١,٠٠٤

٢٠٢١ - العملة	الزيادة (النقص) بسعر الفائدة (نقطة مئوية)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني	١٠٠	(١١٥,٨٠٣)
دينار أردني	(٥٠)	٥٧,٩٠١

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 ٢٠٢٢ و٢٠٢١.

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 ٢٠٢٢ و٢٠٢١ على أساس الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدي وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

	أقل من ٣ شهور	من ٣ شهور إلى ١٢ شهر	من سنة حتى ٥ سنوات	أكثر من ٥ سنوات	المجموع
	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٣١ كانون الأول ٢٠٢٢					
بنوك دائنة	٢٠٦,٧٩٤	-	-	-	٢٠٦,٧٩٤
ذمم دائنة	-	٢,٣٩٣,٤٣١	-	-	٢,٣٩٣,٤٣١
قروض	٧١٢,٧١٣	٣,٧٧٢,٦١٥	٨,٥٩٠,٥٨٥	-	١٣,٠٧٥,٩١٣
مطلوبات عقود الإيجار	٤٣,٨٠٠	٢٢٥,٥٣٤	١,٠٩٢,٠٤٨	١٨٩,٩١٢	١,٥٥١,٢٩٤
المجموع	٩٦٣,٣٠٧	٦,٣٩١,٥٨٠	٩,٦٨٢,٦٣٣	١٨٩,٩١٢	١٧,٢٢٧,٤٣٢
٣١ كانون الأول ٢٠٢١					
بنوك دائنة	١١,٦٦٣,٤٨٨	-	-	-	١١,٦٦٣,٤٨٨
ذمم دائنة	-	٦٢,١٥٩,٩٨٤	-	-	٦٢,١٥٩,٩٨٤
قروض	٨٥٨,٩٣٣	٤,٥٠٢,٧٨٢	١٥,١٠٧,٧٦٧	-	٢٠,٤٦٩,٤٨٢
مطلوبات عقود الإيجار	-	١٨١,٧٣٤	٩٠٨,٦٧٠	٣٧٩,٨٢٤	١,٤٧٠,٢٢٨
مطلوبات مشتقات مالية	-	٩٨٩,٧٦٤	-	-	٩٨٩,٧٦٤
المجموع	١٢,٥٢٢,٤٢١	٦٧,٨٣٤,٢٦٤	١٦,٠١٦,٤٣٧	٣٧٩,٨٢٤	٩٦,٧٥٢,٩٤٦

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.

٢٠٢٢-	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
العملـــة	(٪)	دينـــار
يورو	١٠	(١٨,٠٥٩)
ين ياباني	١٠	(١,٢١٣,٧٤٠)
يورو	١٠-	١٨,٠٥٩
ين ياباني	١٠-	١,٢١٣,٧٤٠

٢٠٢١-	الزيادة / النقص في سعر صرف العملة مقابل الدينار	الأثر على الربح قبل الضريبة
العملـــة	(٪)	دينـــار
يورو	١٠	(٣٢,٠٨١)
ين ياباني	١٠	(١,٤٠٩,٤٥٦)
يورو	١٠-	٣٢,٠٨١
ين ياباني	١٠-	١,٤٠٩,٤٥٦

(٣٦) 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 للادوات 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
	دينـــار	دينـــار	دينـــار	دينـــار
٢٠٢٢ -				
مطلوبات مالية				
مطلوبات مشتقات مالية	-	-	-	-
٢٠٢١ -				
مطلوبات مالية				
مطلوبات مشتقات مالية	-	-	٩٨٩,٧٦٤	٩٨٩,٧٦٤

(٣٧) إدارة رأس المال

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

تقوم الشركة بإدارة هيكلة رأس المال وإجراء التعديلات اللازمة عليها في ضوء تغيرات ظروف العمل. هذا ولم تقم الشركة بأية تعديلات على الأهداف والسياسات والإجراءات المتعلقة بهيكلة رأس المال خلال السنة الحالية والسنة السابقة. إن البنود المتضمنة في هيكلة رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطيات والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٦٤,٨٣٠,٣٥٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٢ مقابل ٥١,٤٥٧,٢٨٤ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢١.

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

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

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 واتساقًا 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) نموذجًا شاملاً لعقود التأمين حيث يغطي جميع الجوانب المحاسبية ذات الصلة. جوهر المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٧) هو النموذج العام، ويكمله:

- 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 اعتبارا 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 اذ لا تؤثر شروط المطلوبات على تصنيفها.

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

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 والتغيرات 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 والتغيرات 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 ضروريًا.

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

الضريبة المؤجلة المتعلقة بالأصول والالتزامات الناشئة عن معاملة واحدة - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ١٢
أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال في شهر أيار ٢٠٢١ تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ١٢، والتي تضيق نطاق استثناء الاعتراف الأولي بموجب معيار المحاسبة الدولي ١٢، بحيث لم يعد ينطبق على المعاملات التي تؤدي إلى فروق مؤقتة متساوية خاضعة للضريبة والخصم.

وينبغي تطبيق التعديلات على المعاملات التي تحدث في أو بعد بداية أقدم فترة مقارنة معروضة. بالإضافة إلى ذلك، في بداية أقرب فترة مقارنة مقدمة، يجب أيضاً الاعتراف بأصل ضريبي مؤجل (بشرط توفر ربح كاف خاضع للضريبة) وإلتزام ضريبي مؤجل لجميع الفروق المؤقتة القابلة للخصم والخاضعة للضريبة المرتبطة بعقود الإيجار وإلغاء التزامات.

سيتم تطبيق هذه التعديلات للفترات التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٣ مع السماح بالتطبيق المبكر.

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

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

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

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

المرحلة الثانية من إصلاح IBOR (سعر الفوائد المعروضة بين البنوك)
المرحلة الثانية من إصلاح IBOR التي ستصبح سارية المفعول في ١ كانون الثاني ٢٠٢١، تتضمن عددًا من الإعفاءات والإفصاحات الإضافية. تتطبق الإعفاءات عند انتقال الأداة المالية من IBOR إلى معدل العائد الخالي من المخاطر.

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

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

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

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

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

(٣٩) أرقام المقارنة

تم خلال السنة إعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة لتتناسب مع تصنيف السنة الحالية ولم ينتج عن ذلك أي أثر على الأرباح وحقوق الملكية للشركة.

شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)

الرقم : .....

التاريخ : .....

Ref. : .....

Date : .....

3. إقرار بصحة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي

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

المدير التنفيذي الادارة المالية	الرئيس التنفيذي	رئيس مجلس الإدارة
علي (محمد زهير) علي عبدالله	موفق محمود علي علاونة	مؤيد إبراهيم عبد الوهاب السمان

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan
Tel : (962) 6 5340008

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن
هاتف : ٥٣٤٠٠٠٨ - ٩٦٢٦ مع قفز آلي

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

نائب الرئيس
جون كلارك

عضو
ياسر أديب برقان

عضو
فيصل عبدالرزاق الحياري

عضو
عبد حسين مالك

عضو
شروق محمد عبدالغني

عضو
زياد أحمد عبيدات

THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN

Central Electricity Generating Company

ANNUAL REPORT

2022

His Majesty

King Abdullah II Bin Al Hussein

H.R.H Crown Prince

Hussein bin Abdullah II

Contents

• Chairman's Address	8
• CEO Address	9
• Report of Board of Directors	10
- Members of the Board of Directors	12
- Senior Executive Management	21
- Shareholders	24
- Company's Competition Status	24
- Major Suppliers and Major Clients	24
- Governmental Protection & Privileges	25
- Quality	25
- Organization Structure	26
- Man power and Training 2022	28
- Company Risks	31
- CEGCO's Achievements in 2022	31
- Significant Statistics	33
- Performance Indicators	34
- Power Stations Performance Indicators	35
- Generated Electrical Energy	39

- Sold Electrical Energy	40
- Internal Electrical Energy Consumption	41
- Power Stations Fuel Consumption	42
- Installed Capacity of Operating Power Stations in Electrical System	43
- Loads of Electrical System	45
- Profit & Loss	46
- Analysis of the Financial Status	46
- Future Developments & Future Plans	47

- Auditing Fees	47
- Securities Owned by the Members of Board of Directors	48
- Benefits and Remunerations Received by the BoD	49
- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management	50
- Donations	50
- Local Community	52
- Financial Statements	53
- Declarations	100

A.1 Chairman Address

Dr. Moayad Samman
Chairman

Valued Shareholders,

On behalf of myself and the members of the Central Electricity Generating Company (CEGCO) Board of Directors, I am pleased to present to you our 2022 Annual Report - which outlines our most notable achievements, financial data and performance indicators throughout the previous year. Despite the challenges brought on by the expiration of the power purchase agreements of various CEGCO stations, the company persevered and continued to achieve set goals.

2022 witnessed a significant rise of around 107 percent in net profits, reaching JOD 24.7 million compared with JOD 11.9 million in 2021, due to the JOD 2.6 million increased profits from the sale of decommissioned units, the rise in profits as a result of a JOD 7.5 million financial settlement with the Government of Jordan, a JOD 6.6 million decrease in asset depreciation and a JOD 4.1 million reduction in the depreciation of slow-moving spare parts and general materials. The fall in assets or spare parts depreciation follows the decommissioning of three units at the Rehab Gas Turbine Power Station at the end of 2021, as well as the JOD 3.4 million drop in income tax expenses, the JOD 1.7 million decrease in salaries following the exit of several employees and the JOD 1.3 million cut in financing costs. Conversely, there was a JOD 14.4 million decline in capacity charge revenues as a consequence of the full decommissioning of the Rehab Gas Turbine Power Station at the end of 2021, as mentioned above.

Moreover, CECGO accounts receivable from the National Electric Power Company fell from JOD 75 million in 2021 to JOD 15 million in 2022, while accounts payable to the Jordan Petroleum Refinery Company dropped to zero in 2022 compared to JOD 57.5 million in 2021.

Despite various obstacles during 2022 considering the continued decommissioning of stations, CEGCO management handled the issues efficiently and competently - achieving company goals, exceeding 2022 declared budget estimates, registering a high availability factor at its stations (over 99 percent), recording more than 6 million work hours with zero injuries and continuing to implement numerous initiatives that support local communities.

Regarding the full decommissioning of Rehab Gas Turbine Power Station at the end of 2021 and Risha Power Station on 17 October, 2022, CEGCO ensured the situation would be mutually beneficial to the company and the country, selling both stations to the Government of Jordan to utilize within the electrical system. CEGCO also signed sale agreements stipulating the re-employment of employees from both stations at Samra Electric Power Company; the government representative that purchased the two stations.

On this note, allow me to thank our colleagues for their dedicated efforts towards sustaining our performance and achieving our objectives. 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 and creating an attractive investment environment capable of advancing the national economy.

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 in managing state affairs and supporting Jordan's progress and prosperity.

Best wishes for further distinction in 2023.

Dr. Moayad Samman
Chairman

A.2 CEO Address

Eng. Mowaffaq Ali Al-Alawneh:
Chief Executive Officer

Ladies and Gentlemen,

I am pleased to once again reconvene with you by sharing the Central Electricity Generating Company (CEGCO) 2022 Annual Report, through which we assess our performance over the past year and spotlight our most noteworthy achievements despite the many challenges faced.

2022 witnessed an increase in net profits by around 107 percent, reaching JOD 24.7 million, compared with JOD 11.9 million in 2021, mainly driven by the settlement reached with the Government of Jordan and the decrease of depreciation expenses due to the full retirement of the Rehab Gas Turbine Power Station at the end of 2021 - noting that 2022 net profits were upwards of declared budget estimates by nearly 159 percent.

On the operational front, CEGCO registered a high availability factor of 99.6 percent, exceeding declared budget estimates despite the aged stations and rigorous operating patterns of intermittent startup and shutdown, thanks to deliberate plans that helped maintain equipment readiness and achieve excellent station availability.

Within the area of occupational and environmental health and safety, CEGCO recorded over 6.7 million work hours with zero injuries as a result of 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.

Nonetheless, the company continues to endure its biggest challenge; namely the full decommissioning of the Rehab Gas Turbine Power Station at the end of 2021 and Risha Power Station on 17 October, 2022, in addition to the expiration of our power purchase agreements at the conclusion of 2025, and their subsequent redundat staff, direct social impact and added financial burdens. To mitigate these issues on both the company and staff alike, CEGCO offered optional incentives to encourage employees to exit voluntarily, 42 of whom opted to do so during the year. Meanwhile, the company successfully closed two agreements to sell the Rehab Gas Turbine Power Station and Risha Power Station to the Government of Jordan, represented by Samra Electric Power Company, with the deals stipulating the re-employment of 56 employees from both power stations in Samra.

As part of our ongoing commitment to support the local community, we continued to implement various nationwide activities and initiatives, most notable of which were assisting underprivileged families during the holy month of Ramadan to alleviate prevalent living burdens, as well as distributing heaters and winter clothing to school students in underserved areas and supporting the King Hussein Cancer Center.

To conclude, allow me to take this opportunity to express my gratitude towards our esteemed Chairman and Board Members for their steadfast support, which has been paramount to the accomplishments achieved by CEGCO. I would also like to thank our colleagues across different locations for their unwavering dedication 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.

Looking forward to greater success and progress during 2023.

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 24rd including activities and achievements of the Company as well as the Financial Statements of the year ended on 31/12/2022

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. 16
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.

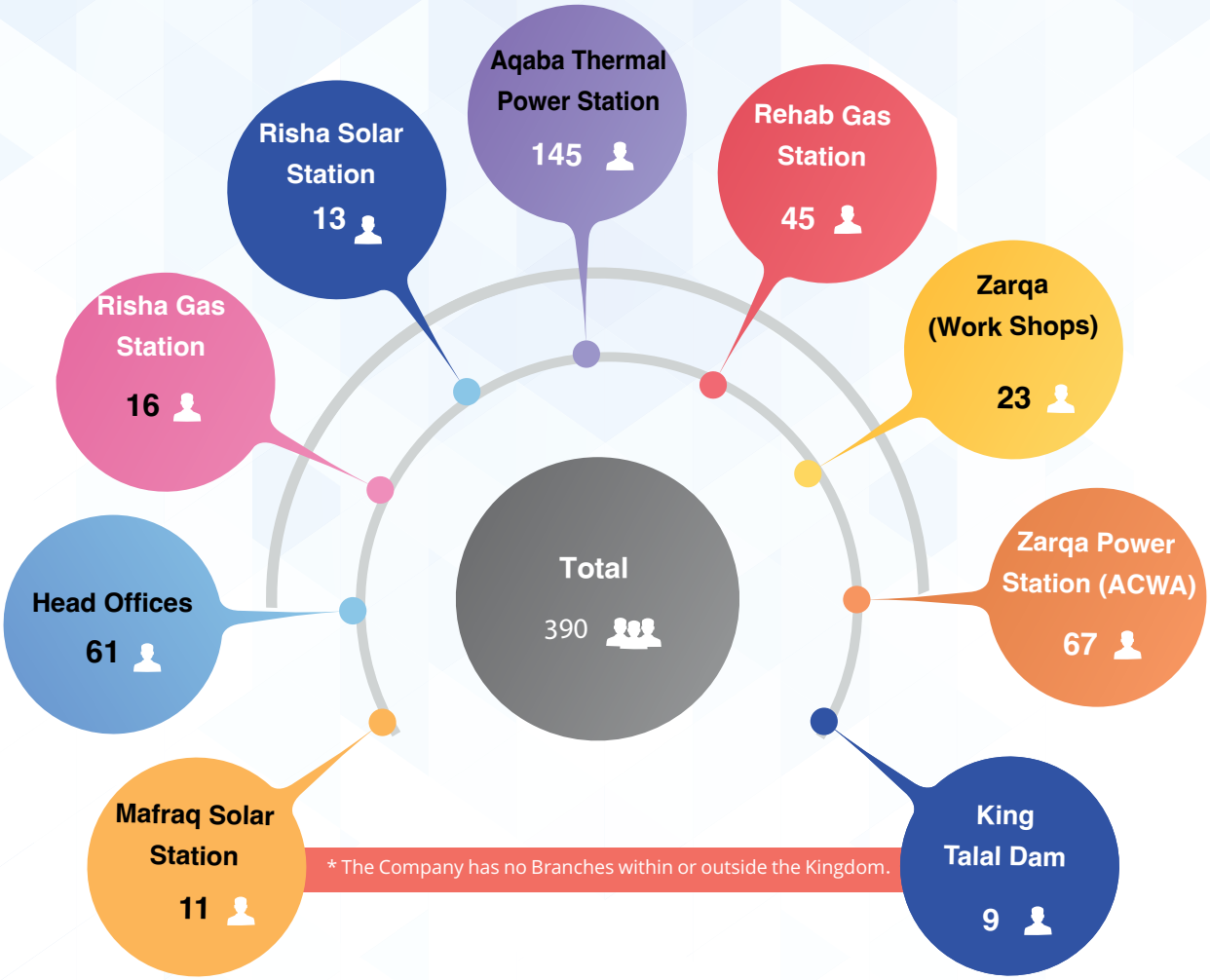
Risha Gas Turbine Power Sation

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

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 Distribtion according to Locations until 31/12/2022



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

1. C. Company,s Capital Investment Volume

40,715,945 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.Dr. Moayad Samman- Chairman **from 17/06/2021.**

H.E.Eng. John Harison Clarck- Vice-Chairman **from 17/02/2021**.

H.E. Dr. Yasser Adeeb Burgan- Member **from 05/10/2021**.

Enara (2) Energy Investment

H.E.Mr. Jasdeep Singh Anand **Member**

till 6/3/2022

H.E.MrAbid Hussain Malik **Member**

From 7/3/2022

Government Investment Management Co. LLC

H.E. Dr. Faysal Al Hyari **Member** From 20/6/2017

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

Social Security Corporation

H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat

Member from 01/09/2021

H.E. Dr.

Moayad Samman

Nationality

Jordanian

Date of Birth

18/11/1965

Current Position

Chairman

Work Experience

- Dr. Samman is currently the Chairman 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 MadfooatCom 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.

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;
- Entergy 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 till 6 /3/ 2022

Qualifications:

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

Work Experience:

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

H.E. Mr.

Abid Hussain Malik

Nationality

Pakistani

Membership Date

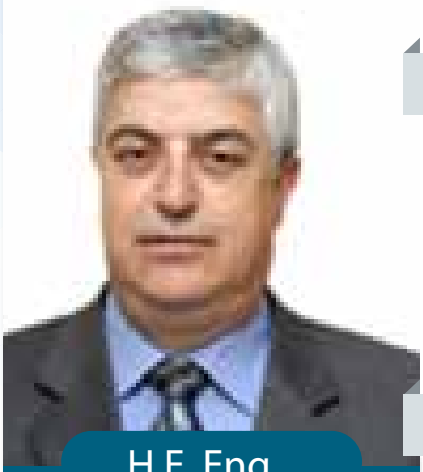
7 /3/ 2022

Current Position

Member of Board

Work Experience:

- 2020 - Now - ACWA Power (Dubai Office) – Executive Vice President and Regional Director
- Portfolio Management - MEA and Asia
- 2018 - 2020 ACWA Power (KSA Office) - Vice President and Portfolio Head - KSA
- 2015 - 2018 - ACWA Power (Turkey Office) - Managing Director - Turkey & Kazakhstan
- 2009 - 2015 - ACWA Power (Turkey Office) - Country Head Business Development - Turkey
- 2006 - 2009 - Engro Energy (Pakistan) - Project Director
- 2001 - 2006 - AES Kelanitissa Power Plant (Sri Lanka) - Construction Manager / Maintenance Manager
- 1997 - 2001 - AES LalPir Power Plant (Pakistan) - Project Engineer
- 1995 - 1997 - Hubco Power Plant (Pakistan) - Mechanical Engineer



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
- **Secretory General** Ministry of Labor (MOL) / Jordan 2017 - 2019
- **Acting Secretory 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

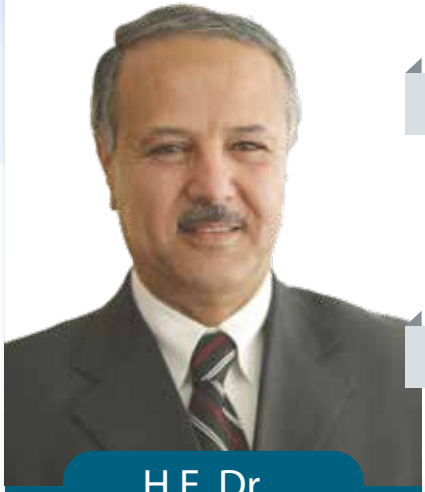
Member of Board

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.

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 Alawneh:

CEO as of 17/06 / 2021

Work Experience:

- Eng. Mwaffaq awneh is currently the CEO of Central Electricity Generating Company (CEGCO).
- Eng. Mwaffaq awneh held the position of Operation and Maintenance Executive Manager at Central Electricity Generating Company (CEGCO) from 1/07/2019 - 16/06/2021
- Eng. Mwaffaq 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.
-

Nationality Jordanian
Assignment Date : 27/7/1999
Date of Birth: 3/1/1970
Qualifications:

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

Mr. Ali (Mohammad Zuhair) Ali Abdullah

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 : 20/11/2006
Date of Birth: 1/12/1984
Qualifications:

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

Mr. Omar Ahmad Ibrahim Al Shammari

Current Position: Executive Manager Supply Chain Management

Work Experience:

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

Nationality Jordanian
Assignment Date : 1/11/2005
Date of Birth: 6/5/1983
Qualifications:

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

Eng. Osama AlDaja'a

Current Position: Executive Manager 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 : 1/2/2000

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

4 Table of Shareholders whom Shares Exceed 5 %

2022 Shareholders Whom Shares Exeeds 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

2021 Shareholders Whom Shares Exeeds 5%

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

5 The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

The total maximum load of the electrical system has reached (4010) MW for year 2022, compared to (3770) MW for year 2021, the company has contributed through its capacity of (454) MW which represents (%7.87) of the total electrical system capacity with a production of (652.4) GWh .

The company sale of electric power has reached (626.3) GWh in year 2022, compared to (805.3) GWh in year 2021.

`

6 The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
National Petroleum Company	100%

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
National Electric Power CO.	100%

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

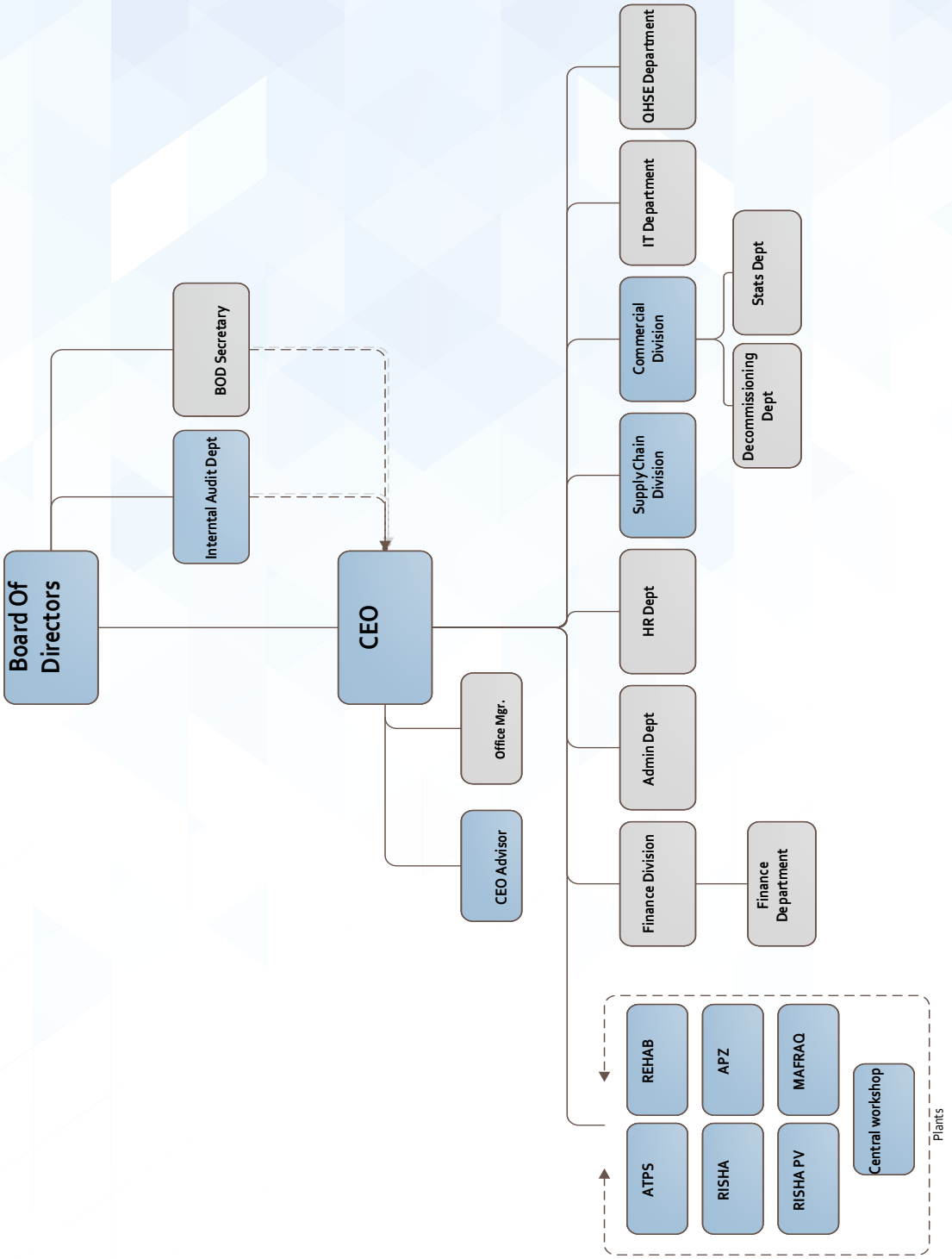
The company and its products don't possess any governmental protection or privileges by virtue of the laws and regulations in force, and the company didnot get any patents or concession rights however, we would like to point out that the government of the Hashemite Kingdom of Jordan has guaranteed the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

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

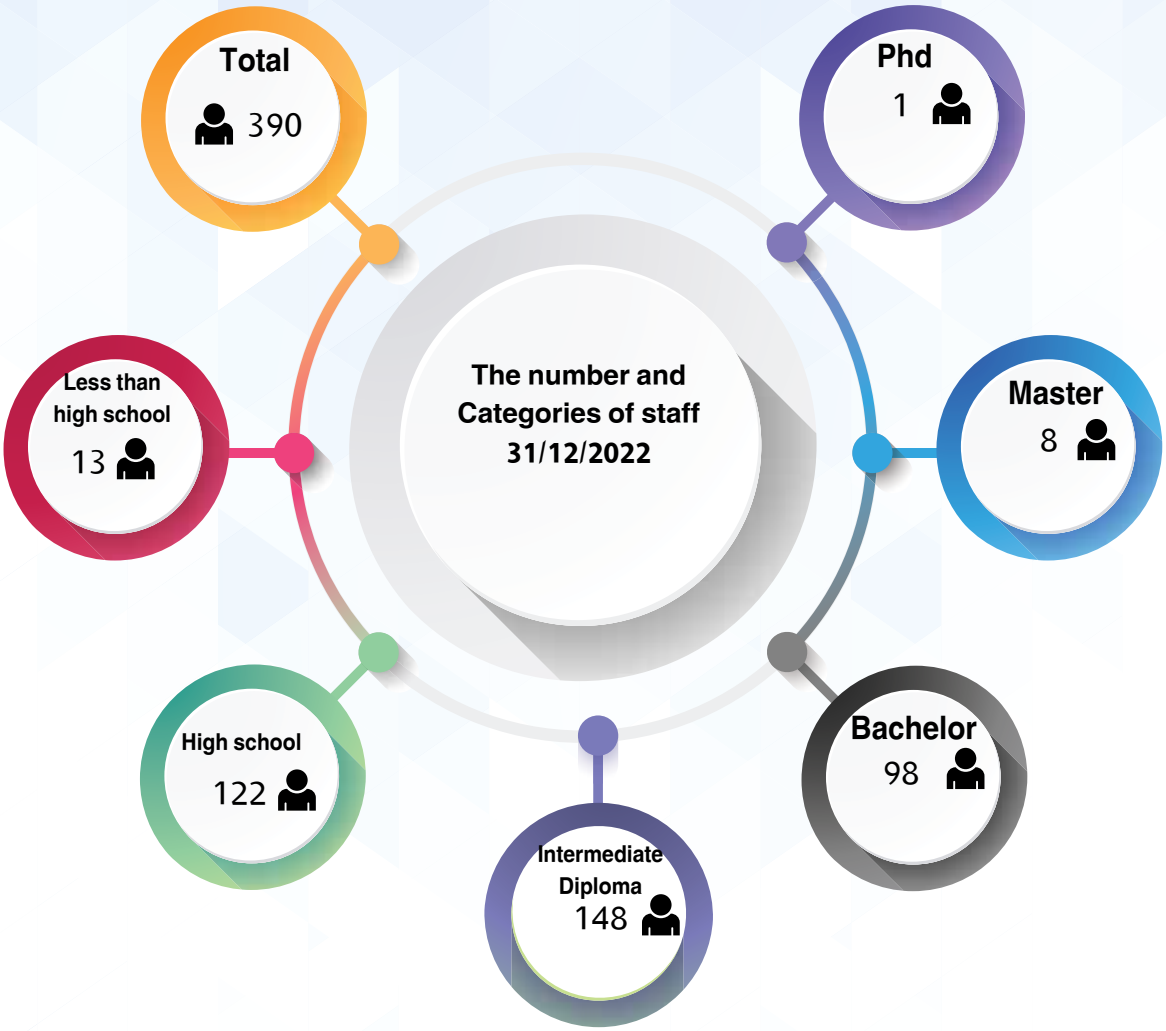
8.B Quality and Technical Audit

- The Central Electricity Generating Company is committed to its pursuit to achieve its vision and mission with the continual development and improvement of the integrated quality systems applied in the company through managements review, internal and external auditing of integrated management system (IMS), through the work on the corrective measures, which is positively reflected on the company's in various activities, as well as to maintain IMS certificates granted by LMS, TUV Jordan.
- A periodic review is conducted to continual improvement of the procedures and models of the integrated management system to maintain the certification of occupational health and safety management systems ISO 14001: 2015 & ISO 9001-2015 quality management systems certification, and the ISO 14001-2015 Environmental Management Systems certification.
- An internal and external audit was conducted in the field of the integrated quality system in all CEGCO sites to ensure the implementation of the procedures of the integrated management system in accordance with the international standard specifications ISO 9001-2015. The QHSE department 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 international standards for the integrated management system, and ensure corrective measures were taken for the outputs of the two audits and closed all the findings.
- Reviewing and evaluating on an annual basis the internal and external risks affecting the company and taking preventive and corrective action to eliminate or reduce the impact of these risks. Accordingly, the company's strategy is reviewed in an effective and sustainable manner, which ensures that all requirements of the integrated management system are implemented and is positively reflected on the process of continual development and improvements.

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 2022

Despite the challenges and difficulties, the company is going through from the retirement of the stations, it is working to provide employees with qualitative training programs aimed at the optimal use of the available sources through the implementation of a training plan prepared in a manner that is appropriate to the urgent business needs despite the limited budget.

The Human Resources Department also seeks to exploit the available internal resources in order to educate and develop employees by holding internal training and awareness -sessions in the fields of HSE, computer skills through qualified internal trainers:

Location	Training hours
Risha	357
Zarqa	297
ATPS	735
Maffraq	104
Head Office	1212
APZ	1480
Rehab	237
KDT	430
Total	4870

Program	Hours
Advanced excel	135
APM/OPM Training Sessions	168
Commvault Certified Professional program	48
Renewal of forklift certification and training	84
GEs GT13E2 and 9E User Conferences	36
ISO 14001:2015 Lead Auditor Training Course	30
ISO 9001:2015 Lead Auditor Training Course	43
NEBOSH IGC	104
Nebosh PSM training course	210
NSE4: FortiGate Security & FortiGate Infrastructure	40
Siemens PCS 7 DCS system	180
Synergy Life Training & Enhancement workshop	56

Program	Hours
Training on Synergy Life system	264
World CYBER Security Summit	60
Extinguishing procedures and comprehensive stop	55
Office management, secretarial and work etiquette	18
Extinguishing fires and saving lives	426
Tax declaration / electronic services / deductions / tax compliance	8
Thermal imaging course	15
Journalism training course	36
The Social Economic Forum: The Jordanian economy after the Corona pandemic	18
National conference on the reality of investment	18
Scientific symposium: Electrical connection and its importance in electrical systems	10
Awareness sessions on information security and protection	98
Energy storage systems, installation and activation	18
Advanced Leadership Program for Managers and Executives / Leadership Skills	240
Advanced Leadership Program for Managers and Executives / Presentation Skills	192
Qualifying King Talal Dam employees in the areas of HSE	440
Scaffolding course	180
Smart grid technology and its role in solving problems facing modern electrical systems	8
Attending a lecture in the fields of using materials for oil and gas (facilities to prevent fire (anti-explosive materials	8
Comprehensive civil defense course	560
Principles of computer use/ King Tala Dam	112
Occupational safety and health supervisors	720
First aid workshop	120
First aid and firefighting workshop	112
Total	4870

- **Training programs for universities students :**

The company contributes to serving the local community in cooperation with universities and institutes through practical training programs in the company's sites aimed at providing graduates of Jordanian universities and institutes with the necessary experience and knowledge to engage in the labor market in electric power generation.

Where 11 students benefited from the practical training program during the year 2022 in the fields of electricity, mechanics, thermal machines and mechatronics at the company's various sites as follows:

Location	Training hours
Jordan University	1
University Tafila	1
Science and Technology	1
Princess Sumaya University	1
Al Balqa Applied University	5
Al-Hussein Bin Talal University	1
Yarmouk University	1
Total	11

- **Engineers training:**

In order to enhance the principle of cooperation with the Jordanian Engineers Association and for the purpose of providing new engineers with experience and skills to qualify them for the labor market, the company has been training a number of engineers according to the agreement for training fresh graduate engineers in the fields of electrical engineering, mechanics and mechatronics, where 18 engineers benefited from the training during the year 2022 at the company's sites According to the following

Location	Number
APZ	9
Risha PV	5
Maffraq	3
KDT	1
Total	11

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 2022

11.1 Use of Available Sources of Energy to Generate Electricty

In 2022, 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 (364.3) gigawatt-hours, and the contribution of the Risha generation plant amounted to the total production For the company's stations in 2022 (55.8%) compared to (56.3%) in 2021.

Risha Gas Station Retired in 17-10-2022.

Occupational Health and Safety:

- CEGCO continued to take steady steps towards achieving its vision and mission of ensuring the ongoing improvement and enhancement of work systems and implementation of action plans, whilst placing a special focus on employee health and safety and protecting ambient environments and properties. In this regard:
- The company reviewed and developed some of the procedures and instructions of the occupational safety and health system to maintain the achievement of certification of occupational health and safety management systems ISO 45001: 2018, certification of quality management systems ISO 9001-2015, and certification of environmental management systems ISO 14001-2015 through TUV, LMS accreditation body in Jordan.
- 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 at all company sites, based on the results of the audit, the company takes the required corrective actions.
- Re-validation of all lifting equipment in the company was carried out and certificates of validity issued by an approved third party to ensure their safety and compliance with the required standards during their use in the various lifting works and activities of the company.
- The company conducted an annual medical test 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 gases.
- The company continued to implement a non-smoking policy in various facilities to provide a healthy environment for all people, and to grant them the right to be within a healthy and clean environment.
- Some HSE procedures were reviewed and updated.
- Full implementation all HSE activities in HSE Synergy life system.
- Full implementation of ACWA Lesson Learnt (LL) conducted awareness and training and ensure implementations if required recommendation.
- In collaboration with the Department of Education and Development, CEGCO trained its qualified employees at company sites in specialized courses relating to occupational health, safety, and environment. The courses covered handling and operating and inspecting lifting equipment; driving forklifts; and installing and inspecting scaffoldings.
- The company is continual improving and updating procedures and instructions, according to government instructions updates, regarding the prevention of the spread of the Corona epidemic, conducting several electronic awareness sessions appropriate to prevent its spread, and distributing awareness brochures and posters and all CEGCO employees had gotten the 2d dose of vaccination.
- CEGCO achieved more than (67,000.00) work man\hours without LTI.

11.3 Consultations, Agreements, and External Services

- An internal audit agreement was concluded for a period of three years, at a value of $60,000 annually, with ACWA Power Holding Company.
- An agreement was concluded with DeLoit Company, Saudi Arabia branch, to provide us with the transfer pricing - local file that required by the Income and sales Tax Department for amout of $3,500.

11.4 Significant Statistics

Item	2021	2022	Growth rate(%)
Available capacity (MW)	752	454	-39.7
Generated energy (GWh)	827.8	652.4	-21.2
Internal consumed energy (GWh)	31.7	40.9	29.0
Internal consumed energy (%)	3.83	6.26	63.7
Sold energy to NEPCO (GWh)	805.3	626.3	-22.2
Heavy fuel oil consumption (1000 ton)	20	0	-100
Diesel oil consumption (cubic meter)	4.71	4.83	2.48
Natural gas consumption / Risha gas (million cubic meter)	185	147	-20.5
Natural gas consumption / Egypt gas (Billion BTU)	845	3005	256
Overall efficiency (generated) (%)	34.75	28.36	-18.4
Overall efficiency (exported) (%)	31.16	26.58	-14.7
Availability Factor (%)	99.80	99.60	-0.21
Forced outage Factor (%)	0.10	0.40	301
Planned outage Factor (%)	0.10	0.00	-100
Employees	442	390	-11.8

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Performance Indicators

Table (1)

Technical Indicators	2018	2019	2020	2021	2022	Growth rate(%)
A. Performance Indicators						
Overall efficiency (generated) (%)	35.41	30.47	28.16	34.75	28.36	-18.4
Overall efficiency (exported) (%)	33.23	27.98	26.96	31.16	26.58	-14.7
Availability of generating units (%)	95.84	97.05	99.52	99.80	99.60	-0.21
Percentage of internal consumed energy (%)	6.15	8.17	4.24	3.83	6.26	63.7
B. Financial Indicators						
Annual productivity (GWh/employee)	6.34	0.91	1.07	1.87	1.67	-10.68
Installed capacity (MW/employee)	1.57	1.89	1.44	1.70	1.16	-31.6

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Fig (1)

Availability Factor (%)

CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)

Availabilty Factor (%)

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	96.69	95.63	99.44	98.00	99.75
Risha	92.76	97.37	97.89	98.69	98.51
Total	**95.84**	**97.05**	**99.52**	**99.80**	**99.60**

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Fig (2)

Availability of CEGCO's Power Stations in 2022

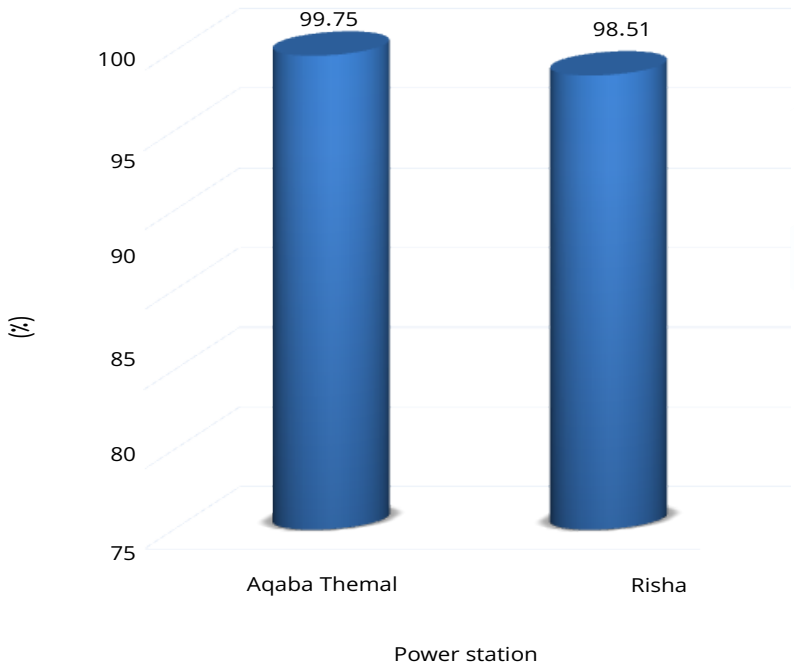


Table (3)

Forced Outage Factor (%)

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	0.23	0.16	0.56	2.00	0.25
Risha	0.47	1.92	0.60	0.14	1.49
Total	**0.39**	**0.24**	**0.35**	**0.10**	**0.40**

Table (4)

Planned Outage Factor (%)

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	3.08	4.21	0.16	0.00	0.00
Risha	6.77	0.71	1.51	1.17	0.00
Total	**3.77**	**2.71**	**0.13**	**0.10**	**0.00**

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Power Station Efficiency

Table (5)

Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	35.21	33.18	32.95	33.33	32.71
Risha	27.39	27.08	25.87	26.13	25.65
Total	**35.41**	**30.47**	**28.16**	**34.75**	**28.36**

Table (6)

Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	31.11	25.47	24.72	27.81	28.21
Risha	27.26	26.96	25.78	26.04	25.57
Total	**33.23**	**27.98**	**26.96**	**31.16**	**26.58**

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Power Station Heat Rate

Table (7)

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

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	10224	10849	10926	10801	11004
Risha	13146	13294	13915	13779	14034
Total	**10168**	**11814**	**12785**	**12308**	**12696**

Table (8)

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

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	11571	14133	14564	12945	12763
Risha	13204	13352	13962	13823	14079
Total	**10834**	**12864**	**13352**	**12798**	**13544**

Rehab Gas Station retired on 31/12/20211

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Generated Electrical Energy

Table (9)

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

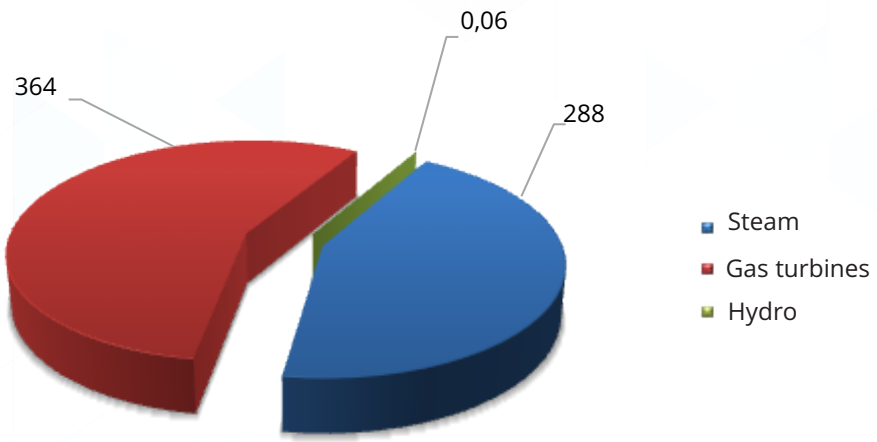
Power Station	2018	2019	2020	2021	2022	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	819.7	153.8	73.8	140.6	288.2	105
Rehab	764.1	98.3	98.96	220.69	0.00	0.00
Risha	248.1	249.81	382.02	466.48	364.29	-21.9
Ibrahimiah	0.44	0.40	1.72	0.10	0.00	0.00
Hofa	1.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	1833.5	502.3	556.5	827.8	652.4	
Growth Rate (%)	-57.7	-72.6	10.8	48.8	-21.2	

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Fig (3)

Generated Electrical Energy in CEGCO's Power Stations by Type of Generation in 2022 (GWh)



Sold Electrical Energy

Table (10)

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

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	752.2	141.0	68.0	129.7	264.3	104
Rehab	749.2	96.1	96.2	214.0	0.00	0.00
Risha	246.2	248.5	380.1	461.4	362.0	-21.5
Ibrahimiah	0.28	0.37	0.25	0.10	0.00	0.00
Hofa	1.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	1749.3	485.9	544.6	805.3	626.3	
Growth Rate (%)	-57.61	-72.2	12.1	47.9	-22.2	

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Internal Electrical Energy Consumption

Table (11)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	95442	35734	18434	23288	39712
Risha	1098	1099	1287	1491	1160
Total	**112737**	**41025**	**23616**	**31685**	**40872**

Table (12)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2018	2019	2020	2021	2022
Aqaba Thermal	11.64	23.23	24.97	16.57	13.78
Risha	0.44	0.44	0.34	0.32	0.32
Total	**6.15**	**8.17**	**4.24**	**3.83**	**6.26**

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Fuel Consumption

Table (13)

CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2018	2019	2020	2021	2022
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	2950	1247	764	631	3005
	HFO	Ton	122568	8197	0	19828	0
	DO	Cubic meter	57	19	1	3	4
Risha	Risha Gas	(1000) Cubic meter	94378	96063	153086	184810	146879
	DO	Cubic meter	0	1	8	2	1
Total	Natural Gas	Billion BTU	23715	2142	1706	845	3005
	Risha Gas	(1000) Cubic meter	100852	96063	153086	184810	146879
	HFO	Ton	322756	8197	0	19828	0
	DO	Cubic meter	57	20	9	5	5

Rehab Gas Station retired on 31/12/2021

Risha Gas Station retired on 17/10/2022

Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table (14)

Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2022 (MW)

Power Station	steam	Gas turbines Natural gas	Hydro	Total
Aqaba	3 x 130		3.6	394
Risha		2 x 30		60
Total	**390**	**60**	**3.6**	**454**

Table (15)

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

	2018	2019	2020	2021	2022
1. CEGCO	1044	1044	752	752	454
Steam	650	650	390	390	390
Combined cycle	297	297	297	297	0
Gas turbines / Natural gas	90	90	60	60	60
Hydro	6	6	3.6	3.6	3.6
Wind	1.4	1.4	1.4	1.4	0
2.Other Organizations	4215	4571	4643	5000	5313
ACWA Power Zarqa	485	485	485	485	485
Samra Electrical Power Generting Company	1250	1250	1241	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
Al Attarat Power Company	0	0	0	0	235
Jordan Wind for Renewable Energy	117	117	117	117	117
Hussien University Wind	80	80	80	80	80
Al Rajef	-	82	86	86	86
Al Fujaij	-	89.1	89.1	89.1	89.1
Mass	-	-	100	100	100
Al Shobak	-	-	45	45	45
Aboor	-	-	-	50	50
Daihan	-	-	-	50	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	20	20	20	20
Green land	10	10	10	10	10
Ennera/ Maan	10	10	10	10	10
Catalyst	21	21	21	210	210
Jordan Solar one	20	20	20	20	20
Scatec Solar Company	10	10	10	10	10
Mafraq Development Projects/ Solar	100	153	153	153	153
Al Azraq/ Al Safawi	-	59	50	50	50
Quera/ Solar	-	-	92	92	92
Risha Solar	-	-	50	50	50
East Amman	-	-	40	40	40
Masdar	-	-	200	200	200
Azraq	-	-	11	11	11
Al Zaatry	-	-	12	12	12
Philadeifia Husssienieh	-	-	-	40	40
Others	187.5	95	25	53	131
Total System	**4547**	**5259**	**5615**	**5752**	**5767**

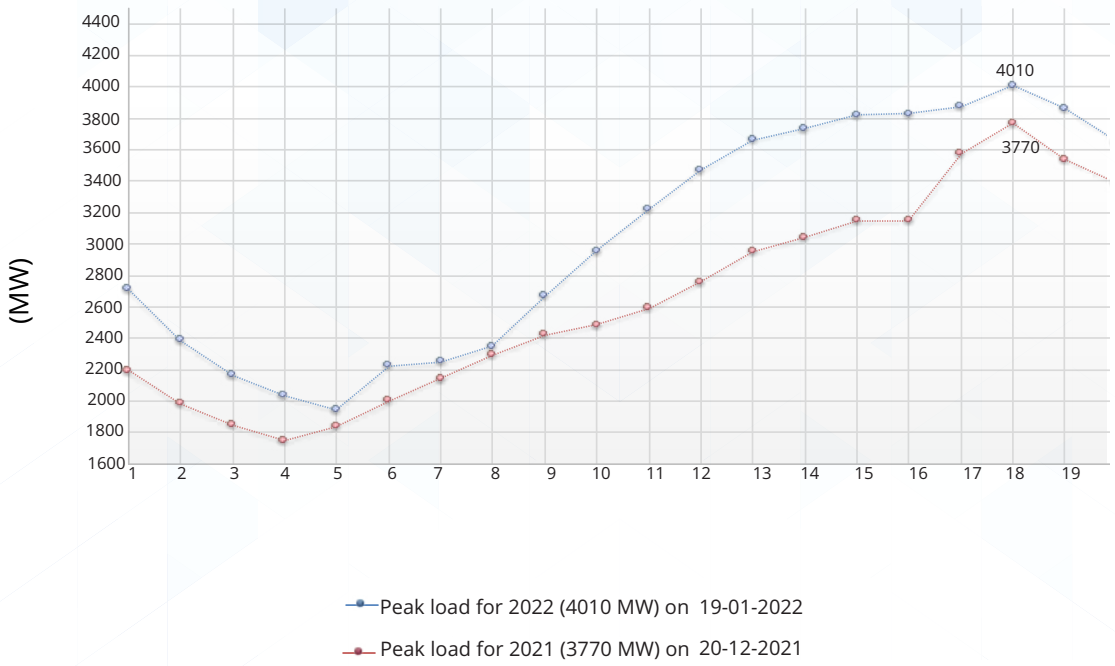
Table (16)

Electrical System Peak Load Development (MW)

Source	2018	2019	2020	2021	2022
Total Electrical System	3205	3380	3630	3770	4010
Load Growth Rate (٪)	-3.5	5.46	7.40	3.86	6.37
CEGCO	810	431	61	192	399
CEGCO share of Loads (٪)	25.3	12.8	1.7	5.1	9.95

Fig (4)

Electrical System Peak Load for Years 2021 & 2022



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

- settlement reached between the Ministry of Energy and Mineral Resources and Central Electricity Generating Company "CEGCO" after the final decision over the dispute. The ministry shall pay damages to CEGCO for the operating years until the end of 2019 in the amount of JD 7,500,000 which includes all expenses and legal and expert fees. The amount represents the cumulative balance borne by CEGCO from modifying the tariff prices and inclusion of the fuel price clause to the monthly bill over the years. In return, CEGCO shall commit to not submit any claims arising from the obligations between the years 2020 – 2025.
- The Risha and Rehab stations were sold after the end of their useful lives to the Samra Electricity Generating Company. The sale value of the Rehab station was 5,000,000 and that of the Al-Risha station was 550,000

The diesel at Al-Risha and Rehab stations was also sold to the Petroleum Products Marketing Company for a value of 11,096,183 JD.

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

	2022	2021	2020	2019	2018
Profit (loss)- after tax	24,689,059	11,941,565	10,049,107	21,317,749	3,164,614
Dividends	13,000,000	12,000,000	20,000,000	-	7,000,000
Dividends from voluntary reserve		10,000,000	-	-	8,000,000
Dividends from special reserve		-	-	-	-
Share holders equity (net)	64,830,353	51,457,284	60,417,249	70,068,968	48,774,568
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	2022	2021
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	-6.47%	-1.14%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	67.05%	31.13%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	68.31%	28.63%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	73.30%	25.09%
Return on assets ratio (without fuel)	19.28%	6.62%

Liquidity Indicators	2022	2021
Current Ratio (time)	3.46	1.08
Liquidity Ratio (time)	3.10	1.00
Work Capital (1000 JD)	32166	6876

Assets Utility Indicators	2022	2021
Accounts Receivable Turnover (TIME)	1.10	0.81
Number Of Days Of Receivables	331	452

Capital Structure Indicators	2022	2021
Debts / Total Assets Ratio	31.74%	68.08%
Debts / Equity Ratio	46.50%	213.24%

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 2 022	JD
Auditing charges	28,126
Tax consultations charges	20,880
preparing & submission the transfer pricing form	4,176
Total	53,182

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. 2022	Share No. 2021
Enara Energy Investment		Jordanian	15,250,000	15,250,000
H.E.Dr. Moayad Samman	Chairman	Jordanian		
H.E.Eng. John Harison Clarck	Vice-Chairman	British		
H.E. Dr. Yasser Adeeb Burgan	Member	Jordanian		
Enara (2) Energy Investment		Jordanian	50,000	50,000
H.E. Mr. Jasdeep Singh Anand	Member (till 6/3/2022)	Indian	_	_
H.E.MrAbid Hussain Malik	Member (From 7/3/2022)	Pakistani		
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. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member	Jordanian		

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

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

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

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

NAME	Position	Transportation	Remuneration	Total
Enara Energy Investment				
H.E.Dr. Moayad Samman	Chairman	6,000	5,000	11,000
H.E.Eng. John Harison Clarck	Vice-Chairman	6,000	5,000	11,000
* H.E. Dr. Yasser Adeeb Burgan	Member	6,000	5,000	11,000
Enara (2) Energy Investment				
* H.E.Mr Jasdeep singh Anand	Member (till 6/3/2022)	3,000	2,500	5,500
* H.E.Mr Abid Hussain Malik	Member (From 7/3/2022)	3,000	2,500	5,500
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. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member	6,000	5,000	11,000
Total		42,000	35,000	77,000

*The total benefits that belong toH.E.Dr. Moayad Samman ,H.E.Mr John Harrison Clark , H.E.Mr. Yasser Adeeb Burgan and H.E.Mr Abid Hussain Malik and H.E.Mr Jasdeep singh anand transfered 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 transfered to Ministry of Finance /Governmental Contribution Department.

***The total benefits that belong to 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
Mr. Mwaffaq Alawneh	Chief Executive Officer	97849	11400	3850	0	113099
Mr. Omar Al Shammari	Supply Chain Excutive Manager	38331	11085	950	0	50366
Mr. Osama Al Da aja	Executive Manager / Commercial directorate	33060	3783	2100	0	38943
Mrs. Alia Radwan Hiassat	Secretary BOD	32850	6458	800	0	40108
Mr. Ali Mohammad Zuhair	Financial Executive Manager	38061	4126	800	0	42987
Mr. Ghaith Obeidat	Financial Manager	31020	2954	0	0	33974
Total		271172	39806	8500	0	319477

19 Grants and Donations Paid by the Company in 2022

Item	AMOUNT 2022
Donate purchase cards in Ramadan for needy families livving in the areas near CEGCO's power plants	15,000
Donate a computer to the union of workers in the electricity sector	500
Donate school bags for Governmental school students in Ruwaished, Mafraq and Aqaba	3,500
Repair insecticide spraying machine for Al-Hashemiyah municipality	400
Install umbrellas on AL-Hashemiya's streets	4,156
Provide safety stoves for the governmental schools	3,040
Provide winter coats for chidren at governmental schools	6,180
Donate patient electric wheelchair for King Hussein Cancer Center	6,000
Total	38,776

20 the 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

An agreement was signed with Sepco III to provide maintenance services on their behalf for the benefit of Al Zarqa power plant for energy generation company for amount of 973,570 JD.

except the apove contracts 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 Generating Company continued to cooperate with the various local government's authorities responsible for ambient environments to develop plans, programs and practical solutions, and to implement the international standards, to ensure safely and acceptable environmental situation in all of the company's sites. Among the most important activities carried out by the company during the year were:

- An internal and external audit was conducted on the ISO 14001:2015 environmental management system in various company sites to ensure the implementation of environmental procedures, systems and measurements in accordance with international standards by (TUV, LMS companies awarding IMS certificates) where it showed the company's commitment to international environmental standards.
- The company has effectively followed up the implementation by implementing the policies and procedures in effectiveness, the most important of which are:
  - Defining environmental aspects, determining the level of impacts, and taking the necessary measures and controls to mitigate nor reduce impacts of the aspects in an acceptable to international or local environment requirements.
  - Commitment to relevant legislation and following up on any updated or new procedures and laws related to environment and waste managements.
  - No violation of environmental legislation for the year 2022 was recorded.

21.B Contribution of the company to 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 safety stoves for governmental schools
- Donated winter coats and bags for children at governmental schools
- Donated patient electric wheelchair for King Hussein Cancer Center
- Donated purchase cards in less fortunate area
- Install umbrellas on AL-Hashemiya'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 2022

Ernst & Young Jordan
P.O. Box 1140
Amman 11118
Jordan

Tel: 00 962 6580 0777\ 00 962 6552 6111
Fax:00 962 6553 8300
ey.com/me

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 2022, the statement of profit or loss and statement of other 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 2022, 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 2022 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
30 March 2023

ERNST & YOUNG
Amman - Jordan

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2022

	Notes	2022	2021
		JD	JD
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS -			
Property, Plant and equipment	3	39,979,542	55,236,926
Intangible assets	4	736,403	988,067
Projects in progress	5	-	149,531
Right of use assets	6	1,275,266	1,170,001
Employees' housing fund loan	7	12,432	87,432
Deferred tax assets	8	2,624,429	736,077
Strategic fuel inventories	9	5,132,031	10,146,438
		49,760,103	68,514,472
CURRENT ASSETS -			
Inventories	10	4,704,552	7,000,200
Other current assets	11	14,529,069	6,315,755
Accounts receivable	12	13,645,105	73,683,082
Cash and bank balances	31	12,337,638	5,669,103
		45,216,364	92,668,140
TOTAL ASSETS		94,976,467	161,182,612
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY -			
Paid in capital	13	30,000,000	30,000,000
Statutory reserve	13	7,500,000	7,500,000
Voluntary reserve	13	672,932	672,932
Cash flow hedge reserve		-	(1,049,344)
Retained earnings		26,657,422	14,333,696
TOTAL EQUITY		64,830,354	51,457,284
LIABILITIES			
NON-CURRENT LIABILITIES -			
Long term loans	14	8,225,063	14,287,039
Contract leases liabilities	6	980,616	933,317
Employees' end-of-service indemnity provision	15	4,474,708	5,405,171
Decommissioning provision	16	3,414,754	3,307,962
		17,095,141	23,933,489
CURRENT LIABILITIES -			
Current portion of long-term loans	14	4,092,922	4,741,423
Other current liabilities	17	3,734,652	3,128,500
Contract lease liabilities	6	261,375	174,785
Accounts payable	18	2,393,431	62,159,984
Derivative financial liability	19	-	989,764
Due to banks	31,32	200,793	11,580,270
Income tax provision	8	2,367,799	3,017,113
		13,050,972	85,791,839
Total Liabilities		30,146,113	109,725,328
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		94,976,467	161,182,612

The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2022

	Notes	2022	2021
		JD	JD
Power generation revenues	20	48,155,923	64,421,343
Fuel Cost	21	(14,475,753)	(16,831,691)
Stations operating costs	22	(480,459)	(553,123)
Depreciation and amortization	3,4	(15,190,079)	(21,886,356)
Depreciation of right-of-use assets	6	(208,420)	(130,000)
Interest expense on contract lease liability	6	(89,538)	(80,960)
Salaries and benefits	23	(11,533,243)	(12,052,465)
Maintenance expenses	24	(1,377,203)	(1,219,113)
Administrative expenses	25	(3,186,004)	(3,047,547)
Depreciation expense of slow-moving spare parts and general materials	10	(1,523,728)	(5,615,738)
Employees' end-of-service indemnity provision	15	(683,335)	(668,456)
Employees' termination benefits provision	17	(1,676,979)	(2,960,000)
Total operating costs		(50,424,741)	(65,045,449)
OPERATING LOSS		(2,268,818)	(624,106)
Foreign currency exchange profit, net	26	884,943	636,104
Other income, net	27	25,019,452	15,116,106
(Provision for) reversal of expected credit losses, net	11,12	(259,129)	240,526
Finance costs, net	28	(369,037)	(1,746,084)
PROFIT FOR THE YEAR BEFORE INCOME TAX		23,007,411	13,622,546
Income tax surplus (expense)	8	1,681,649	(1,680,981)
PROFIT FOR THE YEAR		24,689,060	11,941,565
		Fills/JD	Fills/JD
Basic and diluted earnings per share	29	0/823	0/398

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2022

	Notes	2022	2021
		JD	JD
PROFIT FOR THE YEAR		24,689,060	11,941,565
Add: other comprehensive income items to be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Gain on cash flow hedges		-	892,378
TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME ITEMS TO BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS IN SUBSEQUENT PERIODS		-	892,378
Other comprehensive income items that will not be reclassified to profit or loss in subsequent periods (net of tax):			
Actuarial gain on employees' end-of-service indemnity	8,15	634,666	206,092
TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME ITEMS THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS IN SUBSEQUENT PERIODS		634,666	206,092
Total other comprehensive income items for the year, net of tax		634,666	1,098,470
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR, NET OF TAX		25,323,726	13,040,035

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2022

	Paid in capital	Statutory reserve	Voluntary reserve	Cash flow hedge reserve	Retained earnings	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
2022 -						
Balance at 1 January 2022	30,000,000	7,500,000	672,932	(1,049,344)	14,333,696	51,457,284
Profit for the year	-	-	-	-	24,689,060	24,689,060
Other comprehensive items for the year	-	-	-	-	634,666	634,666
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	25,323,726	25,323,726
Transferred to profit or loss due to the maturity of the hedged item	-	-	-	1,049,344	-	1,049,344
Cash dividends (Note 13)	-	-	-	-	(13,000,000)	(13,000,000)
Balance at 31 December 2022	30,000,000	7,500,000	672,932	-	26,657,422	64,830,354
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 13)	-	-	(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

The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY – PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2022

	Notes	2022 JD	2021 JD
OPERATING ACTIVITIES			
Profit for the year before income tax		23,007,411	13,622,546
Adjustments for:			
Depreciation and amortization	3,4	15,190,079	21,886,356
Depreciation of right-of-use assets	6	208,420	130,000
Interest on contract lease obligation	6	89,538	80,960
Depreciation expense of slow-moving spare parts and general materials	10	1,523,728	5,615,738
Provision for decommissioned units	16	106,792	100,317
Employees' end-of-service indemnity provision	15	683,335	668,456
Employees' vacations provision (reversal)	17	72,305	(66,712)
Employees' termination benefits provision	17	1,676,979	2,960,000
Employees' incentive provision		448,999	408,062
Board of directors Remuneration provision		35,000	-
Legal cases provision	17	47,642	-
Net gain on sale of property, plant, and equipment		(3,933,260)	(1,346,279)
Net gain on sale of scrap- retired units		(701,410)	-
Gain from sale of strategic fuel inventory	27	(6,177,726)	(5,606,025)
Net gain from foreign currency exchange	26	(884,943)	(636,104)
Provision for (reversal) of expected credit losses, net	11,12	259,129	(240,526)
Interest income	28	(178,494)	(7,570)
Finance costs	28	440,739	1,653,337
Working capital changes:			
Accounts receivable		60,088,079	12,525,734
Other current assets		(9,739,472)	1,672,177
Inventories		771,920	3,068,773
Accounts payable		(59,766,553)	(1,260,378)
Other current liabilities		671,942	66,826
Employees' vacations provision paid	17	(82,918)	(140,307)
Employees' end-of-service indemnity provision paid	15	(850,687)	(1,092,810)
Employees' termination benefits provision	17	(1,676,979)	(2,960,000)
Legal cases provision paid	17	(102,897)	(9,681)
Employees' incentive provision paid		(398,999)	(448,062)
Board of directors Remuneration provision paid		(35,000)	-
Income tax paid	8	(1,412,935)	(985,208)
Net cash flows from operating activities		19,379,764	49,659,620
INVESTING ACTIVITIES			
Purchases of property, plant and equipment, and projects under construction	3,5	(213,232)	(276,768)
Proceeds from sale of property, plant, and equipment		4,614,992	1,478,473
Proceeds from sale of scrap- retired units		701,410	-
Proceeds from sale of strategic fuel inventory		11,192,133	5,613,608
Employee's housing fund loan		75,000	75,000
Interest received		178,494	7,570
Net cash flows from investing activities		16,548,797	6,897,883
FINANCING ACTIVITIES			
Repayments of loans		(5,788,090)	(5,594,843)
Dividends paid	13	(11,354,600)	(22,000,000)
Interest paid		(490,661)	(1,700,630)
Contract lease liabilities payments	6	(269,334)	(181,734)
Net cash flows used in financing activities		(17,902,685)	(29,477,207)
Net increase in cash and cash equivalents		18,025,876	27,080,296
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		22,136	6,364
Cash and cash equivalents at 1 January		(5,911,167)	(32,997,827)
CASH AND CASH EQUIVALENTS AT 31 DECEMBER	31	12,136,845	(5,911,167)

The attached notes from 1 to 39 form part of these financial statements

(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 a new Power Purchase Agreements (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which one agreement were still in operation by end of 2022 related to the operation of the site of Aqaba.

In accordance with the Power Purchase Agreements (PPA) signed on 20 September 2007 with National Electric Power Company (NEPCO), units 4 and 5 of Al-Risha plant were retired. Thus, Al-Risha plant completely stopped generating electricity by the end of 2022. By that, only Aqaba Thermal Station in operation during 2023 with units (3,4 and 5). These units are located in Aqaba and will remain in operation until the end of the PPA in 2025.

The financial statements were authorized for issuance by the Company's Board of Directors in their meeting held on 28 March 2023 and it is subject to the approval of the General Assembly.

(2-1) BASIS OF PREPARATION

The financial statements are prepared under the historical cost convention.

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standards Board.

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

(2-2) CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES

The accounting policies used in the preparation of the financial statements are consistent with those used in the preparation of the annual financial statements for the year ended 31 December 2021 except for the adoption of new standards effective as of 1 January 2022 shown below:

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.

These amendments had no impact on the financial statements of 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.

These amendments had no impact on the financial statements of 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.

These amendments had no impact on the financial statements of 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.

These amendments had no impact on the financial statements of 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.

These amendments had no impact on the financial statements of the Company.

(2-3) SIGNIFICANT ACCOUNTING ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

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

Useful life of property, plant and equipment

The Company's management estimates the useful life for property, plant and equipment for the purpose of calculating depreciation by depending on the expected useful life of these assets. Future depreciation expense is adjusted if management believes that the remaining useful life of the assets differs from previous estimations. Starting 1 January 2020, management has adjusted power units remaining useful lives in accordance with the end of production period for 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 loses 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 8).

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 15).

Provision for expected credit losses

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

(2-4) SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICES

Property, plant and equipment

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

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

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

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

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

Intangible assets

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

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

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

Inventories

Inventories are valued at the lower of cost or 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 and general materials 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 The 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 or loss when the hedging process affects profit or loss, such as recognizing interest expense in profit or 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 statement of profit or loss.

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 2022 and 2021.

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

2022 -	Land & Buildings	Steam generating units	Gas generating units	Wind generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Cost:										
At 1 January 2022	98,092,225	276,479,646	127,174,754	425,407	1,575,280	983,589	4,116,507	1,962,817	856,065	511,666,290
Additions	75,000	-	-	-	17,487	43,500	13,302	-	-	149,289
Transferred from projects in progress (note 5)	213,474	-	-	-	-	-	-	-	-	213,474
Disposals	(5,583,434)	-	(127,174,749)	(425,407)	(62,011)	(275,400)	(2,135,822)	(1,190,096)	(374,091)	(137,221,010)
At 31 December 2022	92,797,265	276,479,646	5	-	1,530,756	751,689	1,993,987	772,721	481,974	374,808,043
Accumulated depreciation:										
At 1 January 2022	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
Depreciation for the year	2,886,955	10,223,515	1,520,301	3,939	95,493	43,813	86,466	54,624	23,309	14,938,415
Disposals	(5,399,737)	-	(127,003,951)	(241,034)	(61,779)	(275,388)	(2,088,864)	(1,110,511)	(358,014)	(136,539,278)
At 31 December 2022	82,118,143	247,838,693	-	-	1,311,436	584,384	1,898,921	663,744	413,180	334,828,501
Net book value:										
At 31 December 2022	10,679,122	28,640,953	5	-	219,320	167,305	95,066	108,977	68,794	39,979,542

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY– PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2022

2021 -	Land & Buildings	Steam generating units	Gas generating units	Wind generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Cost:										
At 1 January 2021	101,910,253	276,479,646	166,208,764	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	127,174,754	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	1,691,104	188,312	297,558	167,630	215,188	243,186	108,180	55,236,926

(4) INTANGIBLE ASSETS

	Software and Computer Systems	
	2022	2021
	JD	JD
Cost:		
Balance at 1 January	1,454,219	1,342,691
Transferred from projects in progress (note 5)	-	111,528
Balance at 31 December	1,454,219	1,454,219
Accumulated amortization:		
Balance at 1 January	466,152	223,782
Amortization for the year	251,664	242,370
Balance at 31 December	717,816	466,152
Net book value:		
As at 31 December	736,403	988,067

(5) PROJECTS IN PROGRESS

Movement on projects in progress was as follows:

	2022	2021
	JD	JD
As at 1 January	149,531	457,231
Additions	63,943	198,871
Transferred to property, plant and equipment (note 3)	(213,474)	(62,730)
Transferred to intangible assets (note 4)	-	(111,528)
Transferred to inventory	-	(332,313)
As at 31 December	-	149,531

The projects in progress were fully completed as at 31 December 2022.

(6) LEASES

(A) Right-of-use assets

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

	2022	2021
	JD	JD
At 1 January	1,170,001	1,300,001
Additions	313,685	-
Depreciation for the year	(208,420)	(130,000)
At 31 December	1,275,266	1,170,001

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

	2022	2021
	JD	JD
Depreciation for the year	208,420	130,000
Interest expenses for the year	89,538	80,960
Rent expense for the year	297,958	210,960

(B) Contract lease liabilities

The movement on the discounted contract lease liabilities balances during the year was as follows:

	2022	2021
	JD	JD
At 1 January	1,108,102	1,208,876
Additions	313,685	-
Interest during the year	89,538	80,960
Paid during the year	(269,334)	(181,734)
As at 31 December	1,241,991	1,108,102

Analysis of contract lease liabilities classification is as follows:

	2022	2021
	JD	JD
Short-term	261,375	174,785
Long-term	980,616	933,317
	1,241,991	1,108,102

(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) INCOME TAX

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

	2022				2021			
	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Profit before income tax	15,715,000	203,005	7,089,406	23,007,411	13,030,491	156,959	435,096	13,622,546
Non-taxable income	(7,491,105)	(117,368)	(8,899,900)	(16,508,373)	(2,531,581)	(22,816)	(3,306,673)	(5,861,070)
Non-deductible expenses	3,350,413	127,580	1,810,494	5,288,487	2,936,030	44,363	6,820,356	9,800,749
Taxable income	11,574,308	213,217	-	11,787,525	13,434,940	178,506	3,948,779	17,562,225
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	(578,715)	(51,172)	-	(629,887)	(671,747)	(42,841)	(947,707)	(1,662,295)
National contribution tax rate expense	(347,229)	(6,397)	-	(353,626)	(403,048)	(5,355)	(118,463)	(526,866)
Change of law effect (Implementation Agreement) *	472,012	-	176,353	648,365	403,048	-	473,853	876,901
Deferred tax	(24,749)	-	2,041,546	2,016,797	(58,252)	-	(310,469)	(368,721)
Income tax surplus (expense)	(478,681)	(57,569)	2,217,899	1,681,649	(729,999)	(48,196)	(902,786)	(1,680,981)

* As a result of the Income Tax Law No. (38) 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, after it was 15% prior to the implementation agreement. Based on that, the Company recorded an amount of JD 648,365 as due from the Jordanian government for 2022 (31 December 2021: JD 876,901), which represents the value of the additional tax incurred by the Company in this year as a result of the change in the above-mentioned 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, otherwise the Company to be compensated with the difference if the tax impact resulting from changing the tax rate is more than JD 200,000 (Note 11).

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

	2022	2021
	JD	JD
Current year income tax expense	(629,887)	(1,662,295)
National contribution tax expense	(353,626)	(526,866)
Change in law effect (Implementation Agreement)	648,365	876,901
Deferred tax:		
Deferred tax (liabilities) assets relating to employees' end-of- service indemnity provision	(165,849)	129,678
Deferred tax assets relating to temporary taxable differences arising from unrealized gain of the cash flows hedging	4,767	100,656
Deferred tax (liabilities) relating to the loss in the other location (except Aqaba)	-	(354,960)
Deferred tax assets (liabilities) relating to the exchange differences arising from the revaluation of loans in foreign currencies	18,140	(244,095)
Deferred tax assets relating to impairment loss of slow-moving inventory for Rehab and Al-Risha stations	2,159,739	-
Income tax surplus (expense)	1,681,649	(1,680,981)

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

	2022	2021
	JD	JD
Relating to actuarial gains	(128,445)	(50,578)

The Company has provided for income tax for the year ended 31 December 2022 and 2021 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 2021. The Income and Sales Tax Department reviewed the records, and the Company reached a final settlement from the Income and Sales Tax Department up to the year 2018.

The Company submitted its tax returns for Amman locations up to 2021. The Income and Sales Tax Department reviewed the records, and the Company reached a final settlement 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 2021. 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 follows:

	2022	2021
	JD	JD
As at 1 January	736,077	1,155,376
Relating to actuarial gains	(128,445)	(50,578)
Relating to cash flow hedges losses	4,767	100,656
Relating to temporary differences in employees' end of service indemnity provision	(165,849)	129,678
Relating to the losses in the other location (except Aqaba)	-	(354,960)
Relating to temporary differences in loans revaluation	18,140	(244,095)
Relating to impairment loss of slow-moving inventory depreciation for Rehab and Al-Risha stations.	2,159,739	-
As at 31 December	2,624,429	736,077

Movement on the income tax provision was as follows:

	2022	2021
	JD	JD
At 1 January	3,017,113	1,813,160
Provided for during the year	983,513	2,189,161
Adjustments	(219,892)	-
Paid during the year	(1,412,935)	(985,208)
At 31 December	2,367,799	3,017,113

(9) STRATEGIC FUEL INVENTORIES

	2022	2021
	JD	JD
Heavy fuel inventory	4,322,955	4,348,907
Diesel inventory	809,076	5,797,531
	5,132,031	10,146,438

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.

(10) INVENTORIES

	2022	2021
	JD	JD
Spare parts and general materials, net*	4,575,085	6,907,821
Materials in transit	129,467	92,379
	4,704,552	7,000,200

* Spare parts and general materials are presented net of its related depreciation of slow -moving spare parts and general materials which amounted to JD 1,523,728 (31 December 2021: JD 5,615,738).

(11) OTHER CURRENT ASSETS

	2022	2021
	JD	JD
Jordan Valley Authority	299,844	159,248
Jordan Petroleum Refinery Company (note 30)	301,878	302,478
Government of Jordan (note 30)	2,445,020	2,402,121
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation (note 30)	7,719	107,175
Ministry of Energy and Mineral Resources (note 30)	7,540,667	140,736
The local Company for Water and Solar Projects (note 30)	406	205
Government Investment Management Company (note 30)	-	1,645,400
Samra Electric Power Co.	1,297,385	-
Jordan Petroleum Products Marketing Company	1,354,851	-
Others	505,851	219,120
	13,753,621	4,976,483
Less: Provision for expected credit losses*	(800,152)	(490,921)
	12,953,469	4,485,562
Prepaid expenses	1,430,367	1,632,900
Refundable deposits	6,169	6,655
Employees' receivables	17,064	68,638
Employees' insurance claims	122,000	122,000
	14,529,069	6,315,755

Movement on the provision for expected credit losses was as follows:

	2022	2021
	JD	JD
As at 1 January	490,921	507,179
Provision for the year	309,231	657
Written off during the year	-	(16,915)
As at 31 December	800,152	490,921

(12) ACCOUNTS RECEIVABLE

	2022	2021
	JD	JD
National Electric Power Company – Power generation revenues	14,951,722	75,119,731
National Electric Power Company – Others	93,350	13,420
	15,045,072	75,133,151
Less: Provision for expected credit losses* (note 30)	(1,399,967)	(1,450,069)
	13,645,105	73,683,082

* Movement on provision for expected credit losses was as follows:

	2022	2021
	JD	JD
As at 1 January	1,450,069	1,691,252
Reversal for the year	(50,102)	(241,183)
As at 31 December	1,399,967	1,450,069

(13) 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

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on 26 April 2022 the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JD 13,000,000 to shareholders for the year ended 2021, of which to be deducted from retained earnings. A total amount of JD 11,354,600 to be paid in cash and the remaining amount of JD 1,645,400 to be settled against Government Investment Management balance (note 11).

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on 27 April 2021 the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JD 22,000,000 to shareholders for the year ended 2020, of which to be deducted from the voluntary reserve in the amount of JD 10,000,000 and from retained earnings in the amount of JD 12,000,000.

(14) LOANS

		2022		2021	
		Loan Installments		Loan Installments	
	Currency	Current portion	Long-term portion	Current portion	Long-term portion
		JD	JD	JD	JD
Japanese loan 1	JPY	1,177,638	1,177,637	1,367,532	2,735,064
Japanese loan 2	JPY	2,794,892	6,987,229	3,245,569	11,359,491
Italian Soft loan	Euro	120,392	60,197	128,322	192,484
		4,092,922	8,225,063	4,741,423	14,287,039

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 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 amounts and maturities for the long-term loans are as follows:

Year	JD
2024	4,032,738
2025	2,794,932
2026	1,397,393
	8,225,063

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

	2022 JD	2021 JD
Balance at 1 January	5,405,171	6,086,195
Provision for the year*	683,335	668,456
Paid during the year	(850,687)	(1,092,810)
Actuarial gains	(763,111)	(256,670)
Balance at 31 December	4,474,708	5,405,171

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

	2022 JD	2021 JD
Interest cost	332,339	339,128
Current year cost	287,062	366,110
Prior years adjustment	63,934	(36,782)
	683,335	668,456

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

	2022	2021
Discount rate	7.896%	6.099%
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 following schedule shows the sensitivity in the principal actuarial assumption's changes used to determine employees' end-of-service provision amount as of 31 December 2022 and 2021:

	Discount rate		Resignation rate		Mortality rate	
	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)
	٪	JD	٪	JD	٪	JD
2022	+1	(428,884)	+1	(19,375)	+20	(1,426)
	-1	492,700	-1	20,334	-20	1,433
2021	+1	(566,207)	+1	(54,057)	+20	(11,546)
	-1	636,947	-1	40,312	-20	7,067

(16) DECOMMISSIONING PROVISION

The decommissioning provision of JD 3,414,754 as at 31 December 2022 (31 December 2021: JD 3,307,962) primarily represents the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 6.5% (31 December 2021: 6.5%) expected to be incurred in respect of the decommissioning of the Aqaba Thermal Station generating units 1 to 5. Expenditure is expected to be incurred throughout the financial years 2021 and 2026.

Movement on the decommissioning provision was as follows:

	2022	2021
	JD	JD
Balance at 1 January	3,307,962	3,207,645
Unwinding of discount during the year (note 28)	106,792	100,317
Balance at 31 December	3,414,754	3,307,962

(17) OTHER CURRENT LIABILITIES

	2022	2021
	JD	JD
Accrued interest	75,332	125,253
Accrued expenses	172,927	124,401
Employees' vacations provision*	541,670	552,283
Deposits accrued for others	1,627,794	1,087,346
Employees' termination benefits provision**	-	-
Employees' payables	1,484	-
Contractors' payables	559	3,192
Board of directors' remuneration	35,000	35,000
Legal cases provision***	460,342	515,597
Employees' incentive provision	450,000	400,000
Others	369,544	285,428
	3,734,652	3,128,500

Movements on provisions for the years 2022 and 2021 were as follows:

2022 -	Employees' vacations provision*	Employees' termination benefits provision**	Legal cases provision***
	JD	JD	JD
Balance at 1 January	552,283	-	515,597
Provision for the year	72,305	1,676,979	47,642
Paid during the year	(82,918)	(1,676,979)	(102,897)
Balance at 31 December	541,670	-	460,342

2021 -	Employees' vacations provision*	Employees' termination benefits provision**	Legal cases provision***
	JD	JD	JD
Balance at 1 January	759,302	-	525,278
(Reversal) provision during 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

(18) ACCOUNTS PAYABLE

	2022	2021
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC)	-	57,568,923
National Petroleum Company – Government of Jordan	2,393,431	4,591,061
	2,393,431	62,159,984

(19) DERIVATIVE FINANCIAL INSTRUMENTS

The details of the derivative financial instruments at 31 December 2022 and 31 December 2021 were as follows:

	31 December 2022		
	Current	Non-current	Total
	JD	JD	JD
Currency forward contracts*	-	-	-
	-	-	-

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

* 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.

The last contract ended on 22 October 2022. 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 as at 31 December 2021 was JD 989,764 and was recorded as current and non-current liability in the statement of financial position) (2022: nil).

The cash flow hedges were completed during 2022. Remaining amounts of liabilities were netted against hedge reserve and resulted in a net gain of JD 59,580 which was recorded in the statement of profit or loss.

(20) 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:

	2022	2021
	JD	JD
Stations capacity revenue	35,641,531	50,007,260
Power revenue	360,447	987,803
Fuel cost according to the pricing formula (note 21)	14,475,753	16,831,691
Startup cost	31,329	57,859
Additional costs (Imported energy)	(2,343,904)	(3,329,578)
Others	(9,233)	(133,692)
	48,155,923	64,421,343

(21) FUEL COST

	2022	2021
	JD	JD
Gas consumption	14,475,753	16,831,691

(22) STATION OPERATING COSTS

	2022	2021
	JD	JD
Operating water	256,347	294,489
Chemical's materials	71,893	63,153
Oil and lubricants	62,869	90,731
Other operating expenses	89,350	104,750
	480,459	553,123

(23) SALARIES AND BENEFITS

	2022	2021
	JD	JD
Salaries and wages	5,378,729	5,994,350
Employees benefits	2,378,983	2,548,746
Temporary employees	129,556	103,428
Bonuses and other expenses	3,645,975	3,405,941
	11,533,243	12,052,465

(24) MAINTENANCE EXPENSES

	2022	2021
	JD	JD
Spare parts	961,577	904,156
Maintenance materials and experts wages	356,353	212,528
Other maintenance expenses	59,273	102,429
	1,377,203	1,219,113

(25) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2022	2021
	JD	JD
Insurance	679,397	848,954
Regulatory commission expenses	580,909	513,335
Consultancy fees	510,783	402,811
Subscriptions and donations	58,175	33,237
Security	241,946	309,652
Housing expense	127,423	136,197
Others	987,371	803,361
	3,186,004	3,047,547

(26) FOREIGN CURRENCY EXCHANGE PROFIT, NET

	2022	2021
	JD	JD
Unrealized gains	1,931,610	943,947
Realized losses	(1,046,667)	(307,843)
	884,943	636,104

(27) OTHER INCOME, NET

	2022 JD	2021 JD
Operating and maintenance revenues	6,183,193	5,865,906
Gain from sale of strategic fuel inventory	6,177,726	5,606,025
Gain from sale of property, plant, and equipment *	3,933,260	2,602,105
Gain from sale of scrap- retried units.	701,410	-
Non-operational revenue - handling and fuel operations **	7,899,786	892,638
Others, net	124,077	149,432
	25,019,452	15,116,106

* This amount includes the gain resulted from Rihab and Risha plants sale by end of 2022 to Samra Electric Power Company (SEPCO).

** This item represents the amount of settlement reached between the Ministry of Energy and Mineral Resources and Central Electricity Generating Company "CEGCO" after the final decision over the dispute. The ministry shall pay damages to CEGCO for the operating years until the end of 2019 in the amount of JD 7,500,000 which includes all expenses, legal and expert fees. The amount represents the cumulative balance borne by CEGCO from modifying the tariff prices and inclusion of the fuel price clause to the monthly bill over the years. In return, CEGCO shall commit to not submit any claims arising from the obligations between the years 2020 – 2025.

(28) FINANCE COSTS, NET

	2022 JD	2021 JD
Term loans interest expense	371,031	598,838
Bank overdraft interest expense	69,708	1,054,499
Unwinding of discount of decommissioning provision (Note 16)	106,792	100,317
Interest income	(178,494)	(7,570)
	369,037	1,746,084

(29) EARNINGS PER SHARE

	2022	2021
Profit for the year (JD)	24,689,060	11,941,565
Weighted average number of shares outstanding (Share)	30,000,000	30,000,000
Basic and diluted earnings per share (JD)*	0/823	0/398

* The diluted earnings per share attributable to Company's shareholders is equal to the basic earnings per share.

(30) 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 represent the total amount of transactions that have been entered into with related parties:

	2022	2021
	JD	JD
Power sales to the National Electric Power Company (Government of Jordan)	48,155,923	64,421,343
Gain from sale of strategic fuel inventories (note 27)	6,177,726	5,606,025
Purchases of gas from the National Petroleum Company (Government of Jordan) (note 21)	14,475,753	16,831,691
Services provided to Al Zarqa Power Plant for Energy Generation*	4,768,129	4,481,572
Services provided to Enara Energy Investment	-	8,400
Services provided to The Local Company for Water and Solar Projects**	778,835	714,707
Services provided to ACWA Power Jordan Holdings	131,965	23,783
Services provided to Al-Risha for Solar Power Projects***	516,552	475,132
Services provided to ACWA Power Company / Riyadh	2,146	
Services provided by ACWA Power International Company for Water and Power Projects – Dubai	30	2,687
Services provided by The Local Company for Water and Solar Projects**	3,046	
Services provided by Al Zarqa Power Plant for Energy Generation*	26,423	
Services provided by ACWA Power Jordan Holdings	534	
Services provided by ACWA Power Global Services LLC	-	29,099
Services provided by ACWA Power Company / Riyadh	56	6,522
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 Al-Risha for Solar Power Projects Company for Solar Projects to provide operation and maintenance services.

Balances with related parties are as follows:

Amounts due from related parties:

	2022	2021
	JD	JD
Government Investment Management Company (note 11)	-	1,645,400
National Electric Power Company - Government of Jordan (note 12) *	13,645,105	73,683,082
The Local Company for Water and Solar Projects (note 11)	406	205
ACWA Power Jordan Holdings	44,579	146
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation (note 11)	7,719	107,175
Government of Jordan (note 11)	2,445,020	2,402,121
Jordan Petroleum Refinery Company (note 11)	301,878	302,478
Ministry of Energy and Mineral Resources (note 11)	7,540,667	140,736
ACWA Power International company for water and power – Dubai	75	-
	23,985,449	78,281,343

* This balance is shown net of provision for expected credit losses of JD 1,399,967 as at 31 December 2022 (31 December 2021: JD 1,450,069) (note 12).

Amounts due to related parties:	2022	2021
	JD	JD
Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC) (note 18)	-	57,568,923
National Petroleum Company - Government of Jordan (note 18)	2,393,431	4,591,061
ACWA Power International company for water and power – Riyadh	3,590	5,680
	2,397,021	62,165,664

Compensation of key management personnel	2022	2021
	JD	JD
Salaries	310,978	471,144
Benefits (traveling)	8,500	-
	319,478	471,144

(31) CASH AND BANK BALANCES

	2022	2021
	JD	JD
Cash at banks *	12,330,014	5,656,454
Cash on hand	7,624	12,649
	12,337,638	5,669,103

* For the year ended 31 December 2022, bank deposits earned interest rate of 5.75% (31 December 2021: 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:

	2022	2021
	JD	JD
Cash at banks	12,330,014	5,656,454
Cash on hand	7,624	12,649
	12,337,638	5,669,103
Less: due to banks (Note 32)	(200,793)	(11,580,270)
	12,136,845	(5,911,167)

(32) 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 5.75% as at 31 December 2022 (31 December 2021: 5%).

- Facilities from Cairo Amman Bank with a ceiling of JD 10,000,000 and interest rate of 6.5% as at 31 December 2022 (31 December 2021: 5%).

(33) SEGMENT INFORMATION

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba, Mafraq, and other locations for the years ended 31 December 2022 and 2021. The information is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

	2022			
	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
	JD	JD	JD	JD
Power generation revenues	31,498,340	-	16,657,583	48,155,923
Fuel Cost	-	-	(14,475,753)	(14,475,753)
Stations operating costs	(218,950)	(5,854)	(255,655)	(480,459)
Depreciation and amortization	(13,318,855)	(14,221)	(1,857,003)	(15,190,079)
Depreciation of right-of-use assets	(208,420)	-	-	(208,420)
Interest expense on contract lease liability	(81,804)	(186)	(7,548)	(89,538)
Salaries and benefits	(5,509,884)	(347,582)	(5,675,777)	(11,533,243)
Maintenance expenses	(270,380)	(62,667)	(1,044,156)	(1,377,203)
Administrative expenses	(1,545,226)	(63,189)	(1,577,589)	(3,186,004)
Depreciation expense of Slow-moving Spare parts and General Materials	(1,508,826)	-	(14,902)	(1,523,728)
Employees' end-of-service indemnity provision	(321,091)	(23,599)	(338,645)	(683,335)
Employees' termination benefits provision	(679,259)	(81,940)	(915,780)	(1,676,979)
Total operating costs	(23,662,695)	(599,238)	(26,162,808)	(50,424,741)
OPERATING PROFIT (LOSS)	7,835,645	(599,238)	(9,505,225)	(2,268,818)
Foreign currency exchange profit, net	873,773	270	10,900	884,943
Other income, net	7,557,880	803,792	16,657,780	25,019,452
Provision for expected credit losses, net	(128,365)	(3,143)	(127,621)	(259,129)
Finance costs, net	(423,933)	1,319	53,577	(369,037)
PROFIT FOR THE YEAR BEFORE INCOME TAX	15,715,000	203,000	7,089,411	23,007,411
Income tax (expense) surplus	(950,693)	(57,569)	2,689,911	1,681,649
PROFIT FOR THE YEAR	14,764,307	145,431	9,779,322	24,689,060

	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 contract 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 Materials	(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 profit, net	632,368	58	3,678	636,104
Other income, net	6,725,277	731,969	7,658,860	15,116,106
Reversal of (provision for) expected credit losses, net	240,912	(6)	(380)	240,526
Finance costs	(1,212,469)	(9,488)	(524,127)	(1,746,084)
PROFIT FOR THE YEAR 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

(34) COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

Letters of credit and bills of collection

As at 31 December 2022, the Company had outstanding letters of credit and bills of collection amounting to JD 2,663,896 (31 December 2021: JD 2,514,654).

Letters of guarantee

As at 31 December 2022, the Company had outstanding letters of guarantee amounting to JD 50,549 (31 December 2021: JD 50,549).

Capital commitments

The Company entered into commitments in the ordinary course of business for major capital expenditures. No Capital expenditures commitments as at 31 December 2022 (31 December 2021: JD 100,469).

Legal claims

The Company is a defendant in a number of lawsuits of approximately JD 217,916 as at 31 December 2022 (2021: JD 560,440). Following the conclusion of the legal dispute occurred in 2005, that was filed in correlation with Aqaba accidents by an amount of JD 402,465 between Arabia Insurance Company - Jordan and National Electric Power Company and the issue of the final decision on it. Regarding the Company's responsibility and according to the agreement signed with the government of the Hashemite Kingdom of Jordan, all obligations or collections before the Company's privatization relates to the Hashemite Government of Jordan, and the Company bears no financial consequences.

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"). Previously, the Supplier has claimed from CEGCO an amount of JD 114,586,301, 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.

Furthermore, and during 2022, the supplier signed a settlement agreement with NEPCO which stated to transfer the amounts due from CEGCO of JD 57,568,924 to NEPCO and NEPCO agreed to commit to the settlement amount. Accordingly, total amount due to the supplier was offset against the receivable balance without any effect on equity or profit or loss.

(35) 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 2022 and 2021, with all other variables held constant.

The sensitivity of the statement of profit or loss is the effect of the assumed changes in interest rates on the Company's profit for one year, based on the floating rate financial assets and financial liabilities held at 31 December 2022 and 2021.

2022-	*Increase (decrease) in basis points*	*Effect on profit before income tax*
Currency		*JD*
Jordanian Dinar	100	(2,008)
Jordanian Dinar	(50)	1,004

2021-	*Increase (decrease) in basis points*	*Effect on profit before income tax*
Currency		*JD*
Jordanian Dinar	100	(115,803)
Jordanian Dinar	(50)	57,901

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 2022 and 2021.

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 2022 and 2021, based on contractual payment dates and current market interest rates:

At 31 December 2022	Less than 3 months	3 to 12 months	1 to 5 years	> 5 years	Total
	JD	JD	JD	JD	JD
Due to banks	206,794	-	-	-	206,794
Accounts payable	-	2,393,431	-	-	2,393,431
Loans	712,713	3,772,615	8,590,585	-	13,075,913
Contract lease liabilities	43,800	225,534	1,092,048	189,912	1,551,294
Total	963,307	6,391,580	9,682,633	189,912	17,227,432

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
Loans	858,933	4,502,782	15,107,767	-	20,469,482
Contract lease liabilities	-	181,734	908,670	379,824	1,470,228
Derivative financial liability	-	989,764	-	-	989,764
Total	12,522,421	67,834,264	16,016,437	379,824	96,752,946

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

2022 - Currency	*Increase / decrease in the rate to the JD* %	*Effect on profit before income tax* JD
Euro	10	(18,059)
Japanese Yen	10	(1,213,740)
Euro	-10	18,059
Japanese Yen	-10	1,213,740

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

(36) 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:

2022 -	Level 1	Level 2	Level 3	Total
	JD	JD	JD	JD
Financial Liabilities				
Derivative financial liability	-	-	-	-
2021 -				
Financial Liabilities				
Derivative financial liability	-	-	989,764	989,764

(37) 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 2022 and 2021. Capital comprises paid in capital, reserves and retained earnings and is measured at JD 64,830,354 as at 31 December 2022 (31 December 2021: JD 51,457,284).

(38) 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 accounting 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.

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's accounting policy disclosures.

Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction - Amendments to IAS 12

In May 2021, the Board issued amendments to IAS 12, which narrow the scope of the initial recognition exception under IAS 12, so that it no longer applies to transactions that give rise to equal taxable and deductible temporary differences.

The amendments should be applied to transactions that occur on or after the beginning of the earliest comparative period presented. In addition, at the beginning of the earliest comparative period presented, a deferred tax asset (provided that sufficient taxable profit is available) and a deferred tax liability should also be recognised for all deductible and taxable temporary differences associated with leases and decommissioning obligations.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2023. Early adoption is permitted.

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

(39) COMPARATIVE FIGURES

During the year some comparative figures were reclassified to correspond with those of this year presentation. The reclassification has no effect on the profit and equity for the Company.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)

شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : _____ الرقم : _____

Date : _____ 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
Mowaffaq Mahmoud Ali Alawneh

Chairman
Moayad Ibrahim Abdul-Wahhab Samman

P.O.Box 2564 Amman 11953 Jordan

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن
هاتف : ٥٣٤٠٠٠٨-٦-٩٦٢ مع فائق آل.

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

نائب الرئيس
جون كلارك

عضو
ياسر أديب برقان

عضو
فيصل عبدالرزاق الحياري

عضو
عبد حسين مالك

عضو
شروق محمد عبدالغني

عضو
زياد أحمد عبيدات