

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

**CONDENSED INTERIM FINANCIAL  
INFORMATION FOR THE THREE MONTHS  
ENDED MARCH 31, 2025  
TOGETHER WITH THE INDEPENDENT  
AUDITOR'S REVIEW REPORT**

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

**FOR THE THREE MONTHS ENDED MARCH 31, 2025**

---

<b><u>Contents</u></b>	<b><u>Page</u></b>
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 - 15



# 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 Three Months Ended March 31, 2025**

## 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 March 31, 2025, and the related condensed interim statement of profit or loss and other comprehensive income, the condensed interim statement of changes in shareholder’s equity and condensed interim statement of cash flows for the three months then ended and other explanatory notes. Management is responsible for the preparation and fair presentation of these 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 statements as of March 31, 2025, are not prepared, in all material respects, in accordance with International Accounting Standard number (34) “Interim Financial Reporting”.

## Other Matter

The condensed interim financial information for the period ended March 31, 2024, which appear for comparative purposes, has been reviewed by another auditor, which issued an unqualified conclusion dated April 30, 2024.

**Kawasmy and Partners  
KPMG**



Hatem Kawasmy  
License (656)

Amman – Jordan  
April 23, 2025

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

**CONDENSED INTERIM STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<u>Notes</u>	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed Not Audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
<b>Assets</b>			
<b>Non-Current Assets</b>			
Property and equipment	5	8,857,873	12,119,910
Investment properties		414,168	414,168
Intangible assets		170,160	233,075
Right of use assets		806,320	858,426
Deferred tax assets		2,775,122	2,722,492
Strategic fuel and spare parts		5,431,795	6,136,064
<b>Total Non-Current Assets</b>		<b>18,455,438</b>	<b>22,484,135</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories		91,124	94,456
Trade and other receivables	4	15,124,756	12,072,494
Cash and cash equivalents	6	4,858,451	455,285
<b>Total Current Assets</b>		<b>20,074,331</b>	<b>12,622,235</b>
<b>Total Assets</b>		<b>38,529,769</b>	<b>35,106,370</b>
<b>Shareholder's Equity and Liabilities</b>			
<b>Shareholder's Equity</b>			
Paid in capital		3,000,000	3,000,000
Statutory reserve		3,000,000	3,000,000
Voluntary reserve		672,932	672,932
Fair value reserve		(6,532)	-
Retained earnings		14,236,149	11,391,540
<b>Total Shareholder's Equity</b>		<b>20,902,549</b>	<b>18,064,472</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non-Current Liabilities</b>			
Loans		1,242,947	1,195,458
Lease contract liabilities		643,185	632,844
Employees' end-of-service indemnity provision	9	4,583,192	4,505,930
<b>Total Non-Current Liabilities</b>		<b>6,469,324</b>	<b>6,334,232</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Decommissioning provision		2,425,419	2,400,865
Loans		2,485,895	2,390,916
Trade and other payables		3,689,061	3,410,322
Lease contract liabilities		175,602	216,345
Due to banks		12,942	12,942
Income tax provision	7	2,368,977	2,276,276
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>11,157,896</b>	<b>10,707,666</b>
<b>Total Liabilities</b>		<b>17,627,220</b>	<b>17,041,898</b>
<b>Total Shareholder's Equity and Liabilities</b>		<b>38,529,769</b>	<b>35,106,370</b>

The accompanying notes on pages (6) to (15) 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)**

		<b>For the three Months</b>	
		<b>Ended March 31,</b>	
<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Notes</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Power generation income (Operating rental income)	10	9,003,841	8,875,411
Operating and maintenance revenues	11	1,655,648	1,608,275
<b>Total Operating Revenue</b>		<b>10,659,489</b>	<b>10,483,686</b>
Depreciation and amortization		(3,415,294)	(3,444,437)
Employees benefits		(2,362,303)	(3,399,785)
Operating expenses	12	(958,956)	(597,664)
General and administrative expenses		(520,500)	(502,279)
Strategic spare parts depreciation		(332,103)	(384,750)
Expected credit losses		(58,422)	(57,377)
Other income, net	13	108,988	762,252
<b>Total Operating Cost</b>		<b>(7,538,590)</b>	<b>(7,624,040)</b>
<b>Operating Profit for the Period</b>		<b>3,120,899</b>	<b>2,859,646</b>
Finance income		32,321	121,820
Finance costs		(62,622)	(94,879)
<b>Profit For the Period Before Income Tax</b>			
<b>Expenses</b>		<b>3,090,598</b>	<b>2,886,587</b>
Income tax expense	7	(245,989)	(364,388)
<b>Profit For the Period</b>		<b>2,844,609</b>	<b>2,522,199</b>
<b>Other Comprehensive Income Items That Are</b>			
<b>Reclassified to Profit or Loss in Subsequent</b>			
<b>Periods</b>			
Cash flow hedge-Change in fair value (After tax)		(6,532)	-
<b>Total Comprehensive Income for The Period</b>		<b>2,838,077</b>	<b>2,522,199</b>
Basic and diluted earnings per share		1.03	0.962

The accompanying notes on pages (6) to (15) 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)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Paid in Capital</b>	<b>Statutory Reserve</b>	<b>Voluntary Reserve</b>	<b>Fair value reserve</b>	<b>Retained Earning</b>	<b>Total Shareholder's Equity</b>
<b><u>Changes For the Three Months Ended March 31, 2025</u></b>						
Balance at January 1, 2024	3,000,000	3,000,000	672,932	-	11,391,540	18,064,472
Profit for the period	-	-	-	-	2,844,609	2,844,609
Other comprehensive income items	-	-	-	(6,532)	-	(6,532)
<b>Balance as at March 31, 2025</b>	<b>3,000,000</b>	<b>3,000,000</b>	<b>672,932</b>	<b>(6,532)</b>	<b>14,236,149</b>	<b>20,902,549</b>
<b><u>Changes For the Three Months Ended March 31, 2024</u></b>						
Balance at January 1, 2024	3,000,000	3,000,000	672,932	-	18,322,429	24,995,361
Profit for the period	-	-	-	-	2,522,199	2,522,199
<b>Balance as at March 31, 2024</b>	<b>3,000,000</b>	<b>3,000,000</b>	<b>672,932</b>	<b>-</b>	<b>20,844,628</b>	<b>27,517,560</b>

The accompanying notes on pages (6) to (15) 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)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Note</b>	<b>For the Three Months Ended</b>	
		<b>March 31,</b>	
		<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b><u>Cash Flow from Operating Activities</u></b>			
Profit for the period before income tax expense		3,090,598	2,886,587
<b>Adjustments:</b>			
Depreciation and amortization		3,415,294	3,444,437
Strategic spare parts depreciation		332,103	384,750
Employee's end-of-service indemnity expense	9	125,330	132,654
Employee's vacation expense		55,533	-
Employee's termination expense		-	1,000,000
Expected credit loss		58,422	57,377
Gain from foreign currency exchange, net	13	151,345	(512,978)
Gain on sale of property, plant, and equipment	13	(202,415)	(198,030)
Finance income		(32,321)	(121,820)
Finance costs		62,622	94,879
		<b>7,056,511</b>	<b>7,167,856</b>
<b>Working capital changes:</b>			
Trade and other receivables		(2,984,296)	(2,504,364)
Inventories		3,332	(150,762)
Strategic fuel and spare parts		372,166	2,806
Trade and other payables		228,815	224,308
<b>Cash flows from operating activities</b>		<b>4,676,528</b>	<b>4,739,844</b>
Employee's end-of-service indemnity provision paid	9	(48,068)	(72,462)
Employee's vacation provision paid		(5,609)	(10,719)
Income tax paid	7	(205,358)	(371,120)
<b>Net cash flows from operating activities</b>		<b>4,417,493</b>	<b>4,285,543</b>
<b><u>Cash Flow from Investing Activities</u></b>			
Purchase of property, plant, and equipment	5	(38,236)	(53,449)
Proceeds from the sale of property, plant, and equipment		202,415	655,447
Interest received		32,321	121,820
<b>Net cash flows from investing activities</b>		<b>196,500</b>	<b>723,818</b>
<b><u>Cash Flow from Financing Activities</u></b>			
Repayments of loans		-	(599,672)
Paid for derivative asset		(133,480)	-
lease liabilities payments		(43,800)	(43,800)
Interest paid		(24,670)	(48,597)
<b>Net cash flows used in financing activities</b>		<b>(201,950)</b>	<b>(692,069)</b>
Net change in cash and cash equivalents		4,412,043	4,317,292
Effect of foreign exchange rate changes on cash and cash equivalents		(8,877)	(1,028)
Cash and cash equivalents at January 1,		442,343	6,317,158
<b>Cash And Cash Equivalents at March 31,</b>	<b>6</b>	<b>4,845,509</b>	<b>10,633,422</b>

The accompanying notes on pages (6) to (15) 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 were sold to the Social Security Corporation. In connection with the sale, on September 20, 2007, the Company signed a new Power Purchase Agreement (PPA) with its sole client, National Electric Power Company (NEPCO), of which one agreement is still in operation as at March 31, 2025 that is related to the operations of the site in Aqaba. And the contract will end in October 17, 2025.

- 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 December 31	
			As of March 31, 2025	As of December 31, 2024
<i>In Jordanian Dinar</i>				
ENARA For Energy Investments	Parent Company	Jordanian	1,480,000	1,480,000
Government of Jordan	Shareholder	Jordanian	1,200,000	1,200,000
Social Security Corporation	Shareholder	Jordanian	270,000	270,000
ENARA(2) For Energy Investments	Shareholder	Jordanian	50,000	50,000
			3,000,000	3,000,000

The interim condensed financial information for the three month period ended March 31, 2025, was approved by the Company’s Board of Directors in their meeting held on April 22, 2025.

**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, 2024.
- This condensed interim financial information should be read with the financial statements for the year ended December 31, 2024. In addition, the financial performance for the condensed interim financial information for the period ended March 31, 2025, does not necessarily give an indication for the expected financial statements performance for the year that will be ending on December 31, 2025.

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.



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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**(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 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 three -month period ended on March 31, 2025, are consistent with the estimates and judgments adopted in the preparation of the annual financial statement for the year ended December 31, 2024.

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, 2024, except for the new and amended standards as that become effective after January 1, 2025, and are as follows:

**New Standards and Amendments**

**Effective Date**

Lack of Exchangeability – Amendments to IAS 21.

January 1st, 2025

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:

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

The Company anticipates that each of the above standards and 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.

**4) TRADE AND OTHER RECEIVABLES**

***In Jordanian Dinar***

	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
Due from related parties (Note 8)	12,838,338	9,900,833
Other receivables	2,286,418	2,171,661
	<b>15,124,756</b>	<b>12,072,494</b>

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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**5) PROPERTY AND EQUIPMENT**

During the three month period that ended March 31, 2025, the Company acquired property and equipment by the amount of JOD 38,236 which is mainly representing equipment (December 31, 2024: JOD 53,449), and there was no disposal during the Three Months ended March 31, 2025 (December 31, 2024: JOD 596,284).

The depreciation for the three month period March 31, 2025, amounted to JOD 3,300,273 (March 31, 2024: JOD 3,329,416), and there was no disposal of accumulated depreciation during the period ended March 31, 2024 (December 31, 2024: JOD 138,862).

**6) CASH AND CASH EQUIVALENTS**

	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Cash and deposits at banks *	4,833,899	445,903
Cash on hand	24,552	9,382
	<b>4,858,451</b>	<b>455,285</b>

For the purpose of the preparation of an interim statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of the following:

	<b>For the three-month ended March 31, (Reviewed not audited)</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Cash and deposits at banks *	4,833,899	10,627,220
Cash on hand	24,552	20,946
	<b>4,858,451</b>	<b>10,648,166</b>
Less: Due to banks**	(12,942)	(14,744)
	<b>4,845,509</b>	<b>10,633,422</b>

\* For the period ended as of March 31, 2025, deposits at banks earned an average interest rate between 5.5% to 5.75% (March 31, 2024: average between 6.25% to 6.65%) 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 5,000,000 and an interest rate of 7.75% as at March 31, 2025 (March 31, 2025: 7.75%).

**7) INCOME TAX**

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

	<b>For the three-month ended March 31, (Reviewed not audited)</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Income tax expense for the period	298,059	363,593
Amounts released (added to) from deferred tax assets	(52,070)	795
	<b>245,989</b>	<b>364,388</b>

Movement on the income tax provision was as follows:

	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
<i>In Jordanian Dinar</i>		
Balance at the beginning of the period/year	2,276,276	2,315,175
Income tax expense for the period/year	298,059	1,115,441
Prior years adjustments	-	698,258
Income tax paid	(205,358)	(854,340)
Write off the Ministry of Finance's receivable with tax payments	-	(998,258)
<b>Balance at the end of the period/year</b>	<b>2,368,977</b>	<b>2,276,276</b>

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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**Tax Status:**

The income tax provision for the periods ending March 31, 2025 and March 31, 2024 and for the year ended December 31, 2024 has been calculated in accordance with Income Tax Law No. (34) of 2014 and its amendments, and in accordance with the Aqaba Special Economic Zone Law No. 23 of 2000 for the company's locations in the Aqaba Special Economic Zone.

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

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

**8) RELATED PARTY TRANSACTIONS**

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

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

**Due from related parties:**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Nature of relationship</b>	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
National Electric Power Company - Government of Jordan, net*	Sister Company	11,750,484	8,532,563
Jordan Valley Authority (JVA)	Sister Company	118,394	528,468
Government of Jordan	Shareholder	527,010	527,010
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation**	Sister Company	304,166	163,777
Samra Electric Power Company	Sister Company	69,168	83,305
Ministry of Energy and Mineral Resources	Sister Company	40,667	40,667
ACWA Power Jordan Holding	Sister Company	3,004	20,978
ACWA Power International Company for water and power – Riyadh	Sister Company	1,546	-
Jordan Petroleum Refinery Company	Sister Company	2,829	2,829
Al-Risha for solar Power Project	Sister Company	16,704	960
The Local Company for Water and Solar Projects	Sister Company	4,335	245
ACWA Power International Company for Water and Power-Dubai	Sister Company	31	31
		<b>12,838,338</b>	<b>9,900,833</b>

\*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, accounts receivable from NEPCO includes an amount of JOD 13,150,451 as of March 31, 2025 (December 31, 2024: JOD 9,932,530). This balance is presented net of allowance for expected credit losses of JOD 1,399,967 as at March 31, 2025 (December 31, 2024: JOD 1,399,967).

\*\*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.

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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**Due to related parties:**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b><u>Nature of relationship</u></b>	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
ACWA Power International Company for Water and Power- Riyadh	Sister Company	-	41,054
		-	<b>41,054</b>

**Transactions with related parties are included as follows:**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>For the three-month ended March 31, (Reviewed not audited)</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>

**Power generation revenues (operating rental income):**

National Electric Power Company (Government of Jordan)	8,515,339	8,578,975
--	-----------	-----------

**Operating and Maintenance Revenues - Net**

Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	1,428,939	1,253,406
The Local Company for Water and Solar Projects	197,446	190,876
Al-Risha Company for Solar Projects	166,418	126,955
Jordan Valley Authority	88,742	-

**General and administrative expenses:**

The Local Company for Water and Solar Projects	-	1,349
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	2,780	2,155
ACWA Power Jordan Holdings	320	-
Government Investment Management Company	6,292	-
Jordan Valley Authority	774	-
Samra Electric Power Company	7,137	-

**Other income, net**

ACWA Power Jordan Holdings	20,999	18,556
----------------------------	--------	--------

**Compensation of key management personnel:**

Salaries and benefits	58,127	60,999
-----------------------	--------	--------

**9) EMPLOYEES' END-OF-SERVICE INDEMNITY PROVISION**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
Balance at the beginning of the period/year	4,505,930	4,546,138
Provision for the period/year	125,330	555,659
Paid during the period/year	(48,068)	(742,172)
Actuarial losses	-	146,305
	<b>4,583,192</b>	<b>4,505,930</b>

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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**10) POWER GENERATION INCOME (OPERATING RENTAL INCOME)**

	<b>For the three-month ended March 31, (Reviewed not audited)</b>	
<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Station Capacity Charge	8,993,564	8,875,411
Energy Charge	10,277	-
	<b>9,003,841</b>	<b>8,875,411</b>

**11) OPERATING AND MAINTENANCE REVENUE**

	<b>For the three-month ended March 31, (Reviewed not audited)</b>	
<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Al Zarqa Power Plant for Energy Generation	1,220,489	1,211,676
The Local Company for Water and Solar Projects	195,743	190,041
Al-Risha Company for Solar Projects	150,675	123,037
Jordan Valley Authority	88,741	83,521
	<b>1,655,648</b>	<b>1,608,275</b>

**12) OPERATING EXPENSES**

	<b>For the three-month ended March 31, (Reviewed not audited)</b>	
<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Supplementary activities (Importing Energy)	488,503	296,436
Spare parts	288,028	167,047
Maintenance material and expert wages	78,544	50,596
Operating water	58,545	39,408
Chemical materials	8,941	6,397
Oil and lubricants	5,100	220
Other	31,295	37,560
	<b>958,956</b>	<b>597,664</b>

**13) OTHER INCOME, NET**

	<b>For the three-month ended March 31, (Reviewed not audited)</b>	
<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Gain from sale of property plant, and equipment	202,415	198,030
Non-operational revenue	57,918	51,244
(Loss) Gain from foreign currency exchange, net	(151,345)	512,978
	<b>108,988</b>	<b>762,252</b>

**14) CONTINGENT LIABILITIES**

**Letters of guarantee**

At March 31, 2025, CEGCO has outstanding letters of guarantee amounting to JOD 3,450 (December 31, 2024: JOD 16,800).

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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**15) 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><b>In Jordanian Dinar</b></i>	<b>As of March 31, 2025 (Reviewed not audited)</b>	<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>
Cash at bank	4,833,899	445,903
Trade and other receivable	15,124,756	12,072,494
	<b>19,958,655</b>	<b>12,518,397</b>

**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:

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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**NON-DERIVATIVE FINANCIAL LIABILITY**

*In Jordanian Dinar*

<b><u>As of March 31, 2025</u></b> <b><u>(Reviewed not audited)</u></b>	<b>Book value</b>	<b>Contractual cash flows</b>	<b>Within one year</b>	<b>More than one year</b>
Trade and other payables	3,689,061	(3,689,061)	(3,689,061)	-
Due to banks	12,942	(12,942)	(12,942)	-
Loans	3,728,842	(3,728,842)	(2,485,895)	(1,242,947)
Lease liabilities	818,787	(968,826)	(175,602)	(643,185)
	<b>8,249,632</b>	<b>(8,399,671)</b>	<b>(6,363,500)</b>	<b>(1,886,132)</b>

*In Jordanian Dinar*

<b><u>As of December 31, 2024</u></b> <b><u>(Audited)</u></b>	<b>Book value</b>	<b>Contractual cash flows</b>	<b>Within one year</b>	<b>More than one year</b>
Trade and other payables	3,410,322	(3,410,322)	(3,410,322)	-
Due to banks	12,942	(12,942)	(12,942)	-
Loans	3,586,374	(3,586,374)	(2,390,916)	(1,195,458)
Lease liabilities	849,189	(923,974)	(288,264)	(635,710)
	<b>7,858,827</b>	<b>(7,933,612)</b>	<b>(6,102,444)</b>	<b>(1,831,168)</b>

**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.

**Currency risk**

Most of the Company's financial assets and liabilities are in JOD.

An increase (decrease) of the JOD against the USD at December 31 would increase (decrease) profit or loss. And it's considered that the exchange rate of JOD against USD stays constant. This analysis is based on foreign currency exchange rate variances that the Company considered to be reasonably possible at the reporting date.

**16) 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.
- **Level 2** - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.
- **Level 3** - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

- **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>	<b>Book value</b>	<b>Fair Value</b>		
		<b>Level (1)</b>	<b>Level (2)</b>	<b>Level (3)</b>
<b>As of March 31, 2025</b>				
<b>(Reviewed not audited)</b>				
Cash and cash equivalents	4,858,451	4,858,451	-	-
Trade and other receivables	15,124,756	-	-	-
Trade and other payables	(3,689,061)	-	-	-
Due to banks	(12,942)	-	-	-
Loans	(3,728,842)	-	-	-
Lease liabilities	(818,787)	-	-	-

<i>In Jordanian dinar</i>	<b>Book value</b>	<b>Fair Value</b>		
		<b>Level (1)</b>	<b>Level (2)</b>	<b>Level (3)</b>
<b>As of December 31, 2024 (Audited)</b>				
Cash and cash equivalents	455,285	455,285	-	-
Trade and other receivables	12,072,494	-	-	-
Trade and other payables	(3,410,322)	-	-	-
Due to banks	(12,942)	-	-	-
Loans	(3,586,374)	-	-	-
Lease liabilities	(849,189)	-	-	-

**17) SEGMENT REPORTING**

The following tables present the statement of profit or loss information for Aqaba, Mafrag, and other locations for the periods ended March 31, 2025 and 2024.

**For the three Months Ended March 31, 2025**

**(Reviewed not audited)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Other</b>			
	<b>Aqaba</b>	<b>Mafrag</b>	<b>locations</b>	<b>Total</b>
Power generation income (Operating rental income)	9,003,841	-	-	9,003,841
Operating and maintenance revenues	-	195,743	1,459,905	1,655,648
<b>Total operating revenues</b>	<b>9,003,841</b>	<b>195,743</b>	<b>1,459,905</b>	<b>10,659,489</b>
Depreciation and amortization	(3,380,033)	(4,776)	(30,485)	(3,415,294)
Employees benefits	(1,283,982)	(123,340)	(954,981)	(2,362,303)
Operating expenses	(588,496)	(13,320)	(357,140)	(958,956)
General and administrative expenses	(342,807)	(25,124)	(152,569)	(520,500)
Strategic spare parts depreciation	(332,103)	-	-	(332,103)
Expected credit losses	(47,351)	(1,181)	(9,890)	(58,422)
Other income, net	98,883	1,036	9,069	108,988
<b>Total operating cost</b>	<b>(5,875,889)</b>	<b>(166,705)</b>	<b>(1,495,996)</b>	<b>(7,538,590)</b>
<b>Operating Profit (Loss)</b>	<b>3,127,952</b>	<b>29,038</b>	<b>(36,091)</b>	<b>3,120,899</b>
Finance income	26,196	653	5,472	32,321
Finance costs	(62,447)	(19)	(156)	(62,622)
<b>Profit (Loss) For the Period Before</b>				
<b>Income Tax Expenses</b>	<b>3,091,701</b>	<b>29,672</b>	<b>(30,775)</b>	<b>3,090,598</b>
Income tax expense	(246,453)	(3,838)	4,302	(245,989)
<b>Profit (loss) For the Year</b>	<b>2,845,248</b>	<b>25,834</b>	<b>(26,473)</b>	<b>2,844,609</b>



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

**NOTES TO THE CONDENSED INTERIM FINANCIAL INFORMATION**

**For the three Months Ended March 31, 2024**

**(Reviewed not audited)**

<i>In Jordanian Dinar</i>	<b>Aqaba</b>	<b>Mafrq</b>	<b>Other locations</b>	<b>Total</b>
Power generation income (Operating rental income)	8,875,411	-	-	8,875,411
Operating and maintenance revenues	-	190,041	1,418,234	1,608,275
<b>Total operating revenues</b>	<b>8,875,411</b>	<b>190,041</b>	<b>1,418,234</b>	<b>10,483,686</b>
Depreciation and amortization	(3,420,654)	(3,530)	(20,253)	(3,444,437)
Employees benefits	(2,106,540)	(109,908)	(1,183,337)	(3,399,785)
Operating expenses	(355,290)	(24,958)	(217,416)	(597,664)
General and administrative expenses	(324,538)	(20,843)	(156,898)	(502,279)
Strategic spare parts depreciation	(244,656)	-	(140,094)	(384,750)
Expected credit losses	(45,956)	(1,122)	(10,299)	(57,377)
Other income, net	686,706	1,786	73,760	762,252
<b>Total operating cost</b>	<b>(5,810,928)</b>	<b>(158,575)</b>	<b>(1,654,537)</b>	<b>(7,624,040)</b>
<b>Operating Profit</b>	<b>2,377,777</b>	<b>29,680</b>	<b>(310,063)</b>	<b>2,097,394</b>
Finance income	97,574	2,379	21,867	121,820
Finance costs	(94,879)	-	-	(94,879)
<b>Profit For the Period Before Income Tax</b>				
<b>Expenses</b>	<b>3,067,178</b>	<b>33,845</b>	<b>(214,436)</b>	<b>2,886,587</b>
Income tax expense	(238,703)	(94,688)	(30,997)	(364,388)
<b>Profit (loss) For the Year</b>	<b>2,828,475</b>	<b>(60,843)</b>	<b>(245,433)</b>	<b>2,522,199</b>

**18) COMPARATIVE FIGURES**

Comparative figures represent the condensed interim statement of financial position as of December 31, 2024, 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 Three Months ended March 31, 2024.

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

المعلومات المالية المرحلية الموجزة  
لثلاثة اشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥  
مع تقرير مدقق الحسابات المستقل  
حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة

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

للتلاثة اشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥

<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
١٦ – ٦	إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

# تقرير المدقق المستقل حول مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة

السادة رئيس و أعضاء مجلس الإدارة المحترمين  
شركة توليد الكهرباء المركزية  
(شركة مساهمة عامة محدودة)  
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية  
للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥

## مقدمة

قمنا بمراجعة بيان المركز المالي المرحلي الموجز المرفق لشركة توليد الكهرباء المركزية (شركة مساهمة عامة محدودة) ("الشركة") كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥، وكل من بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز للتلاثة 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 ٣١ اذار ٢٠٢٥ لم يتم إعدادها من جميع النواحي الجوهرية وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (٣٤) "التقارير المالية المرحلية".

## امر اخر

تم مراجعة المعلومات المالية المرحلية الموجزة للفترة المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٤ والتي تظهر لأغراض المقارنة من قبل مدقق حسابات آخر والذي أصدر استنتاج غير متحفظ بتاريخ ٣٠ نيسان ٢٠٢٤.

القواسمي وشركاه

KPMG



حاتم القواسمي  
إجازة رقم (٦٥٦)

عمان – المملكة الأردنية الهاشمية  
٢٣ نيسان ٢٠٢٥

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

بالتدينار الأردني	إيضاح	كما في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
<b>الموجودات</b>			
<b>الموجودات غير المتداولة</b>			
ممتلكات ومعدات	٥	٨,٨٥٧,٨٧٣	١٢,١١٩,٩١٠
استثمارات عقارية		٤١٤,١٦٨	٤١٤,١٦٨
موجودات غير ملموسة		١٧٠,١٦٠	٢٣٣,٠٧٥
حق استخدام الأصول		٨٠٦,٣٢٠	٨٥٨,٤٢٦
موجودات ضريبية مؤجلة		٢,٧٧٥,١٢٢	٢,٧٢٢,٤٩٢
الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية		٥,٤٣١,٧٩٥	٦,١٣٦,٠٦٤
<b>الموجودات غير المتداولة</b>		<b>١٨,٤٥٥,٤٣٨</b>	<b>٢٢,٤٨٤,١٣٥</b>
<b>الموجودات المتداولة</b>			
مخزون		٩١,١٢٤	٩٤,٤٥٦
ذمم وارصدة مدينة أخرى	٤	١٥,١٢٤,٧٥٦	١٢,٠٧٢,٤٩٤
النقد وما في حكمه	٦	٤,٨٥٨,٤٥١	٤٥٥,٢٨٥
<b>مجموع الموجودات المتداولة</b>		<b>٢٠,٠٧٤,٣٣١</b>	<b>١٢,٦٢٢,٢٣٥</b>
<b>مجموع الموجودات</b>		<b>٣٨,٥٢٩,٧٦٩</b>	<b>٣٥,١٠٦,٣٧٠</b>
<b>حقوق المساهمين والمطلوبات</b>			
<b>حقوق المساهمين</b>			
رأس المال المدفوع		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي الاجباري		٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠
الاحتياطي الاختياري		٦٧٢,٩٣٢	٦٧٢,٩٣٢
احتياطي القيمة العادلة		(٦,٥٣٢)	-
الأرباح المدورة		١٤,٢٣٦,١٤٩	١١,٣٩١,٥٤٠
<b>صافي حقوق المساهمين</b>		<b>٢٠,٩٠٢,٥٤٩</b>	<b>١٨,٠٦٤,٤٧٢</b>
<b>المطلوبات</b>			
<b>المطلوبات غير المتداولة</b>			
قروض		١,٢٤٢,٩٤٧	١,١٩٥,٤٥٨
التزامات عقود الاجار		٦٤٣,١٨٥	٦٣٢,٨٤٤
مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين	٩	٤,٥٨٣,١٩٢	٤,٥٠٥,٩٣٠
<b>مجموع المطلوبات غير المتداولة</b>		<b>٦,٤٦٩,٣٢٤</b>	<b>٦,٣٣٤,٢٣٢</b>
<b>المطلوبات المتداولة</b>			
مخصص تفكيك وإزالة ممتلكات ومعدات		٢,٤٢٥,٤١٩	٢,٤٠٠,٨٦٥
قروض		٢,٤٨٥,٨٩٥	٢,٣٩٠,٩١٦
ذمم وأرصدة دائنة أخرى		٣,٦٨٩,٠٦١	٣,٤١٠,٣٢٢
التزامات عقود الاجار		١٧٥,٦٠٢	٢١٦,٣٤٥
بنوك دائنة		١٢,٩٤٢	١٢,٩٤٢
مخصص ضريبة الدخل	٧	٢,٣٦٨,٩٧٧	٢,٢٧٦,٢٧٦
<b>مجموع المطلوبات المتداولة</b>		<b>١١,١٥٧,٨٩٦</b>	<b>١٠,٧٠٧,٦٦٦</b>
<b>إجمالي المطلوبات</b>		<b>١٧,٦٢٧,٢٢٠</b>	<b>١٧,٠٤١,٨٩٨</b>
<b>إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات</b>		<b>٣٨,٥٢٩,٧٦٩</b>	<b>٣٥,١٠٦,٣٧٠</b>

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٦) 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)

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار		إيضاح		بالدينار الأردني
٢٠٢٤	٢٠٢٥			
٨,٨٧٥,٤١١	٩,٠٠٣,٨٤١	١٠		الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي)
١,٦٠٨,٢٧٥	١,٦٥٥,٦٤٨	١١		إيرادات التشغيل والصيانة
١٠,٤٨٣,٦٨٦	١٠,٦٥٩,٤٨٩			مجموع الإيرادات التشغيلية
(٣,٤٤٤,٤٣٧)	(٣,٤١٥,٢٩٤)			الاستهلاكات والاطفاءات
(٣,٣٩٩,٧٨٥)	(٢,٣٦٢,٣٠٣)			منافع موظفين
(٥٩٧,٦٦٤)	(٩٥٨,٩٥٦)	١٢		مصاريف تشغيلية
(٥٠٢,٢٧٩)	(٥٢٠,٥٠٠)			مصاريف إدارية و عمومية
(٣٨٤,٧٥٠)	(٣٣٢,١٠٣)			استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
(٥٧,٣٧٧)	(٥٨,٤٢٢)			خسائر ائتمانية متوقعة
٧٦٢,٢٥٢	١٠٨,٩٨٨	١٣		إيرادات أخرى، بالصافي
(٧,٦٢٤,٠٤٠)	(٧,٥٣٨,٥٩٠)			مجموع التكاليف التشغيلية
٢,٨٥٩,٦٤٦	٣,١٢٠,٨٩٩			الربح التشغيلي للفترة
١٢١,٨٢٠	٣٢,٣٢١			إيرادات تمويل
(٩٤,٨٧٩)	(٦٢,٦٢٢)			تكاليف تمويل
٢,٨٨٦,٥٨٧	٣,٠٩٠,٥٩٨			ربح الفترة قبل مصروف ضريبة الدخل
(٣٦٤,٣٨٨)	(٢٤٥,٩٨٩)	٧		مصروف ضريبة الدخل
٢,٥٢٢,١٩٩	٢,٨٤٤,٦٠٩			الربح للفترة
				بنود الدخل الشامل الآخر التي يتم تصنيفها الى
				الأرباح او الخسائر في الفترات اللاحقة:
				تحوط تدفقات نقدية – التغير في القيمة العادلة (بعد
				الضريبة)
-	(٦,٥٣٢)			اجمالي الدخل الشامل للفترة
٢,٥٢٢,١٩٩	٢,٨٣٨,٠٧٧			الحصة الأساسية والمخفضة للسهم من ربح الفترة
٠,٩٦٢	١,٠٣			

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٦) جزءاً من هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة.

الرئيس التنفيذي

المدير المالي

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	أرباح مدورة	إجمالي حقوق المساهمين
<b>التغير للثلاثة اشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥</b>						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١١,٣٩١,٥٤٠	١٨,٠٦٤,٤٧٢
الربح للفترة	-	-	-	-	٢,٨٤٤,٦٠٩	٢,٨٤٤,٦٠٩
بنود الدخل الشامل الآخر للفترة	-	-	-	(٦,٥٣٢)	-	(٦,٥٣٢)
الرصيد كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	(٦,٥٣٢)	١٤,٢٣٦,١٤٩	٢٠,٩٠٢,٥٤٩
<b>التغير للثلاثة اشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٤</b>						
الرصيد كما في ١ كانون الثاني ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	١٨,٣٢٢,٤٢٩	٢٤,٩٩٥,٣٦١
الربح للفترة	-	-	-	-	٢,٥٢٢,١٩٩	٢,٥٢٢,١٩٩
الرصيد كما في ٣١ اذار ٢٠٢٤	٣,٠٠٠,٠٠٠	٣,٠٠٠,٠٠٠	٦٧٢,٩٣٢	-	٢٠,٨٤٤,٦٢٨	٢٧,٥١٧,٥٦٠

تعتبر الإيضاحات المرفقة في الصفحات من رقم (٦) إلى رقم (١٦) 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)

للتلاثة اشهر المنتهية في ٣١ آذار		إيضاح	بالدينار الأردني
٢٠٢٤	٢٠٢٥		
<b>التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية</b>			
٢,٨٨٦,٥٨٧	٣,٠٩٠,٥٩٨		ربح الفترة قبل الضريبة
<b>التعديلات:</b>			
٣,٤٤٤,٤٣٧	٣,٤١٥,٢٩٤		استهلاكات وإطفاءات
٣٨٤,٧٥٠	٣٣٢,١٠٣		مصرفوف استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
١٣٢,٦٥٤	١٢٥,٣٣٠	٩	مصرفوف تعويض نهاية الخدمة للموظفين
-	٥٥,٥٣٣		مصرفوف اجازات الموظفين
١,٠٠٠,٠٠٠	-		مصرفوف انتهاء خدمات الموظفين
٥٧,٣٧٧	٥٨,٤٢٢		خسائر ائتمانية متوقعة
(٥١٢,٩٧٨)	١٥١,٣٤٥	١٣	الربح من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
(١٩٨,٠٣٠)	(٢٠٢,٤١٥)	١٣	أرباح بيع الممتلكات والمعدات
(١٢١,٨٢٠)	(٣٢,٣٢١)		إيرادات تمويل
٩٤,٨٧٩	٦٢,٦٢٢		مصاريف تمويل
٧,١٦٧,٨٥٦	٧,٠٥٦,٥١١		
<b>التغير في رأس المال العامل:</b>			
(٢,٥٠٤,٣٦٤)	(٢,٩٨٤,٢٩٦)		نم وأرصدة مدينة أخرى
(١٥٠,٧٦٢)	٣,٣٣٢		المخزون
٢,٨٠٦	٣٧٢,١٦٦		الوقود وقطع الغيار الاستراتيجية
٢٢٤,٣٠٨	٢٢٨,٨١٥		نم وأرصدة دائنة أخرى
٤,٧٣٩,٨٤٤	٤,٦٧٦,٥٢٨		<b>التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية</b>
(٧٢,٤٦٢)	(٤٨,٠٦٨)	٩	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين
(١٠,٧١٩)	(٥,٦٠٩)		المدفوع من مخصص اجازات الموظفين
(٣٧١,١٢٠)	(٢٠٥,٣٥٨)	٧	ضريبة الدخل المدفوعة
٤,٢٨٥,٥٤٣	٤,٤١٧,٤٩٣		<b>صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية</b>
<b>التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية</b>			
(٥٣,٤٤٩)	(٣٨,٢٣٦)	٥	شراء ممتلكات ومعدات
٦٥٥,٤٤٧	٢٠٢,٤١٥		المتحصل من بيع الممتلكات والمعدات
١٢١,٨٢٠	٣٢,٣٢١		ايرادات تمويل مستلمة
٧٢٣,٨١٨	١٩٦,٥٠٠		<b>صافي التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية</b>
<b>التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية</b>			
(٥٩٩,٦٧٢)	-		تسديدات قروض
-	(١٣٣,٤٨٠)		المدفوع للمشتقات المالية
(٤٣,٨٠٠)	(٤٣,٨٠٠)		المدفوع من التزام الإيجار
(٤٨,٥٩٧)	(٢٤,٦٧٠)		مصاريف تمويل مدفوعة
(٦٩٢,٠٦٩)	(٢٠١,٩٥٠)		<b>صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية</b>
٤,٣١٧,٢٩٢	٤,٤١٢,٠٤٣		صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال السنة
(١,٠٢٨)	(٨,٨٧٧)		تأثير تغير أسعار الصرف على النقد وما في حكمه
٦,٣١٧,١٥٨	٤٤٢,٣٤٣		النقد وما في حكمه في بداية السنة
١٠,٦٣٣,٤٢٢	٤,٨٤٥,٥٠٩	٦	<b>النقد وما في حكمه في نهاية السنة</b>

تعتبر الإيضاحات في الصفحات المرفقة من رقم (٦) إلى رقم (١٦) 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**

**عام (١)**

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

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

قامت حكومة المملكة الأردنية الهاشمية خلال عام ٢٠٠٧، بموجب مبادرات الخصخصة المتعلقة بالقطاع الكهربائي، ببيع ٥١٪ من حصصها في الشركة إلى شركة إنارة لاستثمارات الطاقة المساهمة الخاصة، بالإضافة إلى ذلك قامت الحكومة ببيع ما نسبته ٩٪ أخرى إلى المؤسسة العامة للضمان الاجتماعي، وبشكل مرتبط مع عملية الخصخصة قامت الشركة بتاريخ ٢٠ أيلول ٢٠٠٧ بتوقيع اتفاقيات جديدة لشراء الطاقة مع عميلها الوحيد شركة الكهرباء الوطنية من بينها اتفاقية واحدة ما تزال سارية حتى ٣١ آذار ٢٠٢٥ التي تخص موقع العقبة، وسينتهي العقد بتاريخ ١٧ تشرين الأول ٢٠٢٥.

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

**بالدينار الأردني**

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

تم إقرار المعلومات المالية المرحلية الموجزة للفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٥ من قبل مجلس إدارة الشركة في جلسته المنعقدة بتاريخ ٢٢ نيسان ٢٠٢٥.

**أساس الإعداد (٢)**

**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 أرباحات مالية سنوية اعتباراً من وللسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤.

- يجب قراءة هذه المعلومات المالية المرحلية الموجزة مع البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤. بالإضافة إلى ذلك، فإن الأداء المالي للفترة المالية المرحلية الموجزة المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٥ لا يعطي بالضرورة مؤشراً للأداء المالي المتوقع للبيانات المالية للسنة التي ستنتهي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥.

- 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.

**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 والايرادات والمصاريف. ان النتائج الفعلية قد تختلف عن هذه التقديرات.

نعتقد أن التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد المعلومات المالية المرحلية الموجزة للفترة التي انتهت في ٣١ آذار ٢٠٢٥، متوافقة مع التقديرات والأحكام المتبعة في إعداد البيانات المالية السنوية للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤.

### إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

- 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 ٢٠٢٤، باستثناء المعايير الجديدة والمعايير المعدلة أو التعديلات على المعايير التي أصبحت سارية بعد ١ كانون الثاني ٢٠٢٥، وهي كما يلي:

#### السياسات الجديدة و التعديلات

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

#### تاريخ التطبيق

١ كانون الثاني ٢٠٢٥

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:

#### معايير وتفسيرات جديدة غير مطبقة

تصنيف وقياس الأدوات المالية - التعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية ٩ والمعيار الدولي للتقارير المالية ٧

التحسينات السنوية على معايير الدولية للتقارير المالية المجلد ١١

المعيار الدولي للتقارير المالية ١٨ عرض وإفصاح في البيانات المالية

المعيار الدولي للتقارير المالية ١٩ الشركات التابعة التي لا تتطلب إفصاح المساءلة العامة

بيع أو مساهمة الأصول بين المستثمر وشركته الزميلة أو مشروع مشترك - تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية (١٠) البيانات المالية الموحدة ومعيار المحاسبة الدولي (٢٨) الاستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة.

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

#### (٤) ذمم و ارصدة مدينة أخرى

كما في ٣١ كانون

الأول ٢٠٢٤

(مدققة)

٩,٩٠٠,٨٣٣

٢,١٧١,٦٦١

١٢,٠٧٢,٤٩٤

كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥

(مراجعة غير مدققة)

١٢,٨٣٨,٣٣٨

٢,٢٨٦,٤١٨

١٥,١٢٤,٧٥٦

بالدينار الأردني

المطلوب من اطراف ذات علاقة (إيضاح ٨)

ارصدة مدينة اخرى

#### (٥) ممتلكات ومعدات

خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥، قامت الشركة بشراء ممتلكات ومعدات بقيمة ٣٨,٢٣٦ دينار أردني والتي تمثل بشكل أساسي معدات (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٥٣,٤٤٩ دينار أردني)، ولم يتم استبعاد ممتلكات خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٥٩٦,٢٨٤ دينار أردني).

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

بلغت الاستهلاكات ٣,٣٠٠,٢٧٣ دينار أردني للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (٣١ اذار ٢٠٢٤: ٣,٣٢٩,٤١٦ دينار أردني). و لا يوجد استيعادات على مجمع الاستهلاك خلال الفترة المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١٣٨,٨٦٢ دينار أردني).

(٦) النقد وما في حكمه

كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)	كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	بالدينار الأردني
٤٤٥,٩٠٣	٤,٨٣٣,٨٩٩	نقد و ودائع لدى البنوك*
٩,٣٨٢	٢٤,٥٥٢	نقد في الصندوق
٤٥٥,٢٨٥	٤,٨٥٨,٤٥١	

لغايات إعداد بيان التدفقات النقدية المرحلية الموجزة، فإن تفاصيل النقد وما في حكمه هي كما يلي:

للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
	١٠,٦٢٧,٢٢٠	٤,٨٣٣,٨٩٩	نقد و ودائع لدى البنوك*
	٢٠,٩٤٦	٢٤,٥٥٢	نقد في الصندوق
	١٠,٦٤٨,١٦٦	٤,٨٥٨,٤٥١	
	(١٤,٧٤٤)	(١٢,٩٤٢)	ي طرح بنوك دائنة**
	١٠,٦٣٣,٤٢٢	٤,٨٤٥,٥٠٩	

\* يتراوح متوسط نسبة الفائدة على الودائع لدى البنوك بين ٥,٥% - ٥,٧٥% للفترة المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (٣١ اذار ٢٠٢٤: متوسط بين ٦,٢٥% الى ٦,٦٥%) وتستحق خلال شهر الى ثلاثة أشهر.

\*\* يمثل هذا المبلغ الجزء المستغل من التسهيلات الائتمانية الممنوحة للشركة من بنك القاهرة عمان بسقف ٣,٠٠٠,٠٠٠ دينار أردني وبنسبة فائدة تبلغ ٧,٧٥% كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (٣١ اذار ٢٠٢٤: ٧,٧٥%).

(٧) ضريبة الدخل

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

للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
	٣٦٣,٥٩٣	٢٩٨,٠٥٩	مصروف ضريبة الدخل للفترة
	٧٩٥	(٥٢,٠٧٠)	مبالغ محررة (مضافة) من الموجودات ضريبة مؤجلة
	٣٦٤,٣٨٨	٢٤٥,٩٨٩	

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

أن الحركة على مخصص ضريبة الدخل هي كما يلي:

بالتدينار الأردني	كما في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
الرصيد كما في اول كانون الثاني	٢,٢٧٦,٢٧٦	٢,٣١٥,١٧٥
ضريبة الدخل للسنة	٢٩٨,٠٥٩	١,١١٥,٤٤١
تعديلات سنوات سابقة	-	٦٩٨,٢٥٨
المدفوع خلال السنة	(٢٠٥,٣٥٨)	(٨٥٤,٣٤٠)
إطفاء ذمة وزارة المالية بدفعات الضريبة	-	(٩٩٨,٢٥٨)
الرصيد كما في ٣١ كانون الاول	٢,٣٦٨,٩٧٧	٢,٢٧٦,٢٧٦

الوضع الضريبي:

تم احتساب مخصص ضريبة الدخل للفترات المنتهية في ٣١ آذار ٢٠٢٥ و ٣١ آذار ٢٠٢٤ والسنة المالية المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ 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 عن جميع السنوات منذ التأسيس وحتى السنة المنتهية في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٣ إلى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المهلة القانونية المحددة.

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

(٨) معاملات مع جهات ذات علاقة

تمثل الجهات ذات العلاقة الشركة الام والمساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا للشركة والشركات التي هم فيها مساهمون رئيسيون. يتم اعتماد سياسات الأسعار والشروط المتعلقة بهذه المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة من قبل مجلس إدارة الشركة.

بالتدينار الأردني	طبيعة العلاقة	كما في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
المطلوب من اطراف ذات علاقة			
شركة الكهرباء الوطنية، حكومة المملكة الأردنية الهاشمية بالصافي *	شركة شقيقة	١١,٧٥٠,٤٨٤	٨,٥٣٢,٥٦٣
سلطة وادي الاردن سد الملك طلال	شركة شقيقة	١١٨,٣٩٤	٥٢٨,٤٦٨
حكومة المملكة الأردنية الهاشمية	مساهم	٥٢٧,٠١٠	٥٢٧,٠١٠
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية**	شركة شقيقة	٣٠٤,١٦٦	١٦٣,٧٧٧
شركة السمرا لتوليد الكهرباء	شركة شقيقة	٦٩,١٦٨	٨٣,٣٠٥
وزارة الطاقة والثروة المعدنية	شركة شقيقة	٤٠,٦٦٧	٤٠,٦٦٧
أكوا باور القابضة - الأردن	شركة شقيقة	٣,٠٠٤	٢٠,٩٧٨
شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض		١,٥٤٦	-
شركة مصفاة البترول الأردنية	شركة شقيقة	٢,٨٢٩	٢,٨٢٩
مشروع الريشة للطاقة الشمسية	شركة شقيقة	١٦,٧٠٤	٩٦٠
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	شركة شقيقة	٤,٣٣٥	٢٤٥
أكوا باور القابضة - دبي	شركة شقيقة	٣١	٣١
		١٢,٨٣٨,٣٣٨	٩,٩٠٠,٨٣٣

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

**إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة**

\* 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 فإن الذمم المدينة من شركة الكهرباء الوطنية تتضمن مبلغ ١٣,١٥٠,٤٥١ دينار أردني كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ٩,٩٣٢,٥٣٠ دينار أردني). ظهر هذا الرصيد بالصافي بعد تنزيل مخصص خسائر ائتمانية متوقعة والبالغ ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١,٣٩٩,٩٦٧ دينار أردني).

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

**المبالغ المطلوبة لأطراف ذات علاقة**

بالبدينار الأردني		طبيعة العلاقة	المطلوب لأطراف ذات علاقة
كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)		شركة أكوا باور العالمية للمياه والطاقة - الرياض
(مراجعة غير مدققة)	٤١,٠٥٤	شركة شقيقة	
-	٤١,٠٥٤		

**معاملات مع اطراف ذات علاقة تتضمن كما يلي:**

بالبدينار الأردني		للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار (مراجعة غير مدققة)
٢٠٢٥	٢٠٢٤	

**الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الإيجار التشغيلي):**

٨,٥١٥,٣٣٩	٨,٥٧٨,٩٧٥	شركة الكهرباء الوطنية (حكومة المملكة الأردنية الهاشمية)
-----------	-----------	---

**إيرادات التشغيل والصيانة - بالصافي**

١,٤٢٨,٩٣٩	١,٢٥٣,٤٠٦	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
١٩٧,٤٤٦	١٩٠,٨٧٦	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
١٦٦,٤١٨	١٢٦,٩٥٥	شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية
٨٨,٧٤٢	-	سلطة وادي الأردن

**مصاريف إدارية وعمومية**

-	١,٣٤٩	الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية
٢,٧٨٠	٢,١٥٥	شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية
٣٢٠	-	شركة أكوا باور الاردن القابضة
٦,٢٩٢	-	شركة إدارة الاستثمارات الحكومية
٧٧٤	-	سلطة وادي الاردن
٧,١٣٧	-	شركة السمرا لتوليد الكهرباء

**إيرادات أخرى، بالصافي:**

٢٠,٩٩٩	١٨,٥٥٦	شركة أكواباور الاردن القابضة
--------	--------	------------------------------

**منافع الإدارة التنفيذية العليا:**

٥٨,١٢٧	٦٠,٩٩٩	رواتب ومنافع
--------	--------	--------------

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(٩) مخصص تعويض نهاية الخدمة للموظفين

بالتدينار الأردني	كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
رصيد بداية الفترة/السنة	٤,٥٠٥,٩٣٠	٤,٥٤٦,١٣٨
مخصص خلال الفترة/السنة	١٢٥,٣٣٠	٥٥٥,٦٥٩
مدفوع خلال الفترة/السنة	(٤٨,٠٦٨)	(٧٤٢,١٧٢)
خسائر اكتوارية	-	١٤٦,٣٠٥
	٤,٥٨٣,١٩٢	٤,٥٠٥,٩٣٠

(١٠) الدخل من توليد الطاقة (الدخل من الايجار التشغيلي)

بالتدينار الأردني	للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤
ايراد استطاعة المحطات	٨,٩٩٣,٥٦٤	٨,٨٧٥,٤١١
ايراد الطاقة	١٠,٢٧٧	-
	٩,٠٠٣,٨٤١	٨,٨٧٥,٤١١

(١١) ايرادات التشغيل والصيانة

بالتدينار الأردني	للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤
شركة الزرقاء لتوليد الطاقة الكهربائية	١,٢٢٠,٤٨٩	١,٢١١,٦٧٦
الشركة المحلية لأعمال المياه والطاقة الشمسية	١٩٥,٧٤٣	١٩٠,٠٤١
شركة الريشة لمشاريع الطاقة الشمسية	١٥٠,٦٧٥	١٢٣,٠٣٧
سلطة وادي الاردن	٨٨,٧٤١	٨٣,٥٢١
	١,٦٥٥,٦٤٨	١,٦٠٨,٢٧٥

(١٢) تكاليف التشغيل

بالتدينار الأردني	للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	٢٠٢٤
الأنشطة التكميلية (استيراد الطاقة)	٤٨٨,٥٠٣	٢٩٦,٤٣٦
قطع غيار	٢٨٨,٠٢٨	١٦٧,٠٤٧
مواد الصيانة واجور الخبراء	٧٨,٥٤٤	٥٠,٥٩٦
المياه التشغيلية	٥٨,٥٤٥	٣٩,٤٠٨
مواد كيميائية	٨,٩٤١	٦,٣٩٧
زيوت وشحوم	٥,١٠٠	٢٢٠
أخرى	٣١,٢٩٥	٣٧,٥٦٠
	٩٥٨,٩٥٦	٥٩٧,٦٦٤

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٣) إيرادات أخرى، بالصافي

للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار (مراجعة غير مدققة)		
٢٠٢٤	٢٠٢٥	بالدينار الأردني
١٩٨,٠٣٠	٢٠٢,٤١٥	أرباح بيع الممتلكات والمعدات
٥١,٢٤٤	٥٧,٩١٨	إيرادات غير تشغيلية
٥١٢,٩٧٨	(١٥١,٣٤٥)	(الخسارة) الربح من صرف العملات الأجنبية - بالصافي
٧٦٢,٢٥٢	١٠٨,٩٨٨	

(١٤) التزامات محتملة

كفالات بنكية

بلغت قيمة الكفالات البنكية على الشركة كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥ مبلغ ٣,٤٥٠ دينار اردني (٣١ كانون الأول ٢٠٢٤: ١٦,٨٠٠ دينار اردني).

(١٥) إدارة المخاطر المالية

تتعرض الشركة للمخاطر التالية جراء استخدامها للأدوات المالية.

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

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

يتم مراجعة سياسات وأنظمة إدارة المخاطر بصورة دورية لتعكس التغيرات الحاصلة في ظروف السوق وأنشطة الشركة. تهدف إدارة الشركة من خلال التدريب والمعايير والإجراءات التي تضعها الإدارة إلى تطوير بيئة رقابية بناءة ومنظمة بحيث 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 بالتزاماته 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 الأردني		
كما في ٣١ اذار ٢٠٢٥	كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)	
٤,٨٣٣,٨٩٩	٤٤٥,٩٠٣	النقد لدى البنوك
١٥,١٢٤,٧٥٦	١٢,٠٧٢,٤٩٤	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
١٩,٩٥٨,٦٥٥	١٢,٥١٨,٣٩٧	

#### إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

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

##### بالدينار الأردني

كما في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)	القيمة الدفترية	التدفقات النقدية المتعاقد عليها	أقل من عام	أكثر من عام
ذمم ارصدة دائنة أخرى	٣,٦٨٩,٠٦١	(٣,٦٨٩,٠٦١)	(٣,٦٨٩,٠٦١)	-
بنوك دائنة	١٢,٩٤٢	(١٢,٩٤٢)	(١٢,٩٤٢)	-
قروض	٣,٧٢٨,٨٤٢	(٣,٧٢٨,٨٤٢)	(٢,٤٨٥,٨٩٥)	(١,٢٤٢,٩٤٧)
التزامات عقود الايجار	٨١٨,٧٨٧	(٩٦٨,٨٢٦)	(١٧٥,٦٠٢)	(٦٤٣,١٨٥)
	٨,٢٤٩,٦٣٢	(٨,٣٩٩,٦٧١)	(٦,٣٦٣,٥٠٠)	(١,٨٨٦,١٣٢)

##### بالدينار الأردني

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

##### مخاطر السوق

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

##### مخاطر 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.

##### مخاطر العملات

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



إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٦) 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 وفقا 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.

**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			القيمة الدفترية	بالدينار الأردني كما في ٣١ آذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١		
-	-	٤,٨٥٨,٤٥١	٤,٨٥٨,٤٥١	النقد وما في حكمه
-	-	-	١٥,١٢٤,٧٥٦	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	-	-	(٣,٦٨٩,٠٦١)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
-	-	-	(١٢,٩٤٢)	بنوك دائنة
-	-	-	(٣,٧٢٨,٨٤٢)	قروض
-	-	-	(٨١٨,٧٨٧)	التزام عقود الإيجار

القيمة العادلة			القيمة الدفترية	بالدينار الأردني كما في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ (مدققة)
المستوى ٣	المستوى ٢	المستوى ١		
-	-	٤٥٥,٢٨٥	٤٥٥,٢٨٥	النقد وما في حكمه
-	-	-	١٢,٠٧٢,٤٩٤	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
-	-	-	(٣,٤١٠,٣٢٢)	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
-	-	-	(١٢,٩٤٢)	بنوك دائنة
-	-	-	(٣,٥٨٦,٣٧٤)	قروض
-	-	-	(٨٤٩,١٨٩)	التزام عقود الإيجار

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

(١٧)

**التحليل القطاعي**

تبين الجداول التالية بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز للعقبة والمفرق والمواقع الأخرى للفترتين المنتهيتين في ٣١ اذار ٢٠٢٥ و ٢٠٢٤.

**للتلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٥ (مراجعة غير مدققة)**

بالدينار الأردني	العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع
الدخل من توليد الطاقة	٩,٠٠٣,٨٤١	-	-	٩,٠٠٣,٨٤١
(الدخل من الإيجار التشغيلي)	-	١٩٥,٧٤٣	١,٤٥٩,٩٠٥	١,٦٥٥,٦٤٨
إيرادات التشغيل والصيانة	٩,٠٠٣,٨٤١	١٩٥,٧٤٣	١,٤٥٩,٩٠٥	١٠,٦٥٩,٤٨٩
<b>مجموع الإيرادات التشغيلية</b>	(٣,٣٨٠,٠٣٣)	(٤,٧٧٦)	(٣٠,٤٨٥)	(٣,٤١٥,٢٩٤)
الاستهلاكات والاطفاءات	(١,٢٨٣,٩٨٢)	(١٢٣,٣٤٠)	(٩٥٤,٩٨١)	(٢,٣٦٢,٣٠٣)
منافع موظفين	(٥٨٨,٤٩٦)	(١٣,٣٢٠)	(٣٥٧,١٤٠)	(٩٥٨,٩٥٦)
مصاريف تشغيلية	(٣٤٢,٨٠٧)	(٢٥,١٢٤)	(١٥٢,٥٦٩)	(٥٢٠,٥٠٠)
مصاريف إدارية وعمومية	(٣٣٢,١٠٣)	-	-	(٣٣٢,١٠٣)
استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية	(٤٧,٣٥١)	(١,١٨١)	(٩,٨٩٠)	(٥٨,٤٢٢)
خسائر ائتمانية متوقعة	٩٨,٨٨٣	١,٠٣٦	٩,٠٦٩	١٠٨,٩٨٨
إيرادات أخرى، بالصافي	(٥,٨٧٥,٨٨٩)	(١٦٦,٧٠٥)	(١,٤٩٥,٩٩٦)	(٧,٥٣٨,٥٩٠)
<b>مجموع التكاليف التشغيلية</b>	٣,١٢٧,٩٥٢	٢٩,٠٣٨	(٣٦,٠٩١)	٣,١٢٠,٨٩٩
<b>الربح (الخسارة) التشغيلي للفترة</b>				
إيرادات تمويل	٢٦,١٩٦	٦٥٣	٥,٤٧٢	٣٢,٣٢١
تكاليف تمويل	(٦٢,٤٤٧)	(١٩)	(١٥٦)	(٦٢,٦٢٢)
<b>ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة</b>	٣,٠٩١,٧٠١	٢٩,٦٧٢	(٣٠,٧٧٥)	٣,٠٩٠,٥٩٨
مصروف ضريبة الدخل	(٢٤٦,٤٥٣)	(٣,٨٣٨)	٤,٣٠٢	(٢٤٥,٩٨٩)
<b>الربح (الخسارة) للفترة</b>	٢,٨٤٥,٢٤٨	٢٥,٨٣٤	(٢٦,٤٧٣)	٢,٨٤٤,٦٠٩

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

إيضاحات حول المعلومات المالية المرحلية الموجزة

للتلاثة اشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٤ (مراجعة غير مدققة)				
العقبة	المفرق	باقي المواقع	المجموع	بالدينار الأردني
٨,٨٧٥,٤١١	-	-	٨,٨٧٥,٤١١	الدخل من توليد الطاقة
-	١٩٠,٠٤١	١,٤١٨,٢٣٤	١,٦٠٨,٢٧٥	(الدخل من الإيجار التشغيلي)
٨,٨٧٥,٤١١	١٩٠,٠٤١	١,٤١٨,٢٣٤	١٠,٤٨٣,٦٨٦	إيرادات التشغيل والصيانة
				<b>مجموع الإيرادات التشغيلية</b>
(٣,٤٢٠,٦٥٤)	(٣,٥٣٠)	(٢٠,٢٥٣)	(٣,٤٤٤,٤٣٧)	الاستهلاكات والاطفاءات
(٢,١٠٦,٥٤٠)	(١٠٩,٩٠٨)	(١,١٨٣,٣٣٧)	(٣,٣٩٩,٧٨٥)	منافع موظفين
(٣٥٥,٢٩٠)	(٢٤,٩٥٨)	(٢١٧,٤١٦)	(٥٩٧,٦٦٤)	مصاريف تشغيلية
(٣٢٤,٥٣٨)	(٢٠,٨٤٣)	(١٥٦,٨٩٨)	(٥٠٢,٢٧٩)	مصاريف إدارية وعمومية
(٢٤٤,٦٥٦)	-	(١٤٠,٠٩٤)	(٣٨٤,٧٥٠)	استهلاك قطع الغيار الاستراتيجية
(٤٥,٩٥٦)	(١,١٢٢)	(١٠,٢٩٩)	(٥٧,٣٧٧)	خسائر انتمائية متوقعة
٦٨٦,٧٠٦	١,٧٨٦	٧٣,٧٦٠	٧٦٢,٢٥٢	إيرادات أخرى، بالصافي
(٥,٨١٠,٩٢٨)	(١٥٨,٥٧٥)	(١,٦٥٤,٥٣٧)	(٧,٦٢٤,٠٤٠)	<b>مجموع التكاليف التشغيلية</b>
٢,٣٧٧,٧٧٧	٢٩,٦٨٠	(٣١٠,٠٦٣)	٢,٠٩٧,٣٩٤	<b>الربح (خسارة) التشغيلي للفترة</b>
٩٧,٥٧٤	٢,٣٧٩	٢١,٨٦٧	١٢١,٨٢٠	إيرادات تمويل
(٩٤,٨٧٩)	-	-	(٩٤,٨٧٩)	تكاليف تمويل
٣,٠٦٧,١٧٨	٣٣,٨٤٥	(٢١٤,٤٣٦)	٢,٨٨٦,٥٨٧	<b>ربح (خسارة) الفترة قبل الضريبة</b>
(٢٣٨,٧٠٣)	(٩٤,٦٨٨)	(٣٠,٩٩٧)	(٣٦٤,٣٨٨)	مصروف ضريبة الدخل
٢,٨٢٨,٤٧٥	(٦٠,٨٤٣)	(٢٤٥,٤٣٣)	٢,٥٢٢,١٩٩	<b>الربح (الخسارة) للفترة</b>

(١٨) **أرقام المقارنة**

تمثل أرقام المقارنة بيان المركز المالي المرحلي الموجز كما في ٣١ كانون الاول ٢٠٢٤، بالإضافة إلى بيان الأرباح أو الخسائر والدخل الشامل الآخر المرحلي الموجز، وبيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموجز، وبيان التدفقات النقدية المرحلي الموجز، للثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ اذار ٢٠٢٤.