

Relatório & Contas

*Annual Report
& Accounts*

2025



Título Relatório e Contas de 2025
Title Annual Report and Accounts for 2025

Edição ENSE – Entidade Nacional para o Setor Energético, E.P.E.
Published by ENSE – National Energy Sector Authority, E.P.E

Morada e Estrada do Paço do Lumiar
contactos Campus do Lumiar, Edifício D-1º Andar
Address and 1649-038 Lisboa
contact details Tel. 213114140
E-mail geral@ense-epe.pt

Autor Unidade de Administração Geral
Author General Administration Unit
Departamento Financeiro e dos Recursos Humanos
Finance and Human Resources Department

Data da edição agosto 2026
Date of August 2026
publication

Índice

Contents

1

Introdução

Introduction

6

1.1. Mensagem do Presidente do Conselho de Administração

1.1. Message from the Chairman of the Board of Directors

7

1.2. Sumário Executivo

1.2. Executive Summary

10

1.3. Principais Indicadores Financeiros

1.3. Key Financial Indicators

13

2

Destaques do ano

Highlights of the Year

14

3

Contexto Macroeconómico

Macroeconomic Context

17

3.1. A nível Internacional

3.1. Internationally

18

3.2. A nível Nacional

3.2 Nationally

19

4

Áreas de Atividade

Areas of Activity

22

4.1. Unidade de Reservas Petrolíferas (URP)

4.1. Oil Reserves Unit (URP)

23

4.1.1. Organização e gestão das Reservas estratégicas

4.1.1. Organisation and management of strategic reserves

33

4.1.2. Evolução em 2025 das Introduções ao Consumo dos Combustíveis

4.1.2. Evolution of Fuel Volumes Released for Consumption in 2025

37

4.2. Unidade de Controlo e Prevenção (UCP)

4.2. Control and Prevention Unit (UCP)

42

4.2.1. Resumo da atividade de fiscalização do setor energético realizada em 2025

4.2.1. Summary of Energy Sector Inspection Activities Carried Out in 2025

42

4.2.2. – Resumo da atividade de prevenção do setor energético

4.2.2. – Summary of prevention activities in the energy sector

44

4.2.3. Destaque Final | Principais Indicadores e Resultados de 2025

4.2.3. – Final Highlight | Key Indicators and Results for 2025

48

5

Atividades de gestão e suporte

Management and support activities

50

5.1. Unidade de Administração Geral (UAG)

5.1. General Administration Unit (UAG)

51

Índice

6

5.1.1. Linhas gerais	
5.1.1. <i>General guidelines</i>	51
5.1.2. Departamento Financeiro e de Recursos Humanos (DFRH)	
5.1.2. <i>Finance and Human Resources Department (DFRH)</i>	52
5.1.3. Departamento Jurídico e Contencioso (DJC)	
5.1.3. <i>Legal and Litigation Department (DJC)</i>	58
5.1.4. Departamento de Sistemas de Informação (DSI)	
5.1.4. <i>Department of Information Systems (DSI)</i>	64

Cumprimento das Orientações Legais

Compliance with Legal Guidelines 65

6.1. Execução do Plano de Atividades e Orçamento	
6.1. <i>Implementation of the Activity Plan and Budget</i>	66
6.2. Eficiência operacional e gastos operacionais	
6.2. <i>Operational efficiency and operating expenditure</i>	67
6.3. Recursos humanos e massa salarial	
6.3. <i>Human resources and total wage bill</i>	69
6.4. Plano de investimentos	
6.4. <i>Investment Plan</i>	71
6.5. Contratualização de Serviço Público	
6.5. <i>Contracting of Public Services</i>	72
6.6. Gestão do Risco Financeiro	
6.6. <i>Financial Risk Management</i>	72
6.7. Limite de Crescimento do Endividamento	
6.7. <i>Debt Growth Limit</i>	73
6.8. Princípio da Unidade de Tesouraria do Estado	
6.8. <i>Principle of the Unity of the State Treasury</i>	74
6.9. Evolução do Prazo Médio de Pagamentos (PMP)	
6.9. <i>Evolution of the Average Payment Period (PMP)</i>	75
6.10. Estatuto do Gestor Público (art.º 32º e 33º do EGP)	
6.10. <i>Statute of Public Managers (Articles 32 and 33 of the EGP)</i>	77
6.11. Contratação Pública	
6.11. <i>Public Procurement</i>	77
6.12. Informação Complementar	
6.12. <i>Supplementary Information</i>	78
6.13. Quadro-resumo: Cumprimento das obrigações legais	
6.13. <i>Summary table: Compliance with legal obligations</i>	80

7

Análise Económica - Financeira

Economic and Financial Analysis 82

7.1. Análise da Conta de Resultados	
7.1. <i>Analysis of the Profit and Loss Account</i>	83

Índice

8

7.1.1. Unidade de Reservas Petrolíferas (URP)	
7.1.1. Oil Reserves Unit (URP)	84
7.1.2. Unidade de Controlo e Prevenção (UCP)	
7.1.2. Control and Prevention Unit (UCP)	92
7.1.3. Global	
7.1.3. Overall	94
7.2. Análise Patrimonial – Global	
7.2. Balance Sheet Analysis – Overall	99
7.3. Análise de Tesouraria – Global	
7.3. Overall Cash Flow Analysis	100
7.4. Investimento	
7.4. Investment	100
7.5. Endividamento	
7.5. Indebtedness	101
7.6. Prazos Médios de Pagamento e Recebimento	
7.6. Average Payment and Collection Periods	101
7.7. Grau de execução do orçamento carregado no SIGO/SOE:	
7.7. Degree of budget implementation recorded in SIGO/SOE:	102

9

Proposta de aplicação de resultados	
<i>Proposed allocation of results</i>	108

10

Demonstrações Financeiras	
<i>Financial Statements</i>	110

11

Anexo às Demonstrações Financeiras	
<i>Notes to the Financial Statements</i>	118

12

Demonstrações Orçamentais	
<i>Budgetary Statements</i>	163

13

Anexo às demonstrações orçamentais em 31 de dezembro de 2025	
<i>Appendix to the budgetary statements as at 31 December 2025</i>	179

Anexos	
<i>Appendices</i>	188

1

Introdução *Introduction*



1

Introdução

1.1. Mensagem do Presidente do Conselho de Administração

O ano decorreu num enquadramento internacional exigente, marcado por crescimento económico moderado, persistência de conflitos ou intervenções bélicas na Europa e Mediterrâneo, mas com claro impacto global, riscos geopolíticos e elevada sensibilidade dos mercados energéticos a fatores externos.

A estabilização gradual em baixa dos preços da energia, a diversificação das origens de abastecimento e o reforço das fontes renováveis contribuíram para reduzir alguns riscos observados em anos anteriores, sem afastar a necessidade de uma atenção permanente à segurança de abastecimento.

Em Portugal, a economia manteve um desempenho acima da média da Zona Euro, sustentado pela procura interna, investimento e por uma baixa taxa de desemprego. O setor energético, manteve um crescimento no consumo de produtos petrolíferos e gás natural, em paralelo com o reforço da produção renovável e da eletrificação da economia, num processo de transição energética que deve continuar a compatibilizar a descarbonização, a competitividade tecnológica e a Segurança de Abastecimento.

A ENSE reafirmou o seu papel enquanto entidade pública essencial para a confiança, transparência e resiliência do setor energético nacional. A nossa atuação centrou-se na gestão das reservas estratégicas, na fiscalização e prevenção, na digitalização, na cooperação institucional e no reforço de diversas competências técnicas, que passaria a elencar em seguida e sucintamente.

Assim destacaria em primeiro lugar, o contributo para a referida Segurança de Abastecimento, resultante da contratualização de armazenagem subterrânea em cavernas salinas, localizadas no sul de França,

Introduction

1.1. Message from the Chairman of the Board of Directors

The year unfolded against a challenging international backdrop, characterised by moderate economic growth, ongoing conflicts and military interventions in Europe and the Mediterranean – which nevertheless had a clear global impact – geopolitical risks, and the high sensitivity of energy markets to external factors.

The gradual downward stabilisation of energy prices, the diversification of supply sources and the expansion of renewable energy sources helped to reduce some of the risks observed in previous years, whilst still requiring constant attention to security of supply.

In Portugal, the economy continued to outperform the Eurozone average, underpinned by domestic demand, investment and a low unemployment rate. The energy sector saw continued growth in the consumption of petroleum products and natural gas, alongside increased renewable production and the electrification of the economy, as part of an energy transition that must continue to balance decarbonisation, technological competitiveness and security of supply.

ENSE reaffirmed its role as a key public body for the trust, transparency and resilience of the national energy sector. Our work focused on the management of strategic reserves, monitoring and prevention, digitalisation, institutional cooperation and the strengthening of various technical capabilities, which I shall briefly outline below.

Firstly, I would highlight the contribution to the aforementioned security of supply, resulting from the contracting of underground storage in salt caverns located in the south of France, amounting to approximately one-fifth of the national crude petroleum reserves. This solution has

num montante equivalente a cerca de um quinto das reservas de Crude nacionais. Esta solução permitiu responder aos constrangimentos estruturais da capacidade nacional de armazenagem, diversificar localizações, reduzir custos de contexto e reforçar a resiliência logística necessária ao cumprimento das obrigações nacionais e internacionais em matéria de Reservas.

Em segundo lugar, importa sublinhar o início da rotação de produtos armazenados, ainda de um modo contido e possível por via terrestre, sendo que esta questão constitui uma condição essencial para assegurar qualidade, operacionalidade e capacidade de mobilização das reservas estratégicas no futuro, garantindo que esta função de soberania permanece robusta, auditável e tecnicamente sustentada.

Em terceiro lugar, merece especial referência a reabilitação e modernização do sistema de oleodutos da POL NATO, incluindo o restabelecimento da interligação a um novo terminal marítimo, bem como a modernização e adaptação aos atuais requisitos do setor do sistema de oleodutos e infraestrutura de apoio. Estes investimentos, são determinantes para reforçar as condições de operação, segurança, rotação e eventual mobilização das referidas reservas armazenadas.

No domínio operacional, a Unidade de Controlo e Prevenção reforçou a sua intervenção em todo o território nacional, realizando mais de um milhar de ações de fiscalização, que abrangeu o Sistema Petrolífero Nacional, o Sistema Nacional de Gás, o Sistema Elétrico Nacional, a mobilidade elétrica e a bioenergia, contribuindo para a transparência do mercado, para a concorrência leal e para a proteção dos consumidores. O Centro de Coordenação Operacional de Energia manteve também um papel relevante na monitorização preventiva do abastecimento e na articulação com as entidades competentes.

O desempenho económico e financeiro, foi condicionado pela contabilização de Imparidades em Inventários, associado à desvalorização dos stocks de alguns produtos petrolíferos em função das cotações internacionais de Crude e respetivos derivados, no final do ano civil. Este efeito, de natureza externa à gestão operacional da empresa, determinou resultados contabilísticos negativos. Expurgado esse impacto, a ENSE

made it possible to address the structural constraints on national storage capacity, diversify storage locations, reduce associated costs and strengthen the logistical resilience required to meet national and international obligations regarding reserves.

Secondly, it is important to highlight the start of the rotation of stored products, albeit on a limited scale and currently only possible by land transport; this is an essential prerequisite for ensuring the quality, operational readiness and mobilisation capacity of strategic reserves in the future, thereby guaranteeing that this function of national sovereignty remains robust, audit-able and technically sound.

Thirdly, special mention should be made of the refurbishment and modernisation of the POL NATO pipeline system, including the re-establishment of the inter-connection to a new maritime terminal, as well as the modernisation and adaptation of the pipeline system and supporting infrastructure to current industry re-quirements. These investments are crucial for strength-ening the conditions for the operation, safety, rotation and potential mobilisation of the aforementioned stored reserves.

In the operational sphere, the Control and Preven-tion Unit stepped up its activities across the whole of the country, carrying out over a thousand inspection operations, covering the National Petroleum System, the National Gas System, the National Electricity System, electric mobility and bioenergy, thereby con-tributing to market transparency, fair competition and consumer protection. The Energy Operational Coordi-nation Centre also continued to play a key role in the preventive monitoring of supply and in liaising with the relevant authorities.

Economic and financial performance was affected by the recognition of inventory impairments, linked to the depreciation in the value of stocks of certain petro-leum products due to international prices for crude oil and its derivatives at the end of the calendar year. This effect, which was external to the company's operational management, resulted in negative accounting results. Excluding this impact, ENSE would have reported a profit, demonstrating the strength of its core business,

apresentaria resultado positivo, evidenciando a solidez da atividade recorrente, a estabilidade da tesouraria e a capacidade de continuar a cumprir as suas responsabilidades públicas.

Por fim, quero destacar o excelente desempenho do designado capital humano da Empresa. A empresa terminou o exercício com 52 trabalhadores, tendo cerca de três quartos destes colaboradores frequentado ações de formação. A motivação, competência e sentido de serviço público dos nossos quadros foram visíveis na atividade diária e na realização de iniciativas nacionais e internacionais, incluindo eventos técnicos, ações de cooperação e participação em fóruns especializados como a Agência Internacional de Energia, a Comissão Europeia, a ACOMES e a RELOP. Este envolvimento reforça a projeção externa da ENSE e confirma a maturidade técnica da organização.

O ano que agora termina, confirmou a importância da ENSE como uma empresa ao serviço do Estado, dos operadores económicos e dos cidadãos. Num setor em profunda transformação, continuaremos a desempenhar a nossa missão com rigor, responsabilidade e sentido de futuro, contribuindo para um setor energético mais seguro, transparente, sustentável e ao serviço de todos.

Agradeço aos colaboradores a dedicação e profissionalismo, aos parceiros institucionais a cooperação construtiva e aos cidadãos a confiança depositada no nosso trabalho.

Com os melhores cumprimentos,

the stability of its cash flow and its ability to continue fulfilling its public responsibilities.

Finally, I would like to highlight the excellent performance of the company's staff. The company ended the financial year with 52 employees, around three-quarters of whom attended training courses. The motivation, competence and sense of public service of our staff were evident in their day-to-day work and in the delivery of national and international initiatives, including technical events, cooperation projects and participation in specialist forums such as the International Energy Agency, the European Commission, ACOMES and RELOP. This involvement strengthens ENSE's external profile and confirms the organisation's technical maturity.

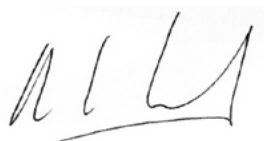
The year now drawing to a close has confirmed ENSE's importance as an organisation serving the State, economic operators and citizens. In a sector undergoing profound transformation, we will continue to fulfil our mission with rigour, responsibility and a forward-looking approach, contributing to a safer, more transparent and sustainable energy sector that serves everyone.

I would like to thank our staff for their dedication and professionalism, our institutional partners for their constructive cooperation, and the public for the trust they have placed in our work.

Yours faithfully,

Alexandre Fernandes

Presidente do Conselho de Administração
Chairman of the Board of Directors



1.2. Sumário Executivo

O exercício de 2025 decorreu num enquadramento macroeconómico de crescimento moderado e de persistente incerteza geopolítica, com impactos relevantes nos mercados energéticos internacionais e nacionais. A estabilização progressiva e em baixa dos preços da energia, a diversificação de origens de abastecimento e o reforço das fontes renováveis contribuíram para reduzir alguns riscos observados em anos anteriores, embora a dependência externa de petróleo, produtos petrolíferos e gás natural continue a justificar uma abordagem prudente e uma atenção permanente à segurança de abastecimento.

CONTEXTO MACROECONÓMICO E SETOR ENERGÉTICO

A economia mundial manteve um crescimento moderado, com inflação em trajetória descendente, mas ainda condicionada por tensões geopolíticas, incerteza comercial e volatilidade nos mercados de energia. Na União Europeia, a retoma económica foi gradual, sustentada pela procura interna e pela redução da inflação, mantendo-se, contudo, os custos energéticos como fator crítico para a competitividade industrial.

Em Portugal, a economia registou desempenho superior à média da Zona Euro, com crescimento do PIB de 1,9%, a inflação em 2,3% e uma baixa taxa de desemprego. O consumo de produtos petrolíferos cresceu 1,2%, atingindo os 8,8 milhões de toneladas, com destaque para o crescimento das Gasolinas (5,7%).

ATIVIDADE DE RESERVAS ESTRATÉGICAS

A Unidade de Reservas Petrolíferas assegurou a constituição, gestão e monitorização das reservas estratégicas nacionais, mantendo a ENSE o seu papel de Entidade Central de Armazenagem e garantindo o cumprimento das obrigações nacionais, europeias e internacionais em matéria de reservas de emergência. No final de 2025, as reservas da ENSE totalizavam 1.6 milhões de Toneladas, equivalentes a mais de 60 dias de Consumo.

O ano ficou marcado pelo reforço da política de Segurança de Abastecimento, concretizada pela contratação de armazenagem UGS (Under Ground Storage) equivalente a 1/5 das Reservas de Crude (133 mil Toneladas), em cavernas salinas localizadas em França. Esta operação pretendeu dar resposta aos constrangimentos

1.2. Executive Summary

The 2025 financial year unfolded against a macroeconomic backdrop of moderate growth and persistent geopolitical uncertainty, with significant impacts on international and domestic energy markets. The gradual stabilisation and downward trend in energy prices, the diversification of supply sources and the expansion of renewable energy sources helped to mitigate some of the risks observed in previous years, although external dependence on oil, petroleum products and natural gas continues to warrant a prudent approach and constant attention to security of supply.

MACROECONOMIC CONTEXT AND THE ENERGY SECTOR

The global economy maintained moderate growth, with inflation on a downward trajectory, but remained constrained by geopolitical tensions, trade uncertainty and volatility in energy markets. In the European Union, the economic recovery was gradual, underpinned by domestic demand and falling inflation; however, energy costs remained a critical factor for industrial competitiveness.

In Portugal, the economy outperformed the Eurozone average, with GDP growth of 1.9%, inflation at 2.3% and a low unemployment rate. Consumption of petroleum products grew by 1.2%, reaching 8.8 million tonnes, with petrol consumption showing particularly strong growth (5.7%).

STRATEGIC RESERVES ACTIVITY

The Oil Reserves Unit ensured the establishment, management and monitoring of national strategic reserves, with ENSE maintaining its role as the Central Storage Entity and ensuring compliance with national, European and international obligations regarding emergency reserves. By the end of 2025, ENSE's reserves totalled 1.6 million tonnes, equivalent to more than 60 days' consumption.

The year was marked by the strengthening of the Security of Supply policy, achieved through the contracting of UGS (Underground Storage) capacity equivalent to one-fifth of the crude petroleum reserves (133,000 tonnes) in salt caverns located in France. This operation was intended to address structural constraints on national

estruturais de capacidade de armazenagem nacional, permitindo uma redução expressiva do custo de armazenagem.

Prosseguiram igualmente os investimentos de reabilitação e modernização do Depósito POL NATO de Lisboa, incluindo a conclusão da ligação ao terminal marítimo da OZ Energia, o arranque da empreitada de melhoria de segurança e operacionalidade e a continuidade das ações de manutenção, inspeção, rotação de produto e reforço dos sistemas de segurança. Estes investimentos são determinantes para assegurar melhores condições de operação, rotação e eventual mobilização das reservas.

ATIVIDADE DE FISCALIZAÇÃO

A Unidade de Controlo e Prevenção reforçou a sua atuação como estrutura especializada de fiscalização e prevenção do setor energético. Em 2025 foram realizadas 1.434 ações de fiscalização em todo o território nacional, que permitiram identificar 925 infrações e originaram 528 autos de notícia. No âmbito dos programas europeus de controlo da qualidade dos combustíveis e das emissões no transporte marítimo, foram ainda efetuadas 277 colheitas de amostras de combustíveis.

O Centro de Coordenação Operacional de Energia manteve um papel essencial na monitorização preventiva do abastecimento energético, em articulação com a ANEPC e outras entidades competentes, tendo igualmente prestado apoio à atualização do Plano de Intervenção e Utilização das Reservas de Segurança e à revisão dos critérios da Rede Estratégica de Postos de Abastecimento. Em 2025 foram registadas e analisadas 4.280 reclamações, menos cerca de 13% do que no ano anterior.

Na área da bioenergia, a ENSE acompanhou o cumprimento das metas de incorporação e a emissão e transação de Títulos de Biocombustíveis. Os fornecedores nacionais introduziram no consumo uma incorporação física de 5,5%. Foram transacionados 180.973 Títulos de Biocombustíveis de dupla contagem, com receita associada à emissão no valor de 884 mil euros.

storage capacity, enabling a significant reduction in storage costs.

Investments in the refurbishment and modernisation of the POL NATO depot in Lisbon also continued, including the completion of the connection to the OZ Energia maritime terminal, the commencement of works to improve safety and operational efficiency, and the ongoing maintenance, inspection, product rotation and reinforcement of safety systems. These investments are crucial to ensuring better conditions for the operation, rotation and potential mobilisation of reserves.

INSPECTION ACTIVITIES

The Control and Prevention Unit strengthened its role as a specialised body for supervision and prevention within the energy sector. In 2025, 1,434 inspections were carried out across the country, which identified 925 infringements and resulted in 528 notices of infringement. As part of the European programmes for monitoring fuel quality and emissions in maritime transport, 277 fuel samples were also collected.

The Energy Operational Coordination Centre continued to play a key role in the proactive monitoring of energy supply, in coordination with ANEPC and other relevant bodies, whilst also providing support for updating the Intervention and Utilisation Plan for Security Reserves and for revising the criteria for the Strategic Network of Refuelling Stations. In 2025, 4,280 complaints were recorded and analysed, around 13% fewer than in the previous year.

In the field of bioenergy, ENSE monitored compliance with blending targets and the issuance and trading of Biofuel Certificates. Domestic suppliers achieved a physical blending rate of 5.5% in consumption. A total of 180,973 double-counted Biofuel Certificates were traded, with revenue from their issue amounting to €884 thousand.

ATIVIDADES DE APOIO À GESTÃO

Em matéria de recursos humanos, a ENSE terminou o exercício com 52 trabalhadores, com 78% dos colaboradores a frequentaram ações de formação, num total de 2.188 horas, reforçando competências técnicas, operacionais, digitais e de liderança. A área Jurídico e Contencioso, assegurou o apoio a 35 processos judiciais, em matéria contraordenacional, foram tratados 610 autos, dos quais 442 instruídos pela empresa e 168 encaminhados para outras autoridades. A Contratação Pública envolveu 59 procedimentos. Na área de Sistemas de Informação, destaque para o reforço da cibersegurança, a evolução do Balcão Único da Energia com a interligação com plataformas de outras entidades públicas e reforço da proteção e a resiliência dos dados.

DESEMPENHO ECONÓMICO-FINANCEIRO

O desempenho económico foi fortemente condicionado pela contabilização de uma perda por Imparidade em Inventários, no valor de cerca de 15,7 milhões de euros, associada à desvalorização de stocks de Gasóleo e Fuelóleo de acordo com as normas contabilísticas aplicáveis e com as cotações de mercado em 31/12. Este efeito, de natureza externa à gestão, determinou um EBITDA negativo de €2,8 milhões e um Resultado Líquido negativo de €12,5 milhões.

Expurgado o efeito da Imparidade referida, a empresa apresentaria um resultado positivo de €3,2 milhões, com a área de Reservas a teria um EBITA €13,2 milhões e um Resultado Antes de Impostos positivo de €3,5 milhões.

Em termos de tesouraria, a ENSE manteve uma posição estável, com Disponibilidades de €77,8 milhões. O endividamento permaneceu circunscrito ao empréstimo obrigacionista de €360 milhões. O Prazo Médio de Pagamento situou-se em 35 dias e não foram registados pagamentos em atraso nos termos legais aplicáveis.

MANAGEMENT SUPPORT ACTIVITIES

In terms of human resources, ENSE ended the financial year with 52 employees, with 78% of staff attending training courses totalling 2,188 hours, thereby strengthening their technical, operational, digital and leadership skills. The Legal and Litigation department provided support for 35 court cases; in relation to administrative offences, 610 reports were handled, of which 442 were investigated by the company and 168 were referred to other authorities. Public procurement involved 59 procedures. In the Information Systems area, highlights included the strengthening of cybersecurity, the development of the One-Stop Energy Shop through interconnection with platforms of other public bodies, and the enhancement of data protection and resilience.

ECONOMIC AND FINANCIAL PERFORMANCE

Economic performance was heavily influenced by the recognition of an impairment loss on inventories, amounting to approximately 15.7 million euros, associated with the write-down of diesel and fuel oil stocks in accordance with applicable accounting standards and market prices as at 31 December. This effect, which was beyond management's control, resulted in a negative EBITDA of €2.8 million and a net loss of €12.5 million.

Excluding the effect of the aforementioned impairment, the company would have reported a profit of €3.2 million, with the Reserves division posting an EBITA of €13.2 million and a profit before tax of €3.5 million.

In terms of cash flow, ENSE maintained a stable position, with cash and cash equivalents of €77.8 million. Indebtedness remained limited to the €360 million bond issue. The average payment term stood at 35 days and no late payments were recorded under the applicable legal provisions.

1.3. Principais Indicadores Financeiros

Os principais Indicadores Financeiros são os seguidamente apresentados.

1.3. Key Financial Indicators

The main Financial Indicators are presented below.

INDICADORES / ANOS . INDICATORS / YEARS		2024	2025
ESTRUTURA ACCIONISTA . SHAREHOLDER STRUCTURE			
Total Capital Social . Total Share Capital		0,25	0,25
Capital Social detido pelo Estado . Share capital held by the State		100,00	100,00
SITUAÇÃO PATRIMONIAL M€ . STATEMENT OF FINANCIAL POSITION M€			
Activo circulante (corrente) . Current assets	Exist+Adianfor+ Créd+Tit+Dispon Inventories+Advances to Suppliers+Receivables+Securiti es+Cash and Cash Equivalents	462,69	448,23
Activo fixo (não corrente) . Non-current assets	Imobilizado: Corp+Incop+Financ Non-current assets: Tangible+Intangible+Financial Assets	2,80	5,03
Total Activo . Total assets		465,49	453,26
Capital próprio . Equity		85,35	73,99
Passivo . Liabilities		380,14	379,28
Total CP+Int Min+Passivo . Total Equity + NCI +Liabilities		465,49	453,26
ACTIVIDADE ECONÓMICA . ECONOMIC ACTIVITY			
Resultado Operacional . Operating profit		16,19	-3,07
Amortizações + Provisões + Imparidades de dívidas a receber . Depreciation and amorti- sation + Provisions + Impairment of receivables		0,85	0,91
Resultado Líquido . Net Profit		1,93	-12,49
EBITDA	ResultOperac+Amort+Prov Operating Profit+Depreciation & Amortisation+Provisions	16,51	-2,75
Volume de Negócios . Turnover	Vendas+PrestServ Sales and Services Rendered	56,78	55,43
Custos com Pessoal . Staff Costs		2,75	3,17
VAB cf . GVA at factor cost	PrestServ+ProvSuplem-CEVC-FSE's-Im Services Rendered+Supplementary Revenue-Cost of Sales-External Supplies&Services-Taxes	21,80	16,84
Número de Trabalhadores . Number of employees		46	47
VAB cf per capita . GVA at factor cost per employee		0,47	0,36
SITUAÇÃO FINANCEIRA . FINANCIAL POSITION			
Fluxos das Actividades Operacionais . Cash flows from Operating Activities		17,56	12,84
Fluxos das Actividades de Investimento . Cash flows from Investing Activities		1,61	-1,22
Fluxos das Actividades de Financiamento . Cash flows from Financing Activities		-14,75	-11,58
Liquidez geral (sem Reservas) . Overall Liquidity (excluding Reserves)	ActivoCirculante/PassivoCirculante Current Assets/Current Liabilities	2,76	4,48
RÁCIOS DE ESTRUTURA . STRUCTURAL RATIOS			
Autonomia Financeira . Financial autonomy %	CapitPróp/ActivoLíquido Equity/Net Assets	18,3%	16,3%
Solvabilidade . Solvency %	CapitPróp/Passivo Equity/Liabilities	22,5%	19,5%
Endividamento . Indebtedness %	Passivo/Ativo Liabilities/Assets	81,7%	83,7%
OUTROS INDICADORES . OTHER INDICATORS			
Custos estrutura/custos totais . Structural costs/total costs %		11,8%	14,3%
Custo médio ponderado dos Capitais . Weighted average cost of Capital %	ResultFinanc/Dividamédia Financial Result/Average Debt	3,9%	-2,6%
Prazo médio de Recebimentos (dias) . Average Collection period (days)	Clientes/(Vendas+PrestServ(cIVA))x365 Trade Receivables/(Sales+Services Rendered (incl. VAT)) x 365	27	39
Prazo médio de Pagamentos (dias) . Average Payment period (days)	Forneced/CustoVendas(compras)x365 Trade Payables/Cost of Sales (Purchases) x 365	21	35

2

Destques do ano *Highlights of the Year*



2

Destaques
do anoHighlights
of the Year

01.

Aumento de limite legal de
Reservas fora do território
nacional

Armazenagem subterrânea equivalente a cerca de 1/5 das reservas totais de Crude.

Increase in the statutory limit
on reserves held outside the
national territory

Underground storage equivalent to around one-fifth of total crude petroleum reserves.



02.

Reservas estratégicas acima
de 60 dias de consumo

A ENSE manteve 1,6 milhões de toneladas de reservas sob gestão.

Strategic reserves exceeding
60 days' consumption

ENSE maintained 1.6 million tonnes of reserves under its management.



03.

Reabilitação do Depósito
POL NATO de Lisboa

Conclusão da ligação a terminal marítimo adjacente e reforço da operacionalidade com o início da rotação, essencial à qualidade das Reservas.

Refurbishment of the NATO
POL Depot in Lisbon

Completion of the connection to the adjacent maritime terminal and enhancement of operational capacity with the start of rotation, which is essential to the quality of the reserves.



04.

II Conferência Fiscalização e
Prevenção

Faculdade de Engenharia da Universidade do Porto com mais de 200 participantes.

2nd Conference on Inspection
and Prevention

Faculty of Engineering, University of Porto, with over 200 participants.



05.

Fiscalização reforçada em
todo o território nacional

Realizadas 1.434 ações, com 925 infrações identificadas e 528 autos.

Enhanced enforcement
across the whole country

1,434 inspections carried out, with 925 infringements identified and 528 fines issued.



06.

Monitorização preventiva do abastecimento energético

O CCOE apoiou a revisão dos instrumentos de resposta e analisou 4.280 reclamações.

Preventive monitoring of energy supply

The CCOE supported the review of response mechanisms and analysed 4,280 complaints.



07.

Acompanhamento da bioenergia e dos Títulos de Biocombustíveis

Incorporação física de 5,5% e transação de 180.973 TdB de dupla contagem.

Monitoring of bioenergy and biofuel certificates

Physical incorporation of 5.5% and transaction of 180,973 TdB of double-counted volumes.



08.

Evolução do Balcão Único da Energia

Novas interligações institucionais e reforço da cibersegurança e resiliência dos dados.

Development of the One-Stop Energy Shop

New institutional linkages and strengthening of cybersecurity and data resilience.



09.

Valorização do capital humano da ENSE.

52 trabalhadores, 78% em formação e 2.188 horas de capacitação realizadas.

Development of ENSE's human capital

52 employees, 78% undergoing training and 2,188 hours of training delivered.



10.

Solidez da atividade

Impacto contabilístico das Imparidades de Existências, condiciona Resultados.

Soundness of operations

The accounting impact of inventory impairments has affected results.

3

Contexto Macroeconómico *Macroeconomic Context*



3

Contexto
Macroeconómico

3.1. A nível Internacional

O ano de 2025 caracterizou-se por um **ambiente macroeconómico global de crescimento moderado** com persistente incerteza geopolítica que condicionou o normal funcionamento de muitos dos principais mercados internacionais. De acordo com o Fundo Monetário Internacional (FMI), o crescimento do PIB mundial situou-se em torno de **3,2%**, abaixo da média histórica pré-pandemia, refletindo o impacto cumulativo do aperto monetário dos anos anteriores, tensões comerciais e conflitos geopolíticos prolongados, com destaque para a situação na Ucrânia, mas também no Médio Oriente com impactos relevantes no setor energético.

A inflação global manteve uma trajetória descendente ao longo de 2025, aproximando-se gradualmente dos objetivos dos principais bancos centrais, embora com **pressões persistentes associadas aos serviços e à energia**, especialmente nos EUA e em algumas economias emergentes. Neste contexto, vários bancos centrais iniciaram uma fase prudente de **flexibilização monetária**, com impactos positivos nas condições financeiras e no investimento.

Este enquadramento macroeconómico influenciou diretamente os mercados energéticos globais:

- **Petróleo:** preços relativamente estáveis durante o ano de 2025, embora voláteis, condicionados por riscos geopolíticos no Médio Oriente, políticas da OPEP+ e uma procura global a crescer de forma contida;
- **Gás natural:** maior estabilidade face aos anos anteriores, beneficiando da diversificação de fornecedores, elevados níveis de armazenamento e crescimento moderado da procura;
- **Eletricidade:** aumento estrutural da procura, impulsionado pela eletrificação da economia, digitalização e expansão de centros de dados, conforme evidenciado pela Agência Internacional de Energia (AIE).

Na União Europeia, 2025 ficou marcado por uma **retoma económica gradual**, apesar de um enquadramento

Macroeconomic
Context

3.1. Internationally

The year 2025 was characterised by a **global macroeconomic environment of moderate growth**, with persistent geopolitical uncertainty that hampered the normal functioning of many of the major international markets. According to the International Monetary Fund (IMF), global GDP growth stood at around **3.2%**, below the pre-pandemic historical average, reflecting the cumulative impact of monetary tightening in previous years, trade tensions and protracted geopolitical conflicts, notably the situation in Ukraine, but also in the Middle East, with significant impacts on the energy sector.

Global inflation continued on a downward trajectory throughout 2025, gradually approaching the targets set by the major central banks, albeit with **persistent pressures linked to services and energy**, particularly in the US and in some emerging economies. Against this backdrop, several central banks embarked on a cautious phase of **monetary easing**, with positive effects on financial conditions and investment.

This macroeconomic context has had a direct impact on global energy markets:

- **Oil:** prices remained relatively stable throughout 2025, albeit volatile, influenced by geopolitical risks in the Middle East, OPEC+ policies and modest growth in global demand;
- **Natural gas:** greater stability compared with previous years, benefiting from diversification of suppliers, high storage levels and moderate growth in demand;
- **Electricity:** a structural increase in demand, driven by the electrification of the economy, digitalisation and the expansion of data centres, as highlighted by the International Energy Agency (IEA).

In the European Union, 2025 was marked by a **gradual economic recovery**, despite a challenging external environment. The European Commission forecasts real GDP growth in the EU of around 1.5%, underpinned mainly by

externo desafiante. A Comissão Europeia aponta para um crescimento real do PIB da UE de cerca de 1,5%, sustentado sobretudo pela procura interna, mercado de trabalho resiliente e redução da inflação.

A inflação na área do euro manteve uma trajetória de convergência para o objetivo do BCE, situando-se em torno de **2,1% em média**, com a componente energética a desempenhar um papel relevante na variabilidade dos preços ao consumidor.

IMPACTOS NO SETOR ENERGÉTICO EUROPEU

- **Petróleo e derivados:** manutenção da elevada dependência externa, embora com menor peso relativo da Rússia e maior diversificação de origens, limitando choques abruptos de preços;
- **Gás natural:** mercados mais estabilizados, com preços significativamente abaixo dos picos de 2022–2023, ainda que superiores aos níveis pré-crise, refletindo custos estruturais de segurança de abastecimento;
- **Eletricidade:** forte crescimento da produção renovável, aumento da frequência de preços baixos ou mesmo negativos nos mercados grossistas em determinados períodos, e pressão para reforço da flexibilidade e do armazenamento;

Apesar destes desenvolvimentos, os **custos energéticos permaneceram um fator crítico de competitividade** para a indústria europeia, condicionando investimento e crescimento económico potencial.

3.2. A nível Nacional

Em Portugal, a economia apresentou um desempenho **relativamente mais favorável** face à média da área do euro. O PIB cresceu cerca de **1,9% em 2025**, sustentado pela procura interna, investimento associado ao Plano de Recuperação e Resiliência (PRR) e um mercado de trabalho robusto.

domestic demand, a resilient labour market and falling inflation.

*Inflation in the euro area continued to converge towards the ECB's target, **averaging** around **2.1%**, with the energy component playing a significant role in the volatility of consumer prices.*

IMPACTS ON THE EUROPEAN ENERGY SECTOR

- **Oil and petroleum products:** continued high external dependence, although with a lower relative share from Russia and greater diversification of sources, limiting sudden price shocks;
- **Natural gas:** more stabilised markets, with prices significantly below the 2022–2023 peaks, albeit higher than pre-crisis levels, reflecting structural costs associated with security of supply;
- **Electricity:** strong growth in renewable generation, an increase in the frequency of low or even negative prices in wholesale markets during certain periods, and pressure to enhance flexibility and storage capacity;

*Despite these developments, **energy costs remained a critical factor for the competitiveness** of Euro-pean industry, constraining investment and potential economic growth.*

3.2 Nationally

*In Portugal, the economy performed **relatively better** than the euro area average. GDP grew by around **1.9% in 2025**, underpinned by domestic demand, investment linked to the Recovery and Resilience Plan (RRP) and a robust labour market.*

A inflação situou-se em torno de **2,3%**, refletindo uma normalização progressiva dos preços energéticos e alimentares, embora com episódios de volatilidade ao longo do ano. A taxa de desemprego manteve-se baixa (cerca de 6%), contribuindo para a resiliência dos indicadores de consumo privado.

*Inflation stood at around **2.3%**, reflecting a gradual normalisation of energy and food prices, albeit with episodes of volatility throughout the year. The unemployment rate remained low (around 6%), contributing to the resilience of private consumption indicators.*

IMPACTOS NO SETOR ENERGÉTICO NACIONAL

- **Petróleo:** redução do impacto dos preços internacionais na inflação, embora mantendo relevância significativa na balança energética externa, uma vez que o país, dada a sua escala, não consegue influenciar a trajetória de formação dos preços que é refletida tendo por base as cotações dos principais mercados internacionais;
- **Gás natural:** maior estabilidade de preços, favorecida pela integração nos mercados ibéricos e maior previsibilidade do abastecimento;
- **Eletricidade:** forte contribuição das fontes renováveis para a produção nacional, mitigando custos de importação e reduzindo a exposição a choques externos, apesar da sensibilidade a condições hidrológicas e eólicas.

Apesar de tudo, manteve-se a prudência face a evolução futura destes contextos macroeconómicos face aos inúmeros riscos geopolíticos internacionais.

Em termos energéticos, destaca-se o crescimento do consumo de produtos petrolíferos em 2025 face a 2024 de 1,2%, como adiante se detalha no ponto 4.1.2.

Regista-se o crescimento da produção de eletricidade através de fontes renováveis, apesar de se manter o cenário em termos de total da energia primária com uma forte dependência exterior, por via da incorporação energética dos Produtos Petrolíferos e do Gás Natural, este último em clara retração volumétrica, pelo que qualquer instabilidade no contexto internacional continua a ter reflexos significativos na formação dos preços praticados e no comportamento da nossa economia.

IMPACTS ON THE NATIONAL ENERGY SECTOR

- **Oil:** a reduction in the impact of international prices on inflation, although they remain a significant factor in the external energy balance, given that the country, due to its size, is unable to influence the price formation trajectory, which is determined by quotations on the main international markets;
- **Natural gas:** greater price stability, aided by integration into the Iberian markets and greater predictability of supply;
- **Electricity:** a strong contribution from renewable sources to domestic generation, mitigating import costs and reducing exposure to external shocks, despite sensitivity to hydrological and wind conditions.

Nevertheless, a cautious stance was maintained regarding the future evolution of these macroeconomic contexts, given the numerous international geopolitical risks.

In terms of energy, of particular note is the 1.2% growth in the consumption of petroleum products in 2025 compared with 2024, as detailed below in section 4.1.2.

There has been growth in electricity generation from renewable sources, although the overall picture for total primary energy remains one of heavy external dependence, due to the energy contribution of petroleum products and natural gas – the latter showing a clear decline in volume – meaning that any instability in the international context continues to have significant repercussions on pricing and the performance of our economy.

Assim, o país continua bastante dependente de fatores externos que nos condicionam mantendo-se presente a enorme importância de concretizar o objetivo estratégico nacional de promover a transição energética com vista a diversificar de forma mais estrutural as fontes energéticas e que se concretize, de forma faseada, a passagem da necessidade da utilização de combustíveis fósseis para um perfil energético menos carbónico.

Deste modo, como já assinalado anteriormente, o País continua a balizar a evolução das suas necessidades energéticas num processo em que esta transição continuará gradual, e a requerer muita investigação e desenvolvimento para garantir uma fundamental maturação tecnológica, pelo que o tema da inovação e novo reperfilamento da matriz energética tem que estar alinhada com o objetivo que é garantir a segurança de abastecimento. Deste modo, é fundamental continuar a identificar e assegurar soluções resilientes, redundantes e que permitam o normal desenrolar da atividade económica e o bem-estar das populações, o que aconselha a existência de um verdadeiro Plano Nacional de Segurança Energética que identifique oportunidades, ameaças e concretize propostas de soluções operacionais.

Consequently, the country remains heavily dependent on external factors that constrain us, whilst the enormous importance of achieving the national strategic objective of promoting the energy transition remains paramount. This aims to diversify energy sources in a more structural manner and to bring about, in a phased manner, the shift away from the need to use fossil fuels towards a lower-carbon energy profile.

Consequently, as previously noted, the country continues to chart the course of its evolving energy needs in a process where this transition will remain gradual and will require extensive research and development to ensure the necessary technological maturity; therefore, the issues of innovation and the re-profiling of the energy mix must be aligned with the objective of guaranteeing security of supply. It is therefore essential to continue identifying and ensuring solutions that are resilient, redundant and capable of enabling the normal course of economic activity and the well-being of the population; this calls for the existence of a genuine National Energy Security Plan that identifies opportunities and threats and sets out proposals for operational solutions.



4

Áreas de Atividade *Areas of Activity*

4

Áreas de Atividade

Areas of Activity

4.1. Unidade de Reservas Petrolíferas (URP)

4.1. Oil Reserves Unit (URP)

A unidade responsável pela constituição, gestão e monitorização das reservas de segurança de produtos petrolíferos nacional, assumindo o papel de Entidade Central de Armazenagem.

The unit responsible for establishing, managing and monitoring the national security reserves of petroleum products, acting as the Central Storage Entity.

O Plano de Atividades teve o seguinte desempenho anual:

The Activity Plan achieved the following annual performance:

ATIVIDADES . ACTIVITIES	DESCRIÇÃO . DESCRIPTION	EXECUÇÃO . IMPLEMENTATION
1	Reservas – Monitorização, Armazenagem e Otimização da sua gestão <i>Reserves – Monitoring, storage and optimisation of their management</i>	Executado . Completed
2	Plano Plurianual de investimentos no depósito POL-NATO Lisboa <i>Multi-annual investment plan for the POL-NATO Lisbon depot</i>	Em Execução . In progress
3	Plano de Fiscalização das Reservas <i>Reserves Supervision Plan</i>	Executado . Completed
4	Balcão Único da Energia Operação e Desenvolvimentos <i>Energy One-Stop Shop Operations and Developments</i>	Executado . Implemented
5	Rotação de 1/4 do crude de Sines para Caverna Salina em França <i>Quarterly rotation of crude oil from Sines to the Salt Cavern in France</i>	Executado . Completed
6	Participação nas reuniões da Agência Internacional de Energia (AIE) e da Comissão Europeia <i>Participation in meetings of the International Energy Agency (IEA) and the European Commission's Oil Coordination Group</i>	Executado . Completed
7	Participação nas reuniões da ACOMES <i>Participation in ACOMES meetings</i>	Executado . Completed
8	Desenvolver as ferramentas de comunicação da ENSE <i>Developing ENSE's communication tools</i>	Executado . Completed

A) GESTÃO DE RESERVAS

A) STOCK MANAGEMENT

A Unidade continuou a garantir a monitorização das condições de armazenagem das reservas estratégicas nacionais num contexto em que ainda há um incremento do total das introduções ao consumo e, logo, das obrigações de reservas de segurança a garantir e face ao desafio de alguma limitação da capacidade instalada de armazenagem, com o facto de que a atualização destes contratos em território nacional têm originado um incremento contínuo nestes custos, ao mesmo tempo que tem havido um aumento médio dos pedidos de reservas pelos operadores obrigados junto da ENSE, ao mesmo tempo que assegura que se cumpre a obrigação de registo de introduções ao consumo e constituição de reservas por parte de todos os

The Unit continued to ensure the monitoring of storage conditions for national strategic reserves against a backdrop of a continuing increase in total releases for consumption and, consequently, of the security stock obligations to be met, and faced with the challenge of some limitations on installed storage capacity, given that the updating of these contracts within the country has led to a continuous rise in these costs, whilst there has been an average increase in stock requests by obligated operators to ENSE, whilst ensuring that all operators comply with the obligation to record releases for consumption and build up reserves, seeking to optimise the associated costs through a model that combines

operadores, procurando otimizar os custos associados através de um modelo que combina um portfolio de reservas físicas com uma quantidade complementar de Opções de Compra, os designados CSO Tickets.

No que concerne à gestão de reservas físicas do produto Crude, face ao constrangimento identificado que resultou do encerramento da refinaria em Matosinhos com a subsequente eliminação de capacidade de armazenagem de crude, após formalização por parte do operador nacional da incapacidade de manter todas as reservas de crude propriedade da ENSE, foi efetuado uma análise profunda de alternativas e operacionalizada a solução alternativa que passou por transportar para uma caverna salina em França ¼ do crude propriedade desta entidade, ou seja, cerca de 133 mil toneladas.

Mantiveram-se os processos de contratação de CSO Tickets de forma competitiva e que permitiu manter os padrões de eficácia, com um claro acréscimo de ganhos face ao previsto no Orçamento (sobretudo pelo custo médio ter ficado abaixo do projetado), que permitiram acrescentar valor a estas operações, reforçaram os resultados operacionais e ajudaram a otimizar a proposta de prestações unitárias para todos os operadores. Ao longo do ano, à semelhança dos anos anteriores, a URP manteve a implementação de uma estratégia de cobertura de risco que assegurou a contratação antecipada de *tickets* para o ano de 2025 e 2026, o que permitiu negociar a um preço médio muito abaixo dos verificados no mercado.

B) PLANO PLURIANUAL DE INVESTIMENTOS NO DEPÓSITO POL NATO LISBOA (DPNL)

B.1. PROJETOS E EMPREITADAS

No âmbito dos investimentos estruturantes, destaca-se a conclusão da ligação ao sistema de tubagens entre o DPNL e o terminal marítimo da OZ Energia, permitindo otimizar a rotação de reservas e potenciar a utilização da capacidade de armazenagem disponível.

Para esse efeito, e apesar de se aguardar o acordo formal do Ministério da Defesa Nacional (MDN), em particular da Direção-Geral de Recursos da Defesa Nacional (DGRDN), relativamente à proposta de revisão do Quadro de Investimentos previsto no Auto de Cedência original, salientam-se as seguintes intervenções, concretizadas ou iniciadas em 2025:

a portfolio of physical reserves with a supplementary quantity of call options, known as CSO Tickets.

With regard to the management of physical crude petroleum reserves, in view of the constraint identified as a result of the closure of the Matosinhos refinery and the subsequent loss of crude oil storage capacity, following the national operator's formal confirmation of its inability to maintain all crude petroleum reserves owned by ENSE, a thorough analysis of alternatives was carried out and an alternative solution was implemented, which involved transporting a quarter of the crude oil owned by this entity – that is, approximately 133,000 tonnes – to a salt cavern in France.

The competitive tendering processes for CSO Tickets were maintained, enabling efficiency standards to be upheld, with a clear increase in earnings compared to the Budget (mainly because the average cost was lower than projected), which added value to these operations, strengthened operating results and helped to optimise the unit-rate proposal for all operators. Throughout the year, as in previous years, URP continued to implement a risk hedging strategy which ensured the early procurement of tickets for the years 2025 and 2026, enabling it to negotiate an average price well below market rates.

B) MULTI-YEAR INVESTMENT PLAN FOR THE POL NATO LISBON DEPOT (DPNL)

B.1. PROJECTS AND CONTRACTS

In terms of structural investments, a key development was the completion of the pipeline connection between the DPNL and the OZ Energia maritime terminal, enabling the optimisation of stock rotation and maximising the use of available storage capacity.

To this end, and whilst awaiting formal approval from the Ministry of National Defence (MDN), in particular the Directorate-General for National Defence Resources (DGRDN), regarding the proposed revision of the Investment Framework set out in the original Transfer Deed, the following works, completed or commenced in 2025, are highlighted:

- Foi concluído o processo de contratação da empreitada de melhoria de segurança e operacionalidade (CPAQ 03/2024), tendo os trabalhos sido iniciados em abril de 2025 e encontrando-se em curso, com conclusão prevista para 2026. Esta empreitada contempla a reabilitação e modernização do sistema existente, incluindo a implementação de um novo coletor, sistema de bombagem e sistemas de instrumentação e controlo automático de válvulas.
- Importa destacar que este conjunto de investimentos é fundamental para o reforço das condições de operação e segurança das instalações concessionadas à ENSE, sendo determinante para assegurar uma maior capacidade de rotação e eventual mobilização das reservas estratégicas aí armazenadas, as quais são objeto de monitorização permanente e auditadas semestralmente por entidade externa acreditada.
- Face à inoperacionalidade da área portuária e do cais do Portinho da Costa (conforme Portaria n.º 573/2022 do Ministério da Defesa), e considerando que o subsequente concurso público para a sua reparação ficou deserto, foi lançado um procedimento para a execução do projeto de ligação dos oleodutos ao terminal marítimo adjacente do operador OZ Energia. A empreitada foi concluída a 30 de janeiro de 2025, permitindo restabelecer a interligação da instalação a um terminal marítimo e assegurar a continuidade dos padrões operacionais.
- No âmbito do processo ADAQ 14/2024, foi realizada pelo ISQ uma inspeção e diagnóstico ao sistema de proteção catódica dos oleodutos do DPNL (Depósito POL NATO de Lisboa), operado pela ENSE, com o objetivo de avaliar o estado funcional dos sistemas. Esta intervenção contribuiu para a verificação da integridade das infraestruturas críticas.
- Deu-se continuidade ao processo de rotação de produto (gasóleo), iniciado em 2024 na POL NATO. Neste âmbito, procedeu-se ao esvaziamento do tanque 3.6, localizado na Zona 3, através de transporte por veículo cisterna para a tancagem contratada na OZ Energia. Estas operações de trasfega permitirão a realização de inspeções, intervenções de manutenção necessárias e respetiva certificação dos tanques.
- *The procurement process for the contract to improve safety and operational efficiency (CPAQ 03/2024) has been completed; work began in April 2025 and is currently underway, with completion scheduled for 2026. This contract covers the refurbishment and modernisation of the existing system, including the installation of a new collector, a pumping system, and instrumentation and automatic valve control systems.*
- *It is important to note that this package of investments is essential for strengthening the operational and safety conditions of the facilities concessioned to ENSE, and is crucial for ensuring greater turnover capacity and the eventual mobilisation of the strategic reserves stored there, which are subject to continuous monitoring and audited every six months by an accredited external body.*
- *Given that the port area and the Portinho da Costa quay were out of operation (in accordance with Ministry of Defence Order No. 573/2022), and considering that the subsequent public tender for their repair received no bids, a procedure was launched to carry out the project to connect the oil pipelines to the adjacent maritime terminal operated by OZ Energia. The works were completed on 30 January 2025, enabling the facility to be reconnected to a maritime terminal and ensuring the continuity of operational standards.*
- *As part of the ADAQ 14/2024 process, the ISQ carried out an inspection and diagnostic assessment of the cathodic protection system for the DPNL (Lisbon NATO POL Depot) oil pipelines, operated by ENSE, with the aim of assessing the functional condition of the systems. This intervention helped to verify the integrity of the critical infrastructure.*
- *The product rotation process (diesel), which began in 2024 at the NATO POL Depot, continued. As part of this, tank 3.6, located in Zone 3, was emptied by tanker to the storage facility contracted with OZ Energia. These transfer operations will enable inspections, necessary maintenance work and the respective certification of the tanks to be carried out.*

B.2. COOPERAÇÃO TÉCNICA INTERNACIONAL

A ENSE, através da Unidade de Reservas Petrolíferas, reforçou a sua participação em iniciativas internacionais relevantes, designadamente através da participação no ELABCO 2025 (Dublin), evento dedicado à análise e armazenagem de produtos petrolíferos.

Esta iniciativa permitiu o acompanhamento das melhores práticas do setor, incluindo temas como estabilidade química, microbiologia, manuseamento e novos combustíveis (HVO, SAF, GtL e e-fuels), bem como das principais atualizações legislativas e normativas aplicáveis. Destaca-se ainda a participação da ENSE no programa Round Robin, através do fornecimento de 200 litros de produto, contribuindo para a avaliação comparativa de métodos de análise da oxidação entre laboratórios internacionais.

B.3. MANUTENÇÃO E OPERAÇÃO DO DPNL

• Manutenção e Inspeções

Ao longo do período, foi assegurada a execução regular de atividades de manutenção preventiva e corretiva, com recurso a entidades externas especializadas, abrangendo áreas como climatização, controlo de pragas, limpeza, tratamento de águas, sistemas de segurança, instalações elétricas e controlo de inventário.

Estas ações garantiram a continuidade operacional das infraestruturas e o cumprimento dos requisitos de segurança e funcionamento.

• Área da Mecânica

Foram realizadas diversas intervenções ao nível dos sistemas mecânicos, incluindo beneficiações em válvulas e oleodutos, operações de trasfega de produto e acompanhamento técnico de obras em curso, com especial enfoque na empreitada do coletor da Zona 2.

Destaca-se ainda a manutenção e reparação de equipamentos e viaturas operacionais, bem como a articulação com entidades externas no âmbito de projetos estruturantes e inspeções técnicas.

• Área da Eletricidade

No domínio elétrico, foram efetuadas melhorias e requalificações em diversas infraestruturas, incluindo a substituição de quadros elétricos, cablagens e equipamentos, bem como intervenções corretivas

B.2. INTERNATIONAL TECHNICAL COOPERATION

ENSE, through its Oil Reserves Unit, has strengthened its participation in relevant international initiatives, notably by taking part in ELABCO 2025 (Dublin), an event dedicated to the analysis and storage of petroleum products.

This initiative enabled the monitoring of best practices within the sector, including topics such as chemical stability, microbiology, handling and new fuels (HVO, SAF, GtL and e-fuels), as well as the main updates to applicable legislation and standards. Also worth noting is ENSE's participation in the Round Robin programme, through the supply of 200 litres of product, contributing to the comparative assessment of oxidation analysis methods amongst international laboratories.

B.3. MAINTENANCE AND OPERATION OF THE DPNL

• Maintenance and Inspections

Throughout the period, regular preventive and corrective maintenance activities were carried out, with the assistance of specialist external contractors, covering areas such as air conditioning, pest control, cleaning, water treatment, security systems, electrical installations and stock control.

These measures ensured the operational continuity of the infrastructure and compliance with safety and operational requirements.

• Mechanical Engineering

Various interventions were carried out on mechanical systems, including improvements to valves and pipelines, product transfer operations and technical supervision of ongoing works, with a particular focus on the Zone 2 collector contract.

Also of note was the maintenance and repair of operational equipment and vehicles, as well as coordination with external bodies in relation to structural projects and technical inspections.

• Electrical Division

In the electrical sector, improvements and upgrades were carried out on various pieces of infrastructure, including the replacement of electrical switchboards, cabling and equipment, as well as corrective work on critical systems such as transformer stations and generators.

em sistemas críticos, como postos de transformação e geradores.

- **Área da Segurança**

As atividades na área da segurança centraram-se na atualização da sinalização, beneficiação dos sistemas de combate a incêndios, reforço dos sistemas de videovigilância e controlo de acessos, bem como na implementação e desenvolvimento de planos de contingência.

Foram igualmente realizadas intervenções em infraestruturas de suporte à segurança, incluindo redes de rega e sistemas de comunicação.

- **Serviços Gerais**

Na área dos serviços gerais, destacam-se intervenções de manutenção de infraestruturas, reparação de danos provocados por intempéries, substituição de elementos da rede de proteção, melhorias em edifícios e espaços operacionais, bem como ações de conservação e reabilitação de instalações. Prosseguiu igualmente o serviço de manutenção do coberto vegetal e desmatização periódica no parque, permitindo o controlo de espécies invasoras (nomeadamente acácias), a melhoria das condições gerais de limpeza, a redução do risco de incêndio e o reforço das condições de segurança e vigilância. Incluem-se ainda trabalhos de melhoria das condições operacionais e de apoio às atividades diárias, assegurando o adequado funcionamento do complexo.

B.4. SÍNTESE GLOBAL

Em 2025, o DPNL manteve um elevado nível de atividade operacional, destacando-se o avanço de projetos estruturantes, o reforço das condições de segurança e a manutenção contínua das infraestruturas.

A participação ativa em iniciativas internacionais e a execução consistente de ações de manutenção e melhoria contribuíram para assegurar a fiabilidade, eficiência e sustentabilidade das operações do depósito.

C) PLANO DE FISCALIZAÇÃO DAS RESERVAS

Com o Decreto-Lei nº 105/2019, passou a ser possível desenvolver um Plano de Fiscalização das Reservas mais eficaz, tendo sido organizada informação mensal mais detalhada sobre as localizações das instalações destinadas a esta função de soberania, com quantidades

- **Security Division**

Activities in the security sector focused on updating signage, upgrading fire-fighting systems, strengthening video surveillance and access control systems, as well as implementing and developing contingency plans.

Work was also carried out on security support infrastructure, including irrigation networks and communication systems.

- **General Services**

In the area of general services, key activities included infrastructure maintenance, repairs to damage caused by adverse weather, replacement of elements of the protective netting, improvements to buildings and operational areas, as well as conservation and refurbishment work on facilities.

Maintenance of the vegetation cover and periodic clearing of the park also continued, enabling the control of invasive species (notably acacias), the improvement of general cleanliness, the reduction of fire risk, and the strengthening of safety and surveillance measures.

This also includes work to improve operational conditions and support day-to-day activities, ensuring the smooth running of the complex.

B.4. OVERALL SUMMARY

In 2025, the DPNL maintained a high level of operational activity, notably through progress on key infrastructure projects, the strengthening of safety conditions and the ongoing maintenance of infrastructure.

Active participation in international initiatives and the consistent implementation of maintenance and improvement measures helped to ensure the reliability, efficiency and sustainability of the repository's operations.

C) RESERVE INSPECTION PLAN

Following Decree-Law No. 105/2019, it became possible to develop a more effective Reserve Monitoring Plan. More detailed monthly information was compiled on the locations of the facilities designated for this sovereign function, including available quantities and the

disponíveis e possibilidade de serem desencadeadas ações no terreno para revalidar toda a informação submetidas pelo conjunto dos operadores obrigados. Durante o ano de 2025 foram realizadas ações de fiscalização presencial regulares no âmbito do quadro legal, através da ação coordenada com a Unidade de Controlo e Prevenção em Portugal continental e nas regiões autónomas da Madeira e Açores.

D) BALCÃO ÚNICO DA ENERGIA E SIMPLIFICAÇÃO ADMINISTRATIVA

O Balcão Único da Energia continuou a dar cumprimento ao objetivo de transição digital e implementação de soluções de simplificação administrativa e desmaterialização da relação com os operadores, reporte de indicadores de atividade ou submissão de documentos, numa dinâmica de partilha de acesso e funcionalidades com outros organismos públicos, estando formalizados o protocolo com a ERSE, LNEG, e GNR, com a possibilidade de mais adesões, deste modo, pode garantir-se um ponto centralizado de interligação entre os operadores económicos e as instituições públicas com responsabilidades no acompanhamento do setor.

Ao longo de 2025 continuaram a efetuar-se alterações e desenvolvimentos que permitiram acrescentar novas funcionalidades, destacando-se o trabalho conjunto com a Direção-Geral de Energia e Geologia (DGEG) para a centralização dos processos de reporte e prestação de informação por parte dos operadores junto do conjunto dos organismos públicos com responsabilidades legais no setor energético nacional.

E) ROTAÇÃO DE ¼ DO CRUDE DE SINES PARA CAVERNA SALINA EM FRANÇA

Face à evolução das soluções logísticas disponíveis em Portugal, nomeadamente a sua capacidade instalada de armazenagem que teve uma mudança estrutural muito significativa aquando do anúncio do encerramento da refinaria de Matosinhos em 2021, com a subsequente anulação de toda a capacidade de armazenagem de crude ali localizada (cerca de 600 mil m³), a ENSE, no decurso de ações de fiscalização desenvolvidas pela sua Unidade de Controlo e Prevenção, identificou uma pressão significativa na capacidade de resposta remanescente na refinaria de Sines, com situações de ocorrência de défices de existências, o que levou mesmo a que o operador formalizasse no dia

possibilidade de carrying out on-site checks to verify all the information submitted by all the operators subject to this obligation. During 2025, regular on-site inspections were carried out within the legal framework, through coordinated action with the Control and Prevention Unit in mainland Portugal and in the autonomous regions of Madeira and the Azores.

D) ONE-STOP ENERGY SHOP AND ADMINISTRATIVE SIMPLIFICATION

The One-Stop Energy Shop continued to fulfil the objective of digital transition and the implementation of solutions for administrative simplification and the digitisation of interactions with operators, the reporting of activity indicators or the submission of documents, as part of a process of sharing access and functionalities with other public bodies; protocols have been formalised with ERSE, LNEG and the GNR, with the possibility of further participants joining. In this way, a centralised point of interconnection can be guaranteed between economic operators and public institutions responsible for monitoring the sector.

Throughout 2025, changes and developments continued to be implemented, enabling new functionalities to be added. Of particular note was the joint work with the Directorate-General for Energy and Geology (DGEG) to centralise the processes for reporting and providing information by operators to all public bodies with legal responsibilities in the national energy sector.

E) QUARTER OF SINES' CRUDE OIL DIVERTED TO A SALT CAVERN IN FRANCE

In view of developments in the logistics solutions available in Portugal, particularly its installed storage capacity – which underwent a very significant structural change following the announcement of the closure of the Matosinhos refinery in 2021, with the subsequent loss of all the crude oil storage capacity located there (around 600,000 m³) – ENSE, in the course of inspections carried out by its Control and Prevention Unit, identified significant pressure on the remaining capacity at the Sines refinery, with instances of stock shortages, which even led the operator to formally notify ENSE on 16 January 2025 that it was impossible to maintain the full volume of stored crude oil owned by ENSE, which

16 de janeiro de 2025 junto da ENSE a impossibilidade de manter a totalidade dos volumes armazenados de crude que são propriedade desta entidade e que são parte das suas reservas de segurança em nome do Estado Português para cumprimento das obrigações nacionais e junto da União Europeia (UE) e Agência Internacional de Energia (AIE) como resposta de emergência para cenários de interrupção.

Face a este constrangimento, a ENSE desencadeou um conjunto de iniciativas para avaliar soluções alternativas de armazenagem que, dentro do quadro legal vigente previsto na diretiva comunitária e da legislação nacional, permitisse encontrar uma resposta adequada e equilibrada sem incremento de custos de contexto e sem colocar em causa a capacidade de respostas de emergência.

Deste modo, e sabendo-se que no sistema de reservas petrolíferas de emergência no seio da União Europeia, muitas das entidades centrais de armazenagem têm procurado complementar soluções de armazenagem de crude entre tancagem junto de refinarias e armazenagem subterrânea em cavernas, a ENSE desencadeou um processo de consulta junto de algumas congéneres para identificar localizações alternativas a considerar na avaliação que pretendíamos desenvolver, tendo enviado solicitações às agências CORES (Espanha), SAGESS (França), EBV (Alemanha) e COVA (Países Baixos), sendo que no decurso das respostas foram identificadas 3 localizações a considerar (na Alemanha em Etzel e Blexen, e em França Manosque/Marselha). Importa referir que no caso de Espanha, resultou claro que não há solução de armazenagem subterrânea de crude em caverna, pelo que se optou por considerar para avaliação as localizações na Alemanha e França pois têm já reservas de segurança de outros Estados-membros, a saber, Alemanha, França, Países Baixos e Bélgica.

Deste modo, após a identificação das localizações a serem objeto de avaliação, foram desencadeados agendamentos de reuniões online preliminares, a saber:

- 1) Géosel (França) - 17 de outubro de 2024
- 2) Storag-Etzel (Alemanha) - 12 de dezembro de 2024
- 3) USG-Blexen (Alemanha) - 17 de janeiro de 2025

No seguimento destas reuniões, tivemos ocasião de receber informações mais detalhadas sobre as soluções possíveis, tendo o Conselho de Administração da ENSE determinado que seria importante ter a oportunidade de realizar visitas e reuniões presenciais em cada uma

forms part of its security reserves held on behalf of the Portuguese State to fulfil national obligations and those towards the European Union (EU) and the International Energy Agency (IEA) as an emergency response to disruption scenarios.

In view of this constraint, ENSE has launched a series of initiatives to assess alternative storage solutions which, within the current legal framework set out in the EU directive and national legislation, would enable an appropriate and balanced response to be found without increasing operational costs and without compromising emergency response capacity.

Consequently, and given that within the European Union's emergency oil reserve system, many of the central storage entities have sought to supplement crude oil storage solutions—ranging from storage tanks at refineries to underground storage in caverns— ENSE initiated a consultation process with a number of counterpart organisations to identify alternative sites to be considered in the assessment we intended to carry out, sending requests to the agencies CORES (Spain), SAGESS (France), EBV (Germany) and COVA (the Netherlands); in the course of the responses, three sites were identified for consideration (in Germany at Etzel and Blexen, and in France at Manosque/Marseille). It should be noted that, in the case of Spain, it became clear that there is no solution for the underground storage of crude oil in caverns; consequently, it was decided to consider the sites in Germany and France for the assessment, as they already hold security reserves from other Member States, namely Germany, France, the Netherlands and Belgium.

Consequently, following the identification of the locations to be assessed, preliminary online meetings were scheduled, namely:

- 1) **Géosel (France) – 17 October 2024**
- 2) **Storag-Etzel (Germany) – 12 December 2024**
- 3) **USG-Blexen (Germany) – 17 January 2025**

Following these meetings, we were able to obtain more detailed information on the possible solutions, and the ENSE Board of Directors determined that it would be important to have the opportunity to carry out site visits and face-to-face meetings at each of the three alternative locations in order to assess them and identify options (available storage capacity, the potential for direct procurement of crude oil already in the caverns to avoid relocation costs, response capacity in an emergency scenario, and, of course, the associated commercial

das 3 localizações alternativas para avaliação das mesmas e estabelecer uma identificação de opções (capacidade de armazenagem disponível, eventual possibilidade de aquisição direta de crude já nas cavernas para evitar custos de deslocalização, capacidade de resposta num cenário de emergência, e naturalmente, as condições comerciais associadas), o que foi possível concretizar durante o mês de fevereiro de 2025, a saber:

- 1) **Storag-Etzel (Alemanha) – 6 de fevereiro de 2025**
- 2) **USG-Blexen (Alemanha) – 7 de fevereiro de 2025**
- 3) **Géosel-Manosque (França) – 11 de fevereiro de 2025**

No decurso das reuniões realizadas foi possível negociar um conjunto de apresentações e propostas comerciais para cada uma das localizações ao mesmo tempo que se avaliou a exequibilidade de adquirir por permuta crude em cada uma delas por conta do crude que a ENSE tem em Sines.

Do conjunto destas visitas e reuniões, resultou também claro que qualquer uma das 3 localizações cumpriam os requisitos técnicos para acomodar a solução de armazenagem de crude em caverna, sendo que foi também possível chegar à conclusão que em Etzel e Blexen as capacidades de armazenagem estavam completamente preenchidas e apenas seriam possíveis de considerar caso alguns dos seus clientes tivessem possibilidade de vender crude cedendo a sua posição de armazenagem à ENSE. Deste modo, pelo menos no curto prazo e em tempo útil face à urgência de resolver a situação de armazenagem em Sines no decurso do ano de 2025, apenas a opção Géosel/Marselha tinha capacidade instalada de armazenagem disponível para receber crude propriedade da ENSE, operação que foi possível desenvolver e finalizar no início de setembro de 2025.

F) RELACIONAMENTO E REPRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL E INTERNACIONAL

A URP continuou a assegurar a presença nas iniciativas desenvolvidas no quadro da Agência Internacional de Energia (AIE), nomeadamente através da participação nas reuniões dos Grupos sobre Questões de Emergência (SEQ) e sobre o Mercado Petrolífero (SOM). Esta participação continuou a mostrar-se fundamental para a obtenção de informação relevante sobre as condições do mercado, a projeção de evoluções futuras, mas também a articulação com outras entidades internacionais

terms), which we were able to carry out during February 2025, namely:

- 1) **Storag-Etzel (Germany) – 6 February 2025**
- 2) **USG-Blexen (Germany) – 7 February 2025**
- 3) **Géosel-Manosque (France) – 11 February 2025**

During the meetings held, it was possible to negotiate a series of presentations and commercial proposals for each of the locations, whilst also assessing the feasibility of acquiring crude oil through a swap at each location in exchange for the crude oil that ENSE holds in Sines.

It also became clear from these visits and meetings that any of the three locations met the technical requirements to accommodate a cavern-based crude oil storage solution, and it was also possible to conclude that, at Etzel and Blexen, storage capacities were fully utilised and could only be considered if some of their customers were able to sell crude oil by transferring their storage space to ENSE. Consequently, at least in the short term and in a timely manner given the urgency of resolving the storage situation in Sines during 2025, only the Géosel/Marseille option had available installed storage capacity to receive crude owned by ENSE, an operation which was successfully carried out and finalised in early September 2025.

F) INSTITUTIONAL AND INTERNATIONAL RELATIONS AND REPRESENTATION

URP continued to ensure its presence in initiatives developed within the framework of the International Energy Agency (IEA), notably through participation in meetings of the Standing Group on Emergency Questions (SEQ) and Standing Group on the Oil Market (SOM). This participation continued to prove vital for obtaining relevant information on market conditions and forecasting future developments, as well as for liaising with other international bodies that will be essential in an emergency

que serão fundamentais num cenário de emergência e definição de respostas num contexto supranacional. Para além disso, a ENSE E.P.E. assegurou a presença e participação nas reuniões do *Oil Coordination Group* da Comissão Europeia.

Por outro lado, continuámos empenhados numa participação ativa nas reuniões internacionais de acompanhamento da ACOMES (Associação internacional para as boas práticas de gestão de reservas estratégicas de segurança) que agrupa as entidades com responsabilidade de gerir as reservas estratégicas de combustíveis, constituída por mais de duas dezenas de países, na sua esmagadora maioria Estados membros da UE, aos quais se juntam os EUA, Japão, Coreia do Sul, Suíça e Turquia, que muito têm potenciado o nosso conhecimento das melhores práticas do setor, novos desenvolvimentos legislativos e a reflexão sobre novas soluções, para melhorar os padrões de eficiência na gestão e operação das nossas responsabilidades enquanto Entidade Central de Armazenagem (ECA), sendo que durante o ano de 2025 o Chefe da Unidade de Reservas Petrolíferas da ENSE assumiu a função de chairman do Comité de Benchmarking (BMG).

G) ESTUDOS E COMUNICAÇÃO

O Departamento de Estudos e Acompanhamento (DEA) assegurou, de forma contínua, a publicação do Boletim Diário relativo, bem como do Relatório Semanal e do Relatório Mensal sobre o setor dos combustíveis. Paralelamente, manteve a divulgação do "RX do Mercado de Combustíveis Rodoviários" e da análise mensal da evolução das vendas de combustíveis, contribuindo para uma caracterização mais aprofundada do perfil do setor ao nível dos postos de abastecimento, nomeadamente no que respeita ao peso dos combustíveis simples e aditivados em território nacional.

Em 2025, a ENSE deu continuidade ao trabalho desenvolvido no âmbito do Grupo de Trabalho de Transição Energética, criado pela RELOP – Associação de Reguladores de Energia dos Países de Língua Oficial Portuguesa. Neste contexto, o DEA prestou suporte às diversas iniciativas promovidas ao longo do ano, designadamente através da organização de workshops técnicos mensais, da elaboração de fichas informativas e da participação na organização de um evento presencial em Maputo, Moçambique, integrado na Semana da Energia.

scenario and for defining responses within a supra-national context. Furthermore, ENSE E.P.E. ensured its presence and participation in meetings of the European Commission's Oil Coordination Group.

Furthermore, we remained committed to actively participating in the international follow-up meetings of ACOMES (International Association for Best Practice in the Management of Strategic Security Reserves), which brings together the bodies responsible for managing strategic fuel reserves. This association comprises more than two dozen countries, the overwhelming majority of which are EU Member States, alongside the USA, Japan, South Korea, Switzerland and Turkey. These meetings have greatly enhanced our understanding of best practice in the sector, new legislative developments and the exploration of new solutions to improve efficiency standards in the management and operation of our responsibilities as the Central Storage Entity (ECA); indeed, during 2025, the Head of ENSE's Oil Reserves Unit took on the role of Chairman of the Benchmarking Committee (BMG).

G) RESEARCH AND COMMUNICATION

The Research and Monitoring Department (DEA) ensured the ongoing publication of the relevant Daily Bulletin, as well as the Weekly Report and the Monthly Report on the fuel sector. At the same time, it continued to publish the 'Road Fuel Market Overview' and the monthly analysis of fuel sales trends, contributing to a more in-depth understanding of the sector's profile at the level of service stations, particularly with regard to the proportion of plain and additive-enhanced fuels within the country.

In 2025, ENSE continued the work carried out within the Energy Transition Working Group, established by RELOP – the Association of Energy Regulators of Portuguese-Speaking Countries. In this context, the DEA provided support for the various initiatives promoted throughout the year, notably by organising monthly technical workshops, producing information sheets and helping to organise an in-person event in Maputo, Mozambique, as part of Energy Week.

No início do ano, a ENSE promoveu uma ação de formação dedicada às novas funcionalidades do Balcão Único da Energia, no âmbito dos Combustíveis de Baixo Teor em Carbono, tendo contado com o apoio do Departamento de Estudos e Acompanhamento (DEA) na preparação dos aspetos logísticos da sessão.

Durante o mês de abril, o DEA fez parte integrante do projeto de implementação do assistente virtual do site da ENSE, o Energy, com vista à otimização e melhoria do serviço prestado junto dos seus operadores e dos cidadãos. Através da implementação desta ferramenta de Inteligência Artificial (IA), a ENSE veio facilitar e acelerar o acesso à informação dos utilizadores do seu site, criando um mecanismo de resposta interativo em português e inglês.

No mês de maio, a ENSE promoveu a sua II Conferência dedicada à Fiscalização e Prevenção no Setor, com o objetivo de debater os principais desafios e inovações no setor energético em Portugal, com especial enfoque na área da mobilidade. Para o efeito, foi implementada uma estratégia de comunicação dirigida a operadores, stakeholders, órgãos de comunicação social e público em geral, através dos canais institucionais da entidade.

Ainda no final de maio, foi desenvolvida uma campanha assinalando o Dia Mundial da Energia (29 de maio de 2025), com presença no site institucional e nas redes sociais, com o objetivo de reforçar o posicionamento da ENSE junto dos stakeholders e sensibilizar o público para os desafios da transição energética e da descarbonização do setor.

Durante o mês de julho, foram produzidos conteúdos audiovisuais de acompanhamento às ações de fiscalização das instalações energéticas de 21 estádios de futebol da Primeira Liga Portuguesa e do Euro 2004, avaliando as condições de licenciamento, manutenção e segurança elétrica. Estes conteúdos foram posteriormente divulgados no site institucional e nas redes sociais da ENSE, tendo-se revelado uma iniciativa relevante para o reforço da transparência da atuação da entidade e para a aproximação às entidades fiscalizadas.

Ao longo do ano, a ENSE deu continuidade à campanha "12 Causas", que destacou, mensalmente, temáticas de relevância social, promovendo valores associados à segurança, saúde e bem-estar. A iniciativa, iniciada com a temática do cancro da próstata e concluída com o cancro da mama, contribuiu para a sensibilização

At the start of the year, ENSE organised a training session on the new features of the One-Stop Energy Shop, within the scope of Low-Carbon Fuels, with support from the Department of Studies and Monitoring (DEA) in preparing the logistical aspects of the session.

During April, the DEA played an integral part in the project to implement the virtual assistant on the ENSE website, 'Energy', with a view to optimising and improving the service provided to its operators and the public. Through the implementation of this Artificial Intelligence (AI) tool, ENSE has made it easier and faster for users of its website to access information, creating an interactive response mechanism in Portuguese and English.

In May, ENSE organised its Second Conference on Inspection and Prevention in the Sector, with the aim of discussing the main challenges and innovations in Portugal's energy sector, with a particular focus on mobility. To this end, a communication strategy was implemented, targeting operators, stakeholders, the media and the general public, via the organisation's institutional channels.

Also, at the end of May, a campaign was launched to mark World Energy Day (29 May 2025), featuring content on the organisation's website and social media, with the aim of reinforcing ENSE's positioning among stakeholders and raising public awareness of the challenges of the energy transition and the decarbonisation of the sector.

During July, audiovisual content was produced to document the inspections of the energy installations at 21 football stadiums in the Portuguese Primeira Liga and those used for Euro 2004, assessing licensing, maintenance and electrical safety conditions. This content was subsequently published on ENSE's institutional website and social media channels, proving to be a significant initiative in enhancing the transparency of the organisation's work and in fostering closer ties with the entities it inspects.

Throughout the year, ENSE continued its "12 Causes" campaign, which highlighted socially relevant themes on a monthly basis, promoting values associated with safety, health and wellbeing. The initiative, which began with the theme of prostate cancer and concluded with breast cancer, helped raise public awareness of the importance of prevention and solidarity, with the content being widely shared across the organisation's digital channels.

da sociedade para a importância da prevenção e da solidariedade, tendo os conteúdos sido amplamente divulgados nos canais digitais da entidade.

No âmbito da sua estratégia de comunicação digital, o DEA assegurou a partilha regular de conteúdos institucionais nas redes sociais, contribuindo para o crescimento sustentado da presença da ENSE em plataformas como LinkedIn, Facebook, Instagram e YouTube.

O DEA manteve igualmente a publicação da newsletter mensal da entidade, garantindo uma atualização periódica da atividade de fiscalização e da gestão de reservas.

Por fim, e alinhando-se com as boas práticas internacionais de reporte, nomeadamente as orientações da Global Reporting Initiative (GRI), a ENSE deu continuidade à elaboração e publicação do seu Relatório de Sustentabilidade, evidenciando as áreas em que a sua atividade contribui para os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável das Nações Unidas.

As part of its digital communication strategy, the DEA ensured the regular sharing of institutional content on social media, contributing to the sustained growth of ENSE's presence on platforms such as LinkedIn, Facebook, Instagram and YouTube.

The DEA also continued to publish the organisation's monthly newsletter, ensuring regular updates on regulatory activities and reserve management.

Finally, in line with international best practice in reporting, notably the guidelines of the Global Reporting Initiative (GRI), ENSE continued to prepare and publish its Sustainability Report, highlighting the areas in which its activities contribute to the United Nations Sustainable Development Goals.

4.1.1. Organização e gestão das Reservas estratégicas

Enquanto Entidade Central de Armazenagem, a ENSE deve assegurar a correta gestão e manutenção das reservas estratégicas e de emergência do Estado.

4.1.1. Organisation and management of strategic reserves

As the Central Storage Authority, ENSE is responsible for ensuring the proper management and maintenance of the State's strategic and emergency reserves.

• COMPOSIÇÃO

No final de 2025 a ENSE, possuía as seguintes Reservas distribuídas por produtos:

• COMPOSITION

At the end of 2025, ENSE held the following reserves, broken down by product:

	Ton
Crude . Crude oil	627,222
Gasolinas . Petrol	51,400
Gasóleos . Diesel	297,816
Fuelóleos . Fuel oil	195,000
GPL . LPG	6,000
Feedstocks	50,000
Coque de Petróleo . Petroleum Coke	334,500
TOTAL	1.561,938

Importa referir que das reservas totais em final de 2025, a quantidade de 938 038 toneladas correspondiam a reservas físicas propriedade desta entidade e 624 245 toneladas correspondiam a CSO Tickets que têm sido uma alternativa mais flexível e eficaz para o cumprimento das obrigações legais e que, face às condições muito particulares do mercado, têm conduzido a alguma diversificação de produtos com o objetivo de salvaguardar a estratégia de otimização de custos para os operadores obrigados.

It should be noted that, of the total reserves at the end of 2025, 938,038 tonnes corresponded to physical reserves owned by this entity and 624,245 tonnes corresponded to CSO Tickets, which have proved to be a more flexible and effective alternative for meeting legal obligations and which, given the very specific market conditions, have led to some product diversification with the aim of safeguarding the cost-optimisation strategy for obligated operators.

• LOCALIZAÇÃO

As reservas físicas estão armazenadas nos seguintes locais:

• LOCATION

Physical reserves are stored at the following locations:

	ARMAZENAGEM GALP GALP STORAGE		GÉOSEL (FRANÇA . FRANCE)		POLNATO	TOTAL
	SINES	MATOSINHOS	OUTROS . OTHERS			
Crude	405,26	0,0	0,0	132,56		537,82
Gasolinas . Petrol	41,4	6,0	4,0			51,4
Gasóleos . Diesel	123,39	21,0	14,0		139,43	297,82
Fuelóleos . Fuel oils	45,0	0,0	0,0			45,0
GPL . LPG	6,0	0,0	0,0			6,0

As 132,56 k toneladas de crude estão armazenadas numa caverna salina situada em Manosque (França), no âmbito de um contrato de longa duração (10 anos) e que resultou numa redução expressiva do custo de armazenagem por m³.

The 132.56 k tonnes of crude oil are stored in a salt cavern located in Manosque (France), under a long-term contract (10 years) which has resulted in a significant reduction in the cost of storage per m³.

• ESTRUTURA E PROPRIEDADE

Na ótica de equivalência¹ em produtos acabados, as Reservas da ENSE são:

	CRUDE . CRUDE OIL	PRODUTO . PRODUCT
Categoria A . Category A	82 076	51 400
Categoria B . Category B	419 402	297 816
Categoria C . Category C	36 619	51 000
Sub-Total	538 096	400 216
Tickets ²	89 400	534 500
TOTAL	627 496	934 716

Tons

A legislação estabelece que 1/3 das Reservas da ENSE sejam constituídos por produtos acabados. No final do ano, essa percentagem era de **42,66%** (sem Tickets) e de **56,63%** (se contabilizarmos os Tickets) calculada à luz do Decreto-lei n.º 165/2013, que transpõe os critérios da Diretiva 2009/119/CE, do Conselho.

À semelhança dos anos transatos, para evitar de-sestabilizações do sistema de Reservas Obrigatórias em Portugal, foi decidido proceder à contratação de Reservas, através de contratos de manutenção, à ordem de uma entidade, de produtos de petróleo ou de petróleo bruto que são propriedade de terceiros (contratos CSO-Compulsory Stock Obligations ou tickets), previstos na Diretiva 2009/119/EC e ao abrigo do artigo 14º do Decreto-lei 165/2013, e com um custo negociado conforme o valor de mercado.

Para além do referido, e face à volatilidade nos preços médios dos CSO Tickets, foi estabelecida uma estratégia de cobertura de risco com a contratação antecipada de parte das reservas o que permitiu assegurar uma otimização financeira significativa.

• COBERTURA

- i. Cumprimento da obrigação mínima da ENSE
Esta obrigação corresponde atualmente a 30 dias

¹ Crude convertido em produtos com base na chave de mercado, ou seja, com base nas introduções ao consumo por categoria em 2018.

² Contratos para a manutenção à sua ordem (Contratos de Opções) de produtos de petróleo ou de petróleo bruto que sejam propriedades de terceiros

• STRUCTURE AND OWNERSHIP

In terms of finished product equivalence¹, ENSE's reserves are:

The legislation stipulates that one-third of ENSE's reserves must consist of finished products. At the end of the year, this percentage stood at **42.66%** (excluding Tickets) and **56.63%** (including Tickets), calculated in accordance with Decree-Law No. 165/2013, which transposed the criteria of Council Directive 2009/119/EC.

As in previous years, to prevent destabilisation of the Mandatory Reserves system in Portugal, it was decided to contract reserves, through maintenance contracts, on behalf of an entity, for petroleum products or crude oil owned by third parties (CSO – Compulsory Stock Obligations contracts or 'tickets'), as provided for in Directive 2009/119/EC and pursuant to Article 14 of Decree-Law 165/2013, at a cost negotiated in line with market value.

In addition to the above, and in view of the volatility in the average prices of CSO tickets, a risk hedging strategy was established involving the advance procurement of part of the reserves, which enabled significant financial optimisation to be achieved.

• HEDGING

- i. Compliance with ENSE's minimum obligation
This obligation currently corresponds to 30 days' consumption for all categories (Categories A, B and C)

¹ Crude oil converted into products on a market-weighted basis, i.e. based on releases for consumption by category in 2018.

² Contracts for the maintenance of positions (Options Contracts) in petroleum products or crude oil owned by third parties

de consumos, para a totalidade das categorias (Categorias A, B e C)

ii. Reservas cedidas a operadores:

A ENSE substituiu-se no cumprimento da sua parte da obrigação. No final de 2025, encontravam-se nesta situação 29 operadores e aos quais se tinham constituído um total de cerca 1,539 milhões de toneladas.coe.

ii. Allocations transferred to operators:

ENSE has delegated the fulfilment of its part of the obligation. By the end of 2025, 29 operators were in this situation, for whom a total of approximately 1.539 million tonnes.coe had been set aside.

• GESTÃO DAS RESERVAS

As reservas de gasóleo armazenadas no DPNL estão cobertas por seguros contra riscos gerais e ambientais, com valor de reposição, diretamente contratados pela ENSE. O seguro das reservas que se encontram no sistema logístico GALP está contratualmente incluído no custo de armazenagem negociado com esta empresa.

Em 2025, continuou-se a garantir a monitorização regular do gasóleo nestas instalações e a proceder ao previsto controlo de qualidade, através de auditor externo (Bureau Veritas) que assegurou que o produto cumpre os parâmetros de qualidade, dentro dos limites previstos na legislação, tendo presente que aplicando os critérios de reprodutibilidade e incerteza definidos na norma EN ISO 4259:2006, os resultados foram considerados conformes com os limites legais, garantindo a conformidade do produto nas Zonas 2 e 3, e de acordo com os relatórios de qualidade (por tanque) realizados tanto pela BV, como através dos relatórios internos (da ENSE). Por outro lado, alguns dos SLOPS (cerca de 125m³) apresentaram valores não conformes no teor de enxofre, sendo, por isso, considerados Não Conformes, o que não prejudica a continuação da preparação da operação de rotação e tratamento de produto.

No decurso do ano foi também possível um controlo permanente com o sistema de controlo de inventário através do sistema de sondas e de um software de verificação com alarmística que melhora a capacidade de monitorização e alarmística desta instalação com elevado valor estratégico, estando já a preparar o procedimento de rotação do produto.

Com o objetivo de ir monitorizar a realidade do mercado, nomeadamente nas capacidades instaladas de armazenagem ou novas soluções que otimizem o cumprimento desta função de soberania, a ENSE E.P.E. continua a estudar novas formas de armazenamento, privilegiando a segurança e a qualidade, com o mínimo

• RESERVE MANAGEMENT

The diesel reserves stored at the DPNL are covered by general and environmental risk insurance, on a replacement value basis, taken out directly by ENSE. Insurance for the reserves held within the GALP logistics system is contractually included in the storage cost negotiated with that company.

In 2025, regular monitoring of the diesel at these facilities continued, as did the scheduled quality control, carried out by an external auditor (Bureau Veritas), which ensured that the product complies with quality parameters within the limits set out in the legislation, bearing in mind that, by applying the criteria for reproducibility and uncertainty defined in standard EN ISO 4259:2006, the results were deemed to comply with the legal limits, ensuring the product's compliance in Zones 2 and 3, and in accordance with the quality reports (per tank) produced both by BV and through internal reports (from ENSE). On the other hand, some of the SLOPS (around 125 m³) showed non-compliant sulphur content values and were therefore classified as non-compliant; however, this does not prevent the continuation of preparations for the product rotation and treatment operation.

Throughout the year, it was also possible to maintain continuous monitoring via the inventory control system, using a network of probes and verification software with alarm functions, which enhances the monitoring and alarm capabilities of this facility of high strategic importance; preparations for the product rotation procedure are already underway.

With the aim of monitoring market conditions, particularly in terms of installed storage capacity or new solutions that optimise the fulfilment of this function of national sovereignty, ENSE E.P.E. continues to explore new forms of storage, prioritising safety and quality at the lowest possible cost, whilst continuing to examine other options, in line with its counterparts, and always opting

de custos, continuando a explorar outras opções, à semelhança das suas congéneres e optando, sempre, pelas melhores soluções económicas que mantenham o rigor na qualidade e segurança física dos produtos, bem como a sua operacionalidade em caso de necessidade de utilização.

Para além disso, a ENSE E.P.E. continuou, numa colaboração estreita entre a Unidade de Reservas Petrolíferas e a Unidade de Controlo e Prevenção, a assegurar uma supervisão eficaz através de uma fiscalização regular das reservas asseguradas diretamente por cada um dos operadores obrigados, sobretudo no quadro da entrada em vigor do Decreto-Lei n.º 105/2019, de 9 de agosto, que alterou os métodos de cálculo das obrigações, mas também o sistema de reporte de informação sobre as localizações exatas das reservas de segurança que, desde 1 de janeiro de 2020, obriga a que todos os operadores obrigados que constituam diretamente reservas tenham que comunicar até ao último dia útil de cada mês onde estarão localizadas (instalações e tanques, por tipo de produto) durante o mês seguinte.

Estas alterações visam acrescentar maior eficácia ao cumprimento do objetivo de segurança energética e de maior garantia de abastecimento na resposta a uma eventual crise que provoque uma situação de disrupção no sistema, enquanto permite uma fiscalização objetiva do cumprimento desta obrigação legal dos operadores, mas também do Estado Português à luz da legislação comunitária.

4.1.2. Evolução em 2025 das Introduções ao Consumo dos Combustíveis

Dada a correlação existente entre as reservas estratégicas e as introduções ao consumo de combustíveis, importa salientar a evolução no ano de 2025, período em que, apesar da continuação do conflito na Ucrânia, do clima de instabilidade no Médio Oriente, e de alguma incerteza que ainda afetou o contexto macroeconómico internacional, se assistiu a uma trajetória de crescimento apesar de uma visível desaceleração.

Assim, durante o ano de 2025 verificou-se uma subida total face ao ano anterior, destacando-se o aumento de 5,68% na Categoria A (gasolinas) que demonstra a tendência de progressivo reperfilamento na procura e consumo de combustíveis rodoviários. Deste modo, registou-se em 2025 um total de introduções ao consumo

for the most cost-effective solutions that maintain rigorous standards of quality and physical security of the products, as well as their operational readiness should they need to be used.

Furthermore, ENSE E.P.E. continued, through close collaboration between the Oil Reserves Unit and the Control and Prevention Unit, to ensure effective supervision through regular monitoring of the reserves held directly by each of the obligated operators, particularly in the context of the entry into force of Decree-Law No. 105/2019 of 9 August, which amended the methods for calculating obligations, as well as the system for reporting information on the exact locations of security reserves; since 1 January 2020, requires all obligated operators that directly establish reserves to report, by the last working day of each month, where these will be located (facilities and tanks, by product type) during the following month.

These amendments aim to enhance the effectiveness of meeting the energy security objective and to provide a greater guarantee of supply in response to a potential crisis causing a disruption to the system, whilst enabling objective monitoring of compliance with this legal obligation not only by operators but also by the Portuguese State in accordance with EU legislation.

4.1.2. Evolution of Fuel Volumes Released for Consumption in 2025

Given the correlation between strategic reserves and fuel volumes released for consumption, it is important to highlight the trend in 2025, a period in which, despite the ongoing conflict in Ukraine, the climate of instability in the Middle East, and some uncertainty that still affected the international macroeconomic context, a growth trajectory was observed despite a noticeable slowdown.

Thus, during 2025, there was an overall increase compared with the previous year, with a notable 5.68% rise in Category A (petrol), which demonstrates the trend towards a gradual shift in the demand for and consumption of road transport fuels. Consequently, a total of 8,838,068 tonnes were released for consumption in 2025, representing a 1.2% increase on 2024.

de 8 838 068 toneladas, que se traduz em mais 1,2% do que em 2024.

Na categoria A, depois de, em 2024, se ter registado uma subida de 7,27% relativamente a 2023, em 2025 verificou-se uma subida de 5,68% face a 2024. Na categoria B, que engloba o Gasóleo e o Jet, depois de um aumento de 0,51% em 2024 face a 2023, durante o ano de 2025 registou-se uma subida de 0,67% face a 2024, sendo que no caso do JET registou uma variação homóloga de 3,79% (depois de um crescimento de 3,58% em 2024 face a 2023).

Na categoria C, depois de, em 2024, se ter registado uma descida de 8,22% face a 2023, durante o ano de 2025, registou-se uma nova descida de 2,23% face a 2024.

• CATEGORIA A (GASOLINA): +5,68% FACE A 2024

As introduções ao consumo alcançaram o nível mensal mais baixo, como esperado, em fevereiro.

Ao nível de variação mensal, no sentido negativo, houve decréscimos face ao período homólogo de 2024 nos meses de agosto e novembro, com subidas homólogas nos restantes.

In Category A, following a 7.27% rise in 2024 compared with 2023, there was a 5.68% rise in 2025 compared with 2024. In Category B, which includes diesel and jet fuel, following a 0.51% increase in 2024 compared with 2023, there was a 0.67% rise in 2025 compared with 2024, whilst jet fuel recorded a year-on-year change of 3.79% (following a 3.58% increase in 2024 compared with 2023).

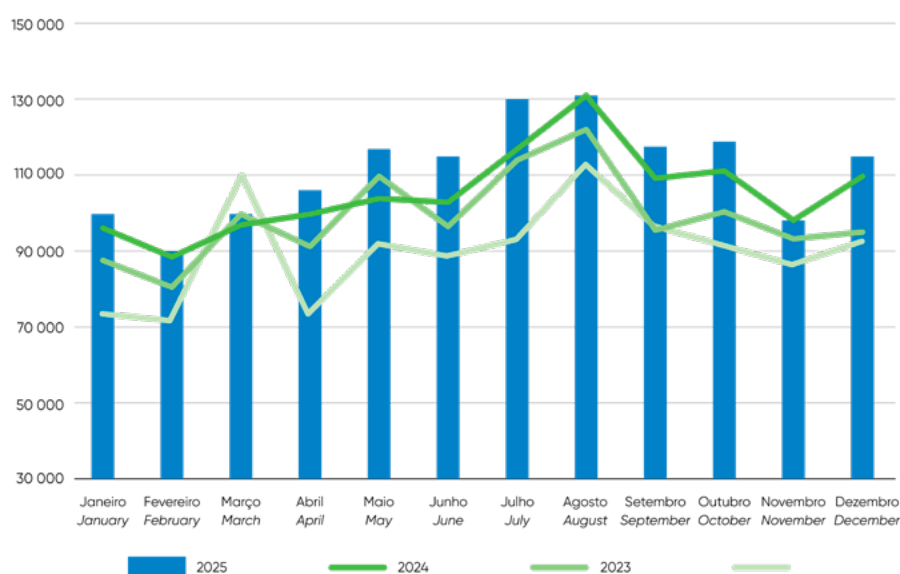
In Category C, following a fall of 8.22% in 2024 compared with 2023, there was a further fall of 2.23% in 2025 compared with 2024.

• CATEGORY A (PETROL): +5.68% COMPARED WITH 2024

Placements for consumption reached their lowest monthly level, as expected, in February.

In terms of month-on-month change, there were decreases compared with the same period in 2024 in August and November, with year-on-year increases in the remaining months.

Cat. A - Gasolina (ton)
Category A - Petrol (ton)



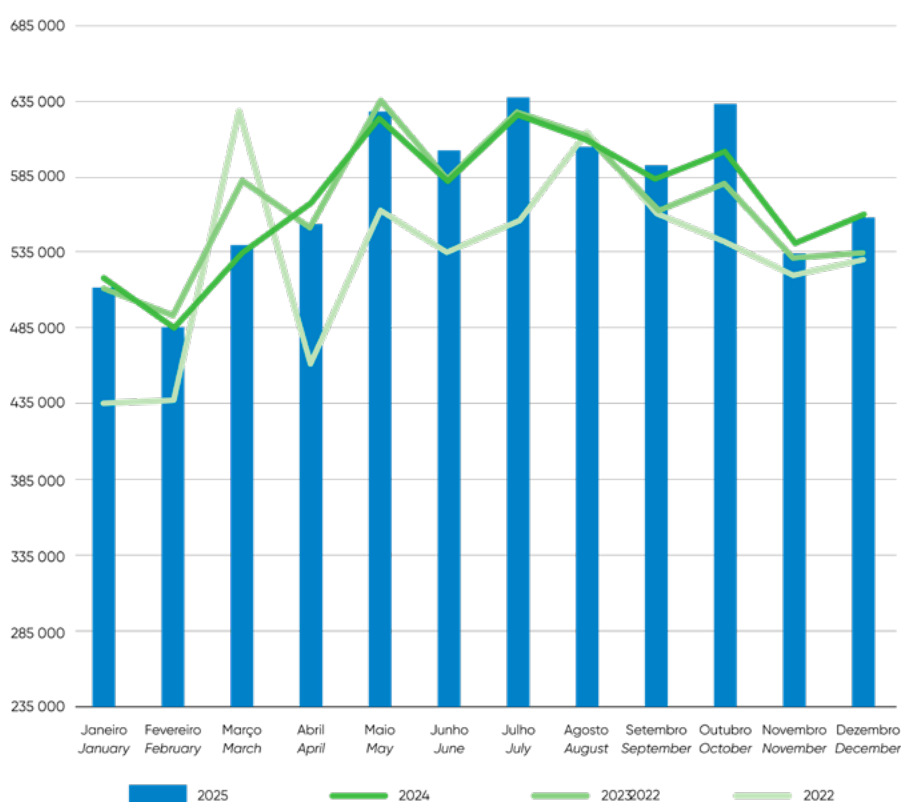
• **CATEGORIA B (GASÓLEO + JET): +0,67 % FACE A 2024**

À semelhança da evolução da Categoria A (gasolinas) as introduções ao consumo desta categoria de combustíveis alcançaram o nível mais baixo, em fevereiro de 2025. Ao nível da variação mensal homóloga, verificaram-se descidas nos meses de janeiro, fevereiro, abril, agosto e novembro de 2025.

• **CATEGORY B (DIESEL + JET): +0.67% COMPARED WITH 2024**

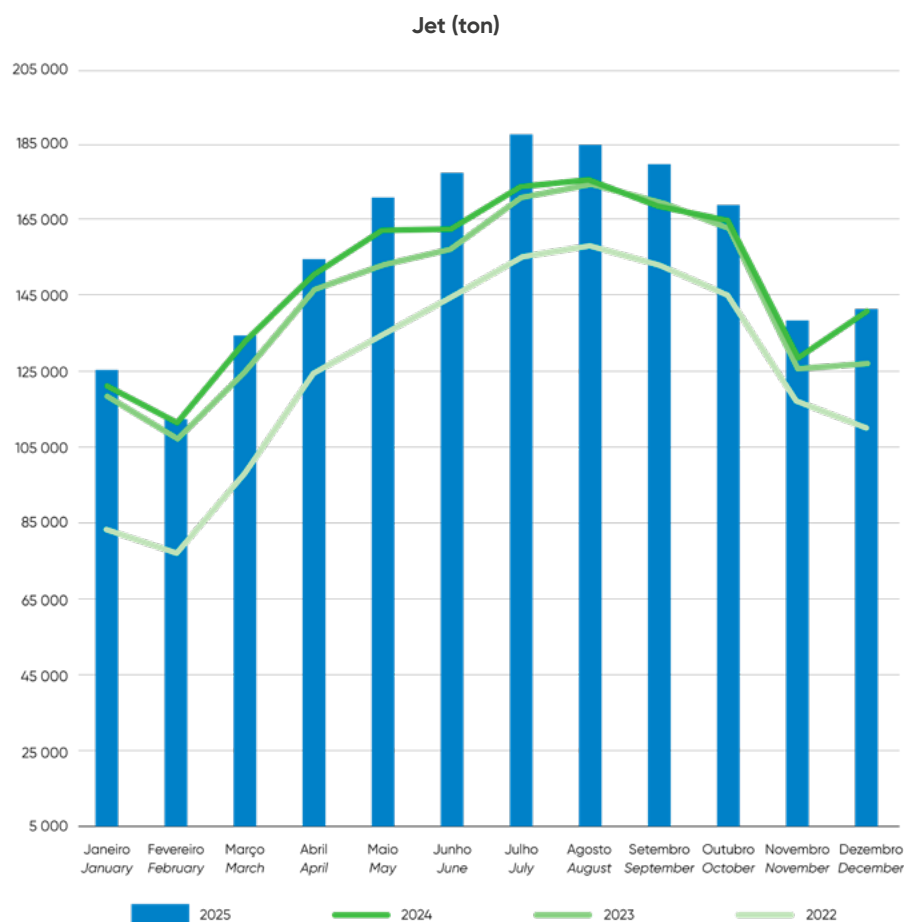
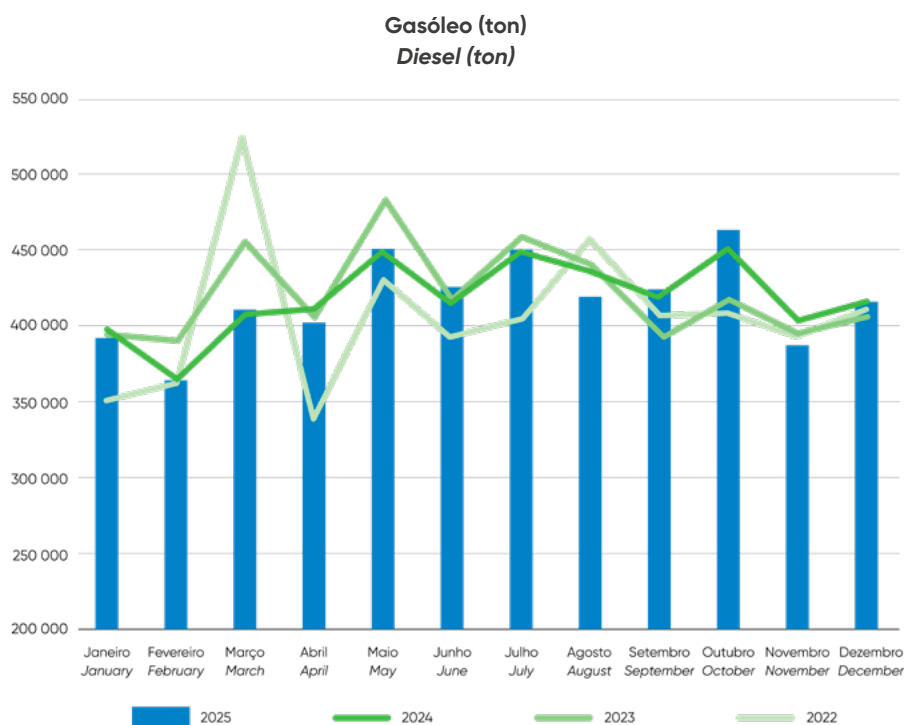
As with Category A (petrol), releases for consumption in this fuel category reached their lowest level in February 2025. In terms of year-on-year monthly changes, there were decreases in January, February, April, August and November 2025.

Cat. B - Gasóleo e Jet (ton)
Category B - Diesel and Jet (ton)



Desagregando a categoria em Gasóleo e Jet, temos:

Breaking the category down into diesel and jet fuel, we have:

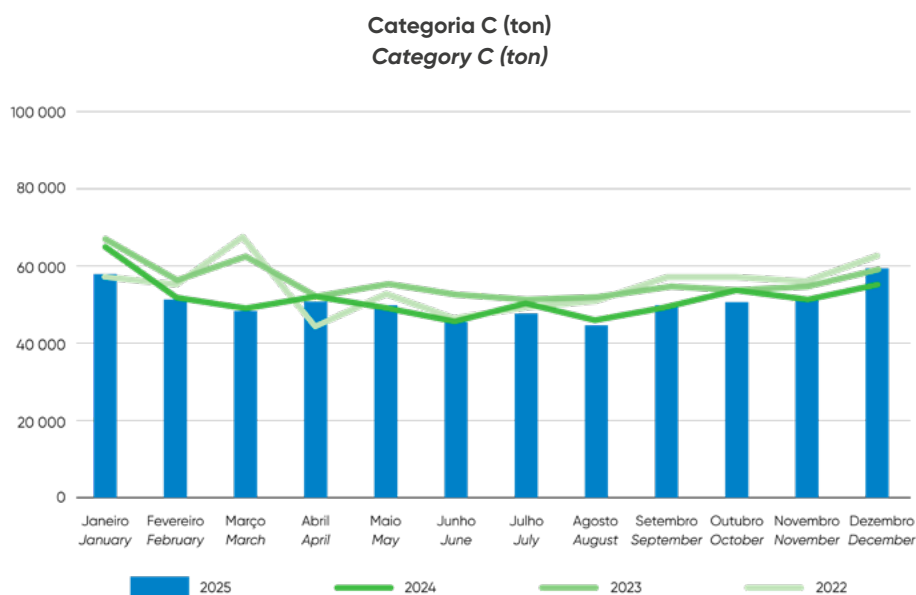


• CATEGORIA C (OUTROS): -2,23% FACE A 2024

As introduções ao consumo desta categoria de combustíveis alcançaram o nível mais baixo em agosto de 2025, com diminuições homólogas face a 2024 em 8 dos 12 meses.

• CATEGORY C (OTHERS): -2.23% COMPARED WITH 2024

Supplies of this fuel category reached their lowest level in August 2025, with year-on-year decreases compared with 2024 in 8 out of the 12 months.



• ESTRUTURA DE CONSUMOS

Nos últimos dois anos, a estrutura do consumo dos combustíveis sujeitos a obrigação de reservas foi:

• CONSUMPTION STRUCTURE

Over the last two years, the consumption structure for fuels subject to stockholding obligations was as follows:

	2024	2025
Categoria A . Category A	14,61%	15,25%
Categoria B . Category B	78,35%	77,94%
Categoria C . Category C	7,04%	6,81%
TOTAL	100%	100%

4.2. Unidade de Controlo e Prevenção (UCP)

A ENSE, enquanto entidade pública especializada na fiscalização do setor energético, assegura igualmente uma missão de prevenção junto dos operadores e das infraestruturas integradas no Sistema Petrolífero Nacional (SPN), incluindo os biocombustíveis, no Sistema Nacional de Gás (SNG), no Sistema Elétrico Nacional (SEN) e nas atividades associadas à mobilidade elétrica.

A atuação da Unidade de Controlo e Prevenção (UCP), à qual estas competências se encontram estatutariamente atribuídas, assume particular relevância para a promoção da transparência, da concorrência leal entre os diversos agentes do setor e da segurança do abastecimento energético nacional.

As atividades da UCP são planeadas e operacionalizadas com base no Plano Nacional de Fiscalização e Prevenção (doravante designado por "Plano"), instrumento estratégico que orienta a ação fiscalizadora e preventiva da ENSE ao longo de cada ano.

4.2.1. Resumo da atividade de fiscalização do setor energético realizada em 2025

No decurso de 2025, a ENSE, através da UCP, promoveu um total de 1.434 ações de fiscalização em todo o território nacional, com o objetivo de verificar o cumprimento da legislação e da regulamentação aplicáveis ao setor energético. Estas ações resultaram na identificação de 925 infrações, das quais 528 deram origem ao levantamento de autos de notícia.

Este desempenho evidencia o compromisso contínuo da ENSE com a garantia da legalidade, da qualidade, da segurança e da conformidade regulatória no funcionamento dos diversos sistemas energéticos nacionais, contribuindo para um setor mais transparente, competitivo e sustentável.

4.2. Control and Prevention Unit (UCP)

ENSE, as a public body specialising in the supervision of the energy sector, also carries out a preventative role in relation to operators and infrastructure within the National Petroleum System (SPN), including biofuels, the National Gas System (SNG), the National Electricity System (SEN) and activities associated with electric mobility.

The work of the Control and Prevention Unit (UCP), to which these powers are statutorily assigned, is of particular importance for promoting transparency, fair competition amongst the various sector stakeholders and the security of the national energy supply.

The UCP's activities are planned and implemented on the basis of the National Supervision and Prevention Plan (hereinafter referred to as the 'Plan'), a strategic instrument that guides ENSE's supervisory and preventive actions throughout each year.

4.2.1. Summary of Energy Sector Inspection Activities Carried Out in 2025

During 2025, ENSE, through the UCP, carried out a total of 1,434 inspection operations across the country, with the aim of verifying compliance with the legislation and regulations applicable to the energy sector. These operations resulted in the identification of 925 offences, of which 528 led to the issuing of official reports.

This performance demonstrates ENSE's ongoing commitment to ensuring legality, quality, safety and regulatory compliance in the operation of the various national energy systems, contributing to a more transparent, competitive and sustainable sector.

A atividade de fiscalização desenvolvida distribuiu-se do seguinte modo, por sistema:

The inspection activity carried out was distributed as follows, by system:

Tons

	SPN . NATIONAL PETROLEUM SYSTEM	BIOCOMBUSTÍVEIS BIOFUELS	SEN E MOBILIDADE ELÉTRICA NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM	SNG . NATIONAL GAS SYSTEM
 AÇÕES . ACTIONS	1,175	17	180	62
 AUTOS DE NOTÍCIA OFFICIAL REPORTS	262	1	234	31

Os dados detalhados da atividade de fiscalização podem ser consultados na Tabela 1.

Detailed data on the inspection activities can be found at Table 1.

Tabela 1 – Número de ações de fiscalização por tipo de atividade e por vetor energético em 2025
Table1 – Number of inspection activities by type of activity and by energy sector in 2025

FISCALIZAÇÃO AÇÕES REALIZADAS INSPECTION ACTIONS UNDERTAKEN				
		MOBILIDADE . MOBILITY	INDÚSTRIA . INDUSTRY	SERVIÇOS EDIFÍCIOS SERVICES BUILDINGS
	Petróleo . Petroleum	953	103	119
	Gás Natural . Natural Gas	6	2	54
	Bioenergia . Bioenergy	0	17	0
	Eletricidade . Electricity	33	52	95
	Total	992	174	268
		69%	12%	19%

1434

Paralelamente às ações de fiscalização, a UCP procede à colheita de amostras de combustíveis rodoviários no contexto do programa europeu de controlo da qualidade dos combustíveis (FQMS), bem como de combustível marítimo no âmbito do programa europeu de controlo das emissões de enxofre promovido pela EMSA.

In parallel with these inspection activities, the UCP collects samples of road transport fuels as part of the European Fuel Quality Monitoring System (FQMS), as well as marine fuel under the European sulphur emissions control programme promoted by EMSA.

Neste contexto, a Tabela 2 apresenta a monitorização da atividade de colheita de amostras de combustíveis ao longo de 2025, abrangendo seis tipos de

In this context, the Table 2 presents the monitoring of fuel sampling activity throughout 2025, covering six types of fuel, in compliance with the reporting

combustíveis, em cumprimento das obrigações de reporte associadas ao FQMS e ao programa europeu de controlo das emissões de enxofre no combustível para embarcações.

obligations associated with the FQMS and the European programme for the control of sulphur emissions in marine fuel.

Tabela 2 – Monitorização da atividade de colheitas a combustíveis ao longo de 2025
Table 2 – Monitoring of fuel sampling activity throughout 2025

COMBUSTÍVEL . FUEL	AGREGADO . AGGREGATE
Gasóleo Simples . Plain Diesel	101
Gasóleo Aditivado . Additive-enhanced diesel	26
Gasolina Simples 95 . Unleaded Petrol 95	105
Gasolina 95 Aditivada . 95 Additive-enhanced petrol	10
Gasolina 98 . 98 petrol	10
Gasóleo Naval . Marine diesel	25
AGREGADO . AGGREGATE	277

4.2.2. – Resumo da atividade de prevenção do setor energético

4.2.2. – Summary of prevention activities in the energy sector

CENTRO DE COORDENAÇÃO OPERACIONAL DE ENERGIA (CCOE)

Ao longo de 2025, o Centro de Coordenação Operacional de Energia (CCOE) da ENSE, E.P.E., manteve-se como um instrumento estratégico e operacional essencial na gestão preventiva de situações de crise no setor energético, assegurando capacidade de resposta imediata sempre que necessário.

Destaca-se, neste âmbito, a realização de reuniões mensais de coordenação com a Autoridade Nacional de Emergência e Proteção Civil (ANEPC), fundamentais para o reforço da articulação interinstitucional e para a preparação conjunta face a cenários de risco energético.

Paralelamente, o CCOE prestou apoio técnico regular à Unidade de Reservas Petrolíferas (URP) na monitorização da gestão e mobilização de reservas estratégicas de petróleo bruto e de produtos petrolíferos, assegurando o apoio à função de entidade central de armazenagem nacional, nomeadamente através do controlo remoto por videovigilância e da verificação sistemática das condições de segurança das instalações.

ENERGY OPERATIONAL COORDINATION CENTRE (CCOE)

Throughout 2025, the Energy Operational Coordination Centre (CCOE) of ENSE, E.P.E., remained an essential strategic and operational tool in the preventive management of crisis situations in the energy sector, ensuring an immediate response capacity whenever necessary.

Of particular note in this regard were the monthly coordination meetings held with the National Emergency and Civil Protection Authority (ANEPC), which were fundamental to strengthening inter-institutional coordination and joint preparedness for energy risk scenarios.

At the same time, the CCOE provided regular technical support to the Oil Reserves Unit (URP) in monitoring the management and mobilisation of strategic reserves of crude oil and petroleum products, supporting its role as the central national storage authority, notably through remote video surveillance and the systematic verification of the safety conditions at the facilities.

Durante todo o ano, o CCOE acompanhou igualmente a execução do Plano da UCP, garantindo uma resposta operacional coordenada em matérias críticas de abastecimento energético, designadamente nos setores da eletricidade, do gás natural, dos combustíveis líquidos e do gás de petróleo liquefeito (GPL), em conformidade com as determinações da tutela.

Adicionalmente, no âmbito do sistema de reclamações, o CCOE, com o apoio dos inspetores da UCP, registou e analisou 4.280 reclamações ao longo do ano, o que representa um decréscimo de cerca de 13% face a 2024, conforme discriminado na Tabela 3.

Throughout the year, the CCOE also monitored the implementation of the UCP Plan, ensuring a coordinated operational response to critical energy supply issues, particularly in the electricity, natural gas, liquid fuels and liquefied petroleum gas (LPG) sectors, in accordance with the directives of the supervisory authority.

Furthermore, as part of the complaints system, the CCOE, with the support of UCP inspectors, recorded and analysed 4,280 complaints throughout the year, representing a decrease of around 13% compared with 2024, as detailed in Table 3.

Tabela 3 – Reclamações recebidas e tratadas por trimestre de 2025
Table 3 – Complaints received and dealt with by quarter in 2025

RECLAMAÇÕES RECEBIDAS E TRATADAS COMPLAINTS RECEIVED AND HANDLED	1T 2025 Q1 2025	2T 2025 Q2 2025	3T 2025 Q3 2025	4T 2025 Q4 2025	TOTAL 2025
Livro de Reclamações (Eletrónico e Físico) Complaints Book (Electronic and Paper)	1.141	1.236	1.280	623	4.280

Importa ainda referir que, em 2025, o CCOE prestou apoio à URP na atualização do Plano de Intervenção e Utilização das Reservas de Segurança, instrumento fundamental para assegurar uma resposta célere e eficaz em cenários suscetíveis de afetar o regular funcionamento do Sistema Petrolífero Nacional.

O CCOE consolidou igualmente a sua importância estratégica na articulação, atualização e automatização do acompanhamento da Rede Estratégica de Postos de Abastecimento (REPA), reforçando a sua utilidade no apoio direto à monitorização operacional da URP. Neste âmbito, e em resposta ao Despacho n.º 76/SEAE/2025, o CCOE apresentou à tutela, em dezembro de 2025, uma proposta de revisão dos critérios de seleção dos postos integrados na REPA.

It should also be noted that, in 2025, the CCOE provided support to the URP in updating the Intervention and Utilisation Plan for Security Reserves, a key instrument for ensuring a swift and effective response in scenarios likely to affect the normal functioning of the National Petroleum System.

The CCOE also consolidated its strategic importance in coordinating, updating and automating the monitoring of the Strategic Network of Petrol Stations (REPA), thereby enhancing its usefulness in directly supporting the URP's operational monitoring. In this context, and in response to Order No. 76/SEAE/2025, the CCOE submitted a proposal to the competent authority in December 2025 to revise the selection criteria for service stations included in the REPA.

BIOENERGIA E PREVENÇÃO REGULATÓRIA

No âmbito das atribuições da ENSE relativas à bioenergia, foram desenvolvidas diversas ações com enfoque na monitorização da sustentabilidade, no cumprimento das metas de incorporação e na certificação de biocombustíveis, destacando-se:

- a) Emissão de Títulos de Biocombustíveis (TdB)
- b) Avaliação do cumprimento das metas de incorporação de bioenergia;

BIOENERGY AND REGULATORY PREVENTION

As part of ENSE's remit regarding bioenergy, various initiatives were developed focusing on sustainability monitoring, compliance with blending targets and the certification of biofuels, notably:

- a) Issuance of Biofuel Certificates (TdB)
- b) Assessment of compliance with bioenergy blending targets;

- c) Acompanhamento técnico do desenvolvimento e da inovação no setor da bioenergia.

Em 2025, os fornecedores nacionais de combustíveis introduziram no consumo um total de 6.350.973 tep, com uma média ponderada de incorporação física declarada de 5,5%.

No que respeita aos biocombustíveis incorporados, verificou-se uma clara preponderância dos substitutos do gasóleo, com o FAME (Ésteres Metílicos de Ácidos Gordos) e o HVO (Hydrotreated Vegetable Oil) a representarem cerca de 91,9% da incorporação física, correspondente a 318.188 tep. No caso da gasolina, foram incorporados 27.782 tep através de bioetanol e Bio-ETBE (éter etil-ter-butílico produzido a partir do bioetanol).

A incorporação de FAME pelos fornecedores em 2025 atingiu 277.778 m³, o que representa uma diminuição de 29.996 m³ face a 2024. Importa ainda referir que o HVO coprocessado representou 21,6% dos biocombustíveis incorporados no gasóleo.

A meta obrigatória nacional de incorporação em teor energético, fixada para 2025, foi de 13,0%. Conforme evidenciado na Figura 1, a média ponderada mensal de incorporação registada ao longo do ano situou-se

- c) Technical monitoring of development and innovation in the bioenergy sector.

In 2025, domestic fuel suppliers introduced a total of 6,350,973 toe into consumption, with a weighted average of declared physical incorporation of 5.5%.

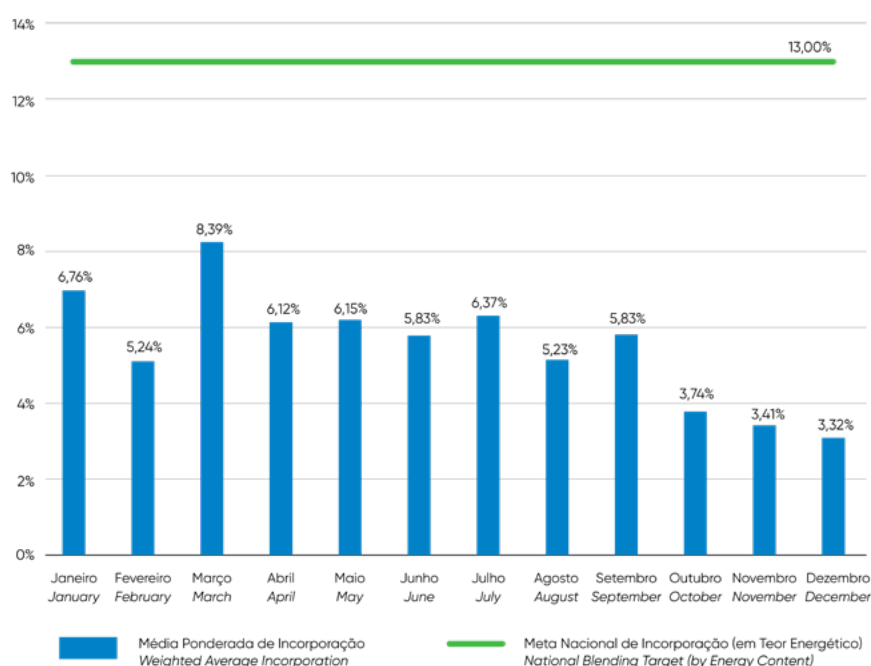
With regard to the biofuels incorporated, there was a clear predominance of diesel substitutes, with FAME (Fatty Acid Methyl Esters) and HVO (Hydrotreated Vegetable Oil) accounting for around 91.9% of physical incorporation, corresponding to 318,188 toe. In the case of petrol, 27,782 toe were blended using bioethanol and Bio-ETBE (ethyl-tert-butyl ether produced from bioethanol).

The incorporation of FAME by suppliers in 2025 reached 277,778 m³, representing a decrease of 29,996 m³ compared with 2024. It is also worth noting that co-processed HVO accounted for 21.6% of the biofuels incorporated into diesel.

The mandatory national target for energy content blending, set for 2025, was 13.0%. As shown in Figure 1, the monthly weighted average blending rate recorded throughout the year remained consistently below this benchmark, ranging between 3.32% and 8.39%, with

Figura 1 - Evolução da incorporação de biocombustíveis, conforme declarado pelos fornecedores de combustíveis em 2025.

Figure 1 – Trend in biofuel blending, as reported by fuel suppliers in 2025.



sempre abaixo desse referencial, variando entre 3,32% e 8,39%, com uma média anual de cerca de 5,5%. Observa-se, ainda, uma maior aproximação à meta nos primeiros meses do ano, com destaque para março (8,39%), e uma tendência de redução mais acentuada no último trimestre, especialmente entre outubro e dezembro.

Este comportamento evidencia um desfasamento significativo entre a incorporação física declarada e a meta nacional estabelecida, reforçando a importância do acompanhamento técnico e regulatório pela ENSE, bem como da adoção de instrumentos que promovam o cumprimento das metas definidas no âmbito da política de transição energética.

an annual average of around 5.5%. It can also be seen that the target was approached more closely in the early months of the year, particularly in March (8.39%), whilst there was a more pronounced downward trend in the final quarter, especially between October and December.

This trend highlights a significant gap between the reported physical incorporation and the established national target, reinforcing the importance of technical and regulatory monitoring by ENSE, as well as the adoption of instruments that promote compliance with the targets set out under the energy transition policy.

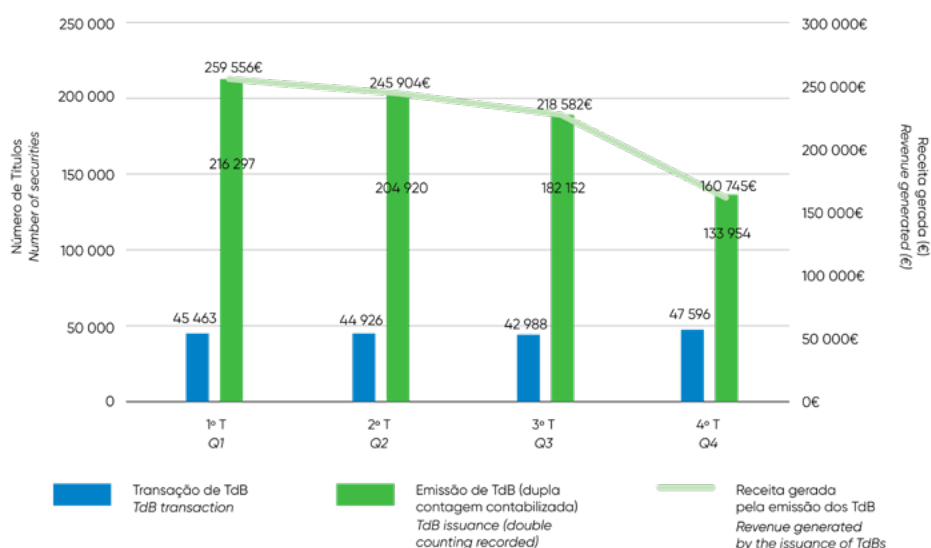
MERCADO DE TÍTULOS DE BIOCOMBUSTÍVEIS E RECEITA ASSOCIADA

Durante o ano de 2025, foram transacionados 180.973 Títulos de Biocombustíveis (TdB) de dupla contagem, tendo a receita gerada pela sua emissão atingido um total de 884.787,60 €, conforme desagregação trimestral apresentada no gráfico seguinte.

BIOFUEL CERTIFICATE MARKET AND ASSOCIATED REVENUE

During 2025, 180,973 double-counted Biofuel Certificates (TdB) were traded, with the revenue generated by their issuance totalling €884,787.60, as shown in the quarterly breakdown in the following chart.

Figura 2 – Transação e emissão de TdB e receita gerada por trimestre de 2025
Figure 2 – Trading and issuance of TdB and revenue generated by quarter in 2025



A análise da evolução trimestral evidencia uma tendência decrescente ao longo do ano, tanto na emissão de títulos quanto na receita associada. No primeiro trimestre registaram-se os valores mais elevados, com

Analysis of the quarterly trends reveals a downward trend throughout the year, both in the issuance of certificates and in the associated revenue. The highest figures were recorded in the first quarter, with 216,297 TdB issued

216.297 TdB emitidos e uma receita de 259.556€, seguida de uma redução progressiva nos trimestres seguintes.

No segundo trimestre, foram emitidos 204 920 TdB, correspondentes a uma receita de 245.904€, enquanto, no terceiro trimestre, verificou-se uma nova redução para 182.152 TdB e 218.582€ de receita. Esta tendência acentuou-se no quarto trimestre, com 153.954 TdB emitidos e uma receita de 160.745€, o valor mais baixo do ano.

Em contrapartida, o volume de transações de TdB manteve-se relativamente estável ao longo do ano, com valores próximos entre os trimestres (entre cerca de 42 mil e 47 mil títulos transacionados), o que poderá indicar uma dinâmica de mercado relativamente constante, ainda que com menor volume de emissão de novos títulos.

Este comportamento poderá refletir, entre outros fatores, a evolução da redução da incorporação física de biocombustíveis, a gestão de stocks de títulos pelos operadores e as expectativas do mercado face ao enquadramento regulatório em transição.

No que respeita ao preço do biocombustível FAME nacional, registou-se uma redução média de 12,1% face a 2024, situando-se em 972,99 €/m³. Esta descida reflete a tendência decrescente observada desde 2023 nos preços das matérias-primas utilizadas na sua produção, nomeadamente nas misturas de óleos vegetais de referência.

Por último, importa referir que, ao longo de 2025, o CCOE apoiou a UCP na preparação dos contributos da ENSE no âmbito da transposição da Diretiva RED III, designadamente no contexto dos trabalhos conducentes à elaboração de um novo decreto-lei destinado a revogar e substituir o Decreto-Lei n.º 84/2022, de 9 de dezembro.

4.2.3. Destaque Final | Principais Indicadores e Resultados de 2025

A atuação da UCP, no ano em avaliação, reforçou o seu papel estratégico na garantia da legalidade, da segurança e da sustentabilidade do setor energético nacional. Entre os principais resultados e marcos alcançados, destacam-se:

- **1.434 ações de fiscalização** realizadas em todo o território nacional;
- **925 infrações detetadas e 528 autos de notícia** levantados;

and revenue of €259,556, followed by a gradual decline in the subsequent quarters.

In the second quarter, 204,920 TdB were issued, corresponding to revenue of €245,920, whilst in the third quarter there was a further reduction to 182,152 TdB and revenue of €218,582. This trend became more pronounced in the fourth quarter, with 153,954 TdB issued and revenue of €160,745, the lowest figure of the year.

By contrast, the volume of TdB transactions remained relatively stable throughout the year, with figures varying little between quarters (between around 42,000 and 47,000 certificates traded), which may indicate a relatively steady market dynamic, albeit with a lower volume of new certificate issuance.

This trend may reflect, amongst other factors, the ongoing reduction in the physical blending of bio-fuels, operators' management of certificate stocks, and market expectations regarding the transitional regulatory framework.

As regards the price of domestic FAME biofuel, there was an average reduction of 12.1% compared with 2024, standing at €972.99/m³. This fall reflects the downward trend observed since 2023 in the prices of the raw materials used in its production, particularly in reference vegetable oil blends.

Finally, it is worth noting that, throughout 2025, the CCOE supported the UCP in preparing ENSE's contributions as part of the transposition of the RED III Directive, specifically in the context of the work leading to the drafting of a new decree-law intended to repeal and replace Decree-Law No. 84/2022 of 9 December.

4.2.3. – Final Highlight | Key Indicators and Results for 2025

The UCP's activities during the year under review reinforced its strategic role in ensuring the legality, safety and sustainability of the national energy sector. Among the main results and milestones achieved, the following stand out:

- **1,434 inspections** carried out across the country;
- **925 offences detected and 528 official reports** issued;

- **277 colheitas de amostras de combustíveis** realizadas no âmbito dos programas europeus de controlo da qualidade dos combustíveis e das emissões no transporte marítimo;
- **Acompanhamento contínuo do abastecimento energético** (eletricidade, gás natural, combustíveis e GPL), com atuação preventiva em articulação com a ANEPC e outras entidades competentes;
- **4.280 reclamações registadas e analisadas**, refletindo uma redução de cerca de 13% face a 2024, com resposta articulada entre o CCOE e a UCP;
- **Transação de 180.973 Títulos de Biocombustíveis (TdB)**, com uma **receita total de 884.787,60 €** associada à sua emissão ao longo de 2025;
- **Introdução no consumo de 6.350.973 tep**, com uma média ponderada de incorporação física declarada de bioenergia de 5,5%;
- **Predominância dos substitutos do gasóleo na incorporação de biocombustíveis**, com o **FAME** e o **HVO** a representarem **91,9%** da incorporação física;
- **Relevância do HVO coprocessado no mix energético nacional**, representando **21,6%** dos biocombustíveis incorporados no gasóleo;
- **Atualização do Plano de Intervenção e Utilização das Reservas de Segurança**;
- **Apresentação à tutela de proposta de revisão dos critérios de seleção dos postos de abastecimento de combustíveis integrados na REPA**;
- **Participação ativa nos trabalhos de transposição da Diretiva RED III**;
- **Consolidação da vigilância remota e do controlo operacional das reservas estratégicas**, em estreita cooperação com a Unidade de Reservas Petrolíferas (URP).
- **277 fuel samples collected** as part of European programmes for monitoring fuel quality and emissions in maritime transport;
- **Continuous monitoring of energy supplies** (electricity, natural gas, fuels and LPG), with preventive action taken in coordination with ANEPC and other competent authorities;
- **4,280 complaints recorded and analysed**, reflecting a reduction of around 13% compared with 2024, with a coordinated response from the CCOE and the UCP;
- **Trading of 180,973 Biofuel Certificates (TdB)**, with **total revenue of €884,787.60** associated with their issuance throughout 2025;
- **6,350,973 toe introduced into consumption**, with a **weighted average declared physical incorporation of bioenergy of 5.5%**;
- **Predominance of diesel substitutes in biofuel incorporation**, with **FAME** and **HVO** accounting for **91.9%** of physical incorporation;
- **Significance of co-processed HVO in the national energy mix**, accounting for **21.6%** of the biofuels incorporated into diesel;
- **Update of the Plan for Intervention and Use of Security Reserves**;
- **Submission to the relevant ministry of a proposal to revise the selection criteria for petrol stations included in the REPA**;
- **Active participation in the work to transpose the RED III Directive**;
- **Consolidation of remote monitoring and operational control of strategic reserves**, in close cooperation with the Oil Reserves Unit (URP).

Estes indicadores refletem não apenas o cumprimento dos objetivos previstos no Plano, mas também o reforço da capacidade técnica e operacional da UCP enquanto unidade essencial à confiança, à resiliência e à boa governação do setor energético nacional, contribuindo para uma transição energética mais segura, justa e inclusiva.

These indicators reflect not only the fulfilment of the objectives set out in the Plan, but also the strengthening of the UCP's technical and operational capacity as a unit essential to the trust, resilience and good governance of the national energy sector, contributing to a safer, fairer and more inclusive energy transition.

5

Atividades de gestão e suporte *Management and support activities*



5

Atividades de gestão e suporte

Management and support activities

5.1. Unidade de Administração Geral (UAG)

5.1. General Administration Unit (UAG)

A Unidade de Administração Geral (UAG), concentra as áreas de gestão e suporte da ENSE prestando apoio direto, não só aos órgãos sociais, mas também às restantes unidades de negócio.

The General Administration Unit (UAG) brings together ENSE's management and support functions, providing direct support not only to the governing bodies but also to the other business units.

5.1.1. Linhas gerais

5.1.1. General guidelines

A) AO NÍVEL DA REPRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL:**A) IN TERMS OF INSTITUTIONAL REPRESENTATION:**

- Participação, como membro da RELOP – Associação de Reguladores de Energia dos Países de Língua Oficial Portuguesa, no âmbito de intervenções públicas em matéria de regulação e supervisão do setor energético;
- Participação, em conjunto com a UCP, no âmbito da *Renewable Fuels Regulators Club (REFUREC)*, em representação da ENSE como membro permanente;

- *Participation, as a member of RELOP – the Association of Energy Regulators of Portuguese-Speaking Countries – in public interventions regarding the regulation and supervision of the energy sector;*
- *Participation, alongside UCP, within the Renewable Fuels Regulators Club (REFUREC), representing ENSE as a permanent member;*

B) RESPOSTA ÀS ENTIDADES DE FISCALIZAÇÃO E CUMPRIMENTO DAS OBRIGAÇÕES DE REPORTE**B) RESPONDING TO SUPERVISORY BODIES AND FULFILLING REPORTING OBLIGATIONS**

- Cumprimento de todos os compromissos legais e obrigatórios tendo em conta o princípio do rigor e eficiência na gestão dos meios financeiros.
- Como entidade obrigada a ter contabilidade organizada, foram cumpridos todas as obrigações a que se encontra vinculada, com fiabilidade de todos os dados reportados.

- *Compliance with all legal and mandatory obligations, taking into account the principles of rigour and efficiency in the management of financial resources.*
- *As an entity required to maintain organised accounts, all obligations to which it is bound were fulfilled, with all reported data being reliable.*

5.1.2. Departamento Financeiro e de Recursos Humanos (DFRH)

5.1.2.1. ATIVIDADES

As atividades desenvolvidas pelo DFRH, encontram-se discriminadas no quadro seguinte:

ATIVIDADES ACTIVITIES	DESCRIÇÃO . DESCRIPTION	CALENDARIZAÇÃO TIMING
1	Desenvolvimento de novas funcionalidades no ERP (Primavera versão pública) <i>Development of new features in the ERP (Primavera public version)</i>	Em curso . In progress
2	Desenvolvimento de novas funcionalidades do sistema INNEX, direcionado para a gestão dos recursos humanos da ENSE designadamente gestão da assiduidade e férias <i>Development of new features for the INNEX system, designed for the management of ENSE's human resources, specifically attendance and holiday management</i>	Em curso . In progress
3	Continuação da desmaterialização dos documentos em formato físico por via da faturação eletrónica <i>Continuation of the digitisation of physical documents through electronic invoicing</i>	Em curso . In progress

As atividades correntes incluíram a execução do Relatório e Contas de 2024, a execução orçamental em função de orçamento e períodos homólogos em base mensal, trimestral, semestral e anual em termos de normativo IAS/IFRS para a tutela setorial e Finanças.

Os reportes abrangeram ainda a execução orçamental na ótica estritamente orçamental (de tesouraria) e numa base mensal, trimestral e anual de acordo com as orientações emanadas pela DGO. Foram ainda elaborados outros reportes para organismos como o SIOE, INE, DGAEP, Banco de Portugal, IGF, Tribunal de Contas e outros solicitados *ad hoc*.

Foi elaborado o Orçamento anual e plurianual 2026–2028 em duplo normativo, ou seja, em IAS/IFRS para as Finanças e na ótica orçamental para a DGO, apresentado ao Revisor de Contas, Conselho Fiscal e Conselho Consultivo.

Foram ainda desenvolvidos os relatórios trimestrais de Controlo orçamental para o Conselho Fiscal.

No que concerne à área de Recursos Humanos deu-se continuidade às parametrizações do sistema Innex e o sistema Primavera, os quais permitem gerir o processo de gestão de salários, assiduidade e férias.

5.1.2. Finance and Human Resources Department (DFRH)

5.1.2.1. ACTIVITIES

The activities carried out by the DFRH are set out in the table below:

Current activities included the preparation of the 2024 Annual Report and Accounts, and budget implementation compared with the budget and corresponding periods on a monthly, quarterly, half-yearly and annual basis, in accordance with IAS/IFRS standards for the sectoral supervisory authority and the Treasury.

The reports also covered budget implementation from a strictly budgetary (cash flow) perspective on a monthly, quarterly and annual basis, in accordance with the guidelines issued by the DGO. Further reports were also prepared for bodies such as the SIOE, INE, DGAEP, Bank of Portugal, IGF, the Court of Auditors and others as required on an *ad hoc* basis.

The annual and multi-annual budget for 2026–2028 was prepared in accordance with two sets of standards: IAS/IFRS for the Finance Department and from a budgetary perspective for the DGO. It was submitted to the Auditor, the Supervisory Board and the Advisory Board.

Quarterly budgetary control reports were also prepared for the Supervisory Board.

With regard to Human Resources, work continued on configuring the Innex and Primavera systems, which enable the management of payroll, attendance and holiday entitlements.

Com o intuito de se desmaterializar todos os documentos em formato físico, a ENSE tem efetuado esforços contínuos, fomentando, *inclusive*, o uso de ferramentas digitais que visam não só uma melhoria de processos, como uma poupança considerável de economato.

With the aim of digitising all physical documents, ENSE has been making continuous efforts, including promoting the use of digital tools designed not only to improve processes but also to achieve considerable savings in stationery costs.

5.1.2.2. RECURSOS HUMANOS

5.1.2.2. HUMAN RESOURCES

5.1.2.2.1. BREVE ENQUADRAMENTO

5.1.2.2.1. BRIEF OVERVIEW

Em 31 de dezembro de 2025, exerciam funções na ENSE, 52 trabalhadores (as), incluindo, 2 membros do Conselho de Administração e 3 membros não permanentes do Conselho Fiscal.

As at 31 December 2025, 52 employees were working at ENSE, including 2 members of the Board of Directors and 3 non-permanent members of the Supervisory Board.

Durante o ano ocorreram as seguintes entradas/saídas:

During the year, the following staff joined and left the organisation:

- ✓ Entraram 6 trabalhadores para substituições de trabalhadores que cessaram funções em anos anteriores e no próprio ano de 2025;
- ✓ 5 entradas ocorreram por procedimento concursal ao abrigo do Regulamento do Estatuto de Pessoal e Carreiras da ENSE, EPE e 1 por cedência de interesse público nos termos da Lei Geral do Trabalho em Funções Públicas;
- ✓ Estes trabalhadores ingressaram nas carreiras de Especialista (4), Inspeção (2);
- ✓ Saíram 5 trabalhadores, dos quais 3 por cessação do contrato e 2 por cessação dos acordos de cedência de interesse público e as mesmas ocorreram na carreira de Especialista (3) e na carreira de Inspeção (2).

- ✓ *Six staff members joined to replace those who had left in previous years and in 2025 itself;*
- ✓ *5 new recruits were appointed through a competitive selection process under the ENSE, EPE Staff and Career Regulations, and 1 through a public interest transfer under the General Law on Public Service Employment;*
- ✓ *These staff members joined the Specialist (4) and Inspection (2) career streams;*
- ✓ *Five staff members left the organisation, of whom three due to the expiry of their contracts and two due to the expiry of their public interest secondment agreements; these departures occurred in the Specialist (3) and Inspection (2) career streams.*

Também ao longo do ano de 2025 recorreu-se à mobilidade interna para colmatar necessidades organizacionais, promovendo simultaneamente a valorização dos trabalhadores e o aproveitamento das suas qualificações, competências e experiência profissional:

Throughout 2025, internal mobility was also utilised to meet organisational needs, whilst simultaneously promoting the development of staff and making the most of their qualifications, skills and professional experience:

- ✓ 1 Especialista designado no cargo de Chefe do DRE/URP;
- ✓ 1 Inspetor designado no cargo de Coordenador do CCOE;
- ✓ 2 Técnicas Administrativas transitaram para a carreira de Inspeção;

- ✓ *1 Specialist appointed to the post of Head of the DRE/URP;*
- ✓ *1 Inspector appointed to the post of CCOE Coordinator;*
- ✓ *2 Administrative Assistants transferred to the Inspection career path;*

- ✓ 1 Inspetor transitou para a carreira de Técnico Administrativo.

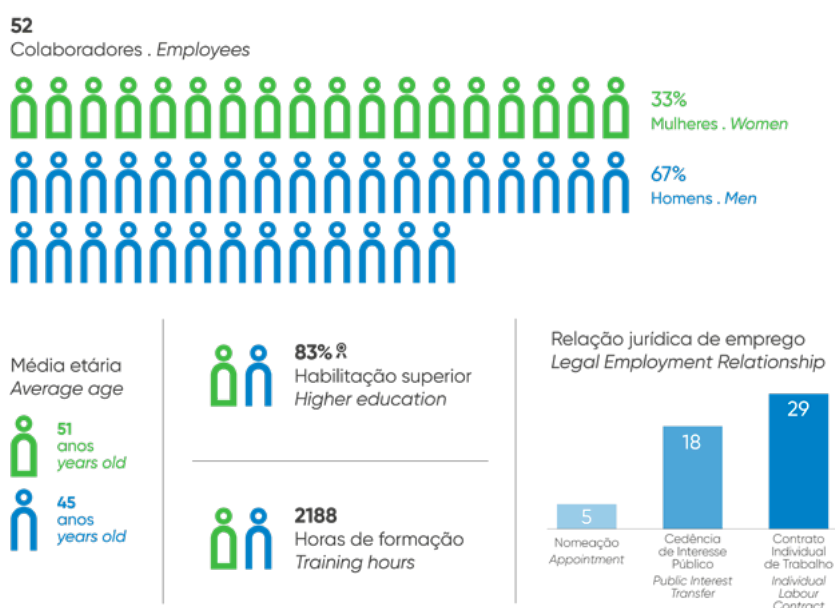
Com estas movimentações, o ano de 2025 terminou com um saldo total positivo de 1 trabalhador, relativamente ao ano anterior.

- ✓ 1 Inspector transferred to the Administrative Technician career path.

With these changes, the year 2025 ended with a net increase of 1 staff member compared with the previous year.

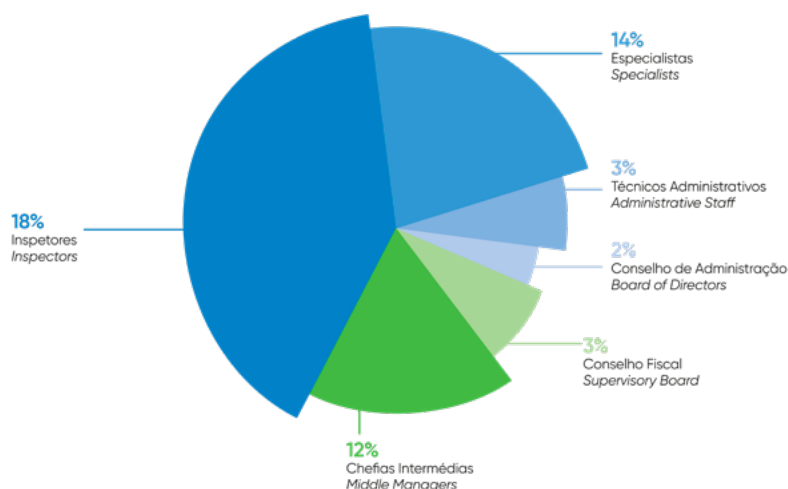
5.1.2.2.2. CARACTERIZAÇÃO DOS RECURSOS HUMANOS

5.1.2.2.2. PROFILE OF HUMAN RESOURCES



No universo dos colaboradores existe predominância do género masculino (67%) em relação ao feminino (33%). A média de idades situa-se nos 51 anos para as mulheres e 45 anos para os homens. Na ENSE, EPE existe um nível de qualificação elevado, tendo em conta que 83% dos colaboradores possuem formação superior. Quanto ao tipo de vínculo, a maioria encontra-se ao abrigo de contratos individuais (56%), seguindo-se as cedências de interesse público e as nomeações. Há a destacar a aposta na valorização profissional, refletida nas 2188 horas de formação realizadas.

Amongst the workforce, men predominate (67%) over women (33%). The average age is 51 for women and 45 for men. At ENSE, EPE, the level of qualification is high, with 83% of staff holding a higher education qualification. As regards the type of employment relationship, the majority are on individual contracts (56%), followed by secondments in the public interest and appointments. Of particular note is the commitment to professional development, reflected in the 2,188 hours of training undertaken.



No que concerne à distribuição dos recursos humanos por carreiras, a área de inspeção concentra o maior número de colaboradores.

As regards the distribution of human resources by career categories, the inspection area has the largest number of employees.

5.1.2.2.3 VALORIZAÇÃO PROFISSIONAL

No sentido de respeitar e reconhecer o esforço e empenho dos colaboradores no cumprimento da missão para a qual foi incumbida, na expectativa de obter, cada vez mais, o seu compromisso com a Entidade, adotou-se uma política de valorização profissional de recursos humanos, assente num sistema de avaliação do desempenho, efetuado anualmente, em associação com a antiguidade detida na categoria.

Os requisitos de avaliação encontram-se definidos no Regulamento Interno do Estatuto de Pessoal e Carreiras, bem como no Regulamento de Avaliação de Desempenho e no respetivo Guia de Apoio, nas suas versões atualizadas. No decurso do exercício de 2025, e após a conclusão do processo de avaliação de desempenho relativo ao ano anterior, procedeu-se à alteração do posicionamento remuneratório de 24 colaboradores que reuniam os respetivos requisitos, no âmbito da progressão na carreira. Adicionalmente, foi promovido 1 trabalhador da Carreira de Especialista, para categoria superior, em consonância com as necessidades organizacionais e funcionais e a respetiva elegibilidade, nos termos do referido Regulamento.

5.1.2.2.3 PROFESSIONAL DEVELOPMENT

In order to respect and recognise the staff's effort and commitment in fulfilling the mission entrusted to the organisation, and with a view to securing their ever-greater commitment to the organisation, a policy of professional development for human resources has been adopted, based on an annual performance appraisal system, taking into account length of service in the relevant category.

The assessment requirements are set out in the Internal Regulations on Staff Status and Careers, as well as in the Performance Assessment Regulations and the relevant Guidance Document, in their updated versions. During the 2025 financial year, and following the completion of the performance appraisal process for the previous year, the pay grade of 24 staff members who met the relevant requirements was adjusted as part of their career progression. In addition, one employee in the Specialist Career Path was promoted to a higher grade, in line with organisational and functional needs and their eligibility, in accordance with the aforementioned Regulations.

5.1.2.3 FORMAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DE COMPETÊNCIAS

Durante o ano de 2025, a ENSE assegurou formação a 78% dos seus colaboradores, dos quais 59% frequentaram mais de 40 horas de formação. O investimento em tempo de formação representou cerca de 3% do total das horas de trabalho, correspondendo a 2.188 horas de formação realizadas.

5.1.2.3 TRAINING AND SKILLS DEVELOPMENT

During 2025, ENSE provided training to 78% of its staff, of whom 59% attended more than 40 hours of training. Investment in training time accounted for around 3% of total working hours, corresponding to 2,188 hours of training delivered.



As ações desenvolvidas abrangeram diversas áreas temáticas consideradas estratégicas para o reforço das competências organizacionais, das quais se destacam:

- ✓ **Inspeção/Fiscalização/Reservas:** foram realizadas ações formativas essenciais à qualificação dos Inspetores, recorrendo maioritariamente a recursos internos, com vista ao reforço das competências técnicas e operacionais;
- ✓ **Desenvolvimento Pessoal:** destacou-se a formação de RVCC Profissional (Reconhecimento, Validação e Certificação de Competências adquiridas através da experiência), promovida pelo Centro Qualifica AP da CCDD LVT, que permitiu a quatro colaboradores a obtenção do nível 4 do Quadro Nacional de Qualificações;
- ✓ **Liderança:** no âmbito do reforço das competências de liderança e gestão estratégica na Administração Pública, salientou-se a participação do Vogal Executivo do Conselho de Administração na formação FA>AP: Dirigentes Superiores;
- ✓ **Tecnologias de Informação e Comunicação:** para culminar o processo de capacitação iniciado no ano anterior, e de modo a abranger toda a ENSE, foi promovida formação em Microsoft 365 à área da UCP, contribuindo para a consolidação de competências digitais dos colaboradores.

5.1.2.4. SEGURANÇA E HIGIENE NO TRABALHO

A ENSE, na prossecução da sua **Política de Segurança e Saúde no Trabalho (PSST)**, dá cumprimento às suas obrigações, decorrentes da legislação em vigor, tendo estabelecido para o efeito um contrato de prestação de serviços especializados com entidade certificada no âmbito da Segurança e Saúde no Trabalho (Preveris) para a concretização desse desiderato em que a sua intervenção se insere nas seguintes áreas:

- **Colaboração** – Elaboração do Relatório Único
- **Medicina no trabalho** – Consulta médica de todos os trabalhadores
- **Segurança no Trabalho** – Avaliação de Condições de Riscos no Local de trabalho

The initiatives carried out covered various thematic areas considered strategic for strengthening organisational skills, notably:

- ✓ **Inspection/Enforcement/Reserves:** training initiatives essential to the qualification of inspectors were carried out, drawing mainly on internal resources, with a view to strengthening technical and operational skills;
- ✓ **Personal Development:** of particular note was the Professional RVCC (Recognition, Validation and Certification of Competences acquired through experience) training, organised by the Qualifica AP Centre of CCDD LVT, which enabled four staff members to achieve Level 4 of the National Qualifications Framework;
- ✓ **Leadership:** as part of efforts to strengthen leadership and strategic management skills in the public administration, the Executive Member of the Board of Directors' participation in the FA>AP training programme: Senior Managers was highlighted;
- ✓ **Information and Communication Technologies:** to complete the training process begun the previous year, and in order to cover the whole of ENSE, training in Microsoft 365 was provided to the UCP department, contributing to the consolidation of staff's digital skills.

5.1.2.4. HEALTH AND SAFETY AT WORK

ENSE, in pursuit of its **Occupational Health and Safety Policy (PSST)**, fulfils its obligations under current legislation. To this end, it has entered into a contract for the provision of specialised services with an organisation certified in the field of Occupational Health and Safety (Preveris) to achieve this objective, with the latter's involvement covering the following areas:

- **Collaboration** – Preparation of the Single Report
- **Occupational medicine** – Medical check-ups for all employees
- **Occupational Safety** – Assessment of risk conditions in the workplace

5.1.3. Departamento Jurídico e Contencioso (DJC)

Nos termos do artigo 3.º do Regulamento n.º 35/2019, publicado no Diário da República, 2.ª série, n.º 6, de 9 de janeiro de 2019, compete ao Departamento Jurídico e Contencioso, entre outras incumbências:

- a) Apoiar e aconselhar juridicamente o Conselho de Administração, as restantes Unidades e Departamentos. Apoiar, analisar e dar parecer sobre os processos e procedimentos em curso, bem como sobre questões e consultas com relevância jurídica, nas áreas de atuação da ENSE.**

Durante o ano de 2025, o DJC prestou este apoio e aconselhamento jurídico, exarando ainda diversos Pareceres e informações, assessorou e secretariou as reuniões do Conselho Consultivo da URP e do Conselho de Administração, apoiando as restantes Unidades em todas as questões que lhe foram colocadas.

- b) Patrocinar e representar a ENSE em processos judiciais e extrajudiciais;**

O DJC assegurou o patrocínio de ações judiciais intentadas contra a ENSE, em particular no campo do contencioso administrativo – impugnação de atos administrativos praticados pelo Conselho de Administração sobretudo na área dos biocombustíveis, em cerca de 35 processos em curso, nos Tribunais Administrativos e Fiscais. O valor envolvido nos processos é de cerca de **73 Milhões de Euros**. Em simultâneo encontram-se a decorrer processos de índole laboral e de contratação privada.

- c) Instrução e decisão de processos de contraordenação**

O Departamento Jurídico e Contencioso – DJC da Entidade Nacional para o Setor Energético, E.P.E. tem a competência legal para proceder à instrução e decisão dos processos de contraordenação instaurados no âmbito do tipificado na Lei. Através do Despacho (extrato) n.º 9622/2023, publicado no Diário da República n.º 182, Parte G, foi subdelegado no Chefe do Departamento Jurídico e Contencioso – Dr. Leonel Madail dos Santos, uma série de competências de instauração de processos de contraordenação, condução de diligências, instrução de processos, emissão certidões de dívida para Execução Fiscais, entre outras ali elencadas e que permitiram

5.1.3. Legal and Litigation Department (DJC)

Pursuant to Article 3 of Regulation No. 35/2019, published in the Diário da República [Official Gazette], 2nd series, No. 6, of 9 January 2019, the Legal and Litigation Department is responsible, amongst other duties, for:

- a) To provide legal support and advice to the Board of Directors and the other Units and Departments. To support, analyse and issue opinions on ongoing cases and procedures, as well as on matters and enquiries of legal relevance within ENSE's areas of activity.**

During 2025, the DJC provided this legal support and advice, issuing various legal opinions and information, and acted as adviser and secretary to the meetings of the URP Advisory Board and the Board of Directors, whilst supporting the other Units in all matters referred to it.

- b) To act as legal counsel and represent ENSE in judicial and extrajudicial proceedings;**

*The DJC has acted as legal counsel in legal proceedings brought against ENSE, particularly in the field of administrative litigation – challenging administrative acts carried out by the Board of Directors, mainly in the area of biofuels, in around 35 ongoing cases before the Administrative and Tax Courts. The amount involved in these cases is approximately **73 million euros**. At the same time, labour and private contract cases are also ongoing.*

- c) Investigation and adjudication of administrative offence proceedings**

The Legal and Litigation Department (DJC) of the National Energy Sector Authority (E.P.E.) has the legal authority to investigate and adjudicate administrative offence proceedings brought within the scope of the law. By Order (extract) No. 9622/2023, published in the Official Gazette No. 182, Part G, a series of powers were sub-delegated to the Head of the Legal and Litigation Department – Dr Leonel Madail dos Santos – a range of powers relating to the initiation of administrative offence proceedings, the conduct of investigations, the examination of cases, and the issuance of debt certificates for tax enforcement, amongst others listed therein,

agilizar procedimentos e maximizar resultados. Em 2025 foram levantados pela ENSE 552 autos de notícia por contraordenação, a estes autos temos de somar autos provenientes de outras entidades administrativas e policiais.

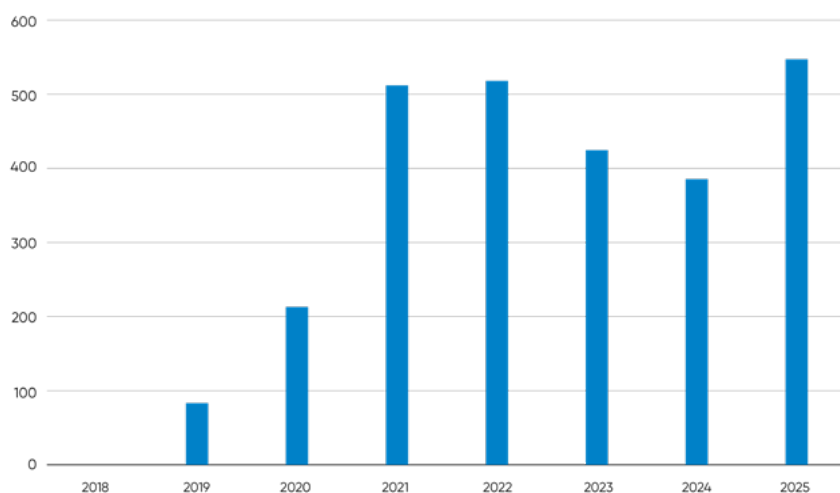
which have helped to streamline procedures and maximise results. In 2025, ENSE issued 552 notices of administrative offences; to these must be added notices issued by other administrative and law enforcement bodies.

I. Autos de Notícia por contraordenação levantados pela ENSE

I. Administrative offence reports issued by ENSE

AUTOS DE NOTÍCIA POR CONTRAORDENAÇÃO LEVANTADOS PELA ENSE ADMINISTRATIVE OFFENCE REPORTS ISSUED BY ENSE									
2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	TOTAL
0	77	212	517	521	442	376	552	0	2 697

Autos de Notícia por Contraordenação levantados pela ENSE
Administrative offence reports issued by ENSE

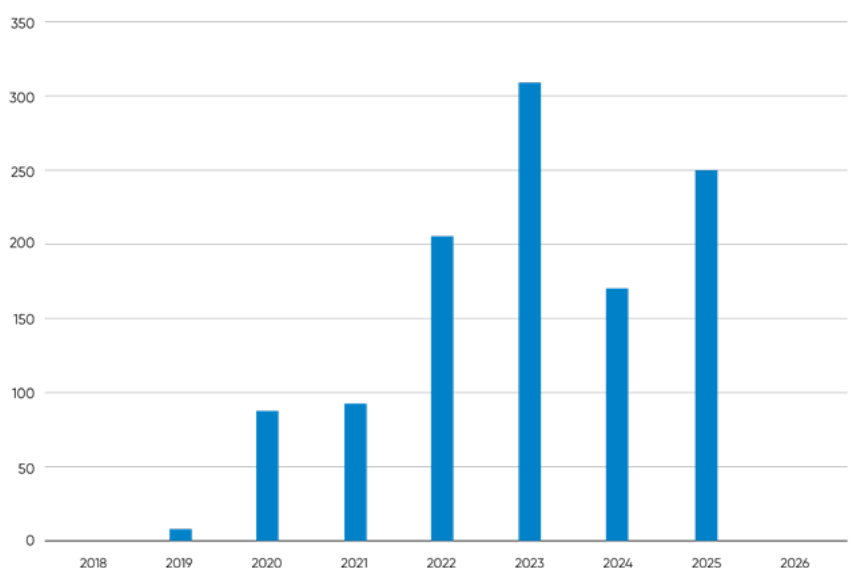


II. Processos de contraordenação instruídos pela ENSE

II. Administrative offence proceedings investigated by ENSE

PROCESSOS DE CONTRAORDENAÇÃO INSTRUÍDOS PELA ENSE (040) ADMINISTRATIVE OFFENCE PROCEEDINGS INVESTIGATED BY ENSE (040)									
2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	TOTAL
0	11	87	91	209	313	170	250	0	1 131

Processos de Contraordenação instruídos pela ENSE
Administrative offence proceedings investigated by ENSE



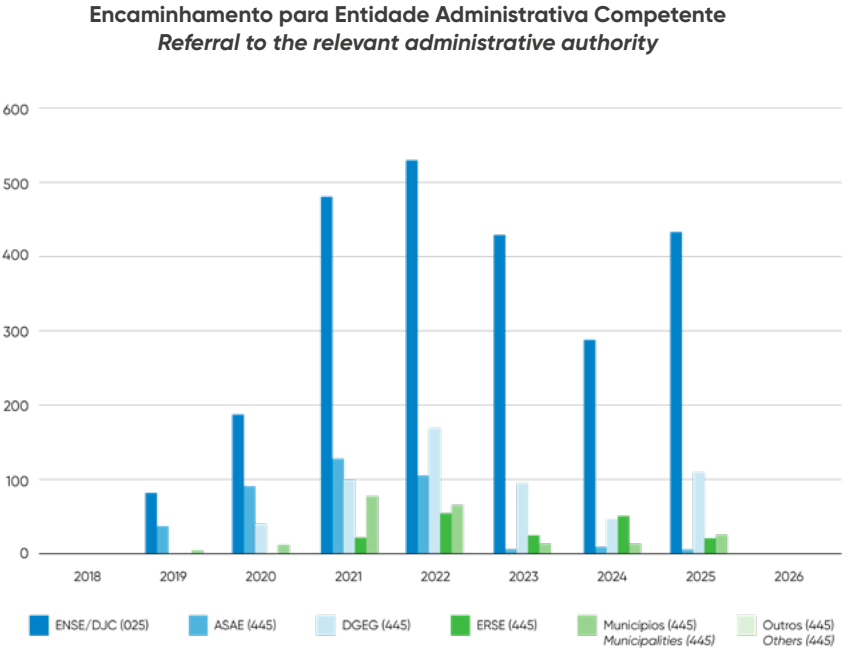
III. Encaminhamento de autos de notícia por contraordenação para outras entidades administrativas (competentes na matéria em crise):

III. Referral of administrative offences reports to other administrative authorities (with jurisdiction over the matter in question):

ANO . YEAR	ENCAMINHAMENTO PARA ENTIDADE ADMINISTRATIVA COMPETENTE REFERRAL TO THE RELEVANT ADMINISTRATIVE AUTHORITY						TOTAL
	ENSE / DJC (025)	ASAE (445)	DGEG (445)	ERSE (445)	MUNICÍPIOS MUNICIPALITIES (445)	OUTROS OTHERS (445)	
2018	0	0	0	0	0	0	0
2019	76	35	2	0	3	0	116
2020	189	84	41	1	16	0	331
2021	484	127	99	19	72	0	801
2022	539	110	165	51	65	0	930
2023	444	5	93	34	10	0	586
2024	291	11	45	51	18	0	416
2025	442	5	112	21	30	0	610
2026	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	2465	377	557	177	214	0	3790
	2465			1325			
				3790			

¹ NOTA: A divergência entre o número total de autos da competência da ENSE e o número de processos deve-se à apensação de vários autos num único processo.

¹ NOTE: The discrepancy between the total number of case files falling within ENSE's jurisdiction and the number of proceedings is due to the consolidation of several case files into a single proceeding



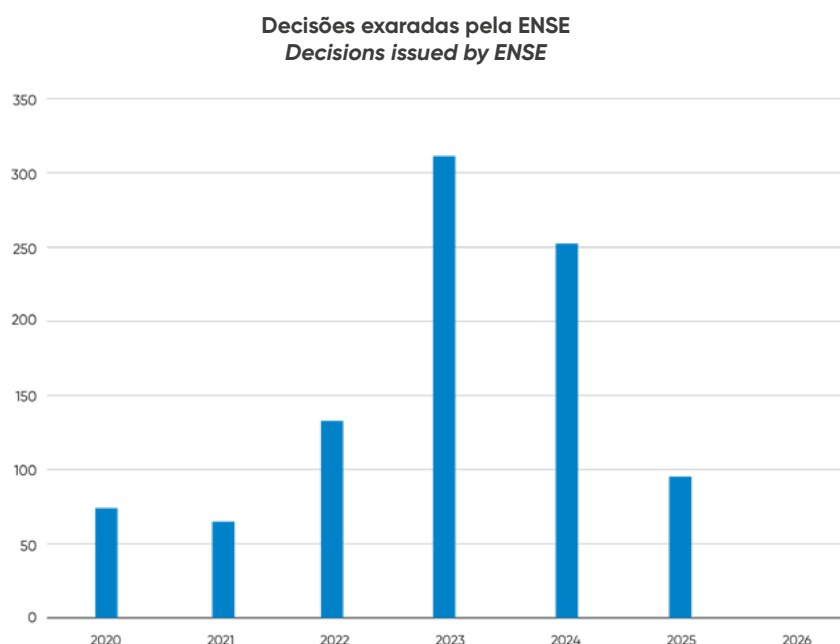
Dos 610 autos, **442** foram instruídos pelo Departamento Jurídico e Contencioso e 168 foram encaminhados para outras autoridades administrativas, competentes na matéria em crise. A salvaguardar que a divergência constatada entre o número total de autos da competência da ENSE e o número de processos se deve à apensação de vários autos num único processo (quando legalmente admissível).

Em termos de decisões administrativas exaradas pelo Departamento Jurídico e Contencioso, é possível constatar uma diminuição significativa e sucessiva ao longo dos últimos 2 anos, passando de 313 decisões em 2023, para **253** em 2024 e para apenas 91 em 2025. Tal deve-se, em grande parte, ao acréscimo de volume de outros trabalhos jurídicos efetuados pelo Departamento e cuja prioridade e dedicação, obriga à ocupação dos Recursos Humanos dedicados à instrução de processos.

*Of the 610 case files, **442** were investigated by the Legal and Litigation Department and 168 were referred to other administrative authorities with jurisdiction over the matter in question. It should be noted that the discrepancy between the total number of cases falling within ENSE's jurisdiction and the number of proceedings is due to the consolidation of several cases into a single proceeding (where legally permissible).*

*In terms of administrative decisions issued by the Legal and Litigation Department, a significant and steady decline can be observed over the last two years, falling from 313 decisions in 2023 to **253** in 2024 and to just 91 in 2025. This is largely due to the increased volume of other legal work carried out by the Department, the priority and dedication required for which necessitates the deployment of staff resources dedicated to the handling of cases.*

DECISÕES EXARADAS PELA ENSE DECISIONS ISSUED BY ENSE							
2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	TOTAL
76	68	131	313	253	91	0	932



d) Preparar e acompanhar os procedimentos de contratação da entidade. Assegurar o cumprimento das obrigações de prestação de informação em matéria de contratação pública.

A ENSE, enquanto entidade pública empresarial está sujeita ao regime de Contratação Pública, excetuando as matérias referentes às reservas de petróleo e produtos de petróleo no mercado internacional, na prossecução dos interesses essenciais do Estado, conforme previsto no n.º 6 do artigo 20.º dos seus Estatutos republicados pelo Decreto-Lei n.º 69/2018, de 27 de agosto.

Assim, durante o ano, foram lançados **59 procedimentos** de contratação pública ao abrigo deste regime, dos quais:

- 7 procedimentos por Concurso Público;
- 12 procedimentos por Consulta Prévia;
- 40 procedimentos por Ajuste Direto.

Comparativamente com o ano de 2024, regista-se um aumento do número de procedimentos tramitados pelo Departamento Jurídico e Contencioso, tendo aumentado os Ajustes Diretos e as Consultas Prévias e reduzido os Procedimentos por Concurso Público.

Embora se tenha verificado uma predominância de procedimentos por ajuste direto e consulta

d) To prepare and monitor the organisation's procurement procedures. To ensure compliance with reporting obligations relating to public procurement.

As a public enterprise, ENSE is subject to the Public Procurement regime, with the exception of matters relating to oil and petroleum product reserves on the international market, in pursuit of the essential interests of the State, as provided for in Article 20(6) of its Articles of Association, republished by Decree-Law No. 69/2018 of 27 August.

Accordingly, during the year, **59 public procurement procedures** were launched under this regime, of which:

- 7 procedures by Public Tender;
- 12 procedures by Prior Consultation;
- 40 procedures by Direct Award.

Compared with 2024, there has been an increase in the number of procedures handled by the Legal and Litigation Department, with an increase in Direct Awards and Prior Consultations and a decrease in Open Tender Procedures.

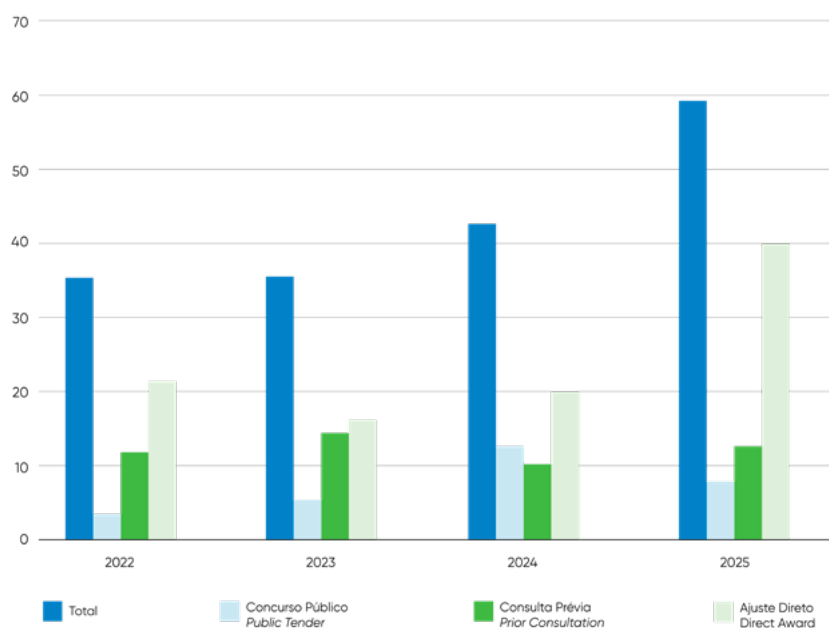
Although there was a predominance of direct award and prior consultation procedures, the choice of procedure was made on the basis of the subject matter of the contract, the estimated

prévia, a escolha do tipo de procedimento foi efetuada em função do objeto contratual, do valor estimado, dos pressupostos legais aplicáveis e das necessidades operacionais da ENSE, sem prejuízo da preferência por procedimentos concorrenciais sempre que legal e materialmente adequados.

value, the applicable legal requirements and ENSE's operational needs, without prejudice to a preference for competitive procedures whenever legally and practically appropriate.

ANO . YEAR	CONTRATAÇÃO PÚBLICA PUBLIC PROCUREMENT			
	AJUSTE DIRETO DIRECT AWARD	CONSULTA PRÉVIA PRIOR CONSULTATION	CONCURSO PÚBLICO PUBLIC TENDER	TOTAL
2022	21	11	3	35
2023	16	14	5	35
2024	20	10	11	41
2025	40	12	7	59
2026	0	0	0	0
TOTAL	76	36	23	135

Contratação Pública
Public Procurement



Os procedimentos adotados em matéria de contratação pública observam as normas do Código dos Contratos Públicos e dos princípios da boa gestão, existindo, ainda, um procedimento geral de tramitação interna dos procedimentos (Procedimento Geral Interno n.º 1/2019) bem como o Procedimento Geral Interno n.º 1/2021, sobre regras de execução e gestão de contratos.

The procedures adopted in relation to public procurement comply with the provisions of the Public Contracts Code and the principles of sound management; there is also a general procedure governing the internal handling of such procedures (General Internal Procedure No. 1/2019), as well as General Internal Procedure No. 1/2021, concerning the rules for the execution and management of contracts.

5.1.4. Departamento de Sistemas de Informação (DSI)

Durante o ano foram desenvolvidas as seguintes atividades:

- a) Resolução 25 Tickets Cibersegurança SOC;
- b) Gestão Projeto Balcão Único Energia para Desenvolvimento Biocombustíveis adaptação legislativa, criação API webservices, ligação com a DGEG;
- c) Manutenção Equipamentos Datacenter;
- d) Instalação/Upgrade 25 computadores ENSE;
- e) Atualização de firmware em todos os equipamentos servidores, switch's, storage do Datacenter da ENSE.
- f) Apoio ao Desenvolvimento de novas funcionalidades na aplicação Fiscalização, nomeadamente desenvolvimentos na API de comunicação com o Balcão Único da Energia.
- g) Interligação do Balcão Único da Energia no âmbito dos Preços dos Combustíveis, com a plataforma da DGEG Preços Combustíveis, de modo que os operadores façam apenas o reporte unicamente na plataforma BUE. Implementação de novos mecanismos cálculo e envio dos preços médios e dos preços praticados para a plataforma da DGEG,
- h) Balcão Único da Energia, desenvolvimentos no âmbito dos Biocombustíveis, criação de um módulo completamente novo para os operadores.
- i) Criação de um 4º Nível de "Disaster Recover" para a ENSE que consiste na aquisição de um equipamento storage DELL Datadomain, para onde são feitas as cópias de segurança no Datacenter da ENSE, utilizando dados encriptados e que não permite efetuar eliminações no espaço de 15 dias, neste equipamento são feitas diariamente as cópias de segurança ao final do dia e à hora de almoço, existe ainda um equipamento NAS localmente no Datacenter da ENSE para arquivar backups, pelo tempo de vida útil, no máximo de 5 anos, assim permite possuir mais uma cópia de segurança protegida e residente num outro local.

5.1.4. Department of Information Systems (DSI)

The following activities were carried out during the year:

- a) Resolution of 25 SOC cybersecurity tickets;
- b) Management of the 'One-Stop Shop for Energy' project for biofuel developments: legislative adaptation, creation of API web services, liaison with the DGEG;
- c) Maintenance of data centre equipment;
- d) Installation/upgrade of 25 ENSE computers;
- e) Firmware updates on all servers, switches and storage equipment at the ENSE data centre.
- f) Support for the development of new features in the Inspection application, specifically developments to the API for communication with the One-Stop Energy Shop.
- g) Interconnection of the Single Energy Counter (BUE) in relation to fuel prices with the DGEG Fuel Prices platform, so that operators report exclusively via the BUE platform. Implementation of new mechanisms for calculating and submitting average prices and actual prices to the DGEG platform,
- h) Single Energy Counter, developments in the area of biofuels, and the creation of a completely new module for operators.
- i) Creation of a fourth level of 'Disaster Recovery' for ENSE, consisting of the acquisition of a DELL Data-domain storage device, to which backups are made at the ENSE Data Centre, using encrypted data and which does not allow data to be deleted within 15 days; Backups are performed daily on this equipment at the end of the day and at lunchtime; there is also a NAS device located within the ENSE data centre to archive backups for their useful life, up to a maximum of 5 years, thus providing an additional secure backup copy stored at a different location.

6

Cumprimento das Orientações Legais

*Compliance with Legal
Guidelines*



6

Cumprimento das Orientações Legais

Compliance with Legal Guidelines

6.1. Execução do Plano de Atividades e Orçamento

6.1. Implementation of the Activity Plan and Budget

a) e b) O Conselho de Administração implementou as ações e procedimentos, necessários e suficientes para o cumprimento dos objetivos definidos no Plano de Atividades e Orçamento apresentados à tutela setorial e financeira.

a) and b) The Board of Directors has implemented the actions and procedures necessary and sufficient to fulfil the objectives set out in the Activity Plan and Budget submitted to the sectoral and financial supervisory authorities.

Tendo a análise às Instruções nas suas alíneas b) Execução do Plano e c) Investimentos resultando nos seguintes quadros:

An analysis of the Instructions under points (b) Implementation of the Plan and (c) Investments yields the following tables:

Euro

INDICADORES . KEY FIGURES	PAO 2025	EXECUTADO COMPLETED 2025	DESVIO DEVIATION (+/-)	OBSERVAÇÕES/MEDIDAS COMMENTS/MEASURES
Resultado Líquido . Net Profit	34 445,92€	-12 485 586,78€	-12 520 032,70€	
EBITDA	12 731 189,39€	-2 753 064,26€	-15 484 253,65€	
Resultado Operacional ¹ (EBIT) Operating Profit ¹ (EBIT)	11 661 145,96€	-3 069 313,03€	-14 730 458,99€	
Volume de Negócios ² . Turnover ²	59 250 373,83€	55 428 958,80€	-3 821 415,03€	Vendas e Serviços Prestados Sales and Services Provided
Gastos Operacionais ³ Operating Expenses ³	-48 354 988,01€	-43 116 499,87€	5 238 488,14€	
Gastos Operacionais / Volume de N. Operating Expenses/Turnover	-81,61 %	-77,79 %	3,82 p.p.	
Endividamento ⁴ . Debt ⁴	364 279 780,09€	363 161 808,91€	-1 117 971,18€	
Dívida Financeira Líquida ⁵ /EBITDA Net Financial Debt ⁵ /EBITDA	2291,02 %	-10 366,83 %	-12 657,85€	
Disponibilidades ⁶ . Cash and Cash Equivalents ⁶	72 605 799,19€	77 756 278,15€	5 150 478,96€	Caixa + Aplicações Financeiras de Curto Prazo . Cash + Short-term Financial Investments
... ⁷	...	...	...	

¹ Resultado operacional líquido de provisões, imparidades e correções de justo valor. • Operating profit net of provisions, impairments and fair value adjustments.

² Detalhar e quantificar nas observações sempre que outras parcelas, para além de vendas e serviços prestados, são consideradas no cálculo do Volume de Negócios. • Where items other than sales and services rendered are included in the calculation of turnover, these must be detailed and quantified in the notes.

³ CMV MC, FSE e Gastos com Pessoal • CMVMC, FSE [External Supplies and Services] and staff costs

⁴ Passivo remunerado • Interest-bearing liabilities

⁵ Por dívida financeira líquida entende-se o valor do endividamento deduzido das disponibilidades. • Net financial debt is defined as the amount of debt less cash and cash equivalents.

⁶ Caixa conforme Balanço • Cash as per the balance sheet

⁷ Adicionar linhas com a identificação de mais indicadores, designadamente de atividade, atendendo à natureza da empresa/setor de atividade. • Add lines identifying further indicators, particularly those relating to activity, taking into account the nature of the company and its sector of activity.

c) O grau de execução do orçamento carregado no SIGO/SOE, acompanhado das respetivas notas justificativas e desvios, encontra-se no ponto 7.7 do presente Relatório.

d) Autorizações concedidas em sede de análise e aprovação do PAO 2025-2027 e/ou autorizações autónomas

c) The degree of budget implementation recorded in SIGO/SOE, accompanied by the relevant supporting notes and variances, is set out in section 7.7 of this Report.

d) Authorisations granted during the analysis and approval of the 2025-2027 Activity and Budget Plan (PAO) and/or autonomous authorisations

AUTORIZAÇÃO CONCEDIDA AUTHORISATION GRANTED	DESPACHO AUTORIZADOR AUTHORISATION ORDER	INDICAR O LIMITE/MONTANTE AUTORIZADO PARA 2025 SPECIFY THE AUTHORISED LIMIT/AMOUNT FOR 2025
Aprovação PAO 2025-2027 Approval of the 2025-2027 PAO	Despacho n. 326/2025-SETF Order No. 326/2025-SETF	Limitação de gastos operacionais até ao montante de 50,1 milhões de euros Limitation of operating expenditure to a maximum of 50.1 million euros
Pedido de dispensa de cumprimento da UTE Request for exemption from compliance with the UTE	Informação n. 0531/2025 Information No. 0531/2025	Dispensa de cumprimento da UTE para o ano de 2025 e 2026 Exemption from compliance with the UTE for the years 2025 and 2026

6.2. Eficiência operacional e gastos operacionais

O quadro PRC-Eficiência Operacional da ENSE, mostra os indicadores designados e respetivos desvios homólogos e/ou orçamentais no período 2025/2024:

6.2. Operational efficiency and operating expenditure

The PRC-Operational Efficiency table for ENSE shows the designated indicators and their year-on-year and/or budgetary variances for the 2025/2024 period:

EFICIÊNCIA OPERACIONAL - ARTIGO 140.º DO DLEO 2025 . OPERATIONAL EFFICIENCY - ARTICLE 140 OF DLEO 2025	2025 Exec. 2025 Actual	2025 Orç. 2025 Budgeted	2024 Exec. 2024 Actual	2025 (Exec.)/2025(Exec.) 2025(Actual)/2024 (Actual)		2025 (Exec.)/2025(Orç) 2025(Actual) /2025 (Budgeted)	
				Δ Absol.	Var %	Δ Absol.	Var %
GASTOS OPERACIONAIS (GO) OPERATING EXPENDITURE (GO)							
(1) CMVMC	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
(2) FSE	39 942 910,36€	46 627 081,28€	36 912 559,11€	3 030 351,25	8,2%	-6 684 170,92	-14,3%
(3) Gastos com o pessoal . Staff costs	3 173 589,51€	3 472 906,73 €	2 752 303,51 €	421 486,00	15,3%	-299 317,22	-8,6%
(4) IMPACTO NOS GASTOS DECORRENTES DE DISPOSIÇÕES LEGAIS (discriminar e fundamentar, se aplicável) IMPACTS ON EXPENDITURE ARISING FROM LEGAL PROVISIONS (itemise and justify, where applicable)	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
Impacto X . Impact X	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
Impacto Y . Impact Y	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
...	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
(5) GASTOS OPERACIONAIS AJUSTADOS (1)+(2)+(3)-(4) ADJUSTED OPERATING EXPENSES (1)+(2)+(3)-(4)	43 116 499,87 €	50 099 988,01 €	39 664 862,62 €	3 451 637,25	8,7%	-6 983 488,14	-13,9%
(6) Volume de negócios . Turnover	55 428 958,80 €	59 250 373,83 €	56 777 941,25 €	-1 348 982,45	-2,4%	-3 821 415,03	-6,4%
Vendas . Sales	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
Prestações de Serviços . Services rendered	55 428 958,80 €	59 250 373,83 €	56 777 941,25 €	-1 348 982,45	-2,4%	-3 821 415,03	-6,4%
Outros Rendimentos que concorrem para o VN (discriminar e fundamentar, se aplicável) Other income contributing to turnover (itemise and provide justification, if applicable)	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
Indemnizações Compensatórias (se aplicável) Compensatory payments (if applicable)	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
(7) Impactos no VN decorrentes de disposições legais (discriminar e fundamentar, se aplicável) Impacts on turnover arising from legal provisions (please itemise and provide justification, if applicable)	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
Impacto X . Impact X	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-

EFICIÊNCIA OPERACIONAL – ARTIGO 140. ^o DO DLEO 2025 . OPERATIONAL EFFICIENCY – ARTICLE 140 OF DLEO 2025	2025 Exec. 2025 Actual	2025 Orç. 2025 Budgeted	2024 Exec. 2024 Actual	2025 (Exec.)/2025(Exec.) 2025(Actual) / 2024 (Actual)		2025 (Exec.)/2025(Orç) 2025(Actual) / 2025 (Budgeted)	
				Δ Absol.	Var %	Δ Absol.	Var %
Impacto Y . Impact Y	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
....	0,00€	0,00€	0,00€	0,00	-	0,00	-
(8) VOLUME DE NEGÓCIOS AJUSTADO (6)+(7) ADJUSTED TURNOVER (6)+(7)	55 428 958,80 €	59 250 373,83 €	56 777 941,25 €	-1 348 982,45	-2,4%	-3 821 415,03	-6,4%
(9) PESO DOS GASTOS /VN = (5)/(8) RATIO OF EXPENSES/TURNOVER = (5)/(8)	77,8%	84,6%	69,9%	7,93	11,3%	-6,77	-8,0%

INFORMAÇÃO ADICIONAL ADDITIONAL INFORMATION	2025 Exec. 2025 Actual.	2025 Orç. 2025 Budgeted	2024 Exec. 2024 Actual	2025 (Exec.)/2025(Exec.) 2025(Actual) / 2024 (Actual)		2025 (Exec.)/2025(Orç) 2025(Actual) / 2025(Budgeted)	
				Δ Absol.	Var %	Δ Absol.	Var %
(I) GASTOS COM O PESSOA . STAFF COSTS	3 173 589,51 €	3 472 906,73 €	2 752 303,51 €				
i. (-) Gastos relativos aos órgãos sociais Costs relating to governing bodies	283 397,63 €	424 355,00€	261 343,41€	22 054,22	8,44%	-140 957,37	-33,22%
ii. (-) Efeito de cumprimento de disposições legais (discriminar, se aplicável) . Effect of compliance with legal provisions (specify, if applicable)			0,00€	0,00	-	0,00€	-
iii. (-) Acordo tripartido 2025–2028 sobre a va- lorização salarial e o crescimento económico ¹ 2025–2028 tripartite agreement on wage increases and economic growth ¹	57 582,76 €		56 367,52 €	1 215,24	2,16%	57 582,76	-
iv. (-) Valorizações remuneratórias decorrentes da aplicação de Regulamentos/IRCT . Wage increases resulting from the application of Regulations/IRCT	97 067,30 €	124 089,00 €	38 404,85 €	58 662,45	152,75%	-27 021,70	-21,78%
v. (+) Efeito do Absentismo . Effect of absenteeism	18 619,32 €		43 694,52 €	-25 075,20	-57,39%	18 619,32	-
vi. (-) Efeito das indemnizações pagas por rescisão (exceto por mútuo acordo) ¹ . Effect of severance payments (except where by mutual agreement) ¹			0,00 €	0,00	-	0,00	-
(2) GASTOS COM PESSOAL SEM OS IMPACTOS I. A VI. STAFF COSTS EXCLUDING IMPACTS I. TO VI.	2 754 161,14 €	2 924 462,73 €	2 352 493,21 €	401 667,93	17,07%	-170 301,59	-5,82%
(3) Gastos com deslocações e alojamento Travel and accommodation expenses	87 113,91 €	104 642,82 €	54 909,40 €	32 204,51	58,65%	-17 528,91	-16,75%
(4) Gastos com ajudas de custo . Per diem expenses	38 450,79 €	47 346,00 €	25 234,24 €	13 216,55	52,38%	-8 895,21	-18,79%
(5) Gastos associados à frota automóvel ² Expenses associated with the vehicle fleet ²	56 554,57 €	150 862,43 €	48 791,99 €	7 762,58	15,91%	-94 307,86	-62,51%
(6) Encargos com contratação de estudos, pare- ceres, projetos e consultoria Costs relating to the commissioning of studies, expert opinions, projects and consultancy	682 393,69 €	371 461,98 €	730 084,21 €	-47 690,52	-6,53%	310 931,71	83,70%
(7) TOTAL DE GASTOS (3) A (6) TOTAL EXPENSES (3) TO (6)	864 512,96 €	674 313,23 €	859 019,84 €	5 493,12	0,64%	190 199,73	28,21%
(8) N.º de Viaturas (operacional) No. of vehicles (operational)	11	12	10	1,00	10,00%	-1,00	-8,33%
(9) N.º de Viaturas (não operacional) No. of vehicles (non-operational)	5	3	3	2,00	66,67%	2,00	66,67%

¹ Devem ser excluídos os gastos relativos aos órgãos sociais, corrigidos dos impactos do cumprimento de disposições legais, de orientações expressas do acionista Estado, em matéria de concretização do acordo tripartido 2025–2028 sobre a valorização salarial e o crescimento económico, celebrado a 1 de outubro de 2024. *Expenditure relating to the governing bodies must be excluded, adjusted for the impact of compliance with legal provisions and explicit guidelines from the State shareholder regarding the implementation of the 2025–2028 tripartite agreement on wage increases and economic growth, concluded on 1 October 2024.*

² Os gastos com as viaturas deverão incluir: rendas/amortizações, inspeções, seguros, portagens, combustíveis e/ou eletricidade, manu-tenção, reparação, pneumáticos, taxas e impostos. *Vehicle expenses must include: lease payments/depreciation, inspections, insurance, tolls, fuel and/or electricity, maintenance, repairs, tyres, fees and taxes.*

EFICIÊNCIA OPERACIONAL OPERATIONAL EFFICIENCY	2025 Exec. 2025 Actual.	2025 Orç. 2025 Budgeted	2024 Exec. 2024 Actual	2025 (Exec.)/2025(Exec.) 2025(Actual) / 2024 (Actual)	
				Δ Absol.	Var %
Tutelas nos termos do n.º 3 do artigo 140.º do DLEO 2025 Another indicator approved by the competent authorities pursuant to Article 140(3) of DLEO 2025	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

6.3. Recursos humanos e massa salarial

6.3. Human resources and total wage bill

A evolução do número de recursos humanos encontra-se desagregada, conforme quadro infra:

The evolution of the number of human resources is broken down as shown in the table below:

Recursos Humanos e massa salarial
Human Resources and payroll

	2025 Exec. 2025 Actual	2025 Orç. 2025 Budgeted	2024 Exec. 2024 Actual	2024/2025	
				Δ Absol.	Var %
N.º de membros dos órgãos sociais (OS) No. of members of governing bodies (OS)	5	6	5	0	0,00%
N.º de membros cargos de direção (CD) No. of members in management positions (CD)	12	11	10	2	20,00%
N.º dos restantes trabalhadores (sem OS e sem CD) No. of other employees (excluding OS and CD)	35	40	36	-1	-2,78%
TOTAL	52	57	51	1	1,96%
N.º TRABALHADORES/N.º CD . NO. OF EMPLOYEES / NO. OF CD	9,4	8,5	9,2	0,2	2,17%
GASTOS COM PESSOAL/TOTAL . STAFF COSTS / TOTAL (OS+CD+T)	3 173 589,51 €	3 472 906,73 €	2 752 303,51 €	421 286,00 €	15,31%
Massa Salarial Global . Total Pay Bill	2 914 925,52 €		2 613 162,95 €	301 762,57 €	11,55%
Massa Salarial sem os efeitos de volume (caso se tenha verificado um aumento ou diminuição líquida do n.º de trabalhadores) ¹ Pay Bill excluding volume effects (where there has been a net increase or decrease in the number of employees) ¹	2 837 814,54 €		2 576 446,07 €	261 368,47 €	10,14%

¹ Aferição do Despacho n.º 1103-B/2025, do Secretário de Estado do Tesouro e das Finanças . Review of Order No. 1103-B/2025, issued by the Secretary of State for the Treasury and Finance

Grupo Profissional . Professional Group	Situação a Position as at 31/12/2024	Movimentos de Pessoal em 2025 . Staff movements in 2025					Situação a Position as at 31/12/2025
		Saídas (reformas/outros) Departures (retirement/other)	Trabalhadores ausentes por mobilidade/cedência/licença Employees absent due to mobility/secondment/leave	Contratações para substituição de saídas Recruitment to replace departures	Novas contratações ¹ New recruitments ¹	Entradas ao abrigo do ... (not- motivo legal, despacho, etc.) ² New appointments under ... (legislation, order, etc.) ²	
	(1)	(2)		(3)	(4)	(5)	(6) = (1)-(2)+(3)+(4)+(5)
Órgãos Sociais Governing Bodies (OS)	5	0	0	0	0	0	5
Cargos de direção (s/OS) Management positions (excluding OS)	10	0	0	0	0	2	12
Trabalhadores . Employees	0	0	0	0	0	0	0
Categoria 1 . Category 1	14	2	2	4	0	0	16
Categoria 2 . Category 2	18	4	0	2	0	2	18
...	4	2	0	0	0	1	3
TOTAL (OS+CD+TRABALHADORES) TOTAL (OS+CD+EMPLOYEES)	51	8	2	6	0	5	52
IMPACTO NOS GASTOS COM PESSOAL IMPACT ON STAFF COSTS	-	0,00 €	-	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €

¹ Indicar o Despacho autorizador. . Indicate the authorising order.

² Especificar . Specify

A ENSE, E.P.E. terminou o ano de 2025 com 52 trabalhadores, mais 1 do que em 2024, considerando que procedeu a recrutamentos para substituição de trabalhadores que cessaram os contratos de trabalho sem termo. Estes recrutamentos decorreram no âmbito da competência estabelecida pelo n.º 1 do artigo 132º do Decreto-Lei n.º 10/2023, de 8 de fevereiro.

Da análise do quadro supra podemos extrair essencialmente a seguinte informação:

- A componente associada aos vencimentos progride, relativamente a 2024, cerca de 8,3% que decorre das valorizações salariais (progressões e inflação) previstas no Regulamento interno do Estatuto de Pessoal e Carreiras e do Regulamento de Avaliação de Desempenho. Recorde-se que a escala salarial da ENSE se encontra indexada aos níveis da TRU;
- A componente associada a prémios de desempenho encontra-se igualmente a coberto dos Regulamentos supra identificados. Em 2024 não houve atribuição de prémios pelo que a variação é total;
- A componente associada às comissões de serviço e despesas de representação progride 7,4% devido principalmente à nomeação de uma comissão de serviço em 2025;
- A componente associada ao IHT incrementa 10,9% devido ao aumento dos vencimentos, e conforme estipula o Regulamento do Estatuto de Pessoal e Carreiras (22% sobre remuneração base).

ENSE, E.P.E. ended 2025 with 52 employees, one more than in 2024, having recruited staff to replace those whose permanent employment contracts had been terminated. These recruitments took place within the scope of the powers established by Article 132(1) of Decree-Law No. 10/2023 of 8 February.

From an analysis of the table above, we can essentially draw the following conclusions:

- The component relating to salaries has increased by approximately 8.3% compared with 2024, resulting from salary increases (progression and inflation) provided for in the Internal Regulations of the Staff and Careers Statute and the Performance Appraisal Regulations. It should be noted that ENSE's pay scale is indexed to TRU levels;
- The component relating to performance bonuses is also covered by the Regulations identified above. In 2024, no bonuses were awarded, so the variation is the full amount;
- The component relating to service commissions and representation expenses has increased by 7.4%, mainly due to the appointment of a service commission in 2025;
- The component relating to the IHT has increased by 10.9% due to the rise in salaries, and in accordance with the provisions of the Staff and Career Regulations (22% of basic pay).

Variação da Massa Salarial, sem efeitos de volume - 2024-2025

Change in Total Wages

	Vencimentos Salaries	Prémios Desempenho Performance bonuses	Comissão de Serviço + Despesas de Representação Service Commission + Representation expenses	Isenção Horário Trabalho Exemption from working hours	Abono Deficientes Disability allowance	Ajuda de Custo Subsistence allowances	Horas Suplementares Overtime	Subsídio Alimentação Meal allowance	Encargos Entidade Patronal Employer's contributions	Total
2024	1 586 214,75 €	0,00 €	125 750,76 €	276 762,07 €	1 584,12 €	25 234,24 €	6 123,54 €	91 555,20 €	463 221,39 €	2 576 446,07 €
2025	1 717 889,03 €	31 945,49 €	135 117,21 €	306 964,96 €	1 656,72 €	37 660,09 €	3 748,56 €	92 323,20 €	510 509,28 €	2 837 814,54 €
Δ % . % CHANGE	8,30%	100,00%	7,45%	10,91%	4,58%	49,24%	-38,78%	0,84%	10,21%	10,14%

O Conselho de Administração identificou a necessidade de efetuar uma revisão ao "Regulamento de Carreiras" ou equivalente, no sentido de efetuar duas atualizações regulamentares a aplicar ao ano civil de 2026 e seguintes:

1. No critério de avaliação, garantir que são disponibilizados aos avaliadores a totalidade dos níveis de avaliação previstos, não excluindo qualquer nível intermédio;
2. O Conselho de Administração reserva o direito de não atribuir anualmente os previstos "Prémios de Desempenho" ou similares, sempre que existam restrições orçamentais relevantes.

The Board of Directors has identified the need to review the 'Career Regulations' or equivalent, with a view to implementing two regulatory updates to be applied from the calendar year 2026 onwards:

1. In the assessment criteria, to ensure that assessors are provided with the full range of assessment levels provided for, without excluding any intermediate levels;
2. The Board of Directors reserves the right not to award the envisaged 'Performance Bonuses' or similar annually, where there are significant budgetary constraints.

6.4. Plano de investimentos

Apresenta-se no quadro em baixo a execução dos investimentos do período:

6.4. Investment Plan

The table below shows the implementation of investments for the period:

		Total	Fontes de financiamento . Sources of funding							Euro	
Plano de Investimento . Investment Plan	PAO 2025	Executado Actual 2025	Autofinanciamento (Receitas próprias) Self-financing (Own revenue)	Orçamento do Estado State budget	Endividamento Debt	Fundos comunitários EU funds	PRR	Outras Other	Desvio (PAO vs executado) Deviation (PAO vs Actual)	Observações/ Medidas Comments/ Measures	
1- Novo coletor e sistema de oledutos [Zona II, Zona III e ligações entre PC e Zona I, inclui ligação ao oleoduto da OZ] New collector and pipeline system [Zone II, Zone III and connections between PC and Zone I], including a connection to the OZ pipeline	4 000 000,00 €	2 227 709,87 €	2 227 709,87 €						-1 772 290,13 €		
2- Reabilitação metalomecânica dos equipamentos dos tanques – Zonas II e III Metalworking refurbishment of tank equipment – Zones II and III	150 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-150 000,00 €		
3- Eficiência energética (solução de geração para autoconsumo e melhorias de eficiência) . Energy efficiency (solution for on-site power generation and efficiency improvements)	80 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-80 000,00 €		
4- Ilhas de Enchimentos . Filling stations	400 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-400 000,00 €		
5- Aquisição de Material Informático – Computadores Purchase of IT equipment – Computers	74 000,00 €	102 217,15 €	102 217,15 €						28 217,15 €		
6- Aquisição Equipamento Storage 140TB para armazenamento de informação análise/Fiscalização e Criação de Cloud para a ENSE . Purchase of 140TB storage equipment for the storage of analytical and monitoring data, and creation of a cloud for ENSE	11 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-11 000,00 €		
7- Aquisição 2 Equipamentos Switch para DPNL . Purchase of 2 switches for DPNL	12 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-12 000,00 €		
8- Aquisição 2 AP's Wi-Fi e Ruckus Substituição Equipamento Fim de vida . Purchase of 2 Wi-Fi access points and Ruckus equipment to replace end-of-life equipment	15 000,00 €	4 337,80 €	4 337,80 €						-10 662,20 €		
9- Implementação Portal para Leilões de Biocombustível, integração BUE . Implementation of a biofuel auction portal, BUE integration	200 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-200 000,00 €		
10- Remodelação física Datacenter/Polnato Disaster Recover e Certificação do DATACENTER, projeto arquitetura e pedido de certificação junto das entidades respetivas . Physical refurbishment of the Polnato Data Centre for disaster recovery and data centre certification, including architectural design and application for certification with the relevant authorities	65 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-65 000,00 €		
11- Equipamentos ATEX (2 portáteis) . ATEX equipment (2 notebooks)	6 000,00 €	4 449,00 €	4 449,00 €						-1 551,00 €		
12- Televisor tátil p/ CCOE . Touchscreen TV for CCOE	3 500,00 €	3 192,40 €	3 192,40 €						-307,60 €		
13- Desenvolvimento software (TdBs) . Software development (TdBs)	75 000,00 €	75 000,00 €	75 000,00 €						0,00 €		
14- Melhoria Balcão Único (módulo novo) Improvement of the One-Stop Shop (new module)	75 000,00 €	72 950,00 €	72 950,00 €						-2 050,00 €		
15- Melhoria App de fiscalização Improvements to the inspection app	50 000,00 €	4 548,04 €	4 548,04 €						-45 451,96 €		
16- Equipamentos (fita métrica, laser, réguas telescópicas, mala) Equipment (tape measure, laser, telescopic rulers, case)	1 200,00 €	0,00 €	0,00 €						-1 200,00 €		
17- Código fonte (para Balcão Único) Source code (for the One-Stop Shop)	180 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-180 000,00 €		
18- Câmara deteção fuga de Gás natural Natural gas leak detection camera	100 000,00 €	0,00 €	0,00 €						-100 000,00 €		
VALOR TOTAL DO INVESTIMENTO TOTAL INVESTMENT VALUE	5 497 700,00 €	2 494 404,26 €	2 494 404,26 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €	-3 003 295,74 €		

Existiu uma baixa execução do valor orçamentado em sede de PAO para os gastos de investimento. Foram executados, parcialmente, alguns investimentos tendo outros investimentos prementes sido executados em detrimento do valor não executado em rubricas de ativos.

There was a low level of implementation of the budgeted amount under the PAO for investment expenditure. Some investments were partially implemented, whilst other urgent investments were carried out at the expense of the unspent amount in asset headings.

Relativamente aos atuais procedimentos de contratação pública adjudicados e em adjudicação, relacionados com o DPNL, apresenta-se, infra, o seguinte resumo:

With regard to current public procurement procedures that have been awarded or are under award, relating to the DPNL, the following summary is provided below:

Procedimentos Procedures			Procedimento Procedure	Descrição . Description	Valor/ Preço Base Amount/ Base Price	Alocação Allocation	Estado do Processo Adju- dicatório Process Status	Adjudica- tário Suc- cessful tenderer	Observação Note
Tipo Type	N.º No.	Ano Year							
CPAQ	2	2023	Concurso Público Public Tender	Projeto de Empreitada de Melhoria de Segurança e Operacionalidade do Depósito da POLNATO de Lisboa (DPNL) – Empreitada do novo Coletor e nova Central de Bombagem Zona II Project for the Contract Works to Improve Safety and Operational Efficiency at the POLNATO Depot in Lisbon (DPNL) – Contract for the new Collector and new Zone II Pumping Station	4 800 198,16 €	URP	Concluído Completed	Cimontubo	Contrato Assinado Contract signed
PCPAQ	11	2023	Consulta Prévia Prior Consultation	Consultoria – Projeto e caderno de encargos (pigagem inteligente) . Consultancy – Design and specifications (smart pigging)	69 000,00 €	URP	Concluído Completed	ISQ	Contrato Assinado Contract signed
CPAQ	9	2024	Concurso Público Public Tender	Fiscalização, coordenação de segurança em obra e ambiente da empreitada de melhoria de segurança e operacionalidade do DPNL Supervision and coordination of site safety and the working environment for the DPNL safety and operational efficiency improvement project	66 643,20 €	URP	Concluído Completed	RYB	Contrato Assinado Contract signed
PCPAQ	13	2023	Consulta Prévia Prior Consultation	Empreitada de ligação aos sistemas de tubagens DPNL/OZ Energia . Contract for connection to the DPNL/OZ Energia pipework systems	142 182,60 €	URP	Concluído Completed	Prozinco	Contrato Assinado Contract signed
ADAQ	4	2024	Ajuste Direto Direct Award	Fiscalização, coordenação de segurança em obra e ambiente da empreitada de ligação ao sistema de tubagens DPNL/OZ Energia Supervision and coordination of site safety and environmental management for the project to connect to the DPNL/OZ Energia pipeline system	19 000,00 €	URP	Concluído Completed	Tabique	Contrato Assinado Contract signed
CPAQ	10	2024	Concurso Público Public Tender	Pigagem inteligente do sistema de oleodutos Smart pigging of the pipeline system	1 690 000,00 €	URP	Em curso In progress		Aguarda Propostas Awaiting Tenders

No que concerne às Instruções relativas à alínea e), consultar o ponto 7.7 do presente documento.

With regard to the Instructions relating to point (e), please refer to section 7.7 of this document.

6.5. Contratualização de Serviço Público

6.5. Contracting of Public Services

Não aplicável.

Not applicable.

6.6. Gestão do Risco Financeiro

6.6. Financial Risk Management

A ENSE deu pleno cumprimento ao disposto no Despacho n.º 101/2009-SETF, sendo que a aquisição das reservas estratégicas de produtos petrolíferos, principal ativo da ENSE que representa atualmente cerca de 79% do ativo total, foi financiada, integralmente, com capitais alheios, através de Empréstimo Obrigacionista em vigor.

ENSE has fully complied with the provisions of Order No. 101/2009-SETF; the acquisition of strategic reserves of petroleum products – ENSE's main asset, which currently accounts for around 79% of total assets – was financed entirely with borrowed capital through a bond issue currently in force.

A ENSE tem mantido uma especial atenção na consistência financeira, prevendo a assunção, pelo Estado, de eventuais débitos remanescentes em caso de extinção, conferindo, desta forma, suficientes garantias para o recurso ao crédito.

A atividade da URP é financiada com as prestações mensais, cobradas aos operadores nacionais do mercado de produtos petrolíferos refinados, as quais cobrem todos os gastos de funcionamento e de financiamento.

Tendo em conta as preocupações de manter estas prestações no mais baixo nível possível e a evolução dos fatores de risco a que a atividade da empresa incorpora, como sejam a taxa de juro de financiamento, preço internacional dos produtos petrolíferos e taxa de câmbio, o Conselho de Administração poderá adotar políticas de proteção contra níveis extremados daqueles fatores de risco, no contexto de conjunturas internacionais adversas, sempre que seja necessário, com o sancionamento das tutelas.

Adicionalmente, é fundamental o reconhecimento do Fundo Estatutário como gasto, por forma a criar um nível de reserva que cumpra a sua função, conforme preveem os estatutos, isto é, não recorrer ao mercado de financiamento caso o Estado Português decida vender Reservas abaixo do preço de custo, podendo, desta forma, recompor seu nível de reservas.

No presente exercício, os encargos financeiros anuais relacionados com o Empréstimo Obrigacionista mantiveram-se elevados, à semelhança do ano anterior, justificado pelo valor da taxa Euribor, decorrente da conjuntura atual.

ENSE has paid particular attention to financial soundness, providing for the State to assume any remaining debts in the event of liquidation, thereby providing sufficient guarantees for access to credit.

URP's operations are financed by monthly instalments charged to national operators in the refined petroleum products market, which cover all operating and financing costs.

Taking into account the desire to keep these instalments as low as possible and the evolution of the risk factors inherent in the company's activities, such as the interest rate on financing, the international price of petroleum products and the exchange rate, the Board of Directors may adopt policies to protect against extreme levels of those risk factors, in the context of adverse international economic conditions, whenever necessary, subject to approval by the supervisory authorities.

Furthermore, it is essential to recognise the Statutory Fund as an expense, in order to create a level of reserve that fulfils its function, as provided for in the Articles of Association; that is, to avoid resorting to the financing market should the Portuguese State decide to sell Reserves below cost price, thereby enabling the company to replenish its reserve level.

In the current financial year, the annual financial charges relating to the Bond Loan remained high, as in the previous year, due to the Euribor rate resulting from the current economic climate.

Gestão do Risco Financeiro Financial Risk Management

Euro

ANO . YEAR	2025	2024	2023	2022	2021
Encargos Financeiros (€) . Financial Charges (€)	9 410 749,94 €	14 216 619,96 €	11 971 510,00 €	1 218 580,00 €	37 440,00 €
Taxa Média de Financiamento (%) . Average Financing Rate (%)	2,61%	3,95%	3,33%	0,34%	0,01%

6.7. Limite de Crescimento do Endividamento

O crescimento do endividamento foi nulo, como se constata no quadro seguinte.

6.7. Debt Growth Limit

There was no growth in debt, as shown in the table below.

Gestão do Risco Financeiro Financial Risk Management

Euro

ANO . YEAR	2025	2024
Capital estatutário ou social realizado e outros instrumentos de capital próprio <i>Paid-up share capital and other equity instruments</i>	250 000,00 €	250 000,00 €
Financiamento remunerado . <i>Interest-bearing debt</i>	360 000 000,00 €	360 000 000,00 €
Novos investimentos com expressão material em 2025 . <i>New investments of material significance in 2025</i>	0,00 €	
VARIAÇÃO DO ENDIVIDAMENTO . <i>CHANGE IN DEBT</i>	0,00%	

6.8. Princípio da Unidade de Tesouraria do Estado

De acordo com a informação n.º 523/2021, com a referência UE: SGC n.º 122, do IGCP, E.P.E. foi autorizada a dispensa da UTE para o contrato celebrado com a Caixa-BI, respeitante ao serviço de pagamento dos juros do cupão de empréstimo obrigacionista, tendo em conta as entidades bancárias envolvidas e as modificações contratuais necessárias para a alteração da função de agente pagador para a tesouraria do Estado.

Assim, a referida autorização concedida através de Despacho do Conselho de Administração do IGCP, E.P.E., a 30/07/2025, exceciona, para os anos de 2025 e 2026, os valores referentes ao empréstimo obrigacionista contraído junto da Caixa-BI, quanto à obrigatoriedade do cumprimento do princípio da unidade de tesouraria.

O quadro abaixo refere as disponibilidades existentes na banca comercial, que se resume a saldos em conta à ordem sem remuneração:

6.8. Principle of the Unity of the State Treasury

In accordance with Information Notice No. 523/2021, with EU reference: SGC No. 122, the IGCP, E.P.E. was authorised to waive the State Treasury Unity (UTE) requirement for the contract entered into with Caixa-BI, relating to the payment of interest on the bond coupon, taking into account the banking institutions involved and the contractual amendments necessary to transfer the role of paying agent to the State Treasury.

Accordingly, the aforementioned authorisation, granted by order of the Board of Directors of IGCP, E.P.E., on 30 July 2025, exempts, for the years 2025 and 2026, the amounts relating to the bond issue raised with Caixa-BI from the requirement to comply with the principle of treasury unity.

The table below shows the cash holdings held with commercial banks, which consist solely of non-interest-bearing current account balances:

BANCA COMERCIAL ¹ . <i>COMMERCIAL BANKING¹</i>	1.º Trimestre <i>1st Quarter</i>	2.º Trimestre <i>2nd Quarter</i>	3.º Trimestre <i>3rd Quarter</i>	4.º Trimestre <i>4th Quarter</i>
Caixa-BI	5 422,54 €	5 422,54 €	5 422,59 €	5 422,59 €
TOTAL	5 422,54 €	5 422,54 €	5 422,59 €	5 422,59 €
Juros auferidos (€) ² . <i>Interest earned (€)²</i>	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Juros entregues (€) . <i>Interest paid (€)</i>	0,00 €	0,00 €	0,00 €	0,00 €
Data de entrega dos juros ³ . <i>Interest payment date³</i>	N/A	N/A	N/A	N/A

¹ Identificar a Instituição junto da qual se encontram as disponibilidades e/ou aplicações financeiras, acrescentando as linhas necessárias.
Identify the institution with which the cash holdings and/or financial investments are held, adding the necessary rows.

² Identificar os juros auferidos de todas as aplicações financeiras que se encontram junto da Banca Comercial.
Identify the interest earned on all financial investments held with commercial banks.

³ Identificar a(s) data(s) da entrega dos rendimentos das aplicações financeiras.
Specify the date(s) on which the income from financial investments is paid.

O quadro abaixo refere as disponibilidades e aplicações financeiras existentes no IGCP no final de cada trimestre de 2025, estando em linha com o reportado trimestralmente através da plataforma SISEE:

The table below shows the cash and financial investments held by the IGCP at the end of each quarter of 2025, in line with what is reported quarterly via the SISEE platform:

IGCP	1.º Trimestre 1 st Quarter	2.º Trimestre 2 nd Quarter	3.º Trimestre 3 rd Quarter	4.º Trimestre 4 th Quarter
Disponibilidades . <i>Cash and cash equivalents</i>	2 660 219,39 €	7 147 151,24 €	7 476 969,31 €	7 406 069,39 €
Aplicações financeiras . <i>Financial investments</i>	70 300 000,00 €	70 300 000,00 €	69 350 000,00 €	70 350 000,00 €
TOTAL	72 960 219,39 €	77 447 151,24 €	76 826 969,31 €	77 756 069,39 €

6.9. Evolução do Prazo Médio de Pagamentos (PMP)

A empresa liquida as faturas até ao limite do seu prazo de vencimento, depois de devidamente conferidas e validadas pelas áreas respetivas, estando, neste momento, o Prazo Médio de Pagamento a Fornecedores em 35 dias.

6.9. Evolution of the Average Payment Period (PMP)

The company settles invoices by their due date, once they have been duly checked and validated by the relevant departments; the Average Payment Period to Suppliers currently stands at 35 days.

Prazo Médio de Pagamentos (PMP) Average Payment Period (PMP)

PMP	2025		2024		Variação 25/24 . <i>Change 25/24</i>	
					Valor . <i>Amount</i>	%
Prazo (dias) . <i>Deadline (days)</i>	35		21		14	0,0%

No que concerne à dívida vencida, nos períodos em análise, as faturas com mais de 360 dias dizem respeito a trabalhos que não se encontram devidamente concluídos tendo por isso sido retido o seu pagamento, até a situação ficar resolvida bem como um valor residual referente à não entrega de situação contributiva regularizada. Relativamente à dívida entre 90 dias e 180 dias, o valor é referente a situações de impossibilidade de cumprimento por ato imputável ao credor.

Desta forma, e uma vez que todos os valores em dívida estão ao abrigo do n.º 2 do art.º 4 do DL 127/2017, não existem pagamentos em atraso a reportar por parte da ENSE.

With regard to overdue debt, during the periods under review, invoices more than 360 days overdue relate to work that has not been duly completed; payment has therefore been withheld until the situation is resolved, as well as a residual amount relating to the failure to provide proof of settled tax liabilities. As for debts between 90 and 180 days past due, the amount relates to situations where fulfilment was impossible due to an act attributable to the creditor.

Consequently, and given that all amounts owed fall under Article 4(2) of Decree-Law 127/2017, there are no overdue payments to be reported by ENSE.

Euro

DÍVIDA VENCIDA (>90 DIAS) . OVERDUE DEBT (>90 DAYS)	PAGAMENTOS EM ATRASO . OVERDUE PAYMENTS				
	Valor das dívidas vencidas (art. 1.º do DL 65-A/2011 conjugado com o n.º 2 do art. 4.º do DL 127/2012) . Amount of overdue debts (Article 1 of Decree-Law 65-A/2011, read in conjunction with Article 4(2) of Decree-Law 127/2012)				
	2025				2024
	90-180 dias 90-180 days	180-365 dias 180-365 days	>365 dias >365 days	Total	Total
1 - Aq. de Bens e Serviços . Purchase of Goods and Services	19 892,47 €	2 929,22 €	34 073,86 €	56 895,55 €	33 622,13 €
2 - Aq. de Capital . Raising of Capital	- €	- €	5 596,50 €	5 596,50 €	- €
3 - TOTAL DA DÍVIDA VENCIDA >90 DIAS (1+2) TOTAL OVERDUE DEBT >90 DAYS (1+2)	19 892 €	2 929 €	39 670 €	62 492 €	33 622 €
4 - SITUAÇÕES EXCLUÍDAS (N.º 2 DO ART. 4.º DO DL 127/2012) EXCLUDED SITUATIONS (NO. 2, ARTICLE 4 OF DECREE-LAW 127/2012)	19 892 €	2 929 €	39 670 €	62 492 €	33 622 €
4.1 - Obrigações de pagamento objeto de impugnação judicial até que sobre elas seja proferida decisão final e executória Payment obligations that are the subject of legal proceedings until a final and enforceable decision has been handed down	- €	- €	32 667,19 €	32 667,19 €	32 667,19 €
4.2 - Situações de impossibilidade de cumprimento por ato imputável ao credor . Situations where fulfilment is impossible due to an act attributable to the creditor	19 892,47 €	2 929,22 €	7 003,17 €	29 824,86 €	954,94 €
4.3 - Montantes objeto de acordos de pagamento, desde que o pagamento seja efetuado dentro dos prazos acordados Amounts covered by payment agreements, provided that payment is made within the agreed time limits	- €	- €	- €	- €	- €
5 - PAGAMENTOS EM ATRASO (3)-(4) . OVERDUE PAYMENTS (3)-(4)	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €

Nota: PAGAMENTOS EM ATRASO são representados pelas contas a pagar que permaneçam nessa situação mais de 90 dias posteriormente à data de vencimento acordada ou especificada na fatura, contrato, ou documentos equivalentes.

Excluem-se deste conceito: as obrigações de pagamento objeto de impugnação judicial até que sobre elas seja proferida decisão final e executória; as situações de impossibilidade de cumprimento por ato imputável ao credor, e os montantes objeto de acordos de pagamento desde que o pagamento seja efetuado dentro dos prazos acordados, conforme estabelece o n.º 2 do artigo 4.º do Decreto-Lei n.º 127/2012, de 21 de junho.

Note: OVERDUE PAYMENTS are defined as accounts payable that remain in that status for more than 90 days after the due date agreed or specified in the invoice, contract or equivalent documents.

The following are excluded from this definition: payment obligations that are the subject of legal proceedings until a final and enforceable decision has been handed down; situations where fulfilment is impossible due to an act attributable to the creditor; and amounts covered by payment agreements, provided that payment is made within the agreed time limits, as set out in Article 4(2) of Decree-Law No. 127/2012 of 21 June.

PAGAMENTOS EM ATRASO NOS TERMOS DO N.º 1 DO ARTIGO 40.º DA LOE 2024 OVERDUE PAYMENTS UNDER ARTICLE 40(1) OF THE 2024 LOE	SALDO . BALANCE
1 - Pagamentos em atraso 2024 (>90 dias) ¹ . Overdue payments 2024 (>90 days) ¹	0
2 - Pagamentos em atraso 2025 (>90 dias) ¹ . Overdue payments 2025 (>90 days) ¹	0
3 - Δ Pagamentos em atraso (2-1) . Change in overdue payments (2-1)	0
4 - Dotações orçamentais adicionais em 2025 ² . Additional budgetary allocations in 2025 ²	0
5 - SALDO (3+4) . BALANCE (3+4)	0

¹ Nos termos do artigo 1.º do DL n.º 65-A/2011 . Pursuant to Article 1 of Decree-Law No. 65-A/2011

² Apenas aplicável às entidades públicas reclassificadas . Applicable only to reclassified public bodies

6.10. Estatuto do Gestor Público (art.º 32º e 33º do EGP)

Conforme o disposto no artigo 32º do Estatuto do Gestor Público, em 2025, os membros do Conselho de Administração da ENSE, E.P.E. não utilizaram Cartão de Crédito ou outros instrumentos de pagamento para realização de despesas, nem lhes foi efetuado qualquer reembolso de despesas de representação pessoal.

O gasto com comunicações estabelecido é de até €80 por mês, para ambos os membros do Conselho de Administração. Os seus membros cumprem, desta forma, com o máximo previsto para comunicações.

6.10. Statute of Public Managers (Articles 32 and 33 of the EGP)

In accordance with Article 32 of the Public Manager Statute, in 2025, the members of the Board of Directors of ENSE, E.P.E. did not use credit cards or other payment instruments to incur expenses, nor were they reimbursed for any personal representation expenses.

The established limit for communications expenditure is up to €80 per month for both members of the Board of Directors. The members therefore comply with the maximum limit set for communications.

Euro

MEMBRO DO CA (NOME) MEMBER OF THE BOARD OF DIRECTORS (CA) (NAME)	Gastos com Comunicações . Communications Expenses		
	Plafond Mensal Definido Set Monthly Limit	Valor Anual Annual Amount	Observações Comments
Alexandre Manuel Rodrigues Fernandes	80,00 €	943,46 €	
Fernando Amadeu Alves Pinto	80,00 €	248,66 €	
		1 192,12 €	

Os gastos com portagens e combustível, afetos às viaturas de serviço, estão estabelecidos até € 6.403,20/ano para o Presidente e € 5.122,56/ano para o Vogal Executivo. Os membros do CA cumprem, desta forma, com o máximo previsto para encargos com viaturas.

Expenditure on tolls and fuel for company cars is capped at €6,403.20 per year for the Chairman and €5,122.56 per year for the Executive Director. The members of the Board of Directors therefore comply with the maximum limits set for vehicle-related expenses.

Euro

MEMBRO DO CA (NOME) MEMBER OF THE BOARD OF DIRECTORS (CA) (NAME)	Plafond Mensal Combustível e Portagens Monthly Ceiling for Fuel and Tolls	Gastos anuais associados a Viaturas . Annual vehicle-related expenses			Observações Comments
		Combustível Fuel	Portagens Tolls	Total	
Alexandre Manuel Rodrigues Fernandes	€533.60	€1,404.79	€576.68	€1,981.47	
Fernando Amadeu Alves Pinto	€426.88	€902.57	€241.57	€1,144.14	
				€3,125.61	

Quanto às despesas não documentadas ou confidenciais, tal é não aplicável, não tendo existido a realização de qualquer despesa relacionada com órgãos sociais classificada como não documentada ou confidencial.

As regards undocumented or confidential expenditure, this is not applicable, as no expenditure relating to governing bodies was classified as undocumented or confidential.

6.11. Contratação Pública

Ver ponto 5.1.3 do Departamento Jurídico e Contencioso

Em 2025 não foram celebrados contratos sujeitos a contratação pública com valor superior a €5.000.000.

6.11. Public Procurement

See section 5.1.3 of the Legal and Litigation Department

In 2025, no contracts subject to public procurement with a value exceeding €5,000,000 were entered into.

6.12. Informação Complementar

A) SISTEMA NACIONAL DE COMPRAS PÚBLICAS

Não aplicável, embora a ENSE seja aderente voluntária do SNCP.

B) RECOMENDAÇÕES DO ACIONISTA - CONTAS DE 2017 A 2022

No início do ano de 2024 foram aprovados pelas tutelas os Relatório & Contas e Relatório do Governo Societário dos anos 2017 a 2022 através de Despacho conjunto de Finanças e Ambiente e Ação Climática de 22 de fevereiro de 2024.

Na aprovação das Contas de 2022 pelo despacho conjunto mencionado, vem recomendado ao Conselho de Administração para diligenciar no sentido de apresentar neste relatório e contas de 2023 informação detalhada quanto às medidas adotadas ou adotar conducentes à sustentabilidade futura da Unidade de Controlo e Prevenção (UCP), bem como as que visam garantir a qualidade do combustível armazenada nas instalações do DPNL (PolNato).

Estão a ser encetadas diligências junto das Tutelas e Conselho Fiscal no sentido de demonstrar a preocupação por uma desadequada estrutura de financiamento da ENSE, face às atribuições legais que lhe estão cometidas, salientando não ser sustentável a imputação do seu funcionamento apenas à URP, existindo encargos de fiscalização que deveriam ser suportados por receitas próprias da fiscalização (autos de contraordenação, colheitas de amostras, nova prestação unitária para as reservas de gás e/ou pelo Orçamento Geral do Estado). Esta preocupação, foi também manifestada na última reunião do Conselho Consultivo, como se pode constatar do teor da acta que se junta em anexo.

No que respeita às medidas adotadas para garantir a qualidade do combustível armazenado no DPNL, importa realçar que existe um conjunto de investimentos que estão a ser desenvolvidos, como o novo sistema de coletores, nova central de bombagem da zona II, nova ligação ao terminal e instalações da OZ Energia, e o processo de pigagem inteligente do sistema de oleodutos do DPNL. Este programa de investimentos visa assegurar o reforço das condições de operação e segurança destas instalações que estão concessionadas

6.12. Supplementary Information

A) NATIONAL PUBLIC PROCUREMENT SYSTEM

Not applicable, although ENSE is a voluntary member of the SNCP.

B) SHAREHOLDER RECOMMENDATIONS – FINANCIAL STATEMENTS AND E REPORTS FOR 2017 TO 2022

At the beginning of 2024, the Annual Report and Accounts and the Corporate Governance Report for the years 2017 to 2022 were approved by the relevant ministries via a joint order issued by the Ministries of Finance and Environment and Climate Action on 22 February 2024.

In approving the 2022 Accounts by the aforementioned joint order, it is recommended that the Board of Directors take steps to include in the 2023 annual report and accounts detailed information on the measures adopted or to be adopted to ensure the future sustainability of the Control and Prevention Unit (UCP), as well as those aimed at ensuring the quality of the fuel stored at the DPNL (PolNato) facilities.

Steps are being taken with the relevant ministries and the Supervisory Board to highlight concerns regarding ENSE's inadequate funding structure, given the legal responsibilities entrusted to it, emphasising that it is unsustainable for its operating costs to be borne solely by the URP, as there are regulatory enforcement costs that should be covered by revenue generated from such activities (administrative offence notices, sample collection, a new unit charge for gas reserves and/or the General State Budget). This concern was also raised at the last meeting of the Advisory Board, as can be seen from the minutes attached hereto.

With regard to the measures adopted to ensure the quality of the fuel stored at the DPNL, it is important to highlight that a number of investment projects are currently underway, such as the new manifold system, the new Zone II pumping station, the new connection to the OZ Energia terminal and facilities, and the smart pigging process for the DPNL pipeline system. This investment programme aims to ensure the strengthening of the operational and safety conditions of these facilities, which are under concession for direct management by ENSE and for which these interventions are crucial

para gestão direta da ENSE e para as quais estas intervenções são determinantes para uma maior garantia de capacidade de rotação ou eventual mobilização destas reservas estratégicas que ali se encontram localizadas, e que continuam a ser objeto de monitorização permanente e auditadas semestralmente em relação à qualidade e quantidades por entidade externa acreditada.

Vem ainda mencionado a necessidade de preparar e divulgar designadamente:

- i) o relatório sobre as remunerações pagas a mulheres e homens, conforme determina a Resolução do Conselho de Ministros n.º 18/2014, de 7 de março; e
- ii) o relatório anual de monitorização do Plano de Gestão de Riscos de Corrupção e Infrações Conexas.

Até à data ainda não foi obtido despacho sobre o Relatório e Contas de 2023, embora já a UTAM já tenha emitido parecer que “o Relatório do Governo Societário da ENSE de 2023 reúne as condições para merecer a aprovação por parte dos titulares da função acionista.”

C) RESERVAS CERTIFICAÇÃO LEGAL DE CONTAS

No que respeita a este ponto não houve na Certificação Legal de Contas a emissão de reservas.

D) RECOMENDAÇÕES DE AUDITORIAS DO TRIBUNAL DE CONTAS E IGF

Relativamente à recomendação do Tribunal de Contas, esta decorre de um pedido de fiscalização prévia, cujo teor se transcreve:

“Com recomendação à entidade fiscalizadora, ao abrigo do disposto no Art.º 44, n.º 4 da Lei de Organização e Processo do Tribunal de Contas (LOPTC), para que, futuramente, passe a dar observância às normas relativas à autorização e compromisso da despesa, considerando o disposto nos artigos 5.º, n.º 3 da LCPA e 7.º, n.º 3 do Decreto-Lei n.º 127/2012, na sua redação atual.”

Tendo terminado a auditoria do IGF, encontram-se, em anexo a este relatório, as respetivas conclusões e recomendações.

to better guarantee the turnover capacity or potential mobilisation of the strategic reserves located there, and which continue to be subject to constant monitoring and audited every six months in terms of quality and quantity by an accredited external body.

Mention is also made of the need to prepare and publish, in particular:

- i) the report on remuneration paid to women and men, as required by Council of Ministers Resolution No. 18/2014 of 7 March; and*
- ii) the annual monitoring report on the Management Plan for Corruption and Related Offences.*

To date, no decision has yet been reached on the 2023 Annual Report and Accounts, although UTAM has already issued an opinion stating that ‘the ENSE 2023 Corporate Governance Report meets the conditions for approval by the shareholders.’

C) QUALIFICATIONS IN THE STATUTORY AUDIT REPORT

With regard to this point, no reservations were expressed in the Statutory Audit Report.

D) AUDIT RECOMMENDATIONS FROM THE COURT OF AUDITORS, AND IGF

With regard to the recommendation of the Court of Auditors, it arose from an application for prior review, the relevant passage of which is reproduced below:

‘A recommendation is made to the audited entity, pursuant to Article 44(4) of the Lei de Organização e Processo do Tribunal de Contas [Law on the Organisation and Procedure of the Court of Auditors] (LOPTC), that, in future, it ensure compliance with the provisions governing the authorisation and commitment of expenditure, having regard to Article 5(3) of the Lei dos Compromissos e dos Pagamentos em Atraso [Law on the Commitments and Late Payments] (LCPA) and Article 7(3) Decree-Law No. 127/2012, as currently worded.’

Following completion of the audit conducted by the IGF [Inspectorate-General of Finance], its conclusions and recommendations are attached to this report.

E) RELATÓRIO DE SUSTENTABILIDADE

O Relatório de Sustentabilidade a apresentar no ano civil de 2025 foi elaborado e organizado de acordo com as boas práticas da *Global Reporting Initiative* (GRI) e encontra-se no site da ENSE, EPE em:

www.ense-epe.pt/informacao-gestao/

Relatório de Sustentabilidade de 2024

Quanto ao relatório de sustentabilidade respeitante ao ano de 2025 o mesmo será disponibilizado no ano de 2026, em cumprimento dos prazos legais vigentes.

F) DEMONSTRAÇÃO NÃO FINANCEIRA

A ENSE não procede à apresentação de Demonstrações não Financeiras por não ser aplicável à Entidade. Conforme previsto no artigo n.º 66-B do Capítulo VI, Título I do Código das Sociedades Comerciais, o dever de apresentação de demonstrações financeiras é apenas aplicável a grandes empresas que sejam entidades de interesse público e que à data de encerramento do seu balanço excedam o número médio de 500 trabalhadores durante o exercício anual.

6.13. Quadro-resumo: Cumprimento das obrigações legais

No âmbito do presente capítulo apresenta-se quadro-síntese relativo ao cumprimento das diversas orientações emitidas pela DGTF, detalhadas nos pontos anteriores.

E) SUSTAINABILITY REPORT

The Sustainability Report to be submitted in the calendar year 2025 has been prepared and organised in accordance with the best practices of the Global Reporting Initiative (GRI) and is available on the ENSE, EPE website at:

www.ense-epe.pt/informacao-gestao/

2024 Sustainability Report

As for the sustainability report for the year 2025, it will be made available in 2026, in compliance with the applicable legal deadlines.

F) NON-FINANCIAL STATEMENT

ENSE does not present non-financial statements as they are not applicable to the organisation. As provided for in Article 66-B of Chapter VI, Title I of the Portuguese Companies Code, the obligation to present financial statements applies only to large companies that are public-interest entities and which, at the balance sheet date, exceed an average of 500 employees during the financial year.

6.13. Summary table: Compliance with legal obligations

This chapter presents a summary table regarding compliance with the various guidelines issued by the DGTF, as detailed in the preceding sections.

Cumprimento das Orientações Legais (COL)
Compliance with Legal Guidelines (COL)

Euro

Ponto Item	Cumprimento das Orientações Compliance with Guidelines	Cumprimento Compliance	Indicar pág. no Relatório de Gestão Indicate page in the Management Report
		S/N/N.A. Y/N/N/A	
1	Execução do PAO . Implementation of the PAO		
	Metas a atingir constantes no PAO . Targets to be achieved as set out in the PAO	S . Y	
	Investimento . Investment	S . Y	71
	Resultados . Results	S . Y	83
	Nível de endividamento... . Level of indebtedness...	S . Y	73
	Execução do orçamento carregado no SIGO/SOE . Implementation of the budget uploaded to SIGO/SOE	S . Y	102
	Autorizações concedidas . Authorisations Granted	S . Y	67
2	Eficiência operacional e gastos operacionais . Operational efficiency and operating expenditure	S . Y	67
3	Recursos humanos e Massa Salarial . Human resources and total payroll	S . Y	69
	Indicação da evolução dos RH . Indication of HR trends	S . Y	69
	Identificação e disponibilização do Despacho autorizador de aumento dos RH (se aplicável) Identification and provision of the authorising order for an increase in HR (if applicable)	N.A.	
	Evolução da massa salarial (sem efeito de volume) . Trends in total payroll (excluding volume effects)	S . Y	70
4	Plano de Investimentos . Investment Plan	S . Y	71
5	Contratualização de Serviço Público . Public Service Contracts	N.A.	
	Indicadores, metas e execução . Indicators, targets and implementation	N.A.	
	Compensações recebidas . Compensation received	N.A.	
6	Gestão do Risco Financeiro . Financial Risk Management	S . Y	72
7	Limites de Crescimento do Endividamento . Limits on the Growth of Debt	S . Y	73
8	Princípio da Unidade de Tesouraria do Estado . Principle of the Unity of the State Treasury	S . Y	74
	Disponibilidades e aplicações centralizadas no IGCP . Cash holdings and centralised investments with the IGCP	S . Y	75
	Disponibilidades e aplicações na Banca Comercial . Cash holdings and investments with commercial banks	S . Y	74
	Juros auferidos e entregues em Receita do Estado . Interest earned and paid into State revenue	S . Y	74
	Identificação do Despacho autorizador do excecionamento (se aplicável) Identification of the authorising order for the exemption (if applicable)	S . Y	74
9	PMP a fornecedores e arrears . Average Payment Period (PMP) for suppliers and arrears	S . Y	75
	Evolução do PMP . Trends in the PMP	S . Y	75
	Pagamentos em atraso . Overdue payments	S . Y	76
10	Estatuto do Gestor Público . Public Manager's Code of Conduct	S . Y	77
	Objetivos de gestão ¹ . Management objectives ¹		
	Não utilização de cartão de crédito . No use of credit cards	S . Y	77
	Não reembolso de despesas de representação pessoa . No reimbursement of personal entertainment expenses	S . Y	77
	Valor máximo das despesas associadas a comunicações Maximum amount for communications-related expenses	S . Y	77
	Valor máximo de combustível e portagens afeto mensalmente às viaturas de serviço Maximum monthly allowance for fuel and tolls for company vehicles	S . Y	77
	Despesas não documentadas ou confidenciais . Undocumented or confidential expenses		
11	Contratação Pública . Public Procurement		
	Aplicação das normas de contratação pública pela empresa Application of public procurement rules by the company	S . Y	77
	Aplicação das normas de contratação pública pelas participadas Application of public procurement rules by subsidiaries	S . Y	77
	Contratos submetidos a visto prévio do TC . Contracts subject to prior approval by the Court of Auditors	S . Y	77

¹ Indicar cada objetivo de gestão da empresa . Indicate each of the company's management objectives.

Ponto Item	Cumprimento das Orientações <i>Compliance with Guidelines</i>	Cumprimento <i>Compliance</i>	Indicar pág. no Relatório de Gestão <i>Indicate page in the Management Report</i>
		S/N/N.A. Y/N/N/A	
12	Informação Complementar . <i>Supplementary Information</i>		
	Adesão ao Sistema Nacional de Compras Públicas . <i>Membership of the National Public Procurement System</i>	S . Y	78
	Diligências tomadas sobre as recomendações do acionista na última aprovação de contas <i>Action taken in response to the shareholder's recommendations at the last approval of the accounts</i>	S . Y	78
	Recomendação <i>Recommendation ...</i>		
	Diligências tomadas sobre as reservas emitidas na última CLC <i>Actions Taken in Response to the Qualifications Raised in the Most Recent Statutory Audit Report</i>	S . Y	79
	Reserva... . <i>Qualification ...</i>		
	Auditorias do Tribunal de Contas ² . <i>Audits by the Court of Auditors²</i>	S . Y	79
	Recomendação 1 . <i>Recommendation 1</i>		
	Recomendação 2... . <i>Recommendation 2...</i>		
	Medidas implementadas para o cumprimento do relatório sobre sustentabilidade (CSRD). <i>Measures implemented to comply with the Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD).</i>	S . Y	79
13	Sistematização Informação . <i>Systematisation of Information</i>		

² Deverão ser indicadas também recomendações resultantes de auditorias transversais ao sector de atividade e/ou SEE . *Recommendations arising from cross-cutting audits of the sector of activity and/or the state's business sector (SEE) should also be indicated.*

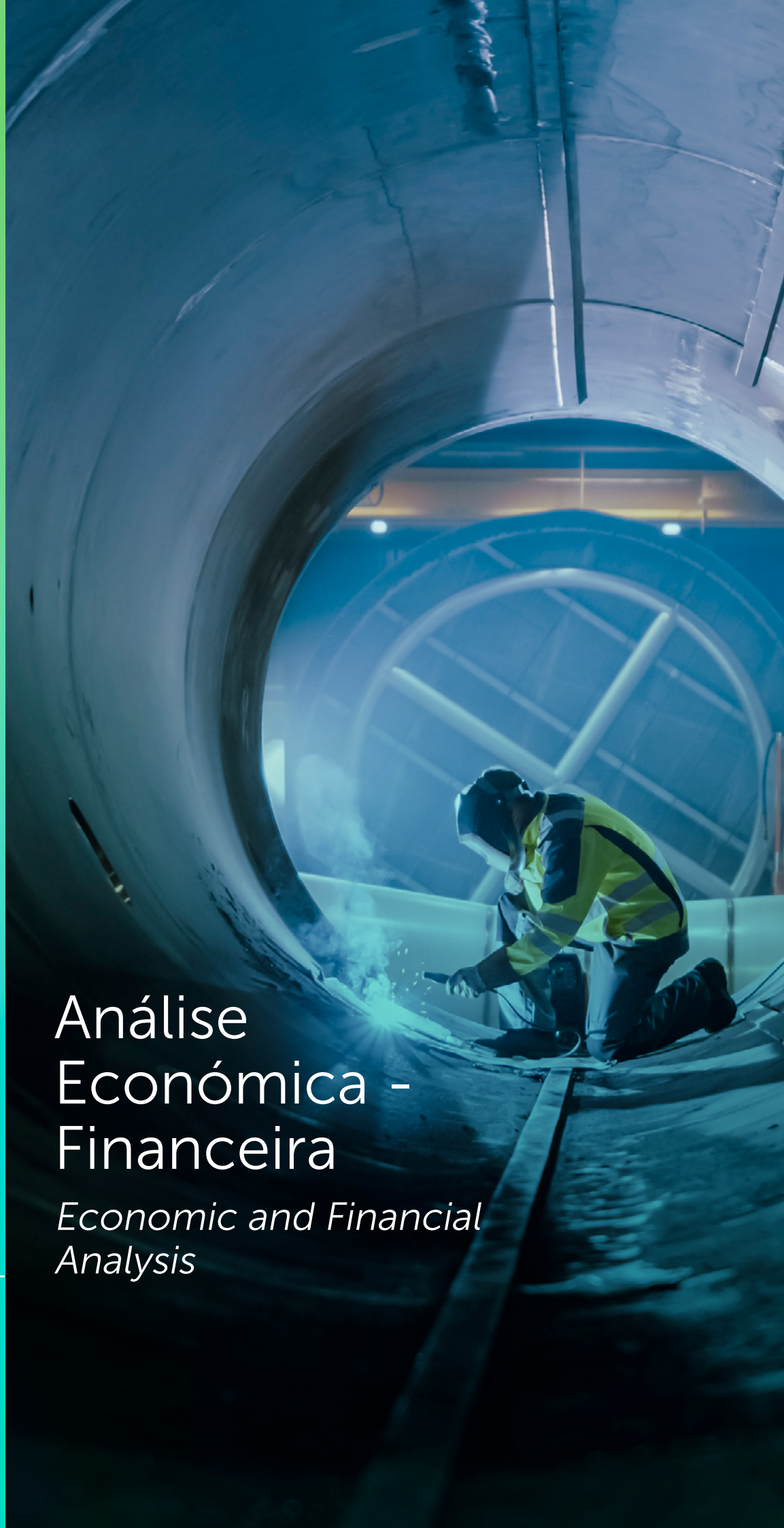
Informa-se ainda que a informação disponibilizada no Relatório e Contas respeita o disposto no artigo 29º-G do Código de Valores Mobiliários designadamente que a informação e documentação de Prestação de Contas dos últimos 10 anos está disponível no site da CMVM.

It is also noted that the information provided in the Annual Report and Accounts complies with the provisions of Article 29-G of the Securities Code, namely that the information and documentation relating to the financial statements for the last 10 years is available on the CMVM website.

7

Análise Económica - Financeira

*Economic and Financial
Analysis*



7

Análise Económica - Financeira

Economic and Financial Analysis

7.1. Análise da Conta de Resultados

O Resultado Líquido ascendeu a -12 485 586,78€ e a respetiva variação face ao ano anterior é abaixo apresentada.

7.1. Analysis of the Profit and Loss Account

Net profit amounted to -12 485 586,78€ and the year-on-year change is shown below.

RESULTADOS . RESULTS		2025	2024
Rendimentos . Revenue		€56 787 700,30	€58 712 474,93
Gastos . Expenditure		€69 267 763,27	€56 741 594,95
Imposto . Tax		€5 523,81	€42 463,25
RESULTADO LÍQUIDO . NET PROFIT		-€12 485 586,78	€1 928 416,73

Euro

O resultado líquido de 2025 é expressivamente marcado pela perda registada em inventário no valor de cerca de €15,7 milhões (perdas registadas em gasóleo de cerca de €9 046,3 milhares e em fuelóleo em cerca de €6 630,1 milhares), e que invertem o resultado operacional. Como se sabe este aspeto não depende da gestão da entidade, depende da cotação do Brent e dos produtos de petróleo registados no dia 31/12, conforme da respetiva IFRS.

The net profit for 2025 is significantly affected by the inventory write-down of approximately €15.7 million (write-downs on diesel of approximately €9,046.3 thousand and on fuel oil of approximately €6,630.1 thousand), which reverse the operating profit. As is well known, this aspect does not depend on the entity's management, but rather on the price of Brent crude and petroleum products recorded on 31 December, in accordance with the relevant IFRS.

O resultado líquido obtido em 2025, expurgando o efeito desta perda por imparidade no inventário seria positivo, de cerca de +€3,2 milhões, como se observa seguidamente.

The net profit achieved in 2025, excluding the effect of this impairment loss on inventory, would be positive, at approximately +€3.2 million, as shown below.

Para efeitos da análise de resultados por unidade operacional (UCP/URP), os gastos da Unidade de Administração Geral (UAG) englobam: Órgãos estatutários, áreas Financeira, Informática, Administrativa e Jurídica, são imputados utilizando a seguinte chave de repartição para 2025:

For the purposes of analysing results by operating unit (UCP/URP), the expenses of the General Administration Unit (UAG) – comprising the statutory bodies and the Finance, IT, Administration and Legal departments – are allocated using the following allocation key for 2025:

- URP: 61,11%
- UCP: 38,89%

- URP: 61.11%
- UCP: 38.89%

O cálculo da chave de repartição teve como base a estrutura de custos diretos reais do ano anterior de cada uma das unidades comparativamente com a estrutura de gastos global.

The allocation key was calculated on the basis of the actual direct cost structure for the previous year for each unit, compared with the overall expenditure structure.

7.1.1. Unidade de Reservas Petrolíferas (URP)

7.1.1. Oil Reserves Unit (URP)

A) RESULTADOS ANTES DE IMPARIDADE

A) RESULTS BEFORE IMPAIRMENT

A conta de exploração antes do lançamento da reversão da perda por imparidade em inventários é apresentada no seguinte quadro:

The operating statement before the reversal of the impairment loss on inventories is presented in the following table:

URP - ANTES IMPARIDADE (€) URP - PRE-IMPAIRMENT (€)	2025		2024	(1)/(2)		(1)/(3)	
	Real Actual	Orç. Budgeted	Real Actual	Valor Amount	Δ% % change	Valor Amount	Δ% % change
	(1)	(2)	(3)				
Vendas e serviços prestados Sales and services rendered	55 049 655,90	58 377 909,51	55 874 180,45	-3 328 253,61	-5,7%	-824 524,55	-1,5%
Outros rendimentos e ganhos . Other income and gains	1 273 427,66	1 156 600,90	1 844 861,96	116 826,76	10,1%	-571 434,30	-31,0%
TOTAL RENDIMENTOS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING INCOME	56 323 083,56	59 534 510,41	57 719 042,41	-3 211 426,85	-5,4%	-1 395 958,85	-2,4%
Subcontratos . Subcontracting	-34 819 578,72	-38 928 228,32	-34 505 175,19	-4 108 649,60	-10,6%	314 403,53	0,9%
Armazenagem produtos de petróleo e petróleo bruto Storage of petroleum products and crude oil	-18 450 558,72	-18 572 135,30	-17 981 100,19	-121 576,58	-0,7%	469 458,53	2,6%
Aquisição de tickets . Purchase of tickets	-16 369 020,00	-20 356 093,02	-16 524 075,00	-3 987 073,02	-19,6%	-155 055,00	-0,9%
Outros FSE . Other FSE	-6 276 012,33	-6 596 628,98	-3 640 456,20	-320 616,65	-4,9%	2 635 556,13	72,4%
Tratamento gasóleo POLNATO POLNATO diesel processing	0,00	-531 800,00	-7 526,39	-531 800,00	-100,0%	-7 526,39	
Outros FSE . Other FSE	-6 276 012,33	-6 064 828,98	-3 632 929,81	211 183,35	3,5%	2 643 082,52	72,8%
Gastos com pessoal . Staff costs	-1 323 942,70	-1 411 415,49	-1 148 090,33	-87 472,79	-6,2%	175 852,37	15,3%
Ajustamentos de inventários (perdas/reversões) Inventory adjustments (write-downs / write-backs)	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
Fundo estatutário . Statutory Reserve	0,00	0,00	-3 200 000,00	0,00		-3 200 000,00	
Imparidade de dívidas a receber (perdas/reversões) Impairment of receivables (losses/reversals)	-265 963,54	0,00	-196 216,47	265 963,54		69 747,07	35,5%
Provisões (aumentos/reduções) Provisions (increases/decreases)	-329 548,65	0,00	-329 548,65	329 548,65		0,00	0,0%
Outros gastos e perdas . Other expenses and losses	-139 603,74	-57 841,25	-165 255,24	81 762,49	141,4%	-25 651,50	-15,5%
TOTAL DE GASTOS E PERDAS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING EXPENSES AND LOSSES	-43 154 649,68	-46 994 114,04	-43 184 742,08	-3 839 464,36	-8,2%	-30 092,40	-0,1%
RESULTADO ANTES DE DEPRECIAÇÕES, GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS . PROFIT BEFORE DEPRECIATION, FINANCE COSTS AND TAX	13 168 433,88	12 540 396,37	14 534 300,33	628 037,51	5,0%	-1 365 866,45	-9,4%
Gastos / reversões de depreciação e de amortização Depreciation and amortisation charges / reversals	-253 450,40	-880 632,29	-257 492,13	-627 181,89	-71,2%	-4 041,73	-1,6%
RESULTADO OPERACIONAL (ANTES DE GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS) . OPERATING PROFIT (BEFORE FINANCE COSTS AND TAX)	12 914 983,48	11 659 764,08	14 276 808,20	1 255 219,40	10,8%	-1 361 824,72	-9,5%
Juros e gastos similares suportados Interest and similar charges incurred	-9 410 749,94	-11 626 700,04	-14 216 619,96	-2 215 950,10	-19,1%	-4 805 870,02	-33,8%
RESULTADO ANTES DE IMPOSTOS . PROFIT BEFORE TAX	3 504 233,54	33 064,04	60 188,24	3 471 169,50		3 444 045,30	
Impostos sobre o rendimento do período Income tax for the period	-2 176,21	0,00	-3 291,95	2 176,21		-1 115,74	-33,9%
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO NET PROFIT FOR THE PERIOD	3 502 057,33	33 064,04	56 896,29	3 468 993,29		3 445 161,04	

A Conta de Resultados da URP em 2025 expurgando o efeito da perda por imparidade apurada no inventário, resulta num EBITDA positivo de €13 168,5 milhares que, após contabilização das amortizações, no valor de €253,5 milhares e dos Juros e Encargos no valor de €9 410,8 milhares, vai refletir-se num Resultado Antes de Impostos positivo de €3 504,3 milhares.

A imparidade de inventários é registada de acordo com o preconizado na IAS nº2 e norma contabilístico de relato financeiro nº 18 e, dado que a venda de reservas não ser objeto social desta Entidade Pública Empresarial, expurga-se o efeito desta imparidade para cabal análise do desempenho económico.

O resultado apurado (antes de imposto) advém do desvio orçamental favorável das rubricas de gastos, como: Armazenagem (-€121,6 milhares), Aquisição de tickets (-€3 987,1 milhares), Operação de tratamento gasóleo do Polnato (-€531,8 milhares), gastos com o Pessoal (-€87,5 milhares) e depreciações (-€627,2 milhares), que compensou o desvio orçamental desfavorável com: Outros FSE's (+€211,1 milhares), imparidades de dívidas a receber (+€266,0 milhares), provisões (+€329,5 milhares) e Outros gastos (+€81,7 milhares).

Do lado dos rendimentos, verificou-se um desvio desfavorável relacionado com a prestação de serviços (-€3 328,3 milhares) a que soma um desvio favorável de Outros rendimentos e ganhos (+€116,8 milhares) obtidos não só com os juros de aplicações de tesouraria de curto prazo (CEDIC's) pela aplicação dos fundos acumulados e excedentes de tesouraria como ainda ganhos em exercícios anteriores.

O EBITDA registou um desempenho orçamental favorável de +€628,2 milhares (apurou +€13 168,6 milhares), e o RAI de +€3 504,3 milhares (apurou +€3 471,3 milhares).

The URP's profit and loss account for 2025, excluding the effect of the impairment loss recognised on inventory, results in a positive EBITDA of €13,168.5 thousand which, after accounting for depreciation of €253.5 thousand and interest and charges of €9,410.8 thousand, will result in a positive profit before tax of €3,504.3 thousand.

Inventory impairment is recognised in accordance with IAS 2 and Financial Reporting Standard No. 18; and, given that the sale of reserves is not part of this Public Enterprise's corporate purpose, the effect of this impairment is excluded to allow for a thorough analysis of economic performance.

The calculated result (before tax) stems from the favourable budgetary variance in the following expenditure items: Storage (-€121.6 thousand), Purchase of tickets (-€3,987.1 thousand), Polnato diesel treatment operations (-€531.8 thousand), staff costs (-€87.5 thousand) and depreciation (-€627.2 thousand), which offset the unfavourable budget deviation in: Other ESF funds (+€211.1 thousand), impairment of receivables (+€266.0 thousand), provisions (+€329.5 thousand) and Other expenses (+€81.7 thousand).

On the income side, there was an unfavourable variance relating to the provision of services (-€3,328.3 thousand), to which is added a favourable variance in other income and gains (+€116.8 thousand) arising not only from interest on short-term cash investments (CEDICs) through the investment of accumulated funds and cash surpluses, but also from gains in previous financial years.

EBITDA recorded a favourable budget performance of +€628.2 thousand (actual: +€13,168.6 thousand), and RAI [Profit After Impairment] of +€3,504.3 thousand (actual: +€3,471.3 thousand).

B) RESULTADOS APÓS IMPARIDADE

Após o lançamento da reversão da perda por imparidade em inventários, a Conta de resultados da URP regista a seguinte evolução:

B) RESULTS AFTER IMPAIRMENT

Following the entry for the reversal of the impairment loss on inventories, the URP profit and loss account shows the following changes:

URP - APÓS IMPARIDADE (€) URP - AFTER IMPAIRMENT (€)	2025		2024	(1)/(2)		(1)/(3)	
	Real Actual	Orç. Budgeted	Real Actual				
	(1)	(2)	(3)	Valor Amount	Δ% % change	Valor Amount	Δ% % change
Vendas e serviços prestados . Sales and services rendered	55 049 655,90	58 377 909,51	55 874 180,45	-3 328 253,61	-5,7%	-824 524,55	-1,5%
Outros rendimentos e ganhos . Other income and gains	1 273 427,66	1 156 600,90	1 844 861,96	116 826,76	10,1%	-571 434,30	-31,0%
TOTAL RENDIMENTOS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING INCOME	56 323 083,56	59 534 510,41	57 719 042,41	-3 211 426,85	-5,4%	-1 395 958,85	-2,4%
Subcontratos . Subcontracting	-34 819 578,72	-38 928 228,32	-34 505 175,19	-4 108 649,60	-10,6%	314 403,53	0,9%
Armazenagem produtos de petróleo e petróleo bruto Storage of petroleum products and crude oil	-18 450 558,72	-18 572 135,30	-17 981 100,19	-121 576,58	-0,7%	469 458,53	2,6%
Aquisição de tickets . Purchase of tickets	-16 369 020,00	-20 356 093,02	-16 524 075,00	-3 987 073,02	-19,6%	-155 055,00	-0,9%
Outros FSE . Other FSE	-6 276 012,33	-6 596 628,98	-3 640 456,20	-320 616,65	-4,9%	2 635 556,13	72,4%
Tratamento gasóleo POLNATO POLNATO diesel processing	0,00	-531 800,00	-7 526,39	-531 800,00	-100,0%	-7 526,39	-100,0%
Outros FSE . Other FSE	-6 276 012,33	-6 064 828,98	-3 632 929,81	211 183,35	3,5%	2 643 082,52	72,8%
Gastos com pessoal . Staff costs	-1 323 942,70	-1 411 415,49	-1 148 090,33	-87 472,79	-6,2%	175 852,37	15,3%
Ajustamentos de inventários (perdas/reversões) Inventory adjustments (write-downs / write-backs)	-15 676 399,78	0,00	1 461 010,69	15 676 399,78		17 137 410,47	
Fundo estatutário . Statutory Reserve	0,00	0,00	-3 200 000,00	0,00		-3 200 000,00	
Imparidade de dívidas a receber (perdas/reversões) Impairment of receivables (losses/reversals)	-265 963,54	0,00	-196 216,47	265 963,54		69 747,07	35,5%
Provisões (aumentos/reduções) Provisions (increases/decreases)	-329 548,65	0,00	-329 548,65	329 548,65		0,00	0,0%
Outros gastos e perdas . Other expenses and losses	-139 603,74	-57 841,25	-165 255,24	81 762,49	141,4%	-25 651,50	-15,5%
TOTAL DE GASTOS E PERDAS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING EXPENSES AND LOSSES	-58 831 049,46	-46 994 114,04	-41 723 731,39	11 836 935,42	25,2%	17 107 318,07	
RESULTADO ANTES DE DEPRECIAÇÕES, GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS . PROFIT BEFORE DEPRECIATION, FINANCE COSTS AND TAX	-2 507 965,90	12 540 396,37	15 995 311,02	-15 048 362,27	-120,0%	-18 503 276,92	
Gastos / reversões de depreciação e de amortização Depreciation and amortisation charges / reversals	-253 450,40	-880 632,29	-257 492,13	-627 181,89	-71,2%	-4 041,73	-1,6%
RESULTADO OPERACIONAL (ANTES DE GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS) . OPERATING PROFIT (BEFORE FINANCE COSTS AND TAX)	-2 761 416,30	11 659 764,08	15 737 818,89	-14 421 180,38	-123,7%	-18 499 235,19	
Juros e gastos similares suportados Interest and similar charges incurred	-9 410 749,94	-11 626 700,04	-14 216 619,96	-2 215 950,10	-19,1%	-4 805 870,02	-33,8%
RESULTADO ANTES DE IMPOSTOS . PROFIT BEFORE TAX	-12 172 166,24	33 064,04	1 521 198,93	-12 205 230,28		-13 693 365,17	
Impostos sobre o rendimento do período Income tax for the period	-2 176,21	0,00	-3 291,95	2 176,21		-1 115,74	-33,9%
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO NET PROFIT FOR THE PERIOD	-12 174 342,45	33 064,04	1 517 906,98	-12 207 406,49		-13 692 249,43	

C) PRESTAÇÕES UNITÁRIAS

O montante das prestações de serviços foi obtido por via das reservas cedidas aplicando a prestação pecuniária aprovada pelo Despacho N.º 4674/2026, do Exmo. Sr. Secretário de Estado Adjunto e da Energia, de 09 de abril de 2026 no valor de €3,14/TONCOE/mês (Ton Crude Oil Equivalent).

C) UNIT SERVICES

The amount for services rendered was derived from the allocated reserves by applying the monetary contribution approved by Order No. 4674/2026 of the Honourable Deputy Secretary of State for Energy, dated 9 April 2026, amounting to €3.14/TONCOE/month (Tonnes of Crude Oil Equivalent).

D) ANÁLISE DE DESVIOS DE RENDIMENTOS

No que concerne à rubrica de volume de negócios (vendas e prestação de serviços), assinala-se um desvio desfavorável de €824,5 milhares (-1,5%) relativamente ao período homólogo, e, comparativamente com o orçamento, observa-se desvio desfavorável de €3 328,3 milhares (-5,7%) que advém sobretudo do facto de se ter cedido menos reservas do que o orçamento previa para os grandes Operadores (efeito quantidade).

Na rubrica de Outros Rendimentos e Ganhos, estão contabilizados maioritariamente montantes de juros recebidos provenientes de aplicações de tesouraria de curto prazo sob forma de CEDIC's, e ainda correções de períodos anteriores (cerca de €131,4 milhares).

De referir que esta rubrica compreende ainda um montante associado a ganhos de inventário devido ao efeito da cedência de 9400 litros de gasóleo (venda) a diversos organismos no dia em que ocorreu o "Apagão", como foram Hospital CUF Descobertas, CUF Tejo, São Francisco Xavier, Santa Cruz no montante de €5,2 milhares.

Refira-se ainda que estão aqui contabilizadas correções de exercícios anteriores relacionados com efeito do custo amortizado do Plano de Pagamentos de um Operador, no montante de €131,4 milhares.

E) ANÁLISE DE DESVIOS DE GASTOS OPERACIONAIS

O total dos Gastos Operacionais (antes do efeito das depreciações e amortizações e dos juros e gastos similares) registados na URP aumentaram €11 737,0 milhares relativamente ao orçamento e incrementaram €17 107,3 milhares relativamente ao período homólogo. Em termos orçamentais observa-se um desvio favorável nas rubricas: armazenagem, aquisição de tickets, tratamento do gasóleo no DPNL, Outros FSE's, gastos com o Pessoal, todavia, por contraposição, evidencia-se um desvio significativo desfavorável com a perda por imparidade registada no inventário (€15 676,4 milhares no gasóleo e fuelóleo), aplicada de acordo com as normas IAS 2 e IFRS 13. Em termos de período homólogo, observa-se um aumento da despesa em todas as rubricas indicadas à exceção da aquisição de tickets, tratamento de gasóleo do Polnato, fundo estatutário e Outros Gastos e Perdas no montante global de €17 107,3 milhares. De referir que o desvio em ajustamentos de inventário (perda/reversão) em relação ao período

D) ANALYSIS OF REVENUE VARIANCE

With regard to the turnover heading (sales and provision of services), there was an unfavourable variance of €824.5 thousand (-1.5%) compared with the same period last year, and, compared with the budget, there is an unfavourable deviation of €3,328.3 thousand (-5.7%), which stems mainly from the fact that fewer reserves were allocated to major operators than the budget had forecast (quantity effect).

The 'Other Income and Gains' heading mainly comprises interest received from short-term cash investments in the form of CEDICs, as well as adjustments from previous periods (approximately €131.4 thousand).

It should be noted that this heading also includes an amount relating to inventory gains resulting from the sale of 9,400 litres of diesel to various organisations on the day of the 'blackout', namely CUF Descobertas Hospital, CUF Tejo, São Francisco Xavier and Santa Cruz, amounting to €5.2 thousand.

It should also be noted that adjustments from previous financial years relating to the amortised cost of an Operator's Payment Plan, amounting to €131.4 thousand, are included here.

E) ANALYSIS OF OPERATING EXPENSE VARIANCES

Total Operating Expenses (before the effect of depreciation, amortisation, interest and similar charges) recorded in the URP increased by €11,737.0 thousand compared with the budget and rose by €17,107.3 thousand compared with the same period last year. In budgetary terms, there is a favourable variance in the following items: storage, purchase of tickets, diesel processing at DPNL, other FSEs, and staff costs; however, by contrast, there is a significant unfavourable deviation due to the impairment loss recorded on inventory (€15,676.4 thousand on diesel and fuel oil), applied in accordance with IAS 2 and IFRS 13. Compared with the same period last year, there was an increase in expenditure across all the items listed, with the exception of ticket purchases, diesel processing at Polnato, the statutory fund and 'Other Expenses and Losses', totalling €17,107.3 thousand. It should be noted that the variance in inventory adjustments (loss/reversal) compared with the same period

homólogo é de €17 137,4 milhares, significando que aumentos e diminuições praticamente se anulam.

last year is €17,137.4 thousand, meaning that increases and decreases virtually cancel each other out.

A rubrica de depreciações regista um desvio orçamental favorável (€627,2 milhares) e uma diminuição relativamente ao período homólogo (€4,8 milhares).

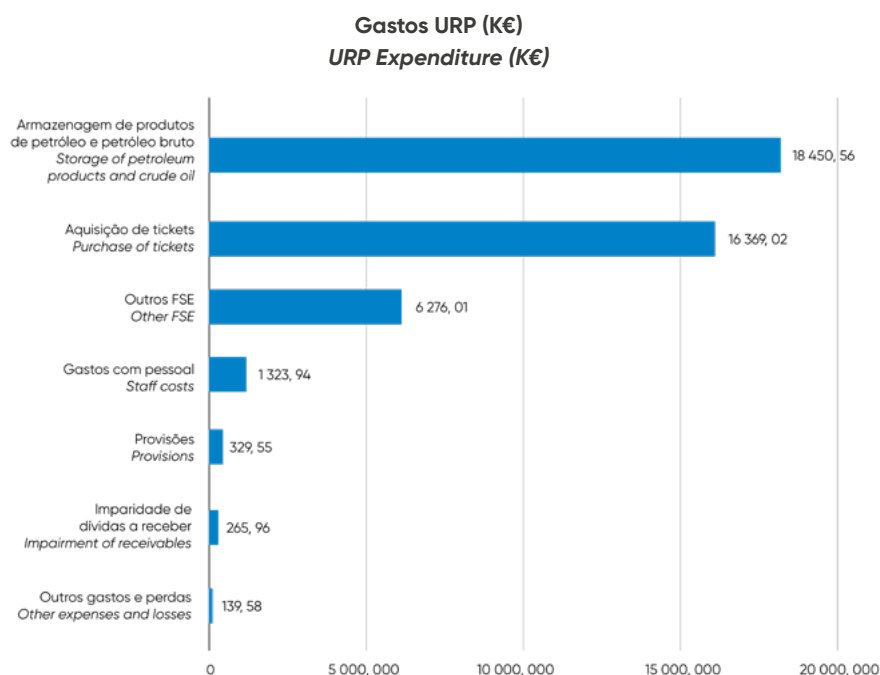
The depreciation heading shows a favourable budget variance (€627.2 thousand) and a decrease compared with the same period last year (€4.8 thousand).

A rubrica de Juros e gastos similares também regista um desvio orçamental favorável (€2 216,0 milhares) como uma redução relativamente ao ano anterior (€4 805,9 milhares).

The 'Interest and similar expenses' heading also shows a favourable budget variance (€2,216.0 thousand) and a reduction compared with the previous year (€4,805.9 thousand).

De seguida, salientam-se a distribuição dos gastos no ano em análise:

Next, the breakdown of expenditure for the year under review is highlighted:



I. ARMAZENAGEM DAS RESERVAS FÍSICAS

Em comparação com o período homólogo, esta rubrica aumentou 469,5 milhares (+2,6%) que é explicado pela aplicação da atualização da taxa de inflação média contratualizada. Em termos orçamentais o desvio é favorável de €121,6 milhares (-0,7%) e deve-se à orçamentação de taxa de inflação abaixo do real.

I. STORAGE OF PHYSICAL RESERVES

Compared with the same period last year, this item increased by 469.5 thousand (+2.6%), which is explained by the application of the updated average contractual inflation rate. In budgetary terms, the deviation is favourable by €121.6 thousand (-0.7%) and is due to the budgeted inflation rate being lower than the actual rate.

II. AQUISIÇÃO DE CSO TICKETS

Ao invés do que se verificou no ano anterior, o ano de 2025 ficou marcado por uma diminuição do pedido de substituição de constituição de reservas por parte de grandes operadores o que significou uma redução do volume de gasto. Em termos orçamentais, o favorável foi de €3 987,1 milhares e, para além das menores quantidades cedidas, foi conseguido obter um preço médio ponderado competitivo (2,24€/ton/mês contra 2,50€/ton/mês orçamentado), enquanto em termos homólogos também se observou uma redução de €155,1 milhares que reflete a diminuição das quantidades cedidas aos operadores, a par da descida do preço médio ponderado do ticket, conforme referido.

III. OUTROS FSE'S:

Esta rubrica regista um desempenho orçamental favorável considerando que a operação de pigagem orçamentada não foi realizada (€1,9 milhões) e apenas parte dos trabalhos especializados de Operação e Manutenção do Polnato foram realizados. Em sentido contrário temos o gasto com a operação de movimentação do crude para as cavernas da Geosel, em França (cerca de €2,1 milhões). Por essa razão, e pelo facto desta movimentação não ter sido prevista em sede de Orçamento 2025, verifica-se um aumento do gasto no montante de €2 635,6 milhares relativamente ao período homólogo.

IV. FUNDO ESTATUTÁRIO

Não foi orçamentado fundo estatutário em 2025 por forma a não onerar a prestação unitária e em sede de execução também não se constitui fundo.

Recorde-se que tanto em 2023 como em 2024, também não foi contemplado qualquer montante para constituição do fundo estatutário em sede de orçamento.

V. GASTOS COM PESSOAL

O desempenho orçamental foi favorável no valor de €87,5 milhares (-6,2%), na medida em que o orçamento previa o montante imputado da entrada do 2º vogal a partir de janeiro, algo que não ocorreu, por outro lado o crescimento homólogo do gasto de cerca de €175,9 milhares (+15,3%) advém sobretudo da entrada de trabalhador em abril de 2025 e a comissão de serviço iniciada em maio de 2025 em substituição de trabalhador com cargo de chefia que saiu em agosto de 2024, mais progressões e promoções de trabalhadores

II. PURCHASE OF CSO TICKETS

In contrast to the previous year, 2025 was characterised by a decrease in requests from major operators to replenish reserves, which led to a reduction in expenditure. In budgetary terms, the favourable variance amounted to €3,987.1 thousand; in addition to the lower quantities supplied, a competitive weighted average price was achieved (€2.24/tonne/month compared with the budgeted €2.50/tonne/month), whilst year-on-year there was also a reduction of €155.1 thousand, reflecting the decrease in the quantities supplied to operators, alongside the fall in the weighted average price per unit, as mentioned.

III. OTHER FSES:

This item shows a favourable budgetary performance, given that the budgeted pigging operation was not carried out (€1.9 million) and only part of the specialised operation and maintenance work at Polnato was carried out. Conversely, there was expenditure on the operation to transport crude oil to the Geosel caverns in France (approximately €2.1 million). For this reason, and because this transport operation had not been provided for in the 2025 Budget, there was an increase in expenditure of €2,635.6 thousand compared with the same period last year.

IV. STATUTORY FUND

No statutory fund was budgeted for 2025 so as not to increase the unit cost, and no fund was established during the financial year either.

It should be noted that in both 2023 and 2024, no amount was set aside in the budget for the establishment of the statutory fund.

V. STAFF COSTS

Budgetary performance was favourable by €87.5 thousand (-6.2%), as the budget had provided for the allocated amount relating to the appointment of the second member from January onwards, which did not occur; on the other hand, the year-on-year increase in expenditure of approximately €175.9 thousand (+15.3%) stems mainly from the recruitment of a staff member in April 2025 and the secondment that began in May 2025 to replace a staff member in a managerial role who left in August 2024, as well as staff progression

que ocorreram ao abrigo do Regulamento do Estatuto de Pessoal e Carreiras.

and promotions that took place under the Staff and Careers Regulations.

VI. AJUSTAMENTOS EM INVENTÁRIOS

Contabilização de perda por imparidade em inventário, em gasóleo e fuelóleo, no montante de €15 676,4 milhares, não orçamentado. Em 2024 tinha sido contabilizado uma reversão (ganho) de €1 461,0 milhares em fuelóleo.

VI. INVENTORY ADJUSTMENTS

Recognition of an impairment loss on inventory, relating to diesel and fuel oil, amounting to €15,676.4 thousand, which was not budgeted for. In 2024, a reversal (gain) of €1,461.0 thousand had been recognised in respect of fuel oil.

Conforme referido estes ajustamentos são obrigatórios de acordo com as normas internacionais de relato contabilístico: IAS N.º 2 e IFRS N.º 13.

As mentioned, these adjustments are mandatory in accordance with international accounting standards: IAS No. 2 and IFRS No. 13.

VII. OUTROS GASTOS E PERDAS

A diminuição desta rubrica relativamente ao período homólogo decorre essencialmente de uma redução do pagamento de taxas de justiça, não obstante no que respeita à abordagem orçamental evidencia-se um desvio desfavorável.

VII. OTHER EXPENSES AND LOSSES

The decrease in this item compared with the same period last year is mainly due to a reduction in court fees; however, in terms of the budgetary approach, there is an unfavourable deviation.

VIII. IMPARIDADES DE DÍVIDAS A RECEBER

O valor desta deve-se sobretudo à constituição de imparidades de quatro novos Operadores no montante líquido de €266,0 milhares.

VIII. IMPAIRMENT OF RECEIVABLES

The amount is mainly due to the recognition of impairment losses on four new operators, totalling a net amount of €266.0 thousand.

Em termos orçamentais evidencia-se um desvio total uma vez que as imparidades não são orçamentadas.

In budgetary terms, there is a total deviation, as bad debts are not budgeted for.

IX. PROVISÕES

Continuação da constituição de uma provisão anual para fazer face à operação de rotação do produto nas instalações do Polnato no montante de €329,5 milhares, que se iniciou em 2022, e que terá carácter anual até completar o valor total estimado para a operação (previsto até ao ano de 2027).

IX. PROVISIONS

Continuation of the provisioning of an annual provision to cover the product rotation operation at the Polnato facilities, amounting to €329.5 thousand, which began in 2022 and will be made annually until the total estimated amount for the operation is reached (expected by 2027).

X. OS GASTOS COM DEPRECIAÇÕES E AMORTIZAÇÕES

Na perspetiva orçamental observa-se um desvio favorável no valor de €627,2 milhares (-71,2%) e, no mesmo sentido, uma diminuição relativamente ao período homólogo de €4,0 milhares (-1,6%), atento a deslize da execução do projeto de investimento de reabilitação do coletor e oleodutos que iniciou em 2025 e é expectável que termine em meados de 2026.

X. DEPRECIATION AND AMORTISATION EXPENSES

From a budgetary perspective, there is a favourable variance of €627.2 thousand (-71.2%) and, similarly, a decrease of €4.0 thousand (-1.6%) compared with the same period last year, due to delays in the implementation of the investment project to refurbish the collector and pipelines, which began in 2025 and is expected to be completed in mid-2026.

XI. ROTAÇÃO DE PRODUTO POL NATO

Em 2025 deu-se sequência à movimentação, através de um conjunto de cisternas, de mais uma parte do gasóleo armazenado no Polnato, para as instalações da OZ Energia (cerca de 2 304 ton), cujo montante global ascendeu a €26,0 milhares (transporte, fiscalização em final 2024 e início 2025) com vista à operação de requalificação do produto.

XII. JUROS E GASTOS SIMILARES SUPOSTADOS

Esta rubrica reflete uma diminuição do montante de juros a liquidar respeitante ao empréstimo obrigacionista, não só, face ao orçamento do ano (-€2 216,0 milhares, -19,1%), como em termos de variação relativamente ao período homólogo (-€4 806,9 milhares, -33,8%), justificado pela progressiva redução do indexante Euribor 6M de 2024 para 2025, e também, abaixo da Euribor a 6M prevista em sede de Orçamento de 2025.

XIII. DESEMPENHO ECONÓMICO DA URP (APÓS IMPARIDADE)

A análise do desempenho económico da URP evidencia um EBITDA negativo de €2 508,0 milhares a que, na sua grande maioria, não é alheio a perda por imparidade contabilizada em inventário. De facto, a perda apurada no valor de €15 676,4 distorce totalmente o resultado. Após a contabilização das depreciações e amortizações, no valor de €253,4 milhares e dos Juros e Gastos similares no valor de €9 410,7 milhares, traduz um RAI negativo de €12 172,2 milhares.

O desempenho orçamental é desfavorável e deve-se essencialmente ao desvio desfavorável obtido não só no total de Gastos Operacionais como nos Rendimentos Operacionais (em menos escala).

Refira-se que o desempenho orçamental das rubricas de despesa mais representativas como armazenagem, aquisição de tickets e petróleo e produtos de petróleo, Outros FSE's e Juros e Gastos similares é francamente favorável e compensariam o desempenho desfavorável dos rendimentos operacionais não considerando a perda apurada em inventário que como se sabe, é uma variável externa, não controlável, por depender da evolução das cotações de petróleo bruto e produtos de petróleo nos mercados internacionais, completamente fora do controlo da gestão da entidade.

XI. POL NATO PRODUCT ROTATION

In 2025, the transfer continued, via a fleet of tankers, of a further portion of the diesel stored at Polnato to the OZ Energia facilities (approximately 2,304 tonnes), the total cost of which amounted to €26,000 (transport, inspection in late 2024 and early 2025) with a view to the product's reprocessing.

XII. INTEREST AND SIMILAR EXPENSES INCURRED

This item reflects a decrease in the amount of interest payable on the bond issue, not only compared with the annual budget (-€2,216.0 thousand, -19.1%), but also in terms of the year-on-year change (-€4,806.9 thousand, -33.8%), justified by the gradual reduction in the 6-month Euribor benchmark from 2024 to 2025, and also below the 6-month Euribor forecast in the 2025 Budget.

XIII. URP'S FINANCIAL PERFORMANCE (AFTER IMPAIRMENT)

An analysis of URP's economic performance reveals a negative EBITDA of €2,508.0 thousand, which is largely attributable to the impairment loss recognised in inventory. In fact, the impairment loss of €15,676.4 completely distorts the result. After accounting for depreciation and amortisation, amounting to €253.4 thousand, and interest and similar expenses amounting to €9,410.7 thousand, this results in a negative RAI of €12,172.2 thousand.

Budget performance is unfavourable and is primarily due to the unfavourable variance observed not only in total operating expenses but also in operating income (to a lesser extent).

It should be noted that the budgetary performance of the most significant expenditure items, such as storage, the purchase of tickets, and petroleum and petroleum products, Other FSE items, and Interest and similar expenses, is decidedly favourable and would offset the unfavourable performance of operating revenue, were it not for the loss recorded on inventory which, as is well known, is an external, uncontrollable variable, as it depends on the evolution of crude oil and petroleum product prices on international markets, which are completely beyond the control of the organisation's management.

7.1.2. Unidade de Controlo e Prevenção (UCP)

A conta de exploração da Unidade é apresentada no seguinte quadro seguinte.

7.1.2. Control and Prevention Unit (UCP)

The Unit's operating statement is presented in the table below.

UCP (€)	2025		2024	(1)/(2)		(1)/(3)	
	Real Actual	Orç. Budgeted	Real Actual				
	(1)	(2)	(3)	Valor Amount	Δ% % change	Valor Amount	Δ% % change
Vendas e serviços prestados . Sales and services rendered	2 123 062,54	2 617 464,32	2 623 332,94	-494 401,78	-18,9%	-500 270,40	-19,1%
Serviço de emissão títulos de biocombustível Biofuel certificate issuance service	379 302,90	872 464,32	903 760,80	-493 161,42	-56,5%	-524 457,90	-58,0%
Serviço interno . Internal services	1 743 759,64	1 745 000,00	1 719 572,14	-1 240,36	-0,1%	24 187,50	1,4%
Outros rendimentos e ganhos . Other income and gains	85 313,84	775 088,03	89 671,72	-689 774,19	-89,0%	-4 357,88	-4,9%
TOTAL RENDIMENTOS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING INCOME	2 208 376,38	3 392 552,35	2 713 004,66	-1 184 175,97	-34,9%	-504 628,28	-18,6%
Outros FSE . Other FSE	-591 078,95	-1 102 223,98	-486 499,86	-511 145,03	-46,4%	104 579,09	21,5%
Gastos com pessoal . Staff costs	-1 849 646,81	-2 061 491,24	-1 604 213,18	-211 844,43	-10,3%	245 433,63	15,3%
Provisões (aumentos/reduções) Provisions (increases/decreases)	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
Outros gastos e perdas . Other expenses and losses	-12 748,98	-38 044,11	-104 524,07	-25 295,13	-66,5%	-91 775,09	-87,8%
TOTAL DE GASTOS E PERDAS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING EXPENSES AND LOSSES	-2 453 474,74	-3 201 759,33	-2 195 237,11	-748 284,59	-23,4%	258 237,63	11,8%
RESULTADO ANTES DE DEPRECIAÇÕES, GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS . PROFIT BEFORE DEPRECIATION, FINANCE COSTS AND TAX	-245 098,36	190 793,02	517 767,55	-435 891,38	-228,5%	-762 865,91	
Gastos / reversões de depreciação e de amortização Depreciation and amortisation charges / reversals	-62 798,37	-189 411,14	-68 086,50	-126 612,77	-66,8%	-5 288,13	-7,8%
RESULTADO OPERACIONAL (ANTES DE GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS) . OPERATING PROFIT (BEFORE FINANCE COSTS AND TAX)	-307 896,73	1 381,88	449 681,05	-309 278,61		-757 577,78	
RESULTADO ANTES DE IMPOSTOS . PROFIT BEFORE TAX	-307 896,73	1 381,88	449 681,05	-309 278,61		-757 577,78	
Impostos sobre o rendimento do período Income tax for the period	-3 347,60	0,00	-39 171,30	3 347,60		-35 823,70	-91,5%
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO NET PROFIT FOR THE PERIOD	-311 244,33	1 381,88	410 509,75	-312 626,21		-721 754,08	

A Unidade de Controlo e Prevenção está vocacionada para a atividade de fiscalização transversal ao setor energético utilizando para o efeito uma equipa multidisciplinar.

The Control and Prevention Unit is dedicated to oversight activities across the energy sector, utilising a multi-disciplinary team for this purpose.

A) VENDAS E SERVIÇOS PRESTADOS

Os rendimentos operacionais gerados, advém da emissão de Tickets de Biocombustível (TdB) no montante de €379,3 milhares e da prestação do serviço interno à URP €1 743,8 milhares.

A prestação de serviços registou um desvio desfavorável relativamente ao orçamento (-€494,4 milhares; -18,9%), tanto na componente a associada à emissão de TdB's (-€493,2 milhares; -56,5%) como serviço interno (-€1,2 milhares; -0,1%).

No que concerne ao período homólogo constatou-se igualmente uma redução da prestação de serviços que advém do facto da receita ter sido parte partilhada em

A) SALES AND SERVICES PROVIDED

The operating revenue generated stems from the issuance of Biofuel Tickets (TdB) amounting to €379.3 thousand and from the provision of internal services to the URP amounting to €1,743.8 thousand.

The provision of services recorded an unfavourable deviation from the budget (-€494.4 thousand; -18.9%), both in the component associated with the issuance of TdBs (-€493.2 thousand; -56.5%) and in internal services (-€1.2 thousand; -0.1%).

Compared with the same period last year, there was also a reduction in service provision, resulting from the fact that revenue was shared equally with LNEG (from

partes iguais com o LNEG (a partir de 01 de janeiro de 2025) e um ligeiro aumento do serviço interno (+€24,2 milhares; +1,4%).

A rubrica de Outros Rendimentos e Ganhos, evidencia um desvio desfavorável face ao orçamento (-€689,8 milhares; -89,0%) considerando o montante executado em contraordenações (€67,0 milhares) e a correções de exercícios anteriores (€13,1 milhares). Foi decidido, no exercício de 2025, não afetar juros de aplicações de tesouraria de curto prazo (CEDIC's) à UCP, embora no momento de produção do orçamento fosse esse o racional, o que justifica o desempenho desfavorável.

No que respeita ao desempenho relativamente ao período homólogo, assiste-se a uma ligeira diminuição (-€4,4 milhares; -4,9%).

B) GASTOS OPERACIONAIS

O total de Gastos e Perdas Operacionais ascende a cerca de €2 453,5 milhares o que deriva num desvio orçamental favorável de cerca de €748,3 milhares (-23,4%) e relativamente ao período homólogo, um aumento de €258,2 milhares (+15,3%). Para este incremento contribui o aumento do gasto com o Pessoal (€245,4 milhares; +15,3%) devido a algumas progressões, substituições de trabalhadores que entraram no decorrer de 2025 e cujas vagas ocorreram durante 2024, o aumento de Outros FSE's em cerca de €104,6 milhares (+21,5%) e a diminuição de Outros Gastos e Perdas (€91,8 milhares, -87,8%).

Na rubrica de Depreciações e Amortizações, regista-se também um desvio orçamental favorável de €126,6 milhares (-66,8%) e uma diminuição relativamente ao período homólogo no valor de €5,3 milhares (-7,8%).

C) DESEMPENHO ECONÓMICO DA UCP

O desempenho económico apresenta um EBITDA negativo de €245,1 milhares, que após contabilização das amortizações (€62,8 milhares), se reflete num RAI negativo de €307,9 milhares.

Apesar do desvio orçamental favorável registado no total de Gastos e Perdas operacionais (-€748,3 milhares; -23,4%), os rendimentos operacionais apresentaram um desvio desfavorável mais acentuado (-€1 184,2 milhares; -34,9%).

O desvio orçamental registado em amortizações e depreciações é favorável (-€126,6 milhares; -66,8%). A conjugação destes efeitos evidencia o RAI negativo referido.

1 January 2025), alongside a slight increase in internal services (+€24.2 thousand; +1.4%).

The 'Other Income and Gains' heading show an unfavourable deviation from the budget (-€689.8 thousand; -89.0%), taking into account the amount collected from administrative offences (€67.0 thousand) and adjustments from previous financial years (€13.1 thousand). It was decided, in the 2025 financial year, not to allocate interest from short-term cash investments (CEDICs) to the UCP, although this had been the rationale at the time the budget was drawn up, which explains the unfavourable performance.

As regards performance compared with the same period last year, there has been a slight decrease (-€4.4 thousand; -4.9%).

B) OPERATING EXPENSES

Total Operating Expenses and Losses amount to approximately €2,453.5 thousand, resulting in a favourable budget variance of approximately €748.3 thousand (-23.4%) and, compared with the same period last year, an increase of €258.2 thousand (+15.3%). Contributing to this increase was the rise in staff costs (€245.4 thousand; +15.3%) due to a number of promotions and the replacement of staff who joined during 2025 and whose vacancies arose during 2024, the rise in Other FSEs by approximately €104.6 thousand (+21.5%) and the decrease in Other Expenses and Losses (€91.8 thousand, -87.8%).

Under the heading of Depreciation and Amortisation, there was also a favourable budget variance of €126.6 thousand (-66.8%) and a decrease compared with the same period last year of €5.3 thousand (-7.8%).

C) UCP'S ECONOMIC PERFORMANCE

The economic performance shows a negative EBITDA of €245.1 thousand, which, after accounting for amortisation (€62.8 thousand), results in a negative RAI of €307.9 thousand.

Despite the favourable budget variance recorded in total operating expenses and losses (-€748.3 thousand; -23.4%), operating income showed a more pronounced unfavourable variance (-€1,184.2 thousand; -34.9%).

The budget variance recorded in amortisation and depreciation is favourable (-€126.6 thousand; -66.8%). The combination of these effects accounts for the aforementioned negative RAI.

Quando comparado com o período homólogo a diminuição observada nos rendimentos operacionais (€504,6 milhares; -18,6%), a par do aumento dos gastos operacionais (+€258,2 milhares; +11,8%), obtém-se uma diminuição do EBITDA (-€762,9 milhares) e, conjugado com a ligeira redução do gasto com amortizações e depreciações (-€5,3 milhares; -7,8%), resulta na redução do RAI de €757,6 milhares, comparativamente com o período anterior.

O resultado líquido desta Unidade ascende, no exercício de 2025, a -€311,2 milhares.

When compared with the same period last year, the decrease in operating revenue (€504.6 thousand; -18.6%), coupled with the increase in operating expenses (+€258.2 thousand; +11.8%), leads to a decrease in EBITDA (-€762.9 thousand) and, combined with the slight reduction in amortisation and depreciation expenses (-€5.3 thousand; -7.8%), results in a reduction in RAI of €757.6 thousand compared with the previous period.

This Unit's net profit for the 2025 financial year amounts to -€311.2 thousand.

7.1.3. Global

Apresenta-se de seguida a demonstração de resultados globais:

7.1.3. Overall

The statement of comprehensive income is presented below:

ENSE, E. P. E. (€)	2025		2024				
	Real Actual	Orç. Budgeted	Real Actual	(1)/(2)		(1)/(3)	
	(1)	(2)	(3)	Valor Amount	Δ% % change	Valor Amount	Δ% % change
Vendas e serviços prestados . Sales and services rendered	55 428 958,80	59 250 373,83	56 777 941,25	-3 821 415,03	-6,4%	-1 348 982,45	-2,4%
Outros rendimentos e ganhos . Other income and gains	1 358 741,50	1 931 688,93	1 934 533,68	-572 947,43	-29,7%	-575 792,18	-29,8%
TOTAL RENDIMENTOS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING INCOME	56 787 700,30	61 182 062,76	58 712 474,93	-4 394 362,46	-7,2%	-1 924 774,63	-3,3%
Subcontratos . Subcontracting	-34 819 578,72	-38 928 228,32	-34 505 175,19	-4 108 649,60	-10,6%	314 403,53	0,9%
Armazenagem produtos de petróleo e petróleo bruto Storage of petroleum products and crude oil	-18 450 558,72	-18 572 135,30	-17 981 100,19	-121 576,58	-0,7%	469 458,53	2,6%
Aquisição de tickets . Purchase of tickets	-16 369 020,00	-20 356 093,02	-16 524 075,00	-3 987 073,02	-19,6%	-155 055,00	-0,9%
Outros FSE . Other FSE	-5 123 331,64	-5 953 852,96	-2 407 383,92	-830 521,32	-13,9%	2 715 947,72	112,8%
Tratamento gasóleo POLNATO POLNATO diesel processing	0,00	-531 800,00	-7 526,39	-531 800,00	-100,0%	-7 526,39	
Outros FSE . Other FSE	-5 123 331,64	-5 422 052,96	-2 399 857,53	-298 721,32	-5,5%	2 723 474,11	113,5%
Gastos com pessoal . Staff costs	-3 173 589,51	-3 472 906,73	-2 752 303,51	-299 317,22	-8,6%	421 286,00	15,3%
Ajustamentos de inventários (perdas/reversões) Inventory adjustments (write-downs / write-backs)	-15 676 399,78	0,00	1 461 010,69	15 676 399,78		17 137 410,47	-1173,0%
Fundo estatutário . Statutory Reserve	0,00	0,00	-3 200 000,00	0,00		-3 200 000,00	
Imparidade de dívidas a receber (perdas/reversões) Impairment of receivables (losses/reversals)	-265 963,54	0,00	-196 216,47	265 963,54		69 747,07	35,5%
Provisões (aumentos/reduções) Provisions (increases/decreases)	-329 548,65	0,00	-329 548,65	329 548,65		0,00	0,0%
Outros gastos e perdas . Other expenses and losses	-152 352,72	-95 885,36	-269 779,31	56 467,36	58,9%	-117 426,59	-43,5%
TOTAL DE GASTOS E PERDAS OPERACIONAIS TOTAL OPERATING EXPENSES AND LOSSES	-59 540 764,56	-48 450 873,37	-42 199 396,36	11 089 891,19	22,9%	17 341 368,20	41,1%
RESULTADO ANTES DE DEPRECIAÇÕES, GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS . PROFIT BEFORE DEPRECIATION, FINANCE COSTS AND TAX	-2 753 064,26	12 731 189,39	16 513 078,57	-15 484 253,65	-121,6%	-19 266 142,83	-116,7%
Gastos / reversões de depreciação e de amortização Depreciation and amortisation charges / reversals	-316 248,77	-1 070 043,43	-325 578,63	-753 794,66	-70,4%	-9 329,86	-2,9%
RESULTADO OPERACIONAL (ANTES DE GASTOS DE FINANCIAMENTO E IMPOSTOS) . OPERATING PROFIT (BEFORE FINANCE COSTS AND TAX)	-3 069 313,03	11 661 145,96	16 187 499,94	-14 730 458,99	-126,3%	-19 256 812,97	-119,0%
Juros e gastos similares suportados Interest and similar charges incurred	-9 410 749,94	-11 626 700,04	-14 216 619,96	-2 215 950,10	-19,1%	-4 805 870,02	-33,8%
RESULTADO ANTES DE IMPOSTOS . PROFIT BEFORE TAX	-12 480 062,97	34 445,92	1 970 879,98	-12 514 508,89		-14 450 942,95	
Impostos sobre o rendimento do período Income tax for the period	-5 523,81	0,00	-42 463,25	5 523,81		-36 939,44	-87,0%
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO NET PROFIT FOR THE PERIOD	-12 485 586,78	34 445,92	1 928 416,73	-12 520 032,70		-14 414 003,51	

O Resultado Global está expurgado do efeito do serviço interno (prestação do serviço de fiscalização das reservas prestado pela UCP à URP), pois sendo entre Unidades Operacionais internas, anulam-se.

Globalmente o desempenho da ENSE, em 2025, evidencia:

- Um EBITDA negativo de €2 753,1 milhares, o que representa uma redução de €19 266,1 milhares relativamente ao período homólogo e, um desvio orçamental desfavorável de €15 484,3 milhares. A redução relativamente ao período homólogo tem a ver na sua esmagadora maioria com o incremento dos gastos operacionais designadamente a contabilização da perda por imparidade em existências apurada para o gasóleo e fuelóleo, em função da cotação dos produtos fixada nos mercados externos em 31/12/2025. Apesar de se constatar uma redução dos rendimentos operacionais em cerca de €1 924,8 milhares (-3,3%), se expurgamos o efeito da perda por imparidade sobre existência, teríamos um aumento dos gastos operacionais totais de cerca de €1 665,0 milhares, diferença esta a que também não é alheio a reversão da imparidade sobre inventário apurada em 2024 (contribuiu para menos gasto em 2024). Na perspetiva orçamental o desempenho do EBITDA é igualmente desfavorável na medida em que, para além do desvio dos rendimentos operacionais (principalmente por via da cedência de menor quantidade de reservas a grandes Operadores), observa-se igualmente o desvio desfavorável com os gastos operacionais devido ao contributo negativo da perda por imparidade em inventário não orçamentada.
- Desta forma, o Resultado Antes de Imposto (RAI) registou um substancial decréscimo relativamente ao exercício anterior de €14 450,9 milhares, em termos orçamentais, um desvio também desfavorável de €12 514,5 milhares., cifrando-se no RAI real apurado de cerca de -€12 480,1 milhares.
- O Resultado líquido do ano de 2025 ascendeu a -€12 485,6 milhares, e traduz um decréscimo relativamente ao período homólogo de €14 414,0 milhares, e um desvio orçamental favorável de €15 520,0 milhares.

No que concerne aos rendimentos operacionais, observa-se tanto uma variação homóloga negativa de

Comprehensive income is adjusted for the effect of internal services (the reserve monitoring service provided by UCP to URP), as these transactions between internal operational units cancel each other out.

Overall, ENSE's performance in 2025 shows:

- *A negative EBITDA of €2,753.1 thousand, representing a reduction of €19,266.1 thousand compared with the same period last year, and an unfavourable budget variance of €15,484.3 thousand. The reduction compared with the same period last year is overwhelmingly due to the increase in operating expenses, namely the recognition of an impairment loss on stock relating to diesel and fuel oil, based on the prices of these products on external markets as at 31 December 2025. Although there was a reduction in operating income of approximately €1,924.8 thousand (-3.3%), if we exclude the effect of the impairment loss on stock, we would see an increase in total operating expenses of approximately €1,665.0 thousand; this difference is also partly attributable to the reversal of the impairment loss on stock recognised in 2024 (which contributed to lower expenditure in 2024).*
- *From a budgetary perspective, the EBITDA performance is equally unfavourable in that, in addition to the deviation in operating revenue (mainly due to resulting from the allocation of a smaller volume of reserves to major operators), there is also an unfavourable deviation in operating expenses due to the negative impact of the unbudgeted impairment loss on inventory.*
- *Consequently, Profit Before Tax (RAI) recorded a substantial decrease compared with the previous financial year of €14,450.9 thousand; in budgetary terms, this represented an unfavourable deviation of €12,514.5 thousand, with the actual PBT calculated at approximately -€12,480.1 thousand.*
- *The net profit for the year 2025 amounted to -€12,485.6 thousand, representing a decrease of €14,414.0 thousand compared with the same period of the previous year, and a favourable budget deviation of €15,520.0 thousand.*

With regard to operating revenue, there was both a year-on-year decrease of €1,924.8 thousand (-3.3%) and an unfavourable budget variance of €4,394.4 thousand (-7.2%). From a budgetary perspective, there was an unfavourable deviation in the provision of services

€1 924,8 milhares (-3,3%), como um desvio orçamental desfavorável de €4 394,4 milhares (-7,2%). Na perspetiva orçamental, assinala-se um desvio desfavorável em prestação de serviços (-€3 821,4 milhares; -6,4%) e um desvio desfavorável na rubrica de Outros rendimentos e ganhos de €572,9 milhares (-29,7%), justificado por um desvio desfavorável em juros de aplicações de tesouraria de curto prazo sob forma de CEDIC's (juros reais não alocados à UCP não obstante a sua orçamentação). Na perspetiva da comparação com o período homólogo, a variação é negativa, tanto em prestação de serviços (-€1 349,0 milhares; -2,4%), em Outros rendimentos e ganhos (-€575,8 milhares; -29,8%).

Atente-se aos aspetos referidos na pág.^o 87 relacionados com o ganho em inventário relacionado com a cedência de gásóleo no dia do "Apagão" e o efeito de correção de exercícios anteriores relacionados com o efeito do custo amortizado de Plano de Pagamentos em curso de um Operador.

No que diz respeito aos Gastos e Perdas Operacionais, constata-se um incremento relativamente ao período homólogo no montante de €17 341,4 milhares (+22,9%) que reflete sobretudo o aumento verificado com a contabilização da perda por imparidade em inventário (+€15 676,4 milhares).

As variações homólogas e os desvios orçamentais mais significativos ocorridos nos Gastos Operacionais globais são os seguintes:

- Armazenagem de reservas: aumento do gasto com a armazenagem de reservas relativamente ao ano anterior (+€469,5 milhares) decorrente da atualização do custo unitário de armazenagem da Petrogal. Desvio orçamental favorável atento o índice de inflação real abaixo do orçamentado (-€121,6 milhares).
- Aquisição de tickets: redução do gasto com a aquisição de tickets no valor de €155,1 milhares (-0,9%) relativamente ao ano anterior e desvio orçamental favorável no valor de €3 987,1 milhares (-19,6%) que decorre da menor quantidade de reservas cedidas (via tickets) e custo médio ponderado do ticket mais baixo que o orçamentado (€2,24 ton/mês contra €2,50 ton/mês).
- Outros FSE's: desvio orçamental favorável também relacionado principalmente com outros FSE's, no valor de €830,5 milhares devido a um conjunto

(-€3,821.4 thousand; -6.4%) and an unfavourable deviation in the 'Other income and gains' heading of €572.9 thousand (-29.7%), attributable to an unfavourable deviation in interest on short-term cash investments in the form of CEDICs (actual interest not allocated to the UCP despite being budgeted). When compared with the same period last year, the change is negative, both in the provision of services (-€1,349.0 thousand; -2.4%) and in 'Other income and gains' (-€575.8 thousand; -29.8%).

Please note the points mentioned on page 87 regarding the inventory gain relating to the supply of diesel on the day of the 'Blackout' and the prior-year adjustment relating to the effect of the amortised cost of an Operator's ongoing Payment Plan.

With regard to Operating Expenses and Losses, there was an increase compared with the same period last year of €17,341.4 thousand (+22.9%), which mainly reflects the increase resulting from the recognition of the impairment loss on inventory (+€15,676.4 thousand).

The most significant year-on-year changes and budget variances in overall Operating Expenses are as follows:

- Stock storage: an increase in expenditure on stock storage compared with the previous year (+€469.5 thousand) resulting from the update to Petrogal's unit storage cost. A favourable budget deviation given that the actual inflation rate was lower than budgeted (-€121.6 thousand).
- Purchase of tickets: a reduction in expenditure on the purchase of tickets amounting to €155.1 thousand (-0.9%) compared with the previous year, and a favourable budget variance of €3,987.1 thousand (-19.6%), resulting from the lower volume of reserves transferred (via tickets) and a weighted average ticket cost lower than budgeted (€2.24 per tonne per month compared with €2.50 per tonne per month).
- Other FSE's: a favourable budget variance, also mainly related to other FSE's, amounting to €830.5 thousand, due to a number of factors linked to the non-execution of the pigging operation, the under-execution of certain operation, maintenance and consultancy works at Polnato, and, on the other hand, expenditure associated with the transport of crude oil to Geosel in France. Unfavourable year-on-year performance (+€2,715.9 thousand) related mainly to this transport and the partially completed works supervision operation (pipeline rehabilitation).

de efeitos relacionados com a não execução da operação de pigagem, a sub execução de algumas operações de operação e manutenção e consultoria no Polnato e por outro lado o gasto associado à movimentação de crude para a Geosel, em França. Desempenho homólogo desfavorável (+€2 715,9 milhares) relacionado principalmente com esta movimentação e a operação de fiscalização de obra parcialmente realizada (reabilitação de oleodutos).

- Custos com o Pessoal: registou-se o aumento do gasto no valor de €421,3 milhares (+15,3%). Este aumento decorre sobretudo de progressões e promoções e ainda do efeito de substituição de trabalhadores que saíram em 2024 e entraram em 2025 incluindo encargos com remunerações atualizações de isenções de horário correlacionadas com estas progressões/promoções. A variação dos vencimentos regista um aumento de 8,3%, a componente do IHT incrementa 10,9%, a componente das ajudas de custo, cerca de 49,2%. Em contrapartida assiste-se a um desvio orçamental favorável já que não entrou o segundo vogal executivo, conforme orçamentado, no valor de €299,3 milhares (-8,6%). Importa referir que o orçamento previa as progressões/promoções nos termos previstas no Regulamento do Estatuto de Pessoal e Carreiras.
- Contabilização da perda por imparidade em inventário (gasóleo e fuelóleo) já referida no valor de €15 676,4 milhares por contrapartida da reversão da perda por imparidade, ocorrida em 2024, no valor de €1 461,0 milhares (fuelóleo).
- Não foi efetuado em 2025 reforço de fundo estatutário, ao contrário do que aconteceu em 2024 (+€3 200,0 milhares).
- As perdas por imparidades de Dívidas a Receber em clientes tem afetado exclusivamente a URP, e registaram um aumento na medida em que foi contabilizada a constituição de novas perdas por imparidade em quatro novos operadores no montante global líquido de €266,0 milhares (+69,7 milhares). Na perspetiva orçamental o aumento das perdas por imparidade em clientes advém do valor líquido obtido, por aplicação das reversões/perdas indicadas no parágrafo anterior, e atento o facto desta entidade tem mantido como política não orçamentar imparidades.
- *Staff costs: expenditure increased by €421.3 thousand (+15.3%). This increase stems mainly from pay rises and promotions, as well as the effect of replacing staff who left in 2024 and joined in 2025, including costs relating to remuneration and adjustments to working time exemptions linked to these pay rises and promotions. Salaries rose by 8.3%, the income tax component increased by 10.9%, and the allowance component by approximately 49.2%. Conversely, there has been a favourable budgetary deviation, as the second executive member did not join the organisation as budgeted, amounting to €299.3 thousand (-8.6%). It should be noted that the budget provided for pay rises and promotions in accordance with the provisions of the Staff and Career Regulations.*
- *Recognition of the impairment loss on inventory (diesel and fuel oil) already mentioned, amounting to €15,676.4 thousand, offset by the reversal of the impairment loss incurred in 2024, amounting to €1,461.0 thousand (fuel oil).*
- *No addition was made to the statutory reserve in 2025, unlike in 2024 (+€3 200.0 thousand).*
- *Impairment losses on trade receivables have affected the URP exclusively, and increased as new impairment losses were recognised for four new operators, totalling a net amount of €266.0 thousand (+69.7 thousand). From a budgeting perspective, the increase in impairment losses on trade receivables stems from the net amount obtained following the application of the reversals/losses indicated in the previous paragraph, and given that this entity has maintained a policy of not budgeting for impairments.*

- Reforço de Provisão no valor de €329,5 milhares atento a provisão iniciada em 2022 e o cenário previsto para efetuar o gasto da rotação até 2027, atento os valores estimados para a totalidade da operação de requalificação da qualidade do produto do Polnato.
- As amortizações e depreciações do exercício registaram uma diminuição em termos homólogos (-€9,3 milhares; -2,9%) e um desvio orçamental favorável de €753,8 milhares (-70,4%) e tem sobretudo a ver com o facto dos investimentos previstos para ativos tangíveis, principalmente as intervenções sobre oleodutos e instalações do Polnato continuarem em curso no ano 2026 pelo que ainda não foram sujeitas a amortizações.
- No que concerne à rubrica de Juros e Gastos Similares evidenciou-se uma variação homóloga positiva, com a diminuição dos juros pagos do empréstimo obrigacionista em curso, no montante de €4 805,8 milhares (-33,8%). Em termos orçamentais o desvio é também favorável e ascende a €2 216,0 milhares (-19,1%).

O valor das Reservas, a 31/12/2025, está sintetizado no mapa seguinte.

- An additional provision of €329.5 thousand was made in light of the provision initiated in 2022 and the projected timeline for utilising the provision by 2027, taking into account the estimated costs for the entire Polnato product quality improvement programme.
- Amortisation and depreciation for the financial year showed a year-on-year decrease (-€9.3 thousand; -2.9%) and a favourable budget variance of €753.8 thousand (-70.4%), primarily due to the fact that the planned investments in tangible assets – mainly works on Polnato's pipelines and facilities – are set to continue into 2026 and have therefore not yet been subject to depreciation.
- With regard to the 'Interest and Similar Expenses' heading, there was a positive year-on-year change, with a decrease in interest paid on the outstanding bond issue, amounting to €4,805.8 thousand (-33.8%). In budgetary terms, the variance is also favourable and amounts to €2,216.0 thousand (-19.1%).

The value of the reserves as at 31 December 2025 is summarised in the table below.

VALOR DE MERCADO VS CUSTO AQUISIÇÃO (COTAÇÕES 31.12.2025) MARKET VALUE VS ACQUISITION COST (QUOTATIONS AS AT 31 DECEMBER 2025)						
	\$/T	€/€	€/T	VALOR MERCADO (€) MARKET VALUE (€)	CUSTO AQUISIÇÃO (€) ACQUISITION COST (€)	Δ (€) CHANGE (€)
Crude oil	420,88	1,175	358,20	192 646 415,48	158 867 178,81	33 779 236,67
Gasoline . Petrol	631,75	1,175	537,66	27 635 702,13	24 143 300,70	3 492 401,43
Middle-distillates	631,25	1,175	537,23	159 996 902,21	169 043 251,73	-9 046 349,52
Fuel-oil	365,57	1,175	311,12	14 000 553,19	21 090 958,66	-7 090 405,47
LPG	473,60	1,175	403,06	2 418 382,98	2 174 624,91	243 758,07
				396,697,955.99	375,319,314.81	21,378,641.18

As Reservas, tendo por base a cotação do Brent a 31/12, no valor de \$62,47 por Barril, ascendem como se constata, a €375 319,3 milhares valorizadas ao seu custo de aquisição, que deduzidas do valor de imparidade no montante de €16 136,8 milhares, resulta assim num valor líquido de €359 182,3 milhares.

Os dados referentes às quantidades em inventário são obtidos através de auditor externo.

The reserves, based on the Brent price as at 31 December, at \$62.47 per barrel, amount to, as shown, €375,319.3 thousand valued at their acquisition cost; after deducting the impairment loss of €16,136.8 thousand, this results in a net value of €359,182.3 thousand.

The data relating to inventory quantities are obtained from an external auditor.

7.2. Análise Patrimonial - Global

O quadro seguinte mostra os principais indicadores do balanço.

7.2. Balance Sheet Analysis - Overall

The following table shows the key balance sheet indicators.

ENSE, E. P. E. (€)	2025		2024	(1)/(2)		(1)/(3)	
	Real Actual	Org. Budgeted	Real Actual				
	(1)	(2)	(3)	Valor Amount	Δ% % change	Valor Amount	Δ% % change
Ativo Líquido . Net assets	453 261 586,70	458 678 233,57	465 487 858,66	-5 416 646,87	-1,2%	-12 226 271,96	-2,6%
Estado (Ativo) . State (Assets)	288 076,62	947,77	402 239,29	287 128,85		-114 162,67	
Capital Próprio . Equity	73 985 823,30	81 385 845,50	85 351 160,11	-7 400 022,20	-9,1%	-11 365 336,81	-13,3%
Estado (passivo) . State (Liabilities)	2 139 431,86	1 827 497,36	2 223 261,12	311 934,50	17,1%	-83 829,26	-3,8%
Passivo total . Total liabilities	379 275 763,40	377 292 388,07	380 136 698,55	1 983 375,33	0,5%	-860 935,15	-0,2%
Ativos tangíveis/intangíveis Tangible/intangible assets	4 129 379,10	7 468 173,48	1 679 137,15	-3 338 794,38	-44,7%	2 450 241,95	145,9%
Reservas de produtos petrolíferos Petroleum product reserves	359 182 559,86	373 493 453,40	374 976 083,21	-14 310 893,54	-3,8%	-15 793 523,35	-4,2%
Endividamento . Debt	363 161 808,91	364 279 780,09	365 277 436,64	-1 117 971,18	-0,3%	-2 115 627,73	-0,6%
Saldo de tesouraria . Cash balance	77 756 278,15	72 605 799,19	77 708 166,39	5 150 478,96	7,1%	48 111,76	0,1%

No que concerne à estrutura patrimonial, destacam-se os seguintes parâmetros:

- a) Diminuição do Ativo Líquido em termos homólogos, que resulta essencialmente da redução da rubrica de Inventários (aumento da perda por imparidade);
- b) Diminuição do valor do Inventário líquido relacionado com o lançamento da perda por imparidade (gasóleo e fuelóleo), quebras registadas com a movimentação do crude para a Geosel (França), em cerca de 259,8 ton (€76,7 milhares), quebra no Polnato de cerca de cerca de 71,2 ton de gasóleo (€36,0 milhares) e a cedência de gasóleo a infraestruturas críticas como hospitais e GNR, no âmbito do dia do "Apagão", foi de cerca de 7,9 ton (€5,2 milhares);
- c) As Disponibilidades mantem a estabilidade do ano anterior;
- d) A Situação Líquida regista uma diminuição relativamente ao ano anterior, a qual é explicada pelo resultado líquido negativo do exercício, não obstante o aumento dos resultados transitados e reservas;
- e) O Passivo Corrente diminuiu devido sobretudo à diminuição da rubrica de fornecedores e especialização dos juros a pagar. Em Outras Contas a Pagar, refira-se que se abateu parte do pagamento das contrapartidas do Auto de Cedência à Estamo

With regard to the balance sheet structure, the following parameters are noteworthy:

- a) A year-on-year decrease in net assets, resulting primarily from a reduction in the 'Inventories' heading (increase in the impairment loss);
- b) A decrease in the value of net stock relating to the recognition of the impairment loss (diesel and fuel oil), losses recorded due to the transfer of crude oil to Geosel (France), of approximately 259.8 tonnes (€76.7 thousand), a reduction in sales of approximately 71.2 tonnes of diesel (€36.0 thousand) and the supply of diesel to critical infrastructure such as hospitals and the GNR, as part of the 'Blackout' day, which amounted to approximately 7.9 tonnes (€5.2 thousand);
- c) Cash and cash equivalents remain stable compared with the previous year;
- d) Net assets show a decrease compared with the previous year, which is explained by the net loss for the financial year, despite the increase in retained earnings and reserves;
- e) Current liabilities decreased, mainly due to the reduction in trade payables and the accrual of interest payable. Regarding 'Other Payables', it should be noted that part of the payment for the consideration

(€4,9 milhões) e em sentido contrário, temos a especialização das faturas de armazenagem desde julho;

- f) O Passivo Não Corrente aumenta relativamente ao ano anterior, que é essencialmente explicado pelo aumento de provisões;
- g) O endividamento diz respeito ao Empréstimo Obrigacionista (€360 milhões) constando a separação entre Passivo Corrente e Passivo Não Corrente (a variação que existe refere-se maioritariamente à especialização de Juros).

under the Transfer Agreement with Estamo (€4.9 million) was deducted; conversely, storage invoices have been accrued since July;

- f) Non-current liabilities have increased compared with the previous year, which is essentially explained by the increase in provisions;*
- g) Debt relates to the Bond Loan (€360 million), with a distinction made between Current Liabilities and Non-Current Liabilities (the variation observed relates mainly to the accrual of interest).*

7.3. Análise de Tesouraria – Global

O exercício teve uma variação relativamente ao ano anterior ligeiramente positiva de Fluxos de Caixa, devido principalmente à diminuição do fluxo das atividades de financiamento.

O desempenho, relativamente ao ano anterior, do fluxo das atividades operacionais é negativo (–€4 715,6 milhares) e deve-se: ao incremento dos pagamentos a fornecedores (+€6 908,4 milhares) que absorveu a redução dos Outros Recebimentos/Pagamentos (menor Iva a pagar).

O desempenho, relativamente ao ano anterior, dos fluxos das atividades de investimento é negativa e reflete sobretudo o pagamento respeitante a ativos fixos tangíveis (+€2 232,2 milhares) e a redução dos juros proveniente de aplicações sob forma de CEDIC's (–€600,6 milhares).

O desempenho, relativamente ao ano anterior, do saldo dos fluxos da atividade de financiamento é positivo de €3 169,2 milhares e está associado ao menor pagamento de juros e gastos com o Empréstimo Obrigacionista.

O saldo de Caixa e equivalentes, no final do período é de €77 756,3 milhares o que representa um ligeiro aumento de +€ 48,1 milhares, relativamente ao ano anterior (€77 708,2 milhares).

7.4. Investimento

No ano de 2025, comparativamente com o ano anterior, o investimento líquido realizado em ativos fixos tangíveis registou um aumento de €2 232,2 milhares, essencialmente justificado pelo investimento iniciado com a reabilitação do coletor e oleodutos do POL NATO.

7.3. Overall Cash Flow Analysis

Cash flows for the financial year showed a slightly positive change compared with the previous year, mainly due to a decrease in cash flows from financing activities.

Compared with the previous year, the performance of cash flow from operating activities was negative (–€4,715.6 thousand) and was due to: an increase in payments to suppliers (+€6,908.4 thousand), which offset the reduction in other receipts/payments (lower VAT payable).

The performance of cash flows from investing activities, compared with the previous year, is negative and reflects, above all, the payment relating to tangible fixed assets (+€2,232.2 thousand) and the reduction in interest income from investments in the form of CEDICs (–€600.6 thousand).

The year-on-year performance of the net cash flow from financing activities is positive at €3,169.2 thousand and is attributable to lower interest payments and expenses relating to the bond issue.

The balance of cash and cash equivalents at the end of the period stands at €77,756.3 thousand, representing a slight increase of +€48.1 thousand compared with the previous year (€77,708.2 thousand).

7.4. Investment

In 2025, compared with the previous year, net investment in tangible fixed assets increased by €2,232.2 thousand, primarily due to the investment initiated in the refurbishment of the POL NATO collector and pipelines.

7.5. Endividamento

O endividamento atual resume-se ao Empréstimo Obrigacionista em curso, no valor de €360 milhões.

7.6. Prazos Médios de Pagamento e Recebimento

O Prazo Médio de Pagamento, situou-se em 35 dias, superior ao prazo calculado no ano transato (21 dias), sendo a diferença justificada por saldos em aberto no final de trimestre, em dois fornecedores.

O Prazo Médio de Recebimentos foi de 39 dias, superior aos 27 dias apurados no ano anterior.

Relativamente a este último indicador, apresenta-se o seguinte quadro que sintetiza a distribuição dos valores de dívida vencida de clientes a 31/12/2025:

7.5. Indebtedness

Current debt consists solely of the outstanding bond issue, amounting to €360 million.

7.6. Average Payment and Collection Periods

The Average Payment Period stood at 35 days, higher than the figure calculated in the previous year (21 days), with the difference attributable to outstanding balances at the end of the quarter with two suppliers.

The average collection period was 39 days, higher than the 27 days recorded in the previous year.

With regard to this latter indicator, the following table summarises the breakdown of overdue customer debt as at 31/12/2025:

DÍVIDA VENCIDA 31/12/2025 . OVERDUE DEBT 31/12/2025		
CLIENTE . CUSTOMER	DÍVIDA . DEBT	%
Cliente 1 . Customer 1	1 612 995,46 €	23,85%
Cliente 2 . Customer 2	1 505 152,06 €	22,25%
Cliente 3 . Customer 3	970 319,56 €	14,35%
Cliente 4 . Customer 4	896 213,70 €	13,25%
Cliente 5 . Customer 5	846 133,26 €	12,51%
Cliente 6 . Customer 6	218 350,79 €	3,23%
Cliente 7 . Customer 7	200 275,70 €	2,96%
Cliente 8 . Customer 8	120 314,61 €	1,78%
Cliente 9 . Customer 9	114 591,00 €	1,69%
Cliente 10 . Customer 10	87 857,10 €	1,30%
Cliente 11 . Customer 11	82 330,54 €	1,22%
Outros . Others	109 046,32 €	1,61%
TOTAL GERAL . GRAND TOTAL	6 763 580,10 €	100%

Sobre a dívida total vencida assinalada refira-se que estão contabilizadas perdas por imparidade acumuladas no valor de €4 032,8 milhares.

De referir que relativamente à dívida vencida não objeto de contabilização de imparidades (cerca de €2,7 milhões), está concentrada em dois clientes com acordos de pagamento em curso.

With regard to the total overdue debt reported, it should be noted that accumulated impairment losses amounting to €4,032.8 thousand have been recognised.

It should be noted that the overdue debt for which no impairment losses have been recognised (approximately €2.7 million) is concentrated in two customers with on-going payment arrangements.

7.7. Grau de execução do orçamento carregado no SIGO/SOE:

Esta execução tem subjacente uma lógica de entrada e saída de fluxo de tesouraria.

7.7. Degree of budget implementation recorded in SIGO/SOE:

This transaction is based on the logic of cash inflows and outflows.

EXECUÇÃO ORÇAMENTAL . BUDGET EXECUTION 2025 ENSE, E.P.E. ORÇAMENTO DE ATIVIDADES . ACTIVITY BUDGET			DOTAÇÃO . ALLOCATION			EXECUÇÃO ACUMULADA EXECUTION ACCUMULATED		DESVIOS . VARIANCE		
RCE	Códigos - Classificador anexo ao DL n.º 26/2002 Codes - Classification Schedule annexed to Decree-Law no. 26/2002	Designação . Designation	Proposta Orçamento 2025 Budget Proposal 2025	Orçamento 2025 (Aprovado) 2025 Budget (Approved)	Orçamento 2024 (Aprovado) - Após Cativos LOE2025 2024 Budget (Approved) - After LOE2025 Reserves	Dotação Corrigida - Conta Gerência 2025 (1) Revised Allocation - 2025 Management Account (1)	Receita Liquidada / Compromissos Assumidos (2) Revenue Collected / Commitments Made (2)	Receita Cobrada Total / Total Despesas Pagas (3) Total Revenue Collected / Total Expenses Paid (3)	Dot. Corrig. Vs Rec. Liquidada / Compromissos (4)=(1)-(2) Adjusted Allocation vs. Finalised Revenue/ Commitments (4)=(1)-(2)	Dot. Corrig. Vs Rec. Cobrada / Desp. Pagas (5)=(1)-(3) Adjusted Allocation vs. Revenue Recognised / Expenditure Paid (5)=(1)-(3)
R.01		Impostos diretos . Direct taxes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R.02		Impostos indiretos . Indirect taxes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R.03		Contribuições de Segurança Social . Social security contributions	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R.04	04	Taxas, multas e outras penalidades Fees, fines and other penalties	35 000,00	35 000,00	35 000,00	135 186,00	67 920,17	67 407,74	67 265,83	67 778,26
	04.02	Multas e outras penalidades . Fines and other penalties	35 000,00	35 000,00	35 000,00	67 893,00	67 920,17	67 407,74	-27,17	485,26
R.05	05	Rendimentos da propriedade . Property income	1 896 689,00	1 896 689,00	1 896 689,00	1 896 689,00	1 177 179,66	1 177 179,66	719 509,34	719 509,34
	05.03	Juros - Administração Pública . Interest - Public Administration	1 896 689,00	1 896 689,00	1 896 689,00	1 896 689,00	1 177 179,66	1 177 179,66	719 509,34	719 509,34
R.07	07	Venda de bens e serviços correntes Sale of current goods and services	73 080 793,00	73 080 793,00	73 080 793,00	72 645 510,00	66 008 522,48	64 818 520,47	6 636 987,52	7 826 989,53
	07.02	Venda de serviços . Selling services	73 080 793,00	73 080 793,00	73 080 793,00	72 645 510,00	66 008 522,48	64 818 520,47	6 636 987,52	7 826 989,53
R.06 + R.10	08	Outras Receitas Correntes . Other Current Income	0,00	0,00	0,00	402 372,67	402 372,67	402 372,67	17,33	17,33
	08.01	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	402 390,00	402 372,67	402 372,67	17,33	17,33
R.11	11	Ativos Financeiros . Financial Assets	0,00	0,00	0,00	950 000,00	950 000,00	950 000,00	0,00	0,00
	11.02	Títulos a curto prazo . Short-term securities	0,00	0,00	0,00	950 000,00	950 000,00	950 000,00	0,00	0,00
TOTAL RECEITA . TOTAL REVENUE			75 012 482,00	75 012 482,00	75 012 482,00	76 029 775,00	68 605 994,98	67 415 480,54	7 423 780,02	8 614 294,46
D.01	01	Despesas com o pessoal . Staff costs	3 360 978,00	3 360 978,00	2 785 620,00	3 112 754,00	3 078 892,58	2 974 722,29	33 861,42	138 031,71
	01.01	Remunerações certas e permanentes Fixed and permanent salaries	2 608 328,00	2 608 328,00	2 194 596,00	2 406 007,00	2 361 301,75	2 307 435,14	44 705,25	98 571,86
	01.02	Abonos Variáveis ou eventuais Variable or occasional allowances	88 258,00	88 258,00	32 018,00	60 761,00	78 829,86	78 829,86	-18 068,86	-18 068,86
	01.03	Segurança Social . Social Security	664 392,00	664 392,00	559 006,00	645 986,00	638 760,97	588 457,29	7 225,03	57 528,71
D.02	02	Aquisição de bens e serviços Purchase of goods and services	46 213 037,00	29 158 263,00	29 158 263,00	47 825 770,00	47 686 228,09	40 332 427,90	139 541,91	7 493 342,10
	02.01	Aquisição de bens . Purchase of goods	83 916,00	59 167,00	81 897,00	131 207,00	124 087,07	94 220,02	7 199,93	36 986,98
	02.02	Aquisição de serviços . Purchase of services	46 129 121,00	29 099 096,00	29 076 366,00	47 694 563,00	47 562 141,02	40 238 207,88	132 421,98	7 456 355,12
D.03	03	Juros e outros encargos . Interest and other charges	12 792 500,00	12 792 500,00	12 792 500,00	12 792 500,00	11 576 765,21	11 576 765,21	1 215 734,79	1 215 734,79
	03.01	Juros da Dívida Pública . Public Debt Interest	12 744 355,00	12 744 355,00	12 744 355,00	12 744 004,00	11 528 269,94	11 528 269,94	1 215 734,06	1 215 734,06
	03.01	Outras despesas . Other expenses	48 145,00	48 145,00	48 145,00	48 467,00	48 466,90	48 466,90	0,10	0,10
	03.05	Outros . Other	0,00	0,00	0,00	29,00	28,37	28,37	0,63	0,63
D.07	07	Aquisição de bens de capital . Acquisition of capital goods	1 165 671,00	1 165 671,00	1 105 893,00	190 830,00	183 769,22	164 969,96	7 060,78	25 860,04
	07.01	Investimentos . Investments	1 165 671,00	1 165 671,00	1 105 893,00	190 830,00	183 769,22	164 969,96	7 060,78	25 860,04
	07.02	Locação financeira . Finance leases	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D.06 + D.11	06	Outras despesas . Other expenses	11 305 683,00	9 294 824,00	9 294 824,00	10 916 555,00	11 417 353,44	11 416 843,44	-500 798,44	-500 288,44
	06.02	Impostos e Taxas . Taxes and duties	11 305 683,00	9 294 824,00	9 294 824,00	10 916 555,00	11 417 353,44	11 416 843,44	-500 798,44	-500 288,44
TOTAL DESPESA . TOTAL EXPENDITURE			74 837 869,00	55 772 236,00	55 137 100,00	74 838 409,00	73 943 008,54	66 465 728,80	895 400,46	8 372 680,20
Receita Efetiva . Actual Revenue (a)			75 012 482,00	75 012 482,00	75 012 482,00	76 029 775,00	68 605 994,98	67 415 480,54		
Despesa Efetiva . Actual Expenditure (b)			74 837 869,00	55 772 236,00	55 137 100,00	74 838 409,00	73 943 008,54	66 465 728,80		
Receita Efetiva (expurgando efeito de CEDIC) Actual Revenue (excluding the effect of CEDIC (9)) (c)			75 012 482,00	75 012 482,00	75 012 482,00	75 079 775,00	67 655 994,98	66 465 480,54		
Despesa Efetiva (expurgando efeito de CEDIC) Actual Expenditure (excluding the effect of CEDIC (9)) (d)			74 837 869,00	55 772 236,00	55 137 100,00	74 838 409,00	73 943 008,54	66 465 728,80		
SALDO GLOBAL . OVERALL BALANCE (e) = (a) - (b)			174 613,00	19 240 246,00	19 875 382,00	1 191 366,00	-5 337 013,56	949 751,74		
SALDO GLOBAL (EXPURGANDO EFEITO CEDIC) OVERALL BALANCE (EXCLUDING CEDIC IMPACT) (f) = (c) - (d)			174 613,00	19 240 246,00	19 875 382,00	241 366,00	-6 287 013,56	-248,26		

OPERAÇÕES EXTRAORÇAMENTAIS - OFF-BUDGET OPERATIONS			
R.16	FF 522 - 16.01.03	Saldo de Gerência Anterior - Atividades Previous Management Balance - Activities	5 833 293,39
R.17	FF 522 - 17.02.00	Receitas extraorçamentais (ano anterior) Extra-budgetary revenue (previous year)	173 554,31
R.17	FF 513 - 17.02.00	Receitas extraorçamentais (ano execução) Off-budget revenue (year of implementation)	141 887,17
D.12	FF 513 - 12.02.00	Despesas extraorçamentais (ano execução) Extra-budgetary expenditure (year of implementation)	160 547,56

CATIVO - CAPTIVE: -8 082 392,00
DESCATIVO - NON-CAPTIVE: 6 049 131,00

EUR

EXECUÇÃO ORÇAMENTAL . BUDGET EXECUTION 2025 ENSE, E.P.E. ORÇAMENTO DE PROJETOS . PROJECT BUDGETS			DOTAÇÃO . ALLOCATION				EXECUÇÃO ACUMULADA EXECUTION ACCUMULATED		DESVIOS . VARIANCE	
RCE	Códigos - Classificador anexo ao DL n.º 26 / 2002 Codes - Classification Schedule annexed to Decree-Law no. 26 / 2002	Designação . Designation	Proposta Orçamento Budget Proposal 2025	Orçamento 2025 (Aprovado) 2025 Budget (Approved)	Orçamento 2024 (Aprovado) - Após Cativos LOE2025 2024 Budget (Approved) - After LOE2025 Reserves	Dotação Corrigida - Conta Gerência 2025 (1) Revised Allocation - 2025 Management Account (1)	Receita Liquidada / Compromissos Assumidos (2) Revenue Collected / Commitments Made (2)	Receita Cobrada Total / Total Despesas Pagas (3) Total Revenue Collected/ Total Expenses Paid (3)	Dot. Corrig. Vs Rec. Liquidada Compromissos (4)=(1)-(2) Adjusted Allocation vs. Finalised Revenue/ Commitments (4)=(1)-(2)	Dot. Corrig. Vs Rec. Cobrada / Desp. Pagas (5)=(1)-(3) Adjusted Allocation vs. Revenue Recognised/ Expenditure Paid (5)=(1)-(3)
R.07	07	Venda de bens e serviços correntes Sale of current goods and services	5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	3 418 260,64	2 294 730,28	2 178 239,36	3 301 769,72
	0702	Venda de serviços . Selling services	5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	3 418 260,64	2 294 730,28	2 178 239,36	3 301 769,72
TOTAL RECEITA . TOTAL REVENUE			5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	3 418 260,64	2 294 730,28	2 178 239,36	3 301 769,72
D.07	07	Aquisição de bens de capital . Acquisition of capital goods	5 596 500,00	5 596 500,00	4 896 937,00	5 596 500,00	4 800 198,16	2 227 709,87	796 301,84	3 368 790,13
	0701	Investimentos . Investments	5 596 500,00	5 596 500,00	4 896 937,00	5 596 500,00	4 800 198,16	2 227 709,87	796 301,84	3 368 790,13
TOTAL DESPESA . TOTAL EXPENDITURE			5 596 500,00	5 596 500,00	4 896 937,00	5 596 500,00	4 800 198,16	2 227 709,87	796 301,84	3 368 790,13
Receita Efetiva . Actual Revenue (a)			5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	5 596 500,00	3 418 260,64	2 294 730,28		
Despesa Efetiva . Actual Expenditure (b)			5 596 500,00	5 596 500,00	4 896 937,00	5 596 500,00	4 800 198,16	2 227 709,87		
SALDO GLOBAL . OVERALL BALANCE (c) = (a) - (b)			0,00	0,00	699 563,00	0,00	-1 381 937,52	67 020,41		

OPERAÇÕES EXTRAORÇAMENTAIS . OFF-BUDGET OPERATIONS		
R.16	FF 522 - 16.01.03	Saldo de Gerência Anterior - Atividades Previous Management Balance - Activities
		401 318,69

CATIVO . CAPTIVE: 699 563,00	
DESCATIVO . NON-CAPTIVE: 699 563,00	

	DOTAÇÃO . ALLOCATION				EXECUÇÃO ACUMULADA EXECUTION ACCUMULATED	
	Proposta Orçamento Budget Proposal 2025	Orçamento 2025 (Aprovado) 2025 Budget (Approved)	Orçamento 2024 (Aprovado) - Após Cativos LOE2025 2024 Budget (Approved) - After LOE2025 Reserves	Dotação Corrigida - Conta Gerência 2025 (1) Revised Allocation - 2025 Management Account (1)	Receita Liquidada / Compromissos Assumidos (2) Revenue Collected / Commitments Made (2)	Receita Cobrada Total / Total Despesas Pagas (3) Total Revenue Collected/ Total Expenses Paid (3)
RECEITA . REVENUE	80 608 982,00	80 608 982,00	80 608 982,00	81 626 275,00	72 024 255,62	69 710 210,82
DESPESA . EXPENDITURE	80 434 369,00	61 368 736,00	60 034 037,00	80 434 909,00	78 743 206,70	68 693 438,67
TOTAL	174 613,00	19 240 246,00	20 574 945,00	1191 366,00	-6 718 951,08	1 016 772,15

ORÇAMENTO DE ATIVIDADES

Notas prévias:

- Ao orçamento proposto pela ENSE foi aplicado um cativo global (19,7M€), distribuído entre o orçamento de atividades e o orçamento de projetos, tendo a ENSE solicitado o respetivo descativo, tendo o mesmo sido concedido (19,1M€).
- Não obstante as restrições orçamentais verificadas ao longo do ano, com a aplicação de cativos e reafectações de rubricas e o tempo entre o seu pedido de descativação e respetiva autorização, a ENSE assegurou o cumprimento das obrigações críticas e inadiáveis, nomeadamente:
 - pagamento de juros associados ao empréstimo obrigacionista;
 - pagamento de impostos e demais encargos fiscais;

ACTIVITY BUDGET

Preliminary notes:

- An overall holdback (€19.7 million) was applied to the budget proposed by ENSE, distributed between the activity budget and the project budget; ENSE requested the release of this holdback, which was granted (€19.1 million).
- Despite the budgetary constraints experienced throughout the year, including the imposition of budget freezes and the reallocation of budget headings, as well as the time lag between requests to lift these freezes and the subsequent authorisation, ENSE ensured that critical and urgent obligations were met, namely:
 - the payment of interest on the bond issue;
 - the payment of taxes and other fiscal charges;

- aquisição de CSO Tickets e manutenção das reservas estratégicas de petróleo e produtos derivados, em cumprimento das obrigações europeias do Estado Português;
 - processamento de remunerações e demais encargos com pessoal;
 - cumprimento de compromissos contratuais já assumidos.
- Neste contexto, verificaram-se desvios negativos entre a despesa paga e a dotação disponível em determinadas rubricas, decorrentes da necessidade de garantir a continuidade operacional da Entidade e o cumprimento das suas obrigações legais e institucionais.
- Desta forma, e no que respeita à execução orçamental do orçamento de atividades, apuraram-se os desvios de acordo com o quadro supra:
- coluna (4) – desvio entre Receita Liquidada/Compromissos e Dotação Corrigida Final;
 - coluna (5) – desvio entre Receita Cobrada/Despesas Pagas e Dotação Corrigida Final.
- Os desvios orçamentais apurados, na perspetiva da **receita** efetivamente cobrada comparativamente com a receita prevista em orçamento, evidenciam os seguintes aspetos:
- ✓ **agrupamento 04 – taxas, multas e outras penalidades:** o valor executado apresentou-se superior ao inicialmente orçamentado, refletindo:
 - aumento do número de decisões de processos de contraordenações;
 - maior eficácia nos mecanismos de cobrança coerciva.
 - ✓ **agrupamento 05 – juros de aplicações:** a execução deste agrupamento apresentou valores inferiores aos inicialmente previstos em orçamento, essencialmente em resultado:
 - da remuneração obtida das aplicações financeiras CEDIC;
 - da diminuição das taxas de juros previstas em sede de Orçamento.
- Tratando-se de uma variável dependente do contexto macroeconómico e da política monetária, não
- the purchase of CSO Tickets and the maintenance of strategic reserves of oil and petroleum products, in compliance with the Portuguese State's European obligations;
 - the processing of salaries and other staff-related costs;
 - the fulfilment of contractual commitments already undertaken.
- In this context, there were negative variances between expenditure incurred and the available allocation in certain budget headings, arising from the need to ensure the Entity's operational continuity and compliance with its legal and institutional obligations.
- Consequently, with regard to the budgetary implementation of the activity budget, the deviations were calculated as shown in the table above:
- column (4) – deviation between settled revenue/commitments and the final adjusted allocation;
 - column (5) – deviation between Revenue Collected/Expenditure Paid and Final Adjusted Allocation.
- The budgetary deviations calculated – based on actual **revenue** collected compared with the revenue forecast in the budget – highlight the following aspects:
- ✓ **Group 04 – fees, fines and other penalties:** the amount collected was higher than initially budgeted, reflecting:
 - an increase in the number of decisions in administrative offence proceedings;
 - greater effectiveness in enforcement mechanisms.
 - ✓ **Group 05 – interest on investments:** the actual figures for this group were lower than those initially forecast in the budget, essentially as a result of:
 - the return obtained from CEDIC financial investments;
 - the reduction in the interest rates forecast in the Budget.
- As this is a variable that depends on the macroeconomic context and monetary policy, it was not possible to predict, at the time of the initial budget, the actual level of remuneration that would be received.

foi possível antecipar, em sede de orçamento inicial, o nível de remuneração efetivamente obtido.

✓ **agrupamento 07 – prestações de serviços:** o desvio desfavorável na receita cobrada decorre, sobretudo:

- Do incumprimento reiterado por parte de alguns operadores obrigados relativamente ao pagamento de reservas;
- Do diferimento temporal entre a liquidação da receita e o seu respetivo recebimento;
- Das solicitações, em baixa, de manutenção de reservas por parte dos Operadores em sede de execução face ao previsto em orçamento.

✓ **agrupamento 08 – Outras receitas correntes:**

o desvio favorável apurado resulta do recebimento do IRC (Imposto sobre o Rendimento das Pessoas Coletivas) do ano de 2024, valor que, pela sua natureza, não é suscetível de Orçamentação;

✓ **agrupamento 11 – Ativos Financeiros:** não foi prevista em sede de orçamento nenhuma verba para este agrupamento. Os valores aqui executados dizem respeito a uma desmobilização de CEDIC, no valor de €950,0 milhares;

No que respeita aos desvios orçamentais apurados, na perspetiva da **despesa** efetivamente executada, evidenciam-se os seguintes aspetos:

✓ **agrupamento 01 – Despesas com o pessoal:** verificou-se a aplicação de cativos neste agrupamento, no montante de €575,3 milhares. Ainda assim, foi possível assegurar a execução integral das despesas efetivamente incorridas sem necessidade de recurso a descativo, em resultado de uma execução inferior à inicialmente prevista em orçamento. Para tal contribuiu, maioritariamente:

- a não concretização da nomeação do segundo vogal executivo prevista em sede de orçamento;
- a contratação de trabalhadores apenas no decurso do exercício, não produzindo impacto financeiro correspondente à totalidade do ano económico inicialmente estimado.

Desta forma, a execução do agrupamento apresentou-se inferior à dotação corrigida, sem comprometer o regular funcionamento da Entidade nem o cumprimento das obrigações remuneratórias assumidas.

✓ **Group 07 – provision of services:** the shortfall in revenue collected is primarily due to:

- Repeated non-compliance by certain obligated operators regarding the payment of reserves;
- The time lag between the recognition of revenue and its actual receipt;
- Requests from operators, during implementation, to reduce reserve levels compared with budget forecasts.

✓ **Group 08 – Other current revenue:** the favourable variance recorded results from the receipt of corporate income tax (IRC) for the year 2024, an amount which, by its nature, is not subject to budgeting;

✓ **Group 11 – Financial assets:** no provision was made in the budget for this group. The amounts spent here relate to the release of CEDIC funds, totalling €950,000;

With regard to the budgetary variances identified, in terms of **expenditure** actually incurred, the following points are worth noting:

✓ **Group 01 – Staff costs:** it was found that earmarked funds had been applied within this group, amounting to €575.3 thousand. Nevertheless, it was possible to ensure the full payment of the expenses actually incurred without the need to release earmarked funds, as expenditure was lower than initially forecast in the budget. The main factors contributing to this were:

- the fact that the appointment of the second executive member, as provided for in the budget, did not take place;
- the recruitment of staff only during the course of the financial year, which did not result in a financial impact corresponding to the full financial year as initially estimated.

Consequently, the group's expenditure was lower than the adjusted allocation, without compromising the Entity's normal operations or its fulfilment of its remuneration obligations.

- ✓ **agrupamento 02 – Aquisição de bens e serviços:** no cômputo global da execução deste agrupamento, tanto os compromissos assumidos como a despesa paga registaram valores inferiores à dotação corrigida, após aplicação do descativo solicitado. Relativamente à rubrica 020220E0, verificou-se uma execução dos compromissos assumidos superior à dotação disponível, em resultado do pagamento da contrapartida financeira associada à cedência das instalações do DPNL. Esta despesa, faturada no ano de 2025, reporta-se, contudo, ao período compreendido entre 2017 e 2022, originando uma pressão acrescida sobre a despesa, não passível de previsão e orçamentação no âmbito da elaboração do PAO.
- ✓ **agrupamento 03 – Juros e outros encargos:** os juros suportados com o empréstimo obrigacionista da ENSE registaram valores inferiores aos inicialmente orçamentados, em resultado da evolução das taxas de juro subjacentes ao respetivo apuramento do juro a liquidar, as quais se revelaram abaixo das previsões consideradas em sede de orçamento. Este efeito, já referido no âmbito da receita associada aos CEDIC's, configura uma variável exógena, originando, neste caso, um desvio positivo entre o montante orçamentado e o valor efetivamente executado.
- ✓ **agrupamento 06 – Outras despesas:** neste agrupamento, onde é registado o valor do IVA (Imposto sobre o Valor Acrescentado) a entregar ao Estado, verificou-se uma execução superior ao montante orçamentado. Este desvio resulta de uma execução do IVA dedutível inferior ao inicialmente previsto, em consequência de alguns investimentos e gastos que não chegaram a ser executados no período em análise, reduzindo, assim, o montante de imposto passível de dedução.
- ✓ **agrupamento 07 – Aquisição de bens e capital:** relativamente à execução do agrupamento de investimentos, no âmbito do orçamento de atividades, a mesma ficou abaixo do montante orçamentado, em resultado da necessidade de priorização dos gastos considerados essenciais para execução no ano de 2025.

No cômputo geral o orçamento de atividades, em termos de receita cobrada e despesas pagas, evidencia:

- uma receita total cobrada de €67,415,5 milhares;
- uma despesa total paga de €66,465,7 milhares;
- um saldo global positivo de €949,7 milhares.

- ✓ **Group 02 – Procurement of goods and services:** in the overall assessment of this group's implementation, both the commitments made and the expenditure paid were lower than the adjusted allocation, following the application of the requested decommitment. With regard to heading 020220E0, the implementation of commitments exceeded the available allocation, as a result of the payment of the financial consideration associated with the transfer of the DPNL premises. This expenditure, invoiced in 2025, relates, however, to the period between 2017 and 2022, placing additional pressure on expenditure that could not be foreseen or budgeted for when the PAO was drawn up.
- ✓ **Group 03 – Interest and other charges:** the interest incurred on ENSE's bond issue was lower than initially budgeted, as a result of changes in the interest rates underlying the calculation of the interest payable, which proved to be lower than the forecasts used in the budget. This effect, which has already been mentioned in the context of revenue associated with CEDICs, constitutes an exogenous variable, resulting, in this case, in a positive variance between the budgeted amount and the amount actually spent.
- ✓ **Group 06 – Other expenditure:** in this group, where the amount of VAT (Value Added Tax) payable to the State is recorded, actual expenditure exceeded the budgeted amount. This deviation results from a lower-than-expected take-up of deductible VAT, due to certain investments and expenditure that were not actually carried out during the period under review, thereby reducing the amount of tax eligible for deduction.
- ✓ **Group 07 – Acquisition of assets and capital:** regarding the implementation of the investment group within the activity budget, this fell short of the budgeted amount, as a result of the need to prioritise expenditure deemed essential for implementation in 2025.

In the overall statement of the activity budget, in terms of revenue collected and expenditure paid, the following figures are shown:

- total revenue collected of €67,415.5 thousand;
- total expenditure paid of €66,465.7 thousand;
- an overall positive balance of €949.7 thousand.

OPERAÇÕES EXTRAORÇAMENTAIS

O Saldo de Gerência Anterior registado na Fonte de Financiamento 522 e na rubrica 16.01.03 é constituído por saldos obtidos desde a constituição desta Entidade, totalizando o valor de €5.833,3 milhares. Adicionalmente, foi registado o saldo de operações extraorçamentais de gerência da Entidade, no valor de €173,6 milhares.

As Operações extraorçamentais, apuradas no ano, são compostas por:

- ✓ como receita, valores provenientes de contraordenações ainda não transferidos para as entidades beneficiárias, no valor de €141,9 milhares;
- ✓ como despesa, valores respeitantes, maioritariamente, à transferência de contraordenações para as entidades beneficiárias, no valor de €160,5 milhares.

ORÇAMENTO DE PROJETOS

No seguimento da identificação da necessidade de realização de investimentos plurianuais nas infraestruturas do POL NATO, encontravam-se inscritos, para o exercício de 2025, três projetos de investimento de carácter plurianual.

O montante global previsto para estes investimentos ascendia a €5.596,5 milhares, valor que foi objeto de cativação orçamental e posterior descativação, no montante de €699,6 milhares.

No decurso do exercício registou-se execução financeira no projeto 13608 – *Reabilitação do Manifold da Zona II do DPNL*, no valor de €2.227,7 milhares, correspondente ao desenvolvimento dos trabalhos de reabilitação e modernização das infraestruturas associadas. Atendendo à dimensão técnica e operacional do projeto, prevê-se a sua conclusão durante o exercício de 2026.

Relativamente ao projeto 15862 – *Ilhas de Enchimento* e ao projeto 15860 – *Reabilitação Metalomecânica dos Tanques da Zona II e III*, não se verificou execução financeira durante o exercício de 2025.

EXTRA-BUDGETARY OPERATIONS

The Previous Management Balance recorded under Funding Source 522 and heading 16.01.03 consists of balances accumulated since the Entity's incorporation, totalling €5,833.3 thousand. In addition, the balance of the Entity's extra-budgetary management operations was recorded, amounting to €173.6 thousand.

The extra-budgetary operations recorded during the year comprise:

- ✓ *as revenue, amounts from administrative fines not yet transferred to the beneficiary entities, totalling €141.9 thousand;*
- ✓ *as expenditure, amounts relating mainly to the transfer of fines to the beneficiary entities, totalling €160.5 thousand.*

PROJECT BUDGET

Following the identification of the need for multi-annual investments in the infrastructure of the NATO POL, three multi-annual investment projects were included in the budget for the 2025 financial year.

The total amount earmarked for these investments was €5,596.5 thousand, of which €699.6 thousand was subject to budgetary earmarking and subsequent de-earmarking.

During the financial year, financial expenditure was recorded for project 13608 – Rehabilitation of the Zone II Manifold at the DPNL, amounting to €2,227.7 thousand, corresponding to the rehabilitation and modernisation of the associated infrastructure. Given the technical and operational scale of the project, it is expected to be completed during the 2026 financial year.

With regard to project 15862 – Filling Islands and project 15860 – Metalworking Rehabilitation of Tanks in Zones II and III, no financial expenditure was recorded during the 2025 financial year.

8

Proposta de aplicação de resultados

*Proposed allocation
of results*



8

Proposta de aplicação de resultados

No exercício de 2025, a ENSE registou resultados líquidos negativos de 12 485 586,78 euros, propondo o Conselho de Administração que este resultado seja transferido para a conta de Resultados Transitados, em consonância com o previsto no n.º 1 do artigo 24.º dos Estatutos (Anexo II ao Decreto-lei n.º 69/2018, de 27 de agosto).

Lisboa, 04 de agosto de 2026

Proposed allocation of results

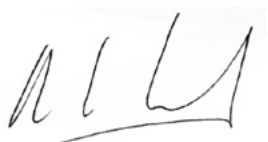
In the 2025 financial year, ENSE recorded a net loss of €12,485,586.78, and the Board of Directors proposes that this loss be transferred to the Retained Earnings account, in accordance with the provisions of Article 24(1) of the Articles of Association (Annex II to Decree-Law No. 69/2018 of 27 August).

Lisbon, 04 August 2026

O Conselho de Administração,
The Board of Directors,

Alexandre Fernandes

Presidente
Chairman



Fernando Pinto

Vogal Executivo
Executive Member



9

Demonstrações Financeiras

Financial Statements



9

Demonstrações
FinanceirasFinancial
StatementsDemonstração de resultados por naturezas em 31 de Dezembro de 2025
Statement of income by nature as at 31 December 2025

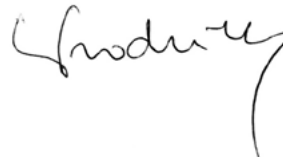
EUR

CONTA . ACCOUNT		RENDIMENTOS E GASTOS INCOME AND EXPENDITURE	NOTAS NOTES	2025	2024
POS	NEG				
71/72		Vendas e serviços prestados . Sales and services rendered	20	55 428 958,80	56 777 941,25
	62	Fornecimentos e serviços externos . External supplies and services	21	-39 942 910,36	-36 912 559,11
	63	Gastos com pessoal . Staff costs	22	-3 173 589,51	-2 752 303,51
7622	652	Imparidades de inventários (perdas/reversões) Inventory write-downs (losses/reversals)	23	-15 676 399,78	1 461 010,69
7621	651	Imparidades de dívidas a receber (perdas/reversões) Write-downs on receivables (losses/reversals)	24	-265 963,54	-196 216,47
763	67	Provisões (aumentos/reduções) . Provisions (increases/decreases)	19	-329 548,65	-329 548,65
78...+791		Outros rendimentos e ganhos . Other income and gains	20	1 358 741,50	1 934 533,68
	69-685+69...	Outros gastos e perdas . Other expenses and losses	25	-152 352,72	-3 469 779,31
Resultado antes de depreciações, gastos de financiamento e impostos Profit before depreciation, finance costs and tax				-2 753 064,26	16 513 078,57
761	64	Gastos / reversões de depreciação e de amortização Depreciation and amortisation charges / reversals	4 & 5	-316 248,77	-325 578,63
Resultado operacional (antes de gastos de financiamento e impostos) Operating profit (before finance costs and tax)				-3 069 313,03	16 187 499,94
	6911/21/81	Juros e gastos similares suportados . Interest and similar expenses incurred	26	-9 410 749,94	-14 216 619,96
Resultado antes de impostos . Profit before tax				-12 480 062,97	1 970 879,98
	812	Impostos sobre o rendimento do período . Income tax for the period	27	-5 523,81	-42 463,25
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO . NET PROFIT FOR THE PERIOD				-12 485 586,78	1 928 416,73

Nota: os valores apresentados nesta DR Global estão expurgados do serviço interno

Note: The amounts presented in this Statement of Comprehensive Income exclude internal transactions

O Conselho de Administração
The Board of Directors

O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant


Demonstração de resultados por naturezas em 31 de Dezembro de 2025 - UCP
Statement of income by nature as at 31 December 2025 - UCP

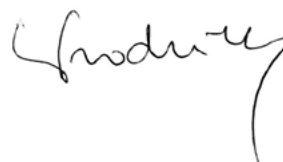
EUR

CONTA . ACCOUNT		RENDIMENTOS E GASTOS INCOME AND EXPENDITURE	NOTAS NOTES	2025	2024
POS	NEG				
71/72		Vendas e serviços prestados . Sales and services rendered	20	2 123 062,54	2 623 332,94
	62	Fornecimentos e serviços externos . External supplies and services	21	-591 078,95	-486 499,86
	63	Gastos com pessoal . Staff costs	22	-1 849 646,81	-1 604 213,18
763	67	Provisões (aumentos/reduções) . Provisions (increases/decreases)	19	0,00	0,00
78...+791		Outros rendimentos e ganhos . Other income and gains	20	85 313,84	89 671,72
	69-685+69...	Outros gastos e perdas . Other expenses and losses	25	-12 748,98	-104 524,07
Resultado antes de depreciações, gastos de financiamento e impostos Profit before depreciation, finance costs and tax				-245 098,36	517 767,55
761	64	Gastos / reversões de depreciação e de amortização Depreciation and amortisation charges / reversals	4 & 5	-62 798,37	-68 086,50
Resultado operacional (antes de gastos de financiamento e impostos) Operating profit (before finance costs and tax)				-307 896,73	449 681,05
Resultado antes de impostos . Profit before tax				-307 896,73	449 681,05
	812	Impostos sobre o rendimento do período . Income tax for the period	27	-3 347,60	-39 171,30
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO . NET PROFIT FOR THE PERIOD				-311 244,33	410 509,75

O Conselho de Administração
The Board of Directors



O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant



Demonstração de resultados por naturezas em 31 de Dezembro de 2025 – URP
Statement of income by nature as at 31 December 2025 – URP

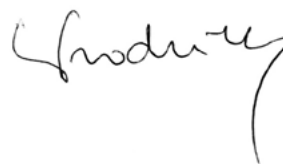
EUR

CONTA . ACCOUNT		RENDIMENTOS E GASTOS INCOME AND EXPENDITURE	NOTAS NOTES	2025	2024
POS	NEG				
71/72		Vendas e serviços prestados . Sales and services rendered	20	55 049 655,90	55 874 180,45
	62	Fornecimentos e serviços externos . External supplies and services	21	-41 095 591,05	-38 145 631,39
	63	Gastos com pessoal . Staff costs	22	-1 323 942,70	-1 148 090,33
7622	652	Imparidades de inventários (perdas/reversões) Inventory write-downs (losses/reversals)	23	-15 676 399,78	1 461 010,69
7621	651	Imparidades de dívidas a receber (perdas/reversões) Write-downs on receivables (losses/reversals)	24	-265 963,54	-196 216,47
763	67	Provisões (aumentos/reduções) . Provisions (increases/decreases)	19	-329 548,65	-329 548,65
78...+791		Outros rendimentos e ganhos . Other income and gains	20	1 273 427,66	1 844 861,96
	69-685+69...	Outros gastos e perdas . Other expenses and losses	25	-139 603,74	-3 365 255,24
Resultado antes de depreciações, gastos de financiamento e impostos Profit before depreciation, finance costs and tax				-2 507 965,90	15 995 311,02
761	64	Gastos / reversões de depreciação e de amortização Depreciation and amortisation charges / reversals	4 & 5	-253 450,40	-257 492,13
Resultado operacional (antes de gastos de financiamento e impostos) Operating profit (before finance costs and tax)				-2 761 416,30	15 737 818,89
	6911/21/81	Juros e gastos similares suportados . Interest and similar expenses incurred	26	-9 410 749,94	-14 216 619,96
Resultado antes de impostos . Profit before tax				-12 172 166,24	1 521 198,93
	812	Impostos sobre o rendimento do período . Income tax for the period	27	-2 176,21	-3 291,95
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO . NET PROFIT FOR THE PERIOD				-12 174 342,45	1 517 906,98

O Conselho de Administração
The Board of Directors



O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant



Balanco em 31 de dezembro de 2025
Balance sheet as at 31 December 2025

EUR

RUBRICAS . HEADINGS	NOTAS NOTES	2025	2024
ATIVO . ASSETS			
Ativo não corrente . Non-current assets			
Ativos fixos tangíveis . <i>Tangible fixed assets</i>	4	4 027 323,59	1 566 602,43
Ativos intangíveis . <i>Intangible assets</i>	5	102 055,51	112 534,72
Outros ativos financeiros . <i>Other financial assets</i>	6	902 584,89	1 123 095,84
SUBTOTAL		5 031 963,99	2 802 232,99
Ativo corrente . Current assets			
Inventários . <i>Inventories</i>	7	359 182 559,86	374 976 083,21
Clientes, contribuintes e utentes . <i>Trade receivables, tax payers and service users</i>	8	5 853 008,43	4 150 439,45
Estado e outros entes públicos . <i>The State and other public bodies</i>	9	288 076,62	402 239,29
Outras contas a receber . <i>Other receivables</i>	10	4 729 832,02	4 948 420,17
Diferimentos . <i>Deferred items</i>	11	397 025,72	500 277,16
Outros ativos financeiros . <i>Other financial assets</i>	12	70 372 841,91	71 300 000,00
Caixa e depósitos . <i>Cash and deposits</i>	13	7 406 278,15	6 408 166,39
SUBTOTAL		448 229 622,71	462 685 625,67
TOTAL DO ATIVO . TOTAL ASSETS		453 261 586,70	465 487 858,
PATRIMÓNIO LÍQUIDO . NET ASSETS			
Património / Capital . <i>Equity / Capital</i>	14	250 000,00	250 000,00
Reservas . <i>Reserves</i>	14	1 928 416,73	0,00
Resultados transitados . <i>Retained earnings</i>	14	20 148 657,06	19 028 407,09
Outras variações no Património Líquido . <i>Other changes in net assets</i>	14	64 144 336,29	64 144 336,29
Resultado líquido do período . <i>Net profit for the period</i>		-12 485 586,78	1 928 416,73
TOTAL DO PATRIMÓNIO LÍQUIDO . TOTAL NET ASSETS		73 985 823,30	85 351 160,11
PASSIVO . LIABILITIES			
Passivo não corrente . Non-current liabilities			
Provisões . <i>Provisions</i>	19	1 403 617,15	1 088 911,29
Financiamentos obtidos . <i>Borrowings</i>	15	359 959 581,37	359 919 162,61
Outras contas a pagar . <i>Other payables</i>	18	36 054,43	0,00
SUBTOTAL		361 399 252,95	361 008 073,90
Passivo corrente . Current liabilities			
Fornecedores . <i>Trade payables</i>	16	1 578 038,24	2 164 320,41
Estado e outros entes públicos . <i>State and other public bodies</i>	17	2 139 431,86	2 223 261,12
Financiamentos obtidos . <i>Borrowings</i>	15	3 202 227,54	5 358 274,03
Outras contas a pagar . <i>Other payables</i>	18	10 956 812,81	9 382 769,09
SUBTOTAL		17 876 510,45	19 128 624,65
TOTAL DO PASSIVO . TOTAL LIABILITIES		379 275 763,40	380 136 698,55
TOTAL DO PATRIMÓNIO LÍQUIDO E PASSIVO . TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		453 261 586,70	465 487 858,66

O Conselho de Administração
The Board of Directors

O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant

Demonstração de Fluxos de Caixa para o período findo em 31 de dezembro de 2025
Statement of cash flows for the year ended 31 December 2025

EUR

RUBRICAS . HEADINGS	NOTAS NOTES	2025	2024
FLUXOS DE CAIXA DE ACTIVIDADES OPERACIONAIS - MÉTODO DIRECTO . CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES - DIRECT METHOD			
Recebimentos de Clientes . Receipts from customers		67 116 122,46	66 499 262,38
Pagamentos a Fornecedores . Payments to suppliers		-40 140 050,64	-34 232 473,16
Pagamentos ao Pessoal . Payments to employees		-2 379 450,78	-2 137 196,03
CAIXA GERADAS PELAS OPERAÇÕES . CASH GENERATED FROM OPERATIONS		24 596 621,04	30 129 593,19
Pagamento/Recebimento do imposto sobre o rendimento . Income tax paid/received			
Outros Recebimentos/Pagamentos relativos à actividade operacional Other receipts/payments relating to operating activities		-11 752 313,41	-12 569 664,25
FLUXOS DAS ACTIVIDADES OPERACIONAIS (1) . CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES (1)		12 844 307,63	17 559 928,94
FLUXOS DE CAIXA DAS ACTIVIDADES DE INVESTIMENTO . CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Pagamentos respeitantes a . Payments relating to:			
Activos fixos tangíveis . Tangible fixed assets		-2 393 700,73	-161 527,89
Investimentos financeiros . Financial investments		-262 350 000,00	-120 300 000,00
Recebimentos provenientes de . Receipts from:			
Juros e rendimentos similares . Interest and similar income		1 174 401,65	1 775 019,02
Investimentos financeiros . Financial investments		262 350 000,00	120 300 000,00
FLUXOS DAS ACTIVIDADES DE INVESTIMENTO (2) . CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES (2)		-1 219 299,08	1 613 491,13
FLUXOS DE CAIXA DAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMENTO . CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Recebimentos provenientes de . Receipts from			
Pagamentos respeitantes a . Payments relating to:			
Juros e gastos similares . Interest and similar expenses		-11 576 896,79	-14 746 093,21
FLUXOS DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMENTO (3) . CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES (3)		-11 576 896,79	-14 746 093,21
Variação de caixa e seus equivalentes (1 + 2 + 3) . Change in cash and cash equivalents (1 + 2 + 3)		48 111,76	4 427 326,86
Efeito do custo amortizado em caixa e equivalentes no período Effect of amortised cost on cash and cash equivalents in the period			0
Efeito do custo amortizado em caixa e equivalentes no período anterior Effect of amortised cost on cash and cash equivalents in the prior period			0
Efeitos das diferenças de câmbio . Effects of exchange rate differences			0
Caixa e seus equivalentes no início do período . Cash and cash equivalents at the beginning of the period	14	77 708 166,39	73 280 839,53
Caixa e seus equivalentes no fim do período . Cash and cash equivalents at the end of the period	14	77 756 278,15	77 708 166,39

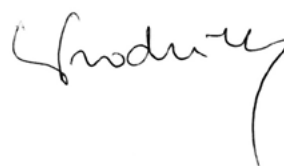
NOTA: O valor de Caixa e seus equivalentes no fim do período é diferente do Balanço, porque na rubrica de outros ativos financeiros está incluído o valor de 22.841,91 euros que diz respeito ao valor dos fundos de compensação.

NOTE: The amount of cash and cash equivalents at the end of the period differs from the amount reported in the Balance Sheet because the item "Other financial assets" includes €22,841.91 relating to compensation funds.

O Conselho de Administração
The Board of Directors



O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant



Demonstrações Financeiras Individuais
Individual Financial Statements

Demonstrações das alterações no capital próprio em 31 de dezembro de 2025
Statement of changes in equity as at 31 December 2025

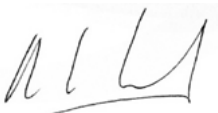
EUR

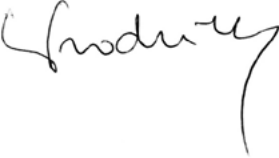
				RESERVAS . RESERVES				2025		
	CAPITAL SOCIAL SHARE CAPITAL	AÇÕES PRÓPRIAS TREASURY SHARES	OUTRAS VARIAÇÕES - FUNDO ESTATUTÁRIO OTHER CHANGES - STATUTORY RESERVE	RESERVA LEGAL LEGAL RESERVE	OUTRAS RESERVAS OTHER RESERVES	RESERVAS LIVRES DISCRETIONARY RESERVES	TOTAL DE RESERVAS TOTAL RESERVES	RESULTADOS TRANSITADOS RETAINED EARNINGS	RESULTADO LÍQUIDO NET PROFIT	TOTAL
Saldo em 31 de dezembro de 2024 Balance as at 31 December 2024	250 000,00		64 144 336,29			0,00		19 028 407,09	1 928 416,73	85 351 160,11
Aplicação do resultado líquido de 2024 Allocation of net profit for 2024						1 928 416,73			-1 928 416,73	0,00
Resultado líquido do exercício de 2025 Net profit for the 2025 financial year									-12 485 586,78	-12 485 586,78
Reforço 2025 da Dotação para Fundo de Provisão 2025 increase in the Provision Fund allocation										0,00
Outras variações . Other changes								1 120 249,97		1 120 249,97
Saldo em 31 de dezembro de 2025 Balance as at 31 December 2025	250 000,00	0,00	64 144 336,29	0,00	0,00	1 928 416,73	0,00	20 148 657,06	-12 485 586,78	73 985 823,30

				RESERVAS . RESERVES				2024		
	CAPITAL SOCIAL SHARE CAPITAL	AÇÕES PRÓPRIAS TREASURY SHARES	OUTRAS VARIAÇÕES - FUNDO ESTATUTÁRIO OTHER CHANGES - STATUTORY RESERVE	RESERVA LEGAL LEGAL RESERVE	OUTRAS RESERVAS OTHER RESERVES	RESERVAS LIVRES DISCRETIONARY RESERVES	TOTAL DE RESERVAS TOTAL RESERVES	RESULTADOS TRANSITADOS RETAINED EARNINGS	RESULTADO LÍQUIDO NET PROFIT	TOTAL
Saldo em 31 de dezembro de 2023 Balance as at 31 December 2023	250 000,00		60 944 336,29			161 535,20		24 161 729,28	-5 294 857,39	80 222 743,38
Aplicação do resultado líquido de 2023 Allocation of net profit for 2023						-161 535,20		-5 133 322,19	5 294 857,39	0,00
Resultado líquido do exercício de 2024 Net profit for the 2024 financial year									1 928 416,73	1 928 416,73
Reforço 2024 da Dotação para Fundo de Provisão 2024 increase in the Provision Fund allocation			3 200 000,00							3 200 000,00
Outras variações . Other changes										0,00
Saldo em 31 de dezembro de 2024 Balance as at 31 December 2024	250 000,00	0,00	64 144 336,29	0,00	0,00	0,00	0,00	19 028 407,09	1 928 416,73	85 351 160,11

O Conselho de Administração
The Board of Directors

O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant





Demonstração de Resultado Integral 2025
Comprehensive Income Statement 2025

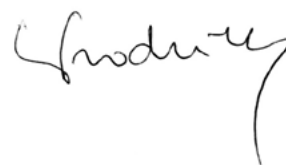
EUR

RUBRICAS . HEADINGS	NOTAS NOTES	31/12/2025	31/12/2024
RESULTADO LÍQUIDO DO PERÍODO . NET PROFIT FOR THE PERIOD		-12 485 586,78	1 928 416,73
OUTRO RENDIMENTO INTEGRAL . OTHER COMPREHENSIVE INCOME		0,00	0,00
		-12 485 586,78	1 928 416,73
RENDIMENTO INTEGRAL . COMPREHENSIVE INCOME		-12 485 586,78	1 928 416,73
Atribuição do rendimento integral . Allocation of comprehensive income			
Detentores de capital . Equity holders		-12 485 586,78	1 928 416,73
Interesses minoritários . Minority interests			

O Conselho de Administração
The Board of Directors



O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant



10

Anexo às Demonstrações Financeiras

*Notes to the Financial
Statements*



10

Anexo às Demonstrações Financeiras

1. Nota Introdutória

Pelo Decreto-lei n.º 165/2013 de 16 de dezembro a EGREP – Entidade Gestora de Reservas Estratégicas de Produtos Petrolíferos, E.P.E., passou a denominar-se ENMC – Entidade Nacional para o Mercado de Combustíveis, E.P.E., mantendo a natureza jurídica de uma entidade pública empresarial dotada de autonomia administrativa, financeira e patrimonial, criada pelo Decreto-Lei n.º 339-D/2001, de 28 de dezembro e iniciou a sua atividade em janeiro de 2004. O referido diploma (DL n.º 165/2013) transpõe para a ordem jurídica interna a Diretiva n.º 2009/119/CE que obriga os Estados Membros a manterem um nível mínimo de reservas de petróleo bruto e ou de produtos petrolíferos. O diploma da sua constituição procedeu também a alterações ao Decreto-Lei n.º 10/2001, de 23 de janeiro, o qual estabelece as disposições relativas à constituição e à manutenção de reservas de segurança de produtos de petrolíferos, transpondo para o direito interno a Diretiva n.º 98/93, de 14 de dezembro. Aqueles diplomas foram alterados pelo Decreto-Lei n.º 71/2004, de 25 de março.

Por decisão do Ministro do Ambiente Ordenamento do Território e Energia, a empresa tem também como objetivo prioritário constituir os suplementos de reservas necessários ao cumprimento de outros compromissos internacionais de Portugal neste domínio, nomeadamente, o compromisso perante a Agência Internacional de Energia (AIE), o qual se encontra totalmente cumprido desde 2004. A Lei n.º 42/2016, de 28 de dezembro determinou que o governo procedesse à reestruturação orgânica da fiscalização no setor energético, concentrando estas competências numa única entidade especializada. Neste contexto, através do Decreto-lei n.º 69/2018, de 28 de agosto, procede-se à quarta alteração ao Decreto-Lei n.º 339-D/2001 de 28 de dezembro. Nestes termos a ENMC – Entidade Nacional para o Mercado de Combustíveis, que já tinha competências de fiscalização na área dos combustíveis e do gás e petróleo liquefeito, passa também a ter competências de fiscalização na área da energia elétrica e do gás natural, alterando-se a sua designação para **ENSE – Entidade Nacional para o Setor Energético, E.P.E.**

Notes to the Financial Statements

1. Introductory Note

Pursuant to Decree-Law No. 165/2013 of 16 December, EGREP – Entidade Gestora de Reservas Estratégicas de Produtos Petrolíferos, E.P.E. – was renamed ENMC – National Entity for the Fuel Market, E.P.E., whilst retaining its legal status as a public enterprise with administrative, financial and asset autonomy, established by Decree-Law No. 339-D/2001 of 28 December, and began operating in January 2004. The aforementioned legislation (Decree-Law No. 165/2013) transposes into national law Directive 2009/119/EC, which requires Member States to maintain a minimum level of reserves of crude oil and/or petroleum products. The constitutional act also introduced amendments to Decree-Law No. 10/2001 of 23 January, which sets out the provisions relating to the establishment and maintenance of security stocks of petroleum products, transposing Directive No. 98/93 of 14 December into national law. These legislative acts were amended by Decree-Law No. 71/2004 of 25 March.

By decision of the Minister for the Environment, Spatial Planning and Energy, the company also has as a priority objective the establishment of the additional reserves necessary to fulfil Portugal's other international commitments in this field, namely the commitment to the International Energy Agency (IEA), which has been fully met since 2004. Law No. 42/2016 of 28 December required the government to carry out an organisational restructuring of regulatory oversight in the energy sector, concentrating these skills within a single specialised body. In this context, Decree-Law No. 69/2018 of 28 August introduces the fourth amendment to Decree-Law No. 339-D/2001 of 28 December. Accordingly, ENMC – the National Fuel Market Authority, which already had supervisory powers in the areas of fuels, gas and liquefied petroleum gas, now also has supervisory powers in the areas of electricity and natural gas, and its name has been changed to **ENSE – the National Energy Sector Authority, E.P.E.**

A publicação do Decreto-Lei n.º 70/2022, de 14 de outubro, veio reforçar as competências da ENSE, com a atribuição da responsabilidade de constituição, manutenção e gestão das novas Reservas Estratégicas de Gás Natural.

A sede social desta empresa é na Estrada do Paço do Lumiar, Campus do Lumiar, Edifício D – 1º andar em Lisboa.

The publication of Decree-Law No. 70/2022 of 14 October further strengthened ENSE's powers, assigning it responsibility for the establishment, maintenance and management of the new Strategic Natural Gas Reserves.

The company's registered office is at Estrada do Paço do Lumiar, Campus do Lumiar, Building D – 1st floor, in Lisbon.

2. Referencial contabilístico de preparação das demonstrações financeiras

2.1. Bases de Apresentação

As Demonstrações Financeiras da ENSE – Entidade Nacional para o Setor Energético, E.P.E., foram preparadas em conformidade com as Normas Internacionais de Relato Financeiro (IFRS), tal como adotadas na União Europeia.

Estas demonstrações financeiras foram preparadas a partir dos livros e registos contabilísticos da entidade, no pressuposto da continuidade das operações e tomando por base o custo histórico.

A preparação das demonstrações financeiras em conformidade com as IFRS requer o uso de algumas estimativas contabilísticas importantes. Também requer que a Administração exerça o seu julgamento no processo de aplicação das políticas contabilísticas da entidade. As áreas envolvendo um maior grau de julgamento ou complexidade, ou áreas onde as premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão descritas na Nota 3.

DECLARAÇÃO DE CONFORMIDADE

Estas demonstrações financeiras foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relato Financeiro (IFRS) emitidas pelo "International Accounting Standards Board" ("IASB") e Interpretações emitidas pelo "IFRS Interpretations Committee" ("IFRS IC"), aplicáveis ao exercício iniciado em 1 de janeiro de 2025, adotadas pela União Europeia.

2. Accounting framework for the preparation of financial statements

2.1. Basis of Presentation

The Financial Statements of ENSE – National Entity for the Energy Sector, E.P.E., have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS), as adopted by the European Union.

These financial statements have been prepared on the basis of the entity's accounting books and records, on a going concern basis and using the historical cost approach.

The preparation of the financial statements in accordance with IFRS requires the use of certain significant accounting estimates. It also requires management to exercise its judgement in the process of applying the entity's accounting policies. Areas involving a higher degree of judgement or complexity, or areas where the assumptions and estimates are significant to the financial statements, are described in Note 3.

STATEMENT OF COMPLIANCE

These financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) issued by the 'International Accounting Standards Board' ('IASB') and Interpretations issued by the 'IFRS Interpretations Committee' ('IFRS IC'), applicable to the financial year beginning on 1 January 2025, as adopted by the European Union.

2.1.1. À data de 1 de janeiro de 2025, as alterações às normas e novas normas efetivas foram:

IAS 21 'Efeitos das alterações das taxas de câmbio: Falta de permutabilidade'

A IAS 21 define a taxa de câmbio que uma entidade deve utilizar quando relata transações em moeda estrangeira ou transpõe os resultados de uma operação estrangeira, quando a sua moeda funcional é diferente da moeda de apresentação do grupo.

A IAS 21 inclui orientações sobre a taxa de câmbio a utilizar quando a falta de permutabilidade entre duas moedas é temporária, mas é omissa quando se verifica a falta de permutabilidade por um longo período.

Esta alteração visa clarificar:

- i) as circunstâncias em que se considera que uma moeda é passível de troca (permutável);
- ii) como deve ser determinada a taxa de câmbio à vista quando se verifica a falta de permutabilidade de uma moeda, por um período longo.

A IAS 21 exige também a divulgação de informação que permita compreender como é que a moeda que não pode ser trocada por outra moeda afeta, ou se espera que afete, o desempenho financeiro, a posição financeira e os fluxos de caixa da entidade, para além da taxa de câmbio à vista utilizada na data de relato e a forma como foi determinada.

Esta alteração não é de aplicação retrospectiva, devendo o impacto da transposição da informação financeira ser registada em resultados transitados (se conversão de moeda estrangeira para moeda funcional) ou em reserva cambial (se conversão de moeda de funcional para moeda de apresentação) na data da primeira aplicação.

Regulamento de Endosso pela União Europeia Regulamento (UE) N.º 2024/2862, de 12 de novembro.

Data de eficácia Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2025

2.1.1. As at 1 January 2025, the amendments to standards and new standards in force were:

IAS 21 'The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates: Non-convertibility'

IAS 21 sets out the exchange rate that an entity must use when reporting transactions in foreign currency or translating the results of a foreign operation, where its functional currency is different from the group's presentation currency.

IAS 21 includes guidance on the exchange rate to be used when the lack of convertibility between two currencies is temporary, but is silent on the matter when the lack of convertibility persists for a long period.

This amendment aims to clarify:

- i) the circumstances in which a currency is considered to be exchangeable;
- ii) how the spot exchange rate should be determined when a currency is not exchangeable for a long period.

IAS 21 also requires the disclosure of information that enables an understanding of how a currency that cannot be exchanged for another currency affects, or is expected to affect, the entity's financial performance, financial position and cash flows, in addition to the spot exchange rate used at the reporting date and how it was determined.

This amendment is not to be applied retrospectively; the impact of restating the financial information must be recognised in retained earnings (if converting from a foreign currency to the functional currency) or in the foreign exchange reserve (if converting from the functional currency to the presentation currency) on the date of first application.

European Union Endorsement Regulation, Regulation (EU) No 2024/2862 of 12 November.

Effective date: Annual periods beginning on or after 1 January 2025

Exemplos ilustrativos das normas IFRS 7, IFRS 18, IAS 1, IAS 8, IAS 36 e IAS 37

Divulgações de incertezas nas demonstrações Financeiras

Para promover maior consistência e transparência, o IASB desenvolveu exemplos ilustrativos que clarificam a aplicação dos requisitos de divulgação relativos à existência de incertezas, subjacentes à aplicação de diversas normas. Os exemplos foram desenvolvidos para divulgar o impacto de incertezas associadas a riscos climáticos, mas são também aplicáveis a outras situações.

Os exemplos referem-se a divulgações relacionadas com:

- Julgamentos efetuados sobre materialidade: o Exemplo IV-1 pretende ilustrar que devem ser utilizados fatores qualitativos e quantitativos na análise realizada pela gestão para determinar a necessidade de efetuar divulgações adicionais. O exemplo ilustra as circunstâncias em que os impactos das alterações climáticas: i) obrigam ao desenvolvimento de um plano de transição do modelo de negócio em resposta às novas exigências relacionadas com o clima e a sua divulgação (cenário 1); e ii) não são relevantes no contexto da atividade da empresa (cenário 2) (IAS 1/IFRS 18);
- Desagregação da informação financeira: o Exemplo IV-2 pretende ilustrar circunstâncias em que devido a riscos emergentes das alterações climáticas, ativos com a mesma natureza física mas sujeitos a riscos diferentes, passam a ter características diferentes para efeitos de agregação / desagregação, passando a entidade a divulgá-los em classes de ativos distintas (IFRS 18);
- Risco de crédito: o Exemplo IG22A pretende ilustrar as divulgações adicionais a efetuar quando uma Entidade detenha carteiras de produto diversificadas com exposição a riscos relacionados com as alterações climáticas. Relativamente a estas carteiras e ao risco de crédito associado são necessárias divulgações adicionais sobre os impactos de riscos específicos, as práticas de gestão de risco adotadas e a forma como se refletem no reconhecimento e mensuração das perdas de crédito esperadas (IFRS 7);
- Pressupostos utilizados: o Exemplo 6 pretende ilustrar circunstâncias em que a entidade é obrigada a divulgar os pressupostos utilizados mesmo que tal não

Illustrative examples of IFRS 7, IFRS 18, IAS 1, IAS 8, IAS 36 and IAS 37

Disclosures of uncertainties in the financial statements

To promote greater consistency and transparency, the IASB has developed illustrative examples that clarify the application of disclosure requirements relating to the existence of uncertainties underlying the application of various standards. The examples were developed to disclose the impact of uncertainties associated with climate risks, but are also applicable to other situations.

The examples relate to disclosures concerning:

- Judgements made regarding materiality: Example IV-1 aims to illustrate that both qualitative and quantitative factors should be used in management's analysis to determine the need for additional disclosures. The example illustrates the circumstances in which the impacts of climate change: (i) require the development of a business model transition plan in response to new climate-related requirements and its disclosure (scenario 1); and (ii) are not material in the context of the entity's operations (scenario 2) (IAS 1/IFRS 18);
- Disaggregation of financial information: Example IV-2 aims to illustrate circumstances in which, due to emerging risks from climate change, assets of the same physical nature but subject to different risks come to have different characteristics for the purposes of aggregation/disaggregation, with the entity subsequently disclosing them in separate asset classes (IFRS 18);
- Credit risk: Example IG22A aims to illustrate the additional disclosures to be made when an entity holds diversified product portfolios with exposure to risks related to climate change. With regard to these portfolios and the associated credit risk, additional disclosures are required concerning the impacts of specific risks, the risk management practices adopted and how these are reflected in the recognition and measurement of expected credit losses (IFRS 7);
- Assumptions used: Example 6 aims to illustrate circumstances in which the entity is required to disclose the assumptions used, even if this is not explicitly required by the standard directly applied, but which are likely to vary in a way that has a material impact on the carrying amounts of assets and liabilities in

seja explicitamente exigido pela norma diretamente aplicada mas que são suscetíveis de sofrer variações com impacto material nos valores contabilísticos de ativos e de passivos, no próximo exercício, em termos qualitativos (natureza) e quantitativos (valores absolutos e análises de sensibilidade) (IAS 8);

- Pressupostos utilizados na determinação do valor recuperável: o Exemplo 10 pretende ilustrar a divulgação a efetuar sobre os pressupostos chave utilizados na determinação do valor recuperável de ativos pertencentes a uma unidade geradora de caixa, com base no valor de uso. Neste exemplo, o pressuposto chave são as licenças de CO₂, sendo exemplificadas as divulgações a efetuar sobre os pressupostos utilizados na estimativa dos preços futuros e do enquadramento regulatório, bem como as análises de sensibilidade realizadas (IAS 36);
- Incertezas relativas a provisões para desmantelamento e restauro: o Exemplo 2A pretende ilustrar situações em que a divulgação sobre as incertezas existentes relativamente às obrigações assumidas é material (ex: risco de antecipação do desmantelamento), apesar do impacto no valor da provisão para desmantelamento e restauro ser imaterial (IAS 37).

Data de eficácia

Não tem. Espera-se que as entidades procedam às melhorias das divulgações efetuadas com a maior brevidade possível, sendo recomendada a adoção imediata, já para o exercício de 2025.

2.1.2 Alterações às normas e novas normas que se tornam efetivas, em ou após 1 de janeiro de 2026:

IFRS 9 e IFRS 7 'Alteração à classificação e mensuração de instrumentos financeiros'

As alterações efetuadas à IFRS 9 resultam do processo de revisão pós-implementação ao capítulo de "Classificação e mensuração", no âmbito do qual o IASB identificou alguns aspetos a clarificar para melhorar a sua compreensão.

the next financial year, in both qualitative (nature) and quantitative (absolute figures and sensitivity analyses) (IAS 8);

- *Assumptions used in determining recoverable amount: Example 10 is intended to illustrate the disclosures to be made regarding the key assumptions used in determining the recoverable amount of assets belonging to a cash-generating unit, based on value in use. In this example, the key assumption relates to CO₂ allowances; the disclosures to be made regarding the assumptions used in estimating future prices and the regulatory framework are illustrated, as are the sensitivity analyses carried out (IAS 36);*
- *Uncertainties relating to provisions for decommissioning and restoration: Example 2A aims to illustrate situations in which disclosure of existing uncertainties regarding the obligations assumed is material (e.g. risk of early decommissioning), even though the impact on the amount of the provision for decommissioning and restoration is immaterial (IAS 37).*

Effective date

None. Entities are expected to improve their disclosures as soon as possible, and immediate adoption is recommended, with effect from the 2025 financial year.

2.1.2 Amendments to standards and new standards that become effective on or after 1 January 2026:

IFRS 9 and IFRS 7 'Amendment to the classification and measurement of financial instruments'

The amendments made to IFRS 9 result from the post-implementation review of the 'Classification and Measurement' section, during which the IASB identified certain aspects requiring clarification to improve understanding.

As alterações efetuadas referem-se a:

- (a) clarificação do conceito de data de reconhecimento e desreconhecimento de alguns ativos e passivos financeiros, introduzindo uma nova exceção para passivos financeiros liquidados através de um sistema eletrónico de pagamentos;
- (b) clarificação e exemplificação sobre quando um ativo financeiro cumpre com o critério de os cash flows contratuais corresponderem "apenas ao pagamento de principal e juros" ("SPPI"), tais como: i) ativos financeiros cuja componente de juro corresponde à de um empréstimo básico (cash flows contingentes ou associados a metas ESG); ii) ativos com características "sem recurso"; e iii) instrumentos contratualmente associados;
- (c) novos requisitos de divulgação para instrumentos com termos contratuais que podem alterar os fluxos de caixa em termos de período e valor; e
- (d) novas divulgações exigidas para os instrumentos de capital designados ao justo valor através do outro rendimento integral.

Regulamento de Endosso pela União Europeia Regulamento (UE) N.º 2025/1047, de 27 de maio

Data de eficácia Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2026.

Aplicação na data em que as alterações se tornam efetivas sem a reexpressão do comparativo

IFRS 9 e IFRS 7 – 'Contratos relativos a eletricidade dependente da natureza'

As alterações propostas resultam do facto de os contratos de compra e venda de eletricidade gerada a partir de fontes renováveis terem-se tornado dominantes na estratégia de mitigação das emissões de carbono. Por a sua geração estar dependente de condições naturais não controláveis, estes contratos estão sujeitos à variabilidade da quantidade gerada, pelo que poderão existir diferenças entre as quantidades geradas e as necessidades de consumo, levando à venda de parte da eletricidade adquirida. As alterações à IFRS 9 e IFRS 7 incluem:

- (a) clarificação da aplicação da isenção do "uso próprio" estabelecidos na IFRS 9: Uma entidade deve

The amendments made relate to:

- (a) clarification of the concept of the date of recognition and derecognition of certain financial assets and liabilities, introducing a new exception for financial liabilities settled through an electronic payment system;
- (b) clarification and examples of when a financial asset meets the criterion that the contractual cash flows consist 'solely of principal and interest' ('SPPI'), such as: i) financial assets whose interest component corresponds to that of a basic loan (contingent cash flows or those linked to ESG targets); ii) assets with 'non-recourse' characteristics; and iii) contractually linked instruments;
- (c) new disclosure requirements for instruments with contractual terms that may alter cash flows in terms of timing and amount; and
- (d) new disclosures required for equity instruments designated at fair value through other comprehensive income.

European Union Endorsement Regulation, Regulation (EU) No 2025/1047 of 27 May

Effective date Annual periods beginning on or after 1 January 2026.

Application on the date the amendments come into effect without restating the comparative figures

IFRS 9 and IFRS 7 – 'Contracts relating to electricity depending on the nature'

The proposed amendments stem from the fact that contracts for the purchase and sale of electricity generated from renewable sources have become central to the strategy for mitigating carbon emissions. As generation depends on uncontrollable natural conditions, these contracts are subject to variability in the quantity generated; consequently, there may be differences between the quantities generated and consumption requirements, leading to the sale of part of the electricity purchased. The amendments to IFRS 9 and IFRS 7 include:

- (a) clarification of the application of the 'own use' exemption set out in IFRS 9: An entity must apply the 'own use' exemption depending on the purpose, design and structure of the contract. An entity is

aplicar a isenção de 'uso próprio' dependendo da finalidade do contrato, design e estrutura. É permitido a uma entidade aplicar a referida isenção se tiver sido ou esperar ser 'compradora-líquida' de eletricidade obtida a partir de fontes renováveis e as características do mercado obrigarem à venda da eletricidade não consumida;

- (b) permissão de classificação como instrumento de cobertura: os contratos de compra e venda de eletricidade gerada a partir de fontes renováveis podem ser designados como instrumentos de cobertura, para efeitos de aplicação da contabilidade de cobertura de fluxos de caixa, se o item coberto corresponder ao volume de eletricidade nominal variável das transações estimadas e este esteja alinhado com o volume variável de eletricidade renovável, que se espera que seja entregue no âmbito do contrato, presumindo-se que as transações estimadas são altamente prováveis;

- (c) novos requisitos de divulgação da IFRS 7: para os contratos contabilizados como "uso próprio", exigência de divulgar os termos e condições dos contratos que expõem a entidade à variabilidade dos volumes entregues e ao risco de ter de adquirir eletricidade em períodos de não consumo, os fluxos de caixa estimados para os compromissos assumidos e ainda não realizados e os efeitos financeiros destes contratos no desempenho financeiro. Relativamente aos contratos designados como instrumentos de cobertura, estes estão sujeitos à divulgação separada de informação sobre os termos e condições associadas

Endossado pelo Regulamento (UE) N.º 2025/1266, de 30 de junho.

Data de eficácia

Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2026, com permissão de adoção antecipada e regimes de transição diferenciados consoante as situações aplicáveis:

Isenção do "uso próprio": a partir do 3.º trimestre de 2025, sem reexpressão dos trimestres anteriores

Designação como instrumento de cobertura: prospetivo a partir da data de início do exercício em que ocorre a sua primeira adoção.

permitted to apply this exemption if it has been or expects to be a 'net purchaser' of electricity generated from renewable sources and market conditions require the sale of any electricity not consumed;

- b) Permission to classify as a hedging instrument: contracts for the purchase and sale of electricity generated from renewable sources may be designated as hedging instruments for the purposes of applying cash flow hedge accounting, provided that the hedged item corresponds to the variable nominal volume of electricity in the estimated transactions and this is aligned with the variable volume of renewable electricity expected to be delivered under the contract, assuming that the estimated transactions are highly probable;*
- c) new disclosure requirements under IFRS 7: for contracts accounted for as 'own use', a requirement to disclose the terms and conditions of contracts that expose the entity to variability in volumes delivered and to the risk of having to purchase electricity during periods of non-consumption, the estimated cash flows for commitments undertaken but not yet settled, and the financial effects of these contracts on financial performance. Contracts designated as hedging instruments are subject to separate disclosure of information regarding the associated terms and conditions*

Endorsed by Regulation (EU) No 2025/1266 of 30 June.

Effective date

Annual periods beginning on or after 1 January 2026, with early adoption permitted and differentiated transitional arrangements depending on the applicable circumstances:

'Own use' exemption: from the third quarter of 2025, without restatement of previous quarters

Designation as a hedging instrument: prospective from the start of the financial year in which it is first adopted.

2.1.3 Melhorias anuais:

Volume 11

Os ciclos de melhorias anuais às IFRS pretendem clarificar questões de aplicação ou corrigir inconsistências nas normas.

O volume 11 tem impacto nas seguintes normas: IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 e IAS 7.

IAS 1

Adoção pela primeira vez das IFRS

Esta melhoria clarifica relativamente à contabilidade de cobertura, que as coberturas já existentes no GAAP anterior têm de ser elegíveis e de cumprir com os critérios de qualificação da IFRS 9 para serem mantidas. Caso contrário tem de ser registada a descontinuação da contabilidade de cobertura. Não é permitido designar retrospectivamente como contabilidade de cobertura transações ocorridas antes da data de transição.

IAS 7

Demonstração dos fluxos de caixa

Esta melhoria refere-se ao alinhamento de designação dos métodos de mensuração dos investimentos em subsidiárias, associadas e empreendimentos conjuntos, com a IAS 27, com a substituição da referência ao 'método do custo' ainda presente na IAS 7, por "custo".

IFRS 7

Instrumentos financeiros: divulgações

Esta melhorias pretendem:

- a) alinhamento de conceitos entre a IFRS 7 e a IFRS 13, relativamente à designação dos "inputs não observáveis" utilizados na determinação do justo valor;
- b) clarificação de que o guia de implementação não contempla todos os requisitos de divulgação da IFRS 7, entre eles a divulgação do risco de crédito para ativos adquiridos ou originados com perda de imparidade.

IFRS 9

Instrumentos financeiros

Estas melhorias referem-se:

- a) clarificação sobre a aplicação dos princípios do desreconhecimento de um passivo financeiros aos passivos de locação, ou seja, quando os fluxos de

2.1.3 Annual improvements:

Volume 11

The annual improvement cycles for IFRS are intended to clarify application issues or correct inconsistencies in the standards.

Volume 11 affects the following standards: IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 and IAS 7.

IAS 1

First-time adoption of IFRS

This improvement clarifies, in relation to hedge accounting, that hedges already in place under previous GAAP must be eligible and comply with the qualification criteria of IFRS 9 in order to be retained. Otherwise, the discontinuation of hedge accounting must be recognised. It is not permitted to retrospectively designate transactions that occurred prior to the transition date as hedge accounting.

IAS 7

Cash Flow Statement

This improvement relates to aligning the designation of measurement methods for investments in subsidiaries, associates and joint ventures with IAS 27, by replacing the reference to the 'cost method' still present in IAS 7 with 'cost'.

IFRS 7

Financial Instruments: Disclosures

These improvements aim to:

- a) to align concepts between IFRS 7 and IFRS 13 regarding the designation of 'unobservable inputs' used in determining fair value;
- b) to clarify that the implementation guidance does not cover all the disclosure requirements of IFRS 7, including the disclosure of credit risk for assets acquired or originated at a loss due to impairment.

IFRS 9

Financial instruments

These improvements relate to:

- a) clarification on the application of the principles governing the derecognition of a financial liability to lease liabilities, i.e. when the contractual cash

caixa contratuais são extintos, com o apuramento da mais ou menos valia em resultados;

- b) eliminação da inconsistência com a IFRS 15 relativa ao reconhecimento inicial de uma conta a receber no âmbito da IFRS 15, que não tenha uma componente de financiamento significativa, a qual deve ser registada pelo valor estimado do preço, conforme a IFRS 15 e não ao justo valor.

IFRS 10

Demonstrações financeiras consolidadas

Esta melhoria refere-se à simplificação da definição de “de facto agent” e a exemplificação de uma situação em que essa relação é estabelecida com um investidor.

Endossada pela União Europeia, Regulamento (UE)

N.º 2025/1331, de 09 de julho.

Data de eficácia

Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2026.

2.1.4 Alterações às normas publicadas pelo IASB, ainda não endossadas pela União Europeia:

IAS 21 ‘Conversão para uma moeda de apresentação hiperinflacionária’

Esta norma especifica os procedimentos de conversão para uma entidade cuja moeda de apresentação é a de uma economia hiperinflacionária. A entidade aplica as alterações se:

- a sua moeda funcional é de uma economia não hiperinflacionária e estiver a converter os seus resultados e posição financeira para a moeda de apresentação de uma economia hiperinflacionária;
- estiver a converter para a moeda de uma economia hiperinflacionária os resultados e a posição financeira de uma operação estrangeira cuja moeda funcional é de uma economia não hiperinflacionária.

Assim, os resultados e a posição financeira da entidade devem ser convertidos para a moeda de apresentação através da conversão de todos os montantes (ou seja, ativos, passivos, itens de capital próprio, rendimentos e gastos) à taxa de câmbio à vista da data de relato.

flows cease, with the gain or loss recognised in profit or loss;

- b) the removal of the inconsistency with IFRS 15 regarding the initial recognition of a receivable under IFRS 15 that does not have a significant financing component, which must be recognised at the estimated transaction price in accordance with IFRS 15 and not at fair value.

IFRS 10

Consolidated financial statements

This improvement relates to the simplification of the definition of ‘de facto agent’ and the provision of an example of a situation in which such a relationship is established with an investor.

Endorsed by the European Union, Regulation (EU)

No 2025/1331 of 9 July.

Effective date

Annual periods beginning on or after 1 January 2026.

2.1.4 Amendments to standards published by the IASB, not yet endorsed by the European Union:

IAS 21 ‘Translation into a Hyperinflationary Presentation Currency’

This standard specifies the translation procedures for an entity whose presentation currency is that of a hyperinflationary economy. The entity applies the amendments if:

- its functional currency is that of a non-hyperinflationary economy and it is translating its results and financial position into the presentation currency of a hyperinflationary economy;
- it is converting the results and financial position of a foreign operation, whose functional currency is that of a non-hyperinflationary economy, into the currency of a hyperinflationary economy.

Accordingly, the entity’s results and financial position must be converted to the presentation currency by converting all amounts (i.e. assets, liabilities, equity items, income and expenses) at the spot exchange rate on the reporting date.

Relativamente aos comparativos, no primeiro caso é adotado o mesmo procedimento de conversão para o período de relato e para o comparativo, no segundo caso (operações estrangeiras) os comparativos têm de ser reexpressos aplicando a variação do índice geral de preços, conforme previsto na IAS 29 – Relato financeiro de economias hiperinflacionárias.

Quando a economia cuja moeda, é a moeda de apresentação da entidade deixa de ser hiperinflacionária e a moeda funcional da entidade continua a ser a de uma economia não hiperinflacionária, a entidade deve passar a aplicar de forma prospetiva o regime geral de conversão cambial da IAS 21, sem reexpressar os comparativos.

São exigidas divulgações específicas relativamente à aplicação dos princípios acima identificados.

Regulamento de Endosso pela União Europeia – Pendente de endosso.

Data de eficácia

Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2027, com aplicação retrospectiva, com modificações.

IFRS 18

Apresentação e divulgação nas demonstrações financeiras

A IFRS 18 que substitui a IAS 1 na apresentação das demonstrações financeiras, tem por objetivo melhorar a divulgação do desempenho financeiro das entidades e promover a prestação de informação mais transparente e comparável.

Sendo mantida uma parte substancial dos princípios de aplicação da IAS 1, e efetuada a transferência de alguns princípios para a IAS 8 e a IFRS 7, o principal impacto da aplicação da IFRS 18 refere-se à apresentação da Demonstração dos resultados.

A Demonstração dos resultados passa a ser apresentada, com a classificação dos gastos e dos rendimentos do exercício, em três categorias: operacional, investimento e financiamento, existindo ainda a categoria do imposto sobre o rendimento e das Unidades operacionais descontinuadas.

With regard to comparative figures, in the first case the same conversion procedure is applied to both the reporting period and the comparative figures; in the second case (foreign operations), the comparative figures must be restated by applying the change in the general price index, as provided for in IAS 29 – Financial Reporting in Hyperinflationary Economies.

Where the economy whose currency is the entity's presentation currency ceases to be hyperinflationary and the entity's functional currency remains that of a non-hyperinflationary economy, the entity shall apply the general foreign currency translation regime of IAS 21 prospectively, without restating comparative figures.

Specific disclosures are required regarding the application of the principles set out above.

European Union Endorsement Regulation – Pending endorsement.

Effective date

Annual periods beginning on or after 1 January 2027, with retrospective application, subject to modifications.

IFRS 18

Presentation and disclosure in the financial statements

IFRS 18, which replaces IAS 1 in the presentation of financial statements, aims to improve the disclosure of entities' financial performance and promote the provision of more transparent and comparable information.

Whilst a substantial part of the application principles of IAS 1 are retained, and some principles have been transferred to IAS 8 and IFRS 7, the main impact of applying IFRS 18 relates to the presentation of the income statement.

The Income Statement is now presented with expenses and income for the financial year classified into three categories: operating, investing and financing, whilst the categories of income tax and discontinued operations also remain.

To classify items into these standard categories, entities must determine whether their specific principal business

Para a classificação nas categorias tipificadas, as entidades devem determinar se têm como atividade empresarial principal específica o investimento em ativos e/ou a concessão de financiamento a clientes.

Esta estrutura de apresentação por categorias concorre para a determinação dos rendimentos e gastos que devem ser acumulados nos subtotais adicionais obrigatórios, como são o “Resultado operacional” e o “Resultado antes de financiamento e impostos”. Em complemento a estas alterações, a IFRS 18 estabelece ainda requisitos de agregação e desagregação de informação nas demonstrações financeiras principais e nas respetivas notas do anexo.

A IFRS 18 introduz, ainda, melhorias aos requisitos de divulgação das medidas de desempenho da gestão, exigindo a divulgação das bases de cálculo dos indicadores incluídos no relatório de gestão e nos comunicados públicos efetuados, bem como a sua reconciliação com os subtotais apresentados nas demonstrações financeiras ou definidos na IFRS 18 como não sendo medidas de desempenho da gestão.

A IFRS 18 introduz também alterações à IAS 7 – Demonstração dos fluxos de caixa, sendo a alteração mais relevante o modo de preparação da demonstração dos fluxos de caixa pelo método indireto, a qual terá de passar a ser iniciada com base no saldo do “Resultado operacional” e não com base no saldo do “Resultado líquido o exercício”.

As alterações efetuadas às restantes demonstrações financeiras principais são pouco significativas.

Este Regulamento ainda se encontra pendente de endosso pela União Europeia

Data de eficácia

Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2027, com aplicação retrospectiva.

IFRS 19

Subsidiárias não sujeitas à prestação pública de informação financeira: Divulgações

A IFRS 19 tem como objetivo permitir, às entidades consideradas elegíveis, a preparação de demonstrações financeiras em IFRS com requisitos de divulgação mais

activity involves investing in assets and/or providing finance to customers.

This categorised presentation structure helps to determine the income and expenses that must be accumulated in the mandatory additional subtotals, such as ‘Operating profit’ and ‘Profit before financing and tax’. In addition to these changes, IFRS 18 also sets out requirements for the aggregation and disaggregation of information in the main financial statements and the respective notes to the financial statements.

IFRS 18 also introduces improvements to the disclosure requirements for management performance measures, requiring the disclosure of the calculation bases for the indicators included in the management report and in public announcements, as well as their reconciliation with the subtotals presented in the financial statements or defined in IFRS 18 as not being management performance measures.

IFRS 18 also introduces amendments to IAS 7 – Statement of Cash Flows, the most significant of which concerns the method of preparing the cash flow statement using the indirect method, which must now be based on the balance of ‘Operating profit’ rather than on the balance of ‘Net profit for the period’.

The amendments made to the other main financial statements are minor.

This Regulation is still pending endorsement by the European Union

Effective date

Annual periods beginning on or after 1 January 2027, with retrospective application.

IFRS 19

Subsidiaries not subject to public financial reporting: Disclosures

IFRS 19 aims to allow eligible entities to prepare financial statements in accordance with IFRS with reduced disclosure requirements compared to those required by IFRS,

reduzidos do que os exigidos pelas IFRS, mantendo-se, contudo, a obrigação de aplicar todos os requisitos de mensuração e reconhecimento das IFRS, em geral.

A redução de divulgações definida pela IFRS 19 abrange a generalidade das IAS/IFRS, à exceção da IFRS 8 – ‘Segmentos operacionais’, IFRS 17 – ‘Contratos de seguro’ e IAS 33 – ‘Resultados por ação’.

São consideradas elegíveis as entidades que:

- (i) sejam subsidiárias de um grupo que prepara demonstrações financeiras consolidadas em IFRS para prestação pública; e
- (ii) não estão sujeitas à obrigação de prestação pública de informação financeira, porque não têm títulos de dívida ou de capital cotados, não estão em processo de cotação, nem têm como atividade principal a guarda de ativos a título fiduciário.

As entidades elegíveis, que constituem holdings intermédias não sujeitas à obrigação de prestação pública de informação financeira, podem aplicar a IFRS 19 nas suas demonstrações financeiras separadas, mesmo que não as apliquem nas demonstrações financeiras consolidadas.

Este Regulamento ainda se encontra pendente de endosso.

Data de eficácia

Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2027, com a exigência de apresentação de informação comparativa.

IFRS 19

Alteração aos requisitos de divulgação

Na prossecução do objetivo de simplificar os requisitos de divulgação aplicáveis às subsidiárias que não estão sujeitas à prestação pública, a IFRS 19 foi alterada para incluir a redução de requisitos de divulgação relativamente a novas normas e alterações às normas decorrentes de projetos que se encontravam em curso ou em fase de conclusão, à data da sua publicação.

Assim, as alterações efetuadas visam reduzir os requisitos de divulgação para as alterações às normas e

whilst retaining the obligation to apply all measurement and recognition requirements of IFRS in general.

The reduction in disclosures set out in IFRS 19 covers most IAS/IFRS standards, with the exception of IFRS 8 – ‘Operating Segments’, IFRS 17 – ‘Insurance Contracts’ and IAS 33 – ‘Earnings per Share’.

Entities are considered eligible if:

- (i) are subsidiaries of a group that prepares consolidated financial statements in accordance with IFRS for public disclosure; and*
- (ii) are not subject to the obligation to disclose financial information to the public, because they do not have listed debt or equity securities, are not in the process of listing, nor is their principal activity the holding of assets in trust.*

Eligible entities, which are intermediate holding companies not subject to the obligation to disclose financial information to the public, may apply IFRS 19 in their separate financial statements, even if they do not apply it in their consolidated financial statements.

This Regulation is still pending endorsement.

Effective date

Annual periods beginning on or after 1 January 2027, with a requirement to present comparative information.

IFRS 19

Amendment to disclosure requirements

In pursuit of the objective of simplifying the disclosure requirements applicable to subsidiaries that are not subject to public reporting, IFRS 19 has been amended to include a reduction in disclosure requirements relating to new standards and amendments to standards arising from projects that were either ongoing or nearing completion at the date of their publication.

Accordingly, the amendments made aim to reduce the disclosure requirements for amendments to standards

novas normas emitidas entre fevereiro de 2021 e maio de 2024, nomeadamente:

- IFRS 18: Apresentação e divulgação nas demonstrações financeiras;
- Alterações à IAS 7 – Acordos de financiamento de Fornecedores;
- IAS 12 – Reforma fiscal internacional – Regras do modelo do Pilar 2;
- Alterações à IAS 21 – Efeitos das alterações das taxas de câmbio: Falta de permutabilidade.

O IASB irá considerar efetuar alterações à IFRS 19 sempre que uma norma seja revista.

Este Regulamento ainda se encontra pendente de Endosso pela União Europeia

Data de eficácia

Períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2027, com a exigência de apresentação de informação comparativa.

2.2. Alterações a Políticas Contabilísticas e Divulgações

As políticas contabilísticas adotadas pela empresa na preparação das Demonstrações Financeiras são consistentes com as praticadas no exercício anterior.

2.3. Principais Políticas Contabilísticas

As principais políticas contabilísticas adotadas na preparação das demonstrações financeiras anexas foram as seguintes

RELATO POR SEGMENTOS

Um segmento de negócio é um grupo de ativos e operações envolvidos na criação e no fornecimento de produtos ou serviços sujeitos a riscos e benefícios que são diferentes de outros segmentos de negócio. Um segmento geográfico está envolvido em fornecer produtos ou serviços num ambiente económico particular que está sujeito a riscos e benefícios diferentes

and new standards issued between February 2021 and May 2024, namely:

- IFRS 18: Presentation and disclosure in financial statements;
- Amendments to IAS 7 – Supplier Financing Arrangements;
- IAS 12 – International Tax Reform – Pillar 2 Model Rules;
- Amendments to IAS 21 – The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates: Lack of Exchangeability.

The IASB will consider making amendments to IFRS 19 whenever a standard is revised.

This Regulation is still pending endorsement by the European Union

Effective date

Annual periods beginning on or after 1 January 2027, with a requirement to present comparative information.

2.2. Changes to Accounting Policies and Disclosures

The accounting policies adopted by the company in preparing the Financial Statements are consistent with those applied in the previous financial year.

2.3. Key Accounting Policies

The principal accounting policies adopted in the preparation of the accompanying financial statements were as follows

SEGMENT REPORTING

A business segment is a group of assets and operations involved in the creation and supply of products or services subject to risks and benefits that are different from those of other business segments. A geographical segment is involved in supplying products or services within a particular economic environment that is subject

daqueles dos segmentos que operam em outros ambientes econômicos.

Considerando a natureza de negócio da ENSE, cujo objeto social se caracteriza pela constituição e manutenção das reservas de segurança de produtos petrolíferos, não se encontrando, por conseguinte, a exercer a título principal qualquer atividade de natureza comercial, e a natureza do rédito proveniente das prestações de serviços da entidade, a informação por segmentos, que deveria ser apresentada em relação aos segmentos geográficos e de negócio da entidade, perde relevância para efeitos de divulgação nas Demonstrações Financeiras.

CONVERSÃO CAMBIAL

(a) Moeda Funcional e de Apresentação

Os elementos incluídos nas Demonstrações Financeiras são mensurados em Euro ("A moeda funcional").

(b) Transações e Saldos

As transações em moedas diferentes do euro são convertidas em moeda funcional utilizando as taxas de câmbio à data das transações. Os ganhos ou perdas cambiais resultantes da liquidação das transações e da conversão pela taxa à data do balanço dos ativos e dos passivos monetários denominados em moeda diferente do euro, são reconhecidos na Demonstração dos Resultados, exceto quando diferidos em Capital Próprio, se qualificarem como coberturas de fluxos de caixa ou como cobertura de investimento líquido.

As diferenças de conversão em elementos monetários e não monetários, apuradas à data do balanço em função das taxas de conversão spot em vigor àquela data, são reconhecidas na demonstração de resultados.

ATIVOS FIXOS TANGÍVEIS E INTANGÍVEIS

Os ativos fixos tangíveis e intangíveis encontram-se registados ao custo de aquisição deduzido de depreciações e amortizações acumuladas e eventuais perdas de imparidade acumuladas.

to risks and benefits different from those of segments operating in other economic environments.

Given the nature of ENSE's business, whose corporate purpose is characterised by the establishment and maintenance of security reserves of petroleum products, and which therefore does not primarily engage in any commercial activity, and given the nature of the revenue derived from the entity's provision of services, segment reporting—which would otherwise need to be presented in relation to the entity's geographical and business segments—is no longer relevant for the purposes of disclosure in the Financial Statements.

CURRENCY CONVERSION

(a) Functional and Presentation Currency

The items included in the Financial Statements are measured in euros ('the functional currency').

(b) Transactions and Balances

Transactions in currencies other than the euro are converted into the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. Foreign exchange gains or losses arising from the settlement of transactions and from the translation, at the balance sheet date, of monetary assets and liabilities denominated in currencies other than the euro are recognised in the Income Statement, except when deferred in Equity, if they qualify as cash flow hedges or as a hedge of a net investment.

Conversion differences in monetary and non-monetary items, calculated at the balance sheet date using the spot exchange rates in force on that date, are recognised in the profit and loss account.

TANGIBLE AND INTANGIBLE FIXED ASSETS

Tangible and intangible fixed assets are carried at acquisition cost less accumulated depreciation and amortisation and any accumulated impairment losses.

As depreciações e amortizações são calculadas pelo método das quotas constantes e registadas por duodécimos, a partir da data em que os bens se encontram disponíveis para uso e nas condições necessárias para operar de acordo com o pretendido pela gestão, por contrapartida da rubrica 'Amortizações e depreciações' da demonstração de resultados em conformidade com o período de vida útil estimado para cada grupo de bens:

Depreciation and amortisation are calculated using the straight-line method and recognised on a monthly basis, from the date on which the assets are available for use and in the condition necessary to operate as intended by management, against the 'Depreciation and amortisation' heading in the profit and loss account in accordance with the estimated useful life of each group of assets:

CLASSE DE BENS . CLASS OF ASSETS	ANOS . YEARS
Edifícios e outras construções . Buildings and other structures	10-20
Equipamento básico . Basic equipment	3-10
Equipamento de transporte . Transport equipment	4-5
Ferramentas e utensílios . Tools and utensils	4-10
Equipamento administrativo . Office equipment	3-10
Outros ativos fixos tangíveis . Other tangible fixed assets	4-10

As perdas de imparidade detetadas no valor de realização dos ativos tangíveis são registadas no ano em que se estimam, por contrapartida da rubrica "Amortizações e depreciações" da demonstração de resultados.

Impairment losses identified in the realisable value of tangible assets are recognised in the year in which they are estimated, with a corresponding entry against the 'Depreciation and amortisation' heading in the profit and loss account.

Os valores residuais dos ativos, as vidas úteis e os métodos de depreciação e amortização são revistos e ajustados, se necessário, na data do balanço. Se a quantia escriturada é superior ao valor recuperável do ativo, procede-se imediatamente ao seu reajustamento para o valor recuperável estimado.

The residual values of assets, their useful lives and the methods of depreciation and amortisation are reviewed and adjusted, if necessary, at the balance sheet date. If the carrying amount exceeds the asset's recoverable amount, it is immediately written down to the estimated recoverable amount.

Os ganhos ou perdas provenientes do abate ou alienação são determinados pela diferença entre os recebimentos das alienações e a quantia escriturada do ativo, e são reconhecidos como rendimentos ou gastos na demonstração dos resultados.

Gains or losses arising from write-offs or disposals are determined by the difference between the proceeds from disposals and the carrying amount of the asset, and are recognised as income or expenses in the profit and loss account.

LOCAÇÃO FINANCEIRA E OPERACIONAL

FINANCE AND OPERATING LEASES

No início de um contrato, as entidades devem avaliar se este constitui, ou contém, uma locação, o que implica comportar o direito de controlar a utilização de um ativo identificado durante um certo período, em troca de uma retribuição. Perante um contrato de locação, o locatário deve reconhecer um ativo sob direito de uso e um passivo da locação.

At the inception of a contract, entities must assess whether it constitutes, or contains, a lease, which implies the right to control the use of an identified asset for a certain period in exchange for consideration. Where a lease exists, the lessee must recognise an asset held under a right-of-use lease and a lease liability.

Mensuração inicial – O ativo sob direito de uso é mensurado inicialmente pelo seu custo, o qual deve incluir: (a) o

Initial measurement – The right-of-use asset is initially measured at its cost, which must include: (a) the amount of the initial measurement of the lease liability; (b) any

montante da mensuração inicial do passivo da locação; (b) quaisquer pagamentos de locação efetuados na data de entrada em vigor ou antes desta, deduzindo os incentivos à locação recebidos; (c) quaisquer custos diretos incorridos no início do contrato; e (d) uma estimativa dos custos de desmantelamento, remoção ou restauro do ativo. O passivo da locação é mensurado pelo valor presente dos pagamentos de locação que não estejam pagos nessa data. Os pagamentos de locação devem ser descontados segundo a taxa de juro implícita na locação, se essa taxa puder ser facilmente determinada. Caso contrário, deve ser utilizada a taxa incremental de financiamento do locatário.

Mensuração subsequente – o locatário deve mensurar o ativo sob direito de uso aplicando um modelo do custo, exceto no caso de bens locados reconhecidos como propriedades de investimento ao justo valor, no âmbito da IAS 40 Propriedades de Investimento, e ativos fixos tangíveis aos quais se aplique o modelo de revalorização da IAS 16 Ativos Fixos Tangíveis. O locatário deve aplicar os requisitos de depreciação previstos na IAS 16 Ativos Fixos Tangíveis ao depreciar o ativo sob direito de uso. O locatário deve também aplicar a IAS 36 Imparidade de Ativos para determinar se o ativo sob direito de uso está ou não em imparidade e contabilizar qualquer perda por imparidade identificada. Na mensuração subsequente do passivo da locação deve ser usado o método da taxa de juro efetiva.

Isonções de reconhecimento – Um locatário pode optar por não aplicar estes requisitos no caso de contratos de locação a curto prazo (inferior a 12 meses), assim como em contratos de locação em que o ativo subjacente seja de reduzido valor.

INVENTÁRIOS

De acordo com os estatutos, a empresa não exerce uma atividade comercial, tendo, pelo contrário, a missão de assegurar a existência de reservas estratégicas que, em caso de crise energética nacional ou internacional, nomeadamente em caso de escassez, permitam assegurar o abastecimento crítico de produtos petrolíferos. Por outro lado, o artigo 32º dos Estatutos da ENSE estabelece que no caso de venda de reservas em emergência, se a receita apurada for insuficiente para cobrir o custo médio de aquisição do produto atualizado da aplicação proporcional do fundo de provisão, o Estado assumirá a perda resultante através de uma dotação extraordinária daquele fundo.

lease payments made on or before the commencement date, net of any lease incentives received; (c) any direct costs incurred at the commencement of the lease; and (d) an estimate of the costs of dismantling, removing or restoring the asset. The lease liability is measured at the present value of the lease payments that are not due at that date. Lease payments shall be discounted using the interest rate implicit in the lease, if that rate can be readily determined. Otherwise, the lessee's incremental borrowing rate shall be used.

Subsequent measurement – the lessee shall measure the asset held under a right-of-use lease using the cost model, except in the case of leased assets recognised as investment property at fair value under IAS 40 Investment Property, and tangible fixed assets to which the revaluation model under IAS 16 Tangible Fixed Assets applies. The lessee must apply the depreciation requirements set out in IAS 16 Tangible Fixed Assets to depreciate the right-of-use asset. The lessee must also apply IAS 36 Impairment of Assets to determine whether the asset under right-of-use is impaired and to account for any identified impairment loss. The effective interest method must be used in the subsequent measurement of the lease liability.

Exemptions from recognition – A lessee may elect not to apply these requirements in the case of short-term leases (less than 12 months), as well as in leases where the underlying asset is of low value.

INVENTORIES

In accordance with its articles of association, the company does not engage in commercial activity; rather, its mission is to ensure the existence of strategic reserves which, in the event of a national or international energy crisis – particularly in the event of a shortage – will enable the critical supply of petroleum products to be guaranteed. Furthermore, Article 32 of ENSE's Articles of Association stipulates that, in the event of the sale of reserves in an emergency, if the revenue realised is insufficient to cover the average acquisition cost of the product, adjusted by the proportional application of the provision fund, the State shall absorb the resulting loss through an extraordinary allocation from that fund.

De acordo com o normativo contabilístico aplicável, os inventários deverão ser mensurados pelo custo ou pelo valor realizável líquido, dos dois o mais baixo, sendo que sempre que o valor do custo se apresentar superior ao valor realizável líquido do Inventário, deverá a entidade reconhecer adequado ajustamento na rubrica de Inventários por forma a reduzir o seu valor líquido contabilístico ao nível daquele valor realizável.

Em termos do custo de aquisição, os custos de compra dos inventários incluem o preço de compra, direitos de importação e outros impostos (que não são posteriormente recuperáveis das entidades fiscais) e custos de transporte, manuseamento e outros custos diretamente atribuíveis à aquisição de bens, materiais e serviços. Descontos comerciais, abatimentos e outros itens semelhantes deduzem-se na determinação dos custos de compra.

ATIVOS FINANCEIROS

A entidade classifica os ativos financeiros como se segue:

Contas a receber de clientes e outros devedores:

Ativos financeiros, não derivados, com pagamentos fixos ou determináveis, que não se encontrem cotados em mercados líquidos. Os saldos devedores relativos a estes ativos encontram-se registados no balanço nas rubricas de "Clientes", "Outras contas a receber" (Outros devedores), "Outros ativos correntes" e "Caixa e seus equivalentes".

As contas a receber de clientes e outros devedores são registadas ao custo histórico e ajustadas pelos valores considerados necessários. O valor de eventuais ajustamentos das dívidas a receber é reconhecido na demonstração dos resultados.

Ativos detidos até à maturidade:

Ativos financeiros, não derivados, com pagamentos fixados ou determináveis e maturidade fixada que a entidade tem a intenção positiva e a capacidade de deter até à maturidade. Os saldos relativos a estes ativos encontram-se registados no balanço na rubrica de "Investimentos detidos até à maturidade".

Os Investimentos detidos até à maturidade são reconhecidos inicialmente ao Justo Valor e, subsequentemente, valorizados ao custo amortizado através da utilização do método do juro efetivo.

In accordance with the applicable accounting standards, inventories must be measured at the lower of cost or net realisable value; where the cost exceeds the net realisable value of the inventory, the entity must recognise an appropriate adjustment to the 'Inventories' account in order to reduce its net book value to the level of that realisable value.

In terms of acquisition cost, the purchase costs of inventories include the purchase price, import duties and other taxes (which are not subsequently recoverable from the tax authorities), and transport, handling and other costs directly attributable to the acquisition of goods, materials and services. Trade discounts, rebates and other similar items are deducted when determining purchase costs.

FINANCIAL ASSETS

The entity classifies financial assets as follows:

Trade receivables and other receivables:

Non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in active markets. Debit balances relating to these assets are recorded in the balance sheet under the headings 'Trade receivables', 'Other receivables' (Other debtors), 'Other current assets' and 'Cash and cash equivalents.'

Receivables from customers and other debtors are recorded at historical cost and adjusted by the amounts deemed necessary. The amount of any adjustments to receivables is recognised in the profit and loss account.

Held-to-maturity assets:

Non-derivative financial assets with fixed or determinable payments and a fixed maturity that the entity has the positive intention and ability to hold to maturity. The balances relating to these assets are recorded in the balance sheet under the heading 'Investments held to maturity'.

Held-to-maturity investments are initially recognised at fair value and subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

CAIXA E EQUIVALENTES A CAIXA

Os montantes incluídos na rubrica de "Caixa e equivalentes de caixa" – correspondem aos valores de caixa e depósitos bancários à ordem.

A demonstração dos fluxos de caixa é preparada de acordo com a IAS 7, através do método direto e encontra-se classificada em atividades operacionais, de financiamento e de investimento. As atividades operacionais englobam os recebimentos de clientes, pagamentos a fornecedores, pagamentos a pessoal e outros relacionados com a atividade operacional.

Os fluxos de caixa abrangidos nas atividades de investimento incluem, nomeadamente, os juros recebidos resultantes de aplicações de tesouraria, bem como pagamentos relacionados com a aquisição de ativos fixos tangíveis. Os fluxos de caixa abrangidos nas atividades de financiamento incluem, designadamente, os pagamentos e recebimentos referentes a empréstimos obtidos.

EMPRÉSTIMO POR OBRIGAÇÕES NÃO CONVERTÍVEIS

Os empréstimos são registados no passivo pelo seu valor nominal, corrigido do efeito das despesas com a sua emissão e dos juros especializados no exercício, com vista à sua mensuração a um custo amortizado aproximado.

Eventuais despesas com a emissão desses empréstimos, pagas antecipadamente aquando da emissão desses empréstimos, são reconhecidas linearmente na demonstração de resultados do exercício ao longo do período de vida desses empréstimos, encontrando-se, à data de 31 de dezembro de 2025 a deduzir ao valor do empréstimo para efeitos de cálculo do custo amortizado daquele passivo financeiro de acordo com o Método do Juro Efetivo.

Os encargos financeiros com os juros do empréstimo e despesas similares, são registados na demonstração de resultados de acordo com o princípio da especialização dos exercícios, encontrando-se à data de 31 de dezembro de 2025, a acrescer ao valor do empréstimo para efeitos de cálculo do custo amortizado daquele passivo financeiro de acordo com o Método do Juro Efetivo.

CASH AND CASH EQUIVALENTS

The amounts included under the heading 'Cash and cash equivalents' correspond to cash on hand and demand deposits.

The cash flow statement is prepared in accordance with IAS 7, using the direct method, and is classified into operating, financing and investing activities. Operating activities comprise receipts from customers, payments to suppliers, payments to staff and other items relating to operating activities.

Cash flows arising from investing activities include, in particular, interest received on cash investments, as well as payments relating to the acquisition of tangible fixed assets. Cash flows arising from financing activities include, in particular, payments and receipts relating to loans obtained.

LOAN THROUGH NON-CONVERTIBLE BONDS

Loans are recognised as liabilities at their nominal value, adjusted for the effect of issue costs and interest accrued during the financial year, with a view to measuring them at approximate amortised cost.

Any issue costs relating to these loans, paid in advance at the time of issue, are recognised on a straight-line basis in the profit and loss account for the financial year over the life of the loans, and, as at 31 December 2025, are deducted from the loan amount for the purposes of calculating the amortised cost of that financial liability in accordance with the effective interest method.

Finance costs relating to interest on the loan and similar expenses are recognised in the profit and loss account in accordance with the accrual basis of accounting; as at 31 December 2025, they are added to the loan amount for the purposes of calculating the amortised cost of that financial liability in accordance with the effective interest method.

PROVISÕES E CONTINGÊNCIAS

As “provisões” são reconhecidas quando, e somente quando, a ENSE tem uma obrigação presente (legal ou implícita) resultante de um evento passado e é provável que, para a resolução dessa obrigação, ocorra uma saída de recursos e que o montante da obrigação possa ser razoavelmente estimado. As provisões são revistas na data de cada balanço e são ajustadas de modo a refletir a melhor estimativa a essa data.

As responsabilidades contingentes não são reconhecidas nas demonstrações financeiras, sendo as mesmas divulgadas no anexo, a menos que a possibilidade de uma saída de fundos afetando benefícios económicos futuros seja provável.

Um ativo contingente não é reconhecido nas demonstrações financeiras, mas divulgado no anexo quando é provável a existência de um benefício económico futuro.

IMPOSTO SOBRE O RENDIMENTO

O imposto corrente sobre o rendimento é calculado com base nos resultados tributáveis da empresa (os quais diferem dos resultados contabilísticos), de acordo com as regras fiscais em vigor em Portugal.

De acordo com a legislação em vigor, as declarações fiscais estão sujeitas a revisão e correção por parte das autoridades fiscais durante um período de quatro anos e cinco anos para a Segurança Social.

Deste modo, as declarações fiscais da Empresa relativas aos anos de 2022 a 2025 poderão vir ainda a ser sujeitas a revisão.

A Administração da entidade entende que as eventuais correções resultantes de revisões/inspeções por parte das autoridades fiscais àquelas declarações de impostos não terão um efeito significativo nas demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2025.

A 31 de dezembro de 2025, assim como a 31 de dezembro de 2024, não se encontravam registados quaisquer valores a título de ativos ou passivos por impostos diferidos.

A existirem situações passíveis de contabilização de “impostos diferidos”, seriam calculados com base no método da responsabilidade de balanço, de modo a

PROVISIONS AND CONTINGENCIES

‘Provisions’ are recognised when, and only when, ENSE has a present obligation (legal or constructive) arising from a past event, and it is probable that an outflow of resources will be required to settle that obligation, and the amount of the obligation can be reasonably estimated. Provisions are reviewed at each balance sheet date and adjusted to reflect the best estimate at that date.

Contingent liabilities are not recognised in the financial statements but are disclosed in the notes, unless the possibility of an outflow of funds affecting future economic benefits is probable.

A contingent asset is not recognised in the financial statements but is disclosed in the notes when a future economic benefit is likely to arise.

INCOME TAX

Current income tax is calculated on the basis of the company's taxable profit (which differs from the accounting profit), in accordance with the tax rules in force in Portugal.

Under current legislation, tax returns are subject to review and adjustment by the tax authorities for a period of four years, and five years for social security purposes.

Consequently, the Company's tax returns for the years 2022 to 2025 may still be subject to review.

The Company's management believes that any adjustments resulting from reviews or audits by the tax authorities of those tax returns will not have a material effect on the financial statements as at 31 December 2025.

As at 31 December 2025, as was the case as at 31 December 2024, no amounts were recognised in respect of deferred tax assets or liabilities.

Should circumstances arise that would give rise to the recognition of ‘deferred tax’, these would be calculated using the balance sheet liability method, so as to reflect the temporary differences between the amounts of assets and liabilities for accounting purposes and their respective amounts for tax purposes.

refletirem as diferenças temporárias entre o montante dos ativos e passivos para efeitos de reporte contabilístico e os seus respetivos montantes para efeitos de tributação.

Os “impostos diferidos ativos” seriam reconhecidos unicamente quando existissem expectativas razoáveis de lucros fiscais futuros suficientes para utilizar esses impostos diferidos ativos. No final de cada exercício seria efetuada uma revisão dos impostos diferidos registados, bem como dos não reconhecidos, sendo os mesmos reduzidos sempre que deixasse de ser provável a sua utilização futura ou registados, desde que, e até ao ponto em que, se tornasse provável a geração de lucros tributáveis no futuro que permitissem a sua recuperação.

Os impostos diferidos seriam calculados à taxa que se esperaria que vigorasse no período em que se prevê que o ativo ou o passivo viesse a ser realizado.

Nos casos em que os impostos diferidos fossem relativos a ativos ou passivos registados diretamente no capital próprio, o seu registo também seria efetuado na rubrica de capital próprio. Nas outras situações, os impostos diferidos seriam sempre registados na demonstração de resultados.

No ano de 2025 e com base no artigo n.º 137 da Lei n.º 7 – A/2016, de 30 de março, a ENSE apurou o imposto isolando a Unidade de Reservas Petrolíferas (URP) dado que estão isentos IRC os resultados líquidos dos períodos realizados e contabilizados separadamente, nos termos da lei, pela entidade central de armazenagem nacional, na gestão das reservas estratégicas de produtos de petróleo bruto e de produtos de petróleo.

RECONHECIMENTO DO RÉDITO E ESPECIALIZAÇÃO DOS EXERCÍCIOS

O rédito compreende o justo valor da prestação de serviços, líquido de impostos e eventuais descontos. O rédito é reconhecido como segue:

a) Prestações de serviços

Correspondem às prestações a cobrar às entidades sujeitas à obrigação de constituir reservas. O rédito corresponde ao produto do valor das prestações unitárias previstas nos orçamentos anuais, aprovadas por despacho do governo multiplicado pela quantidade de reservas da sua incumbência.

‘Deferred tax assets’ would be recognised only where there were reasonable expectations of sufficient future taxable profits to utilise those deferred tax assets. At the end of each financial year, a review would be carried out of both recognised and unrecognised deferred taxes; these would be written down whenever it was no longer probable that they would be utilised in the future, or recognised, provided that, and to the extent that, it became probable that future taxable profits would be generated that would allow for their recovery.

Deferred taxes would be calculated at the rate expected to apply in the period in which the asset or liability is expected to be realised.

Where deferred taxes relate to assets or liabilities recognised directly in equity, they are also recognised under the equity heading. In all other cases, deferred taxes are always recognised in the profit and loss account.

In 2025, pursuant to Article 137 of Law No. 7 – A/2016 of 30 March, ENSE calculated the tax by treating the Oil Reserves Unit (URP) as a separate entity, given that the net profits for periods carried out and accounted for separately, in accordance with the law, by the central national storage entity in the management of strategic reserves of crude oil and petroleum products are exempt from corporation tax.

RECOGNITION OF REVENUE AND ALLOCATION TO FINANCIAL YEARS

Revenue comprises the fair value of services rendered, net of tax and any discounts. Revenue is recognised as follows:

a) Services rendered

These correspond to payments receivable from entities subject to the obligation to build up reserves. Revenue corresponds to the product of the unit value of services provided, as set out in the annual budgets approved by government order, multiplied by the quantity of reserves under their responsibility.

Atendendo às variáveis de cálculo que compõem o cálculo do valor unitário das prestações, o réditto é reconhecido somente na medida em que se espere que sejam recuperados os gastos incorridos.

b) Juros

Os juros são reconhecidos em função da proporção do tempo decorrido e do rendimento efetivo do ativo.

Os gastos e os rendimentos são contabilizados no exercício a que dizem respeito, independentemente da data do seu pagamento ou recebimento. Os gastos e os rendimentos cujo valor real não seja conhecido, são contabilizados por estimativa.

Given the variables involved in calculating the unit value of the services, revenue is recognised only to the extent that the costs incurred are expected to be recovered.

b) Interest

Interest is recognised on a time-pro rata basis and in accordance with the effective yield on the asset.

Expenses and income are recognised in the financial year to which they relate, regardless of the date of payment or receipt. Expenses and income for which the actual amount is not known are recognised on an estimated basis.

CLASSIFICAÇÃO DE BALANÇOS

Os ativos realizáveis e os passivos exigíveis a mais de um ano da data de balanço são classificados, respetivamente, como ativos e passivos não correntes.

IMPARIDADE DE ATIVOS

São efetuados testes de imparidade à data de cada balanço e sempre que seja identificado um evento, ou alteração nas circunstâncias, que indique que o montante pelo qual um ativo se encontra registado possa não ser recuperado, uma perda de imparidade é reconhecida.

Assim, sempre que o montante pelo qual um ativo se encontra registado é superior à sua quantia recuperável, é reconhecida uma perda de imparidade, a qual é registada na demonstração de resultados na rubrica de 'Amortizações e depreciações', nos casos de Ativos tangíveis, na rubrica 'Outros gastos financeiros', no caso de Investimentos financeiros e, para os outros ativos, na rubrica de 'Provisões' ou de 'Imparidades'.

A quantia recuperável é a mais alta do preço de venda líquido e do valor de uso. O preço de venda líquido é o montante que se obteria com a alienação do ativo numa transação ao alcance das partes envolvidas, deduzido dos custos diretamente atribuíveis à alienação. O valor de uso é o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados que são esperados que surjam do uso continuado do ativo e da sua alienação no final da sua vida útil. A quantia recuperável é estimada para

CLASSIFICATION OF BALANCE SHEETS

Assets and liabilities due more than one year after the balance sheet date are classified, respectively, as non-current assets and non-current liabilities.

IMPAIRMENT OF ASSETS

Impairment tests are carried out at each balance sheet date and whenever an event or change in circumstances is identified that indicates that the carrying amount of an asset may not be recoverable; an impairment loss is recognised.

Thus, whenever the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, an impairment loss is recognised; this is recorded in the income statement under the heading 'Amortisation and depreciation' in the case of tangible assets, under the heading 'Other financial expenses' in the case of financial investments; and, for other assets, under the heading 'Provisions' or 'Impairment losses'.

The recoverable amount is the higher of the net selling price and the value in use. The net selling price is the amount that would be obtained from the disposal of the asset in a transaction between willing parties, less the costs directly attributable to the disposal. Value in use is the present value of the estimated future cash flows expected to arise from the asset's continued use and its disposal at the end of its useful life. The recoverable amount is estimated for each asset individually or, where

cada ativo, individualmente ou, no caso de não ser possível, para a unidade geradora de caixa à qual o ativo pertence.

Evidência da existência de imparidade nas contas a receber surge quando:

- A contraparte apresenta dificuldades financeiras significativas;
- Se verificam atrasos significativos no pagamento de juros e outros pagamentos principais por parte da contraparte;
- Se torna provável que o devedor vá entrar em liquidação ou em reestruturação financeira.

Para determinadas categorias de ativos financeiros para as quais não é possível determinar a imparidade em termos individuais, esta é calculada em termos coletivos. Evidência objetiva de imparidade para um portfólio de contas a receber pode incluir a experiência passada em termos de cobranças, aumento do número de atrasos nos recebimentos, assim como alterações nas condições económicas nacionais ou locais que estejam correlacionadas com a capacidade de cobrança.

ENCARGOS COM FÉRIAS A PAGAR

Com base nos quadros de pessoal à data de encerramento das contas, nos respetivos salários, na revisão salarial prevista e nos encargos sociais aplicáveis, a entidade estima a verba a pagar referente a direitos a férias adquiridos até à data de encerramento das contas.

EVENTOS SUBSEQUENTES

Os eventos ocorridos após a data do balanço que proporcionem informação adicional sobre condições que existiam à data do balanço (*adjusting events*) são refletidos nas demonstrações financeiras. Os eventos ocorridos após a data do balanço que proporcionem informação sobre condições que ocorram após esta data (*non adjusting events*), se materiais, são divulgados no anexo às demonstrações financeiras.

3. Estimativas contabilísticas importantes e julgamentos

Na preparação das demonstrações financeiras foram utilizadas estimativas que afetam as quantias

this is not possible, for the cash-generating unit to which the asset belongs.

Evidence of impairment of trade receivables arises when:

- *The counterparty is experiencing significant financial difficulties;*
- *There are significant delays in the payment of interest and other principal payments by the counterparty;*
- *It becomes probable that the debtor will go into liquidation or undergo financial restructuring.*

For certain categories of financial assets for which it is not possible to determine impairment on an individual basis, impairment is calculated on a collective basis. Objective evidence of impairment for a portfolio of receivables may include past experience of collections, an increase in the number of payment delays, as well as changes in national or local economic conditions that are correlated with the ability to collect.

HOLIDAY PAY PAYABLE

Based on the headcount at the balance sheet date, the respective salaries, the expected salary review and the applicable social security contributions, the entity estimates the amount payable in respect of holiday entitlements accrued up to the balance sheet date.

SUBSEQUENT EVENTS

Events occurring after the balance sheet date that provide additional information about conditions that existed at the balance sheet date (adjusting events) are reflected in the financial statements. Events occurring after the balance sheet date that provide information about conditions arising after that date (non-adjusting events), if material, are disclosed in the notes to the financial statements.

3. Significant accounting estimates and judgements

In preparing the financial statements, estimates were used that affect the reported amounts of assets and

reportadas de ativos e passivos, assim como as quantias reportadas de rendimentos e gastos durante o período de reporte. Todas as estimativas e assunções efetuadas pelo Conselho de Administração foram efetuadas com base no melhor conhecimento existente à data de aprovação das demonstrações financeiras dos eventos e transações em curso.

No entanto, poderão ocorrer situações em períodos subsequentes que, não sendo previsíveis à data, não foram considerados nessas estimativas.

liabilities, as well as the reported amounts of income and expenses during the reporting period. All estimates and assumptions made by the Board of Directors were based on the best available information at the date of approval of the financial statements regarding ongoing events and transactions.

However, situations may arise in subsequent periods which, as they were not foreseeable at that time, were not taken into account in these estimates.

4. Ativos fixos tangíveis

Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024, o movimento ocorrido no valor dos ativos fixos tangíveis, bem como nas respectivas depreciações, foram respetivamente:

4. Tangible fixed assets

In the financial years ended 31 December 2025 and 2024, the changes in the value of tangible fixed assets, as well as the respective depreciation charges, were as follows:

EUR

Rubricas . Headings	Edifícios e outras construções Buildings and other structures	Equipamento básico Basic equipment	Ferramentas e utensílios Tools and utensils	Equipamento de transporte Transport equipment	Equipamento administrativo Office equipment	Outros ativos tangíveis Other tangible assets	TOTAL
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS							
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024	1 454 942,69	487 452,34	0,00	258 491,55	992 982,14	388 137,37	3 582 006,09
Aumentos . Increases	142 182,60				105 353,78		247 536,38
Saldo final a 31/12/2025 Closing balance as at 31/12/2025	1 597 125,29	487 452,34	0,00	258 491,55	1 098 335,92	388 137,37	3 829 542,47
DEPRECIAÇÕES . DEPRECIATION							
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024	334 086,91	375 821,84	0,00	258 491,55	833 157,64	349 609,24	2 151 167,18
Depreciação do exercício Depreciation for the financial year	133 697,54	62 812,26			91 483,95	16 765,35	304 759,10
Saldo final a 31/12/2025 Closing balance as at 31/12/2025	467 784,45	438 634,10	0,00	258 491,55	924 641,59	366 374,59	2 455 926,28
VALOR LÍQUIDO . NET VALUE	1 129 340,84	48 818,24	0,00	0,00	173 694,33	21 762,78	1 373 616,19

EUR

Rubricas . Headings	Edifícios e outras construções Buildings and other structures	Equipamento básico Basic equipment	Ferramentas e utensílios Tools and utensils	Equipamento de transporte Transport equipment	Equipamento administrativo Office equipment	Outros ativos tangíveis Other tangible assets	TOTAL
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS							
Saldo final a 31/12/2023 Closing balance as at 31/12/2023	1 416 116,37	473 404,24	0,00	258 491,55	937 944,40	388 137,37	3 474 093,93
Aumentos . Increases	38 826,32	14 048,10			55 037,74	0,00	107 912,16
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024	1 454 942,69	487 452,34	0,00	258 491,55	992 982,14	388 137,37	3 582 006,09
DEPRECIAÇÕES . DEPRECIATION							
Saldo final a 31/12/2023 Closing balance as at 31/12/2023	213 422,79	312 509,34	0,00	258 491,55	741 801,90	330 590,10	1 856 815,68
Depreciação do exercício Depreciation for the financial year	120 664,12	63 312,50		0,00	91 355,74	19 019,14	294 351,50
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024	334 086,91	375 821,84	0,00	258 491,55	833 157,64	349 609,24	2 151 167,18
VALOR LÍQUIDO . NET VALUE	1 120 855,78	111 630,50	0,00	0,00	159 824,50	38 528,13	1 430 838,91

Rubricas . Headings		EUR
		Total Ativos Fixos Tangíveis em curso Total Tangible Fixed Assets in progress
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS		
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024		135 763,52
Aumentos . Increases		2 660 126,48
Transferências/abates/regularizações . Transfers/write-offs/adjustments		-142 182,60
Saldo final a 31/12/2025 Closing balance as at 31/12/2025		2 653 707,40

Rubricas . Headings		EUR
		Total Ativos Fixos Tangíveis em curso Total Tangible Fixed Assets in progress
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS		
Saldo final a 31/12/2023 Closing balance as at 31/12/2023		0,00
Aumentos . Increases		135 763,52
Transferências/abates/regularizações . Transfers/write-offs/adjustments		
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024		135 763,52

Em 2025 mantém-se o projeto de melhorias de segurança e operacionalidade no DPNL – PCPAQ 05/2024, o qual se espera que seja concluído no decurso de 2026.

In 2025, the project to improve safety and operational efficiency at DPNL – PCPAQ 05/2024 continues, and is expected to be completed during 2026.

5. Ativos Intangíveis

Durante os exercícios findos de 2025 e 2024 os movimentos ocorridos na quantia escriturada dos ativos intangíveis foram os seguintes:

5. Intangible assets

During the financial years ended in 2025 and 2024, the changes in the carrying amount of intangible assets were as follows:

Rubricas . Headings		Programas de computador Computer programmes	EUR
			TOTAL
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS			
Saldo final a 31/12/2024 . Closing balance as at 31/12/2024		952 839,51	952 839,51
Aumentos . Increases		1 010,46	1 010,46
Saldo final a 31/12/2025 . Closing balance as at 31/12/2025		953 849,97	953 849,97
AMORTIZAÇÕES . AMORTISATION			
Saldo final a 31/12/2024 . Closing balance as at 31/12/2024		932 554,79	932 554,79
Amortização do exercício . Amortisation for the financial year		11 489,67	11 489,67
Saldo final a 31/12/2025 . Closing balance as at 31/12/2025		944 044,46	944 044,46
VALOR LÍQUIDO . NET VALUE		9 805,51	9 805,51

Rubricas . Headings		Programas de computador Computer programmes	EUR
			TOTAL
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS			
Saldo final a 31/12/2023 . Closing balance as at 31/12/2023		952 839,51	952 839,51
Aumentos . Increases			0,00
Saldo final a 31/12/2024 . Closing balance as at 31/12/2024		952 839,51	952 839,51
AMORTIZAÇÕES . AMORTISATION			
Saldo final a 31/12/2023 . Closing balance as at 31/12/2023		901 327,66	901 327,66
Amortização do exercício . Amortisation for the financial year		31 227,13	31 227,13
Saldo final a 31/12/2024 . Closing balance as at 31/12/2024		932 554,79	932 554,79
VALOR LÍQUIDO . NET VALUE		20 284,72	20 284,72

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, encontravam-se em ativos intangíveis em curso:

As at 31 December 2025 and 2024, the following were included under intangible assets in progress:

EUR

Rubricas . Headings	Total Ativos Fixos Tangíveis em curso Total Tangible Fixed Assets in progress
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS	
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024	92 250,00
Aumentos . Increases	
Transferências/abates/regularizações . Transfers/write-offs/adjustments	
Saldo final a 31/12/2025 Closing balance as at 31/12/2025	92 250,00

EUR

Rubricas . Headings	Total Ativos Fixos Tangíveis em curso Total Tangible Fixed Assets in progress
ATIVO BRUTO . GROSS ASSETS	
Saldo final a 31/12/2023 Closing balance as at 31/12/2023	92 250,00
Aumentos . Increases	0,00
Transferências/abates/regularizações . Transfers/write-offs/adjustments	0,00
Saldo final a 31/12/2024 Closing balance as at 31/12/2024	92 250,00

No ano de 2025, não houve aumentos no investimento em curso. Mantém-se o investimento intangível em curso diz respeito ao CPAQ 01/2019 – Aquisição de aplicação informática de apoio à atividade da UCP, cuja conclusão se espera que ocorra o mais breve possível.

In 2025, there were no increases in the investment in progress. The intangible investment in progress relates to CPAQ 01/2019 – Acquisition of a computer application to support the activities of the UCP, which is expected to be completed as soon as possible.

6. Investimentos financeiros – ativo não corrente

6. Financial investments – non-current assets

Segue quadro comparativo desta rubrica, em 31 de dezembro de 2025 e 2024:

The following table provides a comparison of this item as at 31 December 2025 and 2024:

EUR

Rubricas . Headings	2025	2024
INVESTIMENTOS FINANCEIROS - ATIVO NÃO CORRENTE . FINANCIAL INVESTMENTS – NON-CURRENT ASSETS		
Fundos Compensação Trabalho . Labour compensation funds	0,00	22 841,91
Clientes . Trade receivables	902 584,89	1 100 253,93
VALOR LÍQUIDO . NET VALUE	902 584,89	1 123 095,84

Tendo em conta que os fundos de compensação do trabalho podem ser mobilizados até ao final do ano de 2026, este valor passou para a rubrica de outros ativos financeiros no Ativo Corrente.

Given that labour compensation funds may be drawn down until the end of 2026, this amount has been re-classified to the 'Other financial assets' heading under Current Assets.

Esta rubrica regista ainda o valor em dívida ao custo amortizado de um operador, com o qual foi efetuado um contrato de regularização de reservas cujo término será no ano de 2043.

This heading also includes the amount owed at amortised cost to an operator, with whom a reserve regularisation agreement was entered into, due to expire in 2043.

7. Inventários

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, esta rubrica tinha a seguinte composição:

7. Stocks

As at 31 December 2025 and 2024, this heading comprised the following:

		EUR
Rubricas . Headings	2025	2024
INVENTÁRIOS . INVENTORIES		
Matérias-primas, subsidiárias e de consumo . Raw materials, ancillary materials and consumables	375 319 314,85	375 436 438,42
Perdas por imparidade de inventários . Impairment losses on inventories	16 136 754,99	460 355,21
TOTAL	359 182 559,86	374 976 083,21

O valor das perdas de imparidade demonstra-se da seguinte forma:

The amount of impairment losses is shown as follows:

							K EUR	
Ano . Year 2025	Perdas de imparidade reconhecidas a 31 dezembro 2025 Impairment losses recognised as at 31 December 2025			Valorização a 31 dezembro 2025 (k €) Valuation as at 31 December 2025 (k €)				
	Quantidade (MT) Quantity (MT)	Custo unitário médio de compra € / MT Average unit purchase cost (€ / MT)	Cotação Market price	Custo de aquisição Acquisition cost	Valor de mercado Market value	Δ . Change		
CRUDE . CRUDE OIL	537 822	295,39	358,2	158 867,18	192 646,42			
GASOLINAS . PETROL	51 400	469,71	537,66	24 143,3	27 635,7			
GASÓLEO . DIESEL	29 7816	567,61	537,23	169 043,25	159 996,9	-9 046,35		
FUEL . FUEL OIL	45 000	468,69	311,12	21 090,96	14 000,55	-7 090,41		
GPL . LPG	6 000	362,44	403,06	2 174,62	2 418,38			
TOTAL				375 319,31	396 697,96	-16 136,75		

							K EUR	
Ano . Year 2024	Perdas de imparidade reconhecidas a 31 dezembro 2024 Impairment losses recognised as at 31 December 2024			Valorização a 31 dezembro 2024 (k €) Valuation as at 31 December 2024 (k €)				
	Quantidade (MT) Quantity (MT)	Custo unitário médio de compra € / MT Average unit purchase cost (€ / MT)	Cotação Market price	Custo de aquisição Acquisition cost	Valor de mercado Market value	Δ . Change		
CRUDE . CRUDE OIL	538 082	295,39	516,49	158 943,92	277 912,67			
GASOLINAS . PETROL	51 400	469,71	688,22	24 143,3	35 374,43			
GASÓLEO . DIESEL	297 849	567,68	675,29	169 083,64	201 159,44			
FUEL . FUEL OIL	45 000	468,69	458,46	21 090,96	20 630,60	-460,36		
GPL . LPG	6 000	362,44	550,77	2 174,62	3 304,60			
TOTAL				375 319,31	396 697,96	-16 136,75		

De acordo com o normativo contabilístico aplicável, os inventários deverão ser mensurados pelo custo ou pelo valor realizável líquido, dos dois o mais baixo, sendo que sempre que o valor do custo se apresentar superior ao valor realizável líquido do Inventário, deverá a entidade reconhecer adequado ajustamento na rubrica de Inventários por forma a reduzir o seu valor líquido contabilístico ao nível daquele valor realizável.

Durante o exercício de 2025 verificou-se uns ajustamentos de imparidade de inventários a qual foi

In accordance with the applicable accounting standards, inventories must be measured at the lower of cost and net realisable value; where the cost exceeds the net realisable value of the inventory, the entity must recognise an appropriate adjustment under the 'Inventories' heading in order to reduce its net book value to the level of that realisable value.

During the 2025 financial year, there were impairment adjustments to inventories, which were recorded under

registada na rubrica "Imparidade de inventários" na demonstração de resultados.

A nota 24 deste anexo evidência os movimentos do ano ocorridos em imparidades de inventários.

the heading 'Impairment of inventories' in the profit and loss account.

Note 24 to these financial statements sets out the movements for the year relating to inventory impairment.

8. Clientes

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, o valor registado nesta rubrica pode segregar-se da seguinte forma:

8. Customers

As at 31 December 2025 and 2024, the amount recorded under this heading can be broken down as follows:

EUR		
RUBRICAS . HEADINGS	2025	2024
CLIENTES . CUSTOMERS		
Clientes conta corrente . <i>Current account customers</i>	5 853 011,43	4 150 439,45
Clientes cobrança duvidosa . <i>Doubtful customers</i>	4 032 782,87	3 766 819,33
Perdas por imparidade acumuladas . <i>Accumulated impairment losses</i>	-4 032 785,87	-3 766 819,33
TOTAL	5 853 008,43	4 150 439,45

Foi solicitado para alguns operadores a suspensão do despacho de produtos a introduzir no mercado cuja consequência é não poder declarar Introduções no Consumo junto da Autoridade Aduaneira e da ENSE. Refira-se que esta suspensão carece de autorização conjunta da tutela setorial SEAE e SET a qual não foi ainda concedida, no entanto já não se encontram a introduzir ao consumo. As referidas suspensões, foram enviadas para as Tutelas em 29/07/2020 (3 operadores).

Por alguns operadores se encontrarem em PER, não foi possível executar as dívidas em processo de execução fiscal junto da Autoridade Tributária.

Some operators have been asked to suspend the clearance of products intended for placing on the market, with the consequence that they are unable to declare releases for consumption reported to the Customs Authority and ENSE. It should be noted that this suspension requires joint authorisation from the sectoral supervisory bodies SEAE and SET, which has not yet been granted; however, these products are no longer being released for consumption. The aforementioned suspensions were sent to the relevant supervisory bodies on 29 July 2020 (3 operators).

As some operators are subject to a Special Restructuring Plan (PER), it has not been possible to enforce the debts through tax enforcement proceedings with the Tax Authority.

9. Estado e outros entes públicos (ativo)

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024 a presente rubrica decompunha-se da seguinte forma:

9. State and other public bodies (assets)

As at 31 December 2025 and 2024, this heading was broken down as follows:

EUR		
ESTADO E OUTROS ENTES PÚBLICOS . THE STATE AND OTHER PUBLIC BODIES	2025	2024
Pagamento especial por conta . <i>Special payment on account</i>	0,00	0,00
IRC - a receber . <i>Corporate Income Tax (IRC) - receivable</i>	288 076,62	402 239,29
TOTAL	288 076,62	402 239,29

10. Outros créditos a receber

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, esta rubrica tinha a seguinte decomposição:

10. Other receivables

As at 31 December 2025 and 2024, this heading was broken down as follows:

		EUR	
OUTROS CRÉDITOS A RECEBER . OTHER RECEIVABLES		2025	2024
DEVEDORES POR ACRÉSCIMO DE RENDIMENTOS . RECEIVABLES FROM ACCRUED INCOME			
Prestações de serviços . Services rendered	4 696 592,35		4 885 359,54
Juros a receber . Interest receivable	26 371,33		63 034,06
Outros acréscimos de rendimentos . Other accrued income	6 348,06		0,00
Outros . Other	493,71		0,00
Sub-total	4 729 805,45		4 948 393,60
OUTROS CRÉDITOS A RECEBER . OTHER RECEIVABLES			
Saldos devedores de terceiros . Receivable balances from third parties	26,57		26,57
Sub-total	26,57		26,57
TOTAL	4 729 832,02		4 948 420,17

O valor de prestações de serviços refere-se às introduções ao consumo de dezembro bem como à emissão de TdB's faturados em 2026. Dar nota que relativamente aos TdB's apenas foi considerado 50% uma vez que foi aplicada Portaria n.º 1/2026/1, de 2 de janeiro.

The value of services rendered relates to goods released for consumption in December as well as the issue of TdBs invoiced in 2026. Please note that, with regard to TdBs, only 50% was taken into account, as Ministerial Order No. 1/2026/1 of 2 January was applied.

11. Diferimentos

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, esta rubrica tinha a seguinte decomposição:

11. Deferrals

As at 31 December 2025 and 2024, this item was broken down as follows:

		EUR	
GASTOS A RECONHECER . EXPENSES TO BE RECOGNISED		2025	2024
Seguros . Insurance	182 511,89		201 549,48
Outros gastos a reconhecer . Other expenses to be recognised	214 513,83		298 727,68
TOTAL	397 025,72		500 277,16

A rubrica de outros gastos a reconhecer refere-se na sua maioria a licenças de softwares.

The heading 'Other expenses to be recognised' relates mainly to software licences.

12. Outros ativos financeiros

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, esta rubrica tinha a seguinte decomposição:

12. Other financial assets

As at 31 December 2025 and 2024, this heading was broken down as follows:

		EUR	
OUTROS ATIVOS FINANCEIROS . OTHER FINANCIAL ASSETS		2025	2024
Certificados especiais de dívida - CEDIC . Special Debt Certificates - CEDIC	70 350 000,00		71 300 000,00
Fundos de Compensação . Compensation Funds	22 841,91		0,00
TOTAL	70 372 841,91		71 300 000,00

Os títulos negociáveis detidos pela Empresa a 31 de dezembro de 2025, no montante de € 70.350.000,00 dizem respeito a aplicações CEDIC, as quais, se assemelham a “depósitos a prazo” com características de muito curto prazo tendo associado um nível de risco muito baixo.

Em 31 de dezembro de 2024 o valor de CEDIC ascendia a € 71.300.000,00.

Em linha com o enquadramento legal atualmente em vigor, mantiveram-se suspensas as obrigações de novas entregas para o FGCT durante a vigência do Acordo de Médio Prazo para a Melhoria dos Rendimentos, dos Salários e da Competitividade. O **Decreto-Lei n.º 115/2023, de 15 de dezembro**, veio permitir o resgate do valor dos fundos de compensação, passando assim, no ano 2025, da rubrica de Investimentos Financeiros não correntes, para a rubrica de Outros Ativos Financeiros, uma vez que vamos proceder em 2026 ao seu resgate.

The marketable securities held by the Company as at 31 December 2025, amounting to €70,350,000.00, relate to CEDIC investments, which are similar to ‘fixed-term deposits’ with very short-term characteristics and a very low level of risk.

As at 31 December 2024, the value of CEDIC stood at €71,300,000.00.

*In line with the legal framework currently in force, the obligations to make new contributions to the FGCT remained suspended for the duration of the Medium-Term Agreement for the Improvement of Incomes, Wages and Competitiveness. **Decree-Law No. 115/2023 of 15 December** allowed for the redemption of the value of the compensation funds, which will therefore be reclassified in 2025 from the ‘Non-current financial investments’ heading to the ‘Other financial assets’ heading, as we will proceed with their redemption in 2026.*

13. Caixa e equivalentes de caixa

O saldo desta rubrica é composto pelos valores relevados em caixa e depósitos à ordem nas diversas instituições bancárias com as quais a sociedade mantém relações financeiras.

O caixa e equivalentes de caixa em referência a 31 de dezembro de 2025 e de 2024, encontra-se decomposto como se segue:

13. Cash and cash equivalents

The balance of this heading comprises the amounts recorded as cash and demand deposits held with the various banking institutions with which the company maintains financial relationships.

Cash and cash equivalents as at 31 December 2025 and 2024 are broken down as follows:

EUR		
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA . CASH AND CASH EQUIVALENTS	2025	2024
Numerário . Cash	895,17	1 740,23
Depósitos bancários imediatamente mobilizáveis . Bank deposits that can be withdrawn immediately	7 405 382,98	6 406 426,16
TOTAL	7 406 278,15	6 408 166,39

14. Capital próprio

O capital encontra-se integralmente subscrito e realizado, sendo detido integralmente pelo Estado Português e totaliza € 250.000,00.

O saldo da rubrica de “Outras variações de capital próprio” em referência a 31 de dezembro de 2025 e 2024, apresenta-se decomposto como se segue:

14. Equity

The share capital is fully subscribed and paid up, is wholly owned by the Portuguese State, and totals €250,000.00.

The balance of the heading ‘Other changes in equity’ as at 31 December 2025 and 2024 is broken down as follows:

EUR				
RESERVAS ESTATUTÁRIAS . STATUTORY RESERVES	2024	Variações . Changes		2025
		Aumentos . Increases	Diminuições . Decreases	
Fundo estatutário . Statutory fund	64 144 336,29	0,00	0,00	64 144 336,29
TOTAL	64 144 336,29	0,00	0,00	64 144 336,29

NATUREZA E OBJETIVO DAS RESERVAS E RESULTADOS TRANSITADOS

• Fundo Estatutário:

A rubrica de Fundo Estatutário, cujo saldo em 31 de dezembro de 2025 ascende a € 64.144.336,29 corresponde ao Fundo de Provisão constituído pela Empresa por imposição legal, conforme n.º 4 do art.º 20º do Anexo V do DL n.º 165/2013 de 16 de dezembro. Não houve neste ano qualquer movimentação nesta conta.

• Resultados Transitados

A rubrica de resultados transitados a 31 dezembro de 2025 e 2024 apresentava os seguintes valores:

NATURE AND PURPOSE OF RESERVES AND RETAINED EARNINGS

• Statutory Fund:

The 'Statutory Fund' heading, the balance of which as at 31 December 2025 amounts to €64,144,336.29, corresponds to the Provision Fund set up by the Company in accordance with legal requirements, pursuant to paragraph 4 of Article 20 of Annex V to Decree-Law No. 165/2013 of 16 December. There were no transactions in this account during the year.

• Retained Earnings

The retained earnings heading as at 31 December 2025 and 2024 showed the following figures:

EUR

RESULTADOS TRANSITADOS . RETAINED EARNINGS	2024	Variações . Changes		2025
		Aumentos . Increases	Diminuições . Decrease	
Resultados Transitados . Retained Earnings	19 028 407,09	1 120 249,97		20 148 657,06
TOTAL	19 028 407,09	1 120 249,97	0,00	20 148 657,06

Esta rubrica teve um aumento face ao ano anterior, devido à regularização de contrapartidas financeiras do período entre 31/12/2017 e 30/06/2022 no âmbito do contrato de cedência das instalações do Depósito Polnato (DPNL).

This item increased compared with the previous year, due to the settlement of financial offsetting entries for the period between 31 December 2017 and 30 June 2022 under the contract for the transfer of the Polnato Depot (DPNL) facilities.

• Reservas

A rubrica de reservas a 31 dezembro de 2025 e 2024 apresentava os seguintes valores:

• Reserves

The reserves heading as at 31 December 2025 and 2024 showed the following figures:

EUR

RESERVAS . RESERVES	2024	Variações . Changes		2025
		Aumentos . Increases	Diminuições . Decrease	
Reservas . Reserves	0,00	1 928 416,73		1 928 416,73
TOTAL	0,00	1 928 416,73	0,00	1 928 416,73

O valor desta rubrica diz respeito ao Resultado Líquido de 2024, que de acordo com os Estatutos, quando positivo deve ser registado em Reservas.

The amount under this heading relates to the Net Profit for 2024, which, in accordance with the Articles of Association, must be recorded in Reserves when positive.

15. Empréstimo obrigacionista não convertível

O saldo desta rubrica respeita ao Empréstimo obrigacionista emitido pela Empresa em 6 de agosto de 2008, pelo montante de Euro 360.000.000, correspondente a 7.200 obrigações nominativas de taxa variável (EURIBOR 6M + 0,075%/0,12%/0,14% – até 8Ago16/7Ago23/6Ago28, respetivamente), com data de reembolso prevista para 6 de agosto de 2028. O empréstimo obrigacionista foi subscrito pelo DEXIA SABADELL e pelo DEPFA BANK.

Por dificuldades de determinação de uma estimativa fíável dos fluxos de caixa associados ao financiamento e da identificação de uma taxa de desconto comparável face ao período de vigência do contrato, foi determinado o custo amortizado aproximado, o qual consistiu em corrigir o valor contabilístico do empréstimo obrigacionista (valor nominal) dos gastos diferidos associados à montagem da operação (para menos), da especialização dos juros reconhecida no exercício relativa ao empréstimo obrigacionista (para mais).

O apuramento do valor relevado nas demonstrações financeiras a 31 de dezembro de 2025 e 2024 é o que de seguida se demonstra:

15. Non-convertible bond loan

The balance of this item relates to the bond issue issued by the Company on 6 August 2008, in the amount of €360,000,000, corresponding to 7,200 registered floating-rate bonds (EURIBOR 6M + 0.075%/0.12%/0.14% – maturing on 8 August 2016/7 August 2023/6 August 2028, respectively), with a scheduled redemption date of 6 August 2028. The bond issue was underwritten by DEXIA SABADELL and DEPFA BANK.

Due to difficulties in determining a reliable estimate of the cash flows associated with the financing and in identifying a discount rate comparable to the term of the contract, the approximate amortised cost was determined, which consisted of adjusting the carrying amount of the bond issue (nominal value) by deducting the deferred costs associated with arranging the transaction and adding the interest accretion recognised in the financial year in respect of the bond issue.

The calculation of the amount recognised in the financial statements as at 31 December 2025 and 2024 is set out below:

EUR		
FINANCIAMENTO OBTIDO - NÃO CORRENTE . FUNDING RAISED – NON-CURRENT	2025	2024
Valor de emissão empréstimo obrigacionista . Issue value of bond loan	360 000 000,00	360 000 000,00
Gastos liquidados e não reconhecidos . Expenses settled but not recognised	-40 418,63	-80 837,39
TOTAL	359 959 581,37	359 919 162,61
EUR		
FINANCIAMENTO OBTIDO - CORRENTE . FUNDING RAISED – CURRENT	2025	2024
Gastos liquidados e não reconhecidos . Expenses settled but not recognised	40 418,76	40 418,76
Cartão Unicre . Unicre Card	5 826,30	6 912,79
Especialização de juros empréstimo obrigacionista . Interest accrual on bond loan	3 236 820,00	5 391 780,00
TOTAL	3 202 227,54	5 358 274,03

A especialização de juros referentes a este empréstimo obrigacionista, com referência o exercício de 2025, foi efetuada a taxa Euribor média de 2,63%. Os custos liquidados e não reconhecidos dizem respeito a encargos iniciais com o empréstimo obrigacionista que estão a ser especializados ao longo da respetiva maturidade.

The accrual of interest relating to this bond issue, with reference to the 2025 financial year, was calculated at the average Euribor rate of 2.63%. The settled but unrecognised costs relate to initial charges on the bond issue that are being amortised over its term.

16. Fornecedores

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024 o valor em dívida a fornecedores ascende:

16. Suppliers

As at 31 December 2025 and 2024, the amount owed to suppliers totalled:

		EUR	
FORNECEDORES . SUPPLIERS	2025	2024	
Fornecedores conta corrente . Suppliers – current account	1 578 038,24	2 164 320,41	
TOTAL	1 578 038,24	2 164 320,41	

17. Estado e outros entes públicos (passivo)

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, esta rubrica tinha a seguinte decomposição:

17. The state and other public bodies (liabilities)

As at 31 December 2025 and 2024, this heading was broken down as follows:

		EUR	
ESTADO E OUTROS ENTES PÚBLICOS . STATE AND OTHER PUBLIC BODIES	2025	2024	
CURTO PRAZO . SHORT TERM			
IRC a pagar . Corporate Income Tax payable	0,00	0,00	
IRS – Retenções na fonte . Personal Income Tax (IRS) – Withholding tax	36 460,00	33 560,00	
IVA a pagar . VAT payable	2 048 355,82	2 136 190,33	
Segurança Social, CGA, ADSE, CP e FC . Social Security, CGA, ADSE, CP and FC	54 616,04	53 510,79	
TOTAL	2 139 431,86	2 223 261,12	

A totalidade das dívidas ao Estado e outros entes públicos têm natureza corrente, não existindo situações de dívida em mora.

All debts to the State and other public bodies are current in nature, and there are no cases of debt in arrears.

18. Outras dívidas a pagar

Em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, esta rubrica tinha a seguinte decomposição:

18. Other payables

As at 31 December 2025 and 2024, this heading was broken down as follows:

		EUR	
OUTROS PASSIVOS CORRENTES . OTHER CURRENT LIABILITIES	2025	2024	
ACRÉSCIMOS DE GASTOS . ACCRUED EXPENSES			
Remunerações a liquidar . Salaries payable	521 075,12	376 447,02	
Armazenagem / tickets . Storage / tickets	8 968 326,48	8 694 458,13	
Outros acréscimos de gastos . Other accrued expenses	729 685,77	96 603,17	
Credores diversos . Other creditors	737 725,44	215 260,77	
TOTAL	10 956 812,81	9 382 769,09	

		EUR	
OUTROS PASSIVOS NÃO CORRENTES . OTHER NON-CURRENT LIABILITIES	2025	2024	
ACRÉSCIMOS DE GASTOS . ACCRUED EXPENSES			
Outras contas a pagar . Other payables	36 054,43	0,00	
TOTAL	36 054,43	0,00	

No ano de 2025, nos credores diversos correntes está contemplado o valor de € 431.594,03 correspondente aos fornecedores de imobilizado.

O valor em outros passivos não correntes diz respeito maioritariamente ao valor recebido de execuções fiscais no âmbito do processo Carlos Veiga & Filhos, que não é receita da ENSE e será para devolver ao Fundo Ambiental.

In 2025, current miscellaneous creditors include the amount of €431,594.03 relating to suppliers of fixed assets.

The amount under 'other non-current liabilities' relates mainly to the sum received from tax enforcement proceedings in the Carlos Veiga & Filhos case, which does not constitute revenue for ENSE and is to be returned to the Environmental Fund.

19. Provisões

O movimento ocorrido nas provisões durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2025 e 2024 foi o seguinte:

19. Provisions

The movement in provisions during the financial years ended 31 December 2025 and 2024 was as follows:

		EUR	
PROVISÕES . PROVISIONS	2025	2024	
Provisões não correntes . Non-current provisions	1 403 617,15	1 088 911,29	
TOTAL	1 403 617,15	1 088 911,29	

No ano de 2025 foi registado um reforço de provisões no valor de € 329 548,65 que destina a acautelar encargos futuros estimados a ocorrer relacionados com a rotação de inventários. Este reforço é igual ao reforço que já foi registado no ano de 2024.

Foi utilizado o valor de € 14 842,79 uma vez que já foram realizados trabalhos em 2025 relacionados com este processo.

In 2025, an increase in provisions of €329,548.65 was recorded, intended to cover estimated future costs relating to inventory turnover. This increase is equal to the increase already recorded in 2024.

An amount of €14,842.79 was utilised, as work relating to this process had already been carried out in 2025.

20. Prestação de serviços e outros rendimentos operacionais

No período findo em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, estas rubricas tinham a seguinte decomposição:

20. Services rendered and other operating income

For the periods ended 31 December 2025 and 2024, these headings were broken down as follows:

		EUR	
RENDIMENTOS E GANHOS . REVENUE AND PROFITS	2025	2024	
PRESTAÇÕES DE SERVIÇOS . SERVICES PROVIDED			
Gasolina - A . Petrol - A	7 668 915,66	7 409 038,61	
Gasóleo - B . Diesel - B	44 117 374,35	44 959 448,74	
Fuel óleo - C e GPL (C+D) . Fuel oil - C and LPG (C+D)	3 263 365,89	3 505 693,10	
Unidade de Biocombustíveis . Biofuels Unit	379 302,90	903 760,80	
TOTAL DE PRESTAÇÕES DE SERVIÇOS . TOTAL SERVICES PROVIDED	55 428 958,80	56 777 941,25	
OUTROS RENDIMENTOS E GANHOS . OTHER INCOME AND GAINS			
Rendimentos suplementares . Supplementary income	67 314,45	84 005,32	
Juros de aplicações financeiras . Interest on financial investments	1 137 738,92	1 791 140,58	
Outros Rendimentos e Ganhos . Other income and gains	153 688,13	59 387,78	
TOTAL OUTROS RENDIMENTOS E GANHOS . TOTAL OTHER INCOME AND GAINS	1 358 741,50	1 934 533,68	

A faturação das prestações de serviços da Unidade de Reservas de Petróleo (URP) – Gasolina A, Gasóleo B e Fuelóleo e GPL C, é efetuada com base nas reservas solicitadas junto da ENSE pelos operadores obrigados no âmbito das suas responsabilidades legais.

No que respeita às prestações de serviços da Unidade de Controle e Prevenção (UCP), por força da Portaria n.º 1/2026/1, de 2 de janeiro, a qual passou a alocar à entidade coordenadora do cumprimento dos critérios de sustentabilidade 50 %, tiveram uma redução de 50%.

Em 2025 e 2024 o valor registado em rendimentos suplementares diz respeito a contraordenações que resultam das ações de fiscalização da atividade económica desenvolvida no setor energético.

Invoicing for services provided by the Oil Reserves Unit (URP) – Petrol A, Diesel B, Fuel Oil and LPG C – is based on the reserves requested from ENSE by operators subject to statutory obligations.

With regard to the services provided by the Control and Prevention Unit (UCP), pursuant to Ministerial Order No. 1/2026/1 of 2 January, which now allocates 50% to the body responsible for coordinating compliance with sustainability criteria, there was a 50% reduction.

In 2025 and 2024, the amount recorded under supplementary revenue relates to administrative offences resulting from inspections of economic activity in the energy sector.

21. Fornecimentos E Serviços Externos

No período findo em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, estas rubricas tinham a seguinte decomposição e comparação com o exercício anterior:

21. External supplies and services

For the periods ended 31 December 2025 and 2024, these headings were broken down as follows and compared with the previous financial year:

EUR		
GASTOS DE FSE . FSE EXPENDITURE	2025	2024
Subcontratos - Mercado nacional . Subcontracts – Domestic market	18 628 924,64	18 101 100,19
Subcontratos - Mercado intracomunitário . Subcontracts – Intra-EU market	15 758 654,08	16 404 075,00
Subcontratos - Outros mercados . Subcontracts – Other markets	432 000,00	0,00
Seguros . Insurance	374 127,85	300 800,83
Trabalhos Especializados . Specialised Works	3 883 449,22	1 370 512,28
Rendas e Alugueres . Rents and Leases	185 023,13	187 844,46
Deslocações e Estadas . Travel and Accommodation	88 849,31	54 909,40
Limpeza, Higiene e Conforto . Cleaning, Hygiene and Comfort	34 433,77	17 459,51
Comunicação . Communication	48 728,97	50 244,14
Publicidade e propaganda . Advertising and publicity	36 266,38	3 326,12
Vigilância e Segurança . Surveillance and security	231 351,28	218 133,08
Energia e Fluidos . Energy and Fluids	85 456,57	88 716,96
Outros FSE . Other FSE	155 645,16	115 437,14
TOTAL	39 942 910,36	36 912 559,11

22. Gastos com pessoal

A repartição dos gastos com pessoal nos períodos findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024 foi a seguinte:

22. Staff costs

The breakdown of staff costs for the periods ended 31 December 2025 and 2024 was as follows:

EUR

GASTOS COM PESSOAL . STAFF COSTS	2025	2024
Remunerações órgãos sociais . Remuneration of governing bodies	238 518,16	219 707,12
Remunerações do pessoal . Staff remuneration	2 285 402,68	1 942 286,11
Encargos sobre remunerações . Payroll deductions	552 742,35	477 582,99
Formação . Training	21 583,23	50 184,53
Seguro AT . Accident at work insurance	21 378,95	20 512,97
Outros gastos com pessoal . Other staff costs	53 964,14	42 029,79
TOTAL	3 173 589,51	2 752 303,51

De referir que as remunerações dos Órgãos Sociais contemplam o Conselho de Administração e o Conselho Fiscal.

It should be noted that remuneration of the Governing Bodies includes the Board of Directors and the Supervisory Board.

23. Imparidades em inventários

No período findo em 31 de dezembro de 2025 e 2024 os ajustamentos/reversões em inventários repartiam-se da seguinte forma:

23. Inventory adjustments

For the periods ended 31 December 2025 and 2024, adjustments/reversals to inventories were broken down as follows:

EUR

IMPARIDADE INVENTÁRIOS IMPAIRMENT OF INVENTORIES	2025		2024	
	AJUSTAMENTOS ADJUSTMENTS	REVERSÕES REVERSALS	AJUSTAMENTOS ADJUSTMENTS	REVERSÕES REVERSALS
Fuel	15 676 399,78			1 461 010,69
TOTAL	15 676 399,78	0,00	0,00	1 461 010,69

O apuramento destas imparidades tem em consideração a valorização das reservas de acordo com a cotação destes produtos no final de cada exercício.

The calculation of these impairments takes into account the valuation of reserves in accordance with the market price of these products at the end of each financial year.

24. Imparidades em clientes

Em 31 de dezembro de 2025 e 2024, encontravam-se registadas as seguintes imparidades em clientes:

24. Impairments on trade receivables

As at 31 December 2025 and 2024, the following impairment losses on trade receivables were recognised:

EUR

IMPARIDADE DE CLIENTES IMPAIRMENT OF TRADE RECEIVABLES	2025		2024	
	CONSTITUIÇÃO RECOGNITIONS	REVERSÕES REVERSALS	CONSTITUIÇÃO RECOGNITIONS	REVERSÕES REVERSALS
Operador 1 . Operator 1	22 137,12			
Operador 2 . Operator 2		639,58		1 662,59
Operador 3 . Operator 3				
Operador 4 . Operator 4				
Operador 5 . Operator 5				
Operador 6 . Operator 6				
Operador 7 . Operator 7				
Operador 8 . Operator 8				
Operador 9 . Operator 9		8 214,00	2 069,52	
Operador 10 . Operator 10			125 930,00	
Operador 11 . Operator 11				
Operador 12 . Operator 12	48 304,12		66 286,88	
Operador 13 . Operator 13	4 100,18		3 592,50	
Operador 14 . Operator 14	200 275,70			
TOTAL	274 817,12	8 853,58	197 879,06	1 662,59
TOTAL IMPARIDADE . TOTAL IMPAIRMENT	265 963,54			196 216,47

25. Outros gastos

Os outros gastos, nos períodos findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024 foram como se segue:

25. Other expenses

Other expenses for the periods ended 31 December 2025 and 2024 were as follows:

EUR

OUTROS GASTOS . OTHER EXPENSES	2025	2024
Impostos . Taxes	19 527,45	99 621,26
Quebras de inventário . Inventory losses	112 718,91	0,00
Fundo estatutário . Statutory fund	0,00	3 200 000,00
Outros . Other	20 106,36	170 158,05
TOTAL	152 352,72	3 469 779,31

A rubrica de impostos reflete o gasto anual com taxas pagas referentes a processos judiciais em curso.

The 'Taxes' heading reflects the annual expenditure on fees paid in relation to ongoing legal proceedings.

O fundo estatutário é uma imposição dos estatutos da ENSE que através da URP constituiu no montante mínimo de 25% do custo de aquisição das reservas que detiver, em prazo a estabelecer no seu planeamento estratégico, o qual é mobilizável apenas mediante instruções prévias do Governo.

The statutory fund is a requirement under ENSE's articles of association, which, through the URP, has set aside a minimum of 25% of the acquisition cost of the reserves it holds, within a timeframe to be established in its strategic plan, and which may only be drawn upon following prior instructions from the Government.

Em 2025, por decisão do Conselho de Administração, não foi efetuado o reforço deste Fundo.

In 2025, following a decision by the Board of Directors, no additional contribution was made to this fund.

26. Outros gastos financeiros

Os gastos financeiros, dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e de 2024, decompõem-se como segue:

26. Other financial expenses

Financial expenses for the financial years ended 31 December 2025 and 2024 are broken down as follows:

EUR		
GASTOS DE FINANCIAMENTO . FINANCIAL EXPENSES	2025	2024
Juros suportados . Interest incurred	9 373 309,94	14 179 179,96
Outros gastos e perdas financeiras . Other financial expenses and losses	37 440,00	37 440,00
TOTAL	9 410 749,94	14 216 619,96

O menor volume de gastos de financiamento registados em 2025 decorre da variação da taxa de juro aplicável ao empréstimo obrigacionista. Remete-se, a este propósito, para a análise do risco de taxa de juro, apresentada adiante nas presentes Notas.

The lower level of finance costs recorded in 2025 is due to the change in the interest rate applicable to the bond issue. In this regard, please refer to the analysis of interest rate risk presented later in these Notes.

27. Imposto sobre o rendimento

O IRC foi apurado de acordo com o Código do IRC, que tem como base de apuramento de resultados líquidos sujeitos a correções fiscais para apuramento da base tributável e tendo em conta o disposto no artigo n.º 137 da Lei n.º 7-A/2016 de 30 de março.

27. Income tax

Corporate Income Tax (IRC) was calculated in accordance with the Corporate Income Tax Code, which bases the calculation on net profits subject to tax adjustments to determine the tax base, taking into account the provisions of Article 137 of Law No. 7-A/2016 of 30 March.

A taxa nominal de IRC que vigorou em 2025 foi de 20%.

The nominal corporate income tax rate in force in 2025 was 20%.

IMPOSTO SOBRE O RENDIMENTO . INCOME TAX	2025		2024	
	ATIVIDADE ISENTA EXEMPT ACTIVITY	ATIVIDADE TRIBUTADA TAXABLE ACTIVITY	ATIVIDADE ISENTA EXEMPT ACTIVITY	ATIVIDADE TRIBUTADA TAXABLE ACTIVITY
(1) Resultados e outras variações patrimoniais antes de imposto Profit or loss and other changes in equity before tax	-12 172 166,24	-307 896,73	1 482 049,30	449 681,05
(2) Taxa(s) de imposto . Tax rate(s)				0,00
(3) Imposto do exercício . Tax for the financial year	0,00	0,00		34 769,22
(4) Lucro tributável . Taxable profit		0,00		0,00
(5) Imposto sobre o Rendimento . Income tax		0,00		34 769,22
(6) Tributações autónomas . Seperate taxes	2 176,21	3 347,60	3 291,95	4 402,08
(7) Derrama . Surcharge				
(8) Imposto Total . Total Tax = (5) + (6) + (7)	2 176,21	3 347,60	3 291,95	39 171,30

Em 2025 e com base no artigo n.º 137 da Lei n.º 7-A/2016 de 30 de março a ENSE apurou o imposto, isolando a Unidade de Reservas Petrolíferas (URP) uma vez que se encontram isentos IRC os resultados líquidos dos períodos realizados e contabilizados separadamente, nos termos da lei, pela entidade central de armazenagem nacional, na gestão das reservas estratégicas de produtos de petróleo bruto e de produtos de petróleo.

In 2025, and pursuant to Article 137 of Law No. 7-A/2016 of 30 March, ENSE calculated the tax by treating the Oil Reserves Unit (URP) separately, as the net profits for periods realised and accounted for separately are exempt from corporate income tax, in accordance with the law, by the central national storage entity, in the management of strategic reserves of crude oil and petroleum products.

28. Responsabilidades e contingentes

• Garantias

À data de balanço não existem responsabilidades por garantias prestadas.

• Outros

No ano de 2025, encontram-se em curso processos em Tribunal entrepuestos por terceiros contra a ENSE, relativamente aos quais é entendimento do Conselho de Administração que a probabilidade de não ocorrência de obrigações futuras é superior à probabilidade da sua ocorrência, admitindo-se ainda que, caso tais responsabilidades venham a ocorrer, as mesmas não tenham expressão material significativa, razão pela qual não foi reconhecida ao nível das demonstrações financeiras qualquer responsabilidade potencial associada ao desfecho destes processos, sem prejuízo da presente divulgação.

Os processos em causa são os seguintes:

- Processo 1053/25.4BERBRG – Ação Administrativa relacionada com Títulos de Biocombustíveis (TdB)
- Processo 172500589, 172501087 e 172501086 – Processos contraordenacionais instaurados pela ACT (Autoridade para as Condições do Trabalho)
- Processo 13982/25.0T8LSB – Processo instaurado por um ex trabalhador da ENSE.

29. Gestão do risco financeiro

As atividades da ENSE não são expostas a uma variedade de riscos financeiros, no entanto e dada a contratação do empréstimo obrigacionista em 06 de agosto de 2008 bem como a valorização dos inventários depender da cotação internacional dos produtos petrolíferos leva-nos a ter especial atenção aos efeitos de alterações de preços de mercado, taxas de câmbio e taxas de juro.

A aquisição das reservas estratégicas de produtos petrolíferos, principal ativo da ENSE que representa 79% do ativo total, foi financiada, integralmente, com capitais alheios. Desde a sua constituição, a ENSE nunca teve dificuldades em financiar todas as suas necessidades

28. Liabilities and contingencies

• Guarantees

As at the balance sheet date, there are no liabilities arising from guarantees provided.

• Other

In 2025, legal proceedings are ongoing in the courts brought by third parties against ENSE, in respect of which it is the Board of Directors' view that the probability of no future liabilities arising is greater than the probability of their occurrence; it is also acknowledged that, should such liabilities arise, they will not be of material significance; for this reason, no potential liability associated with the outcome of these proceedings has been recognised in the financial statements, without prejudice to this disclosure.

The proceedings in question are as follows:

- Case 1053/25.4BERBRG – Administrative proceedings relating to Biofuel Certificates (TdB)
- Case Nos. 172500589, 172501087 and 172501086 – Administrative offence proceedings brought by the ACT (Authority for Working Conditions)
- Case 13982/25.0T8LSB – Proceedings brought by a former ENSE employee.

29. Financial risk management

ENSE's activities are not exposed to a wide range of financial risks; however, given the bond issue on 6 August 2008 and the fact that the value of our inventories depends on international petroleum product prices, particular attention is paid to the effects of fluctuations in market prices, exchange rates and interest rates.

The acquisition of the strategic reserves of petroleum products – ENSE's main asset, accounting for 79% of total assets – was financed entirely through borrowed capital. Since its incorporation, ENSE has never encountered difficulties in financing all its requirements on the capital market, at a cost considered to be highly competitive.

no mercado de capitais, com um custo que se considera muito competitivo.

Por outro lado, a atividade da ENSE, no que respeita à Unidade de Reservas Petrolíferas (URP), é financiada com as prestações mensais, que são cobradas aos operadores nacionais do mercado de produtos petrolíferos refinados, as quais cobrem todos os gastos de funcionamento e de financiamento. Tendo em conta as preocupações de manter estas prestações no mais baixo nível possível e a evolução dos fatores de risco a que a atividade da ENSE se acha exposta – taxa de juro de financiamento, preço internacional dos produtos petrolíferos e taxa de câmbio – o Conselho de Administração adota políticas de proteção contra níveis extremados daqueles fatores de risco, no contexto de conjunturas internacionais adversas.

A Unidade de Controle e Prevenção (UCP) tem como competência a fiscalização do sistema petrolífero nacional sendo financiada pela emissão de títulos de biocombustível, pela prestação de um serviço interno prestado à URP e por uma parte do produto das coimas decorrentes dos processos de contraordenação.

RISCO DE TAXA DE JURO

A política de gestão de risco de taxa de juro tem como objetivo mitigar os impactos, resultantes de flutuações das taxas de mercado, nos encargos financeiros dos financiamentos contratados.

O financiamento alheio da ENSE resume-se a um empréstimo obrigacionista, *private placement* (apenas dois subscritores), a taxa variável (Euribor 6 meses) pelo prazo de 20 anos. Desde a sua constituição, a ENSE recorreu a um empréstimo bancário sindicado, com o mesmo referencial de taxa de juro, no presente, acrescida de spread de 0,12% até 07 de agosto de 2023, depois o mesmo referencial será acrescido de 0,14% até 06 de agosto de 2028. O empréstimo obrigacionista destinou-se a fazer o reembolso do empréstimo sindicado, libertando ainda fundos para a aquisição de reservas de produtos petrolíferos, em cumprimento da obrigação que impende sobre a ENSE.

Desde a data de liquidação do derivado (junho de 2013) que não existe cobertura para eventuais subidas de taxa de juro.

On the other hand, ENSE's activities relating to the Oil Reserves Unit (URP) are financed by monthly levies charged to national operators in the refined petroleum products market, which cover all operating and financing costs. Taking into account the need to keep these instalments as low as possible and the evolution of the risk factors to which ENSE's activities are exposed – financing interest rates, international prices of petroleum products and exchange rates – the Board of Directors adopts policies to protect against extreme levels of these risk factors in the context of adverse international economic conditions.

The Control and Prevention Unit (UCP) is responsible for overseeing the national petroleum system and is funded through the issue of biofuel securities, the provision of an internal service to the URP, and a portion of the proceeds from fines arising from administrative offence proceedings.

INTEREST RATE RISK

The interest rate risk management policy aims to mitigate the impacts, resulting from fluctuations in market rates, on the financial costs of contracted financing.

ENSE's external financing consists solely of a bond issue, a private placement (with only two subscribers), at a variable rate (6-month Euribor) for a term of 20 years. Since its incorporation, ENSE has utilised a syndicated bank loan with the same interest rate benchmark; currently, this is subject to a spread of 0.12% until 7 August 2023, after which the same benchmark will be subject to a spread of 0.14% until 6 August 2028. The bond issue was intended to repay the syndicated loan, whilst also freeing up funds for the acquisition of petroleum product reserves, in compliance with the obligation incumbent upon ENSE.

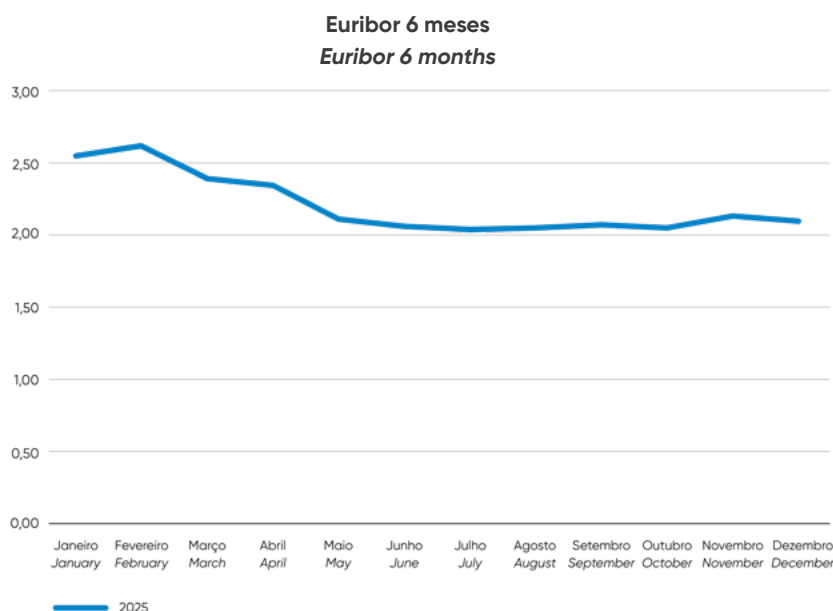
Since the settlement date of the derivative (June 2013), there has been no hedging against potential rises in interest rates.

EUR

FINANCIAMENTO . FINANCING	2025	2024
Capital – média anual . Capital – annual average	360 000 000,00 €	360 000 000,00 €
GASTOS DE FINANCIAMENTO . FINANCING EXPENSES		
Juros do exercício . Interest for the financial year	-9 373 309,94 €	-14 179 179,96 €
Outros encargos de financiamento . Other financing charges	-37 440,00 €	-37 440,00 €
TOTAL DOS GASTOS DE FINANCIAMENTO . TOTAL FINANCING EXPENSES	-9 410 749,94 €	-14 216 619,96 €
Taxa média anual do financiamento . Average annual financing rate	2,61%	3,95%
Euribor a 6 meses – média anual . 6-month Euribor – annual average	2,21%	3,53%

Apresenta-se de seguida a evolução da taxa Euribor durante o ano de 2025:

The following table shows the trend in the Euribor rate during 2025:



RISCO DE PREÇO DOS PRODUTOS PETROLÍFEROS

A gestão dos riscos é realizada de acordo com as estratégias definidas pelo Conselho de Administração, que são objeto de revisão periódica em função da evolução da atividade e que têm como finalidade alterar o perfil das posições de forma a adequá-las aos objetivos de gestão estabelecidos.

Relativamente ao risco de crédito, a ARC Ratings, S.A. atribuiu em setembro de 2025 o rating público "A+", ao empréstimo obrigacionista de 360,0 milhões de euros emitido pela Entidade Nacional para o Setor Energético, E.P.E. (ENSE) em 6 de Agosto de 2008. O rating foi atribuído pela ARC Ratings, S.A. e endossado pela ARC Ratings (UK) Limited (ambas "ARC Ratings") de acordo com o Statutory Instrument 2019 n.º 266 – The Credit Rating Agencies (Amendment etc.)

PETROLEUM PRODUCT PRICE RISK

Risk management is carried out in accordance with the strategies defined by the Board of Directors, which are subject to periodic review in line with business developments and are designed to adjust the profile of positions to bring them into line with the established management objectives.

With regard to credit risk, in September 2025 ARC Ratings, S.A. assigned a public rating of 'A+' to the €360.0 million bond issue issued by the National Entity for the Energy Sector, E.P.E. (ENSE) on 6 August 2008. The rating was assigned by ARC Ratings, S.A. and endorsed by ARC Ratings (UK) Limited (both 'ARC Ratings') in accordance with Statutory Instrument 2019 No. 266 – The Credit Rating Agencies (Amendment etc.)

Desde a sua constituição a ENSE cumpre integralmente com a obrigação legal de reservas estratégicas. A lei exige que, no mínimo, um terço das reservas físicas da ENSE seja constituída por produtos acabados de acordo com o Decreto-lei n.º 165/2013, que transpõe os critérios da Diretiva 2010/119/CE, do Conselho.

Como tem sido prática e para evitar destabilizações do sistema de reservas obrigatórias em Portugal, foi decidido proceder à contratação de reservas, através de contratos de manutenção, à ordem de uma entidade, de produtos de petróleo ou de petróleo bruto que são propriedade de terceiros (contratos CSO – Compulsory Stock Obligations ou tickets), previstos na Diretiva 2010/119/CE e ao abrigo do art.º 14.º do Decreto-Lei 165/2013, e com um custo negociado consentâneo com os melhores preços praticados pelo mercado.

Este mecanismo permite à ENSE uma maior flexibilidade na negociação com os operadores obrigados quanto às reservas a ceder aos mesmos, para além dos 30 dias de reservas estratégicas obrigatórias, evitando assim compras de reservas, que obviamente ficariam expostas ao risco da evolução dos preços internacionais

RISCO DE TAXA DE CÂMBIO €/USD

A ENSE, também se encontra exposta ao risco cambial resultante da evolução de moedas. As responsabilidades financeiras da ENSE são denominadas em euros, porém, as aquisições de produtos petrolíferos e, com muito menor expressão, de alguns serviços são, por norma, denominadas em dólares norte-americanos.

Tendo em conta a perspetiva da limitação do preço final em euros de uma determinada aquisição de produtos petrolíferos e a previsível evolução da taxa de câmbio, o conselho de administração, sempre que oportuno, poderá celebrar contratos, pontuais e limitados, de cobertura de risco de taxa de câmbio, a prazo (*forward*).

RISCO DE LIQUIDEZ

A ENSE efetua a gestão de risco de liquidez tendo em conta as prestações que cobra mensalmente aos operadores, as quais são a sua fonte de financiamento da atividade. A ENSE fatura, por norma, as prestações aos operadores no início de cada mês e perspetiva o seu recebimento até ao final do mesmo mês, o que equivale a uma cobrança aproximada em 20 dias.

Since its incorporation, ENSE has fully complied with the legal obligation regarding strategic reserves. The law requires that at least one third of ENSE's physical reserves consist of finished products, in accordance with Decree-Law No. 165/2013, which transposed the criteria of Council Directive 2010/119/EC.

As has been the practice, and to prevent destabilisation of the mandatory stockholding system in Portugal, it was decided to contract for reserves, through maintenance contracts, on behalf of an entity, for petroleum products or crude oil owned by third parties (CSO – Compulsory Stock Obligations contracts or 'tickets'), as provided for in Directive 2010/119/EC and pursuant to Article 14 of Decree-Law No 165/2013, and at a negotiated cost in line with the best market prices.

This mechanism allows ENSE greater flexibility when negotiating with obligated operators regarding the reserves to be transferred to them, in addition to the 30 days' mandatory strategic reserves, thereby avoiding the purchase of reserves, which would obviously be exposed to the risk of fluctuations in international prices

€/USD EXCHANGE RATE RISK

ENSE is also exposed to exchange rate risk arising from currency fluctuations. ENSE's financial liabilities are denominated in euros; however, purchases of petroleum products and, to a much lesser extent, certain services are, as a rule, denominated in US dollars.

Taking into account the prospect of a cap on the final price in euros for a given purchase of petroleum products and the foreseeable movement in the exchange rate, the board of directors may, where appropriate, enter into one-off, limited forward contracts to hedge against exchange rate risk.

LIQUIDITY RISK

ENSE manages liquidity risk by taking into account the monthly instalments it collects from operators, which constitute its source of funding for its activities. ENSE normally invoices operators for these instalments at the start of each month and expects to receive payment by the end of the same month, which equates to a collection period of approximately 20 days.

Para o valor registado em imparidade em 2025, contribuíram 4 operadores. O reforço da perda de imparidades registado neste ano cifrou-se em € 274 817,12. No entanto, como já se referiu, esta perda não comprometeu as obrigações de pagamento da ENSE.

Na nota 24 deste anexo está demonstrado o valor de imparidade por operador.

Four operators contributed to the impairment loss recognised in 2025. The increase in the impairment loss recognised this year amounted to €274,817.12. However, as already mentioned, this loss did not compromise ENSE's payment obligations.

Note 24 of this appendix shows the impairment amount per operator.

RISCO DE INFLAÇÃO

Em 2025, o Índice de Preços no Consumidor (IPC) registou uma variação média anual de **2,4 %**, valor ligeiramente inferior ao observado em 2024 (**2,6 %**). Ao longo de 2025, a inflação manteve um comportamento relativamente estável, oscilando entre **2,3 % e 2,5 %**. O valor mais elevado verificou-se em fevereiro de 2025 (**2,5 %**), enquanto os níveis mais baixos ocorreram entre maio e julho e em dezembro (**2,3 %**).

Comparativamente a 2024, observou-se uma trajetória de desaceleração mais moderada da inflação. Em 2024, o IPC iniciou o ano em **3,8 %** em janeiro, reduzindo gradualmente até **2,2 %** em setembro e outubro, terminando o ano em **2,4 %**. Esta evolução refletiu o abrandamento das pressões inflacionistas, em particular nos bens alimentares e energéticos, contribuindo para uma maior estabilidade dos preços em 2025.

Apesar da estabilização registada, o risco de inflação mantém-se associado à evolução dos preços da energia, das matérias-primas e ao contexto económico internacional, fatores que poderão continuar a influenciar o comportamento dos preços no consumidor.

A ENSE, E.P.E. procura concentrar os seus esforços para antecipar os riscos que possa eventualmente enfrentar.

INFLATION RISK

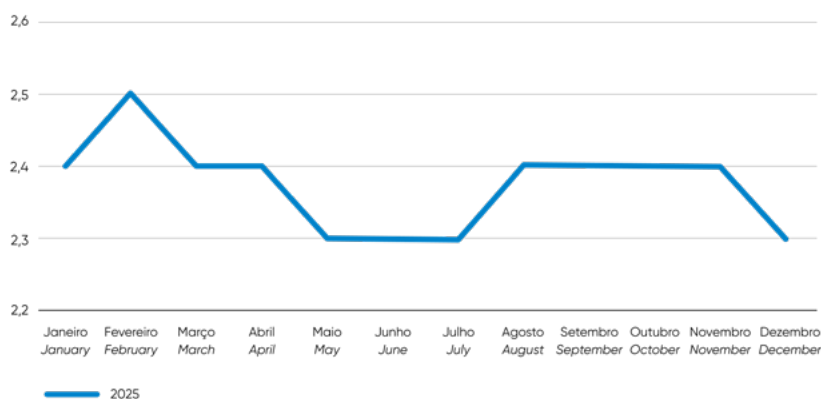
In 2025, the Consumer Price Index (IPC) recorded an average annual change of **2.4%**, slightly lower than the figure observed in 2024 (**2.6%**). Throughout 2025, inflation remained relatively stable, fluctuating between **2.3% and 2.5%**. The highest amount was recorded in February 2025 (**2.5%**), whilst the lowest levels occurred between May and July and in December (**2.3%**).

Compared with 2024, the pace of the slowdown in inflation was more moderate. In 2024, the IPC started the year at **3.8%** in January, gradually falling to **2.2%** in September and October, and ending the year at **2.4%**. This trend reflected the easing of inflationary pressures, particularly on food and energy prices, contributing to greater price stability in 2025.

Despite this stabilisation, the risk of inflation remains linked to developments in energy and raw material prices and the international economic environment, factors which may continue to influence consumer price trends.

ENSE, E.P.E. seeks to focus its efforts on anticipating the risks it may face.

IPC total (taxa de inflação média anual)-TVMM12
IPC total (average annual inflation rate)-TVMM12



30. Partes relacionadas

As remunerações atribuídas ao Conselho de Administração, foram as seguintes:

- Vencimentos e outros: € 180.569,30

Não existem quaisquer transações com partes relacionadas, exceto os pagamentos ao Conselho de Administração, referidos no parágrafo anterior.

31. Trabalhadores ao serviço

O número médio de pessoas ao serviço da empresa no decorrer do exercício de 2025, foi de 52, sendo 2 membro do Conselho de Administração e 3 membros do Conselho Fiscal. No ano de 2024 o número médio foi de 50, sendo 2 membro do Conselho de Administração, 3 membros do Conselho Fiscal.

32. Eventos subsequentes

Não são conhecidos à data quaisquer eventos subsequentes, com impacto significativo nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2025, no entanto não deixamos de referir o contexto internacional.

De acordo com o relatório de gestão, é proposta do Conselho de Administração que o Resultado Líquido do exercício de 2025 seja relevado em Resultados Transítados em consonância com o previsto no n.º 2 do artigo 24.º dos Estatutos.

Ainda de relevar a publicação do Decreto-Lei n.º 58/2026, de 20 de fevereiro que cria a Agência de Geologia e Energia, I. P., e aprova a respetiva orgânica e extingue por fusão a Direção-Geral de Energia e Geologia, o Laboratório Nacional de Energia e Geologia, I. P., a EDM – Empresa de Desenvolvimento Mineiro, S. A., e a EDMI – Empresa de Projetos Imobiliários, S. A. e reestrutura e redenomina a Entidade Nacional para o Setor Energético, E. P. E. Aguarda-se na presente data a designação da comissão instaladora.

As disposições constantes deste diploma legal não são suscetíveis de afetar a continuidade da atividade da ENSE, embora no contexto do futuro objeto social redefinido por este Decreto-Lei.

30. Related parties

The remuneration paid to the Board of Directors was as follows:

- Salaries and other payments: €180,569.30

There are no transactions with related parties, except for the payments to the Board of Directors referred to in the previous paragraph.

31. Employees in service

The average number of people employed by the company during the 2025 financial year was 52, comprising 2 members of the Board of Directors and 3 members of the Supervisory Board. In 2024, the average number was 50, comprising 2 members of the Board of Directors and 3 members of the Supervisory Board.

32. Subsequent events

As at the date of this report, there are no known subsequent events with a significant impact on the Financial Statements as at 31 December 2025; however, we should mention the international context.

In accordance with the management report, the Board of Directors proposes that the net profit for the 2025 financial year be transferred to retained earnings, in accordance with the provisions of Article 24(2) of the Articles of Association.

It is also worth noting the publication of Decree-Law No. 58/2026 of 20 February, which establishes the Agency for Geology and Energy, I. P., approves its organisational structure, and dissolves, by way of merger, the Directorate-General for Energy and Geology, the National Laboratory for Energy and Geology, I. P., EDM – Empresa de Desenvolvimento Mineiro, S.A., and EDMI – Empresa de Projetos Imobiliários, S.A., and restructures and renames the National Energy Sector Authority, E.P.E. The appointment of the installation committee is currently pending.

The provisions contained in this legislative instrument are not likely to affect the continuity of ENSE's activities, albeit within the context of the future corporate purpose redefined by this Decree-Law.

Após o encerramento do exercício, e até à elaboração do presente relatório, não se registaram outros factos suscetíveis de modificar a situação relevada nas contas, para efeitos do disposto na alínea b) do n.º 5 do Artigo 66º do Código das Sociedades Comerciais.

33. Informações exigidas por diplomas legais

O valor dos honorários do Revisor Oficial de Contas para o exercício de 2025 ascende a € 20.980,00 de acordo com despacho de Sua Excelência o Secretário de Estado do Tesouro (**Despacho n.º 158/2022**).

O Conselho de Administração informa que a Empresa não apresenta dívidas ao Estado em situação de mora.

Dando cumprimento ao estipulado no Decreto n.º 411/91, de 17 de outubro, o Conselho de Administração informa que a situação da Empresa perante a Segurança Social se encontra regularizada, dentro dos prazos legalmente estipulados.

Following the end of the financial year, and up to the time of drafting this report, no other events have occurred that might alter the situation reflected in the accounts, for the purposes of the provisions of Article 66(5)(b) of the Portuguese Companies Code.

33. Information required by statutory provisions

*The fees payable to the Statutory Auditor for the financial year 2025 amount to €20,980.00, in accordance with the order of His Excellency the Secretary of State for the Treasury (**Order No. 158/2022**).*

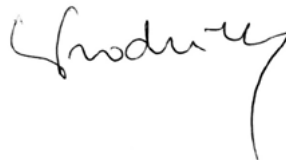
The Board of Directors hereby states that the Company has no overdue debts to the State.

In compliance with the provisions of Decree No. 411/91 of 17 October, the Board of Directors hereby states that the Company's position with regard to Social Security is in order, within the legally stipulated time limits.

O Conselho de Administração
The Board of Directors



O Contabilista Certificado
The Certified Accountant



11

Demonstrações Orçamentais *Budgetary Statements*



11

Demonstrações Orçamentais

1. Demonstrações Orçamentais

A finalidade das demonstrações orçamentais nos termos da NCP 26 – Contabilidade e Relato Orçamental, consiste em proporcionar informação sobre o orçamento inicial, as alterações orçamentais, a execução das receitas e das despesas orçamentadas, os pagamentos e dos recebimentos, bem como, o desempenho orçamental.

As demonstrações orçamentais traduzem uma representação estruturada da execução e desempenho orçamental das entidades, proporcionando, entre outra, informação sobre o orçamento inicial, as modificações orçamentais, a execução orçamental e os pagamentos e recebimentos.

De referir que as presentes demonstrações orçamentais, elaboradas nos termos da NCP 26, tiveram igualmente em consideração as orientações transmitidas pela Unidade de Implementação da Lei de Enquadramento Orçamental (UniLEO), designadamente a Norma Técnica n.º 1/2017 e ajustamentos subsequentes.

1.1 Demonstrações previsionais

As demonstrações previsionais para 2025 foram elaboradas em conformidade com as regras previsionais, definidas no SNC-AP.

Na elaboração das presentes demonstrações previsionais foram consideradas as despesas obrigatórias, nomeadamente as que resultam dos encargos com pessoal, financeiros, com compromissos assumidos contratualmente com terceiros e que garantem o funcionamento dos serviços e dos investimentos em curso.

De referir que o orçamento é introduzido anualmente através do sistema de Informação de Gestão Orçamental (SIGO).

Budgetary Statements

1. Budget Statements

The purpose of the budgetary statements, in accordance with NCP 26 – Budgetary Accounting and Reporting, is to provide information on the initial budget, budgetary amendments, the implementation of budgeted revenue and expenditure, payments and receipts, as well as budgetary performance.

The budgetary statements provide a structured representation of the budgetary implementation and performance of entities, providing, amongst other things, information on the initial budget, budgetary amendments, budgetary implementation, and payments and receipts.

It should be noted that these budgetary statements, prepared in accordance with NCP 26, have also taken into account the guidelines issued by the Budgetary Framework Law Implementation Unit (UniLEO), namely Technical Standard No. 1/2017 and subsequent amendments.

1.1 Forecast statements

The forecast statements for 2025 have been prepared in accordance with the forecasting rules set out in the SNC-AP.

In preparing these forecast statements, mandatory expenditure was taken into account, namely expenditure arising from staff costs, financial costs, and contractual commitments to third parties, which ensure the functioning of services and ongoing investments.

It should be noted that the budget is submitted annually via the Budgetary Management Information System (SIGO).

1.2 Orçamento e plano orçamental plurianual

O orçamento é um documento obrigatório para todas as entidades públicas, que tem por objetivo quantificar os planos de ação previstos, normalmente para o período de um ano, com base numa previsão das receitas e das despesas públicas, de modo a servir as principais funções da gestão.

Assim a informação orçamental é crucial porque permite aos utilizadores fazer comparações entre a receita e a despesa executada e a orçamentada.

Apresenta-se, de seguida, o orçamento dando nota que relativamente a plurianuais apenas foram introduzidos dados relativos a investimento, desta forma os documentos apresentados têm por base o orçamento inicial da receita e da despesa. De referir que o orçamento aqui referido é o registado na DGO.

1.2.1 ORÇAMENTO INICIAL DA RECEITA E DA DESPESA

O orçamento inicial da receita foi estimado em 80,608,982,00 euros, sendo composto por receitas próprias maioritariamente na rubrica de vendas e prestações de serviço.

Nos termos do artigo nº 21 dos estatutos, a ENSE dispõe de receitas próprias consignadas à realização de despesas durante a execução do orçamento do ano a que respeitam.

O orçamento da despesa foi elaborado de acordo com as regras da execução orçamental. No mapa abaixo evidencia-se a distribuição do montante da despesa orçamentada, para o ano de 2025 por agrupamento económico.

O orçamento inicial da despesa respeitou o equilíbrio da receita, tendo a sua afetação sido maioritariamente feita nas despesas com aquisição de bens e serviços.

Apresenta-se de seguida a receita e despesa discriminada:

1.2 Budget and multi-annual budget plan

The budget is a mandatory document for all public bodies, the purpose of which is to quantify planned courses of action, normally for a period of one year, based on a forecast of public revenue and expenditure, in order to fulfil the main functions of management.

Budgetary information is therefore crucial as it enables users to compare actual revenue and expenditure with the budgeted figures.

The budget is set out below, noting that, in the case of multi-annual budgets, only investment figures have been included; consequently, the documents presented are based on the initial revenue and expenditure budget. It should be noted that the budget referred to here is that recorded in the DGO.

1.2.1. INITIAL REVENUE AND EXPENDITURE BUDGET

The initial revenue budget was estimated at 80,608,982.00 euros, comprising own revenue derived mainly from sales and the provision of services.

Under Article 21 of the Articles of Association, ENSE has its own revenue earmarked for expenditure during the implementation of the budget for the relevant year.

The expenditure budget was drawn up in accordance with the rules governing budget implementation. The table below shows the breakdown of the budgeted expenditure for the year 2025 by economic category.

The initial expenditure budget was balanced against revenue, with the majority of the allocation being directed towards expenditure on the procurement of goods and services.

The itemised revenue and expenditure are set out below:

Orçamento Plurianual por Rubrica - Receita | 2025
Multi-annual Budget by Item - Revenue | 2025

EUR

RÚBRICA HEADING	DESCRIÇÃO . DESCRIPTION	Orçamento 2025 . Budget 2025			Plano Orçamental Plurianual Multi-Annual Budget Plan			
		PERÍODO ANTERIOR PREVIOUS PERIOD	PERÍODO PERIOD	TOTAL	2026	2027	2028	2029
RECEITA CORRENTE . CURRENT REVENUE								
R1	Receita Fiscal . Tax Revenue							
R1.1	Impostos Diretos . Direct taxes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R1.2	Impostos Indiretos . Indirect taxes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R2	Contribuições para sistemas de proteção social e subsistemas de saúde . Contributions to social protection systems and health subsystems	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R3	Taxas, multas e outras penalidades Fees, fines and other penalties	0,00	35 000,00	35 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R4	Rendimentos de propriedade . Property income	0,00	1 896 689,00	1 896 689,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5	Transferências e subsídios correntes Current transfers and subsidies							
R5.1	Transferências correntes . Current transfers							
R5.1.1	Administrações Públicas . Public administrations							
R5.1.1.1	Administração Central – Estado Português Central Administration – Portuguese State	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.2	Administração Central – Outras entidades Central Administration – Other entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.3	Segurança Social . Social security	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.4	Administração Regional . Regional Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.5	Administração Local . Local Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.2	Exterior – UE . Abroad – EU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.3	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.2	Subsídios correntes . Current subsidies	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R6	Venda de bens e serviços . Sale of goods and services	0,00	73 080 793,00	73 080 793,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R7	Outras Receitas Correntes . Other current revenue	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total das Recceitas Correntes Total Current Revenue	0,00	75 012 482,00	75 012 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RECEITAS DE CAPITAL . CAPITAL REVENUE								
R8	Venda de bens de investimento Sale of capital assets	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9	Transferências e subsídios de capital Capital transfers and subsidies							
R9.1	Transferências de capital . Capital transfers							
R9.1.1	Administrações Públicas . Public administrations							
R9.1.1.1	Administração Central – Estado Português Central Administration – Portuguese State	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.2	Administração Central – outras entidades Central Administration – Other entities	0,00	5 596 500,00	5 596 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.3	Segurança social . Social security	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.4	Administração Regional . Regional Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.5	Administração Local . Local Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.2	Exterior – UE . Abroad – EU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.3	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.2	Subsídios de capital . Capital grants	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R10	Outras receitas de capital . Other capital revenue	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total das Receitas de Capital Total Capital Revenue	0,00	5 596 500,00	5 596 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00

RÚBRICA HEADING	DESCRIÇÃO . DESCRIPTION	Orçamento 2025 . Budget 2025			Plano Orçamental Plurianual Multi-Annual Budget Plan			
		PERÍODO ANTERIOR PREVIOUS PERIOD	PERÍODO PERIOD	TOTAL	2026	2027	2028	2029
RECEITAS NÃO EFETIVAS . NON-EFFECTIVE REVENUE								
R12	Receita com ativos financeiros Revenue from financial assets	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R13	Receita com Passivos financeiros Revenue from financial liabilities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total das Receitas não efetivas Total Non-effective Revenue	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R11	Reposições não abatidas aos pagamentos Reimbursements Not Deducted from Payments	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R14	Saldo da gerência anterior - operações orçamentais Balance carried forward from previous management – budgetary operations	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total Geral (Receitas Correntes) Grand Total (Current Revenue)	0,00	75 012 482,00	75 012 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total Geral (Receitas Capital) Grand Total (Capital Revenue)	0,00	5 596 500,00	5 596 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total Geral (Receitas Não Efetivas) Grand Total (Non-Effective Revenue)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0,00	80 608 982,00	80 608 982,00	0,00	0,00	0,00	0,00

O Conselho de Administração
The Board of Directors

O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant

Orçamento Plurianual por Rubrica - Despesa | 2025
Multi-annual Budget by Item - Expenditure | 2025

EUR

RÚBRICA HEADING	DESCRIÇÃO . DESCRIPTION	Orçamento 2025 . Budget 2025			Plano Orçamental Plurianual Multi-Annual Budget Plan			
		PERÍODO ANTERIOR PREVIOUS PERIOD	PERÍODO PERIOD	TOTAL	2026	2027	2028	2029
DESPESA CORRENTE . CURRENT EXPENDITURE								
D1	Despesas com o pessoal . Staff costs							
D1.1	Remunerações certas e permanentes Permanent and fixed-term remuneration	0,00	2 608 328,00	2 608 328,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D1.2	Abonos variáveis ou eventuais Variable allowances or payments	0,00	88 258,00	88 258,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D1.3	Segurança social . Social security	0,00	664 392,00	664 392,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D2	Aquisição de bens e serviços Procurement of goods and services	0,00	46 213 037,00	46 213 037,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D3	Juros e outros encargos . Interest and other charges	0,00	12 792 500,00	12 792 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4	Transferências e subsídios correntes Current transfers and subsidies							
D4.1	Transferências correntes . Current transfers							
D4.1.1	Administrações Públicas . Public administration							
D4.1.1.1	Administração Central – Estado Português Central Administration – Portuguese State	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.2	Administração Central – Outras entidades Central Administration – Other entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.3	Segurança social . Social security	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.4	Administração regional . Regional Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.5	Administração local . Local Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.2	Entidades do setor não lucrativo Non-profit sector entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.3	Famílias . Households	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.4	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.2	Subsídios correntes . Current subsidies	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D5	Outras despesas correntes . Other current expenditure	0,00	11 305 683,00	11 305 683,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total das Despesas Correntes Total Current Expenditure	0,00	73 672 198,00	73 672 198,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DESPESAS DE CAPITAL . CAPITAL EXPENDITURE								
D6	Aquisição de bens de capital Acquisition of capital goods	0,00	1 165 671,00	1 165 671,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7	Transferência e subsídios de capital Capital transfers and grants							
D7.1	Transferências de capital . Capital transfers							
D7.1.1	Administrações Públicas . Public administration							
D7.1.1.1	Administração Central – Estado Português Central Administration – Portuguese State	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.2	Administração Central – Outras entidades Central Administration – Other entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.3	Segurança social . Social security	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.4	Administração regional . Regional Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.5	Administração local . Local Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.2	Entidades do setor não lucrativo Non-profit sector entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.3	Famílias . Households	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.4	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

RÚBRICA HEADING	DESCRIÇÃO . DESCRIPTION	Orçamento 2025 . Budget 2025			Plano Orçamental Plurianual Multi-Annual Budget Plan			
		PERÍODO ANTERIOR PREVIOUS PERIOD	PERÍODO PERIOD	TOTAL	2026	2027	2028	2029
D7.2	Subsídios de capital . Capital grants	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D8	Outras despesas de capital . Other capital expenditure	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total das Despesas de Capital Total Capital Expenditure	0,00	1 165 671,00	1 165 671,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RECEITAS NÃO EFETIVAS . NON-EFFECTIVE REVENUE								
D9	Despesa com ativos financeiros Expenses relating to financial assets	0,00	5 596 500,00	5 596 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D10	Despesa com passivos financeiros Expenses relating to financial liabilities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total das Despesas não efetivas Total Non-effective Expenses	0,00	5 596 500,00	5 596 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total Geral (Despesas Correntes) Grand Total (Current Expenditure)	0,00	73 672 198,00	73 672 198,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total Geral (Despesas Capital) Grand Total (Capital Expenditure)	0,00	1 165 671,00	1 165 671,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total Geral (Despesas não efetivas) Grand Total (Non-effective Expenses)	0,00	5 596 500,00	5 596 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Total Geral. Grand Total	0,00	80 434 369,00	80 434 369,00	0,00	0,00	0,00	0,00

O Conselho de Administração
The Board of Directors

O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant

1.2.2 PLANO PLURIANUAL DE INVESTIMENTOS

Apresenta-se a seguir o plano plurianual de investimentos onde se encontram descritos os projetos que implicam despesa orçamental a realizar, por tipo de investimento, em mais do que um período económico.

1.2.2. MULTI-ANNUAL INVESTMENT PLAN

The multi-annual investment plan is set out below, describing the projects involving budgetary expenditure to be carried out, by type of investment, over more than one financial period.

Plano Plurianual de Investimentos | 2025
Multi-annual Investment Plan | 2025

OBJETO OBJECT	N. DO PROJETO N. OF THE PROJECT	DESIGNAÇÃO DO PROJETO PROJECT TITLE	RUBRICA ORÇAMENTAL BUDGET READING	FORMA DE REALIZAÇÃO METHOD OF IMPLEMENTATION	FONTE DE FINANCIAMENTO - SOURCE OF FUNDING				DATAS - DATES		FASE DE EXECUÇÃO IMPLEMENTATION PHASE ¹	PAGAMENTOS - PAYMENTS								TOTAL PREVISTO TOTAL FORESEEN	
					RG	RP	UE EU	EMPR	INÍCIO START	FIM END		REALIZADO EM PERÍODOS ANTERIORES CARRIED OUT IN PREVIOUS PERIODS	ESTIMATIVA DE REALIZAÇÃO DO PERÍODO T-1 ESTIMATED REALIZATION OF PERIOD T-1	PERÍODOS SEQUENTES - SUBSEQUENT PERIODS							
														ANO T - YEAR T	ANO T+1 YEAR T+1	ANO T+2 YEAR T+2	ANO T+3 YEAR T+3	ANO T+4 YEAR T+4	OUTROS OTHER		
Reabilitação Rehabilitation	1508	Reabilitação da Manifold - Zona I Manifold Refurbishment - Zone I	070040080	E (empreitada) E (contract work)	-	4 920 000,00	-	-	2023	2027	0	-	-	4 920 000,00	1 230 000,00	-	-	-	-	-	6 150 000,00
Reabilitação Rehabilitation	1580	Reabilitação Hidromecânica dos Equipamentos das Tanques - Zona II e III Refurbishment of Tank Equipment - Zones II and III	070040080	E (empreitada) E (contract work)	-	184 500,00	-	-	2025	2027	0	-	-	184 500,00	184 500,00	184 500,00	-	-	-	-	553 500,00
Reabilitação Rehabilitation	1582	Ilhas de Enchimento Filling Stations	070040080	E (empreitada) E (contract work)	-	492 000,00	-	-	2025	2026	0	-	-	492 000,00	492 000,00	-	-	-	-	-	984 000,00
Total					0,00	\$ 6 000 000,00	0,00	0,00				0,00	0,00	4 000 000,00	1 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00		\$ 6 000 000,00

¹ Fase de execução – utilizar os códigos: 0 – não iniciada; 1 – com projeto técnico; 2 – adjudicada; 3 – execução física até 25%; 4 – execução física até 50%; 5 – execução física até 75%; 6 – execução física superior a 75%.

¹ Implementation phase – use the following codes: 0 – not started; 1 – with technical design; 2 – awarded; 3 – physical implementation up to 25%; 4 – physical implementation up to 50%; 5 – physical implementation up to 75%; 6 – physical implementation over 75%. Amount executed in year t/expected amount in year

1.3 Demonstrações de Relato Individual

1.3.1 DEMONSTRAÇÃO DE DESEMPENHO ORÇAMENTAL

A Demonstração do Desempenho Orçamental permite a análise do desempenho orçamental da ENSE e apresenta as verbas respeitantes a todos os recebimentos e pagamentos que ocorreram no período contabilístico, quer se reportem à execução orçamental, quer a operações de tesouraria. Nesta demonstração também se evidenciam os correspondentes saldos (da gerência anterior e para a gerência seguinte, saldo global, saldo corrente, saldo de capital e saldo primário) sendo a informação organizada pela fonte de financiamento e por classificação económica da execução orçamental.

A receita efetiva, em 2025, foi de 68.760.210,82 euros, a qual resultou de receitas próprias.

Relativamente à despesa efetiva foi executado um total de 68.691.015,63 euros tendo sido, na sua totalidade, suportado por receitas próprias.

De referir que estes valores se encontram expurgados, das operações de tesouraria, receitas e despesas com ativos financeiros e saldos de gerência.

1.3 Separate Financial Statements

1.3.1 BUDGET PERFORMANCE STATEMENT

The Budget Performance Statement enables an analysis of ENSE's budgetary performance and sets out the amounts relating to all receipts and payments that occurred during the accounting period, whether they relate to budget implementation or treasury operations. This statement also shows the corresponding balances (from the previous management period to the next, overall balance, current balance, capital balance and primary balance), with the information organised by source of funding and by economic classification of budget implementation.

Actual revenue in 2025 amounted to 68,760,210.82 euros, which was derived from own revenue.

As regards actual expenditure, a total of 68,691,015.63 euros was incurred, all of which was covered by own revenue.

It should be noted that these figures exclude treasury operations, revenue and expenditure relating to financial assets, and management balances.

Demonstração Desempenho Orçamental – Receita | 2025
Statement of Budgetary Performance – Revenue | 2025

EUR

RÚBRICA . HEADING		FONTES DE FINANCIAMENTO (N) SOURCES OF FINANCING (N)					TOTAL	N-1
		RP	RG	UE	EMPR	FUNDOS ALHEIOS THIRD-PARTY FUNDS		
	Saldo de gerência anterior <i>Previous management balance</i>	6 408 166,39	0,00	0,00	0,00	0,00	6 408 166,39	5 055 621,11
	Operações orçamentais [1] . <i>Budgetary transactions [1]</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Restituição de saldos de operações orçamentais <i>Refund of balances from budgetary transactions</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Operações de tesouraria [A] . <i>Treasury operations [A]</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
RECEITA CORRENTE . CURRENT REVENUE								
R1	Receita Fiscal . <i>Tax Revenue</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R1.1	Impostos Diretos . <i>Direct taxes</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R1.2	Impostos Indiretos . <i>Indirect taxes</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R2	Contribuições para sistemas de proteção social e subsistemas de saúde . <i>Contributions to social protection systems and health subsystems</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R3	Taxas, multas e outras penalidades <i>Fees, fines and other penalties</i>	67 407,74	0,00	0,00	0,00	0,00	67 407,74	84 393,87
R4	Rendimentos de propriedade . <i>Property income</i>	1 177 179,66	0,00	0,00	0,00	0,00	1 177 179,66	1 775 019,02
R5	Transferências e subsídios correntes <i>Current transfers and subsidies</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1	Transferências correntes . <i>Current transfers</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1	Administrações Públicas . <i>Public administrations</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.1	Administração Central – Estado Português <i>Central Administration – Portuguese State</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.2	Administração Central – Outras entidades <i>Central Administration – Other entities</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.3	Segurança Social . <i>Social security</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.4	Administração Regional . <i>Regional Administration</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.5	Administração Local . <i>Local Administration</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.2	Exterior – UE . <i>Abroad – EU</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.3	Outras . <i>Other</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.2	Subsídios correntes . <i>Current subsidies</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R6	Venda de bens e serviços . <i>Sale of goods and services</i>	67 113 250,75	0,00	0,00	0,00	0,00	67 113 250,75	66 498 975,16
R7	Outras Receitas Correntes . <i>Other current revenue</i>	402 372,67	0,00	0,00	0,00	0,00	402 372,67	0,00
RECEITA DE CAPITAL . CAPITAL REVENUE								
R8	Venda de bens de investimento <i>Sale of capital assets</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9	Transferências e subsídios de capital <i>Capital transfers and subsidies</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1	Transferências de capital . <i>Capital transfers</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1	Administrações Públicas . <i>Public administrations</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.1	Administração Central – Estado Português <i>Central Administration – Portuguese State</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.2	Administração Central – outras entidades <i>Central Administration – Other entities</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.3	Segurança social . <i>Social security</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.4	Administração Regional . <i>Regional Administration</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.5	Administração Local . <i>Local Administration</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.2	Exterior – UE . <i>Abroad – EU</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

RÚBRICA . HEADING		FONTES DE FINANCIAMENTO (N) SOURCES OF FINANCING (N)					TOTAL	N-1
		RP	RG	UE	EMPR	FUNDOS ALHEIOS THIRD-PARTY FUNDS		
R91.3	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R92	Subsídios de capital . Capital grants	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R10	Outras receitas de capital . Other capital revenue	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OUTROS . OTHERS								
R11	Reposições não abatidas aos pagamentos Reimbursements not deducted from payments	13 125,44	0,00	0,00	0,00	0,00	963,95	0,00
	Receita efetiva [2] . Actual revenue [2]	68 760 210,82	0,00	0,00	0,00	0,00	68 760 210,82	68 358 388,05
	Receita não efetiva [3] . Non-actual revenue [3]	950 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	950 000,00	3 000 000,00
R12	Receita com ativos financeiros Revenue from financial assets	950 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	950 000,00	3 000 000,00
R13	Receita com Passivos financeiros Revenue from financial liabilities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Soma [4]=[1]+[2]+[3] Total [4]=[1]+[2]+[3]	69 710 210,82	0,00	0,00	0,00	0,00	69 710 210,82	71 358 388,05
	Recebimentos de operações de tesouraria [B] Receipts from treasury operations [B]	0,00	0,00	0,00	0,00	134 526,83	134 526,83	395 394,10

O Conselho de Administração
The Board of Directors



O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant



Demonstração Desempenho Orçamental – Despesa | 2025
Statement of Budgetary Performance – Expenditure | 2025

EUR

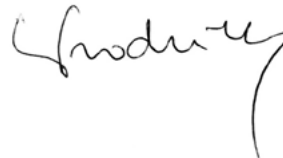
RÚBRICA . HEADING		FONTES DE FINANCIAMENTO (N) SOURCES OF FINANCING (N)					TOTAL	N-1
		RP	RG	UE	EMPR	FUNDOS ALHEIOS THIRD-PARTY FUNDS		
DESPESA CORRENTE . CURRENT EXPENDITURE								
D1	Despesas com o pessoal . Staff costs	2 974 722,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2 974 722,29	2 681 187,56
D1.1	Remunerações certas e permanentes Permanent and fixed-term remuneration	2 307 435,14	0,00	0,00	0,00	0,00	2 307 435,14	2 112 398,45
D1.2	Abonos variáveis ou eventuais Variable allowances or payments	78 829,86	0,00	0,00	0,00	0,00	78 829,86	33 495,64
D1.3	Segurança social . Social security	588 457,29	0,00	0,00	0,00	0,00	588 457,29	535 293,47
D2	Aquisição de bens e serviços Procurement of goods and services	40 330 004,86	0,00	0,00	0,00	0,00	40 330 004,86	34 298 532,60
D3	Juros e outros encargos . Interest and other charges	11 576 765,21	0,00	0,00	0,00	0,00	11 576 765,21	14 745 933,21
D4	Transferências e subsídios correntes Current transfers and subsidies	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1	Transferências correntes . Current transfers	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1	Administrações Públicas . Public administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.1	Administração Central - Estado Português Central Administration – Portuguese State	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.2	Administração Central - Outras entidades Central Administration – Other entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.3	Segurança social . Social security	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.4	Administração regional . Regional Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.5	Administração local . Local Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.2	Entidades do setor não lucrativo Non-profit sector entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.3	Famílias . Households	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.4	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.2	Subsídios correntes . Current subsidies	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D5	Outras Despesas Correntes Other Current Expenditure	11 416 843,44	0,00	0,00	0,00	0,00	11 416 843,44	11 963 274,47
DESPESA DE CAPITAL . CAPITAL EXPENDITURE								
D6	Aquisição de bens de capital Acquisition of capital goods	2 392 679,83	0,00	0,00	0,00	0,00	2 392 679,83	192 493,12
D7	Transferência e subsídios de capital Capital transfers and subsidies	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1	Transferências de capital . Capital transfers	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1	Administrações Públicas . Public administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.1	Administração Central - Estado Português Central Administration – Portuguese State	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.2	Administração Central - Outras entidades Central Administration – Other entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.3	Segurança social . Social security	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.4	Administração regional . Regional Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.5	Administração local . Local Administration	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.2	Entidades do setor não lucrativo Non-profit sector entities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.3	Famílias . Households	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.4	Outras . Other	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.2	Subsídios de capital . Capital grants	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D8	Outras despesas de capital Other capital expenditure	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Despesa efetiva [5] . Actual expenditure [5]	68 691 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00	68 691 015,63	66 562 608,52

RÚBRICA . HEADING	FONTES DE FINANCIAMENTO (N) SOURCES OF FINANCING (N)					TOTAL	N-1
	RP	RG	UE	EMPR	FUNDOS ALHEIOS THIRD-PARTY FUNDS		
Despesa não efetiva [6] . Non-actual expenditure [6]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 300 000,00
D9 Despesa com ativos financeiros Expenditure on financial assets	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 300 000,00
D10 Despesa com passivos financeiros Expenditure on financial liabilities	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Soma [7]=[5]+[6] Total [7]=[5]+[6]	68 691 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00	68 691 015,63	0,00
Pagamentos de operações de tesouraria [C] Payments for treasury operations [C]					168 735,70	168 735,70	219 815,91
Saldos para gestão seguinte Balances carried forward to the next financial year	1 019 195,19						
Operações orçamentais [8]=[4]-[7] Budgetary operations [8]=[4]-[7]	1 019 195,19	0,00	0,00	0,00	0,00	1 019 195,19	0,00
Operações de tesouraria [D]=[A]+[B]-[C] Treasury operations [D]=[A]+[B]-[C]					168 735,70	168 735,70	219 815,91
Saldo global [2]-[5] . Overall balance [2]-[5]	69 195,19	0,00	0,00	0,00	0,00	69 195,19	0,00
Despesa primária . Primary expenditure	57 114 250,42	0,00	0,00	0,00	0,00	57 114 250,42	-14 745 933,21
Saldo corrente . Current balance	3 411 875,02	0,00	0,00	0,00	0,00	3 411 875,02	83 291,40
Saldo de capital . Capital balance	-2 392 679,83	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 392 679,83	-145 587,05
Saldo primário . Primary balance	12 595 960,40	0,00	0,00	0,00	0,00	12 595 960,40	7 191 800,03
Receita total [1]+[2]+[3] . Total revenue [1]+[2]+[3]	69 710 210,82	0,00	0,00	0,00	0,00	69 710 210,82	0,00
Despesa total [5]+[6] . Total expenditure [5]+[6]	68 691 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00	68 691 015,63	0,00

O Conselho de Administração
The Board of Directors



O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant



1.3.2 DEMONSTRAÇÃO DE EXECUÇÃO ORÇAMENTAL DA RECEITA

Esta demonstração explicita todas as fases e eventos da execução orçamental da receita, em coluna, organizada pelas diversas classificações económicas detalhadas.

O grau de execução orçamental da receita do período corrente cifra-se em 82,77%

1.3.2 – STATEMENT OF BUDGET IMPLEMENTATION FOR REVENUE

This statement sets out all the stages and events of the budget execution of revenue, in columns, organised according to the various detailed economic classifications.

The budget execution rate for revenue for the current period stands at 82.77%

DOREC - Demonstração de Execução Orçamental da Receita | 2025 DOREC - Statement of Budgetary Implementation of Revenue | 2025

EUR

CLASSIFICAÇÕES ORÇAMENTAIS DETALHADAS DETAILED BUDGET CLASSIFICATIONS	PREVISÕES CORRIJIDAS REVISED FORECASTS	PREVISÕES POR LIQUIDAR FORECASTS YET TO BE SETTLED	RECEITAS POR COBRAR DE PERÍODOS ANTERIORES REVENUE RECEIVED FROM PREVIOUS PERIODS	RECEITAS LIQUIDADAS REVENUE SETTLED	LIQUIDAÇÕES ANULADAS SETTLEMENTS CANCELLED	RECEITAS COBRADAS BRUTAS GROSS REVENUE COLLECTED	REEMBOLSOS E RESTITUIÇÕES REFUNDS AND REIMBURSEMENTS		RECEITAS COBRADAS LÍQUIDAS NET REVENUE COLLECTED			RECEITAS POR COBRAR NO FINAL DO PERÍODO REVENUE RECEIVABLE AT THE END OF THE PERIOD	GRAU DE EXECUÇÃO ORÇAMENTAL BUDGET IMPLEMENTATION RATE	
							EMITIDOS ISSUED	PAGOS PAID	PERÍODOS ANTERIORES PREVIOUS PERIODS	PERÍODO CORRENTE CURRENT PERIOD	TOTAL		PERÍODOS ANTERIORES PREVIOUS PERIODS	PERÍODO CORRENTE CURRENT PERIOD
RECEITA CORRENTE - CURRENT REVENUE	81 558 982,00	-	9 340 114,26	72 024 255,62	-	69 710 210,82	-	-	3 589 970,88	66 120 239,94	69 710 210,82	11 654 159,06	38,44	81,07
R1 Receita Fiscal - Tax Revenue	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R1.1 Impostos diretos - Direct taxes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R1.2 Impostos indiretos - Indirect taxes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R2 Contribuições para sistemas de proteção social e subsistemas de saúde - Contributions to social protection systems and health subsystems	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R3 Taxas, multas e outras penalidades - Fees, fines and other penalties	67 893,00	-	-	67 920,17	-	67 407,74	-	-	-	67 407,74	67 407,74	512,43	-	99,29
R4 Rendimentos de propriedade - Property income	1 896 689,00	-	-	1 177 179,66	-	1 177 179,66	-	-	-	1 177 179,66	1 177 179,66	-	-	62,06
R5 Transferências e subsídios correntes - Current transfers and subsidies	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R5.2 Subsídios correntes - Current subsidies	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R6 Venda de bens e serviços - Sale of goods and services	78 242 010,00	-	9 340 114,26	69 426 783,12	-	67 113 250,75	-	78 242 010,00	3 589 970,88	63 523 279,87	67 113 250,75	11 653 646,63	38,44	81,19
R7 Outras receitas correntes - Other current revenue	402 390,00	-	-	402 372,67	-	402 372,67	-	-	-	402 372,67	402 372,67	-	-	100,00
R10 Outras receitas de capital - Other capital revenue	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R11 Reposições não obtidas aos pagamentos - Reimbursements not deducted from payments	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R12 Receita com ativos financeiros - Revenue from financial assets	950 000,00	-	-	950 000,00	-	950 000,00	-	-	-	950 000,00	950 000,00	-	-	100,00
R9 Transferências e subsídios de capital - Capital transfers and subsidies	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R9.1.1 Administrações Públicas - Public administrations	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R9.1.1.3 Segurança Social - Social security	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R9.1.1.5 Administração Local - Local administration	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R9.1.2 Exterior - UE, Abroad - EU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R9.1.3 Outras - Other	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
R9.2 Subsídios de capital - Capital subsidies	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO DE GERÊNCIA ANTERIOR PREVIOUS YEAR'S OPERATING BALANCE	6 232 588,51	-	-	6 548 029,68	-	6 548 029,68	-	-	-	6 548 029,68	6 548 029,68	-	-	105,04
R101 Operações Orçamentais [I] - Budgetary transactions [I]	-	-	-	315 441,48	-	315 441,48	-	-	-	315 441,48	315 441,48	-	-	-
R102 Devolução do saldo oper. orçamentais Return of budgetary operating balance	5 831 249,51	-	-	5 831 249,51	-	5 831 249,51	-	-	-	5 831 249,51	5 831 249,51	-	-	100,00
R103 Operações de tesouraria [A] - Treasury transactions [A]	401 339,00	-	-	401 318,69	-	401 318,69	-	-	-	401 318,69	401 318,69	-	-	100,00
R104 Recabimento do saldo devolvido por terceiras entidades Receipt of balance returned by third parties	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	87 791 570,51	-	9 340 114,26	78 572 285,30	-	76 258 240,50	-	-	3 589 970,88	72 668 269,62	76 258 240,50	11 654 159,06	38,44	82,77

O Conselho de Administração
The Board of Directors

O Contabilista Certificado
The Chartered Accountant

1.3.3 DEMONSTRAÇÃO DE EXECUÇÃO ORÇAMENTAL DA DESPESA

Esta demonstração explicita todas as fases e eventos da execução orçamental da despesa, em coluna, organizada pelas diversas classificações económicas detalhadas.

Na análise da composição da despesa, a dotação é corrigida para dotação disponível, pela redução por via das cativações, e que podem ser analisadas nos mapas de execução, na coluna com o nome de "cativos".

No exercício findo em 31 de dezembro de 2025, foi imposto um cativo global no montante de 20.340.554,00 euros, repartido pelos agrupamentos 01 – Despesas com o Pessoal, 02 – Aquisição de Bens e Serviços, 06 – Outras Despesas Correntes e 07 – Despesas de Capital – Investimento.

Cumprir referir que foi submetido um pedido de descatificação correspondente à totalidade das verbas cativadas nos agrupamentos 02, 06 e 07, o qual mereceu aprovação, tendo as respetivas verbas sido integralmente descativadas.

O grau de execução orçamental da Despesa Corrente, no período em análise, situou-se em 86,63%. Por sua vez, a Despesa de Capital registou um grau de execução de 45,26%, traduzindo-se numa execução orçamental global de 83,94%.

1.3.3 – STATEMENT OF BUDGETARY EXECUTION OF EXPENDITURE

This statement sets out all the stages and events relating to the budgetary implementation of expenditure in a columnar format, organised according to the various detailed economic classifications.

When analysing the composition of expenditure, the appropriation is adjusted to the available appropriation by deducting the amounts set aside, which can be analysed in the implementation statements in the column labelled 'set-asides'.

In the financial year ending 31 December 2025, an overall earmarking of 20,340,554.00 euros was imposed, distributed across the following groups: 01 – Staff Costs, 02 – Procurement of Goods and Services, 06 – Other Current Expenditure and 07 – Capital Expenditure – Investment.

It should be noted that a request was submitted to release the entirety of the funds earmarked in categories 02, 06 and 07, which was approved, and the respective funds were released in full.

The budget implementation rate for Current Expenditure during the period under review stood at 86.63%. Capital Expenditure, in turn, recorded an implementation rate of 45.26%, resulting in an overall budget implementation rate of 83.94%.

DODES – Demonstração de Execução Orçamental da Despesa | 2025
DODES – Statement of Budgetary Implementation of Expenditure | 2025

EUR

CLASSIFICAÇÕES ORÇAMENTAIS DETALHADAS CLASSIFICATIONS BUDGET DETAILED	DESPESAS POR PERÍODO DE PERÍODOS ANTERIORES EXPENSES DUE FROM PREVIOUS PERIOD	DOTAÇÕES CORRIGIDAS CORRECTED APPROPRIATIONS	CATIVOS CAPTIVE	DECATIVOS DE-CAPTIVE	DOTAÇÕES DISPONÍVEIS APPROPRIATIONS AVAILABLE	CAMBIMENTOS APPROPRIATENESS	COMPROMISSOS APPOINTMENTS	OBRIGAÇÕES OBLIGATIONS	DESPESAS PAGAS BRUTAS GROSS PAID EXPENDITURE	REPOSIÇÕES ADITIVAS AOS PAGAMENTOS REFUNDMENTS DEDUCTED		DESPESAS PAGAS LÍQUIDAS NET PAID EXPENSES			COMPROMISSOS A TRANSITAR COMMITMENTS TO BE CARRIED OVER	OBRIGAÇÕES POR PAGAR PAYABLES	GRUPO DE EXECUÇÃO ORÇAMENTAL BUDGETARY EXECUTION BUDGET	
	ENTIDADES ISSUED	RECEBIDAS RECEIVED	PERÍODOS ANTERIORES PREVIOUS PERIODS	PERÍODO CORRENTE CURRENT PERIOD	TOTAL	PERÍODOS ANTERIORES PREVIOUS PERIODS	PERÍODO CORRENTE CURRENT PERIOD											
DESPESA CORRENTE CURRENT EXPENDITURE	2 232 516,01	74 647 579,00	19 640 991,00	19 065 633,00	888 336,68	73 759 239,32	73 759 239,32	67 958 029,94	66 300 758,84	-	-	2 130 392,81	64 170 366,03	66 300 758,84	5 801 209,38	1 657 271,10	95,43	86,63
D1 Despesas com o pessoal Staff costs	117 358,19	3 110 754,00	575 358,00	-	33 861,42	3 078 892,58	3 078 892,58	3 066 030,41	2 974 722,29	-	-	52 205,47	2 922 516,82	2 974 722,29	12 862,17	91 308,12	44,48	115,18
D1.1 Remunerações Certas e Permanentes - Permanent and fixed-term remuneration	77 506,28	2 406 007,00	413 732,00	-	44 705,25	2 361 301,75	2 361 301,75	2 361 301,75	2 307 435,14	-	-	52 123,47	2 255 311,67	2 307 435,14	-	53 866,61	62,25	113,20
D1.2 Abonos Variáveis ou Eventuais - Variable allowances or payments	-	60 761,00	56 240,00	-	(18 068,86)	78 829,86	78 829,86	78 829,86	78 829,86	-	-	-	78 829,86	78 829,86	-	-	-	174,34
D1.3 Segurança Social Social security	39 801,91	645 986,00	105 386,00	-	7 225,03	638 760,97	638 760,97	625 898,80	588 452,29	-	-	82,00	588 375,29	588 452,29	12 862,17	37 441,51	0,21	105,19
D2 Aquisição de bens e serviços - Procurement of goods and services	2 114 288,22	47 825 770,00	17 054 774,00	17 054 774,00	139 541,91	47 686 228,09	47 686 228,09	41 898 390,88	40 332 427,90	-	-	2 077 327,74	38 255 100,16	40 332 427,90	5 787 837,21	1 565 962,98	98,25	79,99
D3 Juros e outros encargos Interest and other charges	638,22	12 792 500,00	-	-	1 215 734,79	11 576 765,21	11 576 765,21	11 576 765,21	11 576 765,21	-	-	638,22	11 576 126,99	11 576 765,21	-	-	100,00	90,49
D4 Transferências e subsídios correntes - Current transfers and subsidies	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1 Transferências correntes Current transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.1 Administrações Públicas Public administration	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.1.1 Administração Central - Estado Português Central Administration - Portuguese State	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.1.2 Administração Central - Outras entidades Central Administration - Other entities	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.1.3 Segurança Social Social security	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.1.4 Administração Regional Regional Administration	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.1.5 Administração Local Local Administration	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.2 Entidades do setor não lucrativo - Non-profit sector entities	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.3 Famílias - Households	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.1.4 Outras - Other	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D4.2 Subsídios correntes Current subsidies	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D5 Outras despesas correntes - Other current expenditure	221,38	10 916 555,00	2 010 859,00	2 010 859,00	(500 798,44)	11 417 353,44	11 417 353,44	11 416 843,44	11 416 843,44	-	-	221,38	11 416 622,06	11 416 843,44	510,00	(0,00)	100,00	104,58
DESPESA DE CAPITAL CAPITAL EXPENDITURE	66 717,75	5 151 654,00	699 563,00	699 563,00	167 686,62	4 983 967,38	4 983 967,38	2 837 476,62	2 392 479,83	-	-	61 121,25	2 331 558,58	2 392 479,83	2 146 490,76	444 796,79	91,61	45,26
D6 Aquisição de bens de capital - Acquisition of capital goods	66 717,75	5 151 654,00	699 563,00	699 563,00	167 686,62	4 983 967,38	4 983 967,38	2 837 476,62	2 392 479,83	-	-	61 121,25	2 331 558,58	2 392 479,83	2 146 490,76	444 796,79	91,61	45,26
D6.1 Aquisição de bens Acquisition of goods	66 717,75	5 151 654,00	699 563,00	699 563,00	167 686,62	4 983 967,38	4 983 967,38	2 837 476,62	2 392 479,83	-	-	61 121,25	2 331 558,58	2 392 479,83	2 146 490,76	444 796,79	91,61	45,26
D7 Transferências e subsídios de capital - Capital transfers and subsidies	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1 Transferências de capital Capital transfers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.1 Administrações Públicas Public administration	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.1.1 Administração Central - Estado Português Central Administration - Portuguese State	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.1.2 Administração Central - Outras entidades Central Administration - Other entities	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.1.3 Segurança Social Social security	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.1.4 Administração Regional Regional Administration	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.1.5 Administração Local Local Administration	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.2 Entidades do setor não lucrativo - Non-profit sector entities	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.3 Famílias - Households	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D7.1.4 Outras - Other	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D8 Subsídios de capital Capital grants	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D8.1 Outras despesas de capital - Other capital expenditure	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D9 Despesa com ativos financeiros - Expenditure on financial assets	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D9.1 Despesa com ativos financeiros - CEDIC Expenditure on financial assets - CEDIC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D9.2 Despesa com passivos financeiros - Expenditure on financial liabilities	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2 299 233,76	79 799 233,00	20 340 554,00	19 766 196,00	1 056 026,30	78 743 206,70	78 743 206,70	70 795 506,56	68 693 438,67	-	-	2 191 514,06	66 501 926,61	68 693 438,67	7 947 700,14	2 102 063,89	95,31	83,94

O Conselho de Administração
The Board of DirectorsO Contabilista Certificado
The Chartered Accountant

1.3.4 DEMONSTRAÇÃO DE EXECUÇÃO DO PLANO PLURIANUAL DE INVESTIMENTOS

Mostra-se de seguida os valores referentes ao ano de 2025 que foram executados no plano plurianual.

1.3.4 – STATEMENT OF IMPLEMENTATION OF THE MULTI-ANNUAL INVESTMENT PLAN

The figures for the year 2025 that were implemented under the multi-annual plan are shown below.

DPPI – Demonstração de Execução do Plano Plurianual de Investimentos | 2025 DPPI – Report on the Implementation of the Multi-Annual Investment Plan | 2025

EUR

[1]	OBJETIVO OBJECTIVE	[2]	N. DO PROJETO PROJECT NUMBER	[3]	DESCRIÇÃO DO PROJETO PROJECT TITLE	[4]	RUBRICA ORÇAMENTAL BUDGET HEADING	[5]	FORMA DE REALIZAÇÃO METHOD OF IMPLEMENTATION	FONTE DE FINANCIAMENTO SOURCE OF FUNDING				DATAS DATES		MONTANTE PREVISTO ESTIMATED AMOUNT			MONTANTE EXECUTADO AMOUNT SPENT			[18]	NÍVEL DE EXECUÇÃO FINAN- CIARIA ANUAL (%) ANNUAL FINANCIAL IMPLEMENTATION RATE (%)	[19]	NÍVEL DE EXECUÇÃO FINAN- CIARIA GLOBAL (%) OVERALL FINANCIAL IMPLEMENTATION RATE (%)
										RG	RP	UE	EMPR	[10]	[11]	ANO T - YEAR T [12]	ANOS SEQUENTES SUBSEQUENT YEARS [13]	TOTAL [14] = [12] + [13]	ANOS ANTERIORES PREVIOUS YEARS [15]	ANO T - YEAR T [16]	TOTAL [17] = [15] + [16]				
	Reabilitação Rehabilitation	15608			Reabilitação do Manifold - Zona II. Subsidement of the Manifold - Zone II	070104B080		E (empreitada) E (Works Contract)		0,00	4 920 000,00	0,00	0,00	2023	2027	4 920 000,00	1 230 000,00	6 150 000,00	0,00	2 227 709,87	2 227 709,87	45,28%		36,22%	
	Reabilitação Rehabilitation	15860			Reabilitação Metalomecânica dos Equipamentos dos Tanques - Zona II e III Metalworking Refurbish- ment of Tank Equipment - Zones II and III	070104B080		E (empreitada) E (Works Contract)		0,00	184 500,00	0,00	0,00	2025	2027	184 500,00	349 000,00	533 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00%		0,00%	
	Reabilitação Rehabilitation	15862			Ilhas de Enchimento Filling Islands	070104B080		E (empreitada) E (Works Contract)		0,00	492 000,00	0,00	0,00	2025	2026	492 000,00	492 000,00	984 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00%		0,00%	
TOTAL										0,00	5 596 500,00	0,00	0,00			5 596 500,00	2 091 000,00	7 687 500,00	0,00	2 227 709,87	2 227 709,87	39,81%		28,98%	

[18] Montante executado do ano t /montante previsto do ano t . Amount executed in year t/expected amount in year t

[19] Total do montante executado/total montante prevista . Total amount executed/total expected amount

Este mapa tem como finalidade permitir o controlo da execução anual do plano plurianual de investimentos e facultar informação designadamente sobre:
This table is intended to enable monitoring of the annual implementation of the multiannual investment plan and provides information, in particular, on:

Cada projeto de investimento . Each investment project;

Forma de realização - utilizar os códigos: (A) para administração direta; (E) para empreitada; (O) para fornecimentos e outras

Form of implementation - use the codes: (A) for direct administration; (E) for contracting; (O) for supplies and others;

Fonthe de financiamento: (RP) receitas próprias; (RG) receitas gerais (UE) financiamento da UE e (EMPR) contratação de empréstimos

Source of financing: (RP) own revenue; (RG) general revenue (EU) EU financing; and (EMPR) loan contracting;

Financiamento do componente anual e valor global do programa/projeto . Financing of the annual component and overall value of the program/project;
Execução financeira dos anos anteriores, no exercício e exercícios futuros . Financial implementation of previous years, this fiscal year, and future fiscal years.

12

Anexo às demonstrações orçamentais

em 31 de dezembro de 2025

*Appendix to the budgetary
statements*

as at 31 December 2025

12

Anexo às demonstrações orçamentais

em 31 de dezembro de 2025

As demonstrações orçamentais, segundo a NCP 26 – Contabilidade e relato orçamental do SNCAP, traduzem uma representação estruturada da execução e desempenho orçamental das entidades, proporcionando, entre outra, informação sobre o orçamento inicial, as modificações orçamentais, a execução orçamental e os pagamentos e recebimentos.

O princípio fundamental que esteve subjacente à elaboração das demonstrações orçamentais foi a comparabilidade da informação, quer com as respetivas demonstrações de períodos anteriores, quer com as demonstrações orçamentais de outras entidades.

O Relato Orçamental consiste em proporcionar informação sobre o orçamento inicial, as alterações orçamentais, a execução das receitas e das despesas orçamentadas, os pagamentos e dos recebimentos, bem como, o desempenho orçamental.

De referir que em entidades como a ENSE, cujo objetivo principal não é a obtenção de lucro, mas antes o cumprimento do serviço e a concretização dos objetivos orçamentais e estatutários definidos, estes anexos incluem informação adicional, alguma não financeira, com a finalidade de proporcionar uma imagem integral das atividades da entidade durante o período de relato.

Em 2024 existiram alterações orçamentais, consubstanciadas maioritariamente em ajustamentos entre rubricas e agrupamentos, para desenvolvimento da atividade estatutária.

1. Alterações orçamentais da receita

As alterações orçamentais da receita em 2025 evidenciam as alterações orçamentais ocorridas no período de relato com as rubricas da receita num grau de desagregação semelhante ao orçamento, incorporando o efeito das alterações entretanto ocorridas.

Appendix to the budgetary statements

as at 31 December 2025

The budgetary statements, in accordance with NCP 26 – Accounting and Budgetary Reporting of the SNCAP, provide a structured representation of the budgetary implementation and performance of entities, offering, amongst other things, information on the initial budget, budgetary amendments, budgetary implementation, and payments and receipts.

The fundamental principle underlying the preparation of the budgetary statements was the comparability of the information, both with the corresponding statements for previous periods and with the budgetary statements of other entities.

The Budget Report consists of providing information on the initial budget, budgetary amendments, the implementation of budgeted revenue and expenditure, payments and receipts, as well as budgetary performance.

It should be noted that in organisations such as ENSE, whose primary objective is not to make a profit but rather to fulfil its service obligations and achieve the defined budgetary and statutory objectives, these annexes include additional information – some of which is non-financial – with the aim of providing a comprehensive picture of the organisation's activities during the reporting period.

In 2024, there were budgetary amendments, consisting mainly of adjustments between budget headings and groupings, to facilitate the organisation's statutory activities.

1. Budgetary changes to revenue

The budgetary changes to revenue in 2025 show the budgetary changes that occurred during the reporting period in the revenue headings, at a level of detail similar to that of the budget, incorporating the effect of changes that have taken place in the meantime.

ALTERAÇÕES ORÇAMENTAIS DA RECEITA . BUDGETARY ADJUSTMENTS TO REVENUE							
PERÍODO DE ENVIO DA INFORMAÇÃO . REPORTING PERIOD							
ANO . YEAR		2025					
DADOS DE ENTIDADE . ENTITY DATA		506084361		TIPO DE LANÇAMENTO . TRANSACTION TYPE		000	
RUBRICAS . HEADINGS		TIPO TYPE (2)	RECEITA . REVENUE				
			DOTAÇÕES INICIAIS APPROPRIA- TIONS (3)	ALTERAÇÕES ORÇAMENTAIS . BUDGETARY ADJUSTMENTS		PREVISÕES CORRIGIDAS REVISED AP- PROPRIATIONS (7)=(3)+(4)-(5)+(6)	
				INSCRIÇÕES / REFORÇOS APPROPRIATIONS / INCREASES (4)	DIMINUIÇÕES / ANULAÇÕES REDUCTIONS/ CANCELLATIONS (5)	CRÉDITOS ESPECIAIS SPECIAL ALLOCATIONS (6)	
R1	Receita Fiscal . Tax Revenue	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R1.1	Impostos diretos . Direct Taxes	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R1.2	Impostos indiretos . Indirect Taxes	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R2	Contribuições para sistemas de proteção social e sist. de saúde . Contributions to Social Protection and Health Systems	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R3	Taxas, multas e outras penalidades Fees, Fines and Other Penalties	P/M	35 000,00	33 493,00	600,00	0,00	67 893,00
R4	Rendimentos de propriedade . Property Income	N/A	1 896 689,00	0,00	0,00	0,00	1 896 689,00
R5	Transferências e subsídios correntes Current Transfers and Subsidies	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1	Transferências correntes . Current Transfers	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1	Administrações Públicas . Public Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.1	Administração Central - Estado Português Central Administration - Portuguese State	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.2	Administração Central - Outras entidades Central Administration - Other Entities	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.3	Segurança Social . Social Security	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.4	Administração Regional . Regional Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.1.5	Administração Local . Local Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.2	Exterior - UE . Abroad - EU	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.1.3	Outras . Other	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R5.2	Subsídios correntes . Current Subsidies	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R6	Venda de bens e serviços Sale of Goods and Services	P/M	78 677 293,00	0,00	435 283,00	0,00	78 242 010,00
R7	Outras receitas correntes . Other Current Revenue	P/M	0,00	402 390,00	0,00	0,00	402 390,00
R8	Venda de bens de investimento Sale of Capital Assets	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9	Transferências e subsídios de capital Capital Transfers and Subsidies	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1	Transferências de capital . Capital Transfers	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1	Administrações Públicas . Public Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.1	Administração Central - Estado Português Central Administration - Portuguese State	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.2	Administração Central - Outras entidades Central Administration - Other Entities	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.3	Segurança Social . Social Security	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.4	Administração Regional . Regional Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.1.5	Administração Local . Local Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.2	Exterior - UE . Abroad - EU	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.1.3	Outras . Other	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R9.2	Subsídios de capital . Capital Subsidies	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R10	Outras receitas de capital . Other Capital Revenue	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R11	Reposições não abatidas aos pagamentos Reimbursements Not Deducted from Payments	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R12	Receita com ativos financeiros Revenue from Financial Assets	P/M	0,00	950 000,00	0,00	0,00	950 000,00
R13	Receita com passivos financeiros Revenue from Financial Liabilities	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
R14	Saldo da gerência anterior - operações orçamen- tais . Balance Carried Forward from the Previous Financial Year - Budaetary Operations	P/M	0,00	6 234 613,00	0,00	0,00	6 234 613,00

2. Alterações orçamentais da despesa

As alterações orçamentais da despesa em 2025 evidenciam as alterações orçamentais da despesa ocorridas no período de relato com as rubricas da despesa num grau de desagregação semelhante ao orçamento, incorporando o efeito das alterações entretanto ocorridas.

2. Budgetary changes to expenditure

The budgetary changes to expenditure in 2025 show the budgetary changes to expenditure that occurred during the reporting period, broken down by expenditure headings to a similar level of detail as the budget, incorporating the effect of changes that have occurred in the meantime.

ALTERAÇÕES ORÇAMENTAIS DE DESPESA . BUDGETARY ADJUSTMENTS TO EXPENDITURE							
PERÍODO DE ENVIO DA INFORMAÇÃO . REPORTING PERIOD							
ANO . YEAR		2025					
DADOS DE ENTIDADE . ENTITY DATA		506084361		TIPO DE LANÇAMENTO . TRANSACTION TYPE		000	
RUBRICAS . HEADINGS		TIPO TYPE (2)	RECEITA . REVENUE				
			DOTAÇÕES INICIAIS APPROPRIA- TIONS (3)	ALTERAÇÕES ORÇAMENTAIS . BUDGETARY ADJUSTMENTS INSCRIÇÕES / REFORÇOS APPROPRIATIONS / INCREASES (4)	DIMINUIÇÕES / ANULAÇÕES REDUCTIONS/ CANCELLATIONS (5)	CRÉDITOS ESPECIAIS SPECIAL ALLOCATIONS (6)	DOTAÇÕES CORRIGIDAS REVISED AP- PROPRIATIONS (7)=(3)+(4)-(5)+(6)
D4	Transferências e subsídios correntes Current transfers and subsidies	N/A	3 360 978,00	419 730,00	92 596,00	0,00	3 688 112,00
D4.1	Transferências correntes . Current transfers	N/A	2 608 328,00	218 211,00	6 800,00	0,00	2 819 739,00
D4.1.1	Administrações Públicas . Public administration	N/A	88 258,00	29 803,00	1 060,00	0,00	117 001,00
D4.1.1.1	Administração Central – Estado Português Central Administration – Portuguese State	N/A	664 392,00	171 716,00	84 736,00	0,00	751 372,00
D4.1.1.2	Administração Central – Outras entidades Central Administration – Other entities	N/A	46 213 037,00	6 577 286,00	4 964 553,00	0,00	47 825 770,00
D4.1.1.3	Segurança Social . Social Security	N/A	12 792 500,00	351,00	351,00	0,00	12 792 500,00
D4.1.1.4	Administração Regional . Regional Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.1.5	Administração Local . Local Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.2	Entidades do setor não lucrativo Non-profit sector entities	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.3	Famílias . Households	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.1.4	Outras . Other	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D4.2	Subsídios correntes . Current subsidies	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D5	Outras despesas correntes . Other current expenditure	P/M	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D6	Aquisição de bens de capital Acquisition of capital assets	P/M	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7	Transferências e subsídios de capital Capital transfers and subsidies	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1	Transferências de capital . Capital transfers	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1	Administrações Públicas . Public administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.1	Administração Central – Estado Português Central Administration – Portuguese State	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.2	Administração Central – Outras entidades Central Administration – Other entities	N/A	11 305 683,00	2 017 257,00	2 406 385,00	0,00	10 916 555,00
D7.1.1.3	Segurança Social . Social Security	N/A	6 762 171,00	774 306,00	2 325 045,00	0,00	5 211 432,00
D7.1.1.4	Administração Regional . Regional Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.1.5	Administração Local . Local Administration	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.2	Entidades do setor não lucrativo Non-profit sector entities	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.3	Famílias . Households	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D7.1.4	Outras . Other	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D8	Outras despesas de capital . Other capital expenditure	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D9	Despesa com ativos financeiros Expenditure on financial assets	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D10	Despesa com passivos financeiros Expenditure on financial liabilities	N/A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3. Alterações ao plano plurianual de investimentos

O mapa das alterações ao plano plurianual de investimentos mostra-nos a dotação atual vs dotação corrigida relativamente ao plano de investimentos bem como os valores orçamentados para os períodos seguintes.

3. Changes to the multi-year investment plan

The table showing the changes to the multi-year investment plan compares the current allocation with the adjusted allocation in relation to the investment plan, as well as the budgeted figures for the following periods.

Alterações ao Plano Plurianual de Investimentos
Amendments to the Multi-Year Investment Plan

EUR

OBJETIVO OBJECTIVE (1)	N. DO PROJETO PROJECT NUMBER (2)	DESIGNAÇÃO DO PROJETO PROJECT TITLE (3)	DATAS . DATES		ANO . YEAR 2024		PERÍODOS SEGUINTES . SUBSEQUENT PERIODS					MODIFICAÇÃO MODIFICATION (+/-) (13)=(7)-(6)
			INÍCIO START (4)	FIM END (5)	DOTAÇÃO ATUAL CURRENT ALLOCATION (6)	DOTAÇÃO CORRIGIDA ADJUSTED ALLOCATION (7)	ANO . YEAR 2024 (8)	ANO . YEAR 2025 (9)	ANO . YEAR 2026 (10)	ANO . YEAR 2027 (11)	OUTROS OTHER (12)	
Reabilitação Rehabilitation	13 608	Reabilitação do Manifold - Zona II Manifold Rehabilitation - Zone II	2023	2027	4 920 000,00	4 920 000,00	4 920 000,00	1 230 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Reabilitação Rehabilitation	15 860	Reabilitação Metalomecânica dos Equipamentos dos Tanques - Zona II e III . Metalworking Refurbishment of Tank Equipment - Zones II and III	2025	2027	40 824,00	40 824,00	184 500,00	184 500,00	184 500,00	0,00	0,00	0,00
Reabilitação Rehabilitation	15 862	Ilhas de Enchimento Filling Station	2025	2026	0,00	0,00	492 000,00	492 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL			-	-	4 920 000,00	4 920 000,00	4 920 000,00	1 230 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4. Operações de tesouraria

O mapa das operações de tesouraria discrimina as operações que geram influxos ou efluxos de caixa, mas não representam operações de execução orçamental, correspondendo às operações que não são consideradas receita ou despesa orçamental, mas que têm expressão na tesouraria e na contabilidade da entidade, permitindo assim assegurar a devida prestação de contas nesta área.

4. Cash flow transactions

The cash flow statement sets out transactions that generate cash inflows or outflows but do not constitute budgetary transactions; these correspond to transactions that are not considered budgetary revenue or expenditure but are reflected in the entity's cash flow and accounts, thereby ensuring proper accountability in this area.

OPERAÇÕES DE TESOURARIA . TREASURY OPERATIONS				
PERÍODO DE ENVIO DE INFORMAÇÃO . REPORTING PERIOD				
Ano . Year	2025			
DADOS ENTIDADE . ENTITY DATA				
Entidade . Entity	506084361		Tipo de Lançamento . Transaction Type	000
CÓDIGO CONTA . ACCOUNT CODE	SALDO INICIAL OPENING BALANCE	RECEBIMENTOS RECEIPTS	PAGAMENTOS PAYMENTS	SALDO FINAL CLOSING BALANCE
07.1.1 / 07.2.1 - Recebimentos / Pagamentos por intermediação de fundos Receipts / Payment by way of Interfund Transfer	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.2.1.1 / 07.2.2.1.1 - Autarquias Locais . Local Authorities	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.2.1.2 / 07.2.2.1.2 - Entidade Contabilística Estado State Accounting Entity	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.2.1.3 / 07.2.2.1.3 - Região Autónoma Açores Autonomous Region of Azores	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.2.1.3 / 07.2.2.1.4 - Região Autónoma Madeira Autonomous Region of Madeira	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.2.1.9 / 07.2.2.1.9 - Outras Entidades Beneficiárias Other beneficiary entities	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.2.2 / 07.2.2.2 - Receita não Fiscal . Non-Tax Revenue	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.3 / 07.2.3 - Constituição e reforço/devolução de cauções e garantias Established and reinforcement/refund of deposits and guarantees	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.4 / 07.2.4 - Cobrança/entrega de recursos próprios europeus Collection/delivery of own European Union resources	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.5 / 07.2.5 - Receção/receitas de receitas próprias - duplo cabimento Collection/own-source income - double keying	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.6 / 07.2.6 - Retenções - Transição para o SNC-AP Withholdings - Transfer to the Consolidated Public Sector Account	0,00	0,00	0,00	0,00
07.1.9 / 07.2.9 - Outras receitas/despesas de operações tesouraria Other receipts/expenditure from treasury operations	173 554,31	141 887,17	160 547,56	154 893,92
07.2.8 - Conversão de operações de tesouraria em receita orçamental Conversion of treasury operations into budget revenue	0,00	0,00	0,00	0,00

5. Contratação administrativa

5.1 Contratação administrativa – Situação dos contratos

Esta demonstração proporciona informação adicional à execução orçamental, designadamente sobre todos os contratos celebrados no exercício ou em exercícios anteriores e que foram objeto de execução financeira no período do relato.

5.2 Contratação administrativa – Forma de Adjudicação

5. Administrative contracting

5.1 Administrative contracting – Status of contracts

This statement provides additional information on budget implementation, specifically regarding all contracts entered into during the financial year or in previous financial years and which were the subject of financial implementation during the reporting period.

5.2 Administrative contracting – Method of award

CONTRATAÇÃO ADMINISTRATIVA 2025 . ADMINISTRATIVE RECRUITMENT 2025																
ENTIDADE ENTITY	CONTRATO . CONTRACT				VISTO TRIBUNAL DE CONTAS . APPROVED BY THE COURT OF AUDITORS					PAGAMENTOS DO PERÍODO . PAYMENTS FOR THE PERIOD						
	OBJETO SUBJECT	DATA . DATE	VALOR DO CONTRATO (S/IVA) . CONTRACT VALUE (E/C/L VAT)	PREÇO CONTRATUAL (C/IVA) . CONTRACT PRICE (I/C/VAT)	NÚMERO DE REGISTO REGISTRATION NUMBER	DATA . DATE	DATA DO PRIMEIRO PAGAMENTO . DATE OF THE FIRST PAYMENT	TRABALHOS NORMAIS STANDARD WORKS	REVISÃO DE PREÇOS PRICE REVIEW	TRABALHOS A MAIS ADDITIONAL WORKS	TRABALHOS DE SUPLENTO DE ERROS E OMISSÕES . WORKS TO RECTIFY ERRORS AND OMISSIONS	OUTROS TRABALHOS IN- CLUIDOS OS TRABALHOS ACIUSOS ERROS E OMISSIONS NOT CARRIED OUT	TRABALHOS NORMAIS STANDARD WORKS	REVISÃO DE PREÇOS PRICE REVIEW	TRABALHOS A MAIS ADDITIONAL WORKS	OUTROS TRABALHOS IN- CLUIDOS OS TRABALHOS ACIUSOS ERROS E OMISSIONS NOT CARRIED OUT
Alarmes 24, Lda	Serviço . Service	21/03/2024	10 620,00€	13 062,60€	6977943	17/06/2024	4 354,20€	- €	- €	- €	- €	- €	6 894,15€	- €	- €	- €
Alarmes 24, Lda	Serviço . Service	03/06/2025	19 170,00€	23 579,10€	7670477	26/08/2025	23 579,10€	- €	- €	- €	- €	- €	23 579,10€	- €	- €	- €
Ambisig - Amb Sist de Inform Geográfica SA	Serviço . Service	24/10/2024	82 500,00€	101 475,00€	7300829	13/12/2024	79 082,85€	- €	- €	- €	- €	- €	98 363,11€	- €	- €	- €
Ambisig - Amb Sist de Inform Geográfica SA	Serviço . Service	22/04/2025	93 500,00€	115 005,00€	7589794	09/06/2025	92 477,55€	- €	- €	- €	- €	- €	92 477,55€	- €	- €	- €
AC RATINGS, SA	Serviço . Service	01/01/2025	23 800,00€	29 274,00€		06/06/2024	29 274,00€	- €	- €	- €	- €	- €	29 274,00€	- €	- €	- €
Black Key, Lda	Serviço . Service	03/01/2024	74 700,00€	91 881,00€	6855050	22/02/2024	7 195,50€	- €	- €	- €	- €	- €	18 597,60€	- €	- €	- €
Bright Utopia, Lda	Serviço . Service	30/10/2025	1 329 631,20€	1 635 446,38€	7980806	01/11/2025	90 858,14€	- €	- €	- €	- €	- €	90 858,14€	- €	- €	- €
Bright Utopia, Lda	Serviço . Service	20/10/2022	1 300 862,00€	1 600 060,26€	6012361	23/11/2022	464 770,28€	- €	- €	- €	- €	- €	1 600 060,28€	- €	- €	- €
Bureau Veritas Rinave, Lda	Serviço . Service	12/03/2025	184 211,25€	226 579,84€	6816720	21/01/2025	116 457,63€	- €	- €	- €	- €	- €	116 457,63€	- €	- €	- €
Cimantubo - Tubagens e Soldadura, Lda	Públicas . Public Works Contract	12/03/2025	4 800 198,16€	4 800 198,16€	7071649	03/06/2025	2 227 709,87€	- €	- €	- €	- €	- €	2 227 709,87€	- €	- €	- €
Claranet Portugal, SA	Serviço . Service	16/12/2022	18 720,00€	23 025,60€	6230966	11/04/2023	7 675,20€	- €	- €	- €	- €	- €	23 025,60€	- €	- €	- €
Claranet Portugal, SA	Serviço . Service	01/10/2024	26 835,40€	33 007,54€	7298869	09/06/2025	11 041,96€	- €	- €	- €	- €	- €	11 041,96€	- €	- €	- €
Divultec, Serviços de Informática, Lda	Fornecimentos Supplies	29/08/2024	55 817,85€	68 655,95€	7126881	27/09/2024	25 618,75€	- €	- €	- €	- €	- €	45 487,31€	- €	- €	- €
ENTERPROM II - BRNDES PUBLICITÁRIOS, LDA	Fornecimentos Supplies	19/05/2025	3 429,60€	4 218,41€	7637640	11/06/2025	4 218,41€	- €	- €	- €	- €	- €	4 218,41€	- €	- €	- €
Euronavy Engineering, SA	Serviço . Service	28/08/2025	7 000,00€	7 000,00€	7808156	19/11/2025	7 000,00€	- €	- €	- €	- €	- €	7 000,00€	- €	- €	- €
Exolum Corporation, SA	Serviço . Service	01/02/2024	461 934,89€	461 934,89€	7010111	05/09/2024	98 094,11€	- €	- €	- €	- €	- €	184 363,31€	- €	- €	- €
Fidelidade	Serviço . Service	29/02/2024	44 993,92€	44 993,92€	6819915	30/04/2024	494,65€	- €	- €	- €	- €	- €	42 645,60€	- €	- €	- €
Fidelidade	Serviço . Service	14/10/2024	1 096 935,60€	1 096 935,60€	7352052	31/12/2024	290 394,99€	- €	- €	- €	- €	- €	553 817,44€	- €	- €	- €
Fidelidade	Serviço . Service	16/04/2025	49 989,37€	49 989,37€	7370646	01/04/2025	49 498,23€	- €	- €	- €	- €	- €	49 498,23€	- €	- €	- €
Filedoc - Software, Lda	Serviço . Service	28/07/2025	7 040,00€	8 659,20€	7766820	12/09/2024	8 659,20€	- €	- €	- €	- €	- €	09/09/2024	- €	- €	- €
Giestas de Vilar - Gestão Florestal, Lda	Serviço . Service	11/10/2024	160 080,00€	196 898,40€		09/09/2024	38 285,80€	- €	- €	- €	- €	- €	65 632,80€	- €	- €	- €
Gonçalo Capito e Associados, Sociedade de Advogado	Serviço . Service	28/12/2023	74 990,00€	92 237,70€	6844990	29/01/2024	38 836,32€	- €	- €	- €	- €	- €	86 936,83€	- €	- €	- €
HBR, Lda	Fornecimentos Supplies	28/06/2024	7 125,00€	8 763,75€	7119006	05/12/2024	876,38€	- €	- €	- €	- €	- €	993,23€	- €	- €	- €
Hexacerismo Unipessoal, Lda	Serviço . Service	12/01/2024	72 960,00€	89 740,80€	6865578	23/02/2024	22 878,00€	- €	- €	- €	- €	- €	51 70993€	- €	- €	- €
InCenteo - Tecnologia de Gestão, SA	Serviço . Service	08/04/2025	55 052,88€	67 715,04€	7560070	30/07/2025	15 719,49€	- €	- €	- €	- €	- €	15 719,49€	- €	- €	- €
InterFire, Lda	Fornecimentos Supplies	15/09/2025	19 964,69€	24 556,57€	7856258	15/12/2025	24 556,57€	- €	- €	- €	- €	- €	24 556,57€	- €	- €	- €
ISO - Instituto de Soldadura e Qualidade	Serviço . Service	03/04/2025	13 500,00€	16 605,00€	7549369	31/12/2025	16 605,00€	- €	- €	- €	- €	- €	16 605,00€	- €	- €	- €
ISO - Instituto de Soldadura e Qualidade	Serviço . Service	29/03/2024	69 000,00€	84 870,00€	7026804	28/01/2025	22 632,00€	- €	- €	- €	- €	- €	22 632,00€	- €	- €	- €
Leadership Business Consulting	Serviço . Service	12/03/2025	19 250,00€	23 677,50€	7514978	12/05/2025	23 677,50€	- €	- €	- €	- €	- €	23 677,50€	- €	- €	- €
Lease Plan Portugal, Lda	Serviço . Service	01/06/2021	56 331,36€	69 287,57€	5409522	01/01/2022	15 388,89€	- €	- €	- €	- €	- €	69 343,20€	- €	- €	- €
LOCARENT - Companhia Portuguesa de Aluguer de Viatura, SA	Serviço . Service	16/04/2025	57 671,04€	70 935,38€	7379923	18/08/2025	3 867,70€	- €	- €	- €	- €	- €	3 867,70€	- €	- €	- €
Lusifar, Serviços Técnico Especializados, Lda	Serviço . Service	11/09/2025	18 105,00€	22 269,50€	7850120	15/10/2025	14 846,10€	- €	- €	- €	- €	- €	14 846,10€	- €	- €	- €
Lusitania Companhia de Seguros SA	Serviço . Service	01/03/2024	90 481,02€	90 481,02€	6817728	07/05/2024	29 983,00€	- €	- €	- €	- €	- €	60 143,35€	- €	- €	- €
Marketividade - Marketing, Comunicação e Vendas, L	Serviço . Service	23/01/2025	72 500,00€	89 175,00€	7439265	04/02/2025	82 529,62€	- €	- €	- €	- €	- €	82 529,62€	- €	- €	- €
Malvar - Automóveis e Peças, SA	Fornecimentos Supplies	03/06/2025	473,84€	582,82€	7666263	30/05/2025	582,82€	- €	- €	- €	- €	- €	582,82€	- €	- €	- €
Malvar - Automóveis e Peças, SA	Serviço . Service	03/06/2025	33 300,00€	40 959,00€	7690172	05/08/2025	5 770,71€	- €	- €	- €	- €	- €	5 770,71€	- €	- €	- €
Miguel Silva - Organização e Produção de Eventos, Unipessoal, Lda	Serviço . Service	12/05/2025	9 625,00€	11 838,75€	7637632	11/06/2025	7 923,38€	- €	- €	- €	- €	- €	7 923,38€	- €	- €	- €
Moviao2 - Mobiliário e Equipamentos, Sociedade Un	Fornecimentos Supplies	11/09/2025	2 311,00€	2 842,53€	7848875	20/11/2025	2 842,53€	- €	- €	- €	- €	- €	2 842,53€	- €	- €	- €
Multilingualeurope Trade, Unipessoal, Lda	Fornecimentos Supplies	11/09/2025	1 769,00€	2 175,87€	7849089	10/10/2025	2 175,87€	- €	- €	- €	- €	- €	2 175,87€	- €	- €	- €
Nipolândia - Ar Condicionado, Ventilação, Lda	Fornecimentos Supplies	30/05/2025	4 571,00€	5 622,63€	7589875	07/07/2025	4 845,26€	- €	- €	- €	- €	- €	4 845,26€	- €	- €	- €
Nipolândia - Ar Condicionado, Ventilação, Lda	Serviço . Service	01/06/2022	14 940,00€	18 376,20€	6410161	18/07/2022	3 062,70€	- €	- €	- €	- €	- €	18 376,20€	- €	- €	- €
Osiris, Viagens e Turismo, Lda	Serviço . Service	06/09/2024	19 900,00€	19 900,00€	7216656	23/09/2024	1 937,00€	- €	- €	- €	- €	- €	6 993,60€	- €	- €	- €
Osiris, Viagens e Turismo, Lda	Serviço . Service	23/10/2024	9 146,00€	9 146,00€	7286488	07/01/2025	7 430,83€	- €	- €	- €	- €	- €	7 430,83€	- €	- €	- €
Pepclean, Unipessoal, Lda	Serviço . Service	27/08/2025	14 688,00€	18 066,24€	7808076	23/09/2025	2 509,20€	- €	- €	- €	- €	- €	2 509,20€	- €	- €	- €

CONTRATAÇÃO ADMINISTRATIVA 2025 . ADMINISTRATIVE RECRUITMENT 2025																
ENTIDADE ENTITY	CONTRATO . CONTRACT				VISTO TRIBUNAL DE CONTAS . APPROVED BY THE COURT OF AUDITORS						PAGAMENTOS DO PERÍODO . PAYMENTS FOR THE PERIOD					
	OBJETO SUBJECT	DATA . DATE	VALOR DO CONTRATO (S./IVA) (EXCL. VAT)	PREÇO CONTRATUAL (C./IVA) (INCL.VAT)	NÚMERO DE REGISTO REGISTRATION NUMBER	DATA DATE	DATA DO PRIMEIRO PAGAMENTO . DATE OF THE FIRST PAYMENT	TRABALHO NORMAS STANDARD WORKS	REVISÃO DE PREÇOS PRICE REVIEW	TRABALHO A MAIS ADDITIONAL WORKS	TRABALHO DE SUPLENTO DE ERROS E OMISSÕES . WORKS TO RECTIFY ERRORS AND OMISSIONS	TRABALHO DE SUPLENTO DE ERROS E OMISSÕES . WORKS TO RECTIFY ERRORS AND OMISSIONS NOT CARRIED OUT	TRABALHO NORMAS STANDARD WORKS	REVISÃO DE PREÇOS PRICE REVIEW	TRABALHO A MAIS ADDITIONAL WORKS	TRABALHO DE SUPLENTO DE ERROS E OMISSÕES . WORKS TO RECTIFY ERRORS AND OMISSIONS
Perene SA	Serviço . Service	01/04/2023	128 047,68€	157 498,65€	6281873		20/11/2023	4 374,96€	- €	- €	- €	- €	54 693,16€	- €	- €	- €
Petrogal, SA (Gulp Energia)	Serviço . Service	05/02/2024	95 898,82€	117 955,55€	6819915		02/01/2024	67 191,59€	- €	- €	- €	- €	136 375,97€	- €	- €	- €
Power Plus II - Comercialização de Energia, Lda	Fornecimentos Supplies	11/09/2025	164 596,62€	202 453,84€	7684387		19/11/2025	9 927,92€	- €	- €	- €	- €	9 927,92€	- €	- €	- €
Power Plus II - Comercialização de Energia, Lda	Fornecimentos Supplies	11/09/2025	6 757,65€	7 737,51€	7684387		19/11/2025	170,73€	- €	- €	- €	- €	170,73€	- €	- €	- €
PPL Car, Lda	Serviço . Service	22/04/2025	25 392,00€	38 415,56€	7379923		01/09/2025	3 383,46€	- €	- €	- €	- €	30383,46€	- €	- €	- €
Priberam Informá- tica, SA	Serviço . Service	16/09/2024	8 901,00€	10 948,23€	7219431		27/09/2024	3 649,41€	- €	- €	- €	- €	7 298,82€	- €	- €	- €
PricewaterCoopers/ AG - Assessoria de Gestão, Lda	Serviço . Service	13/10/2023	65 520,00€	80 589,60€	6759870		13/12/2023	24 624,60€	- €	- €	- €	- €	62 680,80€	- €	- €	- €
Primavera Business Sof- tware Solutions, SA	Serviço . Service	17/12/2024	6 027,30€	7 413,58€	7433977		25/02/2025	7 413,58€	- €	- €	- €	- €	7 413,58€	- €	- €	- €
Prozimo - Construção e Manutenção, Lda	Obras . Works	17/07/2024	142 182,60€	142 182,60€	7145853		04/11/2024	58 462,68€	- €	- €	- €	- €	142 182,60€	- €	- €	- €
RFB Micoeletrónica, Aviônicos e Computa- dores, Ld	Fornecimentos Supplies	07/05/2025	74 825,54€	92 035,41€	7614564		09/06/2025	92 035,41€	- €	- €	- €	- €	92 035,41€	- €	- €	- €
Rogério Alves & Associados	Serviço . Service	03/06/2025	79 990,00€	98 387,70€	7663457		20/07/2025	65 805,00€	- €	- €	- €	- €	65 805,00€	- €	- €	- €
RYB - RAISE YOUR BUSINESS, LDA	Serviço . Service	02/04/2025	66 643,20€	81 971,14€	7440133		01/06/2025	54 647,44€	- €	- €	- €	- €	54 647,44€	- €	- €	- €
Santogal P - Comercio Reparação de Automó- veis, Lda	Serviço . Service	14/07/2025	1 203,67€	1 480,51€	7738531		26/08/2025	1 534,29€	- €	- €	- €	- €	1 534,29€	- €	- €	- €
Securitas Serviços e Tecnologia de Segura- nça, SA	Serviço . Service	27/02/2025	690 597,72€	849 435,20€	7353377		28/03/2025	259 549,62€	- €	- €	- €	- €	259 549,62€	- €	- €	- €
Securitas Serviços e Tecnologia de Segura- nça, SA	Serviço . Service	30/01/2025	19 248,00€	23 675,04€	7469751		02/03/2025	23 675,04€	- €	- €	- €	- €	23 675,04€	- €	- €	- €
Sysnovare, Innovative Solutions, SA	Serviço . Service	30/11/2022	28 575,00€	35 147,25€	6188945		26/12/2022	7 410,75€	- €	- €	- €	- €	35 611,71€	- €	- €	- €
Sysnovare, Innovative Solutions, SA	Serviço . Service	29/04/2024	14 000,00€	17 220,00€	7028575		19/08/2024	7 656,58€	- €	- €	- €	- €	8 431,48€	- €	- €	- €
Sysnovare, Innovative Solutions, SA	Serviço . Service	08/04/2025	40 700,00€	50 061,00€	7559219		12/05/2025	7 446,42€	- €	- €	- €	- €	7 446,42€	- €	- €	- €
Tabique - Engenharia, Lda	Serviço . Service	05/09/2024	19 000,00€	23 370,00€	7215347		27/09/2024	2 921,25€	- €	- €	- €	- €	23 370,00€	- €	- €	- €
TCSI - DIGIBÉRIA Tecnologias de Infor- mação, SA	Serviço . Service	02/12/2022	25 128,00€	30 907,44€	6191110		24/01/2023	10 573,89€	- €	- €	- €	- €	30 576,01€	- €	- €	- €
Technoedif Enge- nharia, SA	Serviço . Service	09/08/2022	216 000,00€	265 680,00€	6203188		26/12/2022	49 027,80€	- €	- €	- €	- €	265 680,00€	- €	- €	- €
Tensol, Lda	Fornecimentos Supplies	11/09/2025	6 100,00€	7 503,00€	7850266		15/10/2025	7 503,00€	- €	- €	- €	- €	7 503,00€	- €	- €	- €
Trapezio D'Alegria, Unipessoal, Lda	Fornecimentos Supplies	07/01/2025	2 535,00€	2 702,70€	7413734		01/03/2025	2 702,70€	- €	- €	- €	- €	2 702,70€	- €	- €	- €
TWW - Tranemo Workwear, Lda	Fornecimentos Supplies	15/09/2025	6 930,00€	8 523,90€	7856393		30/10/2025	8 523,90€	- €	- €	- €	- €	8 523,90€	- €	- €	- €
Viagens Abreu, SA	Serviço . Service	20/03/2025	220 000,00€	220 000,00€	7291748		25/04/2025	55 055,65€	- €	- €	- €	- €	55 055,65€	- €	- €	- €
Viapetra - Gestão de Resíduos, SA	Serviço . Service	09/06/2022	74 824,00€	92 033,52€	5942575		20/11/2023	1681,62€	- €	- €	- €	- €	11 545,17€	- €	- €	- €
Vodafone Portugal, Comunicações Pessoais, SA	Serviço . Service	01/07/2022	59 187,60€	72 800,75€	5863171		05/08/2022	63,93€	- €	- €	- €	- €	77 512,19€	- €	- €	- €
Vodafone Portugal, Comunicações Pessoais, SA	Serviço . Service	09/05/2025	74 783,52€	91 983,73€			02/06/2025	24 161,13€	- €	- €	- €	- €	24 161,13€	- €	- €	- €
Vodafone Portugal, Comunicações Pessoais, SA	Serviço . Service	06/02/2025	19 900,00€	24 477,00€	7461687		05/12/2024	19 573,15€	- €	- €	- €	- €	23 662,81€	- €	- €	- €

O Conselho de Administração

The Board of Directors

O Contabilista Certificado

The Chartered Accountant

Esta demonstração proporciona informação adicional à execução orçamental, designadamente no que respeita a cada tipo de contrato sobre as modalidades de adjudicação, indicando o número de contratos e o preço contratual adjudicados no período do relato.

This statement provides additional information on budget implementation, in particular regarding the award procedures for each type of contract, indicating the number of contracts and the contract price awarded during the reporting period.

ADJUDICAÇÕES POR TIPO DE PROCEDIMENTO 2025 . CONTRACT AWARDS BY TYPE OF PROCEDURE 2025												
TIPO DE CONTRATO TYPE OF CONTRACT	CONCURSO PÚBLICO PUBLIC TENDER		CONCURSO LIMITADO POR PRÉVIA QUALIFI- CAÇÃO . RESTRICTED TENDER BASED ON PRIOR QUALIFICATION		PROCEDIMENTO DE NEGOCIAÇÃO NEGOTIATED PROCEDURE		CONSULTA PRÉVIA PREVIOUS CONSULTATION		AJUSTE DIRETO DIRECT AWARD		TOTAL	
	NÚMERO DE CON- TRATOS . NUMBER OF CONTRACTS	PREÇO CONTRATUAL CONTRACT PRICE	NÚMERO DE CON- TRATOS . NUMBER OF CONTRACTS	PREÇO CONTRATUAL CONTRACT PRICE	NÚMERO DE CON- TRATOS . NUMBER OF CONTRACTS	PREÇO CONTRATUAL CONTRACT PRICE	NÚMERO DE CON- TRATOS . NUMBER OF CONTRACTS	PREÇO CONTRATUAL CONTRACT PRICE	NÚMERO DE CON- TRATOS . NUMBER OF CONTRACTS	PREÇO CONTRATUAL CONTRACT PRICE	NÚMERO DE CON- TRATOS . NUMBER OF CONTRACTS	VALOR AMOUNT
Empreitada de Obras Públicas <i>Public Works Contract</i>	0	- €	1	4 800 198,16€	0	- €	0	- €	0	- €	1	4 800 198,16€
Aquisição de Serviços <i>Procurement of Services</i>	7	1 380 670,53€	0	- €	0	- €	5	263 012,80€	18	1 755 996,01€	30	3 399 679,34€
Locação ou Aquisição de Bens Móveis . <i>Lease or Pur- chase of Movable Property</i>	3	196 823,04€	0	- €	0	- €	4	212 932,61€	8	110 100,33€	15	519 855,98€
Concessão de Obras Públicas <i>Public Works Concession</i>	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €
Concessão de Serviços Públicas <i>Public Services Concession</i>	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €
Sociedade . <i>Partnership</i>	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €
Outros . <i>Other</i>	0	- €	0	- €	0	- €	0	- €	1	4 571,00€	1	4 571,00€
	10	1 577 493,57€	1	4 800 198,16€	-	- €	9	475 945,41€	27	1 870 667,34€		

6. Transferências e Subsídios

Não aplicável.

6. Transfers and Grants

Not applicable.

7. Outras divulgações

Não aplicável.

7. Other disclosures

Not applicable.

O Conselho de Administração
The Board of Directors

O Contabilista Certificado
The Certified Accountant

13

Anexos *Appendices*



13

Anexos

- Demonstrações Não Financeiras – Não aplicável¹
- Aprovação do Conselho de Administração do Relatório e Contas e Relatório do Governo Societário de 2024
- Despacho n.º 4376-A/2023 – Designação dos membros do Conselho de Administração da ENSE
- Despacho n.º 158/2022 – Nomeação do revisor oficial de contas da ENSE
- Relatório e Parecer do Conselho Fiscal
- Declaração do Órgão de Gestão ao ROC
- Certificação Legal das Contas e Relatório de Auditoria
- Declarações de Cumprimento do Estatuto de Gestor Público – Membros do Conselho de Administração
- Evidências de apresentação aos respetivos destinatários das Declarações a que se refere o artigo 52.º do RJSPE – Membros do Conselho de Administração
- Declaração única de rendimentos, património, interesses, incompatibilidades e impedimentos – Membros do Conselho de Administração
- Declaração de Conformidade n.º G do artigo 29.º do CVM – Membros do Conselho de Administração
- Declaração de Conformidade n.º G do artigo 29.º do CVM – Membros do Conselho Fiscal – a entregar oportunamente
- Princípio de Unidade de Tesouraria do Estado – exceção
- Deliberação n.º 578/2023 – Delegação de competências no vogal executivo do Conselho de Administração
- Ata n.º 39 do Conselho Consultivo – a entregar oportunamente

¹ Conforme previsto no artigo n.º 66-B do Capítulo VI, Título I do Código das Sociedades Comerciais o dever de apresentação de demonstrações financeiras é apenas aplicável a grandes empresas que sejam entidades de interesse público e que à data de encerramento do seu balanço excedam o número médio de 500 trabalhadores durante o exercício anual. Ora, a ENSE à data de 31/12/2022 apresentava no seu quadro de pessoal o número de 45 trabalhadores pelo que se dispensa a apresentação de tais demonstrações.

Appendices

- *Non-Financial Statements – Not applicable¹*
- *Approval by the Board of Directors of the 2024 Annual Report and Accounts and Corporate Governance Report*
- *Order No. 4376-A/2023 – Appointment of members of the Board of Directors of ENSE*
- *Order No. 158/2022 – Appointment of ENSE's statutory auditor*
- *Report and Opinion of the Audit Committee*
- *Statement by the Management Body to the Statutory Auditor [ROC]*
- *Statutory Audit Report and Audit Report*
- *Declarations of Compliance with the Public Manager's Statute – Members of the Board of Directors*
- *Evidence of submission to the respective recipients of the declarations referred to in Article 52 of the RJSPE – Members of the Board of Director*
- *Single declaration of income, assets, interests, incompatibilities and disqualifications – Members of the Board of Directors*
- *Declaration of Compliance No. G under Article 29 of the CVM – Members of the Board of Directors*
- *Declaration of Compliance No. G under Article 29 of the CVM – Members of the Supervisory Board – to be submitted in due course*
- *Principle of Unity of the State Treasury – exemption*
- *Resolution No. 578/2023 – Delegation of powers to the executive member of the Board of Directors*
- *Minutes No. 39 of the Advisory Board – to be submitted in due course*

¹ As provided for in Article 66-B of Chapter VI, Title I of the Portuguese Commercial Companies Code, the obligation to present financial statements applies only to large companies that are public-interest entities and which, at the balance sheet date, have more than 500 employees on average over the financial year. However, as at 31 December 2022, ENSE had 45 employees on its staff, and is therefore exempt from the requirement to present such statements.



www.ense-epe.pt
geral@ense-epe.pt
800 914 146