



ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΛΕΩΦ. ΑΘΗΝΩΝ 110, ΤΚ: 10442

ΑΘΗΝΑ, ΕΛΛΑΔΑ

T: +30 210 33 66 400

e-mail: [info@enexgroup.gr](mailto:info@enexgroup.gr), web: [www.enexgroup.gr](http://www.enexgroup.gr)

ΑΡ. ΓΕΜΗ: 146698601000

**ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

## **ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ 2025**

Για την περίοδο από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2025 μέχρι 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2025

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ .....	4
2. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2025.....	6
3. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ .....	25
4. ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΕΤΗΣΙΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 2025.....	29
4.1. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ .....	30
4.2. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	31
4.3. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	32
4.4. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	33
5. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ, ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 2025.....	34
5.1. Γενικές Πληροφορίες για την Εταιρεία και τη θυγατρική της .....	35
5.2. Βάση Παρουσίασης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων .....	36
5.3. Ουσιώδεις Λογιστικές Αρχές .....	37
5.4. Λοιπές Λογιστικές Αρχές, Σημαντικές Εκτιμήσεις & Νέα Πρότυπα .....	46
5.5. Διαχείριση Κινδύνου και Διαχείριση Κεφαλαίου .....	53
5.6. Έσοδα NEMO.....	55
5.7. Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών .....	55
5.8. Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας.....	55
5.9. Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας.....	56
5.10. Λοιπές Υπηρεσίες .....	56
5.11. Λοιπά έσοδα - Επιχορηγήσεις .....	57
5.12. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού .....	57
5.13. Αμοιβές και έξοδα τρίτων .....	57
5.14. Υπηρεσίες κοινής ωφέλειας .....	57
5.15. Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη.....	57
5.16. Λοιποί φόροι, τέλη .....	58
5.17. Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών.....	58
5.18. Δαπάνες CACM-PCR.....	58
5.19. Λοιπά λειτουργικά έξοδα .....	58
5.20. Μισθώσεις / Δικαιώματα Χρήσης.....	58
5.21. Χρηματοοικονομικά έξοδα .....	60
5.22. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια & Άυλα περιουσιακά στοιχεία .....	61
5.23. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις .....	63

5.24. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα .....	64
5.25. Διαθέσιμα Τρίτων Σε Τρ.Λογ/μο Ομίλου και Εταιρείας.....	65
5.26. Συμμετοχές και Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις .....	65
5.27. Μετοχικό Κεφάλαιο και τακτικό αποθεματικό .....	65
5.28. Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού .....	66
5.29. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις .....	68
5.30. Συμβατικές υποχρεώσεις .....	69
5.31. Βραχυπρόθεσμος δανεισμός .....	70
5.32. Λοιποί φόροι πληρωτέοι.....	70
5.33. Τρέχων φόρος εισοδήματος.....	71
5.34. Αναβαλλόμενη φορολογία .....	72
5.35. Υποχρεώσεις σε Ασφαλιστικούς οργανισμούς .....	72
5.36. Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών .....	72
5.37. Επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές και ενδεχόμενες υποχρεώσεις .....	75
5.38. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων .....	75

## 1. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ**

1. εξ όσων γνωρίζουμε, οι εταιρικές και ενοποιημένες ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, την καθαρή θέση της 31.12.2025 και τα αποτελέσματα του έτους 2025 της «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο.
2. εξ όσων γνωρίζουμε, η συνημμένη έκθεση του έτους 2025 του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις, τη θέση της Εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν,
3. εξ όσων γνωρίζουμε, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του έτους 2025 είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» την 22.05.2026 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.enexgroup.gr](http://www.enexgroup.gr).

Αθήνα, 22 Μαΐου 2026

Ο

ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΣΑΒΒΑΚΗΣ

Ο

ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ

## 2. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2025

Το Διοικητικό Συμβούλιο του ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (EXE ή Εταιρεία) παρουσιάζει την Έκθεσή του για τις εταιρικές και ενοποιημένες ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2025, σύμφωνα με το Ν 4548/2018.

Οι εταιρικές και ενοποιημένες ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

## ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΕΠΡΑΓΜΕΝΩΝ EXE Α.Ε. ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2025

### 1. Λειτουργία συζευγμένων αγορών φυσικής παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας

Το EXE σε συνεργασία με την EnExClear συνέχισε να λειτουργεί σε σύζευξη την Αγορά Επόμενης Ημέρας (Day-Ahead Market, DAM) και την Ενδοημερήσια Αγορά (Intraday Market, IDM) και να εκτελεί, εκ περιτροπής με τους υπόλοιπους πιστοποιημένους NEMOs, τα καθήκοντά του ως Market Coupling Coordinator για την Ενιαία Αγορά Επόμενης Ημέρας και τις Πανευρωπαϊκές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (IDA).

Το EXE συνέχισε να συμμετέχει ενεργά στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας συνεργαζόμενο με τους Φορείς και τους Συμμετέχοντες. Συγκεκριμένα:

#### Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά

- Στο πλαίσιο της διαρκούς επιχειρησιακής συνεργασίας των NEMOs και TSOs για τη λειτουργία και την ανάπτυξη της σύζευξης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς συμμετείχε ενεργά σε όλες τις Ομάδες Εργασίας της κοινής λειτουργίας και διακυβέρνησης των NEMOs και TSOs (Common Governance, Legal TFs, Market Systems Design, Technical TFs, Operational TFs, etc) και παρείχε, σε συνεργασία με τους υπόλοιπους NEMOs, στο πλαίσιο των Single Day-Ahead Coupling (SDAC) και Single Intraday Coupling (SIDC/IDAs) υπηρεσίες επίλυσης των δημοπρασιών ως Market Coupling Coordinator.
- Στο πλαίσιο συνεχούς βελτίωσης των κεντρικών συστημάτων επίλυσης και διαδικασιών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και των Ενδοημερήσιων Αγορών (Eurhemia, CIP, XBID) συνεργάστηκε με τους NEMOs και TSOs για τις ανάγκες περαιτέρω βελτίωσης και αναβάθμισής τους καθώς και διενέργειας δοκιμών καλής λειτουργίας όπως και σχεδιασμού των διαδικασιών χρήσης τους κατά την λειτουργία των Αγορών σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.
- Για την ανάπτυξη της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας εξακολούθησε να συνεργάζεται με τους NEMOs και TSOs στον σχεδιασμό και υλοποίηση των συστημάτων και των διαδικασιών για την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής ανάλυσης (15λέπτων και 30λέπτων προϊόντων) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Ολοκλήρωσε τις σχετικές εσωτερικές δοκιμές παραλαβής και εκκίνησε την συμμετοχή του στις πανευρωπαϊκές δοκιμές τεχνικής και λειτουργικής ετοιμότητας που διοργανώθηκαν από τα όργανα του SDAC και του SIDC. Επιπλέον, το EXE προχώρησε στην παραλαβή πρόσθετης πλατφόρμας δοκιμών, την οποία παρείχε στους Συμμετέχοντες της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς για την εκτέλεση δοκιμών και την εκπαίδευσή τους στο νέο περιβάλλον που εισάγουν τα υπο-ωριαία προϊόντα, κατά το διάστημα 27.01.2025 – 16.09.2025. Ακολούθως, προχώρησε στην τροποποίηση του Κανονιστικού Πλαισίου (Κανονισμός Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, Τεχνικές Αποφάσεις EXE και Αποφάσεις PAAEY), με σχετικές εισηγήσεις που υπέβαλλε στη PAAEY, λαμβάνοντας υπόψη και τα σχόλια που συλλέχθηκαν από δημόσια διαβούλευση που διοργάνωσε η Αρχή. Επιπλέον, στις 15.01.2025 διοργάνωσε υβριδικό σεμινάριο εκπαίδευσης των Συμμετεχόντων (on-line και με φυσική παρουσία) σχετικά με τις Κανονιστικές αλλαγές και το νέο περιβάλλον του συστήματος διαπραγμάτευσης. Το νέο περιβάλλον εντάχθηκε με επιτυχία σε παραγωγική λειτουργία στις 30.09.2025 στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.

- Για την υλοποίηση Νομοθετικών ρυθμίσεων αναφορικά με την συμμετοχή μονάδων Τηλεθέρμανσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας προχώρησε στη σύνταξη απαραίτητων προτάσεων αλλαγών στον Κανονισμό της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς με σκοπό την εισαγωγή τους σε Δημόσια Διαβούλευση από την ΡΑΑΕΥ. Αντίστοιχα συνέταξε όλες τις απαραίτητες τεχνικές προδιαγραφές για την σχετική τεχνική υλοποίηση στα συστήματα διαπραγμάτευσης και αναφορών. Οι νέες ρυθμίσεις τέθηκαν σε παραγωγική λειτουργία στις 18.04.2025.
- Συνεργάστηκε με το ΥΠΕΝ, τη ΡΑΑΕΥ, τον ΑΔΜΗΕ και τον ΔΑΠΕΕΠ για την εισαγωγή της Αποθήκευσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Προχώρησε στη σύνταξη των απαραίτητων Κανονιστικών αλλαγών (Κανονισμός Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, Τεχνικές Αποφάσεις ΕΧΕ και Αποφάσεις ΡΑΑΕΥ), τις οποίες εισηγήθηκε στη ΡΑΑΕΥ. Οργάνωσε την εκτέλεση σχετικών εσωτερικών δοκιμών των συστημάτων διαπραγμάτευσης με τις απαραίτητες αλλαγές για την εισαγωγή της Αποθήκευσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Η ένταξη σε παραγωγική λειτουργία προγραμματίστηκε για τις αρχές 2026.
- Στο πλαίσιο συνεχούς βελτίωσης και παροχής ποιοτικών υπηρεσιών μέσω των πλατφορμών διαπραγμάτευσης προχώρησε στην υιοθέτηση νέων βελτιωμένων διαδικασιών δοκιμών των συστημάτων του και διαχείρισης αλλαγών με στην εισαγωγή νέας τυποποιημένης πλατφόρμας καταγραφής προδιαγραφών, σεναρίων δοκιμών, τεκμηρίωσης αποτελεσμάτων και ολοκλήρωσε σχετικό πιλοτικό πρόγραμμα εισαγωγής των νέων συστημάτων δοκιμών στην παραγωγή.
- Διοργάνωσε δύο (2) on-line σεμινάρια (1 προγραμματισμένο και 1 ύστερα από αίτημα των συμμετεχόντων), επτά (7) εξετάσεις πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών και επτά (7) κύκλους εξέτασης χορήγησης πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.
- Συνέχισε την ανάπτυξη της βάσης Μελών/Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά και ενέταξε δύο (2) νέα Μέλη.

#### **Συμμετοχή σε εθνικές και ευρωπαϊκές ομάδες εργασίας και επιτροπές του ΥΠΕΝ και της ΡΑΑΕΥ**

- Συμμετείχε ενεργά στην Ομάδα Παρακολούθησης Εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου της ΡΑΑΕΥ η οποία παρακολουθεί την υλοποίηση μέτρων για το Μετασχηματισμό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το σχετικό πλάνο δράσεων (Market Reform Plan) του ΥΠΕΝ.
- Συμμετείχε ενεργά σε όλες τις Ομάδες Εργασίας των ΝΕΜΟς καθώς σε όλες τις κοινές Ομάδες Εργασίας με τους ΤSOs για την εφαρμογή της κοινής διακυβέρνησης των ΝΕΜΟς & ΤSOs (Joint ΝΕΜΟς & ΤSOs Governance) για την λειτουργία και ανάπτυξη της Σύζευξης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Συνέχισε την εκτέλεση καθηκόντων Task Force leader στο ΝΕΜΟ Committee Technical Task Force (NC TTF) για την προετοιμασία, αναθεώρηση και διαπραγμάτευση δεικτών απόδοσης και κοινών μεθοδολογιών εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Κανονισμού 1222/2015 από τους ΝΕΜΟς με τους ΤSOs και τους υπόλοιπους φορείς και συμμετέχοντες στην Ευρωπαϊκή αγορά.
- Εξακολούθησε να εκτελεί καθήκοντα συν-προεδρεύοντος στην επιτροπή διαχείρισης της περιφερειακής συνεργασίας Ιταλικών Συνόρων (Italian Borders Working Table, IBWT) μαζί με τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) στοχεύοντας στην διεύρυνση της περιφερειακής συνεργασίας και την προετοιμασία της περιφέρειας του IBWT για την εισαγωγή νέων Ζωνών Προσφοράς και συνόρων με τις χώρες της Ευρωπαϊκής Ενεργειακής Κοινότητας (Energy Community, EnC). Στο ίδιο πλαίσιο, μετά την υπογραφή σχετικού μνημονίου συνεργασίας (MoU) και την δημιουργία του South East Europe Market Coupling Project (SEE MC Project) τον Νοέμβριο του 2023, το οποίο στοχεύει στον προγραμματισμό και υλοποίηση ενεργειών από τα μέλη του για την ενσωμάτωση κοινών συνόρων στην Ενοποιημένη Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενοποιημένη Ενδοημερήσια Αγορά,

συνεργάστηκε με τα Χρηματιστήρια Ενέργειας και τους Διαχειριστές Συστημάτων της Αλβανίας, Βόρειας Μακεδονίας και Κοσόβου για την επίτευξη των κοινών στόχων του Συμφώνου Συνεργασίας.

- Για την ανάπτυξη των λογισμικών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας του PCR (Πανευρωπαϊκός Αλγόριθμος Επίλυσης (EURHEMIA) και Price Matcher Broker (PMB)), το EXE συμμετείχε ενεργά στις σχετικές τεχνικές ομάδες εργασίας, ενισχύοντας επιπλέον την συμμετοχή του και στις τεχνικές ομάδες καθώς και στην Ομάδα Υποστήριξης του Περιβάλλοντος Δοκιμών Προσομοιώσεων (Simulation Facility).
- Συμμετείχε ενεργά στις ομάδες εργασίας του Eurorex με στόχο την εκπροσώπηση των συμφερόντων της εταιρείας, εν μέσω σημαντικών διαβουλεύσεων και ρυθμιστικών παρεμβάσεων σε Ευρωπαϊκό επίπεδο (CACM Review, REMIT Review, MiFiD II Review κ.α.). Παράλληλα, συνέχισε να εκτελεί καθήκοντα επικεφαλής του EUROPEX WG REMIT, με στόχο την ενεργό συμμετοχή του στη διαμόρφωση του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου.

## 2. Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά

Στο πλαίσιο ενίσχυσης της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων), το EXE συνέχισε την ανάπτυξη της βάσης Μελών της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, τις δυνατότητες επέκτασης σε νέα προϊόντα και τις απαιτούμενες ενέργειες σχετικά με τη συμμόρφωση με το ευρωπαϊκό κανονιστικό πλαίσιο. Στην κατεύθυνση αυτή:

- Διοργάνωσε ένα (1) on-line σεμινάριο, δύο (2) εξετάσεις πιστοποίησης αιτούμενων διαπραγματευτών και τέσσερις (4) κύκλους συνεδρίασης της Αρμόδιας Υπηρεσίας για την εξέταση χορήγησης πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών στην Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά.
- Εξακολούθησε να συνεργάζεται με παρόχους υπηρεσιών συστημάτων διαπραγμάτευσης, για τον εμπλουτισμό των υφιστάμενων προϊόντων με επιπλέον προϊόντα μικρότερης διάρκειας καθώς επίσης και για την παροχή βελτιωμένων υπηρεσιών διαπραγμάτευσης και εκκαθάρισης για τα Μέλη του.
- Συνέχισε τη διαδικασία προσέλκυσης νέων Μελών για την ανάπτυξη της βάσης Μελών στην Αγορά Παραγώγων και ενέταξε ένα (1) νέο Μέλος σε αυτή.
- Υλοποίησε «Μεθοδολογία αναπροσαρμογής των παραμέτρων για τη διακοπή ή τον περιορισμό της διαπραγμάτευσης συναλλαγών επί παραγώγων ηλεκτρικής ενέργειας», με βάση τις προβλέψεις της οδηγίας MiFiD II.

## 3. Αγορά Φυσικού Αερίου

Στο πλαίσιο λειτουργίας του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου (ΒΕΦΑ) του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, το EXE συνεργάστηκε με τον ΔΕΣΦΑ, τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και την EnExClear υλοποιώντας δράσεις για την ενίσχυση της ρευστότητας του Βάθρου. Πιο συγκεκριμένα:

- Σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ και κατόπιν σχετικής έγκρισης από τη ΡΑΑΕΥ, εισήγαγε προβλέψεις στον Κανονισμό Λειτουργίας του ΒΕΦΑ αναφορικά με την εισαγωγή νέας κατηγορίας Συμμετέχοντος («Ειδικός Συμμετέχων» ή «Trading-only Participant»), στην οποία οι υπαγόμενοι δεν απαιτείται να έχουν την ιδιότητα Χρήστη ΕΣΦΑ, αλλά να έχουν συνάψει σύμβαση με ενεργό Χρήστη ΕΣΦΑ για την εκπλήρωση των σχετικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τη δραστηριότητά τους στο ΒΕΦΑ, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ. Οι εν λόγω τροποποιήσεις τέθηκαν σε ισχύ στις 18.06.2025.
- Σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ και κατόπιν σχετικής έγκρισης από τη ΡΑΑΕΥ, εισήγαγε προβλέψεις στον Κανονισμό Λειτουργίας του ΒΕΦΑ αναφορικά με τη διαπραγμάτευση ποσοτήτων για την κάλυψη των αναγκών του ΔΕΣΦΑ σε αέριο λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου και των λειτουργικών αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (offsetting gas). Οι εν λόγω τροποποιήσεις τέθηκαν σε ισχύ στις 18.06.2025.

- Με στόχο την αύξηση της ορατότητας του ΒΕΦΑ, και σε συνεργασία με εξωτερικό σύμβουλο, προχώρησε στην αξιολόγηση της δυνατότητας συνδεσιμότητας του ΒΕΦΑ με ευρέως διαδεδομένες πλατφόρμες εμπορικών συναλλαγών στις αγορές ενέργειας.
- Στο πλαίσιο συνεχούς βελτίωσης του ΒΕΦΑ, το EXE και η EnExClear, σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ, ξεκίνησαν τη διαδικασία διερεύνησης για την εισαγωγή προϊόντων μεγαλύτερου χρονικού ορίζοντα παράδοσης (προϊόντα Σαββατοκύριακου, Μηνιαία, Balance-of-month). Στη συνέχεια προχώρησαν με τη σύνταξη των προδιαγραφών ανάπτυξης των συστημάτων διαπραγμάτευσης και εκκαθάρισης για την εισαγωγή του προϊόντος Σαββατοκύριακου και το νέο αυτό προϊόν τέθηκε σε παραγωγική λειτουργία στις 18.12.2025.
- Στο πλαίσιο των διεθνών δράσεων του, το EXE συνέχισε την ενεργή συμμετοχή του στις διεργασίες της πρωτοβουλίας SEEGAS (South East and East European Gas Platform), και διερεύνησε ευκαιρίες συνεργασίας για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών ανάπτυξης Βάθρων Εμπορίας στην γεωγραφική περιοχή δράσης του.
- Συνέχισε να συνεργάζεται με την Argus Media για τη δημοσίευση δείκτη τιμής για το Ελληνικό εικονικό σημείο συναλλαγών (Greece VTP Price index), ο οποίος σε μεγάλο βαθμό βασίζεται σε δεδομένα συναλλαγών του Βάθρου Εμπορίας.
- Συνέχισε την ανάπτυξη της βάσης Μελών/Συμμετεχόντων στο ΒΕΦΑ και ενέταξε οκτώ (8) νέα Μέλη σε αυτό.
- Διοργάνωσε πέντε (5) on-line σεμινάρια (1 προγραμματισμένο και 4 ύστερα από αίτημα των συμμετεχόντων), πέντε (5) εξετάσεις πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών και επτά (7) κύκλους συνεδρίασης της Αρμόδιας Υπηρεσίας για την εξέταση χορήγησης πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών στο ΒΕΦΑ.

#### 4. Έναρξη λειτουργίας της Πλατφόρμας PPA

Κατόπιν ολοκλήρωσης των απαραίτητων συμβατικών ρυθμίσεων, τεχνικής υλοποίησης και δοκιμών, το EXE έθεσε τον Δεκέμβριο του 2024 σε λειτουργία την πλατφόρμα Power Purchase Agreements (PPAs). Το 2025 το EXE επιδίωξε την προώθηση της Πλατφόρμας PPA και την ενημέρωση της αγοράς σχετικά με τη λειτουργία της. Ειδικότερα:

- Επιδίωξε την ανάπτυξη της βάσης Μελών και ολοκλήρωσε την εγγραφή είκοσι τέσσερα (24) νέων Μελών στην Πλατφόρμα PPA, φτάνοντας το σύνολο των 26 εγγεγραμμένων Συμμετεχόντων.
- Διοργάνωσε ένα (1) online workshop για την έναρξη λειτουργίας της Πλατφόρμας PPA με συμμετοχή ενδιαφερόμενων μελών της ευρύτερης αγοράς ενέργειας.
- Σε συνεργασία με τα Μέλη της και την ευρύτερη αγορά, προχώρησε σε κανονιστικές αλλαγές, καθώς και την ανάπτυξη νέων λειτουργιών, με σκοπό τη διευκόλυνση των χρηστών της και την προσέλκυση επιπλέον μελών σε αυτή.
- Διερεύνησε την ανάπτυξη στρατηγικών συνεργασιών με συμβουλευτικές εταιρείες και παρόχους δεδομένων, με στόχο την ενίσχυση της προστιθέμενης αξίας για το ίδιο και τους συμμετέχοντες στην Πλατφόρμα PPA.

#### 5. Διαδικασίες ένταξης νέων Μελών και παρεχόμενες υπηρεσίες εκπαίδευσης και πιστοποίησης

Στο πλαίσιο βελτίωσης των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τα Μέλη του το EXE προχώρησε στην υλοποίηση δράσεων αναδιοργάνωσης των υπηρεσιών Υποστήριξης Μελών και Υποστήριξης Αγορών για την απλοποίηση, βελτίωση και ταχύτερη παροχή των υπηρεσιών on-boarding, customer-support, training και market participation support.

## 6. Αναφορές συναλλαγών βάσει Κανονισμού REMIT, οδηγίας MIFID II & και Κανονισμού MIFIR

Το EXE, στο πλαίσιο του ρόλου του ως «Εγγεγραμμένος Μηχανισμός Αναφοράς (Registered Reporting Mechanism-RRM), συνέχισε να παρέχει υπηρεσίες αναφορών κατά REMIT (Κανονισμός ΕΕ 1227/2011) στους Συμμετέχοντες τόσο για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρισμού (DAM & IDM - CRIDAs/IDAs & XBID), όσο και για την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά, για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου και για αναφορές διμερών συμβολαίων ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου και συναλλαγών άλλων οργανωμένων αγορών.

Εισήγαγε εργαλεία για τον αυτοματοποιημένο έλεγχο της λειτουργίας της πλατφόρμας RRM, σχετικά με την ποιοτική και ποσοτική αποστολή των δεδομένων των Συστημάτων Διαπραγμάτευσης του EXE προς το σύστημα ACER ARIS.

Επίσης, το EXE συνέχισε να παρακολουθεί ενεργά τις εξελίξεις και να εφαρμόζει τις αλλαγές, τόσο λόγω έναρξης νέων αγορών και προϊόντων (15') όσο και λόγω νέων κανονιστικών απαιτήσεων που επέβαλε ο ACER (νέο TRUM) για την συλλογή των στοιχείων των εντολών/συναλλαγών των Συμμετεχόντων σύμφωνα με τον Κανονισμό.

Εστίασε στην παρακολούθηση και αξιολόγηση πιθανών αλλαγών λόγω νέων υπό διαμόρφωση κειμένων δευτερογενούς και τριτογενούς ρυθμιστικού πλαισίου σε εφαρμογή του REMIT II (DA, IR & TRUM) και συγκεκριμένα:

- συμμετείχε σε ευρωπαϊκές ομάδες εργασίας και υπέβαλε προτάσεις σε δημόσιες διαβουλεύσεις,
- αξιολόγησε τις επιπτώσεις των πιθανών αλλαγών σε επίπεδο πολιτικών του ομίλου,
- αξιολόγησε τις επιπτώσεις των πιθανών αλλαγών σε επίπεδο τεχνικών αλλαγών στα συστήματα του EXE,
- παρουσίασε πιθανές τεχνικές αλλαγές ενδο-εταιρικά και στον πάροχο.

Στο ίδιο πλαίσιο, ακολουθώντας τις κανονιστικές αλλαγές, εφάρμοσε νέα πιστοποιητικά και κλειδιά κρυπτογράφησης (PGP Keys) για την επικοινωνία με τον ACER, ώστε να διασφαλιστεί σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό η ασφάλεια των στοιχείων των εντολών/συναλλαγών.

Τέλος, το EXE προχώρησε στην επικαιροποίηση όλων των εγγράφων που αποτελούν την βάση της αδειοδότησης του ως RRM (Attestation Folder).

## 7. Προώθηση της διαφάνειας και της ακεραιότητας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας

Το EXE εξακολούθησε να εργάζεται για την επικαιροποίηση των διαδικασιών του και την ανάπτυξη των εφαρμογών του για την παρακολούθηση των αγορών τόσο σε πραγματικό χρόνο όσο και μετά το κλείσιμο των αγορών, και προχώρησε στην αυτοματοποίηση των ελέγχων για εντοπισμό φαινομένων χειραγώγησης στις αγορές που διαχειρίζεται.

Επιπρόσθετα, συνέχισε να εργάζεται για τον εμπλουτισμό των αναφορών του που δημοσιεύονται στον ιστότοπό του - εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια - ενώ ταυτόχρονα εργάστηκε σε πλήθος ad-hoc και ongoing αιτημάτων για την παροχή δεδομένων και αναλύσεων των αγορών του EXE για ελεγκτικούς και κυβερνητικούς οργανισμούς, εθνικούς και κοινοτικούς.

Επίσης, προέβη σε όλες τις απαραίτητες προσαρμογές στα συστήματα αναφορών και εποπτείας με στόχο τη βέλτιστη παρακολούθηση των αγορών, όπως αυτές προέκυψαν από την εισαγωγή προϊόντων υπο-ωριαίας χρονικής ανάλυσης (15λέπτων και 30λέπτων προϊόντων) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά και λοιπών προϊόντων. Παράλληλα, εργάστηκε στην βελτιστοποίηση της ενεργής αυτοματοποίησης διαμοιρασμού των δεδομένων αναφορικά με την Ενδοημερήσια Συνεχή Συναλλαγή (XBID) με την ΠΑΑΕΥ στο πλαίσιο υλοποίησης της Απόφασης ΠΑΑΕΥ 1491/2020. Παράλληλα είχε ενεργή συμμετοχή σε δημόσιες

διαβουλεύσεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και του ACER και σε ομάδες εργασίες με άλλα Χρηματιστήρια και Συνδέσμους για θέματα διαφάνειας, αναφορών και εποπτείας των αγορών. Επιπρόσθετα, σε συνέχεια της ψήφισης του Κανονισμού (ΕΕ) 2024/1106 ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της 11ης Απριλίου 2024 για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 και (ΕΕ) 2019/942 με σκοπό τη βελτίωση της προστασίας της Ένωσης από τη χειραγώγηση της χονδρικής αγοράς ενέργειας, εργάστηκε για την υλοποίηση των νέων υποχρεώσεων του EXE που προκύπτουν από το νέο Κανονισμό, προχωρώντας σε σχεδιασμό και εφαρμογή νέων διαδικασιών.

Τέλος, εξακολούθησε να συνεργάζεται με ευρωπαϊκούς και εθνικούς εποπτικούς φορείς και οργανισμούς για τη διερεύνηση και την αποτροπή φαινομένων χειραγώγησης.

## 8. Επέκταση σε άλλες αγορές

Το EXE, σε συνεργασία με την EnExClear και το Euronext Athens (πρώην Χρηματιστήριο Αθηνών) συνέχισε την παροχή υπηρεσιών προς το Αλβανικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Albanian Power Exchange, ALPEX) για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών της Ζώνης Προσφορών της Αλβανίας σε σύζευξη με την Ζώνη Προσφορών Κοσόβου ήδη από 01.02.2024.

Παράλληλα το EXE συνέχισε να διερευνά πιθανές συνεργασίες για την παροχή υπηρεσιών ανάπτυξης και λειτουργίας αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Περιφέρεια.

Τέλος, το EXE διερεύνησε την περαιτέρω επέκταση των δραστηριοτήτων του και στις Περιβαλλοντικές Αγορές όπως της αγοράς των Εγγυήσεων Προέλευσης (ΕΠ) και τη διεύρυνση της συνεργασίας του με τον ΔΑΠΕΕΠ αναφορικά με την εν λόγω αγορά.

## 9. Δεδομένα EXE

Κατά το 2025 πραγματοποιήθηκαν δράσεις για την ανάπτυξη του πελατολογίου και τη βελτίωση της εξυπηρέτησης των υφιστάμενων πελατών της EXE στον τομέα των προϊόντων δεδομένων. Πραγματοποιήθηκαν επικοινωνίες με νέους δυνητικούς πελάτες για την παρουσίαση των διαθέσιμων υπηρεσιών, ενώ συνεχίστηκε η συστηματική υποστήριξη των υφιστάμενων πελατών μέσω διαχείρισης αιτημάτων, συμβάσεων και τιμολόγησης. Παράλληλα, υλοποιήθηκαν ενέργειες budget projection και έρευνα αγοράς σχετικά με τις πρακτικές ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων ενέργειας στα προϊόντα Derived Data, με στόχο τη διαμόρφωση κατάλληλου νομικού πλαισίου για την EXE. Επιπλέον, μετά τη μετάβαση της Αγοράς Προηγούμενης Ημέρας σε 15λεπτη ανάλυση, επικαιροποιήθηκαν οι σχετικές συμβάσεις και πραγματοποιήθηκε ενημέρωση των πελατών για τις σχετικές αλλαγές.

## 10. Ερευνητικά Προγράμματα

**Νέες προτάσεις:** Σε επίπεδο νέων προτάσεων και εξασφάλισης μελλοντικής χρηματοδότησης, υπεβλήθη και αξιολογήθηκε επιτυχώς η πρόταση HORIZON Europe “Leading Utility-scale RES Market Expansion towards Next-generation Energy Systems”. Επίσης υπεβλήθησαν αλλά δεν χρηματοδοτήθηκαν οι προτάσεις HORIZON Europe CRICKET (Cross-Regional Integration And Creation Of Key Energy Technologies For Long-Duration Energy Storage Systems) στη θεματική HORIZON-CL5-2025-02-D3-21: Cross-regional network and market model for optimisation of long duration storage και A Federated Three-Tier Energy-Harvesting Framework (digAInt) στη θεματική CL4-INDUSTRY-2025-01-TWIN-TRANSITION-33.

**TwinEU:** Το 2025 ολοκληρώθηκαν οι βασικές λειτουργικότητες του εργαλείου προσομοίωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την ενεργειακή κατάσταση της Ελλάδας το 2030 και ενσωματώθηκαν στο περιβάλλον προσομοίωσης του έργου TwinEU. Η αρχιτεκτονική και η μεθοδολογία του εργαλείου αξιοποιήθηκαν στα παραδοτέα D3.1, D7.1 και D7.2, ενώ πραγματοποιήθηκαν αναβαθμίσεις και ανάπτυξη διαδικασιών για την παραγωγή αποτελεσμάτων κατάλληλων για τα downstream systems του ελληνικού Digital Twin. Παράλληλα, το HEnEx εντάχθηκε στο WP4 για τη διασύνδεση των ευρωπαϊκών Digital Twins μέσω του σεναρίου Ελλάδας-

Κύπρου και συμμετείχε στον καθορισμό KPIs και KERs των ελληνικών πιλοτικών εφαρμογών. Ολοκληρώθηκε επίσης επιτυχώς η πρώτη περίοδος αξιολόγησης του έργου και υπήρξε συνεχής συμμετοχή σε pilot calls, plenary και review meetings, όπου παρουσιάστηκαν η πρόοδος του εργαλείου και το πανευρωπαϊκό σενάριο Ελλάδας-Κύπρου.

**Crete Valley:** Κατά το 2025, οι εργασίες του EXE στο έργο Crete Valley επικεντρώθηκαν στις λειτουργικές προσαρμογές του εργαλείου προσομοίωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την Κρήτη, λαμβάνοντας υπόψη την ανάπτυξη ΑΠΕ, τις μεταβολές φορτίου έως το 2030 και τη μελλοντική διασύνδεση με το ηπειρωτικό σύστημα. Παράλληλα, πραγματοποιήθηκε η αρχική παραμετροποίηση του εργαλείου για την υποστήριξη του Digital Twin της Κρήτης και της συμμετοχής των Renewable Energy Valleys στην αγορά. Ολοκληρώθηκε επίσης η πρώτη περίοδος αξιολόγησης του έργου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Το EXE συμμετείχε σε Executive Board meetings, τεχνικά calls, το Review Meeting και το Plenary Meeting #6, παρουσιάζοντας την πρόοδο του Task T7.3, στο οποίο είναι επικεφαλής φορέας.

**HEDGE-IoT:** Το 2025 συνεχίστηκε η υλοποίηση του ερευνητικού έργου Hedge-IoT, με κύρια συμμετοχή του EXE στις εργασίες του WP2 για τη διαμόρφωση των Business και System Use Cases, καθώς και στο WP3 για τις τεχνικές προδιαγραφές και τη διασύνδεση των επιμέρους μηχανισμών του ελληνικού πιλοτικού. Παράλληλα, στο πλαίσιο του WP5 ολοκληρώθηκε και παραδόθηκε η πρώτη έκδοση της πλατφόρμας Τοπικής Αγοράς Ευελιξίας, η οποία υποστηρίζει τις βασικές λειτουργίες της αγοράς, όπως τη διαχείριση αιτημάτων ευελιξίας, την υποβολή προσφορών και τη λειτουργία του μηχανισμού συναλλαγών. Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η πρώτη περίοδος αναφοράς του έργου και πραγματοποιήθηκε το αντίστοιχο review meeting, ενώ το EXE συμμετείχε ενεργά στις συναντήσεις του πιλοτικού και στη συνεισφορά παραδοτέων στα επιμέρους πακέτων εργασίας. Στο πλαίσιο του WP7, ερευνητική εργασία που αφορά σχεδιασμό ενδοημερήσιας αγοράς ευελιξίας παρουσιάστηκε στο συνέδριο “12th Bulk Power System Dynamics and Control Symposium IREP’2025” και δημοσιεύτηκε άρθρο στο επιστημονικό περιοδικό Sustainable Energy, Grids and Networks.

**LUMENS:** Τον Οκτώβριο του 2025 ξεκίνησε η υλοποίηση του έργου και το EXE συμμετείχε στη συνάντηση kick-off που πραγματοποιήθηκε στη Zaragoza στην Ισπανία. Στο πακέτο εργασίας WP7, διαμορφώθηκαν ειδικοί δείκτες σχεδιασμού αγοράς (KPIs) με έμφαση στη συμμετοχή των ΑΠΕ και αποθήκευσης, στη spot αγορά ηλεκτρισμού, καθώς και στις επικουρικές υπηρεσίες, μέσω μελέτης των κανονισμών των ευρωπαϊκών διαχειριστών μεταφοράς ενέργειας, καθώς και των κανονισμών ευρωπαϊκών χρηματιστηρίων ενέργειας.

## 11. Θέματα Συμμόρφωσης και Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου

Το EXE εργάστηκε για:

- την ολοκλήρωση και/ή επικαιροποίηση πολιτικών και εσωτερικών διαδικασιών και εκτέλεσε δράσεις για την ενημέρωση των εργαζομένων και την εφαρμογή τους.
- τη χαρτογράφηση για την αποτελεσματικότερη παρακολούθηση και ανάλυση του τρέχοντος Θεσμικού πλαισίου για τη συμμόρφωση των λειτουργιών των οργανωτικών δομών της Εταιρείας και τον περιορισμό του κινδύνου μη συμμόρφωσης και τον έλεγχο πληρότητας της τεκμηρίωσης της συμμόρφωσης των οργανωτικών δομών βάσει και του σχετικού ετήσιου πλάνου δράσεων.
- την διενέργεια επαναληπτικών παρουσιάσεων των υφιστάμενων εγκεκριμένων πολιτικών και διαδικασιών με στόχο την αύξηση της ευαισθητοποίησης τους σε θέματα που αφορούν την εταιρική διακυβέρνηση.
- τη διανομή ερωτηματολογίου προς όλες τις οργανωτικές δομές το οποίο περιλάμβανε τα κύρια σημεία συμμόρφωσης του περιεχομένου της Πολιτικής Σύγκρουσης Συμφερόντων.
- την επικαιροποίηση και υποβολή της ετήσιας αναφοράς προς την EBRD για θέματα περιβαλλοντικής και κοινωνικής φύσεως για το έτος 2024.

- την επικαιροποίηση του Αρχείου Δραστηριοτήτων Επεξεργασίας (DFM - Data Flow Mapping) σε σχέση με το προηγούμενο έτος.
- τη σύνταξη παραρτημάτων για τη διαχείριση προσωπικών δεδομένων (Data Processing Agreements - DPA) στις συμβάσεις για τις οποίες αναγνωρίζεται ότι εμπεριέχουν προσωπικά δεδομένα.
- την ολοκλήρωση των ενεργειών διευθέτησης των ευρημάτων των DPIAs (Data Protection Impact Analysis) οι οποίες διενεργήθηκαν από τον εξωτερικό σύμβουλο.
- τον έλεγχο για την εκτίμηση υποχρέωσης διενέργειας ή μη πρόσθετων DPIAs.
- την εκπόνηση μελετών αντικτύπου (DPIAs) όπως προγραμματίστηκαν και ανατέθηκαν εντός του 2025.
- την προετοιμασία και ολοκλήρωση των ετήσιων αναφορών διαχείρισης λειτουργικού κινδύνου για τις Εταιρείες του Ομίλου για το έτος 2024.
- την επικαιροποίηση της καταγραφής και παρακολούθηση της υλοποίησης των μέτρων αντιμετώπισης των κινδύνων (mitigation measures) με την ενσωμάτωση μέτρων που θα προκύψουν από την επαναξιολόγηση κινδύνων.
- την αποτύπωση και αξιολόγηση των αποτελεσμάτων προς εξαγωγή συμπερασμάτων του ερωτηματολογίου διαχείρισης κινδύνου το οποίο είχε ως κύριο αντικείμενο θέματα διαχείρισης κινδύνων και κανονιστικής συμμόρφωσης στο πλαίσιο της εμπλοκής των Συμμετεχόντων στις αγορές που λειτουργεί η ΕΧΕ.
- την επαναξιολόγηση του περιβάλλοντος λειτουργικού κινδύνου με την εφαρμογή της διαδικασίας αξιολόγησης κινδύνων με την χρήση της μεθοδολογίας RCSA.
- τη συνέχιση και ολοκλήρωση της συστηματικής καταγραφής και αξιολόγησης του συνόλου των συμβάντων λειτουργικού κινδύνου των οργανωτικών δομών των εταιρειών του Ομίλου.

## 12. Οργανωτικά Θέματα

Το ΕΧΕ εργάστηκε περαιτέρω για:

- την αναδιάρθρωση και συμπλήρωση του Οργανογράμματός του στοχεύοντας την βελτίωση της καθημερινής λειτουργίας και αποτελεσματικότητάς του.
- την προκήρυξη πλήρωσης νέων θέσεων για περαιτέρω στελέχωση των επιχειρηματικών του μονάδων, με σκοπό την επιτυχή εκπλήρωση των στόχων του.

## 13. Άλλες δράσεις

Το ΕΧΕ συμμετείχε σε εθνικά και διεθνή συνέδρια με αντικείμενο την ανάπτυξη και λειτουργία των Αγορών του, την παρακολούθηση των ρυθμιστικών τεκταινόμενων σε πανευρωπαϊκό επίπεδο, την προώθηση των θέσεων του, καθώς και την προσέγγιση εν δυνάμει συμμετεχόντων στις αγορές τις οποίες λειτουργεί ή/και διερευνά να αναπτύξει.

## ΣΤΟΧΟΙ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΕΧΕ Α.Ε. ΓΙΑ ΤΟ 2026

### 1. Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στο πλαίσιο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, μόνιμοι στόχοι του ΕΧΕ παραμένουν η εύρυθμη λειτουργία και η ανάπτυξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Το ΕΧΕ θα εξακολουθήσει να παρακολουθεί και να συμμετέχει ενεργά στη διαρκή διαμόρφωση του εθνικού και

ευρωπαϊκού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου. Σχετικά με την ολοκλήρωση έργων που ήδη βρίσκονται σε εξέλιξη το EXE στοχεύει να:

- συνεχίσει την συμμετοχή του σε όλες τις απαραίτητες προπαρασκευαστικές δράσεις, σε συνεργασία με το ΥΠΕΝ, τη ΡΑΑΕΥ, τον ΑΔΜΗΕ και τον ΔΑΠΕΕΠ για την εισαγωγή της Αποθήκευσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.
- συνεχίσει την συμμετοχή του σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο για τη διαμόρφωση των διορθωτικών μέτρων (corrective measures) σύμφωνα με το ευρωπαϊκό κανονιστικό πλαίσιο.

## 2. Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά

Στο πλαίσιο ενίσχυσης της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων), το EXE θα συνεχίσει να εξετάζει, σε συνεργασία με παρόχους υπηρεσιών συστημάτων διαπραγμάτευσης, τον εμπλουτισμό των υφιστάμενων προϊόντων, και τη γενικότερη βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών διαπραγμάτευσης και εκκαθάρισης για τα Μέλη του.

## 3. Ελληνική Αγορά Φυσικού Αερίου

Το EXE, σε συνεργία με τον ΔΕΣΦΑ και τα Μέλη του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου:

- Θα προχωρήσει περαιτέρω τις διαδικασίες για την εισαγωγή προϊόντων φυσικής παράδοσης μεγαλύτερης διάρκειας (μήνα, balance-of-month) υλοποιώντας, σε συνεργασία με την EnExClear και τον πάροχο των συστημάτων, το απαραίτητο σχεδιασμό, το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης για τις απαιτούμενες Κανονιστικές και Τεχνικές ρυθμίσεις.
- Θα προχωρήσει περαιτέρω τις διαδικασίες για τη συνδεσιμότητα του ΒΕΦΑ με ευρέως διαδεδομένες πλατφόρμες εμπορικών συναλλαγών στις αγορές ενέργειας.
- Θα εξακολουθεί να παρακολουθεί τις δράσεις της ΡΑΑΕΥ για την ανάπτυξη μέτρων ενίσχυσης της συναλλακτικής δραστηριότητας του ΒΕΦΑ καθώς και την υλοποίηση μέτρων διασφάλισης εφοδιασμού.
- Θα επιδιώξει την επιπλέον προσέλκυση νέων συμμετεχόντων από την ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Μεσογείου και των Βαλκανίων.

## 4. Πλατφόρμα PPA

Αναφορικά με την ανάπτυξη της Πλατφόρμας PPA, το EXE:

- Θα επιδιώξει την ανάπτυξη της βάσης Μελών της Πλατφόρμας PPA,
- Θα διερευνήσει περαιτέρω τη δυνατότητα στρατηγικών συνεργασιών με βασικούς φορείς της αγοράς, όπως για παράδειγμα συμβουλευτικές εταιρείες και παρόχους δεδομένων, και
- Θα αξιολογήσει την ανάπτυξη νέων λειτουργιών και χαρακτηριστικών στην Πλατφόρμα PPA με βάση τις ανάγκες και τα σχόλια της αγοράς.

## 5. Διαδικασίες ένταξης νέων Μελών και παρεχόμενες υπηρεσίες εκπαίδευσης και πιστοποίησης

Στο πλαίσιο βελτίωσης των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τα Μέλη του, το EXE σε συνεργασία με την EnExClear θα εξακολουθήσει να εργάζεται για την βελτίωση των διαδικασιών εγγραφής Μελών και την παροχή βελτιωμένων ψηφιακών υπηρεσιών.

## 6. Αναφορές συναλλαγών βάσει Κανονισμού REMIT

Το EXE, θα συνεχίσει να παρέχει υπηρεσίες αναφορών κατά REMIT (Κανονισμός ΕΕ 1227/2011) στους Συμμετέχοντες για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρισμού (DAM & IDM), τις

συναλλαγές του ΒΕΦΑ, τις συναλλαγές της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς και διμερών συμβολαίων ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.

Επιπρόσθετα, θα συνεχίσει να εργάζεται προς την βελτιστοποίηση των ως άνω υπηρεσιών και να συμμετέχει ενεργά στις ομάδες εργασίας του ACER στο πλαίσιο του ρόλου του ως RRM παρακολουθώντας και εφαρμόζοντας τις αλλαγές που προβλέπονται από το σχετικό ρυθμιστικό πλαίσιο, σε συνέχεια και των νέων προβλέψεων του Κανονισμού (ΕΕ) 1106/2024 (REMIT II).

## 7. Περιβαλλοντικές Αγορές

Το ΕΧΕ θα εξακολουθήσει να διερευνά την περαιτέρω επέκταση των δραστηριοτήτων του και στις Περιβαλλοντικές Αγορές όπως της αγοράς των Εγγυήσεων Προέλευσης (ΕΠ), βάσει και των προβλέψεων του Ν. 4512/2018, καθώς και τη διεύρυνση της συνεργασίας του με τον ΔΑΠΕΕΠ στην εν λόγω αγορά. Επίσης, θα εξακολουθήσει να επιδιώκει την ανάπτυξη της βάσης Μελών της πλατφόρμας προώθησης συναλλαγών για την εμπορία RES PPAs.

## 8. Προώθηση της διαφάνειας και της ακεραιότητας των αγορών ενέργειας

Το ΕΧΕ θα συνεχίσει να εργάζεται στην βελτίωση και παραμετροποίηση υπάρχοντων και ανάπτυξη νέων συστημάτων, διαδικασιών και εργαλείων που απαιτούνται για την εκτέλεση των καθηκόντων του όπως αυτά απορρέουν από τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς 1227/2011 (όπως ισχύει), 596/2014, 65/2014, 600/2014 για την προώθηση της διαφάνειας και της ακεραιότητας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου που διαχειρίζεται.

## 9. Δεδομένα ΕΧΕ

Οι κεντρικοί στόχοι περιλαμβάνουν την απόκτηση νέων πελατών, καθώς και την προσθήκη νέων προϊόντων δεδομένων από υφιστάμενους πελάτες. Πιο συγκεκριμένα, όσον αφορά την προσθήκη νέων προϊόντων δεδομένων σε υφιστάμενους πελάτες, στόχος είναι η δημιουργία σχετικής νομικής προσθήκης (“Amendment”) στη Σύμβαση του ΕΧΕ, με σκοπό την αποφυγή επανάληψης της διαδικασίας εκ νέου υπογραφής της. Επιπλέον, στόχος αποτελεί η δημιουργία αναλυτικών εσωτερικών οδηγιών για τη διαχείριση και την ορθή εφαρμογή πρακτικών Key Account Management για τους πελάτες του ΕΧΕ. Στη συνέχεια, στόχος είναι αρχικά η πραγματοποίηση έρευνας σε ευρωπαϊκά χρηματιστήρια ενέργειας σχετικά με τον τρόπο παράδοσης των προϊόντων δεδομένων στους πελάτες τους μέσω API και, σε δεύτερο στάδιο, η εφαρμογή της συγκεκριμένης τεχνολογίας στην εταιρεία, λόγω της αυξημένης ζήτησης που έχει παρατηρηθεί από νέους και υφιστάμενους πελάτες. Τέλος, στόχος αποτελεί η πραγματοποίηση έρευνας στα υπόλοιπα ευρωπαϊκά χρηματιστήρια ενέργειας με σκοπό την προσθήκη νέων προϊόντων που θα αφορούν την ανάλυση δεδομένων.

## 10. Ερευνητικά Προγράμματα

**Νέες προτάσεις:** Σε επίπεδο νέων προτάσεων και εξασφάλισης μελλοντικής χρηματοδότησης, θα υποβληθούν οι προτάσεις HORIZON Europe GRIDFFIN (GRID-Forming technologies For INteroperable European grids) στη θεματική HORIZON-CL5-2026-03-D3-18: Grid-forming capabilities for more resilient and RES-based electricity grids και Hoperation (Hybrid Ai-Driven Operation Framework Of Grid Scale Storage For Cross-Border Integration) στη θεματική HORIZON-CL5-2026-03-D3-20- HOPERATION - Hybrid AI-Control Framework for a next-generation grid-scale energy storage and system integration.

**TwinEU:** Για το 2026, οι βασικές δράσεις του έργου TwinEU αφορούν την ολοκλήρωση των λειτουργικοτήτων του εργαλείου προσομοίωσης, την επιχειρησιακή αξιοποίηση του ελληνικού Digital Twin και την υλοποίηση του πανευρωπαϊκού σεναρίου Ελλάδας-Κύπρου. Στο πλαίσιο του WP4 θα χρησιμοποιηθεί ο TwinEU Data Space Connector για τη διασύνδεση δεδομένων μεταξύ εργαλείων και Digital Twins, ενώ θα υλοποιηθεί και η λειτουργικότητα της διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, με αποτελέσματα στο

παραδοτέο D4.3. Παράλληλα, θα πραγματοποιηθεί πλήρης εκτέλεση του εργαλείου για το ενεργειακό σενάριο του 2030, με ενσωμάτωση αποτελεσμάτων στα παραδοτέα D7.1 και D7.2, καθώς και συμμετοχή σε δράσεις διάχυσης και επιστημονικές δημοσιεύσεις του έργου.

**Crete Valley:** Κατά το 2026 προβλέπεται η ολοκλήρωση των λειτουργικοτήτων του εργαλείου προσομοίωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, με έμφαση στην ενσωμάτωση των REVs, των σεναρίων ΑΠΕ για το 2030 και της διασύνδεσης της Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα. Παράλληλα, θα αξιολογηθούν νέοι μηχανισμοί αγοράς για αποθήκευση ενέργειας και προϊόντα μικρής διάρκειας, με στόχο την υποστήριξη της συμμετοχής των REVs στη χονδρεμπορική αγορά. Θα πραγματοποιηθούν επίσης ολοκληρωμένες προσομοιώσεις του ενεργειακού συστήματος του 2030, ενώ το EXE θα συμμετάσχει στη δεύτερη περίοδο αξιολόγησης του έργου και στις σχετικές τεχνικές και συντονιστικές δράσεις. Στο πλαίσιο της διάχυσης των αποτελεσμάτων, υποβλήθηκε και επιστημονικό άρθρο στο συνέδριο SEST26 σχετικά με τη συμμετοχή ενεργειακών κοινοτήτων στην ελληνική Αγορά Επόμενης Ημέρας.

**HEDGE-IoT:** Για το 2026, στόχος του EXE είναι η περαιτέρω τελειοποίηση της πλατφόρμας Local Flexibility Market και η υποστήριξη της λειτουργίας της στο πλαίσιο του πιλοτικού του έργου Hedge-IoT, με έμφαση στις δοκιμές λειτουργίας και διαλειτουργικότητας. Παράλληλα, θα συνεχιστεί η συνεισφορά του EXE στα σχετικά παραδοτέα και στις τεχνικές συναντήσεις του έργου. Στο πλαίσιο του WP7, που αφορά τη διάχυση και αξιοποίηση των αποτελεσμάτων, προγραμματίζεται η παρουσίαση επιστημονικής εργασίας στο συνέδριο EEM 2026 σχετικά με τον σχεδιασμό και την πιλοτική υλοποίηση AI-driven Local Flexibility Market στην Ελλάδα.

**LUMENS:** Στο πλαίσιο του WP3 του έργου LUMENS, το EXE θα συντονίσει ομάδα ενδιαφερομένων από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τις ΑΠΕ και την αποθήκευση, ενώ θα διοργανώσει ημερίδα για την παρουσίαση της συμμετοχής τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και τη συλλογή ανατροφοδότησης. Στο WP7, το EXE θα συμβάλει σε παραδοτέο σχετικά με τα χρηματοοικονομικά σχήματα και τους μηχανισμούς αγοράς για τις ΑΠΕ, με ανάλυση του σχεδιασμού αγοράς, βέλτιστων πρακτικών και βασικών εμποδίων για τη συμμετοχή ΑΠΕ και αποθήκευσης στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και επικουρικών υπηρεσιών στην ΕΕ. Παράλληλα, στο Task 7.4 θα πραγματοποιηθούν σενάρια προσομοίωσης του ενεργειακού μείγματος και των διασυνδέσεων για το 2030 μέσω του μοντέλου DAM, καθώς και αναβάθμιση του εργαλείου προσομοίωσης για την ενσωμάτωση του σχήματος συμβελτιστοποίησης.

## 11. Επέκταση σε άλλες αγορές

Το EXE θα εξακολουθήσει να εργάζεται για την πρόοδο του έργου ανάπτυξης του Αλβανικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, παρέχοντας καθημερινά σχετικές υπηρεσίες λειτουργίας αγοράς. Επίσης, θα εργαστεί στο πλαίσιο του IBWT και του SEE MC Project για την διεύρυνση της σύζευξης Αγορών στα σύνορα Αλβανίας και Βόρειας Μακεδονίας (διεύρυνση περιφερειακής σύζευξης). Επίσης, θα διερευνήσει πιθανές προοπτικές και συνεργασίες με στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων του σε άλλες Ενεργειακές & Περιβαλλοντικές αγορές και υπηρεσίες που εμπίπτουν στη στόχευσή του, βάσει και των προβλέψεων του Ν. 4512/2018, στην Ελλάδα και στην γεωγραφική περιοχή ενδιαφέροντος του.

## 12. Θέματα Συμμόρφωσης και Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου

Το EXE θα προχωρήσει με:

- την ολοκλήρωση και/ή επικαιροποίηση πολιτικών και εσωτερικών διαδικασιών και δράσεων για την ενημέρωση των εργαζομένων και την εφαρμογή τους καθώς και την υλοποίηση νέων πολιτικών και διαδικασιών, εφόσον απαιτηθεί από το Θεσμικό και εποπτικό πλαίσιο ή στο πλαίσιο εφαρμογής βέλτιστων πρακτικών, καθώς και τον σχεδιασμό και υλοποίηση νέων δράσεων για την υιοθέτησή τους.
- την παρακολούθηση και ανάλυση του τρέχοντος θεσμικού πλαισίου για τη συμμόρφωση των λειτουργιών των οργανωτικών δομών της Εταιρείας και τον περιορισμό του κινδύνου μη συμμόρφωσης και τον έλεγχο

πληρότητας της τεκμηρίωσης της συμμόρφωσης των οργανωτικών δομών βάσει και του σχετικού ετήσιου πλάνου δράσεων.

- την παρακολούθηση και επικαιροποίηση του χαρτογραφημένου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου και εργασίες για την εξειδίκευση των νέων υποχρεώσεων συμμόρφωσης των εταιρειών του Ομίλου εφόσον έχουν προκύψει κατά τη διάρκεια του έτους.
- την υλοποίηση της περιγραφής θέσης του COO της EXE από τη Διεύθυνση Ανθρωπίνου Δυναμικού και την έγκριση της από τον CEO.
- την υποβολή και έγκριση του επικαιροποιημένου Κανονισμού για τη λειτουργία της Μονάδας Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου.
- τη συνέχιση της διανομής ερωτηματολογίων προς όλες τις οργανωτικές δομές τα οποία θα περιλαμβάνουν τα κύρια σημεία συμμόρφωσης του περιεχομένου των υφιστάμενων πολιτικών και των διαδικασιών.
- τη συνέχιση των επαναληπτικών παρουσιάσεων των υφιστάμενων εγκεκριμένων πολιτικών και διαδικασιών.
- τη σύνταξη παραρτημάτων για τη διαχείριση προσωπικών δεδομένων (Data Processing Agreements - DPA) στις συμβάσεις για τις οποίες αναγνωρίζεται ότι εμπεριέχουν προσωπικά δεδομένα.
- την ολοκλήρωση των ενεργειών διευθέτησης των ευρημάτων των DPIAs (Data Protection Impact Analysis) οι οποίες διενεργήθηκαν από τον εξωτερικό σύμβουλο; τον έλεγχο για την εκτίμηση υποχρέωσης διενέργειας ή μη πρόσθετων DPIAs; την εκπόνηση μελετών αντικτύπου (DPIAs) όπως προγραμματίστηκαν και ανατέθηκαν εντός του 2026.
- την επικαιροποίηση του Αρχείου Δραστηριοτήτων Επεξεργασίας (DFM - Data Flow Mapping) σε σχέση με το προηγούμενο έτος και τη διαχείριση αιτημάτων/περιστατικών.
- επαναξιολόγηση του περιβάλλοντος λειτουργικού κινδύνου με την εφαρμογή της διαδικασίας αξιολόγησης κινδύνων με την χρήση της μεθοδολογίας RCSA, σύμφωνα με τα νέα δεδομένα του έτους.
- την επικαιροποίηση της καταγραφής και παρακολούθηση της υλοποίησης των μέτρων αντιμετώπισης των κινδύνων (mitigation measures) με την ενσωμάτωση μέτρων που θα προκύψουν από την επαναξιολόγηση κινδύνων.
- τη συστηματική καταγραφή και αξιολόγηση του συνόλου των συμβάντων λειτουργικού κινδύνου των οργανωτικών δομών των εταιρειών του Ομίλου για το τρέχον έτος.
- την υλοποίηση της ετήσιας αναφοράς διαχείρισης λειτουργικού κινδύνου του Ομίλου και την υποβολή της στα Δ.Σ. των εταιρειών του Ομίλου για το 2025; την υλοποίηση της ετήσιας αναφοράς της ΜΚΣ&ΔΛΚ με τα πεπραγμένα του περασμένου έτους, τις μελλοντικές δράσεις για το επόμενο έτος και το σχεδιασμό και προγραμματισμό του πλάνου ενεργειών για το έτος 2026 λαμβάνοντας υπόψη τα συμπεράσματα από την υλοποίηση του σχεδίου κατά το έτος 2025.
- τη συμμετοχή και συνδρομή με στόχο τη σταδιακή υλοποίηση των ενεργειών για τη διαχείριση πληροφοριακών κινδύνων (ICT Risks) και παρακολούθηση των συνδιασκέψεων για τις συνεδριάσεις της Επιτροπής Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών; τις ενέργειες που αφορούν στη διάδραση με την Επιτροπή Κινδύνου στο πλαίσιο των εργασιών διαχείρισης λειτουργικού κινδύνου της ΜΚΣ&ΔΛΚ.

## ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους για το 2025 του Ομίλου διαμορφώθηκαν σε €3.200.508 ενώ της Εταιρείας σε €2.109.711 παρουσιάζοντας αύξηση 17,8% και 16,7% αντίστοιχα. Για το έτος 2024 τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ανήλθαν σε €2.717.558 και €1.808.187 αντίστοιχα για Όμιλο και Εταιρεία.

**Χρηματοοικονομικοί (ΧΔΕ) & μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επιδόσεων (ΜΧΔΕ)**

Παρακάτω αναφέρονται χρηματοοικονομικοί δείκτες για τον Όμιλο άξιοι αναφοράς:

	31.12.2025		31.12.2024		
1.	<u>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</u>	<u>83.126.329</u>	<u>99%</u>	<u>106.404.912</u>	<u>99%</u>
	Σύνολο Ενεργητικού	83.586.741		107.055.587	
2.	<u>Πάγιο Ενεργητικό</u>	<u>380.639</u>	<u>0,46%</u>	<u>541.353</u>	<u>0,51%</u>
	Σύνολο Ενεργητικού	83.586.741		107.055.587	
3.	<u>Ίδια Κεφάλαια</u>	<u>14.267.415</u>	<u>21%</u>	<u>12.803.219</u>	<u>14%</u>
	Σύνολο Υποχρεώσεων	69.319.326		94.252.368	
4.	<u>Σύνολο Υποχρεώσεων</u>	<u>69.319.326</u>	<u>83%</u>	<u>94.252.368</u>	<u>88%</u>
	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	83.586.741		107.055.587	
5.	<u>Ίδια Κεφάλαια</u>	<u>14.267.415</u>	<u>17%</u>	<u>12.803.219</u>	<u>12%</u>
	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	83.586.741		107.055.587	
6.	<u>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</u>	<u>83.126.329</u>	<u>121%</u>	<u>106.404.912</u>	<u>113%</u>
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	68.963.330		93.757.927	
7.	<u>Κεφάλαιο Κινήσεως</u>	<u>14.162.999</u>	<u>17%</u>	<u>12.646.985</u>	<u>12%</u>
	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	83.126.329		106.404.912	
8.	<u>Κέρδη Προ Φόρων</u>	<u>4.069.709</u>	<u>29%</u>	<u>3.608.635</u>	<u>28%</u>
	Ίδια Κεφάλαια	14.267.415		12.803.219	

Στους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς δείκτες, εκτός του δείκτη 8, έχουν εξαιρεθεί τα Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς του Ομίλου ποσού €478.029.937 και €432.522.159 κατά την 31.12.2025 και 31.12.2024 αντίστοιχα.

Και οι αντίστοιχοι χρηματοοικονομικοί δείκτες για την Εταιρεία:

	31.12.2025		31.12.2024		
1.	<u>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</u>	<u>11.909.362</u>	<u>90%</u>	<u>11.334.260</u>	<u>88%</u>
	Σύνολο Ενεργητικού	13.294.170		12.886.909	
2.	<u>Πάγιο Ενεργητικό</u>	<u>326.696</u>	<u>2,46%</u>	<u>465.585</u>	<u>3,61%</u>
	Σύνολο Ενεργητικού	13.294.170		12.886.909	
3.	<u>Ίδια Κεφάλαια</u>	<u>10.393.959</u>	<u>358%</u>	<u>10.025.321</u>	<u>350%</u>
	Σύνολο Υποχρεώσεων	2.900.211		2.861.588	
4.	<u>Σύνολο Υποχρεώσεων</u>	<u>2.900.211</u>	<u>22%</u>	<u>2.861.588</u>	<u>22%</u>

	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	<b>13.294.170</b>		<b>12.886.909</b>	
5.	Ίδια Κεφάλαια	<b>10.393.959</b>	<b>78%</b>	<b>10.025.321</b>	<b>78%</b>
	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	<b>13.294.170</b>		<b>12.886.909</b>	
6.	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	<b>11.909.362</b>	<b>447%</b>	<b>11.334.260</b>	<b>453%</b>
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	<b>2.664.422</b>		<b>2.504.236</b>	
7.	Κεφάλαιο Κινήσεως	<b>9.244.940</b>	<b>78%</b>	<b>8.830.024</b>	<b>78%</b>
	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	<b>11.909.362</b>		<b>11.334.260</b>	
8.	Κέρδη Προ Φόρων	<b>2.680.982</b>	<b>26%</b>	<b>2.426.802</b>	<b>24%</b>
	Ίδια Κεφάλαια	<b>10.393.959</b>		<b>10.025.321</b>	

Στους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς δείκτες, εκτός του δείκτη 8, έχουν εξαιρεθεί τα Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς της Εταιρείας ποσού €3.833.045 και €3.754.669 κατά την 31.12.2025 και 31.12.2024 αντίστοιχα.

#### ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Από τη δραστηριότητα του Ομίλου δεν υπάρχουν απόβλητα, καυσαέρια κ.λπ. που να επηρεάζουν ή να προκαλούν αλλοίωση στο φυσικό περιβάλλον.

Η διοίκηση του Ομίλου έχει αναλάβει πρωτοβουλίες για την ανακύκλωση αναλώσιμων υλικών όπως χαρτί πλαστικό κλπ., που αναλώνονται στα γραφεία της.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει τις υποχρεώσεις του απέναντι στο περιβάλλον και την ανάγκη συνεχούς βελτίωσης των περιβαλλοντικών επιδόσεών του, έτσι ώστε να επιτυγχάνει μια ισορροπημένη οικονομική ανάπτυξη σε αρμονία με την προστασία του περιβάλλοντος.

#### ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Οι όροι απασχόλησης του προσωπικού, όπως αμοιβές, ασφαλιστικές εισφορές, άδειες, αποζημιώσεις κ.λπ., καθορίζονται με βάση την κείμενη νομοθεσία. Η προώθηση των ίσων ευκαιριών και η προστασία της διαφορετικότητας αποτελούν βασικές αρχές της Εταιρείας. Η Διοίκηση της Εταιρείας δεν κάνει διακρίσεις στην πρόσληψη, στις αποδοχές, στην εκπαίδευση, την ανάθεση εργασιακών καθηκόντων ή σε οποιοσδήποτε λοιπές εργασιακές δραστηριότητες. Παράγοντες που αποκλειστικά λαμβάνονται υπόψη είναι η εμπειρία, η προσωπικότητα, η θεωρητική κατάρτιση, τα προσόντα, η αποδοτικότητα και οι ικανότητες του ατόμου.

Το προσωπικό της Εταιρείας κατά την 31.12.2025 ανερχόταν συνολικά σε 45 άτομα (2024: 46), ενώ της θυγατρικής EnExClear σε 11 άτομα (2024: 10).

#### ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

**Λειτουργικός Κίνδυνος:** Ο Λειτουργικός Κίνδυνος αποτελεί και τη σημαντικότερη μορφή κινδύνου που καλείται να διαχειριστεί η Εταιρεία και ο Όμιλος και μπορεί να οφείλεται σε εξωτερικό γεγονός, ανθρώπινο λάθος, ή κάποιο πρόβλημα στα πληροφοριακά συστήματα. Για την διαχείριση του Λειτουργικού Κινδύνου έχει τεθεί σε εφαρμογή συγκεκριμένο Πλαίσιο Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου που περιλαμβάνει την καταγραφή και αξιολόγηση των κινδύνων και την διαδικασία διαχείρισής τους.

Ειδικά για την αντιμετώπιση φυσικών καταστροφών ή προβλημάτων με τα πληροφοριακά συστήματα τα οποία παρέχονται και υποστηρίζονται από τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών, έχει συνταχθεί Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας που περιγράφει τις διαδικασίες ανάκαμψης μετά από κάποιο σοβαρό γεγονός. Το Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας περιλαμβάνει την ύπαρξη εφεδρικών πληροφοριακών συστημάτων στο κύριο κέντρο δεδομένων της Εταιρείας, την ενεργοποίηση εναλλακτικού Μηχανογραφικού Κέντρου (Disaster Recovery Site) το οποίο είναι σε λειτουργία, τη συγκρότηση ομάδων διαχείρισης κρίσεων και διαχείρισης εκτάκτων συμβάντων.

Τέλος για την περίπτωση μη δυνατότητας πρόσβασης του προσωπικού στους χώρους της Εταιρείας, υπάρχει μηχανισμός ασφαλούς απομακρυσμένης πρόσβασης στα πληροφοριακά συστήματα και τηλεργασίας.

**Πιστωτικός Κίνδυνος:** Η εκκαθάριση και ο χρηματικός διακανονισμός των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας Αγοράς έχει ανατεθεί στην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnExClear) η οποία είναι 100% θυγατρική της Εταιρείας και η οποία έχει θέσει σε εφαρμογή ένα πλήρες πλαίσιο διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου που έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ και περιλαμβάνει τη συμμετοχή Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών, την κατάθεση ασφαλειών, την χρήση πιστωτικών ορίων και την δημιουργία Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, ώστε να καλύπτονται περιπτώσεις υπερημερίας Συμμετέχοντος.

Η Εταιρεία επίσης λειτουργεί την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά. Η εκκαθάριση και ο Χρηματικός Διακανονισμός των συναλλαγών αυτή της Αγοράς έχει ανατεθεί στην Euronext Clearing Athens (πρωην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών του Χρηματιστηρίου Αθηνών - ATHEXClear) η οποία είναι αδειοδοτημένος κατά EMIR Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος και επιβλέπεται από την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς.

Τέλος η Εταιρεία σε συνεργασία με την EnExClear εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τις χρεώσεις που αφορούν την διενέργεια συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερησία Αγορά και στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου, που αποτελούν και το σημαντικότερό της έσοδο, σε ημερήσια βάση.

Με βάση τα παραπάνω ο πιστωτικός κίνδυνος που αναλαμβάνει πλέον η Εταιρεία και ο Όμιλος θεωρείται πολύ περιορισμένος.

**Κίνδυνος ρευστότητας:** Η μητρική Εταιρεία καλύπτει τις υποχρεώσεις λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών ορίζοντας τέλη συναλλαγών στους συμμετέχοντες τα οποία εισπράττονται μέσω των αντίστοιχων Φορέων Εκκαθάρισης. Η είσπραξη των σχετικών υποχρεώσεων των Συμμετεχόντων πραγματοποιείται πλέον στους τακτικούς ημερήσιους κύκλους εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών των Φορέων Εκκαθάρισης με τα Εκκαθαριστικά Μέλη γεγονός που συμβάλει στη μείωση του κινδύνου ρευστότητας.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η EnExClear δύναται να χρησιμοποιήσει, πέρα από τα δικά της ρευστά διαθέσιμα, τα διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την κάλυψη απαιτήσεων ρευστότητας που προκύπτουν από τον ρόλο της ως Φορέας Εκκαθάρισης και συγκεκριμένα για την κάλυψη αναγκών ρευστότητας που προκύπτουν από τη διαφορετική φορολογική αντιμετώπιση σε θέματα ΦΠΑ για Συμμετέχοντες με διαφορετική χώρα φορολογικής κατοικίας. Για τον ίδιο σκοπό έχουν επίσης συναφθεί με τραπεζικά ιδρύματα συμβάσεις αλληλόχρεου λογαριασμού.

**Κίνδυνος από το εξωτερικό περιβάλλον:** Τόσο η Ελληνική όσο και η παγκόσμια οικονομία έχουν να αντιμετωπίσουν την έντονη μεταβλητότητα στις τιμές της ενέργειας που σχετίζονται μεταξύ άλλων και με τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία και στη Μέση Ανατολή. Αύξηση των τιμών ενέργειας ενδέχεται να προκαλέσει μείωση της κατανάλωσης ενέργειας η οποία μπορεί να περιορίσει τα έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας.

**Κίνδυνος επιτοκίου:** Ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις πιστώσεως με ανοιχτό (αλληλόχρεο) λογαριασμό με χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς, για τις οποίες διατρέχει περιορισμένο κίνδυνο από τις μεταβολές των επιτοκίων.

**Κίνδυνος μεταβολής τιμών:** Η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο μεταβολής τιμών, υπό την έννοια ότι η εκκαθάριση των συναλλαγών που διενεργεί γίνεται για την ίδια Ημέρα Κατανομής και για όλους τους Συμμετέχοντες με την ίδια Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ), τόσο για τις απαιτήσεις όσο και για τις υποχρεώσεις.

## ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ

### Κεφάλαιο Εκκαθάρισης για την Αγορά Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς

Το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την Αγορά Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίζεται σε μηνιαία βάση και προκύπτει ως το άθροισμα των μερίδων όλων των Εκκαθαριστικών Μελών όπως υπολογίζονται σύμφωνα με την υποενότητα 2.27.1. του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Την 06.05.2026 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίσθηκε σε €10.095.991,07 για το χρονικό διάστημα μέχρι τον επόμενο υπολογισμό.

Για κάθε μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους, η διαφορά του νέου υπολοίπου από το προηγούμενο υπόλοιπο, καταβλήθηκε ή εισπράχθηκε αναλόγως, από τον Διαχειριστή του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης (EnExClear).

### Κεφάλαιο Εκκαθάρισης για την Αγορά Εξισορρόπησης

Το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την Αγορά Εξισορρόπησης υπολογίζεται σε τριμηνιαία βάση και προκύπτει ως το άθροισμα των μερίδων όλων των Εκκαθαριστικών Μελών όπως υπολογίζονται σύμφωνα με την υποενότητα 2.27.1 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Την 07.04.2026 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίσθηκε σε €27.496.759,81 για το χρονικό διάστημα μέχρι τον επόμενο υπολογισμό.

Για κάθε μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους, η διαφορά του νέου υπολοίπου από το προηγούμενο υπόλοιπο, καταβλήθηκε ή εισπράχθηκε αναλόγως, από τον Διαχειριστή του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης (EnExClear).

### Κεφάλαιο Εκκαθάρισης για την Αγορά Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου

Το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του EXE υπολογίζεται σε μηνιαία βάση και προκύπτει ως το άθροισμα των μερίδων όλων των Εκκαθαριστικών Μελών όπως υπολογίζονται σύμφωνα με την υποενότητα 2.27.1 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου του EXE.

Την 06.05.2026 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του EXE υπολογίσθηκε σε €2.361.352,02 για το χρονικό διάστημα μέχρι τον επόμενο υπολογισμό.

Για κάθε μερίδα Εκκαθαριστικού Μέλους, η διαφορά του νέου υπολοίπου από το προηγούμενο υπόλοιπο, καταβλήθηκε ή εισπράχθηκε αναλόγως, από τον Διαχειριστή του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης (EnExClear).

## Δραστηριότητες στον τομέα Ερευνών και Ανάπτυξης

Εντός του 2025 συνεχίστηκε η υλοποίηση των τριών τρεχόντων ερευνητικών προγραμμάτων Hedge-IoT, Crete Valley και Twin EU. Έγινε, τήρηση των χρονοδιαγραμμάτων υλοποίησης με έγκαιρη παράδοση της συνεισφοράς του EXE στα παραδοτέα των έργων. Συγκεκριμένα στο πρόγραμμα Hedge-IoT παραδόθηκε η πρώτη έκδοση της πλατφόρμας Τοπικής Αγοράς Ευελιξίας, ενώ στο πρόγραμμα Twin EU ολοκληρώθηκε η βασική μοντελοποίηση του εργαλείου προσομοίωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με τις καθορισμένες μελέτες περίπτωσης. Στο πρόγραμμα Crete Valley υποβλήθηκαν έγκαιρα τα πεπραγμένα για την πρώτη περίοδο αξιολόγησης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με επιτυχή αξιολόγηση και απόφαση για

πλήρη απορρόφηση της αιτούμενης χρηματοδότηση. Για το σύνολο των έργων έγινε συμμετοχή σε συναντήσεις της κοινοπραξίας των έργων για την παρουσίαση του έργου του EXE. Παράλληλα η ερευνητική δραστηριότητα της EXE παρουσιάστηκε στο συνέδριο “12th Bulk Power System Dynamics and Control Symposium IREP’2025” και δημοσιεύτηκε άρθρο στο επιστημονικό περιοδικό Sustainable Energy, Grids and Networks. Σε επίπεδο νέων προτάσεων και εξασφάλισης μελλοντικής χρηματοδότησης, υπεβλήθη και αξιολογήθηκε επιτυχώς η πρόταση “Leading Utility-scale RES Market Expansion towards Next-generation Energy Systems”, και υπήρξε ενεργή συμμετοχή στην προετοιμασία πρότασης για τη θεματική «Cross-regional network and market model for optimisation of long duration storage».

Ιδίως στα προγράμματα Hedge-IoT και Twin EU ολοκληρώθηκε η πρώτη περίοδος αξιολόγησης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για την οποία το EXE υπέβαλε έγκαιρα τα πεπραγμένα της περιόδου, με επιτυχή αξιολόγηση και απόφαση για πλήρη απορρόφηση της αιτούμενης χρηματοδότηση. Για το σύνολο των έργων έγινε συμμετοχή σε συναντήσεις της κοινοπραξίας των έργων για την παρουσίαση του έργου του EXE. Επίσης αποφασίστηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή η χρηματοδότηση της πρότασης «LUMENS» που είχε υποβληθεί από το EXE στο πρόγραμμα Horizon Europe με τίτλο “Leading Utility-scale RES Market Expansion towards Next-generation Energy Systems”. Το ερευνητικό έργο «LUMENS» άρχισε τον Οκτώβριο του 2025 και έχει διάρκεια 36 μήνες. Η χρηματοδότηση του EXE στο έργο «LUMENS» ανέρχεται στα 131,750 Ευρώ, ποσό που καλύπτεται κατά 100% από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Σε επίπεδο νέων προτάσεων και εξασφάλισης μελλοντικής χρηματοδότησης, υπεβλήθησαν δύο νέες ερευνητικές προτάσεις, στις θεματικές «Cross-regional network and market model for optimisation of long duration storage» και «Integrated use of renewable energy carriers in industrial sites».

#### ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΤΗΣ 31.12.2025

Στις 04 Φεβρουαρίου 2026 η EURONEXT ATHENS HOLDING A.E. (πρώην «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑ-ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.») πρόβη στην εξαγορά του ποσοστού που κατείχε η EBRD στην Εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αυξάνοντας το ποσοστό συμμετοχής της από 21% σε 41%. Στα τέλη Απριλίου 2026 η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς παρέιχαν την έγκρισή τους σχετικά με την ανωτέρω συναλλαγή.

Στις 26 Φεβρουαρίου 2026 το ΔΣ εξέλεξε ως μέλος του τον Κύριο Camille Beudin σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους Κυρίας Σμαράγδας Ρηγάκου και αποφάσισε να μην εκλέξει νέο μέλος σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους Κυρίας Dariga Haynes. Την 26.03.2026 το ΔΣ εξέλεξε ως μέλος του τον κύριο Tom Endre Darell.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Διοικητικό Συμβούλιο ανασυγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

1. Σαββάκης Αθανάσιος του Ιωάννη, Πρόεδρος
2. Αλέξανδρος Παπαγεωργίου του Γεωργίου, Διευθύνων Σύμβουλος
3. Χατζηνικολάου Γεώργιος του Πέτρου, Μέλος
4. Χριστοδουλίδης Μαρίνος του Ηρόδοτου, Μέλος
5. Camille Wael Beudin του Nabil, Μέλος
6. Εμίρης Ιωάννης του Μηνά, Μέλος
7. Γκουντής Βασίλειος του Παράσχου, Μέλος
8. Tom Endre Darell του Kjell Atle, Μέλος
9. Αυλωνίτης Γεράσιμος του Παύλου, Μέλος

Δεν υπάρχει γεγονός με σημαντική επίδραση στην κατανόηση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, που έλαβε χώρα ή ολοκληρώθηκε μετά την 31.12.2025, ημερομηνία των

χρηματοοικονομικών καταστάσεων του έτους 2025 και μέχρι την έγκριση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 22.05.2026.

Αθήνα, 22 Μαΐου 2026

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

### 3. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΩΝ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

# Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Έκθεση ελέγχου επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

## Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2025, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την χρηματοοικονομική θέση της εταιρείας και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

## Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας “ Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της, καθ’ όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

## Άλλο Θέμα

Οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές εξέδωσαν την 11η Ιουνίου 2025 έκθεση ελέγχου με γνώμη χωρίς επιφύλαξη.

## Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην “Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων”, στις Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι

ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

### **Ευθύνες της διοίκησης επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων**

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσει τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

### **Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων**

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις χρηματοοικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά

πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

- Σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό να αποκτήσουμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών μονάδων εντός του Ομίλου ως βάση για τη διαμόρφωση γνώμης επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την επισκόπηση της διενεργούμενης ελεγκτικής εργασίας για σκοπούς ελέγχου του Ομίλου. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

## Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

- α. Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2025.
- β. Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 22 Μαΐου 2026

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Η Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Θανάσης Ξύνας

Βασιλική Τσιπά

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 34081

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 58201



Grant Thornton

Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων  
Λ. Κατεχάκη 58, 115 25 Αθήνα  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

## 4. ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΕΤΗΣΙΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 2025

(από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2025 έως 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2025)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

## 4.1. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01	01.01	01.01	01.01
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
<b>Έσοδα</b>					
Έσοδα NEMO	5.6	496.937	518.724	496.937	518.724
Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών	5.7	2.359.114	1.958.602	1.434.564	1.223.632
Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας	5.8	7.005.804	6.807.747	7.005.804	6.807.747
Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας	5.9	2.524.398	2.438.791	0	0
Λοιπές Υπηρεσίες	5.10	224.931	305.374	379.927	466.586
<b>Σύνολο Λειτουργικών εσόδων</b>		<b>12.611.184</b>	<b>12.029.238</b>	<b>9.317.232</b>	<b>9.016.689</b>
Λοιπά έσοδα-Επιχορηγήσεις	5.11	201.748	146.319	201.748	146.319
<b>Σύνολο εσόδων</b>		<b>12.812.932</b>	<b>12.175.557</b>	<b>9.518.980</b>	<b>9.163.008</b>
<b>Κόστος εργασιών και δαπανών</b>					
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.12	4.445.595	4.144.593	3.545.360	3.303.392
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.13	392.398	440.330	252.957	284.041
Υπηρεσίες κοινής ωφέλειας	5.14	13.721	12.609	11.490	10.552
Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη	5.15	23.613	24.879	23.179	22.635
Λοιποί φόροι, τέλη	5.16	30.007	27.836	24.437	22.709
Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών	5.17	2.143.153	2.295.360	1.558.771	1.701.644
Δαπάνες CACM-PCR	5.18	652.355	712.140	652.355	712.140
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	5.19	849.753	608.594	667.289	456.950
<b>Σύνολο λειτουργικών εργασιών και δαπανών προ παρεπόμενων υπηρεσιών και αποσβέσεων</b>		<b>8.550.595</b>	<b>8.266.341</b>	<b>6.735.838</b>	<b>6.514.063</b>
<b>Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)</b>		<b>4.262.337</b>	<b>3.909.216</b>	<b>2.783.142</b>	<b>2.648.945</b>
Αποσβέσεις	5.20, 5.22	(183.737)	(252.046)	(158.039)	(228.358)
<b>Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων (EBIT)</b>		<b>4.078.600</b>	<b>3.657.170</b>	<b>2.625.103</b>	<b>2.420.587</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα	5.21	(84.241)	(76.457)	(13.519)	(17.292)
Χρηματοοικονομικά έσοδα		75.350	27.922	69.398	23.507
<b>Κέρδη προ φόρων (EBT)</b>		<b>4.069.709</b>	<b>3.608.635</b>	<b>2.680.982</b>	<b>2.426.802</b>
Φόρος εισοδήματος	5.33, 5.34	(869.201)	(891.077)	(571.271)	(618.615)
<b>Κέρδη μετά από φόρους</b>		<b>3.200.508</b>	<b>2.717.558</b>	<b>2.109.711</b>	<b>1.808.187</b>

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01	01.01	01.01	01.01
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
<b>Κέρδη μετά από φόρους (Α)</b>		<b>3.200.508</b>	<b>2.717.558</b>	<b>2.109.711</b>	<b>1.808.187</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις</b>					
Αναλογιστικά Κέρδη/(Ζημίες) από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	5.28	17.549	(4.542)	11.447	868
Επίδραση φόρου εισοδήματος	5.34	(3.861)	999	(2.518)	(191)
<b>Λοιπά Συνολικά εισοδήματα / (Ζημίες) μετά από φόρους (Β)</b>		<b>13.688</b>	<b>(3.543)</b>	<b>8.929</b>	<b>677</b>
<b>Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα (Α) + (Β)</b>		<b>3.214.196</b>	<b>2.714.015</b>	<b>2.118.640</b>	<b>1.808.864</b>

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2025.

## 4.2. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια	5.22	115.529	147.618	96.013	126.314
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	5.22	21.840	31.067	21.792	30.706
Δικαιώματα χρήσης παγίων	5.20	243.270	362.668	208.891	308.565
Συμμετοχές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	5.26	17.060	17.060	1.014.555	1.014.555
Αναβαλλόμενη φορολογία	5.34	62.713	92.262	43.557	72.509
		<b>460.412</b>	<b>650.675</b>	<b>1.384.808</b>	<b>1.552.649</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Πελάτες	5.23	62.064.359	87.264.510	149.924	121.043
Λοιπές απαιτήσεις	5.23	7.697.879	6.629.722	314.189	276.047
Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς Ομίλου και Εταιρείας	5.25	478.029.937	432.522.159	3.833.045	3.754.669
Ταμειακά διαθέσιμα και Ισοδύναμα	5.24	13.364.091	12.510.680	11.445.248	10.937.169
		<b>561.156.266</b>	<b>538.927.071</b>	<b>15.742.406</b>	<b>15.088.928</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>561.616.678</b>	<b>539.577.746</b>	<b>17.127.214</b>	<b>16.641.577</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>					
Μετοχικό Κεφάλαιο	5.27	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Αποθεματικά	5.27	489.822	489.822	351.523	351.523
Αποτελέσματα εις νέο		8.777.593	7.313.397	5.042.436	4.673.798
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>14.267.415</b>	<b>12.803.219</b>	<b>10.393.959</b>	<b>10.025.321</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	5.28	202.326	202.367	103.453	102.634
Υποχρέωση Μισθώσεων	5.20	134.798	259.535	113.464	222.179
Συμβατικές υποχρεώσεις	5.30	18.872	32.539	18.872	32.539
		<b>355.996</b>	<b>494.441</b>	<b>235.789</b>	<b>357.352</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	5.29	67.975.780	90.660.860	1.823.845	1.651.452
Συμβατικές υποχρεώσεις	5.30	156.445	134.719	156.445	134.719
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	5.31	0	2.000.000	0	0
Υποχρέωση Μισθώσεων	5.20	130.646	130.668	114.625	110.087
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	5.32	250.194	200.875	229.082	176.753
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	5.33	330.540	506.621	248.767	333.335
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	5.35	119.724	124.184	91.657	97.889
Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς Ομίλου και Εταιρείας	5.25	478.029.937	432.522.159	3.833.045	3.754.669
		<b>546.993.267</b>	<b>526.280.086</b>	<b>6.497.466</b>	<b>6.258.904</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<b>547.349.263</b>	<b>526.774.527</b>	<b>6.733.255</b>	<b>6.616.256</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ &amp; ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<b>561.616.678</b>	<b>539.577.746</b>	<b>17.127.214</b>	<b>16.641.577</b>

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2025.

## 4.3. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις Νέον	Σύνολο
<b>Υπόλοιπα 1.1.2024</b>	<b>5.000.000</b>	<b>353.944</b>	<b>5.835.257</b>	<b>11.189.201</b>
Κέρδη χρήσης	0	0	2.717.558	2.717.558
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) μετά από φόρους	0	0	(3.543)	(3.543)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.714.015</b>	<b>2.714.015</b>
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	135.878	(135.878)	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(1.100.000)	(1.100.000)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2024</b>	<b>5.000.000</b>	<b>489.822</b>	<b>7.313.397</b>	<b>12.803.219</b>
<b>Υπόλοιπα 1.1.2025</b>	<b>5.000.000</b>	<b>489.822</b>	<b>7.313.397</b>	<b>12.803.219</b>
Κέρδη χρήσης	0	0	3.200.508	3.200.508
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) μετά από φόρους	0	0	13.688	13.688
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.214.196</b>	<b>3.214.196</b>
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(1.750.000)	(1.750.000)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2025</b>	<b>5.000.000</b>	<b>489.822</b>	<b>8.777.593</b>	<b>14.267.415</b>
<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	<b>Μετοχικό Κεφάλαιο</b>	<b>Αποθεματικά</b>	<b>Κέρδη εις Νέον</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>Υπόλοιπα 1.1.2024</b>	<b>5.000.000</b>	<b>261.113</b>	<b>4.055.343</b>	<b>9.316.456</b>
Κέρδη χρήσης	0	0	1.808.187	1.808.187
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) μετά από φόρους	0	0	677	677
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.808.864</b>	<b>1.808.864</b>
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	90.410	(90.410)	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(1.100.000)	(1.100.000)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2024</b>	<b>5.000.000</b>	<b>351.523</b>	<b>4.673.798</b>	<b>10.025.321</b>
<b>Υπόλοιπα 1.1.2025</b>	<b>5.000.000</b>	<b>351.523</b>	<b>4.673.798</b>	<b>10.025.321</b>
Κέρδη χρήσης	0	0	2.109.711	2.109.711
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) μετά από φόρους	0	0	8.929	8.929
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.118.640</b>	<b>2.118.640</b>
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(1.750.000)	(1.750.000)
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2025</b>	<b>5.000.000</b>	<b>351.523</b>	<b>5.042.436</b>	<b>10.393.959</b>

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2025.

## 4.4. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>					
Κέρδη προ φόρων		4.069.709	3.608.635	2.680.982	2.426.802
<b>Πλέον / (μείον) προσαρμογές για:</b>					
Αποσβέσεις ενσώματων, άυλων παγίων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων	5.20, 5.22	183.737	252.046	158.039	228.358
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού	5.28	17.508	85.071	12.266	80.693
Εισπραχθέντες τόκοι		(75.350)	(27.922)	(69.398)	(23.507)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	5.21	84.241	76.457	13.519	17.292
<b>Σύνολο</b>		<b>210.135</b>	<b>385.652</b>	<b>114.426</b>	<b>302.836</b>
<b>Πλέον / (μείον) μεταβολές Κεφαλαίου Κίνησης</b>					
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων		24.131.994	(43.763.580)	(67.023)	194.677
(Μείωση) / Αύξηση υποχρεώσεων		(22.836.688)	37.059.346	220.720	(870.477)
<b>Σύνολο προσαρμογών για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης</b>		<b>1.295.306</b>	<b>(6.704.234)</b>	<b>153.697</b>	<b>(675.800)</b>
Πληρωμές για τόκους και συναφή έξοδα		(66.391)	(51.260)	(2.423)	(2.099)
Φόροι εισοδήματος καταβληθέντες	5.33	(819.557)	(550.481)	(623.393)	(314.221)
<b>Σύνολο εισροών / εκροών από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>4.689.203</b>	<b>(3.311.688)</b>	<b>2.323.289</b>	<b>1.737.518</b>
<b>Ταμειακές ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες</b>					
Πληρωμές για αγορά παγίων στοιχείων	5.22	(17.866)	(65.022)	(13.781)	(50.334)
Εισπραχθέντες τόκοι		75.350	27.922	69.398	23.507
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>57.484</b>	<b>(37.100)</b>	<b>55.617</b>	<b>(26.827)</b>
Χρήση αλληλόχρεων λογαριασμών	5.31	3.000.000	2.000.000	0	0
Εξοφλήσεις δανείων	5.31	(5.000.000)	0	0	0
Πληρωμές μισθωμάτων	5.20	(143.276)	(141.500)	(120.827)	(120.971)
Πληρωμές μερισμάτων	5.27	(1.750.000)	(1.100.000)	(1.750.000)	(1.100.000)
<b>Ταμειακές ροές (για) / από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>(3.893.276)</b>	<b>758.500</b>	<b>(1.870.827)</b>	<b>(1.220.971)</b>
<b>Καθαρή Μεταβολή Διαθεσίμων και Ταμειακών Ισοδυνάμων Περιόδου</b>		<b>853.411</b>	<b>(2.590.288)</b>	<b>508.079</b>	<b>489.720</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου</b>	5.24	<b>12.510.680</b>	<b>15.100.968</b>	<b>10.937.169</b>	<b>10.447.449</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>	5.24	<b>13.364.091</b>	<b>12.510.680</b>	<b>11.445.248</b>	<b>10.937.169</b>

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2025.

## 5. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ, ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 2025

## 5.1. Γενικές Πληροφορίες για την Εταιρεία και τη Θυγατρική της

### 1. ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Η Εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «EXE Α.Ε.», με αριθμό Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.ΜΗ.) 146698601000, ιδρύθηκε την 18<sup>η</sup>.06.2018, μετά την απόσχιση του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.», το διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» και αρ. Γ.Ε.ΜΗ. 44658007000, που ακολούθως μετονομάστηκε σε «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920, του ν. 2166/93 (κατά παρέκκλιση της περίπτωσης ε' της παρ. 1 του άρθρου 1 του νόμου αυτού), του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 96 του ν. 4512/2018, καθώς και την από 30/04/2018 Έκθεση Διαπίστωσης της Λογιστικής Αξίας των περιουσιακών στοιχείων του αποσχιζόμενου κλάδου που συντάξε Ορκωτός Ελεγκτής. Έδρα της Εταιρείας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων Αττικής και τα γραφεία της βρίσκονται στην Αθήνα, επί της οδού Λ. Αθηνών 110, Τ.Κ. 10442.

Την 06.10.2025, η EURONEXT N.V. ανακοίνωσε την έναρξη προαιρετικής δημόσιας πρότασης ανταλλαγής μετοχών για την απόκτηση του συνόλου των κοινών ονομαστικών μετά ψήφου μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑ-ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε. ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ (ATHEX - νυν EURONEXT ATHENS HOLDING), ως αντάλλαγμα για νεοεκδοθείσες κοινές ονομαστικές μετοχές της Euronext. Στις 19.11.2025, η EURONEXT N.V. ανακοίνωσε την επιτυχή έκβαση της προαιρετικής δημόσιας πρότασης, όπου οι μέτοχοι προσέφεραν νόμιμα και έγκυρα συνολικά 42.953.405 μετοχές Euronext Athens, που αντιστοιχούν περίπου στο 74,25% των δικαιωμάτων ψήφου της ATHEX. Στις 13.11.2025 η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς παρέιχαν την έγκρισή τους σχετικά με την αλλαγή ελέγχου της ATHEX λόγω της συμμετοχής της στην HenEx και στην EnExClear.

Η Εταιρεία αποτελεί τη μητρική εταιρεία του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας και, μαζί με τη θυγατρική της, ήτοι την εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.», το διακριτικό τίτλο "EnExClear" και με αρ. Γ.Ε.ΜΗ. 148043601000, έχουν αναλάβει την οργάνωση και λειτουργία αγορών ενέργειας, καθώς και την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των συναλλαγών που διενεργούνται σε αυτές. Σκοπός της Εταιρείας, ειδικότερα, είναι η οργάνωση και διαχείριση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας, Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικών Αγορών και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, ως και κάθε άλλη συναφής δραστηριότητα.

Η Εταιρεία ασκεί τις πάσης φύσεως αρμοδιότητες που αφορούν τη λειτουργία της ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας, σύμφωνα με το ν. 4425/2016 και τις εν γένει κείμενες διατάξεις, καθώς και με τους Κανονισμούς των αγορών της. Περαιτέρω, η Εταιρεία ενεργεί ως Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ, «Nominated Electricity Market Operator- NEMO») σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 8 του ν. 4425/2016, του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 και των αποφάσεων που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότησή τους. Για τις ανάγκες λειτουργίας της ως ΟΔΑΗΕ, η Εταιρεία συνάπτει τις αναγκαίες κατά περίπτωση συμφωνίες με άλλα χρηματιστήρια ενέργειας που λειτουργούν ως Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς – NEMO κατά τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, ως και με άλλους αρμόδιους κατά περίπτωση φορείς.

Η διάρκεια της Εταιρείας ορίστηκε σε πενήντα (50) έτη και αρχίζει από την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. του καταστατικού της, λήγει δε την αντίστοιχη ημερομηνία μετά την πάροδο των πενήντα (50) ετών. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ορίστηκε σε πέντε εκατομμύρια (5.000.000,00 €) ευρώ και διαιρείται σε πενήντα χιλιάδες (50.000) μετοχές ονομαστικής αξίας εκατό (100 €) ευρώ έκαστη.

Στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνεται με τη μέθοδο της ενοποίησης η κατά 100% θυγατρική της, ήτοι η «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε.», με το διακριτικό τίτλο "EnExClear" και με αριθμό Γ.Ε.ΜΗ. 148043601000.

## 2. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η EnExClear ιδρύθηκε την 2<sup>η</sup>.11.2018 και ως έδρα της έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων Αττικής (Λ. Αθηνών 110, Τ.Κ. 10442). Σκοπός της EnExClear είναι η εκκαθάριση των συναλλαγών σε αγορές ενέργειας, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας, στην Αγορά Εξισορρόπησης, στις Αγορές Φυσικού Αερίου και στις Περιβαλλοντικές Αγορές, κατά την έννοια του άρθρου 5 του ν. 4425/2016, ως και κάθε άλλη συναφής δραστηριότητα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον ανωτέρω νόμο και την ενωσιακή νομοθεσία. Η EnExClear ασκεί τις αρμοδιότητες του Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4425/2016, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 12, 13 και 14 του νόμου αυτού, καθώς και τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Η εκκαθάριση διενεργείται με τη χρήση ηλεκτρονικών συστημάτων και συναφών διαδικασιών, μέσω του Συστήματος Εκκαθάρισης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που διαχειρίζεται η EnExClear, ως προς το οποίο, εφαρμόζονται οι περί του αμετάκλητου του διακανονισμού διατάξεις του ν. 2789/2000 κατά τις προβλέψεις του ν.4425/2016.

Για λόγους κάλυψης κινδύνου ως προς τις δραστηριότητες εκκαθάρισης που ασκεί, η EnExClear δύναται να συστήνει κεφάλαιο εκκαθάρισης, εφαρμοζόμενων αναλογικά των διατάξεων των άρθρων 76 παρ. 1 έως 5 και 82 του ν. 3606/2007. Σε κάθε περίπτωση, η EnExClear μπορεί να υιοθετεί μέτρα και ρυθμίσεις αντίστοιχα με αυτά που προβλέπονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 648/2012, τα οποία καθορίζονται στον Κανονισμό Εκκαθάρισης της EnExClear.

## 5.2. Βάση Παρουσίασης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι εταιρικές και ενοποιημένες ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του 2025 έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ, και όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για τη χρήση που ξεκινά 01.01.2025. Δεν υπάρχουν πρότυπα και διερμηνείες προτύπων που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης της εφαρμογής τους.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους και την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας «going concern», η οποία προϋποθέτει ότι η Εταιρεία και η θυγατρική της θα έχουν τη δυνατότητα να συνεχίσουν τις λειτουργίες τους ως δρώσες οικονομικές οντότητες στο προβλεπόμενο μέλλον. Ειδικότερα, η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας συνεκτιμώντας την τρέχουσα και προβλεπόμενη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Εταιρείας και τα επίπεδα ρευστότητάς τους (περιλαμβανομένης και της τήρησης μεσοπρόθεσμων προϋπολογισμών) εκτιμά ότι η χρήση της αρχής της συνέχισης της δραστηριότητας κατά τη σύνταξη των συνημμένων ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων είναι κατάλληλη.

Κατά τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς απαιτείται η Διοίκηση του Ομίλου να προβαίνει σε σημαντικές παραδοχές και λογιστικές εκτιμήσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών Ενεργητικού και Υποχρεώσεων, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα κατά την υπό εξέταση περίοδο. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της Διοίκησης σε σχέση με τις περιστάσεις και τις τρέχουσες συνθήκες τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

Οι εκτιμήσεις, οι κρίσεις και οι παραδοχές αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό εύλογες συνθήκες και παρουσιάζονται παρακάτω.

Οι Εταιρείες του Ομίλου είναι πολύ καλά τοποθετημένες στην εγχώρια και διεθνή Χρηματιστηριακή αγορά ενέργειας και άρτια οργανωμένες ώστε να ξεπερνούν επιτυχώς τις όποιες δυσκολίες αντιμετωπίζουν. Οι Εταιρείες του Ομίλου είναι σε ετοιμότητα να εφαρμόσουν τα σχέδια έκτακτης ανάγκης που διαθέτουν, συμπεριλαμβανομένης της εφαρμογής μέτρων επιχειρηματικής συνέχειας ώστε να εξασφαλίσουν λειτουργική συνέχεια σύμφωνα με τις υποχρεώσεις της ισχύουσας νομοθεσίας.

Οι αλλαγές στο παγκόσμιο εμπόριο και τα γεωπολιτικά γεγονότα σε Ουκρανία και Μέση Ανατολή προκαλούν αβεβαιότητα στις αγορές ενέργειας και φυσικού αερίου καθώς η αύξηση των τιμών ενέργειας μπορεί να επιφέρει μείωση της κατανάλωσης ενέργειας και να περιορίσει τα έσοδα του Ομίλου. Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης. Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου.

### 5.3. Ουσιώδεις Λογιστικές Αρχές

Οι ουσιώδεις λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων έχουν ως εξής. Εφαρμόστηκαν με συνέπεια για όλα τα έτη που παρουσιάζονται.

#### Βάση ενοποίησης

##### (α) Θυγατρικές Εταιρείες

Οι Ενοποιημένες ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις περιλαμβάνουν τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Θυγατρικής του Εταιρείας. Θυγατρικές είναι όλες οι Εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος ασκεί έλεγχο επί της λειτουργίας τους. Ο Όμιλος ελέγχει μία εταιρεία όταν εκτίθεται σε, ή έχει δικαιώματα σε, διάφορες αποδόσεις της εταιρείας λόγω της συμμετοχής του και έχει τη δυνατότητα να επηρεάσει αυτές τις αποδόσεις μέσω της εξουσίας του στην εταιρεία αυτή.

Οι Θυγατρικές Εταιρείες ενοποιούνται πλήρως από την ημερομηνία κατά την οποία ο έλεγχος μεταφέρεται στον Όμιλο και παύουν να ενοποιούνται από την ημερομηνία κατά την οποία ο έλεγχος παύει να υφίσταται.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τη μέθοδο της εξαγοράς για τη λογιστικοποίηση της συνένωσης επιχειρήσεων. Το τίμημα της εξαγοράς για την απόκτηση μιας θυγατρικής Εταιρείας υπολογίζεται ως το σύνολο των εύλογων αξιών των περιουσιακών στοιχείων που μεταφέρθηκαν, των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν και των συμμετοχικών τίτλων που εκδόθηκαν από τον Όμιλο. Το αντίτιμο της συναλλαγής περιλαμβάνει επίσης την εύλογη αξία (fair value) των περιουσιακών στοιχείων ή των υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια συμφωνία ενδεχόμενου ανταλλάγματος.

Σε μια συνένωση επιχειρήσεων οι συναφείς με την εξαγορά δαπάνες εξοδοποιούνται. Το αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία που αποκτούνται, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις επιμετρούνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Σε περίπτωση ύπαρξης μη ελέγχουσας συμμετοχής, ο Όμιλος την αναγνωρίζει είτε στην εύλογη αξία, είτε στην αξία του μεριδίου της καθαρής θέσης της αποκτηθείσας εταιρείας.

Στη περίπτωση που μία απόκτηση πραγματοποιείται σε επιμέρους στάδια, η λογιστική αξία των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας που αποκτάται και κατείχε ο Όμιλος την ημερομηνία της εξαγοράς, επαναπροσδιορίζεται στην εύλογη αξία της. Το κέρδος ή η ζημία που προκύπτει από τον επαναπροσδιορισμό της εύλογης αξίας αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος.

Κάθε ενδεχόμενο τίμημα, που δίνεται από τον Όμιλο, αναγνωρίζεται στην εύλογη αξία του την ημερομηνία της εξαγοράς. Μεταγενέστερες αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος, που θεωρήθηκε στοιχείο του ενεργητικού ή υποχρέωση, αναγνωρίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 είτε στην κατάσταση των αποτελεσμάτων, είτε ως αλλαγή των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Το ενδεχόμενο τίμημα που χαρακτηρίστηκε ως κεφάλαιο δεν επαναυπολογίζεται και οι ακόλουθοι διακανονισμοί του γίνονται εντός των ιδίων κεφαλαίων.

Η υπεραξία που αναγνωρίζεται αρχικά στο κόστος κτήσης, είναι το υπερβάλλον ποσό του συνόλου του τιμήματος που καταβλήθηκε και του ποσού που αναγνωρίστηκε ως μη ελέγχουσα συμμετοχή, έναντι των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν. Εφόσον η εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων είναι μεγαλύτερη του συνόλου του τιμήματος, το κέρδος από τη συναλλαγή αναγνωρίζεται στην κατάσταση του Συνολικού Εισοδήματος.

Μετά την αρχική αναγνώριση, η υπεραξία επιμετράται στο κόστος μείον τις τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης. Για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης, η υπεραξία που δημιουργείται από την απόκτηση εταιρειών, κατανέμεται μετά την ημερομηνία εξαγοράς σε κάθε μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών του Ομίλου που αναμένεται να ωφεληθεί από την απόκτηση, ανεξαρτήτως αν τα στοιχεία του ενεργητικού ή οι υποχρεώσεις της αποκτηθείσας εταιρείας αποδίδονται στη μονάδα αυτή.

Στην περίπτωση που η υπεραξία κατανέμεται σε μια μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών και μέρος της δραστηριότητας αυτής της μονάδας εκποιηθεί, η υπεραξία που σχετίζεται με το μέρος της δραστηριότητας που εκποιήθηκε συμπεριλαμβάνεται στη λογιστική αξία αυτής, όταν καθορίζεται το κέρδος ή η ζημία από την πώληση. Στην περίπτωση αυτή, η υπεραξία που εκποιήθηκε υπολογίζεται με βάση τις σχετικές αξίες της εκποιούμενης δραστηριότητας και του μέρους της μονάδας ταμειακών ροών που διατηρήθηκε.

Οι τυχόν ζημιές μερίζονται στις μη ελέγχουσες συμμετοχές ακόμα και αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό.

Στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας, οι συμμετοχές σε θυγατρικές εμφανίζονται στην αξία κτήσης μείον τις ζημιές απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Η αξία κτήσης προσαρμόζεται έτσι ώστε να ενσωματώνει τις αλλαγές στο τίμημα από τροποποιήσεις του ενδεχόμενου τιμήματος.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών Εταιρειών συντάσσονται την ίδια ημερομηνία και χρησιμοποιούν τις ίδιες λογιστικές αρχές με τη Μητρική Εταιρεία. Οι ενδοεταιρικές συναλλαγές, τα υπόλοιπα και τα δεδουλευμένα κέρδη/ζημιές στις συναλλαγές μεταξύ των Εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται.

## **(β) Αλλαγές του ποσοστού συμμετοχής σε θυγατρικές Εταιρείες χωρίς μεταβολή στο καθεστώς ελέγχου**

Οι συναλλαγές με τις μη ελέγχουσες συμμετοχές που έχουν ως αποτέλεσμα την διατήρηση του ελέγχου μιας θυγατρικής από τον Όμιλο θεωρούνται συναλλαγές των ιδίων κεφαλαίων, δηλαδή συναλλαγές μεταξύ των ιδιοκτητών. Η διαφορά μεταξύ της εύλογης αξίας του καταβληθέντος τιμήματος και του μέρους της λογιστικής αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων της θυγατρικής Εταιρείας που αποκτήθηκε αναγνωρίζεται επίσης, στα ίδια κεφάλαια.

## **(γ) Πώληση θυγατρικών Εταιρειών**

Όταν ο Όμιλος παύει να έχει τον έλεγχο, το εναπομείναν ποσοστό συμμετοχής επιμετράται εκ νέου στην εύλογη αξία του, ενώ τυχόν διαφορές που προκύπτουν σε σχέση με την τρέχουσα αξία καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Κατόπιν, το περιουσιακό αυτό στοιχείο αναγνωρίζεται ως συγγενής επιχείρηση, κοινοπραξία ή χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ενεργητικού στην εύλογη αυτή αξία.

Επιπροσθέτως, σχετικά ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα λοιπά συνολικά εισοδήματα λογιστικοποιούνται με τον ίδιο τρόπο που θα ακολουθούσαν σε περίπτωση πώλησης των εν λόγω περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, δηλαδή μπορεί να μεταφερθούν στα αποτελέσματα.

### **Απομείωση Αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Η Εταιρεία και ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε ημερομηνία χρηματοοικονομικών καταστάσεων εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Οι καταχωρημένες αξίες των περιουσιακών στοιχείων αναθεωρούνται για τυχόν απομείωση όποτε τα γεγονότα ή οι αλλαγές περιστάσεων υποδεικνύουν ότι η καταχωρημένη αξία ίσως να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η καταχωρημένη αξία ενός στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του, αναγνωρίζεται ζημία απομείωσης στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Το ανακτήσιμο ποσό υπολογίζεται ως το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης αξίας μείον έξοδα πώλησης και της αξίας σε χρήση.

Η εύλογη αξία μείον έξοδα πώλησης είναι το ποσό που προκύπτει από την πώληση ενός στοιχείου σε ανεξάρτητη συναλλαγή μεταξύ ενήμερων και πρόθυμων μερών, μετά την αφαίρεση όλων των άμεσων επιπρόσθετων εξόδων πώλησης, ενώ η αξία σε χρήση είναι η τρέχουσα αξία της εκτιμώμενης μελλοντικής ταμειακής ροής που αναμένεται να προκύψει από τη συνεχιζόμενη χρήση του στοιχείου και από τη διάθεσή του στο τέλος της ωφέλιμης ζωής του. Για την αξιολόγηση της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο κατώτατο επίπεδο για το οποίο υπάρχουν ξεχωριστές αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές.

### **Χρηματοοικονομικά μέσα**

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ταυτόχρονα ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για μια οικονομική οντότητα και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ένα συμμετοχικό τίτλο για μια άλλη οικονομική οντότητα.

### **Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατατάσσονται, κατά την αρχική αναγνώριση, και μεταγενέστερα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων ή στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Η κατάταξη των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση βασίζεται στις συμβατικές ταμειακές ροές των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και στο επιχειρηματικό μοντέλο εντός του οποίου διακατέχεται το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο.

Με εξαίρεση τις απαιτήσεις από πελάτες, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία του συν το κόστος συναλλαγής, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Οι απαιτήσεις από πελάτες αρχικά αποτιμώνται στην αξία συναλλαγής όπως ορίζεται από το ΔΠΧΑ 15.

Για να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο (εξαιρουμένων των μετοχικών τίτλων) στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, πρέπει να δημιουργούνται ταμειακές ροές που αποτελούν «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων» επί του ανεξόφλητου υπολοίπου κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή είναι γνωστή ως SPPI (“solely payments of principal and interest”) κριτήριο και γίνεται σε επίπεδο μεμονωμένου χρηματοοικονομικού μέσου.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατατάσσονται σε τρεις κατηγορίες:

- στο αποσβεσμένο κόστος

- στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων
- στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν περιουσιακά στοιχεία που να αποτιμούνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων ή μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 και την 31 Δεκεμβρίου 2024.

### Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που καταχωρούνται στο αποσβεσμένο κόστος, αποτιμώνται μεταγενέστερα βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου (EIR) και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους. Τα κέρδη και οι ζημιές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο παύει να αναγνωρίζεται, τροποποιείται ή απομειώνεται.

### Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αξιολογούν σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί ως ακολούθως:

Για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία, ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος και η Εταιρεία επιμετρούν την πρόβλεψη ζημιάς για ένα χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής χωρίς να παρακολουθούν τις μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο.

### Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο (ή ένα μέρος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μέρος μίας ομάδας παρόμοιων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων) αποαναγνωρίζεται όταν:

- τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει,
- ο Όμιλος ή η Εταιρεία διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών ροών από το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα την υποχρέωση να τα καταβάλλει σε τρίτους πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση, υπό τη μορφή μίας σύμβασης μεταβίβασης, ή
- ο Όμιλος ή η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών ροών από το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο ενώ παράλληλα, είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη από αυτό είτε (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου.

Όταν ο Όμιλος ή η Εταιρεία μεταβιβάζει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών ροών από ένα περιουσιακό στοιχείο ή συνάπτει σύμβαση μεταβίβασης, αξιολογεί την έκταση κατά την οποία διατηρεί τους κινδύνους και τα οφέλη της κυριότητας του περιουσιακού στοιχείου. Όταν ο Όμιλος ούτε μεταβιβάζει ούτε διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου και διατηρεί τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Στην περίπτωση αυτή, ο Όμιλος αναγνωρίζει παράλληλα και μια συνδεδεμένη υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η συνδεδεμένη υποχρέωση επιμετρούνται σε βάση που αντανakλά τα δικαιώματα και τις δεσμεύσεις που έχει διατηρήσει ο Όμιλος ή η Εταιρεία.

## Αρχική αναγνώριση και μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μείον το κόστος συναλλαγών, στην περίπτωση των δανείων και των πληρωτέων υποχρεώσεων.

## Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται όταν η δέσμευση που απορρέει από την υποχρέωση, ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μία υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μίας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μίας νέας υποχρέωσης. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

## Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης μόνο όταν ο Όμιλος ή η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

## Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμούνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Σε κάθε ημερομηνία χρηματοοικονομικών καταστάσεων όλες οι καθυστερημένες ή επισφαλείς απαιτήσεις εκτιμούνται για να προσδιοριστεί η αναγκαιότητα ή μη πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις. Το υπόλοιπο της συγκεκριμένης πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις προσαρμόζεται κατάλληλα σε κάθε ημερομηνία κλεισίματος χρηματοοικονομικών καταστάσεων ώστε να αντανakλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους.

Αποτελεί πολιτική του Ομίλου να μη διαγράφεται σχεδόν καμία απαίτηση μέχρι να εξαντληθούν όλες οι δυνατές νομικές ενέργειες για την είσπραξη της. Οι εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από πελάτες και χρεώστες συνήθως διακανονίζονται μέχρι 30 ημέρες για τον Όμιλο και την Εταιρεία, ενώ σε περιπτώσεις μη έγκαιρης είσπραξης δεν καταλογίζονται τόκοι υπερημερίας στους πελάτες.

Στο τέλος του έτους ενδέχεται να υπάρχουν συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας (αγορές ή πωλήσεις) από τους συμμετέχοντες οι οποίες δεν έχουν εκκαθαριστεί μέχρι την 31.12 του εκάστοτε έτους και τιμολογούνται στις αρχές του επόμενου. Οι συναλλαγές αυτές αναγνωρίζονται ως δεδουλευμένες συναλλαγές ενέργειας προς εκκαθάριση στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης στις λοιπές απαιτήσεις ή στους Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Βλέπε Σημ. 5.23, 5.29).

## Τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται με βάση τα κέρδη της κάθε Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, τους πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών και από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει των θεσμοθετημένων φορολογικών συντελεστών στην Ελλάδα.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος:

- προσδιορίζεται με τη μέθοδο της υποχρέωσης και προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων.
- δεν αναγνωρίζεται όταν προκύπτει κατά την αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή μίας υποχρέωσης από συναλλαγή η οποία δεν συνιστά σε ενοποίηση επιχειρήσεων και κατά το χρόνο της συναλλαγής, αυτή δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογητέο αποτέλεσμα (κέρδος / ζημία).
- προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και αναμένεται να εφαρμοστούν όταν το σχετικό στοιχείο Ενεργητικού θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα διακανονιστεί.
- προσδιορίζεται στις προσωρινές διαφορές που προκύπτουν από επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς, με εξαίρεση την περίπτωση που η αναστροφή των προσωρινών διαφορών ελέγχεται από τον Όμιλο και είναι πιθανό ότι οι προσωρινές διαφορές δεν θα αναστραφούν στο προβλεπόμενο μέλλον.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην έκταση κατά την οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για τη χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νόμιμα εκτελεστό δικαίωμα να συμψηφίζονται οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις και όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις σχετίζονται με φόρους εισοδήματος που επιβάλλονται από την ίδια φορολογική αρχή είτε στην ίδια επιχείρηση που είναι υπόχρεη φόρου είτε σε διαφορετικές επιχειρήσεις που είναι υπόχρεες φόρου, όταν υπάρχει η πρόθεση να τακτοποιηθούν τα υπόλοιπα σε καθαρή βάση.

## Παροχές στο προσωπικό

### **Βραχυπρόθεσμες παροχές**

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες.

### **Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία**

Οι παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία περιλαμβάνουν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και πρόγραμμα καθορισμένων παροχών.

### **Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών**

Με βάση το πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, η υποχρέωση της επιχείρησης (νομική) περιορίζεται στο ποσό που έχει συμφωνηθεί να συνεισφέρει στον φορέα (ασφαλιστικό ταμείο) που διαχειρίζεται τις εισφορές και χορηγεί τις παροχές (συντάξεις, ιατροφαρμακευτική περίθαλψη, κτλ.).

Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

### **Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών**

Το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών του Ομίλου αφορά στη νομική υποχρέωσή του για καταβολή στο προσωπικό εφάπαξ αποζημίωσης κατά την ημερομηνία εξόδου κάθε εργαζομένου από την υπηρεσία λόγω συνταξιοδότησης.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για το πρόγραμμα αυτό είναι η παρούσα αξία της δέσμευσης για την καθορισμένη παροχή, ανάλογα με το δεδουλευμένο δικαίωμα των εργαζομένων και σε σχέση με τη χρονική στιγμή που αναμένεται να καταβληθεί η παροχή αυτή.

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα καταχωρούνται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα (σημ. 5.28).

### **Προβλέψεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις**

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν:

- η Εταιρεία έχει μια παρούσα δέσμευση (νομική ή τεκμαιρόμενη) ως αποτέλεσμα γεγονότος του παρελθόντος,
- πιθανολογείται ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη για το διακανονισμό της δέσμευσης και είναι δυνατό να εκτιμηθεί αξιόπιστα το ποσό της δέσμευσης.

Οι προβλέψεις επανεξετάζονται κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν τις καλύτερες δυνατές εκτιμήσεις.

Αν η επίπτωση της διαχρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική οι προβλέψεις αναγνωρίζονται σε προεξοφλημένη βάση με την χρήση ενός προ φόρου επιτοκίου που αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με την υποχρέωση. Όταν γίνεται προεξόφληση των προβλέψεων, η αύξηση της πρόβλεψης που οφείλεται στο πέρασμα του χρόνου αναγνωρίζεται ως κόστος δανεισμού.

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται, εκτός και αν η πιθανότητα για εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικού οφέλους είναι πιθανή.

### **Κρατικές επιχορηγήσεις**

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη εξασφάλιση ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και ότι η Εταιρεία θα συμμορφωθεί με τους όρους και τις προϋποθέσεις που έχουν τεθεί για την καταβολή τους. Όταν οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετίζονται με ένα περιουσιακό στοιχείο, η εύλογη αξία πιστώνεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ως αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρεται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος με ετήσιες ισόποσες δόσεις με βάση την αναμενόμενη ωφέλιμη διάρκεια ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε. Όταν η επιχορήγηση σχετίζεται με τη δαπάνη, αναγνωρίζεται ως έσοδο στη διάρκεια της χρήσεως που απαιτείται για την αντιστοίχιση της επιχορήγησης σε συστηματική βάση στις δαπάνες τις οποίες προορίζεται να αποζημιώσει. Οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων εμφανίζονται στα «Λοιπά Έσοδα» στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

### **Λοιπά έσοδα - Επιχορηγήσεις**

Τα έσοδα από επιχορηγήσεις τα οποία σχετίζονται με δαπάνες, αναγνωρίζονται ως έσοδο κατά αναλογία των αντίστοιχων δαπανών που προορίζονται να αποζημιώσουν (βλέπε σημ. 5.11).

## Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των συναλλαγών, καθαρά από τους ανακτώμενους φόρους, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα ενδοομιλικά έσοδα μέσα στον Όμιλο διαγράφονται πλήρως. Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδα, εξαιρουμένων των εσόδων από τόκους, μερίσματα καθώς και από οποιαδήποτε άλλη πηγή που προέρχεται από χρηματοοικονομικά μέσα (τα οποία αναγνωρίζονται με βάση το ΔΠΧΑ 9), στο βαθμό που αντικατοπτρίζουν το τίμημα το οποίο η Εταιρεία δικαιούται από τη μεταβίβαση των αγαθών και των υπηρεσιών με βάση μια προσέγγιση πέντε βημάτων:

- Αναγνώριση των συμβάσεων με τους πελάτες
- Αναγνώριση των όρων εκτέλεσης των συμβάσεων
- Προσδιορισμός του τιμήματος της συναλλαγής
- Επιμερισμός του τιμήματος της συναλλαγής ανάλογα με τους όρους εκτέλεσης των συμβάσεων
- Αναγνώριση του εσόδου όταν η Εταιρεία εκπληρώνει τους όρους εκτέλεσης των συμβάσεων.

Οι πελάτες τιμολογούνται βάσει του συμφωνηθέντος χρονοδιαγράμματος πληρωμής και το αντίτιμο καταβάλλεται όταν τιμολογούνται. Όταν η χρονική στιγμή της τιμολόγησης διαφέρει από τη χρονική στιγμή της εκπλήρωσης της υποχρέωσης εκτέλεσης, ο Όμιλος αναγνωρίζει συμβατικά περιουσιακά στοιχεία και συμβατικές υποχρεώσεις.

## Συνδρομές συμμετεχόντων-μελών

Αφορά συνδρομές συμμετεχόντων και εκκαθαριστικών μελών σύμφωνα με την απόφαση 950/2020 της ΠΑΕ, όπου προβλέπεται τέλος αρχικής εγγραφής Συμμετέχοντα και ετήσια συνδρομή.

Στο πλαίσιο του ΔΠΧΑ 15, τα ανωτέρω έσοδα αναγνωρίζονται και επιμερίζονται στην εκτιμώμενη διάρκεια παραμονής ενός Συμμετέχοντα στα μητρώα Συμμετεχόντων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, κατά την οποία θα παρέχεται η υπηρεσία. Ως εκ τούτου αναγνωρίζεται μια «Συμβατική Υποχρέωση» για τις επόμενες χρήσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

## Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας

Αφορά τέλος συναλλαγών επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε Μεγαβατώρες (MWh) που καταβάλει κάθε συμμετέχων, το οποίο προσδιορίζεται σε 0,054 ευρώ/MWh για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και 0,090 ευρώ/MWh για την Ενδοημερήσια Αγορά. Το τέλος συναλλαγών εισπράττεται σε καθημερινή βάση μέσω του Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τους χρονισμούς και τις διαδικασίες του.

## Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας

Αφορά προμήθειες εκκαθάρισης που καταβάλλονται από τα Εκκαθαριστικά Μέλη στην EnExClear λόγω της συμμετοχής τους στη διαδικασία της εκκαθάρισης των Αγορών Ενέργειας στις οποίες η EnExClear ενεργεί ως Οίκος Εκκαθάρισης και οι οποίες προσδιορίζονται σε 0,019 ευρώ/MWh για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και 0,029 ευρώ/MWh για την Ενδοημερήσια Αγορά. Τα έσοδα αυτά αναγνωρίζονται κατά το χρόνο ολοκλήρωσης της διενέργειας της διαδικασίας εκκαθάρισης για μία Ημερομηνία Εκκαθάρισης. Η καταβολή τους διενεργείται την επόμενη εργάσιμη ημέρα της Ημέρας Εκκαθάρισης μέσω του αντίστοιχου Λογαριασμού Χρηματικού Διακανονισμού που τηρούν τα Εκκαθαριστικά Μέλη της EnExClear, στο Φορέα Χρηματικού Διακανονισμού όπως καθορίζεται από την EnExClear κατά τις διαδικασίες της.

## Έσοδα λοιπών υπηρεσιών

Αφορούν κυρίως έσοδα από υπηρεσίες υποστήριξης αγορών, έσοδα εκπαίδευσης και λοιπές υπηρεσίες προς τρίτους τα οποία αναγνωρίζονται στον βαθμό ολοκλήρωσης της υπηρεσίας.

## Έσοδα από Τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται βάσει χρονικής αναλογίας και με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει ένδειξη για απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλούμενων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο. Στη συνέχεια λογίζονται τόκοι με το ίδιο επιτόκιο επί της απομειωμένης (νέας λογιστικής) αξίας.

## Μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξης από τους μετόχους, δηλαδή μετά την έγκρισή τους από τη Γενική Συνέλευση.

## Μισθώσεις

### Ο Όμιλος ως μισθωτής:

Για κάθε νέα σύμβαση που συνάπτεται, ο Όμιλος αξιολογεί εάν η σύμβαση είναι, ή εμπεριέχει μίσθωση. Μία σύμβαση είναι ή εμπεριέχει μίσθωση, εάν η σύμβαση αυτή εκχωρεί το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός αναγνωρισμένου στοιχείου του ενεργητικού για μία χρονική περίοδο και έναντι ορισμένου ανταλλάγματος.

Οι μισθώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης, την ημερομηνία που το μισθωμένο πάγιο καθίσταται διαθέσιμο για χρήση.

### Δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αναγνωρίζει δικαίωμα χρήσης περιουσιακών στοιχείων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους προσαρμοσμένο κατά την επιμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων.

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης περιουσιακού στοιχείου αποτελείται από το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης, τυχόν μισθώματα τα οποία καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή προγενέστερα, τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες με τις οποίες επιβαρύνθηκε ο μισθωτής και το κόστος με το οποίο θα επιβαρυνθεί ο μισθωτής προκειμένου να αποσυναρμολογήσει και να απομακρύνει το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο στην λήξη της μίσθωσης, εφόσον υπάρχει τέτοια υποχρέωση.

Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο στο νωρίτερο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου και της διάρκειας μίσθωσης. Όταν στον υπολογισμό της παρούσας αξίας έχει θεωρηθεί ότι θα εξασκηθεί τυχόν δικαίωμα εξαγοράς του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου, τότε το δικαίωμα χρήσης αποσβένεται στη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του στοιχείου αυτού.

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους.

### Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Τα μισθώματα περιλαμβάνουν:

- τα σταθερά μισθώματα (συμπεριλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών πληρωμών)
- τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία εξαρτώνται από έναν δείκτη ή ένα επιτόκιο
- τα ποσά που αναμένεται να καταβληθούν από τον όμιλο βάσει εγγυημένων υπολειμματικών αξιών
- η τιμή άσκησης του δικαιώματος αγοράς, εάν είναι μάλλον βέβαιο ότι ο Όμιλος θα ασκήσει αυτό το δικαίωμα, και
- την καταβολή ποινής για καταγγελία της μίσθωσης, εάν η διάρκεια της μίσθωσης αποτυπώνει την άσκηση δικαιώματος του Ομίλου για καταγγελία της μίσθωσης.

Για να υπολογίσει την παρούσα αξία των πληρωμών, ο Όμιλος χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού (incremental borrowing rate) κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εάν το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης της μίσθωσης το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται.

### Προσδιορισμός εύλογων αξιών

Τα ποσά με τα οποία εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, τα διαθέσιμα, οι απαιτήσεις και οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Κατά συνέπεια δεν υφίστανται διαφορές μεταξύ των εύλογων αξιών και των αντίστοιχων λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων Ενεργητικού και Υποχρεώσεων. Ο Όμιλος δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα.

## 5.4. Λοιπές Λογιστικές Αρχές, Σημαντικές Εκτιμήσεις & Νέα Πρότυπα

### 5.4.1. Λοιπές Λογιστικές Αρχές

Οι λοιπές λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία και τον Όμιλο κατά τη σύνταξη των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων έχουν ως εξής:

#### Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια

Τα ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία απεικονίζονται στο κόστος κτήσεως στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσώματων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο, μόνο αν πιθανολογείται ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον όμιλο και εφόσον το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων καταχωρείται στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, όταν πραγματοποιούνται.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσώματων παγίων (πλην των εδαφικών εκτάσεων, τα οποία δεν αποσβένονται) υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους.

Οι ωφέλιμες ζωές των παγίων εμφανίζονται κατωτέρω:

	Ωφέλιμη Ζωή
Τεχνικά έργα	8,5 χρόνια (12%)
Έπιπλα & Λοιπός εξοπλισμός	5-10 χρόνια (20-10%)

Η ωφέλιμη Ζωή των ενσωμάτων παγίων και οι υπολειμματικές αξίες επανεξετάζονται τουλάχιστον ετησίως. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται ως έξοδο στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

Κατά την απόσυρση ή πώληση κάποιου περιουσιακού στοιχείου, το σχετικό κόστος και οι σωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς τη χρονική περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης και τα σχετικά κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

### **Άυλα περιουσιακά στοιχεία**

Στα άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού περιλαμβάνονται άδειες λογισμικού, που αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομειώσεις. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών, που προϋπολογίζεται σε 5 έτη.

Τονίζεται ότι οι συντελεστές απόσβεσης που εφαρμόζονται από τον Όμιλο για τις δαπάνες ανάπτυξης - αναβάθμισης των βασικών συστημάτων που κεφαλαιοποιούνται ανέρχονται σε 20%.

### **Μετατροπή Ξένου νομίσματος**

#### **Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίας**

Τα στοιχεία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων των Εταιρειών του Ομίλου επιμετρούνται στο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο κάθε Εταιρεία λειτουργεί (λειτουργικό νόμισμα). Οι Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Συναλλαγές και υπόλοιπα**

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με τη χρήση των ισοτιμιών που υφίστανται κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από τον διακανονισμό συναλλαγών σε ξένο νόμισμα καθώς και από την αποτίμηση, στο τέλος της χρήσης, των νομισματικών στοιχείων Ενεργητικού και Υποχρεώσεων που είναι εκφρασμένα σε ξένο νόμισμα, καταχωρούνται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Οι συναλλαγματικές διαφορές από μη νομισματικά στοιχεία που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους θεωρούνται ως τμήμα της εύλογης αξίας και συνεπώς καταχωρούνται όπου και οι διαφορές της εύλογης αξίας.

#### **Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις**

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων αναγνωρίζονται στο κόστος που ταυτίζεται με την εύλογη αξία της μελλοντικής πληρωμής για τις αγορές των υπηρεσιών που παρασχέθηκαν. Οι εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις δεν είναι τοκοφόροι λογαριασμοί και συνήθως διακανονίζονται μέχρι 60 ημέρες για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

## **Έξοδα**

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (“Κατάσταση Αποτελεσμάτων”), σε δεδουλευμένη βάση.

## **Διανομή μερισμάτων**

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ’ ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια, καθαρή από κάθε σχετικό όφελος φόρου εισοδήματος (μέχρι την έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων), ενώ καταχωρείται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις όταν η διανομή εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

## **Διαθέσιμα τρίτων σε τραπεζικούς λογαριασμούς Ομίλου και Εταιρείας**

Η EnExClear τηρεί όλες τις εξασφαλίσεις σε μετρητά που αποτελούν αντικείμενο διαχείρισης από την Εταιρεία και σχετίζονται με την αγορά επόμενης ημέρας και ενδοημερήσια αγορά, την αγορά εξισορρόπησης καθώς και την αγορά βάρθρου φυσικού αερίου, καθώς επίσης και μέρος από τα ίδια ταμειακά διαθέσιμα σε λογαριασμό της που τηρεί ως άμεσος συμμετέχων μέσω διαδικτύου στο Σύστημα Ταχείας Μεταφοράς Κεφαλαίου και Διακανονισμού σε συνεχή χρόνο (TARGET2-GR), στην Τράπεζα της Ελλάδος.

Συνεπώς τα ίδια διαθέσιμα και τα διαθέσιμα τρίτων (ασφάλειες) κατατίθενται στον ίδιο λογαριασμό που τηρεί η EnExClear, στην Τράπεζα της Ελλάδος, με αποτέλεσμα να είναι απαραίτητος ο διαχωρισμός τους ώστε οι εξασφαλίσεις που εισπράττει η EnExClear να απεικονίζονται ξεχωριστά στο κυκλοφορούν ενεργητικό της 31.12.2025 και 31.12.2024. Στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31.12.2025 και 31.12.2024 απεικονίζονται ισόποσα και στο κυκλοφορούν ενεργητικό και στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ως «διαθέσιμα τρίτων σε τραπεζικό λογαριασμό Εταιρείας» και αφορούν ασφάλειες για την αγορά επόμενης ημέρας και ενδοημερήσια αγορά την αγορά εξισορρόπησης καθώς και την αγορά βάρθρου φυσικού αερίου που ήταν κατατεθειμένα στον τραπεζικό λογαριασμό που τηρεί η EnExClear στην ΤτΕ την 31.12.2025 και 31.12.2024 αντίστοιχα.

Η μητρική εταιρεία επιβάλλει πρόστιμα στους συμμετέχοντες για τη μη συμμόρφωση τους στον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς της επόμενης ημέρας. Τα ποσά των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης τα οποία καταβάλλονται από τους Συμμετέχοντες τηρούνται σε διακριτό λογαριασμό ειδικού αποθεματικού. Η διάθεση των ποσών που συσσωρεύονται στο λογαριασμό ειδικού αποθεματικού καθορίζεται με Απόφαση ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης της μητρικής εταιρείας (Σημ. 5.25).

## **Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα**

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις, υψηλής ρευστοποιησιμότητας και χαμηλού ρίσκου.

Για τη σύνταξη της Κατάστασης Ταμειακών Ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

## **Μετοχικό κεφάλαιο**

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις 50.000 ονομαστικές μετοχές της Εταιρείας

## **Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις**

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις δύναται να περιλαμβάνουν εγγυήσεις μισθωμάτων, εγγυήσεις προς οργανισμούς κοινής ωφέλειας (ΟΤΕ, ΔΕΗ κλπ.) και λοιπά ποσά μακροπρόθεσμης διάρκειας. Οι λοιπές

μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

#### 5.4.2. Σημαντικές εκτιμήσεις και κρίσεις Διοίκησης

Οι τομείς όπου απαιτούν υψηλότερου βαθμού κρίση και όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρατίθενται κατωτέρω:

##### Φόρος εισοδήματος

Οι τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις τόσο για την τρέχουσα όσο και για τις προηγούμενες χρήσεις υπολογίζονται με βάση τα ποσά που αναμένεται να καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές που έχουν θεσπιστεί μέχρι την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος στην κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει τον φόρο του τρέχοντος έτους, όπως εκτιμάται ότι θα αναφέρεται στη δήλωση φορολογίας εισοδήματος, καθώς και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που ενδέχεται να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές κατά την εκκαθάριση των ανέλεγκτων χρήσεων. Οι παραδοχές αυτές λαμβάνουν υπόψη την εμπειρία του παρελθόντος και την ανάλυση των σημερινών γεγονότων και των περιστάσεων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση του φόρου εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από το φόρο εισοδήματος που έχει καταχωρηθεί στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Εάν ο τελικός φόρος είναι διαφορετικός από τα αρχικά αναγνωρισθέντα, η διαφορά θα επηρεάσει το φόρο εισοδήματος στη χρήση που ο προσδιορισμός των φορολογικών διαφορών θα λάβει χώρα.

##### Προγράμματα καθορισμένων παροχών

Το κόστος ωφελημάτων για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών υπολογίζεται χρησιμοποιώντας αναλογιστικές εκτιμήσεις, κατά τις οποίες χρησιμοποιούνται παραδοχές για τους προεξοφλητικούς συντελεστές, το ρυθμό αύξησης των μισθών και τα ποσοστά θνησιμότητας. Λόγω της μακροχρόνιας φύσης των προγραμμάτων, οι παραδοχές αυτές υπόκεινται σε σημαντική αβεβαιότητα και επαναξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς.

Η Διοίκηση προσπαθεί, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς όπου η εν λόγω πρόβλεψη αναθεωρείται, να εκτιμά με όσο το δυνατό καλύτερο τρόπο τις παραμέτρους αυτές.

##### Έλεγχος απομείωσης συμμετοχών

Η Εταιρεία διενεργεί τον σχετικό έλεγχο απομείωσης των συμμετοχών της όταν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης. Προκειμένου να γίνει ο έλεγχος απομείωσης γίνεται προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού των θυγατρικών. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το υψηλότερο μεταξύ της εύλογης αξίας μείον το κόστος διάθεσης και της αξίας χρήσης («value in use»). Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, διενεργείται έλεγχος απομείωσης (impairment test), συγκρίνοντας το ανακτήσιμο ποσό της επένδυσης με τη λογιστική αξία της επένδυσης. Στην περίπτωση που η λογιστική αξία της επένδυσης υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, απομειώνεται η λογιστική αξία στην ανακτήσιμη.

##### Έσοδα από το αρχικό τέλος εγγραφής συμμετεχόντων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αντιμετωπίζει την αρχική εγγραφή συμμετεχόντων κατά τη διάρκεια της παραμονής του Συμμετέχοντα στα Μητρώα Συμμετεχόντων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας ως μια συμβατική υποχρέωση και αναγνωρίζει τα έσοδα αυτά κατά την περίοδο που η Εταιρεία παρέχει τις υπηρεσίες αυτές. Η μέση διάρκεια παραμονής ενός Συμμετέχοντα στα μητρώα Συμμετεχόντων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, με βάση τη μέχρι

τώρα εμπειρία, εκτιμάται ότι θα είναι 5 χρόνια. Οπότε οι αρχικές εγγραφές των Συμμετεχόντων επιμερίζονται σε μια πενταετία. Στην περίπτωση που στο μέλλον η εμπειρία αναδείξει μια διαφορετική διάρκεια, αυτή θα προσαρμοστεί ανάλογα.

### Αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές

Ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση (simplified approach) του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς απομείωσης υπολογίζεται με βάση τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες. Ο προσδιορισμός των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών με βάση την ως άνω προσέγγιση βασίζεται σε ιστορικά στοιχεία προσαρμοσμένα ώστε να αντανακλούνται προβλέψεις για την μελλοντική κατάσταση του οικονομικού περιβάλλοντος. Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών απαιτεί σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και τις προβλέψεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης.

### Ωφέλιμες ζωές των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος προβαίνει σε ορισμένες εκτιμήσεις αναφορικά με την ωφέλιμη ζωή των ενσώματων και άυλων στοιχείων του ενεργητικού με περιορισμένη ωφέλιμη ζωή. Η ωφέλιμη ζωή για κάθε κατηγορία των ως άνω στοιχείων επανεξετάζεται περιοδικά και τουλάχιστον σε ετήσια βάση προκειμένου να εκτιμηθεί κατά πόσον συνεχίζει να είναι κατάλληλη. Κατά τη διαδικασία αυτή, λαμβάνονται υπόψη μεταξύ άλλων η αναμενόμενη χρήση εκάστου στοιχείου, η τρέχουσα κατάστασή του κ.λ.π.

### Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις

Η ύπαρξη ενδεχόμενων υποχρεώσεων απαιτεί από τη Διοίκηση τη συνεχή διενέργεια παραδοχών και αξιολογικών κρίσεων αναφορικά με την πιθανότητα μελλοντικά γεγονότα να συμβούν ή να μη συμβούν καθώς και της επίδρασης που τα γεγονότα αυτά μπορεί να έχουν στη δραστηριότητα του Ομίλου. Αναφορικά με τις εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις στις οποίες ενδεχόμενα εμπλέκεται ο Όμιλος ή η Εταιρεία, η Διοίκηση εξετάζει την πορεία των εκκρεμών δικαστικών υποθέσεων, βασιζόμενη σε διαθέσιμες πληροφορίες από τη Νομική Υπηρεσία του Ομίλου και τα συνεργαζόμενα δικηγορικά γραφεία, όπως αυτές προκύπτουν από τις πιο πρόσφατες εξελίξεις των υποθέσεων που χειρίζονται. Εφόσον εκτιμάται ότι είναι πιθανή η εκροή πόρων για τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης και το σχετικό ποσό μπορεί να προσδιοριστεί με αξιοπιστία, η Διοίκηση προβαίνει στον σχηματισμό των αναγκαίων προβλέψεων. Ο προσδιορισμός του κατά πόσον εκτιμάται ότι είναι πιθανή η εκροή πόρων αλλά και του απαιτούμενου ποσού βασίζεται σε εκτιμήσεις της Διοίκησης. Τυχόν μεταβολές στις εκτιμήσεις ή στις κρίσεις αυτές ενδέχεται να επιφέρουν αύξηση ή μείωση των υποχρεώσεων του Ομίλου στο μέλλον.

### Στρογγυλοποιήσεις

Τυχόν διαφορές σε ποσά των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και αντίστοιχα ποσά στις σημειώσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

### 5.4.3. Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

**Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες:** Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2025 ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

### Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος, καθώς και τη διαδικασία με την οποία η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί αυτήν την ανταλλαξιμότητα. Επιπρόσθετα, οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2025. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

### Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### ΔΠΧΑ 9 & ΔΠΧΑ 7 «Τροποποιήσεις στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών μέσων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2026)

Το Μάιο του 2024, το IASB εξέδωσε τροποποιήσεις για τις απαιτήσεις ταξινόμησης και επιμέτρησης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και αντίστοιχες γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις». Ειδικότερα, με τις νέες τροποποιήσεις διευκρινίζεται πότε πρέπει να αποαναγνωρίζεται μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν η εξόφλησή της γίνεται μέσω ηλεκτρονικής πληρωμής. Επίσης, παρέχεται επιπλέον καθοδήγηση για την αξιολόγηση των χαρακτηριστικών συμβατικών ταμειακών ροών για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία συνδεδεμένα με κριτήρια ESG (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και εταιρικής διακυβέρνησης). Επιπλέον, τροποποιήθηκαν οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων σχετικά με τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων και προστέθηκαν απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για χρηματοοικονομικά μέσα με ενδεχόμενα χαρακτηριστικά μη σχετιζόμενα άμεσα με βασικούς κινδύνους και κόστη δανεισμού. Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους με ημερομηνία έναρξης την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2026.

### Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ-Τόμος 11 (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2026)

Τον Ιούλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ, στις οποίες περιλαμβάνονται ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στα εξής λογιστικά Πρότυπα: ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 7 «Κατάσταση των Ταμειακών Ροών». Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2026.

### Τροποποιήσεις σε ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 – «Συμβάσεις Αναφοράς σε Ηλεκτρική Ενέργεια εξαρτώμενης από τη Φύση (Nature-dependent Electricity)» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2026)

Στις 18 Δεκεμβρίου 2024, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», με σκοπό να βοηθηθούν οι εταιρείες να αναφέρουν καλύτερα τις χρηματοοικονομικές επιπτώσεις των συμβάσεων αναφοράς σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενων από τη φύση, γνωστές και ως Συμφωνίες Αγοράς Ενέργειας (Power Purchase Agreements - PPAs). Οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται από τις εταιρείες για την εξασφάλιση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, όπως η αιολική και η ηλιακή ενέργεια. Ωστόσο, η ποσότητα ενέργειας που παράγεται μπορεί να μεταβάλλεται λόγω εξωγενών παραγόντων, όπως οι καιρικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη βέλτιστη αποτύπωση αυτών των συμβάσεων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις: α) διευκρινίζοντας τις απαιτήσεις εφαρμογής της έννοιας της «ιδιοχρησιμοποίησης» (own-use), β) επιτρέποντας τη λογιστική αντιστάθμισης (hedge accounting) στις περιπτώσεις που οι συμβάσεις αυτές χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης κινδύνου και γ) προσθέτοντας νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων, προκειμένου οι επενδυτές να κατανοούν καλύτερα την επίδραση αυτών των συμβάσεων στα οικονομικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές των εταιρειών. Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν από την 1η Ιανουαρίου 2026, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2026.

### ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Σκοπός του Προτύπου είναι να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις μιας οικονομικής οντότητας, ιδιαίτερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και των γνωστοποιήσεων επί των οικονομικών καταστάσεων. Συγκεκριμένα, το Πρότυπο θα βελτιώσει την ποιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης λόγω: α) της απαίτησης καθορισμένων υποσυνόλων στην κατάσταση αποτελεσμάτων, β) της απαίτησης να γνωστοποιούνται σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων οι δείκτες απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη διοίκηση της επιχείρησης (Management-defined Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας (aggregation – disaggregation). Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Το ανωτέρω έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01.01.2027.

### ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2027)

Το Μάιο του 2024, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις». Το νέο πρότυπο επιτρέπει στις επιλέξιμες οικονομικές οντότητες που πληρούν τις προϋποθέσεις του, να επιλέξουν να εφαρμόσουν τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΑ 19 αντί των απαιτήσεων γνωστοποίησης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 19 λειτουργεί παράλληλα με τα άλλα ΔΠΧΑ, καθώς οι θυγατρικές θα πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις επιμέτρησης, αναγνώρισης και παρουσίασης που ορίζονται στα άλλα ΔΠΧΑ και τις μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων που περιγράφονται στο ΔΠΧΑ 19. Απλοποιείται έτσι η προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων για τις θυγατρικές που πληρούν τις προϋποθέσεις εφαρμογής αυτού του προτύπου ενώ ταυτόχρονα διατηρείται η χρησιμότητά τους για τους χρήστες. Το ΔΠΧΑ 19 ισχύει για λογιστικές περιόδους με ημερομηνία έναρξης την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την

επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01.01.2027)**

Το ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» αναπτύχθηκε με βάση τις απαιτήσεις γνωστοποίησης άλλων ΔΠΧΑ όπως ίσχυαν την 28η Φεβρουαρίου 2021. Κατά τον χρόνο έκδοσής του, το ΔΠΧΑ 19 δεν περιλάμβανε μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης για πρότυπα που εισήχθησαν ή τροποποιήθηκαν μετά από αυτήν την ημερομηνία. Τον Αύγουστο 2025, το IASB τροποποίησε το ΔΠΧΑ 19 ώστε να συμπεριληφθούν μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης για νέα ή τροποποιημένα ΔΠΧΑ που εκδόθηκαν μεταξύ Φεβρουαρίου 2021 και Μαΐου 2024. Το ΔΠΧΑ 19 θα συνεχίσει να ενημερώνεται με την έκδοση νέων ή τροποποιημένων ΔΠΧΑ. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

## **5.5. Διαχείριση Κινδύνου και Διαχείριση Κεφαλαίου**

### **Διαχείριση Κινδύνου**

**Λειτουργικός Κίνδυνος:** Ο Λειτουργικός Κίνδυνος αποτελεί και τη σημαντικότερη μορφή κινδύνου που καλείται να διαχειριστεί η Εταιρεία και ο Όμιλος και μπορεί να οφείλεται σε εξωτερικό γεγονός, ανθρώπινο λάθος, ή κάποιο πρόβλημα στα πληροφοριακά συστήματα. Για την διαχείριση του Λειτουργικού Κινδύνου έχει τεθεί σε εφαρμογή συγκεκριμένο Πλαίσιο Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου που περιλαμβάνει την καταγραφή και αξιολόγηση των κινδύνων και την διαδικασία διαχείρισής τους.

Ειδικά για την αντιμετώπιση φυσικών καταστροφών ή προβλημάτων με τα πληροφοριακά συστήματα τα οποία παρέχονται και υποστηρίζονται από τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών, έχει συνταχθεί Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας που περιγράφει τις διαδικασίες ανάκαμψης μετά από κάποιο σοβαρό γεγονός. Το Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας περιλαμβάνει την ύπαρξη εφεδρικών πληροφοριακών συστημάτων στο κύριο κέντρο δεδομένων της Εταιρείας, την ενεργοποίηση εναλλακτικού Μηχανογραφικού Κέντρου (Disaster Recovery Site) το οποίο είναι σε λειτουργία, τη συγκρότηση ομάδων διαχείρισης κρίσεων και διαχείρισης εκτάκτων συμβάντων.

Τέλος για την περίπτωση μη δυνατότητας πρόσβασης του προσωπικού στους χώρους της Εταιρείας, υπάρχει μηχανισμός ασφαλούς απομακρυσμένης πρόσβασης στα πληροφοριακά συστήματα και τηλεργασίας.

**Πιστωτικός Κίνδυνος:** Η εκκαθάριση και ο χρηματικός διακανονισμός των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς έχει ανατεθεί στην Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnExClear) η οποία είναι 100% θυγατρική της Εταιρείας και η οποία έχει θέσει σε εφαρμογή ένα πλήρες πλαίσιο διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου που έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ και περιλαμβάνει τη συμμετοχή Γενικών Εκκαθαριστικών Μελών, την κατάθεση ασφαλειών, την χρήση πιστωτικών ορίων και την δημιουργία Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, ώστε να καλύπτονται περιπτώσεις υπερημερίας Συμμετέχοντος.

Η Εταιρεία επίσης λειτουργεί την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά. Η εκκαθάριση και ο Χρηματικός Διακανονισμός των συναλλαγών αυτή της Αγοράς έχει ανατεθεί στην Euronex Clearing Athens (πρώην ATHEXClear) η οποία είναι αδειοδοτημένος κατά EMIR Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος και επιβλέπεται από την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς.

Τέλος η Εταιρεία σε συνεργασία με την EnExClear εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τις χρεώσεις που αφορούν την διενέργεια συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά και στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου, που αποτελούν και το σημαντικότερο της έσοδο, σε ημερήσια βάση.

Με βάση τα παραπάνω ο πιστωτικός κίνδυνος που αναλαμβάνει πλέον η Εταιρεία και ο Όμιλος θεωρείται πολύ περιορισμένος.

**Κίνδυνος ρευστότητας:** Η μητρική Εταιρεία καλύπτει τις υποχρεώσεις λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών ορίζοντας τέλη συναλλαγών στους συμμετέχοντες τα οποία εισπράττονται μέσω των αντίστοιχων Φορέων Εκκαθάρισης. Η είσπραξη των σχετικών υποχρεώσεων των Συμμετεχόντων πραγματοποιείται πλέον στους τακτικούς ημερήσιους κύκλους εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών των Φορέων Εκκαθάρισης με τα Εκκαθαριστικά Μέλη γεγονός που συμβάλλει στη μείωση του κινδύνου ρευστότητας.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η EnExClear δύναται να χρησιμοποιήσει, πέρα από τα δικά της ρευστά διαθέσιμα, τα διαθέσιμα του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για την κάλυψη απαιτήσεων ρευστότητας που προκύπτουν από τον ρόλο της ως Φορέας Εκκαθάρισης και συγκεκριμένα για την κάλυψη αναγκών ρευστότητας που προκύπτουν από τη διαφορετική φορολογική αντιμετώπιση σε θέματα ΦΠΑ για Συμμετέχοντες με διαφορετική χώρα φορολογικής κατοικίας. Για τον ίδιο σκοπό έχουν επίσης συναφθεί με τραπεζικά ιδρύματα συμβάσεις αλληλόχρεου λογαριασμού.

**Κίνδυνος από το εξωτερικό περιβάλλον:** Τόσο η Ελληνική όσο και η παγκόσμια οικονομία έχουν να αντιμετωπίσουν την έντονη μεταβλητότητα στις τιμές της ενέργειας που σχετίζονται μεταξύ άλλων και με τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία και στη Μέση Ανατολή. Αύξηση των τιμών ενέργειας ενδέχεται να προκαλέσει μείωση της κατανάλωσης ενέργειας η οποία μπορεί να περιορίσει τα έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας.

**Κίνδυνος επιτοκίου:** Ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις πιστώσεως με ανοιχτό (αλληλόχρεο) λογαριασμό με χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς, για τις οποίες διατρέχει περιορισμένο κίνδυνο από τις μεταβολές των επιτοκίων.

**Κίνδυνος μεταβολής τιμών:** Η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο μεταβολής τιμών, υπό την έννοια ότι η εκκαθάριση των συναλλαγών που διενεργεί γίνεται για την ίδια Ημέρα Κατανομής και για όλους τους Συμμετέχοντες με την ίδια Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ), τόσο για τις απαιτήσεις όσο και για τις υποχρεώσεις.

### **Διαχείριση Κεφαλαίου**

Ο πρωταρχικός στόχος της διαχείρισης κεφαλαίου του Ομίλου είναι να εξασφαλιστεί η διατήρηση της υψηλής πιστοληπτικής του διαβάθμισης καθώς και των υγιών δεικτών κεφαλαίου, ώστε να υποστηρίζονται και να επεκτείνονται οι δραστηριότητες του και να μεγιστοποιείται η αξία των Μετόχων.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Προμηθευτές και λοιπές εμπορικές υποχρεώσεις	67.975.780	90.660.860	1.823.845	1.651.452
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	2.000.000	0	0
Μισθώσεις	265.444	390.203	228.089	332.266
Μείον ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(13.364.091)	(12.510.680)	(11.445.248)	(10.937.169)
<b>Καθαρός δανεισμός (α)</b>	<b>54.877.133</b>	<b>80.540.383</b>	<b>(9.393.314)</b>	<b>(8.953.451)</b>
Ίδια Κεφάλαια (β)	14.267.415	12.803.219	10.393.959	10.025.321
<b>Ίδια Κεφάλαια και καθαρός δανεισμός (α+β)</b>	<b>69.144.548</b>	<b>93.343.602</b>	<b>1.000.645</b>	<b>1.071.870</b>

## 5.6. Έσοδα NEMO

Τα έσοδα NEMO για το 2025 ανήλθαν σε €496.937 έναντι €518.724 το 2024. Αφορούν έσοδα που προκύπτουν στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της ΕΧΕ ως «Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO) και αφορούν επιστροφή ποσού που προέκυψε από τον τελικό διακανονισμό στα πλαίσια συμφωνιών μεταξύ όλων των NEMO, για την εκτέλεση των κοινών λειτουργιών/διαδικασιών/έργων που προβλέπονται από τον CACM (Capacity Allocation and Congestion Management).

## 5.7. Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών

Η κατηγορία αυτή αφορά κυρίως τα έσοδα από συνδρομές συμμετεχόντων και εκκαθαριστικών μελών για την ενεργοποίηση τους στις Αγορές Ενέργειας και για την διατήρηση λογαριασμού εκκαθάρισης στις Αγορές Ενέργειας.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος αντιμετωπίζει την αρχική εγγραφή συμμετεχόντων κατά τη διάρκεια της παραμονής του Συμμετέχοντα στα Μητρώα Συμμετεχόντων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας ως μια συμβατική υποχρέωση και αναγνωρίζει τα έσοδα αυτά κατά την περίοδο που η Εταιρεία παρέχει τις υπηρεσίες αυτές. Η μέση διάρκεια παραμονής ενός Συμμετέχοντα στα μητρώα Συμμετεχόντων στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, με βάση τη μέχρι τώρα εμπειρία, εκτιμάται ότι θα είναι 5 χρόνια. Οπότε οι αρχικές εγγραφές των Συμμετεχόντων επιμερίζονται σε μια πενταετία. Στην περίπτωση που στο μέλλον η εμπειρία αναδείξει μια διαφορετική διάρκεια, αυτή θα προσαρμοστεί ανάλογα.

Το ποσό των συνδρομών του Ομίλου και της Εταιρείας για τα έτη 2025 και 2024 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Συνδρομή Συμμετεχόντων DAM, IDM, GAS	837.826	714.460	837.826	714.460
Συνδρομή Διατήρησης Λογαριασμού Εκκαθάρισης	775.450	594.028	0	0
Συνδρομή Remit	284.688	230.893	284.688	230.893
Συνδρομή Αγοράς Παραγωγών	132.514	125.900	132.514	125.900
Συνδρομή Εκκαθαριστών μελών	149.100	140.941	0	0
Τέλος αρχικής εγγραφής & έσοδα εξέτασης φακέλου	67.618	66.845	67.618	66.845
Συνδρομή X-net Trader	59.839	52.784	59.839	52.784
Συνδρομή Data Feed	52.080	32.750	52.080	32.750
<b>Σύνολο</b>	<b>2.359.114</b>	<b>1.958.602</b>	<b>1.434.564</b>	<b>1.223.632</b>

## 5.8. Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας

Οι προμήθειες συναλλαγών διαπραγμάτευσης ενέργειας αφορούν τέλος συναλλαγών επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε Μεγαβατώρες (MWh) που καταβάλλει κάθε συμμετέχων. Ο Όμιλος χρεώνει 0,054 ευρώ/MWh για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και 0,090 ευρώ/MWh για την Ενδοημερήσια Αγορά. Επίσης, χρεώνεται τέλος συναλλαγών επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε MWh για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου 0,015 ευρώ/MWh καθώς και προμήθεια για την αγορά παραγωγών 0,0068 ευρώ/MWh ανά

συμβόλαιο και 0,002 ευρώ/MWh για τον ειδικό διαπραγματευτή. Οι χρεώσεις αυτές εγκρίνονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Οι προμήθειες ανά αγορά αναλύονται στον παρακάτω πίνακα.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Αγορές Ενέργειας (DAM, IDM)	6.849.862	6.653.377	6.849.862	6.653.377
Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου	155.093	153.531	155.093	153.531
Αγορά Παραγωγών	849	839	849	839
<b>Σύνολο</b>	<b>7.005.804</b>	<b>6.807.747</b>	<b>7.005.804</b>	<b>6.807.747</b>

## 5.9. Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας

Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται για το 2025 προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς DAM/IDM ποσού €2.421.004 και προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς Βάθρου Φυσικού Αερίου ποσού €103.394. Για το αντίστοιχο διάστημα του 2024 οι προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς DAM/IDM και οι προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς Βάθρου Φυσικού Αερίου ανήλθαν σε €2.336.438 και €102.353 αντίστοιχα.

Οι προμήθειες υπολογίζονται με αναφορά στις ποσότητες ενέργειας που εκκαθαρίζει η Εταιρεία. Η χρέωση ανά μονάδα ενέργειας εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

## 5.10. Λοιπές Υπηρεσίες

Οι λοιπές υπηρεσίες του Ομίλου και της Εταιρείας παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Υπηρεσίες υποστήριξης αγορών (1)	132.330	124.621	107.570	112.155
Υπηρεσίες Συντονιστή	0	85.560	0	85.560
Υποστηρικτικές υπηρεσίες σε EnexClear	0	0	160.000	160.000
Έσοδα εκπαίδευσης	60.012	73.017	52.750	71.926
Έσοδα data feed	26.924	16.257	26.924	16.257
Λοιπά έσοδα	5.665	5.919	32.683	20.688
<b>Σύνολο</b>	<b>224.931</b>	<b>305.374</b>	<b>379.927</b>	<b>466.586</b>

(1) Στις υπηρεσίες υποστήριξης αγορών, σε επίπεδο Ομίλου, περιλαμβάνονται στο 2025 έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς το Αλβανικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ALPEX) €99.485 και το Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου (ΧΑΚ) €32.845 για την υποστήριξη της εκκαθάρισης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Το 2024 τα έσοδα από ALPEX & ΧΑΚ ανήλθαν σε €110.935 και €13.686 αντίστοιχα.

### 5.11. Λοιπά έσοδα - Επιχορηγήσεις

Αφορά έσοδα κατά αναλογία των δαπανών που πραγματοποίησε η Εταιρία το 2025 αναφορικά με ερευνητικά προγράμματα (Crete Valley, Twin – EU, Hedge – IoT & Lumens) τα οποία στο μεγαλύτερο μέρος τους χρηματοδοτούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### 5.12. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

Για το έτος 2025 οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού ανήλθαν σε €4.445.595 για τον Όμιλο και €3.545.360 για την Εταιρεία. Ο αριθμός των εργαζομένων κατά την 31.12.2025 απαριθμούσε σε 56 άτομα για τον Όμιλο και 45 άτομα για την Εταιρεία ενώ ο αριθμός των εργαζομένων κατά την 31.12.2024 απαριθμούσε 56 άτομα για τον Όμιλο και 46 άτομα για την Εταιρεία.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Τακτικές αποδοχές	3.356.346	3.105.982	2.698.032	2.492.555
Λοιπές παροχές (ασφάλιστρα κλπ)	490.849	393.283	377.772	291.366
Εργοδοτικές επιβαρύνσεις	580.892	560.257	457.290	438.778
Καθαρή μεταβολή στην πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού - αναλογιστική μελέτη (Σημ. 5.28)	17.508	85.071	12.266	80.693
	<b>4.445.595</b>	<b>4.144.593</b>	<b>3.545.360</b>	<b>3.303.392</b>

### 5.13. Αμοιβές και έξοδα τρίτων

Η ανάλυση για τις αμοιβές και έξοδα τρίτων παρατίθεται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Αμοιβές και έξοδα δικηγόρων	48.340	49.393	48.340	49.392
Αμοιβές συμβούλων	147.608	187.287	98.667	125.599
Αμοιβές ελεγκτών	49.200	53.650	30.600	32.050
Αμοιβές μελών Δ.Σ.	147.250	150.000	75.350	77.000
	<b>392.398</b>	<b>440.330</b>	<b>252.957</b>	<b>284.041</b>

### 5.14. Υπηρεσίες κοινής ωφέλειας

Οι υπηρεσίες κοινής ωφέλειας ανήλθαν σε €13.721 για τον Όμιλο και €11.490 για την Εταιρεία και αφορούν δαπάνες σταθερής-κινητής τηλεφωνίας και internet. Τα αντίστοιχα ποσά για το 2024 ανήλθαν σε €12.609 για τον Όμιλο και €10.552 για την Εταιρεία.

### 5.15. Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη

Οι Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη του υλικοτεχνικού εξοπλισμού ανήλθαν σε €23.613 το 2025 έναντι €24.879 το 2024.

## 5.16. Λοιποί φόροι, τέλη

Ο μη εκπιπτόμενος φόρος προστιθέμενης αξίας και λοιποί φόροι που επιβαρύνουν το κόστος δαπανών διαμορφώθηκε στο ποσό των €30.007 για τον Όμιλο και €24.437 για την Εταιρεία ενώ τα αντίστοιχα ποσά για το έτος 2024 διαμορφώθηκαν σε €27.836 για τον Όμιλο και €22.709 για την Εταιρεία.

## 5.17. Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών

Οι δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών διαμορφώθηκαν στο ποσό των €2.143.153 για τον Όμιλο και €1.558.771 για την Εταιρεία, και αφορούν κυρίως τις τεχνολογικές και υποστηρικτικές υπηρεσίες που παρέχονται από την Euronex Athens και τις θυγατρικές της (πρώην Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών) σύμφωνα με την μεταξύ τους επιχειρησιακή σύμβαση. Οι δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών για το 2024 διαμορφώθηκαν στο ποσό των €2.295.360 για τον Όμιλο και €1.701.644 για την Εταιρεία.

## 5.18. Δαπάνες CACM-PCR

Οι δαπάνες CACM-PCR ανήλθαν σε €652.355 το 2025 έναντι €712.140 το 2024 και αφορούν κόστη λειτουργικά και ανάπτυξης για την εφαρμογή ενιαίας ευρωπαϊκής σύζευξης τιμών των αγορών SIDC (Single Intraday Coupling) και SDAC (Single Day-Ahead Coupling) καθώς και NEMO COST.

## 5.19. Λοιπά λειτουργικά έξοδα

Τα λοιπά λειτουργικά έξοδα του Ομίλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2025 και 2024 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	94.943	66.570	75.676	48.121
Ασφάλιστρα αστικής ευθύνης μελών ΔΣ (D&O, DFL&PI)	116.989	48.001	122.259	53.527
Έξοδα υπηρεσίας Remit	126.755	93.250	126.755	93.250
Συνδρομές σε επαγγελματικές οργανώσεις	92.963	76.305	70.999	61.907
Έξοδα μεταφορών	34.120	33.337	24.466	23.664
Έξοδα ταξιδίων	110.622	88.165	77.930	65.942
Χρηματικός διακανονισμός Target2 (προμήθειες ΤτΕ)	47.894	47.594	0	0
Έξοδα εκδηλώσεων	41.444	25.751	33.149	24.294
Λοιπά	184.022	129.621	136.056	86.245
<b>Σύνολο</b>	<b>849.753</b>	<b>608.594</b>	<b>667.289</b>	<b>456.950</b>

Τα Λοιπά έξοδα του Ομίλου για το 2025 περιλαμβάνουν κυρίως ασφάλιστρα Cyber risk €31.625, διαχειριστικά έξοδα TEA €28.492, χρεώσεις SWIFT €22.452 και άμεσα κόστη ερευνητικών προγραμμάτων €22.593.

Τα αντίστοιχα ποσά για το 2024 αφορούσαν κυρίως ασφάλιστρα Cyber risk €32.012, χρεώσεις SWIFT €20.744, υπηρεσίες καθαρισμού €17.147 και διάφορα μικροέξοδα.

## 5.20. Μισθώσεις / Δικαιώματα Χρήσης

Τα δικαιώματα χρήσης και οι υποχρεώσεις μισθώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας εμφανίζονται στους παρακάτω πίνακες.

<b>Δικαιώματα χρήσης παγίων ΟΜΙΛΟΥ</b>	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Ακίνητα	112.393	185.384
Μεταφορικά μέσα	130.877	177.284
	<b>243.270</b>	<b>362.668</b>
<b>Υποχρεώσεις Μισθώσεων</b>		
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	134.798	259.535
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	130.646	130.668
	<b>265.444</b>	<b>390.203</b>
<b>Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης</b>	<b>01.01-31.12.2025</b>	<b>01.01-31.12.2024</b>
Ακίνητα	72.991	72.991
Μεταφορικά μέσα	52.453	50.395
	<b>125.445</b>	<b>123.386</b>

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου για το 2025 ανήλθαν στο ποσό των €12.964, έναντι €17.512 για το 2024.

Οι συνολικές πληρωμές των μισθωμάτων που καταβλήθηκαν το 2025 ανέρχονται σε €143.276, έναντι €141.500 κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης.

Κατά την διάρκεια του 2025, η μητρική Εταιρεία απέκτησε δικαίωμα χρήσης €26.150 ενός οχήματος με αντίστοιχη προσθήκη στις υποχρεώσεις μισθώσεων ενώ αντίθετα αποαναγνώρισε δικαίωμα χρήσης αξίας €20.103 ενός οχήματος με μείωση στις υποχρεώσεις μισθώσεων €20.596. Το 2024 η θυγατρική Εταιρεία ENEXClear απέκτησε δικαίωμα χρήσης €26.150 ενός οχήματος.

Ο Όμιλος μισθώνει τις κτιριακές εγκαταστάσεις που χρησιμοποιεί από τη μέτοχο Euronext Athens και τις θυγατρικές της, καθώς και οχήματα τα οποία θέτει στη διάθεση κυρίως των διευθυντικών του στελεχών.

<b>Δικαιώματα χρήσης παγίων EXE</b>	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Ακίνητα	96.410	160.682
Μεταφορικά μέσα	112.481	147.882
	<b>208.891</b>	<b>308.565</b>
<b>Υποχρεώσεις Μισθώσεων</b>		
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	113.464	222.179
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	114.625	110.087
	<b>228.089</b>	<b>332.266</b>
<b>Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης</b>	<b>01.01-31.12.2025</b>	<b>01.01-31.12.2024</b>
Ακίνητα	64.273	64.273
Μεταφορικά μέσα	41.448	41.132
	<b>105.721</b>	<b>105.405</b>

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα της Εταιρείας για το 2025 ανήλθαν στο ποσό των €11.096, έναντι €15.193 για το 2024.

Οι συνολικές πληρωμές των μισθωμάτων που καταβλήθηκαν κατά την διάρκεια της χρήσης ανέρχονται σε €120.827, έναντι €120.971 κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης.

Οι μελλοντικές ελάχιστες καταβολές των μισθώσεων σε σχέση με την παρούσα αξία των καθαρών ελάχιστων καταβολών για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά την 31.12.2025 και 31.12.2024 αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2025		31.12.2024	
	Ελάχιστες μελλοντικές καταβολές	Καθαρά παρούσα αξία	Ελάχιστες μελλοντικές καταβολές	Καθαρά παρούσα αξία
Έως 1 έτους	137.976	130.646	142.855	130.668
Μεταξύ 1 έτους και 5 ετών	139.028	134.798	270.270	259.535
Ανω των 5 ετών	0	0	0	0
<b>Σύνολο ελάχιστων μελλοντικών καταβολών</b>	<b>277.004</b>	<b>265.444</b>	<b>413.125</b>	<b>390.203</b>
Μείον: Ποσά που αποτελούν χρηματοοικονομικά έξοδα	(11.560)	0	(22.922)	0
<b>Σύνολο παρούσας αξίας ελάχιστων μελλοντικών καταβολών</b>	<b>265.444</b>	<b>265.444</b>	<b>390.203</b>	<b>390.203</b>

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31.12.2025		31.12.2024	
	Ελάχιστες μελλοντικές καταβολές	Καθαρά παρούσα αξία	Ελάχιστες μελλοντικές καταβολές	Καθαρά παρούσα αξία
Έως 1 έτους	120.827	114.625	120.406	110.087
Μεταξύ 1 έτους και 5 ετών	116.981	113.464	231.073	222.179
Ανω των 5 ετών	0	0	0	0
<b>Σύνολο ελάχιστων μελλοντικών καταβολών</b>	<b>237.808</b>	<b>228.089</b>	<b>351.479</b>	<b>332.266</b>
Μείον: Ποσά που αποτελούν χρηματοοικονομικά έξοδα	(9.719)	0	(19.213)	0
<b>Σύνολο παρούσας αξίας ελάχιστων μελλοντικών καταβολών</b>	<b>228.089</b>	<b>228.089</b>	<b>332.266</b>	<b>332.266</b>

## 5.21. Χρηματοοικονομικά έξοδα

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου για το 2025 ανέρχονται σε €84.241 έναντι €76.457 το 2024 και αφορούν κυρίως έξοδα αλληλόχρεων δανείων (τόκοι και προμήθειες αδράνειας), προμήθειες τραπεζών αποστολής εμβασμάτων και χρεώσεις διατραπεζικών μεταφορών καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα μίσθωσης, σύμφωνα με το IFRS 16.

## 5.22. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια & Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου υπολογίζονται στην αναπόσβεστη αξία και αναλύονται στους παρακάτω πίνακες.

ENEX	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ			Σύνολο
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024</b>	170.673	5.180	256.906	432.759
Προσθήκες χρήσης 2024	0	0	31.734	31.734
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024</b>	170.673	5.180	282.952	458.805
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024</b>	101.117	518	194.859	296.494
Αποσβέσεις χρήσης 2024	20.007	518	20.100	40.625
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024</b>	121.124	1.036	210.330	332.490
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2024</b>	69.556	4.662	62.047	136.265
<b>κατά την 31.12.2024</b>	49.549	4.144	72.621	126.314

ENEX	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ			Σύνολο
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2025</b>	170.673	5.180	282.952	458.805
Προσθήκες χρήσης 2025	0	0	10.781	10.781
Μειώσεις χρήσης 2025	0	0	(30.192)	(30.192)
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2025</b>	170.673	5.180	263.541	439.393
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2025</b>	121.124	1.036	210.330	332.490
Αποσβέσεις χρήσης 2025	20.008	518	19.877	40.403
Μείωση συσσωρευμένων αποσβέσεων 2025	0	0	(29.514)	(29.514)
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2025</b>	141.133	1.554	200.693	343.379
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2025</b>	49.549	4.144	72.621	126.314
<b>κατά την 31.12.2025</b>	29.540	3.626	62.848	96.013

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ			Σύνολο
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	

<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024</b>	<b>185.302</b>	<b>5.180</b>	<b>304.717</b>	<b>495.199</b>
Προσθήκες χρήσης 2024	0	0	46.422	46.422
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024</b>	<b>185.302</b>	<b>5.180</b>	<b>338.748</b>	<b>529.230</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024</b>	<b>109.004</b>	<b>518</b>	<b>237.601</b>	<b>347.123</b>
Αποσβέσεις χρήσης 2024	21.728	518	23.574	45.820
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024</b>	<b>130.732</b>	<b>1.036</b>	<b>249.843</b>	<b>381.612</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2024</b>	<b>76.298</b>	<b>4.662</b>	<b>67.116</b>	<b>148.076</b>
<b>κατά την 31.12.2024</b>	<b>54.570</b>	<b>4.144</b>	<b>88.905</b>	<b>147.618</b>

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ			Σύνολο
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2025</b>	<b>185.302</b>	<b>5.180</b>	<b>338.748</b>	<b>529.230</b>
Προσθήκες χρήσης 2025	0	0	14.866	14.866
Μειώσεις χρήσης 2025			(35.122)	(35.122)
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2025</b>	<b>185.302</b>	<b>5.180</b>	<b>318.492</b>	<b>508.974</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2025</b>	<b>130.732</b>	<b>1.036</b>	<b>249.843</b>	<b>381.612</b>
Αποσβέσεις χρήσης 2025	21.729	518	23.818	46.065
Μείωση συσσωρευμένων αποσβέσεων 2025	0	0	(34.233)	(34.233)
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2025</b>	<b>152.462</b>	<b>1.554</b>	<b>239.429</b>	<b>393.444</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2025</b>	<b>54.570</b>	<b>4.144</b>	<b>88.905</b>	<b>147.618</b>
<b>κατά την 31.12.2025</b>	<b>32.840</b>	<b>3.626</b>	<b>79.063</b>	<b>115.529</b>

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας και του Ομίλου υπολογίζονται στην αναπόσβεστη αξία και αναλύονται στους παρακάτω πίνακες.

ENEX	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
	PCR	Λοιπά Λογισμικά	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024</b>	<b>1.497.126</b>	<b>175.289</b>	<b>1.672.415</b>
Προσθήκες χρήσης 2024	0	18.602	18.602
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024</b>	<b>1.497.126</b>	<b>193.891</b>	<b>1.691.015</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024</b>	<b>1.447.223</b>	<b>130.760</b>	<b>1.577.983</b>
Αποσβέσεις χρήσης 2024	49.903	32.423	82.326
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024</b>	<b>1.497.126</b>	<b>163.183</b>	<b>1.660.309</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2024</b>	<b>49.903</b>	<b>44.529</b>	<b>94.432</b>
<b>κατά την 31.12.2024</b>	<b>0</b>	<b>30.708</b>	<b>30.706</b>

ENEX	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
	PCR	Λοιπά Λογισμικά	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>193.891</b>	<b>1.691.015</b>
Προσθήκες χρήσης 2025	0	3.000	3.000
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>196.891</b>	<b>1.694.015</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>163.183</b>	<b>1.660.309</b>
Αποσβέσεις χρήσης 2025	0	11.914	11.914
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>175.097</b>	<b>1.672.223</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία</b>			
<b>κατά την 01.01.2025</b>	<b>0</b>	<b>30.708</b>	<b>30.706</b>
<b>κατά την 31.12.2025</b>	<b>0</b>	<b>21.794</b>	<b>21.792</b>

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
	PCR	Λοιπά Λογισμικά	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024</b>	<b>1.497.126</b>	<b>180.399</b>	<b>1.677.525</b>
Προσθήκες χρήσης 2024	0	18.602	18.602
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024</b>	<b>1.497.126</b>	<b>199.001</b>	<b>1.696.127</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024</b>	<b>1.447.223</b>	<b>134.995</b>	<b>1.582.218</b>
Αποσβέσεις χρήσης 2024	49.903	32.938	82.841
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024</b>	<b>1.497.126</b>	<b>167.933</b>	<b>1.665.059</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία</b>			
<b>κατά την 01.01.2024</b>	<b>49.903</b>	<b>45.404</b>	<b>95.307</b>
<b>κατά την 31.12.2024</b>	<b>0</b>	<b>31.068</b>	<b>31.067</b>

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
	PCR	Λοιπά Λογισμικά	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>199.001</b>	<b>1.696.127</b>
Προσθήκες χρήσης 2025	0	3.000	3.000
<b>Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>202.001</b>	<b>1.699.127</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>167.933</b>	<b>1.665.059</b>
Αποσβέσεις χρήσης 2025	0	12.228	12.228
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2025</b>	<b>1.497.126</b>	<b>180.161</b>	<b>1.677.287</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία</b>			
<b>κατά την 01.01.2025</b>	<b>0</b>	<b>31.068</b>	<b>31.067</b>
<b>κατά την 31.12.2025</b>	<b>0</b>	<b>21.840</b>	<b>21.840</b>

Το PCR που αναγράφεται παραπάνω, αφορά σε λογισμικό σύζευξης αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο έχει αποσβεστεί πλήρως κατά την 31.12.2024.

## 5.23. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Η ανάλυση των πελατών και των λοιπών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Πελάτες	62.070.278	87.268.351	154.326	124.847
Μείον: προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(5.919)	(3.841)	(4.402)	(3.804)
<b>Καθαρές εμπορικές απαιτήσεις</b>	<b>62.064.359</b>	<b>87.264.510</b>	<b>149.924</b>	<b>121.043</b>
<b>Λοιπές απαιτήσεις</b>				
Δεδουλευμένα έσοδα	227.725	206.511	223.767	207.085
Δεδουλευμένες συναλλαγές Ενέργειας προς Εκκαθάριση	2.266.724	777.986	0	0
Προπληρωμένα μη δεδουλευμένα έξοδα	127.328	69.278	85.154	68.962
Απαίτηση ΦΠΑ	5.076.102	5.575.947	0	0
Χρεώστες διάφοροι	0	0	5.268	0
<b>Σύνολο λοιπών απαιτήσεων</b>	<b>7.697.879</b>	<b>6.629.722</b>	<b>314.189</b>	<b>276.047</b>

Οι πελάτες του Ομίλου αφορούν κυρίως σε ποσά εισπρακτέα για αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από συμμετέχοντες, τα οποία με το που εισπραχθούν είναι άμεσα πληρωτέα στους συμμετέχοντες οι οποίοι πούλησαν ηλεκτρική ενέργεια.

Στις λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως συναλλαγές ενέργειας οι οποίες δεν έχουν εκκαθαριστεί, τιμολογήθηκαν αρχές του επόμενου έτους και αφορούν την κλειόμενη χρήση. Η σημαντική απαίτηση ΦΠΑ προέκυψε λόγω του γεγονότος ότι τους μήνες Ιούνιο έως και Δεκέμβριο οι Συμμετέχοντες με έδρα την Ευρωπαϊκή Ένωση αγόραζαν ηλεκτρική ενέργεια από Συμμετέχοντες με έδρα την Ελλάδα. Το σύνολο της απαίτησης ΦΠΑ έχει εισπραχθεί στο σύνολό της πριν από την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ο Όμιλος ΕΧΕ εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθόλη την διάρκεια ζωής των απαιτήσεών του.

Σε κάθε ημερομηνία Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, ο Όμιλος διενεργεί έλεγχο απομείωσης των απαιτήσεων χρησιμοποιώντας πίνακα με βάση τον οποίο υπολογίζονται οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές.

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης είναι η λογιστική αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω.

Η λογιστική αξία των παραπάνω απαιτήσεων αντικατοπτρίζει την εύλογη αξία τους.

Οι πελάτες και οι λοιπές απαιτήσεις της Εταιρείας αποτιμούνται σε Ευρώ.

## 5.24. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου τηρούνται σε ελληνικά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και στην ΤτΕ.

Τα Ελληνικά πιστωτικά ιδρύματα που ο Όμιλος διατηρεί τις καταθέσεις του έχουν βαθμό πιστοληπτικής ικανότητας Βaa1-Βaa2 (Moody's 05.02.2026). Η Τράπεζα της Ελλάδος στην οποία ο Όμιλος διατηρεί τις καταθέσεις του θεωρείται οργανισμός υψηλής πιστοληπτικής ικανότητας.

Η ανάλυση των διαθεσίμων του Ομίλου έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024

Καταθέσεις στην Τράπεζα της Ελλάδος	300.000	300.000	0	0
Καταθέσεις όψεως σε εμπορικές Τράπεζες	13.060.152	12.206.921	11.441.845	10.935.175
Ταμείο	3.938	3.759	3.402	1.994
<b>Σύνολο</b>	<b>13.364.091</b>	<b>12.510.680</b>	<b>11.445.248</b>	<b>10.937.169</b>

## 5.25. Διαθέσιμα Τρίτων Σε Τρ.Λογ/μο Ομίλου και Εταιρείας

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CENS	10.607.897	14.547.663	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CENS	211.313.000	211.751.700	0	0
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CBSE	123.397.618	63.939.374	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CSBE	59.178.302	61.228.257	0	0
Διακανονισμός Επόμενης Ημέρας	24.658.324	31.828.164	0	0
Αποθεματικό ειδικού σκοπού (1)	3.833.045	3.754.669	3.833.045	3.754.669
Προχρηματοδοτούμενοι Πόροι ΑΔΜΗΕ BALANCING	17.427.734	16.213.373	0	0
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς GAS	1.467.217	2.231.959	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς GAS	26.146.800	27.027.000	0	0
<b>Διαθέσιμα Τρίτων</b>	<b>478.029.937</b>	<b>432.522.159</b>	<b>3.833.045</b>	<b>3.754.669</b>

Στα διαθέσιμα τρίτων συμπεριλαμβάνονται οι μερίδες των Κεφαλαίων Εκκαθάρισης καθώς και οι πρόσθετες ασφάλειες που είναι τοποθετημένες στο λογαριασμό που διατηρεί η ENEXCLEAR στην Τράπεζα της Ελλάδος. Επίσης στην ΤτΕ τηρούνται και οι προχρηματοδοτούμενοι πόροι του ΑΔΜΗΕ.

- (1) Αφορά πρόστιμα που επιβάλλονται στους συμμετέχοντες για τη μη συμμόρφωση στον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς της επόμενης ημέρας.

## 5.26. Συμμετοχές και Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Συμμετοχή σε θυγατρική	0	0	1.000.000	1.000.000
Εγγυήσεις	17.060	17.060	14.555	14.555
<b>Σύνολο</b>	<b>17.060</b>	<b>17.060</b>	<b>1.014.555</b>	<b>1.014.555</b>

## 5.27. Μετοχικό Κεφάλαιο και τακτικό αποθεματικό

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε €5.000.000,00 και διαιρείται σε 50.000 μετοχές αξίας €100 εκάστη και είναι πλήρως καταβλημένο.

Οι μέτοχοι της μητρικής Εταιρείας παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

Μέτοχος	Μετοχές
ΔΑΠΕΕΠ	11.000
ΑΔΜΗΕ	10.000
ΔΕΣΦΑ	3.500
Euronext Athens (πρώην ATHEX)	10.500
ΧΑΚ	5.000
EBRD	10.000
	<b>50.000</b>

Στις 04 Φεβρουαρίου 2026 η EURONEXT ATHENS HOLDING A.E. (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑ-ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.) προέβη στην εξαγορά του ποσοστού που κατείχε η EBRD στην Εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αυξάνοντας το ποσοστό συμμετοχής της από 21% σε 41%. Στα τέλη Απριλίου 2026 η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς παρέιχαν την έγκρισή τους σχετικά με την ανωτέρω συναλλαγή.

Το τακτικό αποθεματικό σχηματίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής Νομοθεσίας (Ν.4548/2018, άρθρο 158), κατά την οποία ποσό τουλάχιστον ίσο με το 5% των ετησίων καθαρών (μετά φόρων) κερδών, είναι υποχρεωτικό να μεταφερθεί στο τακτικό αποθεματικό μέχρι το ύψος του να φθάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου.

Στις 3 Ιουλίου 2025, η τακτική γενική συνέλευση των μετόχων ενέκρινε τη διανομή μερίσματος από τα κέρδη της χρήσης 2024 ύψους €35 ανά μετοχή συνολικού ποσού €1.750.000 το οποίο πληρώθηκε πριν τη λήξη του έτους (Το μερίσμα από τα κέρδη της χρήσης 2023 ήταν €1.100.000).

## 5.28. Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού

Αφορά υπολογισμό της παρούσας υποχρέωσης (Deferred Benefit Obligation) και αποτελεί την παρούσα αξία της συσσωρευμένης υποχρέωσης της Εταιρείας και του Ομίλου η οποία αντιστοιχεί στην ως τώρα υπηρεσία των μελών του προσωπικού (δηλ. τα θεμελιωμένα δικαιώματα των εργαζόμενων).

Σύμφωνα με την αναλογιστική μελέτη του ανεξάρτητου εκτιμητή υπολογίστηκε η πρόβλεψη που πρέπει να διενεργήσει η Εταιρεία για την παροχή του ν. 2112 (καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης) σύμφωνα με το νέο ΔΛΠ 19 κατά την 31.12.2025. Η πρόβλεψη του έτους συμπεριλαμβάνεται στις Αμοιβές και έξοδα προσωπικού (Σημ. 5.12).

Λογιστικές Απεικονίσεις σύμφωνα με το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 (ποσά σε €) Περίοδος	Όμιλος	
	31.12.2025	31.12.2024
<b>Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης</b>		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	202.326	202.367
<b>Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης</b>	<b>202.326</b>	<b>202.367</b>
<b>Ποσά αναγνωρισμένα στο λογαριασμό αποτελεσμάτων</b>		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	10.608	9.677
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιοριστικού στοιχείου)	6.900	6.587
<b>Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων</b>	<b>17.508</b>	<b>16.264</b>
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	0	68.807
<b>Συνολικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)</b>	<b>17.508</b>	<b>85.071</b>

<b>Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης</b>		
<b>Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου</b>	<b>202.367</b>	<b>200.254</b>
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	10.608	9.677
Κόστος τόκου	6.900	6.587
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	0	(87.500)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	0	68.807
Αναλογιστική Ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	(19.941)	(11.920)
Αναλογιστική Ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	2.392	16.462
<b>Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου</b>	<b>202.326</b>	<b>202.367</b>
<b>Προσαρμογές</b>		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	19.941	11.920
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(2.392)	(16.462)
<b>Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>	<b>17.549</b>	<b>(4.542)</b>
<b>Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης</b>		
<b>Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους</b>	<b>202.367</b>	<b>200.254</b>
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	0	(87.500)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)	17.508	85.071
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(17.549)	4.542
<b>Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους</b>	<b>202.326</b>	<b>202.367</b>

Λογιστικές Απεικονίσεις σύμφωνα με το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 (ποσά σε €) Περίοδος	Εταιρεία	
	31.12.2025	31.12.2024
<b>Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης</b>		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	103.453	102.634
<b>Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης</b>	<b>103.453</b>	<b>102.634</b>
<b>Ποσά αναγνωρισμένα στο λογαριασμό αποτελεσμάτων</b>		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.767	8.258
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	3.499	3.628
<b>Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων</b>	<b>12.266</b>	<b>11.886</b>
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	0	68.807
<b>Συνολικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)</b>	<b>12.266</b>	<b>80.693</b>
<b>Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης</b>		
<b>Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου</b>	<b>102.634</b>	<b>110.309</b>
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.767	8.258
Κόστος τόκου	3.499	3.628
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	0	(87.500)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	0	68.807
Αναλογιστική Ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	(12.900)	(7.955)
Αναλογιστική Ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	1.453	7.087
<b>Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου</b>	<b>103.453</b>	<b>102.634</b>
<b>Προσαρμογές</b>		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	12.900	7.955
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(1.453)	(7.087)
<b>Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>	<b>11.447</b>	<b>868</b>
<b>Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης</b>		
<b>Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους</b>	<b>102.634</b>	<b>110.309</b>
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	0	(87.500)

Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)	12.266	80.693
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(11.447)	(868)
<b>Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους</b>	<b>103.453</b>	<b>102.634</b>

Αναλογιστικές παραδοχές Εταιρεία	Ημερομηνία αποτίμησης	
	31.12.2025	31.12.2024
Επιτόκιο προεξόφλησης	4,00%	3,41%
Αύξηση αποδοχών (μακροχρ.)	2,00%	2,00%
Πληθωρισμός - μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,00%	2,00%
Θνησιμότητα	Eurostat 2020	Eurostat 2020
Ποσοστό αποχωρήσεων (Turnover)	Έως 5 έτη: 5%, Από 5 έως 15 έτη: 7,5%	Έως 5 έτη: 5%, Από 5 έως 15 έτη: 7,5%
Ηλικίες κανονικής αποχώρησης	Οι όροι αποχώρησης του Ταμείου Κοινωνικής Ασφάλισης που ανήκει ο κάθε εργαζόμενος	Οι όροι αποχώρησης του Ταμείου Κοινωνικής Ασφάλισης που ανήκει ο κάθε εργαζόμενος
Διάρκεια υποχρεώσεων	19,01	19,53

Χρηματοροές		
Αναμενόμενες παροχές από το πλάνο κατά την επόμενη χρήση	31.12.2025	31.12.2024
Σενάρια Ευαισθησίας Χρησιμοποιούμενων Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων		
Ευαισθησία 1 - Επιτόκιο προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	(8,40)%	(8,80)%
Ευαισθησία 2 - Επιτόκιο προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	9,30%	9,80%
Ευαισθησία 3 - Ετήσιος Πληθωρισμός συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	9,50%	9,90%
Ευαισθησία 4 - Ετήσιος Πληθωρισμός μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	(8,60)%	(9,00)%
Ευαισθησία 5 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	9,30%	9,70%
Ευαισθησία 6 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων	(8,40)%	(8,80)%

## 5.29. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις του Ομίλου αφορούν κυρίως ποσά πληρωτέα προς τους συμμετέχοντες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία καλύπτονται αντίστοιχα από τους πελάτες του Ομίλου οι οποίοι αγόρασαν την συγκεκριμένη ηλεκτρική ενέργεια και τα οποία ποσά πληρώθηκαν στις αρχές του Ιανουαρίου 2026, καθώς και λοιπές υποχρεώσεις προς τρίτους.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Προμηθευτές	27.979.205	81.730.726	1.165.467	770.187
Δεδουλευμένες συναλλαγές ενέργειας	39.155.335	7.821.530	0	0
Δεδουλευμένες παροχές τρίτων	75.687	127.679	64.570	93.466
Προεισπραχθέντα έσοδα	74.652	123.292	74.652	123.292
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	632.106	846.733	493.089	658.897
Πιστωτές διάφοροι	58.795	10.900	26.067	5.610
<b>Σύνολο</b>	<b>67.975.780</b>	<b>90.660.860</b>	<b>1.823.845</b>	<b>1.651.452</b>

Οι δεδουλευμένες συναλλαγές ενέργειας αφορούν συναλλαγές του Joint Allocation Office (JAO) και του Independent Bulgarian Energy Exchange (IBEX) που τιμολογήθηκαν αρχές του έτους 2026 και αφορούν τον Δεκέμβριο 2025. Οι αγορές και πωλήσεις ενέργειας δεν επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου.

Στις δεδουλευμένες παροχές τρίτων περιλαμβάνονται κυρίως προβλέψεις για δεδουλευμένες παροχές για την εφαρμογή ενιαίας ευρωπαϊκής σύζευξης τιμών των αγορών ενέργειας καθώς και αμοιβές ελεγκτών.

Το κονδύλι προεισπραχθέντα έσοδα αφορά επικορήγηση για ερευνητικά προγράμματα που έχει λάβει η μητρική Εταιρεία από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στα δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού περιλαμβάνεται η πρόβλεψη bonus για το έτος 2025.

Στους πιστωτές διάφορους συμπεριλαμβάνεται υποχρέωση εργοδοτικών εισφορών για το Ταμείο Επαγγελματικής Ασφάλισης.

### 5.30. Συμβατικές υποχρεώσεις

Οι συμβατικές υποχρεώσεις ανά υπηρεσία, την 31.12.2025 και την 31.12.2024, για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως εξής:

#### 31.12.2025

ΟΜΙΛΟΣ / ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βραχυπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση	Μακροπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση
Ετήσια Συνδρομή	139.148	0
Τέλος Αρχικής Εγγραφή	17.297	18.872
	<b>156.445</b>	<b>18.872</b>

#### 31.12.2024

ΟΜΙΛΟΣ / ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βραχυπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση	Μακροπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση
Ετήσια Συνδρομή	80.070	0
Τέλος Αρχικής Εγγραφή	54.649	32.539
	<b>134.719</b>	<b>32.539</b>

Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με την φύση και τη λογιστική αντιμετώπιση των παραπάνω συμβατικών υποχρεώσεων παρατίθενται στη σημείωση 5.7.

### 5.31. Βραχυπρόθεσμος δανεισμός

Η θυγατρική EnexClear στα τέλη του 2024, έκανε χρήση €2.000.000 των αλληλόχρεων λογαριασμών που κατέχει στις τράπεζες Eurobank και Πειραιώς για την κάλυψη των λειτουργικών της υποχρεώσεων. Εντός του 2025 έκανε χρήση επιπλέον €3.000.000, τα οποία αποπλήρωσε στο σύνολο τους μέχρι την 31.12.2025.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η συμφωνία μεταβολής υποχρεώσεων από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Εταιρείας.

	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	Μισθώσεις	Σύνολο	Μισθώσεις	Σύνολο
<b>1.1.2024</b>	<b>0</b>	<b>488.040</b>	<b>488.040</b>	<b>438.043</b>	<b>438.043</b>
<b>Ταμειακά</b>					
Νέος δανεισμός	2.000.000	0	2.000.000	0	0
Αποπληρωμή	0	(141.500)	(141.500)	(120.971)	(120.971)
<b>Μη ταμειακά</b>					
Λοιπά	0	43.663	43.663	15.194	15.194
<b>31.12.2024</b>	<b>2.000.000</b>	<b>390.203</b>	<b>2.390.203</b>	<b>332.266</b>	<b>332.266</b>
<b>Ταμειακά</b>					
Νέος δανεισμός	3.000.000	0	3.000.000	0	0
Αποπληρωμή	(5.000.000)	(143.276)	(5.143.276)	(120.827)	(120.827)
<b>Μη ταμειακά</b>					
Λοιπά	0	18.517	18.517	16.650	16.650
<b>31.12.2025</b>	<b>0</b>	<b>265.444</b>	<b>265.444</b>	<b>228.089</b>	<b>228.089</b>

### 5.32. Λοιποί φόροι πληρωτέοι

Οι λοιποί φόροι πληρωτέοι αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Φόρος μισθωτών υπηρεσιών	114.224	118.442	91.458	94.320
Φόρος ελεύθερων επαγγελματιών	0	200	0	200
ΦΠΑ-λοιποί φόροι	135.970	82.233	137.624	82.233
<b>Σύνολο</b>	<b>250.194</b>	<b>200.875</b>	<b>229.082</b>	<b>176.753</b>

### 5.33. Τρέχων φόρος εισοδήματος

Ο Όμιλος υπολόγισε τον φόρο εισοδήματος για την χρήση που έληξε την 31.12.2025 και την αντίστοιχη συγκριτική περίοδο με συντελεστή φορολογίας 22%.

Οι μη εκπιπτόμενες δαπάνες περιλαμβάνουν, κυρίως προβλέψεις, διάφορα έξοδα, καθώς επίσης ποσά τα οποία θεωρούνται από την Εταιρεία ως μη δυνάμενα να δικαιολογηθούν ως παραγωγικές δαπάνες σε ενδεχόμενο φορολογικό έλεγχο και οι οποίες αναμορφώνονται από τη διοίκηση κατά τον υπολογισμό του φόρου εισοδήματος.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Φόρος Εισοδήματος	843.512	855.432	544.837	583.668
Αναβαλλόμενος Φόρος στα αποτελέσματα (Σημ. 5.34)	25.689	35.645	26.434	34.947
<b>Έξοδο φόρου εισοδήματος</b>	<b>869.201</b>	<b>891.077</b>	<b>571.271</b>	<b>618.615</b>

Η συμφωνία του φόρου εισοδήματος με τα κέρδη προ φόρων, με βάση τους ισχύοντες συντελεστές και του εξόδου της φορολογίας, έχει ως εξής:

Φόρος Εισοδήματος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Κέρδη προ φόρων	4.069.709	3.608.635	2.680.982	2.426.802
Συντελεστής φόρου εισοδήματος	22%	22%	22%	22%
Αναμενόμενο έξοδο φόρου	895.336	793.900	589.816	533.896
Φορολογική επίδραση μη φορολογητέων εσόδων	(60.975)	0	(46.372)	0
Φορολογική επίδραση μη εκπιπτόμενων δαπανών	34.839	97.176	27.828	84.720
	<b>869.201</b>	<b>891.077</b>	<b>571.271</b>	<b>618.615</b>

Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
<b>Έναρξη χρήσης</b>	<b>506.621</b>	<b>203.859</b>	<b>333.335</b>	<b>66.414</b>
Έξοδο φόρου εισοδήματος	843.512	855.432	544.837	583.668
Φόροι καταβληθέντες	(819.557)	(550.481)	(623.393)	(314.221)
Συμψηφισμός φόρου εισοδήματος με απαιτήσεις από το Δημόσιο	(200.036)	(2.189)	(6.014)	(2.528)
<b>Λήξη χρήσης</b>	<b>330.540</b>	<b>506.621</b>	<b>248.767</b>	<b>333.335</b>

Για τις χρήσεις 2018 – 2019 οι Εταιρείες του Ομίλου έχουν ελεγχθεί από την ΣΟΛ ΑΕ και για τις χρήσεις 2020 – 2024 από την PricewaterhouseCoopers και έχουν λάβει «Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης» με συμπέρασμα χωρίς επιφύλαξη σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Για τη χρήση 2025 οι εταιρίες του Ομίλου έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο από την εταιρεία Grant Thornton, όπως προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65Α Ν. 4174/2013. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Στην θυγατρική EnexClear έχουν κοινοποιηθεί από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Φορολογούμενων (Κ.Ε.Μ.Ε.Φ.) οι εντολές μερικού φορολογικού ελέγχου με αριθμό 11180363/2.9.2024 και αριθμό 133/28.3.2025

για τα φορολογικά έτη 2021 και 2022 αντίστοιχα. Οι έλεγχοι ολοκληρώθηκαν αρχές Απριλίου 2026 χωρίς να προκύψουν ευρήματα από την φορολογική αρχή.

Η φορολογική αρχή διατηρεί το δικαίωμα να προχωρήσει σε φορολογικό έλεγχο εντός του θεσπισθέντος πλαισίου όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 36 του Ν.4174/2013.

### 5.34. Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο λογαριασμός του αναβαλλόμενου φόρου αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις ΟΜΙΛΟΣ	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - PCR	ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	ΙΔΙΟΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΟΥΜΕΝΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ IFRS-16	ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο 1.1.2024</b>	<b>61.007</b>	<b>44.056</b>	<b>(3.779)</b>	<b>4.878</b>	<b>20.745</b>	<b>126.907</b>
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων (Σημ. 5.33)	(55.146)	(535)	(6.704)	1.179	25.562	(35.644)
(Χρέωση) / Πίστωση λοιπών συνολικών εσόδων	0	999	0	0	0	999
<b>Υπόλοιπο 31.12.2024</b>	<b>5.861</b>	<b>44.521</b>	<b>(10.483)</b>	<b>6.057</b>	<b>46.307</b>	<b>92.262</b>
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων (Σημ. 5.33)	(5.861)	3.852	(414)	(901)	(22.364)	(25.688)
(Χρέωση) / Πίστωση λοιπών συνολικών εσόδων	0	(3.861)	0	0	0	(3.861)
<b>Υπόλοιπο 31.12.2025</b>	<b>0</b>	<b>44.512</b>	<b>(10.897)</b>	<b>5.156</b>	<b>23.943</b>	<b>62.713</b>

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις Εταιρεία	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - PCR	ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	ΙΔΙΟΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΟΥΜΕΝΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ IFRS-16	ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο 1.1.2024</b>	<b>60.773</b>	<b>24.268</b>	<b>(3.435)</b>	<b>5.296</b>	<b>20.745</b>	<b>107.647</b>
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων (Σημ. 5.33)	(55.050)	(1.499)	(3.878)	(82)	25.562	(34.947)
(Χρέωση) / Πίστωση λοιπών συνολικών εσόδων	0	(191)	0	0	0	(191)
<b>Υπόλοιπο 31.12.2024</b>	<b>5.723</b>	<b>22.579</b>	<b>(7.313)</b>	<b>5.214</b>	<b>46.307</b>	<b>72.509</b>
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων (Σημ. 5.33)	(5.723)	2.699	(55)	(991)	(22.364)	(26.434)
(Χρέωση) / Πίστωση λοιπών συνολικών εσόδων	0	(2.518)	0	0	0	(2.518)
<b>Υπόλοιπο 31.12.2025</b>	<b>0</b>	<b>22.760</b>	<b>(7.368)</b>	<b>4.223</b>	<b>23.943</b>	<b>43.557</b>

### 5.35. Υποχρεώσεις σε Ασφαλιστικούς οργανισμούς

Το ποσό των ασφαλιστικών εισφορών προς τον ΕΦΚΑ κατά την 31.12.2025 ανήλθε σε €119.724 για τον Όμιλο και €91.657 για την Εταιρεία ενώ τα αντίστοιχα ποσά κατά την 31.12.2024 ανήλθαν σε €124.184 για τον Όμιλο και €97.889 για την Εταιρεία.

### 5.36. Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη αποτυπώνονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
Μισθοί διευθυντικών στελεχών & Αμοιβές ΔΣ	1.222.286	992.782	903.925	725.743
Κόστος κοινωνικής ασφάλισης	211.126	193.500	154.572	141.446
Λοιπές αποζημιώσεις	0	87.500	0	87.500
<b>Σύνολο</b>	<b>1.433.412</b>	<b>1.273.782</b>	<b>1.058.497</b>	<b>954.689</b>

\* Περιλαμβάνονται στις αμοιβές και έξοδα προσωπικού και στις αμοιβές και έξοδα τρίτων

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ (σε €) 31-12-2025			
		ENEX	ENEXCLEAR
<b>ENEX</b>	Απαιτήσεις	0	5.268
	Υποχρεώσεις	0	18.600
<b>ENEXCLEAR</b>	Απαιτήσεις	18.600	0
	Υποχρεώσεις	5.268	0

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ (σε €) 31-12-2024			
		ENEX	ENEXCLEAR
<b>ENEX</b>	Απαιτήσεις	0	1.668
	Υποχρεώσεις	0	0
<b>ENEXCLEAR</b>	Απαιτήσεις	0	0
	Υποχρεώσεις	1.668	0

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ-ΕΞΟΔΑ (σε €) 01.01-31.12.2025			
		ENEX	ENEXCLEAR
<b>ENEX</b>	Έσοδα	0	188.417
	Έξοδα	0	60.000
<b>ENEXCLEAR</b>	Έσοδα	60.000	0
	Έξοδα	188.417	0

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ-ΕΞΟΔΑ (σε €) 01.01-31.12.2024			
		ENEX	ENEXCLEAR
<b>ENEX</b>	Έσοδα	0	176.128
	Έξοδα	0	60.000
<b>ENEXCLEAR</b>	Έσοδα	60.000	0
	Έξοδα	176.128	0

Τα ενδοομιλικά έσοδα αφορούν υποστηρικτικές υπηρεσίες προς την θυγατρική εταιρεία όπως υποστηρικτικές υπηρεσίες διοίκησης, εσωτερικού ελέγχου κλπ και περιλαμβάνονται στις Λοιπές Υπηρεσίες (Σημ. 5.10).

Τα ενδοομιλικά έξοδα αφορούν υποστηρικτικές υπηρεσίες προς την μητρική Εταιρεία ΕΧΕ όπως διαχείριση μητρώου συμμετεχόντων, τακτικός έλεγχος συμμόρφωσης συμμετεχόντων κλπ. και περιλαμβάνονται στις δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών (Σημ. 5.17).

Για τον Όμιλο ακολουθεί πίνακας με τις απαιτήσεις/υποχρεώσεις και τα έσοδα/έξοδα (συμπεριλαμβανομένων τυχόν προβλέψεων) της εταιρίας με λοιπά συνδεδεμένα μέρη για το έτος 2025 καθώς και τα αντίστοιχα ποσά του 2024:

	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024
	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (σε €)		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (σε €)	
Euronext Athens (πρώην ATHEX)	619.234	324.697	0	0
Euronext Securities Athens (πρώην ATHEXCSD)	138.366	117.841	0	0
Euronext Clearing Athens (πρώην ATHEXCLEAR)	9.300	9.300	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	2.157	1.184
ΑΔΜΗΕ	0	0	184	210
<b>Σύνολο</b>	<b>766.901</b>	<b>451.838</b>	<b>2.341</b>	<b>1.394</b>

	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024
	ΕΞΟΔΑ (σε €)		ΕΣΟΔΑ (σε €)	
Euronext Athens (πρώην ATHEX)	1.736.156	1.910.440	0	0
Euronext Securities Athens (πρώην ATHEXCSD)	460.307	462.765	0	0
Euronext Clearing Athens (πρώην ATHEXCLEAR)	30.000	30.000	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	650.144	698.223
ΑΔΜΗΕ	0	0	84.315	73.815
<b>Σύνολο</b>	<b>2.226.463</b>	<b>2.403.205</b>	<b>734.459</b>	<b>772.038</b>

Στις ανωτέρω συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη δεν συμπεριλαμβάνονται τα ποσά που αφορούν την αγορά και πώληση ενέργειας που διενεργεί η θυγατρική Εταιρεία EnExClear για λογαριασμό των συμμετεχόντων στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, διότι οι πράξεις αυτές γίνονται με την ιδιότητα της Εταιρείας ως εκκαθαριστικός φορέας και δεν έχουν αντίκτυπο ούτε στην κατάσταση χρηματοοικονομικής της θέσης ούτε στην κατάσταση λοιπών συνολικών της εισοδημάτων.

Για την μητρική εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ ακολουθεί πίνακας με τις απαιτήσεις/υποχρεώσεις και τα έσοδα/έξοδα (συμπεριλαμβανομένων τυχόν προβλέψεων) της εταιρίας με λοιπά συνδεδεμένα μέρη για το έτος 2025 καθώς και τα αντίστοιχα ποσά του 2024:

	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024
	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (σε €)		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (σε €)	

Euronext Athens (πρώην ATHEX)	446.456	269.225	0	0
Euronext Securities Athens (πρώην ATHEXCSD)	102.650	85.240	0	0
Euronext Clearing Athens (πρώην ATHEXCLEAR)	6.975	6.975	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	2.157	1.184
ΑΔΜΗΕ	0	0	184	210
<b>Σύνολο</b>	<b>556.080</b>	<b>361.440</b>	<b>2.341</b>	<b>1.394</b>

	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2025	1.1-31.12.2024
	ΕΞΟΔΑ (σε €)		ΕΣΟΔΑ (σε €)	
Euronext Athens (πρώην ATHEX)	1.204.979	1.366.795	0	0
Euronext Securities Athens (πρώην ATHEXCSD)	344.169	346.832	0	0
Euronext Clearing Athens (πρώην ATHEXCLEAR)	22.500	22.500	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	650.144	698.223
ΑΔΜΗΕ	0	0	84.315	73.915
<b>Σύνολο</b>	<b>1.571.648</b>	<b>1.736.127</b>	<b>734.459</b>	<b>772.138</b>

### 5.37. Επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές και ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Δεν υφίστανται δικαστικές ή άλλες υποθέσεις για την Εταιρεία και τον Όμιλο, των οποίων η έκβαση εκτιμάται ότι δύναται να έχει σημαντικό αντίκτυπο στην οικονομική θέση ή απόδοση της Εταιρείας ή του Ομίλου.

### 5.38. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Στις 04 Φεβρουαρίου 2026 η EURONEXT ATHENS HOLDING A.E. (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑ-ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.) προέβη στην εξαγορά του ποσοστού που κατείχε η EBRD στην Εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αυξάνοντας το ποσοστό συμμετοχής της από 21% σε 41%. Στα τέλη Απριλίου 2026 η Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς παρείχαν την έγκρισή τους σχετικά με την ανωτέρω συναλλαγή.

Στις 26 Φεβρουαρίου 2026 το ΔΣ εξέλεξε ως μέλος του τον Κύριο Camille Beudin σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους Κυρίας Σμαράγδας Ρηγάκου και αποφάσισε να μην εκλέξει νέο μέλος σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλου Κυρίας Dariga Haynes. Την 26.03.2026 το ΔΣ εξέλεξε ως μέλος του τον κύριο Tom Endre Darell.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Διοικητικό Συμβούλιο ανασυγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

1. Σαββάκης Αθανάσιος του Ιωάννη, Πρόεδρος
2. Αλέξανδρος Παπαγεωργίου του Γεωργίου, Διευθύνων Σύμβουλος
3. Χατζηνικολάου Γεώργιος του Πέτρου, Μέλος
4. Χριστοδουλίδης Μαρίνος του Ηρόδοτου, Μέλος
5. Camille Wael Beudin του Nabil, Μέλος
6. Εμίρης Ιωάννης του Μηνά, Μέλος
7. Γκουντής Βασίλειος του Παράσχου, Μέλος
8. Tom Endre Darell του Kjell Atle, Μέλος
9. Αυλωνίτης Γεράσιμος του Παύλου, Μέλος

Δεν υπάρχει γεγονός με σημαντική επίδραση στην κατανόηση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, που έλαβε χώρα ή ολοκληρώθηκε μετά την 31.12.2025, ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του έτους 2025 και μέχρι την έγκριση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 22.05.2026.

Αθήνα 22 Μαΐου 2026

Αθανάσιος Σαββάκης

Πρόεδρος ΔΣ

Αλέξανδρος Παπαγεωργίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Νικόλαος Κοσκολέτος

Επιτελικός Διευθυντής Χρηματοοικονομικών - Euronext Athens

Λάμπρος Γιαννόπουλος

Διευθυντής Οικονομικής Διαχείρισης - Euronext Securities Athens