

المملكة الأردنية الهاشمية
شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع



التقرير السنوي 2024



حُضْرَةُ صَاحِبِ الْجَلَالَةِ الْهَاشِمِيِّنَا
الْمَلِكِ عَبْدِ اللَّهِ الثَّانِي، ابْنِ الْحُسَيْنِ بْنِ الْمُعَظَّمِ حَفِظَهُ اللَّهُ



صَاحِبُ السُّهُوِّ الْمَلَكِي
الْأَفْتَرُ الْحُسَيْنُ بْنُ عَبْدِ اللَّهِ الثَّانِي وَالْيَ لِعَهْدِ الْمَعْظَمِ

الفهرس

٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة
١٠	كلمة الرئيس التنفيذي
١٢	تقرير مجلس الإدارة
١٤	أعضاء مجلس الإدارة
٢٢	الإدارة العليا التنفيذية
٢٥	أسماء مالكي الأسهم
٢٥	الوضع التنافسي للشركة
٢٥	الموردون والعملاء الرئيسيون
٢٦	الحماية الحكومية والامتيازات
٢٦	الجودة
٢٧	الهيكل التنظيمي للشركة
٢٩	نشاطات التعلم والتطوير للعام ٢٠٢٤
٣٣	المخاطر التي تتعرض لها الشركة
٣٣	الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢٤
٣٤	إحصائيات مميزة
٣٥	مؤشرات الأداء
٣٦	مؤشرات أداء محطات الشركة
٣٩	الطاقة الكهربائية المولدة





٣٩	الطاقة الكهربائية المباعة
٤٠	الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية
٤١	استهلاك الوقود
	استطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية
٤١	العاملة في النظام الكهربائي
	أحمال النظام الكهربائي الموحد في
٤٣	المملكة
٤٤	السلسلة الزمنية للأرباح أو الخسائر
٤٤	تحليل المركز المالي للشركة
	التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية
٤٥	للشركة
٤٥	أتعاب مدقق الحسابات
	عدد الأوراق المالية المملوكة من قبل
٤٦	أعضاء مجلس الإدارة
٤٧	مزاي ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة
٤٧	مزاي ومكافآت الإدارة العليا التنفيذية
٤٨	التبرعات
٥٠	خدمة المجتمع المحلي
٥١	القوائم المالية
٩٠	الإقرارات

أ- ١. كلمة رئيس مجلس الإدارة



الدكتور مؤيد السمان

رئيس مجلس الإدارة

حضرات المساهمين الكرام،

يسرني بالأصالة عن نفسي وبالنيابة عن أعضاء مجلس إدارة شركة توليد الكهرباء المركزية الكرام، أن أقدم لحضراتكم التقرير السنوي للشركة للعام ٢٠٢٤، والذي يتضمن تقرير مدقق الحسابات والبيانات المالية ومؤشرات الأداء بالإضافة الى ملخص عن اهم اعمال الشركة؛ حيث تمكنت الشركة من تحقيق أهدافها رغم التحديات الصعبة التي مرت بها وما زالت تمر بها لغاية الان بسبب انتهاء اتفاقيات شراء الطاقة تباعا والذي ينتهي اخرها في شهر تشرين اول من عام ٢٠٢٥.

لقد حققت الشركة في عام ٢٠٢٤ صافي ربح بلغ (١١,٢) مليون دينار وهو اعلى من ارقام الموازنة بنسبة ٧٪. ويعتبر هذا الربح اقل بنسبة (١٦ ٪) مقارنة مع صافي الربح لعام ٢٠٢٣ البالغ (١٣,٣) مليون دينار، وذلك نتيجة انخفاض في الفوائد الدائنة بقيمة (٠,٥) مليون دينار والائرادات الاخرى المتمثلة في بيع جزء من مخزون الوقود الاستراتيجي بقيمة (٠,٥) مليون دينار ، كما ان تخفيض مخصص ازالة المرحلة الاولى في محطة العقبة الحرارية بقيمة (١,٢) مليون دينار خلال عام ٢٠٢٣ قد زاد من ارباح عام ٢٠٢٣.

وكذلك، حدث انخفاض في حسابات الذمم الدائنة للشركة في عام ٢٠٢٤ مقارنة مع عام ٢٠٢٣؛ حيث بلغت في عام ٢٠٢٤ (٣,٤) مليون دينار مقارنة مع (١١,٩) مليون دينار في عام ٢٠٢٣، و ذلك بسبب دفع الدفعة الثانية والاخيرة من تخفيض رأس المال للسادة المساهمين.

ومن الناحية التشغيلية استمرت الشركة في تحقيق توافرية عالية في محطاتها حيث بلغت ١٠٠ ٪ وهي أفضل مما تم اعتماده في الموازنة. واستمرت الشركة في دعمها للمجتمع المحلي من خلال تنفيذ العديد من المبادرات وكان أبرزها دعم قطاع التعليم في المجتمع المحلي من خلال التنسيق مع وزارة التربية والتعليم والتبرع بتركيب أنظمة خلايا شمسية لبعض المدارس الحكومية.

وفي الختام يسعدني أن أتقدم بالشكر والتقدير الى جميع موظفي الشركة على كل ما قدموه ويقدمونه من جهود متواصلة في المحافظة على أداء الشركة والعمل على تحقيق أهدافها، كما أتقدم أيضًا بالشكر والامتنان لحكومتنا الموقرة بكافة مؤسساتها وأجهزتها المختلفة على الجهود المبذولة في الحفاظ على أمن المملكة واستقرارها، داعين الله عز وجل ان يحيم هذه النعمة على بلدنا الحبيب.

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

مع خالص أمنياتي بالخير للجميع في عام ٢٠٢٥.

أ- ٢. كلمة الرئيس التنفيذي



المهندس موفق علاونة الرئيس التنفيذي

السيدات والسادة الأفاضل،

يسعدني ان اقدم لكم التقرير السنوي لشركة توليد الكهرباء المركزية لعام ٢٠٢٤؛ مستعرضا فيه الاداء المالي والتشغيلي للشركة واهم الانجازات والاعمال لعام ٢٠٢٤ ، حيث استمر الانجاز والعطاء في الشركة بالرغم من التحديات التي واجهتها والمتمثلة بانخفاض الطاقة الانتاجية بسبب انتهاء عقود بيع الطاقة .

لقد حققت الشركة في عام ٢٠٢٤ صافي ربح بلغ (١١,٢) مليون دينار بانخفاض حوالي ١٦ ٪ عن صافي الربح في عام ٢٠٢٣ والبالغ (١٣,٣) مليون دينار علما بأن صافي الربح لعام ٢٠٢٤ كان أفضل من أرقام الموازنة بحوالي ٧ ٪. وقامت الشركة خلال عام ٢٠٢٤ بتوزيع مبلغ (١٨) مليون دينار من الارباح المحتجزة على السادة المساهمين ، كما قامت ايضا بالدفع للسادة المساهمين الدفعة الثانية والاخيرة من تخفيض راس المال والبالغة (٩) مليون دينار . ومن الناحية التشغيلية فقد حققت الشركة توافرية عالية حيث بلغت وللسنة الثانية على التوالي ١٠٠ ٪ ، وهي أفضل مما تم اعتماده في الموازنة .

واستمرت الشركة خلال عام ٢٠٢٤ في الاهتمام بالموارد البشرية لدورها الاساسي في استمرارية الشركة ونجاحها وذلك بتنفيذ الخطط التدريبية للموظفين . و انطلاقا من قناعة الشركة ان سلامة الموظف اولاً ، فقد عقدت العديد من الدورات المتخصصة في مجال الصحة والسلامة المهنية والبيئة لكافة الموظفين في محاولة منها لنشر التوعية اللازمة والضرورية بين الموظفين لضمان المحافظة على سلامتهم وسلامة عائلاتهم ايضا .

وإيماناً من الشركة بدورها المستمر في خدمة المجتمع المحلي، فقد استمرت الشركة بتنفيذ عدة أنشطة ومبادرات في مناطق مختلفة من المملكة وبالتسيق مع الجهات الرسمية والخدمية في تلك المناطق، كان من أبرزها دعم المدارس والأسر المحتاجة واليتام في المناطق الأقل حظاً.

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

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

مع أطيب الأمنيات بمزيد من النجاح والإنجازات في عام ٢٠٢٥ .

يسر مجلس الإدارة أن يرحب بكم ويقدم لحضراتكم تقريره السنوي السادس والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠٢٤/١٢/٣١.

١.أ.

نشاط الشركة الرئيسي

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

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

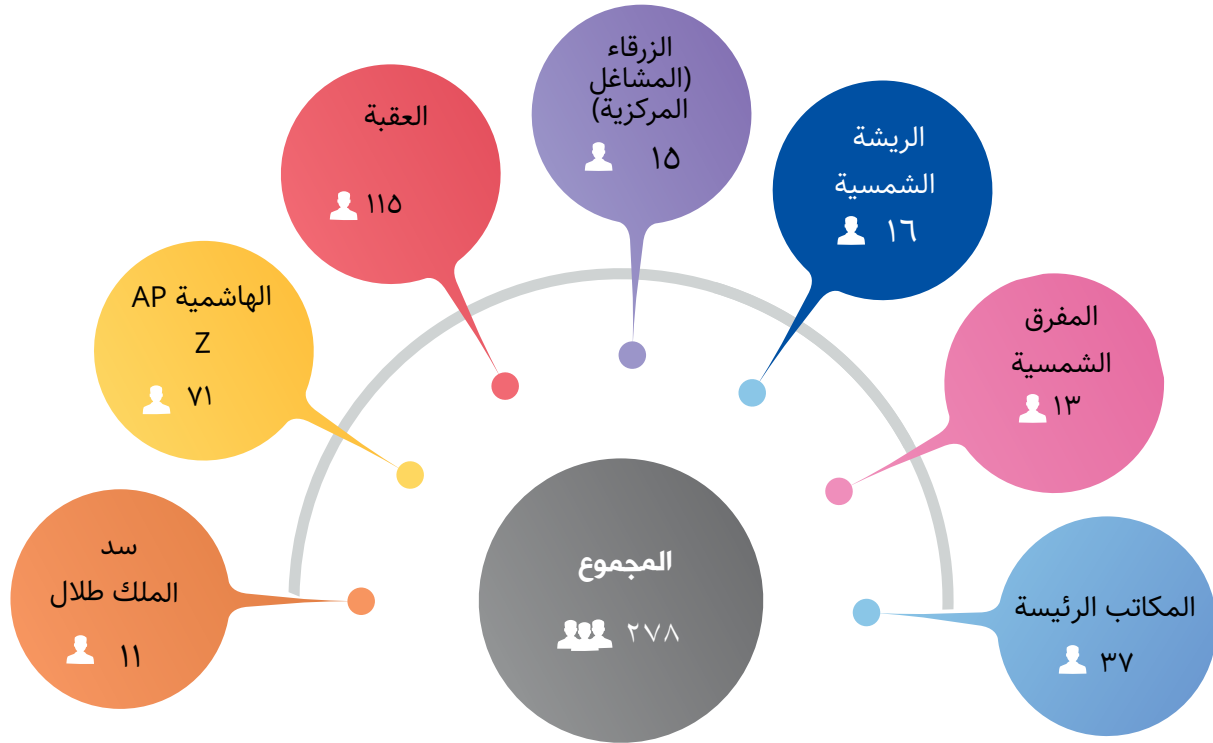
تقع محطة توليد كهرباء العقبة الحرارية في الجنوب الغربي من الحدود الأردنية، وتبعد عن مدينة العقبة حوالي ٢٢ كيلومتراً جنوباً، على بُعد ١ كم من البحر الأحمر وعلى ارتفاع يبلغ ٣٥ متراً فوق سطح البحر وتقع في مركز المنطقة الصناعية.

المشاغل الهندسية

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 ٢٠٢٤/١٢/٣١



* لا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة أو خارجها

١.ج

حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

١٢,٧٦٧,١٥٣ دينار أردني.

٢

لا يوجد شركات تابعة للشركة

أسماء أعضاء مجلس الإدارة ونبذة 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 اعتباراً من ٢٠٢١/٠٢/١٧
سعادة المهندس ياسر أديب برقان - عضواً اعتباراً من ٢٠٢١/١٠/٠٥

شركة إنارة «٢» لاستثمارات الطاقة ويمثلها:

سعادة السيد عمران خان / عضواً اعتباراً من ٢٠٢٤/١/١

شركة إدارة الإستثمارات الحكومية ويمثلها:

عطوفة الدكتور فيصل الحيارى / عضواً اعتباراً من ٢٠١٧/٦/٢٠
سعادة المهندسة شروق عبدالغني / عضواً اعتباراً 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



التحصيل العلمي

✓ الدكتور السمان حاصل على شهادة الدكتوراه والماجستير في الهندسة الصناعية من جامعة لوفبارا في المملكة المتحدة عام ٢٠٠٠، وشهادتي الماجستير والبيكالوريوس مع مرتبة الشرف في الهندسة المدنية والهندسة الصناعية من الجامعة الأردنية.

✓ والدكتور السمان حاصل كذلك على منحه التشفينج التعليمية (Chevening) من المعهد الثقافي البريطاني و كذلك منحه ايزنهاور (Eisenhower Fellowship) الأمريكية للقياديين الشباب للعام ٢٠٠٥.

الخبرات العملية

✓ يعمل الدكتور مؤيد السمان حاليا رئيس 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 إدارة 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 إدارة 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 الأردنية، ومحاضرا غير متفرغ في كلية الهندسة في الجامعة الألمانية الأردنية.

✓ للدكتور السمان خبرات عملية 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 اضافاه الى مساهماته العديدة في مجال الرياضة حيث تم تعيينه عضوا في مجلس ادارة اللجنة المنظمة لكاس العالم للسيدات تحت عمر ١٦ و تم انتخابه كذلك رئيسا لاتحاد المصارعة الاردني . والدكتور السمان خبرات عملية في كل من القطاعين العام والخاص وفي مختلف الرتب الوظيفية أبرزها في مجال الإدارة العامة، وتطوير الأعمال، ومأسسة العمل بالإضافة إلى عدد من الدراسات والبحوث العلمية في مجال أنظمة الإدارة المتقدمة، وحوكمة مجالس ادارة الشركات والقيادة.

الجنسية
الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/٦/١٧ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٥/١١/١٨ م


المنصب الحالي

رئيس مجلس الادارة

سعادة المهندس

جون هاريسون كلارك



الجنسية 
البريطانية

تاريخ العضوية: 

٢٠٢١/٢/١٧ م

تاريخ الميلاد: 

١٩٦٣/١٢/٣٠ م

المنصب الحالي 

نائب رئيس 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 باور.

✓ 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 المهندس
عمران خان



الجنسية
الباكستانية

تاريخ العضوية:

٢٠٢٤/١/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٨٠/٧/٢٢ م

المنصب الحالي

عضوًا في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- ✓ درجة المحاسب القانوني، معهد المحاسبين القانونيين في باكستان
- ✓ شهادة المحاسبين القانونيين المعتمدين، جمعية المحاسبين القانونيين المعتمدين، المملكة المتحدة
- ✓ برنامج تسريع القيادة، كلية أشريдж هالت للأعمال، المملكة المتحدة
- ✓ برنامج جاهزية مجلس الإدارة، معهد المديرين، المملكة المتحدة

الخبرات العملية

- ✓ أكوا باور - المدير المالي في سلطنة عمان، إدارة المحافظ الاستثمارية.
- ✓ أكوا باور - المدير المالي للمجموعة، أصول CCGT.
- ✓ أكوا باور - المدير المالي لمشروع الظاهرة لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م.
- ✓ شركة النفط العمانية ش.م.ع.م - تطوير الأعمال وإدارة الأصول.
- ✓ أكوا باور - المدير المالي، أكوا باور بركاء ش.م.ع.ع.
- ✓ شركة AES - المراقب المالي، AES بركاء ش.م.ع.ع.
- ✓ برايس ووترهاوس كوبرز (PWC) - مساعد مدير الخدمات الاستشارية الضريبية.
- ✓ PriceWaterhouseCoopers (PWC) - متدرب، ضمان التدقيق، الخدمات الضريبية والاستشارات.

عطوفة 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

سعادة المهندسة
شروق محمد خالد عبد الغني



الجنسية



الأردنية

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 المدير التنفيذي للرقابة والأمتثال في هيئة الخدمة والإدارة العامة.
- ✓ مدير مديرية التخطيط والتطوير المؤسسي بوزارة الطاقة والثروة المعدنية وتولت مهام اعداد وتطوير الخطط الاستراتيجية لقطاعي الطاقة والثروة المعدنية، وتطوير السياسات والخطط الاستراتيجية للوزارة ومتابعة تنفيذها، اضافة الى ادارة المعلومات الاحصائية الخاصة بالقطاع ومتابعة خطط الطوارئ، إضافة الى مهام ادارة ومتابعة علاقات التعاون الثنائية مع الدول والمؤسسات الدولية والإقليمية والمحلية فيما يخص قطاعي الطاقة والثروة المعدنية حتى تاريخ ٢٠٢٣/١٢.
- ✓ عضو مجلس ادارة مؤسسة المواصفات والمقاييس الاردنية ٢٠١٩ - ٢٠٢١
- ✓ خريجة أكاديمية ساندهيرست العسكرية الملكية في بريطانيا في مجال المهارات القيادية.
- ✓ مدرب في مجال التخطيط الاستراتيجي والحوكمة وادارة العمليات والخدمات والمسرات الحكومية واستشراف المستقبل.
- ✓ من المؤسسين وعضو لجنة تحكيم لجائزة أفضل منتج في قطاع الصناعات الكيماوية الأردنية / نقابة المهندسين

تاريخ العضوية:

٢٠٢٠/١٢/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٨٠/٦/٣٠

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحيارى



الجنسية



الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠١٧/٦/٢٠ م

تاريخ الميلاد:

١٩٥٥/١٢/٣٠ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- ✓ دكتوراه 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 ٢٠٠٧-٢٠١٦.
- ✓ مستشار مالي واقتصادي ووزارة 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 والنّبات والمعلومات في دائرة الموازنة العامة ١٩٩٢-١٩٩٧.
- ✓ رئيس وحدة البحوث الاقتصادية - دائرة الموازنة العامة ١٩٩٠-١٩٩١.
- ✓ طالب دراسات عليا متفرغ - جامعة ليستر - إنجلترا ١٩٨٦-١٩٩٠.
- ✓ محلل موازنة - دائرة الموازنة العامة - الأردن ١٩٧٩-١٩٨٥.
- ✓ نائب رئيس مجلس ادارة بنك الاردن دبي الاسلامي
- ✓ رئيس مجلس ادارة شركة عقاري للصناعات والاستثمارات العقارية
- ✓ 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.
- ✓ رئيس جمعية البلقاء للتنمية الاقتصادية والاجتماعية.
- ✓ عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات المساهمة العامة.

سعادة المهندس ياسر أديب برقان



الجنسية
الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/١٠/٥ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٤/٨/٦ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- ✓ ماجستير في إدارة الأعمال جامعة كاليفورنيا ، شيكو ،
- ✓ ماجستير العلوم في الهندسة المدنية جامعة كاليفورنيا ، بيركلي
- ✓ بكالوريوس الهندسة المدنية جامعة كاليفورنيا ، شيكو.

الخبرات العملية

- ✓ شركة المقاولون المتحدون (CCC) - ١٩٩٥ حتى تاريخه.
- ✓ المنصب الحالي: نائب الرئيس لشركة المقاولون المتحدون / اليونان والمدير العام لمكتب رئيس مجلس الإدارة.
- ✓ ممثل شركة المقاولون المتحدون في مجلس إدارة العديد من الشركات: شركة أكوا للخدمات المحدودة (المملكة المتحدة) ، شركة إنارة لاستثمارات الطاقة، شركة الفارس الوطنية للاستثمار، محطة سمرا لمعالجة المياه العادمة، محطة سمرا للتشغيل والصيانة و، Wood Group.
- ✓ أكثر من ٣٥ سنة خبرة في مجال الإنشاءات و صناعة النفط والغاز وإدارة الشركات في شمال امريكا، أوروبا والشرق الأوسط.
- ✓ حاصل على العديد من الجوائز، بما في ذلك جائزة الإنجاز من مجلس كاليفورنيا للمهندسين المدنيين ومساحي الأراضي، وجائزة الإنجاز من الجمعية الأمريكية للمهندسين المدنيين.

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

عطوفة المهندس موفق محمود علاونة

الرئيس التنفيذي أعتباراً من ٢٠٢١ / ٦ / ١٧



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٧/٥/٤

تاريخ الميلاد: ١٩٧١/٥/١٤

التحصيل العلمي: بكالوريوس

الهندسة الكهربائية - جامعة

العلوم والتكنولوجيا

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.
- رئيساً لإدارة الخدمات الهندسية والعقود ٢٠١٦/٧ - ٢٠١٩/٤.
- مديراً لمحطة العقبة الحرارية من ٢٠١١/١ - ٢٠١٦/١٠.
- مديراً للصيانة في شركة مياه العقبة من ٢٠١٠/٤ - ٢٠١١/١.
- مديراً للدعم الفني في شركة مياه العقبة من ٢٠٠٨/١١ - ٢٠١٠/٤.
- رئيس قسم التلات 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.

السيد علي (محمد زهير) عبدالله

المدير التنفيذي للمالية.



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ١٩٩٩ / ٧ / ٢٧

تاريخ الميلاد: ١٩٧٠ / ١ / ٣

التحصيل العلمي:

١٩٩٢ بكالوريوس محاسبة -

الجامعة الأردنية

١٩٩٧ دبلوم عالي دراسات عليا

إدارة أعمال - الجامعة الأردنية

الخبرات العملية

- ٢٠٢١/٥/٧ وحتى تاريخ ٢٠٢٤/٥/٣١ مدير تنفيذي مالي.
- ٢٠٢٠/١١/٧ وحتى تاريخ ٢٠٢١/٥/٦ مدير تنفيذي مالي بالوكالة.
- ٢٠١٧/١٠/١ وحتى تاريخ ٢٠٢٠/١١/٦ مدير مالي.
- ٢٠١٦/١ - ٢٠١٧/٩/٣٠ : مدير مالي بالوكالة.
- ٢٠٠٤/٤ - ٢٠١٧/٩/٣٠ : رئيس قسم مراقبة الموازنة.
- ١٩٩٩/٧ - ٢٠٠٤/٤ : محاسب في قسم مراقبة الموازنة.
- ١٩٩٦/١ - ١٩٩٩/٧ : مقدر في دائرة ضريبة الدخل.
- ١٩٩٤/١٢ - ١٩٩٦/٩ : محاسب في الشركة الأردنية للاستثمار في الصناعات الكهربائية.

السيد عمر أحمد إبراهيم الشمري

المنصب الحالي : المدير التنفيذي لإدارة سلسلة التوريد



الخبرات العملية

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

الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٦/١١/٢٠

تاريخ الميلاد: ١٩٨٤/١٢/١

التحصيل العلمي: ماجستير

إدارة الأعمال - جامعة اليرموك.

بكالوريوس إدارة التسويق -

جامعة اليرموك.

المهندس أسامة محمد فلاح الدعجة

المنصب الحالي : المدير التنفيذي 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 الإدارة



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٠/٢/١

تاريخ الميلاد: ١٩٧٧/٣/١٢

التحصيل العلمي:

بكالوريوس أدب انجليزي -

الجامعة الاردنية ١٩٩٩

الخبرات العملية

- ٢٠١٦/١٠/٥ : أمين سر مجلس الإدارة
- 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 الإدارة وشؤون الموظفين
- ٢٠٠٠/٢/١ - ٢٠٠٠/٥/٣١ : متدربة في دائرة الإدارة وشؤون الموظفين

السيد غيث تركي عبيدات

المنصب الحالي : المدير المالي



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠١/٩/١

تاريخ الميلاد: 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 - ٢٠١٧/٩/٣٠ مدير دائرة المحاسبة بالوكالة.
- ٢٠١١ - ٢٠١٧/٩/٣٠ رئيس قسم الخزم الدائنة.
- ٢٠٠٨ - ٢٠١١ رئيس قسم مراقبة النقد.
- ٢٠٠١ - ٢٠٠٨ محاسب في قسم الحسابات العامة.

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

٢٠٢٣
كشف المساهمين
الذين تزيد
نسبتهم عن ٥%

الجنسية	%	عدد الأسهم	اسم المساهم
اردنية	٤٩,٣٣%	١,٤٨٠,٠٠٠	شركة انارة لاستثمارات الطاقة
اردنية	٤٠,٠٠%	١,٢٠٠,٠٠٠	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
اردنية	٩,٠٠%	٢٧٠,٠٠٠	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي

٢٠٢٤
كشف المساهمين
الذين تزيد
نسبتهم عن ٥%

الجنسية	%	عدد الأسهم	اسم المساهم
اردنية	٤٩,٣٣%	١,٤٨٠,٠٠٠	شركة انارة لاستثمارات الطاقة
اردنية	٤٠,٠٠%	١,٢٠٠,٠٠٠	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
اردنية	٩,٠٠%	٢٧٠,٠٠٠	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي

الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٤١٠٠) ميجاواط في عام ٢٠٢٤ مقارنة مع (٤٢٤٠) ميجاواط في عام ٢٠٢٣، ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (٣٩٤) ميجاواط والتي تشكل (٦,٤٦%) من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج (٤٧,٥) جيجاواط ساعة. بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية (٣٤,٤) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٤ مقابل (٥٦,٥) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٣.

درجة الاعتماد على موردين محددين أو عملاء رئيسيين محلياً وخارجياً

النسبة	العملاء الرئيسيون
٨٤%	شركة الكهرباء الوطنية
١٢,٥%	شركة محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهرباء

النسبة	الموردون الرئيسيون
	لا يوجد

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 ٢٠/٩/٢٠٠٧.

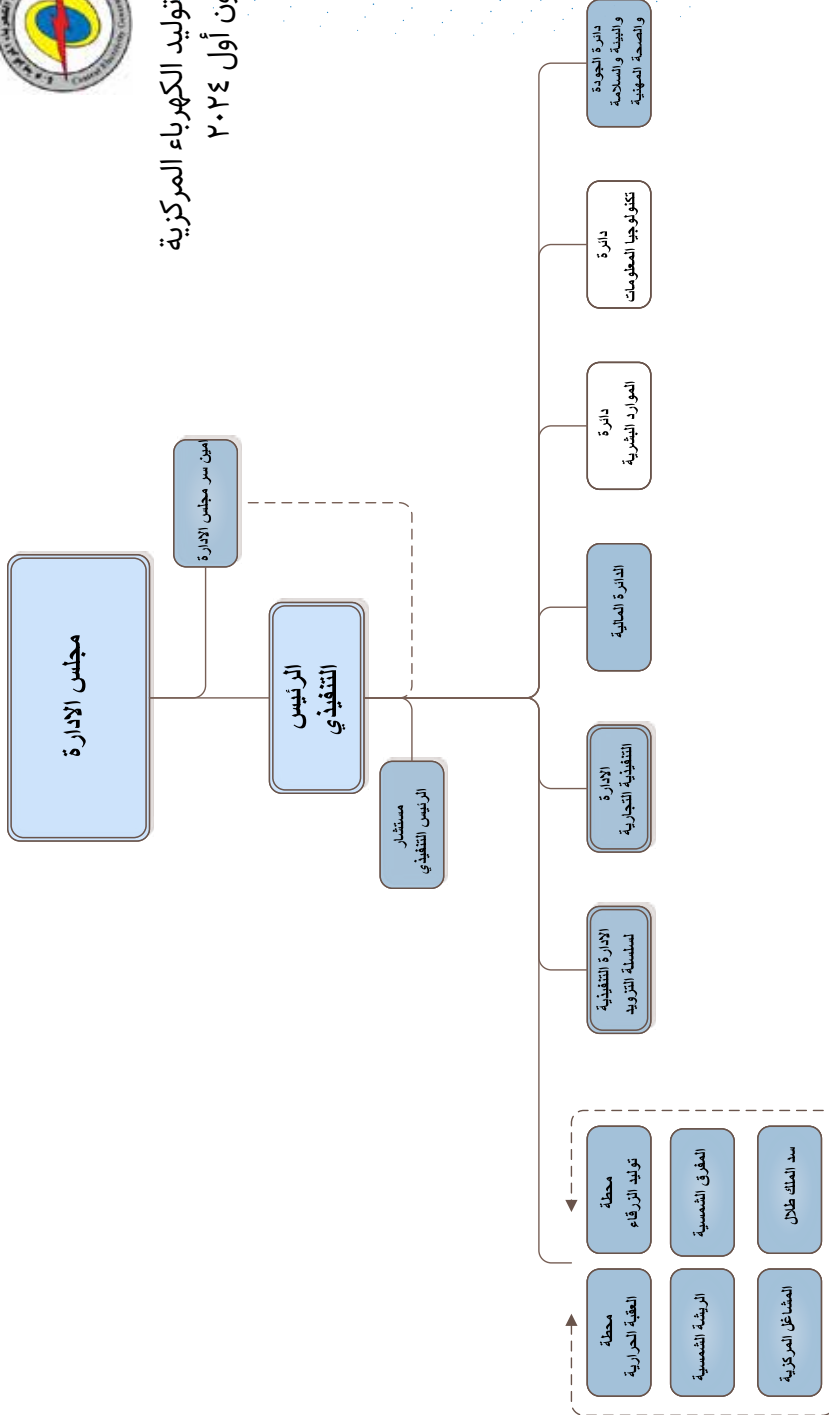
٨.أ. لا يوجد أية قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها أثر مادي على عمل الشركة أو قدرتها التنافسية

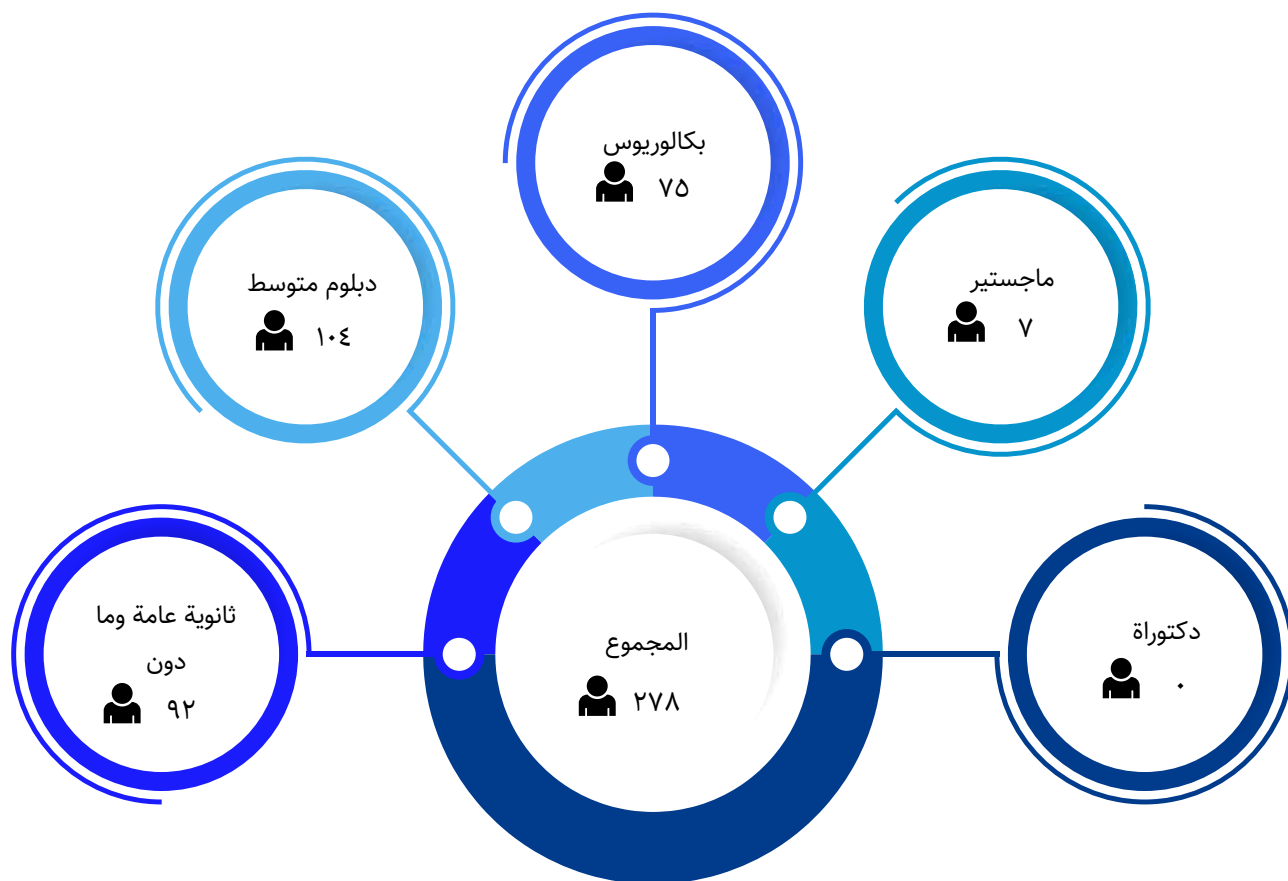
٨.ب. الجودة والتدقيق الفني

- تسعى شركة توليد الكهرباء المركزية لتحقيق رؤيتها ورسالتها في ضمان مواكبة التطوير والتحسين المستمرين لأنظمة الجودة المتكاملة المطبقة بالشركة من خلال المراجعة الإدارية المستمرة والتدقيق الداخلي والخارجي على نظام الجودة المتكامل وعمل الإجراءات التصحيحية مما ينعكس إيجابياً على أنشطة الشركة المختلفة وكذلك للحفاظ على شهادات نظام الجودة المتكامل الممنوحة من الجهات الاعتمادية و المانحة للشهادات في الاردن.
- تتم مراجعة دورية لتطوير إجراءات ونماذج نظام الجودة المتكامل لغايات التطوير و التحديث المستمر ومتابعة متطلبات شهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015 .
- 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 و البيئة بعملية التدقيق الداخلي في حين قامت الجهات الاعتمادية و المانحة للشهادات في الاردن بعملية التدقيق الخارجي، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية لنظام الجودة المتكامل.
- تم تجديد شهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015 لمحطات الزرقاء و العقبة و المفرق و الريشة لتوليد الكهرباء لمدة ثلاث سنوات قادمة.
- مراجعة وتقييم بشكل سنوي للمخاطر الداخلية والخارجية المؤثرة على الشركة، وعمل الإجراء الوقائي والتصحيحي لإنهاء أو تقليل أثر هذه المخاطر. وبناءً عليه، يتم مراجعة استراتيجية الشركة بطريقة فعالة ومستدامة، تضمن تحقيق جميع متطلبات نظام الجودة المتكامل، و ينعكس إيجاباً على عملية التطوير
- لا يوجد أية قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها أثر مادي على عمل الشركة أو قدرتها التنافسية.



شركة توليد الكهرباء المركزية
٣١ كانون أول ٢٠٢٤





عدد الموظفين في الشركة حسب المؤهل العلمي لغاية ٢٠٢٤/١٢/٣١

• **نشاطات التدريب للعام ٢٠٢٤ :**

خلال العام ٢٠٢٤ حضر عدد من الموظفين العديد من برامج التدريب وورش العمل والمؤتمرات والندوات الفنية مع تركيز نوعي على دورات السلامة والصحة المهنية فيما يتوافق مع تنفيذ HSE Competency Pathway ، كما تم العمل على التأكد من تجديد الشهادات والرخص المهنية ذات العلاقة وبالتنسيق مع الاطراف المعنية . حيث تم تحقيق الساعات التدريبية حسب الاتي :

عدد البرامج التدريبية	عدد ساعات التدريب	عدد الحضور
٣٥	٣٢٦٤	١٥٤ - (مكرر)
الساعات الفعلية	الموقع	
٢٦٨	الريشه	
١٧٦	الزرقاء	
١٤٥٠/٥	العقبه	
١٦٣	المفرق	
٦٥	المكاتب الرئيسي	
٨٧١/٥	توليد الزرقاء APZ	
٢٧٠	سد الملك طلال	
٣٢٦٤	المجموع	



عدد الساعات	عدد الحضور	الدورات الفنية
٣٥	٧	
١٢	٢	focus on the utilization and optimization of Hikmicro Industrial cameras
٨	٢	FWPs Instrumentation inspection FWPs Instrumentation inspection
١٥	٣	Generator Partial Discharge Analysis
عدد الساعات	عدد الحضور	دورات السلامة والصحة المهنية
٢٥٦٥	١٣٢	
٢٠	٤	(Mobile Crane / Hoist (Lifting Safety
٢٤	٢	Elevated Work Platforms (mobile)
١٠٨	٩	Forklifting & training certification
١٧٥	٧	IASP, Occupational Safety and Health Advanced Diploma
١٨	٩	Introduction to CEGCO HSSE Management System
٩٠	٣	ISO 14001 LEAD AUDITOR
١٠	١٠	Line of Fire - Train the Trainer Session
١٥٠	٥	NFPA 1001 Fire Fighter Level 2
١٥٠	٥	NFPA 1001/ Fire Fighter Level 1
١٢٠	٤	NFPA 1006 High Angle Rescue L3
١٤٠	٤	NFPA 1006 Technical Rescue / Confined Space L1
٧٢	٤	NFPA 1006 Technical Rescue / Confined Spaces & Rope Rescue L1 & L2
٤٨	٤	NFPA 1006 Technical Rescue / Rope Rescue L1
٤٨	٤	NFPA 1072 HazMat Awareness
٣٢	٤	NFPA 1072 HazMat Operations
٨	١	NFPA 1072 HazMat Operations- Awareness
٣٢	٤	NFPA 1081 Industrial Fire Brigade
٣٦	٣	Scaffold Competent Person
٣٦	٣	Scaffold inspection certification
١٤٠	١٤	الاسعافات الأولية المتقدمة
١٨٠	٦	التحقيق في حوادث العمل
٩١٢	١٩	دورة الدفاع المدني الشاملة
١٦	٤	دورة القيادة الدفاعية الآمنة

عدد الساعات	عدد الحضور	تكنولوجيا المعلومات وحلول الاعمال
٥٣٩	٣	
١٤	١	Java Fundamental
٥٢٥	٢	Microsoft 365 Administrator
عدد الساعات	عدد الحضور	محاضرات فنية
٦٢	٦	
١٢	٢	Bosch Rexroth Training Workshop
٣٦	٢	Exclusive OT Cybersecurity Workshop
١٤	٢	الرؤية المستقبلية لشبكات التوزيع
عدد الساعات	عدد الحضور	مؤتمرات
٦٣	٦	
٢١	٣	المؤتمر البرلماني العربي للتكنولوجيا والاقتصاد تحت عنوان اثر التكنولوجيا والابتكار في تعزيز نمو الاقتصاد العربي
٤٢	٣	مؤتمر الهندسة الميكانيكية الاردنى الدولى العاشر
٣٢٦٤	١٥٤	Grand Total

• تدريب الطلاب :

استفاد من برنامج تدريب الطلاب لغايات التخرج من الجامعات والمعاهد (١٦) طالبا من مختلف الجامعات والكليات وذلك تحت مظلة الخدمة المجتمعية وانطلاقا من مسؤولية الشركة بتأهيل الشباب الجامعي لسوق العمل.

العدد	الموقع
٢	محطة المفرق للطاقة الشمسية
٢	هندسة قوى كهربائية
٢	جامعة مؤتة
١٤	محطة توليد الزرقاء
١٠	هندسة قوى كهربائية
٣	جامعة البلقاء
١	جامعة الزيتونة
٢	جامعة الطفيلة التقنية
٢	جامعة العلوم والتكنولوجيا
٢	جامعة اليرموك
١	هندسة كيميائية
١	جامعة مؤتة
١	هندسة ميكاترونكس
١	جامعة البلقاء
٢	هندسة ميكانيكية
٢	جامعة البلقاء
١٦	المجموع

• تدريب الخريجين :

ضمن اتفاقية سنوية مع نقابة المهندسين الأردنيين لتدريب المهندسين حديثي التخرج لتأهيلهم واكسابهم الخبرة اللازمة لسوق العمل، خلال العام ٢٠٢٤ استفاد من برنامج التدريب (١٢) مهندسا حسب الآتي:

العدد	الموقع
١	الريشة الشمسية
١	قوى كهربائية
٢	المفرق
٢	قوى كهربائية
١	المكاتب الرئيسية - تكنولوجيا المعلومات
١	هندسة الالكترونيات
١	سد الملك طلال
١	قوى كهربائية
٧	محطة توليد الزرقاء
٧	قوى وطاقات كهربائية
١٢	المجموع

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 ٢٠٢٤

١.١ الصحة المهنية والسلامة والبيئة

- واصلت شركة توليد الكهرباء المركزية سعيها لتحقيق رؤيتها ورسالتها في ضمان مواكبة التطوير والتحديث المستمرين لأنظمة العمل وآليات تنفيذها، والأهتمام بصحة وسلامة العاملين والمحافظة على البيئة المحيطة والممتلكات، وفي هذا الصدد:
- قامت الشركة بمراجعة وتطوير بعض الإجراءات ونماذج نظام السلامة والصحة المهنية لأدامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 2018 ISO: 45001، من خلال الجهات الاعتمادية و المانحة للشهادات في الاردن. تم تجديد شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية في محطة الزرقاء و العقبة و المفرق و الريشة لتوليد الكهرباء لمدة ثلاث سنوات قادمة.
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي في مجال الصحة والسلامة والبيئة في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق إجراءات الصحة و السلامة والبيئة وفقا للمواصفات القياسية الدولية 2018 ISO: 45001 وقامت دائرة الجودة والسلامة والصحة و البيئة بإجراء التدقيق الداخلي في حين قامت الجهات الاعتمادية و المانحة للشهادات في الاردن بعملية التدقيق الخارجي ، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية للصحة والسلامة المهنية والبيئة 2018 ISO: 45001
- و تم عمل اجراءات تصحيحية لمخرجات التدقيق. تم مراقبة اداء السلامة و الصحة و البيئة لجميع مواقع الشركة و ذلك من خلال تطبيق Site Scorecard الذي تعتمد عليه شركة أكوا باور في جميع مواقعها حول العالم حيث كان معدل نتائج العام 2024 لجميع مواقع الشركة (94.6%) ، بناء على نتائج التدقيق تقوم الشركة باتخاذ الاجراءات 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 والسمع 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 المرافق بهدف توفير بيئة صحية للأشخاص كافة، ومنحهم حق التواجد ضمن بيئة صحية ونظيفة.
- قامت الشركة بتدريب مجموعات من موظفيها في مختلف مواقع الشركة عبر تنظيم دورات خارجية وداخلية إنعاشية في الصحة المهنية والسلامة و البيئة. تطبيق إجراءات وتعليمات السلامة والصحة المهنية المعمول بها في الشركة في مشروع تفكيك الوحدة الأولى و الثانية في محطة العقبة الحرارية في دراسة واعتماد MOS والتأكد من تطبيقها عبر الزيارات الدورية والتدقيق من دائرة السلامة والصحة المهنية. تم تطبيق نظام السينيرجي لايف بشكل كامل على جميع نشاطات السلامة العامة وتطبيق متطلبات النظام.

٢.١ الاستشارات والاتفاقيات والخدمات الخارجية

- عقد تدقيق داخلي لمدة ثلاث سنوات بقيمة ٦٠٠٠٠ دولار سنويا مع شركة اكوا باور القابضة .
- عقد اتفاقية مع شركة ديلويت فرع السعودية لتزويدنا بالملف المحلي لتسعيرة التحويلات المطلوب من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بقيمة ٣٥٠٠ دولار

٣.١ إحصائيات مميزة

البيان	٢٠٢٣	٢٠٢٤	نسبة النمو (%)
الاستطاعة التوليدية (ميغاواط)	٣٩٤	٣٩٤	٠/٠٠
الطاقة المولدة (جيجاواط ساعة)	٦٠/٩	٤٧/٥	-٢٢/١
الطاقة المستهلكة داخليا (جيجاواط ساعة)	١٤/٤	١٣/١	-٨/٦٢
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا (%)	٢٣/٦	٢٧/٧	١٧/٢
الطاقة المباعة (جيجاواط ساعة)	٥٦/٥	٣٤/٤	-٣٩/١
استهلاك الوقود الثقيل (الف طن)	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠
استهلاك السولار (متر مكعب)	١/٢٤	٠/٢٣	-٨١/٤٥
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز مصري (مليار و ح ب)	٦٤٩	٤١٣	-٣٦/٤
الكفاءة / مولد (%)	٣٢/٠٤	٣١/٢٣	-٢/٥٢
الكفاءة / مصدر (%)	٢٩/٧١	٢٠/٧٢	-٣٠/٣
عامل التوافرية (%)	١٠٠	١٠٠	٠/٠٠
عامل التوقف القسري (%)	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠
عامل التوقف المبرمج (%)	٠/٠٠	٠/٠٠	٠/٠٠
عدد الموظفين	٣٢٦	٢٧٨	-١٤/٧

* * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

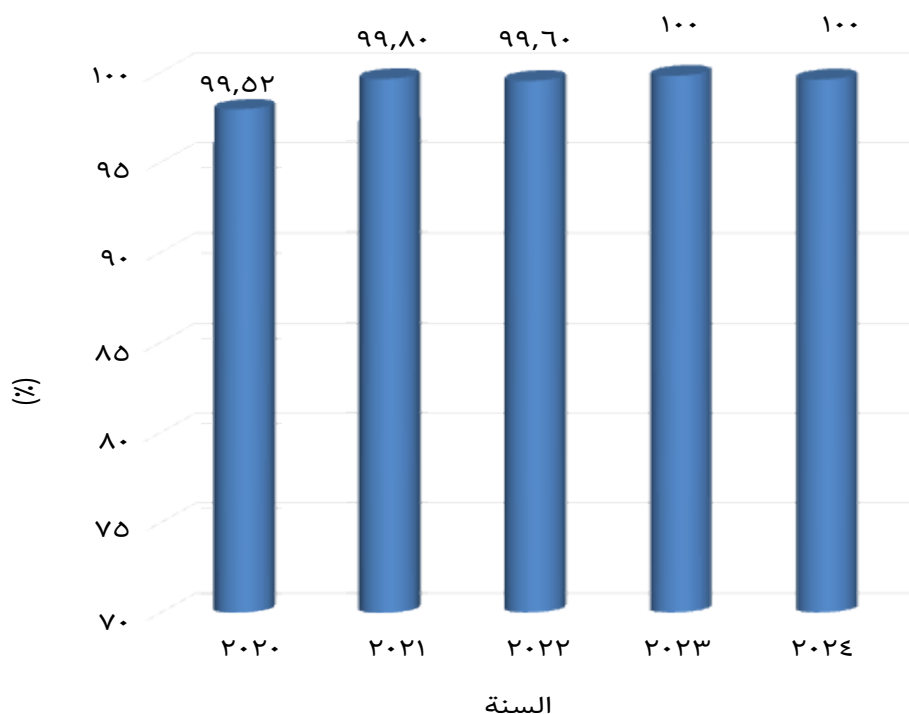
* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

جدول رقم (١)

مؤشرات الاداء	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤	نسبة النمو (%)
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد (%)	٢٨,١٦	٣٤,٧٥	٢٨,٣٦	٣٢,٠٤	٣١,٢٣	-٢,٥
الكفاءة / مصدر (%)	٢٦,٩٦	٣١,١٦	٢٦,٥٨	٢٩,٧١	٢٠,٧٢	-٣٠,٣
عامل التوافرية (%)	٩٩,٥٢	٩٩,٨٠	٩٩,٦٠	١٠٠	١٠٠	٠,٠٠
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا (%)	٤,٢٤	٣,٨٣	٦,٢٦	٢٣,٦٢	٢٧,٧	١٧,٢
ب - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية (ج و س / موظف)	١,٠٧	١,٨٧	١,٦٧	٠,١٩	٠,١٧	-٨,٦٠
الاستطاعة التوليدية المركبة (ميغاواط / موظف)	١,٤٤	١,٧٠	١,١٦	١,٢١	١,٤٢	١٧,٣

شكل رقم (١)

عامل التوافرية (%)



جدول رقم (٢)
عامل التوافرية (%)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
١٠٠	١٠٠	٩٩,٧٥	٩٨,٠٠	٩٩,٤٤	العقبة الحرارية
١٠٠	١٠٠	٩٩,٦٠	٩٩,٨٠	٩٩,٥٢	المجموع

جدول رقم (٣)
عامل التوقف القسري (%)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٢٥	٢,٠٠	٠,٥٦	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٤٠	٠,١٠	٠,٣٥	المجموع

جدول رقم (٤)
عامل التوقف المبرمج (%)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,١٦	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,١٠	٠,١٣	المجموع

* * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

كفاءة محطات الشركة

جدول رقم (٥)

الكفاءة (مولد) لمحطات الشركة (%)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
٣١,٢٣	٣٢,٠٤	٣٢,٧١	٣٣,٣٣	٣٢,٩٥	العقبة الحرارية
٣١,٢٣	٣٢,٠٤	٢٨,٣٦	٣٤,٧٥	٢٨,١٦	الاجمالي

جدول رقم (٦)

الكفاءة (مصدر) لمحطات الشركة (%)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
٢٠,٧٢	٢٩,٧١	٢٨,٢١	٢٧,٨١	٢٤,٧٢	العقبة الحرارية
٢٠,٧٢	٢٩,٧١	٢٦,٥٨	٣١,١٦	٢٦,٩٦	الاجمالي

* * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨



المعدل الحراري لمحطات الشركة

جدول رقم (٧)

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

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
١١٥٢٨	١١٢٣٧	١١٠٠٤	١٠٨٠١	١٠٩٢٦	العقبة الحرارية
١١٥٢٨	١١٢٣٧	١٢٦٩٦	١٢٣٠٨	١٢٧٨٥	الاجمالي

جدول رقم (٨)

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

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
١٧٣٧٦	١٢١١٦	١٢٧٦٣	١٢٩٤٥	١٤٥٦٤	العقبة الحرارية
١٧٣٧٦	١٢١١٦	١٣٥٤٤	١٢٧٩٨	١٣٣٥٢	الاجمالي

* * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

الطاقة الكهربائية المولدة

جدول رقم (٩)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة (ج و س)

نسبة النمو (%)	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
-٢٢,١	٤٧,٥	٦٠,٩	٢٨٨,٢	١٤٠,٦	٧٣,٨	العقبة الحرارية
-	-	-	٠,٠٠	٢٢١	٩٩	رحاب
-	-	-	٣٦٤,٣	٤٦٦,٤	٣٨٢,٠	الريشة
-	-	-	٠,٠٠	٠,١٠	١,٧٢	الابراهيمية
	٤٧,٥	٦٠,٩	٦٥٢,٤	٨٢٧,٨	٥٥٦,٥	المجموع
	-٢٢,١	-٩٠,٧	-٢١,٢	٤٨,٧٥	١٠,٧٩	نسبة النمو السنوي (%)

الطاقة الكهربائية المباعة

جدول رقم (١٠)

الطاقة الكهربائية المباعة من محطات الشركة (ج و س)

نسبة النمو (%)	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
-٣٩,١	٣٤,٤	٥٦,٥	٢٦٤,٣	١٢٩,٧	٦٨,٠	العقبة الحرارية
-	-	-	٠,٠٠	٢١٤,٠	٩٦,٢	رحاب
-	-	-	٣٦٢,٠	٤٦١,٤	٣٨٠,١	الريشة
-	-	-	٠,٠٠	٠,١٠	٠,٢٥	الابراهيمية
			٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	حوا
	٣٤,٤	٥٦,٥	٦٢٦,٣	٨٠٥,٣	٥٤٤,٦	الاجمالي
	-٣٩,١	٩١,٠-	-٢٢,٢	٤٧,٩	١٢,١	نسبة النمو السنوي (%)

* * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

جدول رقم (١١)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
١٣١٤٧	١٤٣٨٦	٣٩٧١٢	٢٣٢٨٨	١٨٤٣٤	العقبة الحرارية
١٣١٤٧	١٤٣٨٦	٤٠٨٧٢	٣١٦٨٥	٢٣٦١٦	الاجمالي

جدول رقم (١٢)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (%)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	محطة توليد الكهرباء
٢٧,٦٩	٢٣,٦٢	١٣,٧٨	١٦,٥٧	٢٤,٩٧	العقبة الحرارية
٢٧,٦٩	٢٣,٦٢	٦,٢٦	٣,٨٣	٤,٢٤	الاجمالي

* * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

استهلاك الوقود

جدول رقم (١٣)

استهلاك محطات الشركة من الوقود

محطة توليد الكهرباء	نوع الوقود	الوحدة	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤
العقبة الحرارية	غاز طبيعي	مليار و ح ب	٧٦٤	٦٣١	٣٠٠٥	٦٤٩	٤١٣
	وقود ثقيل	طن	٠	١٩٨٢٨	٠	٠	٠
	سولار	متر مكعب	١	٣	٤	١	٠,٢٣
الاجمالي	غاز طبيعي	مليار و ح ب	١٧٠٦	٨٤٥	٣٠٠٥	٦٤٩	٤١٣
	وقود ثقيل	طن	٠	١٩٨٢٨	٠	٠	٠
	سولار	متر مكعب	٩	٥	٥	١	٠,٢٣

إستطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي

جدول رقم (١٤)

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة فى عام ٢٠٢٤ (ميغاواط)

محطة توليد الكهرباء	بخاري	مائي	المجموع
العقبة الحرارية	٣ × ١٣٠	٣,٦	٣٩٤
اجمالي الشركة	٣٩٠	٣,٦	٣٩٤

* * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

جدول رقم (١٥)

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

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	المصدر
٣٩٤	٣٩٤	٤٥٤	٧٥٢	٧٥٢	1 - شركة توليد الكهرباء المركزية
٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	بخاري
٠	٠	٠	٢٩٧	٢٩٧	دورة مركبة
٠	٠	٦٠	٦٠	٦٠	غازي / غاز طبيعي
٣,٦	٣,٦	٣,٦	٣,٦	٣,٦	مائي
٠	٠	٠	١,٤	١,٤	رياح
٥٧٠٢	٥٦٧٧	٥٣١٣	٥٠٠٠	٤٦٤٣	2 - باقي الشركات والمؤسسات
٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	أكوابور الزرقاء
١٢٤١	١٢٤١	١٢٤١	١٢٤١	١٢٤١	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٢٧١	٢٧١	-	-	-	محطة رحاب الغازية
٦٠	٦٠	-	-	-	محطة الريشة الغازية
٦	٦	٦	٦	٦	سد الملك طلال
٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	٣٧٠	شركة شرق عمان/ المناخر
٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	٣٧٣	القطرانة
٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	٥٧٣	IPP3
٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	٢٤١	IPP4
٤٧٠	٢٣٥	٢٣٥	٠	٠	شركة العطارات لتوليد الطاقة
١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	١١٧	شركة رياح الاردن للطاقة المتجددة
٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	٨٠	رياح جامعة الحسين
٨٦	٨٦	٨٦	٨٦	٨٦	الراجف
٨٩	٨٩	٨٩,١	٨٩,١	٨٩,١	الفجيج
١٠٠	١٠٠	١٠٠	١٠٠	١٠٠	ماس
٤٥	٤٥	٤٥	٤٥	٤٥	الشوبك
٥٢	٥٠	٥٠	٥٠	-	عابور
٥٢	٥٠	٥٠	٥٠	-	دايهان
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الورد الجوري
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة شمسنا (العقبة)
٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٢,٥	شمس معان
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	شركة Sun Edison
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	زهرة السلام
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الزنبقة mertifier
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	انوار الارض Bright power
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	ارض الامل Green land
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	العربية الأولى Ennera
٢١	٢١	٢١	٢١	٢١	صقر معان Catalyst
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	Jordan Solar one
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة Scatec Solar
١٥٣	١٥٣	١٥٣	١٥٣	١٥٣	مشاريع المفرق التنموية
٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	مشاريع الأزرق /الصفواي
٩٢	٩٢	٩٢	٩٢	٩٢	مشروع القويرة/شمسي
٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	٥٠	مشروع الريشة
٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	٤٠	مشروع شرق عمان
٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠	٢٠٠	مصدر
١١	١١	١١	١١	١١	الازرق
١٢	١٢	١٢	١٢	١٢	الزعتري
٥٠	٥٠	٤٠	٤٠	-	فيلادلفيا الحسينية
١٣٠	١٥٥	١٣١	٥٢,٩١	٢٥	شركات صناعية اخرى
٦٠٩٦	٦٠٧١	٥٧٦٧	٥٧٥٢	٥٦١٥	اجمالي النظام الكهربائي

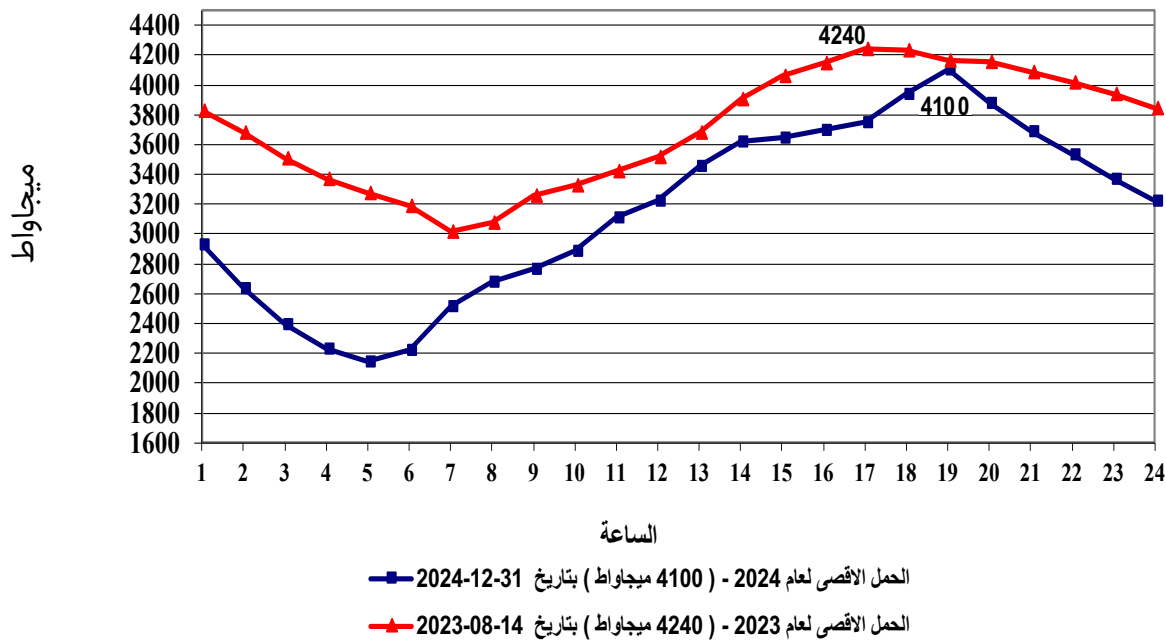
احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

جدول رقم (١٦)
تطور الحمل الاقصى (ميغاواط)

الحمل الاقصى	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤
النظام الكهربائي الموحد	٣٦٣٠	٣٧٧٠	٤٠١٠	٤٢٤٠	٤١٠٠
نسبة النمو في الحمل (%)	٧,٤٠	٣,٨٦	٦,٣٧	٥,٧٤	-٣,٣٠
شركة توليد الكهرباء المركزية	٦١	١٩٢	٣٩٩	٠,٠٠	٠,٠٠
نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء (%)	١,٧	٥,١	٩,٩٥	٠,٠٠	٠,٠٠

شكل رقم (٢)

الحمل الاقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤



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

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

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

٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤	
١٠,٠٤٩,١٠٧	١١,٩٤١,٥٦٥	٢٤,٦٨٩,٠٥٩	١٣,٢٧٣,٢٢٢	١١,١٨٢,٥٧٦	الأرباح (الخسائر) - بعد الضريبة
٢٠,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠	١٣,٠٠٠,٠٠٠	٢٦,٠٠٠,٠٠٠	١٨,٠٠٠,٠٠٠	الأرباح الموزعة
-	١٠,٠٠٠,٠٠٠		-	-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الاختياري
-	-		-	-	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الخاص
٦٠,٤١٧,٢٤٩	٥١,٤٥٧,٢٨٤	٦٤,٨٣٠,٣٥٣	٢٤,٩٩٥,٣٦٠	١٨,٠٦٤,٤٧٢	صافي حقوق المساهمين

* اسعار الاوراق المالية

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

تحليل المركز المالي للشركة ونتائج أعمالها خلال السنة المالية

مؤشرات مالية على الاداء

٢٠٢٣	٢٠٢٤	مؤشرات الربحية
%٧,١٦	%٢٤,٠٩	نسبة الربح (الخسارة) التشغيلي (بدون محروقات)
%٤٢,٧٤	%٣١,٨٤	نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)
%٤٢,٧٧	%٣٠,٦٨	نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الضريبة (بدون محروقات)
%٣٩,٩٩	%٢٦,٣٦	نسبة صافي الربح (الخسارة) بعد الضريبة (بدون محروقات)
%١٢,٨١	%٢٤,٨٣	معدل العائد على الاصول

٢٠٢٣	٢٠٢٤	مؤشرات السيولة
١,٠٧	١,٥٢	نسبة التداول (مرة)
٠,٩٠	١,٥١	نسبة السيولة (مرة)
١٣٢٣	٤٣١٥	رأس المال العامل (بآلاف الدنانير)
٢٠٢٣	٢٠٢٤	مؤشرات الانتفاع من الاصول
٠,٨٦	٥,٩٦	معدل دوران الذمة التجارية (مرة)
٤٢٣	٦١	معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)
٢٠٢٣	٢٠٢٤	مؤشرات الملاءة المالية وهيكل رأس المال
%٥٤,٤٠	%٤٨,٥٤	نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات
%١١٩,٣٣	%٩٤,٣٤	نسبة اجمالي الديون الى حقوق الملكية

١٥ التطورات المستقبلية والخطط المستقبلية للشركة

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

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

معلومات المدقق ٢٠٢٤	اسم مكتب التدقيق: القواسمي وشركاه KMPG	دينار اردني
اتعاب التدقيق		٣٢,٤٨٠
		٣٢,٤٨٠

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

اسم العضو	المنصب	الجنسية	عدد الاسهم ٢٠٢٤	عدد الاسهم ٢٠٢٣
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
عطوفة الدكتور مؤيد السمان	رئيس مجلس الادارة	أردنية	١,٤٨٠,٠٠٠	١,٤٨٠,٠٠٠
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك	نائب رئيس مجلس الادارة	أردنية	—	—
سعادة المهندس ياسر اديب برقان	عضو	بريطاني	—	—
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة السيد عمران خان	عضو	أردنية	٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحيارى	عضو	الباكستانية	—	—
سعادة المهندسة شروق عبدالغني	عضو	أردنية	١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠
الموسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
عطوفة المهندس زياد احمد عبيدات	عضو	أردنية	٢٧٠,٠٠٠	٢٧٠,٠٠٠
—	—	—	—	—

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

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

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

المزايا والمكافآت التي يتمتع بها كل من رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

أ الاسم	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
* سعادة المهندس ياسر اديب برقان	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
* السيد عمران خان	عضو	٦,٠٠٠	٥,٠٠٠	١١,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
** عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق موسى الحيارى	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 لكل من عطوفة الدكتور مؤيد السمان وسعادة السيد ياسر اديب برقان وسعادة المهندس جون هاريسون كلارك وسعادة السيد عمران خان تم تحويلها لشركة انارة لاستثمارات الطاقة.
- ** اجمالي المزايا الخاصة لكل من عطوفة الدكتور فيصل الحيارى وسعادة المهندسة شروق عبد الغني تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.
- *** اجمالي المزايا الخاصة بعطوفة المهندس زياد عبيدات تم تحويلها للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي / صندوق استثمار اموال الضمان الاجتماعي.

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

اسم الموظف	المسمى الوظيفي	الرواتب الاجمالية	المكافآت	مزايا أخرى	نفقات السفر	الإجمالي
المهندس موفق محمود علاونه	الرئيس التنفيذي	١٠٢٦٠٠	١٥٦٠٠	٠	٣٨٥٠	١٢٢٠٥٠
السيد علي محمد زهير علي	المدير التنفيذي المالي	٣٩٦٩٠	٦٠٤٠	٠	٠	٤٥٧٣٠
السيد عمر احمد ابراهيم الشمري	المدير التنفيذي ادارة سلسلة التوريد	٣٩٧٠٦	٨٠١١	٠	٤٢٥	٤٨١٤٢
المهندس اسامه محمد الدعجة	المدير التنفيذي للموجودات	٣٤١٧٠	٤٣٠٥	٠	٥٥٠	٣٩٠٢٥
السيدة علياء رضوان حياصات	أمين سر المجلس	٣٣٩٤٥	٦٨٦٨	٠	٠	٤٠٨١٣
السيد غيث تركي قاسم عبيدات	المدير المالي	٣٢٠٤٠	٣٦٦٤	٠	٠	٣٥٧٠٤
المجموع		٢٨٢١٥١	٤٤٤٨٨	٠	٤٨٢٥	٣٣١٤٦٤

١٩ التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠٢٤

البيان	المبلغ
منح تدريب لطلاب الجامعات والكليات	٢٩١
تكلفة افطار رمضان لـ ٢٠ طفل من الايتام في لواء الهاشميه	١٣٢٠
بطاقات تموينيه بواقع ٢٠٠ بطاقة من المؤسسة الاستهلاكية العسكرية لأسر عفيفة	٨٠٠٠
تبرعات مواد وقرطاسية لمدارس حكومية	٨١٤
تبرعات وحدات طاقة شمسية لمدارس حكومية	١٤٠٠٠
	٢٤٤٢٥

٢٠ العقود أو المشاريع أو الارتباطات التي عقدتها الشركة المصدرة مع الشركات التابعة أو الشقيقة أو الحليفة أو رئيس مجلس الإدارة أو أعضاء المجلس أو الرئيس التنفيذي أو أي موظف في الشركة أو أقاربهم

تم إحالة تنفيذ خدمات صيانة على شركة نوماك لخدمات الطاقة والصيانة بقيمة ٦٥,٥٠٠ دولار.

٢١. مساهمة الشركة في حماية البيئة

- واصلت شركة توليد الكهرباء المركزية التعاون مع مختلف الجهات الرسمية المسؤولة عن البيئة المحيطة من أجل وضع الخطط والبرامج والحلول العملية، وتطبيق ونشر الأنظمة العالمية، التي تضمن الوصول إلى وضع بيئي آمن ومقبول في جميع مواقع الشركة. وكان من أهم النشاطات التي قامت بها الشركة خلال هذا العام:
- تم إجراء تدقيق داخلي وخارجي على نظام إدارة البيئة ISO 14001:2015 في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق الإجراءات والأنظمة والقياسات البيئية وفقا للمواصفات العالمية من قبل الجهات الاعتمادية و المانحة للشهادات الدولية حيث تبين التزام الشركة بالمعايير الدولية البيئية .
 - تم تجديد شهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001:2015 لمحطات الزرقاء والعقبة والمفرق والريشة لتوليد الكهرباء لمدة ثلاث سنوات قادمة. قامت الشركة بمتابعة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسات والأجراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها الالتزام بالتشريعات والقوانين البيئية و متابعه اي اجراءات و قوانين جديدة تخص التعامل مع البيئة والتخلص من النفايات بشكل امن و كما نصت عليه التشريعات النازمة.
 - لم تسجل أي مخالفة تشريعية بيئية في العام 2024.



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:

- تركيب وحدات طاقة شمسية لمدارس حكومية.
 - التبرع بقرطاسية ومواد لمدارس حكومية.
 - المساهمة في إفطار أطفال أيتام.
 - التبرع ببطاقات شراء للأسر المحتاجة.
- عاماً بعد عام، تؤكد شركة توليد الكهرباء المركزية حرصها على تفعيل مساهمتها المجتمعية ورغد 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 ٢٠٢٤

تقرير حول تدقيق البيانات المالية

الرأي

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة لتوليد الكهرباء المركزية (شركة مساهمة عامة محدودة) - ("الشركة")، والتي تتكون من بيان المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، وكل من بيانات الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر والتغيرات في حقوق المساهمين والتدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ، وإيضاحات حول البيانات المالية، بما في ذلك ملخص للسياسات المحاسبية الجوهرية.

في رأينا، إن البيانات المالية المرفقة تظهر بصورة عادلة من جميع النواحي الجوهرية المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، وأدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (المعايير الدولية للتقارير المالية "المعايير المحاسبية").

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤوليتنا وفقاً لهذه المعايير موضحة في فقرة مسؤولية المدقق في تقريرنا حول تدقيق البيانات المالية. نحن مستقلين عن الشركة وفقاً للمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة بأعمال تدقيق البيانات المالية وفقاً لقواعد السلوك المهني الدولية للمحاسبين المهنيين الصادرة عن المجلس الدولي لمعايير السلوك المهني للمحاسبين (بما في ذلك معايير الاستقلال الدولية). بالإضافة لالتزامنا بالمسؤوليات الأخلاقية الأخرى بحسب هذه المتطلبات.

نعتقد أن أدلة التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر أساساً لإبداء رأينا حول التدقيق.

أمر آخر

تم تدقيق البيانات المالية للشركة كما في للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ من قبل مدقق آخر، والذي أصدر تقرير غير متحفظ على تلك البيانات المالية في ٢٧ آذار ٢٠٢٤.

المعلومات الأخرى

إن الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى. تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي باستثناء البيانات المالية وتقرير مدقق الحسابات المستقل حولها.

لا يشمل رأينا حول البيانات المالية المعلومات الأخرى، وبالتالي فإننا لا نبدي أي نوع من التأكيد حولها.

من خلال قيامنا بتدقيق البيانات المالية، إن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى، بحيث نأخذ بالاعتبار فيما إذا كانت المعلومات الأخرى غير منسجمة بشكل جوهري مع البيانات المالية أو المعلومات التي تم التوصل إليها من خلال تدقيقنا أو بخلاف ذلك تبدو المعلومات الأخرى محرفة بشكل جوهري.

في حال تبين لنا وجود أخطاء جوهرية في هذه المعلومات بناء على اجراءاتنا فإن ذلك يتطلب منا الإبلاغ عن هذا الأمر. ليس لدينا شيء للإبلاغ عنه بخصوص هذا الأمر.

تقرير مدقق الحسابات المستقل

السادة الهيئة العامة المحترمين

شركة توليد الكهرباء المركزية

(شركة مساهمة عامة محدودة)

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

للسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

مسؤولية الإدارة والمكلفين بالحوكمة عن البيانات المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية "المعايير المحاسبية" ومسؤولة عن إعداد نظام رقابة داخلي الذي تعتبره الإدارة ضرورياً لغرض إعداد وعرض البيانات المالية، خالية من أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ.

إن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار والإفصاح عن الأمور ذات العلاقة بالاستمرارية واستخدام أساس الاستمرارية في المحاسبة، باستثناء إذا كانت هناك نية لدى الإدارة لتصفية الشركة أو إيقاف أعمالها أو عدم وجود بديل واقعي سوى القيام بذلك.

إن المكلفين بالحوكمة في الشركة مسؤولين عن الإشراف على إجراءات إعداد التقارير المالية.

مسؤولية المدقق حول تدقيق البيانات المالية

إن أهدافنا هي الحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية، سواء كانت ناشئة عن الاحتيال أو الخطأ، وإصدار تقريرنا والذي يتضمن رأينا حول البيانات المالية.

التأكيد المعقول هو مستوى عالٍ من التأكيد، ولكنه ليس ضماناً بأن إجراءات التدقيق التي تم القيام بها وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق ستمكّننا بشكل دائم من اكتشاف جميع الأخطاء الجوهرية، إن وجدت.

هناك أخطاء يمكن أن تنشأ من الاحتيال أو الخطأ، وتعتبر جوهرية إذا كانت بشكل فردي أو إجمالي من الممكن أن تؤثر بشكل معقول على القرارات الاقتصادية المتخذة على أساس البيانات المالية. كجزء من عملية التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، نقوم بممارسة الحكم المهني والمحافظة على تطبيق مبدأ الشك المهني خلال عملية التدقيق، بالإضافة إلى:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ، وكذلك تصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا. إن خطر عدم اكتشاف الأخطاء الجوهرية الناتجة عن الاحتيال أعلى من الخطر الناتج عن الخطأ، حيث إن الاحتيال قد يشمل على التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو التحريفات أو تجاوز لأنظمة الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم لأنظمة الرقابة الداخلية ذات الصلة بأعمال التدقيق لغايات تصميم إجراءات تدقيق مناسبة حسب الظروف، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية أنظمة الرقابة الداخلية في الشركة.
- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإيضاحات ذات العلاقة المعدة من قبل الإدارة.
- الاستنتاج بناء على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حول ملاءمة استخدام الإدارة لأساس الاستمرارية في المحاسبة، وفيما إذا كان هناك وجود لعدم تيقن جوهري يتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على الاستمرار. إذا استنتجنا وجود عدم تيقن جوهري، فإن ذلك يتطلب منا أن نلفت الانتباه في تقرير التدقيق إلى الإيضاحات ذات العلاقة في البيانات المالية، وإذا كان الإفصاح عن هذه المعلومات غير كافٍ، فإننا سوف نقوم بتعديل رأينا. إن استنتاجاتنا تعتمد على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق. ومع ذلك، فإنه من الممكن أن تتسبب أحداث أو ظروف مستقبلية في الحد من قدرة الشركة على الاستمرار.
- تقييم العرض العام لشكل ومحتوى البيانات المالية بما فيها الإيضاحات وفيما إذا كانت البيانات المالية تمثل المعاملات والأحداث بشكل يحقق العرض العادل.

لقد قمنا بالتواصل مع المكلفين بالحوكمة في الشركة فيما يتعلق بنطاق وتوقيت التدقيق وملاحظات التدقيق الهامة، بما في ذلك أية نقاط ضعف هامة في نظام الرقابة الداخلية التي تم تحديدها خلال تدقيقنا.



تقرير مدقق الحسابات المستقل

السادة الهيئة العامة المحترمين
شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
للسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

تقرير حول المتطلبات القانونية الأخرى

تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية، وتتفق من كافة النواحي الجوهرية مع البيانات المالية المرفقة ونوصي الهيئة العامة بالصادقة عليها.

القواسمي وشركاه
KPMG

حتم القواسمي وشركاه
إجازة رقم (٥٦) شركة
القواسمي وشركاه

KPMG

Kawasmy & Partners
Company

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٠ آذار ٢٠٢٥

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
بيان المركز المالي

كما في ٣١ كانون الأول		إيضاح	بالدينار الأردني
٢٠٢٣	٢٠٢٤		
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
٢٥,٨٤١,٣١٨	١٢,١١٩,٩١٠	٥	ممتلكات والآلات ومعدات
٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨	٦	استثمارات عقارية
٤٨٤,٧٣٩	٢٣٣,٠٧٥	٧	موجودات غير ملموسة
١,٠٦٦,٨٤٦	٨٥٨,٤٢٦	٨-أ	حق استخدام الأصول
٢,٧١١,٦٢٨	٢,٧٢٢,٤٩٢	١٦	موجودات ضريبية مؤجلة
٧,٥١٠,٤٧٢	٦,١٣٦,٠٦٤	٩	الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية
٣٨,٠٢٩,١٧١	٢٢,٤٨٤,١٣٥		الموجودات غير المتداولة
الموجودات المتداولة			
٢٢٣,٩٤١	٩٤,٤٥٦		مخزون
١٠,٢٧٣,٢٧٧	١٢,٠٧٢,٤٩٤	١٠	نعم وأرصدة مدينة أخرى
٦,٣٣٢,٧٢١	٤٥٥,٢٨٥	١١	النقد وما في حكمه
١٦,٨٢٩,٩٣٩	١٢,٦٢٢,٢٣٥		مجموع الموجودات المتداولة
٥٤,٨٥٩,١١٠	٣٥,١٠٦,٣٧٠		مجموع الموجودات
حقوق المساهمين والمطلوبات			
حقوق المساهمين			
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	١٢	رأس المال المدفوع
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	١٢	الاحتياطي الإجمالي
٦٧٢,٩٣٢	٦٧٢,٩٣٢	١٢	الاحتياطي الاختياري
١٨,٣٢٢,٤٢٩	١١,٣٩١,٥٤٠		الأرباح المدورة
٢٤,٩٩٥,٣٦١	١٨,٠٦٤,٤٧٢		صافي حقوق المساهمين
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
٣,٩٧٣,٥١٣	١,١٩٥,٤٥٨	١٣	قروض
٧٨٩,٠٧٦	٦٣٢,٨٤٤	٨-ب	التزامات عقود الإيجار
٤,٥٤٦,١٣٨	٤,٥٠٥,٩٣٠	١٧	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٢,٢٧٩,٧٣٨	-	١٨	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
١١,٥٨٨,٤٦٥	٦,٣٣٤,٢٣٢		مجموع المطلوبات غير المتداولة
المطلوبات المتداولة			
-	٢,٤٠٠,٨٦٥	١٨	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٣,٨٢٧,٧٨٥	٢,٣٩٠,٩١٦	١٣	قروض
١١,٨٥٣,٨٨٣	٣,٤١٠,٣٢٢	١٤	نعم وأرصدة دائنة أخرى
٢٦٢,٨٧٨	٢١٦,٣٤٥	٨-ب	التزامات عقود الإيجار
١٥,٥٦٣	١٢,٩٤٢	١٩	بنوك دائنة
٢,٣١٥,١٧٥	٢,٢٧٦,٢٧٦	١٦	مخصص ضريبة الدخل
١٨,٢٧٥,٢٨٤	١٠,٧٠٧,٦٦٦		مجموع المطلوبات المتداولة
٢٩,٨٦٣,٧٤٩	١٧,٠٤١,٨٩٨		إجمالي المطلوبات
٥٤,٨٥٩,١١٠	٣٥,١٠٦,٣٧٠		إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من (٧) إلى (٣٨) جزءاً من هذه البيانات المالية، وتقرأ معها ومع تقرير المدقق المستقل.
تمت الموافقة على البيانات المالية من صفحة رقم (٣) إلى (٣٨) من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١٨ آذار ٢٠٢٥ وتم اعتمادها من قبل:

المدير المالي

الرئيس التنفيذي

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول		إيضاح	بالدينار الأردني
٢٠٢٣	٢٠٢٤		
٣٤,٦٨٨,٣٨٠	٣٥,٧١٦,٥٨٧	٢٠	الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)
٦,٨٦٣,٤٢٠	٦,٧١١,٣١٨	٢١	إيرادات التشغيل والصيانة
٤١,٥٥١,٨٠٠	٤٢,٤٢٧,٩٠٥		مجموع الإيرادات التشغيلية
(١٣,٧٨٦,٩٣٧)	(١٣,٧٧٧,٥٢٠)	٨,٧,٥	الاستهلاكات والاطفاءات
(١٠,٩٣٧,٦٩٧)	(١١,١٤٤,٦٥١)	٢٣	منافع الموظفين
(٣,٨٢٣,٦٨٧)	(٣,٥٤٨,٨٢٤)	٢٢	مصاريف تشغيلية
(٢,٣٤١,٦٣٥)	(٢,٣٧٠,٤٠٩)	٢٤	مصاريف إدارية وعمومية
(١,٤٢٥,٠٦٣)	(١,٤٤٢,٠٢٩)	٩	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٨٠,٢٩٦	٧٨,٠٩٢		المسترد من خسائر انتمائية متوقعة
٤,٣٨٥,٦٩٢	٢,٧٤٣,٦٣٤	٢٥	إيرادات أخرى، بالصافي
١٣,٧٠٢,٧٦٩	١٢,٩٦٦,١٩٨		الربح التشغيلي
٩٤٩,٠٧٨	٣٩٣,٤٣٠		إيرادات تمويل
(٤٥٦,٨٥٧)	(٣٤١,٣٧٧)	٢٦	مصاريف تمويل
١٤,١٩٤,٩٩٠	١٣,٠١٨,٢٥١		الربح السنة قبل مصروف ضريبة الدخل
(٩٢١,٧٧١)	(١,٨٣٥,٦٧٩)	١٦	مصروف ضريبة الدخل
١٣,٢٧٣,٢١٩	١١,١٨٢,٥٧٢		ربح السنة
بنود الدخل الشامل الآخر التي لا يتم تصنيفها الى الأرباح او الخسائر في الفترات اللاحقة:			
الخسائر الاكتوارية من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين (بعد الضريبة)			
(١٠٨,٢١٢)	(١١٣,٤٦١)	١٧	اجمالي الدخل الشامل للسنة
١٣,١٦٥,٠٠٧	١١,٠٦٩,١١١		
٤,٤٢٤	٣,٧٢٨	٢٧	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة (دينار/سهم)

تعتبر الايضاحات المرفقة في الصفحات من (٧) إلى (٣٨) جزءاً من هذه البيانات المالية، وتقرأ معها ومع تقرير المدقق المستقل.

تمت الموافقة على البيانات المالية من صفحة رقم (٣) الى (٣٨) من قبل مجلس الإدارة الشركة بتاريخ ١٨ آذار ٢٠٢٥ وتم اعتمادها من قبل:

المدير المالي

الرئيس التنفيذي

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

بيان التغيرات في حقوق المساهمين

بالدينار الأردني

صافي حقوق المساهمين	الأرباح المدورة	الاحتياطي الاختياري	الاحتياطي الإجمالي	رأس المال المدفوع	التغيرات للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
٢٤,٩٩٥,٣٦١	١٨,٣٢٢,٤٢٩	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٤
١١,١٨٢,٥٧٢	١١,١٨٢,٥٧٢	-	-	-	ربح السنة
(١١٣,٤٦١)	(١١٣,٤٦١)	-	-	-	بنود الدخل الشامل الآخر للسنة
(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)
١٨,٠٦٤,٤٧٢	١١,٣٩١,٥٤٠	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
٦٤,٨٣٠,٣٥٤	٢٦,٦٥٧,٤٢٢	٦٧٢,٩٣٢	٧,٥٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	التغيرات للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣
١٣,٢٧٣,٢١٩	١٣,٢٧٣,٢١٩	-	-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٣
(١٠٨,٢١٢)	(١٠٨,٢١٢)	-	-	-	ربح السنة
(٢٧,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	(٤,٥٠٠,٠٠٠)	(٢٧,٠٠٠,٠٠٠)	بنود الدخل الشامل الآخر للسنة
-	٤,٥٠٠,٠٠٠	-	-	-	تخفيض رأس المال (إيضاح ١٢)
(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)	(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	تخفيض الاحتياطي الإجمالي (إيضاح ١٢)
٢٤,٩٩٥,٣٦١	١٨,٣٢٢,٤٢٩	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)
					الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

- تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من (٧) إلى (٣٨) جزءاً من هذه البيانات المالية، وتقرأ معها ومع تقرير المدقق المستقل.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
بيان التدفقات النقدية

بالدينار الأردني		إيضاح	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٣	٢٠٢٤			
١٤,١٩٤,٩٩٠	١٣,٠١٨,٢٥١			
١٣,٧٨٦,٩٣٧	١٣,٧٧٧,٥٢٠	٥,٧,٨		
١,٤٢٥,٠٦٣	١,٤٤٢,٠٢٩	٩		
٦٥٠,٢٩٨	٥٥٥,٦٥٩	١٧		
٥١,١١٨	(١٢,١٧٧)	١٤		
٣٥٤,٧٥٩	١,٤٣٦,١٥٩	١٤		
-	(٤٠٠,٠٠٠)	٢٥		
٤١٥,٦٠٠	٤١٦,٣٨٠	١٤		
(٨٠,٢٩٦)	(٧٨٠,٠٩٢)			
(١,٢٤٨,٧٥٠)	-	١٨		
(٥٤٣,٣١٢)	-			
(٤٦٥,٩٦٧)	(٥٤١,٨٤٣)	٢٥		
(١,٥٧٥,٨٤١)	(١,٦٢٨,٧٤٤)	٢٥		
(٩٤٩,٠٧٨)	(٣٩٣,٤٣٠)			
٤٥٦,٨٥٧	٣٤١,٣٧٧	٢٦		
٢٦,٥٠٧,٣٧٨	٢٧,٩٣٣,٠٨٩			
١٨,١٤٠,١٦٦	(٢,٧١٩,٣٨٣)			
١٧٣,٢٠٩	١٢٩,٤٨٥			
-	(٦٧,٦٢١)			
(٣,١٣٦,٤٢٩)	(٧,٩٢٣,١٥٠)			
٤١,٦٨٤,٣٢٤	١٧,٣٥٢,٤٢٠			
(٧١٠,٧٦٠)	(٧٤٢,١٧٢)	١٧		
(١٠٩,٩٦٢)	(٧٦,٤١٥)	١٤		
-	(٣١,٨١٩)			
(٣٥٤,٧٥٩)	(١,٤٣٦,١٥٩)	١٤		
(٤٦٥,٦٠٠)	(٤١٦,٣٨٠)	١٤		
(١,٠٣٧,٩١٤)	(٨٥٤,٢٤٠)	١٦		
٣٨,٩٧٠,٣٢٩	١٣,٧٩٥,١٣٥			
(٣,٠٧٤)	(٥٣,٤٥٠)	٥		
١,٦٧٢,٦٢٠	٧٣١,١٦٦			
٩٤٩,٠٧٨	٣٩٣,٤٣٠			
٣٠٣,٤٩٨	١,٣٥٥,٠٠٠			
٨٨٨,٢٣٧	-			
١٢,٤٣٢	-			
٣,٨٢٢,٧٩١	٢,٤٢٦,١٤٦			
(٢٦,٠٠٠,٠٠٠)	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	١٢		
(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	-			
(٤,٠٥٣,٨٩٠)	(٣,٦٧٣,٠٨١)			
(٢٦٩,٣٣٤)	(٢٦٩,٣٣٤)	٨-ب		
(٢٩٢,٧٥٣)	(١٥٣,٦٨١)			
(٤٨,٦١٥,٩٧٧)	(٢٢,٠٩٦,٠٩٦)			
(٥,٨٢٢,٨٥٧)	(٥,٨٧٤,٨١٥)			
٣,١٧٠	-			
١٢,١٣٦,٨٤٥	٦,٣١٧,١٥٨			
٦,٣١٧,١٥٨	٤٤٢,٣٤٣	١١		
-	٩٩٨,٢٥٨			

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من (٧) إلى (٣٨) جزءاً من هذه البيانات المالية، وتقرأ معها ومع تقرير المدقق المستقل.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

عام

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

سجلت الشركة لدى وزارة الصناعة والتجارة في سجل الشركات المساهمة العامة تحت رقم (٣٣٤) بتاريخ ١٢ شباط ١٩٩٨. بدأت الشركة نشاطها 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 إلى 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 من بينها اتفاقية واحدة ما تزال سارية حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ التي تخص موقع العقبة وسينتهي العقد بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥.

- إن تفاصيل المساهمين كما في تاريخ البيانات المالية هي كما يلي:

حصة المساهم كما في ٣١ كانون الأول		الجنسية	صفة المساهم	اسم المساهم بالدينار الأردني
٢٠٢٣	٢٠٢٤			
١,٤٨٠,٠٠٠	١,٤٨٠,٠٠٠	أردنية	الشركة الأم	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠	أردنية	مساهم	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٢٧٠,٠٠٠	٢٧٠,٠٠٠	أردنية	مساهم	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي
٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠	أردنية	مساهم	شركة إنارة (٢) لاستثمارات الطاقة
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠			

تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١٨ آذار ٢٠٢٥، وهي خاضعة لموافقة الهيئة العامة.

٢) أسس إعداد البيانات المالية

- أ- بيان الالتزام
تم إعداد البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (المعايير الدولية للتقارير المالية "المعايير المحاسبية").
- ب- أساس القياس
تم إعداد البيانات المالية على أساس التكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية والمطلوبات المالية التي تظهر بالكلفة المطفأة.
- ج- العملة الوظيفية وعملة العرض
تظهر البيانات المالية بالدينار الأردني والذي يمثل العملة الوظيفية وعملة العرض للشركة.
- د- استخدام التقديرات والافتراضات
إن إعداد هذه البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية يتطلب قيام الإدارة باجتهادات وتقديرات وافتراضات تؤثر في تطبيق السياسات المحاسبية ومبالغ الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصاريف. إن النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.
يتم مراجعة التقديرات والافتراضات الأساسية باستمرار ويتم الاعتراف بالتغيرات في التقديرات المحاسبية بشكل مستقبلي.
فيما يلي ملخص حول الأمور الهامة التي تستخدم فيها التقديرات والأحكام غير المؤكدة في تطبيق السياسات المحاسبية التي تؤثر بشكل جوهري على المبالغ الواردة في البيانات المالية.

• الإحكام

- فيما يلي ملخص حول الأمور الهامة والتي تؤثر بشكل جوهري على مبالغ الموجودات والالتزامات في البيانات المالية:
- تصنيف الموجودات المالية : تقييم نموذج الأعمال الذي يتم بموجبه الاحتفاظ بالموجودات وتحديد فيما إذا كانت الشروط التعاقدية للموجودات المالية لأصل المبلغ والفائدة على المبلغ الأصلي المتبقي والغير المسدد.
يتم مراجعة التقديرات والافتراضات المطبقة باستمرار ويتم الاعتراف بالتغيرات في التقديرات المحاسبية في السنة التي تم فيها تغيير التقديرات والسنوات القادمة التي تتأثر بذلك التغيير.

إيضاحات حول البيانات المالية

• افتراضات وتقديرات عدم التيقن

- الاعتراف بموجودات الضريبة المؤجلة: توفر أرباح مستقبلية خاضعة للضريبة مقابل الفروق المؤقتة القابلة للخصم والخسائر المرحلة التي يمكن استخدامها.
- اختبار تدني قيمة الموجودات الملموسة: الافتراضات الأساسية التي تستند إليها المبالغ القابلة للاسترداد، بما في ذلك قابلية استرداد تكاليف التطوير و بإعادة تقدير الأعمار الإنتاجية للموجودات الملموسة بصورة دورية اعتماداً على الحالة العامة لهذه الموجودات وتوقعات الإدارة لأعمارها الإنتاجية في المستقبل.
- اختبار تدني قيمة الموجودات غير الملموسة: الافتراضات الأساسية التي تستند إليها المبالغ القابلة للاسترداد، بما في ذلك قابلية استرداد تكاليف التطوير و بإعادة تقدير الأعمار الإنتاجية للموجودات غير الملموسة بصورة دورية اعتماداً على الحالة العامة لهذه الموجودات وتوقعات الإدارة لأعمارها الإنتاجية في المستقبل.
- الاعتراف وقياس المخصصات والالتزامات المحتملة: الافتراضات الرئيسية حول احتمالية وحجم تدفقات النقدية والموارد الخارجة.
- تقوم الإدارة بمراجعة مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة على الذمم المدينة والموجودات التعاقدية: الافتراضات الرئيسية في تحديد المتوسط المرجح لمعدل الخسارة.
- تقوم الإدارة بتقدير مصروف ضريبة الدخل وفقاً للقوانين والتعليمات السارية.
- تقوم الإدارة بمراجعة القضايا المقامة ضد الشركة بصورة مستمرة اعتماداً على دراسة قانونية معدة من قبل محامي الشركة والتي تبين المخاطر المحتملة التي قد تتحملها الشركة في المستقبل جراء تلك القضايا.
- تقوم الإدارة بتقدير المخصصات لتقليل المخزون إلى صافي القيمة القابلة للتحقيق إذا كانت تكلفة المخزون قد لا تكون قابلة للاسترداد، أو التالفة أو متقادمة كلياً أو جزئياً، وانخفض سعر البيع إلى ما دون التكلفة أو أي عوامل أخرى تؤدي إلى انخفاض المبلغ القابل للاسترداد عن قيمته الدفترية.
- يتم احتساب مخصصات التفكيك والإزالة على أساس النفقات التقديرية المستقبلية مخصومة إلى القيم الحالية. يتم تسجيل التغييرات في المخصصات الناتجة عن التقديرات المعدلة أو معدلات الخصم أو التغييرات في التوقيت المتوقع للنفقات المتعلقة بالملكيات والألات والمعدات كتعديلات على قيمتها الدفترية ويتم استهلاكها مستقبلاً على مدى الأعمار الاقتصادية الإنتاجية المقدرة المتبقية وبخلاف ذلك ، يتم الاعتراف بهذه التغييرات في بيان الربح أو الخسارة.
- تقوم الإدارة بمراجعة مخصص مكافآت نهاية الخدمة وفقاً لدراسة اكنوارية بعدها خبير مستقل.
- قياس القيمة العادلة: يتطلب عدد من السياسات والإفصاحات المحاسبية للشركة قياس القيمة العادلة لكل من الموجودات والمطلوبات المالية وغير المالية. لدى الشركة شبكة رقابة منظمة فيما يتعلق بقياس القيمة العادلة وهذا يتضمن فريق تقييم يتحمل المسؤولية الكاملة عن إشراف جميع قياسات القيمة العادلة المهمة وما يتضمنه المستوى الثالث من القيمة العادلة والتقارير المباشرة للمدير المالي أو من ينوبه. ويقوم فريق التقييم بمراجعة المدخلات المهمة التي لا يمكن تتبعها وتقييم التعديلات.
- عند قياس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات تستخدم الشركة معطيات جديدة بملاحظة السوق على قدر الإمكان. تقوم الشركة بتحديد القيمة العادلة باستخدام أساليب التقييم. كما تقوم الشركة باستخدام المستويات التالية والتي تعكس أهمية المدخلات المستخدمة في تحديد القيمة العادلة:

- المستوى ١: أسعار مدرجة (غير معدلة) في سوق نشط لأصول أو مطلوبات متماثلة.
- المستوى ٢: أساليب تقييم تعتمد على مدخلات بخلاف الأسعار المتضمنة المدرجة في المستوى ١ التي يتم تحديدها للموجودات والمطلوبات بشكل مباشر كالأسعار أو بصورة غير مباشرة يربطها مع الأسعار.
- المستوى ٣: أساليب تقييم الأصول أو المطلوبات باستخدام مدخلات هامة لا تعتمد على معلومات السوق المتاحة (مدخلات لا يمكن تتبعها). إذا كانت المدخلات المستخدمة في قياس القيمة العادلة للموجودات أو للمطلوبات فقد يتم تصنيفها في مستويات مختلفة من التسلسل الهرمي للقيمة العادلة ومن ثم يتم تصنيف قياس القيمة العادلة في مجملها في نفس مستوى التسلسل الهرمي للقيمة العادلة كإدخال أدنى مستوى وهذا مهم للقياس.
- هذا وتتعرف الشركة بالتحويل بين مستويات التسلسل الهرمي للقيمة العادلة في نهاية السنة.

تعتقد الإدارة بأن تقديراتها وافتراضاتها معقولة وكافية.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

السياسات المحاسبية الجوهرية

(٣)

- السياسات المحاسبية المطبقة من قبل الشركة في هذه البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ هي نفسها التي طبقتها الشركة في بياناتها المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣، باستثناء المعايير الدولية الجديدة للتقارير المالية التالية أو التعديلات التي تصبح سارية المفعول بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٤:
- الالتزامات غير المتداولة مع الضمانات (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ١) وتصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ١).
- التزامات الإيجار في البيع وإعادة التأجير (تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦).
- ترتيبات تمويل الموردين - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ٧ والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٧. (يدخل حيز التنفيذ اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤)
- لم يكن لتطبيق هذه المعايير الجديدة والمعايير المعدلة تأثير جوهري على البيانات المالية للشركة.
- فيما يلي السياسات المحاسبية الجوهرية المتبعة من قبل الشركة:

أ- ممتلكات وآلات ومعدات

الاعتراف والقياس

- تظهر بنود الممتلكات والآلات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وخسائر التدهن المتراكمة.
- تتضمن الكلفة المصاريف المرتبطة مباشرة باقتناء الممتلكات والآلات والمعدات.
- يتم رسملة تكاليف الاقتراض المتعلقة باقتناء أو إنشاء الأصول المؤهلة على النحو المتكبد
- عندما يختلف العمر الإنتاجي لبنود الممتلكات والآلات والمعدات فيتم المحاسبة عنها كبنود منفصلة.
- تم تحديد المكاسب والخسائر الناتجة عن استبعاد بنود من الممتلكات والآلات والمعدات بمقارنة المقبوضات من الاستبعاد مع القيمة المدرجة لتلك البنود وتسجل تلك المكاسب والخسائر بالصافي ضمن بند " إيرادات أو مصاريف أخرى" في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.
- يتم قياس الممتلكات والآلات والمعدات المحولة من العملاء بالقيمة العادلة في تاريخ تحقق السيطرة.

التكاليف اللاحقة

- تسجل كلفة الجزء المستبدل لبند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات ضمن القيمة المدرجة لذلك البند إذا كان من المحتمل تدفق منافع اقتصادية مستقبلية للشركة تكمن في ذلك الجزء إضافة إلى إمكانية قياس كلفة ذلك الجزء بشكل موثوق، ويتم شطب القيمة المدرجة للجزء القديم المستبدل.
- تسجل التكاليف والمصاريف اليومية التي تتحملها الشركة على صيانة وتشغيل الممتلكات والآلات والمعدات في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر عند تكبدها.

الاستهلاك

- يتم الاعتراف بمصروف الاستهلاك في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر بطريقة القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدر لكل بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات.
- يتم استهلاك الأصول المؤجرة على مدة الإيجار أو على الأعمار الانتاجية للموجودات أيهما أقل.
- العمر الإنتاجي المقدر للسنتين الحالية والسابقة لبنود الممتلكات والآلات والمعدات هو كما يلي:

البند	السنوات
مباني	٣٥
وحدات توليد بخارية	٢٦-٦
مركبات	٧-٥
الأثاث والمعدات	٥
أجهزة مكتبية وحاسوبية	١٠-٢
برامج الحاسوب	١٠-١

إيضاحات حول البيانات المالية

ب- تكاليف تفكيك (إزالة) الأصل

يتم الاعتراف بالمخصص لتكاليف التفكيك (الإزالة)، على أساس النفقات التقديرية المستقبلية مخصصة إلى القيم الحالية. حيثما كان ذلك مناسباً، يتم تسجيل المخصص المحسوب كجزء من التكلفة الأصلية للممتلكات والألات والمعدات ذات الصلة.

يتم تسجيل التغييرات في المخصصات الناتجة عن التقديرات المعدلة أو معدلات الخصم أو التغييرات في التوقيت المتوقع للنفقات المتعلقة بمحطة الطاقة كتعديلات على القيمة الدفترية ويتم استهلاكها مستقبلاً على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة المتبقية، وبخلاف ذلك يتم الاعتراف بهذه التغييرات في بيان الربح أو الخسارة.

يتم تضمين مصروف الفائدة في بيان الربح أو الخسارة كتكلفة تمويل.

ج- الأدوات المالية

- الاعتراف والقياس الأولي

يتم الاعتراف بالذمم المدينة والقروض وأدوات الدين بشكل أولي عند نشأتها. يتم إثبات جميع الموجودات والمطلوبات المالية، الأخرى بشكل أولي عندما تصبح الشركة طرفاً في الأحكام التعاقدية للموجودات أو المطلوبات المالية.

يتم قياس الموجودات (ما لم تكن ذمم مدينة من غير عنصر تمويلي هام) والمطلوبات المالية بشكل أولي بالقيمة العادلة مضافاً إليه للأداة الغير مصنفة كأداة مالية بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة تكاليف المعاملات التي تنسب بشكل مباشر إلى شرائها أو إصدارها. ويتم القياس الأولي الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة بدون عنصر تمويل كبير بسعر المعاملة.

- التصنيف والقياس اللاحق للموجودات والمطلوبات المالية:

الموجودات المالية

عند الاعتراف الأولي، يتم تصنيف الأصل المالي وقياسه إما: بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر - لكل من سندات الدين وأدوات حقوق الملكية أو بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة.

لا يتم إعادة تصنيف الموجودات المالية بعد الاعتراف الأولي بها ما لم تغير الشركة نموذج أعمالها لإدارة الموجودات المالية، وفي هذه الحالة، يتم إعادة تصنيف جميع الموجودات المالية المتأثرة في اليوم الأول من فترة الإبلاغ الأولى بعد التغيير في نموذج العمل.

تقاس الموجودات المالية بالكلفة المطفأة إذا استوفت الشروط التالية وإذا لم يتم تصنيفها مسبقاً لتكون موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة:

- إذا كان الاحتفاظ بهذه الموجودات ضمن نموذج الأعمال بهدف تحصيل تدفقات نقدية مستقبلية.

- إذا كانت الشروط التعاقدية لهذه الموجودات المالية تحدد تاريخ معين للتدفقات النقدية (أصل المبلغ والفائدة على المبلغ الأصلي المتبقي ولغير المسدد).

كما تقاس سندات الدين بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر إذا استوفت الشروط التالية وإذا لم يتم تصنيفها مسبقاً لتكون موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة:

- إذا كان الاحتفاظ بهذه الموجودات ضمن نموذج أعمال الإدارة هدفه تحقيق تدفقات نقدية مستقبلية و/أو بيع هذه الموجودات المالية.

- إذا كانت الشروط التعاقدية لهذه الموجودات المالية تحدد تاريخ معين للتدفقات النقدية (أصل المبلغ والفائدة على المبلغ الأصلي المتبقي ولغير المسدد).

عند الاعتراف الأولي لأدوات حقوق الملكية الغير محتفظ بها لغرض التداول، قد تختار الشركة بشكل لا رجعة فيه عرض التغيرات اللاحقة في القيمة العادلة لهذه الاستثمارات في بيان الدخل الشامل الآخر، بحيث يتم هذا الاختيار لكل استثمار على حده. إن جميع الموجودات المالية التي لا تقاس بالكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال بيان الدخل الشامل الآخر المذكورة أعلاه يتوجب قياسها بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة وهذا يشمل كافة مشتقات المالية. عند الاعتراف الأولي، للشركة إمكانية الاختيار بشكل لا رجعة فيه تصنيف وقياس الموجودات المالية التي استوفت شروط القياس بالكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال بيان الدخل الشامل الآخر ضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة إذا كان ذلك يقلل بشكل جوهري من حالات عدم التوافق المحاسبي الذي قد ينشأ.

الموجودات المالية - تقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية التعاقدية هي مدفوعات لأصل المبلغ والفائدة فقط:

لأغراض هذا التقييم، يتم تعريف "أصل المبلغ" على أنه القيمة العادلة للأصل المالي بتاريخ الاعتراف الأولي. يتم تعريف "الفائدة" على أنها الاعتبار للقيمة الزمنية للنقود والمخاطر الائتمانية المرتبطة بأصل المبلغ القائم خلال فترة زمنية معينة وتكاليف الإقراض الأساسية الأخرى (مثل مخاطر السيولة والتكاليف الإدارية)، وكذلك هامش الربح.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

في تقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية التعاقدية هي فقط مدفوعات لأصل المبلغ والفائدة، تأخذ الشركة في الاعتبار الشروط التعاقدية للأداة. ويشمل ذلك تقييم ما إذا كانت الموجودات المالية تنطوي على مدة تعاقدية يمكن أن تغير توقيت أو مقدار التدفقات النقدية التعاقدية وعليه لا تستوفي الشرط مدفوعات لأصل المبلغ والفائدة فقط. عند إجراء هذا التقييم، تأخذ الشركة بعين الاعتبار:

- الأحداث الطارئة التي من شأنها أن تغير مقدار أو توقيت التدفقات النقدية.
- الشروط التي قد تعدل سعر الفائدة التعاقدية، بما في ذلك ميزات السعر المتغير؛
- ميزات الدفع المسبق وإمكانية التمديد.
- الشروط التي تحدد مطالبة الشركة بالتدفقات النقدية من الموجودات المحددة.

تتفق ميزة الدفع المسبق مع الدفعات لأصل الدين فقط ومعدل الفائدة إذا كان مبلغ الدفع المسبق يمثل بشكل جوهري مبالغ غير مسددة لأصل المبلغ القائم، والذي قد يتضمن تعويضاً إضافياً معقولاً لإنهاء العقد في وقت مبكر. بالإضافة إلى ذلك، بالنسبة للموجودات المالية التي يتم اقتناؤها بخصم أو علاوة على المبلغ التعاقدية الخاص بها، فإن ميزة الدفع المسبق تسمح أو تتطلب الدفع المسبق بمبلغ يمثل قيمة العقد الأساسي بالإضافة إلى الفائدة التعاقدية (ولكن غير المدفوعة) فائدة تعاقدية (والتي قد تتضمن أيضاً مبالغ إضافية معقولة لتعويض عن الإنهاء المبكر) يتم التعامل معه على أنه متوافق مع هذا الميزة إذا كانت القيمة العادلة لميزة الدفع المسبق غير هامة عند الاعتراف الأولي.

الموجودات المالية - القياس اللاحق للأرباح والخسائر:

الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة	يتم القياس اللاحق لهذه الموجودات بالقيمة العادلة. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الصافية، بما في ذلك أي فوائد أو توزيعات أرباح، في بيان الأرباح والخسائر.
موجودات مالية بالتكلفة المطفأة	يتم القياس اللاحق لهذه الموجودات بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعالة. يتم تخفيض التكلفة المطفأة بقيمة خسائر التدني. يتم الاعتراف بإيرادات الفوائد وأرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية وتدني القيمة في بيان الأرباح أو الخسائر. يتم إثبات أي ربح أو خسارة من استبعاد الموجودات في بيان الأرباح أو الخسائر.
استثمارات الديون بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	يتم القياس اللاحق لهذه الموجودات بالقيمة العادلة. يعترف بإيرادات الفوائد المحتسبة باستخدام طريقة الفائدة الفعالة وأرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية وخسائر التدني في بيان الأرباح أو الخسائر. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الصافية الأخرى في الدخل الشامل الآخر. عند الاستبعاد، يتم إعادة تصنيف الأرباح والخسائر من الدخل الشامل الآخر إلى بيان الأرباح أو الخسائر.
استثمارات الأسهم بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	يتم القياس اللاحق لهذه الموجودات بالقيمة العادلة. يتم إثبات توزيعات الأرباح كدخل في الربح أو الخسارة ما لم تكن توزيعات الأرباح تمثل بوضوح استرداد جزء من تكلفة الاستثمار. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الصافية أخرى في الدخل الشامل الآخر ولا يتم إعادة تصنيفها إلى الربح أو الخسارة.

المطلوبات المالية - التصنيف والقياس اللاحق والأرباح والخسائر:

يتم تصنيف المطلوبات المالية على أنها بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة. تصنف المطلوبات المالية على أنها بالقيمة العادلة من خلال بيان الربح أو الخسارة إذا تم تصنيفها على أنها محتفظ بها للمتاجرة، وتكون مشتقات أو تم تحديدها على أنها كذلك النحو عند الاعتراف المبدئي. يتم قياس المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر ويتم إثبات الأرباح والخسائر بالصافي، بما في ذلك أي مصروفات فوائد في الربح أو الخسارة.

المطلوبات المالية الأخرى يتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعالة. يتم إثبات مصاريف الفوائد وأرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية في الربح أو الخسارة. أي ربح أو خسارة من البيع يتم الاعتراف به أيضاً في الربح أو الخسارة.

- إلغاء الاعتراف

الموجودات المالية

تقوم الشركة بإلغاء الاعتراف بالموجودات المالية عندما تنتهي الحقوق التعاقدية للتدفقات النقدية من الموجودات المالية، أو تقوم بشكل جوهري بنقل الحقوق لتلقي التدفقات النقدية وجميع مخاطر ومنافع ملكية الموجودات المالية في معاملة لطرف آخر. أو التي لم تقم الشركة فيها بشكل جوهري بنقل أو الاحتفاظ بجميع مخاطر ومنافع الملكية ولا تحتفظ بالسيطرة على الموجودات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

المطلوبات المالية

تقوم الشركة بإلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية عندما يتم الوفاء بالتزاماتها التعاقدية أو إلغاؤها أو انتهاء صالحياتها. تقوم الشركة أيضاً بإلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية عند تعديل شروطها والتدفقات النقدية للمطلوبات المعدلة بشكل جوهري، وفي هذه الحالة يتم إثبات المطلوبات المالية الجديدة مبنية على الشروط المعدلة بالقيمة العادلة.

عند عدم التحقق من المطلوبات المالية، فإن الفرق بين المبلغ المسدد ينطفيء ويدرج المقابل المدفوع (بما في ذلك أي موجودات غير نقدية محولة أو مطلوبات متكبدة) في الربح أو الخسارة.

- التقاص

يتم إجراء تقاص بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية وإظهار المبلغ الصافي في بيان المركز المالي المنفصل فقط عندما تتوفر الحقوق القانونية الملزمة لذلك، وكذلك عندما يتم تسويتها على أساس التقاص أو يكون تحقق الموجودات وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.

التدني

(١) الموجودات المالية غير المشتقة

• الأدوات المالية والموجودات التعاقدية

- تعترف الشركة بمخصصات الخسارة للخسائر الائتمانية المتوقعة على :
- الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة؛
- أدوات الدين من خلال الدخل الشامل الآخر؛ و
- الموجودات التعاقدية.

تقوم الشركة أيضاً بالاعتراف بمخصص خسائر للخسائر الائتمانية المتوقعة لذمم الإيجارات والتي يتم الإفصاح عنها كجزء من الذمم والأرصدة المدينة الأخرى.

يتم قياس مخصصات الخسائر للذمم المدينة (بما في ذلك ذمم الإيجار) و الأصول التعاقدية دائماً بقيمة تساوي الخسائر الائتمانية المتوقعة طوال عمر الأصل.

عند تحديد ما إذا كانت مخاطر الائتمان للموجودات المالية قد ازدادت بشكل كبير منذ الاعتراف المبدئي وعند تقدير الخسائر الائتمانية المتوقعة، تعتبر الشركة أن المعلومات المعقولة والمدعومة ذات صلة ومتوفرة بدون تكلفة أو مجهود غير ضروري. ويشمل ذلك المعلومات والتحليلات الكمية والنوعية على حد سواء، استناداً إلى الخبرة التاريخية للشركة والتقييم الائتماني المدروس، بما في ذلك المعلومات المستقبلية.

تفترض الشركة أن مخاطر الائتمان على الموجودات المالية قد زادت بشكل ملحوظ إذا كانت متعثرة لأكثر من ٣٦٥ يوماً من تاريخ استحقاقها.

تعتبر الشركة أن الموجودات المالية متعثرة عندما:

- من غير المحتمل أن يدفع المقرض التزاماته الائتمانية إلى الشركة بالكامل، دون الرجوع من جانب الشركة إلى إجراءات مثل تسبيل الضمانة (إن وجدت)؛ أو
 - تجاوز تاريخ الموجودات المالية أكثر من ٣٦٥ يوماً.
- تعتبر الشركة الموجودات المالية ذات المخاطر الائتمانية المنخفضة عندما يكون تصنيف مخاطر الائتمان للموجودات المالية "الدرجة الاستثمارية".

الخسائر الائتمانية المتوقعة على عمر الأصل هي الخسائر الائتمانية المتوقعة التي تنتج عن جميع التعثرات المحتملة خلال العمر المتوقع من الأداة المالية.

إن أقصى دورة في تقدير الخسائر الائتمانية المتوقعة هي أقصى دورة تعاقدية تكون فيها الشركة عرضة لمخاطر الائتمان.

قياس الخسائر الائتمانية المتوقعة

الخسائر الائتمانية المتوقعة هي تقدير مرجح لخسائر الائتمان. يتم قياس خسائر الائتمان على أنها القيمة الحالية للعجز النقدي (أي الفرق بين التدفقات النقدية المستحقة للمنشأة وفقاً للعقد والتدفقات النقدية التي تتوقع الشركة تلقيها).

يتم خصم الخسائر الائتمانية المتوقعة بسعر الفائدة الفعالة للموجودات المالية.

إيضاحات حول البيانات المالية

تدني الائتمان - موجودات مالية

- في تاريخ كل تقرير، تقوم الشركة بتقييم ما إذا كانت الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة وأدوات الدين في القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر متدنية القيمة. الموجودات المالية "متدنية ائتمانياً" عند وقوع حدث أو أكثر له تأثير سلبي على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للموجودات المالية.
- تتضمن الأدلة على أن الموجودات المالية ذو قيمة ائتمانية متدنية في حال كان هنالك:
- صعوبة مالية كبيرة للمقرض أو المصدر للأداة المالية؛
 - التخلف عن السداد.
 - إعادة هيكلة القرض أو السلفة من قبل الشركة بشروط لا تعتبرها الشركة بطريقة أخرى؛
 - من المحتمل أن يدخل المقرض في حالة إفلاس أو أي إعادة تنظيم مالي أخرى؛ أو
 - عدم وجود سوق نشط للأدوات المالية بسبب الصعوبات المالية.

عرض مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة في بيان المركز المالي

يتم خصم مخصصات الخسائر المتوقعة للموجودات المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة من إجمالي القيمة الدفترية للموجودات. بالنسبة لسندات الدين في القيمة العادلة في الدخل الشامل الآخر، يتم تحميل مخصص الخسارة على الربح أو الخسارة

الشطب

يتم شطب القيمة الدفترية الإجمالية للموجودات المالية عندما لا يكون لدى الشركة توقعات معقولة لاسترداد الموجودات المالية بالكامل أو جزء منها. بالنسبة للعملاء الأفراد لدى الشركة سياسة لشطب القيمة الدفترية الإجمالية عندما تتعثر حسب الخبرة التاريخية لاسترداد الموجودات المماثلة. بالنسبة للعملاء من الشركات، تقوم الشركة بشكل فردي بإجراء تقييم فيما يتعلق بالتوقيت ومقدار الشطب اعتماداً على التوقع المعقول لاستردادها. تتوقع الشركة عدم حدوث استرداد ملحوظ من المبلغ المشطوبة. ومع ذلك، قد تظل الموجودات المالية المشطوبة خاضعة لأنشطة الإنفاذ أو الإجبار على الدفع من أجل الامتثال لإجراءات الشركة لاسترداد المبالغ المستحقة.

٢) الموجودات غير المالية

يتم مراجعة القيمة الدفترية لموجودات الشركة غير المالية في نهاية كل سنة مالية (باستثناء الأصول البيولوجية، الاستثمار العقاري، المخزون، الموجودات التعاقدية والموجودات الضريبية المؤجلة) لتحديد فيما إذا كان هناك مؤشر حول التدني، وفي حال وجود مؤشر حول التدني يتم تقدير المبلغ الممكن استرداده من تلك الموجودات. يتم اختبار الشهرة للتدني بشكل سنوي. بالنسبة لاختبار التدني في القيمة، يتم تجميع الموجودات في مجموعة أصغر من الموجودات التي تولد تدفقات نقدية من الاستمرار في الاستخدام، وهي مستقلة إلى حد كبير عن التدفقات النقدية للأصول الأخرى أو للوحدات المنتجة للنقد. يتم تخصيص الشهرة الناتجة عن تجميع الأعمال إلى الوحدات المنتجة للنقد أو مجموعات من الوحدات المنتجة للنقد والتي من المتوقع أن تستفيد من التعاون الناتج.

إن القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد الاستخدام أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أكبر. تعتمد القيمة المستخدمة على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة، مخصومة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة الذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقد والمخاطر الخاصة بالأصل أو الوحدة المنتجة للنقد.

يتم إثبات خسارة تدني القيمة إذا تجاوزت القيمة الدفترية للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد قيمته القابلة للاسترداد.

يتم إدراج خسائر تدني القيمة في الربح أو الخسارة. يتم تخصيصها أولاً لتقليل القيمة الدفترية لأي شهرة مخصصة للوحدة المنتجة للنقد، ثم تخفيض القيم الدفترية للأصول الأخرى في الوحدة المنتجة للنقد على أساس تناسبي.

لا يتم عكس خسارة تدني القيمة فيما يتعلق بالشهرة. بالنسبة للموجودات الأخرى، يتم عكس خسارة التدني فقط إلى الحد الذي تتجاوز فيه القيمة الدفترية للأصل القيمة الدفترية التي كان من الممكن تحديدها، بالصافي بعد الاستهلاك أو الإطفاء، إذا لم يتم الاعتراف بخسائر تدني القيمة.

د- الاستثمارات العقارية

الاعتراف والقياس

يتم قياس الاستثمارات العقارية بالتكلفة ويتم الاعتراف بتدني قيمتها بعد ذلك في الربح أو الخسارة.

أي ربح أو خسارة ناتجة عن استبعاد أي من الاستثمارات العقارية (يحتسب على الفرق بين صافي العائدات من الاستبعاد والقيمة الدفترية للبند) ويتم الاعتراف به في قائمة الربح أو الخسارة.

يتم الاعتراف بالإيرادات الإيجارية من الاستثمارات العقارية كإيرادات أخرى باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى عمر الإيجار. يتم الاعتراف بحوافز الإيجار الممنوحة كجزء لا يتجزأ من إجمالي إيرادات الإيجار، على مدار مدة عقد الإيجار.

إيضاحات حول البيانات المالية

هـ- الموجودات غير الملموسة

الاعتراف والقياس

يتم قياس الموجودات غير الملموسة التي يتم اقتناؤها من قبل الشركة ولها أعمار إنتاجية محددة بالتكلفة ناقصا الإطفاء المتراكم وأي تدني متراكم.

التكاليف اللاحقة

يتم رسملة المصروفات اللاحقة فقط عندما تعمل على زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية المتضمنة في الأصل المحدد الذي تتعلق به. ويتم الاعتراف بجميع المصروفات الأخرى، بما في ذلك الإنفاق على الشهرة التجارية والعلامات التجارية المولدة داخليا، في الأرباح أو الخسائر عند تكبدها.

الإطفاء

يتم احتساب الإطفاء لتوزيع تكلفة الموجودات غير الملموسة مطروحا منها القيمة المتبقية المقدرة باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة لها ويتم الاعتراف بها في بيان الأرباح أو الخسائر.

الموجودات غير الملموسة

نسبة الإطفاء

٢٥-١٧٪

برامج وأنظمة حاسوبية

تتم مراجعة طرق الإطفاء والأعمار الإنتاجية والقيم المتبقية في تاريخ كل تقرير ويتم تعديلها عند الحاجة.

و- الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية

يتم تصنيف قطع الغيار والمعدات الاحتياطية ومعدات الصيانة كممتلكات وآلات ومعدات إذا استوفت التعريف، بما في ذلك الشرط المتعلق باستخدامها لأكثر من فترة واحدة.

ز- الاعتراف بالإيراد

- تقوم الشركة بتوليد إيرادات بشكل أساسي من توليد الطاقة وتشغيل وصيانة المحطات.
- ارصدة العقود الناشئة من العقود مع العملاء تتضمن الذمم المدينة والموجودات التعاقدية والالتزامات التعاقدية.
- الموجودات التعاقدية تتعلق بحقوق الشركة بالبدل عن العمل المنجز غير المفوتر حتى تاريخ البيانات المالية. يتم تحويل الموجودات التعاقدية إلى ذمم مدينة عندما تصبح الحقوق غير مشروطة. هذا يتحقق عادة عندما تصدر الشركة فاتورة للعميل.
- الالتزامات التعاقدية بشكل أساسي تتعلق بدفعات مقدمة من البديل المستلم من العملاء حيث يتحقق إيرادها بمرور الوقت.
- يتم قياس الإيرادات بناءً على الاعتبارات المحددة في العقد مع العميل. حيث تعترف الشركة بالإيرادات عندما تنقل السيطرة في وقت محدد أو بمرور الوقت - على سلعة أو خدمة إلى عميل وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية ١٥ على النحو التالي:
١. تحديد العقد (العقود) مع العميل: يتم تعريف العقد على أنه اتفاق بين طرفين أو أكثر ينشئ حقوق والتزامات قابلة للتنفيذ.
 ٢. تحديد التزامات الأداء في العقد.
 ٣. تحديد سعر المعاملة: سعر المعاملة هو مقدار الاعتبار الذي تتوقع الشركة الحصول عليه مقابل تحويل البضائع أو الخدمات الموعودة إلى العميل، باستثناء المبالغ التي يتم تحصيلها نيابة عن أطراف ثالثة.
 ٤. تخصيص سعر المعاملة للالتزامات الأداء في العقد. بالنسبة لعقد يحتوي على أكثر من التزام أداء واحد، تقوم الشركة بتخصيص سعر المعاملة لكل التزام أداء بمبلغ يوضح مقدار الاعتبار الذي تتوقع الشركة الحصول عليه مقابل الوفاء بكل التزام أداء.
 ٥. تعترف الشركة بالإيرادات عندما (أو كما) تفي المنشأة بالتزام الأداء في وقت محدد أو بمرور الوقت.
- تفي الشركة بالتزام الأداء وتعترف بالإيرادات بمرور الوقت، في حالة استيفاء أحد المعايير التالية:
- يتلقى العميل ويستهلك الفوائد في نفس وقت أداء الشركة الخدمة أو السلعة؛ أو
 - أداء الشركة ينشأ أو يحسن الأصول التي يتحكم بها العميل عند إنشاء الأصل أو تحسينه؛ أو
 - لا يؤدي الأداء إلى إنشاء أصل مع استخدام بديل للشركة والشركة لها حق واجب النفاذ في الدفع مقابل الأداء المكتمل حتى تاريخه.

ح- منافع الموظفين

• منافع الموظفين قصيرة الأجل

تُدفع استحقاقات الموظفين قصيرة الأجل عند تقديم الخدمة ذات الصلة. يتم إثبات الالتزام بالمبلغ المتوقع دفعه إذا كان لدى الشركة التزام قانوني أو استنتاجي حالي بدفع هذا المبلغ كنتيجة للخدمة السابقة التي قدمها الموظف ويمكن تقدير الالتزام بشكل موثوق.

إيضاحات حول البيانات المالية

• خطط المنافع المحددة

يتم احتساب صافي التزام الشركة فيما يتعلق بخطط المنافع المحددة بشكل منفصل لكل خطة عن طريق تقدير مبلغ المنافع المستقبلية التي حصل عليها الموظفون في الفترات الحالية والسابقة، وخصم هذا المبلغ وخصم القيمة العادلة لأي أصول خطط المنافع.

يتم احتساب التزامات المنافع المحددة سنوياً بواسطة خبير اكتواري مؤهل باستخدام طريقة وحدة الائتمان المتوقعة. عندما ينتج عن الحساب أصل محتمل للشركة، يقتصر الأصل المعترف به على القيمة الحالية للمنافع المحددة المتاحة في شكل أي مبالغ مستردة مستقبلية أو تخفيضات في المساهمات المستقبلية. لحساب القيمة الحالية للمنافع المحددة، يتم النظر في الحد الأدنى لمتطلبات التمويل المعمول بها.

إعادة قياس صافي التزام المنافع المحددة، والتي تشمل الأرباح والخسائر الاكتوارية، والعائد على أصول الخطة (باستثناء الفائدة) وتأثير سقف الأصل إن وجد، باستثناء الفائدة، ويتم الاعتراف بها على الفور في الدخل الشامل الآخر.

تحدد الشركة صافي مصروفات الفائدة (الدخل) على صافي التزام المنافع المحددة (الأصل) للفترة من خلال تطبيق معدل الخصم المستخدم لقياس التزام المنافع المحددة في بداية الفترة السنوية على صافي التزام المنافع المحددة آنذاك (الأصل)، مع الأخذ في الاعتبار أي تغييرات في صافي التزام (أصل) المنافع المحددة خلال الفترة نتيجة للمساهمات ومدفوعات المزايا. يتم الاعتراف بصافي مصروفات الفوائد والمصروفات الأخرى المتعلقة بخطط المنافع المحددة في الربح أو الخسارة. عندما يتم تغيير مزايا خطة ما أو عند تقليص الخطة، يتم الاعتراف بالتغيير الناتج في المزايا المتعلقة بالخدمة السابقة أو المكسب أو الخسارة من التخفيض مباشرة في الربح أو الخسارة. تعترف الشركة بالأرباح والخسائر من تسوية خطة المنافع المحددة عند حدوث التسوية.

ط عقود الإيجار

عند بدء العقد، تقوم الشركة بتقييم ما إذا كان العقد عبارة عن عقد إيجار أو يحتوي على عقد إيجار إذا كان العقد يتضمن الحق في التحكم في استخدام أصل محدد لفترة من الزمن مقابل عائد. لتقييم ما إذا كان العقد يتضمن الحق في التحكم في استخدام أصل محدد، تستخدم الشركة تعريف عقد الإيجار في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦). بالنسبة للعقد الذي يحتوي على إيجار، تقوم الشركة بحساب كل عنصر من عناصر الإيجار داخل العقد كعقد إيجار بشكل منفصل عن المكونات غير الإيجارية للعقد.

تحدد الشركة مدة الإيجار على أنها فترة عقد الإيجار غير القابلة للإلغاء، جنباً إلى جنب مع الآتي:

- المدة التي يشملها خيار تمديد عقد الإيجار إذا كان المستأجر متأكداً بشكل معقول من ممارسة هذا الخيار؛ و
 - المدة التي يغطيها خيار إنهاء عقد الإيجار إذا كان المستأجر متأكداً بشكل معقول من ممارسة هذا الخيار.
- عند تقييم ما إذا كان المستأجر متأكداً بشكل معقول من ممارسة خيار تمديد عقد الإيجار أو إنهاء عقد الإيجار، تأخذ الشركة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف ذات الصلة التي تخلق حافزاً اقتصادياً للمستأجر لممارسة خيار تمديد عقد الإيجار، أو عدم ممارسة خيار إنهاء عقد الإيجار.

تقوم الشركة بمراجعة شروط الإيجار إذا كان هناك تغيير في فترة عقد الإيجار الغير القابلة للإلغاء.

• كمستأجر

عند بدء أو إعادة تقييم العقد الذي يحتوي على بند التأجير، تخصص الشركة مقابل مادي في العقد لكل بند من عقود التأجير على أساس أسعارها المستقلة النسبية. ومع ذلك، بالنسبة لعقود تأجير الأراضي والمباني والتي تكون الشركة فيها مستأجرة، اختارت الشركة عدم فصل البنود غير المؤجرة ومعالجة بنود التأجير وغير التأجير كبند تأجير واحد. تعترف الشركة بحق الاستخدام الأصل والتزامات الإيجار في تاريخ بدء الإيجار. يتم قياس أصل حق الاستخدام مبدئياً بالتكلفة والذي يشمل على المبلغ الأولي للالتزامات الإيجار معدل بأي مدفوعات إيجار تمت في أو قبل تاريخ البدء، بالإضافة إلى أي تكاليف مباشرة أولية تكبدتها الشركة وتقدير تكاليف تفكيك وإزالة الأصل الأساسي أو لاستعادة الأصل الأساسي أو الموقع الذي يوجد عليه، مخصوماً منه أي حوافز تأجير.

يتم فيما بعد إهلاك حق استخدام الأصل باستخدام طريقة القسط الثابت من تاريخ البدء إلى نهاية مدة عقد الإيجار، ما لم ينقل عقد الإيجار ملكية الأصل الأساسي إلى الشركة بنهاية مدة التأجير أو التكلفة يعكس أصل حق الاستخدام أن الشركة سوف تمارس خيار الشراء. في هذه الحالة، سيتم استهلاك أصل حق الاستخدام على مدار العمر الإنتاجي للأصل الأساسي، والذي يتم تحديده على نفس أساس الممتلكات والألات والمعدات. إضافة إلى ذلك، يتم تخفيض حق الاستخدام حقاً بشكل دوري من خلال خسائر انخفاض القيمة، إن وجدت، وتعديلها من أجل إجراء بعض المعالجات للالتزامات الإيجار.

يتم قياس التزام الإيجار مبدئياً بالقيمة الحالية لمدفوعات الإيجار التي لم يتم سدادها في تاريخ البدء، ويتم خصمها باستخدام سعر الفائدة الضمني في عقد الإيجار أو، إذا لم يكن بالإمكان تحديد ذلك المعدل بسهولة، فإن معدل اقتراض الشركة الإضافي يستخدم كمعدل خصم.

إيضاحات حول البيانات المالية

تحدد الشركة معدل الاقتراض الإضافي من خلال الحصول على أسعار الفائدة من مصادر تمويل خارجية مختلفة وإجراء بعض التعديلات لتعكس شروط عقد الإيجار ونوع الأصل المؤجر.

- تتكون دفعات الإيجار المستخدمة في قياس التزام الإيجار مما يلي:
 - المدفوعات الثابتة، بما في ذلك المدفوعات الثابتة المضمنة
 - مدفوعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشر أو معدل، تقاس في البداية باستخدام المؤشر أو المعدل كما في تاريخ البدء؛
 - لمبالغ المتوقع دفعها بموجب ضمان القيمة المتبقية؛ و
 - السعر المستخدم في خيار الشراء الذي من المؤكد أن الشركة ستقوم باستخدامه، ومدفوعات الإيجار في إطار التجديد الاختياري لفترة إذا كانت الشركة على يقين معقول من ممارسة خيار التمديد، وغرامات الإنهاء المبكر لعقد الإيجار ما لم تكن الشركة على يقين معقول باستخدام خيار الإنهاء في وقت مبكر.
- عقد الإيجار هو عقد تمويل؛ إذا لم يكن كذلك، فهو عقد إيجار تشغيلي. كجزء من هذا التقييم، تأخذ الشركة في الاعتبار مؤشرات معينة مثل ما إذا كان عقد الإيجار للجزء الأكبر من العمر الانتاجي للأصل.
- عندما تكون الشركة موجزاً وسيطاً، فإنها تستأثر بمصالحها في عقد الإيجار الرئيسي والعقد من الباطن بشكل منفصل. تقوم بتقييم تصنيف عقد الإيجار من الباطن مع الإشارة إلى حق استخدام الأصل الناشئ.

عقود الإيجار قصيرة الأجل وإيجار الأصول منخفضة القيمة

أختارت الشركة عدم الاعتراف بحق استخدام الأصول منخفضة القيمة وعقود الإيجار قصيرة الأجل والتي تتكون مدتها ١٢ شهراً أو أقل.

وتعترف الشركة بمدفوعات الإيجار المرتبطة بهذه العقود على أساس القسط الثابت على مدى عمر عقد الإيجار.

• كمؤجر

عند بدء العقد أو تعديله بحيث يحتوي على بند التأجير، تخصص الشركة المقابل في العقد لكل بند تأجير على أساس أسعارها النسبية المستقلة.

عندما تعمل الشركة كمؤجر، فإنها تحدد عند بدء عقد الإيجار ما إذا كان كل عقد هو إيجار تمويلي أو إيجار تشغيلي.

لتصنيف كل عقد إيجار، تقوم الشركة بإجراء تقييم شامل لما إذا كان عقد الإيجار ينقل جميع المخاطر والمكافآت المرتبطة بملكية الأصل الأساسي بشكل كبير. إذا كان كذلك، فإن عقد الإيجار هو عقد تمويل؛ إذا لم يكن كذلك، فهو عقد إيجار تشغيلي. كجزء من هذا التقييم تأخذ الشركة في الاعتبار مؤشرات معينة مثل ما إذا كان عقد الإيجار يمثل الجزء الأكبر من العمر الاقتصادي للأصل.

عندما تكون الشركة موجزاً وسيطاً، فإنها تعالج حصتها في عقد الإيجار الرئيسي والعقد من الباطن بشكل منفصل. تقوم بتقييم تصنيف عقد الإيجار لعقد من الباطن مع الإشارة إلى حق استخدام الأصل الناشئ عن عقد الإيجار الرئيسي، وليس بالإشارة إلى الأصل الأساسي. إذا كان عقد الإيجار هو عقد إيجار قصير الأجل تقوم الشركة بتطبيقه على الإعفاء الموضح أعلاه، فإنه يصنف عقد الإيجار من الباطن على أنه عقد إيجار تشغيلي.

صافي الاستثمار في عقد الإيجار. تقوم الشركة بمراجعة القيم المتبقية غير المضمونة المقدرة بالنظام والمستخدم في حساب إجمالي الاستثمار في عقد الإيجار.

تعترف الشركة بمدفوعات الإيجار المستلمة بموجب عقود الإيجار التشغيلية بناء على كميات الطاقة الكهربائية المولدة والمفوترة للعميل.

أبرمت الشركة اتفاقية شراء الطاقة في محطاتها بقدرة ٥٠٠ ميجاوات. وقد قررت الشركة، بناء على تقييم لشروط وأحكام الترتيبات، مثل مدة الإيجار التي لا تشكل جزءاً كبيراً من الحياة الاقتصادية لمحطة الطاقة الشمسية الكهروضوئية والقيمة الحالية للحد الأدنى لمدفوعات الإيجار التي لا تصل إلى حد كبير إلى كل القيمة العادلة لمحطة الطاقة الشمسية الكهروضوئية، أنه يحتفظ بجميع المخاطر والمكافآت الكبيرة لملكية المصنع وحسابات العقود كعقود إيجار تشغيلية.

ي- القيمة العادلة

"القيمة العادلة" هي السعر الذي سيتم استلامه لبيع أصل أو لمدفوع لتحويل التزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس في الأصل أو في حالة عدم وجوده، السوق الأكثر فائدة التي لدى الشركة الوصول في هذا التاريخ. تعكس القيمة العادلة لالتزام مخاطر عدم الأداء.

عدد من السياسات المحاسبية والإفصاحات للشركة تتطلب قياس القيمة العادلة للموجودات والالتزامات المالية وغير المالية.

عندما يتوفر أحدهم، تقوم الشركة بقياس القيمة العادلة للأداة باستخدام السعر المدرج في سوق نشط لتلك الأداة. يعتبر السوق "نشطاً" إذا تمت معاملات الأصل أو الالتزام بتكرار وحجم كافيين لتقديم معلومات التسعير على أساس مستمر.

إذا لم يكن هناك سعر محدد في سوق نشط، فإن الشركة تستخدم تقنيات تقييم تعمل على زيادة استخدام المدخلات الملحوظة ذات الصلة وتقليل استخدام المدخلات غير القابلة للرقابة.

تتضمن تقنية التقييم المختارة جميع العوامل التي يأخذها المشاركون في السوق في الاعتبار عند تسعير المعاملة.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

إذا كان الأصل أو الالتزام الذي تم قياسه بالقيمة العادلة له سعر العطاء وسعر الطلب، تقوم الشركة بقياس الموجودات والمراكز الطويلة عند سعر العطاء والمطلوبات والمراكز قصيرة الأجل بسعر الطلب. أفضل دليل على القيمة العادلة لأداة مالية عند الاعتراف الأولي هو عادة سعر المعاملة - أي القيمة العادلة للمقابل المدفوع أو المستلم. إذا قررت الشركة أن القيمة العادلة عند الاعتراف الأولي تختلف عن سعر المعاملة وأن القيمة العادلة لا يتم إثباتها من خلال سعر مدرج في سوق نشط لأصل أو التزام متطابق ولا بناءً على تقنية تقييم يتم الحكم على أي مدخلات غير ملحوظة عليها لتكون غير ذات أهمية فيما يتعلق بالقياس، يتم قياس الأداة المالية مبدئياً بالقيمة العادلة، وتعديلها لتأجيل الفرق بين القيمة العادلة عند الاعتراف الأولي وسعر المعاملة. في وقت لاحق، يتم الاعتراف بهذا الفرق في الربح أو الخسارة على أساس مناسب على مدى حياة الأداة، ولكن في موعد أقصاه عندما يتم دعم التقييم بالكامل من قبل بيانات السوق التي يمكن ملاحظتها أو تم إغلاق الصفقة.

لـ. المعاملات بالعملات الأجنبية

يتم ترجمة المعاملات بالعملات الأجنبية إلى العملة الوظيفية بتاريخ البيانات المالية الموحدة حسب أسعار الصرف المعلنة في ذلك التاريخ. يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملات الأجنبية إلى العملة الوظيفية بتاريخ البيانات المالية. يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات غير النقدية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة بالعملات الأجنبية إلى العملة الوظيفية بسعر الصرف عندما يتم تحديد القيمة العادلة. يتم تحويل البنود غير النقدية التي يتم قياسها على أساس التكلفة التاريخية بالعملات الأجنبية بسعر الصرف في تاريخ المعاملة. يتم تسجيل فروقات العملات الأجنبية عموماً في الربح أو الخسارة ويتم عرضها ضمن تكاليف التمويل. ومع ذلك، يتم الاعتراف بفروق العملات الأجنبية الناتجة من ترجمة البنود التالية من خلال الدخل الشامل الآخر: استثمار في أسهم حقوق الملكية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر (فيما عدا تدني القيمة، وفي هذه الحالة يتم إعادة تصنيف فروق العملات الأجنبية التي تم الاعتراف فيها في الدخل الشامل الآخر إلى الربح أو الخسارة). التزام مالي تم تحديد الغاية منه كتحوط لصافي الاستثمار في العمليات الأجنبية إلى الحد الذي يكون فيه التحوط فعالاً؛ المؤهل من التحوط في التدفقات النقدية إلى الحد الذي تكون فيه هذه التحوطات فعالة.

لـ. تحقق المصاريف

يتم الاعتراف بالمصروف كبنء منفصل للتكاليف المتعلقة بالإيرادات التشغيلية في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر عند استحقاقها، حسب مبدأ الاستحقاق.

م. المخصصات

يتم تحديد المخصصات عن طريق خصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة بمعدل قبل الضريبة بحيث يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقود والمخاطر المحددة لذلك الالتزام. يتم الاعتراف بالفوائد غير المخصصة كتكاليف للتمويل. الكفالات: يتم الاعتراف بالكفالات عند بيع البضاعة أو تقديم خدمة. اعتماداً على البيانات التاريخية للكفالات. إعادة الهيكلة: يتم إثبات مخصص لإعادة الهيكلة عندما توافق الشركة على خطة إعادة هيكلة رسمية وتفصيلية، وقد بدأت إعادة الهيكلة أو تم الإعلان عنها للعلن. لا يتم اعتبار خسائر التشغيل المستقبلية كمصاريف إعادة هيكلة. ترميم الموقع: وفقاً للسياسة البيئية المنشورة للشركة والمتطلبات القانونية المعمول بها، يتم الاعتراف بمخصص لاستعادة الموقع فيما يتعلق بالأراضي المتأثرة بالتلوث، والمصاريف ذات الصلة عندما تكون الأرض ملوثة. عقود غير مؤكدة: يتم قياس مخصص للعقود غير المؤكدة بالقيمة الحالية للتكلفة المتوقعة لإنهاء العقد أو التكلفة الصافية المتوقعة للاستمرار في العقد أيهما أقل، قبل تكوين مخصص تقوم الشركة بالاعتراف بأي خسارة تدني في الموجودات المرتبطة بهذا العقد.

ن- مصاريف وإيرادات التمويل

تتضمن مصاريف التمويل مصروف الفائدة على الاقتراض. يتم الاعتراف بكل تكاليف الاقتراض التي لا تعود بشكل مباشر إلى اقتناء أو إنشاء أو إنتاج أصول مؤهلة في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر باستخدام طريقة الفائدة الفعالة.

يتم الاعتراف بإيرادات أو مصروفات التمويل باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. "معدل الفائدة الفعلي" هو المعدل الذي يخصم المدفوعات النقدية المستقبلية المقدرة أو المقبوضات خلال العمر المتوقع للأداة المالية من أجل:

- إجمالي القيمة الدفترية للأصل المالي. أو

- التكلفة المطفأة للالتزام المالي

عند احتساب إيرادات ومصروفات الفوائد، يتم تطبيق معدل الفائدة الفعلي على إجمالي القيمة الدفترية للأصل (عندما لا يكون الأصل منخفض القيمة الائتمانية) أو على التكلفة المطفأة للالتزام. ومع ذلك، بالنسبة للموجودات المالية التي انخفضت قيمتها الائتمانية بعد التحقق المبدئي، يتم احتساب دخل الفائدة عن طريق تطبيق معدل الفائدة الفعلي على التكلفة المطفأة للأصل المالي. إذا لم يعد الأصل منخفض القيمة الائتمانية، فعندئذ يعود حساب دخل الفائدة إلى الأساس الإجمالي.

إيضاحات حول البيانات المالية

س- رأس المال الأسهم العادية

يتم الاعتراف بالتكاليف الإضافية المنسوبة مباشرة لإصدار الأسهم العادية كخصم من حقوق الملكية. يتم المحاسبة عن ضريبة الدخل المتعلقة بتكاليف معاملة حقوق الملكية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٢).

ع- ضريبة الدخل

يشمل مصروف ضريبة الدخل الضرائب الحالية والضرائب المؤجلة ويتم الإعراف بمصروف ضريبة الدخل في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر إلا إذا كان يتعلق بالاندماج الأعمال، كما يعترف بالضريبة المتعلقة ببندود تم الإعراف بها مباشرة ضمن بندود الدخل الشامل الآخر ضمن بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر .
قررت الشركة أن الفوائد والغرامات المتعلقة بضررائب الدخل ، بما في ذلك المعالجات الضريبية غير المؤكدة ، لا تفي بتعريف ضررائب الدخل ، وبالتالي يتم احتسابها بموجب المعيار المحاسبي الدولي (٣٧) المخصصات والمطلوبات والأصول المحتملة.

الضريبة الحالية

تمثل الضريبة الحالية الضريبة المستحقة المتوقعة على الربح الخاضع للضريبة للسنة باستخدام معدل الضريبة السائد بتاريخ البيانات المالية إضافة إلى أي تسويات في الضريبة المستحقة المتعلقة بالسنوات السابقة. إن مبلغ الضريبة الحالية المستحقة الدفع أو المستحقة القبض هو أفضل تقدير لمبلغ الضريبة المتوقع دفعه أو استلامه والذي يعكس حالة عدم اليقين المتعلقة بضررائب الدخل، إن وجدت. يتم قياسها باستخدام معدلات الضرائب التي تم إقرارها بشكل جوهري في تاريخ التقرير. تشمل الضريبة الحالية أيضاً أي ضريبة ناتجة عن توزيعات الأرباح. يتم تسوية الأصول والالتزامات الضريبية الحالية فقط إذا تم استيفاء معايير معينة.

يتم احتساب ضريبة الدخل الحالية وفقاً لقانون ضريبة الدخل الأردني. استناداً إلى المادة (١٣) من اتفاقية شراء الطاقة، فإن الشركة محمية من أي تغيير في قوانين الضرائب المعمول بها والتي تكون غير ملائمة للشركة طوال مدة اتفاقية شراء الطاقة.

الضريبة المؤجلة

يتم الاعتراف بالضررائب المؤجلة المتعلقة بالفروقات المؤقتة بين المبالغ المدرجة للموجودات والمطلوبات في البيانات المالية والمبالغ المحددة لأغراض احتساب الضرائب. لا يتم الاعتراف بالضريبة المؤجلة لما يلي:
- الفروقات المؤقتة في الاعتراف الأولي بالموجودات أو المطلوبات في معاملة لا تمثل اندماج أعمال ولا تؤثر على الربح أو الخسارة المحاسبية أو الخاضعة للضريبة.

- الفروقات المؤقتة المتعلقة بالاستثمارات في الشركات التابعة والشركات الزميلة والترتيبات المشتركة إلى الحد الذي تكون فيه الشركة قادرة على التحكم في توقيت عكس الفروقات المؤقتة ومن المحتمل أنها لن تتعكس في المستقبل القريب ؛ و

- الفروقات المؤقتة الخاضعة للضريبة الناتجة عن الاعتراف الأولي بالشهرة.

يتم الاعتراف بموجودات الضرائب المؤجلة للخسائر الضريبية حتى تاريخها والاعتمادات الضريبية والفروقات المؤقتة القابلة للخصم إلى الحد الذي يحتمل معه توفر أرباح ضريبية مستقبلية يمكن استخدامها في مقابلها. يتم تحديد الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة على أساس عكس الفروقات المؤقتة الخاضعة للضريبة. إذا كان مبلغ الفروقات المؤقتة الخاضعة للضريبة غير كافٍ للاعتراف بأصل الضريبة المؤجلة بالكامل ، فإن الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة ، بعد تعديلها لعكس الفروقات المؤقتة الحالية، تؤخذ في الاعتبار ، بناءً على خطط الأعمال للشركات التابعة الفردية في الشركة. تتم مراجعة أصول الضريبة المؤجلة في تاريخ كل تقرير ويتم تخفيضها إلى الحد الذي لم يعد من المحتمل فيه تحقيق المنفعة الضريبية ذات الصلة ؛ يتم عكس هذه التخفيضات عندما يتحسن احتمال الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة.

يعاد تقييم أصول الضريبة المؤجلة غير المعترف بها في تاريخ كل تقرير ويتم الاعتراف بها إلى الحد الذي يصبح من المحتمل أن الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة ستكون متاحة والتي يمكن استخدامها مقابلها.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

يتم قياس الضريبة المؤجلة بمعدلات الضريبة التي من المتوقع تطبيقها على الفروقات المؤقتة عند عكسها ، باستخدام معدلات الضريبة المطبقة أو السارية بشكل جوهري في تاريخ التقرير ، وتعكس حالة عدم التيقن المتعلقة بضرائب الدخل ، إن وجدت. يعكس قياس الضريبة المؤجلة التبعات الضريبية التي ستنتج عن الطريقة التي تتوقع بها الشركة في تاريخ التقرير استرداد أو تسوية القيمة الدفترية لموجوداتها ومطلوباتها. يتم تسوية موجودات ومطلوبات الضرائب المؤجلة فقط إذا تم استيفاء معايير معينة.

معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

(٤)

- ان عدد من المعايير الجديدة التي سيتم تطبيقها بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٤ (يسمح بالتطبيق المبكر). مع ذلك فإن الشركة لم تطبق المعايير الجديدة أو المعدلة في وقت مبكر في إعداد هذه البيانات المالية.
- عدم قابلية التبادل - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ٢١. (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٥)
 - تصنيف وقياس الأدوات المالية - التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية ٧ (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٦).
 - التحسينات السنوية على معايير الدولية للتقارير المالية المجلد ١١ (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٦).
 - المعيار الدولي للتقارير المالية ١٨ عرض وإفصاح في البيانات المالية (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
 - المعيار الدولي للتقارير المالية ١٩ الشركات التابعة التي لا تتطلب إفصاح المساءلة العامة (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
 - بيع أو المساهمة في الأصول بين المستثمر وشركته التابعة أو مشروعه المشترك - تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٠ البيانات المالية الموحدة ومعيار المحاسبة الدولي رقم ٢٨ الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة. (سيتم تحديده - يُسمح بالتبني المبكر).
- تتوقع الشركة أنه سيتم اعتماد كل من المعايير والتعديلات المذكورة أعلاه في البيانات المالية بحلول تاريخها المذكور أعلاه دون أن يكون لها أي تأثير جوهري على البيانات المالية للشركة.

المجموع	اثاث ومعدات مكتبية	اوات	معدات	مركبات	اجهزة حاسوب	وحدات توليد بخارية	اراضي ومباني	
٣٧٢,٩٣١,٦٨٩ ٥٣,٤٥٠ (٥٩٦,٢٨٤)	٣٧٧,٥١٢ - -	٧٦٩,٥٥٠ ٥,٤٥٠ -	١,٧٤١,٥٤٤ - -	٧٢٨,١٨٩ ٤٨,٠٠٠ (١٣٧,٧٣٩)	١,٥٣٨,٧١٧ - (١,١٣٠)	٢٧٥,٨٢٢,٩٦٣ - -	٩١,٩٦٢,١٦٤ - (٤٥٧,٤١٥)	٢٠٢٤ ن الثاني
٣٧٢,٣٨٨,٨٥٥	٣٧٧,٥١٢	٧٧٥,٠٠٠	١,٧٤١,٥٤٤	٦٣٨,٤٥٠	١,٥٣٧,٦٣٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٥٠٤,٧٤٩	٢٠٢٤ ن الاول
٣٤٧,٩٠,٣٧١ ١٣,٣١٧,٤٣٦ (١٣٨,٨٦٢)	٣٢٤,٣٦٨ ١٤,١٦٢ -	٦٨٧,١٨٢ ٢٤,٧٢٦ -	١,٦٨٠,١٣٦ ٢٢,٣٨٨ -	٦٠٩,٧٧٣ ٥٧,٦٨٨ (١٣٧,٧٣٣)	١,٤٠٥,١٢٩ ٩٥,٦٦٨ (١,١٢٩)	٢٥٧,٤٠٦,٥٢١ ١٠,٢٢٣,٥١٥ -	٨٤,٩٧٧,٢٧٢ ٢,٨٧٩,٣٨٩ -	٢٠٢٤ ن الثاني
٣٦٠,٢٦٨,٩٤٥ ١٢,١١٩,٩١٠	٣٣٨,٥٣٠ ٣٨,٩٨٢	٧١١,٩٠٨ ٦٣,٠٩٢	١,٧٠٢,٤١٤ ٣٩,١٣٠	٥٢٩,٧٢٨ ١٠٨,٧٢٢	١,٤٩٩,٦٦٨ ٢٧,٩٦٩	٢٦٧,٦٣٠,٣٦ ٨,١٩٣,٩٢٧	٨٧,٨٥٦,٦٦١ ٣,٦٤٨,٠٨٨	٢٠٢٤ ن الاول اقي ٣١ كانون الاول
٣٧٤,٣٩٣,٨٧٥ ٣,٠٧٤ (١,٤٦٥,٢٦٠)	٤٨١,٩٧٤ - (١٠٤,٤٦٢)	٧٧٢,٧٢١ - (٣,١٧١)	١,٩٩٣,٩٨٧ ٣,٠٧٤ (٢٥٥,٥١٧)	٧٥١,٦٨٩ - (٢٣,٥٠٠)	١,٥٣٠,٧٥٦ - (١,٩٨٩)	٢٧٦,٤٧٩,٦٥١ - (٦٥٥,٦٨٨)	٩٢,٣٨٣,٠٩٧ (٤٢٠,٩٣٣)	٢٠٢٣ ن الثاني
٣٧٢,٩٣١,٦٨٩	٣٧٧,٥١٢	٧٦٩,٥٥٠	١,٧٤١,٥٤٤	٧٢٨,١٨٩	١,٥٣٨,٧١٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٩٦٢,١٦٤	٢٠٢٣ ن الاول
٣٣٤,٨٢٨,٥٠١ ١٣,٣٢٦,٨٥٣ (١,٠٦٤,٩٨٣)	٤١٣,١٨٠ ١٥,٦٢٢ (١٠٤,٤٣٤)	٦٦٣,٧٤٤ ٢٦,٦٠٥ (٣,١٦٧)	١,٨٩٨,٩٧١ ٣٦,٦٧٧ (٢٥٥,٤٧٢)	٥٨٤,٣٨٤ ٤٨,٨٨٨ (٢٣,٤٩٩)	١,٣١١,٤٣٦ ٩٥,٦٨٢ (١,٩٨٩)	٢٤٧,٨٢٨,٦٩٣ ١٠,٢٢٣,٥١٥ (٦٥٥,٦٨٧)	٨٢,١١٨,١٤٣ ٢,٨٧٩,٨٦٤ (٢٠,٧٣٥)	٢٠٢٣ ن الثاني
٣٤٧,٠٩٠,٣٧١ ٢٥,٨٤١,٣١٨	٣٢٤,٣٦٨ ٥٣,١٤٤	٦٨٧,١٨٢ ٨٢,٣٦٨	١,٦٨٠,١٣٦ ٦١,٤١٨	٦٠٩,٧٧٣ ١١٨,٤١٦	١,٤٠٥,١٢٩ ١٢٣,٦٣٨	٢٥٧,٤٠٦,٥٢١ ١٨,٤١٧,٤٤٢	٨٤,٩٧٧,٢٧٢ ٦,٩٨٤,٨٩٢	٢٠٢٣ ن الاول اقي ٣١ كانون الاول

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(٦) استثمارات عقارية

يمثل هذا البند استثمار الشركة بأراضي محطة الحسين. حيث بلغت متوسط القيمة العادلة حسب تقييم المقدرين العقاريين ما قيمته ٤,٢١٨,٤٩٦ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٢٠٢٣: ٤,٢١٨,٤٩٦ دينار أردني).

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول

٢٠٢٣	٢٠٢٤
٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨
-	-
٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨

بالدينار الأردني

رصيد بداية السنة

إضافات

رصيد نهاية السنة

(٧) موجودات غير ملموسة

يتكون هذا البند مما يلي:

أنظمة وبرامج حاسوب	
٢٠٢٣	٢٠٢٤
١,٤٥٤,٢١٩	١,٤٥٤,٢١٩
١,٤٥٤,٢١٩	١,٤٥٤,٢١٩
٧١٧,٨١٦	٩٦٩,٤٨٠
٢٥١,٦٦٤	٢٥١,٦٦٤
٩٦٩,٤٨٠	١,٢٢١,١٤٤
٤٨٤,٧٣٩	٢٣٣,٠٧٥

بالدينار الأردني

الكلية

الرصيد كما في ١ كانون الثاني

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

الاستهلاك المتراكم:

الرصيد كما في ١ كانون الثاني

استهلاك السنة

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

القيمة الدفترية:

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(٨) عقود الإيجار

(أ) حق استخدام الأصول

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

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٣	٢٠٢٤
١,٨٧٣,٦٨٦	١,٨٧٣,٦٨٦
-	-
١,٨٧٣,٦٨٦	١,٨٧٣,٦٨٦
٥٩٨,٤٢٠	٨٠٦,٨٤٠
٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠
٨٠٦,٨٤٠	١,٠١٥,٢٦٠
١,٠٦٦,٨٤٦	٨٥٨,٤٢٦

بالدينار الأردني

الكلية

الرصيد كما في ١ كانون الثاني

الإضافات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

الاستهلاك المتراكم

الرصيد كما في ١ كانون الثاني

الاستهلاك للسنة

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

القيمة الدفترية

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(ب) التزامات عقود الإيجار

ان الحركة الحاصلة على رصيد التزامات عقود الإيجار المخصصة خلال السنة هي كما يلي:

بالتدينار الأردني	٢٠٢٤	٢٠٢٣
الرصيد كما في أول كانون الثاني	١,٠٥١,٩٥٤	١,٢٤١,٩٩١
الفائدة خلال السنة	٦٦,٥٦٩	٧٩,٢٩٧
المدفوع خلال السنة	(٢٦٩,٣٣٤)	(٢٦٩,٣٣٤)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٨٤٩,١٨٩	١,٠٥١,٩٥٤

بلغ معدل الخصم المستخدم لخصم دفعات الإيجار المستقبلية ٦,٥ %.

- تحليل تاريخ الاستحقاق - التدفقات النقدية التعاقدية:

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

بالتدينار الأردني	التدفقات النقدية المستقبلية غير المخصصة	الفوائد	التدفقات النقدية المستقبلية المخصصة
التزامات الإيجار - أقل من سنة	٢٦٩,٣٣٦	٥٢,٩٩١	٢١٦,٣٤٥
التزامات الإيجار - أكثر من سنة	٧٤٣,٢٩٠	١١٠,٤٤٦	٦٣٢,٨٤٤
	١,٠١٢,٦٢٦	١٦٣,٤٣٧	٨٤٩,١٨٩

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

بالتدينار الأردني	التدفقات النقدية المستقبلية غير المخصصة	الفوائد	التدفقات النقدية المستقبلية المخصصة
التزامات الإيجار - أقل من سنة	٣٢٩,٤٤٨	٦٦,٥٧٠	٢٦٢,٨٧٨
التزامات الإيجار - أكثر من سنة	٩٥٢,٥١٣	١٦٣,٤٣٧	٧٨٩,٠٧٦
	١,٢٨١,٩٦١	٢٣٠,٠٠٧	١,٠٥١,٩٥٤

(ج) إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح أو الخسارة هي كما يلي:

بالتدينار الأردني	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤	٢٠٢٣
الاستهلاك للسنة	٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠
مصرفوف الفائدة خلال السنة	٦٦,٥٦٩	٦٦,٥٦٩	٧٩,٢٩٧
المصاريف المتعلقة بعقود إيجار الأصول المنخفضة القيمة والإيجارات قصيرة الأجل	٩٢,٤٦٧	٩٢,٤٦٧	٨٦,٢٨٦
إيرادات تأجير الاستثمارات العقارية	٥٥,٥٢٦	٥٥,٥٢٦	٥٥,٥٢٦

(د) التزامات عقود الإيجار التي تم الاعتراف بها في بيان التدفقات النقدية

بالتدينار الأردني	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤	٢٠٢٣
مصرفوف الاستهلاك	٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠	٢٠٨,٤٢٠
مصرفوف الفائدة خلال السنة	٦٦,٥٦٩	٦٦,٥٦٩	٧٩,٢٩٧
التزامات الإيجار المدفوعة	(٢٦٩,٣٣٤)	(٢٦٩,٣٣٤)	(٢٦٩,٣٣٤)

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(٩) الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٤,٣٢٢,٩٥٥	٤,٣٢٣,٠٠٨	مخزون الوقود الثقيل *
٤٦٤,١٥١	٤٦١,٢٣٧	مخزون السولار
٢,٧٢٣,٣٦٦	١,٣٥١,٨١٩	قطع غيار **
٧,٥١٠,٤٧٢	٦,١٣٦,٠٦٤	

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

** تظهر قطع الغيار بعد تنزيل مصروف تدني قطع الغيار والبالغ ١,٤٤٢,٠٢٩ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٣: ١,٤٢٥,٠٦٣ دينار أردني).

(١٠) ذمم وارصدة مدينة أخرى

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٨,٦٣٨,١٤٩	٩,٩٠٠,٨٣٣	المطلوب من أطراف ذات علاقة (إيضاح ١٥)
١,٦٣٥,١٢٨	٢,١٧١,٦٦١	ارصدة مدينة أخرى
١٠,٢٧٣,٢٧٧	١٢,٠٧٢,٤٩٤	

(١١) النقد وما في حكمه

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٦,٣٢٤,٧٢٦	٤٤٥,٩٠٣	النقد لدى البنوك
٧,٩٩٥	٩,٣٨٢	نقد في الصندوق
٦,٣٣٢,٧٢١	٤٥٥,٢٨٥	

لغايات بيان التدفقات النقدية، النقد وما في حكمه يتكون مما يلي كما في ٣١ كانون الأول:

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٦,٣٢٢,٧٢١	٤٥٥,٢٨٥	النقد وما في حكمه
(١٥,٥٦٣)	(١٢,٩٤٢)	يطرح بنوك دائنة
٦,٣١٧,١٥٨	٤٤٢,٣٤٣	

(١٢) حقوق الملكية

رأس المال المدفوع

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها غير العادي المنعقد في ١٠ نيسان ٢٠٢٣ على تخفيض رأس مال الشركة المصرح به والمدفوع بمبلغ قدره ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني، حيث بلغ رأس المال المصرح به والمدفوع بعد التخفيض ما قيمته ٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني، مقسم إلى ٣,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة اسمية قدرها دينار أردني للسهم الواحد. قامت الشركة بإتمام جميع الإجراءات القانونية وحصلت على جميع الموافقات اللازمة من وزارة الصناعة والتجارة وهيئة الأوراق المالية خلال عام ٢٠٢٣.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

احتياطي إجباري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح خلال السنوات قبل ضريبة الدخل ونسبة ١٠٪ حسب متطلبات قانون الشركات الأردني، ويمكن للشركة إيقاف هذا التحويل السنوي إذا بلغ رصيد الاحتياطي الإجباري ربع رأس مال الشركة إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الاستمرار في التحويل إلى أن يبلغ رصيد الاحتياطي الإجباري ١٠٠٪ من رأس مال الشركة المصرح به والمدفوع.
في عام ٢٠٢٣، حصلت الشركة على موافقة من دائرة مراقبة الشركات لتخفيض الاحتياطي الإجباري بمبلغ ٤,٥٠٠,٠٠٠ دينار أردني ليتناسب مع انخفاض رأس المال المدفوع.

احتياطي اختياري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من صافي الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

توزيعات أرباح

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٦ آذار ٢٠٢٤ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٨,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة.

(١٣) قروض

بالدينار الأردني

٢٠٢٣		٢٠٢٤		بالدينار الأردني	
أقساط قروض		أقساط قروض			
تستحق الدفع خلال أكثر من عام	تستحق الدفع خلال عام	تستحق الدفع خلال أكثر من عام	تستحق الدفع خلال عام	عملة القرض	
٣,٩٧٣,٥١٣	٢,٦٤٩,٠٠٩	١,١٩٥,٤٥٨	٢,٣٩٠,٩١٦	ين ياباني	القرض الياباني (١)
-	١,١١٦,١٦٩	-	-	ين ياباني	القرض الياباني (٢)
-	٦٢,٦٠٧	-	-	يورو	القرض الإيطالي السهل (٣)
٣,٩٧٣,٥١٣	٣,٨٢٧,٧٨٥	١,١٩٥,٤٥٨	٢,٣٩٠,٩١٦		

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 ١٧ نيسان ١٩٩٦. تمت إعادة اقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٢٢ بمبلغ ١٠,٨١٣,٠٠٠,٠٠٠ ين ياباني من قبل الحكومة ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بفائدة سنوية ٢,٧٪. يتم تسديد القرض على ٤٢ قسط 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 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 ٣٠ آب ١٩٩٤. قامت الحكومة بإعادة اقراض الشركة بتاريخ ٢٢ آب ٢٠٠٠ بمبلغ 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 واستحق القسط الأخير في ٢٠ آب ٢٠٢٤.

القرض الإيطالي السهل (٣)

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 (اليابان) والمؤرخة في ١٢ كانون الأول ١٩٩٣. قامت الحكومة بإعادة اقراض الشركة بتاريخ ١٣ أيلول ٢٠٠٥ بمبلغ ٢,٨٦٤,٠٢٠ يورو من قبل الحكومة بفائدة سنوية ١٪. يتم تسديد القرض على ٣٦ قسطاً نصف سنوي متساوي بقيمة ٧٩,٥٥٦ يورو للقسط الواحد باستثناء القسط الأخير والذي يبلغ ٧٩,٥٥٥ يورو. استحق القسط الأول بتاريخ ٨ أيلول ٢٠٠٦ واستحق القسط الأخير بتاريخ ٨ آذار ٢٠٢٤.

أن جميع القروض هي بضمان حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٤) ذمم وأرصدة دائنة أخرى

كما في ٣١ كانون الاول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
-	١,١٠٣,١٢٨	الإيرادات المؤجلة (٥)
١,٠٤٠,٧٦٩	١,٠٦٨,٧٦٧	امانات مستحقة للغير
٤٠٠,٠٠٠	٤٠٠,٠٠٠	مخصص حوافز الموظفين (٣)
٤٨٢,٨٢٦	٣٩٤,٢٣٤	مخصص اجازات الموظفين (١)
٨٦,٤٢١	١٠٦,٨٩٧	مصاريف مستحقة
٩,٠٠٤,٩٠٤	٤١,٠٥٤	المطلوب لأطراف ذات علاقة (ايضاح ١٥)
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
٤٦٠,٣٤٢	٢٨,٥٢٣	مخصص قضايا (٤)
٤٦,٤٠٥	٢٦,٨٩٩	فوائد مستحقة
٤٩٨	١٥,٣٥٣	ذمم متعهدين
١,٤٥٠	٤,١٣٢	ذمم موظفين
٢٩٥,٢٦٨	١٨٦,٣٣٥	أخرى
١١,٨٥٣,٨٨٣	٣,٤١٠,٣٢٢	

فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠٢٤ و ٢٠٢٣:

مخصص تعويضات				بالدينار الأردني
مخصص	مخصص حوافز	انتهاء خدمات	مخصص اجازات	
قضايا (٤)	الموظفين (٣)	موظفين (٢)	الموظفين (١)	
٤٦٠,٣٤٢	٤٠٠,٠٠٠	-	٤٨٢,٨٢٦	٢٠٢٤
-	٤١٦,٣٨٠	١,٤٣٦,١٥٩	١٨,٢٤٦	رصيد بداية السنة
(٣١,٨١٩)	(٤١٦,٣٨٠)	(١,٤٣٦,١٥٩)	(٧٦,٤١٥)	المخصص خلال السنة
(٤٠٠,٠٠٠)	-	-	(٣٠,٤٢٣)	المدفوع خلال السنة
٢٨,٥٢٣	٤٠٠,٠٠٠	-	٣٩٤,٢٣٤	المسترد خلال السنة
				رصيد نهاية السنة
٤٦٠,٣٤٢	٤٥٠,٠٠٠	-	٥٤١,٦٧٠	٢٠٢٣
-	٤١٥,٦٠٠	٣٥٤,٧٥٩	٥١,١١٨	رصيد بداية السنة
-	(٤٦٥,٦٠٠)	(٣٥٤,٧٥٩)	(١٠٩,٩٦٢)	المخصص خلال السنة
٤٦٠,٣٤٢	٤٠٠,٠٠٠	-	٤٨٢,٨٢٦	المدفوع خلال السنة
				رصيد نهاية السنة

(٥) تمثل الإيرادات المؤجلة دفعة مقدمة من شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية مقابل نفقات الصيانة الرئيسية للوحدة البخارية وتشمل قطع الغيار والمواد المستخدمة والخبراء وذلك وفقاً للاتفاقية، وستنفذ هذه الخدمة خلال عام ٢٠٢٥.

(١٥) الأطراف ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة الشركة الام والمساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا للشركة والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون.

يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة من قبل مجلس إدارة الشركة.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

- المطلوب من أطراف ذات علاقة

كما في ٣١ كانون الأول		طبيعة العلاقة	
٢٠٢٣	٢٠٢٤		
			بالدينار الأردني
			شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بالصافي *
٥,٧٠٩,٣٣٢	٨,٥٣٢,٥٦٣	شركة شقيقة	سلطة وادي الأردن سد الملك طلال
٣٤٢,٢٠٩	٥٢٨,٤٦٨	شركة شقيقة	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
١,٥٢٥,٢٦٨	٥٢٧,٠١٠	مساهم	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية**
٧٧٧,٧٨٠	١٦٣,٧٧٧	شركة شقيقة	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
١٩٣,٠١٤	٨٣,٣٠٥	شركة شقيقة	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
٤٠,٦٦٧	٤٠,٦٦٧	شركة شقيقة	أكوا باور القابضة - الأردن
٢,٤٦٤	٢٠,٩٧٨	شركة شقيقة	شركة مصفاة البترول الأردنية
٢,٨٢٩	٢,٨٢٩	شركة شقيقة	مشروع الريشة للطاقة الشمسية
٤١,٠١٢	٩٦٠	شركة شقيقة	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
٣,٥٤٣	٢٤٥	شركة شقيقة	أكوا باور القابضة - دبي
٣١	٣١	شركة شقيقة	
٨,٦٣٨,١٤٩	٩,٩٠٠,٨٣٣		

*يمثل هذا الرصيد المبلغ المستحق على شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO). وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة الموقعة مع شركة الكهرباء الوطنية، تتحمل شركة الكهرباء الوطنية مسؤولية دفع جميع تكاليف الوقود والغاز المستخدم في توليد الطاقة لشركة مصفاة البترول الأردنية (JPRC) وشركة البترول الوطنية (NPC). وعليه فإن الذمم المدينة من شركة الكهرباء الوطنية تتضمن مبلغ ٨,٥٣٢,٥٦٣ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٣: ٥,٧٠٩,٣٣٢ دينار أردني). ظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٣: ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني).

** في ٢١ كانون الأول ٢٠١٥، أبرمت الشركة عقود إيجار تشغيلية للأراضي مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بمبلغ إيجار سنوي قدره ٥٠,٠٠٠ دينار أردني. علاوة على ذلك، في ٢٠ أيار ٢٠١٦، أبرمت الشركة اتفاقية مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية لتوفير خدمات التشغيل والصيانة.

- المطلوب لأطراف ذات علاقة

كما في ٣١ كانون الأول		طبيعة العلاقة	
٢٠٢٣	٢٠٢٤		
			بالدينار الأردني
٤,٩٠٤	٤١,٠٥٤	شركة شقيقة	شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض
٤,٥٩٠,٠٠٠	-	الشركة الام	شركة إنارة لاستثمارات الطاقة
٣,٦٠٠,٠٠٠	-	مساهم	شركة إدارة استثمارات الحكومية
٨١٠,٠٠٠	-	مساهم	مؤسسة الضمان الاجتماعي
٩,٠٠٤,٩٠٤	٤١,٠٥٤		

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية
المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

كما في ٣١ كانون الاول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٣٣,١٩١,١٨٨	٣٤,٢٢٤,٧٤٦	الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي): شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
٥,٥٥٨,٣٣٣	٥,٤٩٦,١٢٤	إيرادات التشغيل والصيانة - بالصفافي شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٧٥٧,٨٤٥	٧٨٤,٢١٥	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
٥٠٣,٦٨٦	٥٢٧,٩١٣	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
٤١٢,٢٩٧	٤٠٠,٠٧١	سلطة وادي الأردن
٦٧,٣٦٠	٦٧,٩٥٧	مصاريف تشغيلية أكوا باور القابضة - الأردن
٤٨٠	-	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الامارات العربية المتحدة
٦٨٢,٨٢١	-	شركة أكوا باور مساهمة سعودية مدرجة / الرياض
٣,٩٠٠	٤,٥٤٠	شركة الكهرباء الوطنية
١,٧٨٢,٠٠٤	١,٩٦٦	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٤٤,٣٠٢	٤٢,٦٠٠	مصاريف إدارية وعمومية شركة أكوا باور مساهمة سعودية مدرجة / الرياض
٣,٣٨٤	٣,٧٢٨	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
٢,٩٦٩	٦,٦٩٩	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٢,٠٤٣	-	شركة أعمال المياه والطاقة الدولية - الامارات العربية المتحدة
١,٩٤٠	-	شركة أكوا باور للخدمات العالمية
-	٢,٠٢٥	شركة أكوا باور الاردن القابضة
٣١,٧٤٧	٣٠,٧٢٩	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
١,٣٧٩	٩٩٨,٢٥٨	وزارة المالية
٥٥٥	٣٢٢	سلطة وادي الاردن
١٠٥,٤٩١	١١١,٦٧٥	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٤٠٨,٤٦٤	٥٤٥,٣٨٠	منافع الإدارة التنفيذية العليا: رواتب ومنافع

إيضاحات حول البيانات المالية

(ضريبة الدخل

فيما يلي ملخص نسوية بين الربح المحاسبي والربح الضريبي:

للتبيل الأرنسي

٢٠٢٣						٢٠٢٤					
المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	الربح قبل الضريبة	رادات غير خاضعة للضريبة	صاري غير مقبولة ضريبيا	لدخل الخاضع للضريبة
١٤,١٩٤,٩٩٠	١,٠٨٢,٨٣٠	(٦,٨٤٠)	١٣,١١٩,٠٠٠	١٣,٠١٨,٣٥٥	(٦٥,٠١٣)	١٣٣,٩٠٦	١٣,٩٤٩,٣٦٢	١٣,٩٤٩,٣٦٢	١٣,٩٤٩,٣٦٢	١٣,٩٤٩,٣٦٢	١٣,٩٤٩,٣٦٢
(٧,٥٦٧,٧٥٢)	(٤,٢٨٠,٩٧٨)	(١٨,٤٤٦)	(٣,٢٦٨,٣٢٨)	(٣,٨٦٨,٨٨٠)	(١,١٨٩,١١٠)	(٤٨,٧٦٧)	(٢,٦٣١,٠٠٣)	(٢,٦٣١,٠٠٣)	(٢,٦٣١,٠٠٣)	(٢,٦٣١,٠٠٣)	(٢,٦٣١,٠٠٣)
٣,٣٥٩,٩٥٣	٨٧٥,٩١٦	٤٣,١٥٢	٢,٤٤٠,٨٨٥	٤,٢٩٤,٣٠٣	٨٠٣,٥٦٦	٤٤,٩١٦	٣,٤٤٥,٨٢١	٣,٤٤٥,٨٢١	٣,٤٤٥,٨٢١	٣,٤٤٥,٨٢١	٣,٤٤٥,٨٢١
٩,٩٨٧,١٩١	(٢,٣٢٢,٢٣٢)	١٧,٨٦٦	١٢,٢٩١,٥٥٧	١٣,٤٤٣,٦٧٨	(٤٥٠,٥٥٧)	١٣٠,٠٥٥	١٣,٧٦٤,١٨٠	١٣,٧٦٤,١٨٠	١٣,٧٦٤,١٨٠	١٣,٧٦٤,١٨٠	١٣,٧٦٤,١٨٠
-	٪٢٤	٪١٠	٪٥	-	٪٢٤	٪١٠	٪٥	٪٥	٪٥	٪٥	٪٥
-	٪٣	٪١	٪٣	-	٪٣	٪١	٪٣	٪٣	٪٣	٪٣	٪٣
(٦١٦,٣٦٥)	-	(١,٧٨٧)	(٦١٤,٥٧٨)	(٧٠١,٢١٥)	-	(١٣,٠٠٦)	(٦٨٨,٢٠٩)	(٦٨٨,٢٠٩)	(٦٨٨,٢٠٩)	(٦٨٨,٢٠٩)	(٦٨٨,٢٠٩)
(٣٦٨,٩٢٥)	-	(١٧٨)	(٣٦٨,٧٤٧)	(٤١٤,٢٢٦)	-	(١,٣٠١)	(٤١٢,٩٢٥)	(٤١٢,٩٢٥)	(٤١٢,٩٢٥)	(٤١٢,٩٢٥)	(٤١٢,٩٢٥)
-	-	-	(١٩٨,٢٥٨)	(١٩٨,٢٥٨)	-	-	-	-	-	-	-
١٣,٥١٩	(٧٧,٠٩٢)	-	١٤٠,٦١١	(٢١,٩٨٠)	(١٤,٨٨٨)	١,٧٨٨	(٨,٨٨٠)	(٨,٨٨٠)	(٨,٨٨٠)	(٨,٨٨٠)	(٨,٨٨٠)
(٩٢١,٧٧١)	(٧٧,٠٩٢)	(١,٩٦٥)	(٨٤٢,٧١٤)	(١,٨٣٥,٦٧٩)	(٧١٣,١٤٦)	(١٢,٥١٩)	(١٠,١٠٠,٠١٤)	(١٠,١٠٠,٠١٤)	(١٠,١٠٠,٠١٤)	(١٠,١٠٠,٠١٤)	(١٠,١٠٠,٠١٤)

* نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤، تم زيادة ضريبة المساهمة الوطنية والبالغة ٪٣ بالإضافة إلى نسبة ضريبة الدخل القانونية على اعمال خارج العقبة والتي تبلغ ٪٢٤ بعد أن كانت تبلغ ٪١٥ حسب اتفاقية التنفيذ. بناء على ذلك، لم تسجل الشركة اية مبالغ على الحكومة بل قامت بتخفيض رصيد المبلغ المسجل عن السنوات السابقة حسب الرأسملة المعدة بهذا الخصوص ليصبح رصيد النعمة ٥٢٧,٠١٠ دينار أردني.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

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

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
(٦١٦,٣٦٥)	(٧٠١,٢١٥)	مصروف ضريبة الدخل للسنة
(٣٦٨,٩٢٥)	(٤١٤,٢٢٦)	مصروف ضريبة المساهمة الوطنية للسنة
-	(٦٩٨,٢٥٨)	تعديلات سنوات سابقة
(٦٠,١٠٤)	(٢٤,٩١٠)	مطلوبات ضريبية مؤجلة - مخصص تعويض نهاية الخدمة
١٢٣,٦٢٣	٢,٩٣٠	موجودات ضريبية مؤجلة - فروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
(٩٢١,٧٧١)	(١,٨٣٥,٦٧٩)	(مصروف) وفر ضريبة الدخل

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

كما في ٣١ كانون الاول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٢٣,٦٨٠	٣٢,٨٤٤	ضريبة مؤجلة متعلقة بالخسائر الاكتوارية لمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

- إن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

كما في ٣١ كانون الاول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٢,٦٢٤,٤٢٩	٢,٧١١,٦٢٨	الرصيد كما في اول كانون الثاني
٢٣,٦٨٠	٣٢,٨٤٤	المتعلق بالخسائر الاكتوارية
(٦٠,١٠٤)	(٢٤,٩١٠)	المتعلق بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٢٣,٦٢٣	٢,٩٣٠	المتعلق بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
٢,٧١١,٦٢٨	٢,٧٢٢,٤٩٢	الرصيد كما في ٣١ كانون الاول

- إن الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

كما في ٣١ كانون الاول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٢,٣٦٧,٧٩٩	٢,٣١٥,١٧٥	الرصيد كما في اول كانون الثاني
٩٨٥,٢٩٠	١,١١٥,٤٤١	ضريبة الدخل للسنة
-	٦٩٨,٢٥٨	تعديلات سنوات سابقة
(١,٠٣٧,٩١٤)	(٨٥٤,٣٤٠)	المدفوع خلال السنة
-	(٩٩٨,٢٥٨)	إطفاء ذمة وزارة المالية بدفعات الضريبة
٢,٣١٥,١٧٥	٢,٢٧٦,٢٧٦	الرصيد كما في ٣١ كانون الاول

- الوضع الضريبي:

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنوات المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ و ٢٠٢٣ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته، ووفقاً لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم ٢٣ لسنة ٢٠٠٠ لمواقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة.

تم تقديم إقرارات ضريبة الدخل الخاصة بالشركة عن جميع السنوات منذ التأسيس وحتى السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ إلى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المهلة القانونية المحددة.

تم تدقيق فروع الشركة في عمان والعقبة والمناطق التنموية حتى عام ٢٠٢٠.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٧) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٤,٤٧٤,٧٠٨	٤,٥٤٦,١٣٨	الرصيد كما في بداية السنة
٦٥٠,٢٩٨	٥٥٥,٦٥٩	المصروف خلال السنة*
(٧١٠,٧٦٠)	(٧٤٢,١٧٢)	المدفوع خلال السنة
١٣١,٨٩٢	١٤٦,٣٠٥	خسائر اكتوارية **
٤,٥٤٦,١٣٨	٤,٥٠٥,٩٣٠	الرصيد كما في نهاية السنة

* إن تفاصيل مصروف تعويض نهاية الخدمة للموظفين الظاهرة في بيان الربح أو الخسارة هي كما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
٣٥٣,٤٠٦	٣٢٣,٢١٥	الفائدة على الالتزام
٢٢٩,٩٥١	٢١٧,٥٢٧	كلفة القيمة الحالية
٦٦,٩٤١	١٤,٩١٧	تعديل سنوات سابقة
٦٥٠,٢٩٨	٥٥٥,٦٥٩	

** إن تفاصيل خسائر اكتوارية الظاهرة في بيان الدخل الشامل الآخر هي كما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني
١٣١,٨٩٢	١٤٦,٣٠٥	خسائر اكتوارية
(٢٣,٦٨٠)	(٣٢,٨٤٤)	ضريبة مؤجلة متعلقة بخسائر الأرباح اكتوارية من تعويض
١٠٨,٢١٢	١١٣,٤٦١	نهاية الخدمة للموظفين

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

٢٠٢٣	٢٠٢٤	معدل الخصم
٧,١٣%	٦,٧١%	المعدل المتوقع للزيادة في تعويض الموظفين
٥,٥%	٥,٥%	

معدل الاستقالة:

حتى عمر ٢٩ سنة	٤%
من عمر ٣٠ - ٣٤ سنة	٣%
من عمر ٣٥ - ٣٩ سنة	٢%
من عمر ٤٠ - ٥٤ سنة	١%
من عمر ٥٥ فأكثر	٠%

معدل الخصم		معدل الاستقالات		معدل الوفيات	
الزيادة	النسبة	الزيادة	النسبة	الزيادة	النسبة
(النقص)	%	(النقص)	%	(النقص)	%
دينار		دينار		دينار	
(٤٠٩,٤٥٥)	١+	(١٤,٢٢٧)	١+	(٦٨٦)	٢٠+
٤٦٥,٢٨٩	١-	١٥,٧٥٨	١-	٦٩١	٢٠-
(٤١٧,٨٩٠)	١+	(٦,٠٥٥)	١+	(٩٨)	٢٠+
٤٦٧,٥٨٩	١-	٦,٩٩٣	١-	١٠٠	٢٠-

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٨) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص تفكيك وإزالة الممتلكات والمعدات والبالغ ٢,٤٠٠,٨٦٥ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٢٠٢٣: ٢,٢٧٩,٧٣٨ دينار أردني) صافي القيمة الحالية للمصاريف المتوقعة تكديدها باستخدام سعر خصم ٦,٥٪ (٢٠٢٣: ٦,٥٪) فيما يتعلق بالتخلص من وحدات التوليد ١ إلى ٥ في محطة العقبة الحرارية. هذا ومن المتوقع تكبد هذه المصاريف خلال ٢٠٢٥ وعليه لم تقم الشركة باستخدام نموذج التدفقات النقدية المخصومة هذا العام وذلك لانه من المتوقع تكبد هذه المصاريف خلال أقل من سنة من تاريخ البيانات المالية.

فيما يلي الحركة على مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات:

كما في ٣١ كانون الأول		بالدينار الأردني
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
٣,٤١٤,٧٥٤	٢,٢٧٩,٧٣٨	الرصيد كما في أول كانون الثاني
١١٣,٧٣٤	١٢١,١٢٧	الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٢٦)
(١,٢٤٨,٧٥٠)	-	المسترد من المخصص
٢,٢٧٩,٧٣٨	٢,٤٠٠,٨٦٥	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

قررت إدارة الشركة خلال عام ٢٠٢٣، تخفيض مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات بمبلغ ١,٢٤٨,٧٥٠ دينار أردني حيث يشكل هذا التخفيض ٧٥٪ من الرصيد المقدّر سابقاً للالتزام لإكمال المرحلة الأولى في محطة العقبة الحرارية وقد كان الرصيد المقدّر للالتزام في المرحلة الأولى هو ١,٦٦٥,٠٠٠ دينار أردني، والذي يغطي عمليات تفكيك وبيع مكونات رئيسية مثل التوربينات والمولدات ومضخات الطابق السفلي والمحولات، وتمت عملية التخفيض بعد إكمال ٧٥٪ من المرحلة الأولى دون تحمل أي التزامات.

(١٩) البنوك الدائنة

يمثل هذا البند الرصيد المستغل من التسهيلات الائتمانية الممنوحة من بنك القاهرة عمان بسقف ٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني بفائدة ٧,٧٥٪ كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٣: ٧,٧٥٪).

(٢٠) الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)

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

يقدم الجدول التالي معلومات عن طبيعة وتوقيت الوفاء بالالتزامات التعاقدية مع العملاء، بما في ذلك شروط الدفع الهامة، وسياسات الاعتراف بالإيرادات ذات الصلة.

نوع الخدمة	طبيعة وتوقيت الوفاء بالالتزامات الأداء، بما في ذلك شروط الدفع المهمة	سياسات الاعتراف بالإيرادات
إيراد استطاعة المحطات إيراد الطاقة	تنتقل السيطرة لشركة الكهرباء الوطنية عندما يتم تسليم الخدمات وقبولها من قبلهم. يتم إصدار الفواتير بشكل شهري وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة، ويتم فوترتها على أساس شهري ويتم دفعها خلال ٣٠ يوماً.	يتم الاعتراف بالإيرادات على أساس شهري على مدار الوقت عندما يتم تسليم الطاقة المنتجة وتحديد استطاعة المحطات وقبولها من قبل العميل.

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول		بالدينار الأردني
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
٣٤,٦٦١,٤٥٠	٣٥,٦٩٦,٧٠٧	إيراد استطاعة المحطات
٢٦,٩٣٠	١٩,٨٨٠	إيراد الطاقة
٣٤,٦٨٨,٣٨٠	٣٥,٧١٦,٥٨٧	

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(٢١) إيرادات التشغيل والصيانة

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٣	٢٠٢٤
٥,٣٠٥,٥١١	٥,١٠٣,٧٤٤	
٧٤٧,٢٥٠	٧٦٩,٦٦٧	
٤٨١,٣٩٧	٥٠٣,٨٢٢	
٣٢٩,٢٦٢	٣٣٤,٠٨٥	
٦,٨٦٣,٤٢٠	٦,٧١١,٣١٨	

بالدينار الأردني

شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
سلطة وادي الاردن

التزامات الأداء وسياسات إثبات الإيرادات

يتم قياس الإيرادات على أساس العائد المحدد في عقد مع العميل. تعترف الشركة بالإيرادات عندما تنقل السيطرة على سلعة أو خدمة إلى العميل. يقدم الجدول التالي معلومات حول طبيعة وتوقيت الوفاء بالتزامات الأداء في العقود المبرمة مع العملاء، بما في ذلك شروط الدفع الهامة وسياسات الاعتراف بالإيرادات ذات الصلة:

نوع الخدمة	طبيعة وتوقيت الوفاء بالتزامات الأداء، بما في ذلك شروط الدفع المهمة	سياسات الاعتراف بالإيرادات
إيرادات التشغيل والصيانة	تقدم الشركة خدمات تشغيل وصيانة لشركات المذكورة أعلاه لتوليد الطاقة الكهربائية. تشمل خدمات التشغيل والصيانة على رسوم شهرية ثابتة، بالإضافة إلى إيرادات من خدمات التشغيل والصيانة تعتمد على طبيعة الخدمة المطلوبة.	تفي الشركة بالتزام الأداء وتعترف بالإيرادات من خدمات التشغيل والصيانة بمرور الوقت.

(٢٢) مصاريف تشغيلية

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٣	٢٠٢٤
١,٤٩٧,١٩١	١,٤٩١,٨٤٠	
١,١٦٥,١٩٨	١,٢٠٣,٩٣٤	
٦١١,٥٢٤	٤٤٢,٨٨٩	
٢١٥,١٤٧	٢١٣,٩٢٦	
٥٧,٨٩٥	٦٠,٦٦١	
٩٠,٥٥٥	١٣,٠١٠	
١٨٦,١٧٧	١٢٢,٥٦٤	
٣,٨٢٣,٦٨٧	٣,٥٤٨,٨٢٤	

بالدينار الأردني

التكاليف التكميلية (استيراد الطاقة)
قطع غيار
مواد الصيانة وأجور الخبراء
المياه التشغيلية
مواد كيميائية
زيت وشحوم
أخرى

(٢٣) منافع موظفين

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٣	٢٠٢٤
٤,٦٩٥,٨٧٨	٤,٣٤١,٥٨٥	
٢,٠٤٩,٧٦٨	١,٨٩٨,٧٤٧	
٣,٠٦٤,٦٧٥	٢,٨٠٠,٤٨٨	
٣٥٤,٧٥٩	١,٤٣٦,١٥٩	
٦٥٠,٢٩٨	٥٥٥,٦٥٩	
١٢٢,٣١٩	١١٢,٠١٣	
١٠,٩٣٧,٦٩٧	١١,١٤٤,٦٥١	

بالدينار الأردني

الرواتب والأجور
منافع الموظفين
علاوات ومصاريف أخرى
مصرف تعويضات إنهاء خدمات الموظفين
مصرف تعويض نهاية الخدمة
عمال مؤقتين

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

(٢٤) مصاريف إدارية وعمومية

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول			
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني	
٦١٨,١٣٧	٦٤٩,٣١٦	مصاريف تأمين	
٤٦٣,٣٦٠	٤٩٠,٥٨٠	مصاريف رخص ورسوم	
٢٦٦,٧٤٣	٢٦٥,٧٨٠	مصاريف استشارات	
١٩٤,٦٢٨	١٩٣,٩٣٩	مصاريف امن وحماية	
١١٤,٨١٧	١٢٢,٣٢٧	مصاريف استراحة الريشة	
٤١,٣٦٩	٤٤,٦١٧	مصاريف اشتراكات وتبرعات	
٦٤٢,٥٨١	٦٠٣,٨٥٠	أخرى	
٢,٣٤١,٦٣٥	٢,٣٧٠,٤٠٩		

(٢٥) إيرادات أخرى، بالصافي

كما في ٣١ كانون الأول			
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني	
١,٥٧٥,٨٤١	١,٦٢٨,٧٤٤	أرباح بيع الممتلكات والمعدات ووحدات توليد سكراب	
٤٦٥,٩٦٧	٥٤١,٨٤٣	الربح من صرف العملات الأجنبية - بالصافي	
-	٤٠٠,٠٠٠	المسترد من مخصص القضايا	
١٩٩,٠٤٢	-	إيرادات غير تشغيلية	
٢,١٤٤,٨٤٢	١٧٣,٠٤٧	أخرى، بالصافي	
٤,٣٨٥,٦٩٢	٢,٧٤٣,٦٣٤		

(٢٦) مصاريف تمويل

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول			
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني	
٢٦٣,٨٠٤	١٥٣,٥٧١	مصرف فوائد القروض	
		الجزء المتحقق من خصم مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات	
١١٣,٧٣٤	١٢١,١٢٧	ومعدات (إيضاح ١٨)	
٧٩,٢٩٧	٦٦,٥٦٩	مصرف فوائد عقود الإيجار	
٢٢	١١٠	مصرف فوائد بنوك دائنة	
٤٥٦,٨٥٧	٣٤١,٣٧٧		

(٢٧) حصة السهم من ربح السنة

يتكون هذا البند مما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول			
٢٠٢٣	٢٠٢٤	بالدينار الأردني	
١٣,٢٧٣,٢١٩	١١,١٨٢,٥٧٦	ربح السنة	
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)	
٤,٤٢٤	٣,٧٢٨	حصة السهم الأساسية والمنخفضة من ربح السنة (دينار/سهم)*	

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

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

٢٨ التحليل القطاعي

تبيين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون لأول ٢٠٢٤ و ٢٠٢٣. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث ان الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة

٢٠٢٤				بالدينار الأردني
المجموع	المواقع الأخرى	المفرق	العقبة	الدخل من توليد الطاقة
٣٥,٧١٦,٥٨٧	-	-	٣٥,٧١٦,٥٨٧	(الدخل من الإيجار التشغيلي)
٦,٧١١,٣١٨	٥,٩٤١,٦٥٠	٧٦٩,٦٦٨	-	إيرادات التشغيل والصيانة
٤٢,٤٢٧,٩٠٥	٥,٩٤١,٦٥٠	٧٦٩,٦٦٨	٣٥,٧١٦,٥٨٧	مجموع الإيرادات التشغيلية
(١٣,٧٧٧,٥٢٠)	(١٢٤,٩١٧)	(١٨,٨٧٥)	(١٣,٦٣٣,٧٢٨)	الاستهلاكات والاطفاءات
(١١,١٤٤,٦٥١)	(٣,٨٩٦,٨٧٠)	(٤٦٥,٣٦٦)	(٦,٧٨٢,٤١٥)	منافع موظفين
(٣,٥٤٨,٨٢٤)	(١,٦٥٢,٨٢٥)	(٨٧,٠٤٧)	(١,٨٠٨,٩٥٢)	مصاريف تشغيلية
(٢,٣٧٠,٤٠٩)	(٥٩٣,٣٦٢)	(٧٨,٢٣٦)	(١,٦٩٨,٨١١)	مصاريف إدارية وعمومية
(١,٤٤٢,٠٢٩)	-	-	(١,٤٤٢,٠٢٩)	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٧٨,٠٩٢	١٣,٦٦٦	١,٥٠٣	٦٢,٩٢٣	المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة
(٣٢,٢٠٥,٣٤١)	(٦,٢٥٤,٣٠٨)	(٦٤٨,٠٢١)	(٢٥,٣٠٣,٠١٢)	مجموع التكاليف التشغيلية
١٠,٢٢٢,٥٦٤	(٣١٢,٦٥٨)	١٢١,٦٤٧	١٠,٤١٣,٥٧٥	الربح (الخسارة) التشغيلي للفترة
٢,٧٤٣,٦٣٤	١٨١,٥٠٤	٤,٩٨٢	٢,٥٥٧,١٤٨	إيرادات أخرى، بالصافي
٣٩٣,٤٣٤	٦٨,٨٤٧	٧,٥٧٤	٣١٧,٠١٣	إيرادات تمويل
(٣٤١,٣٧٧)	(٢,٧٠١)	(٢٩٧)	(٣٣٨,٣٧٩)	مصاريف تمويل
١٣,٠١٨,٢٥٥	(٦٥,٠٠٨)	١٣٣,٩٠٦	١٢,٩٤٩,٣٥٧	ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة
(١,٨٣٥,٦٧٩)	(٧١٣,١٤٧)	(١٢,٥١٨)	(١,١١٠,٠١٤)	مصروف ضريبة الدخل
١١,١٨٢,٥٧٦	(٧٧٨,١٥٥)	١٢١,٣٨٨	١١,٨٣٩,٣٤٣	الربح (الخسارة) للفترة
٢٠٢٣				بالدينار الأردني
المجموع	المواقع الأخرى	المفرق	العقبة	الدخل من توليد الطاقة
٣٤,٦٨٨,٣٨٠	-	-	٣٤,٦٨٨,٣٨٠	(الدخل من الإيجار التشغيلي)
٦,٨٦٣,٤٢٠	٦,١١٦,١٧٠	٧٤٧,٢٥٠	-	إيرادات التشغيل والصيانة
٤١,٥٥١,٨٠٠	٦,١١٦,١٧٠	٧٤٧,٢٥٠	٣٤,٦٨٨,٣٨٠	مجموع الإيرادات التشغيلية
(١٣,٧٨٦,٩٣٧)	(١٢٦,٤٧٣)	(١٨,٦٥٩)	(١٣,٦٤١,٨٠٥)	الاستهلاكات والاطفاءات
(١٠,٩٣٧,٦٩٧)	(٤,١٢٣,٦٠٠)	(٤٤١,٠٧٨)	(٦,٣٧٣,٠١٩)	منافع موظفين
(٣,٨٢٣,٦٨٧)	(١,٧٣٨,٣٧٦)	(٢٠٣,٧٢٢)	(١,٨٨١,٥٨٩)	مصاريف تشغيلية
(٢,٣٤١,٦٣٥)	(٥٨١,٠٥٥)	(١١١,٧٨٦)	(١,٦٤٨,٧٩٤)	مصاريف إدارية وعمومية
(١,٤٢٥,٠٦٣)	-	-	(١,٤٢٥,٠٦٣)	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٨٠,٢٩٦	٢٠,٠٥٥	١,٦٧١	٥٨,٥٧٠	المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة
(٣٢,٢٣٤,٧٢٣)	(٦,٥٤٩,٤٤٩)	(٧٧٣,٥٧٤)	(٢٤,٩١١,٧٠٠)	مجموع التكاليف التشغيلية
٩,٣١٧,٠٧٧	(٤٣٣,٢٧٩)	(٢٦,٣٢٤)	٩,٧٧٦,٦٨٠	الربح (خسارة) التشغيلي للفترة
٤,٣٨٥,٦٩٢	١,٣٤١,١٦٦	٢٠٠	٣,٠٤٤,٣٢٦	إيرادات أخرى، بالصافي
٩٤٩,٠٧٨	١٩٥,٣٢٢	٢٠,٩٠٤	٧٣٢,٨٥٢	إيرادات تمويل
(٤٥٦,٨٥٧)	(٣,١٥٧)	(٣٣٨)	(٤٥٣,٣٦٢)	تكاليف تمويل
١٤,١٩٤,٩٩٠	١,١٠٠,٠٥٢	(٥,٥٥٨)	١٣,١٠٠,٤٩٦	ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة
(٩٢١,٧٧١)	(٧٧,٠٩٢)	(١,٩٦٥)	(٨٤٢,٧١٤)	مصروف ضريبة الدخل
١٣,٢٧٣,٢١٩	١,٠٢٢,٩٦٠	(٧,٥٢٣)	١٢,٢٥٧,٧٨٢	الربح (الخسارة) للفترة

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

التزامات محتملة

(٢٩)

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ مبلغ ١٦,٨٠٠ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠٢٣: ١٦,٨٠٠ دينار أردني).

إدارة المخاطر المالية

(٣٠)

تعرض الشركة للمخاطر التالية جراء استخدامها للأدوات المالية.

- مخاطر الائتمان.
- مخاطر السيولة.
- مخاطر السوق.
- مخاطر سعر الفائدة.
- مخاطر العملات.

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض الشركة لكل من المخاطر أعلاه، أهداف الشركة، السياسات وطرق قياس وإدارة المخاطر وإدارة الشركة لرأس المال. تقع المسؤولية الكاملة عن إعداد ومراقبة إدارة المخاطر على عاتق إدارة الشركة. إن سياسات إدارة الشركة للمخاطر معدة لتحديد وتحليل المخاطر التي تواجهها الشركة ولوضع ضوابط وحدود ملائمة لمدى التعرض لتلك المخاطر ومن ثم مراقبتها لضمان عدم تجاوز الحدود الموضوع.

يتم مراجعة سياسات وأنظمة إدارة المخاطر بصورة دورية لتعكس التغيرات الحاصلة في ظروف السوق وأنشطة الشركة. تهدف إدارة الشركة من خلال التدريب والمعايير والإجراءات التي تضعها الإدارة إلى تطوير بيئة رقابية بناءة ومنظمة بحيث يتفهم كل موظف دوره والواجبات الموكلة إليه.

مخاطر الائتمان

تمثل مخاطر الائتمان مخاطر تعرض الشركة لخسارة مالية جراء عدم وفاء العميل أو الطرف المتعامل مع الشركة بأداء مالية بالتزاماته التعاقدية وتنتج هذه المخاطر بشكل رئيسي من النقد لدى البنوك وذمم وأرصدة مدينة أخرى. تمثل القيمة المدرجة للموجودات المالية القيمة القصوى التي يمكن أن تتعرض لها الموجودات لمخاطر الائتمان كما في تاريخ المعلومات المالية وهي كما يلي:

القيمة الدفترية كما في ٣١ كانون الأول		بالدينار الأردني
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
٦,٣٢٤,٧٢٦	٤٤٥,٩٠٣	النقد لدى البنوك
١٠,٢٧٣,٢٧٧	١٢,٠٧٢,٤٩٤	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
١٦,٥٩٨,٠٠٣	١٢,٥١٨,٣٩٧	

مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي المخاطر الناجمة عن عدم قدرة الشركة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها والمرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو موجودات مالية أخرى. إن إدارة الشركة للسيولة تكمن في التأكد قدر الإمكان من أن الشركة تحتفظ دائماً بسيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عندما تصبح واجبة الدفع في الظروف العادية والاضطرارية دون تحمل خسائر غير مقبولة أو مخاطر قد تؤثر على سمعة الشركة. تحرص الشركة على أن يتوفر لديها قدر كافي من النقدية لتغطية المصاريف التشغيلية المتوقعة وبما في ذلك تغطية الالتزامات المالية ولكن دون أن يتضمن ذلك أي تأثير محتمل لظروف قاسية من الصعب التنبؤ بها كالكوارث الطبيعية، كما يلي الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية كما في ذلك دفعات الفوائد المستقبلية:

بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	القيمة الدفترية	التدفقات النقدية المتعاقد عليها	أقل من عام	أكثر من عام
ذمم ارصدة دائنة أخرى	٣,٤١٠,٣٢٢	(٣,٤١٠,٣٢٢)	(٣,٤١٠,٣٢٢)	-
بنوك دائنة	١٢,٩٤٢	(١٢,٩٤٢)	(١٢,٩٤٢)	-
قروض	٣,٥٨٦,٣٧٤	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	(٢,٣٩٠,٩١٦)	(١,١٩٥,٤٥٨)
التزامات عقود الایجار	٨٤٩,١٨٩	(٩٢٣,٩٧٤)	(٢٨٨,٢٦٤)	(٦٣٥,٧١٠)
	٧,٨٥٨,٨٢٧	(٧,٩٣٣,٦١٢)	(٦,١٠٢,٤٤٤)	(١,٨٣١,١٦٨)

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

بالدينار الأردني

أكثر من عام	أقل من عام	التدفقات النقدية المتعاقدة عليها	القيمة الدفترية	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣
-	(١١,٨٥٣,٨٨٣)	(١١,٨٥٣,٨٨٣)	١١,٨٥٣,٨٨٣	ذمم ارسدة دائنة أخرى
-	(١٥,٥٦٣)	(١٥,٥٦٣)	١٥,٥٦٣	بنوك دائنة
(٣,٩٧٣,٥١٣)	(٣,٨٢٧,٧٨٥)	(٧,٨٠١,٢٩٨)	٧,٨٠١,٢٩٨	قروض
(٩٦٩,٠٨٦)	(٣٣٢,٧٠٨)	(١,٣٠١,٧٩٤)	١,٠٥١,٩٥٤	التزامات عقود الإيجار
(٤,٩٤٢,٥٩٩)	(١٦,٠٢٩,٩٣٩)	(٢٠,٩٧٢,٥٣٨)	٢٠,٧٢٢,٦٩٨	

مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي المخاطر التي تنشأ من التغيرات في أسعار السوق كأسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الفائدة وأسعار أدوات الملكية والتي تؤثر في أرباح الشركة أو في قيمة الأدوات المالية لدى الشركة.
إن الهدف من إدارة مخاطر السوق هو السيطرة على مدى تعرض الشركة لمخاطر السوق في حدود مقبولة إضافة إلى تعظيم العائد.

مخاطر سعر الفائدة

لا تقوم الشركة بتسجيل أي موجودات أو مطلوبات مالية ذات سعر ثابت بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، ولا تقوم الشركة بتصنيف المشتقات المالية (مقايضات سعر الفائدة) كأدوات تحوط بموجب نموذج محاسبة التحوط بالقيمة العادلة. لذلك، فإن تغيير سعر الفائدة في تاريخ التقرير لن يؤثر على بيان الربح أو الخسارة.

مخاطر العملات

إن معظم موجودات ومطلوبات الشركة هي بالدينار الأردني.
إن الزيادة (النقصان) من الدينار الأردني مقابل الدولار الأمريكي كما في ٣١ كانون الأول سوف تزيد (ينخفض) الربح أو الخسارة. ويعتقد أن سعر صرف الدينار مقابل الدولار يبقى ثابتاً. يستند هذا التحليل إلى الفروق في أسعار صرف العملات الأجنبية التي اعتبرتها الشركة معقولة في تاريخ البيانات المالية.

القيمة العادلة للأدوات المالية

(٣١)

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.
تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق والنقد لدى البنوك والذمم المدينة وبعض الموجودات المتداولة الأخرى.
تتكون المطلوبات المالية من القروض والبنوك الدائنة والذمم الدائنة ومطلوبات عقود الإيجار ومطلوبات المشتقات المالية وبعض المطلوبات المتداولة الأخرى. إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

قياس القيمة العادلة وفقاً للمستويات كما يلي:

المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.
المستوى الثاني: تقنيات أخرى حيث تكون على المدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.
المستوى الثالث: تقنيات أخرى حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية

أ-

الموجودات والمطلوبات التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة

يتم قياس هذه الأداة بالتكلفة المطفأة ولا تختلف قيمتها العادلة بشكل جوهري عن تكلفتها المطفأة.

المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١	القيمة الدفترية	القيمة العادلة
بالدينار الأردني				
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤				
-	-	٤٥٥,٢٨٥	٤٥٥,٢٨٥	النقد وما في حكمه
-	-	-	١٢,٠٧٢,٤٩٤	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	-	-	(٣,٤١٠,٣٢٢)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
-	-	-	(١٢,٩٤٢)	بنوك دائنة
-	-	-	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	قروض
-	-	-	(٨٤٩,١٨٩)	التزام عقود الإيجار
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣				
-	-	٦,٣٣٢,٧٢١	٦,٣٣٢,٧٢١	النقد وما في حكمه
-	-	-	١٠,٢٧٣,٢٧٧	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	-	-	(١١,٨٥٣,٨٨٣)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
-	-	-	(١٥,٥٦٣)	بنوك دائنة
-	-	-	(٧,٨٠١,٢٩٨)	قروض
-	-	-	(١,٠٥١,٩٥٤)	التزام عقود الإيجار

ب- الموجودات والمطلوبات غير المالية التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة والتي تكشف عنها القيمة العادلة في البيانات المالية:

المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١	القيمة الدفترية	القيمة العادلة
بالدينار الأردني				
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤				
-	٤,٢١٨,٤٩٦	-	٤١٤,١٦٨	استثمارات عقارية
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣				
-	٤,٢١٨,٤٩٦	-	٤١٤,١٦٨	استثمارات عقارية

أرقام المقارنة

(٣٢)

تم إعادة تصنيف الأرقام المقارنة لتتوافق مع تصنيف السنة الحالية، بما في ذلك العرض الإجمالي للإيرادات والمصاريف من الأنشطة الأساسية الأخرى والأنشطة غير الأساسية في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر. هذه التعديلات ليس لها أي تأثير على الربح للسنة أو الأرباح المحتجزة.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : _____

Date : _____

الرقم : _____

التاريخ : _____

3. إقرار بصحة واكتمال المعلومات والبيانات الواردة في التقرير السنوي

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

رئيس مجلس الإدارة

مؤيد إبراهيم عبد الوهاب السمان

الرئيس التنفيذي

موفق محمود علي علاونة

المدير المالي

غيث تركي قاسم عبيدات

الرقم :

التاريخ:



THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN
Central Electricity Generating Company

ANNUAL REPORT 2024



His Majesty
King Abdullah II Bin Al Hussein



H.R.H Crown Prince
Hussein bin Abdullah II



Contents

• Chairman,s Address	8
• CEO Address.....	10
• Report of Board of Directors.....	12
- Members of the Board of Directors.....	14
- Senior Executive Management.....	22
- Shareholders.....	25
- Company,s Competition Status.....	25
- Major Suppliers and Major Clients.....	25
- Governmental Protection & Privileges.....	
- Quality.....	26
- Organization Structure.....	27
- Man power and Training 2024.....	29
- Company Risks.....	33
- CEGCO’s Achievements in 2024.....	33
- Significant Statistics.....	34
- Performance Indicators.....	35
- Power Stations Performance Indicators.....	36
- Generated Electrical Energy.....	39

- Sold Electrical Energy.....	39
- Internal Electrical Energy Consumption.....	40
- Fuel Consumption.....	41
- Operating Power Stations Capacity in Electrical System	41
- Loads of Electrical System.....	43
- Analysis of the Financial Status.....	44
- Future Developments & Future Plans.....	45
- Auditing Fees	45
- Securities Owned by the Members of Board of Directors.....	47
- Benefits and Remunerations Received by the BoD.....	46
- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management.....	48
- Donations.....	48
- Local Community.....	50
- Financial Statements.....	51
- Declarations.....	90



A.1 Chairman Address



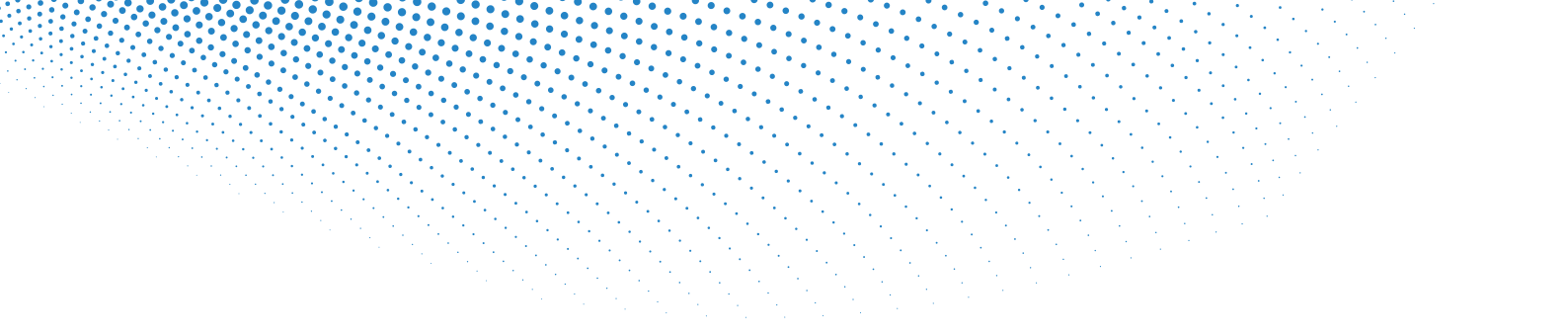
Dr. Moayad Samman

Chairman

Valued Shareholders,

On behalf of myself and the esteemed members of the Central Electricity Generating Company (CEGCO) Board of Directors, I am pleased to present to you our 2024 Annual Report, encompassing the auditor report, financial statements, key performance indicators and a summary of our major activities throughout the year. despite the major challenges facing the company which is the expiration of the power purchase agreement, with the last one concluding in October 2025 - CEGCO has remained steadfast in pursuing and achieving its set objectives.

During 2024, the company recorded a net profit of JOD 11.2 million, surpassing budgeted estimates by 7 percent, but reflecting a 16 percent decrease compared to the JOD 13.3 million in net profit achieved in 2023. This is primarily due to a contraction in interest income by JOD 0.5 million, as well as a drop in other income sources, notably from the sale of a portion of the company's strategic fuel reserves, also amounting to JOD 0.5 million. Moreover, in 2023, the company's profit had been positively impacted by the reduction of a decommissioning provision amounting to JOD 1.2 million related to Phase 1 of the Aqaba Thermal Power Station.



Furthermore, the company's accounts payable decreased significantly in 2024, totaling JOD 3.4 million compared to JOD 11.9 million in 2023. This decline is largely attributed to the payment of the second and final installment of the capital reduction to our valued shareholders.

Operationally, the company continued to deliver high performance, achieving a 100 percent availability factor across its power stations, exceeding declared budget estimates. Furthermore, the company sustained its support of the local community through various initiatives. A key highlight was our contribution to the education sector, in collaboration with the Ministry of Education, by means of installing solar panel systems at several public schools.

In closing, I would like to express my sincerest gratitude to our colleagues for their unwavering dedication to maintaining the company's performance and furthering its goals. I would also like to acknowledge the Government of Jordan, along with its institutions and agencies, for their vital role in safeguarding the security and stability of the Kingdom, praying that Allah Almighty continues to bestow this blessing upon us.

Lastly, on behalf of myself and the Board of Directors, I extend our deepest 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 greater success and progress in 2025.

A.2 CEO Address



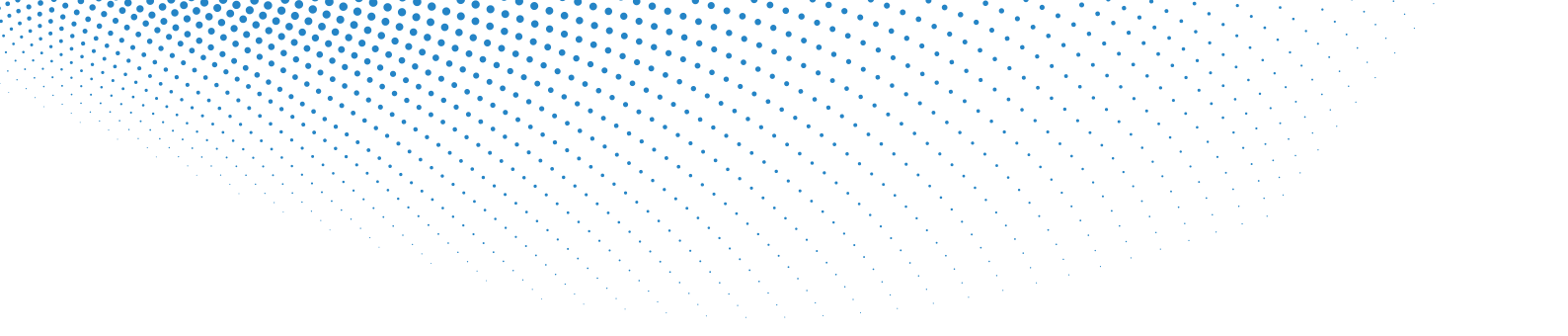
Eng. Mowaffaq Alawneh

Chief Executive Officer

Ladies and Gentlemen,

I am pleased to share with you the Central Electricity Generating Company (CEGCO) 2024 Annual Report, showcasing our financial and operational performance indicators, as well as our most noteworthy achievements. Despite enduring challenges, primarily reduced production capacity due to the expiration of power purchase agreements, our dedication to progress and excellence remained unwavering throughout the year.

The company registered a net profit of JOD 11.2 million in 2024, which represents a 16 percent decrease compared to JOD 13.3 million in 2023. However, the net profit for 2024 was approximately 7 percent higher than declared budget estimates. During the year, the company distributed JOD 18 million from retained earnings to its shareholders and also completed payment of the second and final installment of the capital reduction, amounting to JOD 9 million. Operationally, the company maintained a high availability factor of 100 percent for the second consecutive year, exceeding declared budget estimates.



Throughout 2024, the company remained dedicated to investing in its most valuable asset - its people - recognizing the instrumental role they play in sustaining long-term success. To this end, comprehensive staff training programs were implemented across the company. Guided by the company's core belief that employee safety is a top priority, a range of specialized courses were delivered in both occupational health and safety and environmental practices. These initiatives were designed to raise awareness and promote the well-being of both employees and their families.

As part of our commitment to serving the local community, the company continued to carry out various initiatives nationwide in collaboration with official authorities and service institutions. Key initiatives included supporting schools, underprivileged families and orphans in disadvantaged areas.

To conclude, I would like to extend my deepest gratitude and appreciation to our esteemed Chairman and distinguished Board Members, whose unwavering support and wise leadership have been essential to the company's success. I also want to sincerely thank our colleagues at various locations for their hard work and perseverance in driving the company's progress and advancing its strategic objectives.

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

Wishing you a year of success and accomplishments in 2025.

B

Report of Board of Directors

The Board of Directors is pleased to present to you its Annual Report 26rd including activities and achievements of the Company as well as the Financial Statements of the year ended on 31/12/2024

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

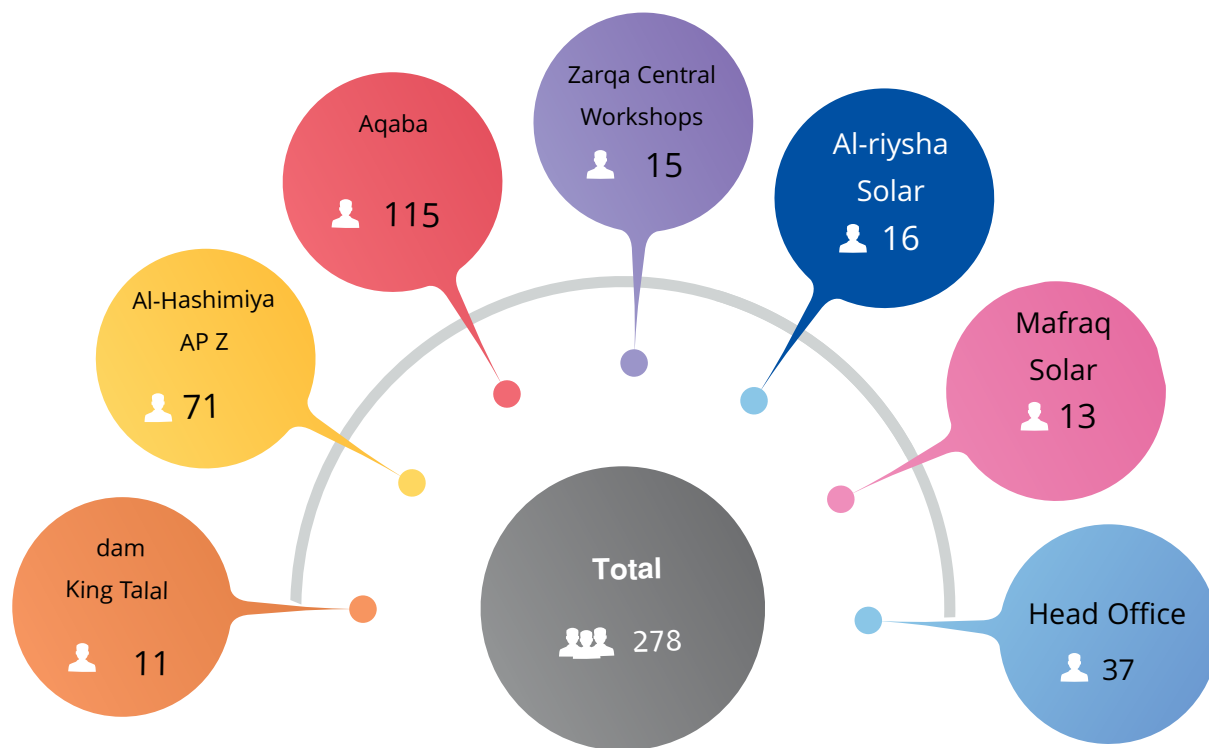
it is located in the south-west of Jordan, approximately 22 km south of the Aqaba City, 1 km from the Red Sea. The plant site is 35 meters above sea level and located in the middle of an industrial area.

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.

1.C.

Employee's Distribution according to Locations until 31/12/2024



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

1.D.

Company's Capital Investment Volume

12,767,153 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. Eng. Yasser Adeeb Burgan- Member **from 05/10/2021.**

Enara (2) Energy Investment

H.E.Mr Imran Khan **Member** From 1/1/2024

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



Membership Date

17 /6/ 2021



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



Date of Birth

30/12/1963



Current Position

Vice Chairman



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.
Imran Khan



Nationality

Pakistani



Membership Date

1/1/2024



Date of Birth

22/7/1980



Current Position

Member of Board



Qualifications:

- ✓ Degree, Chartered Accountant, Institute of Chartered Accountants of Pakistan
- ✓ Degree, Chartered Certified Accountants, Association of Chartered Certified Accountants, UK
- ✓ Leadership Accelerator Program, Ashridge Hult Business School, UK
- ✓ Board of Directors Readiness Program, Institute of Directors, UK



Work Experience:

- ✓ ACWA Power – Country CFO Oman, Portfolio Management.
- ✓ ACWA Power – Cluster CFO, CCGT Assets.
- ✓ ACWA Power – Project CFO, Ad-Dhahirah Generating SAOC
- ✓ Oman Oil Company SAOC – Business Development & Asset Management.
- ✓ ACWA Power – Finance Manager, ACWA Power Barka SAOG.
- ✓ AES Corporation – Financial Controller, AES Barka SAOG.
- ✓ PriceWaterhouseCoopers (PWC) – Assistant Manager, Tax Advisory Services.
- ✓ PriceWaterhouseCoopers (PWC) – Trainee, Audit Assurance, Tax & Advisory Services.

H.E. Eng.
ZIAD A. OBEIDAT



Nationality

Jordanian



Membership Date

01/09/2021



Date of Birth

1961



Current Position

Member of Board



Qualifications:

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



Work Experience:

- ✓ General Director Vocational Training Cooperation (VTC) / Jordan 2019
- ✓ Secretary General Ministry of Labor (MOL) / Jordan 2017 - 2019
- ✓ Acting Secretary General Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan Feb. – Jul. 2014
- ✓ International Expert/ESCWA-10th National Development Plan of KSA (2015-2019) 2013 - 2017
- ✓ Director of the Development Plans and Programs Department
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2010 – 2013
- ✓ Director of the Programs and Projects Department
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2003 – 2010
- ✓ Director of the Plans and Monitoring & Evaluation Department
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan 2002 – 2003
- ✓ Program Coordinator/Enhanced Productivity Program-EPP
- ✓ Ministry of Planning and International Cooperation (MOPIC) / Jordan:
- ✓ Small Grants/Income Generating Projects and Direct Intervention Projects.
- ✓ Community Infrastructure/Governorates and Municipalities.1999 - 2002

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:

- ✓ She currently holds the position of Executive Director of Oversight and Compliance at Service and Public Administration Commission.
- ✓ The 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. till 12- 2023
- ✓ Board Member in the Jordan Standards & Metrology Organization 2019 - 2021.
- ✓ 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:

- ✓ 2016 - 2007 General Manager Orphans Fund Development Corporation.
- ✓ 2007 - 2002 Financial Advisor Minister of Finance office, Ministry of Finance, Amman, Jordan.
- ✓ 2002-1998 Financial Expert Technical Team commissioned with the privatization process of the Royal Jordanian (RJ) Airline.
- ✓ 1997-1992 Director of Economic. Research & Information Directorate General Budget Department, Jordan.
- ✓ 1991 Head of Economic Research Unit General Budget Department, Jordan.
- ✓ 1990-1986 Full-Time Graduate Student (MA, Ph.D. Program) University of Leicester/England.
- ✓ 1985-1979 Budget Analyst General Budget Department, Jordan.
- ✓ Vice Chairman of the Board of Directors of Jordan Dubai Islamic Bank
- ✓ Chairman of the Board of Directors of Aqari Company for Real Estate Industries and Investments
- ✓ Economic researcher at the Economic Unit / Center for Strategic Studies at the University of Jordan.

H.E. Eng.
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:

- ✓ Consolidated Contractors Company (CCC): 1995 .
- ✓ 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).
- ✓ 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



Eng. Mowaffaq Mahmoud Alawneh

CEO as of 17/06/2021

Nationality :Jordanian

Assignment Date : 4/5/1997

Date of Birth :14/ 5/ 1971

Qualifications:

Bachelor of Electrical Engineering

University of Science and

Technology

Work Experience:

- Eng. Mwaffaq alawneh is currently the CEO of Central Electricity Generating Company (CEGCO).
- Eng. Mwaffaq alawneh 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.



Mr. Ali (Mohammad Zuhair) Ali Abdullah

Executive Manager Finance.

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

Work Experience:

- 7/5/2021 - 31/5/2024 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 .



Mr. Omar Ahmad Ibrahim Al Shammari

Current Position: Executive Manager Supply Chain Management

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.

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 .



Eng. Osama AlDaja'a

Current Position: Executive Manager Commercial Administration

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

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.



Mrs. Alia Radwan Abdullah Hiassat

Current Position: BoD Secretary

Nationality :Jordanian
Assignment Date : 1/2/2000
Date of Birth :12/ 3/ 1977

Qualifications:

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

Work Experience:

- 5/10/2016 till now : 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.



Mr. Ghaith .T.Q. Obeidat

Current Position: Financial Manager

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)

Work Experience:

- 1/06/2021 till now : Financial Manager
- 1/10/2017 - 31/5/2021 - Accounting department manager
- 10/2016 - 30/9/2017: Acting accounting department manager .
- 2011 – 30/9/2017: Accounts payable Section Head
- 2008 – 2011: Cash Control Section Head - Central Electricity Generating Co.
- 2001 – 2008: Accountant – Accounting & finance Department – Central Electricity Generating Co

Table of Shareholders whom Shares Exceed 5 %

2023 Shareholders Whom Shares Exceeds 5%

Name of share holder	Shares	%	Nationality
Enara Energy Investment Co.	1,480,000	49.33%	Jordanian
Government Investment management Co. LLC	1,200,000	40.00%	Jordanian
Social Security Corporation	270,000	9.00%	Jordanian

2024 Shareholders Whom Shares Exceeds 5%

Name of share holder	Shares	%	Nationality
Enara Energy Investment Co.	1,480,000	49.33%	Jordanian
Government Investment management Co. LLC	1,200,000	40.00%	Jordanian
Social Security Corporation	270,000	9.00%	Jordanian

The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

The total maximum load of the electrical system has reached (4100) MW for year 2024, compared to (4240) MW for year 2023, the company has contributed through its capacity of (394) MW which represents (6.46 %) of the total electrical system capacity with a production of (47.5) GWh .

The company sale of electric power has reached (34.4) GWh in year 2024, compared to (56.5) GWh in year 2023.

The Competitive Position for the Company within the Electricity Sector

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
Nil	

Major suppliers	Dealing Ratio from Total Procurements
National Electric Power CO.	84%
Al Zarqa Power Plant Company	12,5%

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

The company and its products don't possess any governmental protection or privileges by virtue of the laws and regulations in force, and the company did not get any patents or concession rights however, we would like to point out that the government of the Hashemite Kingdom of Jordan has guaranteed the National Electric Power Co. in all the energy purchase agreements which were concluded between CEGCO and the National Electric Power Co. dated 20-9-2007.

8.A

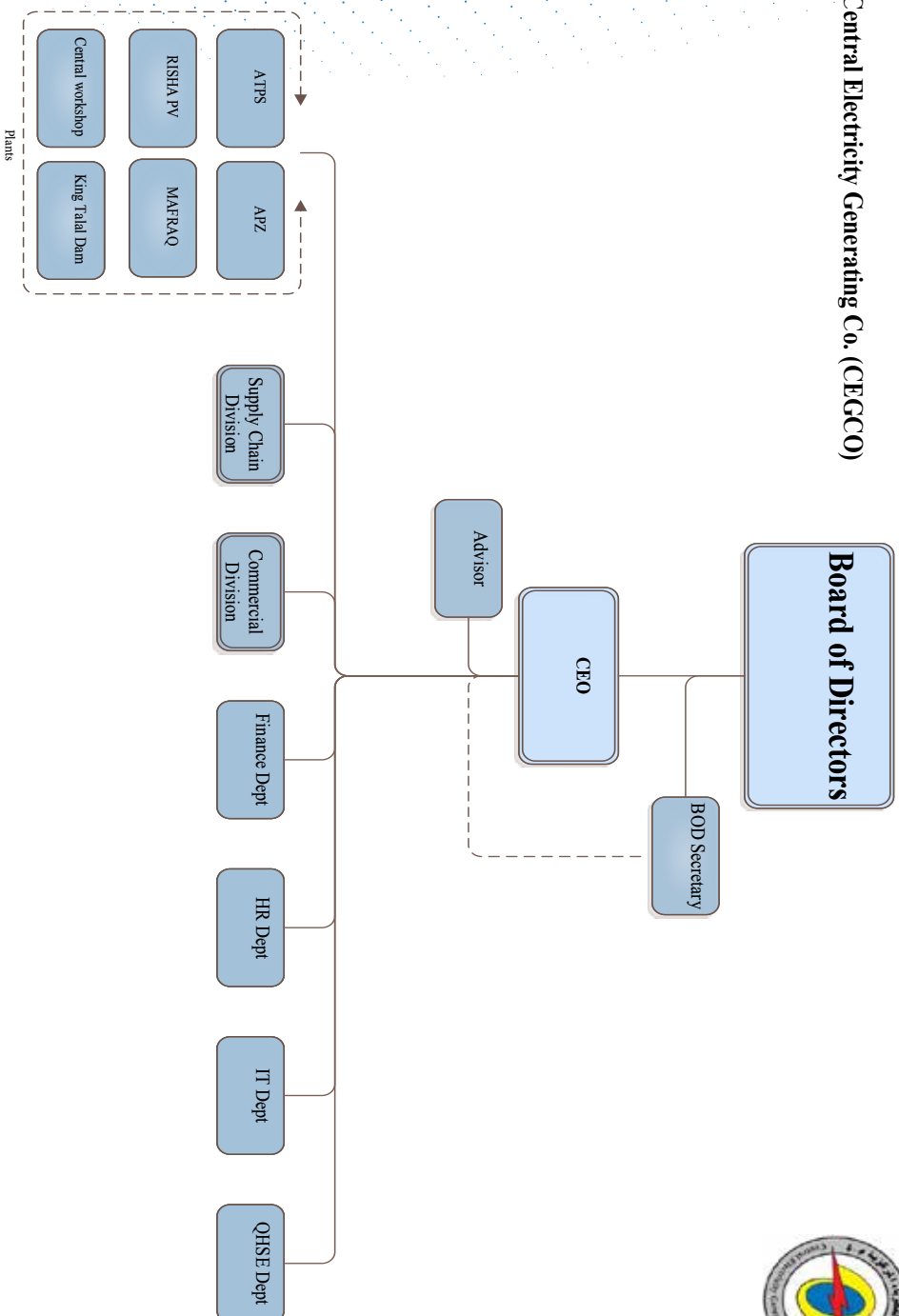
There are no Decisions Issued by the Government or International Organizations that have an impact on the work of the company or its competitive edge

8.B

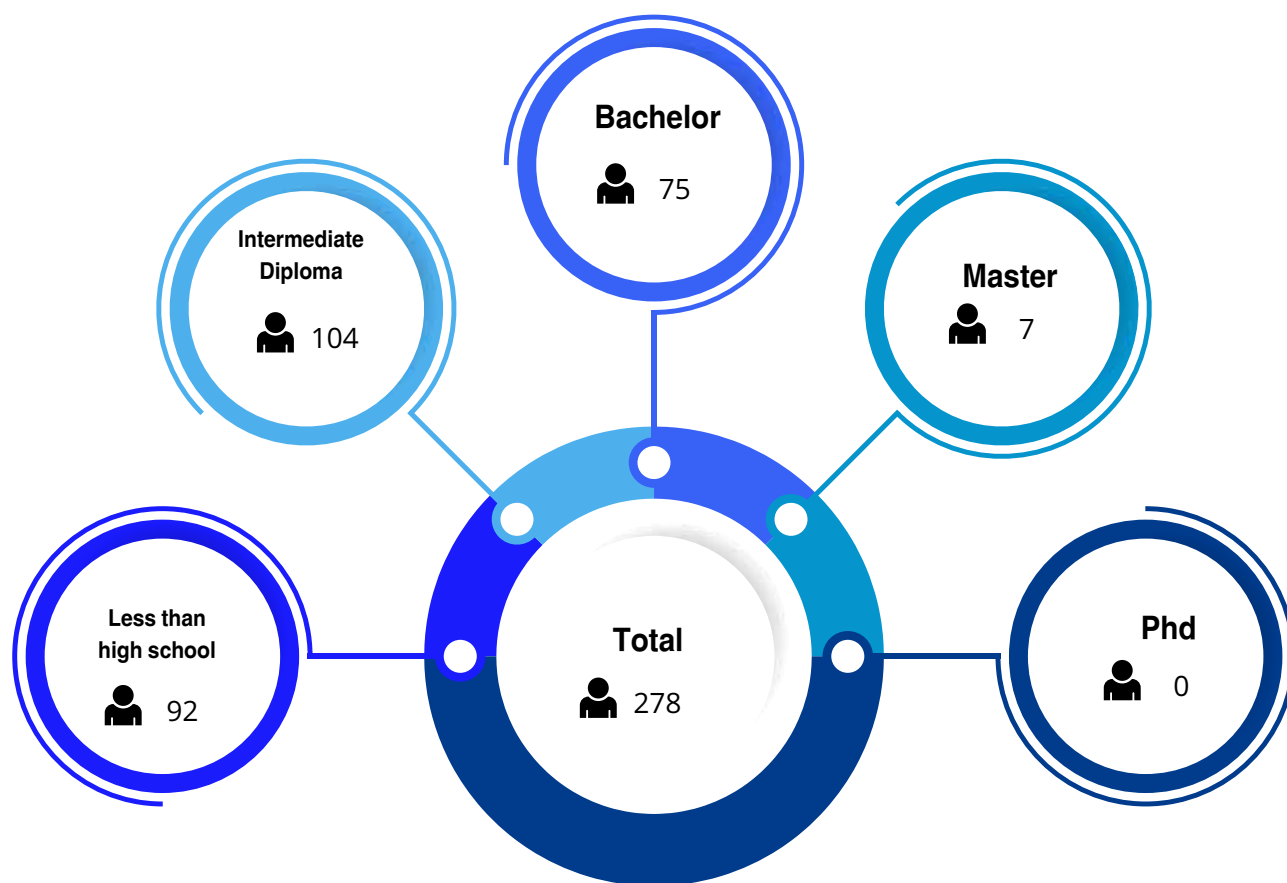
Quality and Technical Audit

- 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 accreditation , certification bodies in Jordan.
- Renewed the certification of quality management systems certification for Zarqa, Aqaba, Mafrq and Risha power stations for three years by the accreditation, certification bodies in Jordan .
- A periodic review is conducted to continual improvement of the procedures of the integrated management system to maintain the certification of ISO 9001-2015 quality 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 QHSSE department carried out the internal audit process, while the accreditation , certification bodies in 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.

Central Electricity Generating Co. (CEGCO)



9.B Number of employees of the company and categories of qualifications until 31/12/2024:



The number and Categories of staff 31/12/2024

9.C Learning & Development Activities during 2024

Training activities for the year 2024:

During the year 2024, several employees attended training programs, workshops, conferences and technical seminars with a specific focus on HSE courses in line with the implementation of the HSE Competency Pathway. Work was also done to ensure the revalidate of relevant professional certificates and licenses in coordination with the concerned parties.

The training hours were achieved as follows:

Number of attendees	Number of training hours	Number of training programs
154 repeated	3264	35

Location	Actual hours
Risha	268
Workshop	176
ATPS	1450.5
APM	163
HO	65
APZ	871.5
KDT	270
Total	3264



Technical courses	Number of attendees	The number of hours
	7	35
focus on the utilization and optimization of Hikmicro Industrial cameras	4	12
FWPs Instrumentation inspection FWP's Instrumentation inspection	2	17
Generator Partial Discharge Analysis	3	15

HSE	Number of attendees	The number of hours
	132	2565
(Mobile Crane / Hoist (Lifting Safety	4	20
Elevated Work Platforms (mobile)	2	24
Forklifting & training certification	9	108
IASP, Occupational Safety and Health Advanced Diploma	7	175
Introduction to CEGCO HSSE Management System	9	18
ISO 14001 LEAD AUDITOR	3	90
Line of Fire - Train the Trainer Session	10	10
NFPA 1001 Fire Fighter Level 2	5	150
NFPA 1001/ Fire Fighter Level 1	5	150
NFPA 1006 High Angle Rescue L3	4	120
NFPA 1006 Technical Rescue / Confined Space L1	4	140
NFPA 1006 Technical Rescue / Confined Spaces & Rope Rescue L1 & L2	4	72
NFPA 1006 Technical Rescue / Rope Rescue L1	4	48
NFPA 1072 HazMat Awareness	4	48
NFPA 1072 HazMat Operations	4	32
NFPA 1072 HazMat Operations- Awareness	1	8
NFPA 1081 Industrial Fire Brigade	4	32
Scaffold Competent Person	3	36
Scaffold inspection certification	3	36
Advanced First Aid	14	140
Workplace Accident Investigation	6	180
Comprehensive Civil Defense Course	19	912
Safe Defensive Driving Course	4	16

IT	Number of attendees	The number of hours
	3	539
Java Fundamental	1	14
Microsoft 365 Administrator	2	525
Technical seminar	Number of attendees	The number of hours
	6	62
Bosch Rexroth Training Workshop	2	12
Exclusive OT Cybersecurity Workshop	2	36
Future Vision for Distribution Networks	2	14
Conferences	Number of attendees	The number of hours
	6	62
Arab Parliamentary Conference on Technology and Economics under the title The Impact of Technology and Innovation in Promoting Arab Economic Growth	3	21
10th Jordanian International Mechanical Engineering Conference	3	42
Grand Total	154	3264

- **Student Training:**

(16) students from various universities and colleges benefited from the student training program for the purpose of graduating from universities and institutes, under the umbrella of community service and based on the company's responsibility to qualify university youth for the labor market.

Location/Specialization	No.
Mafraq	2
Electrical Power Engineering	2
Mu'tah University	2
Zarqa Power Plant	14
Electrical Power Engineering	10
Balqa University	3
Al-Zaytoonah University	1
Tafilah Technical University	2
University of Science and Technology	2
Yarmouk University	2
Chemical Engineering	1
Mu'tah University	1
Mechatronics Engineering	1
Balqa University	1
Mechanical Engineering	2
Balqa University	2
Mechanical Engineering	16

- **Graduate training::**

Within an annual agreement with the Jordanian Engineers Association to train newly graduated engineers to qualify them and provide them with the necessary experience for the labor market, during the year 2024 (12) engineers benefited from the training program as follows

Location/Specialization	No.
Risha	1
Electrical Power	1
Mafraq	2
Electrical Power	2
Head Offices - Information Technology	1
Electronics Engineering	1
King Talal Dam	1
Electrical Power	1
Zarqa Power Plant	7
Electrical Power and Energy	7
Total	12

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 2024

11.1 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 through the accreditation body in Jordan.
- Renewed the certification of occupational health and safety management systems ISO 45001: 2018 for Zarqa, Aqaba, Mafraq and Risha power stations for three years by the 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, Safety, environment and occupational Health carried out the internal audit process, while the accreditation body in Jordan carried out the external audit. The audits showed that the company is committed to applying the requirements of the international standards for , occupational health and safety management ISO 45001: 2018. Corrective actions were taken for the audit findings .
- ACWA Power monitored the Health ,safety , security and environment performance through the scorecard application for all sites under CEGCO's responsibility , the average of scores for Year 2024 was 94.6%.
- 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.
- All HSSE procedures were reviewed and updated.
- Full implementation for all HSSE activities in the 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 as well as all levels of NFPA's courses moreover NASP certification for all HSSE staff .

11.2 Consultations, Agreements, and External Services

- internal audit contract for three-years by amount \$60,000 annually with ACWA Power Holding Company.
- Concluding an agreement with Deloitte, the Saudi branch, to provide CEGCO with the local transfer pricing file required by the Income and Sales Tax Department, with a value of \$3,500.

11.3 Significant Statistics

Item	2023	2024	Growth rate(%)
Available capacity (MW)	394	394	0.00
Generated energy (GWh)	60.9	47.5	-22.1
Internal consumed energy (GWh)	14.4	13.1	-8.6
Internal consumed energy (%)	23.62	27.69	17.2
Sold energy to NEPCO (GWh)	56	34	-39.1
Heavy fuel oil consumption (1000 ton)	0.00	0.00	0.00
Diesel oil consumption (cubic meter)	1.24	0.23	-81.5
Natural gas consumption / Egypt gas (Billion BTU)	649	413	-36.4
Overall efficiency (generated) (%)	32.04	31.23	-2.52
Overall efficiency (exported) (%)	29.71	20.72	-30.3
Availability Factor (%)	100.00	100.00	0.00
Forced outage Factor (%)	0.00	0.00	0.00
Planned outage Factor (%)	0.00	0.00	0.00
Employees	326	278	-14.7

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

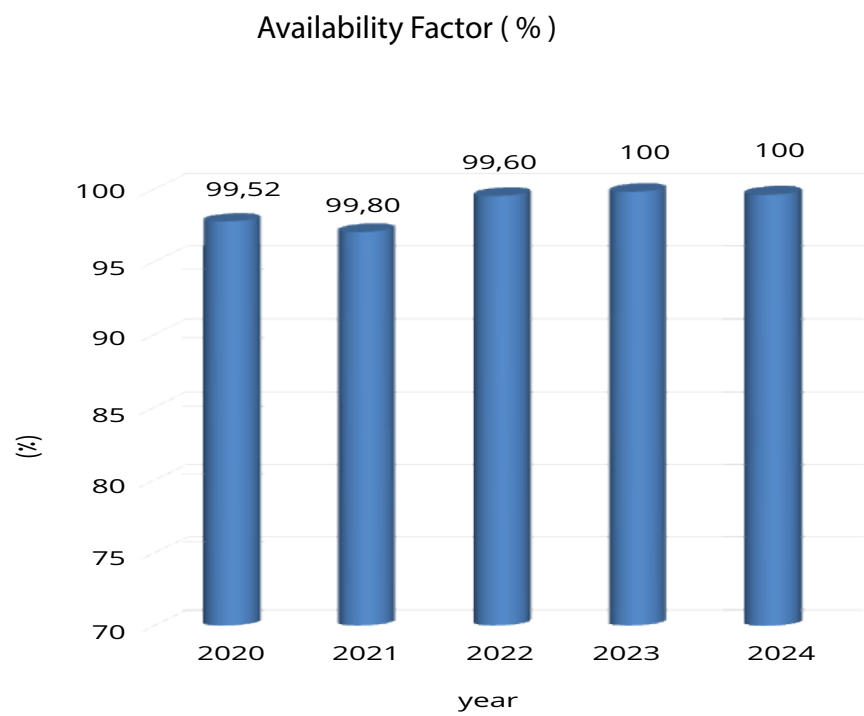
Risha Gas Station retired on 18/10/2022

Performance Indicators

Table (1)

Technical Indicators	2020	2021	2022	2023	2024	Growth rate(%)
A. Performance Indicators						
Overall efficiency (generated) (%)	28.16	34.75	28.36	32.04	31.23	-2.52
Overall efficiency (exported) (%)	26.96	31.16	26.58	29.71	20.72	-30.3
Availability of generating units (%)	99.52	99.80	99.60	100	100	0.00
Percentage of internal consumed energy (%)	4.24	3.83	6.26	23.62	27.69	17.2
B. Financial Indicators						
Annual productivity (GWh/employee)	1.07	1.87	1.67	0.19	0.17	-8.60
Installed capacity (MW/employee)	1.44	1.70	1.16	1.21	1.42	17.3

Fig (1)



CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)

Availability Factor (%)

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	99.44	98.00	99.75	100	100
Total	99.52	99.80	99.60	100	100

Table (3)

Forced Outage Factor (%)

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	0.56	2.00	0.25	0.00	0.00
Total	0.35	0.10	0.40	0.00	0.00

Table (4)

Planned Outage Factor (%)

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	0.13	0.10	0.00	0.00	0.00

- # Rehab Gas Station retired on 1/1/2022
- # Risha Gas Station retired on 18/10/2022

Power Station Efficiency

Table (5)
Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	32.95	33.33	32.71	32.04	31.23
Total	28.16	34.75	28.36	32.04	31.23

Table (6)
Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	24.72	27.81	28.21	29.71	20.72
Total	26.96	31.16	26.58	29.71	20.72

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022



Power Station Heat Rate

Table (7)

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

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	10926	10801	11004	11237	11528
Total	12785	12308	12696	11237	11528

Table (8)

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

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	14564	12945	12763	12116	17376
Total	13352	12798	13544	12116	17376

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

Generated Electrical Energy

Table (9)

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

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	73.8	140.6	288.16	60.9	47.5	-22.1
Rehab	99	220.69	0.00	-	-	-
Risha	382.0	466.4	364.3	-	-	-
Ibrahimiah	1.7	0.1	0.0	-	-	-
Total	556.5	827.8	652.4	60.9	47.5	
Growth Rate (%)	10.8	48.8	-21.19	-90.7	-22.1	

Sold Electrical Energy

Table (10)

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

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	68.0	129.7	264.3	56.5	34.4	-39.1
Rehab	96.2	214.0	0.00	-	-	-
Risha	380.1	461.4	362.0	-	-	-
Ibrahimiah	0.25	0.10	0.00	-	-	-
Total	544.6	805.3	626.3	56.5	34.4	
Growth Rate (%)	12.1	47.9	-22.2	-91.0	-39.1	

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

Internal Electrical Energy Consumption

Table (11)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	18434	23288	39712	14386	13147
Total	23616	31685	40872	14386	13147

Table (12)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2020	2021	2022	2023	2024
Aqaba Thermal	24.97	16.57	13.78	23.62	27.69
Total	4.24	3.83	6.26	23.62	27.69

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

Fuel Consumption

Table (13)

CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2020	2021	2022	2023	2024
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	764	631	3005	649	413
	HFO	Ton	0	19828	0	0	0
	DO	Cubic meter	1	3	4	1	0,23
Total	Natural Gas	Billion BTU	1706	845	3005	649	413
	HFO	Ton	0	19828	0	0	0
	DO	Cubic meter	9	5	5	1	0,23

Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table (14)

Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2024 (MW)

Power Station	steam	Hydro	Total
Aqaba	3 x 130	3.6	394
Total	390	3.6	394

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

Table (15)

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

Source	2020	2021	2022	2023	2024
1- CEGCO	752	752	454	394	394
Steam	390	390	390	390	390
Combined cycle	297	297	0	0	0
Gas turbines / Natural gas	60	60	60	0	0
Hydro	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6
Wind	1.4	1.4	0	0	0
2.Other Organizations	4643	5000	5313	5677	5702
ACWA Power Zarqa	485	485	485	485	485
Risha Gas Station Electrical Power Generting Company	1241	1241	1241	1241	1241
-	-	-	-	271	271
-	-	-	-	60	60
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	235	235	470
Jordan Wind for Renewable Energy	117	117	117	117	117
Hussien University Wind	80	80	80	80	80
Al Rajef	86	86	86	86	86
Al Fujaij	89	89	89	89	89
Mass	100	100	100	100	100
Al Shobak	45	45	45	45	45
Aboor	-	50	50	50	52
Daihan	-	50	50	50	52
Al Ward Al Joury Co	10	10	10	10	10
Shamsna Aqaba	10	10	10	10	10
Maan Sun	53	53	53	53	53
Sun Edison Company	20	20	20	20	20
Zahrat Al Salam	10	10	10	10	10
Mertifier	10	10	10	10	10
Bright power	20	20	20	20	20
Green land	10	10	10	10	10
Ennera/ Maan	10	10	10	10	10
Catalyst	21	21	21	21	21
Jordan Solar one	20	20	20	20	20
Scatec Solar Company	10	10	10	10	10
Mafrag Development Projects/ Solar	153	153	153	153	153
Al Azraq/ Al Safawi	50	50	50	50	50
Quera/ Solar	92	92	92	92	92
Risha Solar	50	50	50	50	50
East Amman	40	40	40	40	40
Masdar	200	200	200	200	200
Azraq	11	11	11	11	11
Al Zaatry	12	12	12	12	12
Philadeifia Husssienieh	-	40	40	50	50
Others	25	52.91	131.1	155	130
Total System	5615	5752	5767	6071	6096

Loads of Electrical System

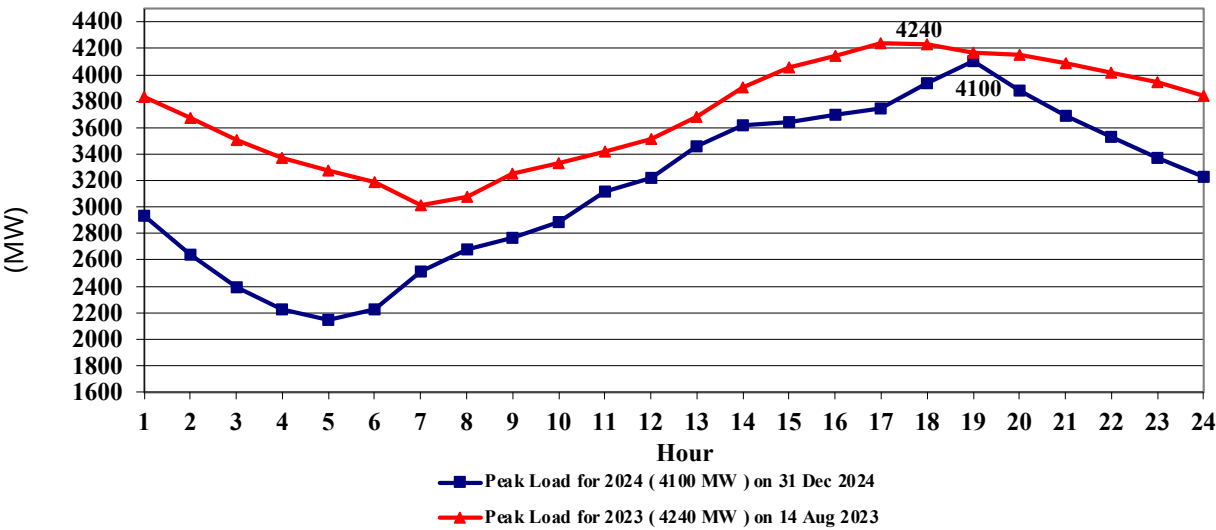
Table (16)

Electrical System Peak Load Development (MW)

Source	2020	2021	2022	2023	2024
Total Electrical System	3630	3770	4010	4240	4100
Load Growth Rate (%)	7.4	3.86	6.37	5.74	-3.30
CEGCO	61	192	399	0	0
CEGCO share of Loads (%)	1.7	5.1	10.0	0.0	0.00

Fig (2)

Electrical System Peak Load for Years 2023 & 2024



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

- There is no financial impact of operations of a non-recurring nature that occurred during the financial year and are not part of the company's main activity.

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

	2024	2023	2022	2021	2020
Profit (loss)- after tax	11,182,576	13,273,222	24,689,059	11,941,565	10,049,107
Dividends	18,000,000	26,000,000	13,000,000	12,000,000	20,000,000
Dividends from voluntary reserve		-		10,000,000	-
Dividends from special reserve		-		-	-
Share holders equity (net)	18,064,472	24,995,360	64,830,353	51,457,284	60,417,249

* 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	2024	2023
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	24.09%	7.16%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	31.84%	42.74%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	30.68%	42.77%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	26.36%	39.99%
Return on assets ratio (without fuel)	24.83%	12.81%

Liquidity Indicators	2024	2023
Current Ratio (time)	1.52	1.07
Liquidity Ratio (time)	1.51	0.90
Work Capital (1000 JD)	4315	1323
Assets Utility Indicators	2024	2023
Accounts Receivable Turnover (TIME)	5.96	0.86
Number Of Days Of Receivables	61	423
Capital Structure Indicators	2024	2023
Debts / Total Assets Ratio	48.54%	54.40%
Debts / Equity Ratio	94.34%	119.33%

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 : KMPG	JD
Auditing charges	32,480
Total	32,480

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

NAME MEMBER	Position	Nationality	Share No.	Share No.
			2024	2023
Enara Energy Investment		Jordanian	1,480,000	15,250,000
H.E.Dr. Moayad Samman	Chairman	Jordanian		
H.E.Eng. John Harison Clarck	Vice-Chairman	British		
H.E. Eng. Yasser Adeeb Burgan	Member	Jordanian		
Enara (2) Energy Investment		Jordanian	50,000	50,000
H.E.Mr Imran Khan	Member	Pakistani		
The Government Of Jordan		Jordanian	1,200,000	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	270,000	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. Eng. Yasser Adeeb Burgan	Member	6,000	5,000	11,000
Enara (2) Energy Investment				
* H.E.Mr Imran Khan	Member)	6,000	5,000	11,000
The Government Of Jordan				
** H.E. Dr.Faysal Al Hyari	Member	6,000	5,000	11,000
** H.E.Eng. Shorouq Abdel Ghani	Member	6,000	5,000	11,000
Government Investment Management Co.LLC				
*** H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member	6,000	5,000	11,000
Total		42,000	35,000	77,000

- * The total benefits that belong to H.E.Dr. Moayad Samman ,Mr John Harrison Clark , Mr. Yasser Adeeb Burgan and .Mr Imran Khan transfered to Enara Energy Investment
- ** The remuneration that belong to H.E.Dr. Faisal Al Hiari and Mrs. Shorouq Abdel Ghani who represent the Government Of Jordan transfered to Ministry of Finance /Governmental Contribution Department.
- *** The total benefits that belong to H.E.Eng.Ziad Ahmad Obeidat transfered to Social Security Corporation-Investment fund of Social Security .

18.B Benefits and remunerations received by the executive management

Name	POSITION	Total Salaries	Remu-nerations	Traveling	Other Bene-fits	TOTAL
Eng. Mwaffaq Alawneh	Chief Executive Officer	102600	15600	3850	0	122050
Mr. Ali Mohammad Zuhair	Financial Executive Manager	39690	6040	0	0	45730
Mr. Omar Al Shammari	Supply Chain Excutive Manager	39706	8011	425	0	48142
Eng. Osama Al Da aja	Executive Manager / Commercial directorate	34170	4305	550	0	39025
Mrs. Alia Radwan Hiassat	Secretary BOD	33945	6868	0	0	40813
Mr. Ghaith Obeidat	Financial Manager	32040	3664	0	0	35704
Total		282151	44488	4825	0	331464

19 Grants and Donations Paid by the Company in 2024

Item	AMOUNT
	2024
Training grants for university and college students	291
The cost of Ramadan Iftar for 20 children of the Al-Hashimiya Brigade	1320
200 ration cards from the Military Consumer Corporation for chaste families	8000
Donations of materials and stationery to government schools	814
Donations of solar energy units to government schools	14000
TOTAL	24425

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

Issuing purchase order to Nomac Maintenance Energy Services to perform maintenance Services for a total amount of 65,500 USD.

21.A Environment Conservation

- The Central Electricity Generating Company continued to cooperate with the various local governments authorities responsible for ambient environments in order to develop plans, programs and practical solutions, and to implement the international standards, to ensure that all operation and maintenance activities are ongoing safely and environment friendly, at all the sites under CEGCO's responsibility . Among the most important activities carried out by the company during the year were:
- Renewed the certification of ISO 14001-2015 Environmental Management Systems certification for Zarqa , Aqaba , Mafrq and Risha power stations for three years by TUV.
- 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 (the certification bodies) 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:
- 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 2024 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:

- Donations of solar energy units to government schools
- Donations of materials and stationery to government schools
- The cost of Ramadan Iftar Brigade
- Ration cards for chaste families

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 2024



Independent Auditor's Report

TO THE GENERAL ASSEMBLY
CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2024

Report on the Audit of Financial Statements

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **Central Electricity Generating Company (A Public Shareholding Company) "the Company"** which comprise the statement of financial position as at December 31, 2024, the statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in shareholders' equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising material accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at December 31, 2024, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standards Board ("IFRS Accounting Standards").

Basis of opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with International Ethics Standards Board for Accountants' International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Matters

The financial statements of the Company as at and for the year ended December 31, 2023, were audited by another auditor who expressed an unmodified opinion on those financial statements on March 27, 2024.

Other information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report but does not include the financial statements and our auditors' report thereon.

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

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

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact.



Independent Auditors' Report

TO THE GENERAL ASSEMBLY
CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2024

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 IFRS Accounting Standards, 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 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.

Auditors' 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.



Independent Auditors' Report

TO THE GENERAL ASSEMBLY
CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2024

- 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 exists, 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 auditors' 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.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

The Company maintains proper accounting records. The accompanying financial statements are, in all material aspects, in agreement with the Company's accounting records, and we recommend that the Company's General Assembly approves these financial statements

Kawasmy and Partners
KPMG

Hatem Kawasmy
License No. (656)



Amman - Jordan
March 20, 2025

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

In Jordanian Dinar

		As of December 31,	
		2024	2023
Assets			
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment	5	12,119,910	25,841,318
Investment properties	6	414,168	414,168
Intangible assets	7	233,075	484,739
Right of use assets	8-A	858,426	1,066,846
Deferred tax assets	16	2,722,492	2,711,628
Strategic fuel and spare parts	9	6,136,064	7,510,472
Total Non-Current Assets		22,484,135	38,029,171
Current Assets			
Inventories		94,456	223,941
Trade and other receivables	10	12,072,494	10,273,277
Cash and cash equivalents	11	455,285	6,332,721
Total Current Assets		12,622,235	16,829,939
Total Assets		35,106,370	54,859,110
Shareholders' Equity and Liabilities			
Shareholders' Equity			
Paid in capital	12	3,000,000	3,000,000
Statutory reserve	12	3,000,000	3,000,000
Voluntary reserve	12	672,932	672,932
Retained earnings		11,391,540	18,322,429
Total Shareholders' Equity		18,064,472	24,995,361
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Loans	13	1,195,458	3,973,513
Lease contract liabilities	8-B	632,844	789,076
Employees' end-of-service indemnity provision	17	4,505,930	4,546,138
Decommissioning provision	18	-	2,279,738
Total Non-Current Liabilities		6,334,232	11,588,465
Current Liabilities			
Decommissioning provision	18	2,400,865	-
Loans	13	2,390,916	3,827,785
Trade and other payables	14	3,410,322	11,853,883
Lease contract liabilities	8-B	216,345	262,878
Due to banks	19	12,942	15,563
Income tax provision	16	2,276,276	2,315,175
Total Current Liabilities		10,707,666	18,275,284
Total Liabilities		17,041,898	29,863,749
Total Shareholders' Equity and Liabilities		35,106,370	54,859,110

- The accompanying notes on pages from (8) to (38) are integral parts of these financial statements and to be read therewith and with the independent auditor's report.

- The financial statements from page (4) to (38) were approved by the Board of Directors on March 18, 2025 and approved by:

Chief Executive Officer

Finance Manager

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

<i>In Jordanian Dinar</i>	Note	For the Year Ended December 31,	
		2024	2023
Power generation income (Operating rental income)	20	35,716,587	34,688,380
Operating and maintenance revenues	21	6,711,318	6,863,420
Total operating revenues		42,427,905	41,551,800
Depreciation and amortization	5,7,8	(13,777,520)	(13,786,937)
Employees benefits	23	(11,144,651)	(10,937,697)
Operating expenses	22	(3,548,824)	(3,823,687)
General and administrative expenses	24	(2,370,409)	(2,341,635)
Strategic spare parts depreciation	9	(1,442,029)	(1,425,063)
Reversal of expected credit losses		78,092	80,296
Other income, net	25	2,743,634	4,385,692
Operating Profit		12,966,198	13,702,769
Finance income		393,430	949,078
Finance expense	26	(341,377)	(456,857)
Profit For the Period Before Income Tax Expenses		13,018,251	14,194,990
Income tax expense	16	(1,835,679)	(921,771)
Profit For the Year		11,182,572	13,273,219
Other Comprehensive Income Items That Are Not Reclassified to Profit or Loss in Subsequent Periods.			
Actuarial losses on employees' end-of-service indemnity – (Net of tax)	17	(113,461)	(108,212)
Total Comprehensive Income for The Year		11,069,111	13,165,007
Basic and diluted earnings per share (JD/Share)	27	3.728	4.424

- The accompanying notes on pages from (8) to (38) are integral parts of these financial statements and to be read therewith and with the independent auditor' report.
- The financial statements from page (4) to (38) were approved by the Board of Directors on March 18, 2025, and approved by:

Chief Executive Officer

Finance Manager

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

<i>In Jordanian Dinar</i>	Paid up Capital	Statutory Reserve	Voluntary reserve	Retained earnings	Total Shareholders' Equity
Changes for the Year Ended December 31, 2024					
Balance at January 1, 2024	3,000,000	3,000,000	672,932	18,322,429	24,995,361
Profit for the year	-	-	-	11,182,572	11,182,572
Other comprehensive items for the year	-	-	-	(113,461)	(113,461)
Cash dividends (note 12)	-	-	-	(18,000,000)	(18,000,000)
Balance at December 31, 2024	3,000,000	3,000,000	672,932	11,391,540	18,064,472
Changes for the Year Ended December 31, 2023					
Balance at January 1, 2023	30,000,000	7,500,000	672,932	26,657,422	64,830,354
Profit for the year	-	-	-	13,273,219	13,273,219
Other comprehensive items for the year	-	-	-	(108,212)	(108,212)
Capital reduction (note 12)	(27,000,000)	-	-	-	(27,000,000)
Statutory reserve reduction (note 12)	-	(4,500,000)	-	4,500,000	-
Cash dividends (note 12)	-	-	-	(26,000,000)	(26,000,000)
Balance at December 31, 2023	3,000,000	3,000,000	672,932	18,322,429	24,995,361

- The accompanying notes on pages from (8) to (38) are integral parts of these financial statements and to be read therewith and with the independent auditor report.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

STATEMENT OF CASH FLOWS

<i>In Jordanian Dinar</i>	Note	For the Year Ended December 31,	
		2024	2023
Cash Flow from Operating Activities:			
Profit for the year before income tax		13,018,251	14,194,990
Adjustments for:			
Depreciation and amortization	5,7,8	13,777,520	13,786,937
Strategic spare parts depreciation expense	9	1,442,029	1,425,063
Employees' end-of-service indemnity expense	17	555,659	650,298
Employees' vacations expense	14	(12,177)	51,118
Employees' termination benefits expense	14	1,436,159	354,759
Reversal of legal cases provision	25	(400,000)	-
Employees' incentive	14	416,380	415,600
Reversal of allowance of expected credit losses		(78,092)	(80,296)
Reversal of decommissioning provision	18	-	(1,248,750)
Gain from sale of strategic fuel		-	(543,312)
Gain from foreign currency exchange, net	25	(541,843)	(465,967)
Gain from sale of property, plant, and equipment and scrap-retired generating units	25	(1,628,744)	(1,575,841)
Finance income		(393,430)	(949,078)
Finance expense	26	341,377	456,857
		27,933,089	26,507,378
Working capital changes:			
Trade and other receivables		(2,719,383)	18,140,166
Inventories		129,485	173,209
Strategic fuel and spare parts		(67,621)	-
Trade and other payables		(7,923,150)	(3,136,429)
Cash Flows from Operating Activities		17,387,420	41,684,324
Employee's end-of-service indemnity provision paid	17	(742,172)	(710,760)
Employee's vacation provision paid	14	(76,415)	(109,962)
Legal cases provision paid		(31,819)	-
Employee's termination benefits provision paid	14	(1,436,159)	(354,759)
Paid from the employee incentive provision	14	(416,380)	(465,600)
Income tax paid	16	(854,340)	(1,037,914)
Net cash flows from operating activities		13,795,135	38,970,329
Cash Flow from Investing Activities			
Purchases of property and equipment	5	(53,450)	(3,074)
Proceeds from sale of property and equipment		731,166	1,672,620
Finance income received		393,430	949,078
Proceeds from sale of scrap- retired generating units		1,355,000	303,498
Proceeds from sale of strategic fuel		-	888,237
Employee's housing fund loan payment		-	12,432
Net cash flows from investing activities		2,426,146	3,822,791
Cash Flow from Financing Activities			
Cash Dividends paid	12	(18,000,000)	(26,000,000)
Capital Reduction		-	(18,000,000)
Repayments of loans		(3,673,081)	(4,053,890)
lease liabilities payments	8-B	(269,334)	(269,334)
Finance expense paid		(153,681)	(292,753)
Net cash flows used in financing activities		(22,096,096)	(48,615,977)
Net change in cash and cash equivalents during the year		(5,874,815)	(5,822,857)
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		-	3,170
Cash and cash equivalents at beginning of the year		6,317,158	12,136,845
Cash and cash equivalents at the end of the year	11	442,343	6,317,158
Non-Cash Transaction			
Write off the Ministry of Finance's receivable with tax payments		998,258	-

- The accompanying notes on pages from (8) to (38) are integral parts of these financial statements and to be read therewith and with the independent auditor report.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

1) GENERAL

Central Electricity Generating Company Public Shareholder Company ("the Company") was registered in accordance with the Jordanian Companies Law No. (22) of 1997 and in implementation of the Council of Ministers resolution dated October 4, 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 February 12, 1998 as a public shareholding Company under number (334) and commenced its industrial and commercial activities on January 1, 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 September 20, 2007, the Company signed a new Power Purchase Agreements (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which one agreement is still in operation as at December 31, 2024 that is related to the operations of the site in Aqaba. The contract will end on October 17, 2025.

- The details of the shareholders as at the date of the financial statements are as follows:

			Shareholders' Share as of December 31	
Shareholder name	Shareholder Type	Nationality	2024	2023
<i>In Jordanian Dinar</i>				
ENARA For Energy Investments	Parent Company	Jordanian	1,480,000	1,480,000
Government of Jordan	Shareholder	Jordanian	1,200,000	1,200,000
Social Security Corporation	Shareholder	Jordanian	270,000	270,000
ENARA(2) For Energy Investments	Shareholder	Jordanian	50,000	50,000
			3,000,000	3,000,000

The financial statements were approved by the Board of Directors on March 18, 2025, and are subject to approval by the General Assembly.

2) BASIS OF PREPARATION OF THE FINANCIAL STATEMENTS

a) Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS Accounting Standards).

b) Basis of measurement

The financial statements have been prepared on the historical cost basis except for financial assets and liabilities measured at amortized cost.

c) Functional and presentation currency

The financial statements are presented in Jordanian Dinar, which is the Company's functional and presentation currency.

d) Use of estimates and Judgments

In preparing these financial statements, management has made judgements and estimates that affect the application of the Company's accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to estimates are recognized prospectively.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Judgment

The following is a summary of the significant matters that materially affect the amounts of assets and liabilities in the financial statements:

- Classification of financial assets: evaluation of the business model in which assets are kept and determining whether the contractual terms of the financial assets are for the principal amount and the interest on the remaining and unpaid original amount.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the year in which the estimates are revised and in any future years affected.

Assumptions and uncertainty estimates

Information about assumptions and estimation uncertainties that have significant risk of resulting in a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities in the next financial year is included in the following notes:

- Recognition of deferred tax assets: availability of future taxable profit against which deductible temporary differences and tax losses carried forward can be utilized.
- Impairment test of tangible assets: key assumptions underlying recoverable amounts, and periodically reassessment of the economic useful lives of tangible assets based on the general condition of these assets and the expectation for their useful economic lives in the future.
- Impairment test of intangible assets: key assumptions underlying recoverable amounts, including the recoverability of development costs; and periodically reassessment of the economic useful lives of intangible assets based on the general condition of these assets and the expectation for their useful economic lives in the future.
- Recognition and measurement of provisions and contingencies: key assumptions about the likelihood and magnitude of an outflow of resources.
- Management estimates the provision to decrease inventory to net realizable value if the cost of inventory may not be recoverable, damaged, wholly or partially obsolete, and its selling price to fall below cost or any other factors that causes the recoverable amount to be lower than its carrying amount.
- Measurement of ECL allowance for financial assets: key assumptions in determining the weighted-average loss rate.
- The management estimates the income tax expense in accordance with the applicable laws and regulations.
- The management continuously reviews the lawsuits filed against the company based on a legal opinion prepared by the company's lawyer, which outlines the potential risks the company may incur in the future as a result of these lawsuits.
- Provisions for dismantling and removal are calculated based on estimated future expenses discounted to their present values. Changes in provisions resulting from revised estimates, discount rates, or changes in the expected timing of expenses related to property, plant, and equipment are recorded as adjustments to their carrying value and are amortized in the future over the remaining estimated useful lives. Otherwise, these changes are recognized in the statement of profit or loss.
- Measurement of defined benefit obligations: key actuarial assumptions.

Measurement of fair values

A number of the Company's accounting policies and disclosures require the measurement of fair values, for both financial and non-financial assets and liabilities.

The Company has an established control framework with respect to the measurement of fair values.

This includes a valuation team that has overall responsibility for overseeing all significant fair value measurements, including Level 3 fair values, and reports directly to the chief financial officer.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

The valuation team regularly reviews significant unobservable inputs and valuation adjustments. If third party information, such as broker quotes or pricing services, is used to measure fair values, then the valuation team assesses the evidence obtained from the third parties to support the conclusion that these valuations meet the requirements of the Standards, including the level in the fair value hierarchy in which the valuations should be classified.

Significant valuation issues are reported to the Company's Board of Directors.

When measuring the fair value of an asset or a liability, the Company uses observable market data as far as possible. Fair values are categorized into different levels in a fair value hierarchy based on the inputs used in the valuation techniques as follows.

- **Level 1:** quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities.
 - **Level 2:** inputs other than quoted prices included in Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly (i.e. as prices) or indirectly (i.e. derived from prices).
 - **Level 3:** inputs for the asset or liability that are not based on observable market data (unobservable inputs).
- If the inputs used to measure the fair value of an asset or a liability fall into different levels of the fair value hierarchy, then the fair value measurement is categorized in its entirety in the same level of the fair value hierarchy as the lowest level input that is significant to the entire measurement.

The Company recognizes transfers between levels of the fair value hierarchy at the end of the reporting period during which the change has occurred.

Management believes that its estimates and judgments are reasonable and adequate.

3) MATERIAL ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies applied by the Company in these financial statements for the year ended December 31, 2024, are the same as those applied by the Company in its financial statements for the year ended December 31, 2023, except for the following new International Financial Reporting Standards or amendments that become effective on an annual reporting period beginning on January 1, 2024:

- Non-current Liabilities with Covenants- Amendments to IAS 1 and Classification of Liabilities as Current or Non-current – Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements.
- Lease Liability in a Sale and Leaseback – Amendments to IFRS 16.
- Supplier Finance Arrangements – Amendments to IAS 7 and IFRS 7.

The application of these new standards and amended standards did not have a material effect on the company financial statements.

The following are the material accounting policies used:

**a) Property, Plant, and Equipment
Recognition and measurement**

- The items of property, plant, and equipment are presented at cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.
- The cost includes expenses directly related to the acquisition of property, plant, and equipment.
- Borrowing costs related to the acquisition or construction of qualifying assets are capitalized as incurred.

When the useful life of items of property, plant, and equipment differs, they are accounted for as separate items.

- Gains and losses arising from the disposal of items of property, plant, and equipment are determined by comparing the proceeds from the disposal with the carrying amount of those items, and such gains and losses are recognized in net under the "Other Income or Expenses" line in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.
- Property, plant, and equipment transferred from customers are measured at fair value at the date control is obtained.

Subsequent costs

- The cost of replacing part of an item of Property, Plant, and Equipment is recognized in the carrying amount of the item if it is probable that the future economic benefits embodied within the part will flow to the company and its cost can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognized.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

- Ongoing costs of repair and maintenance of Property, Plant, and Equipment are expensed in the statement of profit or loss as incurred

Depreciation

- Items of Property, Plant, and Equipment are depreciated on a straight-line basis in statement of profit or loss over the estimated useful lives of each component.
- Leased assets are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives unless it is reasonably certain that the company will obtain ownership by the end of the lease term. Land is not depreciated.
- Items Property, Plant, and Equipment are depreciated from the date that they are installed and are ready for use, or in respect of internally constructed assets, from the date that the asset is completed and ready for use.
- The estimated useful lives of Property, Plant, and Equipment for the current and previous year are as follows:

<u>Items</u>	<u>Years</u>
Buildings	35
Steam Generating units	6-26
Vehicles	5-7
Furniture and Equipment	5
Office and Computer Equipment	2-10
Computer Software	1-10

b) Decommissioning (Removal) Costs of an Asset

A provision for decommissioning (removal) costs is recognized based on estimated future expenses discounted to their present value. Where appropriate, the provision is recorded as part of the original cost of the related property, plant, and equipment.

Changes in provisions resulting from revised estimates, discount rates, or changes in the expected timing of expenses related to the power plant are recorded as adjustments to the carrying value and are amortized in the future over the remaining estimated useful lives. Otherwise, these changes are recognized in the statement of profit or loss.

The unwinding of the discount is included in the statement of profit or loss as a financing cost.

c) Financial Instruments

- Initial Recognition and Measurement

Trade receivables and debt securities issued are initially recognized when they are originated. All other financial assets and financial liabilities are initially recognized when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

A financial asset (unless it is a trade receivable without a significant financing component) or financial liability is initially measured at fair value plus, for an item not at FVTPL, transaction costs that are directly attributable to its acquisition or issue. A trade receivable without a significant financing component is initially measured at the transaction price.

- Classification and subsequent measurement of financial assets and liabilities:

Financial Assets:

On initial recognition, a financial asset is classified as measured at: amortised cost; FVOCI – debt investment; FVOCI – equity investment; or FVTPL.

Financial assets are not reclassified subsequent to their initial recognition unless the Company changes its business model for managing financial assets, in which case all affected financial assets are reclassified on the first day of the first reporting period following the change in the business model.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

A financial asset is measured at amortized cost if it meets both of the following conditions and is not designated as at fair value through profit or loss:

- It's held within a business model whose objective is to hold assets to collect contractual cash flows.
- Its contractual terms give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

A debt investment is measured at fair value through other comprehensive income if it meets both of the following conditions and is not designated as at fair value through profit or loss:

- It's held within a business model whose objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets.
- Its contractual terms give rise on specified dates to cash flows (that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding).

On initial recognition of an equity investment that is not held for trading, the Company may irrevocably elect to present subsequent changes in the investment's fair value in other comprehensive income. This election is made on an investment-by-investment basis.

All financial assets not classified as measured at amortized cost or fair value through other comprehensive income as described above are measured at fair value through profit or loss. This includes all derivative financial assets. On initial recognition, the Company may irrevocably designate a financial asset that otherwise meets the requirements to be measured at amortized cost or at fair value through other comprehensive income as at fair value through profit or loss if doing so eliminates or significantly reduces an accounting mismatch that would otherwise arise.

Financial assets - evaluation of whether contractual cash flows are payments of principal and interest only:

For the purposes of this evaluation, "principal amount" is defined as the fair value of a financial asset at the date of the initial recognition. "Interest" is defined as the consideration of the time value of money, the credit risk associated with the principal of the amount outstanding during a specified time period, other basic lending costs (such as liquidity risk and administrative costs), and profit margin.

In assessing whether contractual cash flows are only payments of principal and interest, the company has considered the contractual terms of the instrument. This includes assessing whether the financial assets involve a contractual period that can change the timing or amount of contractual cash flows and therefore the condition only meets payments for the principal amount and interest. In making this assessment, the company considers:

- Emergency events that change the amount or timing of cash flows.
- The conditions that may adjust the contractual interest rate, including features of the variable rate.
- Prepaid features and the possibility to extend.
- Conditions determining the company's claim for cash flows from the specified assets.

The prepayment feature only matches the payments for principal and interest rate if the prepayment amount substantially represents unpaid amounts for the principal outstanding, which may include reasonable additional compensation to terminate the contract early. In addition, for financial assets acquired with a discount or premium on its contractual amount, the prepay feature allows or requires prepayment in an amount that represents the value of the base contract plus the contractual (but unpaid) interest (contractual benefit) (Which may also include reasonable additional amounts for early termination compensation) and is treated as compatible with this feature if the fair value of the prepayment feature is insignificant upon initial recognition.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Financial assets - post measurement of profits and losses

Financial assets at fair value through profit or loss	Subsequent measurement of these assets is carried at fair value. Net profits and losses, including any interest or dividends, are recognized in the statement of profit or loss.
Financial assets at amortized cost	Subsequent measurement of these assets is carried at amortized cost using the effective interest method. Amortized cost is reduced by the amount of the impairment loss. Interest income, foreign exchange gains and losses, and impairment are recognized in the statement of profit or loss. Any gain or loss on disposal of the assets is recognized in the statement of profit or loss.
Debt investments at fair value through other comprehensive income	These assets are subsequently measured at fair value. Interest income calculated using the effective interest method, foreign exchange gains and losses and impairment are recognized in the statements of profit or loss. Other net gains and losses are recognized in the statements of other comprehensive income. On derecognition, accumulated gains and losses transferred from the statement of other comprehensive income to statement of profit or loss.
Equity investments at fair value through other comprehensive income	Subsequent measurement of these assets is carried at fair value. Dividends are recognized as income in profit or loss unless the dividends clearly represent a recovery of part of the investment cost. Other net profit or loss is recognized in other comprehensive income and is not reclassified to profit or loss.

Financial liabilities - classification and subsequent measurement, profit and loss:

Financial liabilities are classified as measured at amortized cost or FVTPL. A financial liability is classified as at FVTPL if it is classified as held-for-trading, it is a derivative or it is designated as such on initial recognition. Financial liabilities at FVTPL are measured at fair value and net gains and losses, including any interest expense, are recognized in profit or loss.

Other financial liabilities are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method. Interest expense and foreign exchange gains and losses are recognized in profit or loss. Any gain or loss on derecognition is also recognized in profit or loss.

- Derecognition

Financial Assets

The company revokes the recognition of financial assets when the contractual rights to the cash flows from the financial assets expire or substantially transfers the rights to receive the contractual cash flows and all the risks and benefits of ownership of the financial assets in a transaction to another party.

Or in which the company has not materially transferred or retained all of the risks and rewards of ownership and does not retain control of the financial assets.

Financial Liabilities

The company revokes the recognition of financial liabilities when their contractual obligations are fulfilled, canceled or expired. The company also eliminates recognition of financial liabilities when adjusting their terms and cash flows for substantially modified liabilities, in which case the new financial liabilities are recognized based on the terms adjusted at fair value.

When the financial liabilities are not verified, the difference between the amount paid is amortized and the consideration paid (including any non-cash transferred assets or liabilities incurred) is included in the profit or loss.

- Offsetting

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount presented in the statement of financial position when, and only when, the Company currently has a legally enforceable right to set off the amounts and it intends either to settle them on a net basis or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

d) Impairment

1) Financial Assets non derivative

Financial instruments and Contract assets

The Company recognizes loss allowances for ECLs on:

- Financial assets measured at amortized cost;
- Debt investments measured at FVOCI; and
- Contract assets.

The Company also recognizes loss allowances for ECLs on lease receivables, which are disclosed as part of trade and other receivables.

Loss allowances for trade receivables (including lease receivables) and contract assets are always measured at an amount equal to lifetime ECLs.

When determining whether the credit risk of a financial asset has increased significantly since initial recognition and when estimating ECLs, the Company considers reasonable and supportable information that is relevant and available without undue cost or effort. This includes both quantitative and qualitative information and analysis, based on the Company's historical experience and informed credit assessment, that includes forward-looking information.

The Company assumes that the credit risk on a financial asset has increased significantly if it is more than 365 days past due.

The Company considers a financial asset to be in default when:

- The debtor is unlikely to pay its credit obligations to the Company in full, without recourse by the Company to actions such as realising security (if any is held); or
- The financial asset is more than 365 days past due.

The Company considers a debt security to have low credit risk when its credit risk rating is equivalent to the globally understood definition of 'investment grade'.

Lifetime ECLs are the ECLs that result from all possible default events over the expected life of a financial instrument.

The maximum period considered when estimating ECLs is the maximum contractual period over which the Company is exposed to credit risk.

Measurement of ECLs

ECLs are a probability-weighted estimate of credit losses. Credit losses are measured as the present value of all cash shortfalls (i.e. the difference between the cash flows due to the entity in accordance with the contract and the cash flows that the Company expects to receive).

ECLs are discounted at the effective interest rate of the financial asset.

Credit-impaired financial assets

At each reporting date, the Company assesses whether financial assets carried at amortized cost and debt securities at FVOCI are credit-impaired. A financial asset is 'credit-impaired' when one or more events that have a detrimental impact on the estimated future cash flows of the financial asset have occurred.

Evidence that a financial asset is credit-impaired includes the following observable data:

- Significant financial difficulty of the debtor.
- A breach of contract.
- The restructuring of a loan or advance by the Company on terms that the Company would not consider otherwise.
- It is probable that the debtor will enter bankruptcy or other financial reorganization; or
- The disappearance of an active market for a security because of financial difficulties.

Presentation of allowance for ECL in the separate statement of financial position

Loss allowances for financial assets measured at amortized cost are deducted from the gross carrying amount of the assets, for debt securities at FVOCI, the loss allowance is charged to profit or loss.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Write-off

The gross carrying amount of a financial asset is written off when the Company has no reasonable expectations of recovering a financial asset in its entirety or a portion thereof. For individual customers, the Company has a policy of writing off the gross carrying amount when the financial asset is past due based on historical experience of recoveries of similar assets. For corporate customers, the Company individually makes an assessment with respect to the timing and amount of write-off based on whether there is a reasonable expectation of recovery.

The Company expects no significant recovery from the amount written off. However, financial assets that are written off could still be subject to enforcement activities in order to comply with the Company's procedures for recovery of amounts due.

2) Non-Financial Assets:

The carrying amount of the Company's non-financial assets is reviewed at the end of each financial year (except for biological assets, investment property, inventory, contractual assets, and deferred tax assets) to determine if there is any indication of impairment. If any such indication exists, the recoverable amount of those assets is estimated. Goodwill is tested for impairment annually.

For impairment testing, assets are grouped into the smallest possible group of assets that generate cash flows from continued use, which are largely independent of the cash flows of other assets or cash-generating units. The goodwill resulting from business combinations is allocated to the cash-generating units or groups of cash-generating units that are expected to benefit from the synergies resulting from the combination.

The recoverable amount of an asset or cash-generating unit is the higher of its value in use or its fair value less costs to sell. The value in use is based on estimated future cash flows, 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 or cash-generating unit.

An impairment loss is recognized if the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount. Impairment losses are recognized in profit or loss. They are allocated first to reduce the carrying amount of any goodwill allocated to the CGU, and then to reduce the carrying amounts of the other assets in the CGU on a pro rata basis.

Impairment losses on goodwill are not reversed. For other assets, impairment losses are reversed only to the extent that the carrying amount of the asset does not exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation or amortization, if no impairment loss had been recognized.

e) Investment properties

Recognition and measurement

Investment properties are measured at cost and are subsequently recognized for impairment in profit or loss.

Any gain or loss arising from the disposal of an investment property (calculated as the difference between the net proceeds from disposal and the carrying amount of the asset) is recognized in the profit or loss statement.

Rental income from investment properties is recognized as other income using the straight-line method over the lease term. Lease incentives granted are recognized as an integral part of total rental income over the lease term.

f) Intangible assets

Recognition and measurement

Intangible assets that are acquired by the Company and have finite useful lives are measured at cost less accumulated amortization and any accumulated impairment losses.

Subsequent expenditure

is capitalized only when it increases the future economic benefits embodied in the specific asset to which it relates. All other expenditure, including expenditure on internally generated goodwill and brands, is recognized in profit or loss as incurred.

Amortization

Amortization is calculated to write off the cost of intangible assets less their estimated residual values using the straight-line method over their estimated useful lives and is generally recognized in profit or loss.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

<u>Intangible assets</u>	<u>Amortization Rate</u>
Computer Systems	17-25%

The methods of depreciation, useful lives, and residual values are reviewed at the date of each reporting period and adjusted as necessary

g) Strategic Fuel and Spare Parts

Spare parts, standby equipment, and maintenance equipment are classified as property, plant, and equipment if they meet the definition, including the condition related to their use for more than one period

h) Revenue recognition

The company generates revenues primarily from power generation and the operation and maintenance of stations. Contract balances results from contracts with customers include receivables, contract assets and contract liabilities. The contract assets primarily relate to the Company's rights to consideration for work completed but not billed at the reporting date. The contract assets are transferred to receivables when the rights become unconditional. This usually occurs when the Company issues an invoice to the customer.

The contract liabilities primarily relate to the advance consideration received from customers, for which revenue is recognized over time.

Revenue is measured based on the consideration specified in a contract with a customer. The Company recognizes revenue when it transfers control - at a point in time or over time - over a good or service to a customer in accordance with IFRS 15 as follows:

- 1) Identify the contract(s) with a customer: A contract is defined as an agreement between two or more parties that creates enforceable rights and obligations.
- 2) Identify the performance obligations in the contract.
- 3) Determine the transaction price: The transaction price is the amount of consideration to which the Company expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer, excluding amounts collected on behalf of third parties.
- 4) Allocate the transaction price to the performance obligations in the contract. For a contract that has more than one performance obligation, the Company will allocate the transaction price to each performance obligation in an amount that depicts the amount of consideration to which the Company expects to be entitled in exchange for satisfying each performance obligation.
- 5) Recognize revenue when (or as) the entity satisfies a performance obligation at a point in time or over time.

The Company satisfies a performance obligation and recognizes revenue over time, if one of the following criteria is met:

- The customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Company's performance as the Company performs; or
- The Company's performance creates or enhances an asset that the customer controls as the asset is created or enhanced; or
- The Company's performance does not create an asset with an alternative use to the Company and the Company has an enforceable right to payment for performance completed to date.

i) Employee benefits

Short-term employee benefits

Short-term employee benefits are expensed as the related service is provided. A liability is recognized for the amount expected to be paid if the Company has a present legal or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employee and the obligation can be estimated reliably

1. Defined benefit plans

The Company's net obligation in respect of defined benefit plans is calculated separately for each plan by estimating the amount of future benefit that employees have earned in the current and prior periods, discounting that amount, and deducting the fair value of any plan assets.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

The calculation of defined benefit obligations is performed annually by a qualified actuary using the projected unit credit method. When the calculation results in a potential asset for the Company, the recognized asset is limited to the present value of economic benefits available in the form of any future refunds from the plan or reductions in future contributions to the plan. To calculate the present value of economic benefits, consideration is given to any applicable minimum funding requirements.

Remeasurements of the net defined benefit liability, which comprise actuarial gains and losses, the return on plan assets (excluding interest) and the effect of the asset ceiling (if any, excluding interest), are recognized immediately in OCI.

The Company determines the net interest expense (income) on the net defined benefit liability (asset) for the period by applying the discount rate used to measure the defined benefit obligation at the beginning of the annual period to the then-net defined benefit liability (asset), taking into account any changes in the net defined benefit liability (asset) during the period as a result of contributions and benefit payments. Net interest expense and other expenses related to defined benefit plans are recognized in profit or loss.

When the benefits of a plan are changed or when a plan is curtailed, the resulting change in benefit that relates to past service or the gain or loss on curtailment is recognised immediately in profit or loss. The Company recognizes gains and losses on the settlement of a defined benefit plan when the settlement occurs.

j) Leases

At inception of a contract, the Company assesses whether a contract is, or contains, a lease. A contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

• As a lessee

At commencement or on modification of a contract that contains a lease component, the Company allocates the consideration in the contract to each lease component on the basis of its relative stand-alone prices. However, for the leases of property the Company has elected not to separate non-lease components and account for the lease and non-lease components as a single lease component.

The Company recognizes a right-of-use asset and a lease liability at the lease commencement date. The right-of-use asset is initially measured at cost, which comprises the initial amount of the lease liability adjusted for any lease payments made at or before the commencement date, plus any initial direct costs incurred and an estimate of costs to dismantle and remove the underlying asset or to restore the underlying asset or the site on which it is located, less any lease incentives received.

The right-of-use asset is subsequently depreciated using the straight-line method from the commencement date to the end of the lease term, unless the lease transfers ownership of the underlying asset to the Company by the end of the lease term or the cost of the right-of-use asset reflects that the Company will exercise a purchase option. In that case the right-of-use asset will be depreciated over the useful life of the underlying asset, which is determined on the same basis as those of property and equipment. In addition, the right-of-use asset is periodically reduced by impairment losses, if any, and adjusted for certain remeasurements of the lease liability.

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted using the interest rate implicit in the lease or, if that rate cannot be readily determined, the Company's incremental borrowing rate. Generally, the Company uses its incremental borrowing rate as the discount rate.

The Company determines its incremental borrowing rate by obtaining interest rates from various external financing sources and makes certain adjustments to reflect the terms of the lease and type of the asset leased.

Lease payments included in the measurement of the lease liability comprise the following:

- Fixed payments, including in-substance fixed payments.
- Variable lease payments that depend on an index or a rate, initially measured using the index or rate as at the commencement date;
- Amounts expected to be payable under a residual value guarantee; and
- The exercise price under a purchase option that the Company is reasonably certain to exercise, lease payments in an optional renewal period if the Company is reasonably certain to exercise an extension option, and penalties for early termination of a lease unless the Company is reasonably certain not to terminate early.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

The lease liability is measured at amortized cost using the effective interest method. It is remeasured when there is a change in future lease payments arising from a change in an index or rate, if there is a change in the Company's estimate of the amount expected to be payable under a residual value guarantee, if the Company changes its assessment of whether it will exercise a purchase, extension or termination option or if there is a revised in-substance fixed lease payment.

When the lease liability is remeasured in this way, a corresponding adjustment is made to the carrying amount of the right-of-use asset or is recorded in profit or loss if the carrying amount of the right-of-use asset has been reduced to zero.

The Company presents right-of-use assets that do not meet the definition of investment property in 'property, plant and equipment' and lease liabilities in 'loans and borrowings' in the statement of financial position.

Short-term leases and leases of low-value assets

The Company has elected not to recognize right-of-use assets and lease liabilities for leases of low-value assets and short-term leases, including IT equipment. The Company recognizes the lease payments associated with these leases as an expense on a straight-line basis over the lease term.

• **As a Lessor**

When starting or amending a lease contract to include a lease clause, the company allocates the corresponding amount in the contract for each lease clause based on its independent relative prices.

When the company acts as a lessor, it determines at the start of the lease agreement whether each lease is a finance lease or an operating lease.

To classify each lease, the company conducts a comprehensive assessment of whether the lease transfers substantially all the risks and rewards associated with ownership of the underlying asset. If so, the lease is classified as a finance lease; if not, it is classified as an operating lease. As part of this assessment, the company considers certain indicators, such as whether the lease represents the majority of the economic life of the asset.

When the company acts as an intermediary lessor, it treats its share in the master lease and sublease separately. It assesses the classification of the sublease by referring to the right-of-use asset arising from the master lease agreement, not the underlying asset.

If the lease is a short-term lease, the company applies the exemption described above and classifies the sublease as an operating lease.

Net investment in the lease The company regularly reviews the unguaranteed residual values used in calculating the total investment in the lease.

The company recognizes lease payments received under operating leases based on the amount of electricity generated and billed to the customer.

The company entered into a power purchase agreement for its 50 MW plant. Based on an assessment of the terms and conditions of the arrangement, such as the lease term not being a significant portion of the economic life of the photovoltaic solar power plant and the present value of the minimum lease payments not reaching a significant portion of the fair value of the photovoltaic solar power plant, it has determined that it retains all the significant risks and rewards of ownership of the plant and accounts for the contracts as operating leases.

k) Fair value measurement

"Fair value" is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date in the principal or, in its absence, the most advantageous market to which the Company has access at that date. The fair value of a liability reflects its non-performance risk. A number of the Company's accounting policies and disclosures require the measurement of fair values, for both financial and non-financial assets and liabilities.

When one is available, the Company measures the fair value of an instrument using the quoted price in an active market for that instrument. A market is regarded as 'active' if transactions for the asset or liability take place with sufficient frequency and volume to provide pricing information on an ongoing basis.

If there is no quoted price in an active market, then the Company uses valuation techniques that maximize the use of relevant observable inputs and minimize the use of unobservable inputs. The chosen valuation technique incorporates all of the factors that market participants would take into account in pricing a transaction.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

If an asset or a liability measured at fair value has a bid price and an ask price, then the Company measures assets and long positions at a bid price and liabilities and short positions at an ask price.

The best evidence of the fair value of a financial instrument on initial recognition is normally the transaction price – i.e. the fair value of the consideration given or received. If the Company determines that the fair value on initial recognition differs from the transaction price and the fair value is evidenced neither by a quoted price in an active market for an identical asset or liability nor based on a valuation technique for which any unobservable inputs are judged to be insignificant in relation to the measurement, then the financial instrument is initially measured at fair value, adjusted to defer the difference between the fair value on initial recognition and the transaction price.

Subsequently, that difference is recognized in profit or loss on an appropriate basis over the life of the instrument but no later than when the valuation is wholly supported by observable market data or the transaction is closed out.

l) Foreign Currency Transactions

Transactions in foreign currencies are translated into the respective functional currencies of Company at the exchange rates at the dates of the transactions.

Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into the functional currency at the exchange rate at the reporting date. Non-monetary assets and liabilities that are measured at fair value in a foreign currency are translated into the functional currency at the exchange rate when the fair value was determined. Non-monetary items that are measured based on historical cost in a foreign currency are translated at the exchange rate at the date of the transaction. Foreign currency differences are generally recognized in profit or loss and presented within finance costs.

However, foreign currency differences arising from the translation of the following items are recognized in OCI:

- An investment in equity securities designated as at FVOCI (except on impairment, in which case foreign currency differences that have been recognized in OCI are reclassified to profit or loss);
- A financial liability designated as a hedge of the net investment in a foreign operation to the extent that the hedge is effective; and
- Qualifying cash flow hedges to the extent that the hedges are effective.

m) Expenses realization

Expenses are recognized as a separate component for the cost of operating income in the statement of profit or loss and other comprehensive income other when they fall due based on accrual basis.

n) Provisions

A provision is recognized if, as a result of a past event, the company has a present (legal or constructive) Provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the liability. The unwinding of the discount is recognized as finance cost.

- **Warranties:** A provision for warranties is recognized when the underlying products or services are sold, based on historical warranty data and a weighting of possible outcomes against their associated probabilities.
 - **Restructuring:** A provision for restructuring is recognized when the company has approved a formal and detailed restructuring plan, and the restructuring has either commenced or been publicly announced. Future operating losses are not considered restructuring expenses.
 - **Site Restoration:** In accordance with the company's published environmental policy and applicable legal requirements, a provision for site restoration is recognized in relation to land affected by contamination, and related expenses are recognized when the land is contaminated.
- Onerous Contracts:** A provision for uncertain contracts is measured at the present value of the expected cost to terminate the contract or the expected net cost to continue the contract, whichever is lower. Before recognizing the provision, the company will recognize any impairment loss related to the assets associated with the contract.

o) Finance revenue and expenses

Finance costs include interest expense on borrowings. All borrowing costs that are not directly attributable to the acquisition, construction or production of qualifying assets are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income using the effective interest method.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Interest income or expense is recognized using the effective interest method. Dividend income is recognized in profit or loss on the date on which the Company's right to receive payment is established.

The 'effective interest rate' is the rate that exactly discounts estimated future cash payments or receipts through the expected life of the financial instrument to:

- The gross carrying amount of the financial asset; or
- The amortized cost of the financial liability.

In calculating interest income and expense, the effective interest rate is applied to the gross carrying amount of the asset (when the asset is not credit-impaired) or to the amortized cost of the liability. However, for financial assets that have become credit-impaired subsequent to initial recognition, interest income is calculated by applying the effective interest rate to the amortized cost of the financial asset. If the asset is no longer credit-impaired, then the calculation of interest income reverts to the gross basis.

p) Share capital

Ordinary shares

Incremental costs directly attributable to the issue of paid-in capital are recognized as a deduction from equity. Income tax relating to transaction costs of an equity transaction is accounted for in accordance with IAS 12.

q) Income tax

Income tax expense comprises current and deferred tax. It is recognized in profit or loss except to the extent that it relates to a business combination, or items recognized directly in equity or in OCI.

The Company has determined that interest and penalties related to income taxes, including uncertain tax treatments, do not meet the definition of income taxes, and therefore accounted for them under IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.

i. Current tax

Current tax comprises the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year and any adjustment to the tax payable or receivable in respect of previous years. The amount of current tax payable or receivable is the best estimate of the tax amount expected to be paid or received that reflects uncertainty related to income taxes, if any. It is measured using tax rates enacted or substantively enacted at the reporting date. Current tax also includes any tax arising from dividends.

Current income tax is calculated in accordance with the Jordanian Income Tax Law. Based on Article (13) of the Power Purchase Agreement, the Company is protected from any change in the applicable tax laws that are unfavorable to the Company throughout the term of the Power Purchase Agreement.

ii. Deferred tax

Deferred tax is recognized in respect of temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for taxation purposes. Deferred tax is not recognized for:

- Temporary differences on the initial recognition of assets or liabilities in a transaction that is not a business combination and that affects neither accounting nor taxable profit or loss;
- Temporary differences related to investments in subsidiaries, associates and joint arrangements to the extent that the Company is able to control the timing of the reversal of the temporary differences and it is probable that they will not reverse in the foreseeable future; and
- Taxable temporary differences arising on the initial recognition of goodwill.

Deferred tax assets are recognized for unused tax losses, unused tax credits and deductible temporary differences to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which they can be used. Future taxable profits are determined based on the reversal of relevant taxable temporary differences. If the amount of taxable temporary differences is insufficient to recognize a deferred tax asset in full, then future taxable profits, adjusted for reversals of existing temporary differences, are considered, based on the business plans for individual subsidiaries in the Company.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realized; such reductions are reversed when the probability of future taxable profits improves.

Unrecognized deferred tax assets are reassessed at each reporting date and recognized to the extent that it has become probable that future taxable profits will be available against which they can be used.

Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to temporary differences when they reverse, using tax rates enacted or substantively enacted at the reporting date, and reflects uncertainty related to income taxes, if any.

The measurement of deferred tax reflects the tax consequences that would follow from the manner in which the Company expects, at the reporting date, to recover or settle the carrying amount of its assets and liabilities. For this purpose, the carrying amount of investment property measured at fair value is presumed to be recovered through sale, and the Company has not rebutted this presumption.

Deferred tax assets and liabilities are offset only if certain criteria are met

4) STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

A number of new or amended standards that are required to be applied for annual periods beginning after January 1, 2024, and that are available for early adoption in annual period beginning on January 1, 2024; however, the Company has not early adopted the new or amended standards in preparing these financial statements.

The following are the amended standards and interpretations with related effective date:

- Lack of Exchangeability – Amendments to IAS 21. (Effective starting from January 1, 2025).
- Classification and Measurement of Financial Instruments – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7. (Effective starting from January 1, 2026).
- Annual Improvements to IFRS Accounting Standards Volume 11. (Effective starting from January 1, 2026).
- IFRS 18 Presentation and Disclosure in Financial Statements. (Effective starting from January 1, 2027)
- IFRS 19 Subsidiaries without Public Accountability Disclosure. (Effective starting from January 1, 2027).
- Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture – Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. (To be determined – Early adoption is permitted).

The Company anticipates that each of the above standards and amendments will be adopted in the financial statements by its date mentioned above without having any material impact on the Company's financial statements.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

5) PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

<i>In Jordanian Dinar</i>	Lands & Building	Steam Generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
<i>Cost</i>								
Balance as of January 1, 2024	91,962,164	275,823,963	1,528,767	728,189	1,741,544	769,550	377,512	372,931,689
Additions	-	-	-	48,000	-	5,450	-	53,450
Disposals	(457,415)	-	(1,130)	(137,739)	-	-	-	(596,284)
Balance as of December 31, 2024	91,504,749	275,823,963	1,527,637	638,450	1,741,544	775,000	377,512	372,388,855
<i>Accumulated depreciation:</i>								
Balance as of January 1, 2024	84,977,272	257,406,521	1,405,129	609,773	1,680,126	687,182	324,368	347,090,371
Depreciation for the year	2,879,389	10,223,515	95,668	57,688	22,288	24,726	14,162	13,317,436
Disposals	-	-	(1,129)	(137,733)	-	-	-	(138,862)
Balance as of December 31, 2024	87,856,661	267,630,036	1,499,668	529,728	1,702,414	711,908	338,530	360,268,945
Net book value at 31 December 2024	3,648,088	8,193,927	27,969	108,722	39,130	63,092	38,982	12,119,910
<i>Cost</i>								
Balance as of January 1, 2023	92,383,097	276,479,651	1,530,756	751,689	1,993,987	772,721	481,974	374,393,875
Additions	-	-	-	-	3,074	-	-	3,074
Disposals	(420,933)	(655,688)	(1,989)	(23,500)	(255,517)	(3,171)	(104,462)	(1,465,260)
Balance as of December 31, 2023	91,962,164	275,823,963	1,528,767	728,189	1,741,544	769,550	377,512	372,931,689
<i>Accumulated depreciation:</i>								
Balance as of January 1, 2023	82,118,143	247,838,693	1,311,436	584,384	1,898,921	663,744	413,180	334,828,501
Depreciation for the year	2,879,864	10,223,515	95,682	48,888	36,677	26,605	15,622	13,326,853
Disposals	(20,735)	(655,687)	(1,989)	(23,499)	(255,472)	(3,167)	(104,434)	(1,064,983)
Balance as of December 31, 2023	84,977,272	257,406,521	1,405,129	609,773	1,680,126	687,182	324,368	347,090,371
Net book value at 31 December 2023	6,984,892	18,417,442	123,638	118,416	61,418	82,368	53,144	25,841,318

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

6) INVESTMENT PROPERTIES

This item represents the company's investment in the land of Al-Hussein Station. The average fair value, according to the evaluation of real estate appraisers, was valued at JOD 4,218,496 as of December 31, 2024 (2023: JOD 4,218,496)

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2024	2023
Balance at January 1,	414,168	414,168
Additions	-	-
Balance at December 31,	414,168	414,168

7) INTANGIBLE ASSETS

This item consists of the following:

In Jordanian Dinar

Cost

	Software and Computers System	
	2024	2023
Balance at January 1,	1,454,219	1,454,219
Balance at December 31,	1,454,219	1,454,219

Accumulated amortization

Balance at January 1,	969,480	717,816
Amortization for the year	251,664	251,664
Balance at December 31,	1,221,144	969,480

Net book value:

Balance as of December 31,	233,075	484,739
-----------------------------------	----------------	----------------

8) LEASES

(A) Right-of-use assets

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

In Jordanian Dinar

Cost

	As of December 31,	
	2024	2023
As of January 1,	1,873,686	1,873,686
Additions	-	-
As of December 31,	1,873,686	1,873,686

Accumulated Depreciation

Balance as of January 1	806,840	598,420
Depreciation for the year	208,420	208,420
Balance as of December 31	1,015,260	806,840

Net book value:

Balance as of December 31,	858,426	1,066,846
-----------------------------------	----------------	------------------

(B) Lease liabilities

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

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2024	2023
As of January 1,	1,051,954	1,241,991
Interest during the year	66,569	79,297
Paid during the year	(269,334)	(269,334)
As of December 31,	849,189	1,051,954

The discount rate used to discount future lease payments was 6.5%.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Maturity analysis – Contractual cash flows:

	As of December 31, 2024		
<i>In Jordanian Dinar</i>	Undiscounted future cash flows	Interest	Discounted future cash flows
Lease liabilities – Less than one year	269,336	52,991	216,345
Lease liabilities – More than one year	743,290	110,446	632,844
	1,012,626	163,437	849,189

	As of December 31, 2023		
<i>In Jordanian Dinar</i>	Undiscounted future cash flows	Interest	Discounted future cash flows
Lease liabilities – Less than one year	329,448	66,570	262,878
Lease liabilities – More than one year	952,513	163,437	789,076
	1,281,961	230,007	1,051,954

(C) The amounts recorded in the statement of profit or loss are as follows:

	For The Year Ended December 31,	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2024	2023
Depreciation for the year	208,420	208,420
Interest expense for the year	66,569	79,297
Expenses related to low-value asset leases and short-term leases	92,467	86,286
Rental income from investment properties	55,526	55,526

(D) Lease liabilities recognized in the statement of cash flows:

	For The Year Ended December 31,	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2024	2023
Depreciation expense	208,420	208,420
Interest expense for the year	66,569	79,297
Lease liabilities paid	(269,334)	(269,334)

9) FUEL AND STRATEGIC SPARE PARTS

	As of December 31,	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2024	2023
Heavy fuel inventory*	4,323,008	4,322,955
Diesel inventory	461,237	464,151
Spare parts**	1,351,819	2,723,366
	6,136,064	7,510,472

*The Power Purchase Agreements with the National Electric Power Company require the company to maintain sufficient fuel quantities at power generation stations to ensure continuous power generation. An agreement was made specifying the required fuel quantities to be maintained for the periods outlined in the Power Purchase Agreements.

** Spare parts are shown after deducting the spare parts depreciation expense, which amounted to JOD 1,442,029 as of December 31, 2024 (December 31, 2023: JOD 1,425,063).

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

10) TRADE AND OTHER RECEIVABLES

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2024	2023
Due from related parties (Note 15)	9,900,833	8,638,149
Other receivables	2,171,661	1,635,128
	12,072,494	10,273,277

11) CASH AND CASH EQUIVALENTS

This item consists of the following:

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2024	2023
Cash at banks	445,903	6,324,726
Cash in hand	9,382	7,995
	455,285	6,332,721

For the purposes of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of the following as of 31, December:

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2024	2023
Cash and cash equivalents	455,285	6,332,721
less due to bank	(12,942)	(15,563)
	442,343	6,317,158

12) Equity

Paid-up Capital

The General Assembly, in its extraordinary meeting held on April 10, 2023, approved the reduction of the company's authorized and paid-up capital by an amount of JOD 27,000,000. After the reduction, the authorized and paid-up capital amounted to JOD 3,000,000, divided into 3,000,000 shares with a nominal value of JOD 1 per share. The company completed all the legal procedures and obtained all the necessary approvals from the Ministry of Industry and Trade and the Securities Commission during the year 2023.

Statutory Reserve

The amounts accumulated in this account represent what has been transferred from profits before income tax, at a rate of 10%, in accordance with the requirements of the Jordanian Companies Law. The company can stop this annual transfer once the mandatory reserve balance reaches a quarter of the company's paid-up capital. However, with the approval of the General Assembly, the transfer may continue until the mandatory reserve balance reaches 100% of the company's authorized and paid-up capital.

In 2023, the company obtained approval from the Companies Control Department to reduce the mandatory reserve to align with the reduction in paid-up capital by JOD 4,500,000.

Voluntary Reserve

The amounts accumulated in this account represent what has been transferred from the net annual profits before income tax and it is distributable to shareholders.

Dividend Distribution

The General Assembly, in its regular meeting held on March 26, 2024, approved the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JOD 18,000,000 to the shareholders, to be deducted from the retained earnings.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

13) LOANS

Loan Installments	Currency	2024		2023	
		Loan Installments		Loan Installments	
		Current Portion	Long -term portion	Current Portion	Long -term portion
Japanese loan (1)	JPY	2,390,916	1,195,458	2,649,009	3,973,513
Japanese loan (2)	JPY	-	-	1,116,169	-
Italian Soft loan (3)	Euro	-	-	62,607	-
		2,390,916	1,195,458	3,827,785	3,973,513

Japanese Loan (1)

This loan is based on the 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 April 17, 1996. The government re-lent the company an amount of Japanese Yen 10,813,000,000 on August 22, 2022, with an annual interest rate of 2.7%. The loan is repaid in 42 semi-annual installments, each valued at Japanese Yen 262,663,000. The first installment was due on April 20, 2006, and the final installment is due on April 20, 2026.

Japanese Loan (2)

This loan is based on the 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 August 30, 1994. The government re-lent the company an amount of Japanese Yen 4,745,000,000 on August 22, 2000, with an annual interest rate of 3%. The loan is repaid in 41 semi-annual installments, each valued at Japanese Yen 110,674,000. The first installment was due on August 20, 2004, and the final installment is due on August 20, 2024.

Easy Italian Loan (3)

This loan is based on the 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 December 12, 1993. The government re-lent the company an amount of Euros 2,864,020 on September 13, 2005, with an annual interest rate of 1%. The loan is repaid in 36 equal semi-annual installments, each valued at Euros 79,556, except for the last installment, which amounts to Euros 79,555. The first installment was due on September 8, 2006, and the final installment is due on March 8, 2024.

All loans are guaranteed by the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan.

14) TRADE AND OTHER PAYABLE
In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2024	2023
Deferred revenues (5)	1,103,128	-
Deposit accrued for others	1,068,767	1,040,769
Employee incentives provision (3)	400,000	400,000
Employee vacation provision (1)	394,234	482,826
Accrued expenses	106,897	86,421
Due to related parties (Note 15)	41,054	9,004,904
Board of directors' bonuses	35,000	35,000
Legal cases provision (4)	28,523	460,342
Accrued interest	26,899	46,405
Contractors' receivables	15,353	498
Employees' receivables	4,132	1,450
Others	186,335	295,268
	3,410,322	11,853,883

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Below is the movement in provisions during the years 2023 and 2024:

<i>In Jordanian Dinar</i>	Employees' vacations provision (1)	Employees' termination benefits provision (2)	Employees' incentive provision (3)	Legal cases provision (4)
2024				
Balance at January 1,	482,826	-	400,000	460,342
Provision for the year	18,246	1,436,159	416,380	-
Paid during the year	(76,415)	(1,436,159)	(416,380)	(31,819)
Reversal during the year	(30,423)	-	-	(400,000)
Balance at December 31,	394,234	-	400,000	28,523
2023				
Balance at January 1,	541,670	-	450,000	460,342
Provision for the year	51,118	354,759	415,600	-
Paid during the year	(109,962)	(354,759)	(465,600)	-
Balance at December 31,	482,826	-	400,000	460,342

- (5) Deferred revenues represent an advance payment from Zarqa Electricity Generation Company for major maintenance expenses of the steam unit, including spare parts, materials, and expert services, as per the agreement. This service is scheduled for execution during 2025.

15) RELATED PARTIES

Related parties represent parent company, 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.

- Due from related parties

<i>In Jordanian Dinar</i>		As of December 31,	
	Nature of relationship	2024	2023
National Electric Power Company, Government of Jordan – net *	Sister Company	8,532,563	5,709,332
Government of Jordan	Shareholder	527,010	1,525,268
Jordan Valley Authority (JVA)	Sister Company	528,468	342,209
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation**	Sister Company	163,777	777,780
Samra Electric Power Company	Sister Company	83,305	193,014
Ministry of Energy and Mineral Resources	Sister Company	40,667	40,667
ACWA Power Holdings – Jordan	Sister Company	20,978	2,464
Jordan Petroleum Refinery Company	Sister Company	2,829	,8292
The Local Company for Water and Solar Projects	Sister Company	245	3,543
Al-Risha for Solar Power Projects	Sister Company	960	41,012
ACWA Power International company for water and power- Dubai	Sister Company	31	31
		9,900,833	8,638,149

*This balance represents the amount owed by the National Electric Power Company (NEPCO). Under the Power Purchase Agreements signed with NEPCO, the company is responsible for covering all fuel and gas costs used in electricity generation for the Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC) and the National Petroleum Company (NPC). Accordingly, the receivables from NEPCO include an amount of JOD 8,532,563 as of December 31, 2024 (December 31, 2023: JOD 5,709,332). This balance is presented net of an expected credit loss provision of JOD 1,399,967 as of December 31, 2024 (December 31, 2023: JOD 1,399,967).

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

- ** On December 21, 2015, the company entered into operating lease agreements for land with the Zarqa Power Station for an annual lease amount of JOD 50,000. Additionally, on May 20, 2016, the company entered into an agreement with the Zarqa Power Station to provide operation and maintenance services.

- **Due to related parties**

In Jordanian Dinar

	Nature of relationship	As of December 31,	
		2024	2023
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	41,054	4,904
ENARA For Energy Investments	Parent Company	-	4,590,000
Government Investment Management Company	Shareholder	-	3,600,000
Social Security Corporation	Shareholder	-	810,000
		41,054	9,004,904

- **Transactions with related parties**

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
<u>Power Generation Revenues (Operating rental income):</u>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	34,224,746	33,191,188
<u>Operating and Maintenance Revenues - Net</u>		
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	5,496,124	5,558,333
The Local Company for Water and Solar Projects	784,215	757,845
National Petroleum Company (Government of Jordan)	527,913	503,686
Jordan Valley Authority (JVA)	400,071	412,297
<u>Operating Expenses</u>		
ACWA Power Jordan Holdings	67,957	67,360
ACWA Power International L.L.C. / Dubai	-	480
ACWA Power Company Riyadh	-	682,821
National Electric Power Company	4,540	3,900
Samra Electric Power Company	1,966	1,782,004
<u>General and administrative expenses</u>		
ACWA Power Company / Riyadh	42,600	44,302
The Local Company for Water and Solar Projects	3,728	3,384
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	6,699	2,969
ACWA Power International L.L.C. / Dubai	-	2,043
ACWA Power Global Services LTD	-	1,940
ACWA Power Jordan Holdings	2,025	-
Government Investment Management Company	30,729	31,747
Ministry of finance	998,258	1,379
Jordan Valley Authority (JVA)	322	555
Samra Electric Power Company	111,675	105,491
<u>Compensation of key management personnel:</u>		
Salaries and benefits	545,380	408,464

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

16) INCOME TAX

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

	2024				2023			
	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
Profit before income tax	12,949,362	133,906	(65,013)	13,018,255	13,119,000	(6,840)	1,082,830	14,194,990
Non-taxable income	(2,631,003)	(48,767)	(1,189,110)	(3,868,880)	(3,268,328)	(18,446)	(4,280,978)	(7,567,752)
Non-deductible expenses	3,445,821	44,916	803,566	4,294,303	2,440,885	43,152	875,916	3,359,953
Taxable income	13,764,180	130,055	(450,557)	13,443,678	12,291,557	17,866	(2,322,232)	9,987,191
Statutory income tax rate	5%	10%	24%	-	5%	10%	24%	-
National contribution tax rate*	3%	1%	3%	-	3%	1%	3%	-
Income tax expense	(688,209)	(13,006)	-	(701,215)	(614,578)	(1,787)	-	(616,365)
National contribution tax rate expense	(412,925)	(1,301)	-	(414,226)	(368,747)	(178)	-	(368,925)
Adjustments *	-	-	(698,258)	(698,258)	-	-	-	-
Deferred tax	(8,880)	1,788	(14,888)	(21,980)	140,611	-	(77,092)	63,519
Income tax (expense) surplus	(1,110,014)	(12,519)	(713,146)	(1,835,679)	(842,714)	(1,965)	(77,092)	(921,771)

* As a result of Income Tax Law No. (34) of 2014, the national contribution tax rate was increased by 3%, in addition to the legal income tax rate on operations outside Aqaba, which was raised to 24% from 15% as per the implementation agreement. Based on this, the company did not record any amounts payable to the government but instead reduced the balance of amounts recorded for previous years, according to the study prepared in this regard, so the liability balance is now JOD 527,010.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Current year income tax expense	(701,215)	(616,365)
National contribution tax expense	(414,226)	(368,925)
Prior Years Adjustments	(698,258)	-
Deferred tax liabilities relating to employees' end-of- service indemnity provision	(24,910)	(60,104)
Deferred tax assets relating to the exchange differences arising from the revaluation of loans in foreign currencies	2,930	123,623
Income tax (expense) surplus	(1,835,679)	(921,771)

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

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Deferred Tax Related to Actuarial Losses on Employee End of service Benefits	32,844	23,680

- Movement on deferred tax assets was as follows:

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Balance at January 1,	2,711,628	2,624,429
Relating to actuarial losses	32,844	23,680
Relating to temporary differences in employees' end of service indemnity provision	(24,910)	(60,104)
Relating to foreign currency loan valuation differences	2,930	123,623
Balance at December 31,	2,722,492	2,711,628

Movement on the income tax provision was as follows:

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Balance at January 1,	2,315,175	2,367,799
Income tax for the year	1,115,441	985,290
Prior years adjustments	698,258	-
Paid during the year	(854,340)	(1,037,914)
Write off the Ministry of Finance's receivable with tax payments	(998,258)	-
Balance at December 31,	2,276,276	2,315,175

Tax Status:

The income tax provision for the years ending December 31, 2024, and 2023 has been calculated in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and its amendments, and in accordance with the Aqaba Special Economic Zone Law No. 23 of 2000 for the company's locations in the Aqaba Special Economic Zone.

The company's income tax returns for all years since its establishment up to the year ending December 31, 2023, have been submitted to the Department of Income and Sales Tax within the specified legal deadline.

The company's branches in Amman, Aqaba, and the development areas were audited up to the year 2020.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

17) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Balance at January 1,	4,546,138	4,474,708
Provision for the year*	555,659	650,298
Paid during the year	(742,172)	(710,760)
Actuarial losses **	146,305	131,892
Balance at December 1,	4,505,930	4,546,138

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Interest cost	323,215	353,406
Current year cost	217,527	229,951
Prior years adjustment	14,917	66,941
	555,659	650,298

**The details of the actuarial losses shown in the other comprehensive income statement are as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Actuarial Losses	146,305	131,892
Deferred tax related to actuarial losses on employee severance benefits	(32,844)	(23,680)
	113,461	108,212

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

	As of December 31,	
	2024	2023
Discount rate	6.71%	7.13%
Expected rate of increase of employee compensation	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%

	<u>Discount rate</u>			<u>Resignation rate</u>			<u>Mortality rate</u>	
	<u>Rate</u>	<u>Increase</u>		<u>Rate</u>	<u>Increase</u>		<u>Rate</u>	<u>Increase</u>
	<u>%</u>	<u>(decrease)</u>		<u>%</u>	<u>(decrease)</u>		<u>%</u>	<u>(decrease)</u>
		JD		JD		JD		
2024	+1	(409,455)	+1	(14,227)	+20	(686)		
	-1	465,289	-1	15,758	-20	691		
2023	+1	(417,890)	+1	(6,055)	+20	(98)		
	-1	476,589	-1	6,993	-20	100		

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

18) DECOMMISSIONING PROVISION

The decommissioning provision of JOD 2,400,865 as at December 31, 2024 (December 31, 2023: JD 2,279,738) primarily represents the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 6.5% (2023: 6.5%) expected to be incurred in respect of the decommissioning of the Aqaba Thermal Station generating units 1 to 5. The company did not use the discounted cash flow model this year, as these expenses are expected to be incurred within less than a year from the financial statement date.

Movement on the decommissioning provision was as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of December 31,	
	2024	2023
Balance at 1 January	2,279,738	3,414,754
Unwinding of discount during the year (note 26)	121,127	113,734
Reversal from provision	-	(1,248,750)
Balance at 31 December	2,400,865	2,279,738

During the year 2023, the Company's management decided and approved to reduce its decommissioning provision by JOD 1,248,750. This reduction constitutes 75% of the previously estimated liability balance for the completion of stage one at Aqaba Thermal Power Station (ATPS). The estimated liability balance for stage one was JOD 1,665,000, covering the dismantling and selling of key components such as turbines, generators, boilers, ground floor pumps and transformers. The reversal took place after completing 75% of stage one without incurring any liability.

19) DUE TO BANKS

This item represents the utilized balance of credit facilities granted by Cairo Amman Bank, with a ceiling of JOD 3,000,000 and an interest rate of 7.75% as of December 31, 2024 (December 31, 2023: 7.75%).

20) POWER GENERATION REVENUES (OPERATING RENTAL INCOME)

This item represents revenues mainly earned from the power generation invoices in accordance with the Power Purchase Agreements with NEPCO. 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

The following table provides information about the nature and timing of the satisfaction of performance obligations in contracts with customers, including significant payment terms, and the related revenue recognition policies.

Type of service	Nature and timing of satisfaction of performance obligations, including significant payment terms	Revenue recognition policies
Stations capacity revenue Power revenue	NEPCO obtain control services when they are delivered to and have been accepted by them. Invoices are generated over time at monthly basis in accordance with Power Purchase Agreements, and power produced delivered are billed on a monthly basis and payable within 30 days.	Revenue is recognized over time at monthly basis when the power produced and determine capacity charges delivered and have been accepted by customer.

Power generation revenues consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Stations capacity revenue	35,696,707	34,661,450
Power revenue	19,880	26,930
	35,716,587	34,688,380

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

21) OPERATING AND MAINTENANCE REVENUES

These items consist of the following:

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Zarqa Electricity Generation Company	5,103,744	5,305,511
Local Company for Water and Solar Energy Works	769,667	747,250
Risha Solar Energy Projects Company	503,822	481,397
Jordan Valley Authority	334,085	329,262
	6,711,318	6,863,420

Performance Obligations and Revenue Recognition Policies

Revenue is measured based on the consideration specified in the contract with the customer. The company recognizes revenue when it transfers control of a good or service to the customer. The following table provides information about the nature and timing of fulfilling performance obligations in contracts with customers, including key payment terms and related revenue recognition policies:

Service Type	Performance Obligations, Including Key Payment Terms	Revenue Recognition Policies
Operating and Maintenance Revenues	The company provides operating and maintenance services to the companies mentioned above for electricity generation. The operating and maintenance services include fixed monthly fees, in addition to revenues from operating and maintenance services that depend on the nature of the required service.	The company satisfies the performance obligation and recognizes revenue from operating and maintenance services over time.

22) OPERATING EXPENSE

These items consist of the following:

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Supplementary charges (Energy Import)	1,491,840	1,497,191
Spare Parts	1,203,934	1,165,198
Maintenance Materials and Expert Fees	442,889	611,524
Operating water	213,926	215,147
Chemical's materials	60,661	57,895
Oil and lubricants	13,010	90,555
Other	122,564	186,177
	3,548,824	3,823,687

23) EMPLOYEES BENEFITS

These items consist of the following:

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Salaries and wages	4,341,585	4,695,878
Employees benefits	1,898,747	2,049,768
Bonuses and other expenses	2,800,488	3,064,675
Employees' termination benefits	1,436,159	354,759
End of Service Benefits Expense	555,659	650,298
Temporary employees	112,013	122,319
	11,144,651	10,937,697

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

24) GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Insurance	649,316	618,137
License and fee expenses	490,580	463,360
Consultancy fees	265,780	266,743
Security	193,939	194,628
Risha rest expense	122,327	114,817
Subscriptions and donations	44,617	41,369
Others	603,850	642,581
	2,370,409	2,341,635

25) OTHER INCOME, NET

<i>In Jordanian Dinar</i>	For c Year Ended December 31,	
	2024	2023
Gain from sale of property, plant, and equipment and scrap-generating retired units	1,628,744	1,575,841
Profit from Foreign Exchange Transactions - net	541,843	465,967
Reversed from legal cases provision	400,000	-
Non-operational revenue	-	199,042
Others, net	173,047	2,144,842
	2,743,634	4,385,692

26) FINANCE COSTS

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Loans interest expense	153,571	263,804
Unwinding of discount of decommissioning provision (Note 18)	121,127	113,734
Lease Contract Interest Expense	66,569	79,297
Bank overdraft interest expense	110	22
	341,377	456,857

27) BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2023
Profit for the year (JOD)	11,182,576	13,273,219
Weighted average number of shares outstanding (Share)	3,000,000	3,000,000
Basic and diluted earnings per share (JOD/Share)*	3.728	4.424

*The diluted earnings per share for the year is equal to the basic earnings per share for the year.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

28) SEGMENT INFORMATION

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba, Mafrag, and other locations for the years ended December 31, 2023 and 2024. The information is presented to facilitate the income tax review as the Company is subject to different tax rates on Aqaba's operation.

<i>In Jordanian Dinar</i>	2024			
	Aqaba	Mafrag	Other locations	Total
Power generation income (Operating rental income)	35,716,587	-	-	35,716,587
Operating and maintenance revenues	-	769,668	5,941,650	6,711,318
Total operating revenues	35,716,587	769,668	5,941,650	42,427,905
Depreciation and amortization	(13,633,728)	(18,875)	(124,917)	(13,777,520)
Employees benefits	(6,782,415)	(465,366)	(3,896,870)	(11,144,651)
Operating expenses	(1,808,952)	(87,047)	(1,652,825)	(3,548,824)
General and administrative expenses	(1,698,811)	(78,236)	(593,362)	(2,370,409)
Strategic spare parts depreciation	(1,442,029)	-	-	(1,442,029)
Reversed from the allowance for expected credit losses	62,923	1,503	13,666	78,092
Total operating cost	(25,303,012)	(648,021)	(6,254,308)	(32,205,341)
Operating Profit	10,413,575	121,647	(312,658)	10,222,564
Other income, net	2,557,148	4,982	181,504	2,743,634
Finance income	317,013	7,574	68,847	393,434
Finance costs	(338,379)	(297)	(2,701)	(341,377)
Profit For the Period Before Income Tax Expenses	12,949,357	133,906	(65,008)	13,018,255
Income tax expense	(1,110,014)	(12,518)	(713,147)	(1,835,679)
Profit (loss) For the Year	11,839,343	121,388	(778,155)	11,182,576

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

<i>In Jordanian Dinar</i>	2023			
	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
Power generation income (Operating rental income)	34,688,380	-	-	34,688,380
Operating and maintenance revenues		747,250	6,116,170	6,863,420
Total operating revenues	34,688,380	747,250	6,116,170	41,551,800
Depreciation and amortization	(13,641,805)	(18,659)	(126,473)	(13,786,937)
Employees benefits	(6,373,019)	(441,078)	(4,123,600)	(10,937,697)
Operating expenses	(1,881,589)	(203,722)	(1,738,376)	(3,823,687)
General and administrative expenses	(1,648,794)	(111,786)	(581,055)	(2,341,635)
Strategic spare parts depreciation	(1,425,063)	-	-	(1,425,063)
Reversed from the allowance for expected credit losses	58,570	1,671	20,055	80,296
Total operating cost	(24,911,700)	(773,574)	(6,549,449)	(32,234,723)
Operating Profit	9,776,680	(26,324)	(433,279)	9,317,077
Other income, net	3,044,326	200	1,341,166	4,385,692
Finance income	732,852	20,904	195,322	949,078
Finance costs	(453,362)	(338)	(3,157)	(456,857)
Profit For the Period Before Income Tax Expenses	13,100,496	(5,558)	1,100,052	14,194,990
Income tax expense	(842,714)	(1,965)	(77,092)	(921,771)
Profit (loss) For the Year	12,257,782	(7,523)	1,022,960	13,273,219

29) Contingent Liabilities

The value of the bank guarantees for the company as of December 31, 2024, amounted to JOD 16,800 (December 31, 2023: JOD 16,800).

30) Financial Risk Management

The company is exposed to the following risks due to its use of financial instruments:

- Credit Risk.
- Liquidity Risk.
- Market Risk.
- Interest Rate Risk.
- Currency Risk.

This note provides information about the company's exposure to each of the above risks, the company's objectives, policies, methods for measuring and managing risks, and the company's capital management. The full responsibility for preparing and monitoring risk management lies with the company's management.

The company's risk management policies are designed to identify and analyze the risks the company faces, set appropriate controls and limits for exposure to those risks, and then monitor them to ensure that the set limits are not exceeded.

Risk management policies and systems are reviewed periodically to reflect changes in market conditions and the company's activities. Through training, standards, and procedures established by management, the company aims to develop a constructive and organized control environment where every employee understands their role and the duties assigned to them.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Credit Risk

Credit risk represents the risk of financial loss to the company due to a customer or a counterparty failing to meet their contractual obligations. These risks primarily arise from cash held at banks and other receivables and balances due from others.

The recorded value of financial assets represents the maximum exposure to credit risk as of the financial statement date, and it is as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	Carrying amount as at December 31,	
	2024	2023
Cash at bank	445,903	6,324,726
Trade and other receivables	12,072,494	10,273,277
	12,518,397	16,598,003

Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk arising from the company's inability to meet its financial obligations when due, related to its financial liabilities that are settled through the provision of cash or other financial assets. The company's liquidity management lies in ensuring that the company always maintains sufficient liquidity to meet its obligations when they become due, under normal and emergency circumstances, without incurring unacceptable losses or risks that could affect the company's reputation.

The company ensures it has enough cash to cover expected operational expenses, including covering financial obligations, but without accounting for the potential impact of unforeseen and harsh circumstances, such as natural disasters.

The following are the contractual maturities of financial liabilities, including future interest payments:

In Jordanian Dinar

<u>At December 31, 2024</u>	Carrying Value	Contractual Cash Flows	Less than One Year	Less than One Year
Trade and other payable	3,410,322	(3,410,322)	(3,410,322)	-
Due to banks	12,942	(12,942)	(12,942)	-
Loans	3,586,374	(3,586,374)	(2,390,916)	(1,195,458)
Lease liabilities	849,189	(923,974)	(288,264)	(635,710)
	7,858,827	(7,933,612)	(6,102,444)	(1,831,168)

In Jordanian Dinar

<u>At December 31, 2023</u>	Carrying Value	Contractual Cash Flows	Less than One Year	Less than One Year
Trade and other payable	11,853,883	(11,853,883)	(11,853,883)	-
Due to banks	15,563	(15,563)	(15,563)	-
Loans	7,801,298	(7,801,298)	(3,827,785)	(3,973,513)
Lease liabilities	1,051,954	(1,301,794)	(332,708)	(969,086)
	20,722,698	(20,972,538)	(16,029,939)	(4,942,599)

Market Risk

Market risk is the risk arising from changes in market prices, such as foreign exchange rates, interest rates, and equity instrument prices, which affect the company's profits or the value of the financial instruments held by the company.

The objective of managing market risk is to control the company's exposure to market risk within acceptable limits, in addition to maximizing returns.

Interest Rate Risk

The company does not record any fixed-rate financial assets or liabilities at fair value through profit or loss, nor does the company classify derivative financial instruments (interest rate swaps) as hedging instruments under the fair value hedge accounting model. Therefore, a change in the interest rate at the reporting date will not affect the statement of profit or loss.

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN - JORDAN**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Currency Risk

Most of the company's assets and liabilities are denominated in Jordanian Dinars.

An increase (decrease) in the Jordanian Dinar against the US Dollar as of December 31 will increase (decrease) the profit or loss. It is assumed that the exchange rate of the Jordanian Dinar against the US Dollar remains stable. This analysis is based on foreign exchange rate differences that the company considered reasonable as of the financial statement date.

31) 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, 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.

A. Assets and liabilities that are not measured at fair value

These instruments are measured at amortized cost, and their fair value does not differ materially from their amortized cost.

<i>In Jordanian dinar</i>	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
<u>As at December 31, 2024</u>				
Cash and cash equivalents	455,285	455,285	-	-
Trade and other receivables	12,072,494	-	-	-
Trade and other payables	(3,410,322)	-	-	-
Due to Banks	(12,942)	-	-	-
Loans	(3,586,374)	-	-	-
Lease liabilities	(849,189)	-	-	-
<u>As at December 31, 2023</u>				
Cash and cash equivalents	6,332,721	6,332,721	-	-
Trade and other receivables	10,273,277	-	-	-
Trade and other payables	(11,853,883)	-	-	-
Due to Banks	(15,563)	-	-	-
Loans	(7,801,298)	-	-	-
Lease liabilities	(1,051,954)	-	-	-

B. Non-financial assets and liabilities that are not measured at fair value but whose fair value is disclosed in the financial statements

<i>In Jordanian dinar</i>	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
<u>As at December 31, 2024</u>				
Investment property	414,168	-	4,218,496	-
<u>As at December 31, 2023</u>				
Investment property	414,168	-	4,218,496	-

32) Comparative Figures

The comparative figures have been reclassified to align with the current year's classification, including the gross presentation of revenues and expenses from other core activities and non-core activities in the statement of profit or loss and other comprehensive income. These adjustments have no effect on the profit for the year or retained earnings.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : _____

Date : _____

الرقم : _____

التاريخ : _____

3. Declaration of the Chairman, Chief Executive Officer, and Executive Manager - Finance Division

Declaration

Attention: M/s Company's Shareholders

We the undersigned hereby certify and declare the authenticity and accuracy of the information and financial statements contained in this Annual Report.

Financial Manager

Ghaith Turki Qasem Obeidat

Chief Executive Officer

Mowafaq Mahmoud Ali Alawneh

Chairman

Moayad Ibrahim Abdul-Wahhab Samman

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

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن
هاتف : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٠٠٨ مع فطر آلي



Ref. : _____

الرقم : _____

Date : _____

التاريخ : _____

21. ج. الإقرارات المطلوبة

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

Acknowledgment

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

رئيس مجلس الإدارة

مؤيد إبراهيم المسمان

عضو

ياسر أديب برقان

عضو

فيصل عبدالرزاق الحياوي

نائب الرئيس

جون كلارك

عضو

زياد أحمد عبيدات

عضو

شروق محمد عبدالغني

عضو

عمران عباس خان