



ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΕΩΦ. ΑΘΗΝΩΝ 110, ΤΚ: 10442
ΑΘΗΝΑ, ΕΛΛΑΔΑ
Τ: +30 210 33 66 400, F: +30 210 33 66 875
mail: info@enexgroup.gr, web: www.enexgroup.gr
ΑΡ. ΓΕΜΗ: 146698601000

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ 2024

Για την περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2024 μέχρι 31^η Δεκεμβρίου 2024

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	4
2. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2024.....	6
3. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	23
4. ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΕΤΗΣΙΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 2024	28
4.1. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	29
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 2024.....	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.....	49
5.6. Έσοδα ΝΕΜΟ	50
5.7. Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών	50
5.8. Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας.....	51
5.9. Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας.....	51
5.10. Λοιπές Υπηρεσίες.....	52
5.11. Λοιπά έσοδα - Επιχορηγήσεις	52
5.12. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	52
5.13. Αμοιβές και έξοδα τρίτων.....	53
5.14. Υπηρεσίες κοινής ωφέλειας	53
5.15. Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη.....	53
5.16. Λοιποί φόροι, τέλη	53
5.17. Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών	53
5.18. Δαπάνες CACM-PCR.....	54
5.19. Λοιπά λειτουργικά έξοδα	54
5.20. Μισθώσεις / Δικαιώματα Χρήσης	54
5.21. Χρηματοοικονομικά έξοδα	55
5.22. Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια & Άυλα περιουσιακά στοιχεία	55
5.23. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	59

5.24.	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	60
5.25.	Διαθέσιμα Τρίτων Σε Τρ.Λογ/μο Ομίλου και Εταιρείας	60
5.26.	Συμμετοχές και Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις.....	60
5.27.	Μετοχικό Κεφάλαιο και τακτικό αποθεματικό	61
5.28.	Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.....	61
5.29.	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	63
5.30.	Συμβατικές υποχρεώσεις.....	64
5.31.	Βραχυπρόθεσμος δανεισμός.....	65
5.32.	Λοιποί φόροι πληρωτέοι	65
5.33.	Τρέχων φόρος εισοδήματος	65
5.34.	Αναβαλλόμενη φορολογία	66
5.35.	Υποχρεώσεις σε Ασφαλιστικούς οργανισμούς.....	67
5.36.	Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών.....	67
5.37.	Επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές και ενδεχόμενες υποχρεώσεις	70
5.38.	Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων	70

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 31.12.2024 και τα αποτελέσματα του έτους 2024 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 2024 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 2024 είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» την 23.05.2025 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.enexgroup.gr.

Αθήνα, 23 Μαΐου 2025

Ο	Ο	ΤΟ
ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.
ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΣΑΒΒΑΚΗΣ	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ	ΣΜΑΡΑΓΔΑ ΡΗΓΑΚΟΥ

2. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2024

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 31.12.2024, 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 2024

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 την Ενδοημερήσια Αγορά.

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 την λειτουργία και την ανάπτυξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας 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).
- Στο πλαίσιο λειτουργίας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (CRIDAs) συνεργάστηκε με την GME για την εκτέλεση του ρόλου του CRIDAs Coordinator παρέχοντας στους συζευγμένους NEMOs και TSOs υπηρεσίες επίλυσης των CRIDAs μέχρι και την θέση σε λειτουργία των Πανευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (IDAs).
- Στο πλαίσιο ανάπτυξης της Ελληνικής Χονδρικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας συνεργάστηκε με τη ΠΑΑΕΥ και τον ΑΔΜΗΕ για την εισαγωγή της Απόκρισης Ζήτησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Σε συνέχεια ολοκλήρωσης των απαραίτητων Κανονιστικών αλλαγών και εκτέλεσης σχετικών κοινών δοκιμών με τον ΑΔΜΗΕ και τους Συμμετέχοντες ενημέρωσε τα παραγωγικά του συστήματα Διαπραγμάτευσης με τις απαραίτητες αλλαγές για την εισαγωγή της Απόκρισης Ζήτησης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά (τεχνική ετοιμότητα από 13/06/ 2024).
- Στο πλαίσιο ανάπτυξης της Ενδοημερήσιας Αγοράς συνεργάστηκε με τους NEMOs και TSOs για τον σχεδιασμό και υλοποίηση των συστημάτων και των διαδικασιών για την εισαγωγή και λειτουργία των Πανευρωπαϊκών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών (Intraday Auctions, IDAs) σε εθνικό, περιφερειακό και Ευρωπαϊκό επίπεδο. Σε συνέχεια ολοκλήρωσης των απαραίτητων Κανονιστικών αλλαγών και εκτέλεσης σχετικών κοινών δοκιμών με τους υπόλοιπους NEMOs και TSOs έθεσε σε λειτουργία τις Πανευρωπαϊκές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (IDAs) για τα σύνορα Ελλάδας-Ιταλίας και Ελλάδας-Βουλγαρίας στις 13/06/2024. Με την έναρξη λειτουργίας των IDAs σταμάτησε η εκτέλεση των CRIDAs στο σύνορο Ελλάδας-Ιταλίας. Το EXE, πλέον παρέχει και για την περίπτωση των IDAs σχετικές υπηρεσίες Market Coupling Coordinator στους υπόλοιπους NEMOs και TSOs.
- Για την ανάπτυξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας εξακολούθησε να συνεργάστηκε με τους NEMOs και TSOs στον σχεδιασμό και υλοποίηση των συστημάτων και των διαδικασιών για την εισαγωγή 15λέπτων και 30λέπτων προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά. Για τον σκοπό αυτό παρουσίασε σχετικές προτάσεις στην ΠΑΑΕΥ και τον ΑΔΜΗΕ αναφορικά με το μίγμα και το χρονοδιάγραμμα εισαγωγής των ως άνω προϊόντων οι οποίες τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση και ακολούθως εγκρίθηκαν

από την ΡΑΑΕΥ. Κατά το πρώτο εξάμηνο εκκίνησε την σταδιακή παραλαβή των λειτουργικών και τεχνικών αλλαγών για την εισαγωγή των προϊόντων αυτών στα συστήματα Διαπραγμάτευσης του ενώ κατά το δεύτερο εξάμηνο ολοκλήρωσε τις σχετικές δοκιμές παραλαβής και εκκίνησε την συμμετοχή του στις πανευρωπαϊκές δοκιμές τεχνικής και λειτουργικής ετοιμότητας που διοργανώνουν τα όργανα του Single Day-Ahead Coupling (SDAC). Επιπλέον, το ΕΧΕ προχώρησε στην παραλαβή επιπλέον πλατφόρμας δοκιμών, την οποία και σκοπεύει να παρέχει στα Μέλη/Συμμετέχοντες της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς για την εκτέλεση δοκιμών και τις εκπαίδευση αυτών στο νέο περιβάλλον που εισάγουν τα υπο-ωριαία προϊόντα (15-λέπτα και 30-λέπτα). Τέλος, συνεργάστηκε με την Gestore Mercati Energetici (GME, Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ) στην Ιταλία) για την εισαγωγή 15λέπτων προϊόντων στην Ενδοημερήσια Αγορά της Ιταλίας, υλοποιώντας απαραίτητες αλλαγές στα συστήματα διαπραγμάτευσης του και υποστηρίζοντας την GME καθ' όλη την διάρκεια δοκιμών (οι σχετικές αλλαγές τέθηκαν σε παραγωγική λειτουργία στις 31/12/2024 με πρώτη ημέρα Φυσικής Παράδοσης την 01/01/2025).

- Προχώρησε στην σύνταξη προτάσεων απαραίτητων Κανονιστικών αλλαγών στον Κανονισμό της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς για την υλοποίηση Νομοθετικών ρυθμίσεων αναφορικά με την συμμετοχή μονάδων Τηλεθέρμανσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας με σκοπό την εισαγωγή τους σε Δημόσια Διαβούλευση από την ΡΑΑΕΥ. Αντίστοιχα συντάξε όλες τις απαραίτητες τεχνικές προδιαγραφές για την σχετική τεχνική υλοποίηση τα συστήματα διαπραγμάτευσης και αναφορών.
- Στοχεύοντας στην βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών μέσω και της ενδυνάμωσης της ικανότητας υλοποίησης και χρηματοδότησης επενδύσεων συνέταξε, κατά το 2^ο εξάμηνο του 2023, εισήγηση αναπροσαρμογής των χρεώσεων/τελών για την παροχή υπηρεσιών διαπραγμάτευσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά την οποία και υπέβαλε στην ΡΑΑΕΥ. Οι νέες χρεώσεις τέθηκαν σε παραγωγική ισχύ ήδη από 01.01.2024.
- Διοργάνωσε πέντε (5) on-line σεμινάρια (2 προγραμματισμένα και 3 ύστερα από αίτημα των συμμετεχόντων), πέντε (5) εξετάσεις πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών (2 προγραμματισμένες και 3 ύστερα από αίτημα των συμμετεχόντων) και οκτώ (8) κύκλους συνεδρίασης της Αρμόδιας Υπηρεσίας για την εξέταση 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 έντεκα (11) νέα Μέλη σε αυτές.

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 Υπουργείου Ενέργειας (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 επίλυσης 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 (Electricity Market Design, 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, μία (1) εξέταση πιστοποίησης αιτούμενων διαπραγματευτών και δύο (2) 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.
- Συνεργάστηκε με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς για τον προσδιορισμό της μεθοδολογίας καθορισμού των επιπέδων λογοδοσίας (accountability levels) για τη συνεχή παρακολούθηση των θέσεων στα διαπραγματεύσιμα παράγωγα και την αναθεώρηση του εφαρμοζόμενου κανονιστικού πλαισίου λειτουργίας της Αγοράς Παραγώγων, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Οδηγίας 2014/65/ΕΕ (MIFID II), της Οδηγίας (ΕΕ) 2021/338 και της Οδηγίας (ΕΕ) 2022/1299.

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:

- Συνεργάστηκε με τα Μέλη του και τον ΔΕΣΦΑ για την εισαγωγή προβλέψεων στον Κανονισμό Λειτουργίας του ΒΕΦΑ αναφορικά με την εισαγωγή νέας κατηγορίας Συμμετέχοντος («Ειδικός Συμμετέχων» ή «Trading-only Participant»), στην οποία οι υπαγόμενοι δεν θα 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, και υπέβαλε σχετικές προτάσεις τροποποίησης του Κανονισμού Λειτουργίας του ΒΕΦΑ στην ΠΑΑΕΥ.

- Συνεργάστηκε με τον ΔΕΣΦΑ για την εισαγωγή προβλέψεων στον Κανονισμό Λειτουργίας του ΒΕΦΑ αναφορικά με την 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) και υπέβαλε σχετικές προτάσεις τροποποίησης του Κανονισμού Λειτουργίας του ΒΕΦΑ στην ΡΑΑΕΥ.
- Έθεσε σε παραγωγική λειτουργία τις Αυτοματοποιημένες Δημοπρασίες (σε αντικατάσταση των Προαναγγελλθέντων Δημοπρασιών).
- Εξακολούθησε να συνεργάζεται με παρόχους υπηρεσιών συστημάτων διαπραγμάτευσης προκειμένου να διερευνηθεί η δυνατότητα παροχής αναβαθμισμένων υπηρεσιών διαπραγμάτευσης και συνδεσιμότητας με το σύστημα διαπραγμάτευσης.
- Στο πλαίσιο των διεθνών δράσεων του, το EXE συνέχισε την ενεργή συμμετοχή του στις διεργασίες της πρωτοβουλίας SEEGAS (South-East European Gas Initiative), και διερεύνησε ευκαιρίες συνεργασίας για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών ανάπτυξης Βάθρων Εμπορίας στην γεωγραφική περιοχή δράσης του.
- Σε συνεργασία με την Argus Media ολοκλήρωσε τις απαιτούμενες διαδικασίες 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 έξι (6) on-line σεμινάρια (2 προγραμματισμένα και 4 ύστερα από αίτημα των συμμετεχόντων), έξι (6) εξετάσεις πιστοποίησης των αιτούμενων διαπραγματευτών (2 προγραμματισμένες και 4 ύστερα από αίτημα των συμμετεχόντων) 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). Σκοπός της Πλατφόρμας PPA είναι να παρέχει τη δυνατότητα στους χρήστες της είτε να υποβάλλουν προσφορές είτε να εκδηλώνουν ενδιαφέρον σε μία ή περισσότερες υποβληθείσες στην Πλατφόρμα προσφορές, με μη δεσμευτικό χαρακτήρα, καθώς και να εγγράφουν, προαιρετικά, στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τα διμερή συμβόλαια που έχουν καταρτιστεί εκτός της Πλατφόρμας PPA. Πρόκειται για μια ασφαλή, cloud-native πλατφόρμα, η οποία αναπτύχθηκε από το EXE, με τεχνολογίες αιχμής (υποδομή Amazon Web Services, μικροϋπηρεσίες βασισμένες σε Docker, σύγχρονο web stack με υποστήριξη responsive interfaces, κλιμακώσιμα APIs, μόνιμη αποθήκευση και ασύγχρονη ανταλλαγή μηνυμάτων) για την υποστήριξη διαφανών και αποτελεσματικών συμβάσεων ΑΠΕ. Η πλατφόρμα εξασφαλίζει ισότιμη πρόσβαση και ανωνυμία, ενισχύοντας την εμπιστοσύνη και τη συμμετοχή της αγοράς. Η πλατφόρμα βασίζεται σε υποδομή AWS, χρησιμοποιώντας μικροϋπηρεσίες βασισμένες στο Docker και ένα σύγχρονο web stack που υποστηρίζει responsive interfaces, κλιμακώσιμα API, μόνιμη αποθήκευση και ασύγχρονη ανταλλαγή μηνυμάτων.

Εντός του 2024, διοργανώθηκε ένα (1) on-site workshop για την έναρξη λειτουργίας της Πλατφόρμας PPA με συμμετοχή ενδιαφερόμενων μελών της ευρύτερης αγοράς ενέργειας και ολοκληρώθηκε η εγγραφή των πρώτων δύο (2) Μελών/Συμμετεχόντων.

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.

Επιπλέον, το EXE προχώρησε σε αναβάθμιση των παρεχόμενων υπηρεσιών εκπαίδευσης Διαπραγματευτών Ενέργειας, διευρύνοντας τις διαθέσιμες επιλογές εκπαίδευσης λαμβάνοντας υπόψη τις εξειδικευμένες ανάγκες των Συμμετεχόντων.

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.

Ταυτόχρονα, 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 (IDAs) 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.

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, 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 ψήφησης 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 Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών συνέχισε την παροχή υπηρεσιών προς το Αλβανικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Albanian Power Exchange, ALPEX) για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Αλβανίας, και εργάστηκε για την υλοποίηση της σύζευξης των Αγορών Επόμενης Ημέρας Αλβανίας και Κοσόβου η οποία τέθηκε σε λειτουργία από τον 01/02/2024. Επιπλέον, εργάστηκε με το ALPEX και τους Διαχειριστές Συστημάτων Αλβανίας και Κοσόβου για την εισαγωγή Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών στο σύνορο Αλβανίας-Κοσόβου οι οποίες και τέθηκαν σε λειτουργία με επιτυχία τον Δεκέμβριο του ιδίου έτους. Το EXE εξακολουθεί να παρέχει καθημερινά υπηρεσίες επίλυσης για τις Δημοπρασίες της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και τις Ενδοημερήσιες Αγορά στο ALPEX.

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

9. Δεδομένα EXE

Το 2024, το EXE ανανέωσε τη συνεργασία του με τον Όμιλο ATHEX με υπογραφή νέας σύμβασης για την προώθηση της χρηματιστηριακής πληροφορίας της αγοράς παραγώγων. Παράλληλα, βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία αναθεώρησης των όρων της σύμβασης για την προώθηση πληροφορίας από τις spot αγορές ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου (HEEx Market Data Distribution Agreement), με βασικό γνώμονα τα σχόλια και τις ανάγκες των δυνητικών πελατών.

Κατά τη διάρκεια του έτους, πραγματοποιήθηκαν στοχευμένες επαφές με υποψήφιους πελάτες (Volue, FIS, Argygas, Bloomberg), οι οποίες οδήγησαν στην υπογραφή σύμβασης με τις εταιρείες Volue και FIS. Μέχρι το τέλος του 2024, έξι συνολικά πελάτες είχαν υπογράψει το Market Data Distribution Agreement, αποκτώντας 19 προϊόντα πληροφορίας για τις spot αγορές ηλεκτρισμού και 1 προϊόν πληροφορίας για την αγορά φυσικού αερίου. Επιπλέον, ένας πελάτης έχει υπογράψει σύμβαση για την αγορά προϊόντος πληροφορίας της αγοράς παραγώγων.

Περαιτέρω δυνατότητες επέκτασης των δραστηριοτήτων εμπορίας της χρηματιστηριακής πληροφορίας του EXE δύναται να προκύψουν έπειτα από κατάλληλες δράσεις παρακολούθησης της χρήσης των δεδομένων του EXE στο διαδίκτυο καθώς και ενίσχυση της διαδικασίας πωλήσεων του EXE. Επίσης το EXE έχει διαμορφώσει όρους και προϋποθέσεις για τη δημόσια προβολή πληροφοριών που διατίθενται μέσω του ιστότοπου του EnexGroup

Για το 2025, το EXE θέτει ως στρατηγικό στόχο τη διερεύνηση νέων τεχνολογικών λύσεων, με σκοπό τη διευκόλυνση της πρόσβασης στα προϊόντα πληροφορίας. Στο πλαίσιο αυτό, προβλέπεται ο σχεδιασμός και η υλοποίηση νέων τεχνολογικών εργαλείων, καθώς και η διαμόρφωση αντίστοιχου τιμοκαταλόγου, ώστε να ενισχυθεί το φάσμα των προσφερόμενων υπηρεσιών στο μέλλον.

10. Ερευνητικά Προγράμματα

Το 2024, το EXE συμμετείχε στην τελική αξιολόγηση του έργου FEVER. Οι εργασίες και η ζητούμενη οικονομική αποζημίωση που αναλογούσε στο EXE έγιναν αποδεκτά στο σύνολό τους από τους κριτές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Παράλληλα, το EXE συμμετείχε στις εργασίες των ερευνητικών προγραμμάτων Crete Valley, συνολικού προϋπολογισμού €25,25 εκ. (συμμετοχή EXE 0,29εκ.€) και διάρκειας 60 μηνών, Hedge-IoT συνολικού προϋπολογισμού €21,9 εκ. (συμμετοχή EXE 0,4εκ.€) και διάρκειας 42 μηνών και Twin – EU, συνολικού προϋπολογισμού €25,21 εκ. (συμμετοχή EXE 0,22εκ.€) και διάρκειας 36 μηνών.

Στο πρόγραμμα HEDGE-IoT, η ομάδα συμμετείχε ενεργά στα WP2 και WP3 με έμφαση στην ανάλυση και το σχεδιασμό της πλατφόρμας Αγοράς Ευελιξίας που θα αναπτύξει το EXE στα πλαίσια του έργου. Πραγματοποιήθηκε η αποτύπωση business και system use cases, ενώ καταγράφηκαν και οι πρώτες βασικές υπηρεσίες της πλατφόρμας. Η τεχνική ανάπτυξη της πλατφόρμας ξεκίνησε επίσης εντός του έτους. Στο πλαίσιο των κοινών δραστηριοτήτων, υπήρξε συμμετοχή στο Kick-off meeting σε workshop του WP2 στο 1o Plenary Meeting.

Στο πρόγραμμα CRETE VALLEY οι δράσεις του EXE επικεντρώθηκαν στην καταγραφή των προδιαγραφών και αλληλεπιδράσεων του προς ανάπτυξη προσομοιωτή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM Simulator) με τα υπόλοιπα εργαλεία του έργου. Συγκεκριμένα ορίστηκαν KPIs σχετικά με τη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας εντός των κοιλάδων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας REVs(WP2) και οι συνιστώσες της λειτουργίας του DAM Simulator εντός του DataSpace του έργου(WP3). Επίσης καθορίστηκαν οι απαιτήσεις εισόδου και εξόδου του εργαλείου DAM στο πλαίσιο του ψηφιακού διδύμου (Digital Twin) του δικτύου και αγοράς HE της Κρήτης, με συμμετοχή στον καθορισμό των σχεδιαστικών του προδιαγραφών (WP4). Επιπλέον, αποτυπώθηκαν οι ανάγκες και οι απαραίτητες τροποποιήσεις στον υφιστάμενο αλγόριθμο αγοράς για την ενσωμάτωση των REVs, δίνοντας έμφαση στον σχεδιασμό νέων προϊόντων και στη συλλογή δεδομένων για το προβλεπόμενο ενεργειακό μείγμα έως το 2030 (WP7). Στα πλαίσια προβολής του έργου και των ερευνητικών δραστηριοτήτων του EXE πραγματοποιήθηκε συγγραφή, υποβολή και παρουσίαση επιστημονικού άρθρου στο συνέδριο MEDPower, καθώς και συμμετοχή στην έκθεση Enlit Milan (WP8). Επίσης το EXE συμμετείχε στα μηνιαία Executive Board meetings και σε 3 Plenary Meetings (WP8). Τέλος έγινε συνεισφορά στο Σχέδιο Διαχείρισης Δεδομένων του έργου (WP9).

Στο πρόγραμμα Twin EU σημειώθηκε ουσιαστική πρόοδος στο παραδοτέο D2.2 “TwinEU use cases, pan-European scenarios and KPIs”, με τον καθορισμό των use cases του Ελληνικού Πιλότου, καθώς και των βασικών δεικτών απόδοσης (KPIs) για την αξιολόγηση της Digital Twin (DT) αρχιτεκτονικής (WP2). Παράλληλα, πραγματοποιήθηκε ο τεχνικός σχεδιασμός των use cases με SGAM και προσδιορίστηκαν οι λειτουργικές και μη λειτουργικές απαιτήσεις τους (WP3). Στο δεύτερο εξάμηνο του 2024, ξεκίνησε η ανάπτυξη του εργαλείου προσομοίωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM Simulator) για την προσομοίωση της ενεργειακής κατάστασης του 2030 (WP7). Υπήρξε φυσική συμμετοχή στα plenary meetings του έργου.

Παράλληλα έγινε επέκταση των ερευνητικών συνεργασιών του EXE, μελέτη νέων χρηματοδοτικών μηχανισμών (Ερευνώ - Καινοτομώ), υποβολή τριών νέων ερευνητικών προτάσεων και διασφαλίστηκε η συμμετοχή του EXE σε προτάσεις για το έτος 2025. Δεδομένου του αυξημένου φόρτου διαχείρισης των νέων έργων αναπτύχθηκαν νέα εργαλεία και διαδικασίες για την αυτοματοποίηση και αποτελεσματική οργάνωση των εργασιών του τμήματος, πχ budget allocation tool, template παρουσιάσεις research, αρχεία παρακολούθησης νέων συνεργασιών, καθώς και έγιναν δράσεις για τη δημιουργία ενός ισχυρού ονόματος για την Έρευνα του EXE με ανανέωση του υλικού της σελίδας των ερευνητικών προγραμμάτων και παρουσία σε επιστημονικά συνέδρια και εκθέσεις.

11. Θέματα Συμμόρφωσης και Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου

Το EXE εργάστηκε για:

- την ολοκλήρωση πολιτικών και εσωτερικών διαδικασιών καθώς και για τη δημιουργία νέων πολιτικών και επικαιροποίηση υφιστάμενων πολιτικών 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. Επιπλέον, εργάστηκε για την επικαιροποίηση του Κανονισμού Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου με ενσωμάτωση των διαδικασιών που ακολουθεί η ΜΚΣ&ΔΛΚ για την εκτέλεση των καθηκόντων της.
- την ολοκλήρωση και έγκριση των ετησίων αναφορών της ΜΚΣ&ΔΛΚ για το έτος 2023 στο πλαίσιο εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων της.
- την ολοκλήρωση και έγκριση των ετησίων αναφορών διαχείρισης λειτουργικού κινδύνου για το έτος 2023 στο πλαίσιο της πλήρους εφαρμογής του Πλαισίου Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου, την υλοποίηση δράσης για την ενίσχυση της εφαρμογής των μέτρων μετριασμού των κινδύνων (mitigation actions)

- την παρουσίαση τριμηνιαίων αναφορών των γεγονότων λειτουργικού κινδύνου καθώς και της εφαρμογής των μέτρων μετριασμού των αναγνωρισμένων κινδύνων.
- την υλοποίηση της διαδικασίας έρευνας διαχείρισης κινδύνου, με στόχο τη χαρτογράφηση της κατάστασης σχετικά με τη λειτουργία διαχείρισης κινδύνων των Συμμετεχόντων στις αγορές ενέργειας της ΕΧΕ.
- Κατάρτιση του Πλαισίου Διαχείρισης Κινδύνου όπου αποτυπώνεται η πρόταση Διακυβέρνησης Διαχείρισης Επιχειρηματικού Κινδύνου και παρουσίαση του για την λήψη ανατροφοδότησης επί του Πλαισίου.
- την ανάλυση σχετικά με έκτακτα γεγονότα λειτουργικού κινδύνου της περιόδου αναφοράς καθώς και μια πιο συστηματική καταγραφή και αξιολόγηση του συνόλου των συμβάντων λειτουργικού κινδύνου των οργανωτικών δομών των Εταιρειών του Ομίλου την ενσωμάτωση συμπερασμάτων Διαχείρισης Κινδύνων Ασφάλειας Πληροφοριών στην ετήσια έκθεση λειτουργικού κινδύνου.

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.
- στο πλαίσιο της εξασφάλισης των απαραίτητων ποσοτικών και ποιοτικών χαρακτηριστικών των παρεχόμενων από τρίτους υπηρεσιών/προϊόντων το ΕΧΕ προχώρησε στην αναθεώρηση/βελτίωση συμβάσεων: (α) Παροχής Συμβουλευτικών και Τεχνολογικών Υπηρεσιών και Αδειών Χρήσης Πληροφοριακών Συστημάτων, και (β) Παροχής Υπηρεσιών Επιχειρησιακής Υποστήριξης βελτιώνοντας τους όρους παρακολούθησης των υπηρεσιών με ταυτόχρονη αναθεώρηση των οικονομικών όρων των Συμβάσεων.

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 ΕΤΟΣ 2025

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 ΕΧΕ στοχεύει να:

- Συνεχίσει την συμμετοχή του σε όλες τις απαραίτητες προπαρασκευαστικές δράσεις σε εθνικό, περιφερειακό και εθνικό επίπεδο ενέργειας για την εισαγωγή προϊόντων διάρκειας 15-λέπτων και 30-λέπτων προϊόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

- Να υλοποιήσει, σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ την ενημέρωση του Κανονιστικού Πλαισίου για την εισαγωγή τεχνολογιών αποθήκευσης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδομερήσια Αγορά και να υποβάλει σχετικές προτάσεις αλλαγών στην ΡΑΑΕΥ.

2. Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά

Στο πλαίσιο ενίσχυσης της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (Αγοράς Παραγώγων), το ΕΧΕ θα συνεχίσει να εξετάζει, σε συνεργασία με παρόχους υπηρεσιών συστημάτων διαπραγμάτευσης, τον εμπλουτισμό των υφιστάμενων προϊόντων με επιπλέον προϊόντα μικρότερης διάρκειας, την επέκταση του ωραρίου λειτουργίας της αγοράς, τη διασυνδεσιμότητα με πλατφόρμες συσσωμάτωσης προσφορών και τιμών, και τη γενικότερη βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών διαπραγμάτευσης και εκκαθάρισης για τα Μέλη του.

3. Ελληνική Αγορά Φυσικού Αερίου

Το ΕΧΕ, 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 (Σαββατοκύριακο, εβδομάδα, μήνας) υλοποιώντας, σε συνεργασία με την EnExClear, το απαραίτητο σχεδιασμό, το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης για τις απαιτούμενες Κανονιστικές και Τεχνικές ρυθμίσεις και τις σχετικές μελέτες αναμενόμενου κόστους/εσόδου.
- θα ολοκληρώσει δράσεις, σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ, για την προσφορά μέσω του ΒΕΦΑ επιπλέον υπηρεσιών συναλλαγών για το Διαχειριστή (offsetting gas).
- θα ολοκληρώσει σε συνεργασία με τον ΔΕΣΦΑ και τη ΡΑΑΕΥ τη διευκόλυνση της συμμετοχής στο Βάθρο Εμπορίας μέσω της πρόβλεψης ανάληψης ευθύνης φυσικής παράδοσης μέσω χρηστών του ΕΣΦΑ (Trading-only Participant).
- 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 να αυξήσει την ορατότητα του ΒΕΦΑ αξιολογώντας τις δυνατότητες ενσωμάτωσης του με ευρέως διαδεδομένες πλατφόρμες εμπορικών συναλλαγών στις αγορές ενέργειας.
- θα επιδιώξει την επιπλέον προσέλκυση νέων συμμετεχόντων από την ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Μεσογείου και των Βαλκανίων.

4. Πλατφόρμα ΡΡΑ

Αναφορικά με την ανάπτυξη της Πλατφόρμας ΡΡΑ, το ΕΧΕ:

- θα επιδιώξει την ανάπτυξη της βάσης Μελών της Πλατφόρμας ΡΡΑ,
- θα διερευνήσει τη δυνατότητα στρατηγικών συνεργασιών με βασικούς φορείς της αγοράς, όπως για παράδειγμα συμβουλευτικές εταιρείες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, και
- θα αξιολογήσει την ανάπτυξη νέων λειτουργιών και χαρακτηριστικών στην Πλατφόρμα ΡΡΑ 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 ΕΧΕ 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 EXE 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 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 EXE θα συνεχίσει να εργάζεται στην βελτίωση και παραμετροποίηση υπαρχόντων 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. Ερευνητικά Προγράμματα

Στο πρόγραμμα HEDGE-IoT, η προσπάθεια επικεντρώνεται στην περαιτέρω ανάπτυξη της πλατφόρμας Αγοράς Ευελιξίας, με στόχο την παράδοση του πρώτου λειτουργικού demo (παραδοτέο WP5) μέχρι τον Ιούνιο. Παράλληλα, το EXE συμμετείχε στο 2ο Plenary Meeting στην Αθήνα (Μάρτιος) και στο Review Meeting για την πρώτη φάση του έργου, που θα πραγματοποιηθεί τον Σεπτέμβριο στις Βρυξέλλες. Τον Ιούνιο θα παρουσιαστεί τμήμα των εργασιών σε Τοπικές Αγορές Ευελιξίας στο συνέδριο “12th Bulk Power System Dynamics and Control Symposium IREP'2025”.

Στο πρόγραμμα CRETE VALLEY, απαιτείται η καταγραφή των πεπραγμένων του έργου για την πρώτη περίοδο αξιολόγησης από τους αξιολογητές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, καθώς και η συμμετοχή σε σχετικές συναντήσεις για την παρουσίαση του έργου του EXE. Σε τεχνικό επίπεδο, προβλέπεται η έναρξη της μοντελοποίησης του εργαλείου προσομοίωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM Simulator).

Στο πρόγραμμα TwinEU τον Ιανουάριο του 2025 αναμένεται να υποβληθεί το παραδοτέο D2.1 "Digitalization challenges and opportunities in the future energy system", το οποίο συνοψίζει ψηφιακά συμπεράσματα από προηγούμενα έργα και αποτυπώνει τις ανάγκες των εμπλεκόμενων φορέων του TwinEU. Το 2025 σηματοδοτεί την έναρξη της μοντελοποίησης του εργαλείου προσομοίωσης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM Simulator) και της εφαρμογής του για την υλοποίηση των καθορισμένων use cases. Στόχος είναι η παρουσίαση ενός πιλοτικού demo στο General Assembly #4 (Βουδαπέστη, Ιούνιος 2025). Παράλληλα, προβλέπεται η προετοιμασία για το πρώτο Review Meeting του έργου, το οποίο θα πραγματοποιηθεί τον Σεπτέμβριο του 2025 στις Βρυξέλλες.

Στο επίπεδο υποβολής νέων προτάσεων, το EXE συμμετείχε στην υποβολή πρότασης “Leading Utility-scale RES Market Expansion towards Next-generation Energy Systems” στο call HORIZON-CL5-2024-D3-02-10 και συμμετέχει σε κοινοπραξία (consortium) που θα υποβάλει την πρόταση “Cross-regional network and market model for optimisation of long duration storage” στο topic HORIZON-CL5-2025-02-D3-21 της Ευρωπαϊκής επιτροπής. Στις δύο παραπάνω προτάσεις το EXE θα αναπτύξει μοντέλα αγοράς με συμβελτιστοποίηση

ενέργειας και επικουρικών υπηρεσιών. Επίσης το EXE είναι σε συζητήσεις για συμμετοχή σε προτάσεις που θα υποβληθούν στα topics “HORIZON-CL5-2025-D4-02-SRP: Smarter buildings as part of the energy system for increased efficiency and flexibility “ και “CL4-INDUSTRY-2025-01-TWIN-TRANSITION-32 Green and resilient flexible production processes”.

10. Επέκταση σε άλλες αγορές

Το EXE θα εξακολουθήσει να εργάζεται για την πρόοδο του έργου ανάπτυξης του Αλβανικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, παρέχοντας καθημερινά σχετικές υπηρεσίας 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.

11. Δεδομένα EXE

Στόχος του EXE είναι η σύναψη επιπλέον συμφωνιών συνεργασίας με παρόχους χρηματιστηριακής πληροφορίας διεθνούς εμβέλειας με τους οποίους υπάρχει ώριμο στάδιο επικοινωνίας, η εύρεση νέων ενδιαφερόμενων πελατών, η επέκταση της λίστας των προϊόντων που προσφέρει με ενσωμάτωση των προϊόντων της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής και η ανάπτυξη νέων τεχνικών λύσεων προώθησης της πληροφορίας με στόχο την αύξηση του κύκλου εργασιών της συγκεκριμένης δραστηριότητας.

12. Θέματα Συμμόρφωσης και Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου

Το EXE θα προχωρήσει με:

- την ολοκλήρωση πολιτικών και εσωτερικών διαδικασιών καθώς 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.
- τη συνέχιση των εργασιών για την επικαιροποίηση και 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. Επιπλέον, την έγκριση του επικαιροποιημένου Κανονισμού Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου με ενσωματωμένες τις διαδικασίες που ακολουθεί η ΜΚΣ&ΔΛΚ για την εκτέλεση των καθηκόντων.
- την ολοκλήρωση και έγκριση των ετησίων αναφορών της ΜΚΣ&ΔΛΚ για το έτος 2024 στο πλαίσιο εκτέλεσης των αρμοδιοτήτων της καθώς και την παρουσίαση τριμηνιαίων αναφορών των γεγονότων λειτουργικού κινδύνου και της εφαρμογής των μέτρων μετριασμού των αναγνωρισμένων κινδύνων.
- την ολοκλήρωση και έγκριση του Πλαισίου Διαχείρισης Επιχειρησιακού Κινδύνου και την υλοποίηση των προγραμματισμένων ενεργειών (Enterprise Risk Management Framework - ERMF).
- στο πλαίσιο της πλήρους εφαρμογής του Πλαισίου Διαχείρισης Λειτουργικού Κινδύνου περιλαμβάνεται η προετοιμασία, ολοκλήρωση και έγκριση της ετήσιας αναφοράς διαχείρισης λειτουργικού κινδύνου για το έτος 2024, επικαιροποίηση της καταγραφής και παρακολούθηση της υλοποίησης των μέτρων αντιμετώπισης των κινδύνων (mitigation measures) καθώς και η συνέχιση και ολοκλήρωση της συστηματικής καταγραφής και αξιολόγησης του συνόλου των συμβάντων λειτουργικού κινδύνου.

- λήψη και αξιολόγηση των απαντήσεων από τους Συμμετέχοντες στο πλαίσιο της δράσης που αφορά στη χαρτογράφηση της κατάστασης σχετικά με τη λειτουργία διαχείρισης κινδύνων και εξαγωγή και παρουσίαση συμπερασμάτων στη Διοίκηση της Εταιρείας.
- την επαναξιολόγηση του περιβάλλοντος λειτουργικού κινδύνου καθώς και το σχεδιασμό και προγραμματισμό του πλάνου ενεργειών για το επόμενο έτος.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ

Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους για το 2024 του Ομίλου διαμορφώθηκαν σε €2.717.558 ενώ της Εταιρείας σε €1.808.187 παρουσιάζοντας αύξηση 26,0% και 24,2% αντίστοιχα. Για το έτος 2023 τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ανήλθαν σε €2.157.359 και €1.455.672 αντίστοιχα για Όμιλο και Εταιρεία.

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

Παρακάτω αναφέρονται χρηματοοικονομικοί δείκτες για τον Όμιλο άξιοι αναφοράς:

		31.12.2024		31.12.2023	
1.	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	106.404.912	99%	59.657.458	99%
	Σύνολο Ενεργητικού	107.055.587		60.502.925	
2.	Πάγιο Ενεργητικό	541.353	0,51%	703.285	1,16%
	Σύνολο Ενεργητικού	107.055.587		60.502.925	
3.	Ίδια Κεφάλαια	12.803.219	14%	11.189.201	23%
	Σύνολο Υποχρεώσεων	94.252.368		49.313.724	
4.	Σύνολο Υποχρεώσεων	94.252.368	88%	49.313.724	82%
	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	107.055.587		60.502.925	
5.	Ίδια Κεφάλαια	12.803.219	12%	11.189.201	18%
	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων	107.055.587		60.502.925	
6.	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	106.404.912	113%	59.657.458	123%
	Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	93.757.927		48.678.792	
7.	Κεφάλαιο Κινήσεως	12.646.985	12%	10.978.665	18%
	Κυκλοφορούν Ενεργητικό	106.404.912		59.657.458	
8.	Κέρδη Προ Φόρων	3.608.635	28%	2.833.869	25%
	Ίδια Κεφάλαια	12.803.219		11.189.201	

Στους ανωτέρω χρηματοοικονομικούς δείκτες, εκτός του δείκτη 8, έχουν εξαιρεθεί τα Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς του Ομίλου ποσού €432.522.159 και €373.167.148 κατά την 31.12.2024 και 31.12.2023 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 31.12.2024 ανερχόταν συνολικά σε 46 άτομα (2023: 41), ενώ της θυγατρικής EnExClear σε 10 άτομα (2023: 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 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 αυτής της Αγοράς έχει ανατεθεί στην 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 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.

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 06/05/2025 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς υπολογίσθηκε σε €12.701.284,24 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 03/04/2025 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίσθηκε σε €66.560.209,84 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 06/05/2025 το ύψος του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης για το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου του EXE υπολογίσθηκε σε €1.448.236,33 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

Το EXE εντός του 2024 συμμετείχε στην τελική αξιολόγηση του έργου FEVER συνολικού προϋπολογισμού €9,9 εκ. (συμμετοχή EXE 0,57εκ.€) και διάρκειας 48 μηνών. Οι εργασίες και η ζητούμενη οικονομική αποζημίωση που αναλογούσε στο EXE έγιναν αποδεκτά στο σύνολό τους από τους κριτές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Παράλληλα, το EXE συμμετείχε στις εργασίες των ερευνητικών προγραμμάτων Crete Valley ,συνολικού προϋπολογισμού €25,25 εκ. (συμμετοχή EXE 0,29εκ.€) και διάρκειας 60 μηνών, Hedge-IoT συνολικού προϋπολογισμού €21,9 εκ. (συμμετοχή EXE 0,4εκ.€) και διάρκειας 42 μηνών και Twin – EU, συνολικού προϋπολογισμού €25,21 εκ. (συμμετοχή EXE 0,22εκ.€) και διάρκειας 36 μηνών. Η εμπλοκή του EXE στα ως άνω προγράμματα εστίασε στη συμμετοχή και οργάνωση συζητήσεων με εταίρους άλλων ενεργειακών εταιρειών και ερευνητικών ιδρυμάτων, στην ανάλυση επιχειρηματικών διαδικασιών και απαιτήσεων επιχειρησιακών συστημάτων για τη ανάπτυξη των προτεινόμενων λύσεων, στον καθορισμό Βασικών Δεικτών Απόδοσης, στην μοντελοποίηση των προτεινόμενων λύσεων και στην συγγραφή παραδοτέων και επιστημονικών εργασιών. Παράλληλα έγινε επέκταση των ερευνητικών συνεργασιών του EXE, μελέτη νέων χρηματοδοτικών μηχανισμών (Ερευνών - Καινοτομών), υποβολή τριών νέων ερευνητικών προτάσεων και διασφαλίστηκε η συμμετοχή του EXE σε προτάσεις για το έτος 2025. Δεδομένου του αυξημένου φόρτου διαχείρισης των νέων έργων αναπτύχθηκαν νέα εργαλεία και διαδικασίες για την αυτοματοποίηση και αποτελεσματική οργάνωση των εργασιών του τμήματος, πχ budget allocation tool, template παρουσιάσεις research, αρχεία παρακολούθησης νέων συνεργασιών, καθώς και έγιναν δράσεις για τη δημιουργία ενός ισχυρού ονόματος για την Έρευνα του EXE με ανανέωση του υλικού της σελίδας των ερευνητικών προγραμμάτων και παρουσία σε επιστημονικά συνέδρια και εκθέσεις.

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Την 30.05.2024 το ΔΣ εξέλεξε ως μέλος του την Κυρία Σμαράγδα Ρηγάκου σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους Κυρίου Γεωργίου Πολίτη.

Κατόπιν του 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. Ρηγάκου Σμαράγδα του Γεωργίου, Μέλος
6. Εμίρης Ιωάννης του Μηνά, Μέλος
7. Γκουντής Βασίλειος του Παράσχου, Μέλος
8. Dariga Haynes του Seitkazy, Μέλος
9. Αυλωνίτης Γεράσιμος του Παύλου, Μέλος

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΤΗΣ 31.12.2024

Δεν υπάρχει γεγονός με σημαντική επίδραση στην κατανόηση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, που έλαβε χώρα ή ολοκληρώθηκε μετά την 31.12.2024, ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του έτους 2024 και μέχρι την έγκριση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 23.05.2025.

Αθήνα, 23 Μαΐου 2025

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

3. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ



ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»

Έκθεση ελέγχου επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» (Εταιρεία και Όμιλος), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2024, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2024, την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις εταιρικές και ενοποιημένες ταμειακές τους ροές, για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και συνάδουν με τις κανονιστικές απαιτήσεις του Ν. 4548/2018.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στο τμήμα της έκθεσής μας «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων». Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Ανεξαρτησία του Ελεγκτή

Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τον Όμιλο, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών (Κώδικας ΣΔΠΔΕ) που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, καθώς και τις απαιτήσεις δεοντολογίας του Ν. 4449/2017, που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα. Έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα ΣΔΠΔΕ και του Ν. 4449/2017.

Άλλες Πληροφορίες

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι υπεύθυνα για τις Άλλες Πληροφορίες. Οι Άλλες Πληροφορίες, είναι η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου (αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών), που λάβαμε πριν από την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης ελεγκτή.

ΠΡΑΙΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία, ΓΕΜΗ: 001520401000, Τ: +30 210 6874400, www.pwc.gr

Αθήνα: Λεωφ. Κηφισίας 65, 15124 Μαρούσι | Τ: +30 210 6874400 || **Θεσσαλονίκη:** Αγίας Αναστασίας & Λαέρτου, 55535 Πυλαία | Τ: +30 2310 488880 || **Ιωάννινα:**

Πλατεία Πάργης 2, 1ος όροφος, 45332 | Τ: +30 2651 313376 || **Πάτρα:** 28ης Οκτωβρίου 2Α & Όθωνος Αμαλίας 11, 26223 | Τ: +30 2616 009208

Ρόδος: Αυστραλίας 82, 851 00

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις Άλλες Πληροφορίες συμπεριλαμβανομένης της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων 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 εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες.

Εξετάσαμε εάν η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις γνωστοποιήσεις οι οποίες απαιτούνται από το Ν. 4548/2018.

Με βάση τις εργασίες που εκτελέσαμε κατά τον έλεγχό μας, κατά τη γνώμη μας:

- Τα πληροφοριακά στοιχεία που περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της χρήσεως που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2024 αντιστοιχούν στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις,
- Η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018.

Επιπλέον με βάση τη γνώση και κατανόηση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Εταιρεία και τον Όμιλο και το περιβάλλον τους, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε εάν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου. Δεν έχουμε να αναφέρουμε τίποτα σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο 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, τις απαιτήσεις του Ν. 4548/2018, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση 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, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τις δραστηριότητές τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τις δραστηριότητές τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ' αυτές τις ενέργειες.

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας και του Ομίλου.

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 σύνολό 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, που 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 οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ που 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 την 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 πολιτικών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο 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 του Ομίλου 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 ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων. 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 στο Διοικητικό Συμβούλιο, 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

Οι εργασίες που εκτελέσαμε σχετικά με την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται ανωτέρω, στην παράγραφο «Άλλες Πληροφορίες».



ΠραϊςγουώτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική εταιρεία
Λ. Κηφισίας 65,
151 24 Μαρούσι
ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Αθήνα, 11 Ιουνίου 2025

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Δέσποινα Μαρίνου
ΑΜ ΣΟΕΛ 17681

Φώτης Σμυρνής
ΑΜ ΣΟΕΛ 52861

4. ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΕΤΗΣΙΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 2024

(από 1^η Ιανουαρίου 2024 έως 31^η Δεκεμβρίου 2024)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

4.1. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01	01.01	01.01	01.01
		31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Έσοδα					
Έσοδα NEMO	5.6	518.724	404.466	518.724	404.466
Συνδρομές συμμετεχόντων-εκκαθαριστικών μελών	5.7	1.958.602	1.608.682	1.223.632	995.725
Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας	5.8	6.807.747	5.586.739	6.807.747	5.586.739
Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας	5.9	2.438.791	1.796.490	0	0
Λοιπές Υπηρεσίες	5.10	305.374	971.782	466.586	841.297
Σύνολο Λειτουργικών εσόδων		12.029.238	10.368.159	9.016.689	7.828.227
Λοιπά έσοδα-Επιχορηγήσεις	5.11	146.319	108.309	146.319	108.309
Σύνολο εσόδων		12.175.557	10.476.468	9.163.008	7.936.536
Κόστος εργασιών και δαπανών					
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.12	4.144.593	3.221.889	3.303.392	2.583.047
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.13	440.330	512.775	284.041	367.602
Υπηρεσίες κοινής ωφέλειας	5.14	12.609	7.968	10.552	6.462
Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη	5.15	24.879	10.531	22.635	8.480
Λοιποί φόροι, τέλη	5.16	27.836	25.515	22.709	20.546
Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών	5.17	2.295.360	1.991.017	1.701.644	1.377.036
Δαπάνες CACM-PCR	5.18	712.140	707.496	712.140	707.496
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	5.19	608.594	622.799	456.950	498.435
Σύνολο λειτουργικών εργασιών και δαπανών προ παρεπόμενων υπηρεσιών και αποσβέσεων		8.266.341	7.099.990	6.514.063	5.569.104
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA)		3.909.216	3.376.478	2.648.945	2.367.432
Αποσβέσεις	5.20, 5.22	(252.046)	(475.912)	(228.358)	(456.581)
Κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων (EBIT)		3.657.170	2.900.566	2.420.587	1.910.851
Χρηματοοικονομικά έξοδα	5.21	(76.457)	(95.531)	(17.292)	(15.758)
Χρηματοοικονομικά έσοδα		27.922	28.834	23.507	25.180
Κέρδη προ φόρων (EBT)		3.608.635	2.833.869	2.426.802	1.920.273
Φόρος εισοδήματος	5.33, 5.34	(891.077)	(676.510)	(618.615)	(464.601)
Κέρδη μετά από φόρους		2.717.558	2.157.359	1.808.187	1.455.672

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2024.

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01	01.01	01.01	01.01
		31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Κέρδη μετά από φόρους (Α)		2.717.558	2.157.359	1.808.187	1.455.672
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις					
Αναλογιστικά Κέρδη/(ζημιές) από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	5.28	(4.542)	(12.440)	868	(57)
Επίδραση φόρου εισοδήματος	5.34	999	2.737	(191)	13
Λοιπά Συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) μετά από φόρους (Β)		(3.543)	(9.703)	677	(44)
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα (Α) + (Β)		2.714.015	2.147.656	1.808.864	1.455.628

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2024.

4.2. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια	5.22	147.618	148.076	126.314	136.265
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	5.22	31.067	95.307	30.706	94.432
Δικαιώματα χρήσης παγίων	5.20	362.668	459.902	308.565	413.970
Συμμετοχές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	5.26	17.060	15.275	1.014.555	1.013.960
Αναβαλλόμενη φορολογία	5.34	92.262	126.907	72.509	107.647
		650.675	845.467	1.552.649	1.766.274
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Πελάτες	5.23	87.264.510	41.052.894	121.043	117.722
Λοιπές απαιτήσεις	5.23	6.629.722	3.503.596	276.047	474.640
Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς Ομίλου και Εταιρείας	5.25	432.522.159	373.167.148	3.754.669	3.660.368
Ταμειακά διαθέσιμα και Ισοδύναμα	5.24	12.510.680	15.100.968	10.937.169	10.447.449
		538.927.071	432.824.606	15.088.928	14.700.179
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		539.577.746	433.670.073	16.641.577	16.466.453
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ίδια Κεφάλαια					
Μετοχικό Κεφάλαιο	5.27	5.000.000	5.000.000	5.000.000	5.000.000
Αποθεματικά	5.27	489.822	353.944	351.523	261.113
Αποτελέσματα εις νέο		7.313.397	5.835.257	4.673.798	4.055.343
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		12.803.219	11.189.201	10.025.321	9.316.456
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	5.28	202.367	200.254	102.634	110.309
Υποχρέωση Μισθώσεων	5.20	259.535	367.245	222.179	332.266
Συμβατικές υποχρεώσεις	5.30	32.539	67.433	32.539	67.433
		494.441	634.932	357.352	510.008
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	5.29	90.660.860	47.032.666	1.651.452	2.520.404
Συμβατικές υποχρεώσεις	5.30	134.719	125.853	134.719	125.853
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	5.31	2.000.000	0	0	0
Υποχρέωση Μισθώσεων	5.20	130.668	120.795	110.087	105.777
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	5.32	200.875	1.086.878	176.753	74.855
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	5.33	506.621	203.859	333.335	66.414
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	5.35	124.184	108.742	97.889	86.319
Διαθέσιμα τρίτων σε Τραπεζικούς Λογαριασμούς Ομίλου και Εταιρείας	5.25	432.522.159	373.167.148	3.754.669	3.660.368
		526.280.086	421.845.940	6.258.904	6.639.989
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		526.774.527	422.480.872	6.616.256	7.149.997
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ & ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		539.577.746	433.670.073	16.641.577	16.466.453

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2024.

4.3. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις Νέον	Σύνολο
Υπόλοιπα 1.1.2023	5.000.000	246.076	4.345.471	9.591.547
Κέρδη χρήσης	0	0	2.157.359	2.157.359
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) μετά από φόρους	0	0	(9.703)	(9.703)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	2.147.656	2.147.656
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	107.868	(107.868)	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(550.000)	(550.000)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2023	5.000.000	353.944	5.835.257	11.189.201
Υπόλοιπα 1.1.2024	5.000.000	353.944	5.835.257	11.189.201
Κέρδη χρήσης	0	0	2.717.558	2.717.558
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) μετά από φόρους	0	0	(3.543)	(3.543)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	2.714.015	2.714.015
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	135.878	(135.878)	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(1.100.000)	(1.100.000)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2024	5.000.000	489.822	7.313.397	12.803.219
ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά	Κέρδη εις Νέον	Σύνολο
Υπόλοιπα 1.1.2023	5.000.000	188.330	3.222.500	8.410.830
Κέρδη χρήσης	0	0	1.455.672	1.455.672
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) μετά από φόρους	0	0	(44)	(44)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	1.455.628	1.455.628
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	72.783	(72.783)	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(550.000)	(550.000)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2023	5.000.000	261.113	4.055.343	9.316.456
Υπόλοιπα 1.1.2024	5.000.000	261.113	4.055.343	9.316.456
Κέρδη χρήσης	0	0	1.808.187	1.808.187
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) μετά από φόρους	0	0	677	677
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	1.808.864	1.808.864
Διανομή κερδών σε αποθεματικά	0	90.410	(90.410)	0
Μερίσματα πληρωθέντα (Σημ. 5.27)	0	0	(1.100.000)	(1.100.000)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων κατά την 31.12.2024	5.000.000	351.523	4.673.798	10.025.321

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της 31.12.2024.

4.4. ΕΤΗΣΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη προ φόρων		3.608.635	2.833.869	2.426.802	1.920.273
Πλέον / (μείον) προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις ενσώματων, άυλων παγίων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων	5.20, 5.22	252.046	475.912	228.358	456.581
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού	5.28	85.071	19.078	80.693	14.721
Εισπραχθέντες τόκοι		(27.922)	(28.834)	(23.507)	(25.180)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	5.21	76.457	95.531	17.292	15.758
Σύνολο		385.652	561.687	302.836	461.880
Πλέον / (μείον) μεταβολές Κεφαλαίου Κίνησης					
(Αύξηση)/Μείωση απαιτήσεων		(43.763.580)	(7.881.793)	194.677	(381.468)
(Μείωση)/Αύξηση υποχρεώσεων		37.059.346	10.756.900	(870.477)	854.704
Σύνολο προσαρμογών για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης		(6.704.234)	2.875.107	(675.800)	473.236
Πληρωμές για τόκους και συναφή έξοδα		(51.260)	(165.456)	(2.099)	(1.527)
Φόροι εισοδήματος καταβληθέντες	5.33	(550.481)	(565.136)	(314.221)	(527.483)
Σύνολο εισροών/εκροών από λειτουργικές δραστηριότητες		(3.311.688)	5.540.072	1.737.518	2.326.379
Ταμειακές ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες					
Πληρωμές για αγορά παγίων στοιχείων	5.22	(65.022)	(10.571)	(50.334)	(9.511)
Εισπραχθέντες τόκοι		27.922	28.834	23.507	25.180
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες		(37.100)	18.263	(26.827)	15.669
Χρήση αλληλόχρεων λογαριασμών	5.31	2.000.000	0	0	0
Πληρωμές μισθωμάτων	5.20	(141.500)	(110.694)	(120.971)	(94.005)
Πληρωμές μερισμάτων		(1.100.000)	(550.000)	(1.100.000)	(550.000)
Ταμειακές ροές (για)/από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		758.500	(660.694)	(1.220.971)	(644.005)
Καθαρή Μεταβολή Διαθεσίμων και Ταμειακών Ισοδυνάμων Περιόδου		(2.590.288)	4.897.640	489.720	1.698.043
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	5.24	15.100.968	10.203.328	10.447.449	8.749.406
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	5.24	12.510.680	15.100.968	10.937.169	10.447.449

Οι σημειώσεις στο κεφάλαιο 5 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων την 31.12.2024.

5. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ, ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 2024

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 «ΕΧΕ Α.Ε.», με αριθμό Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.ΜΗ.) 146698601000, ιδρύθηκε την 18^η.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 συνέταξε 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.

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 το διακανονισμό των συναλλαγών που διενεργούνται σε αυτές. Σκοπός της Εταιρείας, ειδικότερα, είναι η οργάνωση και διαχείριση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας, 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 πλήρους ενοποίησης η 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^η.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 Ενδοημερησίας, 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 2024 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 01.01.2024. 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 ζημίες 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 ζημίες 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 ζημίες 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/ζημίες 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 εναπομένον 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.

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 επιρριπτές 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 ενσώματων 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 ζημίες 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%.

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 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023.

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 επιμετρώνται 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.

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 είσπραξή 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 νόμιμο 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 ζημιές 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 αντανάκλα 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 ΡΑΕ, 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 η Εταιρεία 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 κατά τη σύνταξη των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων έχουν ως εξής:

Μετατροπή ξένου νομίσματος

Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

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 ζημίες 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 βάθρου 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 31.12.2024 και 31.12.2023. Στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31.12.2024 και 31.12.2023 απεικονίζονται ισόποσα και στο κυκλοφορούν ενεργητικό και στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις ως «διαθέσιμα τρίτων σε τραπεζικό λογαριασμό Εταιρείας» και αφορούν ασφάλειες την αγορά επόμενης ημέρας και ενδοημερήσια αγορά την αγορά εξισορρόπησης καθώς και την αγορά βάθρου φυσικού αερίου που ήταν κατατεθειμένα στον τραπεζικό λογαριασμό που τηρεί η ENEXCLEAR στην ΤτΕ την 31.12.2024 και 31.12.2023 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.

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

Κατά την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων μια σειρά από νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες ισχύουν για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, και δεν έχουν εφαρμοστεί στην κατάρτιση αυτών των οικονομικών καταστάσεων. Κανένα από αυτά δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

5.5. 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 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 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.

5.6. Έσοδα NEMO

Έσοδα που προκύπτουν στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της EXE 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). Για το 2024 το έσοδο ανήλθε σε €518.724 έναντι €404.466 το 2023.

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 Εταιρία 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 Εταιρία 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 2024 και 2023 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Συνδρομή Συμμετεχόντων DAM, IDM, GAS	714.460	559.010	714.460	559.010
Συνδρομή Διατήρησης Λογαριασμού Εκκαθάρισης	602.970	499.197	0	0
Συνδρομή Remit	230.893	218.635	230.893	218.635
Συνδρομή Αγοράς Παραγώγων	125.900	128.260	125.900	128.260
Συνδρομή Εκκαθαριστών μελών	132.000	113.760	0	0
Τέλος αρχικής εγγραφής & έσοδα εξέτασης φακέλου	66.845	61.174	66.845	61.174
Συνδρομή X-net Trader	52.784	28.646	52.784	28.646
Συνδρομή Data Feed	32.750	0	32.750	0
Σύνολο	1.958.602	1.608.682	1.223.632	995.725

5.8. Προμήθειες συναλλαγών ενέργειας

Οι προμήθειες συναλλαγών διαπραγμάτευσης ενέργειας αφορούν τέλος συναλλαγών επί του εκτελεσμένου όγκου συναλλαγών σε Μεγαβατώρες (MWh) που καταβάλει κάθε συμμετέχων. Ο Όμιλος χρεώνει 0,054 ευρώ/MWh για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και 0,090 ευρώ/MWh για την Ενδοημερήσια Αγορά. Οι αντίστοιχες χρεώσεις μέχρι την 31.12.2023 ήταν 0,046 ευρώ/MWh για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και 0,081 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 παραγώγων 0,0068 ευρώ/MWh ανά συμβόλαιο και 0,002 ευρώ/MWh για τον ειδικό διαπραγματευτή. Οι χρεώσεις αυτές εγκρίνονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Οι προμήθειες ανά αγορά αναλύονται στον παρακάτω πίνακα.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Αγορές Ενέργειας (DAM, IDM)	6.653.377	5.316.969	6.653.377	5.316.969
Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου	153.531	268.338	153.531	268.338
Αγορά Παραγώγων	839	1.432	839	1.432
Σύνολο	6.807.747	5.586.739	6.807.747	5.586.739

5.9. Προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών ενέργειας

Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνονται για το 2024 προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς DAM/IDM ποσού €2.336.438 και προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς Βάθρου Φυσικού Αερίου ποσού €102.353.

Για το αντίστοιχο διάστημα του 2023 οι προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς DAM/IDM και οι προμήθειες εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς Βάθρου Φυσικού Αερίου ανήλθαν σε €1.617.673 και €178.817 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	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Υπηρεσίες υποστήριξης αγορών (1)	124.621	704.530	112.155	435.547
Υπηρεσίες Συντονιστή (CRIDAS)	85.560	196.931	85.560	196.931
Υποστηρικτικές υπηρεσίες σε EnexClear	0	0	160.000	125.000
Έσοδα εκπαίδευσης	73.017	45.750	71.926	44.100
Έσοδα data feed	16.257	16.703	16.257	16.703
Λοιπά έσοδα	5.919	7.868	20.688	23.016
Σύνολο	305.374	971.782	466.586	841.297

(1) Στις υπηρεσίες υποστήριξης αγορών, σε επίπεδο Ομίλου, περιλαμβάνονται στο 2024 έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς το Αλβανικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ALPEX) €110.935 και το Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου (ΧΑΚ) €13.686 για την υποστήριξη της εκκαθάρισης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Αντίστοιχα το 2023 υπήρχαν έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) για την υλοποίηση και υποστήριξη του Μηχανισμού Επιστροφής €238.286 καθώς και προς το Αλβανικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ALPEX) €397.813 και το Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου (ΧΑΚ) €68.432.

5.11. Λοιπά έσοδα - Επιχορηγήσεις

Αφορά έσοδα κατά αναλογία των δαπανών που πραγματοποίησε η Εταιρεία το 2024 αναφορικά με ερευνητικά προγράμματα (Crete Valley, Twin – EU & Hedge – IoT) τα οποία στο μεγαλύτερο μέρος του χρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

5.12. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού

Για το έτος 2024 οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού ανήλθαν σε €4.144.593 για τον Όμιλο και €3.303.392 για την Εταιρεία. Ο αριθμός των εργαζομένων κατά την 31.12.2024 απαριθμούσε σε 56 άτομα για τον Όμιλο και 46 άτομα για την Εταιρεία ενώ ο αριθμός των εργαζομένων κατά την 31.12.2023 απαριθμούσε 51 άτομα για τον Όμιλο και 41 άτομα για την Εταιρεία.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Τακτικές αποδοχές	3.105.982	2.388.011	2.492.555	1.931.894
Λοιπές παροχές (ασφάλιστρα κλπ)	393.283	345.555	291.366	272.321
Εργοδοτικές επιβαρύνσεις	560.257	469.245	438.778	364.111
Καθαρή μεταβολή στην πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού - αναλογιστική μελέτη (Σημ. 5.28)	85.071	19.078	80.693	14.721
	4.144.593	3.221.889	3.303.392	2.583.047

5.13. Αμοιβές και έξοδα τρίτων

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Αμοιβές και έξοδα δικηγόρων	49.393	79.380	49.393	74.380
Αμοιβές συμβούλων	188.987	168.693	125.598	127.120
Αμοιβές ελεγκτών	51.950	49.050	32.050	30.550
Αμοιβές μελών Δ.Σ.	150.000	215.652	77.000	135.552
	440.330	512.775	284.041	367.602

5.14. Υπηρεσίες κοινής ωφέλειας

Οι υπηρεσίες κοινής ωφέλειας ανήλθαν σε €12.609 για τον Όμιλο και €10.552 για την Εταιρεία και αφορούν δαπάνες σταθερής-κινητής τηλεφωνίας και internet. Τα αντίστοιχα ποσά για το 2023 ανήλθαν σε €7.968 για τον Όμιλο και €6.462 για την Εταιρεία.

5.15. Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη

Οι Συντηρήσεις/μηχανογραφική υποστήριξη του υλικοτεχνικού εξοπλισμού ανήλθαν σε €24.879 το 2024 έναντι €10.531 το 2023.

5.16. Λοιποί φόροι, τέλη

Ο μη εκπιπόμενος φόρος προστιθέμενης αξίας και λοιποί φόροι που επιβαρύνουν το κόστος δαπανών διαμορφώθηκε στο ποσό των €27.836 για τον Όμιλο και €22.709 για την Εταιρεία ενώ τα αντίστοιχα ποσά για το έτος 2023 διαμορφώθηκαν σε €25.515 για τον Όμιλο και €20.546 για την Εταιρεία.

5.17. Δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών

Οι δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών διαμορφώθηκαν στο ποσό των €2.295.360 για τον Όμιλο και €1.701.644 για την Εταιρεία, και αφορούν κυρίως τις υπηρεσίες που παρέχονται από τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών σύμφωνα με την μεταξύ τους επιχειρησιακή σύμβαση. Οι δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών για το 2023 διαμορφώθηκαν στο ποσό των €1.991.017 για τον Όμιλο και €1.377.036 για την Εταιρεία.

5.18. Δαπάνες CACM-PCR

Οι δαπάνες CACM-PCR ανήλθαν σε €712.140 το 2024 έναντι 707.496 το 2023 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 Όμιλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2024 και 2023 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	66.570	83.429	48.121	71.597
Ασφάλιστρα αστικής ευθύνης μελών ΔΣ (D&O, DFL&PI)	48.001	48.937	53.527	54.166
Έξοδα υπηρεσίας Remit	93.250	90.716	93.250	90.716
Συνδρομές σε επαγγελματικές οργανώσεις	76.305	98.840	61.907	72.061
Έξοδα μεταφορών	33.337	25.539	23.664	18.772
Έξοδα ταξιδίων	88.165	70.716	65.942	64.090
Χρηματικός διακανονισμός Target2 (προμήθειες ΤτΕ)	47.594	42.821	0	0
Έξοδα εκδηλώσεων	25.751	10.379	24.294	10.003
Μισθώματα αυτοκινήτων	651	21.217	240	20.759
Λοιπά	128.970	130.205	86.005	96.271
Σύνολο	608.594	622.799	456.950	498.435

Τα Λοιπά έξοδα του Ομίλου για το 2024 περιλαμβάνουν κυρίως ασφάλιστρα Cyber risk €32.012, χρεώσεις SWIFT €20.744, υπηρεσίες καθαρισμού €17.147 και διάφορα μικροέξοδα.

Τα αντίστοιχα ποσά για το 2023 αφορούσαν κυρίως ασφάλιστρα Cyber risk €31.375, χρεώσεις SWIFT €18.876, υπηρεσίες καθαρισμού €11.309 και διάφορα μικροέξοδα.

5.20. Μισθώσεις / Δικαιώματα Χρήσης

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

Δικαιώματα χρήσης παγίων ΟΜΙΛΟΥ	31.12.2024	31.12.2023
Ακίνητα	185.384	258.375
Μεταφορικά μέσα	177.284	201.527
	362.668	459.902
Υποχρεώσεις Μισθώσεων		
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	259.535	367.245
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	130.668	120.795
	390.202	488.040
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης	01.01- 31.12.2024	01.01- 31.12.2023
Ακίνητα	72.991	72.991
Μεταφορικά μέσα	50.393	22.422
	123.384	95.413

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου για το 2024 ανήλθαν στο ποσό των €17.512, έναντι €16.450 για το 2023.

Οι συνολικές πληρωμές των μισθωμάτων που καταβλήθηκαν το 2024 ανέρχονται σε €141.500, έναντι €110.694 κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης.

Κατά την διάρκεια του 2024, ο Όμιλος απέκτησε δικαιώματα χρήσης ενός οχήματος ύψους €26.150 (2023: €205.662 η μητρική Εταιρεία), με αντίστοιχη προσθήκη στις υποχρεώσεις μισθώσεων.

Ο Όμιλος μισθώνει τις κτιριακές εγκαταστάσεις που χρησιμοποιεί από το συγγενή Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και οχήματα τα οποία θέτει στη διάθεση κυρίως των διευθυντικών του στελεχών.

Δικαιώματα χρήσης παγίων ΕΧΕ	31.12.2024	31.12.2023
Ακίνητα	160.682	224.955
Μεταφορικά μέσα	147.883	189.015
	308.565	413.970
Υποχρεώσεις Μισθώσεων		
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	222.179	332.266
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση Μισθώσεων	110.087	105.777
	332.266	438.044
Αποσβέσεις Δικαιωμάτων χρήσης	01.01- 31.12.2024	01.01- 31.12.2023
Ακίνητα	64.273	64.273
Μεταφορικά μέσα	41.132	16.647
	105.405	80.920

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα της Εταιρείας για το 2024 ανήλθαν στο ποσό των €15.193, έναντι €14.191 για το 2023.

Οι συνολικές πληρωμές των μισθωμάτων που καταβλήθηκαν κατά την διάρκεια της χρήσης ανέρχονται σε €120.971, έναντι €94.005 κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης.

5.21. Χρηματοοικονομικά έξοδα

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου για το 2024 ανέρχονται σε €76.457 έναντι €95.531 το 2023 και αφορούν κυρίως έξοδα αλληλόχρεων δανείων (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			
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο
Αξία κτήσεως και αποτίμησης κατά την 01.01.2023	170.673	5.180	247.395	423.248
Προσθήκες χρήσης 2023	0	0	9.511	9.511
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2023	170.673	5.180	256.906	432.759
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2023	81.109	0	171.199	252.308
Αποσβέσεις χρήσης 2023	20.008	518	23.660	44.186
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2023	101.117	518	194.859	296.494
Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2023	89.564	5.180	76.196	170.940
κατά την 31.12.2023	69.556	4.662	62.047	136.265

ENEX	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ			
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024	170.673	5.180	256.906	432.759
Προσθήκες χρήσης 2024	0	0	31.733	31.733
Μειώσεις χρήσης 2024	0	0	(5.688)	(5.688)
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024	170.673	5.180	282.951	458.804
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024	101.117	518	194.859	296.494
Αποσβέσεις χρήσης 2024	20.007	518	20.100	40.625
Μείωση συσσωρευμένων αποσβέσεων 2024	0	0	(4.629)	(4.629)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024	121.124	1.036	210.330	332.490
Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2024	69.556	4.662	62.047	136.265
κατά την 31.12.2024	49.549	4.144	72.621	126.314

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ			
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο
Αξία κτήσεως και αποτιμήσεως κατά την 01.01.2023	185.302	5.180	294.146	484.628
Προσθήκες χρήσης 2023	0	0	10.571	10.571
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2023	185.302	5.180	304.717	495.199
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2023	87.275	0	211.338	298.613
Αποσβέσεις χρήσης 2023	21.729	518	26.263	48.510
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2023	109.004	518	237.601	347.123
Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2023	98.027	5.180	82.808	186.015
κατά την 31.12.2023	76.298	4.662	67.116	148.076

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ			
	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024	185.302	5.180	304.717	495.199
Προσθήκες χρήσης 2024	0	0	46.422	46.422
Μειώσεις χρήσης 2024			(12.391)	(12.391)
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024	185.302	5.180	338.748	529.230
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024	109.004	518	237.601	347.123
Αποσβέσεις χρήσης 2024	21.729	518	23.574	45.821
Μείωση συσσωρευμένων αποσβέσεων 2024	0	0	(11.332)	(11.332)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024	130.733	1.036	249.843	381.612
Αναπόσβεστη αξία κατά την 01.01.2024	76.298	4.662	67.116	148.076
κατά την 31.12.2024	54.569	4.144	88.905	147.618

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
Αξία κτήσεως και αποτίμησης κατά την 01.01.2023	1.497.126	175.289	1.672.415
Προσθήκες χρήσης 2023	0	0	0
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2023	1.497.126	175.289	1.672.415
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2023	1.147.798	98.710	1.246.508
Αποσβέσεις χρήσης 2023	299.425	32.050	331.475
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2023	1.447.223	130.760	1.577.983
Αναπόσβεστη αξία			
κατά την 01.01.2023	349.330	76.579	425.907
κατά την 31.12.2023	49.903	44.529	94.432

ENEX	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
	PCR	Λοιπά Λογισμικά	Σύνολο
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024	1.497.126	175.289	1.672.415
Προσθήκες χρήσης 2024	0	18.602	18.602
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024	1.497.126	193.891	1.691.015
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024	1.447.223	130.760	1.577.983
Αποσβέσεις χρήσης 2024	49.905	32.425	82.328
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024	1.497.126	163.185	1.660.309
Αναπόσβεστη αξία			
κατά την 01.01.2024	49.903	44.529	94.432
κατά την 31.12.2024	0	30.706	30.706

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
	PCR	Λοιπά Λογισμικά	Σύνολο
Αξία κτήσεως και αποτίμησης κατά την 01.01.2023	1.497.126	180.399	1.677.525
Προσθήκες χρήσης 2023	0	0	0
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2023	1.497.126	180.399	1.677.525
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2023	1.147.798	102.431	1.250.229
Αποσβέσεις χρήσης 2023	299.425	32.564	331.989
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2023	1.447.223	134.995	1.582.218
Αναπόσβεστη αξία			
κατά την 01.01.2023	349.330	77.967	427.298
κατά την 31.12.2023	49.903	45.404	95.307

ΟΜΙΛΟΣ ENEX	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		
	PCR	Λοιπά Λογισμικά	Σύνολο
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 01.01.2024	1.497.126	180.399	1.677.525
Προσθήκες χρήσης 2024	0	18.601	18.601
Αξία κτήσης και αποτίμησης κατά την 31.12.2024	1.497.126	199.000	1.696.126
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 01.01.2024	1.447.223	134.995	1.582.218
Αποσβέσεις χρήσης 2024	49.903	32.938	82.841
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 31.12.2024	1.497.126	167.933	1.665.059
Αναπόσβεστη αξία			
κατά την 01.01.2024	49.903	45.404	95.307
κατά την 31.12.2024	0	31.067	31.067

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	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Πελάτες	87.268.351	41.053.810	124.847	118.601
Μείον: προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(3.841)	(916)	(3.804)	(879)
Καθαρές εμπορικές απαιτήσεις	87.264.510	41.052.894	121.043	117.722
Λοιπές απαιτήσεις				
Δεδουλευμένα έσοδα	206.514	258.508	207.085	252.158
Δεδουλευμένες συναλλαγές Ενέργειας προς Εκκαθάριση	777.986	3.005.619	0	0
Προπληρωμένα μη δεδουλευμένα έξοδα	69.278	85.538	68.962	68.266
Απαίτηση ΦΠΑ	5.575.947	123.642	0	123.642
Χρεώστες διάφοροι	0	30.290	0	30.574
Σύνολο λοιπών απαιτήσεων	6.629.722	3.503.596	276.047	474.640

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 το προηγούμενο. Η σημαντική απαίτηση ΦΠΑ προέκυψε λόγω του γεγονότος ότι τους μήνες Οκτώβριο, Νοέμβριο και Δεκέμβριο οι Συμμετέχοντες με έδρα την Ευρωπαϊκή Ένωση αγόραζαν ηλεκτρική ενέργεια από Συμμετέχοντες με έδρα την Ελλάδα.

Ο Όμιλος EXE 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 Βαα2-Βαα3 (Moody's 16.09.2024). Η Τράπεζα της Ελλάδος στην οποία ο Όμιλος διατηρεί τις καταθέσεις του θεωρείται οργανισμός υψηλής πιστοληπτικής ικανότητας.

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CENS	14.547.663	12.144.138	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CENS	211.751.700	216.649.500	0	0
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CBSE	63.939.374	51.344.739	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς CSBE	61.228.257	35.068.567	0	0
Διακανονισμός Επόμενης Ημέρας	31.828.164	4.878.960	0	0
Αποθεματικό ειδικού σκοπού (1)	3.754.669	3.660.368	3.754.669	3.660.368
Προχρηματοδοτούμενοι Πόροι ΑΔΜΗΕ BALANCING	16.213.373	15.108.093	0	0
Μερίδες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς GAS	2.231.959	2.156.783	0	0
Πρόσθετες Ασφάλειες Κεφ. Εκκαθάρισης Αγοράς GAS	27.027.000	32.156.000	0	0
Σύνολο	432.522.159	373.167.148	3.754.669	3.660.368

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

Συμμετοχή σε ENEXClear

Με την με αριθμό 5/3.10.2018 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου του ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (EXE) αποφασίστηκε η σύσταση θυγατρικής Εταιρείας για την ανάληψη από αυτήν της εκκαθάρισης της Αγοράς της Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ως Φορέας Εκκαθάρισης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 13 του Ν. 4425/2016. Συγκεκριμένα αποφασίστηκε η σύσταση θυγατρικής Εταιρείας του EXE με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και το διακριτικό τίτλο «EnExClear» με μετοχικό κεφάλαιο €1.000.000, με 100% συμμετοχή της EXE στο μετοχικό κεφάλαιο για την εκπλήρωση των προβλεπόμενων στα άρθρα 12, 13 και 14 του Ν. 4425/2016. Στο ίδιο ΔΣ αποφασίστηκε και το καταστατικό της EnExClear.

Η EnExClear ιδρύθηκε την 2α.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.

Σε ξενόγλωσσα κείμενα και για τις σχέσεις της Εταιρείας με την αλλοδαπή η Εταιρεία θα χρησιμοποιεί την επωνυμία «EnEx Clearing House S.A.» και το διακριτικό τίτλο «EnExClear».

Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

Ο Όμιλος έχει καταβάλλει έως την 31.12.2024, ως εγγυήσεις για αυτοκίνητα leasing, ποσό €17.060 (31.12.2023: €15.275).

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
ΕΧΑΕ	10.500
ΧΑΚ	5.000
EBRD	10.000
	50.000

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 2 Ιουλίου 2024, η τακτική γενική συνέλευση των μετόχων ενέκρινε τη διανομή μερίσματος από τα κέρδη της χρήσης 2023 ύψους €22 ανά μετοχή συνολικού ποσού €1.100.000 το οποίο πληρώθηκε πριν τη λήξη του έτους (Το μέρισμα από τα κέρδη της χρήσης 2022 ήταν €550.000).

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 31.12.2024. 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	
	31.12.2024	31.12.2023
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	202.367	200.254
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης	202.367	200.254
Ποσά αναγνωρισμένα στο λογαριασμό αποτελεσμάτων		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	9.677	12.604
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	6.587	6.474
Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	16.264	19.078
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	68.807	0
Συνολικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)	85.071	19.078
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	200.254	168.736
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	9.677	12.604
Κόστος τόκου	6.587	6.474
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(87.500)	0
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	68.807	0
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	(11.920)	7.094
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	0	(11.826)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	16.462	17.172
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου	202.367	200.254
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	11.920	4.732
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(16.462)	(17.172)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(4.542)	(12.440)
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	200.254	168.736
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(87.500)	0
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό των αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)	85.071	19.078
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	4.542	12.440
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους	202.367	200.254

Λογιστικές Απεικονίσεις σύμφωνα με το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 (ποσά σε €) Περίοδος	Εταιρεία	
	31.12.2024	31.12.2023
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	102.634	110.309
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης	102.634	110.309
Ποσά αναγνωρισμένα στο λογαριασμό αποτελεσμάτων		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.258	11.053
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	3.628	3.668
Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	11.886	14.721
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	68.807	0
Συνολικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)	80.693	14.721
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	110.309	95.531
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.258	11.053
Κόστος τόκου	3.628	3.668
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(87.500)	0
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	68.807	0
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	(7.955)	4.151
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	0	(12.458)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	7.087	8.364
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της περιόδου	102.634	110.309

Προσαρμογές

Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων

7.955

8.307

Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις

(7.087)

(8.364)

Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα**868****(57)****Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης****Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους****110.309****95.531**

Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη

(87.500)

0

Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό των αποτελεσμάτων (Σημ. 5.12)

80.693

14.721

Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα

(868)

57

Καθαρή υποχρέωση στο τέλος του έτους**102.634****110.309**

Αναλογιστικές παραδοχές Εταιρεία	Ημερομηνία αποτίμησης	
	31.12.2024	31.12.2023
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,41%	3,29%
Αύξηση αποδοχών (μακροχρ.)	2,00%	2,20%
Πληθωρισμός - μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,00%	2,20%
Θνησιμότητα	Eurostat 2020	Eurostat 2020
Ποσοστό οικειοθελών 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	19,53	19,98

Χρηματοροές		
Αναμενόμενες παροχές από το πλάνο κατά την επόμενη χρήση	31.12.2024	31.12.2023

Σενάρια Ευαισθησίας Χρησιμοποιούμενων Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων

Ευαισθησία 1 - Επιτόκιο προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων

(8,80)%

(9,10)%

Ευαισθησία 2 - Επιτόκιο προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων

9,80%

10,20%

Ευαισθησία 3 - Ετήσιος Πληθωρισμός συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων

9,90%

10,20%

Ευαισθησία 4 - Ετήσιος Πληθωρισμός μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων

(9,00)%

(9,20)%

Ευαισθησία 5 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων

9,70%

9,80%

Ευαισθησία 6 - Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην Π.Α. Υποχρεώσεων

(8,80)%

(9,20)%

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 2025, καθώς και λοιπές υποχρεώσεις προς τρίτους.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Προμηθευτές	81.730.726	40.890.518	770.187	1.866.946
Δεδουλευμένες συναλλαγές ενέργειας	7.821.530	5.293.016	0	0
Δεδουλευμένες παροχές τρίτων	127.679	360.494	93.466	271.094
Προεισπραχθέντα έσοδα	123.292	0	123.292	0
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	846.733	480.413	658.897	375.851
Πιστωτές διάφοροι	10.900	8.225	5.610	6.513
Σύνολο	90.660.860	47.032.666	1.651.452	2.520.404

Οι δεδουλευμένες συναλλαγές ενέργειας αφορούν συναλλαγές του Joint Allocation Office (JAO) και του Independent Bulgarian Energy Exchange (IBEX) που τιμολογήθηκαν αρχές του έτους 2025 και αφορούν τον Δεκέμβριο 2024. 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, για δεδουλευμένες παροχές προς τον Όμιλο Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και αμοιβές ελεγκτών.

Το κονδύλι προεισπραχθέντα έσοδα αφορά επιχορήγηση για ερευνητικά προγράμματα που έλαβε η μητρική Εταιρεία στις αρχές του 2024 από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στα δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού περιλαμβάνεται κυρίως η πρόβλεψη bonus για το έτος 2024 καθώς και εργοδοτικών εισφορών.

5.30. Συμβατικές υποχρεώσεις

Οι συμβατικές υποχρεώσεις ανά υπηρεσία, την 31.12.2024 και την 31.12.2023, για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως εξής:

31.12.2024

ΟΜΙΛΟΣ / ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βραχυπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση	Μακροπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση
Ετήσια Συνδρομή	80.070	0
Τέλος Αρχικής Εγγραφής	54.649	32.539
	134.719	32.539

31.12.2023

ΟΜΙΛΟΣ / ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Βραχυπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση	Μακροπρόθεσμη Συμβατική Υποχρέωση
Ετήσια Συνδρομή	64.653	0
Τέλος Αρχικής Εγγραφής	61.200	67.433
	125.853	67.433

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.

5.32. Λοιποί φόροι πληρωτέοι

Οι λοιποί φόροι πληρωτέοι αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Φόρος μισθωτών υπηρεσιών	118.442	92.929	94.320	74.407
Φόρος ελεύθερων επαγγελματιών	200	400	200	400
ΦΠΑ-λοιποί φόροι	82.233	993.549	82.233	48
Σύνολο	200.875	1.086.878	176.753	74.855

Από το συνολικό ποσό του κονδυλίου ΦΠΑ-λοιποί φόροι, για ποσό €5.575.947 που αφορά απαιτητό ΦΠΑ κατά την 31.12.2024 της θυγατρικής EnexClear, έχει γίνει ανακατάταξη και έχει μεταφερθεί στο Κυκλοφορούν Ενεργητικό στο κονδύλι Λοιπές Απαιτήσεις (Σημ. 5.23).

5.33. Τρέχων φόρος εισοδήματος

Σύμφωνα με τη φορολογική νομοθεσία (Ν.4172/2013), ο φορολογικός συντελεστής που εφαρμόζεται από τις εταιρείες για τις χρήσεις 2024 και 2023 είναι 22%.

Οι μη εκπιπόμενες 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	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Φόρος Εισοδήματος	855.432	641.391	583.668	429.931
Αναβαλλόμενος Φόρος στα αποτελέσματα (Σημ. 5.34)	35.645	35.119	34.947	34.670
Έξοδο φόρου εισοδήματος	891.077	676.510	618.615	464.601

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	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Κέρδη προ φόρων	3.608.635	2.833.869	2.426.802	1.920.273
Συντελεστής φόρου εισοδήματος	22%	22%	22%	22%
Αναμενόμενο έξοδο φόρου	793.900	623.451	533.896	422.460
Φορολογική επίδραση μη εκπιπόμενων δαπανών	97.176	53.058	84.720	42.142
	891.077	676.510	618.615	464.601

Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Έναρξη χρήσης	203.859	129.927	66.414	166.742
Έξοδο φόρου εισοδήματος	855.432	641.391	583.668	429.931
Φόροι καταβληθέντες	(550.481)	(565.136)	(314.221)	(527.483)
Παρακρατηθέντες φόροι τόκων	(2.189)	(2.323)	(2.528)	(2.778)
Λήξη χρήσης	506.621	203.859	333.335	66.414

Για τις χρήσεις 2018 – 2019 οι Εταιρείες του Ομίλου έχουν ελεγχθεί από την ΣΟΛ ΑΕ και για τις χρήσεις 2020 – 2023 από την PricewaterhouseCoopers και έχουν λάβει «Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης» με συμπέρασμα χωρίς επιφύλαξη σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Για τη χρήση 2024 οι εταιρίες του Ομίλου έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο από την εταιρεία PricewaterhouseCoopers, 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.

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.

Στις 31.12.2024 παραγράφηκαν οι χρήσεις έως την 31.12.2018 σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 36 του Ν. 4174/2013, με τις εξαιρέσεις που ο ίδιος νόμος προβλέπει.

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	ΙΔΙΟΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΟΥ ΜΕΝΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ IFRS-16	ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ	Σύνολο
Υπόλοιπο 1/1/2023	60.929	37.121	0	5.933	55.306	159.289
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων (Σημ. 5.33)	78	4.198	(3.779)	(1.055)	(34.561)	(35.119)
(Χρέωση) / Πίστωση λοιπών συνολικών εσόδων	0	2.737	0	0	0	2.737
Υπόλοιπο 31/12/2023	61.007	44.056	(3.779)	4.878	20.745	126.907
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων (Σημ. 5.33)	(55.146)	(536)	(6.704)	1.179	25.562	(35.645)
(Χρέωση) / Πίστωση λοιπών συνολικών εσόδων	0	999	0	0	0	999
Υπόλοιπο 31/12/2024	5.861	44.520	(10.483)	6.057	46.307	92.262

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις Εταιρία	ΑΥΛΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - PCR	ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΑΝΑΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	ΙΔΙΟΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙ ΟΥΜΕΝΑ ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ	ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ IFRS-16	ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ	Σύνολο
Υπόλοιπο 1/1/2023	60.929	21.016	0	5.053	55.306	142.304
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων (Σημ. 5.33)	(156)	3.239	(3.435)	243	(34.561)	(34.670)
(Χρέωση) / Πίστωση λοιπών συνολικών εσόδων	0	13	0	0	0	13
Υπόλοιπο 31/12/2023	60.773	24.268	(3.435)	5.296	20.745	107.647
(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)
Υπόλοιπο 31/12/2024	5.723	22.579	(7.313)	5.214	46.307	72.509

5.35. Υποχρεώσεις σε Ασφαλιστικούς οργανισμούς

Το ποσό των ασφαλιστικών εισφορών προς τον ΕΦΚΑ κατά την 31.12.2024 ανήλθε σε €124.184 για τον Όμιλο και €97.889 για την Εταιρεία ενώ τα αντίστοιχα ποσά κατά την 31.12.2023 ανήλθαν σε €108.742 για τον Όμιλο και €86.319 για την Εταιρεία.

5.36. Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη αποτυπώνονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Μισθοί διευθυντικών στελεχών & Αμοιβές ΔΣ	992.782	851.030	725.743	660.418
Κόστος κοινωνικής ασφάλισης	193.500	149.849	141.446	114.054
Αποζημιώσεις λόγω τερματισμού απασχόλησης (Σημ. 5.12)	87.500	0	87.500	0
Σύνολο*	1.273.782	1.000.879	954.689	774.472

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

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

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ (σε €) 31-12-2023				
	ENEX		ENEXCLEAR	
ENEX	Απαιτήσεις	0	17.634	
	Υποχρεώσεις	0	18.600	
ENEXCLEAR	Απαιτήσεις	18.600	0	
	Υποχρεώσεις	17.634	0	

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ-ΕΞΟΔΑ (σε €) 01.01-31.12.2023

		ENEX	ENEXCLEAR
ENEX	Έσοδα	0	140.966
	Έξοδα	0	25.000
ENEXCLEAR	Έσοδα	25.000	0
	Έξοδα	140.966	0

ΕΝΔΟΟΜΙΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ-ΕΞΟΔΑ (σε €) 01.01-31.12.2022

		ENEX	ENEXCLEAR
ENEX	Έσοδα	0	105.558
	Έξοδα	0	0
ENEXCLEAR	Έσοδα	0	0
	Έξοδα	105.558	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 2024 καθώς και τα αντίστοιχα ποσά του 2023:

	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (σε €)		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (σε €)	
ATHEX	324.697	1.584.246	0	0
ATHEXCSD	117.841	484.011	0	0
ATHEXCLEAR	9.300	37.200	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	1.184	29.604
ΧΑΚ	0	0	1.369	0
ΔΕΣΦΑ	0	0	0	33
ΑΔΜΗΕ	0	214	210	122
Σύνολο*	451.838	2.105.457	2.763	29.759

* Περιλαμβάνονται στους πελάτες και προμηθευτές αντίστοιχα

	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2023	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2023
	ΕΞΟΔΑ (σε €)		ΕΣΟΔΑ (σε €)	
ATHEX	1.910.440	1.607.775	0	300
ATHEXCSD	462.765	464.494	0	0
ATHEXCLEAR	30.000	30.000	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	698.223	788.908
ΧΑΚ	0	0	13.686	51.324
ΔΕΣΦΑ	0	0	32.411	34.270
ΑΔΜΗΕ	0	0	73.815	70.812
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ	0	0	0	300
Σύνολο**	2.403.205	2.102.269	818.135	945.914

** Περιλαμβάνονται τα έξοδα στις δαπάνες υποστηρικτικών υπηρεσιών και τα έσοδα στα λοιπά Έσοδα

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 2024 καθώς και τα αντίστοιχα ποσά του 2023:

	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2023	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2023
	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (σε €)		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (σε €)	
ATHEX	269.225	1.063.255	0	0
ATHEXCSD	85.240	350.960	0	0
ATHEXCLEAR	6.975	27.900	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	1.184	12.864
ΧΑΚ	0	0	274	0
ΔΕΣΦΑ	0	0	0	33
ΑΔΜΗΕ	0	214	210	122
Σύνολο	361.440	1.442.329	1.668	13.019

	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2023	1.1-31.12.2024	1.1-31.12.2023
	ΕΞΟΔΑ (σε €)		ΕΣΟΔΑ (σε €)	
ATHEX	1.366.795	1.079.438	0	300
ATHEXCSD	346.832	348.786	0	0
ATHEXCLEAR	22.500	22.500	0	0
ΔΑΠΕΕΠ	0	0	698.223	619.398
ΧΑΚ	0	0	2.737	10.265
ΔΕΣΦΑ	0	0	32.411	34.270
ΑΔΜΗΕ	0	0	73.915	70.812
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ	0	0	0	300
Σύνολο	1.736.127	1.450.724	807.286	735.345

5.37. Επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές και ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν έχουν εμπλακεί σε δικαστικές υποθέσεις με εργαζόμενους, με συμμετέχοντες στην αγορά ενέργειας καθώς και με τρίτους.

5.38. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Δεν υπάρχει γεγονός με σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα και την κατανόηση αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, που έλαβε χώρα ή ολοκληρώθηκε μετά την 31.12.2024, ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του 2024 και μέχρι την έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 23.05.2025.

Αθήνα 23 Μαΐου 2025

Αθανάσιος Σαββάκης

Πρόεδρος ΔΣ

Αλέξανδρος Παπαγεωργίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Νικόλαος Κοσκολέτος

Επιτελικός Διευθυντής Χρηματοοικονομικών - ATHEX

Λάμπρος Γιαννόπουλος

Διευθυντής Οικονομικής Διαχείρισης - ATHEXCSD