

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

البيانات المالية  
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥  
مع تقرير مدقق الحسابات المستقل

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

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

<u>المحتويات</u>	<u>الصفحة</u>
تقرير مدقق الحسابات المستقل	١ - ٣
بيان المركز المالي	٤
بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر	٥
بيان التغيرات في حقوق المساهمين	٦
بيان التدفقات النقدية	٧
إيضاحات حول البيانات المالية	٨ - ٣٧

**Kawasmy & Partners Co.**

Shmeisani, Al-Shareef Abdul Hameed Sharaf Str. BLD # ٢٨  
Tel : +٩٦٢ ٦ ٥٦٥٠٧٠٠  
Fax : +٩٦٢ ٦ ٥٦٨٨٥٩٨  
Amman, Jordan

**شركة القواسمي وشركاه**

الشميساني، شارع عبد الحميد شرف عمارة رقم ٢٨  
هاتف +٩٦٢ ٦ ٥٦٥٠٧٠٠  
فاكس +٩٦٢ ٦ ٥٦٨٨٥٩٨  
عمان - الأردن

## 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").

#### أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، إن مسؤوليتنا وفقاً لهذه المعايير موضحة في فقرة مسؤولية المدقق في تقريرنا حول تدقيق البيانات المالية. نحن مستقلين عن الشركة 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 ضروريا 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 عال 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 تدقيتنا.

### 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 وآلات 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 الاستراتيجي 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 وارصدة 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 الاجباري
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 الايجار
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 وارصدة دائنة أخرى
٢١٦,٣٤٥	-	٨ - ب	التزامات عقود الايجار
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) 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 الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر

بالدينار الأردني		إيضاح	للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤
<b>العمليات المستمرة</b>				
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 ائتمانية 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)	
<b>العمليات المتوقعة</b>				
الربح من العمليات المتوقعة، 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)	
اجمالي 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

اجمالي حقوق المساهمين	الأرباح المدورة	احتياطي القيمة العادلة	الاحتياطي الاختياري	الاحتياطي الإجمالي	رأس المال المدفوع	بالدنار الأردني	
						التغيرات للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٥
١٨,٠٦٤,٤٧٢	١١,٣٩١,٥٤٠	-	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الربح للسنة	٣,٠٠٠,٠٠٠
١٧,٣٢٩,٣١٧	١٧,٣٢٩,٣١٧	-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الآخر للسنة	-
(٨٦,٨٣١)	٣٣,٠٩٧	(١١٩,٩٢٨)	-	-	-	توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)	-
(١٢,٠٠٠,٠٠٠)	(١١,٣٢٧,٠٦٨)	-	(٦٧٢,٩٣٢)	-	-	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	٢٠,٢٥٠,٠٠٠
٢٣,٣٠٦,٩٥٨	١٧,٤٢٦,٨٨٦	(١١٩,٩٢٨)	-	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	التغيرات للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٢٠,٢٥٠,٠٠٠
٢٤,٩٩٥,٣٦١	١٨,٣٢٢,٤٢٩	-	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	الربح للسنة	٣,٠٠٠,٠٠٠
١١,١٨٢,٥٧٢	١١,١٨٢,٥٧٢	-	-	-	-	بنود الدخل الشامل الآخر للسنة	-
(١١٣,٤٦١)	(١١٣,٤٦١)	-	-	-	-	توزيعات أرباح نقدية (إيضاح ١٢)	-
(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	-	-	الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	٢٠,٢٥٠,٠٠٠
١٨,٠٦٤,٤٧٢	١١,٣٩١,٥٤٠	-	٦٧٢,٩٣٢	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠		

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		
			التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:
١١,١٨٢,٥٧٢	١٧,٣٢٩,٣١٧		الربح للسنة
			التعديلات:
١٣,٧٧٧,٥٢٠	١٠,٩٤٧,٣٧٦	٨,٧,٥	استهلاكات وإطفاءات
١,٤٤٢,٠٢٩	١,٣٩٥,٤٧٧	٩	مصروف استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٥٥٥,٦٥٩	٤١٧,٥٧٢	١٧	مصروف تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٨,٢٤٦	١٠٥,٨٩٠	١٤	مصروف اجازات الموظفين
١,٤٣٦,١٥٩	٤٣٨,٠٠٠	١٤	مصروف انتهاء خدمات الموظفين
(٤٠٠,٠٠٠)	-	٢٤-٢	المسترد من مخصص القضايا
٤١٦,٣٨٠	٣٢٢,٩٠٢	١٤	حوافر موظفين
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠		مخصص مكافآت مجلس الإدارة
-	(١٢٧,٣٠٥)	٢٤	ربح من التخلص من عقد الإيجار
(٧٨,٠٩٢)	٦١,٢٣٠	١٠	مصروف (المسترد من) مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة
-	(٢,٥٠٢,٤٥٤)	١٨	المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات
-	٢٥٧,٥٦٩	٢٥	خسائر بيع الوقود الاستراتيجي
-	(٣,٣٤٠,٥٣١)	٢٤	تعويض عن سحب الوقود الاستراتيجي
(٥٤١,٨٤٣)	٢٤,٨٥٩	٢٤,٢٥	الربح (الخسارة) من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
(١,٦٢٨,٧٤٤)	(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	مصروف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة
١,١١٠,٠١٤	٧٣٩,٥٣٦	١٦	مصروف ضريبة الدخل من العمليات المتوقفة
٢٧,٩٩٨,٥١٢	٢١,٥٥٥,٤٩٧		
			<b>التغير في رأس المال العامل:</b>
(٢,٧١٩,٣٨٣)	(٩,٣٦٥,٧٤٨)		ذمم وأرصدة مدينة أخرى
١٣٥,٥٥٤	٦٩,٤٤٦		المخزون
(٦٧,٦٢١)	(٢٤٤,٣٥٨)		الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية
(٧,٩٥٩,٦٤٢)	١٩٥,٢١٧		ذمم وأرصدة دائنة أخرى
١٧,٣٨٨,٤٢٠	١٢,٢١٠,٠٥٤		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(٧٤٦,١٧٢)	(١,٩٦٦,٥١٣)	١٧	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٧٦,٤١٥)	(٢١٧,٦٠٢)	١٤	المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)	١٤	المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة
(٣١,٨١٩)	(١٠,١٧٨)	١٤	المدفوع من مخصص القضايا
(١,٤٣٦,١٥٩)	(٤٠٤,٥٠٠)	١٤	المدفوع من مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٤١٦,٣٨٠)	(٣٧٢,٩٠٢)	١٤	المدفوع من مخصص حوافر الموظفين
(٨٥٤,٣٤٠)	(١,١٨٥,٥٠٠)	١٦	ضريبة الدخل المدفوعة
١٣,٧٩٥,١٣٥	٨,٠١٧,٨٥٩		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(٥٣,٤٥٠)	(٣٨,٢٣٦)	٥	شراء ممتلكات ومعدات
٧٣١,١٦٦	٤,٧٤٨,٤٩٦		المتحصل من بيع الممتلكات والمعدات
٣٩٣,٤٣٠	٣٢٠,٧١٣		إيرادات تمويل مستلمة
١,٣٥٥,٠٠٠	١,١٨٧,٨٢٩		المتحصل من بيع وحدات التوليد
-	٨,٠٦٧,٩٠٧		المتحصل من بيع الوقود الاستراتيجي
٢,٤٢٦,١٤٦	١٤,٢٨٦,٧٠٩		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
			التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(١٨,٠٠٠,٠٠٠)	(١٢,٠٠٠,٠٠٠)	١٢	توزيعات أرباح نقدية مدفوعة
(٣,٦٧٣,٠٨١)	(٢,٥٣٨,٦٢٥)	١٣	تسديدات قروض
-	(٢٧,٥٥٢)		الموجودات المالية المشتقة
(٢٦٩,٣٣٤)	(٨٧,٦٠٠)	٨ - ب	المدفوع من التزام الإيجار
(١٥٣,٦٨١)	(٦٥,٥١٧)		مصاريف تمويل مدفوعة
(٢٢,٠٩٦,٠٩٦)	(١٤,٧١٩,٢٦٤)		صافي التدفقات النقدية (المستخدمة في) الأنشطة التمويلية
(٥,٨٧٤,٨١٥)	٧,٥٨٥,٣٠٤		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال السنة
-	١٤,٥٧٨		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
٦,٣١٧,١٥٨	٤٤٢,٣٤٣		النقد وما في حكمه في بداية السنة
٤٤٢,٣٤٣	٨,٠٤٢,٢٢٥	١١	النقد وما في حكمه في نهاية السنة
			معاملات غير نقدية
٩٩٨,٢٥٨	-		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

(١) عام

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

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

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٧، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع ٥١٪ من حصصها في الشركة إلى شركة إنارة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة بالإضافة إلى ذلك قامت الحكومة ببيع ما نسبته ٩٪ أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي. 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 ٣١ كانون الأول 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.

(٢) أسس اعداد البيانات المالية

(أ) بيان الالتزام

تم إعداد البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (المعايير الدولية للتقارير المالية "المعايير المحاسبية").

(ب) أساس القياس

تم إعداد البيانات المالية على أساس التكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية والمطلوبات المالية التي تظهر بالكلفة المطفأة.

(ج) العملة الوظيفية وعملة العرض

تظهر البيانات المالية بالدينار الأردني والذي يمثل العملة الوظيفية وعملة العرض للشركة.

(د) استخدام التقديرات والافتراضات

إن إعداد هذه البيانات المالية يتطلب قيام الإدارة بإجتهادات 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.

الإحكام

فيما يلي ملخص حول الأمور الهامة والتي تؤثر بشكل جوهري على مبالغ الموجودات والالتزامات في البيانات المالية: تصنيف الموجودات المالية: تقييم نموذج الأعمال الذي يتم بموجبه الاحتفاظ بالموجودات وتحديد فيما إذا كانت الشروط التعاقدية للموجودات المالية لأصل المبلغ والفائدة على المبلغ الأصلي المتبقي والغير المسدد.

يتم مراجعة التقديرات والافتراضات الأساسية باستمرار ويتم مراجعة التقديرات والافتراضات المطبقة باستمرار ويتم الاعتراف بالتغيرات في التقديرات المحاسبية في السنة التي تم فيها تغيير التقديرات والسنوات القادمة التي تتأثر بذلك التغيير.

إفتراضات 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 الانتمانية 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 التفكيك والإزالة استناداً إلى المصروفات المستقبلية المقدرة، والمخصصة إلى قيمتها الحالية. يتم تسجيل التغييرات في المخصصات الناتجة عن تعديل التقديرات أو معدلات الخصم أو التغييرات في التوقيت المتوقع للمصروفات المتعلقة بالملكيات 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.
- يقوم فريق التقييم بشكل منظم 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 تلبي 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 متماثلة.
  - المستوى ٢: أساليب تقييم تعتمد على مدخلات بخلاف الأسعار المتضمنة المدرجة في المستوى ١ التي يتم تحديدها للموجودات والمطلوبات بشكل مباشر كالأسعار أو بصورة غير مباشرة يربطها مع الأسعار.
  - المستوى ٣: أساليب تقييم الأصول أو المطلوبات باستخدام مدخلات هامة لا تعتمد على معلومات السوق المتاحة (مدخلات لا يمكن تتبعها).
- إذا كانت المدخلات المستخدمة 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 التآكل 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 لبنود الممتلكات والآلات والمعدات ضمن القيمة المدرجة لذلك البند إذا كان من المحتمل تدفق منافع اقتصادية مستقبلية للشركة تكمن في ذلك الجزء إضافة إلى إمكانية قياس كلفة ذلك الجزء بشكل موثوق، ويتم شطب القيمة المدرجة للجزء القديم المستبدل.
- تسجل التكاليف والمصاريف اليومية التي تتحملها الشركة على صيانة وتشغيل الممتلكات والآلات والمعدات في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر عند تكبدها.

**الاستهلاك**

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

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

## 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 والغير 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 والغير المسدد).

عند الاعتراف الأولي لأدوات الملكية و غير 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 بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال بيان الدخل الشامل الآخر المذكورة اعلاه 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 بالتكلفة 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 للنقد وللخاطر 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 مبلغ 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

#### 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 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. المطلوبات المالية الأخرى 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 التعاقدية وجميع مخاطر ومنافع ملكية الموجودات المالية في معاملة لطرف آخر. أو التي لم يتم الشركة فيها بشكل جوهري بنقل أو الاحتفاظ بجميع مخاطر ومنافع الملكية ولا تحتفظ بالسيطرة على الموجودات المالية.

##### المطلوبات المالية

تقوم الشركة بإلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية عندما يتم الوفاء بالتزاماتها التعاقدية أو إلغاؤها أو انتهاء صالحياتها تقوم الشركة أيضاً بإلغاء الاعتراف بالمطلوبات المالية عند تعديل شروطها والتدفقات النقدية للمطلوبات المعدلة بشكل جوهري، وفي هذه الحالة يتم إثبات المطلوبات المالية الجديدة مبنية على الشروط المعدلة بالقيمة العادلة. عند عدم التحقق من المطلوبات المالية، فإن الفرق بين المبلغ المسدد ينطفيء ويُدْرَج المقابل المدفوع (بما في ذلك أي موجودات غير نقدية محولة أو مطلوبات منكوبة) في الربح أو الخسارة.

##### التقاص

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

##### التدني

##### (1) 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 والأرصدة المدينة الأخرى.

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

عند تحديد ما إذا كانت مخاطر الائتمان للموجودات المالية قد ازدادت بشكل كبير منذ الاعتراف 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 متعثرة لأكثر من ٣٦٥ يوماً من تاريخ استحقاقها.

##### تعتبر الشركة أن الموجودات المالية متعثرة عندما:

- من غير المحتمل أن يدفع المقرض التزاماته الائتمانية إلى الشركة بالكامل، دون الرجوع من جانب الشركة إلى إجراءات مثل 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 الأداة المالية.
- إن أقصى دورة في تقدير الخسائر الائتمانية المتوقعة هي أقصى دورة تعاقدية تكون فيها الشركة عرضة لمخاطر الائتمان.

##### قياس الخسائر الائتمانية المتوقعة

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

يتم خصم الخسائر الائتمانية المتوقعة بسعر الفائدة الفعلي للموجودات المالية.

#### إيضاحات حول البيانات المالية

##### تدني الائتمان - موجودات مالية

في تاريخ كل تقرير، تقوم الشركة بتقييم ما إذا كانت الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة وأدوات الدين في القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر متدنية القيمة. الموجودات المالية "متدنية ائتمانياً" عند وقوع حدث أو أكثر له تأثير سلبي على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للموجودات المالية.

تتضمن الأدلة على أن الموجودات المالية ذو قيمة الائتمانية متدنية البيانات التالية التي يمكن ملاحظتها:

- صعوبة مالية كبيرة للمقترض أو المصدر للأداة المالية؛
- التخلف عن السداد.
- إعادة هيكلة القرض أو السلفة من قبل الشركة بشروط لا تعتبرها الشركة بطريقة أخرى؛
- من المحتمل أن يدخل 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 الإيجار على الدفع من أجل الامتثال لإجراءات الشركة لاسترداد المبالغ المستحقة.

#### (٢) الموجودات غير المالية

يتم مراجعة القيمة الدفترية لموجودات الشركة غير المالية في نهاية كل سنة مالية (باستثناء الأصول البيولوجية، الاستثمار العقاري، المخزون، الموجودات التعاقدية والموجودات الضريبية المؤجلة) لتحديد فيما إذا كان هناك مؤشر حول التدني، وفي حال وجود مؤشر حول التدني يتم تقدير المبلغ الممكن استرداده من تلك الموجودات يتم اختبار الشهرة للتدني بشكل سنوي بالنسبة لاختبار التدني في القيمة، يتم تجميع الموجودات في مجموعة أصغر من الموجودات التي تولد تدفقات نقدية من الاستمرار في الاستخدام، وهي مستقلة إلى حد كبير عن التدفقات النقدية للأصول الأخرى أو للوحدات المنتجة للنقد. يتم تخصيص الشهرة الناتجة عن تجميع الأعمال إلى الوحدات المنتجة للنقد أو مجموعات من الوحدات المنتجة للنقد والتي من المتوقع أن تستفيد من التعاون الناتج. إن القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد الاستخدام أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أكبر إن القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد الاستخدام أو القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أكبر. تعتمد القيمة المستخدمة على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة، مخصصة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة الذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقد والمخاطر الخاصة بالأصل أو الوحدة المنتجة للنقد.

يتم إثبات خسارة تدني القيمة إذا تجاوزت القيمة الدفترية للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد قيمته القابلة للاسترداد. يتم إدراج خسائر تدني القيمة في الربح أو الخسارة. يتم تخصيصها أولاً لتقليل القيمة الدفترية لأي شهرة مخصصة للوحدة المنتجة للنقد، ثم تخفيض القيم الدفترية للأصول الأخرى في الوحدة المنتجة للنقد على أساس تناسبي. لا يتم عكس خسارة تدني القيمة فيما يتعلق بالشهرة. بالنسبة للموجودات الأخرى، يتم عكس خسارة التدني فقط إلى الحد الذي تتجاوز فيه القيمة الدفترية للأصل القيمة الدفترية التي كان من الممكن تحديدها، بالصافي بعد الاستهلاك أو الإطفاء، إذا لم يتم الاعتراف بخسائر تدني القيمة.

#### (د) الاستثمارات العقارية

##### الاعتراف والقياس

يتم قياس الاستثمارات العقارية بالتكلفة ويتم الاعتراف بتدني قيمتها بعد ذلك في الربح أو الخسارة. أي ربح أو خسارة ناتجة عن استبعاد أي من الاستثمارات العقارية (يحتسب على الفرق بين صافي العائدات من الاستبعاد والقيمة الدفترية للبند) ويتم الاعتراف به في قائمة الربح أو الخسارة. يتم الاعتراف بالإيرادات الإيجارية من الاستثمارات العقارية كإيرادات أخرى باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى عمر الإيجار يتم الاعتراف بحوافز الإيجار الممنوحة كجزء لا يتجزأ من إجمالي إيرادات الإيجار، على مدار مدة عقد الإيجار.

#### (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 تكبدها.

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	٢٥-١٧٪

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 بالبدل عن العمل المنجز غير المفوتر حتى تاريخ البيانات المالية. يتم تحويل الموجودات التعاقدية إلى ذمم مدينة عندما تصبح الحقوق غير مشروطة. هذا يتحقق عادة عندما تصدر الشركة فاتورة للعميل. الالتزامات التعاقدية بشكل أساسي تتعلق بدفعات مقدمة من البديل المستلم من العملاء حيث يتحقق إيرادها بمرور الوقت.

يتم قياس الإيرادات بناءً على الاعتبار المحددة في العقد مع العميل. حيث تعترف الشركة بالإيرادات عندما تنقل السيطرة في وقت محدد أو بمرور الوقت - على سلعة أو خدمة إلى عميل وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 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 بالتزام الأداء في وقت محدد أو بمرور الوقت. تفي الشركة بالتزام الأداء وتعترف بالإيرادات بمرور الوقت، في حالة استيفاء أحد المعايير التالية:
  - يتلقى العميل ويستهلك الفوائد في نفس وقت أداء الشركة الخدمة أو السلعة؛ أو
  - أداء الشركة ينشأ أو يحسن الأصول التي يتحكم بها العميل عند إنشاء الأصل أو تحسينه؛ أو
  - لا يؤدي الأداء إلى إنشاء أصل مع استخدام بديل للشركة والشركة لها حق واجب النفاذ في الدفع مقابل الأداء المكتمل حتى تاريخه.

#### (ح) منافع الموظفين

##### • منافع الموظفين قصيرة الأجل

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

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

تحدد الشركة صافي مصروفات الفائدة (الدخل) على صافي التزام المنافع المحددة (الأصل) للفترة من خلال تطبيق معدل الخصم المستخدم لقياس التزام المنافع المحددة في بداية الفترة السنوية على صافي التزام المنافع المحددة آنذاك (الأصل)، مع الأخذ في الاعتبار أي تغييرات في صافي التزام (أصل) المنافع المحددة خلال الفترة نتيجة للمساهمات ومدفوعات المزايا. يتم الاعتراف بصافي مصروفات الفوائد والمصروفات الأخرى المتعلقة بخطط المنافع المحددة في الربح أو الخسارة.

عندما يتم تغيير مزايا خطة ما أو عند تقليص الخطة، يتم الاعتراف بالتغيير الناتج في المزايا المتعلقة بالخدمة السابقة أو المكسب أو الخسارة من التخفيض مباشرة في الربح أو الخسارة. تعترف الشركة بالأرباح والخسائر من تسوية خطة المنافع المحددة عند حدوث التسوية.



(ط) عقود الإيجار

عند بدء العقد، تقوم الشركة بتقييم ما إذا كان العقد عبارة عن عقد إيجار أو يحتوي على عقد إيجار إذا كان العقد يتضمن الحق في التحكم في استخدام أصل محدد لفترة من الزمن مقابل عائد.

• كمستأجر

عند بدء أو إعادة تقييم العقد الذي يحتوي على بند التأجير، تخصص الشركة مقابل مادي في العقد لكل بند من عقود التأجير على أساس أسعارها المستقلة النسبية. ومع ذلك، بالنسبة لعقود تأجير الأراضي والمباني والتي تكون الشركة فيها مستأجرة، اختارت الشركة عدم فصل البنود غير المؤجرة ومعالجة بنود التأجير وغير التأجير كبند تأجير واحد.

تعترف الشركة بحق الاستخدام الأصل والتزامات الإيجار في تاريخ بدء الإيجار يتم قياس أصل حق الاستخدام 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 وتقدير 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 دفعات الإيجار المستخدمة في قياس التزام الإيجار مما يلي:

- المدفوعات الثابتة، بما في ذلك المدفوعات الثابتة المضمنة
- مدفوعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشر أو معدل، تقاس في البداية باستخدام المؤشر أو المعدل كما في تاريخ البدء؛
- 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 التجريبية، 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 الاقتراض" 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. وتعترف الشركة بمدفوعات الإيجار المرتبطة بهذه العقود على أساس القسط الثابت على مدى عمر عقد الإيجار.

• كمؤجر

عند بدء العقد أو تعديله بحيث يحتوي على بند التأجير، تخصص الشركة المقابل في العقد لكل بند تأجير على أساس أسعارها النسبية المستقلة. عندما تعمل الشركة كمؤجر، فإنها تحدد عند بدء عقد الإيجار ما إذا كان كل عقد هو إيجار تمويلي أو إيجار تشغيلي.

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

عندما تكون الشركة 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.

تعترف الشركة بمدفوعات الإيجار المستلمة بموجب عقود الإيجار التشغيلية بناءً 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 ٥٠ ميجاوات وقد قررت الشركة، بناء على تقييم لشروط وأحكام الترتيبات، مثل مدة الإيجار التي لا تشكل جزءاً كبيراً من الحياة الاقتصادية لمحطة الطاقة الشمسية الكهروضوئية والقيمة الحالية للحد الأدنى لمدفوعات الإيجار التي لا تصل إلى حد كبير إلى كل القيمة العادلة لمحطة الطاقة الشمسية الكهروضوئية، أنه يحتفظ بجميع المخاطر والمكافآت الكبيرة لملكية المصنع وحسابات العقود كعقود إيجار تشغيلية.

(ي) 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 لالتزام مخاطر عدم الأداء. تعكس القيمة العادلة لالتزام 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 حساب 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 كحقوق لاصافي 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 كبنود 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 التزام حالي (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 وتقصيلية، وقد بدأت إعادة الهيكلة أو تم الإعلان عنها للعلن. لا يتم اعتبار خسائر التشغيل المستقبلية كمصاريف إعادة هيكلة.
- ترميم الموقع: وفقاً لسياسة البنية 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 يُقاس مخصص العقود المُرَهقة 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.

**إيضاحات حول البيانات المالية**

**(ن) مصاريف وإيرادات التمويل**

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

يتم 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 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 المبدئي، 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 المتوقفة**

تُعتبر العملية المتوقفة جزءاً من أعمال الشركة، ويمكن تمييز عملياتها وتدفقاتها النقدية بوضوح عن باقي أعمال الشركة، والتي:

- تمثل خطأ رئيسياً منفصلاً من الأعمال أو منطقة جغرافية للعمليات؛ أو

- تكون جزءاً من خطة منسقة 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 متوقفة عند تاريخ التخلص منها أو عند استيفائها لمعايير التصنيف كمحتفظ بها للبيع، أيهما أسبق.

عند تصنيف عملية ما كعملية متوقفة، 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 الإعتراف بمصروف ضريبة الدخل في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر إلا إذا كان يتعلق باتدماج الأعمال، كما يعترف بالضريبة المتعلقة ببند تم الإعتراف بها مباشرة ضمن بند الدخل الشامل الآخر ضمن بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

قررت الشركة أن الفوائد والغرامات المتعلقة بضرائب الدخل، بما في ذلك المعالجات الضريبية غير المؤكدة، لا تفي بتعريف ضرائب 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 بضرائب الدخل، إن وجدت. يتم قياسها باستخدام معدلات الضرائب التي تم إقرارها بشكل جوهري في تاريخ التقرير. تشمل الضريبة الحالية أيضاً أي ضريبة ناتجة عن توزيعات الأرباح. يتم 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 بالضرائب 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.

#### إيضاحات حول البيانات المالية

يتم الاعتراف بموجودات الضرائب المؤجلة للخسائر 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.

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

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، وتعكس حالة عدم التيقن المتعلقة بضرائب الدخل، إن وجدت.

يعكس قياس الضريبة المؤجلة للتبعات 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 وقياس الأدوات المالية - التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية ٧ (ساري بدءاً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٦).
- التحسينات السنوية على معايير 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 المستثمر 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 - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول البيانات المالية		(٥) ممتلكات وآلات ومعدات					
المجموع	اثاث ومعدات مكتنية	الدوات	معدات	مركبات	أجهزة حاسوب	وحدات توليد بخارية	أراضي ومباني
٣٧٢,٣٨٨,٨٥٥	٣٧٧,٥١٢	٧٧٥,٠٠٠	١,٧٤١,٥٤٤	٦٣٨,٤٥٠	١,٥٢٧,٦٣٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٥٠٤,٧٤٩
٣٨,٢٣٦	-	-	٣٨,٢٣٦	-	-	-	-
(٣٦٧,٢٦٦,٤٠٧)	(١٢٤,٦٦٧)	(٦٧٢,٩٢٠)	(٦٩٥,٨٧٠)	(١٣٨,٨٠٣)	(١٦٨,٢٥٠)	(٢٧٥,٨٢٣,٩٦٠)	(٨٩,٦٤١,٩٣٧)
٥,١٦٠,٦٨٤	٢٥٢,٨٤٥	١٠٢,٠٨٠	١,٠٨٣,٩١٠	٤٩٩,٦٤٧	١,٣٥٩,٣٨٧	٣	١,٨٦٢,٨١٢
٣٦٠,٢٦٨,٩٤٥	٣٣٨,٥٣٠	٧١١,٩٠٨	١,٧٠٢,٤١٤	٥٢٩,٧٢٨	١,٤٩٩,٦٦٨	٢٦٧,٦٣٠,٣٦	٨٧,٨٥٦,٦٦١
١٠,٥٣٢,٤٣٥	١٢,٠٥٨	٣٦,٦٦٢	٢٣,٤٧١	٥٥,٩٩٣	٢٠,٨٨٠	٨,١١٠,٥٣٤	٢,٢٧٢,٨٣٧
(٣٦٧,١٠٧,٠٦١)	(١١٨,٠٤٢)	(٦٥٤,٨٤٩)	(٦٧٧,٦٠٦)	(١٣٨,٧٩٧)	(١٦٨,١٨٨)	(٢٧٥,٧٤٠,٥٦٧)	(٨٩,٦٠٩,٠١٢)
٣,٦٩٤,٣١٩	٢٣٢,٥٤٦	٩٣,٧٢١	١,٠٤٨,٢٧٩	٤٤٦,٩٢٤	١,٣٥٢,٣٦٠	٣	٥٢٠,٤٨٦
١,٤٦٦,٣٦٥	٢٠,٢٩٩	٨,٣٥٩	٣٥,٦٣١	٥٢,٧٢٣	٧,٠٢٧	-	١,٣٤٢,٣٢٦
٣٧٢,٩٣١,٦٨٩	٣٧٧,٥١٢	٧٦٩,٥٥٠	١,٧٤١,٥٤٤	٧٢٨,١٨٩	١,٥٢٨,٧٦٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٩٦٢,١٦٤
٥٣,٤٥٠	-	٥٤,٥٠	-	٤٨,٠٠٠	-	-	-
(٥٩٦,٢٨٤)	-	-	-	(١٣٧,٧٣٩)	(١,١٣٠)	-	(٤٥٧,٤١٥)
٣٧٢,٣٨٨,٨٥٥	٣٧٧,٥١٢	٧٧٥,٠٠٠	١,٧٤١,٥٤٤	٦٣٨,٤٥٠	١,٥٢٧,٦٣٧	٢٧٥,٨٢٣,٩٦٣	٩١,٥٠٤,٧٤٩
٣٤٧,٠٩٠,٣٧١	٣٢٤,٣٦٨	٦٨٧,١٨٢	١,٦٨٠,١٢٦	٦٠٩,٧٧٣	١,٤٠٥,١٢٩	٢٥٧,٤٠٦,٥٢١	٨٤,٩٧٧,٢٧٢
١٣,٣١٧,٤٣٦	١٤,١٦٢	٢٤,٧٢٦	٢٢,٢٨٨	٥٧,٦٨٨	٩٥,٦٦٨	١٠,٢٢٣,٥١٥	٢,٨٧٩,٣٨٩
(١٣٨,٨٦٢)	-	-	-	(١٣٧,٧٣٣)	(١,١٢٩)	-	-
٣٦٠,٢٦٨,٩٤٥	٣٣٨,٥٣٠	٧١١,٩٠٨	١,٧٠٢,٤١٤	٥٢٩,٧٢٨	١,٤٩٩,٦٦٨	٢٦٧,٦٣٠,٣٦	٨٧,٨٥٦,٦٦١
١٢,١١٩,٩١٠	٣٨,٩٨٢	٦٣,٠٩٢	٣٩,١٣٠	١٠٨,٧٢٢	٢٧,٩٦٩	٨,١٩٣,٩٢٧	٣,٦٤٨,٠٨٨

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 المقدرين 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	١,٤٥٤,٢١٩		
٩٦٩,٤٨٠	١,٢٢١,١٤٤	٢٥١,٦٦٤	
٢٣٣,٠٧٥	١,٤٥٤,٢١٩	١,٢٢١,١٤٤	
-	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

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

بالدينار الأردني

الكلية

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
١,٨٧٣,٦٨٦	١,٨٧٣,٦٨٦	١,٨٧٣,٦٨٦
(١,٥٦٠,٠٠١)		-
٣١٣,٦٨٥		١,٨٧٣,٦٨٦

الرصيد كما في اول كانون الثاني  
استبعادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

الاستهلاك المتراكم

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
١,٠١٥,٢٦٠	١,٠١٥,٢٦٠	٨٠٦,٨٤٠
١٨١,٨٦٦	١٨١,٨٦٦	٢٠٨,٤٢٠
(٨٨٣,٤٤١)		-
٣١٣,٦٨٥		١,٠١٥,٢٦٠

الرصيد كما في ١ كانون الثاني  
الاستهلاك للسنة  
استبعادات

الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

القيمة الدفترية 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
١٦,٥٨١	١٦,٥٨١	١٥,٢٣٢
١٦٥,٢٨٥	١٦٥,٢٨٥	١٩٣,١٨٨
١٨١,٨٦٦	١٨١,٨٦٦	٢٠٨,٤٢٠

مصروف الإهلاك من العمليات المستمرة

مصروف الإهلاك من العمليات المتوقفة (إيضاح ٢٩)

(ب) التزامات عقود الإيجار

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

بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٥	٢٠٢٤
٨٤٩,١٨٩	٨٤٩,١٨٩	١,٠٥١,٩٥٤
٤٢,٢٧٦	٤٢,٢٧٦	٦٦,٥٦٩
(٨٧,٦٠٠)	(٨٧,٦٠٠)	(٢٦٩,٣٣٤)
(٨٠٣,٨٦٥)	(٨٠٣,٨٦٥)	-
-	-	٨٤٩,١٨٩

الرصيد كما في اول كانون الثاني  
الفائدة خلال السنة

المدفوع خلال السنة

استبعادات

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	
		٢٠٢٤	٢٠٢٥
الاستهلاك للسنة		٢٠٨,٤٢٠	١٨١,٨٦٦
مصروف الفائدة خلال السنة		٦٦,٥٦٩	٤٢,٢٧٦
المصاريف المتعلقة بعقود إيجار الأصول المنخفضة القيمة والإيجارات قصيرة الأجل		٩٢,٤٦٧	٨٦,١٦٦

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

بالدينار الأردني		للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
		٢٠٢٤	٢٠٢٥
الاستهلاك للسنة		٢٠٨,٤٢٠	١٨١,٨٦٦
مصروف الفائدة خلال السنة		٦٦,٥٦٩	٤٢,٢٧٦
التزامات الإيجار المدفوعة		(٢٦٩,٣٣٤)	(٨٧,٦٠٠)

(٩) الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية

بالدينار الأردني		كما في ٣١ كانون الأول	
		٢٠٢٤	٢٠٢٥
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: ٢٠٢٩,٠٢٩,٤٤٢ دينار أردني).

(١٠) نعم وأرصدة مدينة أخرى

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

• إن الحركة على مخصص خسارة ائتمانية متوقعة هي كما يلي:

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



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

إيضاحات حول البيانات المالية

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

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

بالدينار الأردني

العمليات المستمرة  
العمليات المتوقفة (إيضاح ٢٩)

(١١) النقد وما في حكمه

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني

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

نقد لدى البنوك

نقد في الصندوق

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

بالدينار الأردني

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

النقد وما في حكمه

يطرح 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 الإجباري ربع رأس مال الشركة إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الاستمرار في التحويل إلى أن يبلغ رصيد الاحتياطي الإجباري ١٠٠٪ من رأس مال الشركة المصرح به والمدفوع. في عام ٢٠٢٣، حصلت الشركة على موافقة من دائرة مراقبة الشركات لتخفيض الاحتياطي الإجباري بمبلغ ٤,٥٠٠,٠٠٠ دينار أردني ليتناسب مع انخفاض رأس المال المدفوع.

احتياطي اختياري

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

توزيعات أرباح

وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ 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

٢٠٢٤		٢٠٢٥	
أقساط قروض		أقساط قروض	
تستحق الدفع خلال أكثر من عام	تستحق الدفع خلال عام	تستحق الدفع خلال أكثر من عام	تستحق الدفع خلال عام
١,١٩٥,٤٥٨	٢,٣٩٠,٩١٦	-	١,١٩٣,١٤٦
١,١٩٥,٤٥٨	٢,٣٩٠,٩١٦	-	١,١٩٣,١٤٦

أقساط قروض

عملة

القرض الياباني (١)

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) والموقعة 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 بفائدة 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	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
٧,٨٠١,٢٩٨	٣,٥٨٦,٣٧٤
(٣,٦٧٣,٠٨١)	(٢,٥٣٨,٦٢٥)
(٥٤١,٨٤٣)	١٤٥,٣٩٧
٣,٥٨٦,٣٧٤	١,١٩٣,١٤٦

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) نعم وأرصدة دائنة أخرى  
بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
١,٠٦٨,٧٦٧	١,٢٠٣,٩٣٠
١,١٠٣,١٢٨	١,١٠٣,١٢٨
٤٠٠,٠٠٠	٣٥٠,٠٠٠
٣٩٤,٢٣٤	٢٨٢,٥٢٢
١٠٦,٨٩٧	١١٤,٦٨٢
٣٥,٠٠٠	٣٥,٠٠٠
-	٣٣,٥٠٠
٢٨,٥٢٣	١٨,٣٤٥
٤,١٣٢	١٨,٢٩٣
١٥,٣٥٣	١٧,٠٥٧
٢٦,٨٩٩	٦,٣٠٠
٤١,٠٥٤	-
١٨٦,٣٣٥	٢٨٤,٣٩٣
٣,٤١٠,٣٢٢	٣,٤٦٧,١٥٠

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)
٢٠٢٥			
٣٩٤,٢٣٤	-	٤٠٠,٠٠٠	٢٨,٥٢٣
١٠٥,٨٩٠	٤٣٨,٠٠٠	٣٢٢,٩٠٢	-
(٢١٧,٦٠٢)	(٤٠٤,٥٠٠)	(٣٧٢,٩٠٢)	(١٠,١٧٨)
٢٨٢,٥٢٢	٣٣,٥٠٠	٣٥٠,٠٠٠	١٨,٣٤٥
٢٠٢٤			
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

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

الرصيد في ١ كانون الثاني  
المخصص خلال السنة  
المدفوع خلال السنة  
المسترد خلال السنة  
الرصيد كما في ٣١ كانون الأول

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

كما في ٣١ كانون الأول		طبيعة العلاقة	
٢٠٢٤	٢٠٢٥		
٩,٩٣٢,٥٣٠	١٣,٨٤٨,٣٣٦	شركة شقيقة	شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٥٢٨,٤٦٨	٢٢٠,١٠٠	شركة شقيقة	بالصافي*
٥٢٧,٠١٠	٥٢٧,٠١٠	مساهم	سلطة وادي الاردن (سد الملك طلال)
١٦٣,٧٧٧	٣٣٤,٠٣٠	شركة شقيقة	حكومة المملكة الأردنية الهاشمية
٨٣,٣٠٥	٦,٠٠٠,٤٢٧	شركة شقيقة	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية**
١٦٢,٦٦٧	١٦٢,٦٦٧	شركة شقيقة	شركة السمرا لتوليد الكهرباء***
٢٠,٩٧٨	٥٣,٨٤٤	شركة شقيقة	وزارة الطاقة والثروة المعدنية
-	١,٥٤٦	شركة شقيقة	أكوا باور القابضة - الأردن
٣٠١,٨٧٨	٣٠١,٨٧٨	شركة شقيقة	شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض
٩٦٠	٤٨,٤٠٦	شركة شقيقة	شركة مصفاة البترول الأردنية
٢٤٥	٤١,٥٢٣	شركة شقيقة	مشروع الريشة للطاقة الشمسية
٣١	٣١	شركة شقيقة	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
١١,٧٢١,٨٤٩	٢١,٥٣٩,٧٩٨	شركة شقيقة	شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - دبي

\*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). وبناءً على ذلك، تتضمن الذمم المدينة من شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO) مبلغ ١٣,٨٤٨,٣٣٦ 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 العقبه الحرارية. ويمثل الرصيد القائم في نهاية السنة المبالغ المستحقة وفقاً للشروط التجارية المتفق عليها. وفقاً لترتيبات التسوية، فإن للطرف المقابل مهلة حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦ لسداد الرصيد القائم.

المطلوب لأطراف ذات علاقة

بالدينار الأردني

كما في ٣١ كانون الأول		طبيعة العلاقة	
٢٠٢٤	٢٠٢٥		
٤١,٠٥٤	-	شركة شقيقة	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

٢٠٢٤

٢٠٢٥

٣٥,٧١٦,٥٨٧

٢٩,٠٨١,٤٨١

الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي):

شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)

إيرادات التشغيل والصيانة - بالصافي:

شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية

الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية

مشروع الريشة للطاقة الشمسية

سلطة وادي الاردن (سد الملك طلال)

٥,١٠٣,٧٤٤

٤,٩٢١,٩٨٠

٧٦٩,٦٦٧

٧٩٤,٣٤٧

٥٠٣,٨٢١

٦٠٧,٢١٩

٣٣٤,٠٨٥

٣٤٩,٣٢٨

مصاريف تشغيلية:

شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)

١,٤٩١,٨٤٠

١,٤١٢,٧٠٣

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 الاردن (سد الملك طلال)

٤,٥٤٠

٨,٠٧٢,٤٤٧

١,٨٤٦

٦,٠٢٣,٧٧٨

٣٩٢,٣٨٠

٣٠٢,٢٦٥

٢٤,٠٩١

١٤٠,٥٥٩

٦٥,٥٥٧

٧١,٤٠٧

١٤,٥٤٨

٥٨,٤٨٧

١٢,٥٣٢

١٨,٥٨٠

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 الاردن (سد الملك طلال)

وزارة المالية

١١١,٦٧٥

١٠١,٧٨١

-

٤٤,٧٥٦

٤٢,٦٠٠

٣٦,٢١٠

٣٠,٧٢٩

٢٩,٩٣١

٦,٦٣٥

٨,٠٦٤

٢,٠٢٥

٢,٢٨٩

٣,٤٦٨

١,٢٧٨

٣٢٢

١,١٠٢

٩٩٨,٢٥٨

-

منافع الإدارة التنفيذية العليا:

الرواتب والمنافع

٥٤٥,٣٨٠

٣١٦,٣٩٣

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

إيضاحات حول البيانات المالية

(١٦)

ضريبة الدخل  
كانت التسوية بين الربح المحاسبي والربح الخاضع للضريبة كما يلي:  
بالدينار الأردني

٢٠٢٥

٢٠٢٤

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)	(١٩,٣٣٨)	(١٤,٧١٤,٠٨١)
٤,٢٩٤,٣٠٣	٨٠٣,٥٦٦	٤٤,٩١٦	٣,٤٤٥,٨٢١	٣,٤٠٣,١٤١	٣٧٣,٩٨٤	٣٧,٧٠٣	٣,٩٩١,٤٥٤
١٣,٤٤٣,٦٧٨	(٤٥٠,٥٥٧)	١٣٠,٠٥٥	١٣,٧٦٤,١٨٠	٧,٨٤٠,٣٨٠	(٢٠٢,٢٧٣)	٨١,٦٣٤	٧,٩٦١,٠١٩
-	%٢٤	%١٠	%٥	-	%٢٤	%١٠	%٥
-	%٣	%١	%٣	-	%٣	%١	%٣
(٧٠١,٢١٥)	-	(١٣,٠٠٦)	(٦٨٨,٢٠٩)	(٤٠٦,٢١٤)	-	(٨,١٦٣)	(٣٩٨,٠٥١)
(٤١٤,٢٢٦)	-	(١,٣٠١)	(٤١٢,٩٢٥)	(٢٣٩,٦٤٧)	-	(٨١٦)	(٢٣٨,٨٣١)
(٦٩٨,٢٥٨)	(٦٩٨,٢٥٨)	-	-	٨٠٠,٠٠٠	٨٠٠,٠٠٠	-	-
(٢١,٩٨٠)	(١٤,٨٨٨)	١,٧٨٨	(٨,٨٨٠)	(٢,٢٣٣,٠٤٣)	(٢,١٢٨,٤٦٤)	(١,٩٢٥)	(١٠٢,٦٥٤)
(١,٨٣٥,٦٧٩)	(٧١٣,١٤٦)	(١٢,٥١٩)	(١,١١٠,٠١٤)	(٢,٠٧٨,٩٠٤)	(١,٣٢٨,٤٦٤)	(١٠,٩٠٤)	(٧٣٩,٥٣٦)

\*نتيجة قانون 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 لاتفاقية 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 ٥٢٧,٠١٠ دينار أردني (إيضاح ١٥).

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

إيضاحات حول البيانات المالية

- ان مصروف ضريبة الدخل الظاهر في قائمة الأرباح او الخسائر يتكون مما يلي:

بالدينار الأردني		للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥
		(٧٠١,٢١٥)	(٤٠٦,٢١٤)
		(٤١٤,٢٢٦)	(٢٣٩,٦٤٧)
		(٦٩٨,٢٥٨)	٨٠٠,٠٠٠
		(٢٤,٩١٠)	(١٠٤,٠٩٠)
		٢,٩٣٠	٣٠,٧٨٦
		-	(٢,١٥٩,٧٣٩)
		(١,٨٣٥,٦٧٩)	(٢,٠٧٨,٩٠٤)

مصنفة إلى:

مصروف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة	(١,٣٣٩,٣٦٨)	(٧٢٥,٦٦٥)
مصروف ضريبة الدخل من العمليات المتوقفة (إيضاح ٢٩)	(٧٣٩,٥٣٦)	(١,١١٠,٠١٤)

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

بالدينار الأردني		للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥
		٣٢,٨٤٤	(٧,٦٨٠)
		-	١٠,٤٢٨

- كان التغير في الموجودات الضريبية المؤجلة كما يلي:

بالدينار الأردني		كما في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥
		٢,٧١١,٦٢٩	٢,٧٢٢,٤٩٣
		٣٢,٨٤٤	(٧,٦٨٠)
		-	١٠,٤٢٨
		(٢٤,٩١٠)	(١٠٤,٠٩٠)
		٢,٩٣٠	٣٠,٧٨٦
		-	(٢,١٥٩,٧٣٩)
		٢,٧٢٢,٤٩٣	٤٩٢,١٩٨

إن الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

بالدينار الأردني		كما في ٣١ كانون الأول	
٢٠٢٤	٢٠٢٥	٢٠٢٤	٢٠٢٥
		٢,٣١٥,١٧٥	٢,٢٧٦,٢٧٦
		٧٠١,٢١٥	٤٠٦,٢١٤
		٤١٤,٢٢٦	٢٣٩,٦٤٧
		٦٩٨,٢٥٨	(٨٠٠,٠٠٠)
		(٨٥٤,٣٤٠)	(١,١٨٥,٥٠٠)
		(٩٩٨,٢٥٨)	-
		٢,٢٧٦,٢٧٦	٩٣٦,٦٣٧

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		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	
٤,٥٤٦,١٣٨	٤,٥٠٥,٩٣٠	الرصيد في ١ كانون الثاني
٥٥٥,٦٥٩	٤١٧,٥٧٢	المخصص السنة*
(٧٤٢,١٧٢)	(١,٩٦٦,٥١٣)	المدفوع خلال السنة
١٤٦,٣٠٥	(٤٠,٧٧٧)	الأرباح (الخسائر) الاكتوارية**
٤,٥٠٥,٩٣٠	٢,٩١٦,٢١٢	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		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	
٢١٧,٥٢٧	٢٩٩,٨٠٧	كلفة القيمة الحالية
٣٢٣,٢١٥	٢٠٦,٩٠٠	الفائدة على الالتزام
١٤,٩١٧	(٨٩,١٣٥)	تعديل سنوات سابقة
٥٥٥,٦٥٩	٤١٧,٥٧٢	

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

بالدينار الأردني

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	
١٤٦,٣٠٥	(٤٠,٧٧٧)	(الأرباح) الخسائر الاكتوارية
		ضرورية مؤجلة متعلقة بالخسائر الأرباح الاكتوارية من تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(٣٢,٨٤٤)	٧,٦٨٠	
١١٣,٤٦١	(٣٣,٠٩٧)	

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

كما في ٣١ كانون الأول		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	
٪٦,٧١	٪٦,٥١	معدل الخصم
٪٥,٥	٪٥,٥	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

معدل الوفيات		معدل الاستقالات		معدل الخصم		
الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	الزيادة (النقص)	النسبة	
دينار	%	دينار	%	دينار	%	
(٢٧١,٠٨٩)	٢٠+	(٢٦٩,٨٦١)	١+	(٢٤٦,٨٧٧)	١+	٢٠٢٥
٢٧١,٢٣٠	٢٠-	٢٧٢,٥٨٣	١-	٢٩٨,٧٠٣	١-	
(٦٨٦)	٢٠+	(١٤,٢٢٧)	١+	(٤٠٩,٤٥٥)	١+	٢٠٢٤
٦٩١	٢٠-	١٥,٧٥٨	١-	٤٦٥,٢٨٩	١-	

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 المقدرة، 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 تكبدها خلال أقل من عام من تاريخ القوائم المالية.

خلال عام ٢٠٢٥، أبرمت الشركة اتفاقية لبيع محطة توليد الطاقة الخاصة بها إلى شركة السمرا لتوليد الكهرباء. وبموجب شروط الاتفاقية، وافقت الشركة على عدم تفكيك أصول المحطة ونقل ملكية المحطة بحالتها القائمة إلى شركة السمرا 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 السمرا 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	
٢٠٢٤	٢٠٢٥
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 الأردن

التزامات الأداء وسياسات إثبات الإيرادات

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

نوع الخدمة	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.	تفي 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:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
١,٠٨٧,٥٩٧	١,٦٥١,٨٥٠	قطر غيار	
٣٧٦,٢٠٩	٣٣٥,٤٥٩	مواد الصيانة واجور الخبراء	
١٢٢,٥٠٣	١١٣,٤٦٦	المياه التشغيلية	
٤٧,٤٧٨	٣٤,٣٣٩	مواد كيميائية	
١٠,٣٢٦	٢٩,٠٤١	زيت وشحوم	
٩٥,٧٥٩	٨٦,٧٤٠	أخرى	
١,٧٣٩,٨٧٢	٢,٢٥٠,٨٩٥		

(٢٢) منافع الموظفين

يتكون هذا البند مما يلي:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
١,٨٤٨,٠٤١	١,٨١٧,٩٨٤	رواتب وأجور	
١,٠٨٣,١٢٦	١,٢٦٦,٨٩٠	علاوات ومصاريف أخرى	
٨٥٥,٣٣٩	٨٨٦,٧١٦	منافع موظفين	
٢٢٤,٠٥٠	١٩٧,٥٦١	مصرفوف تعويض نهاية الخدمة	
٢٧٨,٩٦٠	٩٢,٦٠٦	مصرفوف تعويضات انتهاء خدمات الموظفين	
٧٢,٧٢٠	٧٥,٨٩٣	عمال مؤقتين	
٤,٣٦٢,٢٣٦	٤,٣٣٧,٦٥٠		

(٢٣) مصاريف إدارية وعمومية

يتكون هذا البند مما يلي:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
١٤٤,٢١١	١٤٤,١٤٩	أمن وحماية	
١٢٢,٣٢٧	١٠٤,٦٢٩	مصاريف استراحة الريشة	
٦٣,٧٣٩	٥٤,٣٦١	مصاريف استشارات	
١٢٢,٠٦٥	٤٣,٣٤٧	مصاريف رسوم ورخص	
١,٩٢٨	٩,٣٤٣	تأمين	
٨,٦٦٧	٨,٩٢٠	مصاريف اشتراكات وتبرعات	
٢٠٨,٦٦١	٢٠٠,٥٨٠	أخرى	
٦٧١,٥٩٨	٥٦٥,٣٢٩		

(٢٤) إيرادات أخرى (من العمليات المستمرة والمتوقفة)

يتكون هذا البند مما يلي:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
١,٦٢٨,٧٤٤	٥,٧٧٦,٩٨٠	أرباح بيع الممتلكات والمعدات ووحدات توليد سكراب	
-	٣,٣٤٠,٥٣١	تعويض عن سحب الوقود الاستراتيجي	
-	٢,٤١٩,٠٨٩	المسترد من مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات	
-	١٢٧,٣٠٥	أرباح من إنهاء عقد الإيجار	
٥٤١,٨٦٣	٣,٠٨٢	أرباح فرق عملات اجنبية	
٤٠٠,٠٠٠	-	مخصص قضايا انتفت الحاجة اليه	
١٩٠,٥٣٣	٢٠٦,٣٠٩	أخرى	
٢,٧٦١,١٤٠	١١,٨٧٣,٢٩٦		

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	٢٠٢٥	٢٠٢٤
١٧,٣٢٩,٣١٧	١١,١٨٢,٥٧٦	
٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	
٥,٧٧٧	٣,٧٢٨	

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 أن 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 انتمائية 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	باقي 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	-	ايرادات 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 انتمائية متوقعة
(٣٢,٢٠٥,٣٤١)	(٦,٢٥٤,٣٠٨)	(٦٤٨,٠٢١)	(٢٥,٣٠٣,٠١٢)	مجموع التكاليف التشغيلية
١٠,٢٢٢,٥٦٤	(٣١٢,٦٥٨)	١٢١,٦٤٧	١٠,٤١٣,٥٧٥	الربح (الخسارة) التشغيلي للفترة
٢,٧٦١,١٤٠	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 كعملية 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 السمرا، 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 انتمائية 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 المتوقفة خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤ كما يلي:

بالدينار الأردني		للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول	
		٢٠٢٤	٢٠٢٥
التدفقات النقدية الصافية الناتجة عن العملية المتوقفة خلال السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤ كما يلي:	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

تعرض الشركة للمخاطر التالية جراء استخدامها للأدوات المالية.

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

يبين هذا الإيضاح معلومات حول تعرض الشركة لكل من المخاطر أعلاه، أهداف الشركة، السياسات وطرق قياس وإدارة المخاطر وإدارة الشركة لرأس المال. تقع المسؤولية الكاملة عن إعداد ومراقبة إدارة المخاطر على عاتق إدارة الشركة.

إن سياسات إدارة الشركة للمخاطر معدة لتحديد وتحليل المخاطر التي تواجهها الشركة ولوضع ضوابط وحدود ملائمة لمدى التعرض لتلك المخاطر ومن ثم مراقبتها لضمان عدم تجاوز الحدود الموضوعة.

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 بأداة مالية بالتزاماته التعاقدية وتنتج هذه المخاطر بشكل رئيسي من النقد لدى البنوك و زمم 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 الذمم وأرصدة المدينة أخرى		٤٤٥,٩٠٣	٨,٠٢٧,٩٠٥
		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	التدفقات النقدية	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	التدفقات النقدية	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)	(٢,٣٩٠,٩١٦)	(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.

#### 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			
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥			
النقد وماقي حكمه	القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢
الذمم وأرصدة مدينة الأخرى	٨,٠٤٢,٢٢٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	-
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	٢١,٣٨٠,١٣٧	-	-
قروض	(٣,٤٦٧,١٥٠)	-	-
	(١,١٩٣,١٤٦)	-	-
بالدينار الأردني			
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤			
النقد وماقي حكمه	القيمة الدفترية	المستوى ١	المستوى ٢
الذمم والأرصدة المدينة الأخرى	٤٥٥,٢٨٥	٤٥٥,٢٨٥	-
ذمم وأرصدة دائنة أخرى	١٢,٠٧٢,٤٩٤	-	-
بنوك دائنة	(٣,٤١٠,٣٢٢)	-	-
مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات	(١٢,٩٤٢)	-	-
قروض	(٢,٤٠٠,٨٦٥)	-	-
مطلوبات عقود التأجير التمويلية	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	-	-
	(٨٤٩,١٨٩)	-	-

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

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

#### (٣٣) 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.

#### (٣٤) 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 معيّلة 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 وخطط 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 الأخطار.
  - 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 الانتماء المتوقعة وتضرر بعض الموجودات ونظراً 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 COMPANY  
(PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)  
AMMAN - JORDAN**

**FINANCIAL STATEMENTS  
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2025  
TOGETHER WITH THE INDEPENDENT  
AUDITORS' REPORT**



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

**FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2025**

---

<b><u>Contents</u></b>	<b><u>Page</u></b>
Independent Auditors' Report	1-3
Statement of Financial Position	4
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income	5
Statement of Changes in Shareholders' Equity	6
Statement of Cash Flows	7
Notes to the Financial Statements	8- 40

**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*

In Jordanian Dinar		As of December 31,	
		2025	2024
	Note		
<b>Assets</b>			
<b>Non-Current Assets</b>			
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
<b>Total Non-Current Assets</b>		<b>2,372,731</b>	<b>22,484,135</b>
<b>Current Assets</b>			
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
<b>Total Current Assets</b>		<b>29,447,372</b>	<b>12,622,235</b>
<b>Total Assets</b>		<b>31,820,103</b>	<b>35,106,370</b>
<b>Shareholders' Equity and Liabilities</b>			
<b>Shareholders' Equity</b>			
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
<b>Total Shareholders' Equity</b>		<b>23,306,958</b>	<b>18,064,472</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non-Current Liabilities</b>			
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
<b>Total Non-Current Liabilities</b>		<b>2,916,212</b>	<b>6,334,232</b>
<b>Current Liabilities</b>			
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
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>5,596,933</b>	<b>10,707,666</b>
<b>Total Liabilities</b>		<b>8,513,145</b>	<b>17,041,898</b>
<b>Total Shareholders' Equity and Liabilities</b>		<b>31,820,103</b>	<b>35,106,370</b>

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
<b>Continuing Operations</b>			
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
<b>Operating Profit</b>		<b>(339,987)</b>	<b>(4,525)</b>
Finance income		320,712	393,430
Finance expense	26	(3,240)	(2,998)
<b>Profit For the Period Before Income Tax Expense</b>		<b>(22,515)</b>	<b>385,907</b>
Income tax expense	16	(1,339,368)	(725,665)
<b>Profit For the Year from Continuing Operations</b>		<b>(1,361,883)</b>	<b>(339,758)</b>
<b>Discontinued Operations</b>			
Profit from discontinued operations, net of tax	29	18,691,200	11,522,330
<b>Profit for the Year</b>		<b>17,329,317</b>	<b>11,182,572</b>
<b>Other Comprehensive Income Items That Are Not Reclassified To Profit Or Loss In Subsequent Periods:</b>			
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)
<b>Total Comprehensive Income for The Year</b>		<b>17,242,486</b>	<b>11,069,111</b>
Basic and diluted earnings per share (JD/Share)	27	<b>5.777</b>	<b>3.728</b>

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>	<b>Paid up Capital</b>	<b>Statutory Reserve</b>	<b>Voluntary reserve</b>	<b>Fair value reserve</b>
<b><u>Changes for the Year Ended December 31, 2025</u></b>				
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)	
<b>Balance at December 31, 2025</b>	<b><u>3,000,000</u></b>	<b><u>3,000,000</u></b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>(119,928)</u></b>
<b><u>Changes for the Year Ended December 31, 2024</u></b>				
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)	-	-	-	
<b>Balance at December 31, 2024</b>	<b><u>3,000,000</u></b>	<b><u>3,000,000</u></b>	<b><u>672,932</u></b>	

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

**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
<b>Cash Flows from Operating Activities:</b>			
Profit for the year		17,329,317	11,182,572
<b>Adjustments for:</b>			
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
		<b>21,555,497</b>	<b>27,998,512</b>
<b>Changes in working capital items:</b>			
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)
<b>Cash Flows from Operating Activities</b>		<b>12,210,054</b>	<b>17,387,420</b>
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)
<b>Net cash flows from operating activities</b>		<b>8,017,859</b>	<b>13,795,135</b>
<b>Cash Flow from Investing Activities</b>			
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	-
<b>Net cash flows from investing activities</b>		<b>14,286,709</b>	<b>2,426,146</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b>			
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)
<b>Net cash flows used in financing activities</b>		<b>(14,719,264)</b>	<b>(22,096,096)</b>
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
<b>Cash and cash equivalents at the end of the year</b>	11	<b>8,042,225</b>	<b>442,343</b>
<b>Non-Cash Transaction</b>			
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.

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

**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
- The financial asset is more than 365 days past due.

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

**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**

**Amortization Rate**

Computer Systems

17-25%

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

**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.

**q) Income tax**

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

The Company has determined that interest and penalties related to income taxes, including uncertain tax treatments, do not meet the definition of income taxes, and therefore 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.

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

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**

**5) PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Lands &amp; Buildings</b>	<b>Steam Generating units</b>	<b>Computers</b>	<b>Vehicles</b>	<b>Equipment</b>	<b>Tools</b>	<b>Furniture and office equipment</b>	<b>Total</b>
<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)
<b>Balance as of December 31, 2025</b>	<b>1,862,812</b>	<b>3</b>	<b>1,359,387</b>	<b>499,647</b>	<b>1,083,910</b>	<b>102,080</b>	<b>252,845</b>	<b>5,160,684</b>
<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)
<b>Balance as of December 31, 2025</b>	<b>520,486</b>	<b>3</b>	<b>1,352,360</b>	<b>446,924</b>	<b>1,048,279</b>	<b>93,721</b>	<b>232,546</b>	<b>3,694,319</b>
<b>Net book value at December 31, 2025</b>	<b>1,342,326</b>	<b>-</b>	<b>7,027</b>	<b>52,723</b>	<b>35,631</b>	<b>8,359</b>	<b>20,299</b>	<b>1,466,365</b>
<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)
<b>Balance as of December 31, 2024</b>	<b>91,504,749</b>	<b>275,823,963</b>	<b>1,527,637</b>	<b>638,450</b>	<b>1,741,544</b>	<b>775,000</b>	<b>377,512</b>	<b>372,388,855</b>
<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)
<b>Balance as of December 31, 2024</b>	<b>87,856,661</b>	<b>267,630,036</b>	<b>1,499,668</b>	<b>529,728</b>	<b>1,702,414</b>	<b>711,908</b>	<b>338,530</b>	<b>360,268,945</b>
<b>Net book value at December 31, 2024</b>	<b>3,648,088</b>	<b>8,193,927</b>	<b>27,969</b>	<b>108,722</b>	<b>39,130</b>	<b>63,092</b>	<b>38,982</b>	<b>12,119,910</b>

**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:

*In Jordanian Dinar*

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

**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)

*In Jordanian Dinar*

	<b>As of December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Balance at January 1,	414,168	414,168
Additions	-	-
<b>Balance at December 31,</b>	<b>414,168</b>	<b>414,168</b>

**7) INTANGIBLE ASSETS**

This item consists of the following:

*In Jordanian Dinar*

**Cost**

	<b>Software and Computers Systems For the year ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Balance at January 1,	1,454,219	1,454,219
Balance at December 31,	<b>1,454,219</b>	<b>1,454,219</b>

**Accumulated amortization**

Balance at January 1,	1,221,144	969,480
Amortization for the year	233,075	251,664
<b>Balance at December 31,</b>	<b>1,454,219</b>	<b>1,221,144</b>

<b>Net book value at December 31,</b>	<b>-</b>	<b>233,075</b>
---------------------------------------	----------	----------------

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

*In Jordanian Dinar*

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



**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,**

**As of December 31,**

**2025**

**2024**

1,873,686

1,873,686

(1,560,001)

-

**313,685**

**1,873,686**

**Accumulated Depreciation**

Balance as of January 1

Depreciation for the year

Disposals

**Balance as of December 31**

1,015,260

806,840

181,866

208,420

(883,441)

-

**313,685**

**1,015,260**

**Net book value at December 31,**

-

**858,426**

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

*In Jordanian Dinar*

**For the year ended December 31,**

**2025**

**2024**

Depreciation expense from continuing operations

16,581

15,232

Depreciation expense from discontinued operations (Note 29)

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*

**As of December 31,**

**2025**

**2024**

Balance as of January 1,

Interest during the year

Paid during the year

Disposals

**Balance as at December 31,**

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:**

**As of December 31, 2025**

*In Jordanian Dinar*

**Undiscounted  
future cash flows**

**Interest**

**Discounted  
future cash flows**

Lease liabilities – Less than one year

-

-

-

Lease liabilities – More than one year

-

-

-

-

-

-

**As of December 31, 2024**

*In Jordanian Dinar*

**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*

	<b>For the year ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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*

	<b>For the year ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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*

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

\* 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*

	<b>As of December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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)
	<b>21,380,137</b>	<b>12,072,494</b>

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

*In Jordanian Dinar*

	<b>For the year ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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,	<b>2,102,066</b>	<b>2,040,836</b>

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

*In Jordanian Dinar*

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

**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
	<b>8,042,225</b>	<b>455,285</b>

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)
	<b>8,042,225</b>	<b>442,343</b>

**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
		<b>1,193,146</b>	<b>-</b>	<b>2,390,916</b>	<b>1,195,458</b>

**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:

	<b>For the year ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<i>In Jordanian Dinar</i>		
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)
<b>Balance at December 31,</b>	<b>1,193,146</b>	<b>3,586,374</b>

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

**14) TRADE AND OTHER PAYABLES**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>3,467,150</b>	<b>3,410,322</b>

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Employees' vacations provision (A)</b>	<b>Employees' termination benefits provision (B)</b>	<b>Employees' incentive provision (C)</b>	<b>Legal cases provision (D)</b>
<b>2025</b>				
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)
<b>Balance at December 31,</b>	<b>282,522</b>	<b>33,500</b>	<b>350,000</b>	<b>18,345</b>
<b>2024</b>				
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)
<b>Balance at December 31,</b>	<b>394,234</b>	<b>-</b>	<b>400,000</b>	<b>28,523</b>

- (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>	<b>Nature of relationship</b>	<b>As of December 31,</b>	
		<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
		<b>21,539,798</b>	<b>11,721,849</b>

\* 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>	<b>Nature of relationship</b>	<b>As of December 31,</b>	
		<b>2025</b>	<b>2024</b>
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	-	41,054
		-	<b>41,054</b>

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

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**

• **Related parties' transactions:**

*In Jordanian Dinar*

	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>Power Generation Revenues (Operating rental income):</b>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	29,081,481	35,716,587
<b>Operating and Maintenance Revenues – Net:</b>		
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
<b>Operating expenses:</b>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	1,412,703	1,491,840
<b>Other income, net:</b>		
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
<b>General and administrative expenses:</b>		
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
<b>Compensation of key management personnel:</b>		
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
<b>Taxable income</b>	<b>7,961,019</b>	<b>81,634</b>	<b>(202,273)</b>	<b>7,840,380</b>	<b>13,764,180</b>	<b>130,055</b>	<b>(450,557)</b>	<b>13,443,678</b>
Statutory income tax rate	5%	10%	24%	-	5%	10%	24%	-
National contribution tax rate*	3%	1%	3%	-	3%	1%	3%	-
<b>Income tax expense</b>	<b>(398,051)</b>	<b>(8,163)</b>	<b>-</b>	<b>(406,214)</b>	<b>(688,209)</b>	<b>(13,006)</b>	<b>-</b>	<b>(701,215)</b>
<b>National contribution tax rate expense</b>	<b>(238,831)</b>	<b>(816)</b>	<b>-</b>	<b>(239,647)</b>	<b>(412,925)</b>	<b>(1,301)</b>	<b>-</b>	<b>(414,226)</b>
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)
<b>Income tax expense</b>	<b>(739,536)</b>	<b>(10,904)</b>	<b>(1,328,464)</b>	<b>(2,078,904)</b>	<b>(1,110,014)</b>	<b>(12,519)</b>	<b>(713,146)</b>	<b>(1,835,679)</b>

\* 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***

	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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)	-
<b>Income tax expense</b>	<b>(2,078,904)</b>	<b>(1,835,679)</b>

**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***

	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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***

	<b>As of December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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)	-
<b>Balance at December 31,</b>	<b>492,198</b>	<b>2,722,493</b>

Movement on the income tax provision was as follows:

***In Jordanian Dinar***

	<b>As of December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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)
<b>Balance at December 31,</b>	<b>936,637</b>	<b>2,276,276</b>

**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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
<b>Balance at December 31,</b>	<b>2,916,212</b>	<b>4,505,930</b>

\* 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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Interest cost	299,807	217,527
Current year cost	206,900	323,215
Prior years adjustment	(89,135)	14,917
	<b>417,572</b>	<b>555,659</b>

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Actuarial gain (Losses)	(40,777)	146,305
Deferred tax related to actuarial losses on employee severance benefits	7,680	(32,844)
	<b>(33,097)</b>	<b>113,461</b>

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

	<b>As of December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Discount rate	6.51%	6.71%
Expected rate of increase of employee compensation	5.5%	5.5%
<b>Resignation rate:</b>		
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%

	<b>Discount rate</b>		<b>Resignation rate</b>		<b>Mortality rate</b>	
	<b>Rate</b>	<b>Increase (decrease)</b>	<b>Rate</b>	<b>Increase (decrease)</b>	<b>Rate</b>	<b>Increase (decrease)</b>
	%	JD	%	JD	%	JD
<b>2025</b>	+1	(246,877)	+1	(269,861)	+20	(271,089)
	-1	298,703	-1	272,583	-20	271,230
<b>2024</b>	+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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2024</b>	<b>2024</b>
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)	-
<b>Balance at 31 December</b>	<b>-</b>	<b>2,400,865</b>

**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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>6,672,874</b>	<b>6,711,318</b>

**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:

<b>Service Type</b>	<b>Performance Obligations, Including Key Payment Terms</b>	<b>Revenue Recognition Policies</b>
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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>2,250,895</b>	<b>1,739,872</b>

**22) EMPLOYEE BENEFETS**

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>4,337,650</b>	<b>4,362,236</b>

**23) GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES**

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>565,329</b>	<b>671,598</b>

**24) OTHER INCOME (CONTINUING AND DISCONTINUED OPERATIONS)**

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>11,873,296</b>	<b>2,761,140</b>

**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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>294,179</b>	<b>186,486</b>

**(24-2) Other income - Discontinued operations:**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>11,579,117</b>	<b>2,574,654</b>

**25) OTHER EXPENSES (DISCONTINUED OPERATIONS)**

These items consist of the following:

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

**26) FINANCE COSTS**

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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
	<b>209,383</b>	<b>341,377</b>

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

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

**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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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)*	<b>5.777</b>	<b>3.728</b>

\*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>	<b>For The Year Ended December 31, 2025</b>			
	<b>Aqaba (Discontinued operations)</b>	<b>Mafrag (Continuing operations)</b>	<b>Other locations (Continuing operations)</b>	<b>Total</b>
Power generation income (Operating rental income)	29,081,481	-	-	29,081,481
Operating and maintenance revenues	-	794,347	5,878,527	6,672,874
<b>Total operating revenues</b>	<b>29,081,481</b>	<b>794,347</b>	<b>5,878,527</b>	<b>35,754,355</b>
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)
<b>Total operating cost</b>	<b>(9,444,602)</b>	<b>(738,029)</b>	<b>(6,274,832)</b>	<b>(16,457,463)</b>
<b>Operating profit</b>	<b>19,636,879</b>	<b>56,318</b>	<b>(396,305)</b>	<b>19,296,892</b>
Finance income	-	7,201	313,511	320,712
Finance costs	(206,143)	(344)	(2,896)	(209,383)
<b>Profit for the period before income tax expenses</b>	<b>19,430,736</b>	<b>63,175</b>	<b>(85,690)</b>	<b>19,408,221</b>
Income tax expense	(739,536)	(10,904)	(1,328,464)	(2,078,904)
<b>Profit (loss) for the year</b>	<b>18,691,200</b>	<b>52,271</b>	<b>(1,414,154)</b>	<b>17,329,317</b>

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

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For The Year Ended December 31, 2024</b>			
	<b>Aqaba (Discontinued operations)</b>	<b>Mafrak (Continuing operations)</b>	<b>Other locations (Continuing operations)</b>	<b>Total</b>
Power generation income (Operating rental income)	35,716,587	-	-	35,716,587
Operating and maintenance revenues	-	769,668	5,941,650	6,711,318
<b>Total operating revenues</b>	<b>35,716,587</b>	<b>769,668</b>	<b>5,941,650</b>	<b>42,427,905</b>
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
<b>Total operating cost</b>	<b>(25,303,012)</b>	<b>(648,021)</b>	<b>(6,254,308)</b>	<b>(32,205,341)</b>
<b>Operating profit</b>	<b>10,413,575</b>	<b>121,647</b>	<b>(312,658)</b>	<b>10,222,564</b>
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)
<b>Profit for the period before income tax expenses</b>	<b>12,632,344</b>	<b>133,906</b>	<b>252,001</b>	<b>13,018,251</b>
Income tax expense	(1,110,014)	(12,518)	(713,147)	(1,835,679)
<b>Profit (loss) for the year</b>	<b>11,522,330</b>	<b>121,388</b>	<b>(461,146)</b>	<b>11,182,572</b>

**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>	<b>For The Year Ended December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
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)
<b>Operating profit</b>	<b>19,636,879</b>	<b>12,970,723</b>
Finance income	-	-
Finance costs (Note 26)	(206,143)	(338,379)
<b>Profit for the period before income tax expenses</b>	<b>19,430,736</b>	<b>12,632,344</b>
Income tax expense (Note 16)	(739,536)	(1,110,014)
<b>Profit for the year</b>	<b>18,691,200</b>	<b>11,522,330</b>

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

**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>	<b>Carrying amount as at December 31,</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Cash at bank	8,027,905	445,903
Trade and other receivables	21,380,137	12,072,494
	<b>29,408,042</b>	<b>12,518,397</b>

- **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**

	<b>Book value</b>	<b>Fair Value</b>		
		<b>Level (1)</b>	<b>Level (2)</b>	<b>Level (3)</b>
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**

	<b>Book value</b>	<b>Fair Value</b>		
		<b>Level (1)</b>	<b>Level (2)</b>	<b>Level (3)</b>
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**

	<b>Book value</b>	<b>Fair Value</b>		
		<b>Level (1)</b>	<b>Level (2)</b>	<b>Level (3)</b>
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.