

المملكة الأردنية الهاشمية
شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع



التقرير السنوي 2025



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



صَاحِبُ السُّهُوِّ الْمَلَكِي
الْأَمِيرُ الْحُسَيْنُ بْنُ عَبْدِ اللَّهِ الثَّانِي وَآلِ الْعَهْدِ الْمَعْظُمِ

الفهرس

٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة
١٠	كلمة الرئيس التنفيذي
١٢	تقرير مجلس الإدارة
١٤	أعضاء مجلس الإدارة
٢٣	الإدارة العليا التنفيذية
٢٦	أسماء مالكي الأسهم
٢٦	الوضع التنافسي للشركة
٢٦	الموردون والعملاء الرئيسيون
٢٧	الحماية الحكومية والامتيازات
٢٧	الجودة
٢٨	الهيكل التنظيمي للشركة
٣٠	نشاطات التعلم والتطوير للعام ٢٠٢٥
٣٤	المخاطر التي تتعرض لها الشركة
٣٤	الإنجازات التي حققتها الشركة عام ٢٠٢٥
٣٥	إحصائيات مميزة
٣٦	مؤشرات الأداء
٣٧	مؤشرات أداء محطات الشركة
٤٠	الطاقة الكهربائية المولدة





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

أ- ١. كلمة رئيس مجلس الإدارة



الدكتور مؤيد السمان

رئيس مجلس الإدارة

حضرات المساهمين الكرام،

بالأصالة عن نفسي وبالنسبة عن زملائي أعضاء مجلس إدارة شركة توليد الكهرباء المركزية، يسرني أن أضع بين أيديكم التقرير السنوي للعام المالي ٢٠٢٥، والذي يوثق مرحلة مفصلية في مسيرة الشركة تمثل بداية الانتقال من نموذج أعمال قائم على توليد الطاقة إلى مرحلة جديدة تركز على أنشطة التشغيل والصيانة.

ويستعرض هذا التقرير النتائج المالية ومؤشرات الأداء خلال هذه المرحلة، والتي تعكس نجاح الشركة في تجاوز التحديات الجسيمة، والقدرة على التعامل مع المتغيرات الجوهرية المرتبطة بانتهاء اتفاقيات شراء الطاقة، حيث تمكنت الشركة بفضل الله وإدارتها وعمالها من تحقيق أهداف الشركة للعام ٢٠٢٥ بكل كفاءة واقتدار.

وقد مثل عام ٢٠٢٥ محطة رئيسية مع انتهاء آخر عقد لشراء الطاقة الخاص بمحطة كهرباء العقبة الحرارية في السابع عشر من تشرين الأول، وهو تحدٍ تعاملت معه الإدارة برؤية استراتيجية بعيدة المدى؛ فبدلاً من خيار الإزالة للمحطة،

توصلت الشركة إلى اتفاق مثمر مع وزارة الطاقة والجهات المعنية، يقضي بشراء الحكومة للمحطة من خلال شركة توليد السمرا، وتشغيلها ودمجها ضمن المنظومة الكهربائية الوطنية، مما ضمن الحفاظ على الكوادر الوظيفية وتحقيق توازن المصالح لجميع الأطراف المعنية.

أما على الصعيد المالي، سجلت الشركة صافي ربح بلغ ١٧,٣ مليون دينار، متجاوزة أرقام الموازنة التقديرية ومحققة نمواً في الأرباح مقارنة بالعام السابق. ويعزى هذا الأداء بشكل رئيسي إلى الإيرادات المتأتية من بيع المحطات المتقاعدة، بالإضافة إلى عوائد بيع مخزون الوقود بقيمة ٣,١ مليون دينار، وذلك على الرغم من الارتفاع الذي شهده مصروف الضريبة خلال العام و البالغ ٠,٦ مليون دينار. في حين واصلت الشركة إدارة نفقاتها والتزاماتها بكفاءة عالية خلال هذه المرحلة.

و رغم هذه المؤشرات الإيجابية والتي تعود بشكل رئيسي إلى إيرادات ذات طبيعة غير متكررة، فإن الشركة تضع في اعتبارها التحديات المرتبطة بالمرحلة المقبلة بعد خروج محطة العقبة من الخدمة التعاقدية، حيث ستركز نشاطها على إدارة عقود الصيانة والتشغيل والذي من الممكن ان ينطلق الى خارج الاردن. وانطلاقاً من مسؤوليتنا تجاه مساهميننا، فقد وضعنا مؤشرات قياس الى الإدارة التنفيذية لتبني نهج استباقي يركز على تنوع مصادر الدخل واستكشاف فرص جديدة لتوسيع نطاق العمل وتطوير روافد الدخل، بالتوازي مع تطبيق سياسات فعالة لترشيد النفقات ورفع الكفاءة التشغيلية.

وفي الختام، نتقدم بواكر الشكر والتقدير لكافة موظفي الشركة على إخلاصهم، ونتوجه بالامتنان لحكومتنا الموقرة ومؤسسات الدولة على دعمهم المستمر لأمن واستقرار مملكتنا.

كما نرفع أسمى آيات الولاء والعرفان إلى مقام حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم، وولي عهده الأمين صاحب السمو الملكي الأمير الحسين بن عبد الله الثاني، داعين المولى عز وجل أن يديم على الأردن رفعتَه وازدهاره.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير،

أ- ٢. كلمة الرئيس التنفيذي



المهندس موفق علاونة الرئيس التنفيذي

السيدات والسادة الأفاضل، مساهميننا وشركاءنا الكرام،

بالنيابة عن الإدارة التنفيذية لشركة توليد الكهرباء المركزية، يشرفني أن أستعرض معكم التقرير السنوي لعام ٢٠٢٥، والذي يوثق الأداء المالي والتشغيلي للشركة، مبرزاً محطات الإنجاز المحققة رغم التحديات الجوهرية التي شهدتها الشركة خلال العام المنصرم.

لقد تمكنت الشركة من تحقيق نتائج مالية إيجابية؛ حيث بلغ صافي الربح لعام ٢٠٢٥ ما قيمته ١٧,٣ مليون دينار وهو أفضل من موازنة الشركة التقديرية. كما قامت الشركة بتوزيع ١٢ مليون دينار من الأرباح المحتجزة على السادة المساهمين. أما على الصعيد الفني، فقد استمرت الشركة في ريادتها التشغيلية بتحقيق نسبة توافرية بلغت ٩٩,٨٨٪، وهو معدل يتجاوز المعايير المعتمدة في موازنتنا التشغيلية.

يُعد إبرام اتفاقية بيع محطة العقبة الحرارية للحكومة الأردنية—عقب تقاعدها العقدي في أكتوبر ٢٠٢٥—أبرز

التحولات الاستراتيجية للعام ٢٠٢٥. وقد تضمنت الاتفاقية انتقال ملكية المحطة وكادرها الوظيفي إلى شركة السمراء لتوليد الكهرباء، لضمان استمرارية الاستفادة من هذه الأصول ضمن المنظومة الكهربائية الوطنية والحفاظ على الكفاءات البشرية العاملة فيها.

وعلى الرغم من الأداء الإيجابي للعام ٢٠٢٥، إلا أننا ندرك تماماً حجم التحديات الناتجة عن انخفاض الطاقة الإنتاجية ومحدودية الدخل المتأثري من عقود الصيانة والتشغيل الحالية. واستجابةً لذلك، وبناءً على توجيهات مجلس الإدارة الموقر، باشرت الشركة في تنفيذ حزمة من الإجراءات الاستثنائية لترشيد النفقات التشغيلية وهيكلية الكادر الوظيفي بما يتواءم مع المرحلة الراهنة. وفي الوقت ذاته، نعكف حالياً على دراسة واقتناص فرص استثمارية جديدة لتوسيع نطاق أعمالنا في خدمات الصيانة والتشغيل المتخصصة، سعياً لتنويع مصادر الدخل وضمان ديمومة الشركة ونموها.

وإيماناً منا بأن رأس المال البشري هو المحرك الأساسي لنجاحنا، واصلت الشركة تنفيذ خططها التدريبية النوعية، مع التركيز المكثف على معايير الصحة والسلامة المهنية والبيئة، كما استمر التزامنا تجاه المجتمع المحلي من خلال مبادرات تنمية منسقة مع الجهات الرسمية، تكللت بتوقيع مذكرات تعاون مع صندوق المعونة الوطني والمركز الوطني للبحث والتطوير لدعم الفئات الأقل حظاً.

وفي الختام، أرفع أسمى آيات الشكر والتقدير إلى سعادة رئيس وأعضاء مجلس الإدارة على رؤيتهم السديدة ودعمهم المتواصل، وإلى كافة الزملاء العاملين في مختلف الميادين على إخلاصهم وتفانيهم.

حفظ الله الأردن عزيزاً منيعاً تحت ظل راية صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم، وسمو ولي عهده الأمين الأمير الحسين بن عبد الله.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير،

يسر مجلس الإدارة أن يرحب بكم ويقدم لحضراتكم تقريره السنوي السابع والعشرون متضمناً أهم نشاطات الشركة وإنجازاتها والبيانات المالية للسنة المنتهية في ٢٠٢٥/١٢/٣١.

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 وتوافريه عالية وبأقل تكلفة ممكنة بالإضافة إلى تقديم خدمات التشغيل والصيانة لمحطات توليد الكهرباء وللشركات الأخرى .

١.ب.

أماكن الشركة الجغرافية وعدد الموظفين في كل منها

الإدارة: 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

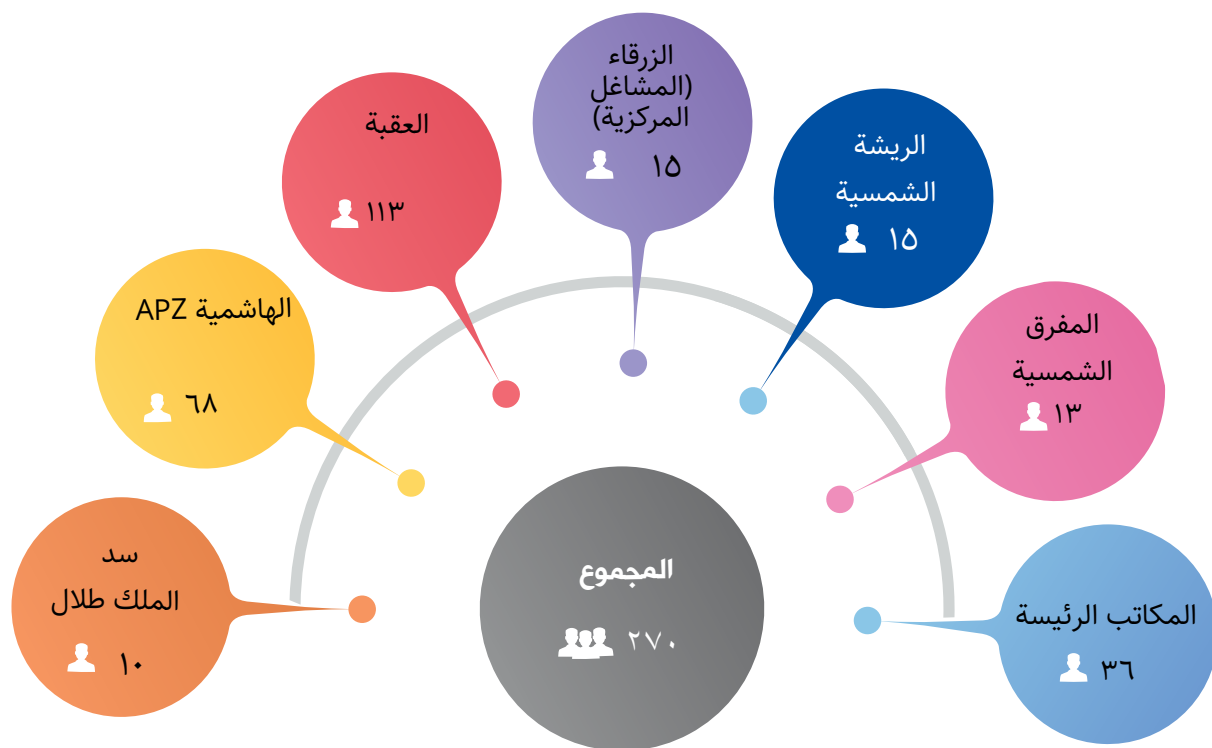
تقع محطة توليد كهرباء العقبة الحرارية في الجنوب الغربي من الحدود الأردنية، وتبعد عن مدينة العقبة حوالي ٢٢ كيلومتراً جنوباً، على بُعد ١ كم من البحر الأحمر وعلى ارتفاع يبلغ ٣٥ متراً فوق سطح البحر وتقع في مركز المنطقة الصناعية.

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 ٢٠٢٥/١٢/٣١



* لا يوجد أي فروع للشركة داخل المملكة أو خارجها

١.ج

حجم الاستثمار الرأسمالي للشركة

١,٨٨٠,٥٣٣ 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 ولغاية ٢٠٢٥/٠٧/٣١
معالي السيد سامي الداود / عضواً اعتباراً من ٢٠٢٥/٠٨/٠١

عطوفة الدكتور مؤيد السمان



الجنسية
الأردنية

تاريخ العضوية :

٢٠٢١/٦/١٧ م

تاريخ الميلاد :

١٩٦٥/١١/١٨ م

المنصب الحالي

رئيس مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

✓ حصل الدكتور مؤيد السمان على درجة الدكتوراه في الهندسة الصناعية من جامعة لوفبرا، وأتم دراسته الجامعية والدراسات العليا بمرتبة الشرف من الجامعة الأردنية. وقد تم اختياره كباحث ضمن برنامج تشيفينغ وزميلًا في برنامج آيزنهاور للتبادل، كما أسهم في الخدمة العامة بصفته رئيسًا لاتحاد المصارعة الأردني، كما عمل مقيّمًا أولًا لجائزة الملك عبد الله للتميز في الأداء الحكومي والشفافية.

الخبرات العملية

✓ يتمتع الدكتور مؤيد السمان بخبرة قيادية تنفيذية تمتد لأكثر من ٣٥ عامًا في مجالات الطاقة والبنية التحتية والدفاع والاستثمار والتنمية في منطقة الشرق الأوسط، يشغل حاليًا منصب المدير العام الإقليمي لشركة أكوا باور السعودية في منطقة المشرق (الأردن، العراق، وسوريا)، ترأس مجالس شركات أكوا باور في الأردن، بما في ذلك شركة توليد الكهرباء المركزية.

✓ وإلى جانب هذه المسؤوليات، يتولى الدكتور مؤيد السمان عددًا من المناصب الوطنية الهامة، حيث يشغل منصب رئيس مجلس إدارة منطقة معان التنموية (صندوق الملك عبد الله الثاني للتنمية)، وعضو مجلس أمناء جامعة الحسين التقنية، وعضو مجلس إدارة كلية التدريب المهني المتقدم (CAVT)، وهما مؤسستان أنشأتها مؤسسة ولي العهد.


✓ شغل الدكتور مؤيد السمان سابقًا منصب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمركز الملك عبد الله الثاني للتصميم والتطوير (KADDB)، والتي تعتبر من أبرز المؤسسات الدفاعية والتكنولوجية في الأردن. كما ترأس مجلس إدارة مركز الملك عبد الله الثاني لتدريب العمليات الخاصة (KASOT)، أحد أبرز مراكز التدريب العسكري والأمني في المنطقة. بالإضافة إلى ذلك، ترأس مجلس إدارة مجمع الملك الحسين للأعمال، وتولى منصب نائب رئيس مجلس الإدارة لشركة العبدلي للاستثمار والتطوير.

✓ وعلى مدار مسيرته المهنية، شغل الدكتور مؤيد السمان منصب رئيس مجلس إدارة أو عضو مجلس إدارة في أكثر من ٧٠ مؤسسة حول العالم، في قطاعات تشمل الطاقة، والدفاع، والعقارات، والضيافة، والتعليم، والخدمات المصرفية، والزراعة، والتكنولوجيا. وهو ملتزم بتعزيز حوكمة الشركات، والإصلاح المؤسسي، ورفع كفاءة وفعالية مجالس الإدارة في القطاعين العام والخاص.

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

✓ شركة اكوا بور - نائب الرئيس، إدارة المحافظ الاستثمارية، منطقة الشرق الأوسط وآسيا، المسؤول عن الأردن وسلطنة عمان والإمارات العربية المتحدة .

✓ ENEL SpA - سلوفاكيا - نائب أول للرئيس ومدير إقليمي

✓ ENEL SpA - روسيا - نائب أول للرئيس ومدير العمليات

✓ ENEL SpA - روما - رئيس العمليات الدولية

✓ ENEL SpA - بلغاريا - المدير الإقليمي

✓ Entergy Corporation - أوروبا - مدير إدارة النّصول

✓ Intergen Bechtel - المملكة المتحدة - مدير الصيانة والهندسة

✓ Alcan - المملكة المتحدة - مدير عمليات الطاقة

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 المعتمد، معهد المحاسبين القانونيين في باكستان
- ✓ شهادة المحاسبين القانونيين المعتمدين دوليًا، جمعية المحاسبين القانونيين المعتمدين، المملكة المتحدة
- ✓ برنامج تسريع القيادة، كلية أشريдж هالت للأعمال، المملكة المتحدة
- ✓ برنامج الجاهزية لعضوية مجلس الإدارة، معهد المديرين، المملكة المتحدة

الخبرات العملية

- ✓ شركة أكوا باور - الرئيس التنفيذي المالي المالي في سلطنة عمان، إدارة المحافظ الاستثمارية.
- ✓ شركة أكوا باور - الرئيس التنفيذي المالي للمجموعة، أصول CCGT.
- ✓ شركة أكوا باور - الرئيس التنفيذي المالي لمشروع الظاهرة لتوليد الكهرباء.
- ✓ شركة النفط العمانية ش.م.ع.م - تطوير الأعمال وإدارة الأصول.
- ✓ شركة 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.
- ✓ برايس ووترهاوس كوبرز PWC متدرب، ضمان التدقيق، الخدمات الضريبية والاستشارات.

عطوفة المهندس
زياد احمد محمود عبيدات



الجنسية



الأردنية

تاريخ العضوية :

٢٠٢١/٩/١ م

ولغاية

٢٠٢٥ / ٧ / ٣١

تاريخ الميلاد :

١٩٦١

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

تاريخ العضوية :

٢٠٢٠/١٢/١ م

تاريخ الميلاد :

١٩٨٠/٦/٣٠

المنصب الحالي

عضوًا في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- ✓ درجة الماجستير في الإدارة الحكومية من جامعة عمان الأهلية / الأردن ٢٠٢٠.
- ✓ درجة البكالوريوس في الهندسة الكيماوية من جامعة مؤتة - الكرك / الأردن ٢٠٠٣.

الخبرات العملية

- ✓ المدير التنفيذي للرقابة والأتمتة في هيئة الخدمة والإدارة العام سابقا، حيث تولت مهام تأسيس الدور الرقابي للهيئة كأحد مخرجات خارطة تحديث القطاع العام، بحيث تقوم الهيئة بالرقابة على كافة المؤسسات الحكومية للتأكد من امتثالها للتشريعات المتعلقة بالإدارة العامة واعداد التقارير الرقابية بأنواعها المختلفة.
- ✓ 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، إضافة 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.
- ✓ ساهمت بمراجعة البرنامج التنفيذي الثاني لرؤية التحديث الاقتصادي فيما يتعلق بقطاع الطاقة
- ✓ عضو مجلس رسمي في معهد الابتكار العالمي
- ✓ عضو في اللجنة الدائمة لمبادرة الشمول والتنوع والمساواة وإمكانية الوصول وعدم ترك أحد خلف الركب (I.D.E.A.L) للفترة ٢٠٢٥-٢٠٢٨ / المنظمة الدولية لمدارس ومعاهد الإدارة العامة
- ✓ 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 الابتكار واستشراف المستقبل.
- ✓ من المؤسسين وعضو لجنة تحكيم لجائزة أفضل منتج في قطاع الصناعات الكيماوية الأردنية / نقابة المهندسين

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 ٢٠٠٧ - 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 والبحوث 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 إدارة بنك الأردن دبي الإسلامي.
- ✓ رئيس مجلس إدارة 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.
- ✓ عضو مركز عبر المتوسط للدراسات الاستراتيجية.
- ✓ رئيس جمعية البلقاء للتنمية الاقتصادية والاجتماعية.
- ✓ عضو مجلس إدارة في العديد من الشركات المساهمة العامة.

سعادة المهندس ياسر أديب برقان



الجنسية



الأردنية

التحصيل العلمي

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

الخبرات العملية

- ✓ شركة المقاولون المتحدون (CCC): منذ عام ١٩٩٥.
- ✓ المنصب الحالي: نائب الرئيس - الشركات الشقيقة والمدير العام، مكتب رئيس مجلس الإدارة، مع مهام ومسؤوليات متنوعة.
- ✓ يمثل ياسر حالياً شركة CCC في مجلس إدارة عدد من الشركات التابعة / ذات الصلة بالشركة، بما في ذلك ACWA Services Ltd. (المملكة المتحدة)، وNMDCCC، وشركة الفارس الوطنية للاستثمار (Optimiza)، وCCC / Wood Group.
- ✓ ثماني سنوات كمهندس مشروع / مدير مشروع مع أحد كبار المقاولين في ولاية كاليفورنيا (الولايات المتحدة الأمريكية)، حيث قام بتنفيذ مشاريع بنية تحتية معقدة مثل محطات وأنفاق مترو لوس أنجلوس، ومركز مؤتمرات سان دييغو، ونفق تحويل سد سيفن أوكس، والمبنى الفيدرالي في لوس أنجلوس

تاريخ العضوية:

٢٠٢١/١٠/٥ م

تاريخ الميلاد:

١٩٦٤/٨/٦ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

معالي السيد
سامي كامل داوود



الجنسية
الأردنية

تاريخ العضوية:

٢٠٢٥/٨/١ م

تاريخ الميلاد:

١٩٧٥/٦/٢٣ م

المنصب الحالي

عضواً في مجلس الإدارة

التحصيل العلمي

- ✓ درجة الماجستير في إدارة الأعمال (MBA) من جامعة نيويورك للتكنولوجيا
- ✓ شهادة البكالوريوس في العلوم السياسية من الجامعة الأردنية.

الخبرات العملية

- ✓ رئيس مجلس أمناء الأكاديمية الدولية للتجارة الالكترونية واللوجستك .
- ✓ رئيساً مجلس إدارة شركة البريد الأردني

المناصب القيادية السابقة:

- ✓ خبير مالي للعديد من مشاريع الخصخصة، شملت: (الاتصالات الأردنية، الملكية الأردنية، شركة البريد الأردني، مؤسسة سكة حديد العقبة، الخطوط البحرية، هيئة النقل العام) خلال الفترة (١٩٩٨ - ٢٠٠٢).

العضويات والمناصب الحالية والسابقة:

- ✓ وزير الدولة لشؤون رئاسة الوزراء بتاريخ التاسع من أيار عام ٢٠١٩ .
- ✓ مساعد أمين عام رئاسة الوزراء في عام ٢٠١٠ ،
- ✓ وأمين سر مجلس الوزراء في الفترة من ٢٠١٤ - ٢٠١٦ ،
- ✓ أمين عام مجلس الوزراء في الفترة ٢٠١٦ - ٢٠١٨ ،
- ✓ أميناً عاماً لرئاسة الوزراء في التاسع من تشرين أول عام ٢٠١٨.
- ✓ مثل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية في مجالس إدارة العديد من المؤسسات والشركات التي تساهم فيها الحكومة، حيث تقلد منصب رئيس مجلس إدارة البوتاس في عام ٢٠١٨ ، ورئيساً لمجلس إدارة شركة البترول الوطنية في فترة أخرى من نفس العام، وعضو مجلس أمناء مركز الملك عبدالله الثاني للتميز في الفترة ما بين ٢٠١٨ - ٢٠١٩ ، وعضو مجلس إدارة شركة الملكية الأردنية في عام ٢٠١٩ ، وعضو المجلس الأعلى للدفاع المدني خلال الفترة ٢٠١٨ - ٢٠١٩ ،
- ✓ اكتسب معالي السيد سامي الداوود خلال فترة خدمته في القطاع العام العديد من الخبرات والمهارات المتقدمة في عدة مجالات عملية وعلمية أهمها، التميز في مجال الإدارة العامة، وإدارة العمليات في القطاع العام، والتخطيط والتطوير والإدارة المؤسسية، وإدارة الأداء، والتخطيط والسياسات العامة.

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

عطوفة المهندس موفق محمود علاونة

الرئيس التنفيذي اعتباراً 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 للصيانات 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 ٢٠٠٨/١١ - ٢٠٠٥/١.
- 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 عمر أحمد إبراهيم الشمري

المنصب الحالي : المدير التنفيذي لإدارة سلسلة التوريد



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٦/١١/٢٠

تاريخ الميلاد: ١٩٨٤/١٢/١

التحصيل العلمي: ماجستير

إدارة الأعمال - جامعة اليرموك.

بكالوريوس إدارة التسويق -

جامعة اليرموك.

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

المهندس أسامة محمد فلاح الدعجة

المنصب الحالي : المدير التنفيذي للإدارة التجارية



الجنسية: الأردنية

تاريخ التعيين: ٢٠٠٥/١١/٠١

تاريخ الميلاد: ١٩٨٣/٥/٦

التحصيل العلمي:

بكالوريوس هندسة الميكانيك

٢٠٠٥

ماجستير هندسة صناعية

٢٠٠٩ الجامعة الأردنية

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

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 الخمم 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

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%	١,٢٠٠,٠٠٠	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
اردنية	٩%	٢٧٠,٠٠٠	المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي

٢٠٢٥
كشف المساهمين
الذين تزيد
نسبتهم عن ٥%

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

٥ الوضع التنافسي للشركة ضمن قطاع الكهرباء

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (٤,٨١٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٥ مقارنة مع (٤,١٠٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٤ ، ساهمت الشركة من خلال استطاعتها البالغة (٣٩٤) ميغاواط والتي تشكل (٦,٤٦ %) من اجمالي استطاعة النظام الكهربائي بإنتاج (١٤٧/٧) جيجاواط ساعة. بلغت مبيعات الشركة من الطاقة الكهربائية (١٣٥/٥) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٥ مقابل (٣٤/٤) جيجاواط ساعة في عام ٢٠٢٤.

٦ درجة الاعتماد على موردين محددين أو عملاء رئيسيين محلياً وخارجياً

النسبة	العملاء الرئيسيون
٨١%	شركة الكهرباء الوطنية
١٣,٧%	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 نبدى بأن حكومة المملكة الأردنية الهاشمية قد كفلت شركة الكهرباء الوطنية في جميع اتفاقيات شراء الطاقة التي أبرمت ما بين الشركة وشركة الكهرباء الوطنية بتاريخ ٢٠/٩/٢٠٠٧.

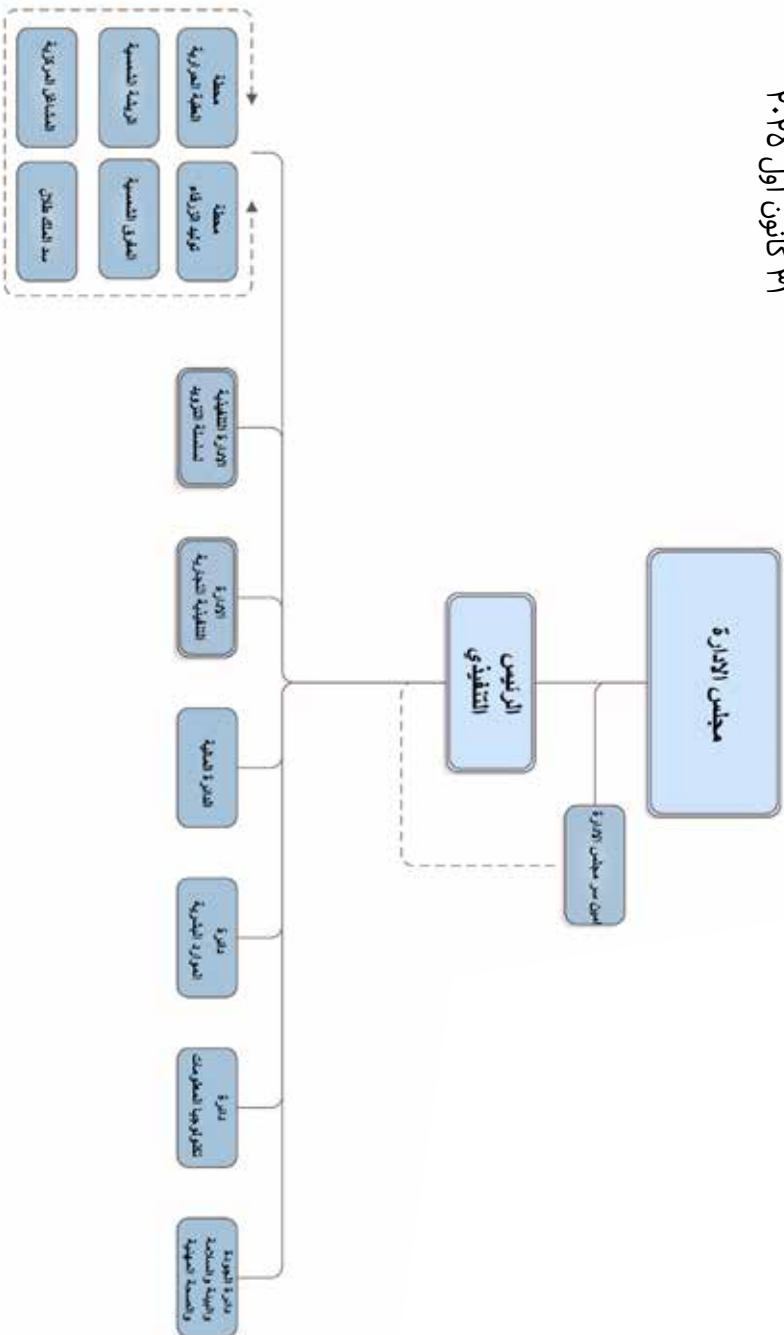
٨.أ. لا يوجد أية قرارات صادرة عن الحكومة أو المنظمات الدولية أو غيرها التي لها أثر مادي على عمل الشركة أو قدرتها التنافسية

٨.ب. الجودة والتدقيق الفني

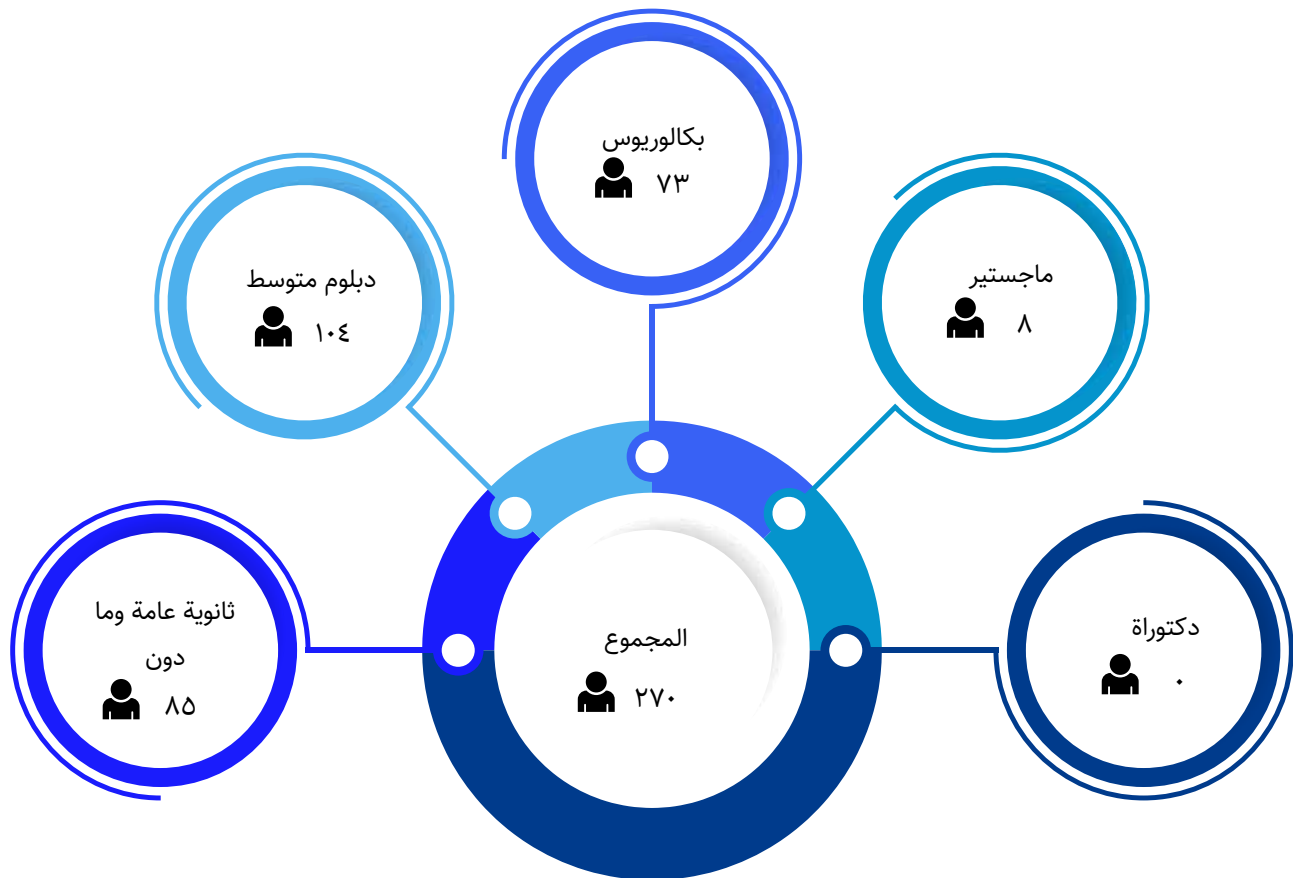
- تسعى شركة توليد الكهرباء المركزية لتحقيق رؤيتها ورسالتها في ضمان مواكبة التطوير والتحسين المستمرين لأنظمة الجودة المتكاملة المطبقة في الشركة من خلال المراجعة الادارية المستمرة والتدقيق الداخلي والخارجي على نظام الجودة المتكامل وعمل الاجراءات التصحيحية مما ينعكس إيجابيا على أنشطة الشركة المختلفة وكذلك 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 المانحة للشهادات بعملية التدقيق الخارجي، وبينت عمليات التدقيق أن الشركة ملتزمة بتطبيق متطلبات المواصفات الدولية لنظام الجودة المتكامل. تم المحافظة على شهادة أنظمة إدارة الجودة ISO 9001-2015 لمحطات الزرقاء و العقبة و المفرق و الريشة لتوليد الكهرباء
- مراجعة وتقييم بشكل سنوي للمخاطر الداخلية والخارجية المؤثرة على الشركة، وعمل الاجراء الوقائي والتصحيحي لازالة 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 ٢٠٢٥



٩.٣. عدد موظفي الشركة وفئات مؤهلاتهم



عدد الموظفين في الشركة حسب المؤهل العلمي لغاية ٢٠٢٥/١٢/٣١

- تدريب الموظفين:
تم انجاز ساعات التدريب حسب الاتي:

عدد البرامج التدريبية	عدد ساعات التدريب	عدد الحضور
٢٩	٣١٢٥	١٣٦

توزيع الساعات التدريبية حسب الموقع :

الموقع	الساعات
APZ	١٣٨٩,٥
الريشه	١٦٨
العقبه	١٥٨
المشاغل	٤٨٨
المفرق	١٧٦,٥
المكاتب الرئيسي	٣١٤
سد الملك طلال	٤٣١
المجموع	٣١٢٥

عدد الساعات	عدد الحضور	الدورات الفنية
٤٩٥	١٤	
٨	١	Liquid Penetrate Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training
٨	١	Magnetic Particle Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training
٦٠	٢	PWCS Ovation Training
٨	١	Radiographic Testing (RT) Level 2 Certificate re validation & Refresh Training
٨	١	Ultra Sonic Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training
٨	١	Visual Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training
٨	١	Welding GTAW and SMAW Certificate re validation and Testing
٢٧	٢	اعداد مذكرات التفاهم والاتفاقيات والعقود وادارتها
١٨٠	٢	FAIR التقييم الكمي للمخاطر
١٨٠	٢	ArchiMate نمذجة الاعمال المؤسسية

عدد الساعات	عدد الحضور	الدورات المالية
١٠	٢	
١٠	٢	التكنولوجيا المالية والأصول الرقمية

عدد الساعات	عدد الحضور	محاضرات فنية
٤٣	١٠	
٩	٢	Grid Forming Inverter
٢٥	٥	Rockwell Automation Event
٣	١	SHE LEADS: FROM CHALLENGES TO CHANGE A TOOL DEVELOPMENT WORKSHOP
٣	١	SHE LEADS: FROM STORIES TO SHAPING SOLUTIONS
٣	١	SHE LEADS: PATHWAYS TO IMPLEMENTATION

عدد الساعات	عدد الحضور	السلامة والصحة المهنية
٢٥٧٧	١١٠	
٤٠	٤	Fire Marshal / Fire Warden
٨٤	٧	Forklifting & training certification
٣٦	٦	Manlift operator
٣٢	٤	NFPA 1072 HazMat Operations
١٦	٢	NFPA 1072 HazMat Operations- Awareness
٣٢	٤	NFPA 1081 Industrial Fire Brigade
٧٢	٦	Overhead crane operator. Theoretical & practical onsite
١٨	٣	Rigger. Theoretical & practical onsite
٧٢	٤	Scaffold Competent Person
٥٦٦	٤٥	الاسعافات الاولية المتقدمة
٨٨٠	٢٠	دورة الدفاع المدني الشاملة
٧٢٠	٣	مشرفي السلامة والصحة المهنية
٩	٢	ملابس العمل المقاومة للهب والحماية من المخاطر الحرارية للقوس الكهربائية
٣١٢٥	١٣٦	المجموع

• تدريب الطلاب :

استفاد من برنامج تدريب الطلاب لغايات التخرج من الجامعات والمعاهد (١٤) طالبا من مختلف الجامعات والكليات وذلك تحت مظلة الخدمة المجتمعية وانطلاقا من مسؤولية الشركة بتأهيل الشباب الجامعي لسوق العمل كالتالي

الجامعة	عددالطلاب
الجامعة الأردنية	١
الجامعة الالمانية	١
جامعة البلقاء التطبيقية	٥
جامعة الحسين التقنية	١
جامعة الزرقاء	٣
جامعة اليرموك	٣
المجموع	١٤

حيث توزعت التخصصات كالتالي :

التخصص	عدد الطلاب
الامن السيبراني	١
الهندسة الكهربائية	٥
تكنولوجيا الصناعات الكيماوية	١
تكنولوجيا المعلومات	١
دبلوم / تكنولوجيا طاقة	١
هندسة ميكاترونكس	١
هندسة ميكانيكية	٤
المجموع	١٤

• تدريب الخريجين :

ضمن اتفاقية سنوية مع نقابة المهندسين الاردنيين لتدريب المهندسين حديثي التخرج لتأهيلهم واكسابهم الخبرة اللازمة لسوق العمل، خلال العام ٢٠٢٥ استفاد من برنامج التدريب (١١) مهندسا حسب الآتي:

الموقع /التخصص	العدد
APZ الزرقاء	٦
هندسة الالكترونيات	١
هندسة كهربائية	٢
هندسة الالكترونيات	١
هندسة ميكاترونيكس	١
هندسة ميكانيك	١
الريشة الشمسية	٢
هندسة كهربائية	١
هندسة الالكترونيات	١
المفرق	٣
هندسة كهربائية/طاقة متجددة	١
هندسة كهربائية	٢
المجموع	١١

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 ٢٠٢٥

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، والاهتمام بصحة وسلامة العاملين والمحافظة على البيئة المحيطة والممتلكات، وفي هذا الصدد:

- قامت الشركة بمراجعة وتطوير بعض الاجراءات ونماذج نظام السلامة والصحة المهنية لادامة الحصول على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية 2018: ISO 45001، من خلال الجهات المانحة للشهادات.
- تم المحافظة على شهادة أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية في محطة الزرقاء و العقبة و المفرق و الريشة لتوليد الكهرباء
- 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 باجراء التدقيق الداخلي في حين قامت الجهات المانحة للشهادات 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 Scorecard Site الذي تعتمده شركة أكوا باور في جميع مواقعها حول العالم حيث كان معدل نتائج العام 2025 لجميع مواقع الشركة (93.5%) ، 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 للجميع، ومنحهم حق التواجد ضمن بيئة صحية ونظيفة.
- قامت الشركة بتدريب مجموعات من موظفيها في مختلف مواقع الشركة عبر تنظيم دورات خارجية وداخلية إنعاشيه في الصحة المهنية والسلامة و البيئة.
- تطبيق إجراءات وتعليمات السلامة والصحة المهنية المعمول بها في الشركة في مشروع تفكيك الوحدة الاولى والثانية في محطة العقبة الحرارية في دراسة واعتماد MOS والتأكد من تطبيقها عبر الزيارات الدورية والتدقيق من دائرة السلامة والصحة المهنية لحين انجاز المشروع بدون اي اصابات او حوادث او مخالفات و تم اعادة جميع مواقع العمل للظروف الامنة بحمد الله.
- تم تطبيق نظام السينيرجي لايف بشكل كامل على جميع نشاطات السلامة العامة وتطبيق متطلبات النظام.

٢.١١ الاستشارات والاتفاقيات والخدمات الخارجية

- عقد تدقيق داخلي بقيمة ٥١٠٠٠ دولار مع شركة اكوا باور القابضة .
- عقد اتفاقية مع شركة ديلويت فرع السعودية لتزويدنا بالملف المحلي لتسعيير التحويلات المطلوب من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات بقيمة ٣٥٠٠ دولار

٣.١١ إحصائيات مميزة

البيان	٢٠٢٤	٢٠٢٥	نسبة النمو (%)
الاستطاعة التوليدية (ميغاواط)	٣٩٤	٣٩٤	٠,٠٠
الطاقة المولدة (جيجاواط ساعة)	٤٧,٥	١٤٧,٧	٢١١
الطاقة المستهلكة داخليا (جيجاواط ساعة)	١٣,١	٢٠,٥	٥٥,٥٦
النسبة المئوية للطاقة المستهلكة داخليا (%)	٢٧,٧	١٣,٩	٤٩,٦٧-
الطاقة المباعة (جيجاواط ساعة)	٣٤,٤	١٣٥,٥	٢٩٣,٧
استهلاك الوقود الثقيل (الف طن)	٠,٠٠	٣٣٨٤٣	-
استهلاك السولار (متر مكعب)	٠,٢٣	٣,١١	١٢٥٤
استهلاك الغاز الطبيعي / غاز مصري (مليار و ح ب)	٤١٣	١٢٢٦٣٥	٢٩٦١٩
الكفاءة / مولد (%)	٣١,٢٣	٣٥,٦٧	١٤,٢٢
الكفاءة / مصدر (%)	٢٠,٧٢	٣٠,٧٠	٤٨,١٨
عامل التوافرية (%)	١٠٠	١٠٠	٠,١٢-
عامل التوقف القسري (%)	٠,٠٠	٠,١٢	-
عامل التوقف المبرمج (%)	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠
عدد الموظفين	٢٧٨	٢٧٠	٢,٨٨ -

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

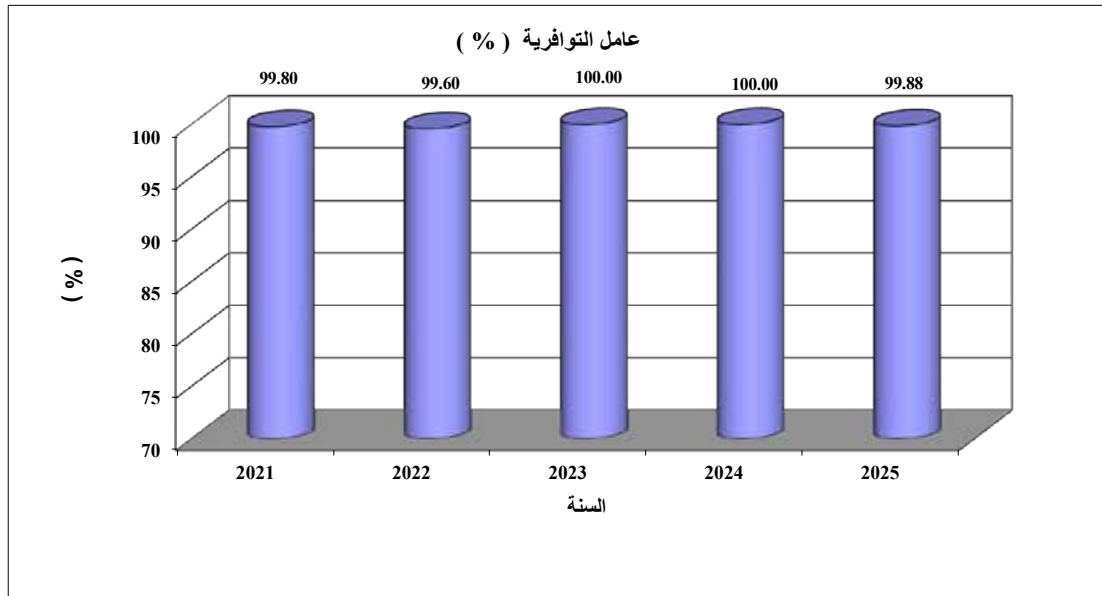
* تقاعدت محطة العقبة الحرارية بتاريخ ٢٠٢٥/١٠/١٨

جدول رقم (١)

مؤشرات الاداء	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤	٢٠٢٥	نسبة النمو (%)
أ - المؤشرات الفنية						
الكفاءة / مولد (%)	٣٤,٧٥	٢٨,٣٦	٣٢,٠٤	٣١,٢٣	٣٥,٦٧	١٤,٢
الكفاءة / مصدر (%)	٣١,١٦	٢٦,٥٨	٢٩,٧١	٢٠,٧٢	٣٠,٧٠	٤٨,٢
عامل التوافرية (%)	٩٩,٨٠	٩٩,٦٠	١٠٠	١٠٠	٩٩,٨٨	٠,١٢-
نسبة الطاقة المستهلكة داخليا (%)	٣,٨٣	٦,٢٦	٢٣,٦٢	٢٧,٧	١٣,٩٤	٤٩,٧-
ب - مؤشرات القوى العاملة						
الانتاجية السنوية (ج و س / موظف)	١,٨٧	١,٦٧	٠,١٩	٠,١٧	٠,٥٥	٢٢٠
الاستطاعة التوليدية المركبة (ميغاواط / موظف)	١,٧٠	١,١٦	١,٢١	١,٤٢	١,٤٦	٢,٩٦

شكل رقم (١)

عامل التوافرية (%)



جدول رقم (٢)
عامل التوافرية (%)

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٩٩,٨٨	١٠٠	١٠٠	٩٩,٧٥	٩٨,٠٠	العقبة الحرارية
٩٩,٨٨	١٠٠	١٠٠	٩٩,٦٠	٩٩,٨٠	المجموع

جدول رقم (٣)
عامل التوقف القسري (%)

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٠,١٢	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٢٥	٢,٠٠	العقبة الحرارية
٠,١٢	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٤٠	٠,١٠	المجموع

جدول رقم (٤)
عامل التوقف المبرمج (%)

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	العقبة الحرارية
٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,٠٠	٠,١٠	المجموع

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

* تقاعدت محطة العقبة الحرارية بتاريخ ٢٠٢٥/١٠/١٨

كفاءة محطات الشركة

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

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٣٥,٦٧	٣١,٢٣	٣٢,٠٤	٣٢,٧١	٣٣,٣٣	العقبة الحرارية
٣٥,٦٧	٣١,٢٣	٣٢,٠٤	٢٨,٣٦	٣٤,٧٥	الاجمالي

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

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٣٠,٧٠	٢٠,٧٢	٢٩,٧١	٢٨,٢١	٢٧,٨١	العقبة الحرارية
٣٠,٧٠	٢٠,٧٢	٢٩,٧١	٢٦,٥٨	٣١,١٦	الاجمالي

- * تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١
- * تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨
- * تقاعدت محطة العقبة الحرارية بتاريخ ٢٠٢٥/١٠/١٨



المعدل الحراري لمحطات الشركة

جدول رقم (٧)

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

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
١٠٠٩٢	١١٥٢٨	١١٢٣٧	١١٠٠٤	١٠٨٠١	العقبة الحرارية
١٠٠٩٢	١١٥٢٨	١١٢٣٧	١٢٦٩٦	١٢٣٠٨	الاجمالي

جدول رقم (٨)

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

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
١١٧٢٦	١٧٣٧٦	١٢١١٦	١٢٧٦٣	١٢٩٤٥	العقبة الحرارية
١١٧٢٦	١٧٣٧٦	١٢١١٦	١٣٥٤٤	١٢٧٩٨	الاجمالي

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

* تقاعدت محطة العقبة الحرارية بتاريخ ٢٠٢٥/١٠/١٨

جدول رقم (٩)

الطاقة الكهربائية المولدة في محطات الشركة (ج و س)

نسبة النمو (%)	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٢١١	١٤٧,٦	٤٧,٥	٦٠,٩	٢٨٨,٢	١٤٠,٦	العقبة الحرارية
-	-	-	-	٠,٠٠	٢٢١	رحاب
-	-	-	-	٣٦٤,٣	٤٦٦,٤	الريشة
-	-	-	-	٠,٠٠	٠,١٠	الابراهيمية
	١٤٧,٦	٤٧,٥	٦٠,٩	٦٥٢,٤	٨٢٧,٨	المجموع
	٢١١	٢٢,١-	٩٠,٧-	٢١,٢-	٤٨,٧٥	نسبة النمو السنوي (%)

الطاقة الكهربائية المباعة

جدول رقم (١٠)

الطاقة الكهربائية المباعة من محطات الشركة (ج و س)

نسبة النمو (%)	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٢٩٣,٧	١٣٥,٥	٣٤,٤	٥٦,٥	٢٦٤,٣	١٢٩,٧	العقبة الحرارية
-	-	-	-	٠,٠٠	٢١٤,٠	رحاب
-	-	-	-	٣٦٢,٠	٤٦١,٤	الريشة
-	-	-	-	٠,٠٠	٠,١٠	الابراهيمية
				٠,٠٠	٠,٠٠	حوا
	١٣٥,٥	٣٤,٤	٥٦,٥	٦٢٦,٣	٨٠٥,٣	الاجمالي
	٢٩٣,٧	٣٩,١ -	٩١,٠-	٢٢,٢ -	٤٧,٩	نسبة النمو السنوي (%)

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

* تقاعدت محطة العقبة الحرارية بتاريخ ٢٠٢٥/١٠/١٨

الاستهلاك الداخلي للطاقة الكهربائية في محطات الشركة

جدول رقم (١١)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (ميغاواط ساعة)

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
٢٠٤٥٢	١٣١٤٧	١٤٣٨٦	٣٩٧١٢	٢٣٢٨٨	العقبة الحرارية
٢٠٤٥٢	١٣١٤٧	١٤٣٨٦	٤٠٨٧٢	٣١٦٨٥	الاجمالي

جدول رقم (١٢)

الطاقة الكهربائية المستهلكة داخليا في محطات الشركة (%)

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	محطة توليد الكهرباء
١٣,٩٤	٢٧,٦٩	٢٣,٦٢	١٣,٧٨	١٦,٥٧	العقبة الحرارية
١٣,٩٤	٢٧,٦٩	٢٣,٦٢	٦,٢٦	٣,٨٣	الاجمالي

* تقاعدت محطة رحاب الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١/١

* تقاعدت محطة الريشة الغازية بتاريخ ٢٠٢٢/١٠/١٨

* تقاعدت محطة العقبة الحرارية بتاريخ ٢٠٢٥/١٠/١٨

استهلاك الوقود

جدول رقم (١٣)

استهلاك محطات الشركة من الوقود

محطة توليد الكهرباء	نوع الوقود	الوحدة	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤	٢٠٢٥
العقبة الحرارية	غاز طبيعي	مليار و ح ب	٦٣١	٣٠٠٥	٦٤٩	٤١٣	١٢٢٦٣٥
	وقود ثقيل	طن	١٩٨٢٨	٠	٠	٠	٣٣٨٤٣
	سولار	متر مكعب	٣	٤	١	٠,٢٣	٣,١١
الاجمالي	غاز طبيعي	مليار و ح ب	٨٤٥	٣٠٠٥	٦٤٩	٤١٣	١٢٢٦٣٥
	وقود ثقيل	طن	١٩٨٢٨	٠	٠	٠	٣٣٨٤٣
	سولار	متر مكعب	٥	٥	١	٠,٢٣	٣,١١

إستطاعة محطات توليد الكهرباء الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي

جدول رقم (١٤)

الاستطاعة الاسمية لمحطات الشركة فى عام ٢٠٢٥ (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

* تقاعدت محطة العقبة الحرارية بتاريخ ٢٠٢٥/١٠/١٨

جدول رقم (١٥)

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

٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	المصدر
٣٩٤	٣٩٤	٣٩٤	٤٥٤	٧٥٢	1 - شركة توليد الكهرباء المركزية
٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	٣٩٠	بخاري
٠	٠	٠	٠	٢٩٧	دورة مركبة
٠	٠	٠	٦٠	٦٠	غازي / غاز طبيعي
٣,٦	٣,٦	٣,٦	٣,٦	٣,٦	مائي
٠	٠	٠	٠	١,٤	رياح
٥٧٠٢	٥٧٠٢	٥٦٧٧	٥٣١٣	٥٠٠٠	2 - باقي الشركات والمؤسسات
٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	٤٨٥	أكوابور الزرقاء
١٢٤١,٢٩	١٢٤١	١٢٤١	١٢٤١	١٢٤١	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
٢٧١	٢٧١	٢٧١	-	-	محطة رحاب الغازية
٦٠	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	٤٧٠	٢٣٥	٢٣٥	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	٨٩,١	٨٩,١	الفجيج
١٠٠	١٠٠	١٠٠	١٠٠	١٠٠	ماس
٤٥	٤٥	٤٥	٤٥	٤٥	الشوبك
٥٢	٥٢	٥٠	٥٠	٥٠	عابور
٥٢	٥٢	٥٠	٥٠	٥٠	دايهان
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الورد الجوري
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	شركة شمسنا (العقبة)
٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	٥٣	شمس معان
٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	٢٠	شركة Sun Edison
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	زهرة السلام
١٠	١٠	١٠	١٠	١٠	الزبنقة mertifier
٢٠	٢٠	٢٠	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 المفرك 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	٥٠	٤٠	٤٠	فيلادلفيا الحسينية
١٣٠	١٣٠	١٥٥	١٣١	٥٢,٩١	شركات صناعية اخرى
٦٠٩٦	٦٠٩٦	٦٠٧١	٥٧٦٧	٥٧٥٢	اجمالي النظام الكهربائي

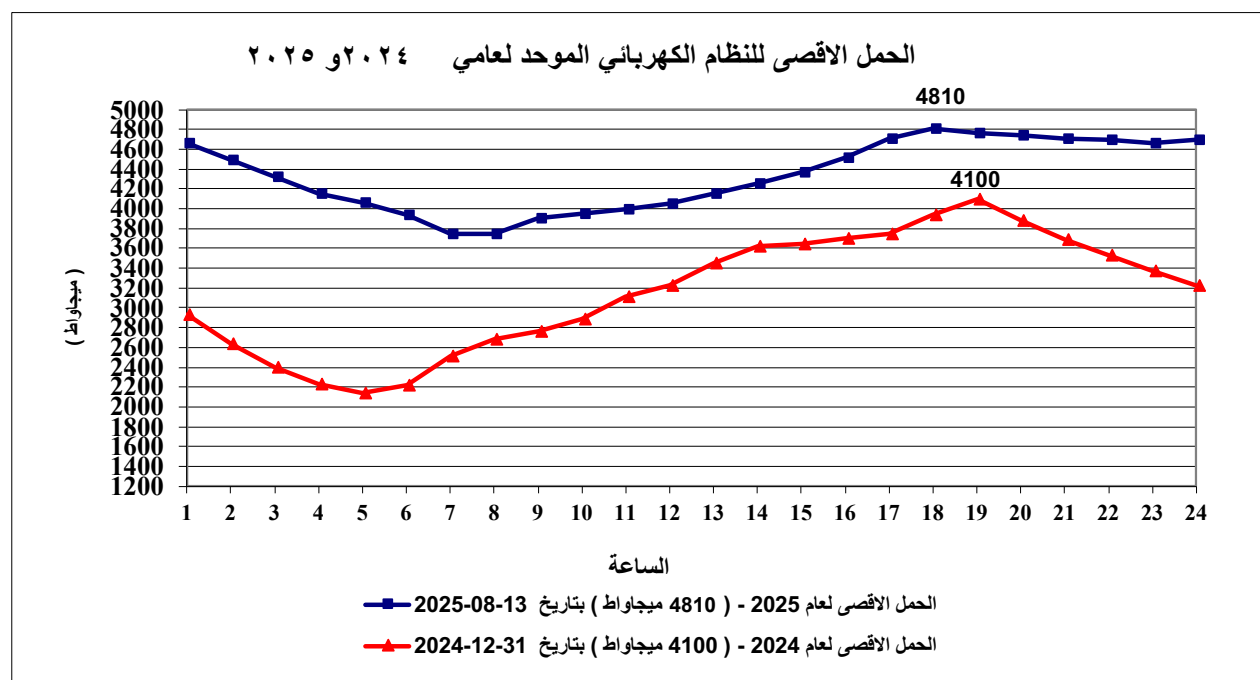
احمال النظام الكهربائي الموحد في المملكة

جدول رقم (١٦)
تطور الحمل الاقصى (ميغاواط)

الحمل الاقصى	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤	٢٠٢٥
النظام الكهربائي الموحد	٣٧٧٠	٤٠١٠	٤٢٤٠	٤١٠٠	٤٨١٠
نسبة النمو في الحمل (%)	٣,٨٦	٦,٣٧	٥,٧٤	-٣,٣٠	١٧,٣
شركة توليد الكهرباء المركزية	١٩٢	٣٩٩	٠,٠٠	٠,٠٠	٣٥١
نسبة مساهمة شركة توليد الكهرباء (%)	٥,١	٩,٩٥	٠,٠٠	٠,٠٠	٧,٣٠

شكل رقم (٢)

الحمل الاقصى للنظام الكهربائي الموحد لعامي ٢٠٢٤ و ٢٠٢٥



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

- بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥ وبسبب انتهاء العمر التشغيلي لمحطة العقبة الحرارية حسب اتفاقية شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية ، تم بيع المحطة بقيمة خمسة ملايين دينار أردني ونقل جميع موظفيها لشركة السمرا لتوليد الكهرباء.

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

٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤	٢٠٢٥	
١١,٩٤١,٥٦٥	٢٤,٦٨٩,٠٥٩	١٣,٢٧٣,٢٢٢	١١,١٨٢,٥٧٦	١٧,٣٢٩,٣٢١	الأرباح (الخسائر) - بعد الضريبة
١٢,٠٠٠,٠٠٠	١٣,٠٠٠,٠٠٠	٢٦,٠٠٠,٠٠٠	١٨,٠٠٠,٠٠٠	١٢,٠٠٠,٠٠٠	الأرباح الموزعة
١٠,٠٠٠,٠٠٠		-	-	٦٧٢,٩٣٢	المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الاختياري
-		-	-		المبالغ المدفوعة من الاحتياطي الخاص
٥١,٤٥٧,٢٨٤	٦٤,٨٣٠,٣٥٣	٢٤,٩٩٥,٣٦٠	١٨,٠٦٤,٤٧٢	٢٣,٣٠٦,٩٦٠	صافي حقوق المساهمين

* أسعار الأوراق المالية

* سجلت الشركة لدى هيئة الأوراق 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

٢٠٢٤	٢٠٢٥	مؤشرات الربحية
%٢٤,٠٩	%٨,٣٢	نسبة الربح (الخسارة) التشغيلي (بدون محروقات)
%٣١,٨٤	%٦٨,٠٠	نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الفوائد وفرق العملة والضريبة (بدون محروقات)
%٣٠,٦٨	%٦٧,٢٤	نسبة صافي الربح (الخسارة) قبل الضريبة (بدون محروقات)
%٢٦,٣٦	%٦٠,٤٢	نسبة صافي الربح (الخسارة) بعد الضريبة (بدون محروقات)
%٢٤,٨٣	%٥٥,٠٧	معدل العائد على الاصول

٢٠٢٤	٢٠٢٥	مؤشرات السيولة
١,٥٢	٥,٢٦	نسبة التداول (مرة)
١,٥١	٥,٢٦	نسبة السيولة (مرة)
٤٣١٥	٢٣٨٥٠	رأس المال العامل (بآلاف الدنانير)
٢٠٢٤	٢٠٢٥	مؤشرات الانتفاع من الاصول
٥,٩٦	٣,٢٠	معدل دوران الذمة التجارية (مرة)
٦١	١١٤	معدل فترة تحصيل الذمة التجارية (يوم)
٢٠٢٤	٢٠٢٥	مؤشرات الملاءة المالية وهيكل رأس المال
%٤٨,٥٤	%٢٦,٧٥	نسبة اجمالي الديون الى اجمالي الموجودات
%٩٤,٣٤	%٣٦,٥٣	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 ٢٠٢٥	اسم مكتب التدقيق: القواسمي وشركاه KMPG	دينار اردني
اتعاب التدقيق		٣٣,١٣٠
		٣٣,١٣٠

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

اسم العضو	المنصب	الجنسية	عدد الاسهم ٢٠٢٥	عدد الاسهم ٢٠٢٤
شركة انارة لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
عطوفة الدكتور مؤيد السمان	رئيس مجلس الادارة	أردنية	—	—
سعادة المهندس جون هاريسون كلارك	نائب رئيس مجلس الادارة	بريطاني	—	—
سعادة المهندس ياسر اديب برقان	عضو	أردنية	—	—
شركة انارة (٢) لإستثمارات الطاقة يمثلها:				
سعادة السيد عمران خان	عضو	الباكستانية	—	—
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية يمثلها:				
عطوفة الدكتور فيصل عبدالرزاق الحيارى	عضو	أردنية	—	—
سعادة المهندسة شروق عبدالغني	عضو	أردنية	—	—
الموسسة العامة للضمان الاجتماعي يمثلها:				
عطوفة المهندس زياد احمد عبيدات	عضو (لغاية ٧/٣١ / ٢٠٢٥)	أردنية	—	—
معالي السيد سامي الداود	عضو (اعتبارا من ٨/١ / ٢٠٢٥)	أردنية	—	—

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

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

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

المزايا والمكافآت التي يتمتع بها كل من رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

أالاسم	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 (لغاية من ٢٠٢٥ / ٧/٣١)	٣,٥٠٠	٥,٠٠٠	٨,٥٠٠
*** معالي السيد سامي الداود	عضو (اعتبارا من ٢٠٢٥ / ٨/١)	٢,٥٠٠	-	٢,٥٠٠
المجموع		٤٢,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	٧٧,٠٠٠

- * اجمالي المزايا الخاصة عطوفة الدكتور مؤيد السمان وسعادة المهندس ياسر اديب برقان وسعادة المهندس جون هاريسون كلارك وسعادة السيد عمران خان تم تحويلها لشركة انارة لاستثمارات الطاقة .
- ** اجمالي المزايا الخاصة عطوفة الدكتور فيصل الحيارى و سعادة المهندسة شروق عبد الغني تم تحويلها لوزارة المالية / مديرية المساهمات الحكومية.
- *** اجمالي المزايا الخاصة بعطوفة المهندس زياد عبيدات ومعالي السيد سامي الداود تم تحويلها للمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي / صندوق استثمار اموال الضمان الاجتماعي.

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

اسم الموظف	المسمى الوظيفي	الرواتب الاجمالية	المكافآت	مزايا أخرى	نفقات السفر	الإجمالي
موفق محمود علاونه	الرئيس التنفيذي	١١٣١٠٠	١٧٢٠٠	٠	٠	١٣٠٣٠٠
عمر احمد ابراهيم الشمري	المدير التنفيذي ادارة سلسلة التوريد	٤٣٦٨٠	٩١٣٣	٠	٠	٥٢٨١٣
اسامه محمد الدعجة	المدير التنفيذي للادارة التجارية	٣٧٩٠٥	٥٠٧٨	٠	٠	٤٢٩٨٣
علياء رضوان حياصات	أمين سر المجلس	٣٧٢٦٠	٧٥٧٢	١٣٠٢	٠	٤٦١٣٤
غيث تركي قاسم عبيدات	المدير المالي	٣٨٣٤٠	٥٠٢٣	٠	٨٠٠	٤٤١٦٣
المجموع		٢٧٠٢٨٥	٤٤٠٠٦	١٣٠٢	٨٠٠	٣١٦٣٩٣

١٩ التبرعات التي دفعتها الشركة خلال عام ٢٠٢٥

البيان	المبلغ
مشروع تجفيف البندورة	١,٦٥٠
مشروع إنتاج الألبان	٧,٤٦٢
مشروع البيت البلاستيكي / زراعة الزعتر	٦,٨٣٥
تدريب الطلاب في المواقع	٢٥٠
دورة تدريبية لطلاب الجامعات	٣,٠٠٠
دعم ومساعدة ذوي الاحتياجات الخاصة	٤٠٠
قرطاسية وأدوات رسم لذوي الاحتياجات الخاصة	٢٦٨
حصائر أرضية مطاطية لغرف جمعية الأطفال	٣,٠٠٠
تنظيم إفطار رمضاني لمجموعة من الأطفال الأيتام	١,٠٠٠
قسائم شراء ملابس للأسر العفيفة	١,٢٥٠
شراء معاطف شتوية لطلاب المدارس	٢,٧١٤
المجموع	٢٧,٨٢٩

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

لا يوجد.

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 الانظمة 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 اجراء تدقيق داخلي وخارجي على نظام إدارة البيئة ISO 14001:2015 في مختلف مواقع الشركة للتأكد من تطبيق الاجراءات و الانظمة و التشريعات والقياسات البيئية وفقا للمواصفات العالمية من قبل الجهات و المانحة للشهادات الدولية حيث تبين التزام الشركة بالمعايير الدولية البيئية
- تم المحافظة على شهادة أنظمة إدارة البيئة ISO 14001:2015 لمحطات الزرقاء و العقبة و المفرق والريشة لتوليد الكهرباء.
- قامت الشركة بمتابعة التطبيق بصورة فعالة من خلال تطبيق السياسات والاجراءات المعمول بها في هذا النظام، ومن أهمها التزام الشركة بالتشريعات و القوانين البيئية و متابعه اي اجراءات و قوانين جديدة تخص التعامل مع البيئة والتخلص من النفايات بشكل آمن و كما نصت عليه التشريعات النازمة. لم تسجل أي مخالفة تشريعية بيئية في العام 2025 .

إيماناً من شركة توليد الكهرباء المركزية بأنها جزء من النسيج الاجتماعي الأردني وضرورة قيامها بواجبها تجاه المجتمع المحلي، تواصل شركة توليد الكهرباء المركزية جهودها نحو دعم المجتمعات المحلية وخدماتها. 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:

- مشروع تجفيف البندورة
 - مشروع إنتاج الألبان
 - مشروع البيت البلاستيكي / زراعة الزعتر
 - تدريب الطلاب في المواقع
 - دورة تدريبية لطلاب الجامعات
 - قرطاسية وأدوات رسم، دعم ومساعدة ذوي الاحتياجات الخاصة
 - حصائر أرضية مطاطية لغرف جمعية الأطفال
 - تنظيم إفطار رمضاني لمجموعة من الأطفال الأيتام
 - قسائم شراء ملابس للأسر العفيفة
 - شراء معاطف شتوية لطلاب المدارس
- 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 ٢٠٢٥

تقرير مدقق الحسابات المستقل

السادة الهيئة العامة المحترمين
شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

تقرير حول تدقيق البيانات المالية

الرأي

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة مساهمة عامة محدودة) - ("الشركة")، والتي تشمل بيان المركز المالي كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، 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 ومعلومات تفسيرية أخرى.

في رأينا، إن البيانات المالية المرفقة تظهر بصورة عادلة، من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، 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").

اساس 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 فيما يتعلق بالمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة بأعمال تدقيق البيانات المالية وفقاً لمتطلبات مجلس معايير السلوك الأخلاقي الدولي للمحاسبين (بما في ذلك معايير الاستقلال الدولية)، بالإضافة لالتزامنا بالمسؤوليات الأخلاقية الأخرى بحسب هذه المتطلبات.

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

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 إجراءاتنا 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 المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

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 عند إعداد البيانات المالية 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 مسؤولون 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 التدقيق الذي تم القيام به وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكتشف دائماً جميع الأخطاء الجوهرية، إن وجدت. هنالك 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.

جزء من عملية التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على تطبيق مبدأ الشك المهني خلال 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 يشتمل على التواطؤ، التزوير، الحذف، المتعمد، 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.



تقرير مدقق الحسابات المستقل

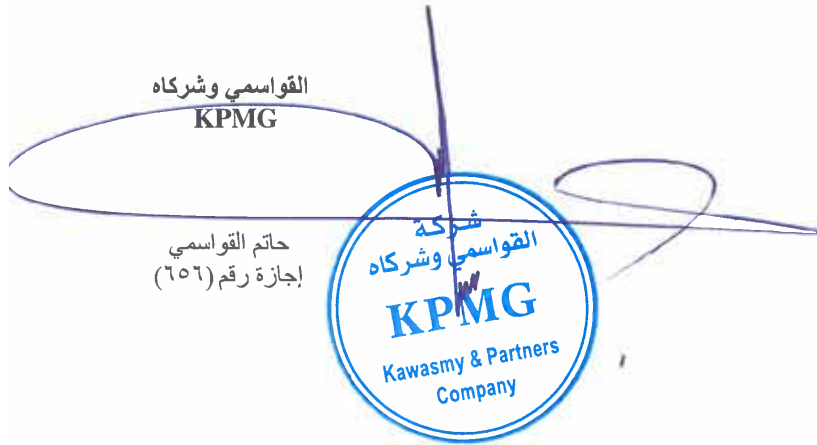
السادة الهيئة العامة المحترمين
شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

- الاستنتاج بناء على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حول ملائمة استخدام الإدارة لأساس الاستمرارية في المحاسبة، وفيما إذا كان هنالك 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. ان 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 حول المتطلبات القانونية الأخرى

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



القواسمي وشركاه
KPMG

حاتم القواسمي
إجازة رقم (٦٥٦)

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
٢٦ آذار ٢٠٢٦

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

بيان المركز المالي
بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول		إيضاح	
٢٠٢٤	٢٠٢٥		
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
١٢,١١٩,٩١٠	١,٤٦٦,٣٦٥	٥	ممتلكات والألات ومعدات
٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨	٦	استثمارات عقارية
٢٣٣,٠٧٥	-	٧	موجودات غير ملموسة
٨٥٨,٤٢٦	-	٨ - أ	حق استخدام الأصول
٢,٧٢٢,٤٩٣	٤٩٢,١٩٨	١٦	موجودات ضريبية مؤجلة
٦,١٣٦,٠٦٣	-	٩	الوقود الاستراتيجية وقطع الغيار
٢٢,٤٨٤,١٣٥	٢,٣٧٢,٧٣١		مجموع الموجودات غير المتداولة
الموجودات المتداولة			
٩٤,٤٥٦	٢٥,٠١٠		المخزون
١٢,٠٧٢,٤٩٤	٢١,٣٨٠,١٣٧	١٠	الذمم وأرصدة مدينة الأخرى
٤٥٥,٢٨٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	١١	النقد وما في حكمه
١٢,٦٢٢,٢٣٥	٢٩,٤٤٧,٣٧٢		مجموع الموجودات المتداولة
٣٥,١٠٦,٣٧٠	٣١,٨٢٠,١٠٣		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 الإلزامي
٦٧٢,٩٣٢	-	١٢	الاحتياطي الاختياري
-	(١١٩,٩٢٨)		احتياطي القيمة العادلة
١١,٣٩١,٥٤٠	١٧,٤٢٦,٨٨٦		الأرباح المدورة
١٨,٠٦٤,٤٧٢	٢٣,٣٠٦,٩٥٨		إجمالي حقوق المساهمين
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
١,١٩٥,٤٥٨	-	١٣	قروض
٦٣٢,٨٤٤	-	٨ - ب	التزامات عقود الإيجار
٤,٥٠٥,٩٣٠	٢,٩١٦,٢١٢	١٧	مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
٦,٣٣٤,٢٣٢	٢,٩١٦,٢١٢		مجموع المطلوبات غير المتداولة
المطلوبات المتداولة			
٢,٤٠٠,٨٦٥	-	١٨	مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
٢,٣٩٠,٩١٦	١,١٩٣,١٤٦	١٣	قروض
٣,٤١٠,٣٢٢	٣,٤٦٧,١٥٠	١٤	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
٢١٦,٣٤٥	-	٨ - ب	التزامات عقود الإيجار
١٢,٩٤٢	-	١٩	بنوك دائنة
٢,٢٧٦,٢٧٦	٩٣٦,٦٣٧	١٦	مخصص ضريبة الدخل
١٠,٧٠٧,٦٦٦	٥,٥٩٦,٩٣٣		مجموع المطلوبات المتداولة
١٧,٠٤١,٨٩٨	٨,٥١٣,١٤٥		إجمالي المطلوبات
٣٥,١٠٦,٣٧٠	٣١,٨٢٠,١٠٣		إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من الصفحة (٨) إلى الصفحة (٣٧) جزءاً من هذه البيانات المالية وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل.

تمت الموافقة على البيانات المالية المرفقة في الصفحات من (٤) إلى (٣٧) من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١٠ آذار ٢٠٢٦ 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

بالدينار الأردني		إيضاح	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٢٠٢٥
العمليات المستمرة				
إيرادات التشغيل والصيانة	٢٠	٦,٦٧٢,٨٧٤	٦,٧١١,٣١٨	
استهلاكات وإطفاءات	٢٨,٨,٧,٥	(١٤٠,٢٢٠)	(١٤٣,٧٩٢)	
منافع الموظفين	٢٢	(٤,٣٣٧,٦٥٠)	(٤,٣٦٢,٢٣٦)	
مصاريف تشغيلية	٢١	(٢,٢٥٠,٨٩٥)	(١,٧٣٩,٨٧٢)	
مصاريف إدارية وعمومية	٢٣	(٥٦٥,٣٢٩)	(٦٧١,٥٩٨)	
المسترد من خسائر انتمايية متوقعة	١٠	(١٢,٩٤٦)	١٥,١٦٩	
إيرادات أخرى	١-٢٤	٢٩٤,١٧٩	١٨٦,٤٨٦	
الربح التشغيلي		(٣٣٩,٩٨٧)	(٤,٥٢٥)	
إيرادات تمويل		٣٢٠,٧١٢	٣٩٣,٤٣٠	
مصاريف تمويل	٢٦	(٣,٢٤٠)	(٢,٩٩٨)	
الربح للسنة قبل مصروف ضريبة الدخل		(٢٢,٥١٥)	٣٨٥,٩٠٧	
مصروف ضريبة الدخل	١٦	(١,٣٣٩,٣٦٨)	(٧٢٥,٦٦٥)	
الربح للسنة من العمليات المستمرة		(١,٣٦١,٨٨٣)	(٣٣٩,٧٥٨)	
العمليات المتوقفة				
الربح من العمليات المتوقفة، بعد خصم الضريبة	٢٩	١٨,٦٩١,٢٠٠	١١,٥٢٢,٣٣٠	
الربح للسنة		١٧,٣٢٩,٣١٧	١١,١٨٢,٥٧٢	
بنود الدخل الشامل الآخر التي لا يتم إعادة تصنيفها الى الأرباح او الخسائر في الفترات اللاحقة:				
تحوط التدفقات النقدية - التغير في القيمة العادلة بعد الضريبة		(١١٩,٩٢٨)	-	
الأرباح (الخسائر) الاكتوارية من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين بعد الضريبة	١٧	٣٣,٠٩٧	(١١٣,٤٦١)	
إجمالي الدخل الشامل للسنة		١٧,٢٤٢,٤٨٦	١١,٠٦٩,١١١	
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم (دينار/سهم)	٢٧	٥,٧٧٧	٣,٧٢٨	

تعتبر الإيضاحات المرفقة من الصفحة (٨) إلى الصفحة (٣٧) جزءاً من هذه البيانات المالية وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل.

تمت الموافقة على البيانات المالية المرفقة في الصفحات من (٤) الى (٣٧) من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١٠ آذار ٢٠٢٦ 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					
التغيرات للمنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	رأس المال المدفوع	الاحتياطي الإجمالي	الاحتياطي الاختياري	القيمة العادلة	الأرباح المدورة
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠
الربح للمنة	-	-	-	-	١٧,٣٢٩,٣١٧
بنود الدخل الشامل الآخر للمنة	-	-	-	(١١٩,٩٢٨)	٣٣,٠٩٧
توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)	-	-	(٦٧٢,٩٣٢)	-	(١١,٣٢٧,٠٦٨)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	(١١٩,٩٢٨)	١٧,٤٢٦,٨٨٦
التغيرات للمنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١٨,٣٢٢,٤٢٩
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٤	-	-	-	-	١١,١٨٢,٥٧٢
الربح للمنة	-	-	-	-	(١٣,٤٦١)
بنود الدخل الشامل الآخر للمنة	-	-	-	-	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)
توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)	-	-	-	-	١١,٣٩١,٥٤٠
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠
الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠
الربح للمنة	-	-	-	-	١١,١٨٢,٥٧٢
بنود الدخل الشامل الآخر للمنة	-	-	-	-	(١٣,٤٦١)
توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)	-	-	-	-	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠

تعتبر الإيضاحات المرفقة من الصفحة (٨) إلى الصفحة (٣٧) جزءاً من هذه البيانات المالية وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل.

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

بيان التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول		إيضاح	بالدينار الأردني
٢٠٢٤	٢٠٢٥		
١١,١٨٢,٥٧٢	١٧,٣٢٩,٣١٧		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:
			الربح للسنة
			التعديلات:
١٣,٧٧٧,٥٢٠	١٠,٩٤٧,٣٧٦	٨,٧,٥	استهلاكات وإطفاءات
١,٤٤٢,٠٢٩	١,٣٩٥,٤٧٧	٩	مصرف استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٥٥٥,٦٥٩	٤١٧,٥٧٢	١٧	مصرف تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٨,٢٤٦	١٠٥,٨٩٠	١٤	مصرف اجازات الموظفين
١,٤٣٦,١٥٩	٤٣٨,٠٠٠	١٤	مصرف انتهاء خدمات الموظفين
(٤٠٠,٠٠٠)	-	٢٤-٢	المسترد من مخصص القضايا
٤١٦,٣٨٠	٣٢٢,٩٠٢	١٤	حواجز موظفين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠		مخصص مكافآت مجلس الإدارة
-	(١٢٧,٣٠٥)	٢٤	ربح من التخلص من عقد الإيجار
(٧٨,٠٩٢)	٦١,٢٣٠	١٠	مصرف (المسترد من) مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة
-	(٢,٥٠٢,٤٥٤)	١٨	المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
-	٢٥٧,٥٦٩	٣٥	خسائر بيع الوقود الاستراتيجي
-	(٣,٢٤٠,٥٣١)	٢٤	تعويض عن سحب الوقود الاستراتيجي
(٥٤١,٨٤٣)	٢٤,٨٥٩	٢٤,٢٥	الربح (الخسارة) من صرف العملات الأجنبية - بالصادق
(١,٦٣٨,٧٤٤)	(٥,٧٧٦,٩٨٠)	٢٤	ربح من بيع الممتلكات والمنشآت والمعدات والخردة - الوحدات التوليدية المستبعدة
(٣٩٣,٤٣٠)	(٣٢٠,٧١٢)		إيرادات تمويل
٣٤١,٣٧٧	٢٠٩,٣٨٣	٢٦	مصاريف تمويل
٧٢٥,٦٦٥	١,٣٣٩,٣٦٨	١٦	مصرف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة
١,١١٠,٠١٤	٧٣٩,٥٣٦	١٦	مصرف ضريبة الدخل من العمليات المتوقعة
٢٧,٩٩٨,٥١٢	٢١,٥٥٥,٤٩٧		
(٢,٧١٩,٣٨٣)	(٩,٣٦٥,٧٤٨)		التغير في رأس المال العامل:
١٣٥,٥٥٤	٦٩,٤٤٦		ذمم وأرصدة مدينة أخرى
(٦٧,٦٢١)	(٢٤٤,٣٥٨)		المخزون
(٧,٩٥٩,٦٤٢)	١٩٥,٢١٧		الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية
١٧,٣٨٧,٤٣٠	١٢,٢١٠,٠٥٤		ذمم وأرصدة دائنة أخرى
(٧٤٢,١٧٢)	(١,٩٦٦,٥١٣)	١٧	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(٧٦,٤١٥)	(٢١٧,٦٠٢)	١٤	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)	١٤	المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
(٣١,٨١٩)	(١٠,١٧٨)	١٤	المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة
(١,٤٣٦,١٥٩)	(٤٠٤,٥٠٠)	١٤	المدفوع من مخصص القضايا
(٤١٦,٣٨٠)	(٣٧٢,٩٠٢)	١٤	المدفوع من مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٨٥٤,٣٤٠)	(١,١٨٥,٥٠٠)	١٦	المدفوع من مخصص حوافز الموظفين
١٣,٧٩٥,١٣٥	٨,٠١٧,٨٥٩		ضريبة الدخل المدفوعة
(٥٣,٤٥٠)	(٣٨,٢٣٦)	٥	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
٧٣١,١٦٦	٤,٧٤٨,٤٩٦		التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
٣٩٣,٤٣٠	٣٢٠,٧١٣		شراء ممتلكات ومعدات
١,٣٥٥,٠٠٠	١,١٨٧,٨٢٩		المتحصل من بيع الممتلكات والمعدات
-	٨,٠٦٧,٩٠٧		إيرادات تمويل مستلمة
٢,٤٢٦,١٤٦	١٤,٢٨٦,٧٠٩		المتحصل من بيع وحدات التوليد
(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	(١٢,٠٠٠,٠٠٠)	١٢	المتحصل من بيع الوقود الاستراتيجي
(٣,٦٧٢,٠٨١)	(٢,٥٣٨,٦٢٥)	١٣	صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
-	(٢٧,٥٥٢)		التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(٢٦٩,٣٣٤)	(٨٧,٦٠٠)	٨ - ب	توزيعات أرباح نقدية مدفوعة
(١٥٣,١٨١)	(٦٥,٥١٧)		تسديدات قروض
(٢٢,٠٩٦,٠٩٦)	(١٤,٧١٩,٢٦٤)		الموجودات المالية المشتقة
(٥,٨٧٤,٨١٥)	٧,٥٨٥,٣٠٤		المدفوع من التزام الإيجار
-	١٤,٥٧٨		مصاريف تمويل مدفوعة
٦,٣١٧,١٥٨	٤٤٢,٣٤٣		صافي التدفقات النقدية (المستخدمة في) الأنشطة التمويلية
٤٤٢,٣٤٣	٨,٠٤٢,٢٢٥	١١	صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال السنة
٩٩٨,٢٥٨	-		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
			النقد وما في حكمه في بداية السنة
			النقد وما في حكمه في نهاية السنة
			معاملات غير نقدية
			إطفاء ذمة وزارة المالية بدفعات الضريبة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من الصفحة (٨) إلى الصفحة (٣٧) جزءاً من هذه البيانات المالية وتقرأ معها ومع تقرير مدقق الحسابات المستقل.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

عام (١)

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

سجلت الشركة لدى وزارة الصناعة والتجارة في سجل الشركات المساهمة العامة تحت رقم (٣٣٤) بتاريخ ١٢ شباط ١٩٩٨. 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 ٩٠٪ أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي. وارتباطاً بعملية البيع، وقعت الشركة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ اتفاقية شراء طاقة جديدة (PPA) مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO). وقد انتهت صلاحية هذه الاتفاقية بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥.

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

اسم المساهم	صفة المساهم	الجنسية	حصة المساهم كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	حصة المساهم كما في ٢٠٢٥
بالدينار الأردني				
شركة إنارة لاستثمارات الطاقة	الشركة الأم	أردنية	١,٤٨٠,٠٠٠	١,٤٨٠,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	أردنية	١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي	مساهم	أردنية	٢٧٠,٠٠٠	٢٧٠,٠٠٠
شركة إنارة (٢) لاستثمارات الطاقة	مساهم	أردنية	٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠
			٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠

تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١٠ آذار ٢٠٢٦، وهي خاضعة لموافقة الهيئة العامة.

أسس اعداد البيانات المالية (٢)

بيان الالتزام (أ)

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 اعداد 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 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.

الاحكام

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 الأساسية باستمرار 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.

افتراضات وتقديرات عدم التيقن

المعلومات حول الافتراضات وتقديرات عدم التيقن والتي تنطوي على مخاطر كبيرة ناتجة عن إجراء تعديل جوهري على القيمة المدرجة للموجودات والمطلوبات في السنة المالية التالية تتضمن:

- الاعتراف بموجودات الضريبة المؤجلة: توفر أرباح مستقبلية خاضعة للضريبة مقابل الفروق المؤجلة القابلة للخصم والخسائر المرحلة التي يمكن استخدامها.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

- 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 بتقدير مخصص انخفاض المخزون إلى صافي القيمة القابلة للتحقق إذا كان لا يمكن استرداد تكلفة المخزون، أو إذا كان تالفاً، أو متقادماً كلياً أو جزئياً، أو في حال انخفاض سعر بيعه إلى ما دون التكلفة، أو أي عوامل أخرى تتسبب في أن تكون القيمة القابلة للاسترداد أقل من القيمة الدفترية.
- قياس مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة للأصول المالية: الافتراضات الرئيسية في تحديد معدل الخسارة المرجح.
- تقوم الإدارة بتقدير مصروف ضريبة الدخل وفقاً للقوانين والأنظمة المطبقة.
- تقوم الإدارة بمراجعة الدعاوى المقامة ضد الشركة بشكل مستمر، وذلك استناداً إلى الرأي القانوني المُعد من قبل محامي الشركة، والذي يوضح المخاطر المحتملة التي قد تتعرض لها الشركة مستقبلاً نتيجة لهذه الدعاوى.
- يتم احتساب مخصصات التفتيك والإزالة استناداً إلى المصروفات المستقبلية المقدرة، والمخصومة إلى قيمتها الحالية. يتم تسجيل التغييرات في المخصصات الناتجة عن تعديل التقديرات أو معدلات الخصم أو التغييرات في التوقيت المتوقع للمصروفات المتعلقة بالممتلكات والمنشآت والمعدات كتسويات على قيمتها الدفترية، ويتم إهلاكها مستقبلاً على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة المتبقية. وبخلاف ذلك يتم الاعتراف بهذه التغييرات في بيان الربح أو الخسارة.
- قياس الالتزامات ذات المنافع المحددة: الافتراضات الاكتوارية الرئيسية.

قياس القيمة العادلة:

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

لدى الشركة إطار رقابة ثابت فيما يتعلق بقياس القيم العادلة.

يشمل ذلك فريق التقييم الذي يتحمل المسؤولية الكاملة عن الإشراف على جميع قياسات القيمة العادلة الهامة، بما في ذلك القيم العادلة للمستوى ٣، والتقارير تقدم مباشرة إلى المدير المالي.

يتم فريق التقييم بشكل منتظم بمراجعة المدخلات التي لا يعتمد عليها وتعديلات على التقييمات. إذا تم استخدام معلومات لقياس القيم العادلة من طرف الثالث، مثل أسعار من الوسيط أو خدمات التسعير يقوم فريق التقييم بتقييم الأدلة التي تم الحصول عليها من الطرف الثالث للتأكد بأن هذه التقييمات تلبى متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية، بما في ذلك المستوى الذي ينبغي تصنيف التقييمات فيه.

يتم الإبلاغ عن مشاكل التقييم الهامة إلى مجلس إدارة الشركة.

عند قياس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات تستخدم الشركة مدخلات سوق التي يمكن الاعتماد عليها 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 مماثلة.
- 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 لقياس القيمة العادلة لأصل ما أو التزام يقع في مستويات مختلفة من التسلسل الهرمي للقيمة العادلة، فسيتم تصنيف قياس القيمة العادلة بالكامل في نفس المستوى من التسلسل الهرمي للقيمة العادلة باعتباره أدنى مستوى دخل مهم لكامل القياس. هذا وتعترف الشركة بالتحويل بين مستويات التسلسل الهرمي للقيمة العادلة في نهاية السنة.

تعتقد الإدارة بأن تقديراتها واجتهاداتها معقولة وكافية.

٣) السياسات المحاسبية الجوهرية

السياسات المحاسبية المطبقة من قبل الشركة في هذه البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ هي نفسها التي طبقتها الشركة في بياناتها المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، باستثناء المعايير الدولية الجديدة للتقارير المالية التالية أو التعديلات التي تصبح سارية المفعول بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٥:

- عدم قابلية التبادل - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي ٢١.

لم يكن لتطبيق هذه المعايير الجديدة والمعايير المعدلة تأثير جوهري على البيانات المالية للشركة.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

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 التدنني 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 تكيدها.
- 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. باستثناء الأراضي لم يتم استهلاكها.
 - يتم استهلاك بنود الممتلكات والآلات والمعدات من تاريخ تركيبها وجاهزيتها للاستخدام ، أو فيما يتعلق بالموجودات المنشأة داخلياً، من تاريخ اكتمال الأصل وجاهزيته للاستخدام.
 - العمر الإنتاجي المقدر للستتين 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 حاسوب	١٠-١

(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 والآلات 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 إثبات الذمم التجارية المدينة وأوراق الدين المصدرة عند نشأتها. حيث يتم الاعتراف الأولي بجميع الموجودات والمطلوبات المالية الأخرى عندما تصبح الشركة طرفاً في الأحكام التعاقدية للأداة.

يتم قياس الأصل المالي (ما لم تكن ذمم تجارية بدون عنصر تمويل كبير) أو الالتزام المالي مبدئياً بالقيمة العادلة أما وبالنسبة للموجودات والالتزامات المصنفة بالقيمة العادلة المضافة، وللبنود غير المصنفة كأصل أو التزام بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. ويتم القياس الأولي للذمم التجارية المدينة بدون عنصر تمويل كبير بسعر المعاملة.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

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.

يتم قياس الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة إذا استوفت الشرطين التاليين ولم يتم تحديدها كأداة 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 وغير المسدد).

يتم قياس الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال بيان الدخل الشامل إذا استوفى الشرطين التاليين ولم يتم تحديدها كأداة 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 وغير المسدد).

عند الاعتراف الأولي لأدوات الملكية وغير المحتفظ فيها بغرض 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 الموجودات 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 للتقود وللمخاطر الائتمانية المرتبطة بأصل المبلغ القائم خلال فترة زمنية معينة وتكاليف الإقراض الأساسية الأخرى (مثل مخاطر السيولة والتكاليف الإدارية)، وكذلك هامش الربح.

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 أو الخسائر.
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 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

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

إيضاحات حول البيانات المالية

المطلوبات المالية - التصنيف والقياس اللاحق والأرباح والخسائر:

يتم تصنيف المطلوبات المالية على أنها بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة تصنف المطلوبات المالية على أنها بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة إذا تم تصنيفها على أنها محتفظ بها للمتاجرة 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. يتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. 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 لجميع مخاطر ومناقص ملكية الموجودات المالية في معاملة لطرف آخر. أو التي لم تقم الشركة فيها بشكل جوهري بنقل أو الاحتفاظ بجميع مخاطر ومناقص الملكية ولا تحتفظ بالسيطرة على الموجودات المالية.

المطلوبات المالية

تقوم الشركة بإلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية عندما يتم الوفاء بالتزاماتها التعاقدية أو إلغاؤها أو انتهاء صلاحياتها 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 ويُدْرَج 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.

التدقيق

الموجودات المالية غير المشتقة

الأدوات المالية والموجودات التعاقدية

تعترف الشركة بمخصص الخسارة للخسائر الائتمانية المتوقعة على:

- الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة؛
- استثمارات الديون 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 والارصدة 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 المبني 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 متمثلة لأكثر من ٣٦٥ يوماً من تاريخ استحقاقها.

تعتبر الشركة أن الموجودات المالية متعثرة عندما:

- من غير المحتمل أن يدفع المقترض التزاماته الائتمانية إلى الشركة بالكامل، دون الرجوع من جانب الشركة إلى إجراءات مثل تسهيل 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 الاداة 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 لعجز النقدي (أي الفرق بين التدفقات النقدية المستحقة للمنشأة وفقاً للعدد والتدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة تلقيها).

يتم خصم الخسائر الائتمانية المتوقعة بسعر الفائدة الفعلي للموجودات المالية.

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

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 الائتمانية متدنية البيانات التالية التي يمكن ملاحظتها:

- صعوبة مالية كبيرة للمقترض أو المصدر للأداء المالية؛
- التخلف عن السداد.
- إعادة هيكلة القرض أو السلفة من قبل الشركة بشروط لا تعتبرها الشركة بطريقة أخرى؛
- من المحتمل أن يدخل المقترض 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 الأفراد لدى الشركة سياسة لشطب القيمة الدفترية الإجمالية عندما تتعثر حسب الخبرة التاريخية لاسترداد الموجودات المماثلة. تتوقع الشركة عدم حدوث استرداد ملحوظ من المبلغ المشطوبة ومع ذلك، قد تظل الموجودات المالية المشطوبة خاضعة لأنشطة الإنفاذ أو الاجبار 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 للتدني. يتم تخصيص الشهرة الناتجة عن تجميع الأعمال إلى الوحدات المنتجة للتدني أو مجموعات من الوحدات المنتجة للتدني والتي من المتوقع أن تستفيد من التعاون الناتج. إن القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للتدني باستخدام أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أكبر إن القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للتدني باستخدام أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أكبر. تعتمد القيمة المستخدمة على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة، مخصصة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة الذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقد والمخاطر الخاصة بالأصل أو الوحدة المنتجة للتدني.

يتم إثبات خسارة تدني القيمة إذا تجاوزت القيمة الدفترية للأصل أو الوحدة المنتجة للتدني قيمته القابلة للاسترداد. يتم إدراج خسائر تدني القيمة في الربح أو الخسارة. يتم تخصيصها أولاً لتقليل القيمة الدفترية لأي شهرة مخصصة للوحدة المنتجة للتدني، ثم تخفيض القيم الدفترية للأصول الأخرى في الوحدة المنتجة للتدني 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 الإيجابية 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.

(هـ) الموجودات غير الملموسة

الاعتراف والقياس

يتم قياس الموجودات غير الملموسة التي يتم اقتناؤها من قبل الشركة ولها أعمار إنتاجية محددة بالتكلفة ناقصاً 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 داخلياً، في الأرباح أو الخسائر عند تكديدها.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

الإطفاء

يتم احتساب الإطفاء لتوزيع تكلفة الموجودات غير الملموسة مطروحاً 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
برامج وأنظمة حاسوبية	١٧-٢٥٪

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. ارسدة العقود الناشئة من العقود مع العملاء تتضمن الذمم المدينة والموجودات التعاقدية والالتزامات التعاقدية. الموجودات التعاقدية تتعلق بحقوق الشركة بالبديل 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 سلع أو خدمة إلى عميل وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٥ و 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 بالالتزام الأداء في وقت محدد أو بمرور الوقت.

- تفي الشركة بالالتزام 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**

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

• **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 موهل 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.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

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.

• 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.

تتعرف الشركة بحق الاستخدام الأصل والتزامات الإيجار في تاريخ بدء الإيجار يتم قياس أصل حق الاستخدام مبدئيًا بالتكلفة والذي يشمل على المبلغ الأولي للالتزامات الإيجار معدل باي بمدفوعات إيجار تمت في أو قبل تاريخ البدء، بالإضافة إلى أي تكاليف مباشرة أولية تكبدتها الشركة وتقدر تكاليف تفكيك وإزالة الأصل الأساسي أو لاستعادة الأصل الأساسي أو الموقع الذي يوجد عليه، مخصصًا 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 والمعدات. إضافة إلى ذلك، يتم تخفيض حق الاستخدام حقًا بشكل دوري من خلال خسائر انخفاض القيمة، إن وجدت، وتعديلها من أجل إجراء بعض المعالجات للالتزامات الإيجار.

يتم قياس التزام الإيجار مبدئيًا 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.

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 مدفوعات 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؛
- المبالغ المتوقعة 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 حيث يتم إعادة قياسه عندما يكون هناك تغيير في مدفوعات الإيجار المستقبلية الناشئة عن تغيير في المؤشر أو المعدل، إذا كان هناك تغيير في تقدير المجموعة للمبلغ المتوقع دفعه بموجب ضمان القيمة التجريدية، أو إذا غيرت المجموعة تقييم ما إذا كانت ستمارس خيار الشراء أو التمديد أو الإنهاء.

عندما يتم إعادة قياس التزام الإيجار بهذه الطريقة، يتم إجراء تسوية مقابلة على القيمة الدفترية حق الاستخدام الأصل أو يتم تسجيلها في الربح أو الخسارة إذا تم تخفيض القيمة المدرجة حق الاستخدام الأصل إلى صفر.

تعرض الجامعة حق الاستخدام الأصول التي لا تفي بتعريف الاستثمار العقاري في "الممتلكات والمنشآت والمعدات" والتزامات الإيجار في "القروض والاقتراض" في بيان المركز المالي.

عقود الإيجار قصيرة الأجل وإيجار الأصول منخفضة القيمة

اختارت الشركة عدم الاعتراف بحق استخدام الأصول منخفضة القيمة وعقود الإيجار قصيرة الأجل والتي تتكون مدتها ١٢ شهرًا أو أقل. وتتعرف 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 مؤجرًا وسيطًا، 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 بانتظام والمستخدمة في حساب إجمالي الاستثمار في عقد الإيجار.

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

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

إيضاحات حول البيانات المالية

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 كمفرد إيجار تشغيلية.

ي) قياس 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 للالتزام مخاطر عدم الأداء. عدد من السياسات المحاسبية والإفصاحات للشركة تتطلب قياس القيمة العادلة للموجودات والالتزامات المالية وغير المالية.

عندما يتوفر أحد، تقوم الشركة بقياس القيمة العادلة للأداة باستخدام السعر المدرج في سوق نشط لذلك الصك. 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 سيأخذها المشاركون في السوق حساباً في تسعير صفقة. 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.

إن أفضل دليل على القيمة العادلة للأداة المالية عند الاعتراف المبدئي هو عادة سعر المعاملة - أي القيمة العادلة للمقابل المدفوع أو المستلم. إذا قررت الشركة أن القيمة العادلة عند الاعتراف المبدئي تختلف عن سعر المعاملة ولا يتم إثبات القيمة العادلة من خلال سعر محدد في سوق نشط لأصل أو التزام مماثل ولا يستند بالنسبة لتقنية التقييم التي يعتبر أن أي مدخلات غير ملحوظة فيها غير ذات أهمية فيما يتعلق بالقياس، يتم قياس الأداة المالية مبدئياً بالقيمة العادلة، يتم تعديلها لتأجيل الفرق بين القيمة العادلة عند الاعتراف المبدئي وسعر المعاملة. في وقت لاحق، يتم الاعتراف بهذا الفرق في الربح أو الخسارة على أساس مناسب على مدى الحياة للأداة، ولكن في موعد أقصاه عندما يتم دعم التقييم بالكامل من قبل بيانات السوق التي يمكن ملاحظتها أو تم إغلاق الصفقة.

ك) المعاملات بالعملة الأجنبية

يتم ترجمة المعاملات بالعملة الأجنبية إلى العملة الوظيفية بتاريخ البيانات المالية حسب أسعار الصرف المعلنة في ذلك التاريخ.

يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملة الأجنبية إلى العملة الوظيفية بتاريخ البيانات المالية. يتم ترجمة الموجودات والمطلوبات غير النقدية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة بالعملة الأجنبية إلى العملة الوظيفية بسعر الصرف عندما يتم تحديد القيمة العادلة. يتم تحويل البنود غير النقدية التي يتم قياسها على أساس التكلفة التاريخية بالعملة الأجنبية بسعر الصرف في تاريخ المعاملة. يتم الاعتراف بفروق العملات الأجنبية الناتجة من ترجمة البنود التالية من خلال الدخل الشامل الآخر:

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 لوصافي 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.

ل) الاعتراف بالمصاريف

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

م) المخصصات

- يُعترف بالمخصص إذا نتج عن حدث سابق للالتزام الحالي (قانوني أو ضمني) على الشركة. يتم تحديد المخصصات عن طريق خصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة باستخدام معدل قبل الضريبة يعكس تقييمات السوق الحالية لقيمة المال الزمنية والمخاطر المرتبطة بالالتزام.
- 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 وتصنيقية، 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 يقاس مخصص العقود المبرمة 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.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

مصاريف وإيرادات التمويل

- (ن) 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 إثبات إيرادات أو مصروفات الفوائد باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. يتم إثبات توزيعات الأرباح في الربح أو الخسارة في التاريخ الذي يتم فيه إثبات حق الشركة في استلام التوزيعات.
- معدل الفائدة الفعلي هو السعر خصم التدفقات النقدية المستقبلية أو التدفقات النقدية المستقبلية المستخدمة من خلال العمر المتوقع للأداة المالية إلى:
- القيمة الدفترية الإجمالية للموجودات المالية؛ 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 المبني، يتم احتساب دخل الفائدة عن طريق تطبيق معدل الفائدة الفعلي على التكلفة المطفأة للأصل المالي. إذا لم يعد التصنيف الائتماني للأصل المالي متدنياً فإن عائد الفائدة يعود إلى الأساس الإجمالي.

(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). يتم احتساب ضريبة الدخل المتعلقة بتكاليف معاملات حقوق الملكية وفقاً لمعيار المحاسبي الدولي رقم ١٢.

(ع) العمليات المتوقعة

- تُعتبر العملية المتوقعة جزءاً من أعمال الشركة، ويمكن تمييز عملياتها وتدفعاتها النقدية بوضوح عن باقي أعمال الشركة، والتي:
- تمثل خطأ رئيسياً منفصلاً من الأعمال أو منطقة جغرافية للعمليات؛ أو
 - تكون جزءاً من خطة منفصلة واحدة للتخلص من خطر رئيسي منفصل من الأعمال أو منطقة جغرافية للعمليات؛ أو
 - تكون شركة تابعة تم الاستحواذ عليها حصرياً بغرض إعادة بيعها.
- يتم تصنيف العملية كعملية متوقعة عند تاريخ التخلص منها أو عند استيفائها لمعايير التصنيف كمحتفظ بها للبيع، أيهما أسبق.
- عند تصنيف عملية ما كعملية متوقعة، يتم إعادة عرض بيان الربح أو الخسارة الشامل الآخر للفترة المقارنة كما لو أن العملية قد تم إيقافها منذ بداية السنة المقارنة.

(ف) ضريبة الدخل

يشمل مصروف ضريبة الدخل الضرائب الحالية والضرائب المؤجلة ويتم الاعتراف بمصروف ضريبة الدخل في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر إلا إذا كان يتعلق باندماج الأعمال، كما يعترف بالضريبة المتعلقة ببندود تم الاعتراف 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 تقي بتعريف ضررائب الدخل، وبالتالي تم احتسابها بموجب أحكام معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٧ والمطلوبات المحتملة والأصول المحتملة.

أ. 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 التيقن المتعلقة بضررائب الدخل، إن وجدت. يتم قياسها باستخدام معدلات الضرائب التي تم إقرارها بشكل جوهري في تاريخ التقرير. تشمل الضريبة الحالية أيضاً أي ضريبة ناجمة عن توزيعات الأرباح.

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.

ب. 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 تنعكس في المستقبل القريب ؛ و
 - الفروقات المؤقتة الخاضعة للضريبة الناتجة عن الاعتراف الأولي بالشهرة.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

يتم الاعتراف بموجودات الضرائب المؤجلة للخصائر الضريبية حتى تاريخها والاعتمادات الضريبية والفروقات المؤجلة القابلة للخصم إلى الحد الذي يحتمل معه توفر أرباح ضريبية مستقبلية يمكن استخدامها في مقابلها. يتم تحديد الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة على أساس عكس الفروق المؤجلة الخاضعة للضريبة. إذا كان مبلغ الفروق المؤجلة الخاضعة للضريبة غير كافٍ للاعتراف بأصل الضريبة المؤجلة بالكامل، فإن الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة، بعد تعديلها لعكس الفروق المؤجلة 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.

يعد 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.

يتم قياس الضريبة المؤجلة بمعدلات الضريبة التي من المتوقع تطبيقها على الفروقات المؤجلة عند عكسها، باستخدام معدلات الضريبة المطبقة أو السارية بشكل جوهري في تاريخ التقرير، وتمكس حالة عدم التيقن المتعلقة بضرانِب 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. ولهذا الغرض، يفترض أن يتم استرداد القيمة الدفترية للعقار الاستثماري المقاسة بالقيمة العادلة من خلال البيع، ولم تدقق المجموعة في هذا الافتراض.

يتم تسوية موجودات ومطلوبات الضرائب المؤجلة فقط إذا تم استيفاء معايير معينة.

(٤) معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

عدد من المعايير الجديدة أو المعدلة التي يُطلب تطبيقها في الفترات السنوية التي تبدأ بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٥، والمتاحة للتطبيق المبكر في الفترات السنوية التي تبدأ في ١ كانون الثاني ٢٠٢٥؛ إلا أن الشركة لم تطبق المعايير الجديدة أو المعدلة بشكل مبكر عند إعداد هذه البيانات المالية.

فيما يلي المعايير والتفسيرات المعدلة مع تواريخ النفاذ ذات الصلة:

- صنيف بقياس 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 التقارير المالية الدولية - المجلد ١١ (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٦).
- المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٨: العرض والإفصاح في البيانات المالية (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٩: الشركات التابعة غير الخاضعة للمساءلة العامة - الإفصاحات (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- بيع أو المساهمة بالأصول بين المستمر وشركته التابعة أو مشروعه المشترك - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٠ البيانات المالية الموحدة ومعايير المحاسبة الدولي رقم ٢٨ الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة. (سيتم تحديده - يُسمح بالتطبيق المبكر).

تتوقع الشركة أن يتم اعتماد كل من المعايير والتعديلات المذكورة أعلاه في البيانات المالية بحلول التاريخ المشار إليه أعلاه، دون أن يكون لها أي أثر جوهري على البيانات المالية للشركة.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(٥) مستلزمات آلات ومعدات

المجموع	الثلاث ومعدات مكتبية	ادوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني	بالمباني الأرضية	الكلفة
٣٧٢,٣٨٨,٨٥٥	٣٧٧,٥١٢	٧٧٥,٠٠٠	١,٧٤١,٥٤٤	٦٣٨,٤٥٠	١,٥٢٧,٦٢٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٥٠٤,٧٤٩	٢٠٢٥	٢٠٢٥
٣٨,٣٣٦	-	-	٣٨,٣٣٦	-	-	-	-	إضافات	إستبعادات
(٣٦٧,٢٦٦,٤٠٧)	(١٢٤,٦٦٧)	(٦٧٢,٩٢٠)	(٦٩٥,٨٧٠)	(١٣٨,٨٠٣)	(١,٦٨,٢٥٠)	(٢٧٥,٨٢٣,٩٦٠)	(٨٩,٦٤١,٩٣٧)	٢٠٢٥	٢٠٢٥
٥,١٢٠,٦٨٤	٢٥٢,٨٤٥	١,٢٠,٨٠	١,٠٨٣,٩١٠	٤٩٩,٦٤٧	١,٣٥٩,٣٨٧	٣	١,٨٦٢,٨١٢	٢٠٢٥	٢٠٢٥
٣٦٠,٢٦٨,٩٤٥	٣٣٨,٥٣٠	٧١١,٩٠٨	١,٧٠٢,٤١٤	٥٢٩,٧٢٨	١,٤٩٩,٦٦٨	٢٦٧,٦٣٠,٣٦	٨٧,٨٥٦,٦٦١	٢٠٢٥	٢٠٢٥
١,٠٥٣٢,٤٣٥	١٢,٠٥٨	٣٦,٦٦٢	٢٣,٤٧١	٥٥,٩٩٣	٢,٠٨٨٠	٨,١١٠,٥٣٤	٢,١٧٢,٨٢٧	٢٠٢٥	٢٠٢٥
(٣٦٧,١٠٧,٦١)	(١١٨,٠٤٢)	(٦٥٤,٨٤٩)	(٦٧٧,٦٠٦)	(١٣٨,٧٦٧)	(١,٦٨,١٨٨)	(٢٧٥,٧٤٠,٥٦٧)	(٨٩,٦٠٩,٠١٢)	٢٠٢٥	٢٠٢٥
٣,٦٩٤,٣١٩	٢٢٢,٥٤٦	٩٣,٧٢١	١,٠٤٨,٢٧٩	٤٤,٩٢٤	١,٣٥٢,٣١٠	٣	٥٢٠,٤٨٦	٢٠٢٥	٢٠٢٥
١,٤٦٦,٣٦٥	٢٠,٢٩٩	٨,٣٥٩	٣٥,٦٣١	٥٩,٧٢٣	٧,٠٢٧	-	١,٣٤٢,٣٢٦	٢٠٢٥	٢٠٢٥
٣٧٢,٩٣١,٦٨٩	٣٧٧,٥١٢	٧٦٩,٥٥٠	١,٧٤١,٥٤٤	٧٢٨,١٨٩	١,٥٢٨,٧٦٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٦٦٢,١٦٤	٢٠٢٤	٢٠٢٤
٥٣,٤٥٠	-	٥,٤٥٠	-	٤٨,٠٠٠	-	-	-	إضافات	إستبعادات
(٥٩٦,٢٨٤)	-	-	-	(١٣٧,٧٣٩)	(١,١٣٠)	-	(٤٥٧,٤١٥)	٢٠٢٤	٢٠٢٤
٣٧٢,٣٨٨,٨٥٥	٣٧٧,٥١٢	٧٧٥,٠٠٠	١,٧٤١,٥٤٤	٦٣٨,٤٥٠	١,٥٢٧,٦٢٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٥٠٤,٧٤٩	٢٠٢٤	٢٠٢٤
٣٤٧,٠٩٠,٣٧١	٣٢٤,٣٦٨	٦٨٧,١٨٢	١,٦٨٠,١٢٦	٦٠٩,٧٧٣	١,٤٥٠,١٢٩	٢٥٧,٤٠٦,٥٢١	٨٤,٩٧٧,٢٧٢	٢٠٢٤	٢٠٢٤
١٣,٣١٧,٤٣٦	١٤,١٦٢	٢٤,٧٦٦	٢٢,٢٨٨	٥٧,٢٨٨	٩٥,٦٦٨	١٠,٢٢٣,٥١٥	٢,٨٧٩,٣٨٩	٢٠٢٤	٢٠٢٤
(١٢٨,٨٦٢)	-	-	-	(١٣٧,٣٣٢)	(١,١٢٩)	-	-	إستبعادات	إستبعادات
٣٦٠,٢٦٨,٩٤٥	٣٣٨,٥٣٠	٧١١,٩٠٨	١,٧٠٢,٤١٤	٥٢٩,٧٢٨	١,٤٩٩,٦٦٨	٢٦٧,٦٣٠,٣٦	٨٧,٨٥٦,٦٦١	٢٠٢٤	٢٠٢٤
١٢,١٩,٩١٠	٣٨,٩٨٢	٦٣,٠٩٢	٣٩,١٣٠	١٠,٧٢٢	٢٧,٩٦٩	٨,١٩٣,٩٢٧	٣,٦٤٨,٠٨٨	٢٠٢٤	٢٠٢٤

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

إيضاحات حول البيانات المالية

ان مصروف الاستهلاك المحمل على بيان الربح والخسارة والدخل الشامل الاخر كما يلي:-
بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٧٤,٣٦٠	٧٩,٦٧٧	
١٠,٤٥٨,٠٧٥	١٣,٢٣٧,٧٥٩	
١٠,٥٣٢,٤٣٥	١٣,٣١٧,٤٣٦	

مصروف الاستهلاك من العمليات المستمرة
مصروف الاستهلاك من العمليات المتوقفة (إيضاح ٢٩)

(٦) استثمارات عقارية

يمثل هذا البند استثمار الشركة بأراضي محطة الحسين. حيث بلغت متوسط القيمة العادلة حسب تقييم المقيدين العقاريين ما قيمته ٤,٢١٨,٤٩٦ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (٢٠٢٤: ٤,٢١٨,٤٩٦ دينار أردني).

بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨	
-	-	
٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨	

رصيد بداية السنة

إضافات

رصيد نهاية السنة

(٧) الموجودات غير ملموسة

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني

أنظمة وبرامج حاسوب	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
١,٤٥٤,٢١٩	١,٤٥٤,٢١٩		
١,٤٥٤,٢١٩	١,٤٥٤,٢١٩		
٩٦٩,٤٨٠	١,٢٢١,١٤٤		
٢٥١,٦٦٤	٢٣٣,٠٧٥		
١,٢٢١,١٤٤	١,٤٥٤,٢١٩		
٢٣٣,٠٧٥	-		

الكلفة

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

ان مصروف الاستهلاك المحمل على بيان الربح والخسارة والدخل الشامل الاخر كما يلي:-
بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٤٩,٢٧٩	٤٨,٨٨٣	
١٨٣,٧٩٦	٢٠٢,٧٨١	
٢٣٣,٠٧٥	٢٥١,٦٦٤	

مصروف الإهلاك من العمليات المستمرة
مصروف الإهلاك من العمليات المتوقفة (إيضاح ٢٩)

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(أ) عقود الإيجار

(أ) حق استخدام الأصول

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

بالدينار الأردني

الكلية

الرصيد كما في أول كانون الثاني

استيعادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

الاستهلاك المتراكم

الرصيد كما في ١ كانون الثاني

الاستهلاك للسنة

استيعادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

القيمة الدفترية كما في ٣١ كانون الأول

أن مصروف الاستهلاك المحمل على بيان الربح والخسارة والدخل الشامل الآخر كما يلي:

بالدينار الأردني

مصروف الإهلاك من العمليات المستمرة

مصروف الإهلاك من العمليات المتوقفة (إيضاح ٢٩)

(ب) التزامات عقود الإيجار

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

بالدينار الأردني

الرصيد كما في أول كانون الثاني

الفائدة خلال السنة

المدفوع خلال السنة

استيعادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

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

- تحليل تاريخ الاستحقاق - التدفقات النقدية التعاقدية:

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

التدفقات النقدية المستقبلية غير المخصصة	الفوائد	التدفقات النقدية المستقبلية المخصصة
-	-	-
-	-	-
-	-	-

بالدينار الأردني

التزامات الإيجار - أقل من سنة

التزامات الإيجار - أكثر من سنة

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

التدفقات النقدية المستقبلية غير المخصصة	الفوائد	التدفقات النقدية المستقبلية المخصصة
٢٦٩,٣٣٦	٥٢,٩٩١	٢١٦,٣٤٥
٧٤٣,٢٩٠	١١٠,٤٤٦	٦٣٢,٨٤٤
١,٠١٢,٦٢٦	١٦٣,٤٣٧	٨٤٩,١٨٩

بالدينار الأردني

التزامات الإيجار - أقل من سنة

التزامات الإيجار - أكثر من سنة

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

إيضاحات حول البيانات المالية

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

بالدينار الأردني	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
الاستهلاك للسنة	١٨١,٨٦٦	٢٠٨,٤٢٠
مصرف الفائدة خلال السنة	٤٢,٢٧٦	٦٦,٥٦٩
المصاريف المتعلقة بعقود إيجار الأصول المنخفضة القيمة والإيجارات قصيرة الأجل	٨٦,١٦٦	٩٢,٤٦٧

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

بالدينار الأردني	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
الاستهلاك للسنة	١٨١,٨٦٦	٢٠٨,٤٢٠
مصرف الفائدة خلال السنة	٤٢,٢٧٦	٦٦,٥٦٩
التزامات الإيجار المدفوعة	(٨٧,٦٠٠)	(٦٦٩,٣٣٤)

(٩) الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية
بالدينار الأردني

بالدينار الأردني	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
مخزون الوقود الثقيل*	-	٤,٣٢٣,٠٠٨
مخزون الديزل	-	٤٦١,٢٣٧
قطع غيار**	-	١,٣٥١,٨١٨
	-	٦,١٣٦,٠٦٣

*قبل انتهاء اتفاقية شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥، كان يتوجب على الشركة الاحتفاظ بكميات حد أدنى من الوقود الاستراتيجي لضمان استمرارية توليد الطاقة الكهربائية. وبعد بيع محطة كهرباء العقبة خلال عام ٢٠٢٥ وإنهاء اتفاقية شراء الطاقة، لم يعد هذا المتطلب قائماً كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥.

خلال عام ٢٠٢٥، وبعد بيع محطة العقبة للطاقة وإنهاء اتفاقية شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية، لم يعد هناك حاجة للشركة للاحتفاظ بمخزون الوقود الاستراتيجي وقطع الغيار. وعليه، تم تسوية الأرصدة المتبقية خلال السنة مما أدى إلى رصيد صفري في نهاية العام.

بلغ مصروف استهلاك قطع الغيار المعترف به خلال السنة ١,٣٩٥,٤٧٧ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (٢٠٢٤: ١,٤٤٢,٠٢٩ دينار أردني).

(١٠) ذمم وأرصدة مدينة أخرى

بالدينار الأردني	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
المطلوب من أطراف ذات علاقة (إيضاح ١٥)	٢١,٥٣٩,٧٩٨	١١,٧٢١,٨٤٩
أرصدة مدينة أخرى	١,٩٤٢,٤٠٥	٢,٣٩١,٤٨١
مخصص خسائر انتمائية متوقعة	(٢,١٠٢,٠٦٦)	(٢,٠٤٠,٨٣٦)
	٢١,٣٨٠,١٣٧	١٢,٠٧٢,٤٩٤

• إن الحركة على مخصص خسارة انتمائية متوقعة هي كما يلي:
بالدينار الأردني

بالدينار الأردني	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
الرصيد في ١ كانون الثاني	٢,٠٤٠,٨٣٦	٢,١١٨,٩٢٨
مصرف السنة	٦١,٢٣٠	-
المردود خلال السنة	-	(٧٨,٠٩٢)
الرصيد في ٣١ كانون الأول	٢,١٠٢,٠٦٦	٢,٠٤٠,٨٣٦

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

إيضاحات حول البيانات المالية

- إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح أو الخسارة هي كما يلي:

بالدينار الأردني		بالدينار الأردني	
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول		للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥
(١٥,١٦٩)	١٢,٩٤٦	(١٥,١٦٩)	١٢,٩٤٦
(٦٢,٩٢٣)	٤٨,٢٨٤	(٦٢,٩٢٣)	٤٨,٢٨٤
(٧٨,٠٩٢)	٦١,٢٣٠	(٧٨,٠٩٢)	٦١,٢٣٠

(١١) النقد وما في حكمه

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني		بالدينار الأردني	
كما في ٣١ كانون الأول		كما في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥
٤٤٥,٩٠٣	٨,٠٢٧,٩٠٥	٤٤٥,٩٠٣	٨,٠٢٧,٩٠٥
٩,٣٨٢	١٤,٣٢٠	٩,٣٨٢	١٤,٣٢٠
٤٥٥,٢٨٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	٤٥٥,٢٨٥	٨,٠٤٢,٢٢٥

نقد لدى البنوك

نقد في الصندوق

لغايات بيان التدفقات النقدية، النقد وما في حكمه يتكون مما يلي:

بالدينار الأردني		بالدينار الأردني	
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول		للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥
٤٥٥,٢٨٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	٤٥٥,٢٨٥	٨,٠٤٢,٢٢٥
(١٢,٩٤٢)	-	(١٢,٩٤٢)	-
٤٤٢,٣٤٣	٨,٠٤٢,٢٢٥	٤٤٢,٣٤٣	٨,٠٤٢,٢٢٥

النقد وما في حكمه

يشرح بنوك دائنة (إيضاح ١٩)

(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.

احتياطي إجباري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح خلال السنوات قبل ضريبة الدخل وبنسبة ١٠٪ حسب متطلبات قانون الشركات الأردني، ويمكن للشركة إيقاف هذا التحويل السنوي إذا بلغ رصيد الاحتياطي الإجمالي ربع رأس مال الشركة إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الاستمرار في التحويل إلى أن يبلغ رصيد الاحتياطي الإجمالي ١٠٠٪ من رأس مال الشركة المصرح به والمدفوع. في عام ٢٠٢٣، حصلت الشركة على موافقة من دائرة مراقبة الشركات لتخفيض الاحتياطي الإجمالي 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 ٢٢ نيسان ٢٠٢٥ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٤ للمساهمين. سيتم خصم المبلغ من الأرباح المدورة والاحتياطي الاختياري. وفي اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٦ آذار ٢٠٢٤، تمت الموافقة على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٨,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٣ للمساهمين، على أن يُخصم من الأرباح المدورة.

(١٣) قروض

أقساط قروض		أقساط قروض		أقساط قروض	
٢٠٢٤		٢٠٢٥		٢٠٢٤	
أقساط قروض		أقساط قروض		أقساط قروض	
تستحق الدفع خلال	تستحق الدفع خلال	تستحق الدفع خلال	تستحق الدفع خلال	عملية	القرض الياباني (١)
أكثر من عام	أكثر من عام	أكثر من عام	أكثر من عام	ين ياباني	
١,١٩٥,٤٥٨	٢,٣٩٠,٩١٦	-	١,١٩٣,١٤٦	-	
١,١٩٥,٤٥٨	٢,٣٩٠,٩١٦	-	١,١٩٣,١٤٦	-	

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

إيضاحات حول البيانات المالية

القرض الياباني (١)

إن هذا القرض مبني على الاتفاقية المبرمة بين حكومة المملكة الأردنية الهاشمية الممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي وصندوق التعاون الاقتصادي (اليابان) والمورخة في ١٧ نيسان ١٩٩٦. تمت إعادة اقراض الشركة بتاريخ ٢٢ اب ٢٠٢٢ مبلغ ١٠,٨١٣,٠٠٠,٠٠٠ ين ياباني من قبل الحكومة ممثلة بوزارة التخطيط والتعاون الدولي بغائدة سنوية ٢,٧٪. يتم تسديد القرض على ٤٢ قسط نصف سنوي بقيمة يتم تسديد القرض على ٤٢ قسطاً نصف سنوي بقيمة ٢٦٢,٦٦٣,٠٠٠ ين ياباني للقسط الواحد. حلّ موعد القسط الأول في ٢٠ نيسان ٢٠٠٦، والقسط الأخير سيحلّ في ٢٠ نيسان ٢٠٢٦.

الحركة على القروض كانت كما يلي:

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٣,٥٨٦,٣٧٤	٧,٨٠١,٢٩٨	
(٢,٥٣٨,٦٢٥)	(٣,٦٧٣,٠٨١)	
١٤٥,٢٩٧	(٥٤١,٨٤٣)	
١,١٩٣,١٤٦	٣,٥٨٦,٣٧٤	

الرصيد في ١ كانون الثاني
دفعات القروض خلال السنة
أرباح / (خسائر) فروقات عملة على القرض
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

هذا القرض مضمون من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية.

(١٤) ثمن وأرصدة دائنة أخرى

بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
١,٢٠٣,٩٣٠	١,٠٦٨,٧٦٧	
١,١٠٣,١٢٨	١,١٠٣,١٢٨	
٣٥٠,٠٠٠	٤٠٠,٠٠٠	
٢٨٢,٥٢٢	٣٩٤,٢٣٤	
١١٤,٦٨٢	١٠٦,٨٩٧	
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠	
٣٣,٥٠٠	-	
١٨,٣٤٥	٢٨,٥٢٣	
١٨,٢٩٣	٤,١٣٢	
١٧,٠٥٧	١٥,٣٥٣	
٦,٣٠٠	٢٦,٨٩٩	
-	٤١,٠٥٤	
٢٨٤,٢٩٣	١٨٦,٣٣٥	
٣,٤٦٧,١٥٠	٣,٤١٠,٣٢٢	

أمانات مستحقة للغير
الإيرادات المؤجلة (ه)
مخصص حوافز الموظفين (ج)
مخصص اجازات الموظفين (أ)
مصاريف مستحقة
مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
مخصص انتهاء خدمات موظفين (ب)
مخصص قضايا (د)
ذمم الموظفين
ذمم متعهدين
فوائد مستحقة
المطلوب لأطراف ذات علاقة (إيضاح ١٥)
أخرى

فيما يلي الحركة على المخصصات خلال عامي ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤:

بالدينار الأردني

مخصص اجازات الموظفين (أ)	مخصص تعويضات انتهاء خدمات موظفين (ب)	مخصص حوافز الموظفين (ج)	مخصص قضايا (د)
٣٩٤,٢٣٤	-	٤٠٠,٠٠٠	٢٨,٥٢٣
١٠٥,٨٩٠	٤٣٨,٠٠٠	٣٢٢,٩٠٢	-
(٢١٧,٦٠٢)	(٤٠٤,٥٠٠)	(٢٧٢,٩٠٢)	(١٠,١٧٨)
٢٨٢,٥٢٢	٣٣,٥٠٠	٣٥٠,٠٠٠	١٨,٣٤٥
مخصص اجازات الموظفين (أ)	مخصص تعويضات انتهاء خدمات موظفين (ب)	مخصص حوافز الموظفين (ج)	مخصص قضايا (د)
٤٨٢,٨٢٦	-	٤٠٠,٠٠٠	٤٦٠,٣٤٢
١٨,٢٤٦	١,٤٣٦,١٥٩	٤١٦,٣٨٠	-
(٧٦,٤١٥)	(١,٤٣٦,١٥٩)	(٤١٦,٣٨٠)	(٣١,٨١٩)
(٣٠,٤٢٣)	-	-	(٤٠٠,٠٠٠)
٣٩٤,٢٣٤	-	٤٠٠,٠٠٠	٢٨,٥٢٣

٢٠٢٥
الرصيد في ١ كانون الثاني
الشطب خلال السنة
المدفوع خلال السنة
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(هـ) 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، وستنتفد هذه الخدمة خلال عام ٢٠٢٦.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٥) أرصدة ومعاملات الأطراف ذات العلاقة

تمثل الأطراف ذات العلاقة الشركة الأم، والمساهمين الرئيسيين، وأعضاء مجلس الإدارة، والإدارة التنفيذية العليا للشركة، وكذلك الشركات التي تخضع لسيطرة أو سيطرة مشتركة أو لها تأثير جوهري من قبل تلك الأطراف. تتم الموافقة على سياسات التسعير وشروط المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة من قبل إدارة الشركة.

المطلوب من أطراف ذات علاقة

بالدينار الأردني

طبيعة العلاقة	٢٠٢٥	٢٠٢٤
شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	١٣,٨٤٨,٣٢٦	٩,٩٣٢,٥٣٠
بالصافي*	٢٢٠,١٠٠	٥٢٨,٤٦٨
سلطة وادي الاردن (معد الملك طلال)	٥٢٧,٠١٠	٥٢٧,٠١٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	٣٣٤,٠٣٠	١٦٣,٧٧٧
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية**	٦,٠٠٠,٤٢٧	٨٣,٣٠٥
شركة السمرا لتوليد الكهرباء***	١٦٢,٦٦٧	١٦٢,٦٦٧
وزارة الطاقة والثروة المعدنية	٥٣,٨٤٤	٢٠,٩٧٨
أكوا باور القابضة - الأردن	١,٥٤٦	-
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض	٣٠١,٨٧٨	٣٠١,٨٧٨
شركة مصفاة البترول الأردنية	٤٨,٤٠٦	٩٦٠
مشروع الريشة للطاقة الشمسية	٤١,٥٢٣	٢٤٥
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	٣١	٣١
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - دبي	٢١,٥٣٩,٧٩٨	١١,٧٢١,٨٤٩

*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). وبناء على ذلك، تتضمن الذمم المدينة من شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) مبلغ ١٣,٨٤٨,٣٢٦ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٩,٩٣٢,٥٣٠ دينار أردني). كما تم الاعتراف بمخصص خسائر ائتمانية متوقعة بمبلغ ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني).

** في ٢١ كانون الأول ٢٠١٥، أبرمت الشركة عقد إيجار تشغيلي لأرض مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية بمبلغ إيجار سنوي قدره ٥٠,٠٠٠ دينار أردني. بالإضافة إلى ذلك، وفي ٢٠ أيار ٢٠١٦، أبرمت الشركة اتفاقية مع محطة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية لتقديم خدمات التشغيل والصيانة.

*** خلال عام ٢٠٢٥، توصلت الشركة إلى اتفاق رسمي مع شركة السمرا لتوليد الكهرباء فيما يتعلق ببيع محطة العقبة الحرارية. ويمثل الرصيد القائم في نهاية السنة المبالغ المستحقة وفقاً للشروط التجارية المتفق عليها. ووفقاً لترتيبات التسوية، فإن للطرف المقابل مهلة حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦ لسداد الرصيد القائم.

المطلوب لأطراف ذات علاقة

بالدينار الأردني

طبيعة العلاقة	٢٠٢٥	٢٠٢٤
شركة شقيقة	-	٤١,٠٥٤
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض	-	٤١,٠٥٤

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

إيضاحات حول البيانات المالية
معاملات الأطراف ذات العلاقة

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي): شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	٢٩,٠٨١,٤٨١	٣٥,٧١٦,٥٨٧
إيرادات التشغيل والصيانة - بالصافي: شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية مشروع الريشة للطاقة الشمسية سلطة وادي الأردن (سد الملك طلال)	٤,٩٢١,٩٨٠ ٧٩٤,٣٤٧ ٦٠٧,٢١٩ ٣٤٩,٣٢٨	٥,١٠٣,٧٤٤ ٧٦٩,٦٦٧ ٥٠٣,٨٢١ ٣٣٤,٠٨٥
مصاريف تشغيلية: شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	١,٤١٢,٧٠٣	١,٤٩١,٨٤٠
إيرادات أخرى، بالصافي: شركة الكهرباء الوطنية شركة السمرا لتوليد الكهرباء شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية مشروع الريشة للطاقة الشمسية أكوا باور القابضة - الأردن الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية سلطة وادي الأردن (سد الملك طلال)	٨,٠٧٢,٤٤٧ ٦,٠٢٣,٧٧٨ ٣٠٢,٢٦٥ ١٤٠,٥٥٩ ٧١,٤٠٧ ٥٨,٤٨٧ ١٨,٥٨٠	٤,٥٤٠ ١,٨٤٦ ٣٩٢,٣٨٠ ٢٤,٠٩١ ٦٥,٥٥٧ ١٤,٥٤٨ ١٢,٥٣٢
مصاريف إدارية وعمومية: شركة السمرا لتوليد الكهرباء شركة الكهرباء الوطنية شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض شركة إدارة استثمارات الحكومة شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية أكوا باور القابضة - الأردن الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية سلطة وادي الأردن (سد الملك طلال) وزارة المالية	١٠١,٧٨١ ٤٤,٧٥٦ ٣٦,٢١٠ ٢٩,٩٣١ ٨٠,٦٤ ٢,٢٨٩ ١,٢٧٨ ١,١٠٢ -	١١١,٦٧٥ - ٤٢,٦٠٠ ٣٠,٧٢٩ ٦,٦٣٥ ٢,٠٢٥ ٣,٤٦٨ ٣٢٢ ٩٩٨,٢٥٨
مناافع الإدارة التنفيذية العليا: الرواتب والمناافع	٣١٦,٣٩٣	٥٤٥,٣٨٠

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٦) ضريبة الدخل

كانت التسوية بين الربح المحاسبي والربح الخاضع للضريبة كما يلي:

بالمليون الأردني

٢٠٢٤

٢٠٢٥

المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة	المجموع	باقي المواقع	المفرق	العقبة
١٣,٠١٨,٢٥٥	(٦٥,٠١٣)	١٣٣,٩٠٦	١٢,٩٤٩,٣٦٢	١٩,٤٠٨,٢٢١	(٣٣٨,٥٩٤)	٦٣,١٦٩	١٩,٦٨٣,٦٤٦
(٣,٨٦٨,٨٨٠)	(١,١٨٩,١١٠)	(٤٨,٧٦٧)	(٢,٦٣١,٠٠٣)	(١٤,٩٧٠,٩٨٢)	(٢٣٧,٦٦٣)	(١٩,٢٣٨)	(١٤,٧١٤,٠٨١)
٤,٢٩٤,٣٠٣	٨٠٣,٥٦٦	٤٤,٩١٦	٣,٤٤٥,٨٢١	٣,٤٣٠,١٤١	٣٧٣,٩٨٤	٣٧,٧٠٣	٢,٩٩١,٤٥٤
١٣,٤٤٣,٦٧٨	(٤٥,٠٥٧)	١٣٠,٠٥٥	١٣,٧٦٤,١٨٠	٧,٨٤٠,٣٨٠	(٢٠٤,٢٧٣)	٨١,٦٣٤	٧,٩٦١,١٠٩
-	%٢٤	%١٠	%٥	-	%٢٤	%١٠	%٥
-	%٣	%١	%٣	-	%٣	%١	%٣
(٧٠١,٢١٥)	-	(١٣,٠٠٦)	(٦٨٨,٢٠٩)	(٤٠٦,٢١٤)	-	(٨١,٦٣٣)	(٣٩٨,٠٥١)
(٤١٤,٢٢١)	-	(١,٣٠١)	(٤١٢,٩٢٥)	(٢٣٩,٦٤٧)	-	(٨١٦)	(٧٣٨,٨٣١)
(٩٨,٢٥٨)	(٦٩,٢٥٨)	-	-	٨٠٠,٠٠٠	-	-	-
(٣١,٩٨٠)	(١٤,٨٨٨)	١,٧٨٨	(٨,٨٨٠)	(٢,٢٣٣,٠٤٣)	(٢,١٢٨,٤٦٤)	(١,٩٢٥)	(١٠٢,٦٥٤)
(١,٨٣٥,٦٧٩)	(٧١٣,١٤١)	(١٢,٥١٩)	(١,١١٠,٠١٤)	(٢,٠٧٨,٩٠٤)	(١,٣٢٨,٤٦٤)	(١٠٠,٩٠٤)	(٧٣٩,٥٣٦)

*نتيجة لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤، تم رفع نسبة ضريبة المساهمة الوطنية بنسبة ٣٪، بالإضافة إلى رفع نسبة ضريبة الدخل القانونية على العمليات خارج العقبة من ١٥٪ إلى ٢٤٪ وفقاً لإتفاقية التنفيذ. بناءً على ذلك، لم تسجل الشركة أية مبالغ على الحكومة، بل قامت بتخفيض رصيد المبلغ المسجل عن السنوات السابقة حسب الدراسة المعدة بهذا الخصوص ليصبح رصيد الذمة ٥٢٧,١٠٠ دينار أردني (إيضاح ١٥).

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:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول
مصروف ضريبة الدخل للسنة	(٤٠٦,٢١٤)	(٧٠١,٢١٥)	
مصروف ضريبة المساهمة الوطنية	(٢٣٩,٦٤٧)	(٤١٤,٢٢٦)	
مخصص انتقلت الحاجة اليه/ تعديلات	٨٠٠,٠٠٠	(٦٩٨,٢٥٨)	
مخصص تعويض نهاية الخدمة	(١٠٤,٠٩٠)	(٢٤,٩١٠)	
فروقات تقييم عملات القروض الأجنبية	٣٠,٧٨٦	٢,٩٣٠	
خسارة انخفاض القيمة وإهلاك المخزون الراكد للمحطات المباعة	(٢,١٥٩,٧٣٩)	-	
مصروف ضريبة الدخل للسنة	(٢,٠٧٨,٩٠٤)	(١,٨٣٥,٦٧٩)	
مصنفة إلى:			
مصروف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة	(١,٣٣٩,٣٦٨)	(٧٢٥,٦٦٥)	
مصروف ضريبة الدخل من العمليات المتوقفة (ايضاح ٢٩)	(٧٣٩,٥٣٦)	(١,١١٠,٠١٤)	

- كانت الضريبة المؤجلة المتعلقة بالبنود المُعترف بها ضمن الدخل الشامل الآخر خلال السنة كما يلي:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول
ضريبة مؤجلة متعلقة (بالأرباح) الخسائر الاكتوارية لمخصص تعويض نهاية	(٧,٦٨٠)	٣٢,٨٤٤	
الخدمة للموظفين	١٠,٤٢٨	-	
أثر التحوط من التدفقات النقدية			

- كان التغير في الموجودات الضريبية المؤجلة كما يلي:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤	كما في ٣١ كانون الأول
الرصيد في ١ كانون الثاني	٢,٧٢٢,٤٩٣	٢,٧١١,٦٢٩	
ضريبة مؤجلة متعلقة بالخسائر الاكتوارية لمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	(٧,٦٨٠)	٣٢,٨٤٤	
أثر التحوط من التدفقات النقدية	١٠,٤٢٨	-	
مخصص تعويض الخدمة	(١٠٤,٠٩٠)	(٢٤,٩١٠)	
المتعلق بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية	٣٠,٧٨٦	٢,٩٣٠	
الضريبة المؤجلة المتعلقة بخسارة انخفاض القيمة وإهلاك المخزون الراكد للمحطات المباعة	(٢,١٥٩,٧٣٩)	-	
الرصيد في ٣١ كانون الأول	٤٩٢,١٩٨	٢,٧٢٢,٤٩٣	

إن الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤	كما في ٣١ كانون الأول
الرصيد كما في ١ كانون الثاني	٢,٢٧٦,٢٧٦	٢,٣١٥,١٧٥	
مصروف ضريبة الدخل الحالي	٤٠٦,٢١٤	٧٠١,٢١٥	
مصروف المساهمة الوطنية	٢٣٩,٦٤٧	٤١٤,٢٢٦	
تعديلات / مخصص انتقلت الحاجة اليه	(٨٠٠,٠٠٠)	٦٩٨,٢٥٨	
المدفوع خلال السنة	(١,١٨٥,٥٠٠)	(٨٥٤,٣٤٠)	
إطفاء ثمة وزارة المالية بدفعات الضريبة	-	(٩٩٨,٢٥٨)	
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول	٩٣٦,٦٣٧	٢,٢٧٦,٢٧٦	

الوضع الضريبي:

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للسنوات المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤ 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 ٢٠٢٤ إلى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المهلة القانونية المحددة.

تم تدقيق فروع الشركة في عمان والعقبة والمناطق التنموية حتى نهاية عام ٢٠٢٠. كما أن أعمال التدقيق على فروع الشركة في عمان والعقبة عن عام ٢٠٢١ لا تزال قيد التنفيذ، ولم تصدر أي تقديرات أو قرارات نهائية حتى تاريخ البيانات المالية.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٧) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٤,٥٠٥,٩٣٠	٤,٥٤٦,١٣٨	٥٥٥,٦٥٩
٤١٧,٥٧٢	(١,٩٦٦,٥١٣)	(٧٤٢,١٧٢)
(٤٠,٧٧٧)	١٤٦,٣٠٥	
٢,٩١٦,٢١٢	٤,٥٠٥,٩٣٠	

الرصيد في ١ كانون الثاني
المخصص السنة*
المدفوع خلال السنة
الأرباح (الخسائر) الاكتوارية**
الرصيد في ٣١ كانون الأول

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

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٢٩٩,٨٠٧	٢١٧,٥٢٧	
٢٠٦,٩٠٠	٣٢٣,٢١٥	
(٨٩,١٣٥)	١٤,٩١٧	
٤١٧,٥٧٢	٥٥٥,٦٥٩	

كلفة القيمة الحالية
الفائدة على الالتزام
تعديل سنوات سابقة

** إن تفاصيل الخسائر الاكتوارية الظاهرة في بيان الدخل الشامل الآخر هي كما يلي:

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
(٤٠,٧٧٧)	١٤٦,٣٠٥	
٧,٦٨٠	(٣٢,٨٤٤)	
(٣٣,٠٩٧)	١١٣,٤٦١	

(الأرباح) الخسائر الاكتوارية
ضريبة مؤجلة متعلقة بالخسائر الأرباح الاكتوارية من تعويض نهاية الخدمة
للموظفين

الافتراضات الاكتوارية الرئيسية المستخدمة لاحتساب مخصصات تعويضات نهاية خدمة الموظفين كما يلي:

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
%٦,٥١	%٦,٧١	
%٥,٥	%٥,٥	

معدل الخصم
المعدل المتوقع للزيادة في تعويض الموظفين

معدل الاستقالة:

حتى عمر ٢٩ سنة

من عمر ٣٠ - ٣٤ سنة

من عمر ٣٥ - ٣٩ سنة

من عمر ٤٠ - ٥٤ سنة

من عمر ٥٥ فأكثر

%٤	%٤
%٣	%٣
%٢	%٢
%١	%١
%٠	%٠

معدل الخصم		معدل الاستقالات		معدل الوفيات	
النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)
%	دينار	%	دينار	%	دينار
١+	(٢٤٦,٨٧٧)	١+	(٢٦٩,٨٦١)	٢٠+	(٢٧١,٠٨٩)
١-	٢٩٨,٧٠٣	١-	٢٧٢,٥٨٣	٢٠-	٢٧١,٢٣٠
١+	(٤٠٩,٤٥٥)	١+	(١٤,٢٢٧)	٢٠+	(٦٨٦)
١-	٤٦٥,٢٨٩	١-	١٥,٧٥٨	٢٠-	٦٩١

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٨) مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات

يمثل مخصص الإزالة البالغ ٢,٤٠٠,٨٦٥ دينار أردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ بشكل أساسي القيمة الحالية الصافية للمصروفات المقترنة، والمخصومة بمعدل ٦,٥٪، والمتوقع تحملها فيما يتعلق بإزالة وحدات التوليد ١ إلى ٥ في محطة العقبة الحرارية. لم تستخدم الشركة نموذج التدفقات النقدية المخصومة هذا العام، نظراً لأن هذه المصروفات من المتوقع تكديها خلال أقل من عام من تاريخ القوائم المالية.

خلال عام ٢٠٢٥، أبرمت الشركة اتفاقية لبيع محطة توليد الطاقة الخاصة بها إلى شركة السمر لتوليد الكهرباء. وبموجب شروط الاتفاقية، وافقت الشركة على عدم تفكيك أصول المحطة ونقل ملكية المحطة بحالتها القائمة إلى شركة السمر لتوليد الكهرباء. وكان تاريخ سريان نقل الملكية هو ١٨ تشرين الأول ٢٠٢٥، وهو التاريخ الذي انتقلت فيه السيطرة على المحطة والمخاطر والمنافع المرتبطة بها إلى شركة السمر لتوليد الكهرباء. وعليه، تم إلغاء الاعتراف بأصول المحطة والالتزامات المرتبطة بها كما في ذلك التاريخ.

فيما يلي الحركة على مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات:

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤	٢٠٢٤
٢,٢٧٩,٧٣٨	٢,٤٠٠,٨٦٥	
١٢١,١٢٧	١٠١,٥٨٩	
-	(٢,٥٠٢,٤٥٤)	
٢,٤٠٠,٨٦٥	-	

الرصيد في ١ كانون الثاني
الجزء المتحقق بالخصم خلال السنة (إيضاح ٢٥)
المسترد من المخصص
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

(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 ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٧,٧٥٪).

(٢٠) إيرادات التشغيل والصيانة

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٥,١٠٣,٧٤٤	٤,٩٢١,٩٨٠	
٧٦٩,٦٦٧	٧٩٤,٣٤٧	
٥٠٣,٨٢٢	٦٠٧,٢١٩	
٣٣٤,٠٨٥	٣٤٩,٣٢٨	
٦,٧١١,٣١٨	٦,٦٧٢,٨٧٤	

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 تنتقل 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	التزامات الأداء وسياسات إثبات الإيرادات	سياسة الاعتراف بالإيراد
إيرادات التشغيل والصيانة	تقدم الشركة خدمات تشغيل وصيانة للشركات 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.	تعي الشركة بالتزام الأداء وتعترف بالإيرادات من خدمات التشغيل والصيانة بمرور الوقت.

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(٢١) مصاريف تشغيلية

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤
قطع غيار	١,٦٥١,٨٥٠	١,٠٨٧,٥٩٧
مواد الصيانة واجور الخبراء	٣٣٥,٤٥٩	٣٧٦,٢٠٩
المياه التشغيلية	١١٣,٤٦٦	١٢٢,٥٠٣
مواد كيميائية	٣٤,٣٣٩	٤٧,٤٧٨
زيت وشحوم	٢٩,٠٤١	١٠,٣٢٦
أخرى	٨٦,٧٤٠	٩٥,٧٥٩
	٢,٢٥٠,٨٩٥	١,٧٣٩,٨٧٢

(٢٢) منافع الموظفين

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤
رواتب وأجور	١,٨١٧,٩٨٤	١,٨٤٨,٠٤١
علاوات ومصاريف أخرى	١,٢٦٦,٨٩٠	١,٠٨٣,١٢٦
منافع موظفين	٨٨٦,٧١٦	٨٥٥,٣٣٩
مصرفوف تعويض نهاية الخدمة	١٩٧,٥٦١	٢٢٤,٠٥٠
مصرفوف تعويضات انتهاء خدمات الموظفين	٩٢,٦٠٦	٢٧٨,٩٦٠
عمال مؤقتين	٧٥,٨٩٣	٧٢,٧٢٠
	٤,٣٣٧,٦٥٠	٤,٣٦٢,٢٣٦

(٢٣) مصاريف إدارية وعمومية

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤
أمن وحماية	١٤٤,١٤٩	١٤٤,٣١١
مصاريف استراحة الريشة	١٠٤,٦٢٩	١٢٢,٣٢٧
مصاريف استشارات	٥٤,٣٦١	٦٣,٧٣٩
مصاريف رسوم ورخص	٤٣,٣٤٧	١٢٢,٠٦٥
تأمين	٩,٣٤٣	١,٩٢٨
مصاريف اشتراكات وتبرعات	٨,٩٢٠	٨,٦٦٧
أخرى	٢٠٠,٥٨٠	٢٠٨,٦٦١
	٥٦٥,٣٢٩	٦٧١,٥٩٨

(٢٤) إيرادات أخرى (من العمليات المستمرة والمتوقفة)

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني	٢٠٢٥	٢٠٢٤
أرباح بيع الممتلكات والمعدات ووحدات توليد سكراب	٥,٧٧٦,٩٨٠	١,٦٢٨,٧٤٤
تعويض عن سحب الوقود الاستراتيجي	٣,٣٤٠,٥٣١	-
المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات	٢,٤١٩,٠٨٩	-
أرباح من إنهاء عقد الإيجار	١٢٧,٣٠٥	-
أرباح فرق عملات اجنبية	٣,٠٨٢	٥٤١,٨٦٣
مخصص قضايا انتقلت الحاجة اليه	-	٤٠٠,٠٠٠
أخرى	٢٠٦,٣٠٩	١٩٠,٥٣٣
	١١,٨٧٣,٢٩٦	٢,٧٦١,١٤٠

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(٢٤-١) إيرادات أخرى - عمليات مستمرة

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
١٥٢,٧٢٦	٢٣٦,٥٥٧
٤	٣,٠٨٢
٣٣,٧٥٦	٥٤,٥٤٠
١٨٦,٤٨٦	٢٩٤,١٧٩

بالدينار الأردني

أرباح بيع الممتلكات والمعدات ووحدات توليد سكراب
أرباح فرق عملات اجنبية
أخرى

(٢٤-٢) إيرادات أخرى - العمليات المتوقفة

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
١,٤٧٦,٠١٨	٥,٥٤٠,٤٢٣
-	٣,٣٤٠,٥٣١
-	٢,٤١٩,٠٨٩
-	١٢٧,٣٠٥
٥٤١,٨٤٣	-
٤٠٠,٠٠٠	-
١٥٦,٧٩٣	١٥١,٧٦٩
٢,٥٧٤,٦٥٤	١١,٥٧٩,١١٧

بالدينار الأردني

أرباح بيع الممتلكات والمعدات ووحدات توليد سكراب
تعويض عن سحب الوقود الاستراتيجي
المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
أرباح من إنهاء عقد الإيجار
أرباح من صرف العملات الأجنبية
مخصص للدعاوى القضائية انتفت الحاجة اليه
أخرى

(٢٥) مصاريف أخرى (عمليات متوقفة)

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
-	٢٥٧,٥٦٩
-	٢٤,٨٥٩
١٧,٥٠٦	٢٣,٤٧٧
١٧,٥٠٦	٣٠٥,٩٠٥

خسارة من بيع الوقود الاستراتيجي

خسائر فرق عملات اجنبية

تكلفة تفكيك الوحدات المتوقفة عن التشغيل

(٢٦) مصاريف تمويل

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
١٢١,١٢٧	١٠١,٥٨٩
١٥٣,٥٧١	٦٥,٥١٨
٦٦,٥٦٩	٤٢,٢٧٦
١١٠	-
٣٤١,٣٧٧	٢٠٩,٣٨٣

إزالة الخصم عن مخصص إيقاف التشغيل (إيضاح ١٨)

مصرف فوائد القروض

مصرف فوائد عقد الإيجار

مصرف فوائد السحب على المكشوف من البنك

- إن المبالغ التي تم قيدها في بيان الربح او الخسارة هي كما يلي:

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
٢,٩٩٨	٣,٢٤٠
٣٣٨,٣٧٩	٢٠٦,١٤٣
٣٤١,٣٧٧	٢٠٩,٣٨٣

العمليات المستمرة

العمليات المتوقفة (إيضاح ٢٩)

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(٢٧) حصة السهم من ربح السنة

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٢٠٢٥
١١,١٨٢,٥٧٦	١٧,٣٢٩,٣١٧
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
٣,٧٢٨	٥,٧٧٧

بالدينار الأردني

الربح للسنة

المتوسط المرجح لعدد الأسهم خلال السنة (سهم)

حصة السهم الأساسية والمنخفضة من ربح السنة (دينار/سهم)*

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

(٢٨) التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية قائمة الأرباح أو الخسائر للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للسنتين المنتهيتين في ٣١ كانون أول ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤. تم الإفصاح عن هذه المعلومات لأغراض تسهيل المراجعة الضريبية حيث إن الشركة خاضعة لنسبة ضريبة دخل مختلفة فيما يتعلق بالعقبة.

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع
(عمليات متوقفة)	(عمليات مستمرة)	(عمليات مستمرة)	
٢٩,٠٨١,٤٨١	-	-	٢٩,٠٨١,٤٨١
-	٧٩٤,٣٤٧	٥,٨٧٨,٥٢٧	٦,٦٧٢,٨٧٤
٢٩,٠٨١,٤٨١	٧٩٤,٣٤٧	٥,٨٧٨,٥٢٧	٣٥,٧٥٤,٣٥٥
(١٠,٨٠٧,١٥٦)	(١٨,٧٠٢)	(١٢١,٥١٨)	(١٠,٩٤٧,٣٧٦)
(٥,١٤٠,٣٤٥)	(٤٨١,٨٨٠)	(٣,٨٥٥,٧٧٠)	(٩,٤٧٧,٩٩٥)
(١,٧٠٩,١١٥)	(١٥٥,٠١٨)	(٢,٠٩٥,٨٧٧)	(٣,٩٦٠,٠١٠)
(١,٦١٧,٤٣٧)	(٨٤,٣٧٠)	(٤٨٠,٩٥٩)	(٢,١٨٢,٧٦٦)
(١,٣٩٥,٤٧٧)	-	-	(١,٣٩٥,٤٧٧)
(٤٨,٢٨٤)	(١,٣٧٥)	(١١,٥٧١)	(٦١,٢٣٠)
١١,٥٧٩,١١٨	٣,٣١٦	٢٩٠,٨٦٣	١١,٨٧٣,٢٩٧
(٣٠٥,٩٠٦)	-	-	(٣٠٥,٩٠٦)
(٩,٤٤٤,٦٠٢)	(٧٣٨,٠٢٩)	(٦,٢٧٤,٨٣٢)	(١٦,٤٥٧,٤٦٣)
١٩,٦٣٦,٨٧٩	٥٦,٣١٨	(٣٩٦,٣٠٥)	١٩,٢٩٦,٨٩٢
-	٧,٢٠١	٣١٣,٥١١	٣٢٠,٧١٢
(٢٠٦,١٤٣)	(٣٤٤)	(٢,٨٩٦)	(٢٠٩,٣٨٣)
١٩,٤٣٠,٧٣٦	٦٣,١٧٥	(٨٥,٦٩٠)	١٩,٤٠٨,٢٢١
(٧٣٩,٥٣٦)	(١٠,٩٠٤)	(١,٣٢٨,٤٦٤)	(٢,٠٧٨,٩٠٤)
١٨,٦٩١,٢٠٠	٥٢,٢٧١	(١,٤١٤,١٥٤)	١٧,٣٢٩,٣١٧

بالدينار الأردني

الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)

إيرادات التشغيل والصيانة

مجموع الإيرادات التشغيلية

استهلاكات وإطفاءات

منافع موظفين

مصاريف تشغيلية

مصاريف إدارية وعمومية

استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية

مصاريف خسائر ائتمانية متوقعة

إيرادات أخرى، بالصافي

مصاريف أخرى

مجموع التكاليف التشغيلية

الربح التشغيلي

إيرادات تمويل

مصاريف تمويل

الربح للسنة قبل مصروف ضريبة الدخل

مصروف ضريبة الدخل

الربح (الخسارة) للسنة

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

إيضاحات حول البيانات المالية

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤				
المجموع	بأقي المواقع (عمليات مستمرة)	المفرق (عمليات مستمرة)	العقبة (عمليات متوقفة)	بالدينار الأردني
٣٥,٧١٦,٥٨٧	-	-	٣٥,٧١٦,٥٨٧	الدخل من توليد الطاقة (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)	استهلاكات وإطفاءات
(١١,١٤٤,٦٥١)	(٣,٨٩٦,٨٧٠)	(٤٦٥,٣٦٦)	(٦,٧٨٢,٤١٥)	منافع الموظفين
(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
(٣٢,٢٥٠,٣٤١)	(٦,٢٥٤,٣٠٨)	(٦٤٨,٠٢١)	(٢٥,٣٠٣,٠١٢)	مجموع التكاليف التشغيلية
١٠,٤٢٢,٥٦٤	(٣١٢,٦٥٨)	١٢١,٦٤٧	١٠,٤١٣,٥٧٥	الربح (الخسارة) التشغيلي للفترة
٢,٥٧٤,٦٥٤	١٨١,٥٠٤	٤,٩٨٢	٢,٥٧٤,٦٥٤	إيرادات أخرى
(١٧,٥٠٦)	-	-	(١٧,٥٠٦)	مصاريف أخرى
٣٩٣,٤٣٠	٣٨٥,٨٥٦	٧,٥٧٤	-	إيرادات تمويل
(٣٤١,٣٧٧)	(٢,٧٠١)	(٢٩٧)	(٣٣٨,٣٧٩)	مصاريف تمويل
١٣,٠١٨,٢٥١	٢٥٢,٠٠١	١٣٣,٩٠٦	١٢,٦٣٢,٣٤٤	الربح للسنة قبل مصروف ضريبة الدخل
(١,٨٣٥,٦٧٩)	(٧١٣,١٤٧)	(١٢,٥١٨)	(١,١١٠,٠١٤)	مصروف ضريبة الدخل
١١,١٨٢,٥٧٢	(٤٦١,١٤٦)	١٢١,٣٨٨	١١,٥٢٢,٣٣٠	الربح (الخسارة) للسنة

٢٩) خط أعمال مصنف كمعملية متوقفة

في تشرين الأول ٢٠٢٥، انتهى اتفاق شراء الطاقة مع شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) ولم يتم تجديده. وبناءً على ذلك، خلال عام ٢٠٢٥، قامت الشركة ببيع محطة توليد كهرباء العقبة إلى شركة السمراء مع جميع قطع الغيار ذات الصلة والوقود الاستراتيجي المرتبط بالمحطة.

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
٣٥,٧١٦,٥٨٧	٢٩,٠٨١,٤٨١	الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)
(١٣,٦٣٣,٧٢٨)	(١٠,٨٠٧,١٥٦)	استهلاكات وإطفاءات (إيضاح ٨,٧,٥)
(٦,٧٨٢,٤١٥)	(٥,١٤٠,٣٤٥)	منافع الموظفين
(١,٨٠٨,٩٥٢)	(١,٧٠٩,١١٥)	مصاريف تشغيلية
(١,٦٩٨,٨١١)	(١,٦١٧,٤٣٧)	مصاريف إدارية وعمومية
(١,٤٤٢,٠٢٩)	(١,٣٩٥,٤٧٧)	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية (إيضاح ٩)
٦٢,٩٢٣	(٤٨,٢٨٤)	المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة (إيضاح ١٠)
٢,٥٧٤,٦٥٤	١١,٥٧٩,١١٨	إيرادات أخرى (إيضاح ٢٠-٢٤)
(١٧,٥٠٦)	(٣٠٥,٩٠٦)	مصاريف أخرى (إيضاح ٢٥)
١٢,٩٧٠,٧٢٣	١٩,٦٣٦,٨٧٩	الربح التشغيلي
-	-	إيرادات تمويل
(٣٣٨,٣٧٩)	(٢٠٦,١٤٣)	مصاريف تمويل (إيضاح ٢٦)
١٢,٦٣٢,٣٤٤	١٩,٤٣٠,٧٣٦	الربح السنة قبل مصروف ضريبة الدخل
(١,١١٠,٠١٤)	(٧٣٩,٥٣٦)	مصروف ضريبة الدخل (إيضاح ١٦)
١١,٥٢٢,٣٣٠	١٨,٦٩١,٢٠٠	الربح للسنة

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

إيضاحات حول البيانات المالية

التدفقات النقدية الصافية الناتجة عن العملية المتوقعة خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤ كما يلي:

بالدينار الأردني		للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
		٢٠٢٤	٢٠٢٥
التشغيلي		٢٥,٢٣٣,٢١٦	١٧,٥٥٨,٣٠٩
الاستثماري		٢,٠٨٦,١٦٦	١٤,٠٠٤,٢٣٢
تمويلي		-	-
صافي التدفق النقدي		٢٧,٣١٩,٣٨٢	٣١,٥٦٢,٥٤١

٣٠ التزامات محتملة

بلغت قيمة الكفالات البنكية للشركة بتاريخ ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ مبلغ ١٦,٨٠٠ دينار أردني (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١٦,٨٠٠ دينار أردني).

٣١ إدارة المخاطر المالية

تتعرض 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 الموضوعية. 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 يتقهم 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 بإدائه مالية بالتزاماته التعاقدية وتنتج هذه المخاطر بشكل رئيسي من النقد لدى البنوك ونظم 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:

بالدينار الأردني		القيمة الدفترية كما في ٣١ كانون الأول	
		٢٠٢٤	٢٠٢٥
نقد لدى البنوك		٤٤٥,٩٠٣	٨,٠٢٧,٩٠٥
الذمم وأرصدة المدينة أخرى		١٢,٠٧٢,٤٩٤	٢١,٣٨٠,١٣٧
		١٢,٥١٨,٣٩٧	٢٩,٤٠٨,٠٤٢

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،

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

إيضاحات حول البيانات المالية

كما يلي الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية كما في ذلك دفعات الفوائد المستقبلية:

بالدينار الأردني

القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	أقل من عام	أكثر من عام
٣,٤٦٧,١٥٠	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	-
(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	-
(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	-

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
دائنون وأرصدة دائنة أخرى
قروض

بالدينار الأردني

القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	أقل من عام	أكثر من عام
٣,٤١٠,٣٢٢	(٣,٤١٠,٣٢٢)	(٣,٤١٠,٣٢٢)	-
١٢,٩٤٢	(١٢,٩٤٢)	(١٢,٩٤٢)	-
٣,٥٨٦,٣٧٤	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	(١,١٩٥,٤٥٨)
٨٤٩,١٨٩	(٩٢٣,٩٧٤)	(٢٨٨,٢٦٤)	(٦٣٥,٧١٠)
٧,٨٥٨,٨٢٧	(٧,٩٣٣,٦١٢)	(٦,١٠٢,٤٤٤)	(١,٨٣١,١٦٨)

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
دائنون وأرصدة دائنة أخرى
بنوك دائنة
قروض
مطلوبات عقود التأجير التمويلية

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.

(٣٢) القيمة العادلة للأدوات المالية

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.

بالدينار الأردني	القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	المستوى ٣
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	-	-
النقد وماقي حكمه	٢١,٣٨٠,١٣٧	-	-	-
الذمم وأرصدة مدينة الأخرى	(٣,٤٦٧,١٥٠)	-	-	-
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	(١,١٩٣,١٤٦)	-	-	-
قروض				

بالدينار الأردني	القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	المستوى ٣
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٤٥٥,٢٨٥	٤٥٥,٢٨٥	-	-
النقد وماقي حكمه	١٢,٠٧٢,٤٩٤	-	-	-
الذمم والأرصدة المدينة الأخرى	(٣,٤١٠,٣٢٢)	-	-	-
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	(١٢,٩٤٢)	-	-	-
بنوك دائنة	(٢,٤٠٠,٨٦٥)	-	-	-
مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	-	-	-
قروض	(٨٤٩,١٨٩)	-	-	-
مطلوبات عقود التأجير التمويلية				

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

بالدينار الأردني	القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢	المستوى ٣
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	٤١٤,١٦٨	-	٤,٢١٨,٤٩٦	-
استثمارات عقارية				
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٤١٤,١٦٨	-	٤,٢١٨,٤٩٦	-
استثمارات عقارية				

أرقام المقارنة

تمثل الأرقام المقارنة بيان المركز المالي للشركة، كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، بالإضافة إلى بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر وبيان التدفقات النقدية وبيان التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ. تم إعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة حيثما كان ذلك مناسباً لتتوافق مع العرض والسياسات المحاسبية المطبقة في هذه البيانات المالية دون أي تأثير على أرباح السنة السابقة أو الأرباح المدورة.

أحداث لاحقة

- أدت التصعيدات العسكرية الإقليمية الأخيرة إلى خلق بيئة نزاع عالية المخاطر في المنطقة. ولا تزال الأوضاع متغيرة للغاية، حيث يمكن أن تتغير السيناريوهات بسرعة كبيرة. وقد أدت هذه التصعيدات إلى زيادة حالة عدم اليقين في بيئة عمل الشركة. وفيما يتعلق بالبيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥، فإن الآثار المحتملة على التقارير المالية الناتجة عن النزاع تُعد غير معجلة بطبيعتها. وتقوم الشركة بمتابعة تأثير هذه التطورات على أعمالها عن كثب، وقد وضعت إجراءات طوارئ للتعامل مع هذه الظروف. وتشمل هذه الإجراءات التالية:
- الاحتفاظ بمخزون كافٍ في المستودعات من المواد والمعدات الأساسية اللازمة لأعمال الصيانة.
 - تفعيل إجراءات خطط حماية الأصول الرقمية الخاصة بالشركة من الهجمات السيبرانية والاختراقات، بما يشمل تشغيل مركز العمليات السيبرانية (SOC) على مدار الساعة لضمان المراقبة والاستجابة السريعة لأي تهديدات ورفع مستويات التنسيق والعمل المشترك مع الجهات الرسمية ذات العلاقة لتدارك الاخطار.
 - توفير بدائل لشبكات الاتصال العامة من خلال الاعتماد على الشبكة الداخلية الخاصة بالشركة لضمان استمرارية الاتصال في حال تعطل الشبكات العامة.
 - رصد مخصصات مالية احتياطية لمواجهة الحالات الطارئة وضمان الاستجابة السريعة لأي مستجدات أو أزمات محتملة.
- ونتيجة لذلك، وبحسب كيفية تطور الأوضاع، قد تؤدي هذه التصعيدات العسكرية إلى انخفاض الإيرادات وزيادة في مخصص خسائر الائتمان المتوقعة وتضرر بعض الموجودات ونظرًا لأن الوضع يتطور بسرعة ويظل غير مستقر، فإن آثار هذه التصعيدات تخضع لمستويات عالية من عدم اليقين، ولا يزال النطاق الكامل للآثار المحتملة غير معروف، في حين أنه لم يتم تحديد أية آثار فعلية على الشركة في الوقت الراهن وحتى تاريخ البيانات المالية، ولا تعتقد الإدارة بأن هذا الأمر يثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على الاستمرار.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : _____

Date : _____

الرقم : _____

التاريخ : 2026 / 3 / 10



21. ج. الإقرارات المطلوبة

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

Acknowledgment

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

رئيس مجلس الإدارة

مؤيد إبراهيم السمان

عضو
فيصل عبدالرزاق الكباري

عضو
ياسر أديب برقان

نائب الرئيس
DocuSigned by:
John Clark
19077204F6040E

عضو
سامي كامل داوود

عضو
شروق محمد عبدالغني

عضو
علي حسين الرواشدة

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

ص.ب : ٢٥٦٤ الرمز البريدي ١١٩٥٣ الأردن
هاتف : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٠٨ مع فطر آلي
فاكس : ٩٦٢-٦-٥٣٤٠٠٩

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. : _____

Date : _____

الرقم : _____

التاريخ : 2026 /3/10

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



THE HASHEMITE KINGDOM OF JORDAN
Central Electricity Generating Company

ANNUAL REPORT 2025



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.....	23
- Shareholders.....	26
- Company,s Competition Status.....	26
- Major Suppliers and Major Clients.....	26
- Governmental Protection & Privileges.....	
- Quality.....	27
- Organization Structure.....	28
- Man power and Training 2025.....	30
- Company Risks.....	34
- CEGCO’s Achievements in 2025.....	34
- Significant Statistics.....	35
- Performance Indicators.....	36
- Power Stations Performance Indicators.....	37
- Generated Electrical Energy.....	40

- Sold Electrical Energy.....	40
- Internal Electrical Energy Consumption.....	41
- Fuel Consumption.....	42
- Operating Power Stations Capacity in Electrical System	42
- Loads of Electrical System.....	44
- Analysis of the Financial Status.....	45
- Future Developments & Future Plans.....	46
- Auditing Fees	46
- Securities Owned by the Members of Board of Directors.....	48
- Benefits and Remunerations Received by the BoD.....	48
- Benefits and Remunerations Received by the Executive Management.....	49
- Donations.....	49
- Local Community.....	51
- Financial Statements.....	52
- Declarations.....	93



A.1 Chairman Address



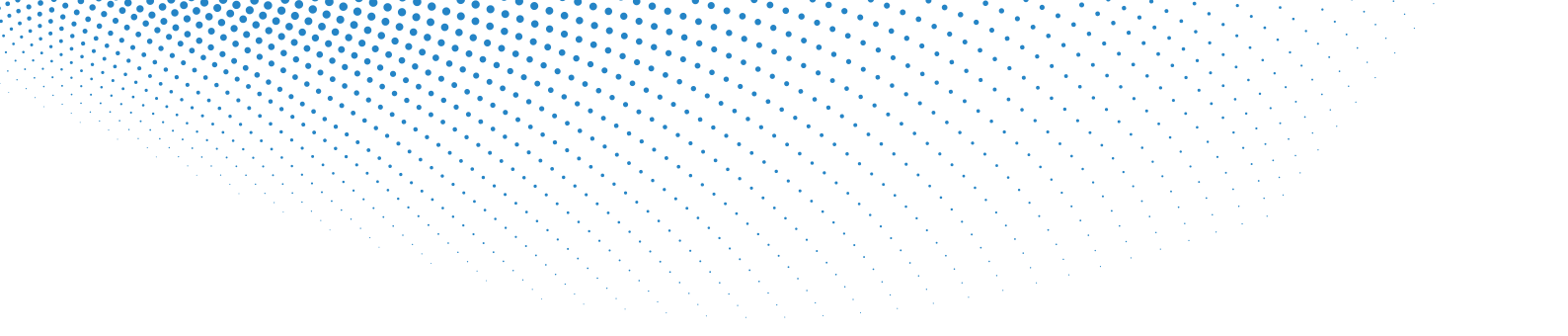
Dr. Moayad Samman

Chairman

Dear Valued Shareholders,

On behalf of myself and my colleagues on the Board of Directors of the Central Electricity Generating Company, I am pleased to present the Annual Report for the fiscal year 2025. This report documents a pivotal transition in the company's history, marking the shift from a business model centered on power generation to a new strategic phase focused on operation and maintenance activities. The results and performance indicators detailed herein reflect the company's success in navigating significant challenges and its capacity to manage the fundamental changes following the expiration of Power Purchase Agreements. Through the dedication of our management and staff, the company has efficiently achieved its 2025 objectives.

The year 2025 represented a major milestone with the conclusion of the final Power Purchase Agreement for the Aqaba Thermal Power Station on October 17th. This was a challenge met with a long-term strategic vision; rather than decommissioning the plant, the company reached a fruitful agreement with the Ministry of Energy and relevant authorities. This agreement facilitated the government's purchase of the station through the Samra Electric Power Generating Company, ensuring its continued operation and integration into the national grid. This outcome successfully preserved our workforce and balanced the interests of all stakeholders involved.



Regarding our financial performance, the company achieved a net profit of 17.3 million JOD, surpassing budget estimates and achieving growth compared to the previous year. This performance was primarily driven by revenues from the sale of retired stations and proceeds from fuel inventory sales of 3.1 million JOD, despite an increase in tax expenses reaching 0.6 million JOD. Throughout this period, the company continued to manage its expenses and obligations with high efficiency.

While these positive indicators are largely attributed to non-recurring revenue, the company remains mindful of the challenges ahead following conclusion of the Power Purchase Agreement for Aqaba Thermal Power Station. Our future focus will center on managing operation and maintenance contracts, with the potential to expand these services beyond Jordan. In line with our responsibility to our shareholders, we have established performance metrics for the executive management to adopt a proactive approach focused on diversifying income sources and exploring new growth opportunities, alongside the implementation of effective policies for cost optimization and operational efficiency.

In closing, we extend our sincere gratitude to all company employees for their dedication, and we express our appreciation to our esteemed government and state institutions for their continuous support of the Kingdom's security and stability.

We offer our highest expressions of loyalty and gratitude to His Majesty King Abdullah II Ibn Al Hussein and His Royal Highness Crown Prince Al Hussein bin Abdullah II, praying that the Almighty continues to grant Jordan prosperity and progress.

Please accept our highest respect and appreciation,

A.2 CEO Address



Eng. Mowaffaq Alawneh

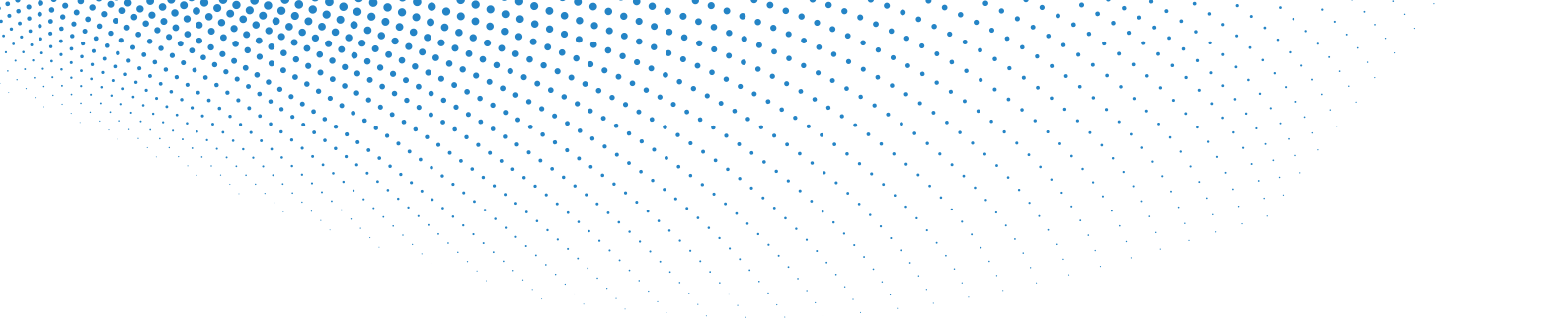
Chief Executive Officer

Dear Ladies and Gentlemen,

On behalf of the Executive Management of the Central Electricity Generating Company (CEGCO), it is my honor to present the Annual Report for the year 2025. This report documents the company's financial and operational performance, highlighting the milestones achieved despite the fundamental challenges faced over the past year.

The company successfully achieved positive financial results, with a net profit of 17.3 million JOD, which exceeded our budgetary estimates. Furthermore, the company distributed 12 million JOD from retained earnings to our shareholders. On the technical front, the company maintained its operational excellence by achieving an availability factor of 99.88%, a rate that surpasses the approved figure in our operating budget.

The most prominent strategic shift in 2025 was the conclusion of the agreement to sell Aqaba Thermal Power Plant to the Jordanian government following its contractual retirement in October 2025. This agreement involved the transfer of the station's ownership and its workforce to the Samra Electric Power Generating Company. This transition ensures the continued utilization of these assets within the national power grid and preserves the highly skilled human capital operating the facility.



Despite the positive performance in 2025, we are fully aware of the challenges arising from reduced production capacity and the limited income currently derived from existing operation and maintenance contracts. In response, and based on the directives of the Board of Directors, the company has begun implementing a series of exceptional measures to rationalize operating expenses and restructure the workforce to align with the current phase. Simultaneously, we are actively evaluating and pursuing new investment opportunities to expand our scope of work in specialized operation and maintenance services, seeking to diversify income sources and ensure the company's long-term sustainability and growth.

Believing that human capital is the primary driver of our success, the company continued to implement specialized training plans with an intensive focus on occupational health, safety, and environmental standards. Our commitment to the local community also remained a priority through developmental initiatives coordinated with official authorities. This was highlighted by the signing of cooperation memorandums with the National Aid Fund and the National Center for Research and Development to support underprivileged groups.

In conclusion, I extend my deepest gratitude and appreciation to the Chairman and members of the Board of Directors for their wise vision and continuous support, and to all my colleagues across various fields for their sincerity and dedication.

May God protect Jordan and keep it strong and resilient under the leadership of His Majesty King Abdullah II Ibn Al Hussein and His Royal Highness Crown Prince Al Hussein bin Abdullah II.

Please accept our highest respect and appreciation.

B

Report of Board of Directors

The Board of Directors is pleased to present to you its Annual Report 27rd including activities and achievements of the Company as well as the Financial Statements of the year ended on 31/12/2025

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

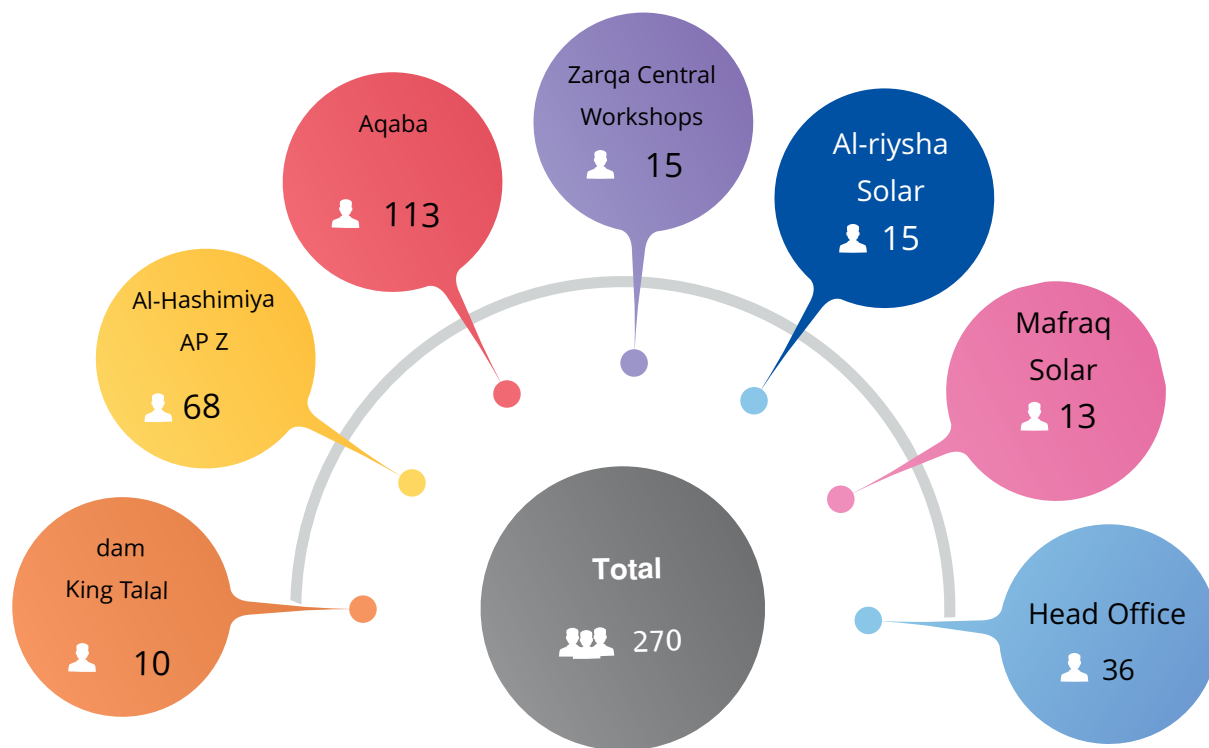
it is located in the south-west of Jordan, approximately 22 km south of the Aqaba City, 1 km from the Red Sea. The plant site is 35 meters above sea level and located in the middle of an industrial area.

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 31/12/2025



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

1.D.

Company's Capital Investment Volume

1,880,533 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 Until 31/7/2025

H.E.Mr. Sami Kamel Jamil Dawud **Member** from 01/08/2025

H.E. Dr.
Moayad Samman



Nationality

Jordanian



Membership Date

17 /6/ 2021



Date of Birth

18/11/1965



Current Position

Chairman



Qualifications:

- ✓ Dr. Samman earned his PhD in Industrial Engineering from Loughborough University and completed his undergraduate and graduate studies with First Honors at the University of Jordan. Recognized as a Chevening Scholar and an Eisenhower Exchange Fellow, he has contributed to public service as President of the Jordan Wrestling Federation and served as Senior Examiner for the King Abdullah Award for Government Performance and Transparency.



Work Experience

- ✓ Dr. Moayad Samman is a highly experienced senior executive and board leader, with more than 35 years working in energy, infrastructure, defense, investment, and development across the Middle East. He currently serves as Country General Manager for Saudi ACWA Power in the Levant region (Jordan, Iraq, and Syria) and chairs the boards of ACWA Power's Jordanian companies, including the Central Electricity Generating Company (CEGCO).
- ✓ Alongside these responsibilities, Dr. Samman holds key national positions: he is Chairman of the Board at Ma'an Development Area (King Abdullah II Fund for Development), a Trustee at Al Hussein Bin Abdullah II Technical University, and a Board Member of the College of Advanced Vocational Training (CAVT), both institutions established by the Crown Prince Foundation.
- ✓ Previously, Dr. Samman was Chairman and CEO of the King Abdullah II Design and Development Bureau (KADDB), leading Jordan's principal defense and technology entities. He also chaired the King Abdullah II Special Operations Training Center (KASOTC), one of the region's top military and security training facilities. Additionally, he led the King Hussein Business Park Board and contributed to Abdali Investment and Development Company as Vice Chairman.
- ✓ Throughout his career, Dr. Samman has been active as Chairman or Board Member in over 70 organizations worldwide, covering sectors such as energy, defense, real estate, hospitality, education, banking, agriculture, and technology. He is dedicated to corporate governance, institutional reform, and enhancing board effectiveness in both public and private spheres.

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.
- ✓ Price Water house Coopers (PWC) – Assistant Manager, Tax Advisory Services.
- ✓ Price Water house Coopers (PWC) – Trainee, Audit Assurance, Tax & Advisory Services.

H.E. Eng.
ZIAD A. OBEIDAT



Nationality

Jordanian



Membership Date

01/09/2021

Untill

31/07/2025



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:

- ✓ Former Executive Director of Oversight and Compliance at Service and Public Administration Commission, Led the establishment of SPAC oversight and compliance functions, marking a major milestone in the public sector modernization roadmap , to Monitor Public Sector Departments' adherence to the implementation of legislation, policies, surveillance standards, indicators, and targets associated with the development and updating of services and public administration
- ✓ 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
- ✓ Participated in reviewing and updating the **Economic Modernization Vision** to prepare the executive program for the upcoming three years for Energy Sector
- ✓ An official Council Member of Global Innovation Institute (GInI)
- ✓ Member of the International Association of Schools and Institutes of Administration(IASIA) Inclusion, Diversity, Equality, Accessibility, and Leaving No One Behind (I.D.E.A.L)Standing Committee for the20252028-term
- ✓ 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, innovation management 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.
- ✓ 20021998- Financial Expert Technical Team commissioned with the privatization process of the Royal Jordanian (RJ) Airline.
- ✓ 19971992- Director of Economic. Research & Informa tion Directorate General Budget Department, Jordan.
- ✓ 1991 Head of Economic Research Unit General Budget Department, Jordan.
- ✓ 19901986- Full-Time Graduate Student (MA, Ph.D. Program) University of Leicester/England.
- ✓ 19851979- 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), NMDCCC, Al-Faris National Company for Investment (Optimiza), Wood Group / CCC
- ✓ 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

H.E. Dr.
Sami Dawud



Nationality

Jordanian



Membership Date

1/8/2025



Date of Birth

23/6/1975



Current Position

Member of Board



Qualifications:

- ✓ Master of Business Administration (MBA) from New York University of Technology.
- ✓ Bachelor's degree in political science from the University of Jordan.



Work Experience:

- ✓ Chairman of the Board of Trustees at the International Academy for E-Commerce and Logistics.
- ✓ Chairman of the Board of Directors of the Jordan Post Company.

Previous Leadership Positions

- ✓ Minister of State for Prime Ministry Affairs on May 9, 2019.
- ✓ Assistant Secretary-General of the Prime Ministry in 2010.
- ✓ Secretary of the Council of Ministers from 2014 to 2016.
- ✓ Secretary-General of the Council of Ministers from 2016 to 2018.
- ✓ Secretary-General of the Prime Ministry on October 9, 2018.
- ✓ Represented the government of the Hashemite Kingdom of Jordan on the boards of directors of several institutions and companies in which the government has a stake. Held positions including:
 - o Chairman of the Board of Potash Company in 2018.
 - o Chairman of the Board of the National Petroleum Company at another time in the same year.
 - o Member of the Board of Trustees of the King Abdullah II Center for Excellence from 2018 to 2019.
 - o Member of the Board of Directors of Royal Jordanian Airlines in 2019.
 - o Member of the Higher Council for Civil Defense from 2018 to 2019.
- ✓ During his public service, His Excellency Mr. Sami Al-Dawud gained extensive experience and advanced skills in multiple practical and scientific areas, including excellence in public administration, operations management in the public sector, planning and institutional development, performance management, and public policy planning.

3.B Senior Executive Management



Nationality :Jordanian

Assignment Date : 4/5/1997

Date of Birth :14/ 5/ 1971

Qualifications:

Bachelor of Electrical Engineering
University of Science and
Technology

Eng. Mowaffaq Mahmoud Alawneh

CEO as of 17/06/2021

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. 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

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

2025
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 (4,810) MW for year 2025, compared to (4,100) MW for year 2024, the company has contributed through its capacity of (394) MW which represents (6.46 %) of the total electrical system capacity with a production of (147.7) GWh.

The company sale of electric power has reached (135.5) GWh in year 2025, compared to (34.4) GWh in year 2024.

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.	81%
Al Zarqa Power Plant Company	13,7%

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

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

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

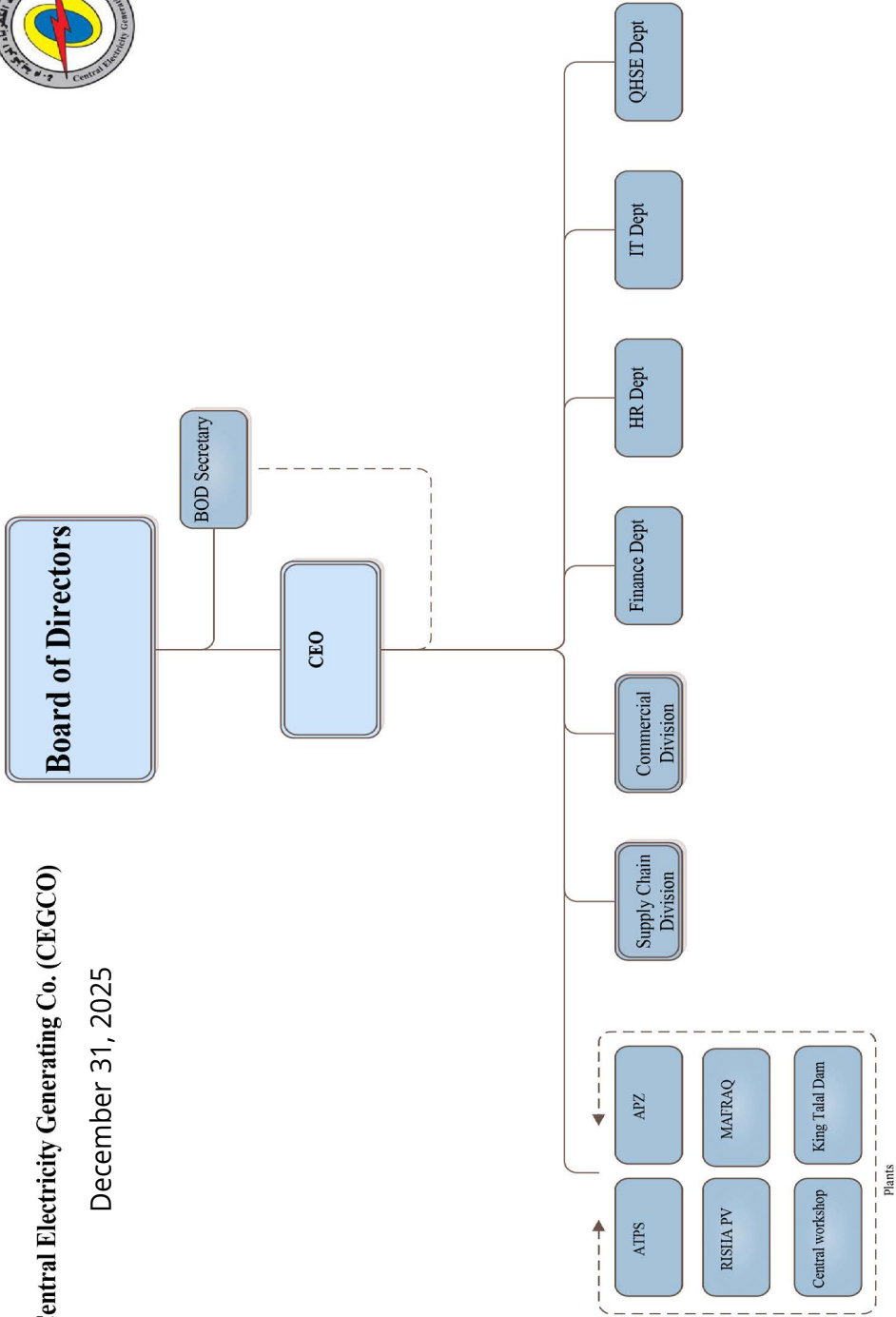
Quality and Technical Audit

- The Central Electricity Generating Company (CEGCO) strives to achieve its vision and mission by ensuring continuous development and improvement of its Integrated Quality Systems. This is accomplished through ongoing management reviews, as well as internal and external audits of the Integrated Quality System, followed by corrective actions. These efforts positively impact the company's various activities and help maintain the Integrated Quality System certifications granted by accreditation and certification bodies in Jordan.
- Periodic reviews are conducted to develop the procedures and models of the Integrated Quality System for the purpose of continuous modernization and to follow up on the requirements of the ISO 9001:2015 Quality Management Systems certification. Internal and external audits have been carried out across various company sites to ensure the implementation of quality procedures in accordance with ISO 9001:2015 international standards. The Quality, Health, Safety, and Environment (QHSE) Department conducted the internal audits, while external audits were performed by certification bodies. The audit results confirmed the company's commitment to meeting international standards for the Integrated Quality System. Consequently, the ISO 9001:2015 certification has been maintained for the Zarqa, Aqaba, Mafraq, and Risha power plants.
- Internal and external risks affecting the company are reviewed and evaluated annually, and preventive and corrective measures are taken to eliminate or mitigate their impact. Accordingly, the company's strategy is reviewed in an effective and sustainable manner to ensure that all Integrated Quality System requirements are met, reflecting positively on the development process. Furthermore, there are no decisions issued by the government, international organizations, or any other entities that have a material impact on the company's operations or its competitiveness.

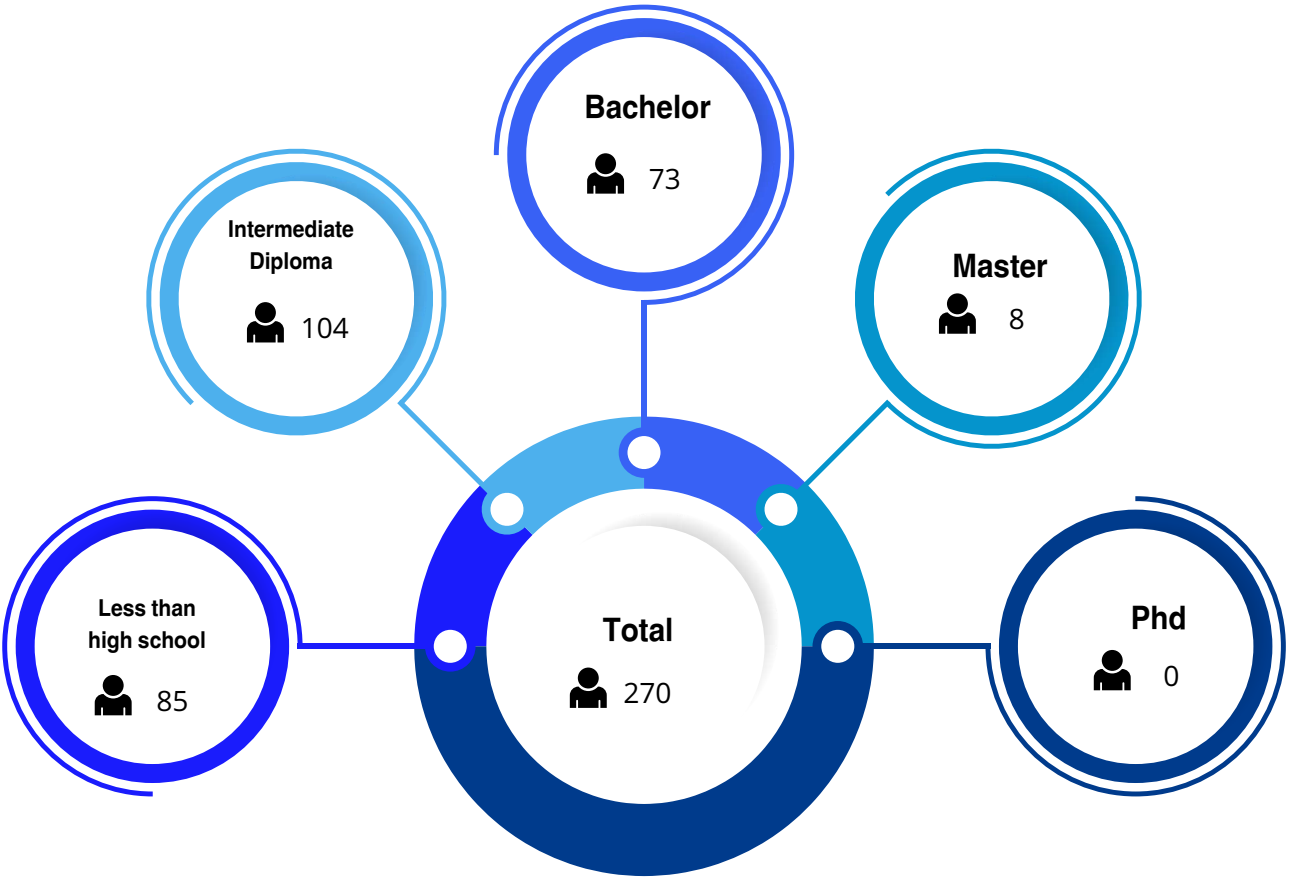
9.A Organization Structure



Central Electricity Generating Co. (CEGCO)
December 31, 2025



9.B Number of employees of the company and categories of qualifications until 31/12/2025:



The number and Categories of staff 31/12/2025

9.C Learning & Development Activities during 2025

Training activities for the year 2025:

Number of training programs	Number of training hours	Number of trainees
29	3125	136

Distribution of training hours by location :

Location	Watches
APZ	1389.5
Risha	168
ATPS	158
Workshop	488
Maffraq	176.5
HO	314
KDT	431
Total	3125

Training course:

Technical Training	Number of attendees	The number of hours
	14	495
ArchiMate Enterprise Business Modeling	2	180
FAIR Quantitative Risk Assessment	2	180
Liquid Penetrate Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training	1	8
Magnetic Particle Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training	1	8
Preparing and managing memoranda of understanding, agreements, and contracts	2	27
PWCS Ovation Training	2	60
Radiographic Testing (RT) Level 2 Certificate re validation & Refresh Training	1	8
Ultra Sonic Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training	1	8
Visual Testing Level 2 Certificate re validation & Refresh Training	1	8
Welding GTAW and SMAW Certificate re validation and Testing	1	8
Overhead crane operator. Theoretical & practical onsite	6	72
Rigger. Theoretical & practical onsite	3	18
Scaffold Competent Person	4	72
Grand Total	136	3125

Financial training	Number of attendees	The number of hours
	2	10
Financial technology and digital assets	2	10

Technical seminar	Number of attendees	The number of hours
	10	43
Grid Forming Inverter	2	9
Rockwell Automation Event	5	25
SHE LEADS: FROM CHALLENGES TO CHANGE A TOOL DEVELOPMENT WORKSHOP	1	3
SHE LEADS: FROM STORIES TO SHAPING SOLUTIONS	1	3
SHE LEADS: PATHWAYS TO IMPLEMENTATION	1	3

HSE	Number of attendees	The number of hours
	110	2577
Advanced First Aid	45	566
Comprehensive Civil Defense Course	20	880
Fire Marshal / Fire Warden	4	40
Flame Retardant & Arc Flash Workwear	2	9
Forklifting & training certification	7	84
Manlift operator	6	36
NFPA 1072 HazMat Operations	4	32
NFPA 1072 HazMat Operations- Awareness	2	16
NFPA 1081 Industrial Fire Brigade	4	32
Occupational Safety and Health Supervisors	3	720
Overhead crane operator. Theoretical & practical onsite	6	72
Rigger. Theoretical & practical onsite	3	18
Scaffold Competent Person	4	72

- **Student Training:**

(14) 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, as follows:

University	Students
University of Jordan	1
German Jordanian University	1
Al-Balqa Applied University	5
Al-Hussein Technical University	1
Zarqa University	3
Yarmouk University	3
Total	14

- **Distributed as follows:**

University	Students
Cybersecurity	1
Electrical Engineering	5
Chemical Technology	1
Information Technology	1
Diploma/Energy Technology	1
Mechatronics Engineering	1
Mechanical Engineering	4
Total	14

- **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 2025 (11) engineers benefited from the training program as follows:

Location/major	number
APZ Zarqa	6
Electronics Engineering	1
Electrical Engineering	2
Electronics Engineering	1
Mechatronics Engineering	1
Mechanical Engineering	1
Rish	2
Electrical Engineering	1
Electronics Engineering	1
Mafrq	3
Electrical Engineering/Renewable Energy	1
Electrical Engineering	2
Total	11

10 Risks Faced by the Company

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

11 Achievements of the Company in 2025

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 has reviewed and developed several Occupational Health and Safety (OHS) procedures and templates to maintain the ISO 45001:2018 Occupational Health and Safety Management Systems certification through accredited certification bodies. This certification has been successfully maintained for the Zarqa, Aqaba, Mafraq, and Risha power plants.
- Internal and external audits in the fields of Health, Safety, and Environment (HSE) were conducted across all company sites to ensure compliance with ISO 45001:2018 international standards. The Quality, Health, Safety, and Environment (QHSE) Department performed the internal audits, while external audits were carried out by the certification bodies. The results confirmed the company's full commitment to international HSE requirements, and corrective actions were promptly implemented based on the audit findings.
- HSE performance across all company locations was monitored using the Site Scorecard system—the global standard adopted by ACWA Power for all its international sites. In 2025, the company achieved an average scorecard result of 93.5%. Based on these audit results, the company continues to take all necessary corrective measures.
- Furthermore, a comprehensive re-inspection of all lifting equipment was conducted. Validity certificates were issued by an authorized third party to ensure the safety and compliance of this equipment with the required standards during various operational activities.
- As part of its commitment to occupational health, the company conducted annual pulmonary (lung) function and hearing tests for all employees across different sites. These examinations ensure employee safety in work environments involving noise and exhaust gases. Additionally, the company continued to enforce its No Smoking Policy across all facilities to provide a healthy, clean environment for everyone.
- The company also invested in workforce development by organizing internal and external refresher training courses in Occupational Health, Safety, and Environment (HSE).
- Regarding specific projects, OHS procedures and instructions were strictly applied during the decommissioning of Units 1 and 2 at the Aqaba Thermal Power Station. This included the review and approval of Method Statements (MOS) and ensuring their implementation through periodic visits and audits by the OHS Department. The project was successfully completed with zero injuries, accidents, or violations, and all work sites were safely restored.
- Finally, the Synergi Life system has been fully implemented across all safety activities, ensuring that all system requirements are met.

11.2 Consultations, Agreements, and External Services

- internal audit contract valued at \$51,000 with ACWA Power Holding.
- An agreement with Deloitte Saudi Arabia to provide us with the local transfer pricing file required by the Income and Sales Tax Department, valued at \$3,500.

11.3 Significant Statistics

Item	2024	2025	Growth rate(%)
Available capacity (MW)	394	394	0.00
Generated energy (GWh)	47.5	147.7	211
Internal consumed energy (GWh)	13.1	20.5	55.6
Internal consumed energy (%)	27.69	13.94	-49.7
Sold energy to NEPCO (GWh)	34	135	293.7
Heavy fuel oil consumption (1000 ton)	0.00	33842.91	-
Diesel oil consumption (cubic meter)	0.23	3.11	1254
Natural gas consumption / Egypt gas (Billion BTU)	413	122635	29619
Overall efficiency (generated) (%)	31.23	35.67	14.22
Overall efficiency (exported) (%)	20.72	30.70	48.2
Availability Factor (%)	100.00	99.88	-0.12
Forced outage Factor (%)	0.00	0.12	-
Planned outage Factor (%)	0.00	0.00	0.00
Employees	278	270	-2.88

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

ATPS retired on 18/10/2025

Performance Indicators

Table (1)

Technical Indicators	2021	2022	2023	2024	2025	Growth rate(%)
A. Performance Indicators						
Overall efficiency (generated) (%)	34.75	28.36	32.04	31.23	35.67	14.2
Overall efficiency (exported) (%)	31.16	26.58	29.71	20.72	30.70	48.2
Availability of generating units (%)	99.80	99.60	100.00	100	100	-0.12
Percentage of internal consumed energy (%)	3.83	6.26	23.62	27.69	13.94	-49.7
B. Financial Indicators						
Annual productivity (GWh/employee)	1.87	1.67	0.19	0.17	0.55	220
Installed capacity (MW/employee)	1.70	1.16	1.21	1.42	1.46	2.96

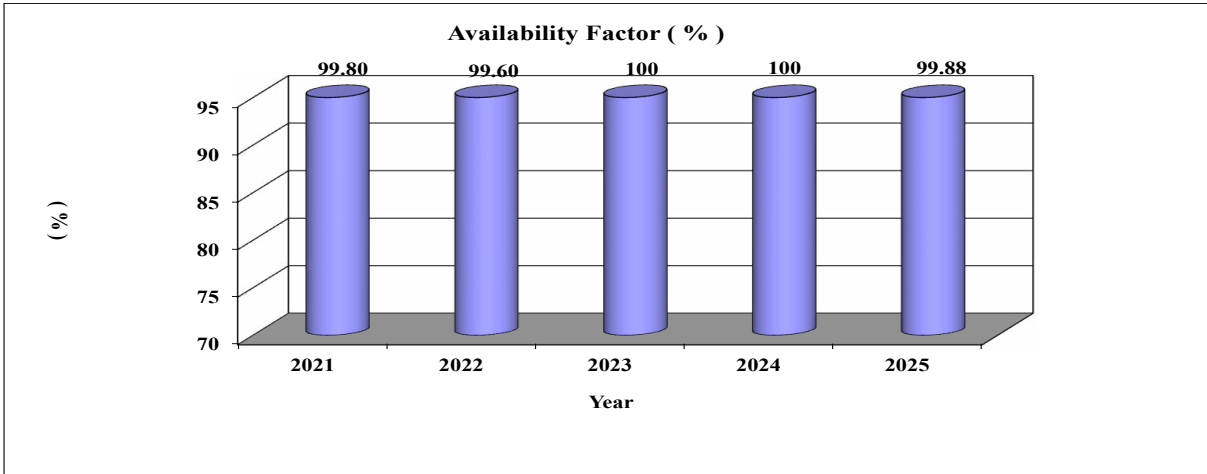
Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

ATPS retired on 18/10/2025

Fig (1)

Availability Factor (%)



CEGCO's Power Stations Performance Indicators

Table (2)
Availability Factor (%)

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	98.00	99.75	100	100	99.88
Total	99.80	99.60	100	100	99.88

Table (3)
Forced Outage Factor (%)

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	2.00	0.25	0.00	0.00	0.12
Total	0.10	0.40	0.00	0.00	0.12

Table (4)
Planned Outage Factor (%)

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

ATPS retired on 18/10/2025

Power Station Efficiency

Table (5)

Efficiency (Generated) for Power Plants (%)

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	33.33	32.71	32.04	31.23	35.67
Total	34.75	28.36	32.04	31.23	35.67

Table (6)

Efficiency (Sent Out) for Power Plants (%)

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	27.81	28.21	29.71	20.72	30.70
Total	31.16	26.58	29.71	20.72	30.70

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

ATPS retired on 18/10/2025



Power Station Heat Rate

Table (7)

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

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	10801	11004	11237	11528	10092
Total	12308	12696	11237	11528	10092

Table (8)

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

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	12945	12763	12116	17376	11726
Total	12798	13544	12116	17376	11726

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

ATPS retired on 18/10/2025

Generated Electrical Energy

Table (9)

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

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	140.6	288.16	60.9	47.5	147.7	211
Rehab	220.69	0.00	-	-	-	-
Risha	466.4	364.3	-	-	-	-
Ibrahimiah	0.1	0.0	-	-	-	-
Total	827.8	652.4	60.9	47.5	157.6	
Growth Rate (%)	48.8	-21.19	-90.7	-22.1	211	

Sold Electrical Energy

Table (10)

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

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025	Growth rate (%)
Aqaba Thermal	129.7	264.3	56.5	34.4	135.5	293.7
Rehab	214.0	0.00	-	-	-	-
Risha	461.4	362.0	-	-	-	-
Ibrahimiah	0.10	0.00	-	-	-	-
Total	805.3	626.3	56.5	34.4	135.5	
Growth Rate (%)	47.9	-22.2	-91.0	-39.1	293.7	

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

ATPS retired on 18/10/2025

Internal Electrical Energy Consumption

Table (11)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (MWh)

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	23288	39712	14386	13147	20452
Total	31685	40872	14386	13147	20452

Table (12)

CEGCO's Power Stations Internal Consumption (%)

Power Station	2021	2022	2023	2024	2025
Aqaba Thermal	16.57	13.78	23.62	27.69	13.94
Total	3.83	6.26	23.62	27.69	13.94

Rehab Gas Station retired on 1/1/2022

Risha Gas Station retired on 18/10/2022

ATPS retired on 18/10/2025

Fuel Consumption

Table (13)

CEGCO's Power Plants Consumption of Fuel

Power Plant	Fuel Type	Unit	2021	2022	2023	2024	2025
ATPS	Natural Gas	Billion BTU	631	3005	649	413	122635
	HFO	Ton	19828	0	0	0	33843
	DO	Cubic meter	3	4	1	0,23	3.11
Total	Natural Gas	Billion BTU	845	3005	649	413	122635
	HFO	Ton	19828	0	0	0	33843
	DO	Cubic meter	5	5	1	0,23	3.11

Operating Power Stations Capacity in Electrical System

Table (14)

Installed capacity of CEGCO's Power Stations in 2025 (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

ATPS retired on 18/10/2025

Table (15)

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

Source	2021	2022	2023	2024	2 025
1- CEGCO	752	454	394	394	394
Steam	390	390	390	390	390
Combined cycle	297	0	0	0	0
Gas turbines / Natural gas	60	60	0	0	0
Hydro	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6
Wind	1.4	0	0	0	0
2.Other Organizations	5000	5313	5677	5702	5702
ACWA Power Zarqa	485	485	485	485	485
Risha Gas Station Electrical Power Generting Company	1241.29	1241.29	1241	1241	1241
-	-	-	271	271	271
-	-	-	60	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	235	235	470	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	51.75	52
Daihan	50	50	50	51.75	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
Mafrq 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	50
Others	52.91	131.1	154.5	130	130
Total System	5752	5767	6070.99	6096	6096

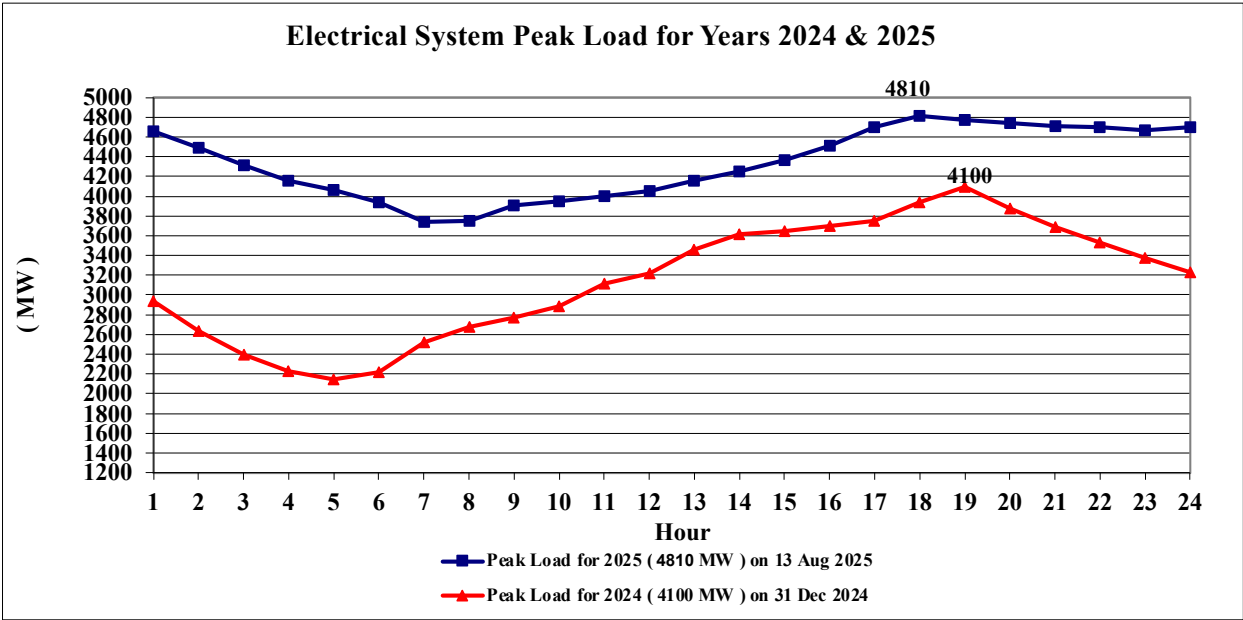
Loads of Electrical System

Table (16)
Electrical System Peak Load Devepment (MW)

Source	2021	2022	2023	2024	2025
Total Electrical System	3770	4010	4240	4100	4810
Load Growth Rate (%)	3.86	6.37	5.74	-3.30	17.3
CEGCO	192	399	0.00	0.00	351
CEGCO share of Loads (%)	5.1	9.95	0.00	0.00	7.30

Fig (2)

Electrical System Peak Load for Years 2024 & 2025



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

- On October 17, 2025, due to the end of the operational life of the Aqaba thermal power Station according to the PPA with the National Electric Power Company, the Station was sold for an amount of five million Jordanian dinars and all its employees were transferred to the Samra Electricity power Company.

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

	2025	2024	2023	2022	2021
Profit (loss)- after tax	17,329,321	11,182,576	13,273,222	24,689,059	11,941,565
Dividends	12,000,000	18,000,000	26,000,000	13,000,000	12,000,000
Dividends from voluntary reserve			-		10,000,000
Dividends from special reserve			-		-
Share holders equity (net)	23,306,960	18,064,472	24,995,360	64,830,353	51,457,284

* 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	2025	2024
Operation profit (loss) ratio (without fuel)	8.32%	24.09%
Net profit (loss) before interest , foreign exchange & tax (without fuel)	68.00%	31.84%
Net profit (loss) before tax (without fuel)	67.24%	30.68%
Net profit (loss) after tax (without fuel)	60.42%	26.36%
Return on assets ratio (without fuel)	55.07%	24.83%

Liquidity Indicators	2025	2024
Current Ratio (time)	5.26	1.52
Liquidity Ratio (time)	5.26	1.51
Working Capital (1000 JD)	23850	4315
Assets Utility Indicators	2025	2024
Accounts Receivable Turnover (TIME)	3.20	5.96
Number Of Days Of Receivables	114	61
Capital Structure Indicators	2025	2024
Debts / Total Assets Ratio	26.75%	48.54%
Debts / Equity Ratio	36.53%	94.34%

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	33,130
Total	33,130

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.
			2025	2024
Enara Energy Investment		Jordanian	1,480,000	1,480,000
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	1,200,000
H.E. Dr.Faysal Abdul Razak Al Hyari	Member	Jordanian	—	—
H.E.Eng. Shorouq Abdel Ghani	Member	Jordanian		
Social Security Corporation		Jordanian	270,000	270,000
H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member (till 31/7/2025)	Jordanian		
H.E.Mr. Sami Kamel Jamil Dawud	Member (From 01/8/2025)	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
Social Security Corporation				
*** H.E. Eng. Ziad Ahmad Obeidat	Member	3,500	5,000	8,500
*** H.E.Mr. Sami Kamel Jamil Dawud		2,500		2,500
Total		42,000	35,000	77,000

* The total benefits that belong to H.E.Dr. Moayad Samman ,H.E.Mr John Harrison Clark , H.E.Mr. Yasser Adeeb Burgan and H.E.Mr Omran Khan transferred to Enara Energy Investment

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

*** The total benefits that belong to H.E.Mr. Ziad Ahmad Obeidat & H.E.Mr. Sami Kamel Jamil Dawud transferred to Social Security Corporation-Investment fund of Social Security .

18.B Benefits and remunerations received by the executive management

Name	POSITION	Total Salaries	Remunera-tions	Traveling	Other Bene-fits	TOTAL
Mr. Mwaffaq Alawneh	Chief Executive Officer	113100	17200	0	0	130300
Mr. Omar Al Shammari	Supply Chain Excutive Manager	43680	9133	0	0	52813
Mr. Osama Al Da aja	Executive Manager / Asset Management	37905	5078	0	0	42983
Mrs. Alia Radwan Hiassat	Secretary BOD	37260	7572	1302		46134
Mr. Ghaith Obeidat	Financial Manager	38340	5023	0	800	44163
Total		270285	44006	1302	800	316393

19 Grants and Donations Paid by the Company in 2025

Item	AMOUNT
	2025
Tomato drying project	1,650
Dairy production project	7,462
Greenhouse project / Thyme cultivation	6,835
Training students in the sites	250
Training course for university students	3,000
Supporting and assisting individuals with special needs	400
Stationery & drawing tools for special needs	268
Rubber floor mats for rooms in the children's association	3,000
Organizing a Ramadan Iftar event for a group of orphaned kids	1,000
Clothes purchasing vouchers for underprivileged families	1,250
Buying winter coats for school students	2,714
TOTAL	27,829

20 The Contracts, projects, or engagements made by the exporting company with the subsidiaries, sister companies, associate companies, Chairman of the Board, board of directors, the president, or any employee in the company or their relatives

nothing.

21.A Environment Conservation

The Central Electricity Generating Company (CEGCO) has continued its cooperation with various official authorities responsible for environmental protection to develop practical plans, programs, and solutions. The company is committed to implementing and promoting international systems that ensure a safe and acceptable environmental status across all its sites. The most significant activities carried out during this year include:

- Internal and external audits were conducted on the ISO 14001:2015 Environmental Management System across various company locations. These audits, performed by international certification bodies, aimed to verify compliance with global specifications, environmental procedures, systems, legislation, and measurements. The results confirmed the company's full adherence to international environmental standards.
- The ISO 14001:2015 Environmental Management System certification was successfully maintained for the Zarqa, Aqaba, Mafraq, and Risha power plants.
- The company effectively followed up on the implementation of established policies and procedures within this system. Key highlights include the company's strict commitment to environmental laws and legislation, as well as monitoring any new regulations regarding environmental management and safe waste disposal in accordance with governing laws.
- No environmental legislative violations were recorded during the year 2025.

21.B Contribution of the company to the local community

Central Electricity Generation Company (CEGCO): A Commitment to Community Development

Believing that it is an integral part of the Jordanian social fabric and recognizing its duty toward the local community, the Central Electricity Generation Company (CEGCO) continues its dedicated efforts to support and serve the community. Throughout the year, the company has allocated a dedicated budget and developed an effective action plan to ensure the implementation of its Corporate Social Responsibility (CSR) strategy and to maximize the positive impact it creates within society.

In line with this mission, the company has implemented a wide range of community initiatives and programs across various regions of the Kingdom, with a particular focus on the areas where its power plants are located. These initiatives included:

- Tomato Drying Project.
- Dairy Production Project.
- Greenhouse / Thyme Cultivation Project.
- On-site Field Training for Students.
- Training Courses for University Students.
- Providing Stationery and Art Supplies, and supporting individuals with special needs.
- Providing Rubber Flooring for children's association facilities.
- Organizing a Ramadan Iftar for a group of orphans.
- Clothing Vouchers for underprivileged families.
- Purchasing Winter Coats for school students.

Year after year, CEGCO reaffirms its commitment to enhancing its social contribution and supporting development across all sectors, aiming to achieve sustainable social and economic development in Jordan.



Central Electricity Generating Company

Financial Statements

31 December 2025

**Kawasmy & Partners Co.**

Shmeisani, Al-Shareef Abdul Hameed Sharaf Str. BLD # 28
Tel : +962 6 5650700
Fax : +962 6 5688598
Amman, Jordan

شركة القواسمي وشركاه

الشميساني، شارع عبد الحميد شرف عمارة رقم 28
هاتف +962 6 565 -0700
فاكس +962 6 568 -8598
عمان - الأردن

Independent Auditor's Report

TO THE GENERAL ASSEMBLY
CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2025

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, 2025, 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, 2025, 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 the 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 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 auditor's 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. We have nothing to report in this regard.



Independent Auditors' Report

TO THE GENERAL ASSEMBLY
CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2025

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.
- 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.



Independent Auditors' Report

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

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2025

- 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 respects, in agreement with the Company's accounting records, and we recommend that the Company's General Assembly approve these financial statements.

Kawasmy and Partners
KPMG

Hatem Kawasmy
License No. (656)

Amman - Jordan
March 26, 2026



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

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

In Jordanian Dinar

	Note	As of December 31,	
		2025	2024
Assets			
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment	5	1,466,365	12,119,910
Investment properties	6	414,168	414,168
Intangible assets	7	-	233,075
Right of use assets	8-A	-	858,426
Deferred tax assets	16	492,198	2,722,493
Strategic fuel and spare parts	9	-	6,136,063
Total Non-Current Assets		2,372,731	22,484,135
Current Assets			
Inventory		25,010	94,456
Trade and other receivables	10	21,380,137	12,072,494
Cash and cash equivalents	11	8,042,225	455,285
Total Current Assets		29,447,372	12,622,235
Total Assets		31,820,103	35,106,370
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
Fair value reserve		(119,928)	-
Retained earnings		17,426,886	11,391,540
Total Shareholders' Equity		23,306,958	18,064,472
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Loans	13	-	1,195,458
Lease contract liabilities	8-B	-	632,844
Employees' end-of-service indemnity provision	17	2,916,212	4,505,930
Total Non-Current Liabilities		2,916,212	6,334,232
Current Liabilities			
Decommissioning provision	18	-	2,400,865
Loans	13	1,193,146	2,390,916
Trade and other payables	14	3,467,150	3,410,322
Lease contract liabilities	8-B	-	216,345
Due to banks	19	-	12,942
Income tax provision	16	936,637	2,276,276
Total Current Liabilities		5,596,933	10,707,666
Total Liabilities		8,513,145	17,041,898
Total Shareholders' Equity and Liabilities		31,820,103	35,106,370

The accompanying notes on pages (8) to (40) are integral parts of these financial statements and are to be read therewith and with the independent auditor's report.

The financial statements from page (4) to (40) were approved by the Board of Directors on March 10, 2026 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

In Jordanian Dinar	Note	For the Year Ended December 31,	
		2025	2024
Continuing Operations			
Operating and maintenance revenues	20	6,672,874	6,711,318
Depreciation and amortization	5,7,8,28	(140,220)	(143,792)
Employees benefits	22	(4,337,650)	(4,362,236)
Operating expenses	21	(2,250,895)	(1,739,872)
General and administrative expenses	23	(565,329)	(671,598)
Reversal of expected credit losses	10	(12,946)	15,169
Other income	24-1	294,179	186,486
Operating Profit		(339,987)	(4,525)
Finance income		320,712	393,430
Finance expense	26	(3,240)	(2,998)
Profit For the Period Before Income Tax Expense		(22,515)	385,907
Income tax expense	16	(1,339,368)	(725,665)
Profit For the Year from Continuing Operations		(1,361,883)	(339,758)
Discontinued Operations			
Profit from discontinued operations, net of tax	29	18,691,200	11,522,330
Profit for the Year		17,329,317	11,182,572
Other Comprehensive Income Items That Are Not Reclassified To Profit Or Loss In Subsequent Periods:			
Cash flow hedge - Change in fair value, net of tax		(119,928)	-
Actuarial gain / (loss) on employees' end-of-service indemnity provision, net of tax	17	33,097	(113,461)
Total Comprehensive Income for The Year		17,242,486	11,069,111
Basic and diluted earnings per share (JD/Share)	27	5.777	3.728

The accompanying notes on pages (8) to (40) are integral parts of these financial statements and are to be read therewith and with the independent auditor's report.

The financial statements from page (4) to (40) were approved by the Board of Directors on March 10, 2026 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	Fair value reserve
<u>Changes for the Year Ended December 31, 2025</u>				
Balance at January 1, 2025	3,000,000	3,000,000	672,932	
Profit for the year	-	-	-	
Other comprehensive items for the year	-	-	-	(119,928)
Cash dividends (Note 12)	-	-	(672,932)	
Balance at December 31, 2025	<u>3,000,000</u>	<u>3,000,000</u>	<u>-</u>	<u>(119,928)</u>
<u>Changes for the Year Ended December 31, 2024</u>				
Balance at January 1, 2024	3,000,000	3,000,000	672,932	
Profit for the year	-	-	-	
Other comprehensive items for the year	-	-	-	
Cash dividends (Note 12)	-	-	-	
Balance at December 31, 2024	<u>3,000,000</u>	<u>3,000,000</u>	<u>672,932</u>	

The accompanying notes on pages (8) to (40) are integral parts of these financial statements and are to be read therewith and

**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,	
		2025	2024
Cash Flows from Operating Activities:			
Profit for the year		17,329,317	11,182,572
Adjustments for:			
Depreciation and amortization	5,7,8	10,947,376	13,777,520
Strategic spare parts depreciation expense	9	1,395,477	1,442,029
Employees' end-of-service indemnity expense	17	417,572	555,659
Employees' vacations expense	14	105,890	18,246
Employees' termination benefits expense	14	438,000	1,436,159
Reversal of legal cases provision	24-2	-	(400,000)
Employees' incentive	14	322,902	416,380
Board of directors' remuneration provision		35,000	35,000
Gain on lease disposal	24	(127,305)	-
Expense (Reversal) of allowance of expected credit losses	10	61,230	(78,092)
Reversal of decommissioning provision	18	(2,502,454)	-
Loss from sale of strategic fuel	25	257,569	-
Compensation for strategic fuel withdrawn	24	(3,340,531)	-
Gain (Loss) from foreign currency exchange, net	24,25	24,859	(541,843)
Gain from sale of property, plant, and equipment and scrap-retired generating units	24	(5,776,980)	(1,628,744)
Finance income		(320,712)	(393,430)
Finance expense	26	209,383	341,377
Income tax expense from continuing operations	16	1,339,368	725,665
Income tax expense from discontinued operations	16	739,536	1,110,014
		21,555,497	27,998,512
Changes in working capital items:			
Trade and other receivables		(9,365,748)	(2,719,383)
Inventory		69,446	135,554
Strategic fuel and spare parts		(244,358)	(67,621)
Trade and other payables		195,217	(7,959,642)
Cash Flows from Operating Activities		12,210,054	17,387,420
Employees' end-of-service indemnity provision paid	17	(1,966,513)	(742,172)
Employees' vacation provision paid	14	(217,602)	(76,415)
Board of Directors Remuneration provision paid	14	(35,000)	(35,000)
Legal cases provision paid	14	(10,178)	(31,819)
Employees' termination benefits provision paid	14	(404,500)	(1,436,159)
Employee incentives provision paid	14	(372,902)	(416,380)
Income tax paid	16	(1,185,500)	(854,340)
Net cash flows from operating activities		8,017,859	13,795,135
Cash Flow from Investing Activities			
Purchases of property and equipment	5	(38,236)	(53,450)
Proceeds from sale of property and equipment		4,748,496	731,166
Finance income received		320,713	393,430
Proceeds from sale of scrap- retired generating units		1,187,829	1,355,000
Proceeds from sale of strategic fuel		8,067,907	-
Net cash flows from investing activities		14,286,709	2,426,146
Cash Flows from Financing Activities			
Cash Dividends paid	12	(12,000,000)	(18,000,000)
Repayments of loans	13	(2,538,625)	(3,673,081)
Derivative asset		(27,522)	-
Lease liabilities payments	8-B	(87,600)	(269,334)
Finance expense paid		(65,517)	(153,681)
Net cash flows used in financing activities		(14,719,264)	(22,096,096)
Net change in cash and cash equivalents during the year		7,585,304	(5,874,815)
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		14,578	-
Cash and cash equivalents at the beginning of the year		442,343	6,317,158
Cash and cash equivalents at the end of the year	11	8,042,225	442,343
Non-Cash Transaction			
Write-off of the Ministry of Finance's receivable with tax payments		-	998,258

The accompanying notes on pages (8) to (40) are integral parts of these financial statements and are to be read therewith and with the independent auditor's report.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

1) GENERAL

Central Electricity Generating Company Public Shareholding 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 Agreement (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO). This agreement expired 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	2025	2024
<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 10, 2026 and are subject to approval by the General Assembly.

2) BASIS OF PREPARATION

a) Statement of compliance

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

Judgments

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 periodic 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 periodic 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 value

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, 2025, are the same as those applied by the Company in its financial statements for the year ended December 31, 2024, except for the following new International Financial Reporting Standards or amendments that become effective on an annual reporting period beginning on January 1, 2025:

- Lack of Exchangeability – Amendments to IAS 21.

The application of these new standards and amended standards did not have a material effect on the Company's 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.
- Ongoing costs of repair and maintenance of Property, Plant, and Equipment are expensed in the statement of profit or loss as incurred.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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.

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:

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

- 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.

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 compressive 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.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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.

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

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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.

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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

d) 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.

e) 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 .

Intangible assets

Computer Systems

Amortization Rate

17-25%

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

f) 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

g) 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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

- 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.
- h) **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
 - **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.
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.
- i) **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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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.

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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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.

j) 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.

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.

k) Foreign Currency Transactions

Transactions in foreign currencies are translated into the respective functional currencies of the 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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

l) Expenses realization

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

m) Provisions

A provision is recognized if, as a result of a past event, the company has a present (legal or constructive) obligation. 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.

- 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 onerous 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.

n) 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.

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.

o) 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.

p) Discontinued operations

A discontinued operation is a component of the Company's business, the operations and cash flows of which can be clearly distinguished from the rest of the Company and which:

- represents a separate major line of business or geographic area of operations;
- Is part of a single co-ordinated plan to dispose of a separate major line of business or geographic area of operations; or
- is a subsidiary acquired exclusively with a view to resale.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Classification as a discontinued operation occurs at the earlier of disposal or when the operation meets the criteria to be classified as held-for-sale.

When an operation is classified as a discontinued operation, the comparative statement of profit or loss and OCI is re-presented as if the operation had been discontinued from the start of the comparative year.

g) 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 accounts 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.

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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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, 2025, and that are available for early adoption in annual periods beginning on January 1, 2025; 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:

- 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 the data mentioned date mentioned above without having any material impact on the Company's financial statements.

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

5) <u>PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT</u>								
	Lands & Buildings	Steam Generating units	Computers	Vehicles	Equipment	Tools	Furniture and office equipment	Total
<i>In Jordanian Dinar</i>								
<u>Cost</u>								
Balance as of January 1, 2025	91,504,749	275,823,963	1,527,637	638,450	1,741,544	775,000	377,512	372,388,855
Additions	-	-	-	-	38,236	-	-	38,236
Disposals	(89,641,937)	(275,823,960)	(168,250)	(138,803)	(695,870)	(672,920)	(124,667)	(367,266,407)
Balance as of December 31, 2025	1,862,812	3	1,359,387	499,647	1,083,910	102,080	252,845	5,160,684
<u>Accumulated depreciation:</u>								
Balance as of January 1, 2025	87,856,661	267,630,036	1,499,668	529,728	1,702,414	711,908	338,530	360,268,945
Depreciation for the year	2,272,837	8,110,534	20,880	55,993	23,471	36,662	12,058	10,532,435
Disposals	(89,609,012)	(275,740,567)	(168,188)	(138,797)	(677,606)	(654,849)	(118,042)	(367,107,061)
Balance as of December 31, 2025	520,486	3	1,352,360	446,924	1,048,279	93,721	232,546	3,694,319
Net book value at December 31, 2025	1,342,326	-	7,027	52,723	35,631	8,359	20,299	1,466,365
<u>Cost</u>								
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
<u>Accumulated depreciation</u>								
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 December 31, 2024	3,648,088	8,193,927	27,969	108,722	39,130	63,092	38,982	12,119,910

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Depreciation expense charged to the statement of profit or loss and other comprehensive income is distributed as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the year ended December 31,	
	2025	2024
Depreciation expense from continuing operations	74,360	79,677
Depreciation expense from discontinued operations (Note 29)	10,458,075	13,237,759
	10,532,435	13,317,436

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, 2025 (2024: JOD 4,218,496)

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of December 31,	
	2025	2024
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:

<i>In Jordanian Dinar</i>	Software and Computers Systems For the year ended December 31,	
	2025	2024
Cost		
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,	1,221,144	969,480
Amortization for the year	233,075	251,664
Balance at December 31,	1,454,219	1,221,144
Net book value at December 31,	-	233,075

Amortization expense charged to the statement of profit or loss and other comprehensive income is distributed as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the year ended December 31,	
	2025	2024
Amortization expense from continuing operations	49,279	48,883
Amortization expense from discontinued operations (Note 29)	183,796	202,781
	233,075	251,664

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

8) LEASES

(A) Right-of-use assets

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

In Jordanian Dinar

Cost

Balance as of January 1,

Disposals

Balance as of December 31,

Accumulated Depreciation

Balance as of January 1

Depreciation for the year

Disposals

Balance as of December 31

Net book value at December 31,

As of December 31,	
2025	2024
1,873,686	1,873,686
(1,560,001)	-
313,685	1,873,686
Accumulated Depreciation	
1,015,260	806,840
181,866	208,420
(883,441)	-
313,685	1,015,260
-	858,426

Depreciation expense charged to the statement of profit or loss and other comprehensive income is distributed as follows:

In Jordanian Dinar

Depreciation expense from continuing operations

Depreciation expense from discontinued operations (Note 29)

For the year ended December 31,	
2025	2024
16,581	15,232
165,285	193,188
181,866	208,420

(B) Lease liabilities

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

In Jordanian Dinar

Balance as of January 1,

Interest during the year

Paid during the year

Disposals

Balance as at December 31,

As of December 31,	
2025	2024
849,189	1,051,954
42,276	66,569
(87,600)	(269,334)
(803,865)	-
-	849,189

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

- Maturity analysis – Contractual cash flows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of December 31, 2025		
	Undiscounted future cash flows	Interest	Discounted future cash flows
Lease liabilities – Less than one year	-	-	-
Lease liabilities – More than one year	-	-	-
	-	-	-
<i>In Jordanian Dinar</i>	As of December 31, 2024		
	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

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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

In Jordanian Dinar

	For the year ended December 31,	
	2025	2024
Depreciation for the year	181,866	208,420
Interest expense for the year	42,276	66,569
Expenses related to low-value asset leases and short-term leases	86,166	92,467

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

In Jordanian Dinar

	For the year ended December 31,	
	2025	2024
Depreciation expense	181,866	208,420
Interest expense for the year	42,276	66,569
Lease liabilities paid	(87,600)	(269,334)

9) STRATEGIC FUEL AND SPARE PARTS

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2025	2024
Heavy fuel inventory*	-	4,323,008
Diesel inventory	-	461,237
Spare parts**	-	1,351,818
	-	6,136,063

* Prior to the expiry of the Power Purchase Agreement with the National Electric Power Company (NEPCO) on October 17, 2025, the Company was required to maintain minimum strategic fuel quantities to ensure continuous power generation. Following the disposal of Aqaba Power Station during 2025 and the termination of the Power Purchase Agreement, no such requirement exists as at December 31, 2025.

During 2025, following the disposal of Aqaba Power Station and the termination of the Power Purchase Agreement with the National Electric Power Company (NEPCO), the Company no longer required maintaining strategic fuel and spare parts inventory. Accordingly, the remaining balances were settled during the year, resulting in a nil balance at year-end.

The spare parts depreciation expense recognized during the year amounted to JOD 1,395,477 (2024: JOD 1,442,029).

10) TRADE AND OTHER RECEIVABLES

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2025	2024
Due from related parties (Note 15)	21,539,798	11,721,849
Other receivables	1,942,405	2,391,481
Expected credit loss provision	(2,102,066)	(2,040,836)
	21,380,137	12,072,494

• The movement in the expected credit loss provision is as follows:

In Jordanian Dinar

	For the year ended December 31,	
	2025	2024
Balance on January 1,	2,040,836	2,118,928
Expense for the year	61,230	-
Reversals during the year	-	(78,092)
Balance on December 31,	2,102,066	2,040,836

• The amounts recorded in the statement of profit or loss are as follows:

In Jordanian Dinar

	For the year ended December 31,	
	2025	2024
Continuing Operations	12,946	(15,169)
Discontinued Operations (Note 29)	48,284	(62,923)
	61,230	(78,092)

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

11) CASH AND CASH EQUIVALENTS

This item consists of the following:

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2025	2024
Cash at banks	8,027,905	445,903
Cash in hand	14,320	9,382
	8,042,225	455,285

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

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Cash and cash equivalents	8,042,225	455,285
Less: Due to banks (Note 19)	-	(12,942)
	8,042,225	442,343

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 is distributable to shareholders.

• **Dividends Distribution**

The General Assembly, at its ordinary meeting held on April 22, 2025, approved the Board of Directors' recommendation to distribute JD 12,000,000 for the year ended 2024 to shareholders. The amount deducted from retained earnings and the voluntary reserve.

The General Assembly, at its ordinary meeting held on March 26, 2024, approved the Board of Directors' recommendation to distribute JD 18,000,000 for the year ended 2023 to shareholders. The amount deducted from retained earnings.

13) LOANS

Loan Installments	Currency	2025		2024	
		Loan Installments		Loan Installments	
		Current Portion	Long-term portion	Current Portion	Long-term portion
Japanese loan (1)	JPY	1,193,146	-	2,390,916	1,195,458
		1,193,146	-	2,390,916	1,195,458

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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, 2002, 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.

- Movement on loans was as follows:

In Jordanian Dinar

	For the year ended December 31,	
	2025	2024
Balance at January 1,	3,586,374	7,801,298
Payments of loans during the year	(2,538,625)	(3,673,081)
Foreign exchange (gain) / loss on loan	145,397	(541,843)
Balance at December 31,	1,193,146	3,586,374

This loan is guaranteed by the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan.

14) TRADE AND OTHER PAYABLES

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2025	2024
Deposit accrued for others	1,203,930	1,068,767
Deferred revenues (E)	1,103,128	1,103,128
Employee incentives provision (C)	350,000	400,000
Employee vacation provision (A)	282,522	394,234
Accrued expenses	114,682	106,897
Board of directors' bonuses	35,000	35,000
Employee termination provision (B)	33,500	-
Legal cases provision (D)	18,345	28,523
Employees' payables	18,293	4,132
Contractors' payables	17,057	15,353
Accrued interest	6,300	26,899
Due to related parties (Note 15)	-	41,054
Others	284,393	186,335
	3,467,150	3,410,322

Below is the movement in provisions during the years 2024 and 2025:

<i>In Jordanian Dinar</i>	Employees' vacations provision (A)	Employees' termination benefits provision (B)	Employees' incentive provision (C)	Legal cases provision (D)
2025				
Balance at January 1,	394,234	-	400,000	28,523
Provision for the year	105,890	438,000	322,902	-
Paid during the year	(217,602)	(404,500)	(372,902)	(10,178)
Balance at December 31,	282,522	33,500	350,000	18,345
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

- (E) 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 2026.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

15) RELATED PARTY BALANCES AND TRANSACTIONS

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>	Nature of relationship	As of December 31,	
		2025	2024
National Electric Power Company - Government of Jordan, net*	Sister Company	13,848,336	9,932,530
Jordan Valley Authority (JVA)	Sister Company	220,100	528,468
Government of Jordan	Shareholder	527,010	527,010
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation**	Sister Company	334,030	163,777
Samra Electric Power Company***	Sister Company	6,000,427	83,305
Ministry of Energy and Mineral Resources	Sister Company	162,667	162,667
ACWA Power Jordan Holding	Sister Company	53,844	20,978
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	1,546	-
Jordan Petroleum Refinery Company	Sister Company	301,878	301,878
Al-Risha for solar Power Project	Sister Company	48,406	960
The Local Company for Water and Solar Projects	Sister Company	41,523	245
ACWA Power International Company for Water and Power-Dubai	Sister Company	31	31
		21,539,798	11,721,849

* 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 13,848,336 as of December 31, 2025 (December 31, 2024: JOD 9,932,530). An expected credit loss provision of JOD 1,399,967 has been recognized as of December 31, 2025 (December 31, 2024: JOD 1,399,967).

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

*** During 2025, the Company reached a formal agreement with Samra Electric Power Company in connection with the disposal of Aqaba Thermal Power Station. The outstanding balance at year-end represents amounts due under the agreed commercial terms. In accordance with the settlement arrangements, the counterparty has until December 31, 2026, to settle the outstanding amount.

• **Due to related parties**

<i>In Jordanian Dinar</i>	Nature of relationship	As of December 31,	
		2025	2024
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	-	41,054
		-	41,054

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

• **Related parties' transactions:**

In Jordanian Dinar

	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Power Generation Revenues (Operating rental income):		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	29,081,481	35,716,587
Operating and Maintenance Revenues – Net:		
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	4,921,980	5,103,744
The Local Company for Water and Solar Projects	794,347	769,667
Al-Risha for solar Power Project	607,219	503,821
Jordan Valley Authority (JVA)	349,328	334,085
Operating expenses:		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	1,412,703	1,491,840
Other income, net:		
National Electric Power Company	8,072,447	4,540
Samra Electric Power Company	6,023,778	1,846
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	302,265	392,380
Al-Risha for Solar Power Projects	140,559	24,091
ACWA Power Jordan Holdings	71,407	65,557
The Local Company for Water and Solar Projects	58,487	14,548
Jordan Valley Authority (JVA)	18,580	12,532
General and administrative expenses:		
Samra Electric Power Company	101,781	111,675
National Electric Power Company	44,756	-
ACWA Power Company / Riyadh	36,210	42,600
Government Investment Management Company	29,931	30,729
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	8,064	6,635
ACWA Power Jordan Holdings	2,289	2,025
The Local Company for Water and Solar Projects	1,278	3,468
Jordan Valley Authority (JVA)	1,102	322
Ministry of Finance	-	998,258
Compensation of key management personnel:		
Salaries and benefits	316,393	545,380

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

16) INCOME TAX

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	2025				2024			
	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total	Aqaba	Mafraq	Other locations	Total
Profit before income tax	19,683,646	63,169	(338,594)	19,408,221	12,949,362	133,906	(65,013)	13,018,255
Non-taxable income	(14,714,081)	(19,238)	(237,663)	(14,970,982)	(2,631,003)	(48,767)	(1,189,110)	(3,868,880)
Non-deductible expenses	2,991,454	37,703	373,984	3,403,141	3,445,821	44,916	803,566	4,294,303
Taxable income	7,961,019	81,634	(202,273)	7,840,380	13,764,180	130,055	(450,557)	13,443,678
Statutory income tax rate	5%	10%	24%	-	5%	10%	24%	-
National contribution tax rate*	3%	1%	3%	-	3%	1%	3%	-
Income tax expense	(398,051)	(8,163)	-	(406,214)	(688,209)	(13,006)	-	(701,215)
National contribution tax rate expense	(238,831)	(816)	-	(239,647)	(412,925)	(1,301)	-	(414,226)
Adjustments *	-	-	800,000	800,000	-	-	(698,258)	(698,258)
Deferred tax	(102,654)	(1,925)	(2,128,464)	(2,233,043)	(8,880)	1,788	(14,888)	(21,980)
Income tax expense	(739,536)	(10,904)	(1,328,464)	(2,078,904)	(1,110,014)	(12,519)	(713,146)	(1,835,679)

* 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 (Note 15).

**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,	
	2025	2024
Current year income tax expense	(406,214)	(701,215)
National contribution tax expense	(239,647)	(414,226)
Provision no longer needed / (adjustments)	800,000	(698,258)
Employees' end-of- service indemnity provision	(104,090)	(24,910)
Foreign currency loan revaluation differences	30,786	2,930
Impairment and inventory provision for sold stations	(2,159,739)	-
Income tax expense	(2,078,904)	(1,835,679)

Classified into:

Income tax expense from continuing operations	(1,339,368)	(725,665)
Income tax expense from discontinued operations (Note 29)	(739,536)	(1,110,014)

- 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,	
	2025	2024
Actuarial (gain) / losses on employee end of service benefits	(7,680)	32,844
Effect of cash flow hedging	10,428	-

- Movement on deferred tax assets was as follows:

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2025	2024
Balance at January 1,	2,722,493	2,711,629
Actuarial losses on employee end of service benefits	(7,680)	32,844
Effect of cash flow hedging	10,428	-
Employees' end-of- service indemnity provision	(104,090)	(24,910)
Foreign currency loan revaluation differences	30,786	2,930
Impairment and inventory provision for sold stations	(2,159,739)	-
Balance at December 31,	492,198	2,722,493

Movement on the income tax provision was as follows:

In Jordanian Dinar

	As of December 31,	
	2025	2024
Balance at January 1,	2,276,276	2,315,175
Current income tax expense	406,214	701,215
National contribution tax expense	239,647	414,226
adjustments / (provision no longer needed)	(800,000)	698,258
Paid during the year	(1,185,500)	(854,340)
Write-off of Ministry of Finance tax receivable	-	(998,258)
Balance at December 31,	936,637	2,276,276

Tax Status:

The income tax provision for the years ending December 31, 2025, and 2024 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, 2024, 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 Zone were audited up to the year 2020. The audits of the Company's Amman and Aqaba branches for the year 2021 are currently in progress, and no final assessments or decisions have been as of the date of the financial statement.

**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,	
	2025	2024
Balance at January 1,	4,505,930	4,546,138
Provision for the year*	417,572	555,659
Paid during the year	(1,966,513)	(742,172)
Actuarial losses **	(40,777)	146,305
Balance at December 31,	2,916,212	4,505,930

* 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,	
	2025	2024
Interest cost	299,807	217,527
Current year cost	206,900	323,215
Prior years adjustment	(89,135)	14,917
	417,572	555,659

**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,	
	2025	2024
Actuarial gain (Losses)	(40,777)	146,305
Deferred tax related to actuarial losses on employee severance benefits	7,680	(32,844)
	(33,097)	113,461

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

	As of December 31,	
	2025	2024
Discount rate	6.51%	6.71%
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%

	Discount rate		Resignation rate		Mortality rate	
	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)	Rate	Increase (decrease)
	%	JD	%	JD	%	JD
2025	+1	(246,877)	+1	(269,861)	+20	(271,089)
	-1	298,703	-1	272,583	-20	271,230
2024	+1	(409,455)	+1	(14,227)	+20	(686)
	-1	465,289	-1	15,758	-20	691

**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 of December 31, 2024 primarily represents the net present value of the estimated expenditure discounted at a rate of 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.

During 2025, the Company entered into an agreement to sell its power generation station to Samra Electric Power Company. Under the terms of the agreement, the Company agreed not to dismantle the assets of the station and to transfer ownership of the station in its existing condition to Samra Electric Power Company. The effective date of transfer of ownership was October 18, 2025, on which date control of the station and the associated risks and rewards were transferred to Samra Electric Power Company. Accordingly, the assets and related liabilities of the station were derecognized as of that date.

Movement on the decommissioning provision was as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2024	2024
Balance at 1 January	2,400,865	2,279,738
Unwinding of discount during the year (note 25)	101,589	121,127
Reversal from provision	(2,502,454)	-
Balance at 31 December	-	2,400,865

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, 2025 (December 31, 2024: 7.75%).

20) OPERATING AND MAINTENANCE REVENUES

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Zarqa Electricity Generation Company	4,921,980	5,103,744
Local Company for Water and Solar Energy Works	794,347	769,667
Risha Solar Energy Projects Company	607,219	503,822
Jordan Valley Authority	349,328	334,085
	6,672,874	6,711,318

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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

21) OPERATING EXPENSES

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Spare Parts	1,651,850	1,087,597
Maintenance Materials and Expert Fees	335,459	376,209
Operating water	113,466	122,503
Chemical materials	34,339	47,478
Oil and lubricants	29,041	10,326
Other	86,740	95,759
	2,250,895	1,739,872

22) EMPLOYEE BENEFETS

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Salaries and wages	1,817,984	1,848,041
Bonuses and other expenses	1,266,890	1,083,126
Employees benefit	886,716	855,339
End of Service Benefits Expense	197,561	224,050
Employees' termination benefits	92,606	278,960
Temporary employees	75,893	72,720
	4,337,650	4,362,236

23) GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Security	144,149	144,211
Risha rest expense	104,629	122,327
Consultancy fees	54,361	63,739
License and fee expenses	43,347	122,065
Insurance	9,343	1,928
Subscriptions and donations	8,920	8,667
Others	200,580	208,661
	565,329	671,598

24) OTHER INCOME (CONTINUING AND DISCONTINUED OPERATIONS)

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Gain from sale of property, plant, and equipment and scrap-generating retired units	5,776,980	1,628,744
Compensation for strategic fuel withdrawn	3,340,531	-
Reversal of decommissioning provision	2,419,089	-
Gain on lease disposal	127,305	-
Profit from foreign exchange transactions	3,082	541,863
Litigation provision no longer required	-	400,000
Others	206,309	190,533
	11,873,296	2,761,140

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

(24-1) Other income - Continuing operations:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Gain from sale of property, plant, and equipment and scrap-generating retired units	236,557	152,726
Profit from foreign exchange transactions	3,082	4
Others	54,540	33,756
	294,179	186,486

(24-2) Other income - Discontinued operations:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Gain from sale of property, plant, and equipment and scrap-generating retired units	5,540,423	1,476,018
Compensation for strategic fuel withdrawn	3,340,531	-
Reversal of decommissioning provision	2,419,089	-
Gain on lease disposal	127,305	-
Profit from foreign exchange transactions	-	541,843
Litigation provision no longer required	-	400,000
Others	151,769	156,793
	11,579,117	2,574,654

25) OTHER EXPENSES (DISCONTINUED OPERATIONS)

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Loss from sale of strategic fuel	257,569	-
Loss from foreign exchange transactions	24,859	-
Decommissioning retired units Cost	23,477	17,506
	305,905	17,506

26) FINANCE COSTS

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Unwinding of discount of decommissioning provision (Note 18)	101,589	121,127
Loans interest expense	65,518	153,571
Lease contract interest expense	42,276	66,569
Bank overdraft interest expense	-	110
	209,383	341,377

• The amounts recorded in the statement of profit or loss are as follows:

<i>Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Continuing Operations	3,240	2,998
Discontinued Operations (Note 29)	206,143	338,379
	209,383	341,377

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

27) BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Profit for the year (JOD)	17,329,317	11,182,576
Weighted average number of shares outstanding (Share)	3,000,000	3,000,000
Basic and diluted earnings per share (JOD/Share)*	5.777	3.728

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

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, 2025 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>	For The Year Ended December 31, 2025			
	Aqaba (Discontinued operations)	Mafrag (Continuing operations)	Other locations (Continuing operations)	Total
Power generation income (Operating rental income)	29,081,481	-	-	29,081,481
Operating and maintenance revenues	-	794,347	5,878,527	6,672,874
Total operating revenues	29,081,481	794,347	5,878,527	35,754,355
Depreciation and amortization	(10,807,156)	(18,702)	(121,518)	(10,947,376)
Employees benefits	(5,140,345)	(481,880)	(3,855,770)	(9,477,995)
Operating expenses	(1,709,115)	(155,018)	(2,095,877)	(3,960,010)
General and administrative expenses	(1,617,437)	(84,370)	(480,959)	(2,182,766)
Strategic spare parts depreciation	(1,395,477)	-	-	(1,395,477)
Reversed from the allowance for expected credit losses	(48,284)	(1,375)	(11,571)	(61,230)
Other income, net	11,579,118	3,316	290,863	11,873,297
Other expense	(305,906)	-	-	(305,906)
Total operating cost	(9,444,602)	(738,029)	(6,274,832)	(16,457,463)
Operating profit	19,636,879	56,318	(396,305)	19,296,892
Finance income	-	7,201	313,511	320,712
Finance costs	(206,143)	(344)	(2,896)	(209,383)
Profit for the period before income tax expenses	19,430,736	63,175	(85,690)	19,408,221
Income tax expense	(739,536)	(10,904)	(1,328,464)	(2,078,904)
Profit (loss) for the year	18,691,200	52,271	(1,414,154)	17,329,317

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31, 2024			
	Aqaba (Discontinued operations)	Mafrq (Continuing operations)	Other locations (Continuing operations)	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)
Employee 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	2,574,654	4,982	181,504	2,761,140
Other expense	(17,506)	-	-	(17,506)
Finance income	-	7,574	385,856	393,430
Finance costs	(338,379)	(297)	(2,701)	(341,377)
Profit for the period before income tax expenses	12,632,344	133,906	252,001	13,018,251
Income tax expense	(1,110,014)	(12,518)	(713,147)	(1,835,679)
Profit (loss) for the year	11,522,330	121,388	(461,146)	11,182,572

29) LINE OF BUSINESS CLASSIFIED AS DISCONTINUED OPERATION

In October 2025, the Power Purchase Agreement with the National Electric Power Company (NEPCO) expired and was not renewed. Accordingly, during 2025, the Company disposed of the Aqaba Power Generation Station to Samra Company, together with all related spare parts and strategic fuel associated with the station.

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Power generation income (Operating rental income)	29,081,481	35,716,587
Depreciation and amortization (Note 5,7,8)	(10,807,156)	(13,633,728)
Employee benefits	(5,140,345)	(6,782,415)
Operating expenses	(1,709,115)	(1,808,952)
General and administrative expenses	(1,617,437)	(1,698,811)
Strategic spare parts depreciation (Note 9)	(1,395,477)	(1,442,029)
Reversed from the allowance for expected credit losses (Note 10)	(48,284)	62,923
Other income (Note 24-2)	11,579,118	2,574,654
Other expenses (Note 25)	(305,906)	(17,506)
Operating profit	19,636,879	12,970,723
Finance income	-	-
Finance costs (Note 26)	(206,143)	(338,379)
Profit for the period before income tax expenses	19,430,736	12,632,344
Income tax expense (Note 16)	(739,536)	(1,110,014)
Profit for the year	18,691,200	11,522,330

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

The net cash flows generated by discontinued operation during the years ended December 31, 2025, and 2024 are as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For The Year Ended December 31,	
	2025	2024
Operating	17,558,309	25,233,216
Investing	14,004,232	2,086,166
Financing	-	-
Net cash inflow	31,562,541	27,319,382

30) Contingent Liabilities

The value of the bank guarantees for the company as of December 31, 2025, amounted to JOD 16,800 (December 31, 2024: JOD 16,800).

31) 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.

- **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,	
	2025	2024
Cash at bank	8,027,905	445,903
Trade and other receivables	21,380,137	12,072,494
	29,408,042	12,518,397

- **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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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

<u>At December 31, 2025</u>	<u>Carrying Value</u>	<u>Contractual Cash Flows</u>	<u>Less than One Year</u>	<u>More than One Year</u>
Trade and other payables	(3,467,150)	(3,467,150)	(3,467,150)	-
Loans	(1,193,146)	(1,193,146)	(1,193,146)	-
	<u>(4,660,296)</u>	<u>(4,660,296)</u>	<u>(4,660,296)</u>	<u>-</u>

In Jordanian Dinar

<u>At December 31, 2024</u>	<u>Carrying Value</u>	<u>Contractual Cash Flows</u>	<u>Less than One Year</u>	<u>More than One Year</u>
Trade and other payables	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)
	<u>7,858,827</u>	<u>(7,933,612)</u>	<u>(6,102,444)</u>	<u>(1,831,168)</u>

• **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.

• **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.

32) 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.

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

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

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.

In Jordanian dinar

As at December 31, 2025

	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
Cash and cash equivalents	8,042,225	8,042,225	-	-
Trade and other receivables	21,380,137	-	-	-
Trade and other payables	(3,467,150)	-	-	-
Loans	(1,193,146)	-	-	-

In Jordanian dinar

As at December 31, 2024

	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
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)	-	-	-
Decommissioning provision	(2,400,865)	-	-	-
Loans	(3,586,374)	-	-	-
Lease liabilities	(849,189)	-	-	-

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

In Jordanian dinar

As at December 31, 2025

	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
Investment property	414,168	-	4,218,496	-

As at December 31, 2024

Investment property	414,168	-	4,218,496	-
---------------------	---------	---	-----------	---

33) Comparative Figures

The comparative figures represent the Company's statement of financial position as of December 31, 2024, in addition to the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of cash flows, and statement of changes in owner's equity for the year then ended. Certain comparative figures have been reclassified where appropriate to conform to the presentation and accounting policies applied in these financial statements without any impact on the previous year's retained earnings.

34) Subsequent Events

Recent regional military escalations have created a high-risk conflict environment in the region. The situation remains highly volatile, with scenarios capable of changing rapidly. These developments have increased the level of uncertainty in the Company's operating environment. With respect to the financial statements for the year ended 31 December 2025, the potential financial reporting impacts arising from the conflict are considered non-adjusting in nature.

The Company is closely monitoring the impact of these developments on its operations and has implemented contingency measures to address such conditions. These measures include:

- Maintaining sufficient inventory levels of essential materials and equipment required for maintenance activities.
- Activating procedures and plans to safeguard the Company's digital assets against cyberattacks and breaches, including operating the Security Operations Center (SOC) on a 24/7 basis to ensure continuous monitoring, rapid response to threats, and enhanced coordination with relevant governmental authorities to mitigate risks.
- Providing alternatives to public communication networks by relying on the Company's private internal network to ensure continuity of communication in the event of disruptions to public networks.
- Allocating financial contingency provisions to address emergencies and ensure a prompt response to any potential developments or crises.

As a result, depending on how the situation evolves, these military escalations may lead to a decline in revenues, an increase in expected credit loss provisions, and potential impairment of certain assets. Given the rapidly evolving and unstable nature of the situation, the effects of these escalations are subject to a high level of uncertainty, and the full extent of the potential impact remains unknown. However, no actual impacts on the Company have been identified as of the reporting date, and management does not believe that this matter raises material uncertainty regarding the Company's ability to continue as a going concern.

Central Electricity Generating Co.
(CEGCO)



شركة توليد الكهرباء المركزية م.ع.

Ref. :

Date :

الرقم :

التاريخ : 2026./3/10



21. ج. الإقرارات المطلوبة

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

Acknowledgment

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

رئيس مجلس الإدارة

مؤيد إبراهيم السمان

عضو

ياسر أديب برقان

نائب الرئيس

DocuSigned by:
John Clark
10D772D34FB040E

جون كلارك

عضو

سامي كامل داوود

عضو

شروق محمد عبدالغني

عضو

علي حسين الرواشدة



Ref. :

الرقم :

Date :

التاريخ : 2026./3/10

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

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