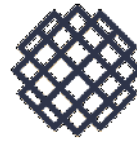




Republika e Kosovës
Republika Kosova
Republic of Kosovo



ZKA

ZYRA KOMBËTARE E AUDITIMIT
NACIONALNA KANCELARIJA REVIZIJE
NATIONAL AUDIT OFFICE

AUDIT REPORT ON ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS OF THE KOSOVO ENERGY CORPORATION J.S.C. FOR YEAR 2025

Prishtina, June 2026

TABLE OF CONTENT

- 1 Audit Opinion
- 2 Findings and Recommendations
- 3 Issues Resolved in the Course of the Audit
- 4 Progress in Implementation of Recommendations

Annex I: Letter of confirmation/POE's Comments on the Audit Report

Annex II: Audited Annual Financial Statements

1 Audit Opinion

We have completed the audit of the financial statements of Kosovo Energy Corporation J.S.C. for the year ended on 31 December 2025, in accordance with the Law on the National Audit Office of the Republic of Kosovo and International Standards of Supreme Audit Institutions (ISSAIs). The audit was mainly conducted to enable us to express an opinion on the financial statements and conclusion on compliance with authorities¹.

Qualified opinion on annual financial statements

We have audited the annual financial statements of the Kosovo Energy Corporation J.S.C (hereinafter KEK), which comprise the statement of financial position for 2025, statement of comprehensive income, statement of cash flow, statement of changes in equity, explanatory notes to financial statements, including a summary of significant accounting policies and other reports, for the year ended as of 31 December 2025.

In our opinion, except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the attached Annual Financial Statements for the year ended as of 31 December 2025, give a true and fair view in all material aspects of the financial position of the Kosovo Energy Corporation J.S.C. as of 31 December 2025, performance of its financial performance and its cash flows for the year 2025, in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

Matters that led to qualified opinion are the following:

- B1 The enterprise has not managed to finalise the update of the real estate register, despite the actions taken during 2025. The register continues to include properties that are not owned by the enterprise, including five properties transferred to Infrakos worth €7,867,541, 11 parcels identified to be written off worth €866,223, and the “Mali i pyllëzuar” property in Podujeva worth €5,000,000. In addition, the property in Prishtina has not been updated according to the ownership certificate, while the one in Vasileva was only partially registered. Inadequacies in the property register have also been identified, including incomplete descriptions and parcels not transferred as a result of expropriation processes.
- B2 During 2023, management carried out a revaluation only for the land category, while other asset categories were maintained under the historical cost model. However, the asset register includes 472 assets with a net book value of €7,744,723 that are not in compliance with this valuation model. The register contains 5,376 assets recorded at historical cost, revalued amounts, and a net book value of zero, including buildings, roads, railways, networks, transmission lines, equipment, and machinery.

¹ Compliance with authorities – compliance with all the public sector laws, rules, regulations, and relevant standards and good practices

- B3 The Enterprise had not fully accounted for the results of the asset inventory commission and had not completed the reconciliation of inventory findings with the accounting records, which includes a discrepancy in assets amounting to €135,501.

For more details, see sub-chapter 2.1 Issues with impact on the audit opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards of Supreme Audit Institutions (ISSAIs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. NAO is independent from the auditee in accordance with INTOSAI-P 10, ISSAI 130, NAO Code of Ethics, and other requirements relevant to our audit of the budget organisations' AFS. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Compliance Conclusion

We have also audited whether the processes and underlying transactions are in compliance with the established audit criteria arising from the legislation applicable for the auditee as regards making use of financial resources.

In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Conclusion section of our report, the transactions carried out at the Kosovo Energy Corporation J.S.C. have been, in all material respects, in compliance with the established audit criteria arising from the legislation applicable for the auditee as regards making use of financial resources.

Basis for conclusion

Matters that led to qualified conclusion are the following:

- A1 During 2025, the enterprise signed supply contracts with commercial customers, of which 32 did not meet the requirement for a bank guarantee or prepayment, according to the contractual terms for credit risk management.
- A2 The Enterprise, upon receipt of the report from KOSTT regarding energy surpluses, was unable to document the decision-making process concerning the allocation of quantities to be traded through the ALPEX exchange and/or other exchanges and auctions, in accordance with internal procedures.
- A3 The process of trading energy surpluses is based on internal procedures and is carried out through exchanges and auctions. However, insufficient internal monitoring and control mechanisms are in place. In particular, auctions are conducted through an email-based system using Microsoft Exchange Server 2010, which is no longer supported, does not receive security updates, and does not provide audit trails, thereby preventing reliable verification of activities.
- B4 During 2025, the enterprise concluded six contracts using the negotiated procedure: three for hydrochloric acid (€240,030) and three for crude oil (€1,404,465). These contracts were awarded due to the inability to complete open procedures as a result of complaints and deficiencies in tender procedures, including errors in

specifications and discriminatory criteria.

- A4 The enterprise failed to properly apply procurement criteria in three tender dossiers in accordance with the requirements of the LPP, as the requirements related to technical and/or professional capacity did not specify the values of previously executed contracts.
- A5 In 12 cases of industrial gas supply, the enterprise was unable to demonstrate that the contract manager had approved compliance of the supplies with contractual terms and had not been part of the acceptance committee. Furthermore, procurement files lack evidence confirming that the delivered goods were supplied by the declared manufacturer and certified according to ISO standards, as required in the tender dossier.

For more details, see sub-chapter 2.2 Issues with impact on the compliance conclusion

We conducted our audit in accordance with International Standards of Supreme Audit Institutions (ISSAIs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. NAO is independent from the auditee in accordance with INTOSAI-P 10, ISSAI 130, NAO Code of Ethics, and other requirements relevant to our audit of the budget organisations' AFS. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our conclusion.

Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the management report and the corporate governance statement but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

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

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

We have considered whether the information included in the management report is in compliance with the information included in the financial statements and the corporate governance statement, including the disclosures required in articles 7 and 10 of the Law no.06/L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. As described in the Basis for Qualified Opinion section:

- 1 Failure to update the asset register with changes occurring over the years in respect of immovable properties.
- 2 Poor presentation of long-term assets, including inconsistent accounting of the entity's assets.
- 3 The Enterprise has not fully accounted for the differences identified during the physical inventory process and has not reconciled the inventory results with the accounting records.

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

The Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs). The Management is also responsible for establishing internal controls that management determines are necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatements whether due to fraud or error. This includes also the application of Law no. 03 / L-048 on Public Financial Management and Accountability (as amended), Law no. 04 / L-087 on Publicly Owned Enterprises (as amended), and Law 06 / L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing.

The Board of Directors is responsible to ensure the oversight of the Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s financial reporting process.

Management's Responsibility for Compliance

The Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s Management is also responsible for the use of the Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s financial resources in compliance with the Law on Public Owned Enterprises and all other applicable laws, rules and regulations.²

Auditor General's Responsibility for the audit of AFS

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISSAIs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

Our objective is also to express an audit opinion on compliance of respective Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s authorities with the established audit criteria arising from the legislation applicable for the auditee as regards making use of financial resources. As part of an audit in accordance with the Law on NAO and ISSAIs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Identify and assess the risks of non-compliance with authorities, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion on compliance with authorities. The risk of not detecting an incidence of non-compliance with authorities resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Kosovo Energy Corporation J.S.C.'s internal control.
- Assess the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast

² Collectively referred to as compliance with authorities

significant doubt on the CERN's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Organisation to cease to continue as a going concern.

- Assess the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements give a true and fair view of the underlying transactions and events.

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

From the matters communicated with management, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. The audit report is published on the NAO's website, except for information classified as sensitive or other legal or administrative prohibitions in accordance with applicable legislation.

2 Findings and recommendations

During the audit, we identified areas for potential improvement, including internal control, which are presented below for your consideration in the form of findings and recommendations.

Findings that affected the opinion on the financial statements are: failure to update the asset register with changes occurring over the years in respect of immovable properties; poor presentation of long-term assets, including inconsistent accounting of the entity's assets; and deficiencies in the accounting, reporting and presentation of the results of the annual physical inventory.

Findings that affected the compliance conclusion are: failure to apply bank guarantees for a portion of commercial customers; lack of documentation for the evaluation and allocation of energy surpluses for trading on the exchange/through auctions; use of negotiated procedures without publication due to weaknesses in regular procurement procedures; criteria not established in compliance with the Law on Public Procurement; and deficiencies in the receipt of supplies and related documentation processes.

These findings and recommendations are intended to make the necessary corrections to the financial information presented in the financial statements, including disclosures in the form of explanatory notes, and to improve internal controls over financial reporting and compliance with authorities regarding the management of public sector resources.

We will follow up these recommendations during next year's audit.

This report resulted in 12 recommendations, of which six are new and six are repeated.

For the status of the previous year's recommendations and the level of their implementation, see Chapter 4.

2.1 Issues with impact on the audit opinion

Issue B1 - Failure to update the asset register with changes occurring over the years in respect of immovable properties

Finding

According to IAS 16, Land, buildings, machinery and equipment are classified as tangible assets (property, plant and equipment (PPE)) held for use in the production or supply of goods and services, for rental to third parties, or for administrative purposes, and are expected to be used for more than one reporting period. Furthermore, pursuant to paragraph 112 of IAS 1, an entity shall disclose in the notes any additional information that is not presented directly in the financial statements but is relevant to users' understanding of the financial statements and their purpose.

During 2025, the Company's management undertook actions aimed at updating the fixed asset register and ensuring that it reflected the actual status and balance sheet of immovable properties. However, the update process was not completed in full, as detailed below:

- According to the property ownership certificate, the Enterprise owns 1.72 hectares of land (15.9 Ares recorded) located in central Prishtina, as well as a commercial premises of 140 m². During the year, the Enterprise requested historical ownership records from the institutions of the Republic of Kosovo relating to the land. However, by the balance reconciliation date, it had not updated the asset register to reconcile this property with the ownership documentation. In addition, the commercial premises remains subject to legal proceedings due to partial unlawful occupation of the property;
- The asset register includes five land assets with a carrying value of €7,867,541 that are not owned by the Enterprise. According to a Government of Kosovo decision issued in 2010, these assets were transferred to the public enterprise Infrakos J.S.C. through an Asset Transfer Agreement between the Ministry of Economic Development and Infrakos J.S.C. signed in 2012;
- Based on expropriation decisions, the Enterprise is the owner of 116.88 hectares of land located in the cadastral zone of Vasilevë (Municipality of Glllogoc). However, only 61.1 hectares are recorded in the asset register, the remaining is currently subject to legal proceedings, and the Enterprise had not updated the asset register accordingly;
- The Enterprise's asset register includes a land parcel of 1,250 hectares identified as "Forested Mountain" located in the territory of Podujeva, with a recorded value of €5,000,000. However, according to audit evidence obtained, the legal title holder of this property is the Kosovo Forestry Agency.

Furthermore, pursuant to a Government of Kosovo decision dated 31 January 2025, part of this property was allocated for use by the Kosovo Security Force;

- The asset register also includes 11 land parcels with a total value of €866,223 which, according to the Kosovo Cadastral Agency, are not owned by the Enterprise. These parcels had been recommended to be written off from the asset register since 2023 following the revaluation process;

During 2025, the Enterprise established a working group (task force) to identify and verify all immovable properties. The task force recommended the derecognition from the accounting records of the “Forested Mountain” property and the 11 parcels that are not owned by the Enterprise. Furthermore, the task force identified properties/apartments with incomplete descriptions in the accounting records, as well as instances where ownership transfers resulting from expropriation processes over the years had not been properly reflected in the asset register.

Incomplete and untrue presentation of immovable property occurred due to the complexity of property issues related to third parties, as well as the lack of effective actions taken by the enterprise over the years.

Impact

Deficiencies in updating and reconciling the fixed asset register with the actual physical and legal status of assets result in the inaccurate presentation of assets in the financial statements, increasing the risk of their overstatement or understatement. They also create legal uncertainty regarding ownership rights and limit the effective management of assets.

Recommendation B1

The Board of Directors should ensure that the asset register is updated to reflect the current status of assets and that the Enterprise’s non-current assets are presented fairly and accurately in the annual financial statements.

Response of the Auditee’s management (Do not agree)

For more details see Annex I

Issue B2 – Deficiencies in the presentation of long-term assets, including inconsistent accounting of assets

Finding	According to the Conceptual Framework for Financial Reporting (paragraphs 2.12–2.14), financial information should faithfully represent the financial position of an entity by providing a fair and reliable depiction of transactions, based on accurate and complete accounting records. In accordance with IAS 16 – Property, Plant and Equipment (paragraphs 29, 37, and 51), an entity shall select either the cost model or the revaluation model as its accounting policy and apply that policy consistently to an entire class of non-current assets rather than on an asset-by-asset basis. Furthermore, the residual value and useful life of assets shall be reviewed at least at the end of each annual reporting period to assess whether current expectations differ from previous estimates. In addition, under IFRS 1 (paragraph D5), where a reliable historical cost is not available for an asset, the entity should determine its fair value and use it as deemed cost to ensure fair and reliable presentation in the financial statements. During 2023, the Enterprise carried out a revaluation of the land category, while the revaluation of other asset categories was not performed, as management decided to continue accounting for those categories under the historical cost model. However, the Enterprise’s fixed asset register contains 472 assets (excluding land), with a net book value of €7,744,723, that have been revalued over the years and are not accounted for under the cost model. These assets comprise various classes of property, plant and equipment. Furthermore, 69% of recorded assets (14,077 out of 20,316 items), with an historical cost of approximately €229 million, remain in use but have been fully depreciated (carrying amount of zero). Of these assets, 35% comprise key operational assets, including energy and coal production equipment, buildings, software, and mining land that continue to generate regular revenue for the Enterprise, while the remaining 65% consist of office equipment and stationery. Additionally, the fixed asset register includes 5,376 assets with no recorded acquisition cost, no revalued amount, and consequently a net carrying value of zero. These assets include significant operational categories such as buildings, roads, railways, networks, transmission lines, equipment, and machinery. Assets have not always been accounted for using a consistent and uniform approach due to the large volume of assets, the difficulty of performing revaluations within a specialised industry, the maintenance of records across different systems, and the complexity of reconciling accounting records with the final inventory report.
----------------	--

Impact Discrepancies and inconsistent accounting of assets increase the risk of material misstatements in the financial statements, as the reported values may not reflect the true value of the assets.

Recommendation B2 The Board of Directors should ensure that the accounting policy for non-current assets is applied consistently within each class of assets, including the use of either the revaluation model or the cost model under the respective standards. The Board should also ensure that the residual value and useful life of assets are reviewed at least at the end of each annual reporting period. For assets with no reliable historical cost, the fair value should be determined as the original cost in order to ensure that assets are fairly presented in the financial statements.

Response of the Auditee's management (Do not agree)

For more details see Annex I

Issue B3 - Deficiencies in the Accounting, Reporting and Recognition of Annual Inventory Count Results

Finding Pursuant to Article 12 of Law No. 06/L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing, business entities are required, at least once a year, to verify the existence and valuation of assets, liabilities, and equity through a physical inventory count and supporting evidence. The results of the inventory count must be reconciled with the accounting records.

We found that the Enterprise had not fully reconciled its accounting records with the results of the inventory count process for all assets and inventories, due to the criteria applied during the reconciliation process.

The inventory commission identified a number of non-functional assets, including assets with a net book value of €135,501, for which further accounting was recommended in accordance with their actual condition. However, these assets were not reconciled with the accounting records. In addition, inventory balances relating to all low-value inventory items acquired after 1 January 2021 were not reconciled.

Furthermore, our sample testing identified additional deficiencies that were neither addressed in the annual inventory report nor reflected appropriately in the accounting records, as follows:

- 33 apartments listed in the inventory count sheets were proposed for derecognition, with a combined net book value of €25,428. Of these, two were recorded as having no identifiable

location, one was located in another country, three apartments were recorded twice, and 15 were described only as “Apartment 60 m²”;

- Inventory recorded as “Solid steel, circular section Ø 12X80, Flak ÇL13” amounted to 2,551 units according to the inventory count commission, whereas the accounting records reflected 1,701 units, resulting in a discrepancy of 850 units or €116,271. The Enterprise corrected the inventory card after the reporting date (4 May 2026); however, the corresponding adjustment was not reflected in the financial statements.

Incomplete accounting of the inventory results and the failure to reconcile them with the accounting records occurred as a result of the deficiencies in addressing the identified discrepancies, as well as from a Board of Directors’ decision, which did not provide any justification thereon.

Impact

Differences between the accounting records and the inventory count results result in the inaccurate presentation of assets and inventories and increase the risk of misappropriation, loss, or misuse of assets.

Recommendation B3

The Board of Directors should ensure that the inventory process is carried out in compliance with the applicable legal requirements. Following the evaluation of all inventory results and the approval of the final inventory report, all necessary actions should be taken to ensure the full reconciliation of the inventory results with the accounting records, based on the actual physical condition identified.

Response of the Auditee’s management (Do not agree)

For more details see Annex I

2.2 Issues with impact on compliance conclusion

Issue A1 - Failure to apply bank guarantees for a portion of commercial customers

Finding According to Law No. 05/L-085 on Electricity, Articles 32 and 37 establish the contractual nature of the supply relationship within the liberalized electricity market. Furthermore, Law No. 04/L-077 on Obligational Relationships guarantees the principle of freedom of contract between parties. In accordance with ERO regulations and the supplier's licensing conditions, the application of a bank guarantee or advance payment constitutes a lawful mechanism for managing credit risk and safeguarding the supplier's liquidity. Under KEK's contractual terms and conditions, advance payment or a bank guarantee is required to cover the period between the supply of electricity and the settlement of the customer's invoice, as well as to secure outstanding obligations in the event of contract termination.

During 2025, the enterprise signed supply contracts with commercial consumers, with the number ranging from 128 to 166 contracts. However, in 32 cases, no bank guarantee or advance payment was applied, despite this requirement being defined in the contractual terms as a measure for managing credit risk.

Failure to apply bank guarantees in these cases to all customers was attributable to the lack of a consistent and controlled implementation of contractual requirements, as well as the absence of effective monitoring mechanisms by management.

Impact As a result, the enterprise was exposed to increased credit risk in relation to a portion of its commercial customers, creating a risk of non-payment of invoices and the accumulation of uncollectible receivables. This adversely affects the enterprise's liquidity position and may result in financial losses if outstanding liabilities are not collected.

Recommendation A1 The Board of Directors should ensure that contractual requirements regarding the application of bank guarantees or advance payments for all commercial customers are fully and consistently implemented. In addition, appropriate internal controls and monitoring mechanisms should be established to ensure that any deviation from this practice is properly justified, documented, and formally approved.

Response of the Auditee's management (Do not agree)

For more details see Annex I

Issue A2 - Lack of documentation for the evaluation and allocation of energy surpluses for trading on the exchange/through auctions

Finding	According to the Energy Trading Procedure No.8071/1, Article 17 – Trading through exchanges (ALPEX), decision-making regarding the allocation of quantities to be traded via the ALPEX exchange or other exchanges and auctions should be based on the total tradable volume, exchange liquidity, the enterprise’s economic benefit, historical trading data, cross-border capacities, and other indicators that may affect short-term and long-term trading requirements, while respecting the mandatory deadlines for each trading platform. During the audit, we found that following the receipt of the KOSTT report on energy surpluses, the enterprise did not document the decision-making process regarding the allocation of quantities to be traded through ALPEX or other exchanges and auctions. According to internal procedures, this decision should be supported by a structured evaluation process based on criteria such as tradable volume, exchange liquidity, economic benefit to the enterprise, historical trading data, cross-border capacities, and other relevant short- and long-term trading indicators. The lack of documentation occurred due to incomplete implementation of the Energy Trading Procedure requirements and the absence of a structured process for documenting analyses and decision-making within the established deadlines.
Impact	Lack of documentation increases the risk that decisions are not based on complete and verifiable analyses, thereby undermining the achievement of optimal economic benefits for the enterprise. It also reduces the process transparency and traceability.
Recommendation A2	The Board of Directors should ensure that the process of evaluating and allocating energy surpluses for trading is fully and properly documented in a structured manner, including all relevant analyses in accordance with the Energy Trading Procedure requirements. Furthermore, adequate internal controls and clear deadlines for documenting decision-making should be established to ensure transparency, traceability, and full compliance with applicable rules.

Response of the Auditee’s management (Do not agree)

For more details see Annex I

Issue A3 - Lack of Adequate Internal Control Provisions and Lack of Traceability for Electronic Communications in the Energy Auction Process

Finding

According to Law No. 06/L-021 on Public Financial Internal Control, Article 5, the Head of a public sector entity (including publicly-owned enterprises) holds overall responsibility for establishing financial management and control systems, as well as for drafting and approving bylaws, policies, strategies, programmes, activities, and related implementation processes.

In accordance with the Energy Trading Procedure No. 8071/1, Article 2 – Scope and Purpose, the enterprise is required to define general principles for the sale, purchase, and exchange of electricity, and to ensure efficient and practical trading mechanisms, cost-effective procurement, promotion of competition, transparency, and equal treatment of all participants.

Furthermore, in line with international standards and best practices, systems supporting critical processes and transactions must ensure reliable audit trails and operate on secure platforms supported by the vendor. According to ISO/IEC 27001 (Annex A – Logging and monitoring of events and access control), systems must enable the recording and monitoring of activities, exceptions, and security events, and ensure that access to critical information assets is traceable and controlled.

The energy surplus trading process is based on the Energy Trading Procedure (as referenced above) and is conducted through exchanges and/or auctions. While this procedure defines the steps and workflow of the trading process, it does not contain sufficient provisions regarding systematic monitoring and internal control mechanisms for these activities. However, during 2024, the enterprise designated a dedicated trading location equipped with surveillance cameras to prevent trading from unauthorized locations and to restrict access to authorized personnel only.

During our testing, we found that the energy auction process is conducted through an electronic mail address hosted on Microsoft Exchange Server 2010, which has reached end-of-support and no longer receives security updates. In addition, there is an absence of audit trails, as the mailbox used for receiving bids does not have user activity logging (audit logs) enabled. Consequently, the system does not record the time an email is opened nor the identity of the user, preventing verification of the exact official time of auction opening.

Given the importance of the process, during 2022–2023 the enterprise developed a new system, which was immediately put into end user testing without prior technical testing by the IT department and has never been fully implemented. During 2025, two

procurement procedures were launched to lease an alternative platform; however, both procedures failed due to the absence of received bids.

This situation has arisen due to the lack of a comprehensive framework for monitoring and internal controls in the energy trading process, combined with insufficient IT systems management and the absence of sustainable technological solutions, including the non-operational status of the new system and the failure to secure an alternative platform through procurement.

Impact

The lack of adequate monitoring and internal control provisions, combined with the use of an outdated platform without audit trails, the non-functionality of the new system, and the failure to secure an alternative platform through procurement, has resulted in the continuation of the trading process under unchanged conditions, without improvements in control, security, and traceability.

Recommendation A3

The Board of Directors should ensure that the Energy Trading Procedure is revised, in order to include sufficient provisions regarding systematic monitoring and internal control mechanisms for energy trading activities.

In addition, IT-related measures should be taken to strengthen integrity, transparency, and security in energy trading through the use of a platform with audit trails, access control, and activity monitoring. The existing IT system should also be assessed and improved through independent testing and certification. If the current system is not suitable, a sustainable and up-to-date alternative solution should be developed or procured. Until such solutions are in place, existing internal controls should be strengthened.

Response of the Auditee's management (Do not agree)

For more details see Annex I

Issue B4 - Use of negotiated procedures without publication due to weaknesses in regular procurement procedures**Finding**

According to Article 35.2 of the Law on Public Procurement, a contracting authority may use a negotiated procedure without prior publication only in cases of extreme urgency caused by unforeseeable and verifiable events, where the time required for open procedures cannot be met. This provision does not apply where the urgency results from negligent, intentional actions, or omissions of the contracting authority.

During 2025, the enterprise entered into negotiated contracts as follows: three contracts for the supply of Hydrochloric Acid (31–33%) with a total value of €240,030, and three contracts for the supply of Crude Oil (Mazut) with a total value of €1,404,465.

This situation resulted from the inability to conclude open procurement procedures due to complaints submitted by bidders to the Contracting Authority and the Public Procurement Review Body. During the review process, we found the following weaknesses:

- In the procurement activity for Hydrochloric Acid (31–33%), the procedure failed because, according to PRB findings, the contracting authority had set a discriminatory criterion related to the EN 939:2016 standard, which applies to hydrochloric acid used for drinking water treatment and should not have been required for industrial water treatment. Nevertheless, in a subsequent negotiated procedure, the contracting authority invited more than one economic operator for negotiations.
- In the procurement activity for Crude Oil (Mazut), multiple complaints were identified during 2024–2025, including repeated re-evaluations of the procedure by the PRB due to deficiencies in the tender dossier (e.g., technical parameters such as calorific value 9,500 kcal/kg, density 0.95 kg/dm³, and ash content max 0.2% were defined without tolerances). The contracting authority ultimately annulled the procurement procedure on 03.12.2025. However, in two negotiated procurement procedures, the enterprise still invited more than one economic operator for negotiations.

These issues occurred because the tender dossiers were not fully prepared in accordance with the LPP requirements. As a result, the processes were subject to repeated complaints, leading to the use of negotiated procedures without publication.

Impact Failure to conclude contracts through regular procurement procedures and the continuous delays in finalising procurement activities for hydrochloric acid and mazut resulted in the enterprise entering into six negotiated contracts without publication. Since these procurement activities have not yet been fully concluded, there is a real risk that additional negotiated procedures without publication may be used in the future.

Recommendation B4 The Board of Directors should ensure a comprehensive analysis of all circumstances that led to the current situation and take appropriate measures to ensure that tender dossiers are prepared fully in compliance with legal requirements, thereby reducing the risk of repeated complaints and the use of negotiated procedures without publication.

Response of the Auditee's management (Do not agree)

For more details see Annex I

Issue A4 - Criteria not Established in Compliance with the Law on Public Procurement

Finding According to Article 25.13 of Regulation No. 001/2022 on Public Procurement, as amended, the Contracting Authority may require an Economic Operator to demonstrate, in line with Article 69 of the LPP, that it has previously completed contracts of a similar nature with a value specified in the tender dossier and contract notice. This value cannot exceed 1.5 times the estimated contract value. This requirement implies that the Economic Operator may meet the turnover/experience requirement through one or multiple contracts of a similar nature, provided that their cumulative value meets the threshold set by the Contracting Authority in the tender dossier and the contract notice. It is not required that a single contract alone meets the 1.5 times threshold.

In three procurement activities, the enterprise included technical and professional capacity requirements in the tender dossiers, requesting that economic operators present completed projects within the last three years from the date of publication of the contract notice. However, we found that this requirement was not applied in compliance with legal provisions, as it did not specify the required value of completed contracts, which should not exceed 1.5 times the estimated contract value.

This requirement was applied in the following procurement procedures: "Asphalting-repair of the road Mirash, entrance 09 to the wardrobe in Grabovce", "Complete repair of the circulation pump and electric driving motor", and "Supply of industrial gases".

This occurred due to insufficient attention during the establishment of evaluation criteria in the tender dossiers.

Impact

The establishment of criteria not in compliance with legal requirements may result in an unobjective evaluation process of bids and may even lead to the awarding of contracts to economic operators that do not possess the actual technical capacity to execute the respective contracts.

**Recommendation
A4**

The Board of Directors should ensure that evaluation criteria are set fully in compliance with the requirements of the Law on Public Procurement, in order to ensure a clear and fair bid evaluation process.

Response of the Auditee's management (Do not agree)

For more details see Annex I

Issue A5 - Deficiencies in the Receipt of Supplies and Related Documentation Processes

Finding	According to Article 72A of Regulation No. 001/2022 on Public Procurement, as amended, the Supplies Receiving Committee must consist of at least three members, including relevant subject-matter experts and the contract manager. The Receiving Committee is responsible for determining the quantity, quality, type, and value of the received supplies, which must be documented through the minutes confirming compliance with the contract or purchase order. While auditing the contract management for the procurement activity “Supply of Industrial Gases” and the testing of 12 invoices with a total value of €25,666, we found that in all sampled cases the contract manager was not part of the Supplies Receiving Committee and therefore did not approve their compliance with the contract or purchase order. In addition, the supporting documentation lacked confirmation that the delivered goods were supplied by the declared manufacturer and certified in accordance with the ISO standards required in the tender dossier. This situation occurred due to negligence and non-compliance with the legal requirements governing supply management and receipt procedures.
Impact	These deficiencies reduce the reliability of the goods receipt process and increase the risk that supplies are accepted without proper verification of compliance with contract and required standards.
Recommendation A5	The Board of Directors should ensure that the composition of Receiving Committees complies with legal requirements, including the participation of the contract manager, and that all goods receipts are properly approved and fully documented, demonstrating compliance with the contract.

Response of the Auditee’s management (Agree)

2.3 Other Financial and Compliance Issues

2.3.1 Operating expenses

Operating expenses for the current year amount to €202,010,704. These relate to depreciation expenses, payroll costs, electricity and utility expenses, maintenance expenses, materials and supplies, lignite expenses, provisions, deferred costs of energy production, as well as other operating expenses.

Issue B5 – Frequent Use of Minimal-Value Procurement Procedure

Finding Pursuant to Articles 16, 17 and 18 of the Law on Public Procurement, contracting authorities shall not choose or use methods of evaluation or structuring of requests that aim to reduce the value of the contract for supplies, services or works, so that they fall below the limits set out in Article 19 of this Law. It is also prohibited to split the request for procurement for a given quantity of products or services with the aim of circumventing these financial thresholds.

During 2025, the enterprise carried out several separate procurement procedures for the same categories of supplies within the same fiscal year, as follows:

- Six contracts were signed for the supply of bearings with a total value of €56,198, of which three contracts were below €1,000, while four were concluded with the same economic operator.
- For the supply of adhesives, although a single procurement procedure was foreseen in the 2025 procurement plan, 10 separate contracts were signed with a total value of €84,972, of which eight were awarded to the same economic operator.
- Regarding toner supplies, five contracts were signed with a total value of €3,048, four of which were below €1,000, despite the plan foreseeing a single consolidated procurement procedure.

Furthermore, according to the contract register, the enterprise implemented six additional categories of supplies through 28 separate procurement procedures, with a total value of €351,164, including: excavator bucket teeth, Stihl MS 361 chainsaw engines, brushes and brush holders, servicing, calibration and certification of weighing scales, office supplies, and supply and installation of air conditioners.

The non-strategic procurement approach resulted from a lack of coordination and planning of needs by the requesting units.

Impact Development of minimal-value procurement activities increases the operational workload of the procurement unit and reduces its efficiency. In addition, this practice may have an adverse impact on the cost-effectiveness, as smaller-volume purchases typically result in higher prices compared to consolidated procurement procedures.

Recommendation B5 The Board of Directors should ensure that the requirements of the requesting units are grouped, in order to develop procurement procedures that enable higher competition and achieve more economical prices. To avoid duplication of procurement activities, the enterprise should aggregate needs in order to improve efficiency and cost-effectiveness.

Response of the Auditee's management (Agree)

Issue A6 - Failure to Use the E-procurement System for the Contracts Module

Finding Article 81 of the LPP stipulates: contracting authorities must, as part of the preparation of the procurement activity, produce a contract management plan, including in particular the issues of organizational, economic, technical and legal aspects of contract management. The management plan must be agreed upon between the parties to the contract and signed by them before the initiation of the contract implementation. Whereas, according to Article 70 of the Public Procurement Regulation no. 001/2022, all officials/persons designated/appointed as contract managers by both the CA and the EO must administer and manage the implementation of contracts in accordance with the manuals for the use of the contract management module. Also, the assessment of the performance of contractors will be carried out: i) in the electronic procurement system through the contractor performance assessment module; ii) by contract managers and the contract manager's direct supervisor, and iii) in accordance with the manuals for the use of the contractor performance evaluation module.

We found that the enterprise in three procurement procedures had not established contract management plans in the electronic procurement platform and in 12 other cases contract management was not developed through the relevant modules of the electronic procurement platform. Also, the contract evaluation process was not developed through the public procurement module.

The identified deficiencies resulted from a lack of training of the responsible staff and insufficient attention to the application of legal requirements during 2025, despite the fact that at the end of the year, the Procurement Office issued an instruction for the commencement of their implementation.

Impact Failure to upload the of contract management plans and to use the contract management and contractor performance evaluation module within the e-procurement system affects the ability to monitor contracts in real time.

Recommendation A6 The Board of Directors should ensure that the preparation of contract management plans, contract administration, and contractor performance evaluation are carried out through the e-procurement platform, in accordance with legal requirements.

Response of the Auditee's management (Agree)

2.3.2 Information Systems

In this area, the initial focus included monitoring the implementation of prior-year recommendations related to Information Technology at KEK JSC. However, based on the assessment, the scope was expanded to include the identification of information security within the enterprise's core operational activities.

Issue B6 - User Access via Virtual Private Network (VPN)

Finding According to the Information Security Policy, prior to granting employees access to the enterprise's Virtual Private Network (VPN), a specific VPN access application form must be completed. This form confirms the identity of the applicants, supervisor's approval for access, commitment to the use of company-owned and IT-managed devices, and the safeguarding of the integrity of the enterprise's information and network.

From the comparison of accesses granted through the virtual private network (VPN) with the specific forms for requesting access, out of 25 granted accesses, in two of them the 'Information Security Policy' was not fully complied with, because in the forms certifying the access requester, the supervisor's approval for access, the commitment to use equipment owned and managed by the enterprise's IT, as well as the protection of the integrity of the enterprise's information and network — even though the form had been completed with the data for the officials who had VPN access — the supervisor's approvals for these two granted accesses were missing.

The accounts for which supervisory approval was not documented belonged to senior management; therefore, approval was considered unnecessary in practice, even though the users themselves completed and signed the required access application forms in accordance with the Information Security Policy.

Impact Completion of the VPN access form strengthens control over access to the enterprise's internal network. However, any deviation from the established access control procedures increases exposure to information security risks.

Recommendation B6 The Board of Directors should ensure that the Information Security Policy regarding VPN access is consistently applied to all employees, without exception, and that VPN access is granted only upon completion and full approval of the required access request forms for all users.

Response of the Auditee's management (Do not agree)

For more details see Annex I

3 Issues resolved in the course of the audit

During the audit, several issues were identified that were communicated to management and effectively resolved during the course of the current audit. They do not require any further action and are reported solely for the purpose of documenting the communication in question, the actions taken and results thereof. These were as follows:

Material matter that we identified and improved during the audit is the following:

Issue 1	Misstatement of Bank Guarantee as Accounts Receivable and Customer Deposits in the Financial Statements
Finding	Within the line item “Other accounts receivable,” the enterprise had presented a bank guarantee amounting to €5,200,000, which represents a restricted bank deposit and does not constitute a receivable from KOSTT JSC. This resulted in an incorrect presentation and inadequate disclosure in the accompanying notes to the financial statements. In addition, the enterprise holds customer deposits in the form of guarantees for payments and trading purposes. These amounts represent restricted funds and are not freely available for use; however, they were not appropriately disclosed as restricted cash.
Action required	The Management is recommended to take corrective actions as a matter of priority to address the above issues, in order to ensure that the financial statements present a true and fair view of the entity’s financial position.
Result	Following receipt of our communication, the institution took the necessary corrective actions, by adjusting and fully disclosing the relevant information appropriately in the Annual Financial Statements.

4 Progress in implementing recommendations

The audit report for the 2024 Financial Statements resulted in eight (8) recommendations. The enterprise had prepared an action plan, in which it had presented the recommendations that it would implement, as well as the actions that it would undertake. By the end of our 2025 audit, two recommendations had been implemented and six recommendations had not been implemented.

For a more complete description of the recommendations and how they have been addressed, see the following chart and table:

Chart 1. Progress in implementation of prior year's recommendations

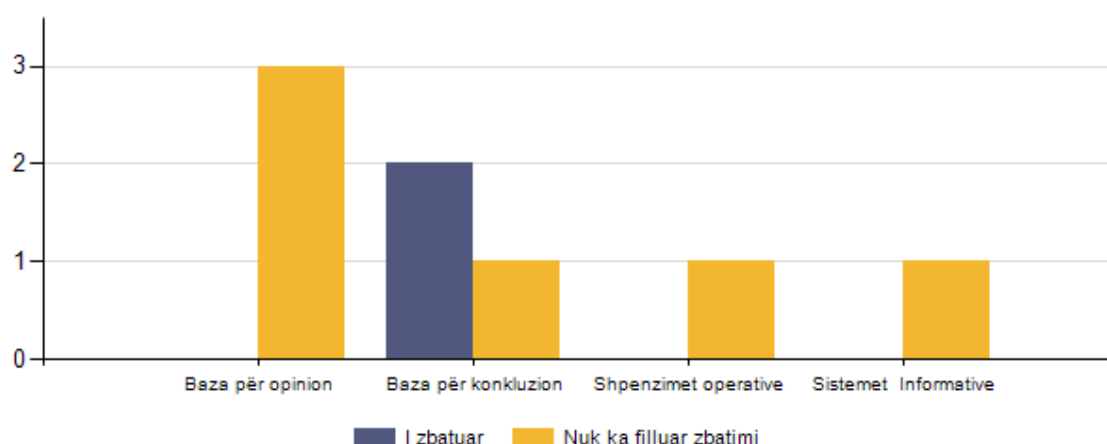


Table 1 Summary of previous year's recommendations

Nr	Audit Scope	Recommendations for 2024	Actions taken	Status
1.	Basis for opinion	The Board of Directors should ensure that the asset register is updated with the current status, accurately and fairly presenting the enterprise's long-term assets in the annual financial statements.	Management had not updated the asset register, not reflecting accurately and up-to-date the current status of the enterprise's real estate.	Implementation has not started
2.	Basis for opinion	The Board of Directors should ensure that assets recorded under the revaluation model are revalued at regular and reasonable frequencies as required by the standards, so that the value presented in the financial statements and their remaining lives reflect the	In addition to the revaluation of the asset class "yard lands" carried out in 2023, the enterprise during 2024 did not implement a	Implementation has not started

		fair value at the end of each reporting period, avoiding material deviations. Furthermore, the value and remaining lives of assets held at zero original cost are determined.	revaluation for other asset classes that are held according to the revaluation model, such as: lands and forests for coal extraction, buildings, plants, machinery and production equipment.	
3.	Basis for opinion	The Board of Directors should ensure that the stocktaking process is carried out in accordance with legal requirements. After evaluating all results and approving the final inventory report, all necessary actions are taken to reconcile the results with the accounting books.	In reviewing the asset inventory process and its reconciliation with the accounting records, we found that the process was not carried out in accordance with the applicable legal requirements this year either.	Implementation has not started
4.	Basis for conclusion	The Board of Directors should ensure that a full analysis of all the circumstances that have led to the current situation is carried out and identify the shortcomings that are forcing the enterprise to conclude contracts through the negotiated procedure. It should also ensure that the evaluation of the offers by the relevant committees and the review by the procurement office are carried out carefully, guaranteeing a fair, transparent and impartial process, with the aim of concluding contracts through open procedures.	The Enterprise has continued to develop procurement procedures, applying negotiated procedures without publication in an irregular manner and with shortcomings in accordance with legal requirements.	Implementation has not started
5.	Basis for conclusion	The Board of Directors should ensure that, in the event of engaging the National Audit Office to audit the Annual Financial Statements, unnecessary expenses for the same services are avoided, respecting the principle of efficient and economic use of public funds.	The Enterprise has implemented the recommendation given from the previous year	Implemented
6.	Basis for conclusion	The Board of Directors should ensure that all expenditures are made in full compliance with legal provisions and that adequate procedures are developed according	Measures have been taken to stop the continuation of supply under this agreement, and	Implemented

		to the requirements of the Public Procurement Law, guaranteeing respect for the principles of transparency, competition and fair and efficient management of public funds.	testing has not resulted in any repetition of similar transactions.	
7.	Operating expenses	The Board of Directors should ensure that requests from requesting units are grouped in order to develop procurement activities that ensure higher competition and more economical prices. To avoid duplication of procurement activities, the enterprise should aggregate needs in order to be more efficient and economical.	Through sample testing, it was found that the Enterprise has continued this year with the frequent use of minimally-valued procedures, repeating previous issues.	Implementation has not started
8.	Information Systems	The Board of Directors should ensure the implementation of the information security policy in the enterprise, ensuring that before allowing employees access to the enterprise's virtual private network - VPN, a special access form is completed. Furthermore, the blank forms should be completed for all active accesses to the virtual private network VPN.	The Enterprise did not complete the approved forms for all VPN accesses, according to the procedures	Implementation has not started

Vlora Spanca, Auditore e Përgjithshme

Mehmet Mucaj, Drejtor i Auditimit

Xhemile Berisha - Hoti, Udhëheqëse e ekipit

Lindita Ajeti, Anëtare e ekipit

Alban Shatri, Anëtar i ekipit

Annex I: Letter of Confirmation / POE's comments on the audit report

Issue	POE's comments	View of the NAO
User Access via Virtual Private Network (VPN)	KEK does not agree with this finding. VPN access was granted in accordance with the IT Security Policies and the access forms. The VPN access forms were approved in line with the requirements of the form, whereby approval is provided by the relevant Division Director or Supervisor. For members of senior management of the Enterprise, a completed VPN access request and signed by the management itself is considered sufficient, as they report directly to the highest governing body of the enterprise (the Board of Directors). Given their responsibilities, management is entrusted with the administration of the company and represents its highest executive authority, whereas the Board of Directors does not make operational decisions, which remain within the responsibility of management.	Notwithstanding the enterprise's comments, the finding remains valid, as the process for granting VPN access should be standardized and documented consistently across all levels of the organization, ensuring adequate internal controls and full traceability of approvals in accordance with IT security policies. Furthermore, VPN access forms are not intended exclusively for senior management; however, this issue relates to isolated cases.
Failure to update the fixed asset register for changes affecting immovable properties over the years	KEK disagrees with the interpretation suggesting that assets recorded solely in the Corporation's legal name should be recognized in the financial statements regardless of the absence of control and economic benefits. Such an approach would be in direct contradiction with the fundamental principles of financial reporting under IFRS. According to the Conceptual Framework for Financial Reporting (paragraphs 4.3–4.6), recognition of an asset requires, cumulatively: - the existence of an economic resource; - control of that resource by the entity; and - the expectation of future economic	Despite the actions undertaken by the Enterprise and the explanations provided, the finding remains valid, as the immovable property register continues to not fully and accurately reflect the actual legal and physical status of the properties, according to requirements of IAS 16 regarding the proper recognition and presentation of assets, as well as the requirements of IAS 1 concerning their true and fair disclosure.

	benefits. In the absence of control and future economic benefits, these criteria are not met and, consequently, recognition of such items as assets would not only be inaccurate but would also constitute a direct departure from IFRS requirements. In the present case KEK: - does not exercise actual control over these properties; · has no effective right to use them or derive economic benefits therefrom; and · is unable to restrict access by third parties; Furthermore, under IAS 16, asset recognition is not based solely on legal ownership but rather on economic substance and control. The mere fact that an asset is legally registered in KEK's name does not automatically justify recognition in the financial statements where control and economic use are absent. It is important to emphasize that KEK has consistently applied the principle of substance over form by not recognizing these assets in its accounting records while providing full and transparent disclosure in the notes to the financial statements, thereby meeting the relevant disclosure to other parties requirement. KEK maintains that: · non-recognition of these assets is the only approach consistent with IFRS; · the current accounting ensures fair and reliable presentation; and · this matter does not constitute grounds and cannot be used as a basis for, qualification of the audit opinion. In addition, the Enterprise has disclosed in detail, under Note 4 to the financial statements, the property-related matters and the actions undertaken by management within its authority, including matters involving third parties.	Furthermore, the Enterprise's own explanations and comments confirm that the property-related issues identified in the finding are acknowledged by the Enterprise itself.
--	---	--

	Furthermore, for assets recorded in the Enterprise's fixed asset register where uncertainties exist regarding the transfer or disposal of ownership to another party, Management and the Board of Directors have assessed that such properties should remain recorded in the asset register until a final court decision is issued. Property-related matters: Property in Prishtina (1.72 hectares): KEK has obtained historical ownership records from the Kosovo Cadastral Agency (KCA) and the Public Housing Enterprise (PHE), demonstrating that the property belongs to KEK J.S.C. and was acquired through expropriation procedures in previous years. In 2025, KEK filed a civil lawsuit, including a request for an interim injunction, before the Commercial Court of Kosovo against "Prishtina Parking" and the Municipality of Prishtina. Therefore, no concrete action can be undertaken until a final and enforceable court decision is issued. Commercial premises of 140 m²: The premises have been partially recovered. In 2024, KEK enforced a court decision issued by the Commercial Court against "Epoka e Re" newspaper, resulting in the recovery of the office space occupied by the defendant. However, the same party subsequently occupied the remaining portion of the premises, for which KEK initiated additional legal actions in 2024, including a criminal complaint and a civil lawsuit. In 2025, KEK was informed by the Basic Prosecution Office in Prishtina that the case is under review for the possible filing of an indictment against the occupier. Until a final resolution is reached, the Company will continue to disclose the asset as being outside its full control. Court proceedings remain ongoing, and no concrete action can be taken until a final and enforceable court decision is rendered.	
--	---	--

	Five parcels in the Municipality of Podujevë: The situation remains unchanged. These assets continue to be recorded in the Company's asset register and ownership records dating back to 2007. KEK remains involved in court proceedings following a lawsuit filed against two other parties and is awaiting a court decision. The parcels concerned are: Parcel No. 531, Cadastral Zone Sallabajë; Parcel Nos. 404/2 and 418, Cadastral Zone Lower Sibovc; Parcel No. 744, Cadastral Zone Lower Sibovc; Parcel Nos. 1346, 2471, 2472, 2473, 2474 and 2475, Cadastral Zone Gllamnik; and Parcel Nos. 2834, 2835, 2836, 2837 and 2839, Cadastral Zone Podujevë. Consequently, no concrete action can be taken until a final and enforceable court decision is obtained. Land in Vasilevë (55.7 hectares): KEK is engaged in legal proceedings against the party currently recorded as the owner in the title certificate. At the end of 2025, KEK submitted an expedited request to the Basic Court in Prishtina – Glllogoc Branch, seeking acceleration of the proceedings and prompt adjudication of the case. Therefore, no concrete action can be undertaken until a final and enforceable court decision is issued.	
Deficiencies in the Presentation of Long-Term Assets, Including Inconsistent Accounting of the Enterprise's Assets	The Kosovo Energy Corporation (KEK) disagrees with the conclusion that there is a material inconsistency or departure from International Accounting Standards regarding the accounting treatment of property, plant and equipment. KEK's accounting policy for property, plant and equipment is clearly based on IAS 16 – The Cost Model, which is one of the two measurement models permitted by the standard (IAS 16, paragraph 29). The standard does not require entities to apply the revaluation model; rather, it requires the selected accounting policy to be applied consistently within each	Despite the explanations provided, the finding remains valid, as the fixed asset register contains assets that have historically been accounted for under different models (excluding the land category), which is inconsistent with the requirements of the Conceptual Framework for Financial Reporting (paragraphs 2.12–2.14), IAS 16 (paragraphs 29, 37 and 51), and paragraph D5 of

	class of assets, which KEK has complied with. The revaluation of the land category in 2023 represents a justified and permissible exception under the standard, as land constitutes a separate class of assets with different characteristics and is not subject to depreciation (IAS 16, paragraph 58). For all other asset categories, the decision to continue applying the cost model is fully compliant with the standard and reflects a conservative and consistent approach to financial reporting. IAS 16 does not require periodic revaluation when the cost model is applied; therefore, the absence of further revaluations does not constitute a departure from the standard. With respect to fully depreciated assets that remain in use, this is a common and widely recognized situation in international practice and is not inconsistent with accounting standards. Pursuant to IAS 16, paragraphs 55 and 56, depreciation is based on the assessment of useful life and does not necessarily imply that an asset no longer has economic value or can no longer be used. On the contrary, the fact that these assets continue to generate revenue demonstrates that they remain operationally functional (for which operating maintenance expenses continue to be incurred). Their carrying amount of zero merely reflects the full consumption of historical cost and does not indicate a misstatement in financial reporting. Regarding assets for which no identifiable historical cost exists, it should be emphasized that IFRS 1 (paragraph D5) applies only at the point of first-time adoption of IFRS and does not create an ongoing obligation to revalue assets or determine fair value at every reporting date. In KEK's case, the majority of these assets are historical assets incorporated into the system	IFRS 1. Specifically, a portion of the assets is accounted for under the cost model, while another portion under the revaluation model (other than land). Despite the Enterprise's assertion that the financial statements have been prepared in accordance with IFRS requirements, a number of assets have not been assigned an original carrying amount due to the absence of supporting documentation. Consequently, these assets continue to be reported with a zero-book value.
--	---	--

	through previous stocktaking and data consolidation processes. The absence of documented historical cost does not automatically give rise to a mandatory revaluation requirement. With regard to the allegation of inconsistent treatment, KEK emphasizes that it has applied the same accounting policy for property, plant and equipment consistently and continuously since 2004. During the corporatization process, the initial values of assets were determined and recorded in the fixed asset register based on the valuations performed at that time. Since then, KEK has consistently applied the requirements of IAS 16 under the cost model for the relevant asset classes. There has been no selective application of accounting policies or changes in accounting treatment within the same asset class. The differences identified relate solely to the differing nature and characteristics of various asset categories (e.g., land versus equipment and infrastructure), which are treated as separate asset classes under IAS 16. In no case do these differences represent a departure from the established accounting policy or a lack of consistency in its application. On the contrary, the accounting treatment of assets has remained consistent over time and in accordance with the applicable financial reporting framework. KEK therefore considers that: · the accounting policy applied is fully compliant with IAS 16; · maintaining assets at historical cost and depreciating them to a nil carrying value is a permitted and commonly accepted accounting practice; · the absence of subsequent revaluations does not constitute a departure from accounting standards; and · the matters raised do not relate to material misstatements in the financial	
--	---	--

	statements and therefore do not constitute a basis for qualification of the audit opinion.	
Deficiencies in the Accounting, Reporting and Recognition of Annual Inventory Count Results	KEK does not agree with the conclusion that there are substantial deficiencies in the accounting, reporting, and recognition of the results of the inventory process. We consider that this finding does not fairly reflect the operational reality and the complexity of processes within an enterprise as it is KEK. The inventorying process at KEK has been carried out in accordance with applicable legal requirements and internal procedures. The differences identified by the stocktaking committees do not automatically constitute deficiencies in accounting records, but rather form part of the normal physical verification process in a system characterized by a very large volume and high complexity of assets and inventories. It is important to emphasize that the reconciliation of inventory results is not a mechanical or instantaneous process; rather, it requires: · detailed technical verification procedures · analysis of historical documentation and · structured decision-making at institutional level Any accounting entry performed without completing these steps would pose a higher risk of misstatement than the delay in reconciliation itself. Regarding the non-derecognition of assets: the assertion that assets have not been reconciled due to inaction is unfounded. Asset derecognition is a decision with a direct impact on the financial statements and, as such, falls under the exclusive competence of the Board of Directors.	Despite the explanations provided by the enterprise and efforts undertaken to address them, the inventory process has not resulted in full reconciliation between the data contained in unit reports, the final stocktaking report (elaborate), and the accounting records, as required under Article 12 of Law No. 06/L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing, including reconciliation with the accounting ledgers. Failure to complete the stocktaking process in accordance with legal requirements affects the reliability of financial information and leads to non-compliance with the applicable legal framework. Therefore, the finding remains valid.

	The fact that the Board has not approved derecognition cannot be interpreted as an accounting or stocktaking deficiency, but rather as: · an exercise of its legal and governance authority; · compliance with internal control principles; and · avoidance of rushed decisions without complete analysis Any derecognition performed without a formal Board decision would constitute a serious breach of financial control and corporate governance principles. According to Law No. 06/L-032 on Accounting, Financial Reporting and Auditing, Article 12: 12.1 Entities subject to this Law shall, at least once a year, verify the existence and valuation of assets, liabilities, and equity through stocktaking and supporting evidence. 12.2 Stocktaking of assets and liabilities shall be carried out under the responsibility and in accordance with procedures approved by the governing body of the entity, and shall be reconciled with the accounting records. Accordingly, following the approval of the annual stocktaking report (and supplementary report) by the Board of Directors, KEK has reconciled the asset and liability registers with the inventory report. Regarding residential properties: the issues identified in relation to housing assets do not represent a lack of accounting, but rather reflect the historical and legal complexity of this category of assets. KEK has applied a consistent and continuous accounting treatment for this category; however: · issues related to location · standardized descriptions and · historical duplications are the result of legacy systems and incomplete documentation over the years, rather than any current failure in	
--	---	--

	control or asset management. The resolution of these matters requires: · physical verification · legal verification and · inter-institutional coordination and therefore constitutes a process that requires time and cannot be addressed immediately without compromising accuracy. Regarding steel inventory: The alleged discrepancy in steel stock is not sustainable, as the identified difference has been analysed, documented, and addressed through the completion of the stocktaking report, which was approved by the Board of Directors. On this basis, the corresponding accounting entries were made, supported by evidence and stock cards. Therefore, this issue does not constitute an accounting deficiency, but rather an identified difference properly treated through established and approved procedures, and as such should not be presented as an audit finding. None of the issues raised constitute evidence of a material misstatement in the financial statements. They relate instead to timing and process considerations, which have been managed in accordance with good corporate governance practices and internal control frameworks.	
Misstatement of Bank Guarantee as Accounts Receivable and Customer Deposits in the Financial Statements	KEK does not agree with the way this matter has been presented in the report, particularly with the implication that the correction made was a result of an auditor recommendation. We clarify that the accounting of bank guarantees and customer deposits has been addressed and corrected by management as part of the financial statement review process, within the framework of continuous improvement of presentation and disclosure, and not as a direct consequence of a specific auditor recommendation.	Despite the entity's comments, the issue remains in the audit report, as the corrections relating to the accounting treatment of bank guarantees and customer deposits were made at the request of management, following discussions of matters identified during the audit process.

	This matter was discussed with the auditor during the audit process; however, the auditor's initial position was not fully aligned with the requirements of International Financial Reporting Standards (IFRS), particularly in relation to the classification and presentation of restricted funds. Management exercised independent professional judgment and applied accounting treatment consistent with the economic substance of the transactions and the requirements for true and fair presentation. Furthermore, the inclusion of this matter under "issues identified and corrected during the audit" may create an inaccurate perception that a material misstatement was identified by the auditor and subsequently corrected as a result of audit intervention. This does not reflect the actual nature of the process. In substance, this represents an improvement in presentation and disclosure initiated and implemented by management. In this context, KEK considers that this matter: · should not be presented as an audit finding; · did not arise as a result of an auditor recommendation; and · should not be included in the report as such, as it does not accurately reflect management's role or the nature of the correction performed.. Accordingly, we request that this matter be removed from the report or reformulated to accurately reflect the fact that the improvement was made by management as part of an internal review process and not as a response to an audit finding.	
Failure to apply bank guarantees for a portion of commercial customers	During the 2025 reporting period, Central Electricity Supply Unit (CESU) has finalised a high number of contracts with commercial customers, driven by developments in the liberalised electricity market and tight operational	Despite the explanations provided by the entity, the finding remains valid. The audit has determined that bank guarantees were not applied to all commercial

	deadlines. A significant number of customers, due to their resistance to the market liberalisation process, did not submit contracts and confirmations until the final day of the 60-day deadline of Supplier of Last Resort (soLR), and that after 16:00 hours. At the same time, there was strong pressure from all stakeholders involved to ensure continuity of electricity supply. During this period, the primary focus was on timely execution of supply contracts and ensuring uninterrupted electricity supply to customers. With regard to the impact on risk, there is also a mitigation mechanism provided under the Rules on Supplier Switching issued by the Energy Regulatory Office (ERO). Specifically, Article 4 on “Notification of Objection to Supplier Switching” provides protection to the incumbent supplier and conditions the customer’s ability to switch suppliers upon fulfilment of the relevant obligations. In this regard, Articles 4.1 and 4.2 stipulate the following: 4.1 Within five (5) working days from receipt of the notification referred to in paragraph 3.7, the incumbent supplier may submit to the Switching and Allocation Mechanism (SAM) a Notice of Objection to Supplier Switching if the customer has failed to fulfil its obligations under Article 36, paragraph 5 of the Law on Electricity. 4.2 If SAM receives a Notice of Objection within the specified timeframe, it shall, within two (2) working days, notify the new supplier of the acceptance of the objection, including the reasons provided therein. Furthermore, a portion of customers for whom bank guarantees were not immediately secured include public enterprises and institutions of public interest, such as companies in the telecommunications, water supply, and public transport sectors. These entities	customers, contrary to the contractual terms established between the entity and its customers. Furthermore, based on audit testing performed, it was noted that customers with no bank guarantees provided are not limited solely to publicly-owned enterprises. In addition, the contractual provisions governing the requirement for bank guarantees do not provide for any exemption for any category of customers. Therefore, non-compliance with this requirement is not justified under the applicable contractual conditions, which are derived from Law No. 05/L-085 on Electricity and Law No. 04/L-077 on Obligations.
--	--	---

	have historically maintained continuity in fulfilling their financial obligations to the supplier, despite liquidity challenges, which has directly affected their ability to meet advance payment requirements. In CESU's operational and commercial assessment, both payment history and the public nature of these customers have been taken into account in the credit risk management process.	
Lack of documentation in the assessment and allocation of surplus energy for trading on the exchange/auctions	The Kosovo Energy Corporation (KEK) does not agree with this finding, as it considers that appropriate documentation of actions exists. During 2025, the allocation of surplus energy for trading was supported by a "Trading Analysis" document (sample attached). The time available for allocating quantities from the moment of receipt of information from KOSTT is extremely limited. Due to operational constraints, the available timeframe is approximately 10-15 minutes, and in some cases even shorter, which makes it challenging to prepare more complete documentation.	Despite the explanations provided by the enterprise and the supporting evidence presented, the finding remains valid. The audit has determined that the entity has not documented the process for the assessment and allocation of surplus energy for trading on the exchange/auctions in accordance with the Energy Trading Procedure. Such documentation is required to include an assessment of trading quantities, exchange liquidity, expected economic benefit for the entity, historical trading data, cross-border transmission capacities, and other relevant trading indicators.
Lack of adequate internal control provisions and lack of audit trail for electronic communication in the auction process	It should be noted that KEK has taken all other measures to restrict access exclusively to a designated trading computer by authorized users, and to prevent access via ActiveSync, OWA, POP3, and IMAP. Regarding email system security, we use Microsoft Exchange Server 2010 (mailbox server), while the entire cybersecurity framework is based on TSME (Trellix Security for Microsoft Exchange), which scans all incoming emails from outside KEK, outgoing emails, as well as internal email communication. TSME is licensed and continuously updated.	The comment provided by the enterprise does not address the issue raised. Regarding security, the issue relates to Microsoft Exchange 2010, which is no longer supported due to the lack of updates to newer versions. Consequently, updates of Trellix Security for Microsoft Exchange are not sufficient, as this version is no longer supported by Microsoft for security updates since October 2020.

		Therefore, the finding remains valid.
Application of negotiated procedures without publication due to deficiencies in open procedures	Regarding the procurement procedures highlighted in finding B4, it should be noted that these procedures were initiated in 2024. In both cases, other relevant institutions were also involved, such as the Procurement Review Body (PRB), and in the case of the mazut procurement procedure, the Commercial Court as well. It should be emphasized that the procurement activity titled "Supply of Hydrochloric Acid" was cancelled on 27.06.2025. This was after two requests for review submitted by two economic operators, as well as complaints filed with the PRB; however, the contracting authority's decision remained upheld. Similarly, the procurement activity titled "Supply of Oil for Boilers – Mazut" was cancelled on 03.12.2025. In this case as well, there was a request for review and a complaint submitted to the PRB by one economic operator; however, the decision of the contracting authority remained upheld. During 2026, new procedures have been initiated for both goods, in the form of three-year framework contracts, and these are currently in the procurement process. These two goods are essential for the operation of electricity generation in the thermal power plants, and any lack of these supplies would cause an energy crisis in the country. Despite KEK having used the negotiated procedure (as permitted under the LPP), these procedures were initiated with multiple economic operators in order to ensure fair competition, including cooperation with the MIET from which a list of all EOs importing mazut in the Republic of Kosovo was obtained, and invitations to tender were sent to all of them.	The explanations provided are descriptive in nature and do not address or contest the issues raised. Therefore, the finding remains valid.

Setting of tender dossier criteria not in compliance with the Law on Public Procurement	The technical and professional capacities criteria were set fully in compliance with the LPP, specifically Article 69, as well as the secondary legislation on public procurement. The establishment of these criteria aimed to ensure inclusive participation without restricting potential economic operators, which is one of the key principles of public procurement. Therefore, the contracting authority's intention was to increase competition. The NAO's assertion regarding the requirement that the value should not exceed 1.5 times the estimated contract value is not mandatory, but optional depending on the assessment of the contract subject matter. The procurement legislation clearly states that it "may be used," thereby giving it a non-binding character for the contracting authority.	Despite the explanations provided, the finding remains valid. According to the applicable legislation, the contracting authority may (but is not obliged to) set criteria related to technical and professional capacity; however, when such criteria are applied, the authority is required to comply with the limitations established under the relevant provisions.
---	--	---

**This Report is a translation from the original version in the Albanian language. In case of inconsistency, the version in the Albanian language prevails.*



KORPORATA ENERGETIKE E KOSOVËS SH. A.
KOSOVO ENERGY CORPORATION I.S.C.
ENERGETSKA KORPORACIJA KOSOVO I.S.C.

REPUBLIKA E KOSOVËS REPUBLIC OF KOSOVO ZYRA KOMBËTARE E AUDITIMIT NACIONALNA KANCELARIJA REVIZIJE / NATIONAL AUDIT OFFICE				
DATE / DATUM / DATES: 20.05.2026				
05	47	815	1	

LETËR E KONFIRMIMIT

Për pajtueshmërinë me gjetjet e Auditorit të Përgjithshëm për vitin 2025 dhe për zbatimin e rekomandimeve

Për: Zyrën Kombëtare të Auditimit

Të nderuar,

Përmes kësaj shkrese, konfirmoj se:

- kam pranuar draft raportin e Zyrës Kombëtare të Auditimit për auditimin e Pasqyrave Financiare të "KEK" sh. a., për vitin 2025 (në tekstin e mëtejshëm "Raport");
- pajtohem pjesërisht me gjetjet dhe rekomandimet dhe kemi komente për përmbajtjen e Raportit;
- brenda 30 ditëve nga pranimi i Raportit final, do t'ju dorëzoj një plan të veprimit për zbatimin e rekomandimeve, i cili do të përfshijë afatet kohore dhe stafin përgjegjës për zbatimin e tyre.

Z. Valdrin Krasniqi

Kryesues i Bordit të Drejtorëve të "Korporata Energjetike e Kosovës" SH. A.,

Data: 08/05/2026, Prishtinë,

Endnotes

¹ Compliance with authorities – compliance with all relevant laws, rules, regulations, standards, and good practices.

² Collectively referred to as compliance with authorities

20-04-2026

Nr. 2936
PRISHTINE - A



KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVES SH.A.
KOSOVO ENERGY CORPORATION J.S.C.
ENERGETSKA KORPORACIJA KOSOVO D.D.

Nr. 16/2026

Dt. 20.04.2026

Bordi i Drejtorëve i Korporatës Energjetike të Kosovës Sh.A.

Duke ushtruar detyrat dhe përgjegjësitë ligjore konform Ligjit për Ndërmarrjet Publike Nr. 03/L-087, Ligjit Nr. 04/L-111 për ndryshimin dhe plotësimin e Ligjit Nr. 03/L-087 për Ndërmarrjet Publike, si dhe Ligjit Nr. 05/L-009 për ndryshimin dhe plotësimin e Ligjit Nr. 03/L-087, si dhe në mbështetje të dispozitave nga Rregulloret e Ndërmarrjes, neni 4 i kreut III që rregullon të drejtat dhe përgjegjësitë e tij, Bordi i Drejtorëve i emëruar me Vendim të QRK nr. 02/253, dt. 21.03.2025, në mbledhjen e rregullt të mbajtur me datë 20.04.2026, duke vepruar me kuorum dhe me votim njëzëri, mori këtë:

VENDIM

- I. Miratohet rishikimi i Raportit Vjetor të Korporatës Energjetike të Kosovës për vitin 2025.**
- II. Miratohen rishikimi i Pasqyrave Vjetore Financiare të pa Audituar për vitin 2025 si pjesë integrale të Raportit Vjetor.**

Arsyetimi

Bazuar në detyrat dhe përgjegjësitë ligjore për udhëheqjen e ndërmarrjes, si dhe në pajtim me kërkesat ligjore nga Ligji për Ndërmarrje Publike dhe ligje tjera relevante, Menaxhmenti i Korporatës Energjetike të Kosovës (tutje: KEK-Sh.A) sipas obligimit ligjor ka përpiluar dhe ka prezantuar para Bordit të Drejtorëve Raportin Vjetor për periudhën 01 Janar – 31 Dhjetor 2025 dhe atë së bashku me Draft Pasqyrat Vjetore Financiare të pa Audituar për vitin 2025. Bordi i Drejtorëve në zbatim të nenit 31 paragrafi 31.3 të Ligjit për Ndërmarrjet Publike, sipas obligimit ligjor me datë 16.03.2026 ka miratuar Raportin Vjetor të KEK-Sh.A për vitin 2025 dhe Pasqyrat Vjetore Financiare të pa audituar të vitit 2025.

Menaxhmenti para Bordit të Drejtorëve ka propozuar rishikimin e Raportit Vjetor të KEK-SH.A për vitin 2025 dhe rishikimin e Pasqyrave Vjetore Financiare të pa audituar për vitin 2025, kjo si nevojë e përditësimeve në Pasqyrat Financiare me qëllim të përmirësimit të paraqitjes së drejtë dhe të besueshme të pozicionit financiar dhe performancës së Korporatës në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF). Këto përditësime përfshijnë riklasifikime të caktuara të aseteve dhe detyrimeve, me qëllim reflektimin më të saktë të natyrës dhe afatit të tyre, si dhe rritjen e konsistencës dhe krahasueshmërisë së informacionit financiar.

Mbi bazën e këtyre arsyeve të lartshënuara, Bordi ka shqyrtuar dhe miratuar rishikimin e Raportit Vjetor të KEK-SH.A për vitin 2025 dhe rishikimin e Pasqyrave Vjetore Financiare për vitin 2025 si material integruese si në dispozitiv të këtij vendimi.

Njëherësh, Bordi i Drejtorëve e autorizon Sekretarin e Korporatës që versionet zyrtare të rishikuara të Raportit Vjetor të KEK-Sh.A për vitin 2025 dhe Pasqyrat Vjetore Financiare të pa audituar për vitin 2025 t'i dorëzojë te NJPMNP-ME apo në institucione tjera përkatëse sipas obligimit ligjor.

Vendimi hyn në fuqi me ditën e nënshkrimit të tij.

Shtojcë: Rishikimi i Raportit Vjetor të Korporatës Energjetike të Kosovës për vitin 2025 dhe rishikimi i Pasqyrave Vjetore Financiare të pa audituar të vitit 2025.

I dërgohet:

1. Kryeshefit Ekzekutiv
2. Divizionit të Financave
3. Sekretaria e Ndërmarrjes
4. Arkivi KEK
5. NJPMNP-ME

Në emër të Bordit të KEK-sha
Kryesues i Bordit të Drejtorëve
Valdrin Krasniqi



Datë
20.04.2026



KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
KOSOVO ENERGY CORPORATION J.S.C.
ENERGETSKA KORPORACIJA KOSOVA D.D.

Korporata Energjetike e Kosovës Sh.A.

**Pasqyrat Financiare për vitin që
përfundon më 31 Dhjetor 2025**

PËRMBAJTJA**FAQE**

PASQYRA E POZICIONIT FINANCIAR	2
PASQYRA E TË ARDHURAVE GJITHËPËRFSHIRESE	3
PASQYRA E NDRYSHIMEVE NË EKUITET	4
PASQYRA E RRJEDHËS SË PARASË	5
SHËNIMET PËR PASQYRAT FINANCIARE	6-50

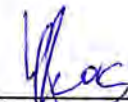
KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Pasqyra e Pozicionit Financiar
Më 31 Dhjetor 2025

	Shënimet	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
PASURITË			
Pasuritë afatgjata			
Prona, impiantet dhe pajisjet	4	281,144	267,524
Depozitat në banka - pjesa afatgjatë	10	-	48,000
Asetet e paprekshme	5	92	220
Asete të tjera afatgjata	6	6,400	600
Gjithsej Pasuritë afatgjata		287,636	316,344
Pasuritë afatshkurtra			
Stoqet	7	18,297	19,606
Llogaritë e arkëtueshme tregtare dhe të tjera,neto	8	140,354	81,587
Paraja në dorë dhe në bankë	9	43,965	2,639
Depozitat në banka - pjesa afatshkurter	10	132,600	169,005
Investimet në letra me vlerë- afatshkurter	11	-	26,063
Asetet e tatimit të shtyrë		235	-
Të arkëtueshmet e shtyera të prodhimit të energjisë		42	-
Tatimi në të ardhura i arkëtueshëm		1,996	309
Gjithsej Pasuritë afatshkurtra		337,489	299,209
GJITHSEJ PASURITË		625,125	615,553
EKUITETI DHE DETYRIMET			
Ekuiteti i aksionarëve			
Kapitali aksionar	12	25	25
Rezervat	13	208,454	208,338
Rezervat rivleresuese		44,728	44,728
Fitimet/(Humbjet) e akumuluar		175,266	165,163
Gjithsej ekuiteti i aksionarëve		428,473	418,254
Detyrimet			
Detyrimet jo-qarkulluese			
Huamarrjet – pjesa afatgjatë	14	84,858	94,841
Grantet e shtyera	15	3,094	4,333
Provizionet	16	62,521	58,665
Detyrimet e shtyera tatimore	26	5,809	6,647
Gjithsej Detyrimet jo-qarkulluese		156,282	164,486
Detyrimet qarkulluese			
Huamarrjet– pjesa afatshkurter	14	10,483	9,699
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	17	18,227	12,847
Tatimi në të ardhura i pagueshëm		-	1,539
Detyrimet e tjera afatshkurtera	18	5,734	2,112
Të pagueshmet e shtyera të prodhimit të energjisë		-	100
Shpenzimet akruale	19	5,926	6,516
Gjithsej Detyrimet qarkulluese		40,370	32,813
Gjithsej Detyrimet		196,652	197,299
GJITHSEJ EKUITETI DHE DETYRIMET		625,125	615,553

Këto pasqyra financiare të audituara janë aprovuar nga Bordi i Drejtorëve dhe të nënshkuara në emër të tyre më 17 Prill 2026:


Z. Gramos Hashani
 UD Kryeshef Ekzekutiv




Z. Gëzim Paci
 UD Zyrtar Kryesor i Financave dhe Thesarit

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 7 deri 50 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Pasqyra e të ardhurave gjithëpërfshirëse
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

	Shënimet	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Të hyrat nga shitja e rrymës	20	166,660	195,682
Të hyrat nga shitjet FEE	21	34,534	-
Të hyrat nga grantet	22	1,363	1,717
Të hyrat tjera	23	2,205	15,440
		204,762	212,839
SHPENZIMET OPERATIVE			
Zhvlerësimi dhe amortizimi	4,5	(37,639)	(48,341)
Shpenzimet e personelit	24	(57,902)	(50,850)
Energjia elektrike dhe komunalitë	25	(42,518)	(33,046)
Energjia e blerë për FEE	26	(32,588)	-
Shpenzimet e mirëmbajtjes		(3,142)	(3,110)
Materialet dhe furnizimet		(4,359)	(4,556)
Shpenzimet e linjtit	17	(20,851)	(24,324)
Provizionimet për shlyerjen e inventarit	7	182	935
Humbjet nga zhvlerësimi/Lirimi i të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera		6,752	(2,708)
Ndryshimet në provizione	16	(4,684)	(3,722)
Shpenzimet e shtyera të prodhimit të energjisë		142	1,509
Shpenzimet e tjera operative	27	(5,775)	(6,282)
		(202,382)	(174,495)
Fitimi nga operacionet		2,380	38,344
Të hyrat / (Shpenzimet) financiare, neto	28	9,502	5,752
Fitimi para tatimit		11,882	44,096
Shpenzimet e tatimit në fitim	29	(1,779)	(4,972)
Fitimi neto për vitin		10,103	39,124
Të ardhurat tjera gjithëpërfshirëse për vitin			
Efekti i tatimit të shtyer në Huazimet - pjesa afatgjatë rivlerësimin e pronës, impianteve dhe pajisjeve	29	116	931
Gjithsej të ardhurat gjithëpërfshirëse për vitin		10,219	40,055

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 7 deri 50 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Pasqyra e ndryshimeve në Ekuilet
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

	Kapitali aksionar (në EUR' 000)	Rezervat (në EUR' 000)	Fitimet / (Humbjet) e akumuluar (në EUR' 000)	Rezerva e rivleresimit (në EUR' 000)	Gjithsej (në EUR' 000)
Gjendja më 01 Janar 2024	25	207,407	125,961	44,728	378,121
Fitimi për vitin			39,124		39,124
Korrigjimet e gabimeve			78		78
Kthimi i dëmtimit					-
Rezerva e rivleresimit					-
Të ardhurat e tjera gjithëpërfshirëse		931			931
Total te hyra tjera gjithëpërfshirëse	-	931	39,202	-	40,133
Gjendja Me 31 Dhjetor, 2024	25	208,338	165,163	44,728	418,254
Gjendja me 01 Janar 2025	25	208,338	165,163	44,728	418,254
Fitimi për vitin	-	-	10,103	-	10,103
Korrigjimet e gabimeve	-	-	-	-	-
Kthimi i dëmtimit	-	-	-	-	-
Rezerva e rivleresimit	-	-	-	-	-
Të ardhurat e tjera gjithëpërfshirëse	-	116	-	-	133
Total te hyra tjera gjithëpërfshirëse	-	116	10,103	-	10,219
Gjendja Me 31 Dhjetor, 2025	25	208,454	175,266	44,728	428,473

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 7 deri 50 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Pasqyra e rrjedhës së parasë
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

	Shënimet	Për vitin e mbyllur më 31.12.2025 (në EUR '000)	Për vitin e mbyllur më 31.12.2024 (në EUR '000)
Rrjedha e parasë nga aktivitetet operative			
Humbja(Fitimi) neto para tatimit		11,882	44,096
Rregullimet për zërat jomonetar			
Zhvlerësimi dhe amortizimi	4,5	37,639	48,341
Amortizimi i granteve	19	(1,363)	(1,717)
Të hyrat nga interesi	24	(12,963)	(9,478)
Shpenzimet e interest	24	3,461	3,726
Provizionimi i borxheve të këqija	15	(6,752)	2,708
Provizionet per investime financiare		(272)	83
Provizionimi për kostot e mjedisit dhe pensione	15	191	3,722
Provizionimi për shlyerjet/kthimet e inventarëve	6	(182)	(935)
Rregullimi per energjinë e shkëmbyer		(142)	(1,509)
Pagesat e provizioneve gjyqesore		4,307	(2,483)
Provizionet tatimore		237	
Shlyerja e pronës, impianteve dhe paisjeve	4,5		22
Fitimi para ndryshimeve në pasuritë dhe detyrimet operative		36,043	86,576
Inventarët		1,491	585
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera		(50,569)	(27,237)
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera		6,522	2,091
Paraja e gjeneruar nga aktivitetet operative		(6,513)	62,015
Interesi i arkëtuar		6,089	5,165
Interesi i paguar		(2,548)	(2,821)
Tatimi mbi të ardhura i paguar		(6,012)	(5,312)
Paraja neto e gjeneruar nga aktivitetet operative		(8,984)	59,047
Paraja nga aktivitetet investive			
Blerja e pronës, impianteve dhe pajisjeve dhe pasurive të paprekshme	4,5	(51,131)	(41,988)
Zvogëlim/(Rritje) në letra me vlerë		26,063	24,856
Zvogëlim/(Rritje) në depozita		84,405	(60,000)
Paraja (e përdorur) në aktivitetet investive		59,337	(77,132)
Paraja nga aktivitetet financiare			
Grantet e pranuar / (paguara) për importin e energjisë	14.1	124	(16,253)
Pagesa e huazimeve	13	(9,151)	(11,388)
Paraja (e përdorur) në aktivitetet financiare		(9,027)	(27,641)
Ndryshimi neto në para dhe ekuivalentët e parasë		41,326	(45,725)
Paraja dhe ekuivalentët e saj në fillim të vitit		2,639	48,364
Paraja dhe ekuivalentët e saj në fund të vitit	8	43,965	2,639

Pasqyrat financiare duhet të lexohen së bashku me shënimet shoqëruese të faqeve 7 deri 50 të cilat janë pjesë përbërëse të këtyre pasqyrave financiare.

1. INFORMATA TË PËRGJITHSHME

Korporata Energjetike e Kosovës Sh.A. ("Kompania" ose "KEK") është shoqëri aksionare inkomporuar në Kosovë dhe e regjistruar nën Agjencinë e Regjistrimit të biznesit në Kosovë nën numrin e regjistrimit 70325399 (NUI: 811290808) me datë 27 dhjetor 2005. Kompania u transformua në një ndërmarrje aksionare (Sh.A.) nën Misionin e Administratës së përkohshme të Kombeve të Bashkuara ("UNMIK") rregullorja nr. 2001/6. Adresa e selisë qendrore së saj të regjistruar është: Rruga Nënë Tereza Nr. 36, 10 000 Prishtinë, Kosovë.

Kapital fillestar i regjistruar i Kompanisë arrin në 25 mijë euro. Librat e Kompanisë janë hapur që nga 1 janari 2005 bazuar në Raportin e Due-Diligence Financiare sipas dates 01 janar 2005 nga një vlerësues i pavarur.

Kompania është 100% në pronësi të Republikës së Kosovës.

Aktivitetet kryesore të Kompanisë janë gjenerimi energjise dhe aktivitetet minerare si nxerrja e linjtit duke përdorur termocentralet e tij.

Struktura aktuale operative e Kompanisë përbëhet nga zyra qendrore e korporatës dhe divizionet e mëposhtëm:

- Divizioni i prodhimit të Linjtit;
- Divizioni i prodhimit të energjisë - Kosova A;
- Divizioni i prodhimit të energjisë - Kosova B;

Licenca e Korporatës Energjetike të Kosovës - Divizioni i prodhimit (KEK SHA) - TC Kosova A për prodhimin e energjisë elektrike zgjatet për periudhën nga 4 tetor 2024 deri më 4 tetor 2026 (numri i licencës ERO / Li_05 / 17_A) nga Zyra e Rregullatorit të Energjisë. Për shkak të paaftësisë së Kompanisë për të marrë Lejen e Integruar Mjedisore nga MMPH licenca për Kosovën A rinovohet çdo vit, ose çdo dy vite si ne këtë rast.

Licenca e Korporatës Energjetike të Kosovës - Divizioni i prodhimit (KEK SHA) - TC Kosova B për prodhimin e energjisë elektrike zgjatet për periudhën nga 4 tetor 2006 deri më 4 tetor 2026 (numri i licencës ERO / Li_05 / 17_B) nga Zyra e Rregullatorit të Energjisë.

Ndërsa më 13 prill 2017, Licenca e Korporatës Energjetike të Kosovës (KEK Sh.A), Divizioni i Prodhimit "TC Kosova B", me numër licence ZRRE / Li_05 / 14_B, është modifikuar në "Licencë e Kogjenerimit të Energjisë Elektrike dhe Termike" me numër të ri licence ZRRE / Libp_05 / 17_B lëshuar nga Zyra e Rregullatorit të Energjisë (ZRRE), të gjitha dispozitat e tjera të licencës së mëparshme mbeten në fuqi.

Ndërsa më 20 dhjetor 2018, Korporatës Energjetike të Kosovës ishte pajisur me licencën e re ERO/ Li_60 / 17 për Furnizim me Energji Elektrike me vlefshmëri nga 20 dhjetor 2018 deri më 19 dhjetor 2043.

Korporatës Energjetike të Kosovës (KEK SHA) gjatë dhjetorit 2014 filloi projektin për Kogjenerimin e Energjisë Termike ku energjia termike i shitet Termokos Sh.A me qëllim të sigurimit të furnizimit me ngrohje në Prishtinë.

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL

2.1 Deklarata e përputhshmërisë

Këto pasqyra financiare janë përgatitur në përputhshmëri me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar ("SNRF") të lëshuar nga Bordi i Standardeve Ndërkombëtare të Kontabilitetit ("IASB").

2.2 Baza e përgatitjes

Këto pasqyra financiare janë përgatitur mbi bazën e kostos historike, përveç për Pronat, impiantet dhe pajisjet e blera para vitit 2005 të cilat mbahen me vlerë të drejtë, të cilat konsiderohen të jenë kosto në vitin e inkomporimit.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.3 Supozimi i parimit të vijimësisë

Këto pasqyra financiare janë përgatitur mbi bazën e parimit të vijimësisë.

2.4 Valuta funksionale dhe prezentimit

Valuta funksionale dhe raportuese e Kompanisë është euro (EUR) e cila është në pajtueshmëri me rregullativat e Unionit Monetar Europian dhe udhëzimet e lëshuara nga Banka Qendrore e Kosovës, valuta euro është adoptuar si valutë e vetme legale në territorin e Kosovës që nga 1 janari 2002.

Pasqyrat financiare janë përgaditur për vitet e përfunduara më 31 dhjetor 2025 dhe 31 dhjetor 2024. Të dhënat aktuale dhe krahasuese të deklaruara në këto pasqyra financiare janë të shprehura në mijëra euro, përveç nëse kërkohet të janë të shprehura ndryshe. Sipas nevojës, figurat krahasuese janë riklasifikuar në përputhje me ndryshimet e prezantimit për vitin.

2.5 Transaksionet në valutë të huaj

Transaksionet e denominuara në valuta ndryshe nga euro janë të regjistruara në kursin e këmbimit që vendoset në datën e transaksionit. Diferencat e këmbimit që vijnë nga shlyerja e transaksioneve në monedhë të ndryshme nga euro, përfshihen në fitimin ose humbjen duke përdorur kursin e këmbimit që vendoset në atë datë.

Pasuritë dhe detyrimet të valutës monetare ndryshe nga euro përkthehen me kursin e këmbimit të tregut të mesëm në datën e pasqyrës së pozicionit financiar. Fitimet dhe humbjet që rrjedhin nga ndryshimet në kurset e këmbimit pas datës së transaksionit njihen në fitim ose humbje pasi përkthimi i këmbimit valutor fiton më pak humbje.

2.6 Prona, impiantet dhe paisjet

Zërat e pronës, impianteve dhe pajisjeve më 1 Janar 2005 janë riparaqitur me koston e konsideruar zvogëluar zhvlerësimin e akumuluar dhe dëmtimin, ndërsa zërat e pronës, impianteve dhe pajisjeve të blera mbas periudhës 1 janar 2005 paraqiten me kosto zvogëluar për zhvlerësimin e akumuluar dhe dëmtimin, nëse ka.

Kostoja e konsideruar përfaqëson vlerat fillestare të pasurive të vlerësuara nga Kompania me ndihmën e një konsulenti të pavarur në kohën e shndërrimit nga një Korporatë në një Shoqëri Aksionare, më 1 janar 2005.

Kostot e mëvonshme përfshihen në vlerën kontabël të pasurisë ose njihen si një pasuri e veçantë, sipas rastit, vetëm kur është e mundshme që përfitimet e ardhshme ekonomike të lidhura me zërin do të rrjedhin në kompani dhe kostoja e zërit mund të matet me besueshmëri. Të gjitha riparimet dhe mirëmbajtjet e tjera i ngarkohen fitimit ose humbjes gjatë periudhës financiare në të cilën ato ndodhin.

Toka dhe pyjet mbahen sipas koston se vlerësuar dhe nuk zhvlerësohen. Zhvlerësimi në pasuritë e tjera është llogaritur duke përdorur metodën lineare për të shpërndarë kostot e tyre ose shumat e rëvlerësuara të vlerave të mbetura mbi jetën e përdorimit të parashikuar, si vijon:

	2025	2024
Toka në mihje	6-10 vite	6-10 vite
Ndërtesat	10-50 vite	10-50 vite
Pajisjet e rënda industriale	10-50 vite	10-50 vite
Automjetet	10-50 vite	10-50 vite
Mobilje, armaturë dhe pajisje	10-50 vite	10-50 vite

Vlera e mbetur e pasurive dhe jeta e përdorimit janë rishikuar dhe rregulluar nëse ka qenë e përshtatshme, në secilën datë të pasqyrës së pozicionit financiar. Vlera bartëse e një pasurie është rritur menjëherë në shumën e rikuperueshme nëse vlera kontabël e pasurisë është më e madhe se shumta e vlerësuar e rikuperueshme.

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Fitimet dhe humbjet nga shitja janë përcaktuar duke krahasuar të ardhurat me vlerën kontabël. Këto janë të përfshira në fitim ose humbje.

2.7 Pasuritë e paprekshme

Pasuritë e paprekshme me jetë të dobishme të kufizuar të cilat fitohen veçmas, mbarten me kosto zvogëluar amortizimin e akumuluar dhe humbje të akumuluar nga dëmtimi. Amortizimi njihet mbi baza lineare gjatë jetës së tyre të dobishme të vlerësuar.

Jeta e dobishme dhe metoda e amortizimit rishikohen në fund të çdo periudhe raportimi, me efektin e çdo ndryshimi në vlerësim, të cilat llogariten mbi bazën e ardhshme.

Pasuritë e paprekshme me jetë të dobishme të papërcaktuar që janë fituar veçmas, mbarten me kosto zvogëluar humbjet e akumuluar nga dëmtimi.

2.8 Mosnjohja e pasurive të paprekshme

Një pasuri e paprekshme nuk njihet në shitje ose kur nuk priten përfitime të ardhshme ekonomike nga përdorimi ose shitja. Fitimet ose humbjet që rrjedhin nga çregjistrimi i një pasurie të paprekshme, maten si diferenca midis fitimit të asgjësimit neto dhe vlerës së mbartur të pasurisë, njihen në fitim ose humbje kur pasuria është çregjistruar.

2.9 Dëmtimi i pasurive jo - financiare

Në secilën datë të raportimit, Kompania rishikon vlerat kontabël të pronës, impianteve dhe pajisjeve dhe pasurive të paprekshme për të përcaktuar nëse ka ndonjë indikacion që ato pasuri kanë pësuar një dëmtim nga humbjet. Nëse ekziston ndonjë tregues i tillë, shuma e rikuperueshme e pasurisë vlerësohet të përcaktojë masën e humbjes së dëmtimit (nëse ka). Kur pasuria nuk gjeneron fluks të parave që janë të pavarura nga pasuritë e tjera, Kompania vlerëson shumën e rikuperueshme të njësisë gjeneruese të parave të cilës i përket pasuria. Kur mund të identifikohet një bazë e arsyeshme dhe e qëndrueshme e alokimit, pasuritë e korporatave u shpërndahen edhe njësive individuale të gjenerimit të parave, ose përndryshe ato shpërndahen në grupin më të vogël të njësive gjeneruese të parave për të cilat mund të identifikohet një bazë e arsyeshme dhe e qëndrueshme të alokimit.

Shuma e rikuperueshme është më e lartë se vlera e drejtë minus kostot e nxjerrjes jashtë përdorimit dhe vlerës në përdorim. Në vlerësimin e vlerës në përdorim, flukset e parashikuara të parave zbriten në vlerën e tyre aktuale duke përdorur një normë zbritje para tatimit që pasqyron vlerësimet aktuale të tregut për vlerën kohore të pasasë dhe rreziqet specifike për pasurinë për të cilin vlerësimet e flukseve të ardhshme të parave nuk janë rregulluar.

Nëse shuma e rikuperueshme e një pasurie (ose njësi gjeneruese të parave të gatshme) vlerësohet të jetë më e vogël se vlera e tij kontabël, vlera kontabël e pasurisë (ose njësia gjeneruese e parave të gatshme) zvogëlohet në shumën e rikuperueshme. Një humbje nga dëmtimi njihet menjëherë në fitim ose humbje, përveç nëse pasuria përkatëse mbahet me një shumë të rivlerësuar, në këtë rast humbja nga dëmtimi trajtohet si një rivlerësim dhe në atë masë që humbja e dëmtimit është më e madhe se teprica e rivlerësimit të lidhur, humbja e tepërt nga dëmtimi njihet në fitim ose humbje.

Kur një humbje nga dëmtimi shfuqizon më pas, vlera kontabël e një pasurie (ose njësia gjeneruese e parave të gatshme) është rritur në vlerësimin e rishikuar të shumës së rikuperueshme të tij, por në mënyrë që vlera e shtuar kontabël të mos kalojë vlerën kontabël që do të ishte përcaktuar nuk do të kishte asnjë

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

humbje nga dëmtimi që do ishte njohur për pasurinë (ose njësinë gjeneruese të parave të gatshme) në vitet e mëparshme. Një kthim i humbjes nga dëmtimi njihet menjëherë në fitim ose humbje në atë mënyrë që eliminon humbjen nga dëmtimi i cili është njohur për pasurinë në vitet e mëparshme. Çdo rritje më të madhe se kjo shumë është trajtuar si një rritje të rivlerësimit.

2.10 Investimet në burimet minerale

Një entitet trajton pasuritë e kërkimit dhe vlerësimit si një klasë e veçantë të pasurive dhe jep informacionet shpjeguese të kërkuara nga SNK 16 Pronë, Impiante dhe SNK 38 Pasuritë e paprekshme.

Kompania i klasifikon pasuritë e kërkimit dhe vlerësimit si të prekshme ose të paprekshme sipas natyrës së pasurisë të fituar dhe aplikon klasifikimin në mënyrë të vazhdueshme.

Një pasuri e eksplorimit dhe vlerësimit nuk klasifikohet më si i tillë kur fizibiliteti teknik dhe qëndrueshmëria tregtare e nxjerrjes së një burimi mineral janë të demonstrueshme. Pasuritë e kërkimit dhe vlerësimit vlerësohen për dëmtim, dhe çdo humbje nga dëmtimi e njohur, para riklasifikimit.

Shpenzimet që njihen si pasuri kërkimore dhe vlerësuese përfshijnë, por nuk kufizohen vetëm në to:

- fitimi i të drejtave për të eksploruar;
- studime topografike, gjeologjike, gjeokimike dhe gjeofizike;
- shpimi eksplorues;
- gërmimi;
- mostra; dhe
- aktivitete në lidhje me vlerësimin e fizibilitetit teknik dhe qëndrueshmërinë tregtare të nxjerrjes së një burimi mineral.

Investimet në burimet minerale janë shpalosur në shënimin 4, Prona, impiantet dhe pajisjet.

2.11 INSTRUMENTET FINANCIARE

Njohja dhe çregjistrimi

Pasuritë dhe detyrimet financiare njihen kur Kompania bëhet palë e dispozitave kontraktuale të instrumentit financiar.

Pasuritë financiare çregjistrohen kur skadojnë të drejtat kontraktuale të flukseve të mjeteve monetare nga pasuria financiare, ose atëherë kur bëhet transferimi i pasurive financiare dhe të gjitha rreziqeve dhe përfitimeve thelbësore. Një detyrim financiar çregjistrohet atëherë kur ai shuhet, shkarkohet, anulohet ose skadon.

Klasifikimi dhe matja fillestare e pasurive financiare

Përveç të arkëtueshmeve tregtare të cilat nuk përmbajnë në vete përbërës të konsiderueshëm financimi dhe maten me çmim të transaksionit në pajtueshmëri me SNRF 15, të gjitha pasuritë e tjera financiare fillimisht maten me vlerë të drejtë, të korrigjuar për kostot e transaksionit (aty ku është e zbatueshme). Pasuritë financiare, më përjashtim të pasurive financiare të paracaktuara dhe efektive si instrumente mbrojtëse, klasifikohen në kategoritë e mëposhtme:

- kosto të amortizuara.
- vlera e drejtë përmes fitimit ose humbjes (FVTPL)
- vlera e drejtë përmes të ardhurave të tjera gjithëpërfshirëse (FVOCI).

Në periudhat e paraqitura Kompania nuk ka asnjë pasuri financiare të kategorizuar si FVOCI dhe (FVTPL).

Klasifikimi përcaktohet nga të dyja:

- Modeli i biznesit së njësisë ekonomike në menaxhimin e pasurisë financiare,
- Karakteristikat e rrjedhës së pasurisë kontraktuale të pasurisë financiare.

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Të gjitha të ardhurat dhe shpenzimet që lidhen me pasuritë financiare të cilat njihen në fitim ose humbje janë përfshirë brenda shpenzimeve financiare, të ardhurave financiare ose zërave të tjerë financiarë, me përjashtim të zhvlerësimit të të arkëtueshmeve tregtare, të cilat paraqiten brenda shpenzimeve të tjera.

Matja e mëpasshme e pasurive financiare

Pasuritë financiare me kosto të amortizuar

Pasuritë financiare maten me kosto të amortizuar atëherë kur ato plotësojnë kushtet e mëposhtme (dhe nuk janë të përcaktuara si FVTPL):

- ato janë të mbajtura brenda një modeli biznesor, qëllimi i së cilit është mbajtja e pasurive financiare dhe grumbullimi i flukseve monetare kontraktuale.
- kushtet kontraktuale të pasurive financiare prodhojnë flukse të mjeteve monetare, pagesa e kryegjësë dhe interesit, të shumës kryesore të papaguar

Pas njohjes fillestare, këto pasuri maten me kosto të amortizuar përmes metodës efektive të interesit. Zbritja nuk aplikohet atëherë kur efekti i zbritjes është jo material. Paraja e gatshme dhe ekuivalentët e saj, të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera përfshihen tek instrumentet financiare.

Pasuritë financiare me vlerë të drejtë përmes fitimit dhe humbjes (FVTPL)

Pasuritë financiare që mbahen në një model biznesi të ndryshëm nga "mbajtja për të mbledhur" ose "mbajtja për të grumbulluar dhe shitur" kategorizohen me vlerën e drejtë nëpërmjet fitimit dhe humbjes. Më tej, pavarësisht nga pasuritë financiare të modelit të biznesit, flukset monetare kontraktuale të të cilave nuk janë vetëm pagesa e principalit dhe interesit, llogariten në FVTPL. Të gjitha instrumentet financiare derivative bien në këtë kategori, përveç atyre të përcaktuara dhe efektive si instrumente mbrojtës, për të cilët zbatohen kërkesat e kontabilitetit mbrojtës.

Pasuritë në këtë kategori maten me vlerën e drejtë me fitime ose humbje të njohura në fitim ose humbje. Vlera e drejtë e pasurive financiare në këtë kategori përcaktohet duke iu referuar transaksioneve aktive të tregut ose duke përdorur një teknikë vlerësimi ku nuk ekziston një treg aktiv.

Në periudhat e paraqitura Kompania nuk ka asnjë pasuri financiare të kategorizuar si (FVTPL).

Pasuritë financiare me vlerë të drejtë përmes të ardhurave të tjera gjithëpërfshirëse (FVOCI)

Kompania llogarit Pasuritë financiare në FVOCI nëse pasuritë plotësojnë kushtet e mëposhtme:

- ato mbahen në një model biznesi objektiv i të cilit është "të mbajë mbledhjen" e flukseve monetare të lidhura dhe të shesë dhe
- kushtet kontraktuale të pasurive financiare krijojnë flukse të mjeteve monetare që janë vetëm pagesa e principalit dhe interesit për shumën kryesore të papaguar.

Çdo fitim ose humbje e njohur në të ardhura të tjera përmbledhëse (OCI) do të riciklohet pas mosnjohjes së pasurisë.

Në periudhat e paraqitura Kompania nuk ka asnjë pasuri financiar të kategorizuar si (FVOCI).

Zhvlerësimi i pasurive financiare

Kërkesat për zhvlerësim të SNRF 9 përdorin më shumë informacione të ardhshme për të njohur humbjet e pritura të kreditit - 'modelin e pritur të humbjes kreditore (ECL)'. Kjo zëvendëson SNK 39 'modelin e humbjeve të ndodhura'. Instrumentet në kuadër të fushëveprimit të kërkesave të reja përfshinin kreditë dhe Pasuritë e tjera financiare të borxhit të matura me koston e amortizuar dhe FVOCI, llogaritë e arkëtueshme, Pasuritë e kontratës të njohura dhe të matura sipas SNRF 15 dhe angazhimet e huasë dhe disa kontrata të garancisë financiare (për emetuesin) nuk maten me vlerën e drejtë nëpërmjet fitimit ose humbjes.

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL (VAZHDIM)

Njohja e humbjeve të kreditorëve nuk është më e varur nga kompania që fillimisht identifikon një ngjarje të humbjes kreditorëve. Në vend të kësaj, kompania konsideron një gamë më të gjerë informacionesh gjatë vlerësimit të rrezikut të kredisë dhe matjes së humbjeve të pritura kreditorëve, duke përfshirë ngjarjet e kaluara, kushtet aktuale, parashikimet e arsyeshme dhe të mbështetshme që ndikojnë në arkëtueshmërinë e pritshme të flukseve monetare të ardhshme të instrumentit. Në zbatimin e kësaj qasjeje të ardhshme, bëhet një dallim midis:

- instrumentet financiare që nuk janë përkeqësuar dukshëm në cilësinë e kredisë që nga njohja fillestare ose që kanë rrezik të ulët të kredisë ('Faza 1') dhe
- instrumentet financiare që janë përkeqësuar dukshëm në cilësinë e kredisë që nga njohja fillestare dhe rreziku i kredisë i të cilit nuk është i ulët ('Faza 2').

'Faza 3' do të mbulonte Pasuritë financiare që kanë dëshmi objektive të zhvlerësimit në datën e raportimit. '12 - mujore humbjet e pritshme të kredisë' njihen për kategorinë e parë, ndërsa 'humbjet e pritshme të kreditit të jetës' njihen për kategorinë e dytë. Matja e humbjeve të pritshme të kredisë përcaktohet nga një vlerësim i ponderuar me probabilitetin e humbjeve të kredisë gjatë jetës së pritshme të instrumentit financiar.

Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera

Kompania përdor një qasje të thjeshtuar në kontabilizimin e të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera dhe regjistron kompensimin për humbjet si humbjet e pritshme të kreditit të jetës. Këto janë mangësitë e pritura në flukset e mjeteve monetare kontraktuale, duke pasur parasysh potencialin e mosplotësimit në çdo moment gjatë jetës së instrumentit financiar. Gjatë llogaritjes, kompania përdor përvojën e saj historike, treguesit e jashtëm dhe informacionin e ardhshëm për të llogaritur humbjet e pritshme të kredisë duke përdorur një matricë provizioni.

Kompania vlerëson zhvlerësimin e të arkëtueshmeve tregtare duke u bazuar në vlerësimin e menaxhmentit të humbjeve të pritshme të kredisë, duke marrë parasysh faktorë specifikë siç janë vjetërsia e bilancit, ekzistenca e mosmarrëveshjeve, modelet e pagesave historike të fundit dhe çdo informacion tjetër i disponueshëm në lidhje me besueshmërinë e palëve. Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera janë të grupuara në bazë të të arkëtimit të kaluara dhe jo të kaluara. Referojuni tek shënimi i të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera dhe Shënimit të Riskut Kreditor për një analizë më të detajuar se si zhvlerësimi është llogaritur.

Klasifikimi dhe matja e detyrimeve financiare

Detyrimet financiare të Kompanisë përfshijnë të pagueshmet tregtare, huazimet dhe shpenzimet akruale.

Detyrimet financiare fillimisht maten me vlerën e drejtë dhe, kur është e aplikueshme, përshtaten për kostot e transaksionit, përveç nëse Kompania ka përcaktuar një detyrim financiar me vlerë të drejtë nëpërmjet fitimit ose humbjes.

Më pas, detyrimet financiare maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv, përveç derivativave dhe detyrimeve financiare të përcaktuara në FVTPL, të cilat mbahen më pas me vlerën e drejtë me fitime ose humbje të njohura në fitim ose humbje (përveç instrumenteve financiare derivative të cilat janë të përcaktuara dhe efektive si instrumente mbrojtëse).

Të gjitha pagesat lidhur me interesin dhe, nëse është e zbatueshme, ndryshimet në vlerën e drejtë të një instrumenti që raportohen në fitim ose humbje përfshihen në kostot financiare ose të ardhurat financiare.

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.12 Matja e vlerës së drejtë

Kur një pasuri apo detyrim, financiar apo jo-financiar, matet me vlerën e drejtë për njohje ose dhënie informacionesh, vlera e drejtë bazohet në çmimin që do të merrej për të shitur një pasuri ose paguhej për të transferuar një detyrim në një transaksion të rregullt ndërmjet pjesëmarrësit e tregut në datën e matjes; dhe supozon se transaksioni do të bëhet ose: në tregun kryesor, ose në mungesë të një tregu kryesor, në një treg më të favorshëm.

Vlera e drejtë matet duke përdorur supozimet që pjesëmarrësit e tregut do të përdorin kur çmimi i pasurisë ose detyrimit, supozohet se veprojnë në interesat e tyre më të mirë ekonomik. Për pasuritë jo-financiare, matja e vlerës së drejtë bazohet në përdorimin e saj më të lartë dhe më të mirë. Teknikat e vlerësimit që janë të përshtatshme për rrethanat dhe për të cilat të dhënat të mjaftueshme janë në dispozicion për të matur vlerën e drejtë, janë përdorur, duke maksimizuar përdorimin e inputeve përkatëse të vëzhgueshme dhe minimizuar përdorimin e inputeve të paverifikueshme.

Pasuritë dhe detyrimet e matura me vlerën e drejtë klasifikohen në tre nivele, duke përdorur një hierarki të vlerës së drejtë që pasqyron rëndësinë e inputeve të përdorura në bërjen e matjeve. Klasifikimet rishikohen në çdo datë raportimi dhe transferimet ndërmjet niveleve përcaktohen bazuar në rivlerësimin e nivelit më të ulët të inputit që është i rëndësishëm për matjen e vlerës së drejtë.

Për matjet e përsëritura dhe jo të përsëritura të vlerës së drejtë, vlerësuesit e jashtëm mund të përdoren kur ekspertiza e brendshme ose nuk është e disponueshme ose kur vlerësimi vlerësohet të jetë i rëndësishëm. Vlerësuesit e jashtëm zgjidhen bazuar në njohuritë dhe reputacionin e tregut. Kur ka një ndryshim të rëndësishëm në vlerën e drejtë të një pasurie ose detyrimi nga një periudhë në tjetrën, është ndërmarrë një analizë, e cila përfshin një verifikim të inputeve kryesore të përdorura në vlerësimin e fundit dhe një krahasim, kur është e aplikueshme, me burimet e jashtme të të dhënave.

2.13 Klasifikimi afatshkurtër dhe afatgjatë

Pasuritë dhe detyrimet janë të paraqitura në pasqyrën e pozitës financiare duke u bazuar në klasifikimin afatshkurtër dhe afatgjatë.

Një pasuri klasifikohet si afatshkurter kur: ose pritët të realizohet prej saj ose qëllimi është për t'u shitur ose për t'u konsumuar në ciklin normal operativ; mbahet për qëllime primare të tregtimit; pritët të realizohet brenda 12 muajve pas periudhës raportuese; ose pasuria është para apo ekuivalent i parasë përveç nëse ndalohet për t'u këmbyer apo për t'u përdorur për kryerjen e një detyrimi për më së paku 12 muaj pas periudhës raportuese. Të gjitha pasuritë e tjera klasifikohen si afatgjata.

Një detyrim klasifikohet si afatshkurtër kur: ose pritët të kryhet në ciklin normal operativ; mbahet për qëllime primare të tregtimit; pritët të kryhet brenda 12 muajve pas periudhës raportuese; ose nuk ka të drejtë të pakushtëzuar për t'a shtyer kryerjen e detyrimit për më së paku 12 muaj pas periudhës raportuese. Të gjitha detyrimet e tjera klasifikohen si afatgjata. Tatimi i shtyrë si pasuri dhe detyrime gjithnjë klasifikohet si afatgjatë.

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL (VAZHDIM)

2.14 Paraaja dhe ekuivalentët e saj

Paraaja dhe ekuivalentët e saj përfshinë paranë e gatshme, depozitat në të pare dhe investimet e tjera shumë likuide afatshkurtra të cilat janë lehtë të konvertueshme në një shumë të njohur të parave dhe janë subjekt i rrezikut të parëndësishëm të ndryshimeve në vlerë.

2.15 Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera

Të arkëtueshmet tregtare janë fillimisht të njohura me vlerën e drejtë dhe pastaj maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv, minus ndonjë lejim për humbjet e pritura të kreditit. Të arkëtueshmet tregtare në përgjithësi janë për t'u kryer brenda 30 deri 60 ditë.

Kompania ka aplikuar një qasje të thjeshtuar për matjen e humbjeve të pritura të kreditit, që përdor një lejim për humbjet e pritura gjatë jetëgjatësisë. Për të matur humbjet e pritura të kreditit, të arkëtueshmet tregtare janë grupuar në bazë të ditëve të vonesës. Të arkëtueshmet tjera janë njohur sipas koston së amortizimit, minus ndonjë lejim për humbjet e pritura të kreditit.

2.16 Inventarët

Materialet, pjesët rezervë dhe të konsumit, kryesisht lidhen me termocentratin dhe minieren, dhe janë vlerësuar me koston më të ulët të dhe vlerës neto të realizueshme. Kostoja përcaktohet duke përdorur metodën e mesatares së ponderuar dhe përfshin shpenzimet e bëra në blerjen e inventarëve dhe sjelljen e tyre në vendin e tyre dhe kushtet aktuale. Vlera e realizueshme neto është cmimi i vlerësuar i shitjes në rrjedhjen normale të biznesit, minus shpenzimet e aplikueshme variabile të shitjes. Materialet dhe pjesët rezerve shpenzohen apo kapitalizohen në pasurinë materiale të përshtatshëm kur instalohen. Një provizion për inventar me levizje të ngadalshme dhe të vjetërsuara (përfshijë qymyrin dhe karburantet) njihet në fitim ose humbje, bazuar në vlerësimin me të mirë të menaxhmentit.

Linjiti: Kompania nxjerr linjitin e saj i cili është përdorur në procesin e prodhimit për gjenerimin e energjisë elektrike në termocentralet e saj, e cila punon në dy minierat. Rezervat e linjtit janë paraqitur në kosto, e cila përfshin koston direkte të nxjerrjes dhe një pjesë përkatese të shpenzimeve indirekte që janë shkaktuar me nxjerrjen e tij.

2.17 Huazimet

Kostot e huamarrjes që lidhet drejtpërdrejt me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një pasurie të kualifikuar janë kapitalizuar gjatë periudhës kohore që është e nevojshme për të përfunduar dhe përgatitur pasurinë për qëllim përdorimi ose shitje, i shtohen kostot e atyre pasurive, deri në kohën kur pasuritë janë në thelb të gatshme për përdorimin ose shitjen e synuar të tyre.

Në atë masë që huazimet me normë të ndryshueshme përdoren për të financuar një pasuri të kualifikuar dhe mbrohen në një mbrojtje efektive të rrjedhës së parasë së rrezikut të normës së interesit, pjesa efektive e derivatit njihet në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse dhe riklasifikohet në fitim ose humbje kur pasuria kualifikues ndikon në fitimin ose humbjen. Në atë masë që huazimet e normës fikse përdoren për të financuar një pasuri të kualifikuar dhe mbrohen në një mbrojtje efektive të vlerës së drejtë të rrezikut të normës së interesit, kostot e huamarrjes së kapitalizuar reflektojnë normën e interesit të mbrojtur.

Të ardhurat nga investimet të fituara nga investimi i përkohshëm i huazimeve specifike në pritje të shpenzimeve të tyre për pasuritë kualifikuese, zbriten nga kostot e huamarrjes të përshtatshme për kapitalizim. Të gjitha kostot e tjera të huamarrjes njihen në fitim ose humbje në periudhën në të cilën ato ndodhin.

2.18 Të pagueshmet tregtare dhe të tjera

Këto shuma përfaqësojnë detyrime për mallrat dhe shërbimet që i ofrohen kompanisë para fundit të vitit financiar dhe të cilat janë të papaguara. Për shkak të natyrës së tyre afatshkurtër ato maten me koston e amortizuar dhe nuk zbriten. Shumat janë të pasigurta dhe zakonisht paguhet brenda 30 ditëve nga njohja.

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.19 Detyrimet e kontratës

Detyrimet e kontratës përfaqësojnë detyrimin e kompanisë për të transferuar mallra ose shërbime te një klient dhe njihen kur një klient paguan shumën, ose kur kompania njih një të arkëtueshme për të pasqyruar të drejtën e saj të pakushtëzuar në konsideratë (cila është më e hershme) para se kompania të ketë transferuar mallrat ose shërbimet ndaj klientit.

2.20 Njohja e të hyrave

Kompania i njih të hyrat si më poshtë:

Të hyrat nga kontratat me klientët

Shitja njihet në shumën që reflekton vlerësimin për të cilën kompania pritët të jetë e thirrur në shkëmbimin e të mirave apo shërbimeve te klienti. Për çdo kontratë me klient, kompania: identifikon kontratën me klientin; identifikon obligimet në kontratë; përcakton çmimin e transaksionit që merr në llogari vlerësimet e ndryshme dhe vlerën në kohë të parasë; alokon çmimin e transaksionit për detyrimet e veçanta në bazë të çmimit të shitjes së pavarur të çdo malli apo shërbimi që do të dërgohet; dhe njih të hyrat kur ose secili obligim është përfunduar në një mënyrë që përshkruan transferin e mallrave ose shërbimeve të premtuara.

Vlerësimet e ndryshme brenda çmimit të transaksionit, nëse ka, reflektojnë konçesionet të siguruara te klienti siç janë zbritjet, rabatet dhe rimbursimet, çdo bonus potencial i arkëtueshëm nga klienti dhe çdo ngjarje tjetër kontingjente. Vlerësimet e tilla përcaktohen duke përdorur ose metodën e 'vlerës së pritur' ose metodën e 'vlerës më të mundshme për të ndodhur'. Matja e vlerësimeve të ndryshme i nënshtrohet një parimi kufizues prej ku shitja do të njihet vetëm deri në shkallën që është shumë e mundshme që një kthim domethënës në vlerën e grumbulluar të shitjes nuk do të ndodhë. Vlerësimi i kufizuar vazhdon derisa pasiguria e shoqëruar me vlerësimin e ndryshëm zgjidhet më pas. Shumat e pranuar që i nënshtrohen parimit të kufizuar njihen fillimisht si të hyra të shtyra në formë të një detyrimi të ndarë rimbursues.

Të ardhurat nga shitja e energjisë elektrike

Të ardhurat nga shitja e energjisë elektrike njihen kur u ofrohet energji elektrike konsumatorëve. Faturimi për shitjet e energjisë elektrike bëhet çdo muaj, brenda pesë (5) ditëve të muajit pas muajit në të cilin kryhet konsumi i energjisë elektrike.

Të ardhurat nga shitja e thëngjillit

Shitja e thëngjillit njihet në pikën e shitjes, e cila është aty ku klienti ka marrë dorëzimin e të mirave, rrezikët dhe shpërblimet transferohen te konsumatori dhe ekziston një kontratë e vlefshme shitje.

Interesi

E hyra nga interesi është njohur kur interesi ndodh duke përdorur metodën e interest efektiv. Kjo është një metodë e kalkulimit të kostos së amortizuar së një pasurie financiare dhe e alokimit të hyrave të interesit nëpër periudhën relevante duke përdorur normën e interesit efektiv, normë e cila saktësisht zbret pranimet e parasë të parashikuara përmes pritshmërisë së pasurisë financiare për vlerën neto kontabël të pasurisë financiare.

Qiraja

Të ardhurat nga qiraja njihen mbi bazën lineare gjatë afatit të qirasë. Motivet e dhëna me qira njihen si pjesë e të ardhurave nga qiraja. Qiraja e kontingjente njihet si e ardhur në periudhën kur fitohen.

Të ardhurat tjera

Të ardhurat tjera njihen kur pagesa pranohet apo kur e drejta për të pranuar pagesën është krijuar.

2. POLITIKAT KRYESORE KONTABËL (VAZHDIM)

Të ardhurat nga jobalancat

Të ardhurat nga imbalancat (pozitive) krijohen në rastin kur realizimi i prodhimit për orë të caktuara tejkalon planifikimin e prodhimit dhe në sistem krijohet një imbalance pozitive (devijim) dhe në këto rrethana energjia shtyhet në sistem dhe faturohet si sasi të energjisë së devijuar shumëzuar me çmimin fiks për orë të aksioneve HUPEX shumëzuar me faktorin 0.7.

Të ardhurat nga Kogjenerimi

Të ardhurat nga shitjet e energjisë termike njihen kur energjia u jepet klientëve. Faturimi për shitjet e energjisë elektrike bëhet çdo muaj brenda pesë (5) ditëve të muajit pas muajit në të cilin kryhet konsumi i energjisë elektrike.

Të ardhurat nga shkëmbimi i energjisë

Shkëmbimi i energjisë elektrike bëhet për të mbështetur palët e përfshira në këtë marrëveshje (KEK dhe KESH) si në rastin e Importit apo edhe eksportit. Kur KEK-u ka teprica të energjisë elektrike që nuk mund t'i vendosë në treg, atëherë i kërkon KESH t'i depozitojë ato dhe anasjelltas, kur KESH ka teprica të energjisë elektrike për shkak të rritjes së nivelit të ujit, atëherë i kërkon KEK-ut që të depozitojë energji elektrike. Në raste të tjera kur secila palë është në gjendje emergjente dhe duhet të marrë energji nga pala tjetër, atëherë ia paraqet kërkesën palës tjetër me arsyeshmëri dhe kohëzgjatje. Për energjinë e shkëmbyer njihen shpenzimet e ndodhura sipas kostos mesatare të kalkuluar për MWh në periudhën relevante.

2.21 Shpenzimet operative

Shpenzimet operative janë njohur në pasqyrën e të ardhurave pas pranimit të shërbimeve ose në momentin kur ndodhin.

2.22 Kostot e huamarrjes

Kostot e huamarrjes kryesisht përbëhen nga interesi për huazimet e Kompanisë. Kostot e huamarrjes që lidhet drejtpërdrejt me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një pasurie të kualifikuar janë kapitalizuar gjatë periudhës kohore që është e nevojshme për të përfunduar dhe përgatitur pasurinë për qëllim përdorimi ose shitjeje. Kostot e tjera të huamarrjes janë shpenzuar në periudhën në të cilën ato janë kryer dhe raportuar si "Kostot financiare".

2.23 Kostot e përfitimeve për pensione

Kontributet pensionale

Kompania nuk jep asnjë provizion dhe nuk ka asnjë detyrim për pensionet e punonjësve mbi dhe për kontributet e paguara në planin e pensionit të detyrueshëm të Trustit të Kursimeve Pensionale të Kosovës (TKPK).

2.24 Tatimi

Tatimi është kalkuluar në pasqyrat financiare në përputhshmëri me ligjin aktual në fuqi të Kosovës mbi tatimet, Ligji nr. 06/L-105 "Tatimi mbi të Ardhurat e Korporatave". Norma e tatimit mbi të ardhurat e tatueshme të korporatave është 10%.

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Tatimi aktual

Tatimi aktual llogaritet në bazë të fitimit të pritshëm të tatueshëm për vitin duke përdorur normat e tatimeve në fuqi në datën e pasqyrës së pozicionit financiar. Fitimi i tatueshëm ndryshon nga fitimi siç raportohet në fitimin ose humbjen sepse përjashton zërat e të ardhurave ose shpenzimeve që janë të tatueshme ose të zbritshme në vitet e tjera dhe më tej përjashton zëra që nuk janë kurrë të tatueshëm ose të zbritshëm. Përgjegjësia e kompanisë për tatimin aktual llogaritet duke përdorur tarifat tatimore që janë aprovuar në mënyrë thelbësore ose thelbësore deri në fund të periudhës së raportimit. Një provizion është e njohur për ato çështje për të cilat përcaktimi i tatimit është i pasigurt, por konsiderohet e mundshme që do të ketë një rrjedhje të ardhshme të fondeve tek një autoritet tatimor. Provizionet maten në vlerësimin më të mirë të shumës që pritet të paguhet. Vlerësimi bazohet në gjykimin e profesionistëve të tatimeve brenda Kompanisë bazuar në përvojën e kaluar me këto aktivitete dhe në raste të caktuara në bazë të këshillave të pavarur të këshillimit tatimor.

Tatimi i shtyrë

Tatimi i shtyrë njihet në ndryshimet midis vlerës kontabël të pasurive dhe detyrimeve në pasqyrat financiare dhe bazës përkatëse tatimore të përdorur në llogaritjen e fitimit të tatueshëm dhe llogariten për përdorimin e metodës së bilancit. Detyrimet tatimore të shtyra njihen përgjithësisht për të gjitha diferencat e përkohshme të tatueshme dhe pasuritë tatimore të shtyra njihen në atë masë sa është e mundshme që fitimet e tatueshme do të jenë të disponueshme kundrejt të cilave mund të përdoren diferencat e përkohshme të zbritshme. Vlera kontabël e pasurive tatimore të shtyra rishikohet në çdo datë të pasqyrës së pozicionit financiar dhe zvogëlohet në atë masë sa nuk është më e mundshme që fitimet e mjaftueshme të tatueshme do të jenë në dispozicion për të lejuar që të gjithë ose një pjesë e pasurisë të rikuperohet.

Tatimi i shtyrë llogaritet në normat e tatimeve që pritet të zbatohen në periudhën kur detyrimi shlyhet ose pasuria realizohet. Tatimi i shtyrë është ngarkuar ose kredituar për fitim ose humbje, përveç kur ka të bëjë me zërat e ngarkuar ose kredituar drejtpërdrejt në ekuitetin e vet, si PPE të rivlerësuar më parë të trajtuar si kosto e vlerësuar për kalimin në SNRF, në këtë rast tatimi i shtyrë gjithashtu trajtohet në ekuitet.

Matja pasuese e detyrimit tatimor të shtyrë llogaritet gjithashtu në ekuitet si të ardhurat e tjera gjithëpërfshirëse. Pasuritë dhe detyrimet tatimore të shtyra kompensohen kur ekziston një e drejtë e zbatueshme me ligj për të kompensuar pasuritë tatimore aktuale ndaj detyrimeve tatimore aktuale dhe kur ato lidhen me taksat e të ardhurave të vendosura nga i njëjti autoritet tatimor dhe Kompania synon të shlyejë pasuritë dhe detyrimet e tanishme tatimore në baza neto. Kompania nuk e njeh pasuri tatimore të shtyrë në provizione duke përfshirë provizionin e arkëtueshme pasi konsideron se është për shkak të pasigurisë së trajtimit tatimor në periudhat e ardhshme.

Tatimi aktual dhe i shtyrë për vitin

Tatimi aktual dhe i shtyrë njihet në fitim ose humbje, përveç kur lidhet me zërat e njohur në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse ose drejtpërdrejt me ekuitetin, në të cilin rast tatimi aktual dhe i shtyrë njihet edhe në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse ose të ardhura neto nga ekuiteti.

2.25 Grantet qeveritare

Grantet qeveritare nuk njihen derisa të ketë një siguri të arsyeshme që Kompania do të respektojë kushtet e bashkangjitura me to dhe që atëherë grantet do të merren.

Grantet qeveritare njihen në fitim ose humbje mbi baza sistematike gjatë periudhave në të cilat Kompania njeh si shpenzime kostot e lidhura për të cilat grantet kanë për qëllim të kompensojnë. Në mënyrë të veçantë, grantet qeveritare gjendja kryesore e të cilave është që Kompania të blejë, ndërtojë ose përvetësojë ndryshe pasuritë afatgjata (përfshirë pronën, impiantet dhe pajisjet) njihen si të ardhura të shtyra në pasqyrën e konsoliduar të pozicionit financiar dhe transferohen në fitim ose humbje në një bazë sistematike dhe racionale mbi jetën e dobishme të pasurive të lidhura.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

Grantet qeveritare që janë të arkëtueshme si kompensim për shpenzimet ose humbjet e bëra tashmë ose me qëllim të dhënies së ndihmës së menjëhershme financiare për Kompaninë pa kosto të lidhura me të ardhmen, njihen në fitim ose humbje në periudhën në të cilën ato bëhen të arkëtueshme.

Përfitimi i një kredie qeveritare me një normë interesi nën atë të tregut trajtohet si një grant qeveritar, i matur si diferenca midis të ardhurave të marra dhe vlerës së drejtë të kredisë bazuar në normat e interesit mbizotërues të tregut.

Grantet qeveritare ndaj kostove të riedukimit të stafit njihen si të ardhura gjatë periudhave të nevojshme për t'i përputhur ato me kostot e lidhura dhe zbriten në raportimin e shpenzimeve përkatëse.

2.26 Tatimi mbi vlerën e shtuar

Të ardhurat, shpenzimet njihen neto nga shuma e tatimit mbi vlerën e shtuar, përveç kur tatimi mbi vlerën e shtuar nga blerja e pasurive ose shërbimeve nuk është e rimbursueshme nga organet tatimore, në të cilin rast vlera e shtuar është e njohur si pjesë e shpenzimeve për blerje ose si pjesë e kostos sipas rastit; dhe

Shuma neto e TVSH-së e cila është e rikuperueshme, ose që duhet paguar te autoritetet tatimore është përfshirë si pjesë e arkëtueshme ose detyrimeve në pasqyrën e pozicionit financiar.

2.27 Ekuiteti

Kapitali aksionar

Kapitali aksionar përbëhet nga 25,000 aksione të zakonshme me 1 (një) euro për aksion. Aksionari i vetëm i Kompanisë është Qeveria e Kosovës.

Rezervat

Rezervat janë llogaritur fillimisht në librat e Kompanisë si diferenca midis kapitalit aksionar të regjistruar dhe vlerës së pasurive neto të Kompanisë siç përcaktohet nga vlerësimi i pavarur në datën e themelimit të saj si SH.A. (1 janar 2005). Këto rezerva hiqen në dispozicion të pasurive të lidhura. Më tej, këto rezerva nuk janë të disponueshme për shpërndarje tek aksionari.

Rezervat përfshijnë gjithashtu efektin e taksës së shtyrë (lëshimin e detyrimit tatimor të shtyrë) të krijuar fillimisht në bazë të rivlerësimit të pasurisë, bimëve dhe pajisjeve pas kalimit në SNRF.

Fitimet e mbajtura

Fitimet e mbajtura debitoohen / kreditohen për humbjet ose fitimin e vitit.

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.28 Provizionet

Një provizion njihet kur Kompania ka një obligim aktual si rezultat i ngjarjeve në të kaluarën, dhe është e mundur se një rrjedhje e përfitimeve ekonomike do të kërkohej për të shlyer obligimin, dhe mund të bëhet një vlerësim i besueshëm i shumës së obligimeve.

Shuma e njohur si provizion është vlerësimi më i mirë i vlerës së kërkuar për shlyerjen e detyrimit aktual në datën e raportimit, duke marrë parasysh rreziqet dhe paqartësitë rreth detyrimit. Kur një provizion matet duke përdorur flukset e parave të vlerësuara për të shlyer detyrimin aktual, vlera e tij kontabël është vlera aktuale e atyre flukseve monetare (kur efekti i vlerës kohore të parasë është material).

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.

Shënimet për pasqyrat financiare

Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

Kur disa ose të gjitha përfitimet ekonomike të kërkuara për të shlyer një provizion pritet të rikupërohen nga një palë e tretë, një e arkëtueshme njihet si pasuri, nëse është praktikisht e sigurt që rimbursimi do të merret dhe shuma e arkëtueshme mund të matet me besueshmëri.

Provizionet në lidhje me pastrimin dhe rikuperimin e tokës

Bilanci i provizionit paraqet vlerësimin më të mirë të kompanisë për kostot që lidhen me pastrimin dhe rikuperimin e tokës, heqjen e deponive të hirit dhe dekomisionimin nga puna të fabrikës së gazifikimit nga vendet e gjenerimit të energjisë. Këto kosto bazohen në vlerësimet e brendshme të menaxhmentit, ku menaxhmenti beson se afatet e fluksit të parave në këtë drejtim do të jenë 3-10 vite. Ndërsa bëhen vlerësime të provizionit, Kompania shfrytëzoi të gjithë faktorët e lidhur, përfshirë ofertat e mundshme për projekte të tilla, kohën e parashikuar të fluksit të parave dhe informacione të tjera të lidhura me tregun.

Provizionet në lidhje me paaftësinë e personelit

Provizionet njihen në pasqyrat financiare të Kompanisë për pagesa që lidhen me pensionet shtesë dhe qiratë që paguhën bazuar në vendimet gjyqësore për punonjësit e dëmtuar në vendin e punës dhe kanë humbur aftësinë e tyre për të punuar dhe anëtarëve të familjes së tyre në rast se punonjësi ka vdekur në vendin e punës. Menaxhmenti bën vlerësime vjetore në lidhje me bilancin që duhet të llogariten në lidhje me detyrimin e Kompanisë për pagimin e pensioneve shtesë dhe qirave.

2.29 Palët e ndërlidhura

Palët e ndërlidhura janë ato kur njëra nga palët kontrollohet nga tjetra ose ka ndikim të rëndësishëm në marrjen e vendimeve financiare ose të biznesit të palës tjetër.

2.30 Zotimet dhe Kontigjentet

Detyrimet kontingjente nuk janë njohur në pasqyrat financiare. Ato janë shpalosur përveç nëse një rrjedhje e mundshme e burimeve që materializojnë përfitimet ekonomike është e largët. Pasuritë kontingjente nuk janë njohur në pasqyrat financiare por është shpalosur kur një rrjedhje e beneficioneve ekonomike është e mundshme. Shuma e humbjes kontingjente është njohur si provizion nëse ka gjasa që ngjarjet në të ardhmen do ta konfirmojnë atë, detyrimin e pësuar në datën e pozicionit financiar dhe një vlerësim i besueshëm i shumës së humbjes së rezultuar të mund të bëhet.

2.31 Ngjarjet pas datës raportuese

Ngjarjet mëpasshme që ofrojnë informacion shtesë në lidhje me pozicionin e Kompanisë, në datën e pasqyrës së pozicionit financiar (ngjarjet rregulluese) reflektohen në pasqyrat financiare. Ngjarjet pas periudhës raportuese që nuk janë ngjarje rregulluese shpalosen në shënime nëse janë materiale.

2. Politikat kryesore kontabël (vazhdim)

2.32 Standardet dhe Interpretimet e reja ose të ndryshuara

Nga njoftimet kontabël të shpallura, për standardet që hyjnë në fuqi nga 1 janari 2024, nuk ka pasur ndryshime që të kenë një ndikim të rëndësishëm në pasqyrat financiare të njësisë ekonomike. Standarde dhe ndryshime të tjera që janë efektive për herë të parë në 2024 dhe mund të zbatohen për njësinë ekonomike janë:

- SNK 1 - Klasifikimi i Detyrimeve si Afatshkurtra ose Afatgjata
- SNK 1 - Detyrimet Afatgjata me Kufizime Kontraktuale
- SNRF 16 - Detyrimi i Qirasë në një marrëveshje shitjeje dhe kthimi me qira
- SNK 7 dhe SNRF 7 - Marrëveshjet e Financimit me Furnitorët

Këto ndryshime nuk kanë një ndikim të rëndësishëm në këto pasqyra financiare dhe për këtë arsye nuk janë paraqitur.

Standardet dhe interpretimet të lëshuara, por që ende nuk janë adoptuar

Bordi Ndërkombëtar i Standardeve të Kontabilitetit ka publikuar një sërë standardesh dhe interpretimesh që janë efektive në periudhat e ardhshme kontabël, të cilat kompania ka vendosur të mos i zbatojë paraprakisht. Kompania planifikon të zbatojë këto standarde dhe interpretime kur ato të hyjnë në fuqi. Standardet dhe ndryshimet e mëposhtme janë lëshuar, por nuk janë të detyrueshme për periudhën aktuale të raportimit të përfunduar më 31 dhjetor 2025:

- SNK 21 - Mungesa e Shkëmbyeshmërisë *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2025 ose më vonë).*
- SNRF 9 dhe SNRF 7 - Ndryshime në Klasifikimin dhe Matjen e Instrumenteve Financiare *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2026 ose më vonë).*
- SNRF 19 - Filialet pa Përgjegjësi Publike: Paraqitja *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2027 ose më vonë).*
- SNRF 18 - Prezantimi dhe Paraqitja në Pasqyrat Financiare *(e zbatueshme për periudhat vjetore që fillojnë më 1 Janar 2027 ose më vonë).*

2.33 Riklasifikimi dhe paraqitja krahasuese e zërave në pasqyrat financiare

Gjatë vitit 2025, kompania ka ndryshuar paraqitjen e dy zërave në pasqyrën e pozicionit financiar, duke riklasifikuar një pjesë nga "Llogaritë e arkëtueshme tregtare dhe të tjera,neto" në zërin "Asete të tjera afatgjata" dhe një pjesë nga "Të pagueshmet tregtare dhe të tjera" në zërin "Detyrimet e tjera afatshkurtëra" për shkak të ndryshimit në natyrën dhe afatin e realizimit të këtyre mjeteve. Për qëllime krahasueshmërie, shifrat krahasuese për vitin 2024 janë riformatuar në përputhje me këtë paraqitje të re. Ky riklasifikim është kryer në përputhje me kërkesat e SNK1 – Paraqitja e Pasqyrave Financiare, i cili kërkon riklasifikimin e shifrave krahasuese kur ndryshon paraqitja e zërave në pasqyrat financiare dhe ky riklasifikim nuk ka ndikuar në totalin e vlerës të aseteve, detyrimeve apo në rezultatin financiar të kompanisë.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

Pasqyra e pozicionit financiar	2024	2025	Vlera e riklasifikuar
	(EUR' 000)	(EUR' 000)	(EUR' 000)
Llogaritë e arkëtueshme tregtare dhe të tjera,neto	82,187	81,587	600
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	14,959	12,837	2,122

3. Gjykimet kritike në aplikimin e politikave të kontabilitetit të kompanisë

Nuk ka gjykime kritike, përveç atyre që përfshijnë vlerësime (shiko 3.1 më poshtë), që menaxhmenti ka bërë në procesin e aplikimit të politikave kontabël të Kompanisë dhe që kanë efekt të rëndësishëm në vlerat e njohura në këto pasqyra financiare.

3.1 Burimet kryesore për vlerësimin e pasigurisë

Në vijim janë supozimet kryesore në lidhje me të ardhmen, dhe burimet e tjera kryesore të pasigurisë së vlerësimit në fund të periudhës raportuese, që kanë një rrezik të konsiderueshëm për të shkaktuar një rregullim material të mbajtjes së pasurive dhe detyrimeve brenda vitit të ardhshëm financiar.

Zhvierësimi dhe jetëgjatësia funksionale e pronës, impianteve dhe pajisjeve

Pasuritë e kompanisë përbëhen nga instalime të mëdha dhe komplekse. Ato janë të shtrenjta për t'u ndërtuar, prirjen të jenë të ekspozuar ndaj kushteve të vështira operative dhe kërkojnë zëvendësim ose riparim periodik. Pasuritë gjeneruese përbëhen nga një numër i konsiderueshëm i komponentëve, shumë prej të cilëve do të kenë jetëgjatësi të ndryshme. Siç përshkruhet në shënimin 2.6 më lart, Kompania rishikon jetëgjatësinë e dobishme të vlerësuar të pasurisë, impianteve dhe pajisjeve në fund të çdo periudhe raportimi. Çdo ndryshim në përdorimin e vazhdueshëm të pronave ose faktor tjetër mund të ndikojë në jetëgjatësinë e dobishme të pasurive dhe, në përputhje me rrethanat, mund të ndryshojë ndjeshëm vlerën kontabël të atyre pasurive.

Lejimet nga humbjet e pritshme kreditore

Lejimet për vlerësimin e humbjeve të pritshme kreditore kërkon një shkallë vlerësimi dhe gjykimi. Bazohet në humbjen e pritshme të jetëgjatësisë, e grupuar në bazë të arkëtimit të prapambetura dhe jo të detyrueshme dhe bën supozime për të ndarë një normë të përgjithshme të pritshme të humbjes kreditore për secilin grup. Këto supozime përfshijnë përvojën e shitjeve të fundit dhe nivelet e mbledhjes historike.

Provizionimi për dëmtimin e inventarit

Vlerësimi për provizionim për dëmet e inventarit kërkon një shkallë vlerësimi dhe gjykimi. Menaxhmenti bën vlerësimin e dëmit të inventarit bazuar në lëvizjen e inventarit gjatë vitit. Bilanci i dëmtimeve llogaritet çdo fundvit dhe sigurohet inventari që nuk ka lëvizur për 365 ditë provizionohet.

3. Gjykimet kritike në aplikimin e politikave të kontabilitetit të kompanisë (vazhdim)

Provizionet në lidhje me përfitimet e stafit

Provizionet njihen në pasqyrat financiare të kompanisë për pagesa në lidhje me pensionet plotësuese dhe qiratë paguhen bazuar në vendimet gjyqësore, për personat e dëmtuar në vendin e punës që kanë humbur aftësinë për të punuar dhe për anëtarët e familjes së tyre në rast se personi ka vdekur në vendin e punës. Menaxhmenti bën vlerësime vjetore në lidhje me bilancin që duhet të llogariten në lidhje me detyrimin e kompanisë për pagimin e pensioneve shtesë dhe qirave.

Vlerësimi i çështjeve gjyqësore

Në rrjedhën normale të biznesit, Kompania bën vlerësimin për shumat e shlyerjes së çështjeve gjyqësore të udhëhequra nga këshilltari juridik i Kompanisë. Mbi bazën e këtij vlerësimi, Kompania në përputhje me rrethanat regjistron provizionet, nëse ka, ose shpalos përgjegjësinë e mundshme. Rezultatet aktuale mund të ndryshojnë nga vlerësimi.

Vlerësimi për çështje mjedisore, dekomisionim dhe çështje të tjera të lidhura

Aktualisht nuk ka kërkesë ligjore detyruese për dispozitat mjedisore, dekomisionimin dhe dispozitat e tjera të lidhura me të në Kosovë. Kompania rregullisht kryen vlerësimet e saj të brendshme për provizione të tilla dhe i njuh ato në varësi të natyrës dhe rrethanave përreth këtyre dispozitave. Në varësi të natyrës dhe madhësisë së operacioneve të Kompanisë në të ardhmen dhe më tej nga çdo ndryshim i mundshëm në kornizën ligjore në Kosovë, rezultatet aktuale mund të ndryshojnë nga vlerësimet e Kompanisë.

Tatimet dhe provizionet e tatimeve

Detyrimi tatimor i Kompanisë për aktivitetet operative është shuma e gjithsej detyrimeve tatimore aktuale dhe nje përlogaritje e provizioneve të detyrimeve të mundshme tatimore e cila është 10% e shpenzimit të përlogaritur për vitin dhe që mbyllet pas kontrollit final nga autoritetet tatimore. Llogaritja e gjithsej tatimit të Kompanisë përfshin domosdoshmërisht një shkallë vlerësimi dhe gjykimi në lidhje me zëra të caktuar, trajtimi tatimor i të cilave nuk mund të përcaktohet përfundimisht derisa të arrihet një zgjidhje me autoritetin përkatës tatimor ose, sipas rastit të jetë, përmes një procesi zyrtar juridik. Zgjidhja përfundimtare e disa prej këtyre zërave mund të ketë një ndikim material në pasqyrën e të ardhurave gjithëpërfshirëse dhe / ose variancave në rrjedhën e parave.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

4. PRONA, IMPIANTET DHE PAJISJET

	Toka dhe pyjet (në EUR '000)	Toka në miniera (në EUR '000)	Ndërtesat (në EUR '000)	Pajisjet (në EUR '000)	Ndërtimet në zhvillim e sipër (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Kosto/Kostot e konsideruara:						
Më 1 Janar 2024	65,004	85,599	46,991	734,700	5,760	938,054
Shtesat	-	30,275	374	10,552	787	41,988
Kthimi i dëmtimit	-	-	-	-	-	-
Rivleresimi i tokave	-	-	-	-	-	-
Shlyerjet	-	-	-	(482)	-	(482)
Transferet e brendshme	-	-	-	3,345	(3,345)	-
Transferet në Inventar	-	-	-	-	-	-
Më 31 Dhjetor 2024	65,004	115,874	47,365	748,115	3,202	979,560
Më 1 Janar 2025	65,004	115,874	47,365	748,115	3,202	979,560
Shtesat	-	547	1,120	12,367	37,197	51,134
Kthimi i dëmtimit	-	-	-	125	-	125
Rivleresimi i tokave	-	-	-	-	-	-
Shlyerjet	-	-	-	(8,827)	-	(8,827)
Transferet e brendshme	-	-	234	35,207	(35,441)	-
Transferet në Inventar	-	-	-	-	-	-
Më 31 Dhjetor 2025	65,004	116,421	48,719	786,987	4,958	1,022,089

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

4. PRONA, IMPIANTET DHE PAJISJET (VAZHDIM)

	Toka dhe pyjet		Toka në miniera	Ndërtesat	Pajisjet	Ndërtimet në	
	(në EUR '000)	(në EUR '000)	(në EUR '000)	(në EUR '000)	(në EUR 000)	zhvillim e sipër	Gjithsej
						(në EUR '000)	(në EUR '000)
Zhvlerësimi i akumuluar:							
Më 1 Janar 2024	-	-	68,163	29,384	566,774	-	664,321
Shtimet për vitin	-	-	7,602	1,708	38,865	-	48,175
Hegja e pasurive të shlyera	-	-	-	-	(460)	-	(460)
Më 31 Dhjetor 2024	-	-	75,765	31,092	605,179	-	712,036
Më 1 Janar 2025	-	-	75,765	31,092	605,179	-	712,036
Shtimet për vitin	-	-	5,756	1,515	30,340	-	37,611
Hegja e pasurive të shlyera	-	-	-	-	(8,702)	-	(8,702)
Më 31 Dhjetor 2025	-	-	81,521	32,607	626,817	-	740,945
Vlera neto në libra:							
Më 31 Dhjetor 2024	65,004	40,109	16,273	142,936	3,202	-	267,524
Më 31 Dhjetor 2025	65,004	34,900	16,112	160,170	4,958	-	281,144

Të përfshira në Pronë, Impiante dhe Pajisjet, nën kategorinë Ndërtimet në Vijim, janë investimet në burime minerale për minierën e re në vlerë prej 2,599 mijë euro më 31 dhjetor 2025 (31 dhjetor 2024, 2,599 mijë euro).

Më 31 dhjetor 2025 dhe 2024, pajisjet dhe pasuritë minerare të Kompanisë janë kolateralizuar kundër huazimeve nga huatë nga Ministria e Financave (shiko Shënimin 14). Të përfshira në "pronat" dhe "ndërtesat" janë disa prona, të cilat janë nën kontrollin e Kompanisë, por për të cilat Kompania nuk posedon dokumentacionin e duhur të pronësisë. Kompania është në proces të zgjidhjes së çështjes dhe të kompletjeve dokumentacionin me ndihmën e Qeverisë së Kosovës.

KEK ka të evidentuar në regjistrin e aseteve tokë ndërtimore në Prishtinë në sipërfaqe 15.9 ari nga 1.72 ha sa janë në certifikatën e pronësisë, ndërsa për pjesën tjetër (që nuk është në regjistrin e aseteve) të kësaj sipërfaqe është kërkuar historiati në Komunën e Prishtinës dhe Agjencinë Kadastrale të Kosovës, pasi që KEK nuk e ka në zotërim. Po ashtu, gjatë vitit 2025 kemi pranuar historikun nga AKK dhe Ndërmarrja Publike Banesore (NPB), ku dëshmohet se prona në fjalë i takon KEK sh.a., e fituar përmes procedurave të shpronësimit kohë më parë. Lidhur me këtë, KEK ka ushtruar padi civile me masë sigurie pranë Gjykatës Komerciale të Kosovës kundër dy palëve tjera.

4. PRONA, IMPIANTET DHE PAJISJET (VAZHDIM)

Lokali afarist 140 m² - pas pranimit të vendimit gjyqësor të Gjykatës Komerciale-shkalla e dytë ndaj palës së paditur, KEK ka iniciuar kërkesën për ekzekutimin e atij vendimi duke kërkuar lirimin e zyrave, subjekt i këtij kontesti. Megjithatë, e njëjta palë ka zënë pjesën tjetër të objektit, për çka kemi ndërmarrë masa të reja ligjore. Deri në një epilog përfundimtar, KEK do ta shpalojë këtë aset, pasi nuk ka kontrollin mbi të dhe mundësinë e përfitmeve ekonomike prej tij.

Lidhur me tokën në Vasilevë (55.7ha) Komuna e Glogocit, KEK është në proces gjyqësor me palën e cila është pronare e kësaj sipërfaqe sipas certifikatës së pronësisë të vitit 2022. Kompania nuk i ka në regjistrat kontabël këto parcele dhe deri në një vendim përfundimtar nga gjykata, vetëm do ta shpalojë atë në shënimet për pasurinë. Ndersa, KEK ka të përfshirë në regjistrin e pasurisë pronat në këtë zonë kadastrale në sipërfaqe prej 61.1 ha, për të cilat posedon edhe certifikatën e pronësisë.

Pesë parcele në Komunën e Podujevës - Keto parcele janë të evidentuara në regjistrin e aseteve të kompanisë (sipas fletës poseduese të vitit 2007, të cilën KEK e ka në posedim), të cilat janë rievluar gjatë vitit 2023, në vlerë 7.867.541€. Megjithatë, gjatë përditësimit të dokumentacionit ligjor për pronat e kompanisë, është evidentuar që këto parcele, tani janë në pronësi të një pale tjetër. Gjatë vitit të kaluar, kompania ka ushtruar padi ndaj dy palëve të tjera dhe jemi në pritje të vendimit të gjykatës. Menaxhmenti dhe Bordi Drejtorëve kanë vlerësuar që këto prona të jenë pjesë e regjistrit të aseteve, deri në një vendim përfundimtar gjyqësor.

Gjatë vitit 2025, KEK ka nënshkruar memorandum bashkëpunimi me Agjencinë Kadastrale të Kosovës. Gjatë këtij viti, KEK ka bërë unifikimin e emrit të korporatës KEK SH.A. të të gjithë dokumentacionin pronësor, duke përfshirë edhe unifikimin e emrit në kuadër të parcelave të KEK.

Si rezultat i këtij bashkëpunimi KEK ka bërë hartëzimin e të gjitha pronave të cilat i ka në posedim në tërë territorin e Republikës së Kosovës. Po ashtu, në bashkëpunim me AKK është bërë nxjerrja e Ortofotove të të gjitha parcelave të KEK.

Banesat janë të regjistruara në kontabilitet, të cilat janë ndarë nga investitori KEK (nga ish-subjektet e energjisë që kanë vepruar në Kosovë deri në vitin 1999) për punëmarrësit, si dhe për punëmarrësit të tjerë të sektorit shtetëror, që nga viti 1970 e tutje. Këto banesa janë pjesë e regjistrave kontabël për shkak se nuk janë legalizuar, si dhe nuk kanë qenë subjekt i ndonjë procesi përfundimtar gjyqësor që do të mundësonte bartjen e pronësisë. KEK ka formuar Komisionin për vlerësimin e kriterëve për shitjen e banesave sipas Ligjit Nr. 04/L-061, për të cilat ekziston e drejta banesore, i ndryshuar dhe plotësuar me Ligjin Nr. 04/L-247, datë 24 shkurt 2022, si dhe në bazë të Vendimit të MMPHI Nr. 5975/23, datë 13.10.2023, ka shqyrtuar gjithsej 56 kërkesa të aplikantëve për legalizimin e banesave, të cilët kanë aplikuar gjatë vitit 2022-2024. Gjatë vitit 2026, KEK sh.a. do të procedojë më tej me nënshkrimin e kontratave noteriale për kërkesat e aprovuara.

4. PRONA, IMPIANTET DHE PAJISJET (VAZHDIM)

Parcelat në Komunën e Obiliqit – KEK ka 11 parcela të cilat janë të evidentuara në regjistrin e aseteve të kompanisë (sipas fletës poseduese të vitit 2007, të cilën KEK e ka në posedim), të cilat janë rivlerësuar gjatë vitit 2023, në vlerë 866,223€. Megjithatë, gjatë përditësimit të dokumentacionit ligjor për pronat e kompanisë, është evidentuar që këto parcela, tani janë në pronësi të disa paleve tjera. Gjatë këtij viti, KEK ka kërkuar historiatin e këtyre pronave në komunën përkatëse. Bordi Drejtorëve ka vlerësuar që këto prona të jenë pjesë e regjistrit të aseteve deri në sigurimin e historiatit ku dëshmohet bartja e pronësive tek një palë tjetër.

Tokë 1,250 ha, ZK Batllavë në Komunën e Podujevës – KEK ka të evidentuar në regjistrin e aseteve të kompanisë (sipas raportit të korporatizimit të ndërmarrjes të vitit 2004), të cilat janë rivlerësuar gjatë vitit 2023, në vlerë 5,000,000€. Megjithatë, gjatë përditësimit të dokumentacionit ligjor për pronat e kompanisë, është evidentuar që kjo parcelë, tani është në pronësi të një pale tjetër (ndërmarrje shoqërore). Kompania ka kërkuar historiatin në Agjencinë Kosovare të Privatizimit dhe komunën përkatëse. Menaxhmenti dhe Bordi Drejtorëve kanë vlerësuar që kjo pronë të jetë pjesë e regjistrit të aseteve, deri në sigurimin e historiatit ku dëshmohet bartja e pronësive tek një palë tjetër.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

5. PASURITË E PAPREKSHME

Pasuritë e paprekshme në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	Softueri (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Kosto/Kostot e konsideruara:		
Gjendja më 1 Janar 2024	1,218	1,218
Shtesa gjatë vitit	-	-
Transferet	-	-
Shlyerjet	(32)	(32)
Gjendja 31 Dhjetor 2024	1,186	1,186
Shtesa gjatë vitit	-	-
Transferet	-	-
Shlyerjet	-	-
Gjendja 31 Dhjetor 2025	1,186	1,186
Amortizimi i akumuluar:		
Gjendja më 1 Janar 2024	832	832
Amortizimi për vitin	166	166
Shlyerjet	(32)	(32)
Gjendja 31 Dhjetor 2024	966	966
Amortizimi për vitin	128	128
Shlyerjet	-	-
Gjendja 31 Dhjetor 2025	1,094	1,094
Vlera neto në libra më 31 Dhjetor 2024	220	220
Vlera neto në libra më 31 Dhjetor 2025	92	92

6. ASETË TË TJERA AFATGJATA

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Garancioni bankar	5,200	-
Kolateral në para	1,200	600
Gjithsej	6,400	600

Garancioni bankar në vlerë 5,210 mijë euro paraqet vlerën e mjeteve të mbajtura nga banka për KOSTT, të cilat janë mjete të kufizuara dhe jo në dispozicion në llogarinë bankare të KEK sipas afatit të marrëveshjes. Kolateral në para në vlerë 1,200 mijë euro paraqet vlerën e mjeteve të mbajtura në bankë për qëllime të tregtimit në bursën shqiptare ALPEX. për qëllime të tregtimit në bursën shqiptare ALPEX.

Garancioni bankar dhe Kolateral në para janë paraqitur si asete tjera afatgjatë për arsye se afati i maturimit të këtyre marrëveshjeve është përtej periudhës 12 mujore.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

7. STOQET

Stoqet në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Materialet dhe materialet harxhuese	23,773	24,606
Linjit	4,362	4,338
Karburant	1,693	2,092
Pjesë ndërrimi	14,320	13,205
Të tjera	10,550	11,949
	54,698	56,190
Provizionimi për stoqet e vjetërsuara	(36,401)	(36,583)
	18,297	19,607

Lëvizjet në llogarinë e provizionimit të stoqeve paraqiten si më poshtë:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Gjendja më 1 Janar	(36,583)	(37,518)
Ngarkesa për periudhën	-	-
Lirimi i provizionit	182	935
Gjendja më 31 Dhjetor	(36,401)	(36,583)

8. TË ARKËTUESHMET TREGTARE DHE TË TJERA

Të arkëtueshmet tregtare në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Të arkëtueshme tregtare:		
Të arkëtueshmet nga shitja e energjisë	95,971	49,154
Të arkëtueshmet nga shitja e energjisë FEE	16,240	-
Të arkëtueshmet nga shitja e qymyrit	498	498
Të arkëtueshmet nga shërbimet	3,613	3,537
Interesi akruar nga të arkëtueshmet	15,840	9,996
	132,162	63,185
Minus Lejimet	(14,019)	(21,262)
	118,143	41,923
Të arkëtueshmet tjera dhe avanset:		
Avanset ndaj furnitorëve	19,863	39,515
TVSH e arkëtueshme	1,262	-
Të arkëtueshmet tjera	1,086	149
	22,211	39,664
Gjithsej të arkëtueshmet tjera	22,211	39,664
Gjithsej	140,354	81,587

8. TË ARKËTUESHMET TREGTARE DHE TË TJERA (VAZHDIM)

Të arkëtueshme tregtare janë shuma për tu paguar nga klientët për shitje të energjisë elektrike, avullit të kogjenerimit, qymyrit, etj në rrjedhën e zakonshme të biznesit. Të arkëtueshme tregtare zakonisht pranohen brenda 30 ditësh dhe për këtë arsye klasifikohen të gjitha si afatshkurtra. Llogaritë e arkëtueshme dhe paradhëniet e tjera janë të përbëra nga paradhëniet që u janë dhënë furnitorëve për punë dhe shërbime që duhen kryer, ndërsa arkëtimet e tjera janë shuma për shkak të klientëve për shërbimet e kryera. Për analiza të mëtejshme mbi lejin e zhvlerësimit dhe rrezikun e kredisë, ju lutemi referojuni Shënimit 33.B.

Interesi aktual nga të arkëtueshmet përfaqëson të arkëtueshmen në lidhje me pagesat e vonuara të faturave të energjisë elektrike nga KEDS / KESCO, KOSTT dhe Trepça.

Avanset ndaj furnitorëve në vlerë 19,863 mijë me 31 Dhjetor 2025 (39,515 mijë me 31 Dhjetor 2024) paraqesin vlerën për avanset e furnitorëve për modernizimin e turbinave.

9. PARAJA NË DORË DHE NË BANKË

Paraja në dorë dhe në bankë në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Llogaritë rrjedhëse në banka	43,959	2,632
Paraja në dorë	6	7
	43,965	2,639

10. DEPOZITAT ME AFAT

Depozitat me afat në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
<u>Afatshkurtër</u>		
Depozitat në bankat komerciale lokale- afatshkurtër	130,000	165,900
Interesi aktual nga depozitat	2,689	3,466
Provizonet për humbjet e pritura kreditore	(89)	(361)
	132,600	169,005
<u>Afatgjatë</u>		
Depozitat në bankat komerciale lokale- afatgjatë	-	48,000
Provizonet për humbjet e pritura kreditore	-	-
	-	48,000
Gjithsej depozitat me afat	132,600	217,005

Normat e interesit për depozitat me afat të shkurtër për vitin fiskal 2025 3.20% deri në 4.5% në vit. Tatimi në burim prej 10% zbatohet në të ardhurat nga interesi në depozita me afat dhe mbahet nga bankat me pagesën e interesit për kompaninë.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

11. INVESTIMET NË LETRA ME VLERË

Investimet në letra me vlerë në pasqyrën e pozicionit financiar analizohen si më poshtë:

	31 Dhjetor 2025 (në EUR' 000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR' 000)
<u>Afatshkurtër</u>		
Investimet në letra me vlerë- afatshkurtër	-	25,885
Interesi akrual nga bondet	-	192
Provizonet për humbjet e pritura kreditore	-	(14)
	-	26,063
<u>Afatgjatë</u>		
Investimet në letra me vlerë- afatgjatë	-	-
Provizonet për humbjet e pritura kreditore	-	-
	-	-
Gjithsej investimet në letra me vlerë	-	26,063

12. KAPITALI AKSIONAR

Më 31 dhjetor 2025 dhe 2024 dhe sipas Regjistrimit të Biznesit të lëshuar nga Agjencia e Regjistrimit të Biznesit në Kosovë nën Reg. Nr. 70325399, kapitali i përgjithshëm i pajtuar arrin në 25 mijë euro. Përmban 25,000 aksione të zakonshme me 1 (një) euro për aksion. Aksionari i vetëm i Kompanisë është Qeveria e Kosovës.

13. REZERVAT

Rezervat, të cilat më 31 dhjetor 2025 kapin shumën 253,182 mijë euro (2024: 253,066 mijë euro) fillimisht janë llogaritur në librat e Kompanisë, si diferencë midis kapitalit të regjistruar të aksioneve dhe vlerës së pasurive neto të Kompanisë, siç përcaktohet nga vlerësimi i pavarur në data e përfshirjes së saj si SHA (1 janar 2005). Këto rezerva hiqen nga shitja e pasurive të lidhura. Më tej, këto rezerva nuk janë të disponueshme për shpërndarje tek aksionari.

Rezervat përfshijnë gjithashtu efektin e tatimit të shtyrë (lëshimin e detyrimit tatimor të shtyrë) të krijuar fillimisht në bazë të rivlerësimit të pronës, impianteve dhe pajisjeve pas kalimit në SNRF.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

14. HUAMARRJET

Kompania ka marrë hua afatgjata dhe afatshkurtra nga Qeveria e Republikës së Kosovës, si më poshtë:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Pjesa afatgjatë		
Kredi me interes nga Ministria e Financave	84,858	94,841
	84,858	94,841
Pjesa afatshkurtër		
Kredi me interes nga MF - Pjesa afatshkurtër	9,983	9,151
Interesi i akrual (jo i vonuar)	500	548
	10,483	9,699
Gjithsej huazimet	95,341	104,540

Kreditë e qeverisë:

Kredia e parë në vlerë prej 166,367 mijë euro është për Miniera dhe shuma kryesore dhe interesi paguhet në 18 vjet në 36 këste të barabarta, përveç pagesës së interesit të parë prej 1,500 mijë euro, e cila është paguar më 15 tetor 2015. Kryegjëja dhe interesi paguhet duke filluar nga 15 tetori 2018 dhe bart interes në normën maksimale 2.5% p.an. Kredia sigurohet ndaj pengut të impianteve dhe pajisjeve të kompanisë (shiko Shënimin 4). Kredia e dytë në vlerë prej 25,565 mijë euro është për gjenerim dhe shuma kryesore dhe interesi janë të ripagueshme në 9 vite në 18 këste të barabarta duke filluar nga 15 prill 2016 dhe bart interes në normën 2.5% p.a në maksimum, e cila është paguar tashmë, me këstin e fundit të paguar në Tetor 2025. Kredia sigurohet ndaj pengut të pronës, impianteve dhe pajisjeve të kompanisë (shiko Shënimin 4).

Plani i ripagimit të kredive është si më poshtë:

	Gjithsej në EUR'000
Brenda 12 muajve	9,983
2026	9,983
2027	9,983
2028	9,983
2029	9,983
Pas vitit 2029	44,926
	94,841

14.1 Rakordimi i borxhit neto

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Paraja dhe ekuivalentët e parasë	43,965	2,639
Depozitat afatshkurtra	132,600	169,005
Investimet në letra me vlerë- afatshkurter	-	26,063
Huamarrjet – të pagueshme brenda një viti	(10,483)	(9,699)
Huamarrjet – të pagueshme pas një viti	(84,858)	(94,841)
Borxhi neto	81,224	93,167
Paraja dhe investimet likuide	176,565	197,707
Borxhi bruto - normat e interesit të ndryshueshme	(95,341)	(104,540)
Borxhi neto	81,224	93,167

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

14 HUAZIMET (vazhdim)

14.2 Ndryshimet në detyrimet që rrjedhin nga aktivitetet e financimit

	1 Janar 2025	Rrjedhjet e parasë	Ndryshimet jo monetare	31 Dhjetor 2025
	EUR '000	EUR '000	EUR '000	EUR '000
Huazimet afatshkurtra me interes	9,151	832	-	9,983
Huazimet afatgjata me interes	94,841	(9,983)	-	84,858
	103,992	(9,151)	-	94,841

	1 Janar 2024	Rrjedhjet e parasë	Ndryshimet jo monetare	31 Dhjetor 2024
	EUR '000	EUR '000	EUR '000	EUR '000
Huazimet afatshkurtra me interes	11,387	(2,236)	-	9,151
Huazimet afatgjata me interes	103,992	(9,151)	-	94,841
	115,379	(11,387)	-	103,992

15. GRANTET E SHTYERA

Kompania ka grante të shtyera të pranuar para vitit 2010 nga Qeveria e Republikës së Kosovës për financimin e pasurive afatgjata. Në vitin 2025 kompania ka grante të shtyera të pranuar nga KfW banka zhvillimore e pronësisë shtetërore gjerman për financim të projektit Solar4Kosovo. Bilanci i mbetur në 31 dhjetor 2025 dhe 2024 është si më poshtë:

	31.12.2025	31.12.2024
	(në EUR '000)	(në EUR '000)
Më 1 Janar	4,332	6,049
Grantet e pranuar gjatë vitit	124	-
Të amortizuar gjatë vitit (Shënim 22)	(1,362)	(1,717)
Gjendja më 31 Dhjetor	3,094	4,332

15.1 GRANTET E SHTYERA - IMPORTI I ENERGJISË

Kompania ka marrë grante nga Qeveria e Republikës së Kosovës për të mbuluar koston e energjisë elektrike të importuar në mënyrë që të plotësojë nevojat e përdoruesve të fundit të energjisë elektrike. Subvencionin e marrë dhe kostot që lidhen me importin e energjisë elektrike janë si më poshtë:

	31.12.2025	31.12.2024
	(në EUR '000)	(në EUR '000)
Më 1 Janar,	-	16,199
Grantet e pranuar gjatë vitit	-	-
Pagesat për TVSH	-	-
Të liruara / (kthyer) gjatë vitit	-	(16,199)
Gjendja më 31 Dhjetor,	-	-

Me datë 11 Prill 2024 Kompania ka kthyer pjesën e grantit të pa shpenzuar në vlerë 16,199 mijë EURO dhe interesin e fituar në vlerë 54 mijë Euro.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare për vitin që përfundon më 31 dhjetor 2025

16. PROVIZIONET

Provizionet e Kompanisë siç tregohet në pasqyrën e pozicionit financiar janë analizuar më tej si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)					Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)						
	Pastrimi dhe rikuperimi i tokës	Çështjet gjyqësore	Pensionit i stafit	Konteste	Provizio net tatimore	Gjithsej	Pastrimi dhe rikuperimi i tokës	Çështjet gjyqësore	Pensionit i stafit	Konteste	Provizio net tatimore	Gjithsej
Gjendja më 1 Janar,	41,435	14,119	563	1,957	590	57,945	40,591	12,332	582	1,957	2,483	57,945
Shtesa gjatë vitit	-	4,798	191	-	186	5,175	-	3,093	39	-	590	3,722
Ndryshimi / lirimet gjatë vitit	-	(490)	-	-	-	(490)	(109)	(1,306)	(70)	-	(2,483)	(3,968)
Pagesa gjate vitit	-	(1,721)	(69)	-	-	(1,790)	-	-	-	-	-	-
Interesi ngarkuar	950	-	12	-	-	962	953	-	12	-	-	965
Më 31 Dhjetor,	42,385	16,706	697	1,957	775	62,521	41,435	14,119	563	1,957	590	58,665

Provizionet për pastrimin dhe rikuperimin e tokës:

Bilanci i provizionit më 31 dhjetor 2025 paraqet vlerësimin më të mirë të kompanisë për kostot që lidhen me pastrimin dhe rikuperimin e tokës, heqjen e deponive të hirit dhe dekomisionimin e bimëve të gazifikimit nga vendet e gjenerimit të energjisë. Këto kosto bazohen në vlerësimet e brendshme të menaxhmentit, ku menaxhmenti beson se afatet e rrjedhjes së parashë në këtë drejtim do të jenë 3-10 vjet. Ndërsa bënte vlerësime të provizionit, Kompania shfrytëzoi të gjithë faktorët e lidhur, përfshirë ofertat e mundshme për projekte të tilla, kohën e parashikuar të fluksit të parave dhe informacione të tjera të lidhura me tregun.

Më poshtë jepet ndarja e provizioneve të pastrimit dhe rikualifikimit të tokës:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Heqja e gropës së hirit	5,837	5,837
Hale mbingarkese	16,048	16,048
Trajtimi i kemikaleve të rrezikshme	12,516	12,516
Trajtimi i derdhjeve të ujit	3,606	3,606
Interesi ngarkuar (akumuluar)	4,378	3,428
	42,385	41,435

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

16 PROVIZIONET (VAZHDIM)

Provizionet për pastrimin dhe rikuperimin e tokës

Më 31 Dhjetor 2019 menaxhmenti ka bërë vlerësime të reja në lidhje me detyrimet mjedisore, projekti "Dekomisionimi i impiantit të gazifikimit" është hequr nga provizionet. Ky detyrim do të adresohet përmes Projektit të Dekomisionimit të Zonës së Aplikimit Kimik të financuar nga BE. Angazhimi për të financuar këtë projekt u dha nga BE (përmes fondeve IPA) në dhjetor 2019.

Gjithashtu, projekti "Ndotja e ajrit në Kosovë A" është hequr pasi projektet e Rripave të Gjelbërta, Pastrimi dhe mirëmbajtja e zonave të gjelbërta dhe Parku Dardhë (BB), do të ndikojë në përmirësimin e cilësisë së ajrit për TC Kosova A.

Provizionet e reja për deponitë e mbingarkuara bazohen në detyrimet ligjore të kompanisë dhe llogaritjet e kostos së brendshme bazuar në përvojat e viteve të kaluara. Gjatë vitit 2025, në bazë të vlerësimeve të reja të bëra Kompania nuk njohu provizione shtesë.

Provizionet ligjore:

Më 31 dhjetor 2025, Kompania ka rivlerësuar ndikimin e mundshëm të çështjeve gjyqësore. Kompania beson se shuma prej 18,663 mijë euro (31 dhjetor 2024: 16,076 mijë euro) është një vlerësim më i mirë për çdo rrjedhë të mundshme të parave të gatshme. Tabela e mëposhtme shpalos natyrën e provizioneve ligjore:

	31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Kontestet në lidhje me përfundimin e punësimit	7,249	6,208
Kontestet me furnitorin	1,523	1,110
Kërkesat për kompensim që lidhen me dëmtimin e pasurisë	6,881	6,477
Pretendime të tjera	3,010	2,281
	18,663	16,076

Gjithsej provizionet ligjore

Provizionet në lidhje me personelin

Provizionet njihen në pasqyrat financiare të kompanisë për pagesat që lidhen me pensionet suplementare dhe qiratë të cilat janë paguar në bazë të vendimeve të gjykatave për punonjësit e plagosur në vendin e punës dhe kanë humbur aftësinë e tyre për të punuar dhe të familjarëve të tyre në rast se punonjësi ka vdekur në vendin e punës. Menaxhmenti bën vlerësime vjetore në lidhje me bilancin që duhet të llogariten në lidhje me detyrimin e Kompanisë për pagimin e pensioneve dhe qirave shtesë.

17. TË PAGUESHMET TREGTARE DHE TË TJERA

Të pagueshmet tregtare janë detyrime pa interes me furnitorët vendor dhe të huaj dhe normalisht shlyhen në një periudhë që shkon nga 30 ditë deri në 180 ditë.

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Kreditorët tregtar		
Furnitorët vendor	16,740	11,571
Furnitorët e huaj	-	-
	16,740	11,571
Të pagueshmet tjera rrjedhëse		
Detyrimet e pagave	2	21
Detyrimet e tatimit mbi të ardhurat dhe kontributet pensionale	811	477
Paradhëniet nga klientët	665	45
TVSH-ja e pagueshme	-	354
Tatime të pagueshme	9	379
	1,487	1,276
	18,227	12,847

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

18. DETYRIMET E TJERA AFATSHKURTËRA

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Depozitat nga klientët	5,734	2,112
Gjithsej	5,734	2,112

Depozitat nga klientët për shitje të energjisë elektrike janë 5,734 mijë për vitin 2025 (2,112 mijë; 31 Dhjetor, 2024).

19. SHPENZIMET AKRUALE

Shpenzimet akruale përbëhen nga sa vijon:

	31.12.2025 (në EUR '000)	31.12.2024 (në EUR '000)
Tarifat e linjitit	5,926	6,516
Shpenzime të tjera akruale	-	-
	5,926	6,516

Tarifa e licencës për linjtin përfaqëson honorare të paguara në lidhje me aktivitetet minerare të Kompanisë për nxjerrjen e linjitit të përdorur në termocentralet. Tarifa e licencës 3 euro/ ton në 2025 (2024: 3 Euro /ton). Gjithsej Tarifa e licencës për linjtin e ngarkuar në fitimin dhe humbjen aktuale për vitin që përfundon më 31 dhjetor 2025 arrin në 20,851 mijë euro (2024: 24,324 mijë euro).

20. TË HYRAT NGA ENERGJIA ELEKTRIKE DHE SHITJET E TJERA

Shitjet e Kompanisë përbëhen nga sa vijon:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Shitja e energjisë elektrike		
Të hyrat nga shitja e energjisë elektrike	127,152	141,373
Të hyrat nga jo-balancat	2,223	1,936
Të hyrat nga Kogjenerimi	1,479	1,699
Të hyrat nga eksporti i energjisë elektrike	35,121	49,343
	165,975	194,351
Shitje të tjera		
Shitjet e qymyrit	295	301
Tjera	390	1,029
	685	1,331
	166,660	195,682

Shitjet e energjisë elektrike nga klienti janë si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Shitja e energjisë elektrike		
KEDS	10,706	15,656
KESCO	115,779	123,919
Trepça	667	1,601
KOSTT	-	197
	127,152	141,373

21. TË HYRAT NGA SHITJET FEE

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Të hyrat nga shitjet FEE-Komercial	18,993	-
Të hyrat nga shitjet FEE-FMF	15,541	-
Gjithsej	34,534	-

Procesi i furnizimit dhe shitjes së energjisë elektrike për konsumatorë komercialë (Furnizim me Energji Elektrike – FEE) nga Korporata Energjetike e Kosovës (KEK Sh.A.) është zhvilluar në kuadër të liberalizimit të tregut të energjisë elektrike në Republikën e Kosovës me fillim nga muaji qershor 2025 dhe në përputhje me Ligjin për Energjinë Elektrike dhe kornizat rregullatorë të ZRRE. KEK është pajisur me licencë për furnizim me energji elektrike bazuar në Vendimin V_1083_2018 dhe numër licence ZRRE/Li_60/17 për periudhën nga 20 Dhjetor 2018 deri 19 Dhjetor 2043, duke e autorizuar KEK-un të ushtrijë aktivitetin e furnizimit me energji elektrike në tregun e lirë. Në përputhje me Rregullën për Furnizuesin e Mundësisë së Fundit (ZRRE Nr. 08/2017), KEK është caktuar si Furnizues i Mundësisë së Fundit (FMF) për periudhën 31.07.2022 – 30.07.2025 me Vendimin V_1544_2022 të ZRRE, ndërsa me Vendimin V_2762_2025 të ZRRE është përcaktuar vazhdimi i ushtrimit të kësaj përgjegjësie. Procesi i shitjes së energjisë elektrike realizohet mbi bazë kontraktuale me konsumatorët. Çmimet e furnizimit përcaktohen në përputhje me kushtet e tregut dhe marrëveshjet kontraktuale, duke reflektuar dinamikat e tregut të energjisë.

22. TË HYRAT NGA GRANTET

Të ardhurat nga grantet e paraqitura në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse kanë të bëjnë me zhvlerësimin e pasurive afatgjata të financuara përmes granteve para vitit 2010:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Amortizimi i granteve të shtyra në lidhje me PPE	1,363	1,717
Të hyrat e liruara nga importi i energjisë	-	-
	1,363	1,717

Qeveria e Republikës së Kosovës (QRK) me vendimin me numër 05/55 të datës 21.01.2022 ka ndarë mjetet për subvencionimin e importit të energjisë elektrike në shumën 10,000 mijë euro si dhe me vendimin 02/117 të datës 29.12.2022 ka ndarë mjete shtesë në shumën 20,000 mijë euro për të njëjtin qëllim. Për vitin 2022 QRK ka ndarë gjithsej 30,000 mijë euro për mbulimin e importit të energjisë elektrike. Në bazë të vendimit 05/55 të datës 21.01.2022, KEK-u dhe ME-ja kanë lidhur një marrëveshje për Monitorim dhe kontrollë, në të cilën KEK-u merr përgjegjësinë për sigurimin e importit të energjisë elektrike për të mbuluar nevojat për furnizim me energji për konsumatorët fundorë. Ndërsa, bazuar në vendimin 02/117 të datës 29.12.2022 nuk është parë e nevojshme një marrëveshje e tillë pasi që vendimi ka qenë i qartë për tu zbatuar. Deri më 31 dhjetor 2023, KEK-u ka blerë gjithsej 70,711 MWh energji elektrike. Me dt. 11 Prill 2024 Kompania ka kthyer pjesën e grantit të pa shpenzuar në vlerë 16,199 mijë EURO dhe interesin e fituar në vlerë 54 mijë Euro.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

23. TË HYRAT TJERA

Të hyrat e tjera janë paraqitur në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe janë analizuar si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Mbledhja e arkëtimeve nga klientët nga KESCO / KEDS *	216	337
Të ardhura nga qiraja	25	26
Të ardhura të tjera	1,964	15,077
	2,205	15,440

*Pas transferimit të divizioneve të Shpërndarjes dhe furnizimit, KEK nënshkroi një marrëveshje me KEDS për t'i caktuar KEDS mbledhjen e arkëtimeve të papaguara dhe KEK-u i ka shlyer të gjitha shumat e arkëtueshme nga klientë individualë dhe tregtarë, të cilat tashmë ishin parashikuar plotësisht. Shuma neto e arkëtueshmeve e shlyer më 08 maj 2013 mbahet si llogari jashtë bilancit dhe më 31 dhjetor 2025 arrin në 287,764 mijë euro.

24. SHPENZIMET E PERSONELIT

Shpenzimet e personelit paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Pagat, neto	48,548	42,483
Kontributet pensionale dhe tatimet	9,320	8,323
Tjera	34	44
	57,902	50,850

25. ENERGJIA ELEKTRIKE DHE KOMUNALITË

Energjia elektrike dhe komunalitë paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Karburanti	7,780	7,327
Transmisioni i energjisë elektrike	28,843	19,876
Importi i energjisë	4,842	5,081
Shpenzimet për mbulimin e humbjeve (Vendimi i ZRRE-së 909_2017)*	-	-
Gaz dhe ujë	1,053	761
	42,518	33,045

*Vendimi V_909_2017 është marrë nga ZRRE për rregullimet vjetore për periudhën rregullatore 2013-2016. Bazuar në këtë vendim, ZRRE ka detyruar KEK-un që të kompensojë shumën prej 21 milion euro konsumatorëve përmes KOSTT. Për zbatimin e këtij vendimi, KEK dhe KOSTT kanë marrëveshje për shitje dhe blerje të energjisë dhe kompensimit. E njëjta shumë njihet si e ardhur si rezultat i KOSTT. KEK ka përmblyllur ne teresi obligimin ndaj KOSTT që rrjedh nga ky vendim.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

Kompania ka filluar tregtimin në bursën shqiptare ALPEX në muajin Shkurt 2024 për të realizuar shitjen dhe blerjen e Energjisë.

26. ENERGJIA E BLERË PËR FEE

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Blerja e energjisë për FEE-Komercial	12,530	-
Blerja e energjisë për FEE-FMF	9,210	-
Transmisioni i energjisë elektrike FEE	10,848	-
Gjithsej	32,588	-

Sigurimi i energjisë bëhet kryesisht përmes blerjes në tregjet e organizuara të energjisë, duke përfshirë bursën ALPEX dhe tregje të tjera rajonale, si dhe nga burimet e ndara nga KOSTT (BRRE).

27. SHPENZIMET E TJERA OPERATIVE

Shpenzimet e tjera operative paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Shpenzimet e sigurimit	1,593	2,251
Shpenzimet gjyqësore	13	69
Licencat	793	933
Pagesat e dëmeve mjedisore	-	-
Shpenzimet jo të prodhimit	-	153
Shlyerjet e PPE-së dhe inventarëve	391	43
Shërbime komunale	278	377
Shpenzimet tatimore	680	498
Ligjore dhe këshilluese	930	1,084
Shërbimet e transportit	-	-
Gjoha	10	17
Shlyerjet e të arkëtueshmeve dhe pasurive të tjera	-	-
Shpenzimet tjera operative	1,087	857
	5,775	6,282

28. TË ARDHURAT/SHPENZIMET FINANCIARE NETO

Të ardhurat/shpenzimet financiare neto paraqiten në Pasqyrën e të Ardhurave Gjithëpërfshirëse dhe analizohen si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Të ardhurat nga interesi	6,560	1,162

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

Te ardhurat nga interesi ne IF	6,403	8,316
Shpenzimet e interesit nga huazimet	(2,499)	(2,761)
Interesi i ngarkuar në provizionet	(962)	(965)
Të ardhurat financiare / (tarifat), neto	9,502	5,752

29. TATIMI

Përbërja e shpenzimit të tatimit për vitin 2025 dhe 2024 është si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Tarifa aktuale e tatimit	2,501	5,978
Shpenzimi i tatimit të shtyrë	(722)	(1,006)
	1,779	4,972

Rakordimi ndërmjet kontabilitetit dhe fitimit tatimor është paraqitur në tabelën më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
<i>Fitimi para tatimit</i>	11,882	44,096
Shpenzime jo të zbritshme për qëllime tatimore		
<i>Zhvlerësimi</i>	14,253	23,983
<i>Humbjet nga dëmtimi / lirimi i të arkëtueshmeve tregtare</i>	1,546	2,708
<i>dhe të tjera dhe shlyerjet</i>		
<i>Shpenzimit e tatimit në interes</i>	625	
<i>Ndryshimi në provizionimin e inventarit</i>		(935)
<i>Shpenzime per provizione ligjore, gjoba dhe ndeshkim</i>		3,100
<i>Ndryshimi në rezervën e linjitit</i>	24	782
<i>Ndryshimi në provizionet tjera</i>	187	530
<i>Shkembimi i energjisë elektrike</i>		
<i>Shpenzime të tjera tatimore jo të zbritshme</i>	5,951	932
Të ardhurat e përjashtuara për qëllime tatimore		
<i>Ndryshimi në provizionet tjera</i>	(491)	
<i>Ndryshimi në provizionimin e inventarit</i>	(182)	
<i>Shpenzimet e interesit</i>	(48)	(60)
<i>Te ardhurat nga interesi</i>	(153)	(1,367)
<i>Rimbursimi nga ATK</i>	(6.250)	(13,992)
<i>Të ardhurat te tatimuara nga banka</i>		
<i>Të ardhurat e tjera tatimore jo të zbritshme</i>	(8,584)	
Fitimi para shfrytëzimit të humbjeve tatimore	18,759	59,777
<i>Humbjet e tatimeve të bartura</i>		
Fitimi i tatueshëm	18,759	59,777
Shpenzimet e tatimit në fitim për vitin	1,876	5,978
<i>Ngarkesa e tatimit të shtyrë</i>	(722)	(1,006)

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

<i>Tatimi ne interes</i>	625	
Shpenzimet e tatimit në fitim	1,779	4,972

Sipas Ligjit për të Ardhurat e Korporatave nr. 06 / L-105, kompanisë i kërkohe t të paguajë tatimin në fitim me një normë prej 10% të fitimit të tatueshëm, siç llogaritet në Pasqyrën Vjetore të Kthimit të Tatimit në të Ardhura. Në përputhje me Ligjin e ri, humbjet tatimore mund të barten përpara për t'u shlyer gjatë katër viteve të ardhshme pas vitit në të cilin është shkaktuar humbja tatimore.

30. PASURITË DHE DETYRIMET E TATIMIT TË SHTYRË

Detyrimi tatimor i shtyrë llogaritet si më poshtë:

	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti i përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Vlera bartëse e ndërtesave, pajisjeve dhe softuerit IT	176,486	159,524
Vlera bartëse tatimore	(118,397)	(93,057)
Diferenca e përkorshme e tatueshme	58,089	66,467
Detyrimi tatimor i shtyrë në 10%	5,809	6,647

Detyrimi i përgjithshëm tatimor i shtyrë nuk është kalkuluar ne datën e përgatitjes së pasqyrave financiare.

31. ZOTIMET DHE KONTIGJENCAT

A Zotimet

Më 31 dhjetor 2025, Kompania ka zotime kapitale prej 29,040 mijë euro (2024: 14,495 mijë euro). Kompania nuk ka zotime operative të qirasë deri në fund të vitit.

Korporata Energjetike e Kosovës (KEK) ka hyrë në marrëveshje financimi me institucione ndërkombëtare për realizimin e projekteve kapitale në fushën e prodhimit të energjisë së ripërtërishe dhe modernizimit të infrastrukturës ekzistuese. Këto marrëveshje përfaqësojnë zotime të rëndësishme financiare për periudhat e ardhshme.

Kredia nga KfW, në vlerë prej €29 milion, është nënshkruar më 11 tetor 2023 dhe është ratifikuar nga Kuvendi i Republikës së Kosovës në qershor 2024. Kredia nga Banka Evropiane për Investime (EIB), në vlerë prej €33 milion, është nënshkruar më 18 mars 2024 dhe në datën e raportimit ndodhet në proces ratifikimi. Paralelisht, KEK ka siguruar grant nga WBIF/BE në vlerë prej €31.679 milion, i cili është nënshkruar më 11 tetor 2023 dhe dekretuar nga Presidentja më 3 nëntor 2023.

Nga granti i përgjithshëm, një shumë prej €5 milion është e dedikuar për asistencë teknike, ndërsa kontrata për konsulencë është nënshkruar në vlerë prej €2.48 milion. Pjesa e mbetur deri në €26.679 milion është e destinuar për financimin e punimeve ndërtimore.

Sipas planifikimeve aktuale, disbursimi i mjeteve nga këto burime financiare pritet të realizohet në faza gjatë viteve 2026–2028, me një disbursim fillestar deri në 15% në vitin 2026 (që mund të përfshijë edhe avanse), rreth 55% në vitin 2027 dhe pjesën e mbetur prej rreth 30% në vitin 2028.

Këto marrëveshje përbëjnë zotime të ardhshme të rëndësishme për KEK, ndërsa realizimi i tyre mbetet i kushtëzuar nga përmbushja e kushteve kontraktuale, procedurave të prokurimit dhe avancimi i projekteve përkatëse. Në datën e raportimit, këto financime nuk janë disbursuar në tërësi dhe nuk janë reflektuar plotësisht në pasqyrat financiare.

B Detyrimet kontigjente

Kompania beson se nuk do të ketë ndonjë dispozitë shtesë të kërkuar kundër çështjeve në pritje të gjykatës. Shuma e mundshme e gjithsej pagesave që Kompania do të mund të kërkojë të bënte, nëse kishte ndonjë vendim të pafavorshëm në lidhje me detyrimet kontigjente që nuk janë njohur në pasqyra financiare.

C Kontestet tatimore

Pasqyrat financiare të Kompanisë për vitin që përfundon më 31 dhjetor 2025 dhe 2024 janë subjekt i inspektimit nga autoritetet lokale tatimore.

Menaxhmenti i Kompanisë përdori vlerësimin dhe gjykimin e tij më të mirë për t'u pajtuar me ligjet e taksave duke përfshirë përdorimin e rezultateve të inspektimeve të mëparshme tatimore. Për shkak të përdorimit të gjykimin në përputhje me disa kërkesa të ligjeve tatimore dhe në varësi të vlerësimit të autoriteteve tatimore, shpenzimet tatimore, detyrimet dhe parapagimet më 31 dhjetor 2025 nuk do të ndryshojnë ndjeshëm në krahasim me atë të raportuar në këto pasqyra financiare.

D Garancionet bankare dhe të tjera

Më 31 dhjetor 2025, garancitë e papaguara të lëshuara në favor të kompanisë ishin 22,938 mijë euro (më 31 dhjetor 2024: 36,717 mijë euro) dhe garancitë nga klientët nga shitja e energjisë elektrike 223 mijë. Ndërsa garancitë e lëshuara nga Kompania në favor të palëve të tjera arrijnë në 6,451 mijë euro më 31 dhjetor 2025 (31 Dhjetor 2024: 82 mijë).

F Shpenzimet e dekomisionimit dhe pastrimit:

Qeveria e Kosovës është e përkushtuar të dekomisionoj TC 'Kosova A', për shkak të vjetërsisë dhe ndotjes së mjedisit, por edhe për faktin se Kosova është palë në ENCT dhe duhet të respektojë Direktivën Evropiane 2001/80 / EC, për kufizimin e emetimeve të ndotësve të caktuar në ajër nga impiantet e mëdha të djegies.

Bazuar në Draft Strategjinë e Energjisë të Republikës së Kosovës për periudhën 2013-2025 është parashikuar që koha e dekomisionimit të TC Kosova A, është e lidhur ngushtë me hyrjen në operim të TC Kosova e Re, në mënyrë që të mos krijohet mungesë të energjisë elektrike në kapacitetet lokale. Duhet gjithashtu të theksohet se çmontimi i të gjitha njësive të TC Kosova A do të fillojë menjëherë pas dekomisionimit nga përdorimi të njësive të tij aktive.

Strategjia e Energjisë së Kosovës 2017 - 2026 qëndron për ndërtimin e kapaciteteve të reja për prodhimin e energjisë elektrike dhe dekomisionimit të TC Kosova A, për arsye të ndryshme procesi u vonua dhe më në fund në 2015 ofertuesi u zgjodh për ndërtimin e TC Kosova e Re, megjithatë, kompania e zgjedhur ka deklaruar tërheqjen nga ky projekt. Prandaj, një strategji e re tani duhet të shkruhet në këto rrethana të reja, ku ajo duhet të bazohet në burimet lokale dhe vendimmarrjen, dhe e ardhmja e TC Kosova A është jetike.

Duke pasur parasysh ndryshimin e rrethanave dhe situatën e përgjithshme të krijuar në sektorin e energjisë në vend, me qëllim për të ndihmuar vendimmarrjen për të ardhmen e TC Kosova, duhet të kryhet një Studim i Fizibilitetit për rehabilitimin / rindërtimin e TC Kosova A.

Qëllimi strategjik i rehabilitimit / rindërtimit të TC Kosova A është të diagnostikojë gjendjen aktuale të TC Kosova A, të zgjas jetën e punës së këtij termocentrali, në përputhje me kërkesat mjedisore të BE-së dhe Shtetit, dhe sigurimin afatgjatë dhe të qëndrueshëm të gjenerimi i energjisë së qymyrit. Objektivat e projektit duhet të mbulojnë aspektet e mëposhtme:

Zgjatja e jetës së funksionimit të TC Kosova A për një periudhë:

- të paktën 25 vite
- 10 deri në 15 vite

Mirëmbajtja e TC A me lëndë djegëse primare të linjtit dhe lëndë djegëse ndihmëse Diesel;
Operacion në përputhje të plotë me ligjet, udhëzimet shtetërore të Kosovës dhe me direktivat e BE-së (Direktiva LCP 2010/75 / BE);

Mundësia për të përdorur teknologjinë më të mirë BAT në dispozicion (Teknologjia në dispozicion);

- Metodën që do të përdoren për të siguruar objektivat e projektit, dhe
- Sigurimi i standardeve më të larta në lidhje me mbrojtjen e mjedisit dhe jetës njerëzore.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

Përveç dispozitave të njohura të mjedisit të shpalosura në Shënimin 16, Kompania pranon se ka një numër shqetësimesh dhe detyrimesh mjedisore që rrjedhin nga Operacionet e Kompanisë që kërkojnë kosto të konsiderueshme për të korrigjuar. Bazuar në një studim të dekomisionimit të datës 15 mars 2010, kostot e tilla vlerësohen si më poshtë:

	(në milion EUR)
Prishja, pastrimi dhe rivitalizimi i zonës me një numër lehtësish mbështetëse që shërbejnë për pesë njësi të Kosovës A	28.4
Çështjet sociale; të cilat përfshijnë rikualifikimin e punëtorëve, socializimin, pensionin e parakohshëm dhe format e tjera të rehabilitimit të punëtorëve	5
Dekomisionimi i gazifikimit dhe e azotit	17.5
"Kosova Thëngjilli" dekomisionimi dhe rehabilitimi i mjedisit në fushën e TC Kosova A	5
Gjithsej i vlerësuar	55.9

31. ZOTIMET DHE KONTIGJENCAT (vazhdim)

Këto kosto mund të mos jenë rezultati përfundimtar i kostos së shlyerjes së këtyre detyrimeve dhe kërkojnë studime të mëtejshme dhe janë planifikuar të përcaktojnë detyrimet e mundshme.

Sidoqoftë, kompania nuk ka përgjegjësi ligjore aktuale për të shlyer këto detyrime pasi detyrime të tilla nuk janë parashikuar qartë nga legjislacioni në fuqi. Si pasojë, ajo nuk ka njohur një provizion në pasqyrat e tij financiare.

Që nga data e raportimit, nuk ka vendime ose informacione të reja të disponueshme për ne, të cilat do të tregojnë qasje të ndryshme ndaj njësive TC Kosova A.

Në datën e raportimit, nuk ka vendime ose informacione të disponueshme që do të tregojnë qasje të ndryshme për njësitë e Kosovës A.

Këto kosto mund të mos jenë rezultati përfundimtar i kostos për rregullimin e këtyre detyrimeve, dhe studime të tjera janë gjithashtu të nevojshme dhe janë planifikuar për të konstatuar detyrimet e mundshme.

Sidoqoftë, kompania aktualisht nuk ka asnjë detyrim ligjor t'i zbatojë këto detyrime, pasi këto detyrime nuk janë parashikuar qartë nga legjislacioni në fuqi. Si pasojë, asnjë pasqyrë nuk është njohur në pasqyrat financiare. Në datën e raportimit, nuk ka vendime ose informacione të disponueshme që të tregojnë mënyra të ndryshme ndaj njësive të Kosovës A.

32. KATEGORITË E PASURIVE DHE DETYRIMEVE FINANCIARE

Vlera kontabël e pasurive financiare dhe detyrimeve financiare për secilën kategori janë si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Pasuritë financiare		
<i>Huatë dhe arkëtimet (kosto e amortizuar)</i>		
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	118,143	42,072
Paraja dhe ekuivalentët e saj	43,965	2,638
Depozitat me afat	132,600	217,005
Investimet në letra me vlerë	-	26,063
	294,708	287,778
Detyrimet financiare		
<i>Detyrime të tjera (kosto e amortizuar)</i>		
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	17,553	12,069
069Huazimet	95,341	104,540
Shpenzimet akruale	5,926	6,516
	118,820	123,125

33. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR

A: - Menaxhimi i rrezikut kapital

Objektivat e Kompanisë kur menaxhon me kapital janë që të mbrojë aftësinë e Kompanisë për të vazhduar me vijimësinë në mënyrë që të ofrojnë kthime për aksionarët përmes optimizimit të gjendjes së borxhit dhe ekuitetit. Struktura e kapitalit të kompanisë përbëhet nga huazimet dhe kapitali i atribuar ndaj mbajtësit të kapitalit, që përfshin kapitalin, rezervat dhe humbjet e mbajtura.

Raporti i borxhit

Menaxhmenti rishikon strukturën e kapitalit në baza të vazhdueshme. Si pjesë e këtij shqyrtimi, menaxhmenti konsideron koston e kapitalit dhe rrezikun që lidhet me secilën klasë të kapitalit. Raporti i borxhit në fund të vitit ishte si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Borxhi	95,341	104,540
Ekuiteti	428,473	418,315
Koeficienti i borxhit në raport me ekuitetin	22%	25%

B: - Rreziku kreditor

Kompania i nënshtrohet rrezikut të kredisë përmes aktiviteteve të saj të shitjes. Në këtë drejtim, rreziku i kredisë për Kompaninë buron nga mundësia që palë të ndryshme mund të mos paguajnë detyrimet e tyre kontraktuale. Kompania merr garanci kur është e përshtatshme për të zbutur rrezikun e kredisë. Politika e Kompanisë është që të merret vetëm me palë të besueshme. Kushtet e kredisë variojnë midis 30 dhe 90 ditë.

Rreziku i vazhdueshëm i kreditor menaxhohet duke monitoruar klientët çdo muaj dhe duke i paralajmëruar klientët menjëherë. Të arkëtueshme tregtare përbëhen nga një numër i vogël i konsumatorëve. Llogaritë e arkëtueshme neto nga detyrimet e KESCO përbejnë pjesën e konsiderueshme të arkëtueshmeve neto të Kompanisë më 31 Dhjetor 2025. Rreziku i kredisë për para dhe ekuivalentët e saj konsiderohet i papërfillshëm, pasi palët janë banka me reputacion. Ekspozimi maksimal i kompanisë ndaj rrezikut të kredisë përfaqësohet nga vlera kontabël e secilës pasuri financiare në Pasqyrën e pozicionit financiar, siç thuhet në tabelën e mëposhtme:

	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Pasuritë financiare		
<i>Huatë dhe arkëtimet</i>		
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	118,143	42,072
Paraja dhe ekuivalentët e saj	43,965	2,638
Depozitat me afat	132,600	217,005
Investimet ne letra me vlerë	-	26,063
	294,708	287,778

Kompania analizon arkëtimet e saj të grupuara bazuar në të arkëtueshme të vonuara dhe jo të vonuara dhe bën supozime për të ndarë një normë të përgjithshme të pritshme të humbjes së kredisë për secilin grup. Më 31 dhjetor 2025 dhe 2024, Kompania nuk ka alokuar humbjen kreditore për disa të arkëtueshme tregtare që nuk janë për shkak të atyre që nuk janë shlyer deri në datën e caktuar të kontratës duke marrë parasysh që ato do të pranohen në muajt e parë të vitit pasardhës.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

33. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (vazhdim)

Lejimet për humbjet e pritshme kreditore

Kompania ka njohur një fitim 6,752 mijë euro në pasqyrë të të ardhurave gjithëpërfshirëse në lidhje me humbjet e pritshme kreditore për vitin e përfunduar më 31 dhjetor 2025.

Më poshtë janë paraqitur të arkëtueshmet tregtare bazuar në arkëtime të vonuara dhe jo të vonuara dhe kompensimi për humbjet e pritshme kreditore të parashikuara më lart janë si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)			Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)		
	Vlera bruto	Provizioni	Vlera neto	Vlera bruto	Provizioni	Vlera neto
Të arkëtueshmet tregtare të vonuara dhe jo të vonuara me vonesë deri në 6 muaj	26,973	(3,025)	23,948	26,559	(1,574)	24,985
me vonesë nga 6-12 muaj	2,460	(1,107)	1,353	2,590	(1,166)	1,424
me vonesë për më shumë se 12 muaj	9,887	(9,887)	-	18,522	(18,522)	0
Të arkëtueshmet tregtare me vonesë	39,320	(14,019)	25,301	47,671	(21,262)	26,409
Jo të vonuara	92,842		92,842	15,514	-	15,514
Të arkëtueshmet tregtare jo të vonuara	92,842	-	92,842	15,514	-	15,514
Gjithsej	132,162	(14,019)	118,143	63,185	(21,262)	41,923

Në tetor të vitit 2025 është pranuar vendimi i arbitrazhit ndërmjet Korporata Energjetike e Kosovës (KEK) si palë paditëse dhe KEDS dhe KESCO si palë të paditura. Para datës të raportimit janë realizuar pagesat nga KESCO, të cilat kanë ndikuar në përmirësimin e mundësisë së arkëtimit të kërkesave. Këto ngjarje janë marrë në konsideratë në vlerësimin e rrezikut kreditor dhe në matjen e lejimeve për humbjet e pritshme kreditore, në përputhje me kërkesat e SNRF 9 dhe procedurën e brendshëm për provizionimin e llogarive të arkëtueshme.

Lejimet nga humbjet për të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera më 31 dhjetor rakordohen me saldon hapëse të lejimet nga humbjet si më poshtë:

	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Gjendja më 1 Janar	(21,262)	(18,554)
Shlyerjet e provizionit të arkëtimit të vjetra	491	-
Lëshimi i provizioneve të arkëtimit të vjetra	8,298	
Te ngarkuara për periudhën	(1,546)	(2,708)
Gjendja më 31 Dhjetor	(14,019)	(21,262)

Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera shlyhen kur nuk ka ndonjë pritje të arsyeshme të rikuperimit. Treguesit se nuk ka ndonjë pritje të arsyeshme të rimëkëmbjes përfshijnë, mes të tjerash, mosarritjen e një debitori për t'u përfshirë në një plan ripagimi me kompaninë.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

33. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (vazhdim)

Humbjet neto nga dëmtimi në pasuritë financiare të njohura në fitim ose humbje

Gjatë vitit, fitimet / (humbjet) e mëposhtme u njohën në fitim ose humbje në lidhje me pasuritë financiare të zhvlerësuar:

	Viti përfunduar 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Viti përfunduar 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Humbjet nga zhvlerësimi / dëmtimi		
Dëmtimi i ngarkuar për të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	(1,546)	(2,708)
Kthimi i humbjeve të mëparshme nga dëmtimi	8,298	-
Humbjet neto nga dëmtimi në pasuritë financiare	6,752	(2,708)

C: - Rreziku tregtar

Aktivitetet e kompanisë e ekspozojnë atë kryesisht në rrezikun financiar të ndryshimeve në normat e interesit, si më poshtë në 27 (e) dhe rrezikun e mallrave në 27 (d). Rreziku i tregut nuk është i përqendruar në rrezikun valutor, pasi shumica e transaksioneve të kompanisë janë në valutë vendore.

D: - Rreziku i produktit

Rreziku i mallit i referohet paqartësive të vlerave të tregut në të ardhmen dhe madhësisë së të ardhurave të ardhshme, të shkaktuara nga luhatja e çmimeve të mallrave. Kompania importon energji elektrike për të mbuluar deficitin në bilancin energjetik të Kosovës, duke e ekspozuar këtë kompani ndaj rrezikut të mallrave. Sidoqoftë, duke filluar nga maji 2013, KEK-u nuk importon më energji. Prandaj, ekspozimi i tij ndaj rrezikut të mallit është i kufizuar në eksportin e energjisë që nuk është domethënëse për operimet e Kompanisë aktualisht.

E: - Rreziku i normave të interesit

Rreziku i normës së interesit përbëhet nga rreziku që vlera e një instrumenti financiar të luhetet për shkak të ndryshimeve në normat e interesit të tregut dhe rrezikut që maturimet e pasurive që mbartin interes ndryshojnë nga maturimet e detyrimeve që mbartin interesin e përdorur për të financuar ato pasuri (ri - Rreziku i çmimit). Kohëzgjatja për të cilën norma e interesit është e fiksuar në një instrument financiar tregon, në ç'masë është e ekspozuar ndaj rrezikut të normës së interesit.

Menaxhmenti beson se përveç huazimeve, Kompania nuk është e ekspozuar ndaj rrezikut të normës së interesit në instrumentet e tij financiare. Më 31 dhjetor 2025 dhe 2024, të gjitha huazimet janë marrë nga Qeveria e Kosovës, e cila është aksioneri 100% i Kompanisë, me normat variabile të interesit. Më poshtë është dhënë analiza e pasurive financiare dhe e detyrimeve financiare.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

33. MENAXHIMI I RREZIKUT FINANCIAR (vazhdim)

	Më 31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	Më 31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Pasuritë		
<i>Që nuk bartin interes</i>		
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	118,143	42,072
Paraja dhe ekuivalentët e saj	6	7
<i>Me normë fikse të interesit</i>		
Paraja dhe ekuivalentët e saj	43,959	2,631
Depozitat me afat	132,600	217,005
Investimet në letra me vlerë	0	26,063
	294,708	287,778
Detyrimet		
<i>Që nuk bartin interes</i>		
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	17,553	12,069
Shpenzimet akruale	5,926	6,516
<i>Norma variable e interesit</i>		
Huazimet	95,341	104,540
	118,820	123,125

Detyrimet financiare të Kompanisë janë me normë interesi të ndryshueshme e cila në maksimum mund të rritet deri në 2.5% p.a. Tabela e mëposhtme ilustron ndjeshmërinë e fitimit dhe kapitalit neto për një mundësi

	Fitimi për vitin		Ekuiteti	
	+ 2.5%	- 2.5%	+ 2.5%	- 2.5%
31 Dhjetor 2025	2,384	2,384	-	-
31 Dhjetor 2024	2,613	2,613	-	-

të arsyeshme. Ndryshimi në normat e interesit prej +/- 2.5% (2024: +/- 2.5%).

F: Rreziku i likuiditetit

Rreziku i likuiditetit pasqyron paaftësinë e Kompanisë në mbledhjen e fondeve për të përmbushur zotimet. Menaxhmenti monitoron nga afër pozicionin e likuiditetit dhe rrjedhën e parasë të Kompanisë. Kjo përfshinë mirëmbajtjen e pasqyrave të raporteve të likuiditetit të pozicionit financiar, përqendrimit të debitorëve dhe kreditorëve si në aspektin e përzierjes së përgjithshme të financimit, ashtu edhe për shmangien e besimit të padrejtë të një klient të madh individual. Më 31 dhjetor 2025 dhe 2024, detyrimet e kompanisë kanë maturime kontraktuale (përfshirë pagesat e interesit kur është e aplikueshme) siç përmbledhen më poshtë:

Më 31 Dhjetor 2025	Brenda 1 muaji (në EUR '000)	Nga 1 deri në 3 muaj (në EUR '000)	Nga 3 deri në 12 muaj (në EUR '000)	Nga 1 vit deri në 5 vite (në EUR '000)	Mbi 5 vite (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Detyrimet financiare						
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	11,388	5,284	881	-	-	17,553
Huazimet	-	-	10,483	39,932	44,926	95,341
Shpenzimet akruale	5,926	-	-	-	-	5,926
Gjithsej detyrimet	17,314	5,284	11,364	39,932	44,926	126,015

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

Më 31 Dhjetor 2024

	Brenda 1 muaji (në EUR '000)	Nga 1 deri në 3 muaj (në EUR '000)	Nga 3 deri në 12 muaj (në EUR '000)	Nga 1 vit deri në 5 vite (në EUR '000)	Mbi 5 vite (në EUR '000)	Gjithsej (në EUR '000)
Detyrimet financiare						
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	9,705	1,613	751	-	-	12,069
Huazimet	-	-	9,699	49,910	44,931	104,540
Shpenzimet akruale	6,516	-	-	-	-	6,516
Gjithsej detyrimet	16,221	1,613	10,450	49,910	44,931	123,125

G: - Vlera e drejtë e instrumenteve financiare

Vlerësimi i vlerës së drejtë

Vlera e drejtë përfaqëson çmimin që do të merrej për të shitur një pasuri ose do të paguhej për të transferuar një detyrim në një transaksion të rregullt midis pjesëmarrësve të tregut në datën e matjes.

Instrumentet financiare të njohura me vlerën e drejtë

Pasuritë financiare të matura me vlerën e drejtë në pasqyrën e pozicionit financiar në përputhshmëri me hierarkinë e vlerës së drejtë të cilat i grupojnë në tre nivele pasuritë dhe detyrimet bazuar në rëndësinë e të dhënave hyrëse në rëndësinë e të dhënave të mëvonshme të përdorura gjatë matjes së vlerës së drejtë të pasurive financiare.. Hierarkia e vlerës së drejtë është si më poshtë:

- Niveli 1: çmimet e kuotuar (jo të rregulluara) në tregjet aktive për pasurie dhe detyrime identike;
- Niveli 2: të dhëna të tjera të mëvonshme, përveç çmimeve të kuotuar, të përfshira në Nivelin 1 të cilat janë të gatshme për vëzhgim të pasurisë ose detyrimit, direkt (p.sh si çmime), ose indirekt (p.sh të bëra nga çmimet) dhe
- Niveli 3: të dhënat e mëvonshme në pasuri ose detyrime që nuk janë të bazuara në të dhëna të gatshme për vëzhgim tregu.

Më 31 dhjetor 2025 dhe 2024, kompania nuk ka pasuri financiare të matura me vlerë të drejtë.

Instrumentet financiare që nuk janë paraqitur me vlerë të drejtë

Vlerat e drejta të pasurive dhe detyrimeve afatshkurtër përafrjnë vlerën e tyre kontabël për shkak të natyrës së tyre afatshkurtër. Vlera e drejtë e huazimeve si dhe përafron vlerën e drejtë sepse megjithëse ato janë kredi me interes të ndryshueshëm, huadhënësi ka hequr dorë nga të gjitha interesat nga kompania.

	Vlera e bartur		Vlera e drejtë	
	31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Pasuritë financiare				
Të arkëtueshmet tregtare dhe të tjera	118,143	42,072	118,143	42,072
Paraja dhe bankat	43,965	2,638	43,965	2,638
Depozitat me afat	132,600	217,005	132,600	217,005
Investimet në letra me vlerë	-	26,063	-	26,063
Gjithsej	294,708	287,778	294,708	287,778

Vlera e bartur

Vlera e drejtë

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

Detyrimet financiare	31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2025 (në EUR '000)	31 Dhjetor 2024 (në EUR '000)
Të pagueshmet tregtare dhe të tjera	17,553	12,069	17,553	12,069
Huazimet	95,341	104,540	95,341	104,540
Shpenzimet akruale	5,926	6,516	5,926	6,516
Gjithsej	118,820	123,125	118,820	123,125

Vlera e drejtë e pasurive dhe detyrimeve financiare përfshihet në shumën në të cilën instrumenti mund të shkëmbehet në një transaksion aktual midis palëve të gatshme, përveçse në një shitje të detyruar ose të likuidimit.

KORPORATA ENERGJETIKE E KOSOVËS SH.A.
Shënimet për pasqyrat financiare
Për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2025

34. PRODHIMI DHE HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE

Kompania ka dy termocentrale; Kosova A dhe Kosova B për qëllime të prodhimit të energjisë elektrike. Këto impiante kanë kapacitet të përgjithshëm operativ prej 1,152 MW, dhe funksionojnë me 81% të kapacitetit të impianteve gjatë vitit 2025 (2024: 73.00%). Prodhimi neto i energjisë në të dy termocentralet për vitin 2025 ishte 4,686,553 MWh (2024: 5,494,962 MWh).

	Më 31 Dhjetor 2025	Më 31 Dhjetor 2024
	(në MW/h)	(në MW/h)
Kosova A		
Njësia A3	617,157	713,688
Njësia A4	661,326	702,764
Njësia A5	760,470	804,843
	2,038,953	2,221,295
Kosova B		
Njësia B1	1,978,418	2,036,766
Njësia B2	1,266,358	1,920,310
	3,244,776	3,957,076
Gjithsej	5,283,730	6,178,371
Konsumi i brendshëm	(437,786)	(534,288)
Konsumi i brendshëm – Kosto	(159,391)	(149,122)
	(597,177)	(683,410)
Energjia neto e prodhuar	4,686,553	5,494,961

Prodhimi i linjitit në vitin 2025 ishte 6,908,222 ton (2024: 8,068,711 ton).

Humbjet e energjisë elektrike:

Pas ndarjes së shpërndarjes dhe furnizimit, KEK-u nuk është më i ekspozuar ndaj humbjeve të energjisë në rrjet.

35. TRANSAKSIONET ME PALËT E NDËRLIDHURA

Në rrjedhën e zakonshme të biznesit, KEK-u ka bërë transaksione gjatë periudhave të raportimit financiar me klientët të cilët janë entitete qeveritare dhe individë që janë të lidhur me ose punojnë për entitetet qeveritare. Kompania gjithashtu ka një lidhje të palës së lidhur me drejtorët e saj dhe zyrtarët ekzekutiv. Transaksionet monetare me palët e ndërlidhura shpalosen më poshtë:

Transaksioni	Përshkrimi i transaksionit	Më 31 Dhjetor 2025	Më 31 Dhjetor 2024
Huazimet	Ministria e Financave	94,841	103,992
Shpenzimet e interesit	Ministria e Financave	2,499	2,761
Të hyrat nga interesi	Ministria e Financave	-	-
Kompensimi (pagat)	Zyrtarë ekzekutiv dhe jo-ekzekutiv	124	97
		97,464	106,850

36. NGJARJET PAS PERIUDHËS RAPORTUESE

Në përputhje me kërkesat e SNK 10, Menaxhmenti ka vlerësuar ngjarjet pas periudhës raportuese deri në datën e miratimit të pasqyrave financiare. Pas datës 31 dhjetor 2025, Kompania ka arkëtuar shumën prej 57,401,557.98 nga KESCO, në lidhje me një ekspozim ekzistues në datën e raportimit. Menaxhmenti ka vlerësuar se kjo pagesë ofron evidencë mbi kushtet ekzistuese në datën e raportimit dhe, si e tillë, është klasifikuar si ngjarje rregulluese. Rrjedhimisht, kjo ngjarje është marrë parasysh në vlerësimin e rikuperueshmërisë së ekspozimit dhe ka ndikuar në rishikimin e humbjeve të pritshme nga kreditë, në përputhje me SNRF 9 dhe procedurën e brendshëm për provizionimin e llogarive të arkëtueshme.