

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة

القوائم المالية الموحدة

٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

تقرير مدقق الحسابات المستقل
الى مساهمي شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول تدقيق القوائم المالية الموحدة

الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية الموحدة لشركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة (الشركة) وشركتها التابعة (ويشار إليهم معاً "بالمجموعة") والتي تتكون من قائمة المركز المالي الموحدة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ وقائمة الدخل الشامل الموحدة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة وقائمة التدفقات النقدية الموحدة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والايضاحات حول القوائم المالية الموحدة والمعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية.

في رأينا، إن القوائم المالية الموحدة المرفقة تُظهر بعدالة، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للمجموعة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية - المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB).

أساس الرأي

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

أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي وفقاً لاجتهادنا المهني كانت الأكثر جوهرية خلال تدقيق القوائم المالية الموحدة للسنة الحالية. لقد تمت دراسة هذه الأمور ضمن الإطار الكلي لتدقيق القوائم المالية الموحدة لإبداء رأينا حول هذه القوائم ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. تم وصف إجراءات التدقيق المتعلقة بكل امر من الأمور المشار إليها ادناه.

لقد قمنا بالمهام المذكورة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات والمتعلقة بتدقيق القوائم المالية الموحدة. بالإضافة لكافة الأمور المتعلقة بذلك. بناء عليه فإن تدقيقنا يشمل تنفيذ الإجراءات التي تم تصميمها للاستجابة لتقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية الموحدة. ان نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المتعلقة بمعالجة الأمور المشار إليها ادناه، توفر أساساً لرأينا حول تدقيق القوائم المالية الموحدة المرفقة.

أمر التدقيق الهام ١: الاعتراف بالإيرادات (التعريف)	
إن الإيضاحات المتعلقة بالإيرادات قد تم الإفصاح عنها في إيضاح رقم ٣٢ حول القوائم المالية الموحدة.	
<p>أمر التدقيق الهام</p> <p>لقد قمنا باعتبار إيرادات مبيعات الطاقة كأمر هام للتدقيق نظراً لحجم إيرادات مبيعات الطاقة والنتيجة عن مبيعات الطاقة للمشاركين حسب الشرائح. إن المخاطر الجوهرية المتعلقة بدقة قياس هذه الإيرادات مرتبطة بأنظمة إصدار الفواتير واحتساب الإيرادات. بلغت الإيرادات المتحققة لسنة ٢٠٢٤ مبلغ ٣٠٤,٩٥٣,٦٦٦ دينار.</p>	<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق الهام</p> <p>تضمنت إجراءات التدقيق تقييم السياسات المحاسبية التي تتبعها المجموعة للاعتراف بالإيرادات ومدى الالتزام بتلك السياسات وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية. بالإضافة لذلك، قمنا بدراسة نظام الرقابة الداخلي حول الاكتمال والقياس والحدوث للإيرادات التي تم الاعتراف بها بما في ذلك التسويات بين المبيعات والمقبوضات النقدية ودراسة اجراءات الرقابة لنظام اصدار الفواتير. وقد قمنا باختيار واختبار عينة من قيود المبيعات للتأكد من صحة التسجيل والاعتراف بالإيرادات. بالإضافة الى ذلك، قمنا باختيار عينة خلال الفترة قبل وبعد تاريخ قائمة المركز المالي، وذلك لتقييم إذا كان الاعتراف بالإيرادات قد تم في الفترة الصحيحة. وقمنا أيضاً بدراسة تفصيلية لتحليل هامش الربح والإيرادات بشكل شهري.</p>
أمر التدقيق الهام ٢: مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة	
إن الإيضاحات المتعلقة بمخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة قد تم الإفصاح عنها في إيضاح ١٠ حول القوائم المالية الموحدة.	
<p>أمر التدقيق الهام</p> <p>إن مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة يتطلب الكثير من الاجتهاد لتحديد مدى كفاية المخصص. لدى المجموعة عدد كبير ومتنوع من المشاركين ويشمل الأفراد والشركات مما قد يزيد من مخاطر عدم وفاء هذه الجهات بالتزاماتها تجاه المجموعة، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة من معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) "الأدوات المالية" لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على الذمم المدينة. قامت المجموعة، بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية والبيئة الاقتصادية.</p>	<p>كيف تم معالجة أمر التدقيق الهام</p> <p>تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها ما يلي:</p> <ul style="list-style-type: none"> - الحصول من الإدارة على احتساب مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة كما في نهاية السنة المالية ومراجعتها. - فحص المدخلات والمعلومات المستخدمة في نموذج الخسائر الائتمانية المتوقعة. - تقييم مدى ملاءمة ومعقولية التقديرات والاجتهادات المستخدمة من قبل الإدارة في احتساب مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة بما يتوافق مع الطريقة المبسطة من معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) "الأدوات المالية".

المعلومات الأخرى الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لعام ٢٠٢٤

تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لعام ٢٠٢٤ غير القوائم المالية الموحدة وتقرير مدقق الحسابات. إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. من المتوقع أن يتم تزويدنا بالتقرير السنوي للمجموعة لعام ٢٠٢٤ لاحقاً لتاريخ تقريرنا حول القوائم المالية الموحدة. إن رأينا لا يشمل المعلومات الأخرى وأننا لا نبدي أي تأكيد حول المعلومات الأخرى.

إن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى عند الحصول عليها، فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية الموحدة أو من معرفتنا خلال عملية تدقيق القوائم المالية الموحدة.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية الموحدة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية الموحدة وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية – المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB)، بالإضافة إلى تحديد نظام الرقابة الداخلي الضروري لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن احتيال أو عن غلط.

كما أن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة مستمرة والإفصاح عن الأمور المتعلقة بمبدأ الاستمرارية بما في ذلك استخدام مبدأ الاستمرارية في المحاسبة عند إعداد القوائم المالية الموحدة، إلا إذا كان في نية الإدارة تصفية المجموعة أو إيقاف عملياتها أو عدم وجود أي بديل واقعي آخر سوى القيام بذلك.

إن المكلفين بالحوكمة مسؤولون عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤولية مدقق الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الموحدة

إن أهدافنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول بأن القوائم المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية سواء الناتجة عن إحتيال أو عن غلط وإصدار تقرير التدقيق الذي يتضمن رأينا. إن التأكيد المعقول هو تأكيد عالي المستوى ولكنه ليس ضماناً أن التدقيق الذي يجري وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكشف دائماً خطأ جوهرياً عند وجوده. إن الأخطاء قد تحدث نتيجة لاحتيال أو غلط ويتم اعتبارها جوهرياً، إذا كانت منفردة أو مجتمعة يمكن أن يكون لها تأثير على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل مستخدمي هذه القوائم المالية الموحدة.

إننا نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على الشك المهني كجزء من التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، و كذلك نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية الموحدة، سواء الناتجة عن احتيال أو غلط، وتصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق تستجيب لهذه المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة توفر أساساً لإبداء الرأي. إن خطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن احتيال يعد أكبر من ذلك الناتج عن غلط، لما قد يتضمنه الاحتيال من تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تأكيدات غير صحيحة أو تجاوز لنظام الرقابة الداخلي.

- الحصول على فهم لنظام الرقابة الداخلي المتعلق بالتدقيق وذلك لتصميم إجراءات تدقيق ملائمة للظروف وليس بهدف إبداء رأي حول مدى فعالية نظام الرقابة الداخلي للمجموعة.

- تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المطبقة ومعقولية التقديرات المحاسبية والايضاحات المتعلقة بها التي قامت بها الادارة.
- التوصل الى نتيجة حول ملاءمة استخدام الادارة لمبدأ الاستمرارية في المحاسبة، وبناءاً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، وفيما إذا كان هناك عدم تيقن جوهري مرتبط بأحداث أو ظروف قد تلقي بشكوك كبيرة حول قدرة الشركة على الاستمرار. وإذا ما توصلنا الى نتيجة بأن هناك شك جوهري، فعلياً الإشارة في تقرير التدقيق إلى ايضاحات القوائم المالية الموحدة ذات الصلة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الايضاحات غير كافية. إن استنتاجاتنا مبنية على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير التدقيق، ومع ذلك فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار الشركة في اعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام لهيكل القوائم المالية الموحدة ومحتواها بما في ذلك الايضاحات حولها وفيما إذا كانت القوائم المالية الموحدة تمثل المعاملات والأحداث التي تحقق العرض العادل.
- تخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للمجموعة للحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة فيما يتعلق بالمعلومات المالية للشركات أو وحدات الأعمال ضمن نطاق المجموعة كأساس لتكوين الرأي حول القوائم المالية الموحدة. إننا مسؤولون عن توجيه وإشراف ومراجعة أعمال التدقيق المنجزة لأغراض تدقيق المجموعة. ونحن نبقي وحدنا مسؤولون عن رأي التدقيق.
- إننا نتواصل مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة فيما يتعلق بنطاق التدقيق وتوقيته وملاحظات التدقيق المهمة التي تتضمن أي نقاط ضعف مهمة في نظام الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها من قبلنا خلال عملية التدقيق.
- نقوم كذلك بتزويد المسؤولين المكلفين بالحوكمة بما يفيد التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية والافصاح للمسؤولين المكلفين بالحوكمة عن كل العلاقات والامور الاخرى التي تظهر على انها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان ملائماً الإفصاح عن الإجراءات المتخذة لالغاء مخاطر الاستقلالية والإجراءات المعززة المطبقة.
- من تلك الأمور التي يتم التواصل بها مع المسؤولين المكلفين بالحوكمة، نقوم بتحديد الأمور الأكثر أهمية على تدقيق القوائم المالية الموحدة للفترة الحالية والتي تمثل أمور التدقيق الهامة. إننا نقدم وصف عن هذه الأمور في تقرير التدقيق الا اذا كان القانون أو التعليمات تمنع الإفصاح عن ذلك الامر، أو في حالات نادرة جداً والتي بناءاً عليها لا يتم الإفصاح عن ذلك الامر في تقريرنا لان العواقب السلبية المتوقعة للإفصاح قد تفوق المنفعة العامة الناتجة عنه.

تقرير حول المتطلبات القانونية

تحتفظ المجموعة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية تتفق مع القوائم المالية الموحدة ونوصي بالمصادقة عليها.

ارنست ويونغ/الأردن

أسامة فايز شخاترة
ترخيص رقم ١٠٧٩

ارنست ويونغ
محاسبون قانونيون
عمان - الأردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٤ آذار ٢٠٢٥

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

٢٠٢٣	٢٠٢٤	إيضاحات	الموجودات
دينار	دينار		موجودات غير متداولة -
١٥٦,٣٤١,٩٥٨	١٧٤,٧٤٢,٥٠٠	٣	ممتلكات ومعدات
٩٤,٨٥٨,٦٢٥	٩٧,٣٥٠,٣١٥	٥	موجودات مساهمات المشتركين و فلس الريف
٥١,٣١١	٩٨,٤٧٠	٦	مدفوعات قضايا التعارضات
٢٣٤,٥٤٠	١,١٩١,٤٥٠	٤	حق استخدام أصول
٨,٠٢٦,٤٧٠	١٤,٣٤١,٣٨٠	٧	مشاريع تحت التنفيذ
٢,٧٢٩,٥٦٣	١,٨٨٣,٥٥٦	٩	مخزون استراتيجي
٣,٤٩١,٤٧٩	٣,٧٢٥,٠٠٨	٢٢	موجودات ضريبية مؤجلة
٣٣٦,٧١٩	٣٣٦,٧١٩	٨	موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
٢٦٦,٠٧٠,٦٦٥	٢٩٣,٦٦٩,٣٩٨		
٧٧,٠١٥,٢٢١	١٢٣,٤٤٧,٦٦٧	١٠	موجودات متداولة -
٤,٩٢٢,٤٤٥	٥,٠٠٧,٤١١		ذمم مدينة
٤,٨٤٨,٠٦٥	٥,٢٢٢,٠٢٧	٩	أرصدة مدينة أخرى
٣٧,٥٧٢,٠٥٤	٣٥,١٢٠,٣٨٤	١١	مخزون
١٢٤,٣٥٧,٧٨٥	١٦٨,٧٩٧,٤٨٩		نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك
٣٩٠,٤٢٨,٤٥٠	٤٦٢,٤٦٦,٨٨٧		مجموع الموجودات
			<u>حقوق الملكية والمطلوبات</u>
			حقوق الملكية -
١٤,٠٠٠,٠٠٠	٢١,٠٠٠,٠٠٠	١٢	رأس المال المدفوع
٣,٥٠٠,٠٠٠	٤,٩٤٨,٩٧٢	١٢	إحتياطي اجباري
٦٣٨,٧٧٨	٦٣٨,٧٧٨	١٢	إحتياطي اختياري
٢٠,٧٠٨,٤٧٣	١٦,٧٦٠,٧٤١		أرباح مدورة
٣٨,٨٤٧,٢٥١	٤٣,٣٤٨,٤٩١		مجموع حقوق الملكية
			<u>المطلوبات -</u>
			مطلوبات غير متداولة
٩٤,٨٥٨,٦٢٥	٩٧,٣٥٠,٣١٥	٥	مطلوبات مساهمات المشتركين و فلس الريف
١٤٨,١٥٠	٧٩٤,٩٤٣	٤	مطلوبات عقود ايجار طويلة الأجل
٦,٠٣٨,٥٠٩	٨,١٣١,٠٧٦	١٣	مساهمات مشتركين مقبوضة مقدما
١٠,٦٩٢,٧١٩	١١,٥٩١,٠١٥	١٥	مخصص تعويض نهاية الخدمة
١٤,٤٠٠,٠٠٠	١٠,٨٠٠,٠٠٠	١٦	قرض طويل الاجل
٦٢,٨٧٤,٥٥٣	٦٧,٠٣٥,٦١٤	١٧	تأمينات نقدية للمشاركين
١٨٩,٠١٢,٥٥٦	١٩٥,٧٠٢,٩٦٣		
٧٣,٨١٧,٩٣٥	١٣٠,٦٧٨,٨٨٦	١٨	مطلوبات متداولة
٣,٦٠٠,٠٠٠	٣,٦٠٠,٠٠٠	١٦	ذمم دائنة
٧,٠٥٤,٠٦٥	٧,٦٢٣,١٧٤		الجزء المتداول من قرض طويل الأجل
٩٩,٠٧٥	٣٠٧,٥٦٨	٤	مصاريف مستحقة
٨,٠٦٨,٦٦٥	٨,٢٤٨,٢٨٥	١٩	مطلوبات عقود ايجار قصيرة الأجل
٦٤,٠٢٤,٦٥٥	٦٥,٧٥٣,٠٨١	٢٠ و ١١	أرصدة دائنة أخرى
٢,٢٤٠,٨٥١	٣,٤٠٢,٥٥٣	٢١	بنوك دائنة وقروض قصيرة الاجل
٣,٦٦٣,٣٩٧	٣,٨٠١,٨٨٦	٢٢	مخصصات مختلفة
١٦٢,٥٦٨,٦٤٣	٢٢٣,٤١٥,٤٣٣		مخصص ضريبة الدخل
٣٥١,٥٨١,١٩٩	٤١٩,١١٨,٣٩٦		مجموع المطلوبات
٣٩٠,٤٢٨,٤٥٠	٤٦٢,٤٦٦,٨٨٧		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٨ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
قائمة الدخل الشامل الموحدة
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

٢٠٢٣	٢٠٢٤	إيضاحات
دينار	دينار	
٢٨٣,٢٠٥,٦٦٨	٣٠٤,٩٥٣,٦٦٦	٣٢ مبيعات الطاقة
(٢٢٩,١١٣,٦٥٧)	(٢٤٩,٤٢٢,٠٩٥)	تكلفة شراء الطاقة
٥٤,٠٩٢,٠١١	٥٥,٥٣١,٥٧١	٢٤ اجمالي الربح
١,٧٨٦,٨١٤	٢,٣٨١,٢٦٩	٢٥ إيرادات تشغيلية أخرى، بالصافي
(٣٠,٠٦٣,٦١٢)	(٢٨,٩٠٠,٢٤١)	٢٦ مصاريف إدارية
(١٢,٣٥٢,٣٧٦)	(١٣,٢٦٣,٨٥٨)	٢٧ استهلاكات واطفاءات
(٩٥٧,٨٨٣)	(١,٥٤٤,٨٧٨)	١٠ مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٥٩٧,٤٤٤)	(٦٦٦,٢١٥)	٩ مخصص مخزون بطيء الحركة
١١,٩٠٧,٥١٠	١٣,٥٣٧,٦٤٨	الربح من النشاط الأساسي
٥,٤١٨,٥٠٥	٤,٦٣٨,٧٥١	٢٩ إيرادات الأنشطة غير الأساسية
٢,٢٩٣,٠٩١	٢,٥٤٤,٨٨٢	إيرادات فوائد بنكية
٤,١٦٢,٩٤٩	٣,٣٢٤,٨١٣	إيرادات فوائد تأخير تسديد فواتير الإنارة
(٢,٥٧٦,٠٥٦)	(٢,٢١٦,٢٩٤)	٣٠ مصاريف الأنشطة غير الأساسية
(٣,٣٠٩,٢٣٦)	(٤,٠١١,٦٩٢)	تكاليف تمويل
(٤,٢٧٠,٣٤٨)	(٣,٣٦٢,١٩٨)	مصاريف فوائد تأخير تسديد فواتير الطاقة
١,٧١٨,٩٠٥	٩١٨,٢٦٢	الربح من الأنشطة غير الأساسية
١٣,٦٢٦,٤١٥	١٤,٤٥٥,٩١٠	ربح السنة قبل الضريبة
(٤,٤٢٢,٠٣٦)	(٤,٣٥٤,٦٧٠)	٢٢ ضريبة الدخل
٩,٢٠٤,٣٧٩	١٠,١٠١,٢٤٠	ربح السنة
-	-	بنود الدخل الشامل الأخرى
٩,٢٠٤,٣٧٩	١٠,١٠١,٢٤٠	مجموع الدخل الشامل للسنة
فلس / دينار	فلس / دينار	
٠/٤٣٨	٠/٤٨١	٣١ حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٨ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

مجموع حقوق الملكية	أرباح مدورة	إحتياطي اختياري	إحتياطي اجباري	رأس المال المدفوع		
					دينار	دينار
٣٨,٨٤٧,٢٥١	٢٠,٧٠٨,٤٧٣	٦٣٨,٧٧٨	٣,٥٠٠,٠٠٠	١٤,٠٠٠,٠٠٠	٢٠٢٤ -	
١٠,١٠١,٢٤٠	١٠,١٠١,٢٤٠	-	-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٤	
-	(٧,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	٧,٠٠٠,٠٠٠	مجموع الدخل الشامل للسنة	
-	(١,٤٤٨,٩٧٢)	-	١,٤٤٨,٩٧٢	-	زيادة رأس المال (إيضاح ١٢)	
(٥,٦٠٠,٠٠٠)	(٥,٦٠٠,٠٠٠)	-	-	-	المحول الى الإحتياطي الإجباري	
٤٣,٢٤٨,٤٩١	١٦,٧٦٠,٧٤١	٦٣٨,٧٧٨	٤,٩٤٨,٩٧٢	٢١,٠٠٠,٠٠٠	توزيعات أرباح (إيضاح ١٢)	
					الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	
٣٧,١٤٢,٨٧٢	٢٤,٠٠٤,٠٩٤	٦٣٨,٧٧٨	٢,٥٠٠,٠٠٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠	٢٠٢٣ -	
٩,٢٠٤,٣٧٩	٩,٢٠٤,٣٧٩	-	-	-	الرصيد كما في أول كانون الثاني ٢٠٢٣	
-	(٤,٠٠٠,٠٠٠)	-	-	٤,٠٠٠,٠٠٠	مجموع الدخل الشامل للسنة	
-	(١,٠٠٠,٠٠٠)	-	١,٠٠٠,٠٠٠	-	زيادة رأس المال	
(٧,٥٠٠,٠٠٠)	(٧,٥٠٠,٠٠٠)	-	-	-	المحول الى الإحتياطي الإجباري	
٣٨,٨٤٧,٢٥١	٢٠,٧٠٨,٤٧٣	٦٣٨,٧٧٨	٣,٥٠٠,٠٠٠	١٤,٠٠٠,٠٠٠	توزيعات أرباح (إيضاح ١٢)	
					الرصيد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣	

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٨ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
قائمة التدفقات النقدية الموحدة
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

٢٠٢٣	٢٠٢٤	إيضاحات
دينار	دينار	
١٣,٦٢٦,٤١٥	١٤,٤٥٥,٩١٠	الأنشطة التشغيلية ربح السنة قبل الضريبة
٦,٣٥٤	٣٨,٢٦٤	تعديلات على:
(٢,٢٩٣,٠٩١)	(٢,٥٤٤,٨٨٢)	خسائر (أرباح) بيع ممتلكات ومعدات
(٤,١٦٢,٩٤٩)	(٣,٣٢٤,٨١٣)	إيرادات فوائد بنكية
٣,٣٠٩,٢٣٦	٤,٠١١,٦٩٢	إيرادات فوائد تأخير تسديد فواتير الإنارة
٤,٢٧٠,٣٤٨	٣,٣٦٢,١٩٨	تكاليف التمويل
٢,٩٨٢,٩٢٢	١,٣٢٦,٤٢٧	مصاريف فوائد تأخير تسديد فواتير الطاقة
١٢,٥٠٠,٧٩٢	١٣,٤٠٨,٢٤٦	مخصص تعويض نهاية الخدمة
١٠٠,٥١٥	١٨١,٨٥٧	إستهلاكات واطفاءات
٢٢,٤٠٩	٤٨,٥١٩	إستهلاكات حق استخدام الأصول
٥٩٧,٤٤٤	٦٦٦,٢١٥	تكاليف تمويل عقود الإيجار
٩٥٧,٨٨٣	١,٥٤٤,٨٧٨	مخصص مخزون بطيء الحركة
٥٦٨,٩٥٧	١,١٩٦,٨٥٥	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
		مخصصات مختلفة
(٢,٥٥٠,٠٥٣)	(١٠,٤٨٨,٧٣٣)	تغيرات رأس المال العامل:
٢٤,٧١٥,٦٩٣	(٤٤,٦٥٢,٥٠٨)	مخزون
(٢٤٩,٥٧٧)	(٣٣٤,٩٦٦)	ذمم مدينة
١١,١٧١,٧٧٤	١٢,٣٨٧,١٢٧	أرصدة مدينة أخرى
٤,٠٤٩,٧٦٠	٤,١٦١,٠٦١	مساهمات مشتركين مقبوضة مقدماً
(٥٩,٨٩٩,٩٣٩)	٥٣,٤٩٨,٧٥٣	تأمينات نقدية للمشاركين
٢,٥٢٠,٩٢٥	٨٣١,٥٧٥	ذمم دائنة
(١,١٢٩,٦٢١)	(٤٢٨,١٣١)	مصاريف مستحقة وأرصدة دائنة أخرى
(٨٤,٦٤٢)	(٣٥,١٥٣)	مخصص تعويض نهاية الخدمة المدفوع
(٨,٨٦٥,٠٢٤)	(٤,٤٤٩,٧١٠)	مخصصات مختلفة مدفوعة
٢,١٦٦,٥٣١	٤٤,٨٦٠,٦٨١	ضريبة الدخل المدفوعة
		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية
(٣٣,٨٤٣,٧٣٨)	(٣١,٦٩٤,٦٨٣)	شراء ممتلكات ومعدات
(٢٣,٥١٤)	(٦٦,٦٣٥)	مدفوعات قضايا التعارضات
(١٥,٠٠٠,٠٠٠)	٥,٠٠٠,٠٠٠	ودائع لدى البنوك
(٢,١٣٢,٥٠٠)	(٩,٢٢٥,٧٨٦)	مشاريع تحت التنفيذ
١,٧٩٩,٢٤٥	٢,٧٧٧,٩٨٣	المتحصل من بيع ممتلكات ومعدات
-	٢٥٠,٠٠٠	إستثمار في شركة تابعة
٢,٢٩٣,٠٩١	٢,٥٤٤,٨٨٢	إيرادات فوائد بنكية مقبوضة
(٤٦,٩٠٧,٤١٦)	(٣٠,٤١٤,٢٣٩)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
		الأنشطة التمويلية
(٧,٢٧٨,٢١٠)	(٥,٦٨٢,٨٤٦)	توزيعات أرباح للمساهمين مدفوعة
(٣,٤٠٣,٦٠٦)	(٤,٠١١,٦٩٢)	تكاليف تمويل مدفوعة
١٨,٠٠٠,٠٠٠	-	المتحصل من قروض بنكية
(١٨,٦٦٦,٦٧٠)	(٣,٦٠٠,٠٠٠)	المسدد من قروض بنكية
(١٣٢,٠٠٠)	(٣٣٢,٠٠٠)	دفعات مطلوبات عقود إيجار
(١١,٤٨٠,٤٨٦)	(١٣,٦٢٦,٥٣٨)	صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية
(٥٦,٢٢١,٣٧١)	٨١٩,٩٠٤	صافي الزيادة (النقص) في النقد وما في حكمه
(٥,٢٣١,٢٣٠)	(٦١,٤٥٢,٦٠١)	النقد وما في حكمه في بداية السنة
(٦١,٤٥٢,٦٠١)	(٦٠,٦٣٢,٦٩٧)	النقد وما في حكمه في نهاية السنة

تعتبر الإيضاحات المرفقة من رقم ١ إلى رقم ٣٨ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

(١) عام

تأسست شركة كهرباء محافظة اربد ("المجموعة") كشركة مساهمة عامة محدودة عام ١٩٥٧ وسجلت الشركة لدى وزارة الصناعة والتجارة في سجل الشركات المساهمة العامة تحت رقم (١٧) بتاريخ ٢٧ شباط ١٩٦٤.

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٨، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع كامل حصتها البالغة ٥٥,٤٪ من رأسمال الشركة إلى شركة كهرباء المملكة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة. قامت شركة كهرباء المملكة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة خلال عام ٢٠٠٩ ببيع كامل حصتها في الشركة إلى شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم).

من أهم غايات الشركة القيام بتوزيع الطاقة الكهربائية وتزويدها بالتجزئة للمستهلكين الواقعين ضمن منطقة شمال المملكة الأردنية الهاشمية (محافظات إربد وجرش وعجلون والمفرق). يتم التزويد بالتجزئة بموجب رخصة توزيع وتزويد الطاقة الكهربائية التي حصلت الشركة عليها بتاريخ ٣٠ حزيران ٢٠٠٨ وهي صالحة لمدة ٢٥ سنة من ذلك التاريخ.

قررت الهيئة العامة في اجتماعها غير العادي بتاريخ ٢١ نيسان ٢٠٢٤ زيادة رأس مال الشركة بمبلغ ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار عن طريق رسملة مبلغ الزيادة من رصيد الأرباح المدورة ليصبح رأس مال الشركة ٢١,٠٠٠,٠٠٠ دينار بقيمة أسمية دينار للسهم الواحد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤.

يتم توحيد القوائم المالية للشركة مع القوائم المالية لشركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم) ويتم توحيدها مع المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي (الشركة الأم النهائية).

تم إقرار هذه القوائم المالية الموحدة من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ ١٨ آذار ٢٠٢٥، وتتطلب هذه القوائم المالية الموحدة موافقة الهيئة العامة للمساهمين.

(١-٢) أسس إعداد القوائم المالية الموحدة

تم إعداد القوائم المالية للمجموعة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية – المعايير المحاسبية (IFRS Accounting Standards) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB).

تم إعداد القوائم المالية وفقاً لمبدأ الكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والتي تظهر بالقيمة العادلة بتاريخ هذه القوائم المالية.

إن الدينار الأردني هو عملة إظهار القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للمجموعة.

(٢-٢) التغييرات في السياسات المحاسبية الجوهرية

إن السياسات المحاسبية المتبعة في اعداد القوائم المالية الموحدة متفقة مع تلك التي اتبعت في اعداد القوائم المالية الموحدة السنوية للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣، باستثناء أن المجموعة قامت بتطبيق المعايير والتعديلات التالية بدأ من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤:

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١٦): التزامات عقود الايجار في عمليات البيع وإعادة التأجير
أصدر المجلس الدولي للمعايير المحاسبية في شهر أيلول من عام ٢٠٢٣ تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦) وذلك لتحديد المتطلبات التي يجب على "البائع - المستأجر" استخدامها في قياس التزامات عقود الايجار الناشئة عن عملية البيع وإعادة التأجير، لضمان عدم قيام "البائع - المستأجر" بالاعتراف بأي أرباح أو خسائر متعلقة بحق الاستخدام الذي يحتفظ به.

سيتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤ لمعاملات البيع وإعادة التأجير المبرمة بعد تاريخ التطبيق الأولي للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١٦). يُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

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

تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (١): تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة
قام المجلس الدولي للمعايير المحاسبية خلال كانون الثاني ٢٠٢٠ وتشرين الأول ٢٠٢٣ بإصدار تعديلات على فقرات (٦٩) الى (٧٦) من معيار المحاسبة الدولي رقم (١) لتحديد متطلبات تصنيف المطلوبات المتداولة مقابل غير المتداولة. توضح هذه التعديلات ما يلي:

- تعريف "الحق لتأجيل السداد"،
- الحق لتأجيل السداد يجب ان يكون موجود في نهاية الفترة المالية،
- ان التصنيف لا يتأثر باحتمالية ممارسة المنشأة حقها في التأجيل،
- وفي حال كانت المشتقات المتضمنة في المطلوبات القابلة للتحويل في حد ذاتها أداة حقوق ملكية عند اذ لا تؤثر شروط المطلوبات على تصنيفها.

بالإضافة الى ذلك، تم ادراج شرط يقضي بضرورة الإفصاح عند وجود التزام ناتج عن اتفاقية قرض تم تصنيفه كالتزام غير متداول وان حق المنشأة بتأجيل السداد غير مؤكد حيث انه يعتمد على الامتثال مع شروط مستقبلية خلال اثني عشر شهراً.

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

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

ترتيبات تمويل الموردين - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي (٧) والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧)
في شهر أيار ٢٠٢٤، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم (٧) قائمة التدفقات النقدية والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧) الأدوات المالية: الإفصاحات؛ لتوضيح خصائص ترتيبات تمويل الموردين وتتطلب هذه التعديلات أيضاً إفصاح إضافي عن هذه الترتيبات. تهدف متطلبات الإفصاح في التعديلات على مساعدة مستخدمي القوائم المالية في فهم أثر ترتيبات تمويل الموردين على التزامات المنشأة والتدفقات النقدية والتعرض لمخاطر السيولة.

سيتم تطبيق هذه التعديلات اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٤ ويُسمح بالتطبيق المبكر طالما تم الإفصاح عن ذلك.

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

(٣-٢) المعلومات المتعلقة بالسياسات المحاسبية الجوهرية

ممتلكات ومعدات

يتم إثبات الممتلكات والمعدات بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وأي مخصص مقابل التدهن في القيمة. تمثل الكلفة تكلفة استبدال الممتلكات والمعدات وتكاليف الاقتراض لمشاريع تحت التنفيذ طويلة الأجل إذا استوفت شروط الاعتراف بها. يتم اثبات مصروفات الصيانة والإصلاح في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات (باستثناء الأراضي) باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الانتاجي المتوقع باستخدام النسب التالية:

%

٢

مباني

٤

هناجر

١٠

مظلات مواقف السيارات

٣٣

تحسينات مباني

٣

شبكات الجهد المتوسط الأرضية

٥

شبكات التوزيع الهوائية

٧

محولات وعدادات

٢٠

أجهزة ومعدات

١٥

سيارات

٩

أثاث ومفروشات

١٠

مصاعد وأجهزة تكييف

١٢

أجهزة اتصالات

٢٠

أنظمة وأجهزة الحاسب الآلي

يتم استهلاك الممتلكات والمعدات حسب النسب أعلاه وذلك بعد استبعاد الممتلكات والمعدات المستهلكة بالكامل.

عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فإنه يتم تخفيض قيمتها إلى القيمة الممكن استردادها وتسجل قيمة التدهن في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

يتم مراجعة العمر الانتاجي وطريقة الاستهلاك في نهاية كل سنة مالية للتأكد من أن طريقة وفترة الاستهلاك تتناسب مع المنافع الاقتصادية المتوقعة من الممتلكات والمعدات وتعديل بائز حالي ومستقبلي.

يتم استبعاد الممتلكات والمعدات عند بيعها أو عند عدم وجود منافع اقتصادية مستقبلية منها ويتم إدراج أية أرباح أو خسائر استبعاد في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

موجودات ومطلوبات مساهمات المشتركين

يتم إظهار هذه الموجودات في بند مستقل تماشياً مع تعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن وإظهارها ضمن الموجودات غير المتداولة تحت بند موجودات مساهمات المشتركين والتي يقابلها في جانب المطلوبات بند مطلوبات مساهمات المشتركين وبنفس القيمة.

يتم استهلاك موجودات مساهمات المشتركين بنسبة ٤٪ سنوياً ويتم إطفاء مطلوبات مساهمات المشتركين المقابلة لها بنفس النسبة بحيث لا تؤثر على الأداء المالي للمجموعة.

موجودات فلس الريف

يمثل هذا البند موجودات البنية التحتية لتمديد شبكات الكهرباء الى المناطق الريفية ويتم اظهارها ضمن الموجودات غير المتداولة تحت بند موجودات فلس الريف والتي يقابلها في جانب المطلوبات بند مطلوبات فلس الريف وبنفس القيمة وذلك تماشياً مع تعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن بشأن اظهار تلك البنود. هذا ويتم توزيع تكلفة تلك المشاريع ما بين موجودات فلس الريف والممتلكات والمعدات وفقاً لتعليمات هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

يتم استهلاك موجودات فلس الريف بنسبة ٤٪ سنوياً، ويتم إطفاء مطلوبات فلس الريف المقابلة لها بنفس النسبة بحيث لا تؤثر على الأداء المالي للمجموعة.

مدفوعات قضايا التعارضات

يمثل هذا البند المبالغ المدفوعة للمواطنين وذلك تعويضاً عن الأضرار التي لحقت بهم من جراء مرور خطوط الكهرباء فوق أملاكهم أو أية أضرار أخرى، هذا ويتم اطفاء تلك المدفوعات بنسبة ١٠٪ سنوياً حسب الممارسة المقررة من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

مشاريع تحت التنفيذ

تظهر المشاريع تحت التنفيذ بالكلفة وتتضمن كلفة الإنشاءات والمعدات والمصروفات المباشرة. ولا يتم استهلاك المشاريع تحت التنفيذ إلا حين اكتمال الموجودات المتعلقة بها لتصبح جاهزة للاستخدام.

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

يتم تسجيل الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر عند الشراء بالقيمة العادلة مضافاً إليها مصاريف الاقتناء ويعاد تقييمها لاحقاً بالقيمة العادلة، ويظهر التغير في القيمة العادلة ضمن حقوق الملكية بما فيه التغير في القيمة العادلة الناتج عن فروقات تحويل بنود الموجودات غير النقدية بالعملة الأجنبية، وفي حال بيع هذه الموجودات أو جزء منها يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن ذلك ضمن حقوق الملكية ويتم تحويل رصيد احتياطي تقييم الموجودات المباعة مباشرة الى الأرباح والخسائر المدورة وليس من خلال قائمة الدخل الشامل الموحدة.

لا تخضع هذه الموجودات لاختبار خسائر التدني هذا ويتم تسجيل الأرباح الموزعة في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

القيمة العادلة

إن القيمة العادلة هي السعر الذي سيتم استلامه لبيع أصل أو المدفوع لتحويل التزام في معاملة منتظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ قياس القيمة العادلة. يستند قياس القيمة العادلة على افتراض بأن المعاملة لبيع الأصل أو لتحويل الالتزام تحدث إما في:

- السوق الرئيسي للأصل أو الالتزام، أو
- في غياب السوق الرئيسي، في الأسواق الأكثر تفضيلاً للأصل أو الالتزام

إن السوق الرئيسي أو السوق الأكثر تفضيلاً يجب أن يكون سهل الوصول إليه من قبل المجموعة.

يتم قياس القيمة العادلة للأصل أو الالتزام باستخدام الافتراضات التي يستخدمها المشاركون في السوق عند تسعير الأصل أو الالتزام، مع افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون حسب مصلحتهم الاقتصادية.

إن قياس القيمة العادلة لأصل غير مالي يأخذ في الاعتبار قدرة المشارك في السوق على توليد منافع اقتصادية باستخدام الأصول في أعلى وأفضل استخداماتها أو عن طريق بيعها لمشارك آخر في السوق يمكنه استخدام الأصول في أعلى وأفضل استخدام لها.

تستخدم المجموعة أساليب التقييم التي تناسب الظروف والتي تتوفر لها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة، والاستخدام الأمثل للمدخلات الملحوظة المعنية وتقليل استخدام المدخلات غير الملحوظة.

إن جميع الموجودات والمطلوبات التي تقاس قيمتها العادلة أو يتم الإفصاح عنها في القوائم المالية الموحدة يتم تصنيفها ضمن التسلسل الهرمي للقيمة العادلة ومبينة كما يلي استناداً لأقل مستوى من المدخلات الأساسية لقياس القيمة العادلة ككل.

المستوى الأول: الأسعار غير المعدلة والمتداولة في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المماثلة.
المستوى الثاني: أساليب للتقييم حيث تكون جميع المدخلات التي لها تأثير جوهري على القيمة العادلة المسجلة ملحوظة، بشكل مباشر أو غير مباشر.
المستوى الثالث: أساليب تقييم تستخدم مدخلات لها تأثير جوهري على القيمة العادلة المسجلة التي لا تستند إلى بيانات السوق الملحوظة.

مخزون

يتم تسعير المخزون بسعر الكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح وصافي القيمة المتوقع تحقيقها أيهما أقل. إن صافي القيمة المتوقع تحقيقها هي سعر البيع المتوقع في الظروف الاعتيادية مطروحاً منه تكاليف البيع.

ذمم مدينة

تدرج الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي بعد تنزيل مخصص للخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسائر الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية. تشطب الديون المعدومة عندما لا يكون هناك احتمال لتحصيلها.

النقد وما في حكمه

يشمل النقد وما في حكمه النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل بعد تنزيل أرصدة البنوك الدائنة.

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية فإن النقد وما في حكمه يشتمل على النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وودائع قصيرة الأجل بعد تنزيل أرصدة البنوك الدائنة.

تكاليف الاقتراض

تتم رسلة تكاليف الاقتراض المباشرة المتعلقة بشراء أو إنشاء أو إنتاج أصل والذي يتطلب بالضرورة فترة طويلة ليصبح جاهزاً للاستخدام المستهدف أو للبيع كجزء من تكاليف ذلك الأصل. إن تكاليف الاقتراض الأخرى تدرج كمصروفات في الفترة التي تكبدت فيها. تتكون تكاليف الاقتراض من الفوائد والتكاليف الأخرى التي تتكبدتها المجموعة فيما يتعلق بالحصول على تلك القروض.

قروض

بعد الاعتراف الأولي، تقاس القروض بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. ويتم الاعتراف بالأرباح والخسائر في قائمة الدخل الشامل عند سداد المطلوبات، وهكذا خلال عملية حساب الإطفاء لأسلوب معدل الفائدة الفعلي. تحسب التكلفة المطفأة باعتبار أي خصم أو علاوة اقتناء والرسوم والتكاليف وهي جزء لا يتجزأ من سعر الفائدة الفعلي وتدرج تكاليف التمويل في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

يتم الاعتراف بمخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين عندما تكون المجموعة ملتزمة بتقديم تعويض نهاية الخدمة للموظفين. تكون المجموعة ملتزمة عندما يكون لديها خطة رسمية مفصلة للتعويض ولا يوجد احتمال فعلي بسحب هذه الخطة. يتم قياس مخصص انتهاء الخدمة بناءً على عدد الموظفين في المجموعة في تاريخ قائمة المركز المالي الموحد وفقاً للسياسات الداخلية للشركة ومعيار المحاسبة الدولي رقم ١٩. هذا ويتم تسجيل الالتزام على أساس القيمة الحالية للتدفقات النقدية التقديرية باستخدام معدل فائدة يماثل معدلات الفائدة على السندات الحكومية.

ذمم دائنة ومستحقات

يتم إثبات الذمم الدائنة للمبالغ المستحقة للسداد للبضائع والخدمات المستلمة ضمن النشاط الطبيعي للشركة سواء تمت أو لم تتم المطالبة بها من قبل المورد أو مقدم الخدمة.

مخصصات

يتم إثبات المخصصات عندما يكون على المجموعة التزام (قانوني أو متوقع) ناتج عن حدث سابق، وأن تسديد الالتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

ضريبة الدخل والضرائب المؤجلة

يتم احتساب مخصص ضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم (١٢) حيث ينص هذا المعيار على تسجيل الضريبة المؤجلة الناتجة عن الفرق ما بين القيمة المحاسبية والضريبة للموجودات والمطلوبات ومبالغها الدفترية في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

تمثل مصروفات الضرائب مبالغ الضرائب المستحقة والضرائب المؤجلة. إن الضرائب المؤجلة هي الضرائب المتوقعة دفعها أو استردادها نتيجة الفروقات الزمنية المؤقتة بين قيمة الموجودات أو المطلوبات في القوائم المالية الموحدة والقيمة التي يتم احتساب الربح الضريبي على أساسها. يتم احتساب الضرائب المؤجلة باستخدام طريقة المطلوبات في قائمة المركز المالي وتحتسب الضرائب المؤجلة وفقاً للنسب الضريبية التي يتوقع تطبيقها عند تسوية الالتزام الضريبي أو تحقيق الموجودات الضريبية المؤجلة.

يتم مراجعة رصيد الموجودات الضريبية المؤجلة في تاريخ القوائم المالية الموحدة ويتم تخفيضها في حالة توقع عدم إمكانية الاستفادة من تلك الموجودات الضريبية جزئياً أو كلياً.

تحقق الإيرادات والاعتراف بالمصاريف

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

يتم تحقق الإيرادات عند تقديم الخدمة وإصدار الفاتورة للعملاء.

يتم الاعتراف بأرباح وخسائر مشاريع فلس الريف في نفس السنة التي يتم بها استكمال المشاريع.

يتم الاعتراف بالإيراد من صافي فائض مساهمات المشتركين الناتجة عن مشاريع مساهمات المشتركين المكتملة حسب طريقة القسط الثابت بنسبة ٤٪ سنوياً، ويتم إظهارها ضمن إيرادات تشغيلية أخرى وإيرادات الأنشطة غير الأساسية.

يتم تحقق الإيرادات الأخرى وفقاً لمبدأ الاستحقاق.

يتم تحقق إيرادات الفوائد البنكية وفقاً لمبدأ الاستحقاق باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي.

يتم الاعتراف بالمصاريف على أساس مبدأ الاستحقاق.

موجودات حق الاستخدام

تقوم المجموعة بالاعتراف بموجودات حق الاستخدام في تاريخ بدء عقد الإيجار (أي، التاريخ الذي يكون الأصل فيه قابل للاستخدام). يتم الاعتراف بأصل حق الاستخدام بالتكلفة، بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم وخسائر التدهن في القيمة، ويتم تعديل القيمة عند إعادة تقييم التزامات الإيجار.

تتضمن تكلفة أصل حق الاستخدام قيمة التزامات الإيجار المعترف بها، بالإضافة الى التكاليف المباشرة الأولية المتكبدة، ودفعات الإيجار التي تمت في أو قبل تاريخ بدء العقد، مطروحاً منها أي حوافز مستلمة متعلقة بعقد الإيجار. في حال لم تكن المجموعة متيقنة من الحصول على ملكية الأصل المؤجر في نهاية مدة العقد، يتم استهلاك قيمة حق استخدام الأصل المعترف به على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي للأصل أو مدة الإيجار أيهما أقل. تخضع موجودات أصول حق الاستخدام إلى اختبار التدهن في القيمة.

الالتزامات عقود الإيجار

تقوم المجموعة في تاريخ بدء عقد الإيجار، بالاعتراف بالالتزامات عقد الإيجار بالقيمة الحالية لدفعات الإيجار التي يتعين دفعها خلال مدة العقد. تتضمن دفعات الإيجار الدفعية الثابتة (والتي تتضمن الدفعات التي في مضمونها تعتبر دفعات إيجار ثابتة) مطروحاً منها حوافز الإيجار المستحقة ودفعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشرات أو معدلات متفق عليها وفقاً لشروط العقد، والمبالغ المتوقعة تحصيلها بموجب ضمانات القيمة المتبقية. تتضمن دفعات الإيجار أيضاً القيمة المستحقة عند ممارسة خيار الشراء والذي من المؤكد أن تمارسه المجموعة وقيمة غرامات إنهاء عقد الإيجار، إذا كانت المجموعة تنوي ان تمارس خيار الإنهاء وفقاً لشروط العقد.

يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشرات أو معدلات متفق عليها وفقاً لشروط العقد كمصاريف في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الشرط الذي يؤدي الى دفع تلك المبالغ.

عند احتساب القيمة الحالية لدفعات الإيجار، تستخدم المجموعة لغايات خصم دفعات الإيجار المستقبلية معدل الاقتراض عند بدء الإيجار إذا كان سعر الفائدة الضمني في عقد الإيجار غير قابل للتحديد. لاحقاً يتم زيادة التزامات الإيجار بقيمة الفائدة المستحقة ويتم تخفيضها بقيمة دفعات الإيجار الفعلية. بالإضافة إلى ذلك، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية للالتزامات الإيجار إذا كان هناك أي تعديل أو تغيير على مدة الإيجار أو عند حدوث أي تغيير على الدفعات التي في مضمونها تعتبر دفعات إيجار ثابتة أو عند تغيير التقييم المتعلق بشراء الأصل.

الشركة كمؤجر

يتم الاعتراف بإيرادات الإيجار التشغيلي كإيراد إيجارات في قائمة الدخل الشامل حسب طريقة القسط الثابت على فترة عقد الإيجار.

العملات الأجنبية

يتم تسجيل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية خلال السنة بأسعار الصرف السائدة في تاريخ إجراء تلك المعاملات، كما يتم تحويل أرصدة الموجودات والمطلوبات المالية بالعملات الأجنبية بأسعار الصرف السائدة بتاريخ القوائم المالية الموحدة. هذا ويتم تسجيل الأرباح والخسائر الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية في قائمة الدخل الشامل الموحدة.

معلومات القطاعات

قطاع الأعمال يمثل مجموعة من الموجودات والعمليات التي تشترك معاً في تقديم منتجات أو خدمات خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات أعمال أخرى والتي يتم قياسها وفقاً للتقارير التي يتم استعمالها من قبل المدير التنفيذي وصانع القرار الرئيسي لدى المجموعة.

يرتبط القطاع الجغرافي في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات تعمل في بيئات اقتصادية أخرى.

التقاص

يتم إجراء تقاص بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية وإظهار المبلغ بالصافي في قائمة المركز المالي فقط عندما تتوفر الحقوق القانونية الملزمة وكذلك عندما يتم تسويتها على أساس التقاص أو يتم تحقق الموجودات وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.

الموجودات والمطلوبات المحتملة

لا يتم تسجيل المطلوبات المحتملة في القوائم المالية الموحدة وإنما يتم الإفصاح عنها عندما يكون احتمال دفعها مستبعداً.

لا يتم تسجيل الموجودات المحتملة في القوائم المالية الموحدة وإنما يتم الإفصاح عنها عندما يكون احتمال قبضها ممكناً.

تدني الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ إعداد التقارير المالية بتقييم فيما إذا كان هناك دليل بأن الأصل قد انخفضت قيمته. إذا وجد أي دليل على ذلك، أو عندما يتطلب إجراء اختبار سنوي للانخفاض في القيمة، تقوم المجموعة بتقييم المبلغ الممكن تحصيله للأصل. إن مبلغ الأصل الممكن تحصيله هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة توليد النقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمه المستخدمة أيهما أعلى ويتم تحديده للأصل الفردي، إلا إذا كان الأصل لا يولد تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك الناتجة من الموجودات الأخرى أو موجودات المجموعة. عندما يتجاوز المبلغ المدرج للأصل أو وحدة توليد النقد المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر الأصل منخفضاً ويتم تخفيضه إلى المبلغ الممكن تحصيله. أثناء تقييم القيمة العادلة المستخدمة، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية للقيمة العادلة الحالية لها باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المحددة للأصل. أثناء تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع، تؤخذ المعاملات الحديثة في السوق في الاعتبار إذا كانت متوفرة. وإذا لم يكن ممكناً تحديد مثل تلك المعاملات، يتم استخدام نموذج التقييم المناسب. يتم تثبيت هذه الاحتمالات بمضاعفات تقييم أسعار أسهم الشركات التابعة المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة المتوفرة الأخرى.

تدني الموجودات المالية

تعترف المجموعة بخصص خسائر ائتمانية متوقعة لجميع أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال قائمة الربح أو الخسارة. تستند الخسائر الائتمانية المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وجميع التدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة استلامها، مخصومة عند تقدير سعر الفائدة الفعلي الأصلي. تشمل التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع ضمانات محتفظ بها أو تحسينات ائتمانية أخرى تعد جزءاً لا يتجزأ من الشروط التعاقدية (ان وجدت).

تقوم إدارة المجموعة باحتساب المخصص استناداً إلى خبرتها التاريخية في خسارة الائتمان معدلة وفقاً للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

التصنيف المتداول مقابل غير المتداول

تعرض المجموعة الموجودات والمطلوبات في قائمة المركز المالي على أساس التصنيف المتداول وغير المتداول.

يعتبر الأصل متداولاً عندما:

- يتوقع تحقيقه أو ينوى بيعه أو استهلاكه في الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- يحتفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛
- يتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ أو
- النقد وما في حكمه إلا إذا كان مقيد من إن يتم استبداله أو استخدامه لتسوية التزامات لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

تصنف المجموعة جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر المطلوب متداولاً عندما:

- يتوقع تسويته في الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- يحتفظ به بصورة أساسية لغرض المتاجرة؛
- عندما يكون مستحق السداد خلال اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير؛ أو
- ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية المطلوب لمدة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة إعداد التقارير.

تصنف المجموعة جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

الربح لكل سهم -

يتم احتساب الحصة الأساسية للسهم في الأرباح من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام.

يتم احتساب الحصة المخفضة للسهم من خلال قسمة ربح السنة العائد إلى حملة الأسهم العادية للشركة على المعدل المرجح لعدد الأسهم العادية خلال العام مضافاً إليه المعدل المرجح لعدد الاسهم العادية التي كان يجب إصدارها فيما لو تم تحويل الأسهم القابلة للتحويل إلى أسهم عادية (بعد طرح أسهم الخزينة إن وجدت).

(٤-٢) أهم التقديرات والفرضيات

إن إعداد القوائم المالية الموحدة وتطبيق السياسات المحاسبية يتطلب من إدارة المجموعة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر على مبالغ الموجودات والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة. إن هذه التقديرات والاجتهادات تؤثر أيضاً على الإيرادات والمصروفات والمخصصات وبشكل خاص يتطلب من إدارة المجموعة القيام بأحكام واجتهادات هامة لتقدير مبالغ وأوقات التدفقات النقدية المستقبلية الناجمة عن أوضاع وظروف تلك التقديرات في المستقبل. إن التقديرات المذكورة مبنية بالضرورة على فرضيات وعوامل متعددة لها درجات متفاوتة من التقدير وعدم التيقن وإن النتائج الفعلية قد تختلف عن التقديرات وذلك نتيجة التغيرات في المستقبل في أوضاع وظروف تلك المخصصات.

فيما يلي أهم التقديرات والفرضيات المستخدمة في القوائم المالية الموحدة :

- تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة من معيار التقارير المالية الدولي رقم (٩) (الأدوات المالية) لتسجيل الخسائر الائتمانية المتوقعة على جميع أدوات الدين، وحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة على كامل عمر أدوات الدين. قامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة التاريخية للخسارة الائتمانية مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.
- يتم تحميل السنة المالية بما يخصها من نفقة ضريبة الدخل وفقاً للأنظمة والقوانين والمعايير المحاسبية ويتم احتساب وإثبات الموجودات والمطلوبات الضريبية المؤجلة ومخصص الضريبة اللازم.
- تقوم إدارة المجموعة بإعادة تقدير الأعمار الإنتاجية للممتلكات والمعدات بشكل دوري لغايات احتساب الاستهلاكات السنوية اعتماداً على الحالة العامة لتلك الموجودات وتقديرات الأعمار الإنتاجية المتوقعة في المستقبل، ويتم احتساب خسائر التدني كمصروف في قائمة الدخل الشامل.
- تقوم إدارة المجموعة باستبعاد الممتلكات والمعدات بناءً على تقدير صافي القيمة الدفترية للموجودات المستبعدة.
- يتم تكوين مخصص للمخزون بطيء الحركة الذي لا يستخدم لفترة تزيد عن سنتين.
- يتم احتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة بناءً على الأنظمة الداخلية للشركة والدراسات الإكتوارية.
- يتم تكوين مخصص لقاء القضايا المقامة ضد المجموعة اعتماداً على دراسة قانونية معدة من قبل محامي المجموعة والتي بموجبها يتم تحديد المخاطر المحتمل حدوثها في المستقبل، ويعاد النظر في تلك الدراسات بشكل دوري.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٤) حق استخدام أصول والتزامات عقود إيجار

يمثل هذا البند حق استخدام أصول مستأجرة والناتج عن عقد استئجار مبنى المجموعة والمنتهي في عام ٢٠٢٦. يتم خصم التزامات عقد الإيجار بنسبة ٨٪.

يوضح الجدول أدناه القيمة الدفترية لحقوق استخدام الموجودات و التزامات عقود الإيجار والحركة عليها خلال السنة:

التزامات عقود الإيجار*	حق استخدام أصول	
دينار	دينار	
٢٤٧,٢٢٥	٢٣٤,٥٤٠	كما في ١ كانون ثاني ٢٠٢٤
١,١٣٨,٧٦٧	١,١٣٨,٧٦٧	إضافات خلال السنة
-	(١٨١,٨٥٧)	استهلاك السنة
٤٨,٥١٩	-	تكاليف تمويل
(٣٣٢,٠٠٠)	-	دفعات إيجار
١,١٠٢,٥١١	١,١٩١,٤٥٠	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤
التزامات عقود الإيجار*	حق استخدام أصول	
دينار	دينار	
٣٥٦,٨١٦	٣٣٥,٠٥٥	كما في ١ كانون ثاني ٢٠٢٣
-	(١٠٠,٥١٥)	استهلاك السنة
٢٢,٤٠٩	-	تكاليف تمويل
(١٣٢,٠٠٠)	-	دفعات إيجار
٢٤٧,٢٢٥	٢٣٤,٥٤٠	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

* إن تفاصيل مطلوبات عقود الإيجار كما في ٣١ كانون الأول هي كما يلي:

المجموع	طويلة الاجل	قصيرة الاجل	
دينار	دينار	دينار	
١,١٠٢,٥١١	٧٩٤,٩٤٣	٣٠٧,٥٦٨	٢٠٢٤
٢٤٧,٢٢٥	١٤٨,١٥٠	٩٩,٠٧٥	٢٠٢٣

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٥) موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف

٢٠٢٣	٢٠٢٤
دينار	دينار
١٨٠,٤٢٩,٥٦٢	١٩٠,٣٢٠,٣٩٠
٩,٨٩٠,٨٣١	١٠,٢٩٤,٥٥٩
١٩٠,٣٢٠,٣٩٣	٢٠٠,٦١٤,٩٤٩
٨٨,٠٩٠,٤٨٩	٩٥,٤٦١,٧٦٨
٧,٣٧١,٢٧٩	٧,٨٠٢,٨٦٦
٩٥,٤٦١,٧٦٨	١٠٣,٢٦٤,٦٣٤
٩٤,٨٥٨,٦٢٥	٩٧,٣٥٠,٣١٥

الكلفة -

كما في أول كانون الثاني
المحول من مشاريع تحت التنفيذ (إيضاح ٧)
كما في ٣١ كانون الأول

الاستهلاك المتراكم -

كما في أول كانون الثاني
إستهلاك السنة (إيضاح ٢٧)
كما في ٣١ كانون الأول

صافي القيمة الدفترية -

كما في ٣١ كانون الأول

يتم استهلاك موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف بنسبة ٤٪ سنويا ويتم إطفاء مطلوبات مساهمات المشتركين وفلس الريف المقابلة لها بنفس النسبة وبذلك لا تؤثر على الأداء المالي للشركة. ان تفاصيل مطلوبات مساهمات المشتركين وفلس الريف كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤
دينار	دينار
٦١,٩٣٩,٨٠٢	٦٢,٧٥٠,٥٨٥
٣٢,٩١٨,٨٢٣	٣٤,٥٩٩,٧٣٠
٩٤,٨٥٨,٦٢٥	٩٧,٣٥٠,٣١٥

مطلوبات مساهمات المشتركين
مطلوبات فلس الريف

(٦) مدفوعات قضايا التعارضات

٢٠٢٣	٢٠٢٤
دينار	دينار
١,٤٤٥,٤٣٠	١,٤٦٨,٩٤٤
٢٣,٥١٤	٦٦,٦٣٥
١,٤٦٨,٩٤٤	١,٥٣٥,٥٧٩
١,٤٠١,٠١٣	١,٤١٧,٦٣٣
١٦,٦٢٠	١٩,٤٧٦
١,٤١٧,٦٣٣	١,٤٣٧,١٠٩
٥١,٣١١	٩٨,٤٧٠

الكلفة -

كما في أول كانون الثاني
إضافات
كما في ٣١ كانون الأول

الاطفاء المتراكم -

كما في أول كانون الثاني
إطفاء السنة (إيضاح ٢٧)
كما في ٣١ كانون الأول

صافي القيمة الدفترية -

كما في ٣١ كانون الأول

شركة كهرباء محافظة إربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٧) مشاريع تحت التنفيذ

يمثل هذا البند الأعمال المنفذة والمبالغ المدفوعة للمتعهدين من قبل المجموعة كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٢,٠٦٣,٢٢٨	٦,٥٨٠,٥٠٢	مشاريع التمويل الذاتي
٣,١٧٨,٥٥٥	٥,٤١٤,٧٢٥	مشاريع مساهمات المشتركين
٢,٧٨٤,٦٨٧	٢,٣٤٦,١٥٣	مشاريع فلس الريف
٨,٠٢٦,٤٧٠	١٤,٣٤١,٣٨٠	

إن الحركة على مشاريع تحت التنفيذ كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٦,٤١٢,١٤٢	٨,٠٢٦,٤٧٠	رصيد بداية السنة
١٣,٠٢٣,٣٣١	١٩,٥٢٠,٣٤٥	إضافات خلال السنة
(١,٥١٨,١٧٢)	(٢,٩١٠,٨٧٦)	المحول إلى ممتلكات ومعدات (إيضاح ٣)
(٩,٨٩٠,٨٣١)	(١٠,٢٩٤,٥٥٩)	المحول إلى موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف (إيضاح ٥)
٨,٠٢٦,٤٧٠	١٤,٣٤١,٣٨٠	رصيد نهاية السنة

تبلغ كلفة استكمال مشاريع تحت التنفيذ المتوقعة مبلغ ٩,٩٦١,١٠٧ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ ويتوقع الانتهاء من تنفيذها خلال عام ٢٠٢٥.

(٨) موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

يمثل هذا البند مساهمة المجموعة في الشركات التالية:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	نسبة الملكية	
دينار	دينار	%	
٢٨٦,٧١٩	٢٨٦,٧١٩	١١,٤٧	أسهم شركات غير مدرجة / داخل الأردن
٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠	٢٠	شركة صناعة المعدات الكهربائية محدودة المسؤولية
٣٣٦,٧١٩	٣٣٦,٧١٩		شركة سما المملكة للمشاريع التجارية والخدمات*

* تم في تاريخ ١٢ تموز ٢٠٢٣ موافقة مجلس إدارة شركة كهرباء محافظة إربد المساهمة العامة المحدودة قيام كل من شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة وشركة كهرباء المملكة لاستثمارات الطاقة على الاستثمار في شركة نور الشمال للمشاريع التجارية والخدمات والتي كانت مملوكة بما نسبته ١٠٠٪ من قبل شركة كهرباء محافظة إربد المساهمة العامة المحدودة. لاحقا لهذا القرار وبناء على قرار الهيئة العامة غير العادي لشركة نور الشمال للمشاريع التجارية والخدمات في اجتماعها المنعقد بتاريخ ٣١ آب ٢٠٢٤، فقد تقرر زيادة رأس مال المجموعة المصرح به والمكتتب ليصبح ٢٥٠,٠٠٠ دينار/ سهم بدلا من ٥٠,٠٠٠ دينار/ سهم، حيث تم الإبقاء على قيمة استثمار شركة كهرباء محافظة إربد المساهمة العامة المحدودة في المجموعة والبالغ ٥٠,٠٠٠ دينار/ سهم ليشكل ما نسبته ٢٠٪ من قيمة رأس مال المجموعة. تم تعديل اسم شركة نور الشمال للمشاريع التجارية والخدمات إلى سما المملكة للمشاريع التجارية والخدمات.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

ان ملخص بنود قائمة المركز المالي لشركة نور الشمال للمشاريع التجارية والخدمات كما في تاريخ الاستبعاد كما يلي:

١٢ تموز ٢٠٢٣	
دينار	
٥٠,٠٠٠	الموجودات -
٥٠,٠٠٠	نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك
	مجموع الموجودات
٢١,١٤٣	المطلوبات -
٢٨,٨٥٧	مبالغ مستحقة لجهات ذات علاقة
	صافي الأصول المرتبطة مباشرة في المجموعة المستبعدة

لم ينتج عن دخول المساهمين الجدد في شركة نور الشمال للمشاريع التجارية والخدمات أي ربح او خسارة خلال السنة.

لم يكن لدى شركة نور الشمال للمشاريع التجارية والخدمات أي نشاط تجاري منذ تاريخ تأسيسها عام ٢٠٢٢ حتى تاريخ ١٢ تموز ٢٠٢٣.

(٩) مخزون

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٦,٣٣٨,٥٤٨	٦,١٥٨,٧٥٦	مواد كهرباء ضغط متوسط ومنخفض ولوازم مشتركين
١٩٥,٠٧٥	٢٢٨,٤٤٦	مستودع العدد والأدوات وقطع السيارات والآليات
٦٥,٧٢٥	٩٣,٢٣٨	مستودع القرطاسية والأثاث ومواد الكمبيوتر
٣٧,١٣٩	٣٤,٩٠٢	مستودع الآليات وقطع غيارها
٤,٣١٤,٣٩١	٤,٦٦٦,٩١٧	مستودع المواد المرتجعة
١٠,٩٥٠,٨٧٨	١١,١٨٢,٢٥٩	
(٣,٦٠٨,٩٨٥)	(٤,٢٧٥,٢٠٠)	ينزل: مخصص مخزون بطيء الحركة
٧,٣٤١,٨٩٣	٦,٩٠٧,٠٥٩	
٢٣٥,٧٣٥	١٩٨,٥٢٤	يضاف: مصاريف اعتمادات مستندية وعطاءات
٧,٥٧٧,٦٢٨	٧,١٠٥,٥٨٣	
٢,٧٢٩,٥٦٣	١,٨٨٣,٥٥٦	مخزون استراتيجي
٤,٨٤٨,٠٦٥	٥,٢٢٢,٠٢٧	مخزون
٧,٥٧٧,٦٢٨	٧,١٠٥,٥٨٣	

يتضمن المخزون الاستراتيجي مواد كهرباء ضغط متوسط ومنخفض ولوازم مشتركين يتم استخدامها في مشاريع المجموعة وأعمال الصيانة والاستبدال.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

فيما يلي الحركة على مخصص مخزون بطيء الحركة:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٣,٦٢٠,٥١٠	٣,٦٠٨,٩٨٥	رصيد بداية السنة
٥٩٧,٤٤٤	٦٦٦,٢١٥	المخصص للسنة
(٦٠٨,٩٦٩)	-	المواد المشطوبة
٣,٦٠٨,٩٨٥	٤,٢٧٥,٢٠٠	رصيد نهاية السنة

(١٠) ذمم مدينة

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٣٣,٣٧٥,٤٠٩	٣٣,٣١٣,٠٨٠	ذمم مشتركين اعتياديين منزلي
٦,٢٨٢,٩٤٧	١٤,٤٦٤,٨٦٣	ذمم مشتركين اعتياديين غير منزليين ودوائر حكومية
٢٨,٧١٣	٣٣,٨٠٩	ذمم مشتركين اعتياديين منزلي موظف
٨,١٧٦,٤٤٨	٨,١٢٨,٥٩٣	ذمم مشتركين القطاع التجاري
٢١١,٩٧٤	٢٣٥,٥٨١	ذمم مشتركين العدادات المؤقتة
١,٠١٥,٤٠٦	٨٥٨,٦٤١	ذمم مشتركين قطاع الاتصالات
١٢٤,٩٣٠	١٤٣,٧٧٨	ذمم مشتركين قطاع البنوك
٧,٩٨٨	٤,٠٣١	ذمم مشتركين الاذاعة والتلفزيون
٧,٢٥٨	٢٤,٢٦٣	ذمم مشتركين الفنادق
١,٢٤٦,٦٢٤	١,٣٧٢,٤٠٥	ذمم مشتركين صناعيون صغار
٣,٣٠٦,٠٧٧	٣,٢٣٤,٤٢١	ذمم مشتركين صناعيون متوسطين
١١,٥٢٣,٨٠٧	٣٤,٣٦١,٤١٣	ذمم مشتركين مضخات مياه
٢,٣٣٠,٠٧٠	٢,٤٠٨,٣٣٦	ذمم مشتركين القطاع الزراعي
٥,٥٤٥,٤٩٤	٨,٤٠٣,٧٥٥	ذمم مشتركين انارة شوارع
١٤٥,٩٢٧	١٥٨,١٦٤	ذمم مشتركين تجاري / زراعي
٣,١٨٨,١٣٤	٨,٨٧٢,٨٩١	ذمم مشتركين القوات المسلحة الاردنية
١,٦٣٠,٧٤٦	١,٧٩٢,٢٦٥	ذمم قطاع زراعي ثلاثي التعرفة
٧٩,١٧٦	٤٧٩,٧٤٠	ذمم مشتركين سيارات شحن
٥٥٩,٧٩٧	٦٢٤,٩٨٥	ذمم مشتركين اتفاقيات تخصيص
-	٤,٣٣٢,٨٥١	ذمم فروقات استهلاك
١٠٣,١٣٤	٨٦,١٢٦	ذمم مشتركين المستشفيات الخاصة
٧٨,٨٩٠,٠٥٩	١٢٣,٣٣٣,٩٩١	مجموع ذمم مشتركين مبيعات الطاقة
٥,٠٥٥,٥٩٢	٨,٣٦٦,٤٩٩	فوائد تأخير
٧٩٤,١٨٥	٧٦٩,٩٩٧	ذمم مدينة متفرقة
١,٢٤٦,٧٣٧	١,٢٦٣,٨٦٤	ذمم دوائر حكومية - مشاريع انارة اخرى
١,١٤٣,٩٦٥	١,٣٧٣,٥١١	ذمم موظفين
٨٧,١٣٠,٥٣٨	١٣٥,١٠٧,٨٦٢	
(١٠,١١٥,٣١٧)	(١١,٦٦٠,١٩٥)	
٧٧,٠١٥,٢٢١	١٢٣,٤٤٧,٦٦٧	

ينزل: مخصص الخسائر الانتمائية المتوقعة

* يتم احتساب فوائد التأخير على المبالغ المستحقة الدفع من الدوائر والمؤسسات الحكومية لفترة تزيد عن ٣٠ يوم من تاريخ استلام الفاتورة بنسبة ١٪ شهريا وبحد اقصى ٩٪ سنوياً من قيمة المبالغ المستحقة.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

فيما يلي الحركة على مخصص الخسائر الائتمانية المتوقعة:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٩,١٥٧,٩٣٦	١٠,١١٥,٣١٧	رصيد بداية السنة
٩٥٧,٨٨٣	١,٥٤٤,٨٧٨	المخصص للسنة
(٥٠٢)	-	الديون المستردة / (المعدومة) خلال السنة
١٠,١١٥,٣١٧	١١,٦٦٠,١٩٥	

فيما يلي جدول أعمار الذمم غير متدنية القيمة كما في ٣١ كانون الأول:

المجموع	أكثر من ٩٠ يوم	٦١ - ٩٠ يوم	٦٠ - ١ يوم	ذمم غير مستحقة	
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
١٢٣,٤٤٧,٦٦٧	٦٥,٥٠٦,٢٠٢	٥,٣٩١,٤٨١	٦,٧٢٣,٧٨٤	٤٥,٨٢٦,٢٠٠	٢٠٢٤
٧٧,٠١٥,٢٢١	٢٨,٨١٢,٩٦١	١,٠٩٧,٢٥١	٨,٥٤٩,٢٢٦	٣٨,٥٥٥,٧٨٣	٢٠٢٣

(١١) نقد وأرصدة لدى البنوك

يمثل النقد وأرصدة لدى البنوك في قائمة المركز المالي ما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٢,٤٩١,٦٣٤	٥,٠٢٧,٧٩٠	أرصدة لدى البنوك
٨٠,٤٢٠	٩٢,٥٩٤	نقد في الصندوق
٣٥,٠٠٠,٠٠٠	٣٠,٠٠٠,٠٠٠	ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال أكثر من ثلاثة أشهر وحتى سنة*
٣٧,٥٧٢,٠٥٤	٣٥,١٢٠,٣٨٤	

* يمثل هذا البند الودائع لدى بنك محلي بالدينار الأردني تستحق خلال فترة أكثر من ثلاثة أشهر وحتى سنة وبمعدل فائدة يتراوح ما بين ٥,٥٪ - ٦,٧٪، (٢٠٢٣: ٥,٦٥٪ - ٧,٢٠٪).

يمثل النقد وما في حكمه لغرض اعداد قائمة التدفقات النقدية ما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٣٧,٥٧٢,٠٥٤	٣٥,١٢٠,٣٨٤	نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك
(٣٥,٠٠٠,٠٠٠)	(٣٠,٠٠٠,٠٠٠)	ينزل: ودائع قصيرة الأجل تستحق خلال أكثر من ثلاثة أشهر وحتى سنة
(٦٤,٠٢٤,٦٥٥)	(٦٥,٧٥٣,٠٨١)	بنوك دائنة وقروض قصيرة الأجل (إيضاح ٢٠)
(٦١,٤٥٢,٦٠١)	(٦٠,٦٣٢,٦٩٧)	

(١٢) حقوق الملكية

رأس المال -

قررت الهيئة العامة في اجتماعها غير العادي بتاريخ ٢١ نيسان ٢٠٢٤ زيادة رأس مال المجموعة بمبلغ ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار عن طريق رسملة مبلغ الزيادة من رصيد الأرباح المدورة ليصبح رأس مال المجموعة ٢١,٠٠٠,٠٠٠ دينار بقيمة أسمية دينار للسهم الواحد كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤.

إحتياطي إجباري -

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا الحساب ما تم تحويله من الأرباح السنوية قبل الضريبة بنسبة ١٠٪ خلال السنة والسنوات السابقة وهو غير قابل للتوزيع على المساهمين. لا يجوز وقف التحويل للإحتياطي الإجباري قبل أن يبلغ رصيده ٢٥٪ من رأس المال المصرح به. إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الإستمرار في التحويل إلى أن يبلغ رصيد الإحتياطي الإجباري ١٠٠٪ من رأس المال المجموعة المصرح به.

إحتياطي إختياري -

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا البند ما تم تحويله من الأرباح السنوية الصافية بنسبة لا تزيد عن ٢٠٪ خلال السنوات وهو قابل للتوزيع على المساهمين.

أرباح موزعة -

وافقت الهيئة العامة للمساهمين في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢١ نيسان ٢٠٢٤ على توزيع مبلغ ٥,٦٠٠,٠٠٠ دينار كأرباح على المساهمين عن أرباح عام ٢٠٢٣ بنسبة ٤٠٪ من رأس المال المكتتب به والمدفوع في تاريخ الاجتماع.

وافقت الهيئة العامة للمساهمين في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٩ نيسان ٢٠٢٣ على توزيع مبلغ ٧,٥٠٠,٠٠٠ دينار كأرباح على المساهمين عن أرباح عام ٢٠٢٢ بنسبة ٧٥٪ من رأس المال المكتتب به والمدفوع في تاريخ الاجتماع.

(١٣) مساهمات مشتركين مقبوضة مقدما

يمثل هذا البند المبالغ المستلمة مقدما من المشتركين لقاء تنفيذ مشاريع مساهمات المشتركين، حيث تقوم المجموعة باقفال هذا البند بعد اتمام المشروع في بندي مطلوبات مساهمات المشتركين وفائض مساهمات المشتركين.

(١٤) فائض مساهمات المشتركين

يمثل هذا البند صافي إيرادات مساهمات المشتركين حيث يتم الاعتراف بالفرق بين المبالغ المستلمة من مساهمات المشتركين وتكلفة تلك المشاريع المنجزة والممولة من قبلهم، هذا وتقوم المجموعة باطفاء هذا الفائض بنسبة ٤٪ سنويا.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(١٥) مخصص تعويض نهاية الخدمة

يمثل هذا البند المبالغ المستحقة لموظفي المجموعة مقابل تعويض نهاية الخدمة. تقوم المجموعة باحتساب مخصص تعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول بناءً على الرواتب الاجمالية المدفوعة مضروبة بعدد سنوات الخدمة مخصوماً منها مساهمة المجموعة في الضمان الاجتماعي بحد أقصى ٨٪، وحسب النظام المقر لهذه الغاية.

إن الحركة على القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٨,٨٣٩,٤١٨	١٠,٦٩٢,٧١٩	الرصيد في بداية السنة
٢,٩٨٢,٩٢٢	١,٣٢٦,٤٢٧	المحمل على السنة
(١,١٢٩,٦٢١)	(٤٢٨,١٣١)	المدفوع خلال السنة
١٠,٦٩٢,٧١٩	١١,٥٩١,٠١٥	الرصيد في نهاية السنة

إن تفاصيل مخصص تعويض نهاية الخدمة المحمل على السنة كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
١,٤٨٥,٧٥٤	٦٦٠,٦٧٦	الفائدة على الالتزام
١,٤٩٧,١٦٨	٦٦٥,٧٥١	كلفة الخدمة الحالية
٢,٩٨٢,٩٢٢	١,٣٢٦,٤٢٧	مصرف السنة

تم توزيع مخصص تعويض نهاية الخدمة المحمل على السنة كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٢,١٦٩,٦٠٠	٩٧٥,٠٧٠	المصاريف الإدارية (إيضاح ٢٦)
٨١٣,٣٢٢	٣٥١,٣٥٧	ما تم رسملته على مشاريع تحت التنفيذ
٢,٩٨٢,٩٢٢	١,٣٢٦,٤٢٧	

إن الافتراضات الاكتوارية الأساسية المستخدمة لتحديد قيمة مخصص تعويض نهاية الخدمة هي كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
%٥,٧	%٦,١	معدل الخصم
%٠,١٨	%٠,١٨	معدل الوفيات
%٥	%٥	معدل الزيادة السنوية للرواتب
%٢	%٢	معدل الاستقالات
%٨	%٨	نسبة مساهمة المجموعة في الضمان الاجتماعي المطروحة من تعويض نهاية الخدمة للموظف

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

يوضح الجدول التالي التغيرات الممكنة في القيمة الحالية لتعويض نهاية الخدمة كما في ٣١ كانون الأول نتيجة التغير بمقدار ١٪ في معدل الخصم ومعدل زيادة الرواتب ومعدل الاستقالات:

الزيادة بمقدار ١٪ في معدل	الأثر على القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة ٢٠٢٤ دينار
الخصم	(٣٧٦,٧٨٧)
الزيادة في الرواتب	٩٨,٠٧٧
الاستقالات	(١٠٥,٧٧٩)
النقص بمقدار ١٪ في معدل	الأثر على القيمة الحالية لمخصص تعويض نهاية الخدمة ٢٠٢٤ دينار
الخصم	٣٧٦,٧٨٧
الزيادة في الرواتب	(٩٨,٠٧٧)
الاستقالات	١٠٥,٧٧٩

(١٦) قرض طويل الأجل

قامت المجموعة خلال عام ٢٠٢٣ بتوقيع اتفاقية قرض مع البنك الإسلامي الأردني بمبلغ ١٨,٠٠٠,٠٠٠ دينار وبمزاولة قدرها ٣,١٥٠,٠٠٠ دينار وبمقدار نسبة مزاولة ٣,٥٪. يسدد القرض بموجب ١٠ أقساط نصف سنوية بقيمة ١,٨٠٠,٠٠٠ دينار للقسط، بحيث تستحق الدفعة الأولى بشهر أيار ٢٠٢٤ وتستحق الدفعة الأخيرة بشهر تشرين الثاني ٢٠٢٨، وبالتالي فإن مجموع قيمة القرض مع المزاولة تساوي ٢١,١٥٠,٠٠٠ دينار.

إن قيمة الدفعات السنوية واستحقاقاتها لأقساط القرض هي كما يلي:

السنة	المبلغ دينار
٢٠٢٦	٣,٦٠٠,٠٠٠
٢٠٢٧	٣,٦٠٠,٠٠٠
٢٠٢٨	٣,٦٠٠,٠٠٠
	١٠,٨٠٠,٠٠٠

(١٧) تأمينات نقدية للمشاركين

يمثل هذا البند المبالغ المستلمة من المشاركين كتأمينات نقدية مقابل خدمات توصيل الكهرباء وذلك بناءً على تعليمات تكاليف التوصيل الصادرة عن هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(١٨) ذمم دائنة

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٣٨,٩٣٥,١١٠	٨٧,٧٧٥,٢٣٦	شركة الكهرباء الوطنية- مشتريات الطاقة
١,٦٢٥,٩٤١	٤,٩٨٨,١٣٩	شركة الكهرباء الوطنية- فوائد التأخير
١,٦٤٢,٣٢٧	١,٩٣٨,٣٠٧	شركة الكهرباء الوطنية - بدل خدمات الشبكة
٥٣٤,٤٣١	٣٤٤,٨٠٨	شركة الكهرباء الوطنية - تخصيص
٥٩٧,٣٠٩	٦٤٤,٩٥٦	شركة البادية لتوليد الطاقة - مشتريات طاقة متجددة
٤٤٠,٠٢٠	٣٩٢,٣٨٥	شركة كهرباء الوطنية - فرق أسعار الوقود
١٥٢,٢٩٥	١٦١,١٥٠	شركة المصادر الخضراء لتوليد الطاقة-مشتريات الطاقة المتجددة
١٨,٣٩٥,٠٨٢	٢٢,٢٠٥,١٠٥	ذمم موردين
٥,٨٤٣,٧٦٨	٥,٨١٤,٧٦٤	البلديات- رسوم نفايات
٢,٧٦٠,٦٥٣	٢,٨٢٢,٧٧٢	وزارة المالية - رسوم تلفزيون
٢,٦٥٣,٦١٨	٣,٣٦٤,٧٠٣	فلس الريف
٢٣٧,٣٨١	٢٢٦,٥٦١	أخرى
٧٣,٨١٧,٩٣٥	١٣٠,٦٧٨,٨٨٦	

(١٩) أرصدة دائنة أخرى

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٣,٩٦٣,٩٥٧	٤,٢١٢,١٧٠	صندوق التأمين الصحي
١,٤٣٨,١٤٤	١,٣٩٧,٨٩٤	أمانات مشتركين
٥٧,١٦٦	٦١,٠٨٠	أمانات طلبات اشتراكات غير منفذة
١٧٤,٦٤٢	١٥٧,٠٤٤	امانات بدل طلب ربط نظم مصادر طاقة متجددة
٣٤,٢٦٢	٧٩,٣٤٢	رسوم تمديدات مشتركين مقبوضة مقدماً
٥٨١,٣٩٣	٥٨٣,٠٤١	أمانات عامة
١,٦٤٥	١,٦٤٥	أمانات المكاتب البريدية
٨٤,٦٧١	٨٤,٦٧٢	أمانات دوائر حكومية - مشاريع
١١٥,٦٦٧	٥٨,٦١٤	أمانات ضريبة المبيعات
٥٣,١٨٢	٥٤,٠٠٠	مكافأة اعضاء مجلس الإدارة
٢٧٠,٥٣٢	٤٠٢,١٠٠	مبالغ مستحقة للمتعهدين
٩١٠,٩٢١	٨٢٨,٠٧٥	أرباح مساهمين قيد التوزيع
٧٩,٥٤٨	١,١١٦	أمانات مستودع تالف
٣٠٢,٩٣٥	٣٢٧,٤٩٢	أخرى
٨,٠٦٨,٦٦٥	٨,٢٤٨,٢٨٥	

(٢٠) بنوك دائنة وقروض قصيرة الاجل

بنوك دائنة -

يمثل هذا البند رصيد التسهيلات الائتمانية الممنوحة للشركة من عدة بنوك محلية بسقوف وقدرها ٤٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار وتحمل متوسط سعر فائدة ٧,٥٤٪ سنوياً (٢٠٢٣: ٧,٧١٪).

قروض قصيرة الاجل -

قامت شركة كهرباء محافظة اربد بتوقيع اتفاقية توريد الطاقة الكهربائية (تمويل ائتمان طاقة كهربائية) مع البنك الإسلامي الأردني والبنك العربي الإسلامي لتسديد جزء من فاتورة شراء الطاقة الكهربائية من شركة الكهرباء الوطنية وسقوف ائتمانية متضمنة الربح وقدرها ٧٥,٠٠٠,٠٠٠ دينار وتحمل متوسط سعر فائدة ٥,٠٣٪ سنوياً (٢٠٢٣: ٤,١٨٪)، وسيتم تسديد كامل مبلغ القرض خلال عام ٢٠٢٥.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٢١) مخصصات مختلفة

تمثل المخصصات الظاهرة في قائمة المركز المالي ما يلي:

٢٠٢٣		٢٠٢٤			
المجموع	المجموع	مخصص	مخصص	صندوق الخدمة	مخصص
دينار	دينار	التزامات	قضايا	الاجتماعية	اجازات الموظفين
دينار	دينار	وظيفية	دينار	دينار	دينار
١,٧١٩,٠١٦	٢,٢٤٠,٨٥١	-	٨٨٦,٩٣٥	٢,١٧١	١,٣٥١,٧٤٥
٦٠٦,٤٧٧	١,١٩٦,٨٥٥	١,١٩٦,٨٥٥	-	-	
(٨٤,٦٤٢)	(٣٥,١٥٣)	-	-	(١,٧٧٦)	(٣٣,٣٧٧)
٢,٢٤٠,٨٥١	٣,٤٠٢,٥٥٣	١,١٩٦,٨٥٥	٨٨٦,٩٣٥	٣٩٥	١,٣١٨,٣٦٨

(٢٢) ضريبة الدخل

موجودات ضريبية مؤجلة -

يمثل هذا البند الموجودات الضريبية المؤجلة والناجمة عن الفروقات المؤقتة بين الربح الضريبي والربح المحاسبي نتيجة لمخصص تعويض نهاية الخدمة والمخصصات الأخرى.

إن تفاصيل هذا البند هي كما يلي :

٣١ كانون الأول		٢٠٢٤			
٢٠٢٣	٢٠٢٤	المبالغ			
الضريبة	الضريبة	الرصيد في	المبالغ	المبالغ	الرصيد في
المؤجلة	المؤجلة	نهاية السنة	المحررة	المضافة	بداية السنة
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
٢,٨٨٧,٠٣٥	٣,١٢٩,٥٧٥	١١,٥٩١,٠١٥	(٤٢٨,١٣١)	١,٣٢٦,٤٢٧	١٠,٦٩٢,٧١٩
٣٦٤,٩٧٢	٣٥٥,٩٦١	١,٣١٨,٣٦٨	(٣٣,٣٧٧)	-	١,٣٥١,٧٤٥
٢٣٩,٤٧٢	٢٣٩,٤٧٢	٨٨٦,٩٣٥	-	-	٨٨٦,٩٣٥
٣,٤٩١,٤٧٩	٣,٧٢٥,٠٠٨	١٣,٧٩٦,٣١٨	(٤٦١,٥٠٨)	١,٣٢٦,٤٢٧	١٢,٩٣١,٣٩٩

إن الحركة على بند الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٢,٨٥٠,٧٠٧	٣,٤٩١,٤٧٩	الرصيد في بداية السنة
٦٤٠,٧٧٢	٢٣٣,٥٢٩	التغير خلال السنة
٣,٤٩١,٤٧٩	٣,٧٢٥,٠٠٨	الرصيد في نهاية السنة

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

مخصص ضريبة الدخل-

إن الحركة على مخصص ضريبة الدخل كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٧,٤٦٥,٦١٣	٣,٦٦٣,٣٩٧	الرصيد في بداية السنة
٥,٠٦٢,٨٠٨	٤,٥٨٨,١٩٩	ضريبة الدخل للسنة
(٨,٨٦٥,٠٢٤)	(٤,٤٤٩,٧١٠)	ضريبة الدخل المدفوعة
٣,٦٦٣,٣٩٧	٣,٨٠١,٨٨٦	الرصيد في نهاية السنة

إن ضريبة دخل السنة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة تتكون مما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٥,٠٦٢,٨٠٨	٤,٥٨٨,١٩٩	ضريبة دخل السنة
(٦٤٠,٧٧٢)	(٢٣٣,٥٢٩)	المضاف من موجودات ضريبية مؤجلة
٤,٤٢٢,٠٣٦	٤,٣٥٤,٦٧٠	

فيما يلي تفاصيل ضريبة دخل السنة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة وتسوية الربح المحاسبي مع الربح الضريبي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
١٣,٦٢٦,٤١٥	١٤,٤٥٥,٩١٠	الربح المحاسبي قبل الضريبة
(١,٨٢٣,٢٣١)	(٢,٢٦١,٦٩٢)	ايرادات غير خاضعة للضريبة
٦,٩٤٧,٩٥٥	٤,٧٩٩,١٠٨	مصروفات غير مقبولة ضريبياً
١٨,٧٥١,١٣٩	١٦,٩٩٣,٣٢٦	الربح الضريبي
٥,٠٦٢,٨٠٨	٤,٥٨٨,١٩٩	ضريبة دخل والمساهمة الوطنية للسنة
(٦٤٠,٧٧٢)	(٢٣٣,٥٢٩)	موجودات ضريبية مؤجلة مكونة خلال السنة
٤,٤٢٢,٠٣٦	٤,٣٥٤,٦٧٠	ضريبة الدخل للسنة
%٢٧	%٢٧	نسبة ضريبة الدخل القانونية
%٣٢,٤٥	%٣٠,١٢	نسبة ضريبة الدخل الفعلية

تم احتساب ضريبة الدخل المستحقة للسنوات المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ و ٢٠٢٣ وفقاً لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته. إن نسبة ضريبة الدخل القانونية للشركة هي ٢٤٪ بالإضافة إلى ٣٪ تستحق كضريبة مساهمة وطنية بحسب قانون الضريبة رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته.

حصلت المجموعة على مخالصة نهائية من دائرة ضريبة الدخل حتى عام ٢٠٢٠. قامت المجموعة بتقديم كشوفات التقدير الذاتي عن عام ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣. قامت المجموعة بدفع المبالغ المستحقة عليها لصالح ضريبة الدخل للفترة التي تغطي النصف الأول من عام ٢٠٢٤. ولم يتم تدقيقهم بعد من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى تاريخ إعداد هذه القوائم المالية الموحدة.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٢٣) جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة المساهمين الرئيسيين والمجموعة الأم وأعضاء مجلس الإدارة والشركات التي هم فيها ملاك رئيسيين. يتم اعتماد الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات من قبل إدارة المجموعة.

فيما يلي ملخص الأرصدة مع جهات ذات علاقة الظاهرة في قائمة المركز المالي الموحدة :

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
١٦,٥٥٧	١٨,١٥٨	مبالغ مستحقة من شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم)
١١,٤٨٨	٣٣,٥٧٥	مبالغ مستحقة الى شركة صناعة المعدات الكهربائية محدودة المسؤولية (شركة شقيقة)
٣٣,٠١٤	٤٤,٤٣٩	مبالغ مستحقة من شركة سما المملكة للمشاريع التجارية والخدمات (شركة حليفة)

فيما يلي ملخص المعاملات مع جهات ذات العلاقة الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٨٩٣,٧٩٧	٢,٧١٥,٣٠٢	مشتريات من شركة توزيع الكهرباء المساهمة العامة المحدودة (الشركة الأم)
٩٤٨,٠٩٦	٧٣٠,٠٥٢	مشتريات من شركة صناعة المعدات الكهربائية (شركة شقيقة)

فيما يلي ملخص لمنافع (رواتب ومكافآت ومنافع أخرى) الإدارة التنفيذية العليا للشركة :

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٧٤٥,٦٦٥	٩٥٦,٢٣٤	رواتب ومكافآت ومنافع أخرى
٢٩٧,٨٥٩	٣٠١,٤٢٩	تنقلات ومكافآت رئيس وأعضاء مجلس الإدارة

(٢٤) اجمالي الربح

تمثل مبيعات الطاقة مبيعات المجموعة لجميع المشتركين بكافة تصنيفاتهم وتمثل تكلفة شراء الطاقة مشتريات الطاقة من شركة الكهرباء الوطنية ومصادر الطاقة المتجددة. (إيضاح ٣٢)

يتم تحديد سعر تعرفه البيع والشراء لشركة كهرباء محافظة اربد من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن، ويتم شراء الطاقة الكهربائية من شركة الكهرباء الوطنية ومصادر الطاقة المتجددة.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٢٥) إيرادات تشغيلية أخرى، بالصافي

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٩٩١,٦٤٤	١,٠٣٣,٠١٠	رسوم تمديدات المشتركين
١,٩٩٦	١٥,٠٦٤	رسوم تمديدات البلديات
١,٨٠١,٢٨٠	١,٨٨٧,١٧٥	أجور عدادات
٥٨١,٩٥٩	٦٢٦,٢٢٧	رسوم متفرقة
٢٩,٨٧٦	٣٨,٩٠٨	أجور ورش
(٢,٠٠٩,٢٨٤)	(١,٥٣٣,٤٥٣)	صافي خسائر مشاريع مساهمات فلس الريف المنجزة
(١,٦٧٩,٣٨٣)	(١,٥٧٩,٢٨٥)	صافي خسائر مشاريع مساهمات المشتركين المنجزة
٧٢٣,٣٨٨	٦٣٤	رسوم بدل خدمات الشبكة/ طاقة متجددة
١,٢٦٧,٠٥١	١,٧٨٤,٨٠٩	رسوم ايصال التيار الكهربائي
٥٠,٠٨٧	٨٤,٩٥٨	رسوم استبدال عدادات
٢٨,٢٠٠	٢٣,٢٢٢	أخرى
١,٧٨٦,٨١٤	٢,٣٨١,٢٦٩	

(٢٦) مصاريف إدارية

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
٨,٥٧٠,٧٢٣	٨,٥٣٧,١٦١	رواتب ومنافع الموظفين
٧,٧٢٣,٥٢٧	٨,١٨٨,٤٢٦	مصاريف خدمات المشتركين
٤,٥٢٠,٨٢٨	٤,١١٩,٦٨٩	مصاريف صيانة و خطوط النقل
١,٢٥٧,٢٦٣	٩٨٢,٩٨٦	استشارات و تعويضات ورسوم واتعاب قانونية ومهنية
٢,١٦٩,٦٠٠	٩٧٥,٠٧٠	تعويض نهاية الخدمة (إيضاح ١٥)
١,٨٦١,٣٦٣	١,٨٧٢,٣٧٣	مصاريف سيارات
٧٥٤,٦٦٤	٨٦٣,٣٣٥	تنظيف وحراسة مباني المجموعة
٦٦٢,٥٢٣	٨٤٩,٠١٢	عمولة تحصيل فواتير الكهرباء
٥٠١,٦٩٧	٥١٧,٠٧٣	مصاريف التأمين
٤٤٨,١٩٤	-	مخصص تعويضات قضائية (إيضاح ٢١)
٤١٦,٧٦٦	٤٨٦,٢١٧	رخص واشتراكات ورسوم حكومية
٢٧٥,٩٩٧	٢٥٤,٦٠٠	قرطاسية ومطبوعات وصحف واعلانات
١٤١,٩٥٣	١٥٥,٤٩٧	مصاريف الإيجارات
١١٨,٨٥٢	-	إجازات الموظفين
١٠٠,٥١٥	١٨١,٨٥٧	مصروف استهلاك- مبنى الادارة المستأجرة (إيضاح ٤)
٢٢,٤٠٩	٤٨,٥١٩	مصروف فائدة- مبنى الادارة المستأجرة (إيضاح ٤)
٨٩٦,٦٤٦	١,٢٠٦,٧٣٠	أخرى
٣٠,٤٤٣,٥٢٠	٢٩,٢٣٨,٥٤٥	
(٣٧٩,٩٠٨)	(٣٣٨,٣٠٤)	المحول لمصاريف الأنشطة غير الأساسية (إيضاح ٣٠)
٣٠,٠٦٣,٦١٢	٢٨,٩٠٠,٢٤١	

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٢٧) استهلاكات وإطفاءات

ان تفاصيل بند الاستهلاكات والإطفاءات الظاهر في قائمة الدخل الشامل الموحدة كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤
دينار	دينار
١٢,٤٨٤,١٧٢	١٣,٣٨٨,٧٧٠
١٦,٦٢٠	١٩,٤٧٦
٧,٣٧١,٢٧٩	٧,٨٠٢,٨٦٦
(٧,٣٧١,٢٧٩)	(٧,٨٠٢,٨٦٦)
١٢,٥٠٠,٧٩٢	١٣,٤٠٨,٢٤٦

استهلاك ممتلكات ومعدات (إيضاح ٣)

إطفاء قضايا التعارضات (إيضاح ٦)

استهلاك موجودات مساهمات المشتركين وفلس الريف (إيضاح ٥)

ينزل: إطفاء مطلوبات مساهمات المشتركين وفلس الريف

الاستهلاك والإطفاء

تم توزيع الاستهلاكات والإطفاءات كما يلي:

٢٠٢٣	٢٠٢٤
دينار	دينار
١٢,٣٥٢,٣٧٦	١٣,٢٦٣,٨٥٨
١٤٨,٤١٦	١٤٤,٣٨٨
١٢,٥٠٠,٧٩٢	١٣,٤٠٨,٢٤٦

الاستهلاكات والإطفاءات الظاهرة في قائمة الدخل الشامل الموحدة

استهلاكات الأنشطة غير الأساسية (إيضاح ٣٠)

(٢٨) الربح من النشاط الأساسي

بناءً على رخصة التوزيع وتزويد الكهرباء الممنوحة للشركة بتاريخ ٣٠ حزيران ٢٠٠٨ من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن يتم تحديد العائد السنوي من الأنشطة الأساسية قبل تنزيل الضريبة من قاعدة الموجودات المعتمدة من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن. وتشير النتائج المالية للشركة بأن العجز في الأرباح ما زال مستمراً لنهاية عام ٢٠٢٤، ويتم المطالبة بمعالجة هذا العجز حسب منهجية تحديد التعرفة الواردة في الرخصة الممنوحة للشركة ويكون مبلغ العجز خاضع للمراجعة والتعديل من قبل هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن تماشياً مع ما ورد في الرخصة.

شركة كهرباء محافظة أربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٢٩) إيرادات الأنشطة غير الأساسية

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
١,٧٨٥,٥٠٤	١,٨١٩,٢٩٧	إيرادات تحصيل رسوم النفايات
٦٩٤,٨٥٨	٥٧٢,٢٥٢	إيرادات صيانة إنارة الشوارع
١,١٣٩,٣٣٦	٥٦٢,٦٥٦	إيرادات مبيعات مستودع تالف
٣٥٤,٣٠٥	٣٦٠,٨٩٤	إيرادات تحصيل رسوم التلفزيون
٣٥٣,٠٢٤	٢٧٤,٨٤٣	إيرادات استشارات مصادر الطاقة المتجددة
٣٤٧,٩٦٣	٣٥٢,٠٧٤	إيرادات تأجير الأعمدة
٣٤٣,٣٤١	٢٠٨,١١٥	إيرادات غرامات تأخير
١٧٠,٨٨٢	٢٠٩,٤٥٣	إيرادات تعويضات أضرار
٥٣,٣٧٤	٤٥,٥٥٩	إيرادات أعمال مقاولات مقدمة للغير
٣٩,٣١٠	٤١,٥٦٤	إيرادات نسخ عطاءات
٢١,٧٣٨	٢١,٧٣٨	إيرادات فوائد تأخير ايداع البريد
١٢,٨٧٥	١٢,٦٠٠	إيرادات دعم فني عدادات ذكية/الزعتري
١,٠٢٤	١,٠٢٤	إيرادات مباني مؤجرة
١٠٠,٩٧١	١٥٦,٦٨٢	إيرادات أخرى
٥,٤١٨,٥٠٥	٤,٦٣٨,٧٥١	

(٣٠) مصاريف الأنشطة غير الأساسية

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
١,١٠٨,٣١١	٥٦٩,٩٦٥	تكلفة مبيعات مستودع تالف
٣٣٢,٣٣٦	١٠٥,٦٠١	تبرعات
٢٥٨,٢٥٩	٢٦٠,٢٦٠	مصاريف أعضاء مجلس الإدارة
١٢٠,٠٠٠	٤٢,١٨٠	حواجز أنشطة غير أساسية
١١٨,٠٠١	٣٩,٢١٧	تكلفة صيانة إنارة الشوارع
١٦,١٥٤	٢٠,٥٨١	تكلفة أعمال مقاولات مقدمة للغير
٦,٨٠٧	٤,٢٧٩	خسائر فروقات عملات أجنبية
٣,٦١٥	٢,٥٣٩	مصاريف تأجير الأعمدة
٢٠٠	٥٥٠,٠٠٠	مكافأة موظفين
٨٤,٠٤٩	١٣٨,٩٨٠	أخرى
٢,٠٤٧,٧٣٢	١,٧٣٣,٦٠٢	
٣٧٩,٩٠٨	٣٣٨,٣٠٤	يضاف: حصة الأنشطة غير الأساسية من المصاريف الإدارية المشتركة (إيضاح ٢٦)
١٤٨,٤١٦	١٤٤,٣٨٨	حصة الأنشطة غير الأساسية من مصاريف الاستهلاك (إيضاح ٢٧)
٢,٥٧٦,٠٥٦	٢,٢١٦,٢٩٤	

(٣١) حصة السهم الأساسية والمخفضة من ربح السنة

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
فلس/دينار	فلس/دينار	
٩,٢٠٤,٣٧٩	١٠,١٠١,٢٤٠	ربح السنة (دينار)
٢١,٠٠٠,٠٠٠	٢١,٠٠٠,٠٠٠	المتوسط المرجح لعدد الأسهم (سهم)
فلس/دينار	فلس/دينار	
٠/٤٣٨	٠/٤٨١	الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح السنة

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

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٣٢) القطاعات التشغيلية

تم تحديد أسلوب عرض القطاعات الرئيسية على أساس أن المخاطر والمنافع المتعلقة للشركة تتأثر بشكل جوهري باختلاف الخدمات لتلك القطاعات. إن هذه القطاعات منظمة ومدارة بشكل منفصل حسب طبيعة الخدمات بحيث تشكل كل منها وحدة منفصلة والتي يتم قياسها وفقاً للتقارير التي يتم استعمالها من قبل المدير التنفيذي وصانع القرار الرئيسي لدى المجموعة.

يتم تنظيم المجموعة لأغراض إدارية من خلال قطاعات الأعمال التالية حسب مبيعات الطاقة:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
دينار	دينار	
١١٥,٦٣٧,٤٩٧	١٢٤,٢٧٤,٨٩٨	مبيعات مشتركين اعتياديين منزلي
٢٣,١٣٨,٠٠٨	٢٢,٧٢٥,٩٦٠	مبيعات مشتركين اعتياديين غير منزليين ودوائر حكومية
٢٣١,٧٧٢	٢٦١,٨٥٢	مبيعات مشتركين اعتياديين منزلي موظف
٣٧,١٣٥,٥٤٩	٣٨,٥٣٩,٠١٨	مبيعات مشتركين القطاع التجاري
٤٧٢,٢١٤	٤٥٤,٢٨٨	مبيعات مشتركين العدادات المؤقتة
٣,٢٨٠,٨١٢	٤,٠١١,٦١١	مبيعات مشتركين قطاع الاتصالات
١,٩٠٠,١٠٤	١,٧٥٠,٣٠٥	مبيعات مشتركين قطاع البنوك
٨٣,٧٠١	٧٥,١٧٣	مبيعات مشتركين الاذاعة والتلفزيون
١٢٣,٣٩٠	١٧٢,٢٩٤	مبيعات مشتركين الفنادق
٥,٧٩١,٣٢٧	٥,٨٨٢,٨٣٢	مبيعات مشتركين صناعيون صغار
١٦,٧٦٣,٤٩٣	١٩,٦٦٧,٠٥٥	مبيعات مشتركين صناعيون متوسطين
٢٢,٦٣٠,٢١٠	٢٣,٠٤٤,٤٧٠	مبيعات مشتركين مضخات مياه
١٤,٧٠٨,٦٢٣	١٥,٠٣٧,٩٤٥	مبيعات مشتركين القطاع الزراعي
١٤,٥٠٨,٨٦٢	١٣,٧٣٩,١٩٩	مبيعات مشتركين اضاءة شوارع
٦٧٥,٦٥٢	٦١٢,٦٢٧	مبيعات مشتركين تجاري / زراعي
٩,٧٩٦,٤٤١	١٠,٧١٩,٥٨٤	مبيعات مشتركين القوات المسلحة الاردنية
٣,٢٧٠,٥٥٢	٧,٨٦٦,٠٩١	مبيعات فروقات الاستهلاك
٩,٤٣٢,٣٤٠	١٠,٣٧٣,٣٥١	مبيعات مشتركين زراعي ثلاثي التعرفة
٤٧٧,٩٧٥	٣٨٨,٣٤٢	مبيعات مشتركين المستشفيات الخاصة
٢,٦٥٥,٧٥٩	٣,٠٦٧,٨١٩	مبيعات مشتركين اتفاقيات تخصيص
٤٩١,٣٨٧	٢,٢٨٨,٩٥٢	مبيعات مشتركين سيارات الشحن الكهربائي
٢٨٣,٢٠٥,٦٦٨	٣٠٤,٩٥٣,٦٦٦	

تقوم إدارة المجموعة بمراقبة مبيعات قطاعات الأعمال بشكل منفصل لأغراض تقييم الأداء. يتم تقييم الأداء القطاعي بناء على المبيعات لكل قطاع.

القطاع الجغرافي يرتبط في تقديم منتجات أو خدمات في بيئة اقتصادية محددة خاضعة لمخاطر وعوائد تختلف عن تلك المتعلقة بقطاعات عمل في بيئات اقتصادية أخرى. علماً ان جميع القطاعات التشغيلية مرتبطة في قطاع جغرافي واحد وهو منطقة شمال المملكة الأردنية الهاشمية.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

(٣٣) ارتباطات والتزامات محتملة

كفالات واعتمادات -

على المجموعة بتاريخ القوائم المالية الموحدة التزامات محتملة تتمثل في كفالات بنكية وإعتمادات مستندية بمبلغ ٦,٢٨٥,٦٠٨ دينار (٢٠٢٣: ٢,٠١٩,٩٨٤ دينار).

قضايا -

بلغت قيمة القضايا المقامة على المجموعة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ مبلغ ٢,٤٩٣,١٢٥ دينار (٣١ كانون الأول ٢٠٢٣: ٢,١٧٦,٦٣٥ دينار). ويرأي إدارة المجموعة ومستشارها القانوني فإن المخصص المحتسب مقابل هذه القضايا كافٍ لمواجهة الالتزامات التي قد تنجم عن تلك القضايا. توجد قضايا اقامتها المجموعة على الغير بقيمة ٧,٩٥٢,٦٣١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، (٣١ كانون الأول ٢٠٢٣: ٥,٤١٣,١٤٥ دينار).

الخلاف مع شركة الكهرباء الوطنية -

تطالب شركة الكهرباء الوطنية (مزود الشركة بالطاقة) بمبلغ ٧١٧,٣٥٧ دينار والذي يمثل فرق في فوائد التأخير وتعتقد المجموعة ومستشارها القانوني بأنه لن يترتب على المجموعة أية التزامات وفقاً لما ورد بالتعرفة الكهربائية (تعرفة الجملة) الصادرة عن هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن والملزمة بالتطبيق من قبل الطرفين.

(٣٤) إدارة المخاطر

مخاطر أسعار الفائدة -

إن المجموعة معرضة لمخاطر أسعار الفائدة على موجوداتها ومطلوباتها والتي تحمل سعر فائدة مثل الودائع لدى البنوك والبنوك الدائنة والقروض.

تتمثل حساسية قائمة الدخل الشامل الموحدة بأثر التغيرات المفترضة الممكنة بأسعار الفوائد على ربح المجموعة لسنة واحدة، ويتم احتسابها على الموجودات والمطلوبات المالية التي تحمل سعر فائدة متغير.

يوضح الجدول التالي حساسية قائمة الدخل الشامل الموحدة للتغيرات الممكنة المعقولة على أسعار الفائدة مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى المؤثرة ثابتة.

- ٢٠٢٤ -

العملية	الزيادة بسعر الفائدة (نقطة)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني	٥٠	(٢٥٠,٧٦٥)

- ٢٠٢٣ -

العملية	الزيادة بسعر الفائدة (نقطة)	الأثر على ربح السنة قبل الضريبة دينار
دينار أردني	٥٠	(٢٣٥,١٢٣)

في حال هناك تغير سلبي للمؤشر يكون الأثر مساو للتغير أعلاه مع عكس الإشارة.

شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة العامة المحدودة
إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤

مخاطر الائتمان -

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي قد تنجم عن تخلف أو عجز المدينين والجهات الأخرى عن الوفاء بالتزاماتهم تجاه المجموعة. ترى المجموعة بأنها ليست معرضة بدرجة كبيرة لمخاطر الائتمان حيث تقوم بوضع سقف ائتماني للعملاء مع مراقبة الذمم القائمة بشكل مستمر. كما تحتفظ المجموعة بالأرصدة والودائع لدى مؤسسات مصرفية رائدة. تقوم المجموعة بتقديم خدماتها لعدد كبير من العملاء إلا أن الجهات الحكومية تمثل ما نسبته أكثر من ٦١٪ من الذمم المدينة كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٢٠٢٣: ٤١٪).

مخاطر السيولة -

تعمل المجموعة على إدارة مخاطر السيولة وذلك عن طريق التأكد من توفر السيولة النقدية من تحصيل الذمم والتسهيلات البنكية. يلخص الجدول أدناه توزيع المطلوبات المالية (غير مخصومة) على أساس الفترة المتبقية للاستحقاق التعاقدية وأسعار الفائدة السوقية الحالية:

٣١ كانون الأول ٢٠٢٤	عند الطلب دينار	من شهر إلى ١٢ شهر دينار	من سنة حتى ٥ سنوات دينار	أكثر من ٥ سنوات دينار	المجموع دينار
ذمم دائنة	-	١٣٠,٦٧٨,٨٨٦	-	-	١٣٠,٦٧٨,٨٨٦
مصاريف مستحقة وأرصدة دائنة أخرى	-	١٥,٨٧١,٤٥٩	-	-	١٥,٨٧١,٤٥٩
قرض طويل الأجل	-	٤,٢٣٠,٠٠٠	١٢,٦٩٠,٠٠٠	-	١٦,٩٢٠,٠٠٠
بنوك دائنة وقروض قصيرة الأجل	٦٨,٣٩٧,٦٦٠	-	-	-	٦٨,٣٩٧,٦٦٠
تأمينات نقدية للمشاركين	٦٧,٠٣٥,٦١٤	-	-	-	٦٧,٠٣٥,٦١٤
مطلوبات عقود إيجار	-	٣٧٦,٥٧٩	٩١٣,٢٠٢	-	١,٢٨٩,٧٨١
المجموع	١٣٥,٤٣٣,٢٧٤	١٥١,١٥٦,٩٢٤	١٣,٦٠٣,٢٠٢	-	٣٠٠,١٩٣,٤٠٠

٣١ كانون الأول ٢٠٢٣

ذمم دائنة	-	٧٣,٨١٧,٩٣٥	-	-	٧٣,٨١٧,٩٣٥
مصاريف مستحقة وأرصدة دائنة أخرى	-	١٥,١٢٢,٧٣٠	-	-	١٥,١٢٢,٧٣٠
قرض طويل الأجل	-	٤,٢٣٠,٠٠٠	١٦,٩٢٠,٠٠٠	-	٢١,١٥٠,٠٠٠
بنوك دائنة وقروض قصيرة الأجل	٦٤,٧١٠,٩٨٦	-	-	-	٦٤,٧١٠,٩٨٦
تأمينات نقدية للمشاركين	٦٢,٨٧٤,٥٥٣	-	-	-	٦٢,٨٧٤,٥٥٣
مطلوبات عقود إيجار	-	١١٢,٣٨٧	١٥١,٦١٣	-	٢٦٤,٠٠٠
المجموع	١٢٧,٥٨٥,٥٣٩	٩٣,٢٨٣,٠٥٢	١٧,٠٧١,٦١٣	-	٢٣٧,٩٤٠,٢٠٤

مخاطر العملات -

إن معظم تعاملات المجموعة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي. إن سعر صرف الدينار مربوط بسعر ثابت مع الدولار الأمريكي (١,٤١ دولار لكل دينار).

(٣٥) القيمة العادلة للأدوات المالية

تتمثل الأدوات المالية في الموجودات المالية والمطلوبات المالية.

تتكون الموجودات المالية من النقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك وموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والذمم المدينة وبعض الأرصدة المدينة الأخرى. تتكون المطلوبات المالية من الذمم الدائنة والبنوك الدائنة والقروض مطلوبات عقود الإيجار وبعض الأرصدة الدائنة الأخرى.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية لا تختلف بشكل جوهري عن القيمة الدفترية لهذه الأدوات.

(٣٦) إدارة رأس المال

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

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

إن البنود المتضمنة في هيكل رأس المال تتمثل في رأس المال المدفوع والاحتياطي الإجمالي والاحتياطي الاختياري والأرباح المدورة والبالغ مجموعها ٤٣,٣٤٨,٤٩١ دينار كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (٢٠٢٣: ٣٨,٨٤٧,٢٥١ دينار).

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

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

تعديلات على تصنيف وقياس الأدوات المالية – تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٧

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في أيار ٢٠٢٤ تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٧، تعديلات على تصنيف وقياس الأدوات المالية (التعديلات). تشمل التعديلات ما يلي:

- توضيح أن الالتزام المالي يتم إلغاؤه في "تاريخ التسوية" وتقديم خيار سياسة محاسبية (إذا تم استيفاء شروط محددة) لإلغاء الاعتراف بالالتزامات المالية التي تم تسويتها باستخدام نظام الدفع الإلكتروني قبل تاريخ التسوية.
- إرشادات إضافية حول كيفية تقييم التدفقات النقدية التعاقدية للأصول المالية التي تحتوي على ميزات بينية واجتماعية وحوكمة الشركات وميزات مشابهة.
- توضيحات حول ما يشكل "ميزات غير قابلة للرجوع" وما هي خصائص الأدوات المرتبطة تعاقدياً.
- تقديم إفصاحات للأدوات المالية ذات الميزات المحتملة ومتطلبات إفصاح إضافية لأدوات حقوق الملكية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.

تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦. يُسمح بالتطبيق المبكر، مع خيار التطبيق المبكر للتعديلات المتعلقة بتصنيف الموجودات المالية والإفصاحات ذات الصلة فقط.

تعمل المجموعة على تحديد كافة آثار التعديلات على القوائم المالية الموحدة الرئيسة والإيضاحات التابعة لها.

العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ والمعيار الدولي للمالية رقم ٧

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في كانون الأول ٢٠٢٤ تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٧، العقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة، لمعالجة متطلبات المحاسبة والإفصاح للعقود التي تشير إلى الكهرباء المعتمدة على الطبيعة، مثل طاقة الرياح والطاقة الشمسية والطاقة الكهرومائية. تهدف هذه التعديلات إلى توفير إرشادات أوضح بشأن تصنيف وقياس والاعتراف بهذه العقود، التي تتسم بالتغير الطبيعي بسبب اعتمادها على الظروف الطبيعية. تسعى التعديلات إلى تحسين تماثل وقابلية البيانات المالية للمقارنة من خلال توضيح ما إذا كان يجب التعامل مع هذه العقود كأدوات مالية أو عقود تنفيذية وكيفية قياسها. بالإضافة إلى ذلك، تعزز التعديلات متطلبات الإفصاح لتوفير شفافية أكبر حول المخاطر والتأثيرات المالية المرتبطة بهذه العقود، مما يوفر للمستخدمين معلومات أكثر صلة وموثوقة. تدعم هذه المبادرة الانتقال العالمي إلى الطاقة المتجددة من خلال معالجة التحديات المحاسبية الفريدة التي تطرحها العقود المتعلقة بالكهرباء المعتمدة على الطبيعة.

تسري التعديلات على الفترات المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦. يُسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات تأثير جوهري على القوائم المالية الموحدة للمجموعة.

عدم قابلية العملة للتحويل - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ٢١

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في آب ٢٠٢٣ تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٢١ "آثار التغيرات في أسعار الصرف الأجنبي" لتحديد كيفية تقييم المؤسسة فيما إذا كانت العملة قابلة للتحويل وكيفية تحديد سعر الصرف الفوري عندما تكون القابلية للتحويل معدومة. تتطلب التعديلات أيضاً الإفصاح عن المعلومات التي تمكن مستخدمي البيانات المالية من فهم كيفية تأثير، أو توقع تأثير عدم قابلية العملة للتحويل إلى العملة الأخرى على الأداء المالي والمركز المالي والتدفقات النقدية للمؤسسة.

ستكون التعديلات سارية المفعول للفترات المالية السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٥. يسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه. عند تطبيق التعديلات، لا يمكن للمؤسسة إعادة عرض معلومات المقارنة.

من غير المتوقع أن يكون للتعديلات تأثير جوهري على القوائم المالية الموحدة للمجموعة.

المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٨ - العرض والإفصاح في القوائم المالية

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في نيسان ٢٠٢٤ المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٨، الذي يحل محل المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١ "عرض البيانات المالية". يقدم المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٨ متطلبات جديدة للعرض داخل قائمة الدخل، بما في ذلك المجاميع الإجمالية والفرعية. علاوة على ذلك، يلزم المؤسسة بتصنيف جميع الإيرادات والمصروفات داخل قائمة الدخل إلى واحدة من خمس تصنيفات: التشغيلية، الاستثمارية، التمويلية، ضرائب الدخل، والعمليات المتوقعة، حيث إن التصنيفات الثلاث الأولى جديدة.

كما يتطلب الإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة، والمجاميع الفرعية للإيرادات والمصروفات، ويتضمن متطلبات جديدة لتجميع وتفصيل المعلومات المالية بناءً على "الأدوار" المحددة للقوائم المالية الرئيسية والملاحظات.

بالإضافة إلى ذلك، تم إجراء تعديلات على نطاق ضيق على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٧ قائمة التدفقات النقدية، والتي تشمل تغيير نقطة البداية لتحديد التدفقات النقدية من العمليات تحت الطريقة غير المباشرة، من "الربح أو الخسارة" إلى "الربح أو الخسارة التشغيلي" وإلغاء حرية الاختيار حول تصنيف التدفقات النقدية من الأرباح والفوائد. تبعاً لذلك، هناك تعديلات على العديد من المعايير الأخرى.

يسري المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٨ والتعديلات على المعايير الأخرى على فترات التقارير المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٧. يسمح بالتطبيق المبكر مع شرط الإفصاح عنه. يتم تطبيق المعيار بأثر رجعي.

سيؤدي هذا المعيار إلى إعادة اظهار قائمة الدخل مع بعض المجاميع الجديدة المطلوبة بالإضافة إلى الإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة.

معيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٩ - الشركات التابعة بدون مسؤولية عامة: الإفصاحات
أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية في أيار ٢٠٢٤ المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٩، الذي يسمح للمؤسسات المؤهلة باختيار تطبيق متطلبات الإفصاح المخفضة مع الاستمرار في تطبيق متطلبات الاعتراف والقياس والعرض في معايير المحاسبة الدولية الأخرى. لكي تكون مؤهلة، يجب أن تكون المؤسسة في نهاية الفترة المالية شركة تابعة كما هو معرف في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٠، ولا يمكن أن تكون لديها مسؤولية عامة ويجب أن يكون لديها شركة أم (نهائية أو وسيطة) تقوم بإعداد قوائم مالية موحدة، متاحة للاستخدام العام، والتي تتوافق مع معايير المحاسبة الدولية.

يسري المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٩ على فترات التقارير المالية التي تبدأ في أو بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٧، مع السماح بالتطبيق المبكر.

من غير المتوقع لهذا المعيار ان يكون له أثر جوهري على القوائم المالية الموحدة للمجموعة.

(٣٨) أرقام المقارنة

قامت المجموعة بإعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة للعام ٢٠٢٣ لتتوافق مع أرقام السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤، علماً بأن إعادة التصنيف لم يكن له أي أثر على أرباح أو حقوق الملكية المجموعة لعام ٢٠٢٣.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY

PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2024



ERNST & YOUNG JORDAN
P.O. Box 1140
Building No. 300
King Abdullah Street
Amman 11118
Hashemite Kingdom of Jordan

Tel: +962 6 552 6111
+962 6 552 7666
Fax: +962 6 553 8300
amman@jo.ey.com
ey.com
C.C.R. No. 101

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

**To the Shareholders of Irbid District Electricity Company – Public Shareholding Company
Amman – Jordan**

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Irbid District Electricity Company – Public Shareholding Company (the Company), and its subsidiary together referred to as (the “Group”) which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2024, and the consolidated statement of comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including material accounting policy information.

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

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards, are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Group in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants* (including International Independence Standards) (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated financial statements in Jordan, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements for the current year. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter provided in that context .

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements section of our report, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for our audit opinion on the accompanying consolidated financial statements.

Key Audit Matter 1: Revenue Recognition (Tariff)	
Disclosures related to revenue recognition has been disclosed in note 32 to the consolidated financial statements.	
Key Audit matter	How the key audit matter was addressed in the audit
We identified electricity power sales revenue as a key audit matter due to high volume of sales revenues originated from electricity power sales to subscribers Categories. The significant risks associated with the measurement and accuracy of recognized revenues are related to billing systems and revenue recognition. Total revenues recognized during 2024 amounted to JD 304,953,666.	Our audit procedures included considering the appropriateness of the Company's revenue recognition accounting policies and assessing compliance with the policies in terms of applicable International Financial Reporting Standards. In addition to that, we have tested the Company's internal controls over the completeness, measurement and occurrence of revenue recognized including reconciliations between sales and cash receipts and testing the billing system controls. We selected a representative sample of transactions and tested proper revenues recording and recognition. In addition, we selected a sample before and after the cutoff period to evaluate whether revenue was probably recorded in the correct period. Additionally, we performed substantive analytical procedures for the gross margin and sales revenues on a monthly basis.

Key Audit Matter 2: Expected Credit Losses

Disclosures related to expected credit losses provision have been disclosed in note 10 to the consolidated financial statements.

Key audit matter

Judgment is required to assess the appropriate level of provisioning for expected credit losses. The Group has large number of diversified subscribers, households and companies, which increases the risk of collectability for these receivables. The Company implements the simplified approach of the IFRS 9 to estimate Expected Credit Losses (ECL). The Group has established a provision matrix that is based on the Group's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors and the economic environment.

How the key audit matter was addressed in the audit

Our audit procedures included the following:

- Obtaining from management the calculation of ECL as at year end and reviewing it.
- Testing the inputs and other information used in calculating ECL.
- Assessing the reasonableness of the ECL calculation prepared by management in compliance with the simplified approach of IFRS 9.

Other information included in the Group's 2024 annual report

Other information consists of the information included in the Group's 2024 Annual Report other than the consolidated financial statements and our auditor's report thereon. Management is responsible for the other information. The Group's 2024 Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

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

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

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with IFRS Accounting Standards as issued by the International Accounting Standards Board (IASB), and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group'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 Group's or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated 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 consolidated 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 consolidated 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 Group'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 Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exist, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Plan and perform the group audit to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business units within the group as a basis for forming an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and review of the audit work performed for the purposes of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, actions taken to eliminate threats or safeguards applied.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current period, and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report, unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonable be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

The Group maintains proper books of accounts which are in agreement with the consolidated financial statements.

ERNST & YOUNG
Amman - Jordan

Ernst & Young

Amman – Jordan
24 March 2025

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2024

	<u>Notes</u>	<u>2024</u> JD	<u>2023</u> JD
<u>ASSETS</u>			
NON-CURRENT ASSETS -			
Property and equipment	3	174,742,500	156,341,958
Subscribers' and rural files contributions assets	5	97,350,315	94,858,625
Dispute lawsuits payments	6	98,470	51,311
Right-of-use assets	4	1,191,450	234,540
Projects in progress	7	14,341,380	8,026,470
Strategic inventories	9	1,883,556	2,729,563
Deferred tax assets	22	3,725,008	3,491,479
Financial assets at fair value through other comprehensive income	8	336,719	336,719
		<u>293,669,398</u>	<u>266,070,665</u>
CURRENT ASSETS -			
Accounts receivable	10	123,447,667	77,015,221
Other current assets		5,007,411	4,922,445
Inventories	9	5,222,027	4,848,065
Cash and bank balances	11	35,120,384	37,572,054
		<u>168,797,489</u>	<u>124,357,785</u>
Total Assets		<u>462,466,887</u>	<u>390,428,450</u>
<u>EQUITY AND LIABILITIES</u>			
EQUITY -			
Paid-in capital	12	21,000,000	14,000,000
Statutory reserve	12	4,948,972	3,500,000
Voluntary reserve	12	638,778	638,778
Retained earnings		16,760,741	20,708,473
Total equity		<u>43,348,491</u>	<u>38,847,251</u>
LIABILITIES -			
NON-CURRENT LIABILITIES			
Subscribers' and rural files contributions liabilities	5	97,350,315	94,858,625
Long-term lease liability	4	794,943	148,150
Advances from subscribers	13	8,131,076	6,038,509
Provision for end-of-service indemnity	15	11,591,015	10,692,719
Long-term loan	16	10,800,000	14,400,000
Subscribers' deposits	17	67,035,614	62,874,553
		<u>195,702,963</u>	<u>189,012,556</u>
CURRENT LIABILITIES			
Accounts payable	18	130,678,886	73,817,935
Current portion from long-term loan	16	3,600,000	3,600,000
Accrued expenses		7,623,174	7,054,065
Short-term lease liability	4	307,568	99,075
Other current liabilities	19	8,248,285	8,068,665
Bank overdrafts and short-term loans	11,20	65,753,081	64,024,655
Other provisions	21	3,402,553	2,240,851
Income tax provision	22	3,801,886	3,663,397
		<u>223,415,433</u>	<u>162,568,643</u>
Total Liabilities		<u>419,118,396</u>	<u>351,581,199</u>
Total Equity and Liabilities		<u>462,466,887</u>	<u>390,428,450</u>

The attached notes from 1 to 38 form an integral part of these financial statements

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2024

	Notes	2024 JD	2023 JD
Electricity power sales	32	304,953,666	283,205,668
Cost of electricity power sales		(249,422,095)	(229,113,657)
Gross profit	24	<u>55,531,571</u>	<u>54,092,011</u>
Other operating revenues, net	25	2,381,269	1,786,814
Administrative expenses	26	(28,900,241)	(30,063,612)
Depreciation and amortization	27	(13,263,858)	(12,352,376)
Provision for expected credit losses	10	(1,544,878)	(957,883)
Provision for slow moving inventories	9	(666,215)	(597,444)
Operating profit from core activities		<u>13,537,648</u>	<u>11,907,510</u>
Revenue from non-core activities	29	4,638,751	5,418,505
Bank interest revenues		2,544,882	2,293,091
Interest income on late payments		3,324,813	4,162,949
Non-core activities' expenses	30	(2,216,294)	(2,576,056)
Finance costs		(4,011,692)	(3,309,236)
Interest expense on late payments		(3,362,198)	(4,270,348)
Profit from non-core activities		<u>918,262</u>	<u>1,718,905</u>
Profit before income tax		14,455,910	13,626,415
Income tax expense	22	(4,354,670)	(4,422,036)
Profit for the year		<u>10,101,240</u>	<u>9,204,379</u>
Other comprehensive income items		-	-
Total comprehensive income for the year		<u>10,101,240</u>	<u>9,204,379</u>
		<u>JD/ Fils</u>	<u>JD/ Fils</u>
Basic and diluted earnings per share from profit for the year	31	<u>0/481</u>	<u>0/438</u>

The attached notes from 1 to 38 form an integral part of these financial statements

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2024

	Paid-in capital	Statutory reserve	Voluntary reserve	Retained earnings	Total equity
	JD	JD	JD	JD	JD
2024 -					
Balance at 1 January 2024	14,000,000	3,500,000	638,778	20,708,473	38,847,251
Total comprehensive income for the year	-	-	-	10,101,240	10,101,240
Capital increase (note 12)	7,000,000	-	-	(7,000,000)	-
Transferred to statutory reserve	-	1,448,972	-	(1,448,972)	-
Dividends distribution (note 12)	-	-	-	(5,600,000)	(5,600,000)
Balance at 31 December 2024	<u>21,000,000</u>	<u>4,948,972</u>	<u>638,778</u>	<u>16,760,741</u>	<u>43,348,491</u>
2023 -					
Balance at 1 January 2023	10,000,000	2,500,000	638,778	24,004,094	37,142,872
Total comprehensive income for the year	-	-	-	9,204,379	9,204,379
Capital increase	4,000,000	-	-	(4,000,000)	-
Transferred to statutory reserve	-	1,000,000	-	(1,000,000)	-
Dividends distribution (note 12)	-	-	-	(7,500,000)	(7,500,000)
Balance at 31 December 2023	<u>14,000,000</u>	<u>3,500,000</u>	<u>638,778</u>	<u>20,708,473</u>	<u>38,847,251</u>

The attached notes from 1 to 38 form an integral part of these financial statements

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2024

	Notes	2024 JD	2023 JD
<u>OPERATING ACTIVITIES</u>			
Profit for the year before income tax		14,455,910	13,626,415
Adjustments for:			
Loss on disposal of property and equipment		38,264	6,354
Interest income		(2,544,882)	(2,293,091)
Interest income on late payments		(3,324,813)	(4,162,949)
Interest expense		4,011,692	3,309,236
Interest expense on late payments		3,362,198	4,270,348
Provision for end-of-service indemnity	15	1,326,427	2,982,922
Depreciation and amortization	27	13,408,246	12,500,792
Right-of-use assets depreciation	4	181,857	100,515
Lease liabilities finance costs	4	48,519	22,409
Provision for slow moving inventories	9	666,215	597,444
Provision for expected credit losses	10	1,544,878	957,883
Other provisions	21	1,196,855	568,957
Working capital changes:			
Inventories		(10,488,733)	(2,550,053)
Accounts receivable		(44,652,508)	24,715,693
Other current assets		(334,966)	(249,577)
Advances from subscribers		12,387,127	11,171,774
Subscribers' cash deposits		4,161,061	4,049,760
Accounts payable		53,498,753	(59,899,939)
Accrued expenses and other current liabilities		831,575	2,520,925
End-of-service indemnity paid	15	(428,131)	(1,129,621)
Other provisions paid	21	(35,153)	(84,642)
Income tax paid	22	(4,449,710)	(8,865,024)
Net cash flows from operating activities		44,860,681	2,166,531
<u>INVESTING ACTIVITIES</u>			
Purchase of property and equipment	3	(31,694,683)	(33,843,738)
Dispute lawsuits payments	6	(66,635)	(23,514)
Deposits at banks	11	5,000,000	(15,000,000)
Projects in progress		(9,225,786)	(2,132,500)
Proceeds from sale of property and equipment		2,777,983	1,799,245
Investment in subsidiary		250,000	-
Interest income received		2,544,882	2,293,091
Net cash flows used in investing activities		(30,414,239)	(46,907,416)
<u>FINANCING ACTIVITIES</u>			
Dividends paid to shareholders		(5,682,846)	(7,278,210)
Interest paid		(4,011,692)	(3,403,606)
Proceeds from bank loans		-	18,000,000
Repaid from bank loans		(3,600,000)	(18,666,670)
Lease liabilities and finance costs payments	4	(332,000)	(132,000)
Net cash flows used in financing activities		(13,626,538)	(11,480,486)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents		819,904	(56,221,371)
Cash and cash equivalents at beginning of the year		(61,452,601)	(5,231,230)
Cash and cash equivalents at end of the year	11	(60,632,697)	(61,452,601)

The attached notes from 1 to 38 form an integral part of these financial statements

(1) GENERAL

Irbid District Electricity Company (the “Group”) was established in 1957 as a public shareholding Company and registered in the Ministry of Industry and Trade under the registration number (17) on 27 February 1964.

During 2008 and under the privatization initiative of the electric sector, the Government of the Hashemite Kingdom of Jordan has resolved to sell its entire ownership of 55.4% in the Company’s capital to Kingdom Electricity Company. During 2009, Kingdom Electricity Company sold its full share in the Company’s capital to Electricity Distribution Company Public Shareholding Company (Parent Company).

The main activities of the Company are to distribute electric power and to provide it to retail consumers who live in the north of Jordan (Irbid, Jerash, Ajloun and Mafrq), in accordance with the distribution license granted to the Company on 30 June 2008 which is valid for 25 years from that date.

The General Assembly decided in its extraordinary meeting held on 21 April 2024 to increase the Company’s capital by an amount of JD 7,000,000 by capitalizing the increase amount from retained earnings balance, so that the Company’s capital reaches JD 21,000,000 at a par value of JD 1 per share as of 31 December 2024.

The Company’s financial statements are with the financial statements of Electricity Distribution Company, Public Shareholding Company (Parent Company) and with Social Security Corporation (Ultimate Parent Company).

The consolidated financial statements have been approved by the Board of Directors in their meeting held on 18 March 2025. The consolidated financial statements require the approval of the General Assembly.

(2-1) BASIS OF PREPARATION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The Group’s financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standard Board (“IASB”).

The consolidated financial statements are prepared under the historical cost convention, except for the financial assets at fair value through other comprehensive income that have been measured at fair value at the date of the consolidated financial statements.

The consolidated financial statements are presented in Jordanian Dinars (“JD”), which is the functional currency of the Group.

(2-2) CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies used in the preparation of the consolidated financial statements are consistent with those used in the preparation of the annual consolidated financial statements for the year ended 31 December 2023 except for the adoption of new amendments on the standards effective as of 1 January 2024 shown below:

Amendments to IFRS 16 - Lease Liability in a Sale and Leaseback

The amendments in IFRS 16 specify the requirements that a seller-lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller-lessee does not recognise any amount of the gain or loss that relates to the right-of-use it retains.

The amendments had no impact on the Group's consolidated financial statements.

Amendments to IAS 1 - Classification of Liabilities as Current or Non-current

The amendments to IAS 1 specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current. The amendments clarify:

- What is meant by a right to defer settlement
- That a right to defer must exist at the end of the reporting period
- That classification is unaffected by the likelihood that an entity will exercise its deferral right
- That only if an embedded derivative in a convertible liability is itself an equity instrument would the terms of a liability not impact its classification

In addition, an entity is required to disclose when a liability arising from a loan agreement is classified as non-current and the entity's right to defer settlement is contingent on compliance with future covenants within twelve months.

The amendments had no impact on the Group's consolidated financial statements.

Supplier Finance Arrangements - Amendments to IAS 7 and IFRS 7

The amendments to IAS 7 Statement of Cash Flows and IFRS 7 Financial Instruments: Disclosures clarify the characteristics of supplier finance arrangements and require additional disclosure of such arrangements. The disclosure requirements in the amendments are intended to assist users of financial statements in understanding the effects of supplier finance arrangements on an entity's liabilities, cash flows and exposure to liquidity risk.

The amendments had no impact on the Group's consolidated financial statements.

(2-3) MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION

Property and equipment

Property and equipment are stated at cost, net of accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. Such cost includes the cost of replacing part of the property and equipment and borrowing costs for long-term construction projects if the recognition criteria are met. Repair and maintenance expenses are recognized in the consolidated statement of comprehensive income.

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the estimated useful lives of the assets (lands are not depreciated) using annual percentages as follows:

	<u>%</u>
Buildings	2
Hangers	4
Vehicles' parking shade covers	10
Buildings' leasehold improvements	33
Underground cables	3
Air distribution networks	5
Meters and transformers	7
Tools and equipment	20
Vehicles	15
Furniture and fixture	9
Elevators and air conditioners	10
Communication tools	12
Computer equipment and systems	20

Property and equipment are depreciated using the previously mentioned rates after excluding fully depreciated property and equipment.

When the carrying value of any item of property and equipment exceeds the recoverable amount, the assets are written down to their recoverable amount, and the impairment is recognized in the consolidated statement of comprehensive income.

The estimated useful lives are reviewed at each year-end, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

An item of property and equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gains or losses arising from derecognising of the asset are included in the consolidated statement of comprehensive income when the asset is derecognised.

Subscribers' contributions assets and liabilities

These assets are stated separately based on the Energy and Minerals Regulatory Commission ("EMRC") regulations under non-current assets, with a similar contra liability account under non-current liabilities with the same amount.

Subscriber's contributions assets are depreciated on a straight-line basis at 4% annually and the liability is amortized using the same rate as well, thus it does not affect the financial performance of the Group.

Rural fils assets

This item represents the infrastructure assets to distribute electric power to rural areas which are classified as non-current assets, with a similar contra liability account classified as non-current liabilities with the same amount based on EMRC regulations.

Rural fils assets are depreciated on a straight-line basis at 4% annually, and the liability is amortized using the same rate as well, thus it does not affect the financial performance of the Group.

Dispute lawsuits payments

This item represents payments made to locals as compensations for damages caused to their properties as a result of passing electrical lines through or any other damages to their properties; this account is amortized at 10% annually based on EMRC regulations.

Projects in progress

Projects in progress are stated at cost, which represents cost of constructions, equipment and direct costs. Projects in progress are not depreciated until they became available for use.

Financial assets at fair value through other comprehensive income

Financial assets at fair value through other comprehensive income are recorded at fair value plus acquisition costs at the date of acquisition and subsequently measured at fair value. Changes in fair value are reported as a separate component in the consolidated statement of comprehensive income and in the consolidated statement of equity including the change in fair value resulting from conversion differences of non-cash items of assets at foreign currencies. In case of sale of such assets or part of it, the gain or loss is recorded in the consolidated statement of comprehensive income and in the consolidated statement of changes in equity and the valuation reserve balance for sold assets will be transferred directly to retained earnings.

These assets are not subject to impairment testing and the dividends are recorded in the consolidated statement of comprehensive income.

Fair value

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. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability

The principal or the most advantageous market must be accessible to by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.

Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable

Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

Inventories

Inventories are valued at the lower of cost (weighted average costing) and net realizable value. Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale.

Accounts receivables

Accounts receivables are stated at original invoice amount less provision for expected credit losses using the simplified approach. The Group has established a provision matrix that is based on the Group's historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment. Bad debts are written off when there is no possibility of recovery.

Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash on hand and balances at banks and short-term deposits net of due to banks.

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash on hand and balances at banks and short-term deposits, net of outstanding bank overdrafts.

Borrowing costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds.

Loans

After initial recognition, interest bearing loans are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method. Gains and losses are recognized in the consolidated statement of comprehensive income when the liabilities are paid, and so on during the effective interest rate method amortization process. Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition, fees and costs that are an integral part of the effective interest rate and finance costs are recognized in the consolidated statement of comprehensive income.

End-of-service indemnity provision

End-of-service indemnity provision is recognized when there are commitments on the Group to pay end-of-service indemnity to employees. The Group is committed only when there is a separate and detailed plan. Provision is calculated based on the number of employees at the consolidated financial statements date and in accordance with the internal policies and IAS 19. This provision is recorded on the basis of the present value of estimated cash flows using an interest rate that represents the interest rates on government bonds.

Accounts payable and accruals

Trade payables are obligations to pay for goods or services that have been acquired in the ordinary course of business from suppliers, or whether billed by the supplier or not.

Provisions

Provisions are recognized when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

Income taxes and deferred taxes

Income tax provision is calculated in accordance with the Income Tax Law No. (34) for the year 2014 and its amendment and in accordance with International Accounting Standard (IAS 12) which states that the deferred taxes resulting from the differences between the accounting and tax value of assets and liabilities, and their carrying amounts to be recorded in the consolidated statement of comprehensive income.

Deferred tax is provided on temporary differences at each reporting date between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes. Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period when the asset is realized or the liability is settled.

The carrying values of deferred income tax assets are reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred income tax asset to be utilized.

Revenue and expense recognition

Revenue is recognized in accordance with IFRS 15, which includes the 5-steps approach where power sales revenues are recognized when power are consumed by customers and reliably measured.

Revenues are recognized upon rendering services and issuance of invoice for the customers.

Revenues and expenses from rural fils projects are recognized in the same year the projects are completed.

Revenue form excess of subscriber's payment on completed projects is recognized on straight line basis using annual rate of 4% and its included as other revenues and revenues from non-core activities.

Other revenues are recognized on accrual basis.

Interest revenue is recognized in accordance with the accrual principle using the effective interest rate method.

Expenses are recognized on accrual basis.

Right-of-use assets

The Group recognises right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses, and adjusted for any remeasurement of lease liabilities.

The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognised, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received. Unless the Group is reasonably certain to obtain ownership of the leased asset at the end of the lease term, the recognised right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of its estimated useful life and the lease term. Right-of-use assets are subject to impairment.

Lease liabilities

At the commencement date of the lease, the Group recognises lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating a lease, if the lease term reflects the Group exercising the option to terminate.

The variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognised as expense in the period on which the event or condition that triggers the payment occurs.

In calculating the present value of lease payments, the Group uses the incremental borrowing rate at the lease commencement date if the interest rate implicit in the lease is not readily determinable. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the in-substance fixed lease payments or a change in the assessment to purchase the underlying asset.

Company as a lessor

Operating lease revenue from investment properties are recognized as other income in the consolidated statement of comprehensive income using the straight-line method over the lease term.

Foreign currencies

Foreign currency transactions recorded at the rate applicable on the transaction date. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the exchange rate applicable on the consolidated statement of financial position date. All differences are recognized on the consolidated statement of comprehensive income.

Segments information

A business segment is a group of assets and operations engaged in providing products or services that are subject to risks and returns that are different from those of other business segments and that are measured according to the reports used by the CEO and the Group's key decision maker.

A geographical segment is engaged in providing products or services within a particular economic environment that are subject to risks and return that are different from those of segments operating in other economic environments.

Offsetting

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

Contingent assets and liabilities

Contingent liabilities are not recognized in the financial statements but are disclosed when the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

A contingent asset is not recognized in the consolidated financial statements but are disclosed when an inflow of economic benefit is possible.

Impairment of non-financial assets

The Group assesses at each reporting date, whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an assets or cash-generating unit's (CGU) fair value less costs of disposal and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or Companies of assets. When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs of disposal, recent market transactions are taken into account. If no such transactions can be identified, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded companies or other available fair value indicators.

Impairment of financial assets

The Group recognises an allowance for ECLs for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms (if present).

The Group has established a provision calculation that is based on its historical credit loss experience adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

Current versus non-current classification

The Group presents assets and liabilities in the consolidated statement of financial position based on current/non-current classification. An asset as current when it is:

- Expected to be realised or intended to be sold or consumed in normal operating cycle.
- Held primarily for the purpose of trading.
- Expected to be realised within twelve months after the reporting period, or
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

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

- It is expected to be settled in normal operating cycle.
- It is held primarily for the purpose of trading.
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period, or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The Group classifies all other liabilities as non-current.

Earnings per share

Basic EPS is calculated by dividing the profit attributable to ordinary shareholders of the Company by the weighted average number of shares outstanding during the year.

The diluted earnings per share is calculated by dividing the earnings of the year attributable to the Company's common shareholders by the weighted average number of common shares outstanding during the year plus the weighted average number of common shares that would have been issued if the convertible shares were converted into common shares (excluding treasury shares, if any).

(2-4) SIGNIFICANT ACCOUNTING ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

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

Significant accounting judgment, estimates and assumptions used in the consolidated financial statements are as follow:

- The Group does this in an easy, simplified way from estimating International Financial Reports No. (9) (Financial instrument) to reduce the debt instruments for calculating all debt instruments and calculating the credit account over the entire life of the debt instruments. The Group has conducted a study based on the historical experience of credit loss, considering the future economic factors of the debtors.
- Income tax expense is calculated and charged for the year in accordance with laws and regulation and IFRS. Deferred tax assets and liabilities and income tax provision is calculated accordingly.
- The management periodically reviews the useful lives of property and equipment in order to calculate the annual depreciation expense on the general conditions of the property and equipment and estimate the future useful lives accordingly. Any impairment losses of property and equipment are recognized in the consolidated statement of comprehensive income.
- Management derecognises property and equipment based on estimating the net book value of disposed assets.
- Provision for slow moving items is recognized for inventory items that are not expected to be used for more than two years.
- End of services indemnity is calculated based on the Group internal policies and actuarial studies.
- A provision will be established against court litigations where the Group is the defendant based on a legal study provided by the Group legal advisor which will determine the risk that may occur. These studies are reviewed periodically, and the provision is adjusted accordingly.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(3) PROPERTY AND EQUIPMENT

	Vehicles'			Air			Furniture			Elevators			Computer		
	Land	Buildings	Hangers	parking	Buildings	Underground	distribution	Meters and	Tools and		and	and air	Communication	equipment and	Total
	Land	Buildings	Hangers	shade covers	improvements	cables	networks	transformers	equipment	Vehicles	fixtures	conditioners	tools	systems	Total
2024	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Cost -															
At 1 January	865,685	2,777,615	665,479	32,282	620,319	34,484,047	131,796,831	79,164,001	6,057,854	9,540,719	1,363,885	217,412	7,451,486	8,481,840	283,519,455
Additions	-	122,204	4,060	1,916	65,990	3,861,177	12,721,702	12,836,355	705,976	351,877	54,055	17,171	89,645	862,555	31,694,683
Transfers from projects in progress (note 7)	-	-	-	-	373,069	1,398,438	684,054	226,515	5,277	-	19,242	91,473	6,495	106,313	2,910,876
Disposals	-	-	-	-	-	(547,314)	(2,536,188)	(3,379,228)	(202,945)	(1,100)	(23,672)	(4,185)	(42,845)	(123,473)	(6,860,950)
At 31 December	865,685	2,899,819	669,539	34,198	1,059,378	39,196,348	142,666,399	88,847,643	6,566,162	9,891,496	1,413,510	321,871	7,504,781	9,327,235	311,264,064
Accumulated depreciation -															
At 1 January	-	1,142,631	76,623	14,592	430,713	7,548,547	60,591,141	31,916,125	5,697,625	8,378,710	755,104	140,249	3,104,061	7,381,376	127,177,497
Charge for the year	-	49,817	25,361	2,363	114,950	971,431	5,275,413	4,770,202	271,575	398,947	83,021	16,330	875,561	533,799	13,388,770
Disposals	-	-	-	-	-	(42,807)	(1,532,835)	(2,128,706)	(164,584)	(692)	(13,896)	(3,606)	(42,845)	(114,732)	(4,044,703)
At 31 December	-	1,192,448	101,984	16,955	545,663	8,477,171	64,333,719	34,557,621	5,804,616	8,776,965	824,229	152,973	3,936,777	7,800,443	136,521,564
Net book value -															
At 31 December	865,685	1,707,371	567,555	17,243	513,715	30,719,177	78,332,680	54,290,022	761,546	1,114,531	589,281	168,898	3,568,004	1,526,792	174,742,500

The cost of fully depreciated property and equipment as at 31 December 2024 amounted to JD 65,697,175 (2023: JD 58,233,758).

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

				Vehicles'			Air				Furniture	Elevators		Computer	
				parking	Buildings	Underground	distribution	Meters and	Tools and		and	and air	Communication	equipment and	
	Land	Buildings	Hangers	shade covers	improvements	cables	networks	transformers	equipment	Vehicles	fixtures	conditioners	tools	systems	Total
2023	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Cost -															
At 1 January	638,309	2,423,236	167,640	22,752	478,803	31,491,547	120,961,061	67,033,596	6,210,823	8,908,784	922,269	177,671	7,182,533	7,556,831	254,175,855
Additions	227,376	7,199	6,664	9,530	129,075	3,257,321	12,012,917	14,599,224	342,803	689,608	221,731	30,991	273,926	1,035,373	32,843,738
Transfers from projects in progress (note 7)	-	347,180	491,175	-	12,441	15,676	337,663	50,006	-	-	251,155	12,876	-	-	1,518,172
Disposals	-	-	-	-	-	(280,497)	(1,514,810)	(2,518,825)	(495,772)	(57,673)	(31,270)	(4,126)	(4,973)	(110,364)	(5,018,310)
At 31 December	865,685	2,777,615	665,479	32,282	620,319	34,484,047	131,796,831	79,164,001	6,057,854	9,540,719	1,363,885	217,412	7,451,486	8,481,840	283,519,455
Accumulated depreciation -															
At 1 January	-	1,093,116	69,427	12,735	341,398	6,804,539	56,558,370	29,064,551	5,882,560	7,972,960	715,390	131,971	2,261,214	6,997,806	117,906,037
Charge for the year	-	49,515	7,196	1,857	89,315	883,630	4,940,314	4,380,591	277,244	452,861	59,676	12,158	847,714	482,101	12,484,172
Disposals	-	-	-	-	-	(139,622)	(907,543)	(1,529,017)	(462,179)	(47,111)	(19,962)	(3,880)	(4,867)	(98,531)	(3,212,712)
At 31 December	-	1,142,631	76,623	14,592	430,713	7,548,547	60,591,141	31,916,125	5,697,625	8,378,710	755,104	140,249	3,104,061	7,381,376	127,177,497
Net book value -															
At 31 December	865,685	1,634,984	588,856	17,690	189,606	26,935,500	71,205,690	47,247,876	360,229	1,162,009	608,781	77,163	4,347,425	1,100,464	156,341,958

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(4) RIGHT-OF-USE ASSETS AND LEASE LIABILITIES

This item represents the right to use leased assets resulting from the lease contract of the Group's building which expires in 2026. The lease contract liabilities are discounted using the rate 8%.

Set out below, are the carrying amounts of the Group's right-of-use assets and lease liabilities and the movements during the year:

	Right-of-use assets	Lease liabilities*
	JD	JD
At 1 January 2024	234,540	247,225
Additions for the year	1,138,767	1,138,767
Depreciation for the year	(181,857)	-
Finance costs	-	48,519
Lease payments	-	(332,000)
At 31 December 2024	<u>1,191,450</u>	<u>1,102,511</u>

	Right-of-use assets	Lease liabilities*
	JD	JD
At 1 January 2023	335,055	356,816
Depreciation for the year	(100,515)	-
Finance costs	-	22,409
Lease payments	-	(132,000)
At 31 December 2023	<u>234,540</u>	<u>247,225</u>

* Lease liabilities details as at 31 December are as follows:

	Short-term	Long-term	Total
	JD	JD	JD
2024	<u>307,568</u>	<u>794,943</u>	<u>1,102,511</u>
2023	<u>99,075</u>	<u>148,150</u>	<u>247,225</u>

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(5) SUBSCRIBERS' AND RURAL FILS CONTRIBUTION ASSETS

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	JD	JD
Cost -		
At 1 January	190,320,390	180,429,562
Transfers from projects in progress (note 7)	10,294,559	9,890,831
At 31 December	<u>200,614,949</u>	<u>190,320,393</u>
Accumulated depreciation -		
At 1 January	95,461,768	88,090,489
Depreciation for the year (note 27)	7,802,866	7,371,279
At 31 December	<u>103,264,634</u>	<u>95,461,768</u>
Net book value -		
At 31 December	<u><u>97,350,315</u></u>	<u><u>94,858,625</u></u>

Subscribers' and rural fils contributions assets are depreciated at 4% annually, subscribers and rural fils contributions liabilities are amortized at the same rate as well, accordingly there is no effect on the financial performance of the Company. Details of subscribers and rural fils contributions liabilities are as follow:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	JD	JD
Subscribers' contributions liabilities	62,750,585	61,939,802
Rural fils contributions liabilities	34,599,730	32,918,823
	<u><u>97,350,315</u></u>	<u><u>94,858,625</u></u>

(6) DISPUTE LAWSUITS PAYMENTS

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	JD	JD
Cost -		
At 1 January	1,468,944	1,445,430
Additions	66,635	23,514
At 31 December	<u>1,535,579</u>	<u>1,468,944</u>
Accumulated amortization -		
At 1 January	1,417,633	1,401,013
Amortization for the year (note 27)	19,476	16,620
At 31 December	<u>1,437,109</u>	<u>1,417,633</u>
Net book value -		
At 31 December	<u><u>98,470</u></u>	<u><u>51,311</u></u>

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(7) PROJECTS IN PROGRESS

The following represent projects in progress and payments made to contractors by the Group:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	JD	JD
Self-funded projects	6,580,502	2,063,228
Subscribers' contributions projects	5,414,725	3,178,555
Rural fils contributions projects	<u>2,346,153</u>	<u>2,784,687</u>
	<u>14,341,380</u>	<u>8,026,470</u>

Movement on the projects in progress is as follows:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	JD	JD
Beginning balance	8,026,470	6,412,142
Additions during the year	19,520,345	13,023,331
Transferred to property and equipment (note 3)	(2,910,876)	(1,518,172)
Transferred to subscribers and rural fils contributions assets (note 5)	<u>(10,294,559)</u>	<u>(9,890,831)</u>
Ending balance	<u>14,341,380</u>	<u>8,026,470</u>

The estimated cost to complete the above projects is JD 9,961,107 as at 31 December 2024. The projects are expected to be completed during 2025.

(8) FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH OTHER COMPREHENSIVE INCOME

This item represents the Group's ownership in the following companies:

	<u>Ownership percentage</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	%	JD	JD
Unquoted shares - Jordan			
Electrical Equipment Industries Company LLC	11.47	286,719	286,719
Sama Kingdom for Commercial Projects and Services*	20	<u>50,000</u>	<u>50,000</u>
		<u>336,719</u>	<u>336,719</u>

* On 12 July 2023, the Board of Directors of Irbid District Electricity Company Public Shareholder Company has approved the investment of Electricity Distribution Company PLC and Kingdom for Energy Investments Company in Nour Al Shamal for Commercial Projects and Services Company which was owned 100% by Irbid Electricity Distribution Company PLC. Subsequent to the date of this decision and on 31 August 2024, the General Assembly of Noor Al Shamal for Commercial Projects and Services has approved the increase of the subscribed and paid-in capital of the Company from 50,000 JD/Share to 250,000 JD/Share where the share of Irbid District Electricity Company has remained 20% of the paid-in capital of the Group. The name of Noor Al Shamal for Commercial Projects and Services has been change to Sama Al Mamlaka for Commercial Projects and Services Company.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

Below is a summary of the statement of financial position of Noor Al Shamal for commercial and services Company at the date of disposal:

	12 July 2023 JD
Assets -	
Cash on hand and balances at banks	50,000
Total assets	50,000
Liabilities -	
Due to related parties	21,143
Net assets directly linked to the excluded Group	28,857

No gain or loss incurred as a result of the new investors entered in Noor Al Shamal Company for Commercial Projects and Services.

Noor Al Shamal Company for Commercial Projects and Services did not engage in any business activity since its establishment in 2023 till 12 July 2023.

(9) INVENTORIES

	2024 JD	2023 JD
Medium and low-pressure electrical tools and subscribers' supplies	6,158,756	6,338,548
Tools and cars' spare parts warehouse	228,446	195,075
Stationery, furniture and computers equipment warehouse	93,238	65,725
Machinery spare parts warehouse	34,902	37,139
Returned materials warehouse	4,666,917	4,314,391
	11,182,259	10,950,878
Less: Provision for slow moving inventories	(4,275,200)	(3,608,985)
	6,907,059	7,341,893
Add: letter of credit and tenders' expenses	198,524	235,735
	7,105,583	7,577,628
Strategic inventories	1,883,556	2,729,563
Inventories	5,222,027	4,848,065
	7,105,583	7,577,628

Strategic inventories include medium and low-pressure electrical tools and subscribers' supplies that are used in the Group's projects, maintenance and replacements works.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

Movement on the provision for slow moving inventories is as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Beginning balance	3,608,985	3,620,510
Provision for the year	666,215	597,444
Written-off	-	(608,969)
Ending balance	4,275,200	3,608,985

(10) ACCOUNTS RECEIVABLE

	2024	2023
	JD	JD
Normal subscribers' receivables – Housing	33,313,080	33,375,409
Governmental departments and normal non-housing subscribers' receivables	14,464,863	6,282,947
Employees subscribers' receivables – Housing	33,809	28,713
Commercial sector subscribers' receivables	8,128,593	8,176,448
Temporary meters subscribers' receivables	235,581	211,974
Telecommunication sector subscribers' receivables	858,641	1,015,406
Banking sector subscribers' receivables	143,778	124,930
Television sector subscribers' receivables	4,031	7,988
Hotels sector subscribers' receivables	24,263	7,258
Industrial sector subscribers' receivables / Small	1,372,405	1,246,624
Industrial sector subscribers' receivables / Medium	3,234,421	3,306,077
Water pumps subscribers' receivables	34,361,413	11,523,807
Agricultural sector subscribers' receivables	2,408,336	2,330,070
Street lighting sector subscribers' receivables	8,403,755	5,545,494
Agricultural / Commercial sector subscribers' receivables	158,164	145,927
Army departments subscribers' receivables	8,872,891	3,188,134
Agricultural / Trio tariff subscribers' receivables	1,792,265	1,630,746
Electric charging cars subscribers' receivables	479,740	79,176
Allocation Agreements subscribers' receivables	624,985	559,797
Differences in depreciation receivables	4,332,851	-
Private hospitals subscribers' receivables	86,126	103,134
Total receivables of subscribers	123,333,991	78,890,059
Late interest	8,366,499	5,055,592
Other receivables	769,997	794,185
Governmental receivables – other lighting projects	1,263,864	1,246,737
Employees receivables	1,373,511	1,143,965
	135,107,862	87,130,538
Less: expected credit losses provision	(11,660,195)	(10,115,317)
	123,447,667	77,015,221

* The delay interest charge is 1% per month and 9% per annum maximum on subscribers for power electricity sold and not collected within 30 days, in accordance with electricity tariff system.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

Movement on the expected credit losses provision is as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Beginning balance	10,115,317	9,157,936
Provision for the year	1,544,878	957,883
Recoveries (Write off) during the year	-	(502)
	<u>11,660,195</u>	<u>10,115,317</u>

As at 31 December, the aging of unimpaired accounts receivable is as follows:

	Not past due	1 – 60	61 – 90	> 90	Total
	JD	days	days	days	JD
2024	45,826,200	6,723,784	5,391,481	65,506,202	123,447,667
2023	38,555,783	8,549,226	1,097,251	28,812,961	77,015,221

(11) CASH AND BANK BALANCES

Cash and bank balances included in the consolidated statement of financial position comprise of the following:

	2024	2023
	JD	JD
Balances at banks	5,027,790	2,491,634
Cash on hand	92,594	80,420
Short-term deposits with maturities of more than three months and up to one year*	30,000,000	35,000,000
	<u>35,120,384</u>	<u>37,572,054</u>

* This item represents deposits in local banks with maturities of more than three months and up to one year with an average interest of 5.5% and 6.7% (2023: 5.65% - 7.2%).

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents comprise of the following:

	2024	2023
	JD	JD
Cash on hand and balances at banks	35,120,384	37,572,054
Less: Short-term deposits with maturities of more than three months and up to one year	(30,000,000)	(35,000,000)
Bank overdrafts (note 20)	(65,753,081)	(64,024,655)
	<u>(60,632,697)</u>	<u>(61,452,601)</u>

(12) EQUITY

Paid-in capital -

The General Assembly decided in its extraordinary meeting held on 21 April 2024 to increase the Group's capital by an amount of JD 7,000,000 by capitalizing the increase amount from retained earnings balance, so that the Group's capital reaches JD 21,000,000 at a par value of JD 1 per share as of 31 December 2024.

Statutory reserve -

As required by the Jordanian Companies Law, 10% of the annual net profit is to be transferred to statutory reserve. The reserve is not available for distribution to shareholders. The Group may stop this transfer to statutory reserve when its balance reaches 25% of its paid-in capital. However, with the approval of the Group's general assembly, the transfer may continue until the balance of the statutory reserve reaches 100% of the Group's authorized capital.

Voluntary reserve -

This account represents cumulative appropriations not exceeding 20% of the annual profit per year. This reserve is available for distribution to shareholders.

Dividends -

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on 21 April 2024, to distribute an amount of JD 5,600,000 as dividends to shareholders for the profits of 2023 representing 40% of the Group's share capital on the meeting date.

The General Assembly approved in its ordinary meeting held on 9 April 2023, to distribute an amount of JD 7,500,000 as dividends to shareholders for the profits of 2022 representing 75% of the Group's share capital on the meeting date.

(13) ADVANCES FROM SUBSCRIBERS

This item represents advances received from subscribers' contributions projects. Upon completion of these projects, the Group settles these advances into subscribers' contributions and liabilities subscribers' contributions.

(14) EXCESS OF SUBSCRIBERS CONTRIBUTIONS

This item represents the difference between the amount received from subscribers' contributions and the actual costs incurred to complete these projects. The Group amortizes this amount at 4% per annum.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(15) PROVISION FOR END- OF- SERVICE INDEMNITY

This item represents the Group employees' end of service indemnity entitlement. The Group calculates the end-of-service indemnity provision as at 31 December based on the total gross salaries paid times the number of years of service deducting the Group's social security contribution up to 8%.

Movement on the provision for end-of-service indemnity is as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Beginning balance	10,692,719	8,839,418
Charge for the year	1,326,427	2,982,922
Paid during the year	(428,131)	(1,129,621)
Ending balance	11,591,015	10,692,719

Provision for end-of-service charge for the year details are as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Interest on obligation	660,676	1,485,754
Current service costs	665,751	1,497,168
Expense for the year	1,326,427	2,982,922

Provision for end-of-service charge for the year is allocated as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Administrative expenses (note 26)	975,070	2,169,600
Capitalized on projects in progress	351,357	813,322
	1,326,427	2,982,922

The actuarial basic assumptions used to determine end-of-service provision are as follows:

	2024	2023
Discount rate	6.1%	5.7%
Mortality rate	0.18%	0.18%
Annual salaries increase rate	5%	5%
Resignation rate	2%	2%
Group contribution to social security deducted from employees' end of service indemnity	8%	8%

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS****31 DECEMBER 2024**

- * The following table demonstrates the sensitivity of end-of-service as at 31 December to possible changes by 1% in discount rate, salaries increase rate, and resignation rate:

<u>Increase in rate by 1 %</u>	Effect on the present value of provision for end-of-service
	<u>2024</u> JD
Discount rate	(376,787)
Salaries increase	98,077
Resignations	(105,779)
<u>Decrease in rate by 1 %</u>	Effect on the present value of provision for end-of-service
	<u>2024</u> JD
Discount rate	376,787
Salaries increase	(98,077)
Resignations	105,779

(16) LONG-TERM LOAN

During 2023, the Group signed a loan agreement with Jordan Islamic Bank in the amount of JD 18,000,000 with a Murabaha amounted to JD 3,150,000 and a Murabaha rate of 3.5%. The loan is repaid in 10 semi-annual instalments of JD 1,800,000 per instalment, so that the first instalment is due in May 2024 and the last instalment is due on November 2028, so the total value of the loan with Murabaha is equal to JD 21,150,000.

The aggregate amounts and maturities of the term loan instalments are as follows:

<u>Year</u>	<u>Amount</u>
	JD
2026	3,600,000
2027	3,600,000
2028	3,600,000
	<u>10,800,000</u>

(17) SUBSCRIBERS' DEPOSITS

This item represents the amount received from subscribers as cash deposits for electricity power supply based on Energy and Minerals Regulatory Commission instructions.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(18) ACCOUNTS PAYABLE

	2024	2023
	JD	JD
National Electricity Power Company – Energy purchases	87,775,236	38,935,110
National Electricity Power Company – interest on late payment	4,988,139	1,625,941
National Electric Power Company-Network Services Allowance	1,938,307	1,642,327
National Electric Power Company - Privatization	344,808	534,431
Al Badya for Energy Company- renewable energy purchases	644,956	597,309
National Electricity Power Company – fuel price differences	392,385	440,020
Green Sources Company – renewable energy purchases	161,150	152,295
Suppliers' payables	22,205,105	18,395,082
Municipalities – garbage fees	5,814,764	5,843,768
Ministry of Finance – television fees	2,822,772	2,760,653
Rural fils	3,364,703	2,653,618
Others	226,561	237,381
	<u>130,678,886</u>	<u>73,817,935</u>

(19) OTHER CURRENT LIABILITIES

	2024	2023
	JD	JD
Health insurance fund payables	4,212,170	3,963,957
Subscribers' deposits	1,397,894	1,438,144
Deposits – impermeable subscription requests	61,080	57,166
Deposits – renewable energy connections	157,044	174,642
Advances from customers – connection fees	79,342	34,262
General deposits	583,041	581,393
Post offices deposits	1,645	1,645
Governmental deposits – projects	84,672	84,671
Due to sales tax department	58,614	115,667
Board of Directors' remuneration	54,000	53,182
Contractor's retentions	402,100	270,532
Dividends payable	828,075	910,921
Deposits - damaged warehouse	1,116	79,548
Others	327,492	302,935
	<u>8,248,285</u>	<u>8,068,665</u>

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024
(20) BANKS OVERDRAFTS AND SHORT-TERM LOANS
Bank Overdrafts -

This item represents the credit facilities granted to the Company from local banks with a ceiling of JD 47,000,000 bearing an average interest rate of 7.54% per annum (2023: 7.71%).

Short-term Loans -

The Irbid District Electricity Company signed an agreement for the supply of electric power (financing electricity prices) with Jordan Islamic Bank and Arab Islamic Bank to pay part of the electricity purchase bill from the National Electric Power Company with credit limits including profit of JD 75,000,000 and bearing an average interest rate of 5.03% per annum (2023: 4.18%), and the full loan amount will be repaid during 2025.

(21) OTHER PROVISIONS

Provisions included in the consolidated statement of financial position consist of the following:

	2024					2023
	Employees vacations	Social Service Fund	Lawsuits	Employees' benefits	Total	Total
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Beginning balance	1,351,745	2,171	886,935	-	2,240,851	1,719,016
Charge for the year	-	-	-	1,196,855	1,196,855	606,477
Paid during the year	(33,377)	(1,776)	-	-	(35,153)	(84,642)
Ending balance	1,318,368	395	886,935	1,196,855	3,402,553	2,240,851

(22) INCOME TAX
Deferred tax assets-

This item represents deferred tax assets resulting from temporary differences between taxable profit and accounting profit as a result of provision for end of service indemnity and other provisions.

Below are the details this item:

	2024				31 December	
	Amounts				2024	2023
	Balance at the beginning of the year	Amounts Released	Amounts Added	Balance at the end of the year	Deferred Tax	Deferred Tax
	JD	JD	JD	JD	JD	JD
Provision for end of service indemnity (note 15)	10,692,719	1,326,427	(428,131)	11,591,015	3,129,575	2,887,035
Provision for employees' vacations (note 21)	1,351,745	-	(33,377)	1,318,368	355,961	364,972
Provision for lawsuits against the Group (note 21)	886,935	-	-	886,935	239,472	239,472
	12,931,399	1,326,427	(461,508)	13,796,318	3,725,008	3,491,479

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

Movement on deferred tax assets is as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Beginning balance	3,491,479	2,850,707
Change during the year	233,529	640,772
Ending balance	3,725,008	3,491,479

Income tax provision -

Movement on income tax provision is as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Beginning balance	3,663,397	7,465,613
Income tax for the year	4,588,199	5,062,808
Income tax paid	(4,449,710)	(8,865,024)
Ending balance	3,801,886	3,663,397

Current year income taxes shown in the consolidated statement of comprehensive consist of the following:

	2024	2023
	JD	JD
Current year income tax	4,588,199	5,062,808
Additions from deferred tax assets	(233,529)	(640,772)
	4,354,670	4,422,036

Below are the income tax expense details included in the consolidated statement of comprehensive income and the reconciliation between the accounting profit and taxable profit:

	2024	2023
	JD	JD
Accounting profit before tax	14,455,910	13,626,415
Non-taxable revenues	(2,261,692)	(1,823,231)
Non-deductible expenses	4,799,108	6,947,955
Taxable profit	16,993,326	18,751,139
Income tax and the national contribution for the year	4,588,199	5,062,808
Deferred tax assets during the year	(233,529)	(640,772)
Income tax for the year	4,354,670	4,422,036
Statutory income tax rate	27%	27%
Effective income tax rate	30.12%	32.45%

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS****31 DECEMBER 2024**

Income tax provision was calculated for the years ended 31 December 2024 and 2023 in accordance with the Income Tax Law No. (34) for the year 2014 and its amendments. The Company is subject to a statutory income tax rate of 24% in addition to a 3% National Contribution tax in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and its amendments.

The Group obtained a final clearance from the Income Tax Department until 2020. The Group has submitted self-assessment report for the years 2021, 2022 and 2023. The Group has paid the amounts owed by them of the income tax for the period covering the first half of the year 2024. They have not yet been audited by the Income and Sales Tax department as of the date of preparation of these consolidated financial statements.

(23) RELATED PARTIES

Related parties represent major shareholders, Parent Company, Board of Directors, key management personnel of the Group and companies where the Group is a major shareholder. Such pricing policies and transactions' terms are approved by the Group management.

Related parties' transactions included in the consolidated statement of financial position are as follow:

	<u>2024</u> JD	<u>2023</u> JD
Amounts due from Electricity Distribution Company – Public Shareholding Company (Parent Company)	<u>18,158</u>	<u>16,557</u>
Amounts due to Electrical Equipment Industries Company LLC (Sister Company)	<u>33,575</u>	<u>11,488</u>
Amounts due from Sama Kingdom Company for Commercial Projects and Services	<u>44,439</u>	<u>33,014</u>
Below is a summary of related parties' transactions:		
Purchases from Electricity Distribution Company – Public Shareholding Company (Parent Company)	<u>2,715,302</u>	<u>893,797</u>
Purchases from Electrical Equipment Industries Company (Sister Company)	<u>730,052</u>	<u>948,096</u>

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

Salaries and other benefits for key management personnel of the Company are as follow:

	2024	2023
	JD	JD
Salaries and benefits	956,234	745,665
Transportation and remuneration of Board of Directors	301,429	297,859

(24) GROSS PROFIT

Electricity power sales revenues represent sales to all subscribers and cost of electricity power sales represents the cost of electricity power purchases from National Electricity Power Company and renewable energy resources (note 32).

Sales tariff is determined by the Energy and Minerals Regulatory Commission, and electricity power is purchased from National Electricity Power Company and renewable energy sources.

(25) OTHER OPERATING REVENUES, NET

	2024	2023
	JD	JD
Subscribers' connection fees	1,033,010	991,644
Municipalities connection fees	15,064	1,996
Meters fees	1,887,175	1,801,280
Miscellaneous fees	626,227	581,959
Workshops fees	38,908	29,876
Net losses from completed rural fils projects	(1,533,453)	(2,009,284)
Net losses from completed subscribers' contributions projects	(1,579,285)	(1,679,383)
Network service fees / renewable energy	634	723,388
Electricity reconnection fees	1,784,809	1,267,051
Meters' replacement fees	84,958	50,087
Others	23,222	28,200
	2,381,269	1,786,814

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(26) ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2024	2023
	JD	JD
Salaries and employees' benefits	8,537,161	8,570,723
Subscribers services expenses	8,188,426	7,723,527
Maintenance expenses and transportation lines	4,119,689	4,520,828
Compensations, legal fees and consultations	982,986	1,257,263
End-of-service indemnity (note 15)	975,070	2,169,600
Vehicles' expense	1,872,373	1,861,363
Security and cleaning expenses	863,335	754,664
Collection commission- post offices	849,012	662,523
Insurance expenses	517,073	501,697
Lawsuits' provision (note 21)	-	448,194
License, subscriptions and governmental fees	486,217	416,766
Stationery, printing and advertising	254,600	275,997
Rent	155,497	141,953
Employees' vacations	-	118,852
Depreciation of right-of-use assets (note 4)	181,857	100,515
Finance costs – Lease contracts liabilities (note 4)	48,519	22,409
Others	1,206,730	896,646
	<u>29,238,545</u>	<u>30,443,520</u>
Transfers to cost of non-core activities (note 30)	(338,304)	(379,908)
	<u>28,900,241</u>	<u>30,063,612</u>

(27) DEPRECIATION AND AMORTIZATION

Details of depreciation and amortization included in the consolidated statement of comprehensive income are as follows:

	2024	2023
	JD	JD
Property and equipment depreciation (note 3)	13,388,770	12,484,172
Dispute Lawsuits' payments amortization (note 6)	19,476	16,620
Depreciation of subscribers and rural fils contributions assets (note 5)	7,802,866	7,371,279
Less: amortization of subscribers and rural fils contributions liabilities	<u>(7,802,866)</u>	<u>(7,371,279)</u>
Depreciation and amortization	<u>13,408,246</u>	<u>12,500,792</u>

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

The depreciation and amortization are allocated as follows:

	2024 JD	2023 JD
Depreciation and amortization in the consolidated statement comprehensive income	13,263,858	12,352,376
Depreciation of non-core activities (note 30)	144,388	148,416
	<u>13,408,246</u>	<u>12,500,792</u>

(28) PROFIT FROM CORE ACTIVITIES

According to the distribution and supplies license granted to the Company on 30 June 2008 from Energy and Mineral Regulatory Commission (EMRC), the annual return from core activities before tax is determined based on the Regulatory Asset Base set by EMRC. The Company's financial statements indicate that the deficit in profits continues until the end of 2024, and this deficit is required to be addressed according to the tariff determination methodology contained in the license granted to the Company, and the amount of the deficit is subject to review and amendment by the Energy and Minerals Regulatory Authority in line with what is stated in the license.

(29) REVENUE FROM NON-CORE ACTIVITIES

	2024 JD	2023 JD
Garbage fees collection revenue	1,819,297	1,785,504
Street lighting maintenance revenue	572,252	694,858
Scrap warehouse revenue	562,656	1,139,336
Television fees collection revenue	360,894	354,305
Revenue from renewable energy sources consulting	274,843	353,024
Electricity poles rental revenue	352,074	347,963
Late payments penalties revenue	208,115	343,341
Compensations' revenue	209,453	170,882
Contracting business provided to others	45,559	53,374
Tenders' revenue	41,564	39,310
Late postal deposit interest revenue	21,738	21,738
Technical support for smart electric meters/ Zaatari revenues	12,600	12,875
Buildings lease revenue	1,024	1,024
Other revenues	156,682	100,971
	<u>4,638,751</u>	<u>5,418,505</u>

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

(30) NON-CORE ACTIVITIES EXPENSES

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	JD	JD
Cost of scrap warehouse	569,965	1,108,311
Donations	105,601	332,336
Board of Directors remuneration	260,260	258,259
Incentives for non-core activities	42,180	120,000
Street lighting maintenance	39,217	118,001
Cost of contracting works provided to others	20,581	16,154
Foreign currency exchange losses	4,279	6,807
Column rental costs	2,539	3,615
Employees' remuneration	550,000	200
Others	138,980	84,049
	<u>1,733,602</u>	<u>2,047,732</u>
Add: non-core activities share of common expenses (note 26)	338,304	379,908
non-core activities share of depreciation expense (note 27)	144,388	148,416
	<u>2,216,294</u>	<u>2,576,056</u>

(31) BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE FROM PROFIT FOR THE YEAR

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Profit for the year (JD)	10,101,240	9,204,379
Weighted average number of shares (share)	21,000,000	21,000,000
	<u>JD/Fils</u>	<u>JD/Fils</u>
Basic and diluted earnings per share from profit for the year	<u>0/481</u>	<u>0/438</u>

The basic and diluted earnings per share are equal.

(32) SEGMENT INFORMATION

The presentation of major segments was determined based on risk and benefits associated with the Company which are directly related to the services of these segments. These segments are organized and managed separately according to the nature of its services, so that each one of them represent a separate unit, which is measured based on the reports used by the chief executive officer and the chief decision maker for the Group.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS****31 DECEMBER 2024**

The Group is organized for administrations purposes through the following business segments based on the power sales:

	2024 JD	2023 JD
Normal subscribers' sales – Housing	124,274,898	115,637,497
Government departments and normal non-housing subscribers' sales	22,725,960	23,138,008
Normal subscribers' sales – Employee housing	261,852	231,772
Commercial sector sales	38,539,018	37,135,549
Temporary meters sales	454,288	472,214
Telecommunication sector sales	4,011,611	3,280,812
Banking sector sales	1,750,305	1,900,104
Media and television sector sales	75,173	83,701
Hotels sector sales	172,294	123,390
Manufacturing sector sales / Small	5,882,832	5,791,327
Manufacturing sector sales / Medium	19,667,055	16,763,493
Water authority sales	23,044,470	22,630,210
Agricultural sector sales	15,037,945	14,708,623
Street lighting sales	13,739,199	14,508,862
Commercial / Agricultural sales	612,627	675,652
Army department sales	10,719,584	9,796,441
Consumption differences sales	7,866,091	3,270,552
Agricultural / Trio tariff sales	10,373,351	9,432,340
Private hospitals sales	388,342	477,975
Subscriber Sales of the Allocation Agreements	3,067,819	2,655,759
Electric charging cars sales	2,288,952	491,387
	<u>304,953,666</u>	<u>283,205,668</u>

The Group's management monitors its business segments separately for performance evaluation purposes. The segments performance is evaluated based on each segment sales.

Geographical segment is associated with providing products or services in particular economic environment subject to risk and rewards that differ from those pertained to business segments in other economical environments. However, all operating segments represent one geographical segment which is the north of Jordan.

(33) CONTINGENT LIABILITIES

Guarantees and letters of credit -

As at the date of the consolidated financial statements, the Group has outstanding bank guarantees and letters of credit of JD 6,285,608 (2023: JD 2,019,984).

Litigations -

The cases filed against the Group as at 31 December 2024 amounted to JD 2,493,125 (31 December 2023: JD 2,176,635). The Group management and its legal advisor believe that the provision taken against these claims is adequate to meet any obligations that may arise. There are cases filed by the Group against third parties with an amount of JD 7,952,631 as at 31 December 2024 (31 December 2023: JD 5,413,145).

Dispute with National Electricity Power Company –

National Electricity Power Company (Company energy provider) claiming an amount of JD 717,357 which mainly represents a difference of interest on late payments. The Group and its legal advisor believe that the Group will not have any obligation as per the electricity tariff (Wholesale Tariff) issued by Energy and Minerals Regulatory Commission.

(34) RISK MANAGEMENT

Interest rate risk

The Group is exposed to interest rate risk on its interest-bearing liabilities such as bank deposits, bank overdrafts and loans.

The sensitivity of the consolidated statement of comprehensive income is inherent in the effect of expected changes in interest rates on the Group profit for one year, based on financial assets and liabilities bearing floating interest rates.

The following table demonstrates the sensitivity of the consolidated statement of comprehensive income to reasonably possible changes in interest rates with all other variables held constant.

	Increase in interest rate (Point)	Effect on profit before tax JD
2024 -		
JD	50	(250,765)
	Increase in interest rate (Point)	Effect on profit before tax JD
2023 -		
JD	50	(235,123)

The effect of decrease in interest rate is expected to be equal and opposite to the effect of the increase shown above.

IRBID DISTRICT ELECTRICITY COMPANY - PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
31 DECEMBER 2024

Credit risk

Credit risk is the risk that one party to a financial instrument will not meet its obligations and cause the other party to incur a financial loss.

The Group believes it is not exposed to significant credit risk as it sets credit limits to its customer and monitors the outstanding receivable regularly. The Group maintains its balance and deposits in reputable financial institutions.

The Group provides its services to a large number of customers; however, Government receivables represent more than 61% of accounts receivable as at 31 December 2024 (2023: 41%).

Liquidity risk

The Group limits its liquidity risk by ensuring collection of accounts receivable and bank facilities are available.

The table below summarises the maturities of the Group's (undiscounted) financial liabilities based on contractual payment dates and market interest rate.

	On demand	1 to 12 months	1 to 5 years	More than 5 years	Total
<u>At 31 December 2024</u>	JD	JD	JD	JD	JD
Accounts payable	-	130,678,886	-	-	130,678,886
Accrued expenses and other payables	-	15,871,459	-	-	15,871,459
Long-term loan	-	4,230,000	12,690,000	-	16,920,000
Bank overdrafts	68,397,660	-	-	-	68,397,660
Subscribers' cash deposits	67,035,614	-	-	-	67,035,614
Lease liabilities	-	376,579	913,202	-	1,289,781
Total	135,433,274	151,156,924	13,603,202	-	300,193,400
<u>At 31 December 2023</u>					
Accounts payable	-	73,817,935	-	-	73,817,935
Accrued expenses and other payables	-	15,122,730	-	-	15,122,730
Long-term loan	-	4,230,000	16,920,000	-	21,150,000
Bank overdrafts	64,710,986	-	-	-	64,710,986
Subscribers' cash deposits	62,874,553	-	-	-	62,874,553
Lease liabilities	-	112,387	151,613	-	264,000
Total	127,585,539	93,283,052	17,071,613	-	237,940,204

Currency risk

Most of the Group's transactions are in Jordanian Dinars and US Dollars. The Jordanian Dinar exchange rate is fixed against USD (USD 1.41 for JD 1).

(35) FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial instruments comprise of financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash and bank balances and deposits, financial asset at fair value through other comprehensive income, accounts receivable and some other current assets. Financial liabilities consist of accounts payable, bank overdrafts, loans, lease liabilities, and some other current liabilities.

The fair values of financial instruments are not materially different from their carrying values.

(36) CAPITAL MANAGEMENT

The primary objective of the Group's capital management is to ensure that it maintains capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value.

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it in light of changes in business conditions. No amendments were made on the objectives, policies, or procedures during the current and previous year.

Capital comprises of paid-in capital, statutory reserve, voluntary reserve and retained earnings, and is measured at JD 43,348,491 as at 31 December 2024 (2023: JD 38,847,251).

(37) STANDARD ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

The new and amended standards and interpretations that are issued, but not yet effective, up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt these new and amended standards and interpretations, if applicable, when they become effective.

Amendments to the Classification and Measurement of Financial Instruments—Amendments to IFRS 9 and IFRS 7

In May 2024, the IASB issued Amendments to IFRS 9 and IFRS 7, Amendments to the Classification and Measurement of Financial Instruments (the Amendments). The Amendments include:

- A clarification that a financial liability is derecognised on the 'settlement date' and introduce an accounting policy choice (if specific conditions are met) to derecognise financial liabilities settled using an electronic payment system before the settlement date
- Additional guidance on how the contractual cash flows for financial assets with environmental, social and corporate governance (ESG) and similar features should be assessed
- Clarifications on what constitute 'non-recourse features' and what are the characteristics of contractually linked instruments
- The introduction of disclosures for financial instruments with contingent features and additional disclosure requirements for equity instruments classified at fair value through other comprehensive income (OCI)

The Amendments are effective for annual periods starting on or after 1 January 2026. Early adoption is permitted, with an option to early adopt the amendments for classification of financial assets and related disclosures only. The Group is currently not intending to early adopt the Amendments.

Contracts Referencing Nature-dependent Electricity — Amendments to IFRS 9 and IFRS 7

In December 2024, the IASB issued amendments to IFRS 9 and IFRS 7 to address the accounting and disclosure requirements for contracts referencing nature-dependent electricity, such as wind, solar, and hydro power. These amendments aim to provide clearer guidance on the classification, measurement, and recognition of these contracts, which are inherently variable due to their dependence on natural conditions. The changes seek to improve the consistency and comparability of financial statements by clarifying whether such contracts should be treated as financial instruments or executory contracts and how they should be measured. Additionally, the amendments enhance disclosure requirements to provide greater transparency about the risks and financial impacts associated with these contracts, thereby offering users more relevant and reliable information. This initiative supports the global transition to renewable energy by addressing the unique accounting challenges posed by nature-dependent electricity contracts.

The Amendments are effective for annual periods starting on or after 1 January 2026. Early adoption is permitted, but will need to be disclosed.

The amendments are not expected to have a material impact on the Group's consolidated financial statements.

Lack of exchangeability – Amendments to IAS 21

In August 2023, the IASB issued amendments to IAS 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates to specify how an entity should assess whether a currency is exchangeable and how it should determine a spot exchange rate when exchangeability is lacking. The amendments also require disclosure of information that enables users of its financial statements to understand how the currency not being exchangeable into the other currency affects, or is expected to affect, the entity's financial performance, financial position and cash flows.

The amendments will be effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2025. Early adoption is permitted but will need to be disclosed. When applying the amendments, an entity cannot restate comparative information.

The amendments are not expected to have a material impact on the Group's consolidated financial statements.

IFRS 18 Presentation and Disclosure in Financial Statements

In April 2024, the IASB issued IFRS 18, which replaces IAS 1 Presentation of Financial Statements. IFRS 18 introduces new requirements for presentation within the statement of profit or loss, including specified totals and subtotals. Furthermore, entities are required to classify all income and expenses within the statement of profit or loss into one of five categories: operating, investing, financing, income taxes and discontinued operations, whereof the first three are new.

It also requires disclosure of newly defined management-defined performance measures, subtotals of income and expenses, and includes new requirements for aggregation and disaggregation of financial information based on the identified 'roles' of the primary financial statements (PFS) and the notes.

In addition, narrow-scope amendments have been made to IAS 7 Statement of Cash Flows, which include changing the starting point for determining cash flows from operations under the indirect method, from 'profit or loss' to 'operating profit or loss' and removing the optionality around classification of cash flows from dividends and interest. In addition, there are consequential amendments to several other standards.

IFRS 18, and the amendments to the other standards, is effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2027, but earlier application is permitted and must be disclosed. IFRS 18 will apply retrospectively.

This standard will result in new presentation of the income statement with some new required totals, in addition to the disclosure of management-defined performance measures.

IFRS 19 Subsidiaries without Public Accountability: Disclosures

In May 2024, the IASB issued IFRS 19, which allows eligible entities to elect to apply its reduced disclosure requirements while still applying the recognition, measurement and presentation requirements in other IFRS accounting standards. To be eligible, at the end of the reporting period, an entity must be a subsidiary as defined in IFRS 10, cannot have public accountability and must have a parent (ultimate or intermediate) that prepares consolidated financial statements, available for public use, which comply with IFRS accounting standards.

IFRS 19 will become effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2027, with early application permitted.

The amendments are not expected to have a material impact on the Group's consolidated financial statements.

(38) COMPARATIVE FIGURES

The Group has reclassified some comparative figures for 2023 to conform with the presentation for the year ended 31 December 2024. It is noted that this reclassification had no impact on the Group's profit or equity for 2023.