

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

المعلومات المالية المرحلية الموجزة
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦
مرفقة مع تقرير مراجعة مدقق الحسابات المستقل

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

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦

<u>الصفحة</u>	<u>المحتويات</u>
١	تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة
٢	بيان المركز المالي المرحلي الموجز
٣	بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز
٤	بيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز
٥	بيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز
٦ – ١٨	إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

Kawasmy & Partners Co.

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

شركة القواسمي وشركاه

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

تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة

السادة رئيس واعضاء مجلس الإدارة المحترمين
شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية
لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦

مقدمة

قمنا بمراجعة بيان المركز المالي المرحلي الموجز لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة مساهمة عامة محدودة) ("الشركة") كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦، وكل من بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز عن فترتي الثلاثة أشهر والستة أشهر المنتهيتين في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز للستة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والملاحظات التفسيرية الأخرى. تقع على عاتق الإدارة مسؤولية إعداد وعرض هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة بشكل عادل وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤، "التقارير المالية المرحلية". وتتمثل مسؤوليتنا في إبداء استنتاج حول هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة استناداً على مراجعتنا.

نطاق المراجعة

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بعمليات المراجعة رقم (٢٤١٠) "مراجعة المعلومات المالية المرحلية التي يقوم بها مدقق الحسابات المستقل للمنشأة"، وتتكون مراجعة المعلومات المالية المرحلية من القيام باستفسارات بشكل أساسي من الأشخاص المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية، والقيام بإجراءات تحليلية وإجراءات مراجعة أخرى. إن نطاق المراجعة أقل بشكل جوهري من نطاق التدقيق الذي يتم وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وبالتالي فإنها لا تمكننا من الحصول على تأكيد حول جميع الأمور الهامة التي يمكن تحديدها في عملية التدقيق، وعليه فإننا لا نبدي رأي تدقيق حولها.

الاستنتاج

استناداً إلى مراجعتنا، فإنه لم يرد إلى انتباهنا أي أمور تجعلنا نعتقد بأن المعلومات المالية المرحلية الموجزة المرفقة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ لم يتم إعدادها من جميع النواحي الجوهرية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (٣٤) "التقارير المالية المرحلية".

القواسمي وشركاه

KPMG

حاتم القواسمي
إجازة رقم (٦٥٦)



عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

٢٩ تموز ٢٠٢٦

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

بالدينار الأردني	إيضاح	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
ممتلكات ومعدات	٥	١,٤٣١,٩١٢	١,٤٦٦,٣٦٥
استثمارات عقارية		٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨
موجودات ضريبية مؤجلة	٧	٥٧٥,٦٦٢	٤٩٢,١٩٨
مجموع الموجودات غير المتداولة		٢,٤٢١,٧٤٢	٢,٣٧٢,٧٣١
الموجودات المتداولة			
المخزون		٢٣,٩٣٠	٢٥,٠١٠
الذمم وارصدة مدينة الأخرى	٤	١٠,٧٤٢,٨٤٠	٢١,٣٨٠,١٣٧
النقد وما في حكمه	٦	٧,٩٢٣,٩٩٥	٨,٠٤٢,٢٢٥
مجموع الموجودات المتداولة		١٨,٦٩٠,٧٦٥	٢٩,٤٤٧,٣٧٢
مجموع الموجودات		٢١,١١٢,٥٠٧	٣١,٨٢٠,١٠٣
حقوق المساهمين والمطلوبات			
حقوق المساهمين			
رأس المال المدفوع		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي الاجباري		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
احتياطي القيمة العادلة		-	(١١٩,٩٢٨)
(الخسائر المتراكمة) الأرباح المدورة		(٨٥٢,١٩٨)	١٧,٤٢٦,٨٨٦
إجمالي حقوق المساهمين		٥,١٤٧,٨٠٢	٢٣,٣٠٦,٩٥٨
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	٩	٢,٣٤٩,٠٣٦	٢,٩١٦,٢١٢
مجموع المطلوبات غير المتداولة		٢,٣٤٩,٠٣٦	٢,٩١٦,٢١٢
المطلوبات المتداولة			
قروض		-	١,١٩٣,١٤٦
ذمم وأرصدة دائنة أخرى		١٣,١٤٨,٢٣٢	٣,٤٦٧,١٥٠
مخصص ضريبة الدخل	٧	٤٦٧,٤٣٧	٩٣٦,٦٣٧
مجموع المطلوبات المتداولة		١٣,٦١٥,٦٦٩	٥,٥٩٦,٩٣٣
إجمالي المطلوبات		١٥,٩٦٤,٧٠٥	٨,٥١٣,١٤٥
إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات		٢١,١١٢,٥٠٧	٣١,٨٢٠,١٠٣

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

الرئيس التنفيذي

المدير المالي

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

بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني		إيضاح		لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦		لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥		لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦		لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥	
العمليات المستمرة											
إيرادات التشغيل والصيانة		١٠		٣,٣٨٣,٥٠٢		٣,٢٩٥,١٨٧		١,٦٩٠,٨٨٥		١,٦٣٩,٥٣٩	
استهلاكات واطفاءات		٥		(٣٤,٤٥٣)		(١٣١,٧٩٨)		(١٧,٢٠٨)		(٩٦,٥٣٧)	
منافع الموظفين				(٣,٦٥٤,٤٣١)		(٣,٠١٤,٢٠٦)		(١,٢٣٣,٩٠١)		(١,٩٣٥,٨٨٥)	
مصاريف تشغيلية		١١		(٦٤٣,٩٤٣)		(٨٢٤,٥٥٧)		(٣٣٦,٠١٤)		(٤٥٤,٠٩٧)	
مصاريف إدارية وعمومية				(٥٩٤,١٧٣)		(٥٨١,٦١٠)		(٣٠٠,٥٠٠)		(٤٠٣,٩١٧)	
المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة				(١٨,٣١٩)		(٤,٧٧٧)		٢٠,٣٧٥		٦,٢٩٤	
إيرادات أخرى		١٢		٦٠,٧٩٠		٧٥,٩٠٨		١٧,١٩٥		٤٥,٩٤٠	
مصاريف أخرى				(١١٢,٣٨٦)		(١٩,٨٦٣)		(١١٢,٣٨٦)		-	
الخسارة التشغيلية للفترة				(١,٦١٣,٤١٣)		(١,٢٠٥,٧١٦)		(٢٧١,٥٥٤)		(١,١٩٨,٦٦٣)	
إيرادات تمويل				٢٤٩,٩٢٩		١٠٦,١٧٤		١٢٧,٤٧١		٧٣,٨٥٣	
تكاليف تمويل		١٤		(٩,٤٩٧)		(٣٢٦)		(١,٥٣٣)		(١٥١)	
(الخسارة) الربح للفترة قبل مصروف ضريبة الدخل				(١,٣٧٢,٩٨١)		(١,٠٩٩,٨٦٨)		(١٤٥,٦١٦)		(١,١٢٤,٩٦١)	
مصروف ضريبة الدخل		٧		٩٣,٨٩٧		١١,٨٩٣		(٧٨,٩٣٤)		١١,٤٢٩	
(الخسارة) الربح للفترة من العمليات المستمرة				(١,٢٧٩,٠٨٤)		(١,٠٨٧,٩٧٥)		(٢٢٤,٥٥٠)		(١,١١٣,٥٣٢)	
العمليات المتوقعة		١٥		-		٦,٩٤٠,٢٢٢		-		٤,١٢١,١٧٠	
الربح من العمليات المتوقعة، بعد خصم الضريبة				(١,٢٧٩,٠٨٤)		٥,٨٥٢,٢٤٧		(٢٢٤,٥٥٠)		٣,٠٠٧,٦٣٨	
(الخسارة) الربح للفترة											
بنود الدخل الشامل الآخر											
بنود الدخل الشامل الآخر التي يُعاد أو قد يُعاد تصنيفها لاحقاً إلى الربح أو الخسارة				١١٩,٩٢٨		(٣١,٣٥٤)		١١٦,٠٧٤		(٢٤,٨٢٢)	
تحوط التدفقات النقدية - التغير في القيمة العادلة (بعد الضريبة)				(١,١٥٩,١٥٦)		٥,٨٢٠,٨٩٣		(١٠٨,٤٧٦)		٢,٩٨٢,٨١٦	
اجمالي (الخسارة الشاملة) الدخل الشامل للفترة				(٠,٤٣)		(٠,٣٦)		(٠,٠٧)		(٠,٣٧)	
الحصة الأساسية والمخفضة للسهم (دينار/سهم)											

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة

المدير المالي

الرئيس التنفيذي

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

بيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	رأس المال المدفوع	احتياطي اجباري	احتياطي اختياري	احتياطي القيمة العادلة	(الخسائر متراكمة) الأرباح المدورة	إجمالي حقوق المساهمين
التغير للستة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٦	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	(١١٩,٩٢٨)	١٧,٤٢٦,٨٨٦	٢٣,٣٠٦,٩٥٨
الخسارة للفترة	-	-	-	-	(١,٢٧٩,٠٨٤)	(١,٢٧٩,٠٨٤)
بنود الدخل الشامل الآخر للفترة	-	-	-	١١٩,٩٢٨	-	١١٩,٩٢٨
توزيعات أرباح (إيضاح ١٧)	-	-	-	-	(١٧,٠٠٠,٠٠٠)	(١٧,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	-	(٨٥٢,١٩٨)	٥,١٤٧,٨٠٢
التغير للستة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠	١٨,٠٦٤,٤٧٢
الربح للفترة	-	-	-	-	٥,٨٥٢,٢٤٧	٥,٨٥٢,٢٤٧
بنود الدخل الشامل الآخر للفترة	-	-	-	(٣١,٣٥٤)	-	(٣١,٣٥٤)
توزيعات أرباح (إيضاح ١٧)	-	-	(٦٧٢,٩٣٢)	-	(١١,٣٢٧,٠٦٨)	(١٢,٠٠٠,٠٠٠)
الرصيد كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	-	(٣١,٣٥٤)	٥,٩١٦,٧١٩	١١,٨٨٥,٣٦٥

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة

شركة توليد الكهرباء المركزية
(شركة مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية
بيان التدفقات النقدية المرحلية الموجزة (مراجعة غير مدققة)

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦			
٢٠٢٥	٢٠٢٦	إيضاح	بالدينار الأردني
٥,٨٥٢,٢٤٧	(١,٢٧٩,٠٨٤)		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			(خسارة) ربح الفترة بعد الضريبة
			التعديلات:
٦,٧٧٧,٤٦٨	٣٤,٤٥٣	٥	استهلاكات واطفاءات
٦٥٢,٥٠٣	-		مصرف استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
٢٥٠,٢٨٣	١٤٩,٢٠٨	٩	مصرف تعويض نهاية الخدمة للموظفين
١٠١,٤٤٧	٤٤,٥٢٢		مصرف اجازات الموظفين
-	١,٠٨٠,٠٠٠		مصرف انتهاء خدمات الموظفين
٢٣,٧٩٦	١٨,٣١٩	٤	خسائر ائتمانية متوقعة
٢٧٣,٧١٩	١١٢,٣٨٦	١٣	خسارة من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
(٢٥٢,٦٠٠)	-	١٢	أرباح بيع الممتلكات والمعدات
(١٠٦,١٧٤)	(٢٤٩,٩٢٩)		إيرادات تمويل
١٢٣,٣٦١	٩,٤٩٧	١٤	مصاريف تمويل
(١١,٨٩٣)	(٩٣,٨٩٧)	٧	مصرف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة
٥١٨,٨٨١	-		مصرف ضريبة الدخل من العمليات غير المستمرة
١٤,٢٠٣,٠٣٨	(١٧٤,٥٢٥)		
(٧,٣٩١,٢٨٢)	١٠,٦١٨,٩٧٨		التغير في رأس المال العامل:
٢,٩١٧,٦٨٧	١,٠٨٠		ذمم وأرصدة مدينة أخرى
٤٦١,٤٥٨	(١٢,١٦٥)		المخزون
١٠,١٩٠,٩٠١	١٠,٤٣٣,٣٦٨		ذمم وأرصدة دائنة أخرى
(٨٩,٨٠٣)	(٧١٦,٣٨٤)	٩	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(١١,٦٩٣)	(٦٧,٩١٣)		المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
-	(١,٠٦٣,٢١٨)		المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
(٣٧٢,٩٠٢)	(٢٤٨,٤٣٢)		المدفوع من مخصص انتهاء خدمات موظفين
(٣٥,٠٠٠)	(٣٥,٠٠٠)		المدفوع من مخصصات اخرى
(٧٢٤,٩١٠)	(٤٦٩,٢٠٠)	٧	المدفوع من مخصص مكافآت مجلس الإدارة
٨,٩٥٦,٥٩٣	٧,٨٣٣,٢٢١		ضريبة الدخل المدفوعة
			صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(٣٨,٢٣٦)	-	٥	شراء ممتلكات ومعدات
٢٥٢,٦٠٠	-	١٢	المتحصل من بيع سكراب
١٠٦,١٧٤	٢٤٩,٩٢٩		ايرادات تمويل مستلمة
٣٢٠,٥٣٨	٢٤٩,٩٢٩		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
			التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(٦,٠٠٠,٠٠٠)	(٧,٠٠٠,٠٠٠)		توزيعات أرباح نقدية مدفوعة
(١,٣٠٥,٦٩٨)	(١,١٩٣,١٤٦)		تسديدات قروض
(١٣٣,٤٨٠)	-		المدفوع للمشتقات المالية
٥٩,٤٢٣	-		المتحصل من التحوط
(٤٣,٨٠٠)	-		المدفوع من التزام الإيجار
(٣٩,١٤٥)	(٩,٤٩٧)		مصاريف تمويل مدفوعة
(٧,٤٦٢,٧٠٠)	(٨,٢٠٢,٦٤٣)		صافي التدفقات النقدية (المستخدمة) في الأنشطة التمويلية
١,٨١٤,٤٣١	(١١٩,٤٩٣)		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال الفترة
(١٩,٨٦٣)	١,٢٦٣		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
٤٤٢,٣٤٣	٨,٠٤٢,٢٢٥		النقد وما في حكمه في بداية الفترة
٢,٢٣٦,٩١١	٧,٩٢٣,٩٩٥	٦	النقد وما في حكمه في نهاية الفترة
			معاملات غير نقدية
٦,٠٠٠,٠٠٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠		توزيعات ارباح نقدية مستحقة

تعتبر الإيضاحات في الصفحات المرفقة من رقم (٦) إلى رقم (١٨) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١) **عام**

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

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

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

إن المالكين المستفيدين النهائيين للشركة هم حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وشركة أكوا باور القابضة والمؤسسة العامة للضمان الاجتماعي وشركة إنارة (٢) لاستثمارات الطاقة.

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

اسم المساهم	صفة المساهم	الجنسية	حتى ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
بالدينار الأردني				
شركة إنارة لاستثمارات الطاقة	الشركة الام	أردنية	١,٤٨٠,٠٠٠	١,٤٨٠,٠٠٠
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	أردنية	١,٢٠٠,٠٠٠	١,٢٠٠,٠٠٠
المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي	مساهم	أردنية	٢٧٠,٠٠٠	٢٧٠,٠٠٠
شركة إنارة (٢) لاستثمارات الطاقة	مساهم	أردنية	٥٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠
			<u>٣,٠٠٠,٠٠٠</u>	<u>٣,٠٠٠,٠٠٠</u>

تم إقرار المعلومات المالية المرحلية الموجزة لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٨ تموز ٢٠٢٦.

(٢) **أساس الإعداد**

أ. بيان الالتزام

- تم إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي (٣٤) "التقارير المالية المرحلية" وقد تم تضمين إيضاحات توضيحية مختارة لشرح الأحداث والمعاملات الهامة لفهم التغيرات في المركز المالي وأداء الشركة منذ آخر بيانات مالية سنوية اعتباراً من وللسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥

- يجب قراءة هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة مع البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥. بالإضافة إلى ذلك، فإن الأداء المالي للفترة المالية المرحلية الموجزة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ لا يعطي بالضرورة مؤشراً للأداء المالي المتوقع للبيانات المالية للسنة التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦.

- لا تتضمن هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة جميع المعلومات المطلوبة للبيانات المالية السنوية الكاملة المعدة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس المعايير المالية الدولية (المعايير الدولية للتقارير المالية و المعايير المحاسبية).

ب. العملة الوظيفية وعملة العرض

تظهر المعلومات المالية المرحلية الموجزة بالدينار الأردني والذي يمثل العملة الوظيفية وعملة العرض للشركة.

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

ج. استخدام التقديرات والافتراضات

إن إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة تم اعدادها وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي (٣٤) "التقارير المالية المرحلية" مما يتطلب من إدارة الشركة القيام بتقديرات واجتهادات تؤثر في السياسات المحاسبية و مبالغ الموجودات والمطلوبات والاييرادات والمصاريف. ان النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.

نعتقد أن التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة لفترة الستة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦، متوافقة مع التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ .

- قامت الإدارة أيضاً بإجراء دراسة حول التأثيرات المحتملة للتقلبات الاقتصادية الحالية في تحديد المبالغ المعترف بها للأصول المالية وغير المالية للشركة، والتي تمثل أفضل تقديرات الإدارة بناءً على البيانات المتاحة. مع العلم أنه بالنظر إلى الوضع الحالي، فإن الأسواق تظل متقلبة، وتستمر المبالغ المسجلة حساسة للتقلبات.

(٣) السياسات المحاسبية الجوهرية

أ - المعايير الجديدة المطبقة حالياً

تتوافق السياسات المحاسبية المطبقة في هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة مع تلك المطبقة في البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ ، باستثناء المعايير الجديدة والمعايير المعدلة أو التعديلات على المعايير التي أصبحت سارية بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦ ، وهي كما يلي:

السياسات الجديدة و التعديلات

تاريخ التطبيق

تصنيف وقياس الأدوات المالية – تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١ كانون الثاني ٢٠٢٦ ورقم ٩

عقود المرتبطة بالكهرباء المعتمدة على الطبيعة – تعديلات على المعيار الدولي لإعداد ١ كانون الثاني ٢٠٢٦ التقارير

لتحسينات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية – المجلد ١١ ١ كانون الثاني ٢٠٢٦

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

ب - معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

إن عدد من المعايير الجديدة، والتعديلات على المعايير والتفسيرات التي صدرت ولكنها لم تصبح سارية المفعول بعد، ولم يتم تطبيقها عند إعداد هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة:

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٨: العرض والإفصاح في البيانات المالية (يسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٩: الشركات التابعة دون مساهمة عامة – الإفصاحات (يسري اعتباراً من ١ كانون الثاني ٢٠٢٧).
- بيع أو مساهمة الأصول بين المستثمر وشركته الزميلة أو مشروعه المشترك – تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٠ "البيانات المالية الموحدة" ومعيار المحاسبة الدولي رقم ٢٨ "الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة" (يحدد لاحقاً – يُسمح بالتطبيق المبكر).

تتوقع الشركة انه سيتم اعتماد كل من المعايير و التعديلات المذكورة أعلاه في البيانات المالية بحلول تاريخها المذكور أعلاه دون ان يكون لها أي تأثير مادي على المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٤) ذمم و أرصدة مدينة أخرى

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	بالدينار الأردني
(مدققة)	(مراجعة غير مدققة)	المطلوب من أطراف ذات علاقة (إيضاح ٨)
٢١,٥٣٩,٧٩٨	١٠,٧٦٨,٤٤٠	أرصدة مدينة أخرى
١,٩٤٢,٤٠٥	٢,٠٩٤,٧٨٥	مخصص خسائر ائتمانية متوقعة
(٢,١٠٢,٠٦٦)	(٢,١٢٠,٣٨٥)	
٢١,٣٨٠,١٣٧	١٠,٧٤٢,٨٤٠	

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

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	بالدينار الأردني
(مدققة)	(مراجعة غير مدققة)	رصيد بداية الفترة/السنة
٢,٠٤٠,٨٣٦	٢,١٠٢,٠٦٦	مصروف السنة
٦١,٢٣٠	١٨,٣١٩	رصيد نهاية الفترة/السنة
٢,١٠٢,٠٦٦	٢,١٢٠,٣٨٥	

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

لفترة الستة اشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٥	٢٠٢٦	بالدينار الأردني
(٤,٧٧٧)		١٨,٣١٩	العمليات المستمرة
(١٩,٠١٩)		-	العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)
(٢٣,٧٩٦)		١٨,٣١٩	

(٥) ممتلكات ومعدات

خلال فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦، لم تقم الشركة بشراء ممتلكات ومعدات (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٨,٢٣٦ دينار أردني)، ولم يتم استبعاد أي ممتلكات خلال فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٦٧,٢٦٦,٤٠٧ دينار أردني).

بلغت الاستهلاكات ٣٤,٤٥٣ دينار أردني للستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (٣٠ حزيران ٢٠٢٥: ٦,٧٧٧,٤٦٨ دينار أردني). ولا يوجد استبعادات على مجمع الاستهلاك خلال الفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ٣٦٧,١٠٧,٠٦١ دينار أردني).

(٦) النقد وما في حكمه

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	بالدينار الأردني
(مدققة)	(مراجعة غير مدققة)	نقد و ودائع لدى البنوك*
٨,٠٢٧,٩٠٥	٧,٩٠٧,٣٠٦	نقد في الصندوق
١٤,٣٢٠	١٦,٦٨٩	
٨,٠٤٢,٢٢٥	٧,٩٢٣,٩٩٥	

* يتراوح متوسط نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك بين ٥,٥% - ٥,٢٥% للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (٣٠ حزيران ٢٠٢٥: متوسط بين ٥,٧٥% - ٥,٥%) وتستحق خلال شهر إلى ثلاثة أشهر.

** يمثل هذا المبلغ الجزء المستغل من التسهيلات الائتمانية الممنوحة للشركة من بنك القاهرة عمان بسقف ٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني وبنسبة فائدة تبلغ ٧,٧٥% كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (٣٠ حزيران ٢٠٢٥: ٧,٧٥%).

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٧) ضريبة الدخل

يمثل مبلغ مصروف ضريبة الدخل الظاهر في بيان الربح أو الخسارة و الدخل الشامل الاخر المرحلي الموجز ما يلي:

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)		
٢٠٢٥	٢٠٢٦	بالدينار الأردني
٥٧٦,٨٤٣	-	مصروف ضريبة الدخل للفترة
(٦٩,٨٥٥)	(٩٣,٨٩٧)	مبالغ محررة (مضافة) من الموجودات ضريبة مؤجلة
٥٠٦,٩٨٨	(٩٣,٨٩٧)	

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

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)		
٢٠٢٥	٢٠٢٦	بالدينار الأردني
(١١,٨٩٣)	(٩٣,٨٩٧)	مصروف ضريبة الدخل من العمليات المستمرة
٥١٨,٨٨١	-	مصروف ضريبة الدخل من العمليات المتوقفة (ايضاح ١٥)
٥٠٦,٩٨٨	(٩٣,٨٩٧)	

- أن الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٢,٢٧٦,٢٧٦	٩٣٦,٦٣٧	الرصيد كما في ١ كانون الثاني
٤٠٦,٢١٤	-	مصروف ضريبة الدخل الحالي
٢٣٩,٦٤٧	-	مصروف المساهمة الوطنية
(٨٠٠,٠٠٠)	-	مخصص انتفت الحاجة اليه
(١,١٨٥,٥٠٠)	(٤٦٩,٢٠٠)	المدفوع خلال السنة
٩٣٦,٦٣٧	٤٦٧,٤٣٧	الرصيد كما في ٣٠ حزيران

- أن الحركة على الموجودات الضريبية المؤجلة هي كما يلي:

للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)	للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٢,٧٢٢,٤٨٦	٤٩٢,١٩٣	الرصيد في ١ كانون الثاني
(٦٩٤)	(١٠,٤٢٨)	أثر التحوط من التدفقات النقدية
-	٢٠٩,٧٩٩	التعديلات
(٢٢,٦٤٠)	(١١٦,٠٨٧)	مخصص تعويض الخدمة
(٤٧,٢١٥)	١٨٥	المتعلق بفروقات تقييم عملات القروض الأجنبية
(٢,١٥٩,٧٣٩)	-	انخفاض القيمة وإهلاك المخزون الراكد للمحطات
٤٩٢,١٩٨	٥٧٥,٦٦٢	المباة
		الرصيد في ٣٠ حزيران

الوضع الضريبي:

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ و ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ والسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ وفقا لقانون ضريبة الدخل رقم (٣٤) لسنة ٢٠١٤ وتعديلاته اللاحقة، ووفقا لقانون منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة رقم (٣٢) لسنة ٢٠٠٠ لموقع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية الخاصة. تم تقديم إقرارات ضريبة الدخل الخاصة بالشركة لجميع السنوات منذ تأسيسها ولغاية السنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ و ٢٠٢٥ إلى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المهلة القانونية المحددة.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

تم تدقيق فروع الشركة في عمان والعقبة ومناطق التطوير لغاية سنة ٢٠٢١. أما تدقيق فرع الشركة في عمان للسنة ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ فهو قيد التنفيذ حالياً، ولم يتم إصدار أي تسويات أو قرارات نهائية حتى تاريخ البيانات المالية.

(٨) معاملات مع جهات ذات علاقة

مثل الأطراف ذات العلاقة الشركة الأم، والشركات الشقيقة، والمساهمين الرئيسيين، وأعضاء مجلس الإدارة، والإدارة التنفيذية العليا للشركة، والجهات التي تخضع لسيطرة أو سيطرة مشتركة أو تأثير هام من قبل تلك الأطراف.

يتم اعتماد سياسات التسعير وشروط المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة من قبل مجلس إدارة الشركة.

المطلوب من اطراف ذات علاقة	طبيعة العلاقة	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
بالدينار الأردني			
شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بالصافي*	شركة حليفة	٤,٤٣٠,٢٥١	١٣,٨٤٨,٣٣٦
شركة السمرا لتوليد الكهرباء***	شركة حليفة	٤,٥٨٠,٥٠٢	٦,٠٠٠,٤٢٧
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	٥٢٧,٠١٠	٥٢٧,٠١٠
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية**	شركة حليفة	٤١٦,٣٨٨	٣٣٤,٠٣٠
شركة مصفاة البترول الأردنية	شركة حليفة	٣٠١,٨٧٨	٣٠١,٨٧٨
وزارة الطاقة والثروة المعدنية	شركة حليفة	١٦٢,٦٦٧	١٦٢,٦٦٧
سلطة وادي الاردن (سد الملك طلال)	شركة حليفة	٢١٦,٧٣٦	٢٢٠,١٠٠
أكوا باور الفايزة - الأردن	شركة حليفة	٨٦,٤٤١	٥٣,٨٤٤
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	شركة حليفة	٣٣,٧٥٥	٤١,٥٢٣
مشروع الريشة للطاقة الشمسية	شركة حليفة	١١,٢٣٥	٤٨,٤٠٦
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض	شركة حليفة	١,٥٤٦	١,٥٤٦
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - دبي	شركة حليفة	٣١	٣١
		١٠,٧٦٨,٤٤٠	٢١,٥٣٩,٧٩٨

* يمثل هذا الرصيد المبلغ المستحق من شركة الكهرباء الوطنية (NEPCO). وفقاً لاتفاقيات شراء الطاقة الموقعة مع شركة الكهرباء الوطنية، تتحمل شركة الكهرباء الوطنية مسؤولية دفع جميع تكاليف الوقود والغاز المستخدم في توليد الطاقة لشركة مصفاة البترول الأردنية (JPRC) وشركة البترول الوطنية (NPC). وعليه تم الاعتراف بمخصص محدد بقيمة ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني) وذلك فيما يتعلق بالذمم المستحقة من شركة NEPCO، والتي بلغت ٤,٤٣٠,٢٥١ دينار أردني كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١٣,٨٤٨,٣٣٦ دينار أردني).

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

*** خلال عام ٢٠٢٥، توصلت الشركة إلى اتفاق رسمي مع شركة السمرا لتوليد الكهرباء بخصوص التخلص من محطة العقبة الحرارية. ويمثل الرصيد القائم في نهاية السنة المبالغ المستحقة بموجب الشروط التجارية المتفق عليها. ووفقاً لترتيبات التسوية، فإن للطرف المقابل مهلة حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٦ لتسديد المبلغ المستحق.

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة
معاملات مع اطراف ذات علاقة تتضمن كما يلي:

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)		بالدينار الأردني	
٢٠٢٥	٢٠٢٦		
الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)			
١٨,١٤٧,٠١٣	-	شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	
ايرادات التشغيل والصيانة - بالصافي			
٢,٤٢٥,١٥٩	٢,٤٨٦,٤٢٣	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	
٣٩٣,٠٧٥	٤٠٣,٢٣٠	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	
٣٠١,٣٤٩	٣١٠,٣٩٠	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية	
١٨١,٣٧١	١٨٣,٤٥٩	سلطة وادي الأردن	
مصاريف تشغيلية			
٩١٥,٣٩٦	-	شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)	
مصاريف إدارية وعمومية			
٤٢,٩٤٠	٤٨,٣٦٦	شركة السمرا لتوليد الكهرباء	
٨,٥٣٩	١٥,٤٠١	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية	
-	١٤,٠٢٣	شركة أكوا باور السعودية	
٣٩٠	١,٤٢٣	شركة أكوا باور الاردن القابضة	
٧٧٤	٣٤٠	سلطة وادي الاردن	
٣,٣٠٩	٣٣٢	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	
ايرادات أخرى، بالصافي			
٣,٢٩٧	١٤٦,٩٥٨	شركة السمرا لتوليد الكهرباء	
١٨١,٧٠٩	١٢٧,٨٠٩	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	
٢٧,٣٥٢	٣٢,٨٢٠	شركة أكواباور الاردن القابضة	
٨,٢٦٢	١٥,٤٠١	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	
٨١,٧٥٦	٩,٤٣٨	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية	
-	٧,١٥١	سلطة وادي الاردن	
منافع الإدارة التنفيذية العليا			
١٦٩,٤٧٢	١٧٨,٢٩٠	رواتب ومنافع	

(٩) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)		بالدينار الأردني	
للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)			
٤,٥٠٥,٩٣٠	٢,٩١٦,٢١٢	رصيد بداية الفترة/السنة	
٤١٧,٥٧٢	١٤٩,٢٠٨	مخصص خلال الفترة/السنة	
(١,٩٦٦,٥١٣)	(٧١٦,٣٨٤)	مدفوع خلال الفترة/السنة	
(٤٠,٧٧٧)	-	خسائر اكتوارية	
٢,٩١٦,٢١٢	٢,٣٤٩,٠٣٦		

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٠) إيرادات التشغيل والصيانة

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٢,٤٢٥,١٥٩	٢,٤٨٦,٤٢٣
٣٩٣,٠٧٥	٤٠٣,٢٣٠
٣٠١,٣٤٩	٣١٠,٣٩٠
١٧٥,٦٠٤	١٨٣,٤٥٩
٣,٢٩٥,١٨٧	٣,٣٨٣,٥٠٢

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

(١١) تكاليف التشغيل

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٥٨٩,٢٥٨	٣٣٥,٢٤٨
١٧٥,٣٧٣	١٩٨,٢٨٠
١٢٠,٧٥١	٥٧,٤٤٢
١٧,٨٥٩	٢١,٢٦٩
٦,٦٧٢	٢,٣٢٣
٩١٥,٣٩٦	-
٦٢,٠٣١	٢٩,٣٨١
١,٨٨٧,٣٤٠	٦٤٣,٩٤٣

بالدينار الأردني
قطع غيار
مواد الصيانة واجور الخبراء
المياه التشغيلية
مواد كيميائية
زيوت وشحوم
الأنشطة التكميلية (استيراد الطاقة)
أخرى

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

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٨٢٤,٥٥٧	٦٤٣,٩٤٣
١,٠٦٢,٧٨٣	-
١,٨٨٧,٣٤٠	٦٤٣,٩٤٣

بالدينار الأردني

العمليات المستمرة
العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

(١٢) إيرادات أخرى (من العمليات المستمرة والمتوقفة)

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٧٠,٢٧٢	٦٠,٧٩٠
٢٥٢,٦٠٠	-
٣٢٢,٨٧٢	٦٠,٧٩٠

بالدينار الأردني
إيرادات غير تشغيلية
ربح من بيع ممتلكات ومعدات

(١٢-١) إيرادات أخرى - العمليات المستمرة:

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٧٥,٧٢٣	٦٠,٧٩٠
١٨٥	-
٧٥,٩٠٨	٦٠,٧٩٠

بالدينار الأردني
إيرادات غير تشغيلية
ربح من بيع ممتلكات ومعدات

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٢-٢) إيرادات أخرى - العمليات غير المستمرة

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
(٥,٤٥١)	-
٢٥٢,٤١٥	-
٢٤٦,٩٦٤	-

بالدينار الأردني

إيرادات غير تشغيلية

ربح من بيع ممتلكات ومعدات

(١٣) مصاريف أخرى

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
(٢٧٣,٧١٩)	(١١٢,٣٨٦)
(٢٧٣,٧١٩)	(١١٢,٣٨٦)

خسائر فرق عملات اجنبية

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

بالدينار الأردني

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
(١٩,٨٦٣)	(١١٢,٣٨٦)
(٢٥٣,٨٥٦)	-
(٢٧٣,٧١٩)	(١١٢,٣٨٦)

العمليات المستمرة

العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

(١٤) مصاريف تمويل

يتكون هذا البند مما يلي:

بالدينار الأردني

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٢٦,٧٧٦	٩,٤٩٧
٣٩,١٤٤	-
٥٧,٤٤١	-
١٢٣,٣٦١	٩,٤٩٧

مصرف فوائد عقد الإيجار

مصرف فوائد القروض

أخرى

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

بالدينار الأردني

لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران (مراجعة غير مدققة)	
٢٠٢٥	٢٠٢٦
٣٢٦	٩,٤٩٧
١٢٣,٠٣٥	-
١٢٣,٣٦١	٩,٤٩٧

العمليات المستمرة

العمليات المتوقفة (إيضاح ١٥)

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٥) خط أعمال مصنف كعملية متوقعة

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

بالدينار الأردني

كما في ٣٠ حزيران
(مراجعة غير مدققة)

٢٠٢٥	٢٠٢٦	
١٨,١٥٥,١٨٨	-	الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)
(٦,٦٤٥,٦٧٠)	-	استهلاكات وإطفاءات
(١,٧٣٥,٥٩٨)	-	منافع الموظفين
(١,٠٦٢,٧٨٣)	-	مصاريف تشغيلية
(٤٥٠,٥٨٥)	-	مصاريف إدارية وعمومية
(٦٥٢,٥٠٣)	-	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
(١٩,٠١٩)	-	المسترد من خسائر ائتمانية متوقعة (إيضاح ٤)
٢٤٦,٩٦٤	-	إيرادات أخرى (إيضاح ١٢-٢)
(٢٥٣,٨٥٦)	-	مصاريف أخرى (إيضاح ١٣)
٧,٥٨٢,١٣٨	-	الربح التشغيلي
-	-	إيرادات تمويل
(١٢٣,٠٣٥)	-	مصاريف تمويل
(١,١٥٢,١٥٦)	-	الربح الفترة / السنة قبل مصروف ضريبة الدخل
(٥١٨,٨٨١)	-	مصروف ضريبة الدخل (إيضاح ٧)
٦,٩٤٠,٢٢٢	-	الربح الفترة / للسنة

(١٦) التزامات محتملة

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ مبلغ ١٦,٨٠٠ دينار أردني (٣١ كانون الأول ٢٠٢٥: ١٦,٨٠٠ دينار أردني).

(١٧) توزيعات أرباح

- وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٧ نيسان ٢٠٢٦ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٥ على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة. تم دفع ٧,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني، والتي تمثل ٤١٪ من الأرباح الموزعة على المساهمين خلال شهر حزيران ٢٠٢٦، وسيتم دفع المبلغ المتبقي خلال تشرين الثاني ٢٠٢٦.

- وافقت الهيئة العامة في اجتماعها العادي المنعقد بتاريخ ٢٢ نيسان ٢٠٢٥ على توصية مجلس الإدارة بتوزيع مبلغ ١٢,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني عن السنة المنتهية في ٢٠٢٤، على المساهمين على أن يتم اقتطاع المبلغ من الأرباح المدورة.

(١٨) إدارة المخاطر المالية

تتعرض الشركة للمخاطر التالية جراء استخدامها للأدوات المالية.

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

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

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

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

مخاطر الائتمان

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

بالدينار الاردني	كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥
	(مراجعة غير مدققة)	(مدققة)
النقد لدى البنوك	٧,٩٠٧,٣٠٦	٨,٠٢٧,٩٠٥
ذمم وأرصدة مدينة أخرى	١٠,٧٤٢,٨٤٠	٢١,٣٨٠,١٣٧
	١٨,٦٥٠,١٤٦	٢٩,٤٠٨,٠٤٢

مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي المخاطر الناجمة عن عدم قدرة الشركة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها والمرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو موجودات مالية أخرى. إن إدارة الشركة للسيولة تكمن في التأكد قدر الإمكان من أن الشركة تحتفظ دائماً بسيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عندما تصبح واجبة الدفع في الظروف العادية والاضطرارية دون تحمل خسائر غير مقبولة أو مخاطر قد تؤثر على سمعة الشركة.

تحرص الشركة على أن يتوفر لديها قدر كافي من النقدية لتغطية المصاريف التشغيلية المتوقعة وبما في ذلك تغطية الالتزامات المالية ولكن دون أن يتضمن ذلك أي تأثير محتمل لظروف قاسية من الصعب التنبؤ بها كالكوارث الطبيعية، كما يلي الاستحقاقات التعاقدية للمطلوبات المالية كما في ذلك دفعات الفوائد المستقبلية:

كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦	القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	التدفقات النقدية	أقل من عام	أكثر من عام
(مراجعة غير مدققة)					
دائنون وأرصدة دائنة أخرى	١٣,١٤٨,٢٣٢	(١٣,١٤٨,٢٣٢)	(١٣,١٤٨,٢٣٢)	(١٣,١٤٨,٢٣٢)	-
	١٣,١٤٨,٢٣٢	(١٣,١٤٨,٢٣٢)	(١٣,١٤٨,٢٣٢)	(١٣,١٤٨,٢٣٢)	-

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥	القيمة الدفترية	المتعاقد عليها	التدفقات النقدية	أقل من عام	أكثر من عام
(مدققة)					
دائنون وأرصدة دائنة أخرى	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	(٣,٤٦٧,١٥٠)	-
قروض	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	(١,١٩٣,١٤٦)	-
	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	(٤,٦٦٠,٢٩٦)	-

مخاطر السوق

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

مخاطر نسبة الفائدة

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

(١٩) القيمة العادلة للأدوات المالية

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

قياس القيمة العادلة وفقاً للمستويات كما يلي:

المستوى الأول: الأسعار السوقية المعلنة في الأسواق الفعالة للموجودات والمطلوبات المشابهة.
المستوى الثاني: تقنيات أخرى حيث تكون على المدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ويمكن ملاحظتها بشكل مباشر أو غير مباشر.

المستوى الثالث: تقنيات أخرى حيث تستخدم مدخلات لها تأثير مهم على القيمة العادلة ولكنها ليست مبنية على معلومات في السوق يمكن ملاحظتها.

(١) الأدوات المالية التي لا يتم قياسها بالقيمة العادلة

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

القيمة العادلة				بالدينار الأردني
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١	القيمة الدفترية	
				كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)
-	-	٧,٩٢٣,٩٩٥	٧,٩٢٣,٩٩٥	النقد وما في حكمه
-	-	-	١٠,٧٤٢,٨٤٠	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	-	-	(١٣,١٤٨,٢٣٢)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
القيمة العادلة				
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١	القيمة الدفترية	بالدينار الأردني
				كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
-	-	٨,٠٤٢,٢٢٥	٨,٠٤٢,٢٢٥	النقد وما في حكمه
-	-	-	٢١,٣٨٠,١٣٧	الذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	-	-	(٣,٤٦٧,١٥٠)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
-	-	-	(١,١٩٣,١٤٦)	قروض

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

القيمة العادلة				بالدينار الأردني
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١	القيمة الدفترية	
				كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)
-	٤,٢١٨,٤٩٦	-	٤١٤,١٦٨	استثمارات عقارية
				كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥ (مدققة)
-	٤,٢١٨,٤٩٦	-	٤١٤,١٦٨	استثمارات عقارية

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٢٠)

التحليل القطاعي

تبين الجداول التالية بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للفترتين المنتهيتين في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ و ٢٠٢٥.

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦ (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع
الدخل من توليد الطاقة	-	-	-	-
(الدخل من الإيجار التشغيلي)	-	-	-	-
إيرادات التشغيل والصيانة	-	٤٠٣,٢٣٠	٢,٩٨٠,٢٧٢	٣,٣٨٣,٥٠٢
مجموع الإيرادات التشغيلية	-	٤٠٣,٢٣٠	٢,٩٨٠,٢٧٢	٣,٣٨٣,٥٠٢
الاستهلاكات والاطفاءات	-	(٢,٤٧٤)	(٣١,٩٧٩)	(٣٤,٤٥٣)
منافع موظفين	-	(٣٩٤,٧٦٤)	(٣,٢٥٩,٦٦٧)	(٣,٦٥٤,٤٣١)
مصاريف تشغيلية	-	(٤١,٣٠١)	(٦٠٢,٦٤٢)	(٦٤٣,٩٤٣)
مصاريف إدارية وعمومية	-	(٧١,٢٦٠)	(٥٢٢,٩١٣)	(٥٩٤,١٧٣)
خسائر ائتمانية متوقعة	-	(١,٩٢٠)	(١٦,٣٩٩)	(١٨,٣١٩)
إيرادات أخرى	-	٥,٢٠٥	٥٥,٥٨٥	٦٠,٧٩٠
مصاريف أخرى	-	-	(١١٢,٣٨٦)	(١١٢,٣٨٦)
مجموع التكاليف التشغيلية	-	(٥٠٦,٥١٤)	(٤,٤٩٠,٤٠١)	(٤,٩٩٦,٩١٥)
الخسارة التشغيلية للفترة	-	(١٠٣,٢٨٤)	(١,٥١٠,١٢٩)	(١,٦١٣,٤١٣)
إيرادات تمويل	-	٢٦,١٩٨	٢٢٣,٧٣١	٢٤٩,٩٢٩
تكاليف تمويل	-	-	(٩,٤٩٧)	(٩,٤٩٧)
خسارة الفترة قبل الضريبة	-	(٧٧,٠٨٦)	(١,٢٩٥,٨٩٥)	(١,٣٧٢,٩٨١)
مصروف ضريبة الدخل	-	(٦٩,٤٢٦)	١٦٣,٣٢٣	٩٣,٨٩٧
الخسارة للفترة	-	(١٤٦,٥١٢)	(١,١٣٢,٥٧٢)	(١,٢٧٩,٠٨٤)

للسنة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)

بالدينار الأردني	العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع
الدخل من توليد الطاقة	١٨,١٥٥,١٨٨	-	-	١٨,١٥٥,١٨٨
(الدخل من الإيجار التشغيلي)	-	٣٩٣,٠٧٥	٢,٩٠٢,١١٢	٣,٢٩٥,١٨٧
إيرادات التشغيل والصيانة	-	٣٩٣,٠٧٥	٢,٩٠٢,١١٢	٣,٢٩٥,١٨٧
مجموع الإيرادات التشغيلية	١٨,١٥٥,١٨٨	٣٩٣,٠٧٥	٢,٩٠٢,١١٢	٢١,٤٥٠,٣٧٥
الاستهلاكات والاطفاءات	(٦,٦٤٥,٦٧٠)	(١٥,٨٧٢)	(١١٥,٩٢٦)	(٦,٧٧٧,٤٦٨)
منافع موظفين	(١,٧٣٥,٥٩٨)	(٣٤٣,٩٠٣)	(٢,٦٧٠,٣٠٣)	(٤,٧٤٩,٨٠٤)
مصاريف تشغيلية	(١,٠٦٢,٧٨٣)	(٢٠,٧٨٧)	(٨٠٣,٧٧٠)	(١,٨٨٧,٣٤٠)
مصاريف إدارية وعمومية	(٤٥٠,٥٨٥)	(٧١,٤٧٣)	(٥١٠,١٣٧)	(١,٠٣٢,١٩٥)
استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية	(٦٥٢,٥٠٣)	-	-	(٦٥٢,٥٠٣)
خسائر ائتمانية متوقعة	(١٩,٠١٩)	(٤٩٥)	(٤,٢٨٢)	(٢٣,٧٩٦)
إيرادات أخرى	٢٤٦,٩٦٤	٧,٦١١	٦٨,٢٩٧	٣٢٢,٨٧٢
مصاريف أخرى	(٢٥٣,٨٥٦)	(٢,٠٨٥)	(١٧,٧٧٨)	(٢٧٣,٧١٩)
مجموع التكاليف التشغيلية	(١٠,٥٧٣,٠٥٠)	(٤٤٧,٠٠٤)	(٤,٠٥٣,٨٩٩)	(١٥,٠٧٣,٩٥٣)
الربح (الخسارة) التشغيلي للفترة	٧,٥٨٢,١٣٨	(٥٣,٩٢٩)	(١,١٥١,٧٨٧)	٦,٣٧٦,٤٢٢
إيرادات تمويل	-	١١,١٤٨	٩٥,٠٢٦	١٠٦,١٧٤
تكاليف تمويل	(١٢٣,٠٣٥)	(٣٤)	(٢٩٢)	(١٢٣,٣٦١)
ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة	٧,٤٥٩,١٠٣	(٤٢,٨١٥)	(١,٠٥٧,٠٥٣)	٦,٣٥٩,٢٣٥
مصروف ضريبة الدخل	(٥١٨,٨٨١)	(١,٣٧٤)	١٣,٢٦٧	(٥٠٦,٩٨٨)
الربح (الخسارة) للفترة	٦,٩٤٠,٢٢٢	(٤٤,١٨٩)	(١,٠٤٣,٧٨٦)	٥,٨٥٢,٢٤٧

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٢١) أرقام المقارنة

تمثل أرقام المقارنة بيان المركز المالي المرحلي الموجز كما في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٥، بالإضافة إلى بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز، وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز، للفترة أشهر المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥.

(٢٢) أحداث لاحقة

أدت التصعيدات العسكرية الإقليمية الأخيرة إلى خلق بيئة نزاع عالية المخاطر في المنطقة. ولا تزال الأوضاع متغيرة للغاية، حيث يمكن أن تتغير السيناريوهات بسرعة كبيرة. وقد أدت هذه التصعيدات إلى زيادة حالة عدم اليقين في بيئة عمل الشركة. وفيما يتعلق بالبيانات المالية للفترة المنتهية في ٣٠ حزيران ٢٠٢٦، فإن الآثار المحتملة على التقارير المالية الناتجة عن النزاع تُعد غير معذلة بطبيعتها. وتقوم الشركة بمتابعة تأثير هذه التطورات على أعمالها عن كثب، وقد وضعت إجراءات طوارئ للتعامل مع هذه الظروف. وتشمل هذه الإجراءات التالية:

احتفاظ بمخزون كافٍ في المستودعات من المواد والمعدات الأساسية اللازمة لأعمال الصيانة.

تفعيل إجراءات وخطط حماية الأصول الرقمية الخاصة بالشركة من الهجمات السيبرانية والاختراقات، بما يشمل تشغيل مركز العمليات السيبرانية (SOC) على مدار الساعة لضمان المراقبة والاستجابة السريعة لأي تهديدات ورفع مستويات التنسيق والعمل المشترك مع الجهات الرسمية ذات العلاقة لتدارك الاخطار.

توفير بدائل لشبكات الاتصال العامة من خلال الاعتماد على الشبكة الداخلية الخاصة بالشركة لضمان استمرارية الاتصال في حال تعطل الشبكات العامة.

رصد مخصصات مالية احتياطية لمواجهة الحالات الطارئة وضمان الاستجابة السريعة لأي مستجدات أو أزمات محتملة.

ونتيجة لذلك، وبحسب كيفية تطور الأوضاع، قد تؤدي هذه التصعيدات العسكرية إلى انخفاض الإيرادات وزيادة في مخصص خسائر الائتمان المتوقعة وتضرر بعض الموجودات ونظراً لأن الوضع يتطور بسرعة ويظل غير مستقر، فإن آثار هذه التصعيدات تخضع لمستويات عالية من عدم اليقين، ولا يزال النطاق الكامل للآثار المحتملة غير معروف، في حين انه لم يتم تحديد أية آثار فعلية على الشركة في الوقت الراهن وحتى تاريخ البيانات المالية، ولا تعتقد الإدارة بأن هذا الأمر يثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على الاستمرار.

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

**CONDENSED INTERIM FINANCIAL
INFORMATION
FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED JUNE 30, 2026
TOGETHER WITH THE INDEPENDENT
AUDITOR'S REVIEW REPORT**

**CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN**

FOR THE SIX MONTHS PERIOD ENDED JUNE 30, 2026

<u>Contents</u>	<u>Page</u>
Independent Auditor's Report on the Review of the Condensed Interim Financial Information	1
Condensed Interim Statement of Financial Position	2
Condensed Interim Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income	3
Condensed Interim Statement of Changes in Shareholder's Equity	4
Condensed Interim Statement of Cash Flows	5
Notes to the Condensed Interim Financial Information	6 - 17

**Kawasmy & Partners Co.**

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

شركة القواسمي وشركاه

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

Independent Auditor's Report on the Review of the Condensed Interim Financial Information

**To the Board of Directors of Central Electricity Generating Company
(A Public Shareholding Company)
Amman – Jordan**

For the six months period ended June 30, 2026

Introduction

We have reviewed the accompanying condensed interim statement of financial position of **Central Electricity Generating Company (A Public Shareholding Company)** (the “Company”) as at June 30, 2026, and the related condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income for the six-month and three-month periods ended June 30, 2026, the condensed interim statement of changes in shareholder's equity and condensed interim statement of cash flows for the six months then ended and other explanatory notes. Management is responsible for the preparation and fair presentation of this condensed interim financial information in accordance with IAS 34, “Interim Financial Reporting”. Our responsibility is to express a conclusion on this condensed interim financial information based on our review.

Scope of Review

We conducted our review in accordance with the International Standard on Review Engagements (2410) "Review of Interim Financial Information performed by the Independent Auditor of the Entity". A review of interim financial information consists of making inquiries, primarily of persons responsible for financial and accounting matters, and applying analytical and other review procedures. A review is substantially less in scope than an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing and consequently does not enable us to obtain assurance that we would become aware of all significant matters that might be identified in an audit. Accordingly, we do not express an audit opinion.

Conclusion

Based on our review, nothing has come to our attention that causes us to believe that the accompanying condensed interim financial information's as of June 30, 2026, are not prepared, in all material respects, in accordance with International Accounting Standard number (34) “Interim Financial Reporting”.

**Kawasmy and Partners
KPMG**



Hatem Kawasmy
License (656)

Amman – Jordan
July 29, 2026

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

<i>In Jordanian Dinar</i>	Notes	As of June 30, 2026 (Reviewed Not Audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Assets			
Non-Current Assets			
Property and equipment	5	1,431,912	1,466,365
Investment properties		414,168	414,168
Deferred tax assets	7	575,662	492,198
Total Non-Current Assets		2,421,742	2,372,731
Current Assets			
Inventory		23,930	25,010
Trade and other receivables	4	10,742,840	21,380,137
Cash and cash equivalents	6	7,923,995	8,042,225
Total Current Assets		18,690,765	29,447,372
Total Assets		21,112,507	31,820,103
Shareholders' Equity and Liabilities			
Shareholders' Equity			
Paid in capital		3,000,000	3,000,000
Statutory reserve		3,000,000	3,000,000
Fair value reserve		-	(119,928)
(Accumulated Losses) Retained earnings		(852,198)	17,426,886
Total Shareholders' Equity		5,147,802	23,306,958
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Employees' end-of-service indemnity provision	9	2,349,036	2,916,212
Total Non-Current Liabilities		2,349,036	2,916,212
Current Liabilities			
Loans		-	1,193,146
Trade and other payables		13,148,232	3,467,150
Income tax provision	7	467,437	936,637
Total Current Liabilities		13,615,669	5,596,933
Total Liabilities		15,964,705	8,513,145
Total Shareholders' Equity and Liabilities		21,112,507	31,820,103

The accompanying notes on pages (6) to (17) are an integral part of this condensed interim financial information.

Chief Executive Officer

Financial Manager

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND COMPREHENSIVE INCOME (REVIEWED NOT AUDITED)

<i>In Jordanian Dinar</i>	<u>Notes</u>	For the Six Months Ended June 30,		For the Three Months Ended June 30,	
		2026	2025	2026	2025
<u>Continuing Operations</u>					
Operating and maintenance revenues	10	3,383,502	3,295,187	1,690,885	1,639,539
Depreciation and amortization	5	(34,453)	(131,798)	(17,208)	(96,537)
Employees benefits		(3,654,431)	(3,014,206)	(1,233,901)	(1,935,885)
Operating expenses	11	(643,943)	(824,557)	(336,014)	(454,097)
General and administrative expenses		(594,173)	(581,610)	(300,500)	(403,917)
Expected credit losses		(18,319)	(4,777)	20,375	6,294
Other income	12	60,790	75,908	17,195	45,940
Other Expense	13	(112,386)	(19,863)	(112,386)	-
Operating (Loss) Profit for the Period		(1,613,413)	(1,205,716)	(271,554)	(1,198,663)
Finance income		249,929	106,174	127,471	73,853
Finance costs	14	(9,497)	(326)	(1,533)	(151)
(Loss) Profit for the Period Before Income Tax		(1,372,981)	(1,099,868)	(145,616)	(1,124,961)
Income tax expense	7	93,897	11,893	(78,934)	11,429
(Loss) Profit for the Period from Continuing Operations		(1,279,084)	(1,087,975)	(224,550)	(1,113,532)
<u>Discontinued Operations</u>					
Profit from discontinued operations, net of tax	15	-	6,940,222	-	4,121,170
(Loss) Profit for the Period		(1,279,084)	5,852,247	(224,550)	3,007,638
<u>Other Comprehensive Income</u>					
<i>Other Comprehensive Income Items That Are Or May be Reclassified Subsequently to Profit or Loss</i>					
Cash flow hedge-Change in fair value (After tax)		119,928	(31,354)	116,074	(24,822)
Total Comprehensive (Loss) Income for The Period		(1,159,156)	5,820,893	(108,476)	2,982,816
Basic and diluted earnings per share		(0.43)	(0.36)	(0.04)	(0.37)

The accompanying notes on pages (6) to (17) are an integral part of this condensed interim financial information.

Chief Executive Officer

Financial Manager

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDER'S EQUITY (REVIEWED NOT AUDITED)

					(Accumulated Losses) Retained Earning	Total Shareholder's Equity
<i>In Jordanian Dinar</i>	Paid in Capital	Statutory Reserve	Voluntary Reserve	Fair value reserve		
<u>Changes For the Six Months Ended June 30, 2026</u>						
Balance at January 1, 2026	3,000,000	3,000,000	-	(119,928)	17,426,886	23,306,958
Loss for the period	-	-	-	-	(1,279,084)	(1,279,084)
Other comprehensive income items	-	-	-	119,928	-	119,928
Dividends (Note 17)	-	-	-	-	(17,000,000)	(17,000,000)
Balance as of June 30, 2026	3,000,000	3,000,000	-	-	(852,198)	5,147,802
<u>Changes For the Six Months Ended June 30, 2025</u>						
Balance at January 1, 2025	3,000,000	3,000,000	672,932	-	11,391,540	18,064,472
Profit for the period	-	-	-	-	5,852,247	5,852,247
Other comprehensive loss items	-	-	-	(31,354)	-	(31,354)
Dividends (Note 17)	-	-	(672,932)	-	(11,327,068)	(12,000,000)
Balance as of June 30, 2025	3,000,000	3,000,000	-	(31,354)	5,916,719	11,885,365

The accompanying notes on pages (6) to (17) are an integral part of this condensed interim financial information.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

CONDENSED INTERIM STATEMENT OF CASH FLOWS (REVIEWED NOT AUDITED)

		For the Six Months Period Ended June 30,	
<i>In Jordanian Dinar</i>	<u>Note</u>	2026	2025
<u>Cash Flow from Operating Activities</u>			
(Loss) Profit for the period after income tax expense		(1,279,084)	5,852,247
Adjustments:			
Depreciation and amortization	5	34,453	6,777,468
Strategic spare parts depreciation		-	652,503
Employee's end-of-service indemnity expense	9	149,208	250,283
Employee's vacation expense		44,522	101,447
Employee's termination expense		1,080,000	-
Expected credit loss	4	18,319	23,796
loss from foreign currency exchange, net	13	112,386	273,719
Gain on sale of property and equipment	12	-	(252,600)
Finance income		(249,929)	(106,174)
Finance costs	14	9,497	123,361
Income tax expense from continuing operations	7	(93,897)	(11,893)
Income tax expense from discontinued operations		-	518,881
		(174,525)	14,203,038
Working capital changes:			
Trade and other receivables		10,618,978	(7,391,282)
Inventories		1,080	2,917,687
Trade and other payables		(12,165)	461,458
Cash flows from operating activities		10,433,368	10,190,901
Employee's end-of-service indemnity provision paid	9	(716,384)	(89,803)
Employee's vacation provision paid		(67,913)	(11,693)
Employee's termination provision paid		(1,063,218)	-
Other provision paid		(248,432)	(372,902)
Board of Director Remuneration provision paid		(35,000)	(35,000)
Income tax paid	7	(469,200)	(724,910)
Net cash flows from operating activities		7,833,221	8,956,593
<u>Cash Flow from Investing Activities</u>			
Purchase of property and equipment	5	-	(38,236)
Proceeds from the sale of scrap	12	-	252,600
Finance income received		249,929	106,174
Net cash flows from investing activities		249,929	320,538
<u>Cash Flow from Financing Activities</u>			
Cash dividends paid		(7,000,000)	(6,000,000)
Repayments of loans		(1,193,146)	(1,305,698)
Paid for derivative asset		-	(133,480)
Proceeds from hedging		-	59,423
Lease liabilities payments		-	(43,800)
Interest paid		(9,497)	(39,145)
Net cash flows (used in) financing activities		(8,202,643)	(7,462,700)
Net change in cash and cash equivalents		(119,493)	1,814,431
Effect of foreign exchange rate changes on cash and cash equivalents		1,263	(19,863)
Cash and cash equivalents at January 1,		8,042,225	442,343
Cash And Cash Equivalents at June 30,	6	7,923,995	2,236,911
<u>Non-Cash Transaction</u>			
Cash dividend payable		10,000,000	6,000,000

The accompanying notes on pages (6) to (17) are an integral part of this condensed interim financial information.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

1) GENERAL INFORMATION

Central Electricity Generating Company (the “Company” or “CEGCO”) was registered in accordance with the Jordanian Companies Law No. (22) of 1997 and in implementation of the Council of Ministers resolution dated October 4, 1997, regarding the establishment of a separate company from the National Electric Power Company, to conduct electrical generating activities, which is the main activity the Company is engaged in.

The Company was registered with the Ministry of Industry and Trade on February 12, 1998, as a public shareholding Company under number (334) and commenced its industrial and commercial activities on January 1, 1999.

In accordance with the privatization initiatives, the Government, during 2007, sold 51% of CEGCO shares to ENARA Energy Investments (Private Shareholding Company). Another 9% of the Government's shares was sold to the Social Security Corporation.

The ultimate beneficial owners of the Company are the Government of Jordan, ACWA Power Holdings, Social Security Corporation and ENARA (2) For Energy Investments.

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

Shareholder name	Shareholder Type	Nationality	Shareholders' Share	
			As of June 30, 2026	As of December 31, 2025
<i>In Jordanian Dinar</i>				
	Parent			
ENARA For Energy Investments	Company	Jordanian	1,480,000	1,480,000
Government of Jordan	Shareholder	Jordanian	1,200,000	1,200,000
Social Security Corporation	Shareholder	Jordanian	270,000	270,000
ENARA (2) For Energy Investment	Shareholder	Jordanian	50,000	50,000
			3,000,000	3,000,000

The interim condensed financial information for the six months period ended June 30, 2026 was approved by the Company's Board of Directors in their meeting held on July 28, 2026.

2) BASIS OF PREPARATION

(a) Statement of compliance

- The condensed interim financial information has been prepared in accordance with IAS 34 “Interim Financial Reporting” which selected explanatory notes are included to explain events and transactions that are significant to an understanding of the changes in financial position and performance of the Company since the last annual financial statements as at and for the year ended December 31, 2025.
- This condensed interim financial information should be read with the financial statements for the year ended December 31, 2025. In addition, the financial performance for the condensed interim financial information for the period ended June 30, 2026, does not necessarily give an indication for the expected financial statements performance for the year that will be ending on December 31, 2026.

This condensed interim financial information does not include all the information required for full annual financial statements prepared in accordance with International Financial Reporting Standards as issued by the International Accounting Standards Board (IFRS Accounting Standards).

(b) Functional and presentation currency

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

(c) Use of judgments and estimates

This condensed interim financial information has been prepared in accordance with IAS 34, “interim financial reporting” which requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

the application of accounting policies and the reported amounts of assets and liabilities, income and expense. Actual results may differ from these estimates.

We believe that the estimates and judgments adopted in the preparation of the condensed interim financial information preparation for the six -month period ended on June 30, 2026, are consistent with the estimates and judgments adopted in the preparation of the annual financial statement for the year ended December 31, 2025.

Management has also performed a study over the potential impacts of the current economic fluctuations in determining the amounts recognized for the financial and non-financial assets of the Company, which represents the management's best estimates based on the information available, knowing that, given the current situation, as a result, the markets remain volatile, and the recorded amounts continue to be sensitive to fluctuations.

3) MATERIAL ACCOUNTING POLICIES

A – New Currently Effective Standards

The accounting policies applied in this condensed interim financial information are consistent with those applied in the financial information for the year ended December 31, 2025, except for the new and amended standards as that become effective after January 1, 2026, and are as follows:

<u>New Standards and Amendments</u>	<u>Effective Date</u>
Classification and Measurement of Financial Instruments – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7	January 1st, 2026
Contracts Referencing Nature-dependent Electricity – Amendments to IFRS 9 and IFRS 7	January 1st, 2026
Annual Improvements to IFRS Accounting Standards Volume 11	January 1st, 2026

The application of these new standards and amended standards did not have a material effect on the Company's condensed interim financial statements.

B – New Standards and Interpretations not yet adopted

The following new and revised IFRSs have been issued but are not effective yet, the Company has not early adopted any of the following new and revised IFRSs that are available for early application but are not effective yet:

- IFRS 18 Presentation and Disclosure in Financial Statements. (Effective starting from January 1, 2027).
- IFRS 19 Subsidiaries without Public Accountability Disclosure. (Effective starting from January 1, 2027).
- Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture – Amendments to IFRS 10 Consolidated Financial Statements and IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. (To be determined – Early adoption is permitted).

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

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

4) TRADE AND OTHER RECEIVABLES

In Jordanian Dinar

	As of June 30, 2026 (Reviewed not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Due from related parties (Note 8)	10,768,440	21,539,798
Other receivables	2,094,785	1,942,405
Expected credit loss provision	(2,120,385)	(2,102,066)
	10,742,840	21,380,137

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the period ended June 30, 2026 (Reviewed not audited)	For the year ended December 31, 2025 (Audited)
Balance of the beginning of the period/year	2,102,066	2,040,836
Expense for the year	18,319	61,230
Balance of the end of the period/year	2,120,385	2,102,066

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Continuing Operations	18,319	(4,777)
Discontinued Operations (Note 15)	-	(19,019)
	18,319	(23,796)

5) PROPERTY AND EQUIPMENT

During the six months period that ended June 30, 2026, the Company didn't acquire property and equipment (December 31, 2025: JOD 38,236), There was no disposal during the Six Months ended June 30, 2026 (December 31, 2025: JOD 367,266,407).

The depreciation for the six months ended June 30, 2026, amounted to JOD 34,453 (June 30, 2025: JOD 6,777,468), There was no disposal of accumulated depreciation during the period ended June 30, 2026 (December 31, 2025: JOD 367,107,061).

6) CASH AND CASH EQUIVALENTS

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of June 30, 2026 (Reviewed not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Cash and deposits at banks *	7,907,306	8,027,905
Cash on hand	16,689	14,320
	7,923,995	8,042,225

- * For the period ended as of June 30, 2026, deposits at banks earned an average interest rate between 5.25% to 5.5% (June 30, 2025: average between 5.5% to 5.75%) and matures within one to three months.

- ** This amount represents the utilized portion of the overdraft facilities granted to the Company from Cairo Amman Bank with a ceiling of JOD 2,000,000 and an interest rate of 7.75 % as of June 30, 2026 (June 30, 2025: 7.75%).

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

7) INCOME TAX

Income tax expense presented in the interim condensed statement of profit or loss and other comprehensive income consists of the following:

	For the period ended June 30, (Reviewed not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Income tax expense for the period	-	576,843
Amounts released from (added to) deferred tax assets	(93,897)	(69,855)
	(93,897)	506,988

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

	For the period ended June 30, (Reviewed not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Continuing Operations	(93,897)	(11,893)
Discontinued Operations (Note 15)	-	518,881
	(93,897)	506,988

- Movement on the income tax provision was as follows:

	For the period ended June 30, 2026 (Reviewed not audited)	For the year ended December 31, 2025 (Audited)
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Beginning balance	936,637	2,276,276
Current income tax expense	-	406,214
National contribution tax expense	-	239,647
Provision no longer needed	-	(800,000)
Paid during the year	(469,200)	(1,185,500)
Ending balance	467,437	936,637

- Movement on deferred tax assets was as follows:

	For the period ended June 30, 2026 (Reviewed not audited)	For the year ended December 31, 2025 (Audited)
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Balance at January 1,	492,193	2,722,486
Actuarial losses on employee end of service benefits	-	-
Effect of cash flow hedging	(10,428)	(694)
Adjustments	209,799	-
Employees' end-of- service indemnity provision	(116,087)	(22,640)
Foreign currency loan revaluation differences	185	(47,215)
Impairment and inventory provision for sold stations	-	(2,159,739)
Balance as of June 30,	575,662	492,198

Tax Status:

The income tax provision for the periods ending June 30, 2026 and June 30, 2025 and for the year ended December 31, 2025 has been calculated in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and its amendments, and in accordance with the Aqaba Special Economic Zone Law No. 23 of 2000 for the company's locations in the Aqaba Special Economic Zone.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

The company's income tax returns for all years since its establishment up to the year ending December 31, 2024 and 2025, have been submitted to the Department of Income and Sales Tax within the specified legal deadline.

The company's branches in Amman, Aqaba, and the Development Areas were audited up to the year 2021. The audits of the Company's Amman branch for the year 2022 ,2023 are currently in progress for other locations and Aqaba, and no final assessments or decisions have been as of the date of the financial statement.

8) RELATED PARTY TRANSACTIONS

Related parties represent parent company, sister companies, major shareholders, directors and key management personnel of the Company, and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties.

Pricing policies and terms of the transactions with related parties are approved by Company's Board of Directors.

Due from related parties:

<i>In Jordanian Dinar</i>	Nature of relationship	As of June 30, 2026 (Reviewed not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
National Electric Power Company - Government of Jordan, net*	Affiliated Company	4,430,251	13,848,336
Samra Electric Power Company***	Affiliated Company	4,580,502	6,000,427
Government of Jordan	Shareholder	527,010	527,010
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation**	Affiliated Company	416,388	334,030
Jordan Petroleum Refinery Company	Affiliated Company	301,878	301,878
Ministry of Energy and Mineral Resources	Affiliated Company	162,667	162,667
Jordan Valley Authority (JVA)	Affiliated Company	216,736	220,100
ACWA Power Jordan Holding	Affiliated Company	86,441	53,844
The Local Company for Water and Solar Projects	Affiliated Company	33,755	41,523
Al-Risha for solar Power Project	Affiliated Company	11,235	48,406
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Affiliated Company	1,546	1,546
ACWA Power International Company for Water and Power-Dubai	Affiliated Company	31	31
		10,768,440	21,539,798

*This balance represents amount due from National Electric Power Company (NEPCO). In accordance with the Purchase Power Agreements signed with NEPCO, NEPCO is liable to pay all the cost of fuel and gas used in power generation to Jordan Petroleum Refinery Company (JPRC) and National Petroleum Company (NPC). Accordingly, a specific provision of JOD 1,399,967 has been recognized as of June 30, 2026 (December 31, 2025: JOD 1,399,967) in relation to the receivable from NEPCO, which amounted to JOD 4,430,251 as of June 30, 2026 (December 31, 2025: JOD 13,848,336).

**On December 21, 2015, the company entered land operating leases with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation for an annual rent of JOD 50,000. Furthermore, on May 20, 2016, the company entered into an agreement with Al Zarqa Power Plant for Energy Generation to provide operating and maintenance service.

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

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

Transactions with related parties are included as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
<u>Power generation revenues (operating rental income)</u>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	-	18,147,013
<u>Operating and Maintenance Revenues - Net</u>		
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	2,486,423	2,425,159
The Local Company for Water and Solar Projects	403,230	393,075
Al-Risha Company for Solar Projects	310,390	301,349
Jordan Valley Authority	183,459	181,371
<u>Operating expenses</u>		
National Electric Power Company (Government of Jordan)	-	915,396
<u>General and administrative expenses</u>		
Samra Electric Power Company	48,366	42,940
Government Investment Management Company	15,401	8,539
ACWA Power Company, Saudi Listed Joint Stock Company	14,023	-
ACWA Power Jordan Holdings	1,423	390
Jordan Valley Authority (JVA)	340	774
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	332	3,309
<u>Other income, nets</u>		
Samra Electric Power Company	146,958	3,297
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	127,809	181,709
ACWA Power Jordan Holdings	32,820	27,352
Al-Risha for Solar Power Projects	9,438	81,756
Jordan Valley Authority (JVA)	7,151	-
The Local Company for Water and Solar Projects	322	8,262
<u>Compensation of key management personnel</u>		
Salaries and benefits	178,290	169,472

9) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the period ended June 30, 2026 (Reviewed not audited)	For the year ended December 31, 2025 (Audited)
Balance at January 1,	2,916,212	4,505,930
Provision for the year	149,208	417,572
Paid during the year	(716,384)	(1,966,513)
Actuarial losses	-	(40,777)
Balance at December 31,	2,349,036	2,916,212

10) OPERATING AND MAINTENANCE REVENUE

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	2,486,423	2,425,159
The Local Company for Water and Solar Projects	403,230	393,075
Al-Risha Company for Solar Projects	310,390	301,349
Jordan Valley Authority	183,459	175,604
	3,383,502	3,295,187

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

11) OPERATING EXPENSES

	For the six-months period ended June 30,	
	(Reviewed not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Spare parts	335,248	589,258
Maintenance material and expert wages	198,280	175,373
Operating water	57,442	120,751
Chemical materials	21,269	17,859
Oil and lubricants	2,323	6,672
Supplementary activities (Importing Energy)	-	915,396
Other	29,381	62,031
	643,943	1,887,340

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30,	
	(Reviewed not audited)	
	2026	2025
Continuing Operations	643,943	824,557
Discontinued Operations (Note 15)	-	1,062,783
	643,943	1,887,340

12) OTHER INCOME (CONTINUING AND DISCONTINUED OPERATIONS)

	For the six-months period ended June 30,	
	(Reviewed not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Non-operational revenue	60,790	70,272
Gain from sale of scrap	-	252,600
	60,790	322,872

(12-1) Other income - Continuing operations:

	For the six-months period ended June 30,	
	(Reviewed not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Non-operational revenue	60,790	75,723
Gain from sale of scrap	-	185
	60,790	75,908

(12-2) Other income - Discontinued operations:

	For the six-months period ended June 30,	
	(Reviewed not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Non-operational revenue	-	(5,451)
Gain from sale of scrap	-	252,415
	-	246,964

13) OTHER EXPENSES (CONTINUING AND DISCONTINUED OPERATIONS)

	For the six-months period ended June 30,	
	(Reviewed not audited)	
<i>In Jordanian Dinar</i>	2026	2025
Loss from foreign currency exchange, net	(112,386)	(273,719)
	(112,386)	(273,719)

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

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

<i>Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Continuing Operations	(112,386)	(19,863)
Discontinued Operations (Note 15)	-	(253,856)
	(112,386)	(273,719)

14) FINANCE COSTS

These items consist of the following:

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Lease contract interest expense	9,497	26,776
Loans interest expense	-	39,144
Others	-	57,441
	9,497	123,361

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

<i>Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Continuing Operations	9,497	326
Discontinued Operations (Note 15)	-	123,035
	9,497	123,361

15) LINE OF BUSINESS CLASSIFIED AS DISCONTINUED OPERATION

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

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the six-months period ended June 30, (Reviewed not audited)	
	2026	2025
Power generation income (Operating rental income)	-	18,155,188
Depreciation and amortization	-	(6,645,670)
Employee benefits	-	(1,735,598)
Operating expenses	-	(1,062,783)
General and administrative expenses	-	(450,585)
Strategic spare parts depreciation	-	(652,503)
Expected credit losses (Note 4)	-	(19,019)
Other income (Note 12-2)	-	246,964
Other expenses (Note 13)	-	(253,856)
Operating profit	-	7,582,138
Finance income	-	-
Finance costs	-	(123,035)
Profit for the period before income tax expenses	-	7,459,103
Income tax expense (Note 7)	-	(518,881)
Profit for the year	-	6,940,222

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

16) CONTINGENT LIABILITIES

Letters of guarantee

At June 30, 2026, CEGCO has outstanding letters of guarantee amounting to JOD 16,800 (December 31, 2025: JOD 16,800).

17) DIVIDENDS

- The General Assembly approved in its ordinary meeting held on April 27, 2026, the Board of Directors' recommendation to distribute an amount of JOD 17,000,000 for the year ended 2025 to the shareholders. The amount is to be deducted from retained earnings. An amount of JOD 7,000,000, representing 41% of the dividends declared, was paid to shareholders during June 2026, and the remaining amount will be paid in November 2026.
- In its ordinary meeting held on April 22, 2025, the General Assembly approved the recommendation of the Board of Directors to distribute an amount of JOD 12,000,000 to shareholders for the year ended 2024, of which to be deducted from retained earnings.

18) FINANCIAL RISK MANAGEMENT

The Company has an exposure to the following risks from its use of the financial instruments:

- Credit risk
- Liquidity risk.
- Market risk.
- Interest rate risk
- Currency risk.

This note presents information about the Company's exposure to each of the above risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the Company's management of capital. Further quantitative disclosures are included throughout these financial statements.

The Company's Management has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework.

The Company's management policies are established to identify and analyze the risks faced by the Company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits.

Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the Company's activities. The Company, through its training and management standards and procedures, aims to develop a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's cash at bank and trade and other receivable.

The carrying amount of the financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was as follows:

<i>In Jordanian Dinar</i>	As of June 30, 2026 (Reviewed not audited)	As of December 31, 2025 (Audited)
Cash at bank	7,907,306	8,027,905
Trade and other receivables	10,742,840	21,380,137
	18,650,146	29,408,042

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when they due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation.

Ensures that it has sufficient cash on demand to meet expected operational expenses, including the servicing of financial obligations; this excludes the potential impact of extreme circumstances that cannot reasonably be predicted, such as natural disasters. The following are the contracted maturities of financial liabilities, including estimated interest payments:

NON-DERIVATIVE FINANCIAL LIABILITY

In Jordanian Dinar

As of June 30, 2026

(Reviewed not audited)

	Book value	Contractual cash flows	Within one year	More than one year
Trade and other payables	13,148,232	(13,148,232)	(13,148,232)	-
	13,148,232	(13,148,232)	(13,148,232)	-

In Jordanian Dinar

As of December 31, 2025

(Audited)

	Book value	Contractual cash flows	Within one year	More than one year
Trade and other payables	3,467,150	(3,467,150)	(3,467,150)	-
Loans	1,193,146	(1,193,146)	(1,193,146)	-
	4,660,296	(4,660,296)	(4,660,296)	-

Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, and equity prices will affect the company's profit or the value of its holdings of financial instruments.

The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return.

Interest rate risk

The Company does not account for any fixed-rate financial assets and liabilities at fair value through profit or loss, and the Company does not designate derivatives (interest rate swaps) as hedging instruments under a fair value hedge accounting model. Therefore, a change in interest rates at the reporting date would not affect profit or loss.

19) FAIR VALUES OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Financial instruments comprise financial assets and financial liabilities.

Financial assets consist of cash and bank balances, accounts receivable, employees, some other current assets. Financial liabilities consist of loans, due to banks, accounts payable, contract lease liabilities, and some other current liabilities. Book values of financial instruments are not materially different from their fair values.

The fair value is measured at different levels as follows:

- **Level 1** - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.
- **Level2**-Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- **Level3**-Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

A. Financial Instruments not measured at fair value

This instrument measured at amortized cost and its fair value doesn't materially differ of its amortized cost.

<i>In Jordanian dinar</i>	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
<u>As of June 30, 2026</u>				
<u>(Reviewed not audited)</u>				
Cash and cash equivalents	7,923,995	7,923,995	-	-
Trade and other receivables	10,742,840	-	-	-
Trade and other payables	(13,148,232)	-	-	-
<i>In Jordanian dinar</i>	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
<u>As of December 31, 2025 (Audited)</u>				
Cash and cash equivalents	8,042,225	8,042,225	-	-
Trade and other receivables	21,380,137	-	-	-
Trade and other payables	(3,467,150)	-	-	-
Loans	(1,193,146)	-	-	-

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

<i>In Jordanian dinar</i>	Book value	Fair Value		
		Level (1)	Level (2)	Level (3)
<u>As at June 30, 2026</u>				
<u>(Reviewed not audited)</u>				
Investment property	414,168	-	4,218,496	-
<u>As at December 31, 2025 (Audited)</u>				
Investment property	414,168	-	4,218,496	-

20) SEGMENT REPORTING

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba, Mafrag, and other locations for the periods ended June 30, 2026 and 2025.

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the Six Months Ended June 30, 2026			
	(Reviewed not audited)			
	Aqaba	Mafrag	Other locations	Total
Power generation income (Operating rental income)	-	-	-	-
Operating and maintenance revenues	-	403,230	2,980,272	3,383,502
Total operating revenues	-	403,230	2,980,272	3,383,502
Depreciation and amortization	-	(2,474)	(31,979)	(34,453)
Employees benefits	-	(394,764)	(3,259,667)	(3,654,431)
Operating expenses	-	(41,301)	(602,642)	(643,943)
General and administrative expenses	-	(71,260)	(522,913)	(594,173)
Expected credit losses	-	(1,920)	(16,399)	(18,319)
Other income	-	5,205	55,585	60,790
Other expense	-	-	(112,386)	(112,386)
Total operating cost	-	(506,514)	(4,490,401)	(4,996,915)
Operating Loss for the period	-	(103,284)	(1,510,129)	(1,613,413)
Finance income	-	26,198	223,731	249,929
Finance costs	-	-	(9,497)	(9,497)
Loss For the Period Before Income Tax Expenses	-	(77,086)	(1,295,895)	(1,372,981)
Income tax expense	-	(69,426)	163,323	93,897
Loss For the Year	-	(146,512)	(1,132,572)	(1,279,084)

CENTRAL ELECTRICITY GENERATING COMPANY
(A PUBLIC SHAREHOLDING COMPANY)
AMMAN – JORDAN

NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION

<i>In Jordanian Dinar</i>	For the Six Months Ended June 30, 2025 (Reviewed not audited)			
	Aqaba	Mafrag	Other locations	Total
Power generation income (Operating rental income)	18,155,188	-	-	18,155,188
Operating and maintenance revenues	-	393,075	2,902,112	3,295,187
Total operating revenues	18,155,188	393,075	2,902,112	21,450,375
Depreciation and amortization	(6,645,670)	(15,872)	(115,926)	(6,777,468)
Employees benefits	(1,735,598)	(343,903)	(2,670,303)	(4,749,804)
Operating expenses	(1,062,783)	(20,787)	(803,770)	(1,887,340)
General and administrative expenses	(450,585)	(71,473)	(510,137)	(1,032,195)
Strategic spare parts depreciation	(652,503)	-	-	(652,503)
Expected credit losses	(19,019)	(495)	(4,282)	(23,796)
Other income	246,964	7,611	68,297	322,872
Other expense	(253,856)	(2,085)	(17,778)	(273,719)
Total operating cost	(10,573,050)	(447,004)	(4,053,899)	(15,073,953)
Operating Profit (Loss) for the period	7,582,138	(53,929)	(1,151,787)	6,376,422
Finance income	-	11,148	95,026	106,174
Finance costs	(123,035)	(34)	(292)	(123,361)
Profit (Loss) For the Period Before Income Tax Expenses	7,459,103	(42,815)	(1,057,053)	6,359,235
Income tax expense	(518,881)	(1,374)	13,267	(506,988)
Profit (Loss) For the Year	6,940,222	(44,189)	(1,043,786)	5,852,247

21) COMPARATIVE FIGURES

Comparative figures represent the condensed interim statement of financial position as of December 31, 2025, in addition to condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income, condensed interim statement of changes in shareholders' equity, condensed interim statement of cash flows, for the six months period ended June 30, 2026.

22) Subsequent Events

Recent regional military escalations have created a high-risk conflict environment in the region. The situation remains highly volatile, with scenarios capable of changing rapidly. These developments have increased the level of uncertainty in the Company's operating environment. To the financial statements for the period ended June 30, 2026, the potential financial reporting impacts arising from the conflict are considered non-adjusting in nature.

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

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

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