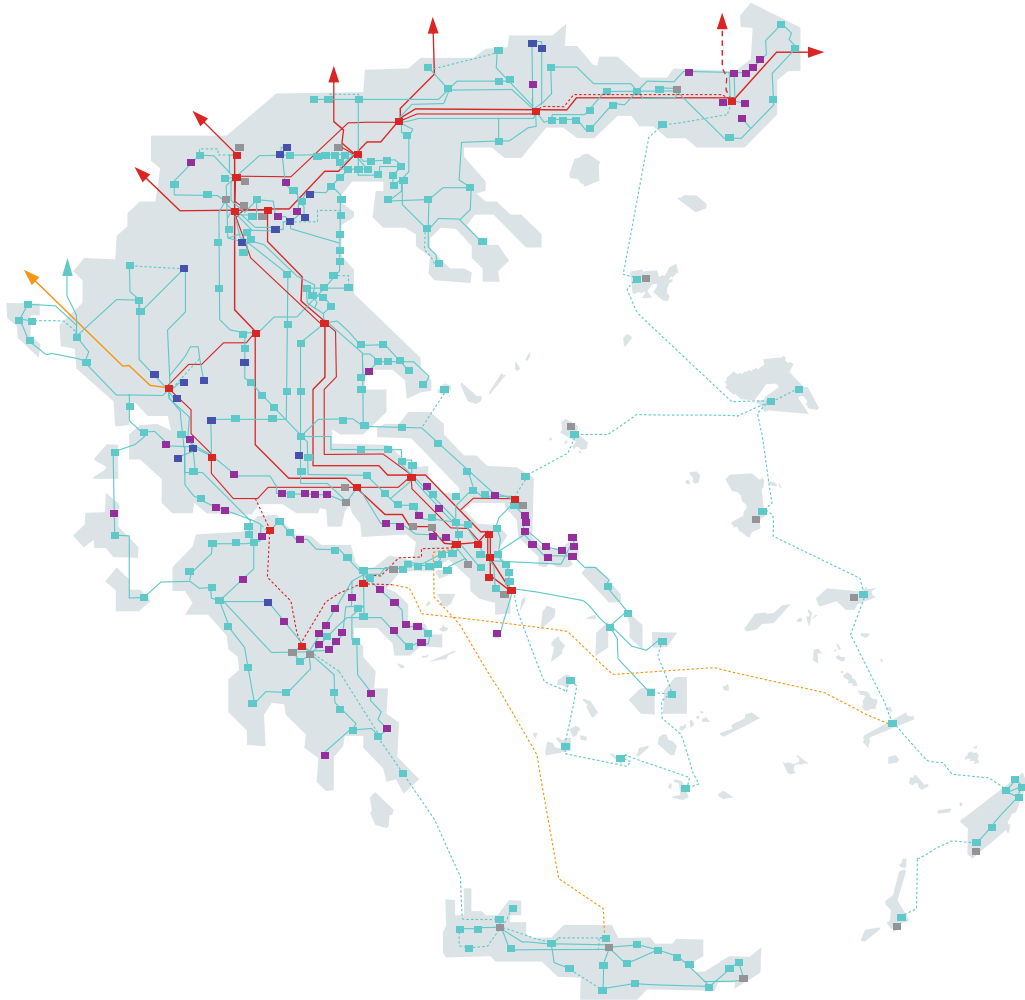


# ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1<sup>η</sup> ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31<sup>η</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ  
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ  
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ .....	4
ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ .....	38
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023 – 31/12/2023 .....	40
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023 .....	41
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2023 .....	42
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023 .....	43
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023 .....	44
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023 .....	45
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	46
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ.....	48
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ .....	49
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ .....	53
4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ .....	77
5. ΕΣΟΔΑ .....	85
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....	87
7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ .....	88
8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ .....	88
9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ.....	89
10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ .....	89
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ .....	90
12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) .....	91
13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	94
14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	98
15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	98
16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ .....	99
17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ .....	100
18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	103
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	105
20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	106
21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	107
22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ .....	107
23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	108
24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ .....	108
25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ .....	109
26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	109
27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....	112
28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....	114
29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ .....	115
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ .....	116
31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	116
32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	117
33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	117
34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ) .....	118
35. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	118
36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	121
37. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ .....	129
38. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ.....	130
39. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΑΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ.....	130
40. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ.....	130
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ .....	132

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

## **ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

## Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

### της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» της χρήσης 2023 (01/01/2023 – 31/12/2023) προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που ακολουθεί (εφεξής η «Έκθεση»), συντάχθηκε κατά τρόπο εναρμονισμένο με τις σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και του Καταστατικού της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» (εφεξής «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») και εμπεριέχει όλες τις σχετικές απαιτούμενες κατά νόμο πληροφορίες, προκειμένου να εξαχθεί μία ουσιαστική και εμπειροστατωμένη ενημέρωση για τη δραστηριότητα κατά την δέκατη τρίτη εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023.

Ο όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» αναρτώνται στην διεύθυνση <http://www.ariadne-interconnection.gr> και <http://www.grid-telecom.com> αντίστοιχα.

Οι Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (Ε.Ε.).

#### **1. Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο εντός του 2023**

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

#### **2. Ανάλυση της εξέλιξης & των δραστηριοτήτων των εταιρειών του Ομίλου**

##### **2.1. Συνοπτική περιγραφή επιχειρηματικού μοντέλου, στόχοι και βασικές αξίες**

Η Εταιρεία αποτελεί συνέχεια της εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του **Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας** («ΕΣΜΗΕ») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και του Ν. 4425/2016. Ο ΑΔΜΗΕ ως Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) εκτελεί όλα τα καθήκοντα που ορίζονται στο Άρθρο 94 του Νόμου 4001/2011 και τις διατάξεις του Ν. 4425/2016. Τα καθήκοντα αυτά είναι:

- Διασφάλιση ότι η μακροχρόνια ικανότητα του Συστήματος ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες για μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας, υπό οικονομικά βιώσιμες συνθήκες, λαμβάνοντας υπόψη την προστασία του περιβάλλοντος.
- Παροχή πρόσβασης στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους έχουν νόμιμα εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Επιλεγέντες Πελάτες.
- Παροχή της δυνατότητας σύνδεσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ).
- Διαχείριση των ρών της ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς.
- Μέριμνα για την ασφαλή, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος, διασφαλίζοντας, μεταξύ άλλων, τη διαθεσιμότητα των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών που παρέχονται μέσω διαχείρισης της ζήτησης, στο βαθμό που η διαθεσιμότητά τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς.

- Κατάρτιση του προγράμματος κατανομής των μονάδων παραγωγής που συνδέονται με το Σύστημα, προσδιορισμός της χρήσης των διασυνδέσεων με άλλα συστήματα μεταφοράς και κατανομή σε πραγματικό χρόνο του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής.
- Παροχή στους Διαχειριστές άλλων Συστημάτων μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με τα οποία συνδέεται το Σύστημα, επαρκών πληροφοριών για την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία, καθώς και τη συντονισμένη ανάπτυξη και τη διαλειτουργικότητα του Συστήματος και των παραπάνω συστημάτων και δικτύων.
- Παροχή στους Χρήστες του Συστήματος κάθε αναγκαίας πληροφορίας για την εξασφάλιση της αποτελεσματικής πρόσβασής τους στο Σύστημα.
- Παροχή των πάσης φύσεως υπηρεσιών του εφαρμόζοντας διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποτρέπεται κάθε διάκριση μεταξύ των Χρηστών ή των κατηγοριών Χρηστών του Συστήματος και ιδίως κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- Είσπραξη των τελών πρόσβασης στο Σύστημα και διευθέτηση των χρεοπιστώσεων που του αναλογούν στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009.
- Χορήγηση και διαχείριση της πρόσβασης τρίτων στο Σύστημα και παροχή ειδικά αιτιολογημένων επεξηγήσεων σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης.
- Συμμετοχή σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα στον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των αντίστοιχων διασυνδέσεων, καθώς και στη διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών για λογαριασμό των ως άνω διαχειριστών και ιδίως στο Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ENTSO-E).
- Εκπόνηση σε ετήσια βάση, κατόπιν διαβούλευσης με όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς Χρήστες του ΕΣΜΗΕ, Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ.
- Τήρηση των αναγκαίων διαχειριστικών λογιστικών λογαριασμών για την είσπραξη των εσόδων από τη διαχείριση συμφόρησης των διασυνδέσεων, ή άλλων χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.
- Δημοσίευση στην ιστοσελίδα του καταλόγου όλων των εγκεκριμένων από τη ΠΑΑΕΥ τιμολογίων με τα οποία χρεώνει τους Χρήστες του Συστήματος.
- Υπολογισμός της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων.
- Εκκαθάριση των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης και διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο της διευθέτησης των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης σε συνεργασία με το ΛΑΓΗΕ και το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.
- Σύναψη, κατόπιν διαγωνισμού, συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένων συμβάσεων διαχείρισης της ζήτησης, μόνον εφόσον αυτό απαιτείται για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών και για τις ανάγκες εξισορρόπησης των αποκλίσεων παραγωγής – ζήτησης κατά τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο και στο πλαίσιο των ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.
- Συνεργασία με το ΔΑΠΕΕΠ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.
- Προσφορά συμβουλευτικών υπηρεσιών τεχνικής φύσεως σε θέματα της αρμοδιότητάς του σε διαχειριστές ή κυρίους συστημάτων μεταφοράς έναντι αμοιβής, καθώς και συμμετοχή σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων του.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2023 ο Όμιλος απασχολούσε 1.137 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία 1.110, εκ των οποίων 25 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 15 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 27 εργαζόμενους, η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο και η νέα θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

Αναφορικά με τις θυγατρικές εταιρείες, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» συστάθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΠΑΑΕΥ με αποκλειστικό σκοπό την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά τα προβλεπόμενα στο

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2018-2027 και στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Ιανουάριο 2019 από τον ΑΔΜΗΕ με σκοπό και αντικείμενο τη λειτουργία, εκμετάλλευση, διαχείριση και ανάπτυξη των δικτύων οπτικών ινών, ώστε να παρέχει ολοκληρωμένες υπηρεσίες ηλεκτρονικών επικοινωνιών.

Η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 από τον ΑΔΜΗΕ και θα αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του PCI 2.6 έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6<sup>η</sup> λίστα των Projects of Common Interest της Ευρώπης.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.». Σύμφωνα με το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 25 χιλ. δια της έκδοσης εικοσιπέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (Ευρώ 1) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας ποσού Ευρώ 25 χιλ. καταβλήθηκε ολοσχερώς το 2024.

### **3. Αρχές διοίκησης και εσωτερικά συστήματα διαχείρισης**

#### **3.1. Ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ και εξουσία λήψης αποφάσεων**

Ο ΑΔΜΗΕ καταθέτει έως την 31η Μαρτίου εκάστου έτους στη ΡΑΑΕΥ, κατόπιν διαβούλευσης με όλους τους ενδιαφερομένους, Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αφορά την περίοδο με έναρξη την 1η Ιανουαρίου του αμέσως επόμενου έτους και βασίζεται στην υφιστάμενη και την προβλεπόμενη προσφορά και ζήτηση. Το Πρόγραμμα περιέχει αποτελεσματικά μέτρα με στόχο να διασφαλίζεται η επάρκεια του Συστήματος και η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Συγκεκριμένα, το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ:

(α) προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών για τη διείσδυση των ΑΠΕ,

(β) περιέχει όλες τις επενδύσεις που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα προγράμματα ανάπτυξης και προσδιορίζει τις νέες επενδύσεις των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη τριετία,

(γ) παρέχει τεchnοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του β' ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων.

Σε περίπτωση που η ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της, διαπιστώνει ότι ο ΑΔΜΗΕ δε διασφαλίζει την υλοποίηση των επενδύσεων που προγραμματίζεται να εκτελεσθούν εντός τριών ετών σύμφωνα με το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος, εκτός εάν η καθυστέρηση αυτή οφείλεται σε αιτίες που εκφεύγουν της δυνατότητας ελέγχου της, η ΡΑΑΕΥ λαμβάνει τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα μέτρα:

(α) επιβάλλει στον ΑΔΜΗΕ να εκτελέσει τις εν λόγω επενδύσεις,

(β) οργανώνει ανοικτό διαγωνισμό για τις εν λόγω επενδύσεις και

(γ) υποχρεώνει τον ΑΔΜΗΕ να προβεί σε αύξηση κεφαλαίου προκειμένου να χρηματοδοτηθούν οι απαραίτητες επενδύσεις, επιτρέποντας σε ανεξάρτητους επενδυτές να συμμετάσχουν στο μετοχικό κεφάλαιο.

Σε περίπτωση που η ΡΑΑΕΥ κάνει χρήση των εξουσιών της δυνάμει του β' ανωτέρω, μπορεί να υποχρεώσει τον ΑΔΜΗΕ να δεχθεί ένα ή περισσότερα από:

(α) χρηματοδότηση της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο,

(β) χρηματοδότηση και κατασκευή της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο,

(γ) να αναλάβει την εργολαβία για την κατασκευή των πάγιων στοιχείων της επένδυσης, ή

(δ) να αναλάβει τη λειτουργία και διαχείριση των πάγιων στοιχείων της επένδυσης.

#### **3.2. Διοικητικό Συμβούλιο**

Το Διοικητικό Συμβούλιο κάθε εταιρείας του Ομίλου διοικεί την εταιρεία ως συλλογικό όργανο, λαμβάνοντας αποφάσεις σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις οδηγίες της Ρυθμιστικής Αρχής.



Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου αποκτούν κάθε σχετική πληροφορία σε σχέση με τη λειτουργία της Εταιρείας. Πρέπει να ενεργούν με καλή πίστη με κύριο άξονα το συμφέρον της Εταιρείας και των μετόχων της. Το Διοικητικό Συμβούλιο κατά κύριο λόγο διαμορφώνει τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της Εταιρείας. Η σύνθεση και οι ιδιότητες των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζονται από το νόμο και το καταστατικό.

### 3.3. Σύστημα εσωτερικού ελέγχου

Το σύστημα εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας απαρτίζεται από τις πολιτικές, τις διαδικασίες και τις εξουσιοδοτήσεις που έχει σχεδιάσει και αναθέσει η Διοίκηση με σκοπό την επίτευξη των στόχων της Εταιρείας. Οι περιλαμβανόμενες σε αυτό δικλείδες ασφαλείας σχεδιάζονται και εφαρμόζονται με σκοπό να ελαχιστοποιούν τους κινδύνους και να προστατεύουν τα περιουσιακά στοιχεία, να διασφαλίζουν την ακρίβεια των αρχείων, να προάγουν τη λειτουργική αποτελεσματικότητα και να ενθαρρύνουν τη συμμόρφωση με τα ισχύοντα νομικά και κανονιστικά πλαίσια.

Η δραστηριότητα του εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας διενεργείται από ανεξάρτητη και αντικειμενική υπηρεσία εσωτερικού ελέγχου η οποία, σε συμμόρφωση με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο λειτουργίας, διενεργεί περιοδικές αξιολογήσεις με σκοπό εύλογα να διασφαλίσει ότι οι διαδικασίες αναγνώρισης και διαχείρισης κινδύνων που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση είναι επαρκείς και αποτελεσματικές, ότι το σύστημα εσωτερικού ελέγχου λειτουργεί αποτελεσματικά, ότι η παρεχόμενη πληροφόρηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο αναφορικά με το σύστημα εσωτερικού ελέγχου είναι αξιόπιστη και ποιοτική και ότι βρίσκονται εγκατεστημένοι μηχανισμοί εταιρικής διακυβέρνησης. Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελεί το εποπτικό όργανο της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου στην οποία υποβάλλει τριμηνιαίες αναφορές μέσω των οποίων κοινοποιούνται τυχόν αδυναμίες που εντοπίζονται, οι επιπτώσεις που είχαν ή μπορεί να έχουν, καθώς και οι ενέργειες της Διοίκησης για τη διόρθωση αυτών.

## 4. Περιγραφή των προηγούμενων επιδόσεων και των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων

### 4.1. Οικονομική επισκόπηση έτους 2023

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας αυξήθηκαν, σε σύγκριση με τα έσοδα της προηγούμενης χρονιάς κατά 33,04% για τον Όμιλο σε Ευρώ 392 εκ. το 2023 έναντι Ευρώ 295 εκ. την προηγούμενη χρήση και κατά 31,77% για την Εταιρεία σε Ευρώ 385 εκ. το 2023 από Ευρώ 292 εκ. το 2022.

Τα λειτουργικά έξοδα αυξήθηκαν για τον Όμιλο κατά 10,62% σε Ευρώ 227 εκ. περίπου το 2023 έναντι Ευρώ 205 εκ. την προηγούμενη χρήση, ενώ για την Εταιρεία αυξήθηκαν κατά 8,33% σε Ευρώ 220 εκ. περίπου το 2023 από Ευρώ 203 εκ. το 2022.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε σημαντική αύξηση κατά 42,93% για τον Όμιλο και 43,05% για την Εταιρεία στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 277 εκ. έναντι Ευρώ 194 εκ. την προηγούμενη χρήση τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία, με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 70,80% το 2023 έναντι 65,90% το 2022 για τον Όμιλο και 71,99% το 2023 έναντι 66,31% το 2022 για την Εταιρεία. Ο δείκτης Καθαρού Δανεισμού/EBITDA του Ομίλου περιορίστηκε σε 3,42 το 2023 έναντι 3,99 το 2022 ενώ τα αντίστοιχα νούμερα για την Εταιρεία είναι 2,21 το 2023 έναντι 3,06 το 2022. Το περιθώριο καθαρού κέρδους, ανήλθε σε 29,74% το 2023 έναντι 19,76% το 2022 για τον Όμιλο και 30,63% το 2023, έναντι 20,17% το 2022 για την Εταιρεία. Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων ανήλθε σε 7,68% το 2023, έναντι 4,07% το 2022 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το ποσοστό κυμάνθηκε σε 7,78% το 2023 από 4,13% το 2022. Αύξηση παρουσίασε και η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 6,07% το 2023, έναντι 3,71% το 2022 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το αντίστοιχο ποσοστό αυξήθηκε και ισούται με 7,12% για το 2023 έναντι 4,04% για το 2022.

Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης και ο τρόπος υπολογισμού τους αναφέρονται αναλυτικά στην παράγραφο 8.2 της Έκθεσης Διαχείρισης.

### 4.2. Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος (δάνεια και υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα) παραμένει σε ικανοποιητικό επίπεδο λόγω του γεγονότος ότι το επενδυτικό πλάνο χρηματοδοτείται με συνδυασμό ιδίων πόρων, επιχορηγήσεων και δανεισμού. Η διαμόρφωση του καθαρού χρέους είναι για τον Όμιλο Ευρώ 950,5 εκ. το 2023, έναντι Ευρώ 775,4 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ ο δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 38,5% σε σχέση με 35,2% το 2022. Η Εταιρεία εξυπηρετεί σε τακτική βάση τις δανειακές της υποχρεώσεις. Το καθαρό

χρέος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 613,5 εκ. το 2023, έναντι Ευρώ 594,1 εκ. περίπου το 2022, ενώ ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας περιορίσθηκε στο 28,8% το έτος 2023 σε σχέση με το 29,4% του προηγούμενου έτους.

#### 4.3. Ταμειακές ροές

Οι καθαρές χρηματοδοτικές ταμειακές ροές του Ομίλου κρίθηκαν επαρκείς για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 135,6 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 20,6 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 29,5 εκ. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος άντλησε δάνειο ποσού Ευρώ 365 εκ.. Τα αντίστοιχα ποσά για την Εταιρεία είναι για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 135,6 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 20,5 εκ. περίπου και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 29,5 εκ.. Τέλος, η Εταιρεία άντλησε δάνειο ποσού Ευρώ 165 εκ.

#### 4.4. Μερισματική πολιτική

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μέρισμα θα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2023, την 5<sup>η</sup> Απριλίου 2024 και προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58,96 εκ. περίπου από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

#### 4.5. Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 644 εκ. (2022: Ευρώ 335,9 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 638,9 εκ. περίπου (2022: Ευρώ 332,5 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 242.394 αφορά σε εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»
- Ποσό ύψους Ευρώ 149.250 αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων
- Ποσό ύψους Ευρώ 110.801 αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου - Ισραήλ
- Ποσό ύψους Ευρώ 29.116 αφορά σε εργασίες αναβάθμισης κυκλωμάτων στα Ιόνια Νησιά
- Ποσό ύψους Ευρώ 10.885 αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Βουλγαρίας

#### 4.6. Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2023

##### Υπογραφή δανειακής σύμβασης ΑΔΜΗΕ-ΕΤΕπ μέσω ΤΑΑ για τη διασύνδεση των ΝΔ Κυκλάδων

Στις 24 Ιανουαρίου 2023, η Εταιρεία προχώρησε σε:

α) μερική ακύρωση της δανειακής σύμβασης που είχε υπογραφεί με την ΕΤΕπ στις 16 Δεκεμβρίου 2022 ποσού Ευρώ 250 εκ. (χωρίς εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου). Η μερική ακύρωση αφορούσε σε ποσό Ευρώ 93 εκ., με αποτέλεσμα το διαθέσιμο υπόλοιπο δανείου να ισούται με Ευρώ 157 εκ.,

β) ακύρωση της δανειακής σύμβασης που είχε υπογραφεί με την ΕΤΕπ στις 16 Δεκεμβρίου 2022 ποσού Ευρώ 65 εκ. (με εγγύηση Ελληνικού Δημοσίου), και

γ) υπογραφή νέας δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ποσού Ευρώ 108,44 εκ., διάρκειας 15 ετών.

Οι ως άνω δανειακές συμβάσεις με την ΕΤΕπ αφορούν τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση Κυκλάδων Φάση 4».

##### Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.»

Την 1<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 9,7 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για κεφαλαιουχικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 97.383 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ εκατό (Ευρώ 100) η κάθε μία. Την 16<sup>η</sup> Μαΐου 2023 πιστοποιήθηκε η καταβολή Ευρώ 9,7 εκ. στη θυγατρική εταιρεία.

### Αγορά του 8,33% και αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας «Selene CC A.E.»

Η Transselectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC A.E.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία. Κάθε μέτοχος (ΑΔΜΗΕ, ΕSO-EAD, ΤΕΡΝΑ) αγόρασε και απέκτησε ίσο μέρος του μετοχικού κεφαλαίου που κατείχε η Transselectrica, (25% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας), που αντιστοιχεί σε 16.666 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,073 η κάθε μία (8,33% του μετοχικού κεφαλαίου). Η Εταιρεία κατέβαλε ποσό Ευρώ 18 χιλ. περίπου για την εξαγορά 16.666 μετοχών που αντιστοιχεί στο 8,33% του μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

Την 21<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της «SELENE CC A.E.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 6 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της. Την 17<sup>η</sup> Μαρτίου 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο του ΑΔΜΗΕ ενέκρινε την κάλυψη και καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου που του αναλογεί ποσού Ευρώ 2 εκ..

Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ στις 31 Δεκεμβρίου 2023 να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC A.E.».

### Έκδοση ομολογιακού δανείου

Στις 28 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιών της Σειράς Α ποσού Ευρώ 80 εκ., στο πλαίσιο της από 30/12/2021 σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών.

### Εκταμίευση δανείου της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Στις 20 Απριλίου 2023, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε δάνειο ύψους Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο.

### Ηλέκτριση Δυτικού Διαδρόμου Πελοποννήσου

Τον Μάιο 2023 το τελευταίο τμήμα της διασύνδεσης του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με την υφιστάμενη Γραμμή Μεταφοράς 400 kV Αχελώου-Διστόμου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε πλήρη λειτουργία. Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη θα αυξήσει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο και θα αποσυμφορήσει τα κορεσμένα δίκτυα της περιοχής, ενισχύοντας την ευστάθεια των τάσεων για το Νότιο Σύστημα συνολικά.

### Ηλέκτριση δεύτερης διασύνδεσης Ελλάδας-Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa)

Τον Ιούνιο 2023 ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε λειτουργία, από κοινού με τον Διαχειριστή του βουλγαρικού Συστήματος Μεταφοράς, τη δεύτερη διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa), με την οποία αυξάνεται σημαντικά το περιθώριο ανταλλαγών ενέργειας ανάμεσα στις δύο χώρες.

### Επιχορήγηση προς την θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»

Στις 21 Ιουνίου 2023 εκδόθηκε η απόφαση έναξης του 1ου σταδίου του Έργου στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020», με ανώτατο ποσό επιχορήγησης ύψους Ευρώ 313,2 εκ., ενώ στις 11 Οκτωβρίου 2023 πραγματοποιήθηκε η 1η εκταμίευση, ύψους Ευρώ 76,5 εκ. και στις 31 Ιανουαρίου 2024 πραγματοποιήθηκε η 2η εκταμίευση, ύψους Ευρώ 22,9 εκ..

Επιπλέον, στις 26 Σεπτεμβρίου 2023 εκδόθηκε το ΦΕΚ (5646/Β'/26/9/2023), με το οποίο καθορίστηκαν οι πράξεις, το ύψος και η διαδικασία χρηματοδότησης μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων του Έργου, που δύναται να χρηματοδοτηθεί με το ανώτατο ποσό των Ευρώ 588 εκ..

### Συμμετοχή της «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» σε κοινοπραξία

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από κοινού με την ανώνυμη εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» συνέστησαν την Ένωση Εταιρειών με την επωνυμία «Ένωση Εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. - GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», η οποία, μετά την επιτυχή συμμετοχή της στον σχετικό διαγωνισμό, έχει ανακηρυχθεί προσωρινή ανάδοχος για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6. Για την υπογραφή της σύμβασης σύμπραξης με το Ελληνικό Δημόσιο, τα μέλη της Ένωσης συνέστησαν ανώνυμη εταιρεία, η οποία θα υπογράψει και θα υλοποιήσει τη σύμβαση. Στις 10/2/2023, οι ως άνω εταιρείες υπέγραψαν Σύμβαση Μετόχων για να ρυθμίσουν τις μεταξύ τους σχέσεις. Προς

εκπλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας και μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου τα μέλη της Ένωσης Εταιρειών συνέστησαν στις 17/5/2023 ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ FIBER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ» και το διακριτικό τίτλο «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» με έδρα τον Δήμο Αθηναίων, στην οποία οι ιδρυτές συμμετέχουν ως εξής: η «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» με ποσοστό 50,1% και η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με ποσοστό 49,9%. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανήλθε σε εκατό χιλιάδες ευρώ (100.000) διαιρούμενο σε εκατό χιλιάδες ονομαστικές μετά ψήφου μετοχές, ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (1) η κάθε μία, και καταβλήθηκε σε μετρητά από τους Ιδρυτές μέλη της Ένωσης.

Μοναδικός και αποκλειστικός σκοπός της συσταθείσας εταιρείας είναι:

(α) η εκτέλεση της Σύμβασης Σύμπραξης που θα υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου δια του Υπουργού Ψηφιακής Διακυβέρνησης, της εταιρείας και των ιδρυτών – αρχικών μετόχων της εταιρείας ως εκ τρίτου συμβαλλομένων, για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6, όπως αυτές αναφέρονται στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος και στο Τεύχος Πρόσκλησης Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών, η εκπλήρωση των υποχρεώσεων και η άσκηση των δικαιωμάτων της εταιρείας που απορρέουν από αυτή.

(β) η σύναψη της Σύμβασης Σύμπραξης, των Παραρτημάτων της και των λοιπών Συμβατικών Εγγράφων κατά τα προβλεπόμενα στο Ν. 3389/2005 και στην Πρόσκληση Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών αναφορικά με το Έργο ΣΔΙΤ η σύναψη κάθε σύμβασης που επιβάλλεται, προβλέπεται ή επιτρέπεται από τη Σύμβαση Σύμπραξης ή τον Ν. 3389/2005, όπως κάθε φορά ισχύει, καθώς και η εκπλήρωση των κάθε είδους υποχρεώσεων της εταιρείας από τις ανωτέρω συμβάσεις.

(γ) Η άσκηση και διενέργεια κάθε είδους εμπορικών πράξεων που σχετίζονται άμεσα ή έμμεσα με το Έργο ΣΔΙΤ, τη Σύμβαση Σύμπραξης και τα Συμβατικά Έγγραφα, καθώς και των κάθε είδους δικαιωπραξιών, ενεργειών και υλικών πράξεων που συνεχονται προς τη φύση και λειτουργία της εταιρείας.

#### **Επαναγορά Ομολογιών**

Στις 21 Ιουλίου 2023 η Εταιρεία πραγματοποίησε επαναγορά ομολογιών ποσού Ευρώ 90 εκ., η οποία αφορά τη Σειρά Β της από 24/9/2020 σύμβασης ομολογιακού δανείου.

#### **Ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ**

Τον Οκτώβριο 2023, ορίστηκε ο ΑΔΜΗΕ ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6<sup>η</sup> λίστα των Projects of Common Interest της Ευρώπης.

Η ανάληψη από τον Διαχειριστή Συστήματος της Ελλάδας του ρόλου του Project Promoter στο εμβληματικό έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κύπρου και του Ισραήλ στο ευρωπαϊκό ηλεκτρικό σύστημα μέσω της Ελλάδας, διασφαλίζει την τεχνική και χρηματοδοτική επάρκεια του έργου και θέτει τις βάσεις για την έγκαιρη ολοκλήρωσή του. Υπενθυμίζεται ότι, ήδη, από το 2021 ο ΑΔΜΗΕ συνδράμει το έργο ως τεχνικός σύμβουλος, έχοντας συνεισφέρει, καθοριστικά, στη σχεδιαστική του ωρίμανση και στη συμβασιοποίηση των κρίσιμων συμβολαίων για την πρόοδό του.

Ένα έργο ενεργειακής πνοής για την ευρύτερη περιοχή, με συστηματική προσπάθεια ετών, έχει φτάσει πλέον στο κομβικό σημείο έναρξης κατασκευής του. Η ολοκλήρωσή του θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε το ποσό των Ευρώ 55,2 εκ. που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον Ευρώ 109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024 η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο δόθηκε από τον ΑΔΜΗΕ η εντολή έναρξης εργασιών και καταβλήθηκε η πρώτη δόση στον Ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος.

Στις 4 Δεκεμβρίου 2023, μεταξύ της Εταιρείας, του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας της Κύπρου και της ΤΑQA, εισηγμένης εταιρείας στο Χρηματιστήριο Αξιών του Άμπου Ντάμπι (ADX), υπεγράφη συμφωνία, και συγκεκριμένα Μνημόνιο Κατανόησης (MoU). Αντικείμενο του MoU είναι το πλαίσιο των διαπραγματεύσεων μεταξύ των τριών μερών για την είσοδο του Κυπριακού Δημοσίου και της ΤΑQA στην θυγατρική εταιρεία ειδικού σκοπού του ΑΔΜΗΕ, «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.», με σκοπό την επιτάχυνση της υλοποίησης του σκέλους Κρήτης - Κύπρου που εμφανίζει τον υψηλότερο βαθμό ωριμότητας.

#### **Σύσταση της θυγατρικής εταιρείας ειδικού σκοπού «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.»**

Στις 24 Νοεμβρίου 2023, ολοκληρώθηκε η σύσταση της εταιρείας ειδικού σκοπού «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.», η οποία έχει αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του PCI 2.6 έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6<sup>η</sup> λίστα των Projects of Common Interest της Ευρώπης. Προς το παρόν, μοναδικός μέτοχος της «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.» είναι η Εταιρεία.

#### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ «GRID TELECOM M.A.E.» και «ESO EAD»**

Τον Νοέμβριο 2023, η θυγατρική του Ομίλου «GRID TELECOM M.A.E.» και ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Βουλγαρίας, «ESO EAD» υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας (MoU) με αντικείμενο την από κοινού εμπορική αξιοποίηση των οπτικών ινών που διατρέχουν τις εναέριες ηλεκτρικές διασυνδέσεις υπερυψηλής τάσης Ελλάδας – Βουλγαρίας.

#### **Συνεργασία «GRID TELECOM M.A.E.» - «EXA Infrastructure» για την ενίσχυση της ψηφιακής συνδεσιμότητας στη ΝΑ Ευρώπη**

Τον Δεκέμβριο 2023, η θυγατρική του Ομίλου «GRID TELECOM M.A.E.» και η EXA Infrastructure, η μεγαλύτερη πλατφόρμα εξειδικευμένων ψηφιακών υποδομών που συνδέει την Ευρώπη με τη Βόρεια Αμερική, ανακοίνωσαν τη στρατηγική τους συνεργασία για την ενίσχυση της ψηφιακής συνδεσιμότητας και την παροχή υπηρεσιών υποδομής στη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Η σύμπραξη των δύο εταιρειών δημιουργεί τις προϋποθέσεις για μία κρίσιμη διασύνδεση δικτύων στην ευρύτερη περιοχή των Βαλκανίων και της Μεσογείου.

#### **Ανασυγκρότηση Διοικητικού Συμβουλίου σε σώμα**

Στις 14 Δεκεμβρίου 2023, το Διοικητικό Συμβούλιο ανασυγκροτήθηκε σε σώμα μετά την αντικατάσταση του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, κ. Αντωνίου Ασπρά, από την κα Δέσποινα Καλλιούρη. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ανασυγκροτήθηκε σε σώμα ως ακολούθως:

1. Μανούσος Μανουσάκης, ως Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)
2. Ιωάννης Μάργαρης, ως Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικό μέλος)
3. Dong Chen, ως Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος (Εκτελεστικό μέλος)
4. Yin Liu, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
5. Yunpeng He, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
6. Ιωάννης Καράμπελας, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
7. Σταύρος Ιγνατιάδης, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
8. Δέσποινα Καλλιούρη, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου (Μη Εκτελεστικό μέλος)
9. Φώτιος Νικολόπουλος, ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, Εκπρόσωπος των εργαζομένων (Μη Εκτελεστικό μέλος)

Η θητεία του ανωτέρω Διοικητικού Συμβουλίου λήγει την 31/5/2025.

#### **Εκταμίευση δανείου σχετικά με τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση 4».**

Στις 21 Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην μερική εκταμίευση δανειακών συμβάσεων με την ΕΤΕπ για τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση 4» , αφενός ποσού ύψους Ευρώ 50 εκ. από τη

δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 157 εκ., και αφετέρου ποσού ύψους Ευρώ 35 εκ. από τη δανειακή σύμβαση, μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 108,44 εκ..

#### **Έναρξη λειτουργίας του Εκπαιδευτικού Κέντρου**

Το 2023, ξεκίνησε η λειτουργία του Εκπαιδευτικού Κέντρου της Εταιρείας. Το Εκπαιδευτικό κέντρο έχει ως στόχο να παρέχει υπηρεσίες εκπαίδευσης για πιστοποιημένη τεχνική κατάρτιση, διατηρώντας και ενισχύοντας την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ. Το νέο Κέντρο έχει τη δυνατότητα να εκπαιδεύσει τεχνικό προσωπικό που χρειάζεται, όχι μόνο ο ΑΔΜΗΕ, αλλά η Ελλάδα συνολικά για να μπορέσει να προσδεύσει η ενεργειακή μετάβαση.

#### **4.7. Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2023 ή βρίσκονται σε εξέλιξη**

##### **Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων**

Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους Ευρώ 5 δις έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

##### **Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής**

Μετά την πόντιση του συνόλου των υποβρυχίων ηλεκτρικών και οπτικών καλωδίων της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προχωρά με εντατικό ρυθμό και το χερσαίο τμήμα της διασύνδεσης, με τις σχετικές εργασίες μελέτης – κατασκευής από τους αναδόχους να βρίσκονται στην τελική ευθεία.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, η εγκατάσταση των μετασχηματιστών μετατροπών έχει ολοκληρωθεί στην πλευρά της Αττικής ενώ το μεγαλύτερο μέρος του εξοπλισμού έχει παραχθεί και δοκιμαστεί στα εργοστάσια των αναδόχων. Έχουν επίσης ολοκληρωθεί οι εργασίες θεμελίωσης των κτιρίων και στα δύο άκρα της διασύνδεσης και η ανέγερσή τους βρίσκεται σε εξέλιξη.

Αναφορικά με την πρόοδο του χερσαίου καλωδιακού τμήματος, στην Αττική προχωρά η κατασκευή της υπόγειας όδευσης από το ΚΥΤ Κουμουνδούρου προς το σημείο προσαιγιάλωσης στην Πάχη, όπου έχει ολοκληρωθεί περίπου το 90% της υποδομής και το 70% της τοποθέτησης των καλωδίων. Στην Κρήτη, η πρόοδος των εργασιών οδοποιίας ξεπερνά το 60% ενώ οι εργασίες υποδομής για τα υπόγεια καλωδιακά τμήματα έχουν προχωρήσει σε ποσοστό άνω του 35%.

Σύμφωνα με την απόφαση ένταξης του Υπουργού Ανάπτυξης και Επενδύσεων (Α.Π.: ΕΥΔ ΠΕΚΑ & ΠΟΛΠΡΟ 6673/21.6.2023) η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση II θα χρηματοδοτηθεί με Ευρώ 313,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020» για τις εργασίες του 1ου σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2ο στάδιο του έργου αναμένεται να ενταχθεί στην Προγραμματική Περίοδο ΕΣΠΑ 2021-2027.

##### **Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων**

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) έχει εισέλθει πλέον σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης το 2024. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των ΝΔ Κυκλάδων (Φολεγάνδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του 2025.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν στη Φολεγάνδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο-Σέριφος.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

#### **Δυτικός Διάδρομος Πελοποννήσου**

Το τελευταίο τμήμα της διασύνδεσης του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με την υφιστάμενη Γραμμή Μεταφοράς 400 kV Αχελώου – Διστόμου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε πλήρη λειτουργία τον Μάιο του 2023. Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη θα αυξήσει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο και θα αποσυμφορήσει τα κορεσμένα δίκτυα της περιοχής, ενισχύοντας την ευστάθεια των τάσεων για το Νότιο Σύστημα συνολικά.

#### **Ανατολικός Διάδρομος Πελοποννήσου**

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

#### **Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου**

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το δεύτερο εξάμηνο του 2025.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

#### **Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και ΒΑ Αιγαίου**

Το καλοκαίρι του 2023 ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην ανάθεση των μελετών και των αναγνωριστικών ωκεανογραφικών – βυθομετρικών ερευνών για τις ηλεκτρικές διασυνδέσεις των Δωδεκανήσων και τον Νοέμβριο του 2023 για τις ηλεκτρικές διασυνδέσεις των νησιών του ΒΑ Αιγαίου, οι οποίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα έχει εκκινήσει η έρευνα βυθού για τις διασυνδέσεις Κόρινθος – Κως, Κως – Ρόδος για τα Δωδεκάνησα με ορίζοντα ολοκλήρωσης τον Ιούνιο του 2024. Για το ΒΑ Αιγαίο έχει ολοκληρωθεί η έρευνα βυθού για την όδευση Σκύρος – Εύβοια και έχει εκκινήσει η έρευνα βυθού για τις οδεύσεις Λέσβος - Σκύρος, Λήμνος – Λέσβος, Λήμνος – Θράκη, οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Αύγουστο του 2024. Οι μελέτες αυτές είναι ιδιαίτερα σημαντικές για την ωρίμανση των ηλεκτρικών διασυνδέσεων που δρομολογεί ο Διαχειριστής μέχρι το τέλος της δεκαετίας, στο πλαίσιο του επενδυτικού του προγράμματος.

Σύμφωνα με τον τρέχοντα σχεδιασμό, με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στην πρόταση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

#### **Διεθνείς Διασυνδέσεις**

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

- Τον Ιούνιο 2023 έθεσε σε λειτουργία, από κοινού με τον Διαχειριστή του βουλγαρικού Συστήματος Μεταφοράς ESO EAD, τη δεύτερη διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa), με την οποία αυξάνεται σημαντικά το περιθώριο ανταλλαγών ενέργειας ανάμεσα στις δύο χώρες.
- Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna.
- Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε το έργο στον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ENTSO-E) προκειμένου να ενταχθεί στο αναθεωρημένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ 2024) που καταρτίζει ενώ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές TenneT (Γερμανία) και ELES (Σλοβενία) για την περαιτέρω ωρίμανσή του. Τον Φεβρουάριο του 2024 ο ENTSO-E έκανε αποδεκτή την συμπερίληψη του έργου στο ΔΠΑ 2024.
- Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY – Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου.
- Τον Σεπτέμβριο 2023 υπέγραψε Συμφωνία Μετόχων (Shareholders Agreement - SHA) από κοινού με τη National Grid S.A - Saudi Electricity Company για τη σύσταση της κοινοπραξίας «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.», κάνοντας το πρώτο βήμα για την ωρίμανση της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας - Σαουδικής Αραβίας. Το Φεβρουάριο 2024 συστάθηκε η κοινοπραξία «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ενέργειας.

Σχετικά με το έργο της Ηλεκτρικής Διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ, γίνεται σχετική αναφορά στη παράγραφο 4.6.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

- Οριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας.
- Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς.
- Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.

Τον Νοέμβριο 2023 υπογράφηκε στην Αθήνα Μνημόνιο Συνεργασίας για τη σύζευξη των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας Βαλκανικών χωρών από τους αρμόδιους θεσμικούς φορείς Ρυθμιστικών Αρχών, Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς -μεταξύ των οποίων και ο ΑΔΜΗΕ- και των Χρηματιστηρίων Ενέργειας, το οποίο ανοίγει τον δρόμο για τη δημιουργία ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.





## Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

### 2023-2032

Εντός του Δεκεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2023-2032 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 11 Φεβρουαρίου 2022. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 2 Σεπτεμβρίου έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023.

### 2024-2033

Εντός του Δεκεμβρίου 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 10η Αυγούστου 2023 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 27 Οκτωβρίου έως τις 27 Νοεμβρίου 2023. Στις 22 Δεκεμβρίου 2023, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων επί του ΔΠΑ 2024-2033. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ συγκέντρωσε και υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία του ΔΠΑ στις 29 Φεβρουαρίου 2024.

### 2025-2034

Εντός του Δεκεμβρίου 2023 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2025-2034, το οποίο εγκρίθηκε από το ΔΣ του ΑΔΜΗΕ στις 12 Φεβρουαρίου 2024 και έχει τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.

## 5. Κυριότεροι κίνδυνοι

Ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις έχοντας ως στόχο να περιορίσει όσο το δυνατόν τις πιθανές αρνητικές επιπτώσεις, οι οποίες ενδέχεται να προκύψουν από διάφορα γεγονότα. Πιο συγκεκριμένα, παρακάτω παρατίθενται οι κύριοι κίνδυνοι που σχετίζονται με την δραστηριότητα του Ομίλου:

### 5.1. Κίνδυνοι για τα αποθέματα

#### 5.1.1. Κίνδυνος απαξίωσης αποθεμάτων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

#### 5.1.2. Ασφάλιση αποθεμάτων

Τα αποθέματα ανταλλακτικών παγίων είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η Εταιρεία δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των αποθεμάτων, καθώς το εκτιμώμενο κόστος ασφάλισης κατά των σχετικών κινδύνων είναι υψηλότερο σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση τυχόν ζημιών σε περίπτωση που κάποιος κίνδυνος συμβεί.

### 5.2. Μελλοντικές προοπτικές και πως αυτές επηρεάζονται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο

#### 5.2.1. Κίνδυνος μείωσης της ζήτησης

Δεν συντρέχει ουσιαστικός κίνδυνος μείωσης της ζήτησης λόγω της φύσης της δραστηριότητας του Ομίλου.

#### 5.2.2. Κίνδυνος αλλαγής του Κανονιστικού Πλαισίου

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και σε αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας και του Ομίλου.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και τις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

#### 5.2.3. Λειτουργικός/ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, ενδέχεται να επιφέρουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

### 5.3. Λοιποί κίνδυνοι οι οποίοι σχετίζονται με τις δραστηριότητες των εταιρειών του Ομίλου

#### 5.3.1. Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η μητρική Εταιρεία

Η Εταιρεία υπόκειται σε νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις Ανώνυμες Εταιρείες του Κεφ. Β του Ν. 3429/2005 (όπως ισχύει). Δεδομένου ότι το Ελληνικό Δημόσιο, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», ο ΑΔΜΗΕ, συνεχίζει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες του θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας.

#### 5.3.2. Κίνδυνος ρευστότητας και ταμειακών ροών

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης. Παράλληλα, ο Όμιλος φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων

και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

### 5.3.3. Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στον Όμιλο και στην Εταιρεία οικονομική ζημιά εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων.

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένοι ο Όμιλος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα του Ομίλου είναι κυρίως επενδυμένα σε αντισυμβαλλόμενους με υψηλή πιστοληπτική αξιολόγηση και σε προθεσμιακές καταθέσεις μικρής διάρκειας.

Τα δάνεια περιλαμβάνουν δάνεια χορηγηθέντα προς το προσωπικό, τα οποία είτε αποπληρώνονται μέσω παρακράτησης δόσεων από τη μισθοδοσία, είτε συμψηφίζονται με την αποζημίωση λόγω συνταξιοδότησης.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεών τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανakλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Εντοπίζεται συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου για τις απαιτήσεις αυτές, καθώς το μεγαλύτερο μέρος αυτών αφορούν συγκεκριμένους πελάτες λόγω του περιορισμένου αριθμού των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας ωστόσο καλή αξιολόγηση ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα από διεθνής οίκους του εξωτερικού. Ενδεικτικά, ο μεγαλύτερος πελάτης του Ομίλου είναι η ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας η πιστοληπτική ικανότητα παρατίθεται κάτωθι:

#### ΔΕΗ ΑΕ

Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης	Αξιολόγηση	Ημερομηνία Δημοσίευσης
Standard and Poor's	BB-	29/3/2023
Fitch	BB-	8/3/2023
ICAP CRIF	BB	29/9/2022

\* Όπως έχει αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΕ».

Εκτός των απαιτήσεων από την χρήση του συστήματος, ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν κατά βάση απαιτήσεις από μισθώματα, κατασκευαστικά έργα και οπτικές ίνες. Εφαρμόζεται η απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, διαχωρίζοντας αυτές σε εξυπηρετούμενες και μη εξυπηρετούμενες απαιτήσεις:

(Σε χιλ. Ευρώ)

	Όμιλος			
	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	68.783	24.082	109.192	24.530
Λοιπές Απαιτήσεις	88.782	2.730	127.917	1.961
<b>Σύνολο</b>	<b>157.566</b>	<b>26.813</b>	<b>237.109</b>	<b>26.491</b>

	Εταιρεία			
	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	68.783	24.082	109.131	24.530
Λοιπές Απαιτήσεις	85.271	2.696	125.817	1.929
<b>Σύνολο</b>	<b>154.054</b>	<b>26.778</b>	<b>234.948</b>	<b>26.459</b>

Για τα μη εξυπηρετούμενα υπόλοιπα έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη επισφάλειας και έχει συμπεριληφθεί το σύνολο των υπολοίπων των χρεωστών που έχουν χαρακτηριστεί ως επισφαλείς, ενώ έχει γίνει χρήση του αποθεματικού μη συμμόρφωσης για απαιτήσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι απαιτήσεις που παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης και ισχυρή ικανότητα εκπλήρωσης των συμβατικών ταμειακών ροών θεωρούνται ως εξυπηρετούμενες. Μη εξυπηρετούμενες είναι εκείνες για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης πιστωτικών ζημιών κατά την ημερομηνία αναφοράς και υπάρχουν περιορισμένες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (2023: Ευρώ 9.734 χιλ., 2022: Ευρώ 35.700 χιλ.), η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεδόμενους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

#### 5.3.4. Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου ανέρχεται σε ποσοστό 42% (31/12/2022: 56%) και σε επίπεδο Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 38% (31/12/2022: 45%). Το μέσο επιτόκιο στα ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου για τον Όμιλο ανέρχεται σε 5,43% και για την Εταιρεία σε 5,32%, ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων σταθερού επιτοκίου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 3,01% και για την Εταιρεία σε 2,35%.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματά τους. Το κόστος δανεισμού δύναται να αυξάνεται ως αποτέλεσμα τέτοιων αλλαγών και να δημιουργούνται ζημιές ή να μειώνεται κατά την εμφάνιση απρόοπτων γεγονότων.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα, όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας καθώς και τις γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία, είχαν ως αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων κατά τη προηγούμενη χρήση. Η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει διατηρήσει αμετάβλητο το τελευταίο διάστημα το βασικό επιτόκιο και το Euribor

κυμαίνεται στο 4% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα χρησιμοποιηθούν κατάλληλα μέσα χρηματοοικονομικής αντιστάθμισης.

### 5.3.5. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

### 5.3.6. Κίνδυνος τιμής

Δεν συντρέχει σημαντικός κίνδυνος τιμής καθώς οι μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος από τις οποίες προκύπτει το έσοδο της Εταιρείας υπολογίζονται μέσω αναλυτικής μελέτης που υποβάλλεται στη ΡΑΑΕΥ βάσει της εκτιμώμενης κατανάλωσης. Επίσης, σύμφωνα με τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου, λαμβάνεται υπόψη ο προηγούμενος και προβλεπόμενος πληθωρισμός.

### 5.3.7. Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες συνεχίζουν να παρουσιάζουν αστάθεια, λόγω των διακυμάνσεων στα επιτόκια, τις αναταράξεις στην αγορά ενέργειας και τις πληθωριστικές πιέσεις που οδηγούν σε άνοδο τις τιμές των πρώτων υλών και των υπηρεσιών εντάσεως εργασίας.

Το γεωπολιτικό περιβάλλον επίσης παρουσιάζει αστάθεια με τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας και τις εντεινόμενες συγκρούσεις στη Μέση Ανατολή. Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2023. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 3% το 2024 και το 2025.

### 5.3.8. Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή

Η κλιματική αλλαγή θεωρείται πλέον ένα από τα σημαντικότερα παγκόσμια ζητήματα με επίδραση τόσο στις δραστηριότητες της Εταιρείας, όσο και στο ίδιο το φυσικό περιβάλλον και την κοινωνία. Η αντιμετώπισή της αποτελεί μια από τις σημαντικότερες προκλήσεις σήμερα.

Για αυτό το λόγο ο ΑΔΜΗΕ έχει εντάξει στη στρατηγική του τα νέα δεδομένα που έχουν προκύψει λόγω της κλιματικής αλλαγής ώστε να προσαρμοστεί στο νέο περιβάλλον. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα και τις επερχόμενες αλλαγές εντοπίζει τους κινδύνους που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή, αλλά και τις σχετικές ευκαιρίες.

Η ασφάλεια και αξιοπιστία σε ένα δύσκολο περιβάλλον αποτελεί έναν από τους πυλώνες της Στρατηγικής του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2021-2024.

Σε αυτό το πλαίσιο, η συμβολή του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντική και αναφορικά με την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής σε εθνικό επίπεδο. Στις ενέργειες του Διαχειριστή για την επίτευξη του σκοπού αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνεται η ενθάρρυνση της καινοτομίας που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα και οι υποδομές φόρτισης οχημάτων.

Οι συγκεκριμένες αλλαγές συμβάλουν και στη δημιουργία νέων ευκαιριών δραστηριοποίησης καθώς η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα μπορεί να επιτευχθεί μόνο με ριζικές δομικές και τεχνολογικές αλλαγές στο σύστημα παραγωγής ενέργειας.

Με τις συνέπειες της κλιματικής αλλαγής να είναι ορατές μέσω της εκδήλωσης έντονων καιρικών φαινομένων ολόένα και πιο συχνά, η ανάγκη για θωράκιση της χώρας από τις καταστροφικές της συνέπειες μοιάζει περισσότερο επιτακτική από ποτέ άλλοτε. Ο ΑΔΜΗΕ έχει για αυτό τον λόγο προγραμματίσει αυξημένο πλάνο συντηρήσεων, ώστε να υπάρχει αντοχή του Συστήματος έναντι των έντονων καιρικών φαινομένων.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντικός τόσο στο πλαίσιο των δράσεων προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή, μέσω της συντήρησης και ανανέωσης των παγίων και τη βελτίωση της ανθεκτικότητας του Συστήματος Μεταφοράς, όσο και αναφορικά με τις δράσεις αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, ως φορέας υλοποίησης των

μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, οι οποίες θα επιτρέψουν την επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα, μέσω της αυξημένης διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, η χώρα στοχεύει στη δραστική μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου προκειμένου να επιτευχθεί σε εθνικό επίπεδο η μετάβαση σε μία οικονομία κλιματικής ουδετερότητας έως το έτος 2050.

Ο ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, ανοίγει τον δρόμο για τις πράσινες επενδύσεις και την αύξηση της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο ΕΣΜΗΕ, με πολλά και σημαντικά οφέλη για την κοινωνία, το περιβάλλον και την οικονομία. Ειδικότερα, μέσω των διασυνδέσεων και της αύξησης της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ, επιτυγχάνεται μείωση του κόστους παραγωγής ενέργειας, μείωση της έντασης άνθρακα (απανθρακοποίηση), βελτίωση της ενεργειακής ασφάλειας της χώρας καθώς και μείωση της επιβάρυνσης της ατμόσφαιρας, τοπικά και ευρύτερα, μέσω της μείωσης των αέριων εκπομπών λόγω καύσης ορυκτών καυσίμων.

Στο πλαίσιο αυτό, τον Μάιο 2023, η Εταιρεία σε συνεργασία με τις Διοικήσεις της ΕΔΕΥΕΠ (Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων) και της ΕΛΕΤΑΕΝ (Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας) συζήτησαν την πορεία ωρίμανσης του θεσμικού πλαισίου για τα Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα, καθώς και τα τεχνικά ζητήματα που σχετίζονται με την ανάπτυξη της νέας αυτής τεχνολογίας ΑΠΕ. Οι επικεφαλής των Διοικήσεων των τριών οργανισμών που έχουν κεντρικό ρόλο στην υλοποίηση του εθνικού σχεδιασμού για τα ΥΑΠ συζήτησαν, πέρα από ρυθμιστικά ζητήματα, και σημαντικές τεχνικές παραμέτρους που σχετίζονται με τις απαραίτητες υποδομές διασυνδέσεων, τη βέλτιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου και τις τεχνολογικές λύσεις που προσφέρονται για τις πλωτές ανεμογεννήτριες, με βάση τα χαρακτηριστικά των ελληνικών θαλασσών. Οι τρεις πλευρές συμφώνησαν ότι η ταχεία προώθηση της υπεράκτιας αιολικής ισχύος θα βοηθήσει σημαντικά στην επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων και επιβεβαίωσαν ότι θα βρίσκονται σε στενή και εποικοδομητική συνεργασία το επόμενο διάστημα.

Τέλος, σημαντική προτεραιότητα του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης αποτελεί η διασύνδεση των νησιών του Αιγαίου με το Ηπειρωτικό Σύστημα. Με αυτές τις διασυνδέσεις αντιμετωπίζεται η ηλεκτρική απομόνωσή τους, αυξάνεται η αξιοπιστία της τροφοδότησης, μειώνεται το κόστος της παραγόμενης ενέργειας και κατά συνέπεια το κόστος των ΥΚΩ, προστατεύεται το περιβάλλον και αξιοποιείται το υψηλό δυναμικό των ΑΠΕ. Παράλληλα με την άρση της «ηλεκτρικής απομόνωσης» του νησιωτικού χώρου του Αιγαίου, αυξάνεται το μέγεθος της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σήμερα καθοριστικός για την υλοποίηση των σχεδίων αυτών και την επίτευξη των στόχων, κάτι το οποίο θα συνεχίσει να ισχύει και στο μέλλον σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό.

### **5.3.9. Διάφοροι ειδικοί κίνδυνοι**

#### **5.3.9.1. Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνηθών κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά τους στοιχεία. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

Τα «έργα με το κλειδί στο χέρι» (turn-key projects) ασφαλιζονται από τους εργολάβους κατά την διάρκεια της κατασκευής τους.

#### **5.3.9.2. Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων σε συνεργασία με την πληροφόρηση που λαμβάνει από το νομικό τμήμα του Ομίλου και όπου κριθεί ότι η έκβαση θα είναι αρνητική σχηματίζονται οι ανάλογες προβλέψεις. Για τον σχηματισμό των προβλέψεων υπάρχει ανάλυση στην Σημείωση 28 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

#### **5.3.9.3. Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων**

Τυχόν τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, ενδέχεται να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

#### 5.3.9.4. Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία του Όμιλου, στο βαθμό που δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

### 6. Περιβαλλοντικά ζητήματα

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού και νομοθεσίας υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες και επενδύσεις προκειμένου να προστατευθεί το περιβάλλον:

1. Στρατηγική περιβαλλοντική εκτίμηση για τα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), με τα οποία προγραμματίζεται η ένταξη νέων έργων στον ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση περιβαλλοντικών μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, δια της έκδοσης νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των εν ισχύ ΑΕΠΟ. Οι παραπάνω μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση μελετών ζωνών πρόσβασης, μελετών δάσωσης ή αναδάσωσης και μελετών φυτοτεχνικής αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στο πλαίσιο της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν σε περιβαλλοντικά και χωροταξικά κριτήρια, τα οποία αφορούν στο ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος ζώνες οικιστικού ελέγχου κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.
5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (ειδική οικολογική αξιολόγηση, ορνιθολογική μελέτη) σε περιπτώσεις διέλευσης ή γεινιάσης των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000 προστασία ορεινών όγκων κλπ).
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας, οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων, τα οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΚΥΑ (ΦΟΡ) 3060/ΦΕΚ Β512/2002). Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Τήρηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:
  - ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
  - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)
  - συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
  - περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν οι προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις του Όμιλου.

### 7. Εργασιακά ζητήματα

Η προώθηση των ίσων ευκαιριών και η προστασία της διαφορετικότητας αποτελούν βασικές αρχές του Όμιλου. Η Διοίκηση δεν κάνει διακρίσεις στην πρόσληψη/επιλογή, στις αποδοχές, στην εκπαίδευση, στην ανάθεση εργασιακών καθηκόντων ή σε οποιοσδήποτε λοιπές εργασιακές δραστηριότητες. Ανταποκρινόμενος στις

απαιτήσεις και αντιλήψεις ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος, ο ΑΔΜΗΕ έχει αναπτύξει και εφαρμόζει κανονισμό κατάστασης προσωπικού, ο οποίος αφορά το σύνολο του ανθρώπινου δυναμικού. Με τον τρόπο αυτό εξασφαλίζονται τα δικαιώματα των εργαζομένων και οι συνθήκες εργασίας τους, τα οποία κατοχυρώνονται μέσω των συλλογικών διαπραγματεύσεων. Η ύπαρξη του κανονισμού είναι σημαντική για τη ρύθμιση θεμάτων που αφορούν τους/τις εργαζόμενους/ες όπως τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις τους στον χώρο εργασίας, καθώς επίσης και ζητήματα προσλήψεων, αμοιβών, ωραρίου.

Ο Όμιλος παροτρύνει και συνιστά σε όλους τους εργαζομένους να σέβονται τη διαφορετικότητα κάθε υπαλλήλου ή προμηθευτή ή πελάτη και να μην αποδέχονται οποιαδήποτε συμπεριφορά που ενδέχεται να δημιουργεί διακρίσεις οποιασδήποτε μορφής. Η πολιτική του Ομίλου, στον τομέα αυτό, στηρίζεται στις Κατευθυντήριες Αρχές του ΟΟΣΑ και του Διεθνούς Οργανισμού Εργασίας (ILO).

### **7.1. Πολιτική διαφοροποίησης και ίσων ευκαιριών (ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών)**

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.137 εργαζομένους διαφορετικών φύλων και ηλικιών και πάγια πολιτική είναι η παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζόμενους, ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών. Από το σύνολο του τακτικού προσωπικού, 1.110 εργαζόμενοι απασχολούνταν στην Εταιρεία εκ των οποίων 25 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 15 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 27 εργαζόμενους, η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο και η νέα θυγατρική Εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο. Οι σχέσεις του Ομίλου με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα.

### **7.2. Σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζόμενων και συνδικαλιστική ελευθερία**

Ο Όμιλος σέβεται τα δικαιώματα των εργαζόμενων και τηρεί την εργατική νομοθεσία. Στον Όμιλο υπάρχουν σωματεία εργαζομένων.

### **7.3. Υγεία και ασφάλεια στην εργασία**

Με γνώμονα την προστασία των εργαζομένων καθώς και τρίτων που είτε συνεργάζονται με τον ΑΔΜΗΕ είτε βρίσκονται στις εγκαταστάσεις του, έχουν θεσπιστεί και εφαρμόζεται Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας. Επιπλέον, ο Όμιλος επενδύει στην εκπαίδευση των εργαζομένων σε θέματα Υγείας και Ασφάλειας, με σκοπό να υπάρχει ενημέρωση, πρόληψη και η μέγιστη δυνατή προστασία. Πιο συγκεκριμένα:

- Ο ΑΔΜΗΕ διαθέτει και εφαρμόζει Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας, η οποία καθορίζει το πλαίσιο των αρχών και των μέτρων που εφαρμόζονται με σκοπό την προαγωγή ενός ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος για όλους/ες. Επιπλέον, μέσω της Πολιτικής για την Υγεία και Ασφάλεια, η Εταιρεία στοχεύει στη βελτίωση των συστημάτων, πρότυπων και πρακτικών που εφαρμόζονται. Η Πολιτική είναι εγκεκριμένη από τη Διοίκηση και δεσμευτική για το σύνολο των εργαζομένων ανεξαρτήτου βαθμίδας, καθώς και τρίτους που συνεργάζονται με τον ΑΔΜΗΕ ή βρίσκονται στους χώρους εργασίας του. Παράλληλα, η εφαρμογή της συγκεκριμένης Πολιτικής στοχεύει στη βελτίωση της απόδοσης της Εταιρείας στον τομέα της Υγείας και Ασφάλειας μέσα από τον έγκαιρο εντοπισμό κινδύνων, την πρόληψη αλλά και την ελαχιστοποίηση των ατυχημάτων και ασθενειών που σχετίζονται με την εργασία, μέσω ενίσχυσης της εταιρικής κουλτούρας για τα θέματα αυτά.
- Ο ΑΔΜΗΕ έχει υιοθετήσει μία προσέγγιση που εστιάζει στην πρόληψη και αντιμετώπιση των εργασιακών κινδύνων στην πηγή τους. Αναλυτικότερα παρέχονται τα παρακάτω για την προάσπιση της Υγείας και Ασφάλειας των εργαζομένων:
  1. Εκπόνηση και επικαιροποίηση γραπτών μελετών Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου για το σύνολο των εγκαταστάσεων του ΑΔΜΗΕ σε όλη την επικράτεια.
  2. Επίσκεψη στους χώρους εργασίας από τεχνικούς ασφαλείας καθώς και ιατρούς εργασίας, με σκοπό την αναγνώριση και καταγραφή των επαγγελματικών κινδύνων.
  3. Παρουσία ιατρών εργασίας σε όλες τις εγκαταστάσεις της Εταιρείας, όπου απασχολείται προσωπικό.



4. Δικαίωμα πρόσβασης σε νοσηλευτικό προσωπικό για όλο το ανθρώπινο δυναμικό, το οποίο είναι καταμετρημένο σε εννιά εργασιακούς χώρους σε όλη τη χώρα.
  5. Λειτουργία στελεχωμένων ιατρείων στις εγκαταστάσεις του ΑΔΜΗΕ ανά την Ελλάδα με πολυπληθές προσωπικό και επιπλέον πρόσληψη Ιατρών Προσωπικού με κύριο στόχο την αντιμετώπιση της πανδημίας του κορονοϊού.
  6. Προληπτικός ιατρικός έλεγχος του προσωπικού και δυνατότητα παροχής τηλεφωνικής ψυχολογικής υποστήριξης από εξειδικευμένη εταιρεία.
  7. Υποχρεωτικός ετήσιος έλεγχος επαγγελματικής υγείας για τους/τις εργαζομένους/ες που απασχολούνται σε εργασίες με υψηλό κίνδυνο και ανά δύο χρόνια για το υπόλοιπο προσωπικό.
  8. Έκδοση βεβαιώσεων καταλληλότητας για όλους/ες τους/τις εργαζομένους/ες, πάντα με πλήρη διασφάλιση του ιατρικού απορρήτου και της προστασίας των προσωπικών δεδομένων
- Η εκπαίδευση για τα θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία αποτελεί αναπόσπαστο κομμάτι της βασικής και ειδικής τεχνικής εκπαίδευσης του προσωπικού του ΑΔΜΗΕ. Το ετήσιο πρόγραμμα διοργανώνεται ώστε να καλύπτονται θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία, όπως για παράδειγμα η ορθή χρήση των μέσων ατομικής προστασίας, η ενημέρωση σχετικά με εργασιακούς κινδύνους, επικίνδυνες εργασίες ή ακόμα και επικίνδυνες καταστάσεις και η αντιμετώπισή τους βάσει βέλτιστων πρακτικών. Με σκοπό την εδραίωση μιας κουλτούρας ασφάλειας, πραγματοποιούνται εκπαιδεύσεις και βιωματικά εργαστήρια για την πρόληψη και τη διαχείριση τυχόν αρνητικών επιδράσεων στην Υγεία και Ασφάλεια των εργαζομένων κατά τη τέλεση των καθηκόντων τους. Κάθε εργαζόμενος/η, ανάλογα με τη θέση εργασίας του/της, καλείται να παρακολουθήσει συγκεκριμένα σεμινάρια, προσαρμοσμένα στις ανάγκες της εργασίας που εκτελεί, με στόχο να αναπτύξει περαιτέρω τις δεξιότητές του/της για την αντιμετώπιση των εργασιακών κινδύνων που μπορεί να αντιμετωπίσει.

#### 7.4. Συστήματα πρόσληψης, εκπαίδευσης, προαγωγών

Οι διαδικασίες επιλογής και πρόσληψης προσωπικού του Ομίλου, γίνονται με βάση τα απαιτούμενα για την θέση προσόντα και χωρίς διακρίσεις.

Η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου αλλά και η συνεχής εξέλιξη στο ενεργειακό τοπίο της Ελλάδας θέτει ψηλά τον πήχη για το ανθρώπινο δυναμικό του. Στο πλαίσιο αυτό και θέλοντας να προωθήσει μια ισχυρή κουλτούρα ανάπτυξης και εξέλιξης, ο Όμιλος σχεδιάζει και υλοποιεί εκπαιδευτικά προγράμματα σε διάφορα αντικείμενα. Σκοπός αυτών των προγραμμάτων είναι η ενδυνάμωση των τεχνολογικών και οργανωτικών γνώσεων των εργαζομένων, η ανάπτυξη δημιουργικής σκέψης και η ανάπτυξη ικανοτήτων καινοτομίας. Οι εκπαιδεύσεις οργανώνονται και πραγματοποιούνται σε ετήσια βάση με τη συμμετοχή των εργαζομένων σε σεμινάρια και μορφωτικές εκδηλώσεις, σε μεταπτυχιακά, διδακτορικά και μεταλυκειακά προγράμματα σπουδών, σε προγράμματα εκμάθησης νέων γλωσσών, ενώ δίνεται έμφαση σε νέες πρακτικές, όπως η βιωματική αλλά και η εξ αποστάσεως εκπαίδευση, ενισχύοντας έτσι την ποιότητα και ποσότητα των προγραμμάτων εκπαίδευσης και ανάπτυξης. Το 2023, ξεκίνησε η λειτουργία του Εκπαιδευτικού Κέντρου της Εταιρείας με στόχο να παρέχει υπηρεσίες εκπαίδευσης για πιστοποιημένη τεχνική κατάρτιση, διατηρώντας και ενισχύοντας την τεχνογνωσία του ΑΔΜΗΕ.

Η παρακολούθηση της προόδου του ανθρώπινου δυναμικού συντελεί στην ομαλή λειτουργία και αποτελεσματικότητα της Εταιρείας σε βάθος χρόνου. Ο ΑΔΜΗΕ έχει αναπτύξει αποτελεσματικούς μηχανισμούς διαχείρισης και αξιολόγησης των εργαζομένων του, διασφαλίζοντας μέσω της εξέλιξής τους την αύξηση της αποτελεσματικότητας της Εταιρείας προς όφελος όλων. Συγκεκριμένα, εφαρμόζει ένα πλήρως εκσυγχρονισμένο ηλεκτρονικό σύστημα αξιολόγησης. Το καινοτόμο αυτό σύστημα βασίζεται σε ποιοτικά και ποσοτικά κριτήρια, ενώ περιλαμβάνει αυτοαξιολόγηση του κάθε εργαζομένου/ης, επιτρέποντας σε όλους/ες όσους αλληλοεπιδρούν με αυτό, αξιολογητές και αξιολογούμενους, να κρίνουν την απόδοσή τους και να συμφωνήσουν ή να διαφωνήσουν με την αξιολόγηση αποκτώντας έτσι καλύτερη αντίληψη του ρόλου τους στην επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της Εταιρείας. Παράλληλα, το σύστημα παρέχει τη δυνατότητα να αναδειχθούν οι περιοχές προς βελτίωση του/της κάθε εργαζομένου/ης, με απώτερο στόχο την ανάπτυξη του ανθρώπινου δυναμικού συνολικά, καθώς επίσης και τη βελτίωση και αξιοποίηση των δεξιοτήτων και της τεχνογνωσίας του. Τα τελευταία τέσσερα έτη αξιολογήθηκε το σύνολο των εργαζομένων του ΑΔΜΗΕ με βάση το νέο σύστημα αξιολόγησης.

## 8. Χρηματοοικονομικοί δείκτες (ΧΔΕ) και πρόσθετες εξηγήσεις

8.1. Η οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας αποτυπώνονται στους παρακάτω χρηματοοικονομικούς δείκτες.

Σε εκ. Ευρώ:	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Συνολικά έσοδα	392	295	385	292
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	277	194	277	194
Σύνολο ενεργητικού	4.071	3.531	4.197	3.699
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	3.629	3.060	3.829	3.258
Ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (RAV/PAB)	2.293	2.042	2.293	2.042
Συνολικός δανεισμός	1.196	974	798	777

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Δείκτης γενικής ρευστότητας</b>				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	88,30%	121,03%	86,52%	137,77%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Δείκτης άμεσης ρευστότητας</b>				
Κυκλοφορούν ενεργητικό μείον αποθέματα	82,43%	115,13%	79,62%	130,61%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Ταμειακή ρευστότητα</b>				
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	49,10%	51,09%	43,41%	57,19%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών</b>				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	76,69%	56,07%	85,59%	67,02%
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων</b>				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	818,21%	563,15%	819,78%	562,72%
Χρηματοοικονομικά έξοδα				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Δείκτης καθαρού δανεισμού προς ίδια κεφάλαια</b>				
Καθαρός δανεισμός	62,61%	54,24%	40,49%	41,70%
Ίδια κεφάλαια				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Δείκτης καθαρού δανεισμού προς κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων</b>				
Καθαρός δανεισμός	342,58%	399,46%	221,40%	306,73%
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Δείκτης κερδών προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων προς σύνολο εσόδων</b>				
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	70,80%	65,90%	71,99%	66,31%
Συνολικά έσοδα				

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Περιθώριο κέρδους προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων</b>				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	42,03%	30,27%	42,82%	30,45%
Συνολικά έσοδα				

<b>Περιθώριο καθαρού κέρδους</b>				
Καθαρά κέρδη	29,74%	19,76%	30,63%	20,17%
Συνολικά έσοδα				
<b>Δείκτης καθαρών λειτουργικών ταμειακών ροών</b>				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	97,94%	74,00%	94,75%	73,48%
Συνολικά έσοδα				
<b>Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)</b>				
Καθαρά κέρδη Ίδια κεφάλαια	7,68%	4,07%	7,78%	4,13%
<b>Αποδοτικότητα ενεργητικού (ROA)</b>				
Καθαρά κέρδη Σύνολο ενεργητικού	2,86%	1,65%	2,81%	1,59%
<b>Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)</b>				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων Ίδια κεφάλαια και συνολικός δανεισμός	6,07%	3,71%	7,12%	4,04%

Στα συγκριτικά στοιχεία των χρηματοοικονομικών δεικτών Ομίλου και Εταιρείας ενδέχεται να υπάρχουν διαφοροποιήσεις λόγω των αναταξινομήσεων που έγιναν εντός της χρήσης για σκοπούς συγκρισιμότητας (Σημείωση 3.3.22).

Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης και ο τρόπος υπολογισμού τους αναφέρονται αναλυτικά στην παράγραφο 8.2 της Έκθεσης Διαχείρισης.

## 8.2. Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»)

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των Κατευθυντήριων Γραμμών «Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης» της Ευρωπαϊκής Αρχής Κινητών Αξιών και Αγορών (ESMA/2015/1415el) που εφαρμόζονται από την 3η Ιουλίου 2016 στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ»), ο Όμιλος χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στο πλαίσιο λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι «ΕΔΜΑ» εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της χρηματοοικονομικής του θέσης. Οι εναλλακτικοί δείκτες θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Εταιρείας χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

**Δημοσιευμένα κέρδη EBIT** (Δείκτης κερδών πριν τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και τον φόρο εισοδήματος)

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί την καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο των εξόδων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο των πωλήσεων.

### Συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT)

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBIT (Adjusted EBIT) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBIT, προσαρμοσμένα με την επίδραση από α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

**Δημοσιευμένα κέρδη EBITDA** (Δείκτης κερδών πριν από τις αποσβέσεις και απομειώσεις, τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και τον φόρο εισοδήματος)

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο πωλήσεων μείον το σύνολο εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο των πωλήσεων.

**Συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA)**

Τα συγκρίσιμα κέρδη EBITDA (Adjusted EBITDA) ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη EBITDA, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων και γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων.

**Συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων**

Τα συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη προ φόρων προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

**Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη (Adjusted net income)**

Τα συγκρίσιμα καθαρά κέρδη ορίζονται ως τα δημοσιευμένα καθαρά κέρδη όπως προκύπτουν από τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, προσαρμοσμένα με την επίδραση από: α) τις προβλέψεις (ενδεικτικά περιλαμβάνουν προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων και εμπορικών απαιτήσεων), β) τις υποαξίες αποτίμησης των παγίων περιουσιακών, γ) των μη επαναλαμβανόμενων στοιχείων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

**Δείκτης καθαρού δανεισμού/EBITDA**

Ο δείκτης καθαρός δανεισμός/EBITDA αντικατοπτρίζει κατά πόσο τα κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων του Ομίλου και της Εταιρείας καλύπτουν τον καθαρό δανεισμό της (όπως αυτός ορίζεται στην αμέσως επόμενη παράγραφο).

**Καθαρός δανεισμός**

Ως καθαρός δανεισμός ορίζεται ο δανεισμός του Ομίλου και της Εταιρείας (μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος δανεισμός συμπεριλαμβανομένου και των υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις) μείον τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών και υποδεικνύει το επίπεδο ρευστότητας καθώς και την ικανότητα του Ομίλου και της Εταιρείας να αποπληρώνει τους τόκους.

**Δείκτης αποδοτικότητας Ιδίων Κεφαλαίων**

Ο δείκτης αυτός παρουσιάζει πόσο αποδοτικά χρησιμοποίησαν ο Όμιλος και η Εταιρεία τα κεφάλαιά τους για να δημιουργήσουν πρόσθετα κέρδη και υπολογίζεται ως εξής: Κέρδη προ φόρων προς Ίδια Κεφάλαια.

Ο υπολογισμός των παραπάνω δεικτών (εκτός από τους συγκρίσιμους επιλεγμένους εναλλακτικούς δείκτες μέτρησης) προκύπτει απευθείας από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Ο πίνακας που ακολουθεί απεικονίζει τον τρόπο υπολογισμού των συγκρίσιμων επιλεγμένων εναλλακτικών δεικτών μέτρησης.

**Υπολογισμοί συγκρίσιμων δεικτών**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Συνολικά έσοδα	391.887	294.554	384.908	292.096
Συνολικά έξοδα	(227.186)	(205.379)	(220.088)	(203.156)
<b>EBIT</b>	<b>164.701</b>	<b>89.174</b>	<b>164.819</b>	<b>88.941</b>
Προβλέψεις/(απελευθέρωση) προβλέψεων *	2.650	(4.477)	2.628	(4.497)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία*	(2.018)	-	(2.018)	-
<b>Συγκρίσιμο EBIT</b>	<b>165.333</b>	<b>84.697</b>	<b>165.429</b>	<b>84.444</b>
Αποσβέσεις	112.757	104.948	112.282	104.762
<b>Συγκρίσιμο EBITDA</b>	<b>278.091</b>	<b>189.645</b>	<b>277.711</b>	<b>189.206</b>
Προβλέψεις/(απελευθέρωση) προβλέψεων *	(2.650)	4.477	(2.628)	4.497
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία*	2.018	-	2.018	-
<b>EBITDA</b>	<b>277.459</b>	<b>194.122</b>	<b>277.101</b>	<b>193.703</b>

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>EBIT</b>	<b>164.701</b>	<b>89.174</b>	<b>164.819</b>	<b>88.941</b>
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(20.130)	(15.835)	(20.105)	(15.806)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.817	3.160	9.031	4.403
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοιν/ξίες	469	345	-	-
<b>Κέρδη χρήσης προ φόρων</b>	<b>151.858</b>	<b>76.845</b>	<b>153.745</b>	<b>77.538</b>
<b>Συγκρίσιμα κέρδη χρήσης προ φόρων</b>	<b>152.489</b>	<b>72.367</b>	<b>154.355</b>	<b>73.041</b>
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	23,2%	24,3%	23,3%	24,0%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(35.444)	(17.554)	(35.977)	(17.541)
<b>Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων</b>	<b>117.046</b>	<b>54.814</b>	<b>118.378</b>	<b>55.500</b>

## Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
<b>Κέρδη χρήσης προ φόρων</b>	<b>151.858</b>	<b>76.845</b>	<b>153.745</b>	<b>77.538</b>
Φόρος εισοδήματος	(35.297)	(18.640)	(35.835)	(18.621)
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(35.297)	(18.640)	(35.835)	(18.621)
<b>Πραγματικός φορολογικός συντελεστής</b>	<b>23,24%</b>	<b>24,26%</b>	<b>23,31%</b>	<b>24,02%</b>

\* Ως έκτακτα - μη επαναλαμβανόμενα κονδύλια περιλαμβάνονται κυρίως τα ακόλουθα:

- Για το 2023 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 28 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 625 χιλ., πρόβλεψη για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 1.996 χιλ., καθώς και κέρδη από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων ποσού Ευρώ 2.018 χιλ..
- Για το 2022 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 36 χιλ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 2.576 χιλ., καθώς και απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 7.090 χιλ..

### 8.3. Επεξήγηση ρυθμιζόμενων εσόδων

Η ανάλυση των ρυθμιζόμενων εσόδων για την Εταιρεία έχει ως εξής:

#### Ρυθμιζόμενο έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς

	2023	2022	Μεταβολή
<b>Σύνθεση του AR βάσει της Απ. ΡΑΑΕΥ Ε-102/2023 για το 2023:</b>			
Λειτουργικές δαπάνες	105.710	101.923	3.787
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	92.676	93.447	(771)
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (συμπ. της Αριάδνης)	13.034	8.476	4.558
Αποσβέσεις	94.693	87.475	7.218
<b>Συνολικές λειτουργικές δαπάνες</b>	<b>200.403</b>	<b>189.398</b>	<b>11.005</b>
ΡΠΒ	2.293.408	2.098.311	195.097
WACC	7,57%	6,10%	
ΡΠΒ*WACC	173.611	127.997	45.614
Έσοδο από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	(1.917)	(6.783)	4.866
<b>AR επιτρεπόμενο έσοδο</b>	<b>372.097</b>	<b>310.612</b>	<b>61.485</b>
<b>Συν: Ποσά που δεν είχαν προβλεφθεί στην απόφαση της ΡΑΑΕΥ 587/2022:</b>			
Η/Ζ-Ζάκυνθος	3.657	-	3.657
Αναλογία υπερβάλλοντος τιμήματος για την απόκτηση των παγίων της Κρήτης (απ. ΡΑΑΕΥ 643/2022)	4.602	1.487	3.116
<b>AR αναθεωρημένο</b>	<b>380.356</b>	<b>312.099</b>	<b>68.258</b>
<b>Προσαρμογές (Απ. ΡΑΑΕΥ 946/2022 &amp; Ε-103/2023):</b>			
(Π1) (Υπέρ)/Υπό ανάκτηση εσόδου	4.542	2.878	1.664
(Π2) Υπέρ/(Υπό) επένδυση	13.959	(9.020)	22.979
(Π5) Εκκαθάριση μη ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών	1.482	2.446	(964)
(Π6) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	3.577	2.194	1.383
(Π7) Εκκαθάριση λόγω αλλαγής του φορολογικού συντελεστή	(9.445)	(7.776)	(1.669)
(INF) Εκκαθάριση πληθωρισμού	(12.903)	12.174	(25.077)
<b>AR προσαρμοσμένο</b>	<b>381.570</b>	<b>314.995</b>	<b>66.575</b>
<b>Έσοδα ανακτώμενα από άλλες πηγές (ΡΑΑΕΥ 910/2022 και 1058/2021)</b>			
(Π3) Διασυνδεδετικά δικαιώματα	(68.376)	(35.676)	(32.700)
(Π4) ITC	(335)	1.062	(1.937)
<b>RR Απαιτούμενο έσοδο</b>	<b>312.858</b>	<b>280.381</b>	<b>32.477</b>
<b>Πραγματικό Έσοδο</b>			
<b>ΧΧΣ</b>	<b>299.944</b>	<b>238.581</b>	<b>61.363</b>
<b>Άλλες πηγές</b>			
(Π3) Διασυνδεδετικά δικαιώματα	68.376	35.676	32.700
(Π4) ITC	335	(1.062)	1.397
<b>Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς</b>	<b>368.656</b>	<b>273.196</b>	<b>95.461</b>

Το έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς όπως αναφέρεται παραπάνω ποσού Ευρώ 368.656 χιλ. και Ευρώ 273.196 χιλ. για τις χρήσεις 2023 και 2022 αντίστοιχα έχουν αναγνωρισθεί ως έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η ΡΑΑΕΥ με την Απ. 495/2021, καθόρισε νέα μεθοδολογία υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ, η οποία τέθηκε σε εφαρμογή κατά τον υπολογισμό του εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2022-2025. Η ΡΑΑΕΥ με την Απ. 587/2022 καθόρισε το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του ΑΔΜΗΕ για τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025. Κατόπιν αιτήματος του ΑΔΜΗΕ, σχετικά με την υπερβάλλουσα αξία κτήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης (Ευρώ 17,8 εκ.), η ΡΑΑΕΥ αποδέχτηκε με την Απ. 643/2022 την αναγνώριση της αξίας αυτής σταδιακά και, ως εκ τούτου, ποσό Ευρώ 4,6 εκ. αναγνωρίστηκε στο έτος 2023, αυξάνοντας το Επιτρεπόμενο έσοδο (AR αναθεωρημένο) του 2023 σε Ευρώ 380.356 χιλ.. Επιπλέον, εντός του 2023 ενσωματώθηκε η ανάκτηση του κόστους της μίσθωσης των Η/Ζ για τη Ζάκυνθο, ποσού Ευρώ 3,7 εκ., η οποία πραγματοποιήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ λόγω των εκτάκτων συνθηκών το καλοκαίρι του 2022.

Για το 2023 προϋπολογίσθηκε Επιτρεπόμενο έσοδο (AR), Ευρώ 372.097 χιλ., αυξημένο κατά Ευρώ 61,4 εκ. σε σχέση με το 2022, κατά κύριο λόγο ως αποτέλεσμα:

- του αναθεωρημένου, με την υπ' αριθμόν απ. Ε-102/2023, Μεσοσταθμικού Κόστος Κεφαλαίου (WACC) σε 7,57%, ύστερα από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ για την αναθεώρηση των παραμέτρων του WACC της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025

- της εφαρμογής του νέου μοντέλου εσόδου (ECA), κοινώς αποδεκτού, τόσο από την Αρχή όσο και από τον ΑΔΜΗΕ

Επίσης, αναφορικά με τη χρήση 2022, κατά την εφαρμογή του νέου μοντέλου εσόδου (ECA) στο σύνολο των στοιχείων που συνθέτουν το αναθεωρημένο Επιτρεπόμενο Έσοδο της Ρυθμιστικής Περιόδου 2022-2025, ανέκυψαν κάποιες αποκλίσεις στο Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) 2022-2025 σε σχέση με το μοντέλο στο οποίο είχε βασιστεί η Απόφαση ΡΑΑΕΥ 946/2022. Τα ποσά που παρουσιάζονται στον παραπάνω πίνακα έχουν προσαρμοστεί με βάση την απόφαση της ΡΑΑΕΥ Ε-102/2023.

#### **Ρυθμιζόμενο έσοδο τέλους αγοράς εξισορρόπησης**

Το έσοδο από την Αγορά Εξισορρόπησης για το 2023 ανήλθε σε Ευρώ 15,6 εκ., το οποίο εγκρίθηκε με τις αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ 1059/2021 και 945/2022, με το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2023 να ανέρχεται σε Ευρώ 15,3 εκ. Το Απαιτούμενο Έσοδο της Αγοράς Εξισορρόπησης επιμερίζεται μέσω του τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης μεταξύ των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης και των συμβαλλόμενων μερών με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

### **9. Προβλεπόμενη εξέλιξη**

#### **Στόχοι για το 2024**

Ο ΑΔΜΗΕ επιδιώκει να εξελιχθεί σε έναν σύγχρονο Διαχειριστή, μια εταιρεία αξιοποίησης των υποδομών και της τεχνογνωσίας της, προσαρμοσμένη στις ανάγκες της χώρας και στις προκλήσεις του παρόντος και του μέλλοντος. Ο ΑΔΜΗΕ μέσω των τεχνολογιών αιχμής και της καλής διακυβέρνησης μετασχηματίζεται ανταποκρινόμενος στις ευρωπαϊκές και διεθνείς απαιτήσεις για την ενεργειακή μετάβαση και την βιώσιμη ανάπτυξη. Η κίνηση προς το μέλλον είναι διττή, καθώς αφορά τόσο την κύρια δραστηριότητα μεταφοράς ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη το περιβαλλοντικό αποτύπωμα της λειτουργίας και τις τοπικές κοινωνίες που δραστηριοποιείται, όσο και την εσωτερική του κατάσταση: τον εκσυγχρονισμό των εσωτερικών του διαδικασιών, την υγεία και ασφάλεια, την ενδυνάμωση και εκπαίδευση του προσωπικού του, ως τον κύριο φορέα μετασχηματισμού της εταιρείας.

Η Στρατηγική του 2024 εξελίσσεται με σύγχρονο δίκτυο, με πράσινο αποτύπωμα και διεθνείς διασυνδέσεις. Η στρατηγική των επόμενων ετών στηρίζεται σε πέντε πυλώνες:

1. Ασφαλής λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος με αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ. Το 2023 το 57% της ηλεκτρικής ενέργειας που κατανάλωσε η Ελλάδα προήλθε από καθαρές πηγές, ενώ το 2014 το ποσοστό ήταν μόλις 30%. Στόχος είναι το ποσοστό να φτάσει το 80% έως το 2030. Η Εταιρεία πλέον καλείται να λειτουργήσει ένα σύστημα με βάση μια διεσπαρμένη και στοχαστική παραγωγή εκατοντάδων σταθμών ανανεώσιμων πηγών. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία έχει ήδη δρομολογήσει το πρόγραμμα έργων ενεργειακής μετάβασης.
2. Ψηφιακά κέντρα συντήρησης. Ο τρόπος συντήρησης θα αναβαθμιστεί ψηφιακά με τη βοήθεια απομακρυσμένων σημείων ελέγχου. Στόχος είναι η δημιουργία κέντρων ελέγχου συντήρησης του συστήματος που θα συγκεντρώνουν δεδομένα από ψηφιακά εργαλεία παρακολούθησης και στη βάση αυτών των δεδομένων θα σχεδιάζεται η συντήρηση του εξοπλισμού. Συγκεκριμένα, για την εξυπηρέτηση του σκοπού της ορθής προληπτικής συντήρησης των παγίων, έχει ήδη τεθεί σε λειτουργία το σύστημα “online condition monitoring” για τον έλεγχο και την αξιολόγηση της κατάστασής τους.
3. Ανθεκτικότητα στην κλιματική κρίση. Η Εταιρεία καλείται να ανταποκριθεί στην κλιματική κρίση, προσαρμόζοντας συνεχώς το σχεδιασμό του συστήματος, τη χωροθέτηση των έργων, λαμβάνοντας υπόψη το βαθμό κινδύνου εκδήλωσης ακραίων φαινομένων και να αναβαθμίσει τους τρόπους θωράκισης των κρίσιμων στοιχείων του εξοπλισμού.
4. «Πράσινο» αποτύπωμα. Το 2023 ενσωματώθηκε η βιώσιμη ανάπτυξη ως μια οριζόντια προτεραιότητα που διατρέχει όλες τις βαθμίδες και όλες τις δράσεις της Εταιρείας, με άξονες την προστασία του

περιβάλλοντος, την υπευθυνότητα απέναντι στην κοινωνία και την αποτελεσματική εταιρική διακυβέρνηση.

5. **Νέες διηπειρωτικές HVDC διασυνδέσεις.** Η Εταιρεία έγινε φορέας υλοποίησης της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ μέσω της θυγατρικής «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.». Η εξέλιξη αυτή αποτελεί ορόσημο για την Εταιρεία, καθώς σηματοδοτεί την επέκταση του διαχειριστή εκτός των συνόρων της Ελλάδας. Το έργο αυτό σηματοδοτεί την είσοδο της Εταιρείας στην εποχή των μεγάλων διασυνοριακών διασυνδέσεων HVDC σε μία περίοδο που η ηλεκτρική αγορά της Ευρώπης ενοποιείται όλο και περισσότερο και το σύστημα οφείλει να είναι σταθερό και ασφαλές. Συνεπώς, οι διασυνδέσεις αυτές αποτελούν τη νέα τάση για όλους τους διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς της Ευρώπης.

Οι στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου συνοψίζονται παρακάτω:

#### **Επιτυχής δοκιμαστική ηλεκτρική της διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής**

Βασικός στόχος για το 2024 είναι να ηλεκτριστεί δοκιμαστικά η διασύνδεση Αττικής – Κρήτης στο τέλος της χρονιάς. Προϋπόθεση είναι η έγκαιρη εγκατάσταση του βασικού εξοπλισμού των σταθμών μετατροπής στα ΚΥΤ Κουμουνδούρου και Δαμάστας, αλλά και των υπόγειων καλωδίων υπερύψηλης τάσης στην Αττική και στην Κρήτη. Ο βασικός εξοπλισμός των δυο σταθμών, των ηλεκτροδίων και των καλωδίων μέσης τάσης θα πρέπει να ολοκληρωθεί και να ολοκληρωθούν τα συνοδά έργα στην Κρήτη, ούτως ώστε να λειτουργήσει η διασύνδεση στην πλήρη δυναμικότητά της.

#### **Ωρίμανση των νέων διασυνδέσεων που θα καταστήσουν την Ελλάδα ενεργειακό κόμβο και εξαγωγό πράσινης ενέργειας**

Σημαντικό βήμα για τη φετινή χρονιά είναι να ωριμάσουν οι νέες διεθνείς διασυνδέσεις που άρχισαν εντός του 2023. Συγκεκριμένα, οι στόχοι ανά διασύνδεση είναι:

- Για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ, η είσοδος στρατηγικών επενδυτών και η κατασκευαστική πρόοδος του έργου.
- Για τη διασύνδεση με την Ιταλία, η σύσταση της οντότητας που θα υλοποιήσει το έργο.
- Για τον ενεργειακό διάδρομο νότιας και βόρειας Ευρώπης «Green Aegean Interconnector», η ωρίμανση των συζητήσεων με άλλους διαχειριστές για τη συμμετοχή τους στο εν λόγω έργο.
- Τέλος, για την εταιρεία ειδικού σκοπού που έχει συσταθεί με τη National Grid, η εκπόνηση της ηλεκτρικής μελέτης για τη βιωσιμότητα της διασύνδεσης Σαουδική Αραβία-Ελλάδα.

#### **Προκήρυξη διαγωνισμών για τα καλωδιακά τμήματα των διασυνδέσεων Δωδεκανήσων και Βορειανατολικού Αιγαίου**

Βασικός στόχος για την επόμενη χρονιά, είναι να προκηρυχθούν οι διαγωνισμοί για τα καλωδιακά τμήματα των νέων διασυνδέσεων. Οι προκηρύξεις των διαγωνισμών δεν θα πραγματοποιηθούν μεμονωμένα, αλλά με μία συμφωνία πλαίσιο που θα καλύπτει τη μελέτη, την προμήθεια και την εγκατάσταση των υποβρυχίων και των υπόγειων καλωδίων, προκειμένου να κατοχυρωθούν οι θέσεις (slots) κατασκευής των καλωδίων, έτσι ώστε να εξασφαλιστεί η έγκαιρη υλοποίηση των έργων.

#### **Ασφαλής λειτουργία του συστήματος με μεγαλύτερη συμμετοχή ΑΠΕ**

Στόχος είναι η μετακύλιση σε μια πιο αποτελεσματική διαχείριση της πράσινης παραγωγής, ιδίως στις περιόδους χαμηλής ζήτησης, προκειμένου να θωρακιστεί η ασφάλεια του συστήματος και η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **Γρήγορη ένταξη των νέων σταθμών ΑΠΕ στο σύστημα**

Εντός του 2024, αναπτύσσεται και θα εφαρμοστεί μια νέα τυποποιημένη διαδικασία παραλαβής που θα επιταχύνει σημαντικά την ένταξη των υποσταθμών, που εξυπηρετούν τα νέα έργα ανανεώσιμων πηγών, στο σύστημα μεταφοράς.



## Μετάβαση σε καθεστώς “πραγματικού χρόνου” παρακολούθησης και προβλεπτικής συντήρησης του εξοπλισμού

Στο πλαίσιο της λήψης αποφάσεων για τη συντήρηση του εξοπλισμού με βάση την κατάστασή του, και όχι με βάση τον χρόνο λειτουργίας των στοιχείων, έχει ξεκινήσει η εγκατάσταση και παραμετροποίηση του νέου συστήματος διαχείρισης - απόδοσης παγίων και εγκατάστασης συστήματος παρακολούθησης εξοπλισμού σε πραγματικό χρόνο. Μέσα στο 2023, έχει εγκατασταθεί το σύστημα παρακολούθησης εξοπλισμού σε 10 αυτομετασχηματιστές και 20 συστήματα παροχής βοηθητικής τάσης ελέγχου σε κέντρα υπερυψηλής τάσης και σε υποσταθμούς.

### Θωράκιση της ανθεκτικότητας του συστήματος στις πλέον ευάλωτες περιοχές

Ένας ακόμα στόχος, ιδιαίτερα και μετά την παρέλευση της κακοκαιρίας «Ντάνιελ», είναι η ενίσχυση της ανθεκτικότητας του συστήματος σε περιοχές που θεωρούνται ευάλωτες. Γι' αυτό, στο νέο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (2025 – 2034) εντάσσονται πλέον νέα έργα ενίσχυσης του συστήματος στην περιοχή της Θεσσαλίας.

### Επέκταση της διεθνούς παρουσίας της θυγατρικής «GRID TELECOM M.A.E.»

Η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΑΔΜΗΕ, «GRID TELECOM M.A.E.», συνεχίζει να αναβαθμίζει τις τηλεπικοινωνιακές υποδομές και υπηρεσίες στην Ελλάδα. Στις τηλεπικοινωνίες, ο Όμιλος έχει θέσει ως στόχο, την συνέχιση της επέκτασης της «GRID TELECOM M.A.E.» στις γειτονικές χώρες της Ευρώπης και της Ανατολικής Μεσογείου, με νέες οπτικές υποδομές στην Κρήτη για την υποδοχή νέων υποθαλάσσιων καλωδίων που διασχίζουν την Μεσόγειο και για την ασφαλή διασύνδεσή τους σε data centers που αναπτύσσονται στην Κρήτη και στην ηπειρωτική Ελλάδα και για την επέκτασή τους στις γειτονικές χώρες. Το υπερσύγχρονο δίκτυο οπτικών ινών ξεπερνά τα 4.500 χλμ και συνεχώς αναπτύσσεται. Παράλληλα, η «GRID TELECOM M.A.E.» θα επεκτείνει την παρουσία της σε νέους διεθνείς κόμβους για παροχή τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών και εκτός Ελλάδας.

### Ενίσχυση του οικολογικού αποτυπώματος της Εταιρείας

Πρώτο μεγάλο βήμα για την ενίσχυση του πράσινου αποτυπώματος, είναι η δημιουργία συστήματος διαχείρισης αποβλήτων και στη συνέχεια η καταγραφή των ενεργειακών καταναλώσεων σε 5 από τα κτίρια της Εταιρείας, προκειμένου να αναβαθμιστούν ενεργειακά με δείκτες απόδοσης που θα οριστούν.

### Εδραίωση του κέντρου εκπαίδευσης της Εταιρείας

Το 2024, η Εταιρεία σκοπεύει να αναβαθμίσει το κέντρο εκπαίδευσης σε ανώνυμη εταιρεία προκειμένου να λειτουργεί ως σημείο αναφοράς για την εκπαίδευση του τεχνικού προσωπικού του χώρου της Ενέργειας στη χώρα, ενισχύοντας την ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς, στο πλαίσιο της ενεργειακής μετάβασης. Ήδη έχουν διαμορφωθεί, σε συνεργασία με διεθνώς αναγνωρισμένο φορέα, πιστοποιήσεις για τους καταρτιζόμενους στα εκπαιδευτικά προγράμματα που παρέχονται.

## 10. Δραστηριότητα στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης

Στην κλειόμενη χρήση, πραγματοποιήθηκαν δαπάνες στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης» ποσού Ευρώ 961 χιλ. (2022: 858 χιλ.). Οι δαπάνες αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 716 χιλ. (2022: 635 χιλ.), αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 92 χιλ. (2022: 92 χιλ.), αγορά λογισμικού και εξοπλισμού υποστήριξης ποσού Ευρώ 52 χιλ. (2022: 47 χιλ.), λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 97 χιλ. (2022: 83 χιλ.) και παροχές τρίτων ποσού Ευρώ 4 χιλ. (2022: 1 χιλ.).

Ο Όμιλος συμμετείχε στα επιδοτούμενα προγράμματα «Horizon 2020» και «Horizon Europe», από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, ενώ το 2023 έλαβε επιδοτήσεις για τα ανωτέρω προγράμματα ποσού Ευρώ 387 χιλ. (2022: Ευρώ 323 χιλ.).

## 11. Ίδιες μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2023, όπως και κατά τις προηγούμενες χρήσεις.

## 12. Υποκαταστήματα της Εταιρείας

Η Εταιρεία διατηρεί 6 υποκαταστήματα (διαχειρίσεις), στη Βόρεια Ελλάδα, στη Δυτική Μακεδονία, στη Λάρισα, στο Αγρίνιο και στην Αθήνα προκειμένου να εξυπηρετεί τις ταμειακές ανάγκες των αντίστοιχων Περιφερειακών Τομέων.

**13. Χρηματοπιστωτικά μέσα**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31/12/2023 είχαν στην κατοχή τους ομόλογα της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. και της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, συνολικής ονομαστικής αξίας Ευρώ 4 εκ..

**14. Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας, της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία κατέχει το 25% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της «State Grid Europe Limited» («STATE GRID LTD»), η οποία κατέχει το 24% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί τη μητρική της εταιρεία.

Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα:

**Συνδεδεμένες εταιρείες Ομίλου**

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

**Συνδεδεμένες εταιρείες Εταιρείας**

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
GREAT SEA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες (Σημείωση 35), τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2023		31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	40	12	32	12
EnExClear	18.766	17.690	23.744	6.239
SELENE CC Α.Ε.	92	173	358	-
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	452	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>19.350</b>	<b>17.876</b>	<b>24.134</b>	<b>6.252</b>

	Εταιρεία			
	31/12/2023		31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	303	629.753	266	475.269
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	7.787	85	5.503	27
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	40	12	32	12
EnExClear	18.766	17.690	23.744	6.239
SELENE CC Α.Ε.	92	173	358	-
<b>Σύνολο</b>	<b>26.988</b>	<b>647.714</b>	<b>29.903</b>	<b>481.548</b>

	Όμιλος			
	01/01/2023- 31/12/2023		01/01/2022- 31/12/2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	41	-	34	5
EnExClear	155.560	168.878	445.534	451.759
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	71	-	75
SELENE CC Α.Ε.	249	463	253	275
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	419	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>156.270</b>	<b>169.412</b>	<b>445.821</b>	<b>452.114</b>

	Εταιρεία			
	01/01/2023- 31/12/2023		01/01/2022- 31/12/2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	2.662	6.919	1.589	2.337
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	711	-	632	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	41	-	34	5
EnExClear	155.560	168.878	445.534	451.759
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	110	71	100	75
SELENE CC Α.Ε.	249	463	253	275
<b>Σύνολο</b>	<b>159.334</b>	<b>176.331</b>	<b>448.142</b>	<b>454.451</b>

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» αφορούν κατά κύριο λόγο σε α) έσοδα από παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών, β) έσοδα από μισθώματα, γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16 καθώς και δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τη θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 610.983 χιλ. (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά κυρίως σε ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής.

Το μεγαλύτερο μέρος υποχρέωσης προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ.» περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στην αξία των τιμολογίων κατασκευής προ ΦΠΑ και στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στο ΦΠΑ των τιμολογίων αυτών.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «EnExClear» προέρχονται κυρίως από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «EnExClear» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας. Επιπρόσθετα, οι συναλλαγές εσόδων με την «EnExClear» περιλαμβάνουν έσοδα από την Αγορά Εξισορρόπησης, τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 15,6 εκ. για την χρήση 2023.

Τα έσοδα και έξοδα με την «EnExClear» για το 2023 δεν είναι ισόποσα και οφείλεται στο γεγονός ότι:

- έσοδα ποσού Ευρώ 13,3 εκ. που σχετίζονται με τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,
- έσοδα ποσού Ευρώ 15,6 εκ. που σχετίζονται με τη δραστηριότητα «Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,
- έσοδα ποσού Ευρώ 15,6 εκ. που σχετίζονται με την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «EnExClear» περιλαμβάνεται στις «Εμπορικές απαιτήσεις» αναφορικά με υπηρεσίες Εκκαθάρισης και Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και στις «Λοιπές απαιτήσεις» αναφορικά με τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

Οι υποχρεώσεις προς την «EnExClear» περιλαμβάνονται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» και στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC A.E.» αφορούν κυρίως σε μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά τις 31/12/2023, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2023 αφορούν σε είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 110 χιλ. που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου με την «TEPNA FIBER A.E.» αφορούν έσοδα της «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2023, σχετίζονται με τις συναλλαγές εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

## 15. Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών και των εξόδων παραστάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023 ανήλθαν σε Ευρώ 2.167 χιλ. και σε Ευρώ 1.766 χιλ. αντίστοιχα (2022: Ευρώ 1.685 χιλ. και Ευρώ 1.420 χιλ.).

Οι απαιτήσεις από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου στις 31/12/2023 ισούται με Ευρώ 10 χιλ..

Οι υποχρεώσεις περιλαμβανομένων των αναλογιστικών υποχρεώσεων των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2023 ισούται με Ευρώ 122 χιλ..

Το κόστος υπηρεσίας αναλογιστικής υποχρέωσης ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 1 χιλ.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση 2023 και για την αντίστοιχη χρήση του προηγούμενου έτους.

## 16. Ακολουθούμενες βασικές λογιστικές πολιτικές

Για την κατάρτιση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της κλειόμενης χρήσης όπως και τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών,

εφαρμόστηκαν οι λογιστικές πολιτικές, όπως παρουσιάζονται αναλυτικά στις σημειώσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

### **17. Λοιπά θέματα**

Ο Όμιλος δεν κατέχει συνάλλαγμα.

Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί ακινήτων του Ομίλου. Σχετικά με την κυριότητα των ακινήτων της Εταιρείας αναφέρονται στη Σημείωση 36 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Η τελευταία εκτίμηση της εύλογης αξίας των ακινήτων έγινε την 31η Δεκεμβρίου 2019.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε με τη χρήση ειδικών λαμβάνοντας υπόψη τις αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και την εξέλιξη των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή παγίων, ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, εκτός των μεμονωμένων ακινήτων που στεγάζονται διοικητικές υπηρεσίες, δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Η υπεραξία από την μεταβολή των ανωτέρω ακινήτων ανήλθε σε ποσό Ευρώ 4.827 χιλ. για την Εταιρεία εκ του οποίου ποσό Ευρώ 2.809 χιλ. (Ευρώ 2.191 χιλ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων και ποσό Ευρώ 2.018 χιλ. καταχωρήθηκε σε πίστωση των αποτελεσμάτων, καθώς καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών η οποία είχε βαρύνει τα αποτελέσματα.

### **18. Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς**

#### **Σύσταση της «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.»**

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της κοινοπραξίας «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC. Όπως ορίζεται στο καταστατικό της «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.», ο ΑΔΜΗΕ και η National Grid κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δυο Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς είχαν υπογράψει στις 27 Σεπτεμβρίου 2023 στην Αθήνα τη Συμφωνία Μετόχων (Shareholders Agreement - SHA).

#### **Είσπραξη της προχρηματοδότησης από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου**

Τον Ιανουάριο 2024 πραγματοποιήθηκε είσπραξη επιπλέον ποσού Ευρώ 109,2 εκ.. Η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

#### **Έναρξη της 2ης φάσης για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.»**

Τον Φεβρουάριο 2024, ξεκίνησε η 2η φάση του διαγωνισμού για τη διάθεση ποσοστού 20% της εταιρείας ειδικού σκοπού «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Η εταιρεία αποτελεί 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ και συνιστά τον φορέα υλοποίησης της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής – Κρήτης.

Κατόπιν της σχετικής απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), η οποία ενέκρινε την επιλεξιμότητα των σχημάτων που είχαν εκδηλώσει το ενδιαφέρον τους κατά την 1<sup>η</sup> Φάση του Διαγωνισμού (Expression of Interest), και σε συνέχεια της υπογραφής των αναγκαίων Συμφωνιών Εμπιστευτικότητας, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην αποστολή της πρόσκλησης για υποβολή δεσμευτικών προσφορών (Request for Binding Offers – RfBO).

Οι υποψήφιοι οφείλουν να υποβάλλουν τις δεσμευτικές προσφορές τους εντός του δευτέρου 3μήνου του 2024, ενώ στη συνέχεια θα εκκινήσει η διαδικασία της αξιολόγησης τους από πλευράς ΑΔΜΗΕ.

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως:

1. Εγκρίνετε την Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων, Κατάσταση Ταμειακών Ροών, την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες του Ομίλου και της Εταιρείας της χρήσεως 2023 (διαχειριστική χρήση 1/1/2023 - 31/12/2023) και τη διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58,96 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2023,
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2023 (διαχειριστική χρήση 1/1/2023 - 31/12/2023),
3. Διορίσετε για την χρήση 2024 ελεγκτική εταιρεία για την διενέργεια του τακτικού ελέγχου της χρήσης.

Αθήνα, 5 Απριλίου 2024

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Μ. Μανουσάκης

Η Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος

D. Chen



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ  
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.**

**ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023**

**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ  
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ**

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.» την 5<sup>η</sup> Απριλίου 2024 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση <http://www.admie.gr>.

Αθήνα 5 Απριλίου 2024

ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ  
ΔΙΕΥΘΥΝΟΥΣΑ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΚΛΑΔΟΥ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ  
ΑΔΤ. ΑΟ 165741

D. CHEN  
ΑΔ ΡΕ1871422

Γ.ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ  
Αρ.αδ. Α' τάξης 0127209

ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής  
Δημοκρατίας της Κίνας

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.



**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023 – 31/12/2023**

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*
<b>Έσοδα</b>					
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	<u>5</u>	367.434	271.959	368.656	273.196
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	<u>5</u>	15.563	11.943	15.563	11.943
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	<u>5</u>	-	-	(6.919)	(2.337)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	<u>5</u>	8.890	10.651	7.608	9.294
<b>Συνολικά έσοδα (καθαρά)</b>		<b>391.887</b>	<b>294.554</b>	<b>384.908</b>	<b>292.096</b>
<b>Έξοδα / (Λοιπά έσοδα)</b>					
Αμοιβές προσωπικού	<u>6</u>	54.869	57.141	54.656	56.837
Αποσβέσεις	<u>7</u>	112.757	104.948	112.282	104.762
Υλικά και αναλώσιμα		1.668	965	1.668	965
Παροχές τρίτων	<u>8.1</u>	9.593	8.485	9.435	8.481
Αμοιβές τρίτων	<u>8.2</u>	32.197	25.056	30.412	23.772
Φόροι – τέλη		4.470	2.688	4.442	2.659
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα	<u>9</u>	1.996	(7.090)	1.974	(7.109)
Λοιπά έσοδα	<u>10.2</u>	(8.606)	(5.565)	(8.267)	(5.687)
Λοιπά έξοδα		18.243	18.752	13.487	18.475
<b>Συνολικά έξοδα (καθαρά)</b>		<b>227.186</b>	<b>205.379</b>	<b>220.088</b>	<b>203.156</b>
<b>Κέρδη χρήσης προ φόρων &amp; χρημ/κών αποτελεσμάτων</b>		<b>164.701</b>	<b>89.174</b>	<b>164.819</b>	<b>88.941</b>
Χρηματοοικονομικά έξοδα	<u>11.1</u>	(20.130)	(15.835)	(20.105)	(15.806)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	<u>11.2</u>	6.817	3.160	9.031	4.403
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες		469	345	-	-
<b>Κέρδη χρήσης προ φόρων</b>		<b>151.858</b>	<b>76.845</b>	<b>153.745</b>	<b>77.538</b>
Φόρος εισοδήματος		(35.297)	(18.640)	(35.835)	(18.621)
<b>Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων</b>		<b>116.561</b>	<b>58.205</b>	<b>117.910</b>	<b>58.917</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>					
Μετόχους της Εταιρείας		116.561	58.205	117.910	58.917
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

\*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)*
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023**

Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
<b>Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων</b>	<b>116.561</b>	<b>58.205</b>	<b>117.910</b>	<b>58.917</b>
<b>Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα (Ζημιές) που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα</b>				
Αναπροσαρμογή παγίων	2.809	-	2.809	-
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναπροσαρμογής παγίων	(618)	-	(618)	-
Αναλογιστικές (ζημιές)/κέρδη βάσει ΔΛΠ 19	<u>27</u> (719)	721	(716)	712
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)	158	(159)	158	(157)
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους</b>	<b>1.631</b>	<b>562</b>	<b>1.633</b>	<b>556</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους</b>	<b>118.191</b>	<b>58.767</b>	<b>119.543</b>	<b>59.472</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>				
Μετόχους της Εταιρείας	118.191	58.767	119.543	59.472
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2023**

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2023	31/12/2022*	31/12/2023	31/12/2022*
<b>Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	<u>13</u>	3.573.487	3.032.061	3.560.880	3.025.686
Ασώματες ακινητοποιήσεις	<u>14</u>	8.108	6.693	8.060	6.623
Δικαιώματα χρήσης παγίων	<u>15</u>	6.949	2.425	4.062	1.346
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	<u>16</u>	-	-	215.038	205.300
Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	<u>17</u>	4.423	1.994	3.071	1.050
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	<u>18</u>	4.062	4.068	4.062	4.068
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	<u>12</u>	588	5	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	<u>18</u>	3.588	3.568	6.550	4.200
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	<u>18</u>	27.410	9.388	26.893	9.380
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>3.628.614</b>	<b>3.060.202</b>	<b>3.828.617</b>	<b>3.257.652</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Αποθέματα	<u>19</u>	29.383	22.936	29.383	22.936
Εμπορικές απαιτήσεις	<u>20</u>	68.783	109.192	68.783	109.131
Λοιπές απαιτήσεις	<u>21</u>	88.782	127.917	85.271	125.817
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος		6.947	10.714	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	<u>18</u>	2.307	1.133	240	195
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	<u>22</u>	245.713	198.617	184.972	183.158
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>441.916</b>	<b>470.509</b>	<b>368.649</b>	<b>441.237</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>4.070.529</b>	<b>3.530.711</b>	<b>4.197.266</b>	<b>3.698.889</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ίδια κεφάλαια</b>					
Μετοχικό κεφάλαιο	<u>23</u>	38.444	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	<u>24</u>	13.111	13.101	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	<u>25.1</u>	(8.236)	(7.675)	(8.234)	(7.675)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	<u>25.2</u>	896.159	893.967	896.159	893.967
Αποτελέσματα εις νέο		578.718	491.685	575.852	487.400
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας</b>		<b>1.518.196</b>	<b>1.429.522</b>	<b>1.515.035</b>	<b>1.424.950</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>1.518.196</b>	<b>1.429.522</b>	<b>1.515.035</b>	<b>1.424.950</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	<u>26</u>	1.100.633	927.274	715.073	730.705
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	<u>27</u>	11.643	10.904	11.643	10.904
Λοιπές προβλέψεις	<u>28</u>	10.059	9.003	10.059	9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	<u>12</u>	182.762	182.538	182.762	182.533
Επιχορηγήσεις	<u>29</u>	599.096	451.738	596.096	451.738
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		3.465	1.240	3.196	1.162
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	<u>30</u>	-	-	610.983	456.293
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	<u>31</u>	33.185	31.235	15.286	12.834
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	<u>34</u>	111.026	98.505	111.026	98.505
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>2.051.868</b>	<b>1.712.439</b>	<b>2.256.123</b>	<b>1.953.678</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	<u>32</u>	222.334	207.436	146.538	123.312
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	<u>30</u>	-	-	11.850	16.606
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις		1.586	264	904	233
Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού	<u>26</u>	90.536	45.271	79.306	45.199
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		21.172	2.225	21.064	2.147
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	<u>33</u>	55.234	65.078	56.842	64.289
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	<u>34</u>	109.603	68.477	109.603	68.477
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>500.465</b>	<b>388.751</b>	<b>426.107</b>	<b>320.261</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>4.070.529</b>	<b>3.530.711</b>	<b>4.197.266</b>	<b>3.698.889</b>

\*Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023**

	Όμιλος					Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	
<b>Υπόλοιπο στην 01/01/2022</b>	<b>38.444</b>	<b>13.076</b>	<b>(8.237)</b>	<b>893.967</b>	<b>467.440</b>	<b>1.404.690</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	58.205	58.205
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	562	-	-	562
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>562</b>	<b>-</b>	<b>58.205</b>	<b>58.767</b>
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(21)	(21)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	24	-	-	(24)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(33.914)	(33.914)
<b>Υπόλοιπο στις 31/12/2022</b>	<b>38.444</b>	<b>13.100</b>	<b>(7.675)</b>	<b>893.967</b>	<b>491.685</b>	<b>1.429.522</b>
<b>Υπόλοιπο στην 01/01/2023</b>	<b>38.444</b>	<b>13.100</b>	<b>(7.675)</b>	<b>893.967</b>	<b>491.685</b>	<b>1.429.522</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	116.561	116.561
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	(560)	2.191	-	1.631
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(560)</b>	<b>2.191</b>	<b>116.561</b>	<b>118.191</b>
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	(58)	(58)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	11	-	-	(11)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
<b>Υπόλοιπο στις 31/12/2023</b>	<b>38.444</b>	<b>13.111</b>	<b>(8.236)</b>	<b>896.159</b>	<b>578.718</b>	<b>1.518.196</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023**

	Εταιρεία					Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	
<b>Υπόλοιπο στην 01/01/2022</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>(8.231)</b>	<b>893.967</b>	<b>462.397</b>	<b>1.399.392</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	58.917	58.917
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	556	-	-	556
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>556</b>	<b>-</b>	<b>58.917</b>	<b>59.472</b>
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(33.914)	(33.914)
<b>Υπόλοιπο στις 31/12/2022</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>(7.675)</b>	<b>893.967</b>	<b>487.400</b>	<b>1.424.950</b>
<b>Υπόλοιπο στην 01/01/2023</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>(7.675)</b>	<b>893.967</b>	<b>487.400</b>	<b>1.424.950</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	117.910	117.910
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	(559)	2.191	-	1.633
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(559)</b>	<b>2.191</b>	<b>117.910</b>	<b>119.543</b>
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(29.458)	(29.458)
<b>Υπόλοιπο στις 31/12/2023</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>(8.234)</b>	<b>896.159</b>	<b>575.852</b>	<b>1.515.035</b>

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 28 Ιουλίου 2023 ενέκρινε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 29,5 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2022.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2023-31/12/2023**

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>					
Κέρδη προ φόρων		151.858	76.845	153.745	77.538
<i>Προσαρμογές για:</i>					
Αποσβέσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	<u>7</u>	126.167	117.951	125.692	117.765
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	<u>7</u>	(13.410)	(13.003)	(13.410)	(13.003)
Πιστωτικοί τόκοι	<u>11.2</u>	(6.817)	(3.160)	(9.031)	(4.403)
Λοιπές προβλέψεις	<u>9</u>	1.996	(7.090)	1.974	(7.109)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	<u>13</u>	1.876	1.383	3.080	1.383
(Κέρδη) από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων	<u>13</u>	(2.018)	-	(2.018)	-
(Κέρδος) από εκμίσθωση οπτικών ινών	<u>10.2</u>	(2.441)	(2.245)	(1.158)	(895)
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	<u>17</u>	(469)	(345)	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	<u>11.1</u>	20.130	15.835	20.105	15.806
Προβλέψεις προσωπικού	<u>6</u>	654	2.612	654	2.612
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>		<b>277.525</b>	<b>188.783</b>	<b>279.632</b>	<b>189.694</b>
<i>(Αύξηση)/μείωση σε:</i>					
Εμπορικές απαιτήσεις		37.164	5.279	36.824	5.427
Λοιπές απαιτήσεις		11.748	(25.916)	9.248	(19.811)
Αποθέματα	<u>19</u>	419	(2.720)	419	(2.720)
Εμπορικές υποχρεώσεις		792	(5.309)	(14.870)	(6.927)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		54.863	60.976	57.566	52.101
Εισπράξεις/(Πληρωμές) φόρου εισοδήματος	<u>21</u>	1.292	(3.129)	(4.127)	(3.129)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες</b>		<b>383.804</b>	<b>217.965</b>	<b>364.692</b>	<b>214.636</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		6.619	4.564	9.069	5.678
Είσπραξη επιχορηγήσεων	<u>29</u>	140.952	34.794	61.471	34.794
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις		291	271	386	205
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και θυγατρικές		(2.021)	-	(11.760)	(3.500)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	<u>13,14</u>	(661.813)	(317.638)	(401.441)	(172.158)
<b>Καθαρές ταμειακές (εκροές) από επενδυτικές δραστ/τες</b>		<b>(515.972)</b>	<b>(278.008)</b>	<b>(342.274)</b>	<b>(134.980)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>					
Αποπληρωμές δανείων	<u>26</u>	(135.667)	(34.000)	(135.667)	(34.000)
Αντλήσεις δανείων	<u>26</u>	365.000	145.000	165.000	-
Έξοδα σύνταξης δανείων	<u>26</u>	(451)	(1.498)	(451)	(1.189)
Πληρωμή μερισμάτων		(29.458)	(33.914)	(29.458)	(33.914)
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(58)	(21)	-	-
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)		(623)	(302)	(574)	(272)
Πληρωμή τόκων		(19.479)	(19.989)	(19.453)	(17.237)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματ/κές δραστ/τες</b>		<b>179.264</b>	<b>55.275</b>	<b>(20.603)</b>	<b>(86.613)</b>
<b>Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων και ισοδύναμων αυτών</b>		<b>47.096</b>	<b>(4.767)</b>	<b>1.815</b>	<b>(6.957)</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης χρήσης</b>		<b>198.617</b>	<b>203.384</b>	<b>183.158</b>	<b>190.115</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, λήξης χρήσης</b>		<b>245.713</b>	<b>198.617</b>	<b>184.972</b>	<b>183.158</b>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 130 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

## **ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.



## 1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

Η εταιρεία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ» (ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») αποτελεί συνέχεια της εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της δυνάμει τροποποίησης του καταστατικού της, η ανακρί- νωση καταχώρησης της οποίας στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών δημοσιεύθηκε στο υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ» ή «Δίκτυο») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στο πλαίσιο του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση τους και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της άδειας κυριότητας και διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της έχουν χορηγηθεί.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104 43 στην Αθήνα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ και των θυγατρικών του («ο Όμιλος»), «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.». Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» αναρτώνται στην διεύθυνση <http://www.ariadne-interconnection.gr> και <http://www.grid-telecom.com> αντίστοιχα.

Αναφορικά με τις θυγατρικές εταιρείες, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» συστάθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΡΑΑΕΥ με αποκλειστικό σκοπό την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά τα προβλεπόμενα στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2018-2027 και στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστάθηκε τον Ιανουάριο 2019 από τον ΑΔΜΗΕ με σκοπό και αντικείμενο τη λειτουργία, εκμετάλλευση, διαχείριση και ανάπτυξη των δικτύων οπτικών ινών, ώστε να παρέχει ολοκληρωμένες υπηρεσίες ηλεκτρονικών επικοινωνιών.

Η «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» συστάθηκε το Νοέμβριο 2023 από τον ΑΔΜΗΕ και θα αναλάβει την κατασκευή και χρηματοδότηση του PCI 2.6 έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρώπης.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.». Σύμφωνα με το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 25 δια της έκδοσης εικοσιπέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (Ευρώ 1) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας ποσού Ευρώ 25 καταβλήθηκε ολοσχερώς το 2024.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου και της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022 είναι ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
31 Δεκεμβρίου 2023	1.137	1.110
31 Δεκεμβρίου 2022	1.144	1.117

Την 31η Δεκεμβρίου 2023 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.137 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.110 εργαζόμενους, εκ των οποίων 25 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 15 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» απασχολούσε 27 εργαζόμενους, η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο και η νέα θυγατρική εταιρεία «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» δεν απασχολεί κάποιον εργαζόμενο.

## **2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ**

### **2.1 ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΤΟΥ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

#### **2.1.1 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/7063/374 (ΦΕΚ Β' 275/20.01.2023)**

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στη χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηρισθεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022» (Β' 4333).

#### **2.1.2 Κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 9990/2023 (ΦΕΚ Β' 520/02.02.2023)**

Χαρακτηρισμός του έργου της νέας Γραμμής Μεταφοράς (ΓΜ) 400kV ΚΥΤ ΦΙΛΙΠΠΩΝ -ΚΥΤ Ν. ΣΑΝΤΑΣ του ΑΔΜΗΕ ως εθνικής σημασίας.

#### **2.1.3 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/13678/259 (ΦΕΚ Β' 767/15.02.2023)**

Κανονισμός Αδειών για την Κυριότητα και Διαχείριση Απευθείας Γραμμής.

#### **2.1.4 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/21027/757/2023 (ΦΕΚ Β' 1324/08.03.2023)**

Σύσταση και συγκρότηση της Επιτροπής Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ) του άρθρου 74 του ν. 4964/2022 (Α' 150). Η ΥΑ τροποποιήθηκε με τη μεταγενέστερη ΥΑ που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β' 6699/27.11.2023.

#### **2.1.5 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/52005/1017 (ΦΕΚ Β' 3326/19.05.2023)**

Αδειοδότηση απευθείας γραμμών, κριτήρια και τρόπος ελέγχου και χορήγησης διοικητικών αδειών που απαιτούνται για την εγκατάσταση και τη λειτουργία Απευθείας Γραμμής, καθώς και για την παράλληλη λειτουργία της με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 136 του ν. 4001/2011.

#### **2.1.6 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/53563/1556 (ΦΕΚ Β' 3328/19.05.2023)**

Περιορισμοί έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) καθώς και σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4951/2022 (Α' 245).

#### **2.1.7 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/53607/1559 (ΦΕΚ Β' 3328/19.05.2023)**

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/66576/5877/28.06.2022 υπουργικής απόφασης «Καθορισμός εγκατεστημένης ισχύος, ανά τεχνολογία ή και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, αριθμού ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, χρονοδιαγράμματος πραγματοποίησης των ανταγωνιστικών διαδικασιών και άλλων θεμάτων που αφορούν στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, με βάση την παρ. 3 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016» (Β' 3522).

#### **2.1.8 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 (ΦΕΚ Β' 3416/20.05.2023)**

Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την υποπαρ. 2Α της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179).

#### **2.1.9 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/55236/3367 (ΦΕΚ Β' 3390/19.05.2023)**

Υλοποίηση Υβριδικών Σταθμών στη νήσο Κρήτη που εντάσσεται στο Μέτρο Δεύτερο του Ειδικού Πλαισίου Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, βάσει της παρ. 1 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 (Α' 149).

#### **2.1.10 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/80965/1519 (ΦΕΚ Β' 4802/28.07.2023)**

Παράταση περιόδου ισχύος Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185).

**2.1.11 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 35726 ΕΞ 2023 (ΦΕΚ Β' 4957/07.08.2023)**

Διατίθεται η υπηρεσία αυθεντικοποίησης χρηστών Auth2.0 σε πληροφοριακά συστήματα του ΑΔΜΗΕ για την αυθεντικοποίηση των πολιτών κατά την είσοδό τους στις ψηφιακές υπηρεσίες που παρέχει.

**2.1.12 Κοινή Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΔΕΝ/96792/1273 (ΦΕΚ Β' 5646/26.09.2023)**

Καθορισμός πράξεων, ύψους και διαδικασίας χρηματοδότησης της ανώνυμης εταιρείας ειδικού σκοπού με την επωνυμία «ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ-ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΡΙΑΔΝΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ», μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων.

**2.1.13 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. 1008 ΕΞ 2024 (ΦΕΚ Β' 170/15.01.2024)**

Διάθεση της διαδικτυακής υπηρεσίας «Αποδεικτικό Φορολογικής Ενημερότητας» στα πληροφοριακά συστήματα του ΑΔΜΗΕ.

**2.1.14 Ν. 5027/2023 (ΦΕΚ Α' 48/02.03.2023)**

Με το άρθρο 92 του Νόμου, τροποποιείται το άρθρο 40 Ν. 4994/2022 αναφορικά με την εφαρμογή Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και θεσπίζεται η υποχρέωση του Διαχειριστή προς αποστολή όλων των απαιτούμενων στοιχείων στη ΡΑΑΕΥ για τις ανάγκες εφαρμογής της διάταξης. Επιπλέον, με τη ρύθμιση του άρθρου 92 του ίδιου Νόμου που τροποποιεί το άρθρο 12Α του Ν 4425/2016, προβλέπεται η εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας σε συμβάσεις φυσικής παράδοσης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα, για την ορθή εφαρμογή της διάταξης, ο ΑΔΜΗΕ υποχρεούται να παρέχει στη ΡΑΑΕΥ όλα τα αναγκαία ζητούμενα στοιχεία.

**2.1.15 Ν 5069/2023 (ΦΕΚ Α' 193/28.11.2023)**

Στο κεφάλαιο ΙΑ' «Ενεργειακές Ρυθμίσεις» του Ν 5069/2023, περιλαμβάνεται το αρ. 55 αναφορικά με τη δέσμευση ηλεκτρικού χώρου για την εγκατάσταση έργων Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων (ΥΑΠ). Με το εν λόγω άρθρο, προστίθεται η παρ. 14 στο αρ. 74 του Ν. 4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022), περί των θεμάτων σύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ και της σύστασης Επιτροπής Συντονισμού Σύνδεσης και Ανάπτυξης Έργων Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, που αφορά στη δέσμευση ηλεκτρικού χώρου ανά περιοχή ή κόμβο του ΕΣΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη τους απαιτούμενους λειτουργικούς περιορισμούς του άρθρου 10 του Ν. 4951/2022, ώστε να καταστεί δυνατή η σύνδεση έργων ΥΑΠ, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος τουλάχιστον ίσης με δύο χιλιάδες (2000) MW.

**2.1.16 Ν 5073/2023 (ΦΕΚ Α' 204/11.12.2023)**

Προβλέπεται η είσπραξη και απόδοση προς το Δημόσιο, Φ.Π.Α. μειωμένου συντελεστή για υπηρεσίες διακοπτόμενου φορτίου που έχουν παρασχεθεί μέχρι την έναρξη ισχύς της διάταξης, κατ' εφαρμογή των άρθρων 143 και 143Α του ν. 4001/2011 (Α' 179). Δηλώσεις Φ.Π.Α. για περιόδους μέχρι την έναρξη του παρόντος, οι οποίες περιλαμβάνουν συναλλαγές του πρώτου εδαφίου, είναι ακριβείς ως προς τον εφαρμοστέο συντελεστή για τις εν λόγω συναλλαγές.

**2.1.17 Ν 5075/2023 (ΦΕΚ Β' 206/12.12.2023)**

Με τη θέσπιση των άρθρων 32 και 33 του οικείου Νόμου, προστίθενται τα άρθρα 53Β και 53Γ στον Ν 4662/2020, με βάση τα οποία, ρυθμίζεται αφενός η υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ για τη διάνοιξη γραμμών αντισυμβατικών ζωνών εντός των ζωνών δουλείας γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας του ΕΣΜΗΕ και αφετέρου, προβλέπεται ότι σε περίπτωση κήρυξης έκτακτης ανάγκης πολιτικής προστασίας ή κατάστασης ειδικής κινητοποίησης πολιτικής προστασίας, ο ΑΔΜΗΕ δύναται να προβαίνει άμεσα και κατά παρέκκλιση της νομοθεσίας, στην υλοποίηση νέων έργων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία είναι αναγκαία για τη διασφάλιση της συνεχούς και αδιάλειπτης λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ.

**2.1.18 Ν. 5037/2023 (ΦΕΚ Α' 78/28.03.2023)**

Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή

ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος.

## **2.2 ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΑΕΥ (ΡΑΕ)**

### **2.2.1 Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 864/2022 (ΦΕΚ Β' 20/09.01.2023)**

Εύρος της ανταλλαγής δεδομένων μεταξύ Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), Διαχειριστών Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) και Σημαντικών Χρηστών Δικτύου (ΣΧΔ), σύμφωνα με το άρθρο 40 παράγραφος 5 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

### **2.2.2 Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ 879/2022 (ΦΕΚ Β 59/12.01.2023)**

Καθορισμός Μεθοδολογίας Επιμερισμού του κόστους των έργων επέκτασης Συστήματος για σύνδεση Παραγωγών ή Πελατών ή του Δικτύου στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), σύμφωνα με την υποενότητα 8.12 και 8.19 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

### **2.2.3 Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 821/2023 (ΦΕΚ Β' 19/17.01.2023)**

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 3426/2022) για την εισαγωγή Παραρτήματος με Ρυθμιστικές Οδηγίες αναφορικά με την Έκθεση Απόδοσης Λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ με Κύριους Δείκτες Απόδοσης (KPIs).

### **2.2.4 Απόφαση ΡΑΕ 88/2023 (ΦΕΚ Β' 1400/09.03.2023)**

Καθορισμός περιθωρίου ισχύος έργων ΑΠΕ στην Κρήτη μετά την ολοκλήρωση της Φάσης II Διασύνδεσής της με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 100 του ν.4821/2021 (Α' 134).

### **2.2.5 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-1/2023 (ΦΕΚ Β' 3367/19.05.2023)**

Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2023, κατά τα προβλεπόμενα στις παρ. 8 και 9 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

### **2.2.6 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-21/2023 (ΦΕΚ Β' 3623/01.06.2023)**

Τροποποίηση και κωδικοποίηση σε ενιαίο κείμενο του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

### **2.2.7 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-45/2023 (ΦΕΚ Β' 3939/17.06.2023)**

Διενέργεια πρώτης (α') Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179).

### **2.2.8 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-46/2023 (ΦΕΚ Β' 4338/07.07.2023)**

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία υπολογισμού διαζωνικής δυναμικότητας εντός του χρονικού πλαισίου εξισορρόπησης για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης ή την εφαρμογή της διαδικασίας συμψηφισμού ανισορροπιών, σύμφωνα με το άρθρο 37 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

### **2.2.9 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-70/2023 (ΦΕΚ Β' 5091/16.08.2023)**

Τροποποίηση Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης αναφορικά με τον υπολογισμό της ενέργειας που αντιστοιχίζεται σε Εκπροσώπους Φορτίου για πελάτες τους που διαθέτουν σύμβαση ενεργειακού συμψηφισμού και λοιπά θέματα.

**2.2.10 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (ΦΕΚ Β' 5147/22.08.2023)**

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 985/2022), σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016, και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 4658/2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011.

**2.2.11 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-137/2023 (ΦΕΚ Β' 5490/15.09.2023)**

Τροποποίηση της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με τα άρθρα 20 και 21 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

**2.2.12 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-128/2023 (ΦΕΚ Β' 5553/20.09.2023)**

Τροποποίηση της υπ' αρ. 452/2015 απόφασης της ΡΑΑΕΥ ως προς τον υπολογισμό του συνολικού απολογιστικού κόστους του Έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».

**2.2.13 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-163/2023 (ΦΕΚ Β' 6440/10.11.2023)**

Έγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010.

**2.2.14 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-182/2023 (ΦΕΚ Β' 6453/13.11.2023)**

Έγκριση επικαιροποιημένου Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης σύμφωνα με τα άρθρα 8 και 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 994/2010.

**2.2.15 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-204/2023 (ΦΕΚ Β' 6608/22.11.2023)**

Διενέργεια δεύτερης (β') Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143ΣΤ του ν. 4001/ 2011 (Α' 179).

**2.2.16 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-205/2023 (ΦΕΚ Β' 6715/30.11.2023)**

Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024.

**2.2.17 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-209/2023 (ΦΕΚ Β' 6816/04.12.2023)**

Έγκριση των Κανόνων Κατανομής Δυναμικότητας στα Σύνορα Ζωνών Προσφοράς μεταξύ της Ελλάδας και των χωρών εκτός της ΕΕ (Αλβανία, Βόρεια Μακεδονία και Τουρκία) για το έτος 2024, σύμφωνα με τις διατάξεις των υποενοτήτων 7.8 και 7.11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, όπως ισχύει.

**2.2.18 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-225/2023 (ΦΕΚ Β' 7208/21.12.2023)**

Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2024 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

**2.2.19 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-82/2023 (ΦΕΚ Β' 7268/22.12.2023)**

Λήψη των κατάλληλων μέτρων (βημάτων) για την έγκριση της πρότασης για τον καθορισμό του ελάχιστου χρονικού διαστήματος ενεργοποίησης της Εφεδρείας Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ), που απαιτείται ώστε οι μονάδες ή ομάδες παροχής ΕΔΣ με ταμειυτήρες περιορισμένης ενέργειας να παραμένουν διαθέσιμες κατά τη διάρκεια καταστάσεων συναγερμού σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485.

### 2.2.20 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-232/2023 (ΦΕΚ Β' 7486/29.12.2023)

Διενέργεια Κοινής Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 5 του ν. 4414/2016 (Α' 149).

### 2.2.21 Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-233/2023 (ΦΕΚ Β' 7746/31.12.2023)

Καθορισμός του ποσοστού των διαθεσίμων του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για τον υπολογισμό των Προχρηματοδοτημένων Χρηματοοικονομικών Πόρων της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε., για το έτος 2024, σύμφωνα με τις διατάξεις της ενότητας 2.33 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

## 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

### 3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

#### Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023 (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») έχουν συνταχθεί 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 έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2023.

#### 3.1.1. Έγκριση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο του Ομίλου ενέκρινε τις Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (οι «Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις») της χρήσης 2023 την 5<sup>η</sup> Απριλίου 2024. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

#### 3.1.2. Βάση σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση), τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές στους πίνακες οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

#### 3.1.3. Αρχή συνέχισης της δραστηριότητας

##### 3.1.3.1. Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος

Οι τρέχουσες οικονομικές συνθήκες συνεχίζουν να παρουσιάζουν αστάθεια, λόγω των διακυμάνσεων στα επιτόκια, τις αναταράξεις στην αγορά ενέργειας και τις πληθωριστικές πιέσεις που οδηγούν σε άνοδο τις τιμές των πρώτων υλών και των υπηρεσιών εντάσεως εργασίας.

Το γεωπολιτικό περιβάλλον επίσης παρουσιάζει αστάθεια με τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας και τις εντεινόμενες συγκρούσεις στη Μέση Ανατολή. Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2023. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 3% το 2024 και το 2025.

### 3.1.3.2. Κίνδυνοι για την επάρκεια κεφαλαίου κίνησης

Το Σεπτέμβριο 2020 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου διάρκειας 6 ετών, ποσού Ευρώ 400 εκ. με κοινοπραξία Τραπεζών. Τον ίδιο μήνα εκδόθηκε η Σειρά Α των ομολογιών ύψους Ευρώ 310 εκ., με σκοπό την προπληρωμή των δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 316,1 εκ. περίπου. Το υπολειπόμενο ποσό της προπληρωμής του ποσού των Ευρώ 6,1 εκ. καλύφθηκε από ίδια κεφάλαια. Η Σειρά Β των ομολογιών ποσού Ευρώ 90 εκ. εκδόθηκε τον Ιούλιο 2021 με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης στο πλαίσιο του ομολογιακού δανείου της Εταιρείας.

Στις 28 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιών της Σειράς Α ποσού Ευρώ 80 εκ., στο πλαίσιο της από 30/12/2021 σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών, ενώ στις 21 Ιουλίου 2023 η Εταιρεία πραγματοποίησε επαναγορά ομολογιών αξίας Ευρώ 90 εκ. η οποία αφορά τη Σειρά Β της από 24/9/2020 σύμβασης ομολογιακού δανείου.

Για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική διασύνδεση Αττικής-Κρήτης» η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προχώρησε την 01/07/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου δεκαετούς διάρκειας με εξασφάλιση και κεφάλαιο ύψους έως Ευρώ 400 εκ.. Την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η Eurobank Α.Ε. ενώ ο ΑΔΜΗΕ παρέχει εγγύηση προς τους ομολογιούχους, ενώ ταυτόχρονα θα λαμβάνει αμοιβή από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για την παροχή της εν λόγω εγγύησης.

Επιπλέον τον Δεκέμβριο του 2020 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προχώρησε σε δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο συνολικού ύψους έως Ευρώ 200 εκ. με δυνατότητα επιπλέον δανεισμού ύψους Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους. Την ίδια χρονική περίοδο, Δεκέμβριο 2020, βάσει όρου που υπήρχε στην δανειακή σύμβαση με τη Eurobank Α.Ε., η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε ισόποση ακύρωση 200 εκ. ομολογιών με την τελευταία. Την 31/12/2022 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 400 εκ., με δυνατότητα επιπλέον δανεισμού ύψους Ευρώ 100 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους.

Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις συνολικού ποσού Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 εκταμίευσε το συνολικό υπόλοιπο ποσό των Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την Eurobank Α.Ε. Ευρώ 200 εκ..

Τον Απρίλιο του 2023 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμίευση ποσού Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με εικοσαετή (20) διάρκεια.

Το γεγονός ότι κατά τη 31/12/2023, οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις υπερέβαιναν το κυκλοφορούν ενεργητικό κατά Ευρώ 58,5 εκ. για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 57,4 εκ. για την Εταιρεία, ήτοι το κεφάλαιο κίνησης ήταν αρνητικό κατά την ημερομηνία αυτή, προέκυψε από τις ιδιαίτερα αυξημένες πληρωμές σε προμηθευτές τον Δεκέμβριο 2023 για την υλοποίηση των επενδύσεων. Το γεγονός αυτό δεν αποτελεί κίνδυνο, σύμφωνα με αξιολόγηση της Διοίκησης για την προοπτική της Εταιρείας ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα. Μεγάλο μέρος των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων αφορά τους ειδικούς λογαριασμούς διαχείρισης και ιδιαίτερα τα ποσά που αναμένεται να χρησιμοποιηθούν την επόμενη χρήση για τη μείωση του κόστους ενοικίου συστήματος μεταφοράς. Δεν αναμένεται να προκύψουν ταμειακές δυσχέρειες, μιας και η Εταιρεία διαθέτει πολύ ισχυρές θετικές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες και επαρκή, όρια μακροπρόθεσμου δανεισμού, βάσει των υπογεγραμμένων δανειακών συμβάσεων.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθεσίμων και τις ισχυρές θετικές λειτουργικές ροές της Εταιρείας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί στη βάση της συνέχισης των δραστηριοτήτων της Εταιρείας.

Η Διοίκηση λαμβάνοντας υπ' όψιν: α) την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και του Ομίλου, β) τους κινδύνους που τυχόν αντιμετωπίζει ο Όμιλος και θα μπορούσαν να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο επιχειρηματικό μοντέλο και στην κεφαλαιακή του επάρκεια και γ) το γεγονός ότι δεν εντοπίζονται αβεβαιότητες σε σχέση με την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει να λειτουργεί ως «δρώσα οικονομική μονάδα» για το προβλεπτό μέλλον και σε κάθε περίπτωση για διάστημα τουλάχιστον 12 μηνών από την ημερομηνία τέλους χρήσης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, δηλώνει ότι θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών

Καταστάσεων την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

### 3.2 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, κρίσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης αναθεωρούνται κατ' έτος. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις και κρίσεις αυτές.

Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλλει ουσιωδώς τα κονδύλια των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων κατά την επόμενη περίοδο είναι οι εξής:

#### **Παροχές στο προσωπικό**

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η παροχή αυτή, εξακολουθεί να υφίσταται και μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τον Όμιλο ΔΕΗ. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης τους και προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την «ΔΕΗ Α.Ε.» (πρώην Μητρική εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται.

Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων στην καθαρή θέση.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 27, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το ύψος της υποχρέωσης και περιλαμβάνουν εκτιμήσεις της διοίκησης της «ΔΕΗ Α.Ε.» για το ύψος και τις μεταβολές των μελλοντικών τιμολογίων και του σχετικού περιθωρίου κέρδους. Τα στοιχεία του αριθμού των συνταξιούχων δίδονται από τις υπηρεσίες της «ΔΕΗ Α.Ε.».

#### **Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία**

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών προσωπικού της Εταιρείας, βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής. Οι τυχόν αλλαγές στις παραδοχές αυτές θα επηρεάσουν το υπόλοιπο των συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων. Η Εταιρεία καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς.

#### **Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων**

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων πιστοποιημένων εκτιμητών. Οι ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά κάθε 5 χρόνια όπως ορίζει το ΔΛΠ 16 όταν πρόκειται για πάγια με επουσιώδεις μόνο μεταβολές στην εύλογη αξία. Ο Όμιλος λαμβάνοντας υπόψη τυχόν αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον ενδέχεται να πραγματοποιεί ασκήσεις και με τη χρήση ειδικών για την αναγνώριση τυχόν σημαντικών μεταβολών στις εύλογες αξίες μεμονωμένων ενσώματων περιουσιακών στοιχείων που η αξία τους επηρεάζεται από τις ανωτέρω αλλαγές. Όταν προκύπτουν ουσιώδεις μεταβολές, ο Όμιλος διενεργεί τις κατάλληλες προσαρμογές αξιών των εν λόγω ακινήτων. Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων



περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία λόγω χρήσης καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων με βάση την προηγούμενη εμπειρία αλλά και τις τεχνικές προδιαγραφές των παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.3.6.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε με τη χρήση ειδικών λαμβάνοντας υπόψη τις αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και την εξέλιξη των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή παγίων, ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, εκτός των μεμονωμένων ακινήτων που στεγάζονται διοικητικές υπηρεσίες, δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

#### **Προβλέψεις για κινδύνους**

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά αυτού και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης, το αγωγίμο ποσό καθώς και το εκτιμώμενο ποσό εκροής. Οι εκτιμήσεις γίνονται σε συνεργασία με τους νομικούς συμβούλους της Εταιρείας. Περιγραφή των κινδύνων και αναφορά στο ύψος των σχετικών προβλέψεων γίνεται στη Σημείωση 28.

#### **Απομείωση αποθεμάτων**

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των αποθεμάτων σε ανταλλακτικά παγίων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις.

#### **Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν ποσοστά για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών, των εκδοτών ομολογιών, αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Σε κάθε ημερομηνία χρηματοοικονομικής αναφοράς, επικαιροποιούνται τα ιστορικά ποσοστά που χρησιμοποιούνται και αναλύονται οι εκτιμήσεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και των προβλέψεων της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Επιπλέον η εμπειρία του παρελθόντος αλλά και οι προβλέψεις που γίνονται για το μέλλον ενδέχεται να μην οδηγήσουν σε συμπεράσματα ενδεικτικά του πραγματικού ύψους αθέτησης απαιτήσεων στο μέλλον.

#### **Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των παγίων περιουσιακών του στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για την ημερομηνία αναφοράς 31/12/2023.

#### **Απομείωση των συμμετοχών σε θυγατρικές**

Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά σε κάθε ημερομηνία αναφοράς την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης της συμμετοχής στις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.». Αν διαπιστωθούν τέτοιες ενδείξεις, οι συμμετοχές ελέγχονται για απομείωση. Η Διοίκηση δεν θεωρεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για την ημερομηνία αναφοράς 31/12/2023.

### Φόρος εισοδήματος και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί τυχόν φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εάν τυχόν αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

### Μισθώσεις/Εκμισθώσεις

Οι συμβάσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι μισθωτής απαιτούν την κρίση της Διοίκησης του κατά πόσο αποτελούν ή εμπεριέχουν μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτών και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση.

Οι μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι εκμισθωτής, που κατά βάση αφορούν μισθώσεις οπτικών ινών, κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Μεταξύ των παραγόντων που χρειάζεται να αξιολογήσει ο Όμιλος προκειμένου να ταξινομήσει την κάθε μίσθωση, κατά την ημερομηνία έναρξης της, είναι ενδεικτικά:

α) Η σχέση μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου η παραπάνω σχέση θα πρέπει να ανέρχεται σε 75% και άνω ώστε να χαρακτηριστεί χρηματοδοτική.

β) Η σχέση μεταξύ της παρούσας αξίας των μισθωμάτων και της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου. Σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου η παραπάνω σχέση θα πρέπει να ανέρχεται σε 90% και άνω ώστε να χαρακτηριστεί χρηματοδοτική.

Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης και λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Κατά την διαδικασία της παραπάνω κατηγοριοποίησης απαιτείται η κρίση της Διοίκησης.

## 3.3 ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

### 3.3.1 ΕΝΟΠΙΗΣΗ

#### (α) Θυγατρικές Εταιρείες

Θυγατρικές είναι οι οικονομικές οντότητες στις οποίες ο Όμιλος ασκεί έλεγχο επί της λειτουργίας τους. Ο Όμιλος ελέγχει μία εταιρεία όταν εκτίθεται σε ή έχει δικαιώματα σε μεταβλητές αποδόσεις της εταιρείας λόγω της συμμετοχής του στην εταιρεία αυτή και έχει την ικανότητα να επηρεάσει αυτές τις αποδόσεις μέσω της εξουσίας του στην εταιρεία αυτή.

Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Κατάστασης, ο Όμιλος επανεξετάζει κατά πόσον ασκεί έλεγχο επί των επενδύσεών του, σε περιπτώσεις που γεγονότα και καταστάσεις μαρτυρούν πως υπήρξε κάποια αλλαγή. Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, υπόλοιπα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Επίσης μη πραγματοποιηθείσες ζημιές απαλείφονται, εκτός κι αν υπάρχουν αποδείξεις πως τα πάγια έχουν απομειωθεί. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών τροποποιούνται όπου είναι αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στα αποτελέσματα και την καθαρή θέση θυγατρικών εταιρειών, εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης, στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων και στην ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται με ολική ενοποίηση από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος επ' αυτών και παύουν να ενοποιούνται κατά την ημερομηνία που τέτοιος έλεγχος δεν υφίσταται.

### **(β) Μεταβολές σε ποσοστά συμμετοχής σε θυγατρικές χωρίς απώλεια ελέγχου**

Συναλλαγές με τους μετόχους μειοψηφίας οι οποίες δεν επηρεάζουν τον έλεγχο που ασκεί ο Όμιλος στη θυγατρική, επιμετρώνται και καταχωρούνται ως συναλλαγές κεφαλαίου (equity transactions) – δηλαδή ο χειρισμός είναι ο ίδιος με αυτόν που ακολουθείται στις συναλλαγές με τους κύριους μετόχους του Ομίλου. Η διαφορά μεταξύ του τιμήματος που καταβλήθηκε και του αποκτηθέντος σχετικού μεριδίου της λογιστικής αξίας των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής, αφαιρείται από τα ίδια κεφάλαια. Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

### **(γ) Πώληση/παύση ελέγχου θυγατρικής**

Μόλις ο Όμιλος παύσει να έχει έλεγχο στη θυγατρική, το εναπομένον ποσοστό συμμετοχής επιμετράται εκ νέου στην εύλογη αξία του, ενώ τυχόν διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα. Κατόπιν, το περιουσιακό αυτό στοιχείο κατηγοριοποιείται ως συγγενής επιχείρηση, ή χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού με αξία κτήσης την εύλογη αυτή αξία. Επιπροσθέτως, ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα, θα λογιστικοποιηθούν όπως στην περίπτωση της πώλησης θυγατρικής κι επομένως ενδέχεται να λογιστικοποιηθούν στα αποτελέσματα.

### **(δ) Συγγενείς επιχειρήσεις**

Συγγενείς είναι οι οικονομικές οντότητες, στις οποίες ο Όμιλος έχει ουσιώδη επιρροή, αλλά όχι έλεγχο, το οποίο γενικά ισχύει όταν τα ποσοστά συμμετοχής κυμαίνονται μεταξύ 20% και 50% των δικαιωμάτων ψήφου. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Σύμφωνα με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, η επένδυση σε μία συγγενή επιχείρηση αναγνωρίζεται αρχικά στο κόστος κτήσης και η λογιστική αξία αυξάνεται ή μειώνεται για να αναγνωρίσει το μερίδιο του επενδυτή στα κέρδη ή τις ζημιές της συγγενούς μετά την ημερομηνία της απόκτησης. Ο λογαριασμός των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις περιλαμβάνει και την υπεραξία που προέκυψε κατά την εξαγορά (μειωμένη με τυχόν ζημιές απομείωσης).

Σε περίπτωση πώλησης ποσοστού συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση, όπου όμως ο Όμιλος συνεχίζει να ασκεί σημαντική επιρροή, μόνο η αναλογία στα ποσά που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί απευθείας στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα θα καταχωρηθεί στα αποτελέσματα.

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή τις ζημιές των συγγενών επιχειρήσεων μετά την εξαγορά αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, ενώ το μερίδιο των μεταβολών στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά την εξαγορά, αναγνωρίζεται στα Λοιπά συνολικά εισοδήματα. Οι συσσωρευμένες μεταβολές μετά την εξαγορά επηρεάζουν τη λογιστική αξία των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις με αντίστοιχη προσαρμογή στην τρέχουσα αξία της επένδυσης. Στην περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου επί των ζημιών μιας συγγενούς υπερβεί την αξία της επένδυσης στη συγγενή, δεν αναγνωρίζονται επιπλέον ζημιές, εκτός εάν έχουν γίνει πληρωμές ή έχουν αναληφθεί περαιτέρω δεσμεύσεις για λογαριασμό της συγγενούς.

Ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Εάν κάποια επένδυση πρέπει να απομειωθεί, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απομείωσης ως τη διαφορά μεταξύ του ανακτήσιμου ποσού της επένδυσης και της λογιστικής της αξίας.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές που εμπεριέχουν περιουσιακά στοιχεία μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημιές από συναλλαγές που εμπεριέχουν περιουσιακά στοιχεία απαλείφονται επίσης κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου. Οι λοιπές “συνήθεις” συναλλαγές μεταξύ των συγγενών εταιρειών δεν απαλείφονται. Αυτή η προσέγγιση συνεπάγεται τη διατήρηση των συναλλαγών με τις συγγενείς εταιρείες στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί ώστε να είναι ομοιόμορφες με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της μητρικής οι συγγενείς αποτιμώνται στο κόστος μείον τυχόν απομείωση.

### **3.3.2 Μετατροπή ξένων νομισμάτων**

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών.

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα λοιπά έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

### 3.3.3 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα. Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

### 3.3.4 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους μέχρι να είναι έτοιμες για χρήση όπως προορίζονται από τη Διοίκηση. Ως τέτοιες δαπάνες κρίνεται κάθε αναγκαίο μέρος της διαδικασίας προετοιμασίας ενός περιουσιακού στοιχείου για την προστιθέμενη χρήση του. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν απομειώσεις) αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε πέντε χρόνια) χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13 και τη μέθοδο του υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης για την πλειοψηφία των ενσώματων ακινητοποιήσεων, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η πιο πρόσφατη εκτίμηση του συνόλου των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητους εκτιμητές διενεργήθηκε με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019. Σε κάθε περίπτωση η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζει σε ετήσια βάση αν συντρέχουν αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και στην εξέλιξη των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή παγίων. Σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών διενεργούνται κατάλληλες προσαρμογές.

Αν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου αυξάνεται ως αποτέλεσμα μιας αναπροσαρμογής, η αύξηση πιστώνεται σε αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Όμως, μια αύξηση λόγω αναπροσαρμογής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, κατά την έκταση που αναστρέφει μία προηγούμενη υποτίμηση του ίδιου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Αν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου μειώνεται ως αποτέλεσμα μιας αναπροσαρμογής, η μείωση πρέπει να αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Όμως, η μείωση θα χρεώνεται απευθείας στο αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος, κατά την έκταση που υπάρχει πιστωτικό υπόλοιπο στο πλεόνασμα αναπροσαρμογής αναφορικά με το περιουσιακό στοιχείο αυτό.

Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά αναπροσαρμόζονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Κατά την από-αναγνώριση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο.

Πολλά ανταλλακτικά και είδη συντήρησης τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται συνήθως στα αποτελέσματα όταν αναλώνονται. Όμως, τα μεγαλύτερης αξίας ανταλλακτικά και ο εφεδρικός εξοπλισμός χαρακτηρίζονται ως ενσώματα πάγια, όταν η οικονομική οντότητα αναμένει να τα χρησιμοποιεί για περισσότερο από μία λογιστική περίοδο. Ομοίως, αν τα ανταλλακτικά και τα είδη συντήρησης μπορούν να χρησιμοποιηθούν μόνο σε σχέση με στοιχείο των ενσώματων παγίων, λογιστικοποιούνται ως ενσώματα πάγια.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία και προσαυξάνουν την αξία των ακινήτων. Οι δαπάνες που κεφαλαιοποιούνται, αφορούν κυρίως την κατασκευή νέων έργων και περιλαμβάνουν το κόστος μισθοδοσίας της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς, κόστη δανεισμού καθώς και άλλες άμεσες δαπάνες τρίτων. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η

αξία κτήσεως και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Σύμφωνα με το άρθρο 273 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών ε-λέγχου και παραλαβής περιέρχονται στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ) και αποτελούν πάγιο σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ο Χρήστης υποχρεούται να τα μεταβιβάσει (άνευ αντιτίμου) στον ΑΔΜΗΕ κατά κυριότητα, νομή και κατοχή. Ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει τα ανωτέρω ως περιουσιακά στοιχεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αφού δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από αυτά.

Τα κόστη που σχετίζονται με προσωρινή διακοπή κατασκευής ενός έργου κεφαλαιοποιούνται μόνο εάν τα κόστη αυτά αφορούν δραστηριότητες που είναι αναγκαίες για να ετοιμαστεί ένα περιουσιακό στοιχείο για την αναμενόμενη χρήση του.

Για τα πάγια των οποίων η επιμέτρηση συνδέεται με σταθερό και μεταβλητό τίμημα, ο ΑΔΜΗΕ έχει επιλέξει να επιμετράει το κόστος κατασκευής του μόνο για το σταθερό τίμημα ενώ για το μεταβλητό τίμημα το οποίο δεν μπορεί να μετρηθεί αξιόπιστα τώρα, θα καταχωρείται στα αποτελέσματα μελλοντικά (cost accumulated approach).

### 3.3.5 Κόστος Δανεισμού

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

### 3.3.6 Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική μέση ωφέλιμη ζωή (σε έτη) για κάθε κατηγορία παγίων που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

Κτίρια γενικής χρήσης	50	
Γραμμές μεταφοράς	35	
Υποσταθμοί μεταφοράς	35	
Λοιπός εξοπλισμός	35	
Μεταφορικά μέσα	15	
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25	
Λογισμικά προγράμματα Η/Υ	5	
Δικαιώματα χρήσης Παγίων		Διάρκεια σύμβασης

Η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των παγίων συνάδει με αυτές που χρησιμοποίησε ο ανεξάρτητος εκτιμητής κατά την εκτίμηση που έγινε την 31/12/19, για τον υπολογισμό της υπολειπόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής των παγίων του ΑΔΜΗΕ τα οποία βασίζονται σε στοιχεία και πληροφόρηση την οποία έλαβε από κατασκευαστές – αντιπροσώπους παρόμοιων περιουσιακών στοιχείων, συνάδει με την διεθνή πρακτική όπως και από τα στοιχεία τα οποία διατηρεί στη βάση δεδομένων του, τόσο από προηγούμενα έργα τα οποία είχε αναλάβει για τη «ΔΕΗ Α.Ε.», όσο και από παρόμοιες εκτιμήσεις τις οποίες έχει αναλάβει ο εκτιμητής στο εξωτερικό.

### 3.3.7 Απομείωση μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Οι ενδείξεις αυτές σχετίζονται κυρίως με απώλεια αξίας του περιουσιακού στοιχείου σε μεγαλύτερο ποσό από το αναμενόμενο, τις μεταβολές στην αγορά, τεχνολογία, το νομικό καθεστώς, τη φυσική κατάσταση του παγίου και αλλαγή στη χρήση. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας λόγω χρήσης.

Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία λόγω χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Θέσης εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντλιογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

### 3.3.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με το οποίο, κατά την αρχική αναγνώριση, ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ταξινομείται ως επιμετρούμενο:

- Στο αποσβεσμένο κόστος
  - Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων (Για τις επενδύσεις σε καθαρή θέση)
  - Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων (Για τις επενδύσεις χρέους)
  - Στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων,
- βάσει:

α. του επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, και

β. των χαρακτηριστικών συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου

Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν την ακόλουθη κατηγορία επιμέτρησης με βάση τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που διακατέχει:

#### **Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, δάνεια και απαιτήσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος, εάν κατέχονται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου με σκοπό τη διακράτησή τους και την είσπραξη των συμβατικών ταμειακών ροών που πληρούν το SPPI κριτήριο. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτού του επιχειρηματικού μοντέλου δημιουργούν ταμειακές ροές σε καθορισμένες ημερομηνίες οι οποίες συνίστανται αποκλειστικά για πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του εκάστοτε ανεξόφλητου δανείου (Solely Payments of Principal and Interest - SPPI). Τα έσοδα των τόκων αυτών των στοιχείων περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα και αναγνωρίζονται με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία προκύπτει από τη διαγραφή αναγνωρίζεται αμέσως στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Περιλαμβάνονται δε στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξη μεγαλύτερη των 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς.

### Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Για την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, το ΔΠΧΑ 9 εισάγει το μοντέλο της «αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς». Η μέθοδος του προσδιορισμού της ζημιάς απομείωσης του ΔΠΧΑ 9, εφαρμόζεται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται ως επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, συμβατικά περιουσιακά στοιχεία και επενδύσεις χρέους στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, αλλά όχι σε επενδύσεις σε μέσα καθαρής θέσης.

#### Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος αποτελούνται από τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις και εταιρικά χρεόγραφα χρέους. Οι ζημίες επιμετρώνται σε μία από τις εξής βάσεις:

- 12 μήνες αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν λόγω γεγονότων συμβατικών αθετήσεων, εντός 12 μηνών από την ημερομηνία αναφοράς),
- αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες διάρκειας ζωής (απλοποιημένη προσέγγιση) (αυτές οι αναμενόμενες ζημίες ενδεχομένως να προκύψουν από γεγονότα που θα λάβουν χώρα κατά ολόκληρη τη διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου),
- πιστωτικές ζημίες διάρκειας ζωής (όταν υφίσταται αντικειμενικές συνθήκες πως το περιουσιακό στοιχείο είναι πιστωτικά απομειωμένο)

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για την αναγνώριση αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Οι εμπορικές απαιτήσεις που αφορούν την ηλεκτρική αγορά ενέργειας δε περιλαμβάνονται στην άσκηση για αναγνώριση πιστωτικών ζημιών διότι η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής.

#### Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες είναι μια σταθμισμένη βάσει πιθανοτήτων εκτίμηση των πιστωτικών ζημιών. Οι πιστωτικές ζημίες επιμετρώνται στην παρούσα αξία (με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου) των χρηματικών ελλειμμάτων, δηλαδή η παρούσα αξία της διαφοράς των χρηματικών ροών που ο Όμιλος θα λάμβανε συμβατικά και των χρηματικών ροών που αναμένει να εισπράξει.

#### Παρουσίαση της απομείωσης

Οι ζημίες επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος, εμφανίζονται αφαιρετικά από την λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων.

#### Διαγραφή χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων) διαγράφονται όταν:

- (1) εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή
- (2) μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και η μεταβίβαση πληροί τους όρους του προτύπου για παύση της αναγνώρισης.

#### 3.3.9 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών μέσων

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού μέσου είναι το ποσό που εισπράττεται από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της. Σε περιπτώσεις όπου δεν υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα ή αυτά είναι περιορισμένα από ενεργές χρηματαγορές οι αποτιμήσεις των εύλογων αξιών έχουν προκύψει από την εκτίμηση της Διοίκησης σύμφωνα με τις διαθέσιμες πληροφορίες που υπάρχουν.

Οι μέθοδοι αποτίμησης της εύλογης αξίας ιεραρχούνται σε τρία επίπεδα:

- Επίπεδο 1: Χρηματιστηριακές αξίες από ενεργές χρηματαγορές για ακριβώς ίδια εμπορεύσιμα στοιχεία.
- Επίπεδο 2: Αξίες που δεν είναι επιπέδου 1 αλλά μπορεί να εντοπισθούν ή να προσδιορισθούν άμεσα ή έμμεσα μέσω χρηματιστηριακών τιμών από ενεργές χρηματαγορές.
- Επίπεδο 3: Αξίες για περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που δε βασίζονται σε χρηματιστηριακές τιμές από ενεργές χρηματαγορές.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ταξινομείται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας των εύλογων αξιών καθώς βασίζεται σε τεχνικές αποτίμησης που δεν χρησιμοποιούν διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές.

### 3.3.10 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά παγίων, τα οποία αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών. Η πρόβλεψη απομείωσης υπολογίζεται συστηματικά, σε σχέση με τα έτη αδράνειας των υλικών.

Πολλά ανταλλακτικά και είδη συντήρησης τηρούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται συνήθως στα αποτελέσματα όταν αναλώνονται. Τα μεγαλύτερης αξίας ανταλλακτικά και ο εφεδρικός εξοπλισμός χαρακτηρίζονται ως ενσώματα πάγια, όταν η οικονομική οντότητα αναμένει να τα χρησιμοποιεί για περισσότερο από μία λογιστική περίοδο. Ομοίως, αν τα ανταλλακτικά και τα είδη συντήρησης μπορούν να χρησιμοποιηθούν μόνο σε σχέση με στοιχείο των ενσώματων παγίων, λογιστικοποιούνται ως ενσώματα πάγια.

### 3.3.11 Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών.

### 3.3.12 Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

### 3.3.13 Έντοκα δάνεια και πιστώσεις

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων.

Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Έξοδα δανείων που καταβάλλονται κατά την υπογραφή των νέων πιστώσεων αναγνωρίζονται ως έξοδα του δανείου εφόσον γίνει ανάληψη μέρους ή και του συνόλου της νέας πιστωτικής γραμμής. Στην περίπτωση όπου δε γίνει η ανάληψη μέρους ή και του συνόλου του δανείου τότε καταχωρούνται ως μελλοντικά έξοδα δανείων. Εφόσον δε χρησιμοποιηθούν τα νέα δάνεια, μερικώς ή ολικά, τότε αυτά τα έξοδα παραμένουν στα προπληρωθέντα έξοδα και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια ζωής της σχετικής πιστωτικής γραμμής.

Τα δάνεια ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν ο Όμιλος έχει το δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες από την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Το όφελος ενός κρατικού δανείου με επιτόκιο χαμηλότερο από εκείνων της αγοράς, θεωρείται κρατική επιχορήγηση. Το δάνειο αναγνωρίζεται και επιμετράται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα. Το όφελος του χαμηλότερου επιτοκίου από εκείνων της αγοράς επιμετράται ως η διαφορά



μεταξύ της αρχικής λογιστικής αξίας του δανείου που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 και των ληφθέντων εισπράξεων. Ο Όμιλος και η Εταιρεία εξετάζει τους όρους και τις δεσμεύσεις που έχουν ικανοποιηθεί ή που πρέπει να ικανοποιηθούν, κατά τον προσδιορισμό του ποσού το οποίο πρόκειται να αποζημιώσει το όφελος του δανείου.

### 3.3.14 Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρουσιάζονται στο αποσβεσμένο κόστος και από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

### 3.3.15 Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

### 3.3.16 Επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και φορείς της Ευρωπαϊκής Ένωσης προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται όταν είναι σχεδόν βέβαιο ότι θα εισπραχθούν και απεικονίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

### 3.3.17 Συμμετοχές Καταναλωτών

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές/πελάτες που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς (Χρήστες) απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το σύστημα ή άλλου τύπου υποδομές μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών και την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος και η Εταιρεία, σύμφωνα με τη σύμβαση με τον Χρήστη, έναντι αντιτίμου, ελέγχει, δοκιμάζει και επιβλέπει τη σύνδεση της ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας στο Σύστημα Μεταφοράς και εκδίδει σχετική πιστοποίηση, επιβεβαιώνοντας τη συμμόρφωση αυτής με τις τεχνικές και ποιοτικές προδιαγραφές που έχουν οριστεί από τις ρυθμιστικές αρχές. Η πιστοποίηση που παρέχει η Εταιρεία, είναι μέρος από μία σειρά πιστοποιήσεων που λαμβάνει ο Χρήστης από τις ρυθμιστικές και λοιπές διοικητικές αρχές, προκειμένου να λάβει την Άδεια Λειτουργίας η οποία του εξασφαλίζει τη σύνδεση στο Σύστημα. Ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός, τα παρελκόμενά του και τα συναφή αυτού έργα πολιτικού μηχανικού μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών ελέγχου και παραλαβής περιέρχονται στην κυριότητα του Διαχειριστή του Συστήματος και αποτελούν πάγιο σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ο Χρήστης υποχρεούται να τα μεταβιβάσει στον ΑΔΜΗΕ κατά κυριότητα, νομή και κατοχή. Ο ΑΔΜΗΕ δεν αναγνωρίζει λογιστική αξία για τα ανωτέρω ως περιουσιακά στοιχεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αφού δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από αυτά. Επιπρόσθετα ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 αναγνωρίζει ως έσοδο στα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» της κατάστασης αποτελεσμάτων όλα τα ποσά που λαμβάνει από πελάτες και καταναλωτές/παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα.

### 3.3.18 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

#### Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης.

#### Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του ισολογισμού σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

### 3.3.19 Παροχές στο προσωπικό

#### α) Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

##### Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα σύμφωνα με το οποίο ο Όμιλος καταβάλλει καθορισμένες εισφορές σε μία ξεχωριστή νομική οντότητα. Ο Όμιλος δεν έχει καμία νομική ή άλλη τεκμαιρόμενη υποχρέωση να πληρώσει επιπλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τα ωφελήματα που τους αναλογούν στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΕΦΚΑ (πρώην ΙΚΑ/ΤΑΠ-ΔΕΗ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

##### Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής αποζημίωσης το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί, το οποίο

συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή κατά την ημερομηνία αναφοράς. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης, Ευρωπαϊκών εταιρικών ομολόγων.

Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, ως «έξοδα προσωπικού», αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα χρήση, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το καταχωρημένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα.

Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα κατά την χρήση την οποία προκύπτουν.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η παροχή αυτή, εξακολουθεί να υφίσταται και μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ από τον Όμιλο ΔΕΗ. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης και προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την «ΔΕΗ Α.Ε.» (πρώην Μητρική εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται. Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων στην καθαρή θέση.

### **β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης**

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων, σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

Στην περίπτωση τερματισμού απασχόλησης που υπάρχει αδυναμία προσδιορισμού των εργαζομένων που θα κάνουν χρήση αυτών των παροχών, δεν γίνεται λογιστικοποίηση αλλά γνωστοποίηση αυτών ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

Βάσει του Ν. 4533/2018 ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018, ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλει εφεξής αποζημίωση, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15.000 (Ευρώ δεκαπέντε χιλιάδων) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει (άρθρο 21 παρ. 13 Ν. 3144/2003).

### **3.3.20 Αναγνώριση εσόδων**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδο όταν εκπληρώνουν μια συμβατική υποχρέωση προς τον εκάστοτε πελάτη με την παράδοση αγαθού ή την παροχή υπηρεσίας (που ταυτίζεται με το χρόνο που ο έλεγχος επί του αγαθού ή της υπηρεσίας περνάει στον πελάτη). Ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο ενός αγαθού ή υπηρεσίας όταν

μπορεί να κατευθύνει τη χρήση του και να λαμβάνει ουσιαστικά όλα τα υπολειπόμενα οφέλη από αυτό. Εάν μία σύμβαση περιλαμβάνει περισσότερες από μία συμβατικές υποχρεώσεις η συνολική αξία της σύμβασης επιμερίζεται στις επιμέρους υποχρεώσεις με βάση τις επιμέρους αξίες πώλησης.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και την Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα.

#### **Έσοδα από συμβάσεις για έργα υπό εκτέλεση**

Σύμβαση κατασκευής είναι μια σύμβαση που έχει συναφθεί ειδικά για την κατασκευή ενός περιουσιακού στοιχείου ή ενός συνδυασμού περιουσιακών στοιχείων, τα οποία είναι στενά αλληλοσυνδεδεμένα ή αλληλοεξαρτώμενα σε ό,τι αφορά το σχεδιασμό τους, την τεχνολογία και τη λειτουργία τους ή τον τελικό σκοπό ή χρήση τους.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου δεν μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, ως έσοδο από το συμβόλαιο αναγνωρίζονται μόνο τα έξοδα που έχουν πραγματοποιηθεί και αναμένεται να εισπραχθούν.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τη μέθοδο των εισροών (input method) του ΔΠΧΑ 15 για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη χρήση. Το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει των εξόδων που έχουν πραγματοποιηθεί έως την ημερομηνία της Χρηματοοικονομικής Θέσης σε σχέση με τα συνολικά εκτιμώμενα έξοδα (κόστος) για κάθε συμβόλαιο. Όταν είναι πιθανό το συνολικό κόστος του συμβολαίου να υπερβεί το συνολικό έσοδο, τότε η αναμενόμενη ζημία αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσεως ως έξοδο.

Το σύνολο του κόστους που πραγματοποιήθηκε και του κέρδους/ζημίας που αναγνωρίστηκε για κάθε συμβόλαιο συγκρίνεται με τις προοδευτικές τιμολογήσεις μέχρι το τέλος της χρήσης.

#### **Έσοδα από την κυριότητα και διαχείριση του Δικτύου**

Τα έσοδα από το ενοίκιο του Συστήματος Μεταφοράς λογίζονται στη χρήση που αφορούν σύμφωνα με τις τιμολογήσεις που προκύπτουν με βάση τα δεδομένα μετρήσεων που αφορούν στην ισχύ χρέωσης ανά πελάτη επί τις μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΑΕΥ και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και η Εταιρεία ιστορικά έχει υποανάκτηση σε σχέση με το απαιτούμενο έσοδο. Δεν αναγνωρίζονται συμβατικά περιουσιακά στοιχεία κατά τη χρήση που προκύπτει υποανάκτηση σε σχέση με το Απαιτούμενο Έσοδο. Τυχόν υποανάκτηση αποτελεί μία από τις παραμέτρους που καθορίζουν τις μελλοντικές μοναδιαίες χρεώσεις και δύναται να επιμερίζονται σε περισσότερα του ενός έτη.

Το Απαιτούμενο Έσοδο της αγοράς εξισορρόπησης επιμερίζεται μέσω του τέλους αγοράς εξισορρόπησης μεταξύ των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης και των συμβαλλόμενων μερών με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και λογίζεται στη χρήση που αφορά σύμφωνα με τις τιμολογήσεις που προκύπτουν όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΑΕΥ.

#### **Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων**

Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί.

Στα έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται οι ληφθείσες συμμετοχές πελατών που αφορούν έργα για τη σύνδεση των Χρηστών στο Σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού.

Τα έσοδα παροχής υπηρεσιών και το αντίστοιχο κόστος σύνδεσης χρηστών αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων τη στιγμή ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης.

#### **Έσοδα εκκαθάρισης**

Η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας και παρατίθενται στις σημειώσεις για σκοπούς πληροφόρησης των ενδιαφερόμενων μερών. Η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

### **Έσοδα ειδικών λογαριασμών διαχείρισης**

Οι πιστώσεις εκκαθαρίσεων όπου η Εταιρεία δεν ενεργεί ως διαμεσολαβητής άλλα προορίζονται, βάσει του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, αποφάσεων ΡΑΑΕΥ ή νομοθεσίας να χρησιμοποιηθούν για συγκεκριμένο σκοπό δεν αναγνωρίζονται στα Έσοδα αλλά σε Ειδικό λογαριασμό διαχείρισης στις Υποχρεώσεις ως Αποθεματικά. Τέτοιοι ειδικοί λογαριασμοί είναι:

#### **α) Δικαιώματα διασυνδέσεων**

Τα καθαρά δικαιώματα διασυνδέσεων χρησιμοποιούνται για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή για την χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ. Ως εκ τούτου, η χρήση του αποθεματικού αναγνωρίζεται:

- i. στα αποτελέσματα της Εταιρείας κατά το ποσό που μειώνει το Απαιτούμενο Έσοδο όταν συγκεκριμένες προϋποθέσεις του Κανονισμού πληρούνται και εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή (χρονικό σημείο εκπλήρωσης της υποχρέωσης απόδοσης)
- ii. στις επιχορηγήσεις της Εταιρείας κατά το ποσό των δαπανών που φέρει το εγκεκριμένο προς χρηματοδότηση έργο διασύνδεσης και καλύπτεται από το αποθεματικό (χρονικό σημείο εύλογης διασφάλισης της έγκρισης χρηματοδότησης της υλοποίησης του έργου από την Ρυθμιστική Αρχή).

Το δικαίωμα είσπραξης (ή πληρωμής) αυτών των δικαιωμάτων προέρχεται από την άδεια της Εταιρείας ως διαχειριστής των διασυνδέσεων.

#### **β) Χρεώσεις μη συμμόρφωσης (ΧΜΣ)**

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης χρησιμοποιούνται για την κάλυψη υπερημεριών ή/και ελλειμμάτων στις Αγορές Επόμενης Ημέρας, στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, στη Συνεχή Ενδοημερήσια Συναλλαγή αλλά και υπερημεριών Μελών και γενικότερα εγγεγραμμένων στο μητρώο Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

Το ποσό των ΧΜΣ χρεώνεται και παρακολουθείται όπως ορίζεται από τις διατάξεις που αναφέρονται στα άρθρα 96-102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) και 11.3 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ).

Στις περιπτώσεις υπερημεριών το ποσό των ΧΜΣ διατίθεται όπως ορίζεται στα άρθρα 103 & 107 ΚΑΕ, 11.1, 11.2 και 11.6 ΚΔΣ και στα άρθρα 2.32, 2.33, 4.3 και 4.6 του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

Σε περίπτωση που το υπόλοιπο του λογαριασμού ΧΜΣ δεν επαρκεί για την κάλυψη των υπερήμερων απαιτήσεων των ανωτέρω αγορών ο ΑΔΜΗΕ δεν επιβαρύνεται με πρόσθετα ποσά για την κάλυψή τους αλλά μετακυλίζει πρόσθετα ποσά στους λοιπούς συμμετέχοντες.

Από τα παραπάνω προκύπτει ότι επειδή ο ΑΔΜΗΕ υποχρεούται να καταλείψει τα ποσά των ΧΜΣ στους λοιπούς συμμετέχοντες σε περίπτωση υπερημεριών ενός ή περισσότερων από αυτούς, αυτά αποτελούν υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ.

Επειδή δεν είναι γνωστό πότε θα πραγματοποιηθεί οποιαδήποτε πληρωμή το ποσό τηρείται στην ονομαστική αξία.

#### **γ) Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας**

Η χρησιμοποίηση των έκτακτων εισαγωγών περίσσειας ενέργειας καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος. Τα ποσά που εισπράττονται από τις έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας αναγνωρίζονται στις υποχρεώσεις γιατί υπάρχει ρυθμιστική δέσμευση να χρησιμοποιηθούν τα κεφάλαια αυτά σε σκοπό που θα ορίσει μελλοντικά με απόφαση της ΡΑΑΕΥ.

### **Έσοδα από τόκους**

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

#### **3.3.21 Μισθώσεις**

Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφότερα τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή

(«εκμισθωτή»). Το πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, χρησιμοποιούν τις εξαιρέσεις που προβλέπονται από το πρότυπο αναφορικά για τις συμβάσεις μίσθωσης μικρής διάρκειας οι οποίες λήγουν εντός 12 μηνών από την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής καθώς και των συμβάσεων μίσθωσης για τις οποίες το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι χαμηλής αξίας (Ευρώ 5.000).

Οι πληρωμές μισθωμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας σχετίζονται κυρίως με μισθώσεις γης, κτηριακών εγκαταστάσεων (γραφεία), αυτοκινήτων και επιχειρησιακού και επαγγελματικού εξοπλισμού (προσωπικοί υπολογιστές, εκτυπωτές και φωτοτυπικά). Ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέληξαν ότι οι υφιστάμενες συμβάσεις μίσθωσης επιχειρησιακού και επαγγελματικού εξοπλισμού είναι μικρής αξίας και ως εκ τούτου δεν περιλαμβάνονται στην αναγνώριση δικαιωμάτων χρήσης και υποχρεώσεων από χρηματοδοτικές μισθώσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

### **Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως μισθωτής**

Για τις περισσότερες από τις μισθώσεις στις οποίες αντισυμβάλλεται ως μισθωτής, εκτός από μισθώσεις μικρής αξίας ή διάρκειας μικρότερης του έτους – οι πληρωμές των οποίων καταχωρούνται με σταθερή μέθοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης – ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν ως στοιχείο του ενεργητικού και του παθητικού το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου και τις υποχρεώσεις μίσθωσης αντίστοιχα. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου ο Όμιλος είναι σχετικά βέβαιος ότι το μισθωμένο πάγιο θα παρέλθει στην κατοχή του στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους.

### **Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως εκμισθωτής**

Μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη και κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Όταν τα περιουσιακά στοιχεία μισθώνονται με λειτουργική μίσθωση, το περιουσιακό στοιχείο περιλαμβάνεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης βάσει της φύσης του περιουσιακού στοιχείου. Τα έσοδα από μισθώματα από λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται κατά τους όρους της μίσθωσης με τη σταθερή μέθοδο.

Μια μίσθωση που μεταβιβάζει ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη και κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου κατατάσσεται ως χρηματοδοτική μίσθωση.

Τα περιουσιακά στοιχεία που τελούν υπό χρηματοδοτική μίσθωση αποαναγνωρίζονται και ο εκμισθωτής αναγνωρίζει μια απαίτηση ποσού ίσου με την καθαρή επένδυση στη μίσθωση. Η απαίτηση από μισθώσεις προεξοφλείται με τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου και η λογιστική αξία προσαρμόζεται αναλόγως. Τα εισπρακτέα μισθώματα αυξάνονται βάσει των τόκων επί της απαίτησης και μειώνονται με την είσπραξη των μισθωμάτων.

Ο Όμιλος λειτουργεί και ως τελικός εκμισθωτής, εκμισθώνοντας περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου προς τρίτους. Ειδικότερα, μέσω της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.», που λειτουργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, εκμισθώνει προς τρίτους οπτικές ίνες (dark fibers).

### **Υπεκμισθώσεις**

Όταν ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι ο ενδιάμεσος εκμισθωτής σε μια σύμβαση υπομίσθωσης κατατάσσει την υπομίσθωση ως χρηματοδοτική ή λειτουργική μίσθωση με βάση το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης

το οποίο προκύπτει από την κύρια μίσθωση και αντιμετωπίζει λογιστικά την αρχική μίσθωση και την υπομίσθωση ως δυο χωριστές συμβάσεις. Όταν η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική, το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης που υπεκμισθώνεται αποαναγνωρίζεται και αναγνωρίζεται μια απαίτηση από μισθώσεις.

#### **Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού**

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος.

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης, τις τυχόν καταβολές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, μειωμένες με τα κίνητρα μίσθωσης που εισπράχθηκαν, τα αρχικά άμεσα κόστη που βαρύνουν τον μισθωτή, και μία εκτίμηση των δαπανών που θα βαρύνουν τον Όμιλο κατά την αποσυναρμολόγηση και την απομάκρυνση του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού, την αποκατάσταση του χώρου στον οποίον βρίσκεται το μισθωμένο στοιχείο του ενεργητικού ή την αποκατάσταση του στοιχείου του ενεργητικού όπως απαιτείται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης. Ο Όμιλος αναλαμβάνει την υποχρέωση για τις εν λόγω δαπάνες είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε ως συνέπεια της χρήσης του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια μίας συγκεκριμένης περιόδου.

Το δικαίωμα χρήσης στοιχείου ενεργητικού περιλαμβάνεται στη γραμμή «Δικαιώματα χρήσης παγίων» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης και η υποχρέωση μίσθωσης περιλαμβάνεται στις γραμμές Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις και Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις.

#### **Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης**

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης είναι εφικτό να προσδιοριστεί κατάλληλα, τότε οι καταβολές μισθωμάτων θα προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου.

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, οι καταβολές μισθωμάτων που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης συμπεριλαμβάνουν τις παρακάτω πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια της περιόδου μίσθωσης, εφόσον δεν έχουν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου:

- α) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
- β) τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
- γ) τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,
- δ) την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι ο Όμιλος θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
- ε) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανakλά την εξάσκηση του δικαιώματος του Ομίλου για τον τερματισμό της μίσθωσης.

#### **Μεταγενέστερη επιμέτρηση**

##### **Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού**

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους:

- α) μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημιές απομείωσης, και
- β) προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης,

Ο Όμιλος εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 16 αναφορικά με την απόσβεση του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού, το οποίο και εξετάζει για τυχόν απομείωση.

#### **Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης**

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:

- α) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
- β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
- γ) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιο τρόπο, ούτως ώστε να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης.

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος αναγνωρίζει στα κέρδη ή στις ζημιές (με εξαίρεση την περίπτωση που οι δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία ενός άλλου στοιχείου του ενεργητικού για το οποίο εφαρμόζονται άλλα σχετικά Πρότυπα) και τα δύο παρακάτω στοιχεία:

- α) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και
- β) τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης κατά την περίοδο που λαμβάνει χώρα το γεγονός που ενεργοποιεί τις εν λόγω καταβολές

#### **3.3.22 Αναταξινομήσεις**

Τα παρακάτω ποσά της προηγούμενης χρήσης (2022) έχουν αναταξινομηθεί έτσι ώστε η Κατάσταση Αποτελεσμάτων και η Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία για το 2023 να είναι συγκρίσιμες με την Κατάσταση Αποτελεσμάτων και την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για το 2022 με σκοπό την αρτιότερη πληροφόρηση των χρηστών των Οικονομικών Καταστάσεων.

- 1) Ποσό Ευρώ 1.961 για τον Όμιλο και Ευρώ 1.929 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από τις «Εμπορικές απαιτήσεις» (Σημείωση 20) στις «Λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 21) για λόγους συγκρισιμότητας με την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2023.
- 2) Ποσό Ευρώ 14.933 που αφορά χρήση αποθεματικού χρεώσεων μη συμμόρφωσης για κάλυψη επισφαλών πελατών τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από τους «Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)» (Σημείωση 34) στις «Εμπορικές απαιτήσεις» (Σημείωση 20) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2023.
- 3) Ποσό Ευρώ 48.131 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από το βραχυπρόθεσμο στο μακροπρόθεσμο μέρος των «Ειδικών λογαριασμών διαχείρισης (αποθεματικά)» (Σημείωση 34) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2023. Το ποσό αυτό αφορά στα δικαιώματα διασυνδέσεων κατά Ευρώ 46.557 και τις έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Λ-Β κατά Ευρώ 1.573. Το βραχυπρόθεσμο μέρος των «Ειδικών λογαριασμών διαχείρισης (αποθεματικά)» είναι το ποσό των αποθεματικών για το οποίο έχει εγκριθεί από την ρυθμιστική αρχή ο τρόπος διάθεσης του την επόμενη χρήση.
- 4) Ποσό Ευρώ 40.786 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από τα «Αποθέματα» (Σημείωση 19) στις «Ενσώματες ακινητοποιήσεις» (Σημείωση 13) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2023.



5) Ποσό Ευρώ 213 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από το «Εργολαβικό κόστος» στα «Λοιπά έξοδα» (Σημείωση 10.1) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2023.

6) Ποσό Ευρώ 1.080 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από τη «Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα» (Σημείωση 9) στις «Αποσβέσεις» (Σημείωση 7) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2023.

7) Ποσό Ευρώ 2.252 για τον Όμιλο και Ευρώ 895 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 10.2) στα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» (Σημείωση 5) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2023.

8) Ποσό Ευρώ 509 για τον Όμιλο και Ευρώ 571 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31/12/2022 αναταξινομήθηκε από τις «Αμοιβές τρίτων» (Σημείωση 8.2) στις «Αμοιβές προσωπικού» (Σημείωση 6) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31/12/2023.

Επίσης αναταξινομήσεις έχουν γίνει και στις σημειώσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις δεν έχουν επίπτωση στην Καθαρή Θέση και στα Συνολικά Αποτελέσματα.

#### Αναταξινομήσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2022

#### ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

##### Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό

	Όμιλος		Εταιρεία		Αριθμ ηση		
	31/12/2022 Δημοσιευμένα	Αναταξι -νομή- σεις	31/12/2022 Αναπροσ/μ ένα	31/12/2022 Δημοσιευμένα		Αναταξι -νομή- σεις	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.991.275	40.786	3.032.061	2.984.901	40.786	3.025.686	4
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6.693		6.693	6.623		6.623	
Δικαιώματα χρήσης παγίων	2.425		2.425	1.346		1.346	
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	-		-	205.300		205.300	
Επενδύσεις σε συγγενείς	1.994		1.994	1.050		1.050	
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	4.068		4.068	4.068		4.068	
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	5		5	-		-	
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.568		3.568	4.200		4.200	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9.388		9.388	9.380		9.380	
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>3.019.416</b>	<b>40.786</b>	<b>3.060.202</b>	<b>3.216.867</b>	<b>40.786</b>	<b>3.257.652</b>	

##### Κυκλοφορούν ενεργητικό

Αποθέματα	63.722	(40.786)	22.936	63.722	(40.786)	22.936	4
Εμπορικές απαιτήσεις	126.086	(16.894)	109.192	125.993	(16.862)	109.131	1,2
Λοιπές απαιτήσεις	125.957	1.961	127.917	123.888	1.929	125.817	1
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	10.714		10.714	-		-	
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	1.133		1.133	195		195	
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	198.617		198.617	183.158		183.158	
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>526.228</b>	<b>(55.719)</b>	<b>470.509</b>	<b>496.956</b>	<b>(55.719)</b>	<b>441.237</b>	
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>	<b>3.545.644</b>	<b>(14.933)</b>	<b>3.530.711</b>	<b>3.713.823</b>	<b>(14.933)</b>	<b>3.698.889</b>	

#### ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

##### Ίδια κεφάλαια

Μετοχικό κεφάλαιο	38.444		38.444	38.444		38.444	
Τακτικό αποθεματικό	13.101		13.101	12.815		12.815	
Λοιπά αποθεματικά	(7.675)		(7.675)	(7.675)		(7.675)	
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	893.967		893.967	893.967		893.967	
Αποτελέσματα εις νέο	491.685		491.685	487.400		487.400	

##### Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας

**1.429.522** - **1.429.522** **1.424.950** - **1.424.950**

Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-	-	-
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>1.429.522</b>	-	<b>1.429.522</b>	<b>1.424.950</b>	-	<b>1.424.950</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	927.274		927.274	730.705		730.705
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	10.904		10.904	10.904		10.904
Λοιπές προβλέψεις	9.003		9.003	9.003		9.003
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	182.538		182.538	182.533		182.533
Επιχορηγήσεις	451.738		451.738	451.738		451.738
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.240		1.240	1.162		1.162
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	456.293		456.293
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.235		31.235	12.834		12.834
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	65.308	33.198	98.505	65.308	33.198	98.505
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>1.679.241</b>	<b>33.198</b>	<b>1.712.439</b>	<b>1.920.481</b>	<b>33.198</b>	<b>1.953.678</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	207.436		207.436	123.312		123.312
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	16.606		16.606
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	264		264	233		233
Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού	45.271		45.271	45.199		45.199
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2.225		2.225	2.147		2.147
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	65.078		65.078	64.289		64.289
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	116.607	(48.131)	68.477	116.607	(48.131)	68.477
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>436.881</b>	<b>(48.131)</b>	<b>388.751</b>	<b>368.392</b>	<b>(48.131)</b>	<b>320.261</b>
<b>Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>3.545.644</b>	<b>(14.933)</b>	<b>3.530.711</b>	<b>3.713.823</b>	<b>(14.933)</b>	<b>3.698.889</b>

**Αναταξινομήσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 01/01/2022-31/12/2022**

	Όμιλος		Εταιρεία		Αριθμ ηση	
	01/01/2022- 31/12/2022 Δημοσιευμένα	Αναταξι- νομήσεις	01/01/2022- 31/12/2022 Αναπροσ/μένα	01/01/2022- 31/12/2022 Δημοσιευμένα		Αναταξι- νομήσεις
<b>Έσοδα</b>						
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	271.959		271.959	273.196		273.196
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	11.943		11.943	11.943		11.943
Έσοδο από σύμβαση παραχώρησης	-		-	(2.337)		(2.337)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	8.399	2.252	10.651	8.399	895	9.294
<b>Συνολικά έσοδα</b>	<b>292.302</b>	<b>2.252</b>	<b>294.554</b>	<b>291.201</b>	<b>895</b>	<b>292.096</b>
<b>Έξοδα/(Λοιπά έσοδα)</b>						
Αμοιβές προσωπικού	56.632	509	57.141	56.266	571	56.837
Αποσβέσεις	106.028	(1.080)	104.948	105.842	(1.080)	104.762
Εργολαβικό κόστος	213	(213)	-	213	(213)	-
Υλικά και αναλώσιμα	965		965	965		965
Παροχές τρίτων	8.485		8.485	8.481		8.481
Αμοιβές τρίτων	25.565	(509)	25.056	24.343	(571)	23.772
Φόροι – τέλη	2.688		2.688	2.659		2.659
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα	(8.169)	1.080	(7.090)	(8.189)	1.080	(7.109)
Λοιπά έσοδα	(7.818)	2.252	(5.565)	(6.582)	895	(5.687)
Λοιπά έξοδα	18.539	213	18.572	18.262	213	18.475
<b>Συνολικά έξοδα (καθαρά)</b>	<b>203.127</b>	<b>2.252</b>	<b>205.379</b>	<b>202.260</b>	<b>895</b>	<b>203.156</b>
<b>Κέρδη περιόδου προ φόρων &amp; χρημ/κών αποτελεσμάτων</b>	<b>89.174</b>	<b>-</b>	<b>89.174</b>	<b>88.941</b>	<b>-</b>	<b>88.941</b>
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(15.835)		(15.835)	(15.806)		(15.806)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	3.160		3.160	4.403		4.403
Κέρδη από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες	345		345	-		-
<b>Κέρδη περιόδου προ φόρων</b>	<b>76.845</b>	<b>-</b>	<b>76.485</b>	<b>77.538</b>	<b>-</b>	<b>77.538</b>
Φόρος εισοδήματος	(18.640)		(18.640)	(18.621)		(18.621)
<b>Καθαρά κέρδη περιόδου μετά φόρων</b>	<b>58.205</b>	<b>-</b>	<b>58.205</b>	<b>58.917</b>	<b>-</b>	<b>58.917</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>						
Μετόχους της Εταιρείας	58.205		58.205	58.917		58.917
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-	-		-

### 3.4 ΝΕΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω πρότυπα τα οποία ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2023.

#### Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2023

##### **ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών (Τροποποιήσεις)»**

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν τη γνωστοποίηση ουσιωδών πληροφοριών λογιστικής πολιτικής έναντι της απαίτησης γνωστοποίησης σημαντικών λογιστικών πολιτικών.

Με βάση την αναθεωρημένη έννοια της ουσιώδους λογιστικής πολιτικής όπως αυτή εκδόθηκε από το IASB τον Οκτώβριο του 2018 οι πληροφορίες λογιστικής πολιτικής είναι ουσιώδεις εάν, όταν εξετάζονται μαζί με άλλες πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της οντότητας, μπορεί να αναμένεται ευλόγως ότι θα επηρεάσουν τις αποφάσεις που λαμβάνουν οι κύριοι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων γενικής χρήσης βάσει των εν λόγω οικονομικών καταστάσεων.

Επιπλέον η Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2 παρέχει καθοδήγηση και σχετικά παραδείγματα για την εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους όταν αυτή εφαρμόζεται σε γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

Οι ανωτέρω τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

##### **ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων»**

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων οι οποίες διευκρινίζουν το πώς θα πρέπει μία οντότητα να διακρίνει τις αλλαγές λογιστικής εκτίμησης και τις αλλαγές λογιστικής πολιτικής. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων βάσει του οποίου οι λογιστικές εκτιμήσεις είναι χρηματικά ποσά που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις και αποτελούν αντικείμενο αβεβαιότητας στην επιμέτρηση.

Οι ανωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

##### **ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή»**

Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να προσδιορίσει πώς οι οικονομικές οντότητες θα πρέπει να χειρίζονται τον αναβαλλόμενο φόρο που προκύπτει από συναλλαγές όπως οι μισθώσεις και οι υποχρεώσεις αποδέσμευσης – συναλλαγές για τις οποίες οι οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν ταυτόχρονα μία απαίτηση και μία υποχρέωση. Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι οικονομικές οντότητες απαλλάσσονται από την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου όταν αναγνωρίζουν απαιτήσεις ή υποχρεώσεις για πρώτη φορά. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι η εν λόγω απαλλαγή δεν έχει εφαρμογή και οι οικονομικές οντότητες απαιτείται να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενο φόρο στις συναλλαγές αυτές.

Οι ανωτέρω τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

##### **ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Παγκόσμιος ελάχιστος συμπληρωματικός φόρος»**

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να παράσχει στις οντότητες προσωρινή υποχρεωτική απαλλαγή αναφορικά με την λογιστικοποίηση της αναβαλλόμενης φορολογίας που σχετίζεται με τον παγκόσμιο ελάχιστο συμπληρωματικό φόρο (global minimum top-up tax) και να απαιτήσει νέες γνωστοποιήσεις. Η απαλλαγή αυτή τίθεται σε άμεση ισχύ και ισχύει αναδρομικά σύμφωνα με

τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα. Οι νέες γνωστοποιήσεις, εκτός αυτών που σχετίζονται με την απαλλαγή, ισχύουν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023. Δεν απαιτούνται γνωστοποιήσεις σε ενδιάμεσες περιόδους που λήγουν την ή πριν την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

#### **Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική χρήση και ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα**

#### **ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)**

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς και αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού.

Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης προκειμένου να αποσαφηνίσει την ταξινόμηση δανειακών υποχρεώσεων που έχουν χρηματοοικονομικές ρήτρες και η οποία προβλέπει την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

#### **ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση Μίσθωσης σε Πώληση και Επαναμίσθωση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)**

Η τροποποίηση διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα ως πωλητής-μισθωτής λογιστικοποιεί τις μεταβλητές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις αναδρομικά σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που συνήφθησαν μετά την ημερομηνία κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε αρχικά το ΔΠΧΑ 16.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

#### **ΔΛΠ 7 (Τροποποίηση) «Κατάσταση ταμειακών ροών» και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)**

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη σε έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 7 και στο ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με επιπλέον γνωστοποιήσεις που οι οντότητες θα πρέπει να παράσχουν για τις χρηματοοικονομικές διευθετήσεις των υπολοίπων των προμηθευτών τους. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση εξετάζει αν οι τροποποιήσεις έχουν σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

#### **ΔΛΠ 21 (Τροποποίηση) «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2025)**

Τον Αύγουστο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος και παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο. Επιπλέον απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει

υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

#### 4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

##### 4.1. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Τα κυριότερα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Ενεργητικό</b>				
<i>Σε αποσβέσιμο κόστος</i>				
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία	4.062	4.068	4.062	4.068
Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	5.895	4.700	6.790	4.395
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	27.410	9.388	26.893	9.380
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	157.566	237.109	154.054	234.948
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	245.713	198.617	184.972	183.158
<b>Σύνολο</b>	<b>440.645</b>	<b>453.882</b>	<b>376.771</b>	<b>435.948</b>
<b>Παθητικό</b>				
<i>Σε αποσβέσιμο κόστος</i>				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	5.050	1.505	4.099	1.395
Δανεισμός	1.191.169	972.545	794.379	775.903
Υποχρεώσεις σύμβασης παραχώρησης	-	-	622.833	472.899
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	33.185	31.235	15.286	12.834
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	298.740	274.739	224.445	189.747
<b>Σύνολο</b>	<b>1.528.145</b>	<b>1.280.024</b>	<b>1.661.042</b>	<b>1.452.779</b>

##### Διαφορές εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων και λογιστικής αξίας

Η λογιστική αξία των στοιχείων του Ενεργητικού και του Παθητικού εκτός των δανείων προσεγγίζουν την τρέχουσα αξία τους, δεδομένου ότι το σημαντικότερο μέρος αυτών αφορά βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά μέσα.

Η εύλογη αξία του δανεισμού σε σταθερό επιτόκιο για τον Όμιλο και την Εταιρεία εκτιμάται σε Ευρώ 614,3 εκ. και Ευρώ 412,9 εκ. αντίστοιχα λαμβάνοντας υπόψη τα τρέχοντα επιτόκια αγοράς.

##### **Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κινδύνους αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκια, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας. Η διαχείριση των κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο Όμιλος και η Εταιρεία προσδιορίζουν, αξιολογούν και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζουν τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές τους δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχουν και αναθεωρούν τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με τη διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

## 4.2. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

### (α) Κίνδυνος αγοράς

#### Κίνδυνος εύλογης αξίας

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένοι στις μεταβολές των τιμών συμμετοχικών τίτλων γιατί δεν διαθέτουν τέτοιες επενδύσεις τις οποίες να έχουν αναγνωρίσει στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων, είτε ως επενδύσεις αποτιμώμενες στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

#### Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Συγκεκριμένα, ο δανεισμός με κυμαινόμενο επιτόκιο σε επίπεδο Ομίλου ανέρχεται σε ποσοστό 42% (31/12/2022: 56%) και σε επίπεδο Εταιρείας ανέρχεται σε ποσοστό 38% (31/12/2022: 45%). Το μέσο επιτόκιο στα ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου για τον Όμιλο ανέρχεται σε 5,43% και για την Εταιρεία σε 5,32%, ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων σταθερού επιτοκίου ανέρχεται για τον Όμιλο σε 3,01% και για την Εταιρεία σε 2,35%.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματα τους. Το κόστος δανεισμού δύναται να αυξάνεται ως αποτέλεσμα τέτοιων αλλαγών και να δημιουργούνται ζημιές ή να μειώνεται κατά την εμφάνιση απρόοπτων γεγονότων.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα, όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας καθώς και τις γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία, είχαν ως αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2023 και να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων κατά τη προηγούμενη χρήση. Η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα έχει διατηρήσει αμετάβλητο το τελευταίο διάστημα το βασικό επιτόκιο και το Euribor κυμαίνεται στο 4% περίπου. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση μεγάλης διακύμανσης, θα χρησιμοποιηθούν κατάλληλα μέσα χρηματοοικονομικής αντιστάθμισης.

Αναφορικά με τις δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, επί του παρόντος δεν υπάρχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου και κατά συνέπεια μια μεταβολή στα επιτόκια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, θα επηρέαζε τα αποτελέσματα, την καθαρή θέση και την κατάσταση ταμειακών ροών του Ομίλου και της Εταιρείας στην περίπτωση μεταβολής των τιμών Euribor.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από πιθανές μεταβολές επιτοκίων από αρχή έτους, σε περίπτωση μεταβολής κατά 100 μονάδες βάσης, με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου:

	Αύξηση / (Μείωση) σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων	
		Όμιλος	Εταιρεία
<b>2023</b>			
Ευρώ	100	(2.392)	(2.279)
Ευρώ	(100)	2.392	2.279
<b>2022</b>			
Ευρώ	100	(2.786)	(2.403)
Ευρώ	(100)	2.786	2.403

### (β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

### (γ) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στον Όμιλο και στην Εταιρεία οικονομική ζημιά εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων.

Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένοι ο Όμιλος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα του Ομίλου είναι κυρίως επενδυμένα σε αντισυμβαλλόμενους με υψηλή πιστοληπτική αξιολόγηση και σε προθεσμιακές καταθέσεις μικρής διάρκειας.

Τα δάνεια περιλαμβάνουν δάνεια χορηγηθέντα προς το προσωπικό, τα οποία είτε αποπληρώνονται μέσω παρακράτησης δόσεων από τη μισθοδοσία, είτε συμψηφίζονται με την αποζημίωση λόγω συνταξιοδότησης.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεών τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοτών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεών τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Εντοπίζεται συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου για τις απαιτήσεις αυτές, καθώς το μεγαλύτερο μέρος αυτών αφορούν συγκεκριμένους πελάτες λόγω του περιορισμένου αριθμού των παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας ωστόσο καλή αξιολόγηση ως προς την πιστοληπτική τους ικανότητα από διεθνείς οίκους του εξωτερικού. Ενδεικτικά, ο μεγαλύτερος πελάτης του Ομίλου είναι η ΔΕΗ ΑΕ, της οποίας η πιστοληπτική ικανότητα παρατίθεται κάτωθι:

#### ΔΕΗ ΑΕ

Οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης	Αξιολόγηση	Ημερομηνία Δημοσίευσης
Standard and Poor's	BB-	29/3/2023
Fitch	BB-	8/3/2023
ICAP CRIF	BB	29/9/2022

\* Όπως έχει αναρτηθεί στην ηλεκτρονική σελίδα της εταιρείας «ΔΕΗ ΑΕ».

Εκτός των απαιτήσεων από την χρήση του συστήματος, ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν κατά βάση απαιτήσεις από μισθώματα, κατασκευαστικά έργα και οπτικές ίνες. Εφαρμόζεται η απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετρύεται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, διαχωρίζοντας αυτές σε εξυπηρετούμενες και μη εξυπηρετούμενες απαιτήσεις:

	Όμιλος			
	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	68.783	24.082	109.192	24.530
Λοιπές Απαιτήσεις	88.782	2.730	127.917	1.961
<b>Σύνολο</b>	<b>157.566</b>	<b>26.813</b>	<b>237.109</b>	<b>26.491</b>



	Εταιρεία			
	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα	Εξυπηρετούμενα	Μη εξυπηρετούμενα
Εμπορικές Απαιτήσεις	68.783	24.082	109.131	24.530
Λοιπές Απαιτήσεις	85.271	2.696	125.817	1.929
<b>Σύνολο</b>	<b>154.054</b>	<b>26.778</b>	<b>234.948</b>	<b>26.459</b>

Για τα μη εξυπηρετούμενα υπόλοιπα έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη επισφάλειας και έχει συμπεριληφθεί το σύνολο των υπολοίπων των χρεωστών που έχουν χαρακτηριστεί ως επισφαλείς, ενώ έχει γίνει χρήση του αποθεματικού μη συμμόρφωσης για απαιτήσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι απαιτήσεις που παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης και ισχυρή ικανότητα εκπλήρωσης των συμβατικών ταμειακών ροών θεωρούνται ως εξυπηρετούμενες. Μη εξυπηρετούμενες είναι εκείνες για τις οποίες υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης πιστωτικών ζημιών κατά την ημερομηνία αναφοράς και υπάρχουν περιορισμένες προσδοκίες ανάκτησης των συμβατικών ταμειακών ροών.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (2023: Ευρώ 9.734, 2022: Ευρώ 35.700), η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεδεμένους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

#### **(δ) Κίνδυνος ρευστότητας**

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών τους ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους τους και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης τους. Παράλληλα, ο Όμιλος φροντίζει για την αποδοτική και χαμηλού ρίσκου τοποθέτηση των ταμειακών διαθεσίμων, αντισταθμίζοντας το κόστος των τόκων δανείων και διατηρώντας τα χρηματικά διαθέσιμα σε ετοιμότητα προς υλοποίηση των επενδύσεων που ορίζει το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

#### Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31/12/2023

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	298.740	-	-	298.740
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	32.135	1.050	33.185
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.501	3.094	1.113	5.708
Δάνεια	128.289	567.677	799.675	1.495.641
<b>Σύνολο</b>	<b>428.530</b>	<b>602.906</b>	<b>801.838</b>	<b>1.833.274</b>

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	224.445	-	-	224.445
Υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-	247.883	532.387	780.270
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	14.285	1.001	15.286
Υποχρεώσεις μισθώσεων	1.013	2.625	1.074	4.712
Δάνεια	105.245	433.397	405.316	943.958
<b>Σύνολο</b>	<b>330.702</b>	<b>698.191</b>	<b>939.778</b>	<b>1.968.671</b>

#### Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31/12/2022

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	274.739	-	-	274.739
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	27.759	3.476	31.235
Υποχρεώσεις μισθώσεων	306	516	1.165	1.986
Δάνεια	76.477	572.040	516.231	1.164.748
<b>Σύνολο</b>	<b>351.521</b>	<b>600.315</b>	<b>520.872</b>	<b>1.472.708</b>

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο
Εμπορικές, δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	189.747	-	-	189.747
Υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-	218.595	406.986	625.580
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	9.358	3.476	12.834
Υποχρεώσεις μισθώσεων	271	460	1.125	1.856
Δάνεια	66.549	486.871	355.252	908.672
<b>Σύνολο</b>	<b>256.567</b>	<b>715.283</b>	<b>766.839</b>	<b>1.738.689</b>

Τα πληρωτέα ποσά σχετικά με τις υποχρεώσεις μισθώσεων και δανείων διαφέρουν με τα αντίστοιχα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, στην οποία απεικονίζεται η λογιστική αξία αυτών, καθώς αναφέρονται σε μη προεξοφλημένα ποσά που πρόκειται να καταβληθούν.

#### 4.3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Ο σκοπός του Ομίλου όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση της ικανότητας του να συνεχίζει απρόσκοπτα τη δραστηριότητά του, ώστε να εξασφαλίζει αποδόσεις για τους μετόχους και οφέλη για τα λοιπά μέρη που έχουν σχέση με τον Όμιλο και να διατηρεί τη βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να επιτυγχάνει μείωση του κόστους κεφαλαίου. Ο Όμιλος στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν το κεφάλαιό τους με βάση το δείκτη μόχλευσης. Ο δείκτης αυτός υπολογίζεται ως ο λόγος του καθαρού δανεισμού διαιρούμενος με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός προκύπτει μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδύναμων τους από τις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καθώς και υποχρεώσεις από μισθώσεις. Το

συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτά εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, με τον καθαρό δανεισμό.

Ο δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Μακροπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	1.104.098	928.515	718.268	731.866
Βραχυπρόθεσμο δανεισμός και μισθώσεις	92.121	45.535	80.210	45.431
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	(245.713)	(198.617)	(184.972)	(183.158)
<b>Καθαρός δανεισμός</b>	<b>950.507</b>	<b>775.433</b>	<b>613.506</b>	<b>594.140</b>
<b>Ίδια κεφάλαια</b>	<b>1.518.196</b>	<b>1.429.522</b>	<b>1.515.035</b>	<b>1.424.950</b>
<b>Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια</b>	<b>2.468.703</b>	<b>2.204.954</b>	<b>2.128.541</b>	<b>2.019.091</b>
<b>Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια</b>	<b>62,6%</b>	<b>54,2%</b>	<b>40,5%</b>	<b>41,7%</b>
<b>Δείκτης μόχλευσης</b>	<b>38,5%</b>	<b>35,2%</b>	<b>28,8%</b>	<b>29,4%</b>

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού του Ομίλου και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2023 και 2022.

	Καθαρός Δανεισμός Ομίλου			
	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος	Σύνολο
<b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2022</b>	<b>203.384</b>	<b>(36.074)</b>	<b>(831.179)</b>	<b>(663.870)</b>
(Μείωση) ταμειακών ροών	(4.767)	-	-	(4.767)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	34.304	(145.000)	(110.696)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	1.689	-	1.689
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	268	(879)	(610)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	168	2.208	2.376
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(45.878)	45.878	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση)/Διαγραφή χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(12)	457	445
<b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2022</b>	<b>198.617</b>	<b>(45.535)</b>	<b>(928.514)</b>	<b>(775.432)</b>
<b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2023</b>	<b>198.617</b>	<b>(45.535)</b>	<b>(928.514)</b>	<b>(775.432)</b>
Αύξηση ταμειακών ροών	47.096	-	-	47.096
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	136.319	(365.030)	(228.711)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(1.452)	-	(1.452)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	(559)	476	(83)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	1.013	716	1.729
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(181.881)	181.881	-
Μη ταμειακές κινήσεις - (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(27)	(4.068)	(4.095)
Λοιπές κινήσεις	-	-	10.441	10.441
<b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2023</b>	<b>245.713</b>	<b>(92.121)</b>	<b>(1.104.098)</b>	<b>(950.506)</b>

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού της Εταιρείας και των κινήσεων αυτού για τις χρήσεις 2023 και 2022.

	Καθαρός Δανεισμός Εταιρείας			Σύνολο
	Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος	
<b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2022</b>	<b>190.115</b>	<b>(36.014)</b>	<b>(776.893)</b>	<b>(622.792)</b>
(Μείωση) ταμειακών ροών	(6.957)	-	-	(6.957)
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	34.272	-	34.272
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	1.775	-	1.775
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	268	(879)	(610)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	171	(451)	(280)
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(45.904)	45.904	-
Μη ταμειακές κινήσεις – Διαγραφή χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	453	453
<b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2022</b>	<b>183.158</b>	<b>(45.431)</b>	<b>(731.866)</b>	<b>(594.140)</b>
<b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2023</b>	<b>183.158</b>	<b>(45.431)</b>	<b>(731.866)</b>	<b>(594.140)</b>
Αύξηση ταμειακών ροών	1.815	-	-	1.815
Αποπληρωμές δανείων και εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις/(Εισπράξεις δανείων)	-	136.241	(165.000)	(28.759)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(78)	-	(78)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	(559)	476	(83)
Μη ταμειακές κινήσεις - έξοδα σύναψης δανείων	-	(205)	716	511
Μη ταμειακές κινήσεις - μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(170.177)	170.177	-
Μη ταμειακές κινήσεις – (Αναγνώριση) χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	-	(3.210)	(3.210)
Λοιπές κινήσεις	-	-	10.439	10.439
<b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2023</b>	<b>184.972</b>	<b>(80.210)</b>	<b>(718.268)</b>	<b>(613.505)</b>

#### 4.4. ΛΟΙΠΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

##### Κανονιστικός κίνδυνος

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά στη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και στις αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και στις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα και την κερδοφορία της Εταιρείας.

##### Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

### **Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας**

Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά του έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικούς κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

### **Κίνδυνος γεωπολιτικού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος**

Το γεωπολιτικό περιβάλλον επίσης παρουσιάζει αστάθεια με τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας και τις εντεινόμενες συγκρούσεις στη Μέση Ανατολή. Η αύξηση των γεωπολιτικών αναταραχών προκαλεί όλο και περισσότερη ανησυχία για τις αγορές και την οικονομία. Η ενεργειακή κρίση, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των τιμών της ενέργειας, αύξηση των τιμών των ειδών διατροφής, καθώς και προσαρμογή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική κατεύθυνση, τα οποία οδήγησαν σε πιο αργό ρυθμό μεγέθυνσης το 2023. Όμως, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού μέσου ανάκαμψης NextGenerationEU δύναται να μετριάσει τις αρνητικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και της σύσφιξης της νομισματικής πολιτικής στην οικονομία, οδηγώντας μεσοπρόθεσμα σε ρυθμούς ανάπτυξης κοντά στο 3% το 2024 και το 2025.

### **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή**

Η κλιματική αλλαγή θεωρείται πλέον ένα από τα σημαντικότερα παγκόσμια ζητήματα με επίδραση τόσο στις δραστηριότητες της Εταιρείας, όσο και στο ίδιο το φυσικό περιβάλλον και την κοινωνία. Η αντιμετώπισή της αποτελεί μια από τις σημαντικότερες προκλήσεις σήμερα.

Για αυτό το λόγο ο ΑΔΜΗΕ έχει εντάξει στη στρατηγική του τα νέα δεδομένα που έχουν προκύψει λόγω της κλιματικής αλλαγής ώστε να προσαρμοστεί στο νέο περιβάλλον. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα και τις επερχόμενες αλλαγές εντοπίζει τους κινδύνους που συνδέονται με την κλιματική αλλαγή, αλλά και τις σχετικές ευκαιρίες.

Η ασφάλεια και αξιοπιστία σε ένα δύσκολο περιβάλλον αποτελεί έναν από τους πυλώνες της Στρατηγικής του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2021-2024.

Σε αυτό το πλαίσιο, η συμβολή του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντική και αναφορικά με την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής σε εθνικό επίπεδο. Στις ενέργειες του Διαχειριστή για την επίτευξη του σκοπού αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνεται η ενθάρρυνση της καινοτομίας που σχετίζεται άμεσα με την «πράσινη» μετάβαση, όπως είναι οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας που αυξάνουν τη συνεισφορά των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα και οι υποδομές φόρτισης οχημάτων.

Οι συγκεκριμένες αλλαγές συμβάλουν και στη δημιουργία νέων ευκαιριών δραστηριοποίησης καθώς η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα μπορεί να επιτευχθεί μόνο με ριζικές δομικές και τεχνολογικές αλλαγές στο σύστημα παραγωγής ενέργειας.

Με τις συνέπειες της κλιματικής αλλαγής να είναι ορατές μέσω της εκδήλωσης έντονων καιρικών φαινομένων ολένα και πιο συχνά, η ανάγκη για θωράκιση της χώρας από τις καταστροφικές της συνέπειες μοιάζει περισσότερο επιτακτική από ποτέ άλλοτε. Ο ΑΔΜΗΕ έχει για αυτό τον λόγο προγραμματίσει αυξημένο πλάνο συντηρήσεων, ώστε να υπάρξει αντοχή του Συστήματος έναντι των έντονων καιρικών φαινομένων.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σημαντικός τόσο στο πλαίσιο των δράσεων προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή, μέσω της συντήρησης και ανανέωσης των παγίων και τη βελτίωση της ανθεκτικότητας του Συστήματος Μεταφοράς, όσο και αναφορικά με τις δράσεις αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, οι οποίες θα επιτρέψουν την επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης σε μια

οικονομία χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα, μέσω της αυξημένης διείσδυσης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα, η χώρα στοχεύει στη δραστική μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου προκειμένου να επιτευχθεί σε εθνικό επίπεδο η μετάβαση σε μία οικονομία κλιματικής ουδετερότητας έως το έτος 2050.

Ο ΑΔΜΗΕ, ως φορέας υλοποίησης των μεγάλων διασυνδέσεων της χώρας, ανοίγει τον δρόμο για τις πράσινες επενδύσεις και την αύξηση της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ στο ΕΣΜΗΕ, με πολλά και σημαντικά οφέλη για την κοινωνία, το περιβάλλον και την οικονομία. Ειδικότερα, μέσω των διασυνδέσεων και της αύξησης της ενσωμάτωσης των ΑΠΕ, επιτυγχάνεται μείωση του κόστους παραγωγής ενέργειας, μείωση της έντασης άνθρακα (απανθρακοποίηση), βελτίωση της ενεργειακής ασφάλειας της χώρας καθώς και μείωση της επιβάρυνσης της ατμόσφαιρας, τοπικά και ευρύτερα, μέσω της μείωσης των αέριων εκπομπών λόγω καύσης ορυκτών καυσίμων.

Στο πλαίσιο αυτό, τον Μάιο 2023, η Εταιρεία σε συνεργασία με τις Διοικήσεις της ΕΔΕΥΕΠ (Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων) και της ΕΛΕΤΑΕΝ (Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας) συζήτησαν την πορεία ωρίμανσης του θεσμικού πλαισίου για τα Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα, καθώς και τα τεχνικά ζητήματα που σχετίζονται με την ανάπτυξη της νέας αυτής τεχνολογίας ΑΠΕ. Οι επικεφαλής των Διοικήσεων των τριών οργανισμών που έχουν κεντρικό ρόλο στην υλοποίηση του εθνικού σχεδιασμού για τα ΥΑΠ συζήτησαν, πέρα από ρυθμιστικά ζητήματα, και σημαντικές τεχνικές παραμέτρους που σχετίζονται με τις απαραίτητες υποδομές διασυνδέσεων, τη βέλτιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου και τις τεχνολογικές λύσεις που προσφέρονται για τις πλωτές ανεμογεννήτριες, με βάση τα χαρακτηριστικά των ελληνικών θαλασσών. Οι τρεις πλευρές συμφώνησαν ότι η ταχεία προώθηση της υπεράκτιας αιολικής ισχύος θα βοηθήσει σημαντικά στην επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων και επιβεβαίωσαν ότι θα βρίσκονται σε στενή και εποικοδομητική συνεργασία το επόμενο διάστημα.

Τέλος, σημαντική προτεραιότητα του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης αποτελεί η διασύνδεση των νησιών του Αιγαίου με το Ηπειρωτικό Σύστημα. Με αυτές τις διασυνδέσεις αντιμετωπίζεται η ηλεκτρική απομόνωσή τους, αυξάνεται η αξιοπιστία της τροφοδότησης, μειώνεται το κόστος της παραγόμενης ενέργειας και κατά συνέπεια το κόστος των ΥΚΩ, προστατεύεται το περιβάλλον και αξιοποιείται το υψηλό δυναμικό των ΑΠΕ. Παράλληλα με την άρση της «ηλεκτρικής απομόνωσης» του νησιωτικού χώρου του Αιγαίου, αυξάνεται το μέγεθος της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ είναι σήμερα καθοριστικός για την υλοποίηση των σχεδίων αυτών και την επίτευξη των στόχων, κάτι το οποίο θα συνεχίσει να ισχύει και στο μέλλον σε ακόμα μεγαλύτερο βαθμό.

## 5. ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	367.434	271.959	368.656	273.196
Έσοδο από αγορά εξισορρόπησης	15.563	11.943	15.563	11.943
Πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή (Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή)	207.824 (207.824)	510.723 (510.723)	207.824 (207.824)	510.723 (510.723)
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(6.919)	(2.337)
<b>Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων</b>				
Έσοδα από εργολαβίες	514	225	514	225
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων	1.345	2.905	1.345	2.905
Έσοδα τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης	2.000	2.000	2.000	2.000
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	2.591	3.269	2.591	3.269
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσ. παγίων λόγω εκμίσθωσης	2.441	2.252	1.158	895
<b>Σύνολο εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων</b>	<b>8.890</b>	<b>10.651</b>	<b>7.608</b>	<b>9.294</b>
<b>Γενικό σύνολο</b>	<b>391.887</b>	<b>294.554</b>	<b>384.908</b>	<b>292.096</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Τα συνολικά έσοδα το 2023 ανήλθαν σε Ευρώ 391,9 εκ. περίπου και σε Ευρώ 384,9 εκ. περίπου για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα, έναντι Ευρώ 294,6 εκ. και Ευρώ 292,1 το 2022 σημειώνοντας αύξηση Ευρώ 97,3 εκ. και Ευρώ 92,8 εκ. αντίστοιχα.

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς συμπεριλαμβανομένων και των εσόδων από την αγορά εξισορρόπησης ανήλθαν σε Ευρώ 383 εκ. περίπου και Ευρώ 384,2 έναντι Ευρώ 283,9 και Ευρώ 285,1 εκ. το 2022, σημειώνοντας αύξηση κατά Ευρώ 99,1 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Τα έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά το 2023 σημείωσαν αύξηση κατά Ευρώ 95,5 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία και ανήλθαν σε Ευρώ 367,4 εκ. και Ευρώ 368,7 εκ. έναντι Ευρώ 272,0 εκ. και Ευρώ 273,2 εκ. το 2022 αντίστοιχα. Η αύξηση οφείλεται κυρίως στην:

- αύξηση των εσόδων χρέωσης χρήσης συστήματος κατά Ευρώ 61,4 εκ., κυρίως λόγω της έγκρισης των μοναδιαίων χρεώσεων χρήσης συστήματος, οι οποίες ενσωματώθηκαν στην τιμολόγηση των χρεώσεων από τον «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» από την 1<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2022,
- αύξηση των εσόδων από δικαιώματα διασύνδεσης κατά Ευρώ 33,1 εκ.. Τα διασυνδεδετικά δικαιώματα αναγνωρίζονται κατόπιν αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ. Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 910/2022 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, το ετήσιο έσοδο από διασυνδεδετικά δικαιώματα για το 2023 ανέρχεται σε Ευρώ 68,4 εκ. έναντι Ευρώ 35,3 εκ. για το 2022.

Τα έσοδα από αγορά εξισορρόπησης αποτελούν μία ροή εσόδων που εκκίνησε το 2022 και το 2023 ανήλθαν σε Ευρώ 15,6 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία έναντι Ευρώ 11,9 εκ. την προηγούμενη χρήση. Το Απαιτούμενο Έσοδο της αγοράς εξισορρόπησης επιμερίζεται μέσω του τέλους αγοράς εξισορρόπησης μεταξύ των παρόχων υπηρεσιών εξισορρόπησης και των συμβαλλόμενων μερών με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο μητρώο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Το σύνολο των εσόδων λοιπών δραστηριοτήτων ανήλθε σε Ευρώ 8,9 εκ. περίπου για τον Όμιλο και σε Ευρώ 7,6 για την Εταιρεία καταγράφοντας μείωση Ευρώ 1,7 εκ. περίπου για τον Όμιλο και την Εταιρεία έναντι της προηγούμενης χρήσης (2022: Ευρώ 10,6 εκ. περίπου για τον Όμιλο και Ευρώ 9,3 εκ. περίπου για την Εταιρεία). Η μείωση οφείλεται κυρίως α) στη μείωση των εσόδων από υπηρεσίες υποστήριξης παγίων λόγω του γεγονότος ότι οι υπηρεσίες συντήρησης υποσταθμών μέσης τάσης μεταφέρθηκαν σταδιακά από το 2022 στον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καθώς και β) στη μείωση των εσόδων από ληφθείσες συμμετοχές πελατών, λόγω της περάτωσης περισσότερων συμβάσεων συνδέσεων χρηστών κατά την προηγούμενη περίοδο. Η μείωση αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη θετική συνεισφορά των εσόδων από εργολαβίες.

Το ποσό των Ευρώ 2,4 εκ. (2022: Ευρώ 2,2 εκ.) για τον Όμιλο, αφορά σε κέρδος που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της αναπόσβεστης αξίας του περιουσιακού στοιχείου, το οποίο από-αναγνωρίστηκε στο πλαίσιο της σύμβασης μίσθωσης τμήματος οπτικών ινών, και της χρηματοδοτικής απαίτησης από την μίσθωσή του σε πελάτες.

Η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας, η οποία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

Οι χρεώσεις και πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
<b>Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας</b>				
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	8.790	35.462	8.790	35.462
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	(129)	-	(129)	-
Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ και Αγορά Απωλειών ΕΣΜΗΕ				
συμπλ/νων των Αποκλίσεων	139.601	430.072	139.601	430.072
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	3.153	7.710	3.153	7.710
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	19.693	37.480	19.693	37.480
Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες	27.675	-	27.675	-
ITC απώλειες	9.043	-	9.043	-
<b>Σύνολο χρεώσεων ενέργειας</b>	<b>207.824</b>	<b>510.723</b>	<b>207.824</b>	<b>510.723</b>

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
<b>Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας</b>				
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	(8.790)	(35.462)	(8.790)	(35.462)
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	129	-	129	-
Αγορές στη DAM, Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ και Αγορά Απωλειών συμπλ/νων των Αποκλίσεων	(139.601)	(430.072)	(139.601)	(430.072)
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(3.153)	(7.710)	(3.153)	(7.710)
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(19.693)	(37.480)	(19.693)	(37.480)
Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες	(27.675)	-	(27.675)	-
ITC απώλειες	(9.043)	-	(9.043)	-
<b>Σύνολο αποδόσεων ενέργειας</b>	<b>(207.824)</b>	<b>(510.723)</b>	<b>(207.824)</b>	<b>(510.723)</b>

Οι χρεώσεις - πιστώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας παρουσιάζουν μείωση στην τρέχουσα χρήση κατά Ευρώ 303 εκ. περίπου κυρίως λόγω της μείωσης των τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM Price) και των Αποκλίσεων (Imbalance Price), η οποία επηρεάζει τη δραστηριότητα «Αγορές στη DAM, Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ και Αγορά Απωλειών συμπλ/νων των Αποκλίσεων».

## 6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*
Αμοιβές προσωπικού	41.427	41.854	41.272	41.636
Εργοδοτικές εισφορές	8.997	8.903	8.968	8.858
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	3.613	3.611	3.586	3.571
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	177	160	177	160
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	28	36	28	36
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	625	2.576	625	2.576
<b>Σύνολο</b>	<b>54.869</b>	<b>57.141</b>	<b>54.656</b>	<b>56.837</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Η μείωση στις αμοιβές προσωπικού κατά Ευρώ 2.272 για τον Όμιλο και Ευρώ 2.181 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στο πρόγραμμα εθελουσίας αποχώρησης που εφαρμόστηκε το 2022 με αποτέλεσμα οι οικείες αποζημιώσεις να επιβαρύνουν την προηγούμενη χρήση επιτυγχάνοντας ταυτόχρονα μείωση στο μισθοδοτικό κόστος του 2023.

Για τη χρήση 2023 κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 12.729 για τον Όμιλο και Ευρώ 11.358 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 14.069 για τον Όμιλο και Ευρώ 12.621 για την Εταιρεία.



## 7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Η ανάλυση των αποσβέσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*
Παγίων στοιχείων	122.611	115.353	122.253	115.208
Λογισμικό	2.977	2.287	2.954	2.269
Επιχορηγήσεις	(13.410)	(13.003)	(13.410)	(13.003)
Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού	580	310	484	289
<b>Σύνολο</b>	<b>112.757</b>	<b>104.948</b>	<b>112.282</b>	<b>104.762</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Η αύξηση των αποσβέσεων κατά Ευρώ 7.809 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 7.520 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στις παγιοποιήσεις έργων, που ολοκληρώθηκαν κατά βάση στο τέλος του 2022, ύψους Ευρώ 132 εκ., ως απόρροια της υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος του Ομίλου.

## 8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

### 8.1 ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των παροχών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
Επισκευές και συντηρήσεις	5.209	4.202	5.073	4.201
Δαπάνες κοινής ωφέλειας (ρεύμα, ύδρευση, τηλεπικοινων.)	3.026	3.142	3.011	3.142
Λοιπές παροχές τρίτων	1.358	1.140	1.351	1.139
<b>Σύνολο</b>	<b>9.593</b>	<b>8.485</b>	<b>9.435</b>	<b>8.481</b>

Η αύξηση των επισκευών και συντηρήσεων κατά Ευρώ 1.007 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 872 για την Εταιρεία οφείλονται κυρίως α) σε επισκευές στο ΚΥΤ Κουμουνδούρου και β) σε έξοδα επιτήρησης γραμμών μεταφοράς που πραγματοποιήθηκαν το 2023.

Για τη χρήση 2023 κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν παροχές τρίτων ποσού Ευρώ 3.223 για τον Όμιλο και την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 2.025 για τον Όμιλο και ποσού Ευρώ 2.024 την Εταιρεία.

### 8.2 ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των αμοιβών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*
Αμοιβές για συμβουλευτικές υπηρεσίες	18.698	15.681	17.830	15.050
Υπηρεσίες φύλαξης και καθαρισμού κτιρίων	3.575	2.026	3.575	2.026
Λοιπές αμοιβές τρίτων	7.600	6.167	6.683	5.515
Άδειες χρήσης λογισμικού	2.324	1.182	2.324	1.182
<b>Σύνολο</b>	<b>32.197</b>	<b>25.056</b>	<b>30.412</b>	<b>23.772</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Η αύξηση των αμοιβών για συμβουλευτικές υπηρεσίες κατά Ευρώ 3 εκ. περίπου για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 2,8 εκ. περίπου για την Εταιρεία, οφείλεται κυρίως σε αύξηση των απασχολούμενων με συμβάσεις έργου για την κάλυψη των διευρυμένων λειτουργικών αναγκών του Ομίλου, με δεδομένη και την αποχώρηση τακτικού προσωπικού μέσω των προγραμμάτων εθελουσίας.

Η αύξηση των λοιπών αμοιβών τρίτων κατά Ευρώ 1,4 εκ. για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 1,1 εκ. περίπου για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως α) σε έξοδα επιτήρησης γραμμών μεταφοράς και β) σε υπηρεσίες παρακολούθησης και διαχείρισης περιστατικών ασφαλείας που πραγματοποιήθηκαν το 2023.

Το 2023 παρατηρείται αύξηση των αδειών χρήσης λογισμικού κατά Ευρώ 1,1 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία σε σύγκριση με τη προηγούμενη χρήση, η οποία οφείλεται κυρίως σε άδειες χρήσης λογισμικού SAP.

Για τη χρήση 2023 κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 12.496 για τον Όμιλο και Ευρώ 10.447 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 10.224 για τον Όμιλο και Ευρώ 8.876 για την Εταιρεία.

## 9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των προβλέψεων για κινδύνους και έξοδα παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*
Πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) για εκκρεμοδικίες (Σημ. 28)	1.498	(6.596)	1.498	(6.596)
Πρόβλεψη απομείωσης στοιχείων ενεργητικού	6	8	6	8
Πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών (Σημ.19)	195	(506)	195	(506)
Πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) απομείωσης εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	298	5	276	(15)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.996</b>	<b>(7.090)</b>	<b>1.974</b>	<b>(7.109)</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Κατά τη διάρκεια του 2023 η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 1.729, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 231 περίπου, η οποία οφείλεται σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας που απορρίφθηκαν και για τις οποίες η Εταιρεία είχε σχηματίσει σχετική πρόβλεψη. Αντίστοιχα, για τη χρήση 2022 σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 1.432 περίπου, ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 8.028 περίπου.

Η Εταιρεία πραγματοποίησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 195, ενώ κατά το 2022 απελευθέρωσε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 506.

## 10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

### 10.1 ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022*
Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων	4.847	4.002	4.820	3.977
Υλικά άμεσης ανάλωσης	1.784	1.831	1.774	1.820
Έξοδα προβολής	1.561	1.284	1.524	1.247
Δωρεές, συνδρομές και αντισταθμιστικά τέλη	7.239	2.790	2.617	2.642
Ζημία από απόσυρση παγίων	295	902	295	902
Αποτέλεσμα εκτίμησης καταλληλότητας υλικών	-	1.385	-	1.385
Έξοδα παροχής εφεδρείας	-	3.657	-	3.657
Λοιπά	2.518	2.902	2.456	2.845
<b>Σύνολο</b>	<b>18.243</b>	<b>18.752</b>	<b>13.487</b>	<b>18.475</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Οι δωρεές, συνδρομές και αντισταθμιστικά τέλη σημείωσαν αύξηση κατά Ευρώ 4,4 εκ. για τον Όμιλο που κυρίως οφείλεται στο πλαίσιο του προγράμματος εταιρικής κοινωνικής ευθύνης του, καθώς ο Όμιλος έχει δεσμευθεί να υλοποιήσει ένα ευρύ φάσμα κοινωφελών έργων, για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτη - Αττική, με

σκοπό την κάλυψη των αναγκών τοπικών κοινωνιών. Ο Όμιλος, επιδιώκει τη συνεχή υποστήριξη και ενίσχυση των τοπικών κοινωνιών, ιδιαίτερα στις περιοχές που δραστηριοποιείται.

Τα έξοδα παροχής εφεδρείας ποσού Ευρώ 3.657 για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά τη προηγούμενη χρήση αφορούν στην κάλυψη έκτακτων αναγκών προς την νήσο Ζάκυνθο. Συγκεκριμένα, η δαπάνη αφορά την προμήθεια, εγκατάσταση και λειτουργία ηλεκτροπαραγωγών ζευγών (Η/Ζ). Κατά το 2023 δεν υπήρχε κάποιο αντίστοιχο έξοδο για τον Όμιλο και την Εταιρεία.

Για τη χρήση 2023 κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες που αφορούν σε λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 7.773 για τον Όμιλο και Ευρώ 7.666 για την Εταιρεία, ενώ τη συγκρίσιμη χρήση κεφαλαιοποιήθηκαν δαπάνες ποσού Ευρώ 7.012 για τον Όμιλο και Ευρώ 6.946 για την Εταιρεία.

## 10.2 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2022-31/12/2022*	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2022-31/12/2022*
Λοιπά έσοδα από ενοίκια	175	176	205	203
Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών	940	1.072	940	1.072
Έσοδα από συνδεδεμένες εταιρείες	33	26	415	296
Έσοδα από συντηρήσεις οπτικών ινών	238	199	125	103
Κέρδος από πώληση αποθεμάτων	1.452	1.587	1.452	1.587
Επιχορηγήσεις ερευνητικών προγραμμάτων και λοιπές επιδοτήσεις	387	314	387	314
Κέρδη από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων	2.018	-	2.018	-
Λοιπά έσοδα	3.364	2.192	2.724	2.112
<b>Σύνολο</b>	<b>8.606</b>	<b>5.565</b>	<b>8.267</b>	<b>5.687</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Το ποσό των Ευρώ 1.452 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αφορά σε πώληση υλικών και ανταλλακτικών.

Για τα κέρδη από αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων γίνεται σχετική αναφορά στη σημείωση 13.

## 11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ

### 11.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2022-31/12/2022	01/01/2023-31/12/2023	01/01/2022-31/12/2022
Τόκοι και προμήθεια εγγύησης δανείων	19.723	15.433	19.721	15.420
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	71	50	68	46
Έξοδα από τόκους υπερημερίας	3	300	3	300
Χρηματ/κό κόστος αναλογιστικής μελέτης (Έσοδο) από επιμέτρηση μακροπρόθεσμης απαίτησης στην παρούσα αξία	(77)	(179)	(77)	(179)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	72	136	52	124
<b>Σύνολο</b>	<b>20.130</b>	<b>15.835</b>	<b>20.105</b>	<b>15.806</b>

Η αύξηση των τόκων και προμήθειας εγγύησης δανείων κατά Ευρώ 4.290 για τον Όμιλο και Ευρώ 4.301 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στην αύξηση των τιμών των κυμαινόμενων επιτοκίων Euribor.

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2023 ανήλθε σε Ευρώ 25.219 (2022: Ευρώ 7.399) και Ευρώ 9.168 (2022: Ευρώ 4.595) αντιστοίχως.

## 11.2 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	3.584	1.405	3.435	1.405
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	402	340	434	293
Λοιποί τόκοι	1.555	507	1.431	379
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	1.276	908	1.270	908
Έσοδα από εταιρική εγγύηση	-	-	2.352	1.318
Έσοδα από μερίσματα	-	-	110	100
<b>Σύνολο</b>	<b>6.817</b>	<b>3.160</b>	<b>9.031</b>	<b>4.403</b>

Η αύξηση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων κατά Ευρώ 2.179 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 2.030 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στην:

- αύξηση των χρηματικών διαθεσίμων που διατηρούνται στην Τράπεζα της Ελλάδας και στην αύξηση του επιτοκίου απόδοσης σε σχέση με την προηγούμενη χρήση,
- στους τόκους προθεσμιακών καταθέσεων που αφορούν στο 2023. Κατά την προηγούμενη χρήση δεν υπήρχε κάποιο αντίστοιχο έσοδο για τον Όμιλο.

Τα έσοδα από τόκους υπερημερίας ποσού Ευρώ 1.276 και Ευρώ 1.270 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα προέκυψαν κυρίως από επιδίκαση παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών υπέρ της Εταιρείας. Κατά την προηγούμενη χρήση, το αντίστοιχο έσοδο για τον Όμιλο και την Εταιρεία ισούται με Ευρώ 908 το οποίο προκύπτει από διακανονισμό παλαιών ληξιπρόθεσμων οφειλών προς την Εταιρεία.

Τα έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 2.352 αφορούν σε αμοιβή από τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» για την παροχή εγγύησης επί του ομολογιακού της δανείου, το οποίο εκταμιεύτηκε σταδιακά αρχής γενομένης από 24/6/2021. Η αύξηση κατά Ευρώ 1.034 σε σύγκριση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται σε εκταμιεύσεις που πραγματοποίησε η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» κατά το Β' εξάμηνο 2022.

## 12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Σύμφωνα με τον Νόμο 4799/2021 - ΦΕΚ 78/Α/18-5-2021 ο φόρος εισοδήματος υπολογίσθηκε με συντελεστή 22% για τις χρήσεις 2023 και 2022.

Οι συνολικοί φόροι εισοδήματος που έχουν επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
Τρέχων φόρος εισοδήματος	36.118	18.465	36.067	18.453
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(821)	175	(232)	169
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>35.297</b>	<b>18.640</b>	<b>35.835</b>	<b>18.621</b>

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Η Εταιρεία έλαβε έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από τον νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2011 έως και 2022, ενώ η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις περιόδους μέχρι και το 2010.

Αντίστοιχα, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις

για τις χρήσεις 2018 έως και 2022, ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM M.A.E.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2022.

Η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις, πέραν αυτών που έχουν καταχωρηθεί και απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, τόσο σε επίπεδο Εταιρείας όσο και σε επίπεδο Ομίλου. Σημειώνεται ότι κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι χρήσεις έως και το 2017 θεωρούνται παραγραμμένες.

Για τη χρήση 2023, οι εταιρείες του Ομίλου έχουν υπαχθεί στον προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης για τη χρήση 2023, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Η δε Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης θα ληφθεί με την οριστική υποβολή της από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές στις φορολογικές αρχές. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Ακολουθεί ανάλυση για τον Όμιλο και την Εταιρεία και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>151.858</b>	<b>76.845</b>	<b>153.745</b>	<b>77.538</b>
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%	22%	22%
<b>Φόρος που προκύπτει από τον ονομαστικό συντελεστή</b>	<b>33.409</b>	<b>16.906</b>	<b>33.824</b>	<b>17.058</b>
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	2.027	1.677	2.011	1.563
Φορολογικές ζημιές για τις οποίες δεν είχε αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	(197)	-	-	-
Λοιπές διαφορές	58	57	-	-
<b>Φόρος εισοδήματος</b>	<b>35.297</b>	<b>18.640</b>	<b>35.835</b>	<b>18.621</b>
<b>Πραγματικός συντελεστής φορολογίας</b>	<b>23,2%</b>	<b>24,3%</b>	<b>23,3%</b>	<b>24,0%</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	222.328	220.111	222.302	220.091
Δικαιώματα χρήσης παγίων	898	302	894	296
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.537	4.710	4.537	4.710
Δανεισμός	462	481	462	481
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>228.225</b>	<b>225.605</b>	<b>228.195</b>	<b>225.578</b>

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)*

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>				
Ασώματες ακινητοποιήσεις	37	(30)	37	(31)
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	(15)	(14)	(15)	(14)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(5)	(39)	(5)	(39)
Αποθέματα	(1.762)	(3.876)	(1.762)	(3.876)
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	(2.247)	(2.579)	(2.224)	(2.560)
Επιχορηγήσεις	(33.787)	(30.252)	(33.787)	(30.252)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	(2.561)	(2.399)	(2.561)	(2.399)
Λοιπές προβλέψεις	(2.213)	(2.176)	(2.213)	(2.176)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(280)	(29)	(280)	(29)
Μισθώσεις	(909)	(314)	(902)	(307)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(1.729)	(1.363)	(1.720)	(1.363)
Φορολογικές ζημιές	(578)	-	-	-
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>	<b>(46.052)</b>	<b>(43.071)</b>	<b>(45.434)</b>	<b>(43.045)</b>
<b>Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>182.173</b>	<b>182.534</b>	<b>182.762</b>	<b>182.533</b>

Η κίνηση της καθαρής αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>182.533</b>	<b>182.202</b>	<b>182.533</b>	<b>182.208</b>
Χρέωση στα αποτελέσματα	(821)	175	(232)	169
Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	461	157	461	157
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>182.173</b>	<b>182.533</b>	<b>182.761</b>	<b>182.533</b>

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022	01/01/2023- 31/12/2023	01/01/2022- 31/12/2022
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.599	2.208	1.593	2.201
Ασώματες ακινητοποιήσεις	67	5	68	5
Δικαιώματα χρήσης παγίων	595	(153)	597	(158)
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	(1)	13	(1)	(2)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	34	893	34	893
Αποθέματα	2.113	349	2.113	349
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	332	(1.220)	337	(1.202)
Επιχορηγήσεις	(3.535)	(3.532)	(3.535)	(3.532)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	(5)	(90)	(5)	(90)
Λοιπές προβλέψεις	(37)	1.356	(37)	1.356
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(173)	(115)	(173)	(115)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(251)	157	(251)	157
Δανεισμός	(18)	(15)	(18)	(15)
Μισθώσεις	(595)	159	(595)	159
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(366)	161	(358)	162
Φορολογικές ζημιές	(578)	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>(821)</b>	<b>175</b>	<b>(232)</b>	<b>169</b>

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

### 13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την χρήση 2023 και 2022 παρουσιάζονται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						Σύνολο
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκευή	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	
<b>Λογιστική Αξία 01/01/2022*</b>	<b>208.497</b>	<b>107.074</b>	<b>1.859.912</b>	<b>3.929</b>	<b>12.584</b>	<b>604.346</b>	<b>2.796.341</b>
Προσθήκες	3.154	14	15.366	-	13	335.910	354.458
Αποσβέσεις	-	(4.792)	(107.747)	(576)	(3.317)	-	(116.432)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.362)	(19)	(21)	-	(1.402)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	475	4	14	-	493
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(174)	-	-	-	(174)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	22	-	-	-	22
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	2.797	8.084	101.916	452	2.967	(119.091)	(2.876)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	16	1.561	(1.203)	-	249	-	624
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(111)	1.250	-	(28)	-	1.111
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(82)	(82)
Λοιπές κινήσεις	-	-	(18)	-	(4)	-	(22)
<b>Λογιστική Αξία 31/12/2022</b>	<b>214.464</b>	<b>111.830</b>	<b>1.868.437</b>	<b>3.789</b>	<b>12.458</b>	<b>821.083</b>	<b>3.032.061</b>
<b>Λογιστική Αξία 01/01/2023</b>	<b>214.464</b>	<b>111.830</b>	<b>1.868.437</b>	<b>3.789</b>	<b>12.458</b>	<b>821.083</b>	<b>3.032.061</b>
Προσθήκες	296	927	23.747	951	2.106	644.004	672.032
Αποσβέσεις	-	(5.080)	(113.488)	(593)	(3.449)	-	(122.610)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.120)	-	(9)	-	(1.129)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	188	-	6	-	194
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(514)	-	-	-	(514)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	53	-	-	-	53
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	-	4.270	132.932	-	263	(141.329)	(3.864)
Διαγραφές ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.551)	-	42	1.976	(7.418)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	339	-	(4)	-	335
<b>Λογιστική Αξία 31/12/2023</b>	<b>215.090</b>	<b>116.560</b>	<b>1.901.022</b>	<b>4.148</b>	<b>11.413</b>	<b>1.325.254</b>	<b>3.573.487</b>
Αξία κτήσης	214.464	125.756	2.179.035	5.636	21.213	821.083	3.367.187
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(13.926)	(310.599)	(1.847)	(8.755)	-	(335.126)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2022</b>	<b>214.464</b>	<b>111.830</b>	<b>1.868.437</b>	<b>3.789</b>	<b>12.458</b>	<b>821.083</b>	<b>3.032.061</b>
Αξία κτήσης	215.090	135.566	2.324.528	6.587	23.615	1.325.254	4.030.641
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(19.006)	(423.506)	(2.440)	(12.202)	-	(457.154)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2023</b>	<b>215.090</b>	<b>116.560</b>	<b>1.901.022</b>	<b>4.148</b>	<b>11.413</b>	<b>1.325.254</b>	<b>3.573.487</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία						Σύνολο
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Ε-ξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	
<b>Λογιστική Αξία 01/01/2022*</b>	<b>208.497</b>	<b>106.940</b>	<b>1.859.418</b>	<b>3.929</b>	<b>12.570</b>	<b>602.756</b>	<b>2.794.109</b>
Προσθήκες	3.154	8	14.676	-	-	332.546	350.384
Αποσβέσεις	-	(4.786)	(107.613)	(576)	(3.313)	-	(116.288)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.354)	(19)	(21)	-	(1.394)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	475	4	14	-	493
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(464)	-	-	-	(464)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	64	-	-	-	64
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	2.797	8.084	100.325	452	2.967	(117.471)	(2.846)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	16	1.561	(1.200)	-	246	-	624
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(111)	1.247	-	(25)	-	1.111
Διαγραφές ακίνητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(82)	(82)
Λοιπές κινήσεις	-	-	(25)	-	-	-	(25)
<b>Λογιστική Αξία 31/12/2022</b>	<b>214.464</b>	<b>111.697</b>	<b>1.865.549</b>	<b>3.789</b>	<b>12.438</b>	<b>817.749</b>	<b>3.025.686</b>
<b>Λογιστική Αξία 01/01/2023</b>	<b>214.464</b>	<b>111.697</b>	<b>1.865.549</b>	<b>3.789</b>	<b>12.438</b>	<b>817.749</b>	<b>3.025.686</b>
Προσθήκες	296	927	23.568	951	2.086	638.818	666.647
Αποσβέσεις	-	(5.073)	(113.151)	(593)	(3.436)	-	(122.253)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Αξία κτήσης	-	-	(1.104)	-	(9)	-	(1.113)
Αποσύρσεις/ Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	-	-	188	-	6	-	194
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Αξία κτήσης	-	-	(1.870)	-	-	-	(1.870)
Αποαναγνώριση εκμισθωμ. οπτικών ινών - Συσ. αποσβέσεις	-	-	189	-	-	-	189
Υπεραξίες από αναπροσαρμογή	272	4.555	-	-	-	-	4.827
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	-	4.270	131.250	-	263	(139.647)	(3.864)
Διαγραφές ακίνητοποιήσεων υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	(480)	(480)
Μεταφορές - Αξία κτήσης	58	58	(9.518)	-	9	1.976	(7.418)
Μεταφορές - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	-	335	-	-	-	335
<b>Λογιστική Αξία 31/12/2023</b>	<b>215.090</b>	<b>116.434</b>	<b>1.895.436</b>	<b>4.148</b>	<b>11.356</b>	<b>1.318.416</b>	<b>3.560.880</b>
Αξία κτήσης	214.464	125.615	2.175.966	5.636	21.167	817.749	3.360.597
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(13.918)	(310.417)	(1.847)	(8.729)	-	(334.911)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2022</b>	<b>214.464</b>	<b>111.697</b>	<b>1.865.549</b>	<b>3.789</b>	<b>12.438</b>	<b>817.749</b>	<b>3.025.686</b>
Αξία κτήσης	215.090	135.425	2.318.293	6.587	23.516	1.318.416	4.017.327
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(18.991)	(422.857)	(2.440)	(12.159)	-	(456.447)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2023</b>	<b>215.090</b>	<b>116.434</b>	<b>1.895.436</b>	<b>4.148</b>	<b>11.356</b>	<b>1.318.416</b>	<b>3.560.880</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).



Κανένα μέρος των παραπάνω ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν έχει δεσμευτεί ως εξασφάλιση για υποχρεώσεις του Ομίλου ή της Εταιρείας.

#### Προσθήκες ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 644 εκ. (2022: Ευρώ 335,9 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 638,9 εκ. περίπου (2022: Ευρώ 332,5 εκ.).

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 242.394 αφορά σε εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ.»
- Ποσό ύψους Ευρώ 149.250 αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων
- Ποσό ύψους Ευρώ 110.801 αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Κύπρου - Ισραήλ
- Ποσό ύψους Ευρώ 29.116 αφορά σε εργασίες αναβάθμισης κυκλωμάτων στα Ιόνια Νησιά
- Ποσό ύψους Ευρώ 10.885 αφορά σε εργασίες διασύνδεσης Ελλάδας - Βουλγαρίας

Επιπρόσθετα στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων περιλαμβάνονται περιουσιακά στοιχεία που αφορούν στη θυγατρική «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.» .

Τον Οκτώβριο 2023, ο ΑΔΜΗΕ ορίστηκε ως Φορέα Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ.

Στο πλαίσιο αυτό, ο ΑΔΜΗΕ αγόρασε μια σειρά από περιουσιακά στοιχεία από τον προηγούμενο Φορέα Υλοποίησης, EuroAsia Interconnector Limited , τα οποία κυρίως αφορούν τα συμβόλαια με τους ανάδοχους για το έργο, τα έγγραφα αδειοδοτήσεων του έργου, τα έγγραφα έγκρισης της επιχορήγησης από τα οικεία όργανα και μελέτες σχετικές με την υλοποίηση του έργου.

Ο ΑΔΜΗΕ εκτιμά ότι θα έχει σημαντικά μελλοντικά οικονομικά οφέλη από την αγορά των ανωτέρω περιουσιακών στοιχείων καθώς αυτά αποτελούν καθοριστικό βήμα για την κατασκευή αυτού του σημαντικού έργου.

#### Αποαναγνώριση οπτικών ινών

Ο Όμιλος αποαναγνώρισε οπτικές ίνες από το κονδύλι Μηχανήματα και εξοπλισμός, αναπόσβεστης αξίας Ευρώ 461 στο πλαίσιο συμβάσεων εκμίσθωσής τους σε τρίτους και αναγνώρισε κέρδος ποσού Ευρώ 2.441 (Σημείωση 10.2).

#### Ιδιοκτησιακό καθεστώς ακινήτων

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιοική καθολική διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε (ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα της Εταιρείας έχουν αποκτηθεί νόμιμα (δυνάμει, είτε απαλλοτριώσεων είτε έτερης διοικητικής πράξης πχ έγκρισης επέμβασης, είτε αγορών είτε σπανιότερα χρησικτησίας), η δε ως άνω πράξη απόσχισης (με αρ. 34.815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου) έχει μεταγραφεί ατελώς στο σύνολο των κατά τόπο αρμόδιων Υποθηκοφυλακείων και δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή της στα κατά τόπους κτηματολογικά γραφεία. Στο άρθρο 98 του Ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι η μεταβίβαση στον ΑΔΜΗΕ των εμπραγμάτων δικαιωμάτων της προκατόχου ΔΕΗ σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Ομοίως, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 108Δ του Ν. 4001/2011, από την 1<sup>η</sup> Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της ΔΕΗ και διαχείρισης ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως αποτυπώνονται

στο οικείο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Διανομής (ΡΜΠ) ΜΔΝ με ημερομηνία αναφοράς 30/6/2021, μεταβιβάστηκαν αυτοδικαίως από τη ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάχθηκαν στο ΕΣΜΗΕ και στο ΡΜΠ του ΕΣΜΗΕ και τέθηκαν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ ως κύριο και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η σχετική συμβολαιογραφική πράξη απόσχισης, κατ' εξαίρεση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης, είναι δηλωτικού χαρακτήρα. Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, σύμφωνα με τα παραπάνω, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποκαταστάθηκε αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΗ ΑΕ που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων ΥΤ της Κρήτης.

### **Ασφαλιστική κάλυψη**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν.

### **Ύπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων**

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

### **Αναπροσαρμογή ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν απομειώσεις) αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε πέντε χρόνια) χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13 και τη μέθοδο κυρίως του υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η τελευταία εκτίμηση του συνόλου των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε από ανεξάρτητους εκτιμητές με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019, η οποία κατέληξε σε συνολική αναπροσαρμογή παγίων ποσού Ευρώ 291.615.

Αξίζει να αναφερθεί ότι ο Όμιλος και η Εταιρεία, με βάση τη λογιστική τους πολιτική κατά την ημερομηνία της τελευταίας αναπροσαρμογής των ενσώματων ακινητοποιήσεων (31/12/2019) συμψήφισαν τις σωρευμένες αποσβέσεις με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά αναπροσαρμόστηκαν σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε με τη χρήση ειδικών λαμβάνοντας υπόψη τις αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και την εξέλιξη των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή παγίων, ότι η μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, εκτός των μεμονωμένων ακινήτων που στεγάζονται διοικητικές υπηρεσίες, δεν είναι σημαντική σε σχέση με την λογιστική αξία των ακινήτων.

Η υπεραξία από την μεταβολή των ανωτέρω ακινήτων ανήλθε σε ποσό Ευρώ 4.827 για την Εταιρεία εκ του οποίου ποσό Ευρώ 2.809 (Ευρώ 2.191 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους) καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων και ποσό Ευρώ 2.018 καταχωρήθηκε σε πίστωση των αποτελεσμάτων, καθώς ανέστρεψε ζημιά προηγούμενων αναπροσαρμογών η οποία είχε βαρύνει τα αποτελέσματα.

#### 14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αφορά σε λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
<b>Λογιστική Αξία 01/01/2022</b>	<b>5.903</b>	<b>5.844</b>
Προσθήκες	2.876	2.846
Αποσβέσεις	(2.287)	(2.269)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(7)	(7)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	7	7
Μεταφορές από ενσ/τες ακιν/σεις - Αξία κτήσης	155	155
Μεταφορές από ενσ/τες ακιν/σεις - Συσσωρευμένες αποσβέσεις	47	47
<b>Λογιστική Αξία 31/12/2022</b>	<b>6.693</b>	<b>6.623</b>
<b>Λογιστική Αξία 01/01/2023</b>	<b>6.693</b>	<b>6.623</b>
Προσθήκες	504	504
Αποσβέσεις	(2.977)	(2.954)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Αξία κτήσης	(9)	(9)
Αποσύρσεις/Διαγραφές - Συσ. αποσβέσεις	9	9
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	3.864	3.864
Μεταφορές από ενσ/τες ακιν/σεις - Αξία κτήσης	23	23
<b>Λογιστική Αξία 31/12/2023</b>	<b>8.108</b>	<b>8.060</b>
	<b>Όμιλος</b>	<b>Εταιρεία</b>
Αξία κτήσης	19.179	19.064
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(12.486)	(12.441)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2022</b>	<b>6.693</b>	<b>6.623</b>
Αξία κτήσης	23.562	23.447
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(15.454)	(15.387)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2023</b>	<b>8.108</b>	<b>8.060</b>

#### 15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η κίνηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος				Εταιρεία			
	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Εξοπλισμός	Σύνολο	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Εξοπλισμός	Σύνολο
<b>Κόστος</b>								
<b>Υπόλοιπο 01/01/2022</b>	<b>995</b>	<b>1.761</b>	<b>-</b>	<b>2.756</b>	<b>899</b>	<b>1.710</b>	<b>-</b>	<b>2.609</b>
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	1	(636)	1.066	431	-	(636)	59	(577)
Τροποποιήσεις	1	36	-	36	-	32	-	32
<b>Υπόλοιπο 31/12/2022</b>	<b>997</b>	<b>1.160</b>	<b>1.066</b>	<b>3.222</b>	<b>899</b>	<b>1.105</b>	<b>59</b>	<b>2.063</b>
<b>Υπόλοιπο 01/01/2023</b>	<b>997</b>	<b>1.160</b>	<b>1.066</b>	<b>3.222</b>	<b>899</b>	<b>1.105</b>	<b>59</b>	<b>2.063</b>
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	2.443	1	1.804	5	2.359	800	-	3.159
Τροποποιήσεις	25	16	-	41	25	15	-	40
<b>Υπόλοιπο 31/12/2023</b>	<b>3.465</b>	<b>2.000</b>	<b>2.869</b>	<b>8.335</b>	<b>3.282</b>	<b>1.920</b>	<b>59</b>	<b>5.262</b>
<b>Αποσβέσεις</b>								
<b>Υπόλοιπο 01/01/2022</b>	<b>(357)</b>	<b>(199)</b>	<b>-</b>	<b>(556)</b>	<b>(349)</b>	<b>(195)</b>	<b>-</b>	<b>(544)</b>
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(217)	43	(67)	(241)	(193)	50	(31)	(173)
<b>Υπόλοιπο 31/12/2022</b>	<b>(574)</b>	<b>(156)</b>	<b>(67)</b>	<b>(797)</b>	<b>(542)</b>	<b>(144)</b>	<b>(31)</b>	<b>(717)</b>

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

<b>Υπόλοιπο 01/01/2023</b>	<b>(574)</b>	<b>(156)</b>	<b>(67)</b>	<b>(797)</b>	<b>(542)</b>	<b>(144)</b>	<b>(31)</b>	<b>(717)</b>
Αποσβέσεις και διαγραφές χρήσης	(382)	(120)	(87)	(589)	(346)	(108)	(28)	(482)
<b>Υπόλοιπο 31/12/2023</b>	<b>(955)</b>	<b>(276)</b>	<b>(154)</b>	<b>(1.386)</b>	<b>(888)</b>	<b>(253)</b>	<b>(59)</b>	<b>(1.200)</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022</b>	<b>423</b>	<b>1.004</b>	<b>999</b>	<b>2.425</b>	<b>357</b>	<b>961</b>	<b>28</b>	<b>1.346</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023</b>	<b>2.510</b>	<b>1.724</b>	<b>2.715</b>	<b>6.949</b>	<b>2.394</b>	<b>1.667</b>	<b>-</b>	<b>4.062</b>

Οι μισθώσεις του Ομίλου σχετίζονται κυρίως με γη, κτηριακές εγκαταστάσεις (γραφεία) και αυτοκίνητα.

Οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις ανέρχονται σε Ευρώ 5.050 (2022: Ευρώ 1.505) για τον Όμιλο και Ευρώ 4.099 (2022: Ευρώ 1.395) για την Εταιρεία. Οι τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων (Σημείωση 11.1) ανέρχονται σε Ευρώ 71 (2022: Ευρώ 50) για τον Όμιλο και Ευρώ 68 (2022: Ευρώ 46) για την Εταιρεία. Οι καταβολές κεφαλαίου των χρηματοδοτικών μισθώσεων ανέρχονται σε Ευρώ 623 (2022: Ευρώ 302) για τον Όμιλο και Ευρώ 574 (2022: Ευρώ 272) για την Εταιρεία.

## 16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Οι Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Επωνυμία	Έδρα	% συμ- μετοχής	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης	31/12/2023	31/12/2022
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCON- NECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Αθήνα	100	Εταιρεία ειδικού σκοπού (κατασκευαστική)	Ολική	200.000	200.000
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Αθήνα	100	Ηλεκτρονικών επικοινωνιών	Ολική	15.038	5.300
GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.	Αθήνα	100	Κατασκευή κοινωφελών έργων ηλεκτρικής ενέργειας και τηλεπικοινωνιών	Ολική	-	-
<b>Σύνολο</b>					<b>215.038</b>	<b>205.300</b>

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022
<b>Στην αρχή της χρήσης</b>	<b>205.300</b>	<b>201.800</b>
Προσθήκες	9.738	3.500
<b>Στο τέλος της χρήσης</b>	<b>215.038</b>	<b>205.300</b>

Την 1<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 9,7 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών για κεφαλαιουχικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 97.383 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (100 ευρώ) η κάθε μία. Την 16<sup>η</sup> Μαΐου 2023 πιστοποιήθηκε η καταβολή Ευρώ 9,7 εκ. στη θυγατρική εταιρεία.

Η Εταιρεία κατέχει το 100% της «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.». Σύμφωνα με το καταστατικό της θυγατρικής εταιρείας, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Ευρώ 25 δια της έκδοσης εικοσιπέντε χιλιάδων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (Ευρώ 1) εκάστη. Το ανωτέρω μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής εταιρείας ποσού Ευρώ 25 καταβλήθηκε ολοσχερώς το 2024.

## 17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Επωνυμία	Έδρα	% συμμετοχής (άμεσο ή/και έμμεσο)	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Αθήνα	20,00	Διαχειριστής ενεργειακών αγορών	Καθαρή θέση
SELENE CC Α.Ε.	Θεσσαλονίκη	33,33	Περιφερειακός συντονιστής ασφαλείας	Καθαρή θέση
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Αθήνα	49,90	Διαχείριση δικτύων τηλεπικοινωνίας	Καθαρή θέση

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων του Ομίλου σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Σύνολο
	20%	25%/33,333%	49,9%	
<b>Υπόλοιπο 01/01/2022</b>	<b>1.682</b>	<b>61</b>	<b>-</b>	<b>1.743</b>
Κέρδη που αναλογούν στη χρήση	324	21	-	345
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	7	-	-	6
Μερίσματα εισπραχθέντα	(100)	-	-	(100)
<b>Υπόλοιπο 31/12/2022</b>	<b>1.913</b>	<b>81</b>	<b>-</b>	<b>1.994</b>
<b>Υπόλοιπο 01/01/2023</b>	<b>1.913</b>	<b>81</b>	<b>-</b>	<b>1.994</b>
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	2.003	50	2.053
Απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	18	-	18
Κέρδος από την απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	9	-	9
Κέρδη/ (ζημιές) που αναλογούν στη χρήση	414	72	(26)	460
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(2)	-	-	(2)
Μερίσματα εισπραχθέντα	(110)	-	-	(110)
<b>Υπόλοιπο 31/12/2023</b>	<b>2.215</b>	<b>2.184</b>	<b>24</b>	<b>4.423</b>

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	Σύνολο
	20%	25%/33,333%	
<b>Υπόλοιπο 01/01/2022</b>	<b>1.000</b>	<b>50</b>	<b>1.050</b>
<b>Υπόλοιπο 31/12/2022</b>	<b>1.000</b>	<b>50</b>	<b>1.050</b>
<b>Υπόλοιπο 01/01/2023</b>	<b>1.000</b>	<b>50</b>	<b>1.050</b>
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	2.003	2.003
Απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής	-	18	18
<b>Υπόλοιπο 31/12/2023</b>	<b>1.000</b>	<b>2.071</b>	<b>3.071</b>

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν συνοπτικές οικονομικές πληροφορίες για τις συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου (ποσά σε Ευρώ):

**Συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες ανα συγγενή εταιρεία και κοινοπραξία (ποσά σε Ευρώ)**

**Σύνολα λογαριασμών (ποσά σε Ευρώ)**

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Περιουσιακά στοιχεία	428.751.526	607.849.919	7.821.659	1.539.074	2.368.068
Υποχρεώσεις	417.675.214	598.283.304	1.270.262	1.213.328	2.320.305
Κύκλος εργασιών	10.296.979	8.915.010	3.850.000	3.036.600	-
Κέρδη/ (Ζημιές) χρήσης	2.069.401	1.727.335	215.772	83.494	(52.237)
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα μετά φόρων	(9.703)	32.839	(121)	(1.011)	-

**Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης (ποσά σε Ευρώ)**

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	845.468	1.133.336	886.547	564.564	2.092.624
Κυκλοφορούν ενεργητικό	427.906.058	606.716.583	6.935.111	974.510	275.444
<b>Σύνολο ενεργητικό</b>	<b>428.751.526</b>	<b>607.849.919</b>	<b>7.821.659</b>	<b>1.539.074</b>	<b>2.368.068</b>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	634.932	584.124	6.461	3.981	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	417.040.281	597.699.180	1.263.801	1.209.347	2.320.305
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>	<b>417.675.214</b>	<b>598.283.304</b>	<b>1.270.262</b>	<b>1.213.328</b>	<b>2.320.305</b>
<b>Ίδια κεφάλαια</b>	<b>11.076.312</b>	<b>9.566.615</b>	<b>6.551.397</b>	<b>325.746</b>	<b>47.763</b>
<b>Συμμετοχή Ομίλου στη καθαρή θέση συγγενών &amp; κοινοπραξιών</b>	<b>2.215.262</b>	<b>1.913.323</b>	<b>2.183.777</b>	<b>81.437</b>	<b>23.834</b>

**Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος (ποσά σε Ευρώ)**

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC Α.Ε.		ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Πωλήσεις	10.296.979	8.915.010	3.850.000	3.036.600	-
<b>Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης</b>	<b>2.069.401</b>	<b>1.727.335</b>	<b>215.772</b>	<b>83.494</b>	<b>(52.237)</b>
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	(9.703)	32.839	(121)	(1.011)	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδή- ματα/(ζημιές) χρήσης</b>	<b>2.059.698</b>	<b>1.760.174</b>	<b>215.650</b>	<b>82.482</b>	<b>(52.237)</b>
Μερίσματα πληρωθέντα	(550.000)	(500.000)	-	-	-
<b>Κέρδη εις νέον</b>	<b>1.509.698</b>	<b>1.260.174</b>	<b>215.650</b>	<b>82.482</b>	<b>(52.237)</b>
Κέρδος από την απόκτηση πρόσθετου % συμμετοχής			9.249		
<b>Συμμετοχή Ομίλου στα αποτελέσματα μετά από φόρους</b>	<b>301.940</b>	<b>231.024</b>	<b>81.132</b>	<b>20.621</b>	<b>(26.066)</b>

Οι επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες ποσού Ευρώ 4.423 (31/12/2022: Ευρώ 1.994), λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν στην α) κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο

μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» («ΕΧΕ Α.Ε.»), β) κατά 33,33% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.») και γ) κατά 49,9% συμμετοχή της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ FIBER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ» («ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.»).

### **Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.**

Αναφορικά με το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, ιδρύθηκε σύμφωνα με τον Ν. 4512/2018 με αρμοδιότητα να διαχειρίζεται τις Αγορές Ενέργειας και τις Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενων πράξεων.

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας, μέσω της θυγατρικής του με επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και με διακριτικό τίτλο «EnExClear», σύναψε από την 1<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2020 με την Εταιρεία συμφωνία ανάθεσης λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης.

### **Selene CC Α.Ε.**

Αναφορικά με την συμμετοχή στην εταιρεία «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC Α.Ε.»), τα Περιφερειακά κέντρα ελέγχου (Regional Security Coordinators – RSCs) είναι εταιρείες που ιδρύονται και ανήκουν σε Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), όπως ο ΑΔΜΗΕ, με βασικό σκοπό τους να διατηρήσουν την επιχειρησιακή ασφάλεια του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Ευρωπαϊκό Επίπεδο.

Στο πλαίσιο αυτό, τέσσερις Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ευρώπης, ΑΔΜΗΕ (Ελλάδα), ESO-EAD (Βουλγαρία), TERNA SpA (Ιταλία) και Transelectrica (Ρουμανία), ίδρυσαν στις 22 Μαΐου του 2020, το RSC υπό την ονομασία «SELENE CC Α.Ε.» («Southeast Electricity Network Coordination Center»), με τη Θεσσαλονίκη να αποτελεί έδρα της εταιρείας και το ενεργειακό κέντρο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και των ελληνο-ιταλικών συνόρων.

Η Transelectrica για ρυθμιστικούς λόγους αποφάσισε να αποχωρήσει από τη μετοχική σύνθεση της «SELENE CC Α.Ε.» και να έχει μόνο συμβατική σχέση με την εταιρεία.

Σύμφωνα με το άρθρο 26 παρ. 3 του Καταστατικού της εταιρείας, ο αποχωρών μέτοχος υποχρεούται να εκχωρήσει τις μετοχές του, με την επιφύλαξη των υπολοίπων μετόχων, σε όλους τους μετόχους ισόποσα ή στην ίδια την εταιρεία ή συνδυασμό αυτών. Επομένως, κάθε μέτοχος (ΑΔΜΗΕ, ESO-EAD, TERNA) αγόρασε και απέκτησε ίσο μέρος του μετοχικού κεφαλαίου που κατείχε η Transelectrica (25% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας), που αντιστοιχεί σε 16.666 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,073 η κάθε μια (8,33% του μετοχικού κεφαλαίου). Επιπρόσθετα, η «SELENE CC Α.Ε.» αγόρασε και απέκτησε ως ίδιες μετοχές το 0,01% του μετοχικού κεφαλαίου που κατέχει η Transelectrica, το οποίο αντιστοιχεί σε 2 μετοχές της εταιρείας. Η Εταιρεία κατέβαλε ποσό Ευρώ 18 περίπου για την εξαγορά 16.666 μετοχών που αντιστοιχεί στο 8,33% του μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC Α.Ε.».

Την 21 Φεβρουαρίου 2023 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της «SELENE CC Α.Ε.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 6 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με έκδοση 6.010.002 νέων κοινών ονομαστικών μετά ψήφων μετοχών, ονομαστικής αξίας ένα ευρώ (Ευρώ 1) η κάθε μία. Την 17 Μαρτίου 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο του ΑΔΜΗΕ ενέκρινε τη κάλυψη και καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου που του αναλογεί ποσού Ευρώ 2.003.334 για την απόκτηση των 2.003.334 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ένα ευρώ η κάθε μία.

Συνέπεια των ανωτέρω είναι ο ΑΔΜΗΕ το 2023 να κατέχει το 33,33% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «SELENE CC Α.Ε.».

### **ΤΕΡΝΑ Fiber Α.Ε.**

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» από κοινού με την ανώνυμη εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» συνέστησαν την Ένωση Εταιρειών με την επωνυμία «Ένωση Εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. - GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», η οποία, μετά την επιτυχή συμμετοχή της στον σχετικό διαγωνισμό, έχει ανακηρυχθεί προσωρινή ανάδοχος για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις

Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6. Για την υπογραφή της σύμβασης σύμπραξης με το Ελληνικό Δημόσιο, τα μέλη της Ένωσης συνέστησαν ανώνυμη εταιρεία, η οποία θα υπογράψει και θα υλοποιήσει τη σύμβαση. Στις 10/2/2023, οι ως άνω εταιρείες υπέγραψαν Σύμβαση Μετόχων για να ρυθμίσουν τις μεταξύ τους σχέσεις. Προς εκπλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας και μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου τα μέλη της Ένωσης Εταιρειών συνέστησαν στις 17/5/2023 ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ FIBER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ» και το διακριτικό τίτλο «ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.» με έδρα τον Δήμο Αθηναίων, στην οποία οι ιδρυτές συμμετέχουν ως εξής: η «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» με ποσοστό 50,1% και η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με ποσοστό 49,9%. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανήλθε σε εκατό χιλιάδες ευρώ (100.000) διαιρούμενο σε εκατό χιλιάδες ονομαστικές μετά ψήφου μετοχές, ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (1) η κάθε μία, και καταβλήθηκε σε μετρητά από τους Ιδρυτές μέλη της Ένωσης.

Μοναδικός και αποκλειστικός σκοπός της συσταθείσας εταιρείας είναι:

(α) η εκτέλεση της Σύμβασης Σύμπραξης που θα υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου δια του Υπουργού Ψηφιακής Διακυβέρνησης, της εταιρείας και των ιδρυτών – αρχικών μετόχων της εταιρείας ως εκ τρίτου συμβαλλομένων, για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερψηφής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6, όπως αυτές αναφέρονται στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος και στο Τεύχος Πρόσκλησης Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών, η εκπλήρωση των υποχρεώσεων και η άσκηση των δικαιωμάτων της εταιρείας που απορρέουν από αυτή.

(β) η σύναψη της Σύμβασης Σύμπραξης, των Παραρτημάτων της και των λοιπών Συμβατικών Εγγράφων κατά τα προβλεπόμενα στο Ν. 3389/2005 και στην Πρόσκληση Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών αναφορικά με το Έργο ΣΔΙΤ η σύναψη κάθε σύμβασης που επιβάλλεται, προβλέπεται ή επιτρέπεται από τη Σύμβαση Σύμπραξης ή τον Ν. 3389/2005, όπως κάθε φορά ισχύει, καθώς και η εκπλήρωση των κάθε είδους υποχρεώσεων της εταιρείας από τις ανωτέρω συμβάσεις.

(γ) Η άσκηση και διενέργεια κάθε είδους εμπορικών πράξεων που σχετίζονται άμεσα ή έμμεσα με το Έργο ΣΔΙΤ, τη Σύμβαση Σύμπραξης και τα Συμβατικά Έγγραφα, καθώς και των κάθε είδους δικαιοπραξιών, ενεργειών και υλικών πράξεων που συνδέονται προς τη φύση και λειτουργία της εταιρείας.

#### **18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

##### **Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος- Μη εισηγμένοι τίτλοι (Ομόλογα)**

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των Ομολόγων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>4.000</b>	<b>4.000</b>	<b>4.000</b>	<b>4.000</b>
Μείον: πρόβλεψη απομείωσης	(62)	(55)	(62)	(55)
<b>Υπόλοιπο αρχής μετά από απομείωση</b>	<b>3.938</b>	<b>3.945</b>	<b>3.938</b>	<b>3.945</b>
Δεδουλευμένα έσοδα κουπονιών	130	130	130	130
Απελευθέρωση πρόβλεψης (πρόσθετη πρόβλεψη) απομείωσης	(6)	(8)	(6)	(8)
<b>Υπόλοιπο τέλους μετά από απομείωση</b>	<b>4.062</b>	<b>4.068</b>	<b>4.062</b>	<b>4.068</b>

Η Εταιρεία, το 2018, αποφάσισε την αγορά 200 ομολογιών ονομαστικής αξίας Ευρώ 10.000 έκαστης, ως κεφαλαιακή επένδυση στα Ομόλογα Μειωμένης Εξασφάλισης της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. διάρκειας 7 ετών και με ετήσια απόδοση 4,75% καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία προσδιόρισε την συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 35 (31/12/2022: Ευρώ 36).

Η Εταιρεία, επίσης το 2018, αποφάσισε την συμμετοχή της με ιδιωτική τοποθέτηση στο απλό ομόλογο μειωμένης εξασφάλισης της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, διάρκειας 7 ετών και με απόδοση 6,50%,



καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 33 (31/12/2022: Ευρώ 26).

Η αποτίμηση/απόσβεση των Ομολογίων γίνεται με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

#### Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις

Το 2019 η Εταιρεία προχώρησε σε εκμίσθωση τμήματος του δικτύου οπτικών ινών τύπου «Dark fiber» στην θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη. Η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» λειτουργώντας ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, υπεκμίσθωσε τις εν λόγω οπτικές ίνες τύπου «Dark fiber» στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» για το αντίστοιχο διάστημα.

Επίσης, εντός της περιόδου 2020 - 2023, υπογράφηκαν νέες συμβάσεις μίσθωσης Οπτικών Ινών μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη, όπου η πλειοψηφία αυτών υπεκμισθώθηκαν σε τρίτες εταιρείες για το αντίστοιχο χρονικό διάστημα.

Η ανάλυση της ληκτότητας των απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.661	3.621	6.550	4.200
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	2.307	1.133	240	195
<b>Σύνολο</b>	<b>5.968</b>	<b>4.754</b>	<b>6.790</b>	<b>4.395</b>
Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών	(73)	(54)	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>5.895</b>	<b>4.700</b>	<b>6.790</b>	<b>4.395</b>

Οι προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμφανίζονται αφαιρετικά στο μακροπρόθεσμο μέρος των απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης.

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων απαιτήσεων είναι οι εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Μεταξύ 1 και 2 ετών	178	307	279	211
Μεταξύ 2 και 5 ετών	1.335	850	1.008	748
Πάνω από 5 έτη	2.148	2.465	5.263	3.241
<b>Σύνολο</b>	<b>3.661</b>	<b>3.621</b>	<b>6.550</b>	<b>4.200</b>

#### Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Μακροπρόθεσμο έξοδα επόμενων χρήσεων από έργα σύνδεσης χρηστών	11.471	8.920	11.471	8.920
Μακροπρόθεσμο έξοδα επόμενων χρήσεων	770	402	268	402
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	83	66	68	58
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις Enex Clear	15.087	-	15.087	-
<b>Σύνολο</b>	<b>27.410</b>	<b>9.388</b>	<b>26.893</b>	<b>9.380</b>

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις περιλαμβάνονται κυρίως έξοδα επόμενων χρήσεων από «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 11.471 (2022: Ευρώ 8.920). Τα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» είναι έργα για τη Σύνδεση των Χρηστών (ή «Παραγωγών») στο Σύστημα π.χ. για την σύνδεση αιολικού/ φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού.

Το κόστος των έργων αυτών αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης. Δεδομένου ότι τα έργα έχουν πάνω από ένα έτος διάρκεια κατασκευής η χρήση που αναγνωρίζονται είναι αρκετά μεταγενέστερη από τη χρήση που πραγματοποιήθηκαν, και δεν αναμένεται ολοκλήρωση εντός των 12 επόμενων μηνών και γι' αυτό ταξινομούνται στις λουιές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

Στο πλαίσιο της έναρξης από 1 Νοεμβρίου 2020 του Target Model, ο ΑΔΜΗΕ σύναψε Συμφωνία ανάθεσης λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών εξισορρόπησης (η «Συμφωνία») με εταιρεία εκκαθάρισης συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας (η «EnExClear»). Βάσει της Συμφωνίας αυτής και του Κανονισμού εκκαθάρισης θέσεων εξισορρόπησης (ο «Κανονισμός»), ο ΑΔΜΗΕ κατέβαλε στην «EnExClear», πριν την έναρξη λειτουργίας, ποσό Ευρώ 7.451 ως Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους και κατά τα έτη 2021, 2022 και 2023 ποσό Ευρώ 11.472, Ευρώ 1.691 και Ευρώ 2.662 αντίστοιχα.

Ο ΑΔΜΗΕ οφείλει να διατηρεί αποθεματικό αναφορικά με τη διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου που ενδέχεται να προκύψει από την έναρξη της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς Ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της Συνεχούς Ενδοημερήσιας Συναλλαγής (XBID). Το αποθεματικό είναι ίσο με το 20% του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης, και θα δύναται να χρησιμοποιηθεί για την κάλυψη του εν λόγω κινδύνου (απόφαση ΡΑΑΕΥ 860/2022).

Οι Προχρηματοδοτημένοι Χρηματοοικονομικοί Πόροι (οι «Πόροι»), καλύπτονται από τα χρηματικά ποσά του Λογαριασμού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης του άρθρου 110 του Κανονισμού, τα οποία εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και θέτει, ως Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, στη διάθεση της EnExClear. Η EnExClear, ως Φορέας Εκκαθάρισης, μπορεί να αναλώσει τους Πόρους αυτούς για την κάλυψη δυνητικών ζημιών σε περίπτωση υπερημερίας Εκκαθαριστικού Μέλους που υπερβαίνουν τις ζημιές που καλύπτονται από τις παρασχεθείσες ασφάλειες του υπερήμερου Εκκαθαριστικού Μέλους και του Κεφαλαίου Εκκαθάρισης, όπως ορίζονται σύμφωνα με τα άρθρα 2.32 και 2.33 του Κανονισμού.

Η διάρκεια ισχύος της Συμφωνίας παραμένει σε ισχύ για τρία (3) έτη από την Ημερομηνία Έναρξης Λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης. Η Συμφωνία θα ανανεώνεται αυτομάτως για διαδοχικές περιόδους τριών (3) ετών, εκτός εάν καταγγελθεί οποιαδήποτε στιγμή από οποιοδήποτε Συμβαλλόμενο Μέρος με προειδοποίηση έξι (6) μηνών. Στο τέλος του έτους η απαίτηση επιμετρήθηκε στην παρούσα αξία, η οποία ανέρχεται σε Ευρώ 15.108. Η απόκλιση μεταξύ των καταβολών και του υπολοίπου της απαίτησης οφείλεται σε χρεωστικούς τόκους, οι οποίοι μειώνουν το υπόλοιπο της απαίτησης.

## 19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Η ανάλυση των αποθεμάτων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022*	31/12/2023	31/12/2022*
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	34.346	29.411	34.346	29.411
Αγορές αποθεμάτων υπό τακτοποίηση	2.812	1.106	2.812	1.106
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(7.775)	(7.581)	(7.775)	(7.581)
<b>Σύνολο</b>	<b>29.383</b>	<b>22.936</b>	<b>29.383</b>	<b>22.936</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>7.581</b>	<b>8.086</b>	<b>7.581</b>	<b>8.086</b>
Πρόσθετη πρόβλεψη/(Απελευθέρωση) (Σημ. 9)	195	(506)	195	(506)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>7.775</b>	<b>7.581</b>	<b>7.775</b>	<b>7.581</b>

Η Εταιρεία πραγματοποίησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 195, ενώ κατά το 2022 απελευθέρωσε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 506.

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου.

## 20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022*	31/12/2023	31/12/2022*
Απαιτήσεις και δουλεμένες εμπορικές απαιτήσεις από ενοίκιο συστήματος μεταφοράς και αγορά εξισορρόπησης	25.497	39.954	25.497	39.954
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	9.734	35.700	9.734	35.700
Απαιτήσεις από εργολαβίες και έργων σύνδεσης	2.403	5.433	2.403	5.372
Δουλεμένες εμπορικές απαιτήσεις	29.991	27.314	29.991	27.314
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	1.158	791	1.158	791
<b>Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας</b>	<b>68.783</b>	<b>109.192</b>	<b>68.783</b>	<b>109.131</b>
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	24.082	24.530	24.082	24.530
Μείον χρήση αποθεματικού χρεώσεων μη συμμόρφωσης	(14.933)	(14.933)	(14.933)	(14.933)
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(9.149)	(9.597)	(9.149)	(9.597)
<b>Σύνολο</b>	<b>68.783</b>	<b>109.192</b>	<b>68.783</b>	<b>109.131</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Οι απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» στο σύνολο τους μειώθηκαν λόγω μείωσης απαιτήσεων πελατών ενέργειας, από τη δραστηριότητα «Αγορές στη DAM, Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ και Αγορά Απωλειών συμπλ/νων των Αποκλίσεων».

Η δραστηριότητα «Αγορές στη DAM, Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ και Αγορά Απωλειών συμπλ/νων των Αποκλίσεων» παρουσιάζει μείωση κυρίως λόγω της μείωσης των τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM Price) και των Αποκλίσεων (Imbalance Price).

Οι δουλεμένες εμπορικές απαιτήσεις αφορούν κυρίως τον ισοσκελισμό των Pass Through (χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών.

Για τις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας ποσού Ευρώ 24.082, έχει διενεργηθεί πρόβλεψη απομείωσης ποσού Ευρώ 9.149 και για το υπόλοιπο ποσό Ευρώ 14.933 έγινε χρήση σε προηγούμενες χρήσεις του Αποθεματικού Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλομένων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Υπόλοιπο έναρξης 01/01/2023</b>	<b>24.530</b>	<b>24.587</b>	<b>24.530</b>	<b>24.587</b>
Απελευθέρωση πρόβλεψης απομείωσης	(448)	(57)	(448)	(57)
<b>Υπόλοιπο λήξης 31/12/2023</b>	<b>24.082</b>	<b>24.530</b>	<b>24.082</b>	<b>24.530</b>

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως ανείσπρακτες απαιτήσεις άνω του ενός έτους.

Δεν παρατίθεται ενηλικίωση υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων διότι δεν υφίσταται καθυστέρηση.

Οι εμπορικές απαιτήσεις από χρεώσεις χρήσης συστήματος εκκαθαρίζονται εντός 22 ημερών.

## 21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των λοιπών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022*	31/12/2023	31/12/2022*
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	62.909	92.918	61.679	92.154
Ενοίκια οπτικών ινών	1.923	2.034	621	1.108
Δεσμευμένες καταθέσεις EnExClear	7.608	7.608	7.608	7.608
Απαιτήσεις από εργαζομένους	735	583	744	583
Δουλεωμένες λοιπές απαιτήσεις	2.248	940	1.987	972
Απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)	6.133	3.135	6.133	3.135
Απαιτήσεις τεχνικών και λειτουργικών υπηρεσιών υποστήριξης	-	2.000	-	2.000
Έξοδα επόμενων χρήσεων	5.171	3.837	4.117	3.283
Λοιπές απαιτήσεις EnExClear	-	12.368	-	12.368
Λοιπές απαιτήσεις	2.055	2.494	2.382	2.606
<b>Σύνολο λοιπών απαιτήσεων χωρίς καθυστέρηση και απομείωση αξίας</b>	<b>88.782</b>	<b>127.917</b>	<b>85.271</b>	<b>125.817</b>
Σύνολο απαιτήσεων από λοιπούς πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	2.730	1.961	2.696	1.929
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(2.730)	(1.961)	(2.696)	(1.929)
<b>Σύνολο</b>	<b>88.782</b>	<b>127.917</b>	<b>85.271</b>	<b>125.817</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Οι Απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο στις 31 Δεκεμβρίου 2023 αφορούν κυρίως σε ΦΠΑ εισπρακτέο της Εταιρείας Ευρώ 59.987 (2022: Ευρώ 91.174).

Το 2023 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 140 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν στο ίδιο έτος με αποτέλεσμα να συμψηφιστεί ποσό Ευρώ 15 εκ. περίπου, με υποχρέωση από φόρο εισοδήματος και από λοιπούς φόρους. Επιπρόσθετα εισπράχθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο ποσό Ευρώ 125 εκ. περίπου.

Το 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 20 εκ. τα οποία εισπράχθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

## 22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Ταμείο	11	29	11	29
Καταθέσεις όψεως	183.701	198.588	122.961	183.129
Προθεσμιακές καταθέσεις	62.000	-	62.000	-
<b>Σύνολο</b>	<b>245.713</b>	<b>198.617</b>	<b>184.972</b>	<b>183.158</b>

Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ και δεν υπάρχουν δεσμεύσεις επ' αυτών.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις καταθέσεις ανά κλάση πιστοληπτικής αξιολόγησης από την Moody's στις 31 Δεκεμβρίου 2023 και 2022:

### Rating Χρηματοπιστωτικού Ιδρύματος (Moody's)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
A1	20.422	-	20.422	-
Ba1	126.252	-	114.961	-
Ba2	-	15.357	-	1.328
Baa3	49.818	83.896	368	82.466
B3	187	-	187	-
Caa1	-	187	-	187
Caa2	-	-	-	-
N/A	49.033	99.176	49.033	99.176
<b>Σύνολο</b>	<b>245.713</b>	<b>198.617</b>	<b>184.972</b>	<b>183.158</b>

Οι καταθέσεις που δεν έχουν πιστοληπτική διαβάθμιση αφορούν καταθέσεις στην Τράπεζα της Ελλάδος.

### 23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε Ευρώ 38.444.193,00 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία.

Κατά την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 28/7/2023 αποφασίστηκε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 29,5 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2022.

#### Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά την αφαίρεση για σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν προέρχονται από πραγματοποιημένα κέρδη. Η μη διανομή μερίσματος είναι δυνατή με απόφαση της συνέλευσης των μετόχων, στην οποία παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι εκπροσωπώντας το ήμισυ (1/2) του καταβεβλημένου κεφαλαίου, και λαμβάνεται με πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου.

Επιπλέον, η Ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται να γίνει οποιαδήποτε διανομή στους μετόχους, εφόσον, κατά την ημερομηνία λήξης της τελευταίας χρήσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας (καθαρή θέση), όπως προσδιορίζονται στο νόμο, είναι ή, ύστερα από τη διανομή αυτή, θα γίνει κατώτερο από το ποσό του κεφαλαίου, προσαυξημένου με: (α) τα αποθεματικά, των οποίων η διανομή απαγορεύεται από το νόμο ή το καταστατικό, (β) τα λοιπά πιστωτικά κονδύλια της καθαρής θέσης, τα οποία δεν επιτρέπεται να διανεμηθούν, και (γ) τα ποσά των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη. Το ποσό του κεφαλαίου μειώνεται κατά το ποσό του κεφαλαίου που έχει καλυφθεί αλλά δεν έχει καταβληθεί, όταν το τελευταίο δεν εμφανίζεται στο ενεργητικό του ισολογισμού.

Σύμφωνα με το άρθρο 31 του Κωδικοποιημένου Καταστατικού, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους ως μερίσμα ανέρχεται σε ποσοστό πενήντα τοις εκατό (50%) επί των καθαρών ετήσιων κερδών της Εταιρείας. Η διανομή του μερίσματος τελεί υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2023, την 5<sup>η</sup> Απριλίου 2024 και πρότεινε προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 58,96 εκ. περίπου από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

### 24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, κάθε έτος αφαιρείται το ένα εικοστό (1/20) τουλάχιστον των καθαρών κερδών για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η αφαίρεση για σχηματισμό αποθεματικού παύει να είναι υποχρεωτική, μόλις τούτο φθάσει το ένα τρίτο (1/3) τουλάχιστον του κεφαλαίου. Το τακτικό αποθεματικό χρησιμοποιείται αποκλειστικά πριν από κάθε διανομή μερίσματος προς εξίσωση του τυχόν χρεωστικού υπολοίπου της κατάστασης αποτελεσμάτων.

Εντός του 2023 η Εταιρεία δε σχημάτισε τακτικό αποθεματικό, αφού από τη χρήση 2013 είχε πραγματοποιηθεί η από του νόμου υποχρεωτική κάλυψη μέχρι το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Έτσι το ύψους του τακτικού αποθεματικού την 31η Δεκεμβρίου 2023 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (2022: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 194 (2022: Ευρώ 194), προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και ποσό Ευρώ 103 (2022: Ευρώ 92) από τη θυγατρική «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.Ε.».

## 25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

### 25.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση των λοιπών αποθεματικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για τη αποζημίωση προσωπικού	828	927	826	538
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα	7.408	6.748	7.408	7.137
<b>Σύνολο</b>	<b>8.236</b>	<b>7.675</b>	<b>8.234</b>	<b>7.675</b>

### 25.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>893.967</b>	<b>893.967</b>	<b>893.967</b>	<b>893.967</b>
Αναπροσαρμογή ακινήτων χρήσης (Σημείωση 13)	2.809	-	2.809	-
Φόρος που αναλογεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής	(618)	-	(618)	-
<b>Υπόλοιπο λήξης</b>	<b>896.159</b>	<b>893.967</b>	<b>896.159</b>	<b>893.967</b>

Για την αναπροσαρμογή ακινήτων χρήσης γίνεται σχετική αναφορά στη σημείωση 13.

## 26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το ποσό τόκων δανείων που κεφαλαιοποιήθηκε για τη χρήση που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 περιλαμβάνεται στις ενσώματες ακινητοποιήσεις (Σημείωση 13) στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ το υπόλοιπο ποσό περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Σημείωση 11.1) στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2023 ανήλθε σε Ευρώ 25.219 (2022: Ευρώ 7.399) και Ευρώ 9.168 (2022: Ευρώ 4.595) αντιστοίχως. Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας είναι σε Ευρώ.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Τραπεζικά δάνεια	690.020	429.785	488.679	429.785
Ομολογιακά δάνεια	501.149	542.760	305.699	346.119
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>1.191.169</b>	<b>972.545</b>	<b>794.379</b>	<b>775.903</b>
Τραπεζικά δάνεια	20.093	16.418	18.752	16.418
Ομολογιακά δάνεια	70.443	28.853	60.554	28.781
<b>Βραχυπρόθεσμος δανεισμός</b>	<b>90.536</b>	<b>45.271</b>	<b>79.306</b>	<b>45.199</b>
Τραπεζικά δάνεια	669.927	413.367	469.927	413.367
Ομολογιακά δάνεια	430.706	513.908	245.145	317.338
<b>Μακροπρόθεσμος δανεισμός</b>	<b>1.100.633</b>	<b>927.274</b>	<b>715.073</b>	<b>730.705</b>

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο δανεισμός του Ομίλου αναλύεται ως εξής:

α) Τραπεζικά δάνεια σταθερού επιτοκίου

	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	31/12/2023		31/12/2022	
			Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2034	25.667	25.668	28.000	28.003
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	15/09/2035	28.000	28.174	30.333	30.525
Δάνειο Ευρώ 30 εκ.	ΑΔΜΗΕ	29/12/2035	24.000	24.001	26.000	26.003
Δάνειο Ευρώ 35 εκ.	ΑΔΜΗΕ	18/03/2036	29.167	29.302	31.500	31.650
Δάνειο Ευρώ 65 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/11/2037	60.667	60.759	65.000	65.102
Δάνειο Ευρώ 70 εκ.	ΑΔΜΗΕ	03/05/2038	67.667	67.878	70.000	70.223
Δάνειο Ευρώ 100 εκ.	ΑΔΜΗΕ	26/03/2040	100.000	100.070	100.000	100.071
Δάνειο Ευρώ 78,2 εκ.	ΑΔΜΗΕ	22/12/2040	78.200	78.206	78.200	78.207
Δάνειο Ευρώ 157 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	50.000	50.056	-	-
Δάνειο Ευρώ 108,44 εκ.	ΑΔΜΗΕ	21/12/2038	35.000	24.564	-	-
Δάνειο Ευρώ 200 εκ.	ΑΡΙΑΔΗΝΗ	20/04/2043	200.000	201.341	-	-
<b>Σύνολο τραπεζικών δανείων σταθερού επιτοκίου</b>			<b>698.367</b>	<b>690.020</b>	<b>429.033</b>	<b>429.785</b>

β) Ομολογιακά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου

	Εταιρεία Ομίλου	Λήξη	31/12/2023		31/12/2022	
			Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία	Εναπομείνουσα ονομαστική αξία	Λογιστική αξία
Ομόλογο Ευρώ 400 εκ.	ΑΔΜΗΕ	28/09/2026	230.000	226.825	350.000	346.119
Ομόλογο Ευρώ 150 εκ.	ΑΔΜΗΕ	30/12/2026	80.000	78.874	-	-
Ομόλογο Ευρώ 200 εκ.	ΑΡΙΑΔΗΝΗ	1/7/2030	200.000	195.450	200.000	196.642
<b>Σύνολο ομολογιακών δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου</b>			<b>510.000</b>	<b>501.149</b>	<b>550.000</b>	<b>542.760</b>
<b>Σύνολο δανεισμού</b>			<b>1.208.367</b>	<b>1.191.169</b>	<b>979.033</b>	<b>972.545</b>

Η λογιστική αξία των τραπεζικών και ομολογιακών δανείων περιλαμβάνει τους δεδουλευμένους τόκους χρήσης. Επιπρόσθετα η λογιστική αξία των ομολογιακών δανείων έχει μειωθεί με τα έξοδα έκδοσης τους και το έσοδο σε προηγούμενη χρήση από την τροποποίηση δανειακών όρων.

Η εναπομείνουσα ονομαστική αξία των δανείων της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) του Ομίλου, που το υπόλοιπό τους κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε Ευρώ 698,4 εκ. περίπου (31/12/2022: Ευρώ 429 εκ. περίπου), τα Ευρώ 613,4 εκ. είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο, ενώ τα Ευρώ 85 εκ. είναι χωρίς την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την χρήση που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανήλθε σε Ευρώ 135.667 (2022: Ευρώ 34.000).

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, όπως να μην αλλάξει η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, ορισμένες συμβάσεις περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από τον Όμιλο. Ο Όμιλος τηρεί τους ανωτέρω όρους.

Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Στις 24 Ιανουαρίου 2023, η Εταιρεία προχώρησε σε:

α) μερική ακύρωση της δανειακής σύμβασης που είχε υπογραφεί με την ΕΤΕπ στις 16 Δεκεμβρίου 2022 ποσού Ευρώ 250 εκ. (χωρίς εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου). Η μερική ακύρωση αφορούσε σε ποσό Ευρώ 93 εκ., με αποτέλεσμα το διαθέσιμο υπόλοιπο δανείου να ισούται με Ευρώ 157 εκ.,

β) ακύρωση της δανειακής σύμβασης που είχε υπογραφεί με την ΕΤΕπ στις 16 Δεκεμβρίου 2022 ποσού Ευρώ 65 εκ. (με εγγύηση Ελληνικού Δημοσίου), και

γ) υπογραφή νέας δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ποσού Ευρώ 108,44 εκ. διάρκειας 15 ετών.

Οι ως άνω δανειακές συμβάσεις με την ΕΤΕπ αφορούν τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση Κυκλάδων Φάση 4».

Στις 28 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση ομολογιών της Σειράς Α ποσού Ευρώ 80 εκ., στο πλαίσιο της από 30/12/2021 σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκ. με κοινοπραξία τραπεζών.

Στις 21 Ιουλίου 2023 η Εταιρεία πραγματοποίησε επαναγορά ομολογιών ποσού Ευρώ 90 εκ., η οποία αφορά τη Σειρά Β της από 24/9/2020 σύμβασης ομολογιακού δανείου.

Στις 21 Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία προέβη στην μερική εκταμίευση, των προαναφερόμενων δανειακών συμβάσεων με την ΕΤΕπ για τη χρηματοδότηση του έργου «Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση 4», αφενός ποσού ύψους Ευρώ 50 εκ. από τη δανειακή σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 157 εκ., και αφετέρου ποσού ύψους Ευρώ 35 εκ. από τη δανειακή σύμβαση, μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, με την ΕΤΕπ ύψους Ευρώ 108,44 εκ..

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής» προχώρησε την 1/7/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ., δεκαετούς διάρκειας και την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η «Eurobank Α.Ε.». Εντός του 2022 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε το συνολικό ποσό των Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την «Eurobank Α.Ε.» Ευρώ 200 εκ..

Ως εξασφάλιση ο ΑΔΜΗΕ έχει παραχωρήσει έως την ημερομηνία απελευθέρωσης (όπως ορίζεται στην δανειακή σύμβαση), ήτοι 1/7/2030:

- Ενεχύρο 1<sup>ης</sup> τάξης επί των μετοχών της Εταιρείας, το οποίο επεκτείνεται στα μερίσματα σε περίπτωση αθέτησης των υποχρεώσεων,

Ενώ η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» έχει παραχωρήσει τα παρακάτω:

- Εκχώρηση υπό τη μορφή ενεχύρου των δικαιωμάτων και των απαιτήσεων που απορρέουν από τη σύμβαση παραχώρησης μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και της Εταιρείας,



- Ενέχυρο 1<sup>ης</sup> τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού της Εταιρείας που διατηρεί στην τράπεζα αναφορικά με τα έσοδα από τα ενεχυριασμένα δικαιώματα και απαιτήσεις από την ως άνω σύμβαση παραχώρησης.
- Ενέχυρο 1<sup>ης</sup> τάξης επί του τραπεζικού λογαριασμού όπου κατατίθενται τα μερίσματα από τις ενεχυριασμένες μετοχές της Εταιρείας.

Στις 20 Απριλίου 2023, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» εκταμίευσε δάνειο ύψους Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο, στα πλαίσια της δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ, συνολικού ύψους ως Ευρώ 200 εκ. (με δυνατότητα επιπρόσθετου δανεισμού Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους), η οποία υπογράφηκε τον Δεκέμβριο 2020 για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Την 31/12/2023 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 500 εκ..

Η κίνηση των δανείων έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>972.545</b>	<b>865.000</b>	<b>775.903</b>	<b>810.788</b>
Νέα δάνεια	354.561	145.000	154.561	-
Αποπληρωμή κεφαλαίου	(135.667)	(34.000)	(135.667)	(34.000)
Δουλεωμένοι τόκοι και λοιπά έσοδα τραπεζών χρήσης	37.492	17.088	22.709	14.282
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(37.560)	(17.884)	(22.926)	(15.166)
(Προσθήκες)/ Μεταφορά εξόδων σύναψης δανείων	(201)	(2.660)	(201)	-
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>1.191.169</b>	<b>972.545</b>	<b>794.379</b>	<b>775.903</b>

## 27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αναλογιστικές εκτιμήσεις τόσο για την παροχή μειωμένου τιμολογίου όσο και της υποχρέωσης για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης, έγιναν την 31η Δεκεμβρίου 2023 από ανεξάρτητους εγκεκριμένους αναλογιστές. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίσθηκε με τη μέθοδο «projected unit credit method».

### Παροχές προσωπικού για μειωμένο ρεύμα

Ο όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του ομίλου και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν.4001/2011 το προσωπικό της Εταιρείας, παρόλο που δεν ανήκει πλέον στον όμιλο ΔΕΗ, εξακολουθεί να λαμβάνει την παροχή, καθώς διατηρεί όλα τα δικαιώματα που κατείχε ως προσωπικό της πρώην μητρικής εταιρείας. Το μειωμένο τιμολόγιο αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δουλεωμένες μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων μετά την ηλικία της συνταξιοδότησης που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους υπαλλήλους και συνταξιούχους. Οι παροχές αυτές δεν χρηματοδοτούνται.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου</b>	<b>3.201</b>	<b>3.316</b>	<b>3.201</b>	<b>3.316</b>
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(199)	(253)	(199)	(253)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	138	72	138	72
Αναλογιστική ζημιά στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	347	67	347	67
<b>Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου</b>	<b>3.487</b>	<b>3.201</b>	<b>3.487</b>	<b>3.201</b>

Η αναλογιστική υποχρέωση αυξήθηκε κατά Ευρώ 286. Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης για το μειωμένο ρεύμα έχουν ως εξής:

#### Ημ/νία Αποτίμησης 31/12/2023

Επιτόκιο προεξόφλησης  
**Αριθμός δικαιούχων**  
Συνταξιούχοι  
Ενεργοί

Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων	Περιθώριο Κέρδους
3,30%	5,0% 2024
	7,0% 2025
1.682	10,0% 2026
1.092	9,0% 2027+

#### 31/12/2022

Επιτόκιο προεξόφλησης  
**Αριθμός δικαιούχων**  
Συνταξιούχοι  
Ενεργοί

Επιτόκιο Προεξόφλησης/ Αριθμός Δικαιούχων	Περιθώριο Κέρδους
3,57%	2,3% 2023
	4,5% 2024
1.785	8,2% 2025
1.165	7,4% 2026+

Η ανάλυση ευαισθησίας στην αναλογιστική υποχρέωση βάση μεταβολής του επιτοκίου προεξόφλησης παρουσιάζεται παρακάτω:

#### 31/12/2023

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%  
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
(192)	(5,50)%
213	6,10%

#### 31/12/2022

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%  
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
(163)	(5,10)%
179	5,60%

### Παροχές για αποζημίωση προσωπικού μετά τη συνταξιοδότηση

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση, σύμφωνα με τον Ν. 2112/1920 και της ισχύουσας νομοθεσίας, για αποζημίωση προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης με ανώτατο όριο παροχής Ευρώ 15.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου</b>	<b>7.702</b>	<b>7.890</b>	<b>7.702</b>	<b>7.890</b>
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(770)	(2.044)	(770)	(2.044)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	854	2.635	854	2.635
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	369	(779)	369	(779)
<b>Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου</b>	<b>8.156</b>	<b>7.702</b>	<b>8.156</b>	<b>7.702</b>
<b>Σύνολο καθαρής υποχρέωσης την 31η Δεκεμβρίου</b>	<b>11.643</b>	<b>10.904</b>	<b>11.643</b>	<b>10.904</b>

Το σύνολο της αναλογιστικής ζημιάς του Ομίλου ανέρχεται σε Ευρώ 716, στο οποίο περιλαμβάνονται τα αναλογιστικά αποτελέσματα της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού και της πρόβλεψης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα συνολικού ποσού Ευρώ 719, καθώς και τις αναλογιστικές ζημιές από την συγγενή εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και από τη κοινοπραξία «SELENE CC Α.Ε.» ποσού Ευρώ 3.

Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης αποζημίωσης για το προσωπικό έχουν ως εξής:

Οικονομικές παραδοχές	31/12/2023	31/12/2022
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,09%	2,80%
Αναμενόμενη μελλοντική αύξηση μισθών	2,50%	2,20%
Πληθωρισμός	2,50%	2,20%
<b>Δημογραφικές παραδοχές</b>		
	31/12/2023	31/12/2022
Ονησιμότητα	EVK 2000	EVK 2000
Ανικανότητα	50% EVK 2000	50% EVK 2000
Όρια ηλικίας συνταξιοδότησης	Όπως προσδιορίζονται από τον φορέα κύριας ασφάλισης κάθε εργαζομένου	
Ποσοστό αποχωρήσεων (Turnover)	0,00%	0,00%

Ο μέσος όρος διάρκειας της παροχής στο ενεργό προσωπικό ανέρχεται σε 3,75 χρόνια.

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάση μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2023	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	8.019	(2,00)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	8.298	2,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	8.165	0,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	8.146	0,00%
	Κανονικό Κόστος Επόμενου έτους	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	491	(3,00)%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	523	3,15%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	509	0,53%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	504	(0,58)%

## 28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις, αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας.

Η κίνηση της χρήσης παρατίθεται κατωτέρω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Προβλέψεις από εκκρεμοδικίες	10.059	9.003	10.059	9.003
<b>Σύνολο προβλέψεων</b>	<b>10.059</b>	<b>9.003</b>	<b>10.059</b>	<b>9.003</b>

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>9.003</b>	<b>16.056</b>	<b>9.003</b>	<b>16.056</b>
Πρόσθετη πρόβλεψη	1.729	1.432	1.729	1.432
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(441)	(456)	(441)	(456)
Απελευθέρωση πρόβλεψης	(231)	(8.028)	(231)	(8.028)
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>10.059</b>	<b>9.003</b>	<b>10.059</b>	<b>9.003</b>

Την 31η Δεκεμβρίου 2023, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 120.467 (2022: Ευρώ 122.262), όπως αναλύεται παρακάτω:

- 1. Απαιτήσεις εργολάβων/προμηθευτών και λοιπές απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 27.566 (2022: Ευρώ 32.566). Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε Ευρώ 1.915 (2022: Ευρώ 1.779).
- 2. Περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από περιβαλλοντολογικές επεμβάσεις με υπαιτιότητα της Εταιρείας, καθώς και απαιτήσεις δήμων για καταβολή δημοτικών τελών, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 82.134 (2022: Ευρώ 82.094). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε Ευρώ 5.999 (2022: Ευρώ 5.565).
- 3. Απαιτήσεις από εργαζομένους:** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 5.694 (2022: Ευρώ 5.908) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζομένους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε Ευρώ 972 (2022: Ευρώ 877).
- 4. Διάφορες απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων έχουν εγείρει κατά της Εταιρείας διάφορες αγωγές για αποζημίωση. Το συνολικό ποσό των ανωτέρω αξιώσεων ανέρχεται σε Ευρώ 5.073 (2022: Ευρώ 1.694). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε Ευρώ 1.173 (2022: Ευρώ 782).

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί συνολική πρόβλεψη η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 10.059 (2022: Ευρώ 9.003).

## 29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση των επιχορηγήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
<b>Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2022</b>	<b>428.291</b>	<b>428.291</b>
Προσθήκες	36.449	36.449
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(13.003)	(13.003)
<b>Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2022</b>	<b>451.738</b>	<b>451.738</b>
<b>Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2023</b>	<b>451.738</b>	<b>451.738</b>
Προσθήκες	160.768	157.768
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(13.410)	(13.410)
<b>Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2023</b>	<b>599.096</b>	<b>596.096</b>

Στις επιχορηγήσεις του Ομίλου, περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις της Εταιρείας και της θυγατρικής εταιρείας «GRID TELECOM M.A.E.». Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών της χρήσης, αφορά στην επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά Ευρώ 76.481, καθώς και στην προχρηματοδότηση για το έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ κατά Ευρώ 55.264. Η επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης Κρήτη - Αττική εισπράττεται απευθείας από τη θυγατρική αλλά αναγνωρίζεται σε επίπεδο Εταιρείας διότι αποπληρώνει την αντίστοιχη χρηματοοικονομική υποχρέωση της θυγατρικής.

Οι ληφθείσες επιχορηγήσεις κατά την έγκρισή τους από τους αρμόδιους φορείς, ενδεχομένως συνοδεύονται από δεσμεύσεις που είναι συνήθεις για επενδύσεις που λαμβάνουν τέτοιου τύπου χρηματοδότηση. Ενδεικτικά μπορεί να υφίσταται δέσμευση για συγκεκριμένη χρήση των παγίων για τουλάχιστον ένα χρονικό διάστημα ή δέσμευση για μη μεταβίβαση αυτών.

### **30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ**

Η υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης αφορά υπηρεσίες κατασκευής της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», όπως προκύπτουν από τη σύμβαση η οποία υπογράφηκε την 10/04/2020. Το έργο διασύνδεσης Αττική - Κρήτη έχει χαρακτηριστεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας. Η περίοδος κατασκευής του έργου ορίζεται από τον Μάιο του 2020 έως και το τέλος του 2024 (εκτιμώμενος χρόνος ολοκλήρωσης), ενώ η εμπορική λειτουργία του έργου τοποθετείται χρονικά τον Μάιο του 2025.

Επιπλέον, με βάση την σύμβαση παραχώρησης ο ΑΔΜΗΕ είναι ο Κύριος του Έργου και συνεπώς είναι υπεύθυνος τόσο για τη λειτουργία όσο και για τη συντήρηση του συστήματος που θα παραδοθεί από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» (μέσω των συμβάσεων 10ετους συντήρησης που έχουν υπογραφεί με τους Αναδόχους), ενώ θα έχει και την αποκλειστική κυριότητα.

Λόγω της παραχώρησης, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» ως φορέας υλοποίησης του Έργου στη θέση του ΑΔΜΗΕ, έγινε και επιλέξιμο μέρος στη θέση του για να λάβει επιχορηγήσεις από συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα επιχορηγήσεων για τη χρηματοδότηση της κατασκευής του έργου. Πραγματικός ωφελούμενος της επιχορήγησης, ωστόσο, παραμένει ο ΑΔΜΗΕ, καθώς η επιχορήγηση χρηματοδοτεί το έργο που του ανήκει κατά κυριότητα.

Καθώς η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», με βάση τη σύμβαση με τον ΑΔΜΗΕ έχει δικαίωμα να της αποδοθεί η δαπάνη κατασκευής, στη σχετική σύμβαση έχει προβλεφθεί ο συμψηφισμός της επιχορήγησης που εισπράττει η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», για λογαριασμό του ΑΔΜΗΕ με αντίστοιχο μέρος της υποχρέωσης του για την απόδοση της δαπάνης κατασκευής.

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ρυθμιζόμενου Εσόδου, ο ΑΔΜΗΕ δεν λαμβάνει έσοδο για το συγκεκριμένο έργο κατά την διάρκεια κατασκευής του. Σύμφωνα με την αρχική σύμβαση παραχώρησης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προβλεπόταν ότι:

«Κατά τη διάρκεια της Περιόδου Λειτουργίας (35 έτη), ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλλει στην «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» τα Μηνιαία Εισπραττόμενα Έσοδα του Έργου και τα ποσά αυτά θα πιστώνονται έναντι των Τιμολογίων Περιόδου Κατασκευής».

Ως εκ τούτου, τα τιμολόγια κατασκευής αποτελούσαν μακροπρόθεσμη υποχρέωση η οποία θα αρχίζει να τακτοποιείται από την εμπορική λειτουργία του έργου (εκτιμώμενο έτος 2025) και θα αποπληρωθεί σε 35 έτη. Ωστόσο, με βάση την τροποποίηση της ανωτέρω σύμβασης τον Ιούλιο 2021 μέρος των τιμολογίων αυτών, που αφορά στο Φ.Π.Α., καθίσταται απαιτητό σε διάστημα λιγότερο του έτους και γι' αυτό το λόγο εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Η μακροπρόθεσμη υποχρέωση από σύμβαση παραχώρησης στις 31/12/2023 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 610.983 (31/12/2022: 456.293), ενώ η αντίστοιχη βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σε ποσό Ευρώ 11.850 (31/12/2022: 16.606).

Η επιμέτρηση της υποχρέωσης αυτής γίνεται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του αποτελεσματικού επιτοκίου. Κατά τη κατασκευαστική περίοδο, τα χρηματοοικονομικά έξοδα κεφαλαιοποιούνται (Σημείωση 11.1). Μέρος της υποχρέωσης εξοφλείται από επιχορήγηση ύψους Ευρώ 76,5 εκ..

### **31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου περιλαμβάνουν παρακρατημένες εγγυήσεις καλής εκτέλεσης των εργολαβικών εργασιών της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» ποσού Ευρώ 17,8 εκ., όπως προκύπτουν από τις συμβάσεις έργου που έχουν υπογραφεί μεταξύ της θυγατρικής εταιρείας και εργολάβων.

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, περιλαμβάνονται επίσης έσοδα επόμενων χρήσεων από μη ολοκληρωμένα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 14,3 εκ. περίπου. Τα «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» είναι έργα για τη Σύνδεση των Χρηστών (ή «Παραγωγών») στο Σύστημα π.χ. για την

σύνδεση αιολικού/ φωτοβολταϊκού πάρκου ή θερμοηλεκτρικού σταθμού. Τα έσοδα επόμενων χρήσεων και το κόστος των έργων αυτών αναγνωρίζεται στα Αποτελέσματα κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης.

Επιπρόσθετα, ποσό Ευρώ 1 εκ. αφορά ληφθείσες εγγυήσεις πελατών ενέργειας για την συμμετοχή τους στην αγορά ενέργειας.

### 32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Υποχρεώσεις αγοράς	13.684	22.555	13.684	22.555
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	159.872	149.017	89.589	67.678
Συμβατικές υποχρεώσεις	28	131	28	131
Προκαταβολές πελατών	33.456	23.656	33.456	23.437
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	9.750	8.863	6.907	6.352
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.240	2.520	2.132	2.472
Λοιποί πιστωτές	3.304	694	742	687
<b>Σύνολο</b>	<b>222.334</b>	<b>207.436</b>	<b>146.538</b>	<b>123.312</b>

Οι υποχρεώσεις αγοράς μειώθηκαν κατά κύριο λόγο από το γεγονός ότι διακανονίστηκε μέρος των Pass Through (χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών.

Οι λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι για τον Όμιλο αφορούν σε τιμολογήσεις εργολάβων κυρίως για το έργο διασύνδεσης Αττική – Κρήτη.

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

### 33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των δεδουλευμένων και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας	34.796	45.399	34.796	45.399
Έξοδα θυγατρικών πληρωτέα	269	370	6.919	2.370
Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα	4.072	2.922	4.072	2.922
Έσοδα επομένων χρήσεων	8.815	9.589	3.772	6.800
Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	7.283	6.797	7.283	6.797
<b>Σύνολο</b>	<b>55.234</b>	<b>65.078</b>	<b>56.842</b>	<b>64.289</b>

Τα έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας περιλαμβάνουν κυρίως χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας και δικαιωμάτων διασύνδεσης.

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

### 34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)

Η ανάλυση των ειδικών λογαριασμών (αποθεματικών) παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2023	31/12/2022*	31/12/2023	31/12/2022*
<b>Μακροπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης</b>				
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	58.372	50.375	58.372	50.375
Δικαιώματα διασυνδέσεων	51.080	46.557	51.080	46.557
Έκτακτες εισαγωγές περιπτώσεις ενέργειας Λ-Β	1.574	1.574	1.574	1.574
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης</b>	<b>111.026</b>	<b>98.505</b>	<b>111.026</b>	<b>98.505</b>
<b>Βραχυπρόθεσμοι ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης</b>				
Δικαιώματα διασυνδέσεων	109.420	68.376	109.420	68.376
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο (N.4203/19)	183	100	183	100
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων ειδικών λογαριασμών διαχείρισης</b>	<b>109.603</b>	<b>68.477</b>	<b>109.603</b>	<b>68.477</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>220.629</b>	<b>166.982</b>	<b>220.629</b>	<b>166.982</b>

\* Έχει γίνει αναταξινόμηση των ποσών προηγούμενης χρήσης (Σημείωση 3.3.22).

Οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν σε έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης και όπως ορίζεται από τους οικείους Κώδικες.

Έχει γίνει χρήση ποσού Ευρώ 14.933 σε προηγούμενες χρήσεις από το Λογαριασμό Αποθεματικού Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σύμφωνα με το άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ προς κάλυψη των οφειλόμενων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων και γι' αυτό το λόγο απεικονίζεται αφαιρετικά των «Εμπορικών απαιτήσεων» (Σημείωση 20).

Οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης που δεν έχουν χρησιμοποιηθεί ποσού Ευρώ 58.372 (31/12/2022: Ευρώ 50.375) περιλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς η χρήση του αποθεματικού προορίζεται για κάλυψη απαιτήσεων των συμμετεχόντων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, για τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει γνώση πότε θα γίνει χρήση των ποσών αυτών.

Τα δικαιώματα διασυνδέσεων, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή για τη χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΑΕΥ. Κατά τη χρήση 2023, σύμφωνα με την υπ' αριθμ 910/2022 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, η Εταιρεία έκανε χρήση ποσού Ευρώ 68,3 εκ. (2022: Ευρώ 35,3 εκ.) για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η αύξηση των δικαιωμάτων διασύνδεσης το 2023 οφείλεται κυρίως στην αύξηση των τιμών της ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων. Για το 2024 κατόπιν αίτησης της Εταιρείας η ΡΑΑΕΥ με την υπ' αριθμόν απόφαση Ε-17/2024 ενέκρινε τη χρήση ποσού Ευρώ 109,4 εκ. για τη μείωση του ετήσιου ενοικίου συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι Έκτακτες Εισαγωγές Περιπτώσεις Ενέργειας, αφορούν στο αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

### 35. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.», η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας, της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.»), η οποία κατέχει το 25% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της «State Grid Europe Limited» («STATE GRID LTD»), η οποία κατέχει το 24% του καταβλημένου

μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί τη μητρική της εταιρεία.

Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα:

#### Συνδεδεμένες εταιρείες Ομίλου

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

#### Συνδεδεμένες εταιρείες Εταιρείας

Επωνυμία	Είδος σχέσης
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	Θυγατρική
GREAT SEA INTERCONNECTOR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Ε.Ε.Σ.Χ.Ε.Α.Ε./EnExClear)	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Κοινοπραξία
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	Κοινοπραξία

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων τους, διενήργησαν συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες, τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	Όμιλος			
	31/12/2023		31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	40	12	32	12
EnExClear	18.766	17.690	23.744	6.239
SELENE CC Α.Ε.	92	173	358	-
ΤΕΡΝΑ FIBER Α.Ε.	452	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>19.350</b>	<b>17.876</b>	<b>24.134</b>	<b>6.252</b>



(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία			
	31/12/2023		31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	303	629.753	266	475.269
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	7.787	85	5.503	27
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	40	12	32	12
EnExClear	18.766	17.690	23.744	6.239
SELENE CC Α.Ε.	92	173	358	-
<b>Σύνολο</b>	<b>26.988</b>	<b>647.714</b>	<b>29.903</b>	<b>481.548</b>

	Όμιλος			
	01/01/2023- 31/12/2023		01/01/2022- 31/12/2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	41	-	34	5
EnExClear	155.560	168.878	445.534	451.759
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	71	-	75
SELENE CC Α.Ε.	249	463	253	275
TERNA FIBER Α.Ε.	419	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>156.270</b>	<b>169.412</b>	<b>445.821</b>	<b>452.114</b>

	Εταιρεία			
	01/01/2023- 31/12/2023		01/01/2022- 31/12/2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	2.662	6.919	1.589	2.337
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	711	-	632	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	41	-	34	5
EnExClear	155.560	168.878	445.534	451.759
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	110	71	100	75
SELENE CC Α.Ε.	249	463	253	275
<b>Σύνολο</b>	<b>159.334</b>	<b>176.331</b>	<b>448.142</b>	<b>454.451</b>

Οι συναλλαγές των εσόδων της Εταιρείας με τις εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» αφορούν κατά κύριο λόγο σε α) έσοδα από παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών, β) έσοδα από μισθώματα, γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16 καθώς και δ) έσοδα για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού δανείου της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τη θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» σχετίζεται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω και περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν κυρίως σε έξοδα στο πλαίσιο της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 610.983 (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά κυρίως σε ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής.

Το μεγαλύτερο μέρος υποχρέωσης προς την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στην αξία των τιμολογίων κατασκευής προ ΦΠΑ και στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» όσον αφορά στο ΦΠΑ των τιμολογίων αυτών.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «EnExClear» προέρχονται κυρίως από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «EnExClear» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας. Επιπρόσθετα, οι συναλλαγές εσόδων με την «EnExClear» περιλαμβάνουν έσοδα από την Αγορά Εξισορρόπησης, τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 15,6 εκ. για την χρήση 2023.

Τα έσοδα και έξοδα με την «EnExClear» για το 2023 δεν είναι ισόποσα και οφείλεται στο γεγονός ότι:

- έξοδα ποσού Ευρώ 13,3 εκ. που σχετίζονται με τις δραστηριότητες «Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας» και «Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,
- έξοδα ποσού Ευρώ 15,6 εκ. που σχετίζονται με τη δραστηριότητα «Δευτερεύουσες αυτόματες εφεδρείες» έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» αλλά τα ισόποσα έσοδα που έχουν λογιστικοποιηθεί (αυτοτιμολόγηση) αφορούν στην εταιρεία «Joint Allocation Office (JAO S.A.)»,
- έσοδα ποσού Ευρώ 15,6 εκ. που σχετίζονται με την Αγορά Εξισορρόπησης έχουν λογιστικοποιηθεί και αφορούν στην «EnExClear» και δεν υπάρχει αντίστοιχο έξοδο

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «EnExClear» περιλαμβάνεται στις «Εμπορικές απαιτήσεις» αναφορικά με υπηρεσίες Εκκαθάρισης και Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και στις «Λοιπές απαιτήσεις» αναφορικά με τους Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

Οι υποχρεώσεις προς την «EnExClear» περιλαμβάνονται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» και στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις».

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC A.E.» αφορούν κυρίως σε μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά τις 31/12/2023, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων της Εταιρείας με το «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το 2023 αφορούν σε είσπραξη μερισμάτων ποσού Ευρώ 110 που καταχωρήθηκε στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου με την «TEPNA FIBER A.E.» αφορούν έσοδα της «GRID TELECOM M.A.E.» από επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2023, σχετίζονται με τις συναλλαγές εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

### **Αμοιβές Διοίκησης**

Οι μικτές αμοιβές συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών και των εξόδων παραστάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 ανήλθαν σε Ευρώ 2.167 και σε Ευρώ 1.766 αντίστοιχα (2022: Ευρώ 1.685 και Ευρώ 1.420).

Οι απαιτήσεις από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου στις 31/12/2023 ισούται με Ευρώ 10.

Οι υποχρεώσεις περιλαμβανομένων των αναλογιστικών υποχρεώσεων των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικούς Διευθυντές του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31/12/2023 ισούται με Ευρώ 122.

Το κόστος υπηρεσίας αναλογιστικής υποχρέωσης ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 1.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση 2023 και για την αντίστοιχη χρήση του προηγούμενου έτους.

## **36. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

### **36.1 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ**

#### **36.1.1. ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ**

Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονεί καθολική διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011).

Τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα της Εταιρείας έχουν αποκτηθεί νόμιμα (δυνάμει, είτε απαλλοτριώσεων είτε έτερης διοικητικής πράξης πχ έγκρισης επέμβασης, είτε αγορών είτε σπανιότερα χρησικτησίας), η δε ως άνω πράξη απόσχισης (με αρ. 34.815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου) έχει μεταγραφεί ατελώς στο σύνολο

των κατά τόπο αρμόδιων Υποθηκοφυλακείων και δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή της στα κατά τόπους κτηματολογικά γραφεία. Στο άρθρο 98 του Ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι η μεταβίβαση στον ΑΔΜΗΕ των εμπραγμάτων δικαιωμάτων της προκατόχου ΔΕΗ σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Ομοίως, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 108Δ του Ν. 4001/2011, από την 1η Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης (ΥΤ) του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης, ιδιοκτησίας της ΔΕΗ και διαχείρισης ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως αποτυπώνονται στο οικείο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Διανομής (ΡΜΠ) ΜΔΝ με ημερομηνία αναφοράς 30/6/2021, μεταβιβάστηκαν αυτοδικαίως από τη ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάχθηκαν στο ΕΣΜΗΕ και στο ΡΜΠ του ΕΣΜΗΕ και τέθηκαν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ ως κύριο και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η σχετική συμβολαιογραφική πράξη απόσχισης, κατ' εξαίρεση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης, είναι δηλωτικού χαρακτήρα. Από την ημερομηνία μεταβίβασης των παγίων, σύμφωνα με τα παραπάνω, ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υποκαταστάθηκε αυτοδικαίως, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της ΔΕΗ Α.Ε. που αφορούν το σύνολο των μεταβιβαζόμενων παγίων ΥΤ της Κρήτης.

### 36.1.2. ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΕΣ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Οι κεφαλαιουχικές δεσμεύσεις του Ομίλου και της Εταιρείας αφορούν σε μελλοντικές οικονομικές συμβατικές υποχρεώσεις σχετικά με την απόκτηση ενσωμάτων και ασώματων ακινητοποιήσεων. Το συνολικό ύψος των κεφαλαιουχικών δεσμεύσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε ποσό Ευρώ 2,2 δις και ποσό Ευρώ 1,8 δις αντίστοιχα περίπου. Σημαντικό ποσοστό αυτού του ποσού, και συγκεκριμένα ποσό Ευρώ 1,4 δις, αντιστοιχεί στο έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας – Κύπρου – Ισραήλ.

Για τις συγκεκριμένες κεφαλαιουχικές δεσμεύσεις έχουν δοθεί προκαταβολές ύψους Ευρώ 152 εκ. και Ευρώ 150 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα ως τις 31 Δεκεμβρίου 2023. Οι προκαταβολές αυτές αποτελούν μέρος των κεφαλαιουχικών δεσμεύσεων του Ομίλου και της Εταιρείας και αφορούν τις μελλοντικές οικονομικές συμβατικές υποχρεώσεις που συνδέονται με την προετοιμασία, εκτέλεση και ολοκλήρωση αυτών των έργων.

### 36.1.3. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού και νομοθεσίας υποχρεούται να προβεί στις ακόλουθες ενέργειες και επενδύσεις προκειμένου να προστατευθεί το περιβάλλον:

1. Στρατηγική περιβαλλοντική εκτίμηση για τα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), με τα οποία προγραμματίζεται η ένταξη νέων έργων στον ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση περιβαλλοντικών μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, δια της έκδοσης νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των εν ισχύ ΑΕΠΟ. Οι παραπάνω μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση μελετών ζωνών πρόσβασης, μελετών δάσωσης ή αναδάσωσης και μελετών φυτοτεχνικής αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στο πλαίσιο της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν σε περιβαλλοντικά και χωροταξικά κριτήρια, τα οποία αφορούν στο ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος ζώνες οικιστικού ελέγχου κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.
5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (ειδική οικολογική αξιολόγηση, ορνιθολογική μελέτη) σε περιπτώσεις διέλευσης ή γειτνίασης των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000 προστασία ορεινών όγκων κλπ).
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό

και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας, οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων, τα οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΚΥΑ (ΦΟΡ) 3060/ΦΕΚ Β512/2002). Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

7. Τήρηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:
- ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
  - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)
  - συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
  - περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

Ως εκ των ανωτέρω, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν οι προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις του Όμιλου.

## 36.2 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

### Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Ο ΑΔΜΗΕ μέσα από το επενδυτικό του πρόγραμμα ύψους Ευρώ 5 δις έως το 2030, δημιουργεί σύγχρονες, ανθεκτικές και πράσινες ηλεκτρικές υποδομές που στηρίζουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας και ενισχύουν την ασφαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα.

Η πορεία των σημαντικότερων έργων που υλοποιεί ο Διαχειριστής, έχει ως εξής:

### Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης - Αττικής

Μετά την πόντιση του συνόλου των υποβρυχίων ηλεκτρικών και οπτικών καλωδίων της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής, η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προχωρά με εντατικό ρυθμό και το χερσαίο τμήμα της διασύνδεσης, με τις σχετικές εργασίες μελέτης – κατασκευής από τους αναδόχους να βρίσκονται στην τελική ευθεία.

Όσον αφορά στους σταθμούς μετατροπής, η εγκατάσταση των μετασχηματιστών μετατροπών έχει ολοκληρωθεί στην πλευρά της Αττικής ενώ το μεγαλύτερο μέρος του εξοπλισμού έχει παραχθεί και δοκιμαστεί στα εργοστάσια των αναδόχων. Έχουν επίσης ολοκληρωθεί οι εργασίες θεμελίωσης των κτιρίων και στα δύο άκρα της διασύνδεσης και η ανέγερσή τους βρίσκεται σε εξέλιξη.

Αναφορικά με την πρόοδο του χερσαίου καλωδιακού τμήματος, στην Αττική προχωρά η κατασκευή της υπόγειας οδευσης από το ΚΥΤ Κουμουνδούρου προς το σημείο προσαυγιάλωσης στην Πάχη, όπου έχει ολοκληρωθεί περίπου το 90% της υποδομής και το 70% της τοποθέτησης των καλωδίων. Στην Κρήτη, η πρόοδος των εργασιών οδοποιίας ξεπερνά το 60% ενώ οι εργασίες υποδομής για τα υπόγεια καλωδιακά τμήματα έχουν προχωρήσει σε ποσοστό άνω του 35%.

Σύμφωνα με την απόφαση ένταξης του Υπουργού Ανάπτυξης και Επενδύσεων (Α.Π.: ΕΥΔ ΠΕΚΑ & ΠΟΛΠΡΟ 6673/21.6.2023) η διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ Φάση II θα χρηματοδοτηθεί με Ευρώ 313,2 εκ. από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ «Υποδομές Μεταφορών, Περιβάλλον και Αειφόρος Ανάπτυξη 2014-2020» για τις εργασίες του 1ου σταδίου του έργου (μέχρι 31/12/2023), αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή. Το 2ο στάδιο του έργου αναμένεται να ενταχθεί στην Προγραμματική Περίοδο ΕΣΠΑ 2021-2027.

### Ηλεκτρική Διασύνδεση Κυκλάδων

Η τέταρτη και τελευταία φάση της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση της Σαντορίνης, της Φολεγάνδρου, της Μήλου και της Σερίφου.

Το πρώτο σκέλος της διασύνδεσης (Σαντορίνη-Νάξος) έχει εισέλθει πλέον σε φάση κατασκευής με ορίζοντα ολοκλήρωσης το 2024. Το καλοκαίρι του 2022 ολοκληρώθηκε η πόντιση του καλωδίου υψηλής τάσης μεταξύ των δύο νησιών ενώ προχωρούν οι εργασίες για την ανέγερση του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης στην υπό διασύνδεση Σαντορίνη.

Τον Νοέμβριο του 2022 ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και τον Φεβρουάριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις των καλωδιακών τμημάτων και για τα υπόλοιπα τρία νησιά των ΝΔ Κυκλάδων (Φολέγανδρος, Μήλος, Σέριφος) που θα ενσωματώσουν το σύνολο του νησιωτικού συμπλέγματος στο Σύστημα Υψηλής Τάσης έως το τέλος του 2025.

Τον Σεπτέμβριο του 2023 υπογράφηκαν οι συμβάσεις και για τους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης που θα κατασκευαστούν στη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο, θέτοντας το σύνολο του έργου σε φάση κατασκευής.

Τον Φεβρουάριο του 2024 ολοκληρώθηκε η πόντιση του υποβρυχίου καλωδίου υψηλής τάσης της διασύνδεσης Λαύριο-Σέριφος.

Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

### Δυτικός Διάδρομος Πελοποννήσου

Το τελευταίο τμήμα της διασύνδεσης του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με την υφιστάμενη Γραμμή Μεταφοράς 400 kV Αχελώου – Διστόμου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε πλήρη λειτουργία τον Μάιο του 2023. Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη θα αυξήσει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο και θα αποσυμφορήσει τα κορεσμένα δίκτυα της περιοχής, ενισχύοντας την ευστάθεια των τάσεων για το Νότιο Σύστημα συνολικά.

### Ανατολικός Διάδρομος Πελοποννήσου

Το υποέργο της Γραμμής Μεταφοράς 400 kV που συνδέει το υφιστάμενο ΚΥΤ Μεγαλόπολης με το νέο ΚΥΤ Κορίνθου ολοκληρώθηκε και τέθηκε σε λειτουργία τον Δεκέμβριο του 2022. Τον Δεκέμβριο 2023 υπογράφηκε η σύμβαση για το υποέργο της νέας Γραμμής μεταφοράς που θα συνδέσει το ΚΥΤ Κορίνθου με το ΚΥΤ Κουμουνδούρου, θέτοντας το δεύτερο τμήμα του έργου σε φάση κατασκευής.

Η ολοκλήρωση του υπόψη υποέργου αναμένεται το πρώτο εξάμηνο του 2026. Το έργο της Γραμμής Μεταφοράς «ΚΥΤ Κουμουνδούρου-ΚΥΤ Κορίνθου» συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU και με το ΦΕΚ τ'Δ 494 4/8/2022 χαρακτηρίστηκε ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας.

### Αναβάθμιση του ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Οι εργασίες κατασκευής του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου, βρίσκονται σε εξέλιξη. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400 kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το τερματικό της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική. Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας ως τμήμα της Γραμμής Μεταφοράς Μεγαλόπολη – Κόρινθος - ΚΥΤ Κουμουνδούρου. Η πλήρης ολοκλήρωση του αναβαθμισμένου ΚΥΤ Κουμουνδούρου αναμένεται το δεύτερο εξάμηνο του 2025.

Το έργο συγχρηματοδοτείται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης Next Generation EU.

### Ηλεκτρικές διασυνδέσεις Δωδεκανήσων και ΒΑ Αιγαίου

Το καλοκαίρι του 2023 ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην ανάθεση των μελετών και των αναγνωριστικών ωκεανογραφικών – βυθομετρικών ερευνών για τις ηλεκτρικές διασυνδέσεις των Δωδεκανήσων και τον Νοέμβριο του 2023 για τις ηλεκτρικές διασυνδέσεις των νησιών του ΒΑ Αιγαίου, οι οποίες βρίσκονται σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα έχει εκκινήσει η έρευνα βυθού για τις διασυνδέσεις Κόρινθος – Κως, Κως – Ρόδος για τα Δωδεκάνησα με ορίζοντα ολοκλήρωσης τον Ιούνιο του 2024. Για το ΒΑ Αιγαίο έχει ολοκληρωθεί η έρευνα βυθού για την όδευση Σκύρος – Εύβοια και έχει εκκινήσει η έρευνα βυθού για τις οδεύσεις Λέσβος - Σκύρος, Λήμνος – Λέσβος, Λήμνος – Θράκη, οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Αύγουστο του 2024. Οι μελέτες αυτές είναι ιδιαίτερα σημαντικές για την ωρίμανση των ηλεκτρικών διασυνδέσεων που δρομολογεί ο Διαχειριστής μέχρι το τέλος της δεκαετίας, στο πλαίσιο του επενδυτικού του προγράμματος.

Σύμφωνα με τον τρέχοντα σχεδιασμό, με την ηλεκτρική διασύνδεση των Δωδεκανήσων η Κως, η Ρόδος και η Κάρπαθος θα διασυνδεθούν με το ηπειρωτικό σύστημα, μέσω Κορίνθου, σε δύο φάσεις. Αντίστοιχα, η διασύνδεση του βορειανατολικού Αιγαίου θα περιλαμβάνει τα νησιά Λήμνο, Λέσβο, Σκύρο, Χίο και Σάμο, και θα υλοποιηθεί σε τρεις φάσεις. Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων συμπεριλαμβάνεται στην πρόταση του αρμόδιου Υπουργείου για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών.

### Διεθνείς Διασυνδέσεις

Ο ΑΔΜΗΕ προτεραιοποιεί τα έργα διεθνών διασυνδέσεων, με στόχο την ενίσχυση της περιφερειακής συνεργασίας στον τομέα της Ενέργειας, την ανάδειξη της Ελλάδας σε ισχυρό εξαγωγέα καθαρής ενέργειας και την εμβάθυνση της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής:

- Τον Ιούνιο 2023 έθεσε σε λειτουργία, από κοινού με τον Διαχειριστή του βουλγαρικού Συστήματος Μεταφοράς ESO EAD, τη δεύτερη διασύνδεση Ελλάδας-Βουλγαρίας (Νέα Σάντα-Maritsa), με την οποία αυξάνεται σημαντικά το περιθώριο ανταλλαγών ενέργειας ανάμεσα στις δύο χώρες.
- Ολοκλήρωσε τις μελέτες σκοπιμότητας για τη δεύτερη ενισχυτική διασύνδεση Ελλάδας-Ιταλίας ισχύος 1 GW, από κοινού με τον Διαχειριστή της γειτονικής χώρας, Terna.
- Με τη στήριξη της Πολιτείας, προωθεί εντατικά, έναν νέο διάδρομο καθαρής ενέργειας Βορρά – Νότου, την ηλεκτρική διασύνδεση Green Aegean Interconnector, που προβλέπεται να διασυνδέσει τα ηλεκτρικά συστήματα της Ελλάδας και της Γερμανίας. Το έργο αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για την μεταφορά του ενεργειακού πλεονάσματος που προέρχεται από την Ελλάδα και την Ανατολική Μεσόγειο προς τα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης στην κεντρική Ευρώπη. Η αρχική δυναμικότητα της διασύνδεσης σχεδιάζεται να ανέλθει σε 3 GW ενώ σε δεύτερο χρόνο θα μπορούσε να φτάσει από 6 έως και 9 GW. Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε το έργο στον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ENTSO-E) προκειμένου να ενταχθεί στο αναθεωρημένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ 2024) που καταρτίζει ενώ βρίσκεται σε στενή συνεργασία με τους εμπλεκόμενους Διαχειριστές TenneT (Γερμανία) και ELES (Σλοβενία) για την περαιτέρω ωρίμανσή του. Τον Φεβρουάριο του 2024 ο ENTSO-E έκανε αποδεκτή την συμπερίληψη του έργου στο ΔΠΑ 2024.
- Συνεργάζεται στενά με τον Διαχειριστή της Αιγύπτου (EETC – Egyptian Electricity Transmission Company) και τον φορέα υλοποίησης ELICA SA, με τον οποίο έχει υπογράψει Μνημόνιο Κατανόησης σχετικά με την αξιολόγηση της εισόδου του στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που αναπτύσσει το PCI έργο GREGY–Interconnector, που αφορά στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας-Αιγύπτου.
- Τον Σεπτέμβριο 2023 υπέγραψε Συμφωνία Μετόχων (Shareholders Agreement - SHA) από κοινού με τη National Grid S.A - Saudi Electricity Company για τη σύσταση της κοινοπραξίας «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.», κάνοντας το πρώτο βήμα για την ωρίμανση της ηλεκτρικής διασύνδεσης Ελλάδας - Σαουδικής Αραβίας. Το Φεβρουάριο 2024 συστάθηκε η κοινοπραξία «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Σαουδικής Αραβίας, από τον ΑΔΜΗΕ και την National Grid που κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Η σύμπραξη εποπτεύεται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας της Ελλάδας και το Υπουργείο Ενέργειας της Σαουδικής Αραβίας και εξειδικεύει τη στρατηγική συνεργασία μεταξύ των δυο χωρών στον τομέα της Ενέργειας.

- Τον Οκτώβριο 2023, ορίστηκε ο ΑΔΜΗΕ ως Φορέας Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ, το οποίο είναι ενταγμένο στην 6η λίστα των Projects of Common Interest της Ευρώπης.

Η ανάληψη από τον Διαχειριστή Συστήματος της Ελλάδας του ρόλου του Project Promoter στο εμβληματικό έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κύπρου και του Ισραήλ στο ευρωπαϊκό ηλεκτρικό σύστημα, μέσω της Ελλάδας, διασφαλίζει την τεχνική και χρηματοδοτική επάρκεια του έργου και θέτει τις βάσεις για την έγκαιρη ολοκλήρωσή του. Υπενθυμίζεται ότι, ήδη, από το 2021 ο ΑΔΜΗΕ συνδράμει το έργο ως τεχνικός σύμβουλος, έχοντας συνεισφέρει, καθοριστικά, στη σχεδιαστική του ωρίμανση και στη συμβασιοποίηση των κρίσιμων συμβολαίων για την πρόοδό του.

Ένα έργο ενεργειακής πνοής για την ευρύτερη περιοχή, με συστηματική προσπάθεια ετών, έχει φτάσει πλέον στο κομβικό σημείο έναρξης κατασκευής του. Η ολοκλήρωσή του θα σηματοδοτήσει την ηλεκτρική διασύνδεση της Κύπρου με το ευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς, διασφαλίζοντας την ισχυρή ενεργειακή θωράκιση του νησιού. Το δε Ισραήλ θα ενισχύσει την ασφάλεια εφοδιασμού του, αποκτώντας τη δυνατότητα να αυξήσει, περαιτέρω και ταχύτερα, τη συμμετοχή των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό του ισοζύγιο.

Τον Δεκέμβριο, η εταιρεία EuroAsia Interconnector Ltd μετέφερε το ποσό των Ευρώ 55,2 εκ. που είχε λάβει ως προχρηματοδότηση από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) και το μηχανισμό CEF (Connecting Europe Facility) της Ε.Ε. και με την είσπραξη επιπλέον Ευρώ 109,2 εκ. τον Ιανουάριο 2024 η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

Τον Δεκέμβριο δόθηκε από τον ΑΔΜΗΕ η εντολή έναρξης εργασιών και καταβλήθηκε η πρώτη δόση στον Ανάδοχο του καλωδιακού τμήματος.

Στις 4 Δεκεμβρίου 2023, μεταξύ της Εταιρείας, του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας της Κύπρου και της ΤΑQA, εισηγμένη εταιρεία στο Χρηματιστήριο Αξιών του Άμπου Ντάμπι (ADX), υπεγράφη συμφωνία, και συγκεκριμένα Μνημόνιο Κατανόησης (MoU). Αντικείμενο του MoU είναι το πλαίσιο των διαπραγματεύσεων μεταξύ των τριών μερών για την είσοδο του Κυπριακού Δημοσίου και της ΤΑQA στην θυγατρική εταιρεία ειδικού σκοπού του ΑΔΜΗΕ, «GREAT SEA INTERCONNECTOR M.A.E.», με σκοπό την επιτάχυνση της υλοποίησης του σκέλους Κρήτης-Κύπρου που εμφανίζει τον υψηλότερο βαθμό ωριμότητας.

Παράλληλα, ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ:

- Ωριμάζει τη νέα διασύνδεση Ελλάδας - Αλβανίας μαζί με τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς της γειτονικής χώρας.
- Σχεδιάζει την κατασκευή νέας διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας και Τουρκίας, η οποία θα ενισχύσει τη διασύνδεση του Ευρωπαϊκού με το Τουρκικό Σύστημα Μεταφοράς.
- Προωθεί την αναβάθμιση της υφιστάμενης διασύνδεσης με τη Βόρεια Μακεδονία.

Τον Νοέμβριο 2023 υπογράφηκε στην Αθήνα Μνημόνιο Συνεργασίας για τη σύζευξη των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας Βαλκανικών χωρών από τους αρμόδιους θεσμικούς φορείς Ρυθμιστικών Αρχών, Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς -μεταξύ των οποίων και ο ΑΔΜΗΕ- και των Χρηματιστηρίων Ενέργειας, το οποίο ανοίγει τον δρόμο για τη δημιουργία ενιαίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.



## Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

### 2023-2032

Εντός του Δεκεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2023-2032 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 11 Φεβρουαρίου 2022. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 28η Απριλίου 2022 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 2 Σεπτεμβρίου έως τις 3 Οκτωβρίου 2022. Στις 8 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή επικαιροποιημένου ΔΠΑ 2023-2032. Ακολούθως ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε τα ζητούμενα στοιχεία επικαιροποίησης του ΔΠΑ στις 6 Φεβρουαρίου 2023.

### 2024-2033

Εντός του Δεκεμβρίου 2022 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2024-2033 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 14 Μαρτίου 2023. Κατόπιν, το τελικό σχέδιο υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ για έγκριση την 10η Αυγούστου 2023 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 27 Οκτωβρίου έως τις 27 Νοεμβρίου 2023. Στις 22 Δεκεμβρίου 2023, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων επί του ΔΠΑ 2024-2033. Ακολούθως, ο ΑΔΜΗΕ έχει συγκεντρώσει και θα υποβάλει τα ζητούμενα στοιχεία του ΔΠΑ στις 29 Φεβρουαρίου 2024.

### 2025-2034

Εντός του Δεκεμβρίου 2023 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2025-2034, το οποίο εγκρίθηκε από το ΔΣ του ΑΔΜΗΕ στις 12 Φεβρουαρίου 2024 και έχει τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.



### 36.3 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιάμεσος για την είσπραξη ορισμένων χρεώσεων ενέργειας μεταξύ των υπόχρεων καταβολής των ποσών αυτών και την απόδοσή τους στους δικαιούχους και επομένως δεν αναμένεται επιβάρυνση της Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας. Ειδικά για ορισμένες από τις χρεώσεις που αναφέρονται στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Διαχειριστής έχει αναθέσει τις λειτουργίες εκκαθάρισης θέσεων, διαχείρισης κινδύνου και χρηματικού διακανονισμού των θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης σε Φορέα Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 12 και 17 του ν. 4425/2016 και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.

Για το χρονικό διάστημα πριν την έναρξη λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ορισμένοι συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχουν στραφεί κατά της Εταιρείας λόγω καθυστερήσεων στην πληρωμή των απαιτήσεών τους.

Σύμφωνα με την νομική υπηρεσία της Εταιρείας, βάσει των μέχρι σήμερα εκδοθεισών δικαστικών αποφάσεων και αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεων της από τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή, που όμως θα περιοριζόταν στην αποκατάσταση της ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με την αθέτηση της υποχρέωσης της Εταιρείας. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η Εταιρεία σε όλες τις περιπτώσεις έχει εκτελέσει τις αρμοδιότητές της ως διαχειριστής συστήματος μεταφοράς ενέργειας κατάλληλα και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και επομένως δεν αναμένεται αρνητική έκβαση για την Εταιρεία.

Με την 345/2021 απόφαση της ΡΑΑΕΥ επιβλήθηκε κύρωση στην Εταιρεία με τη μορφή προστίμου ποσού Ευρώ 5 εκ. σχετικώς με το προς ολοκλήρωση έργο της Γραμμής Μεταφοράς (Γ.Μ.) 400 kV ΚΥΤ Πάτρας-ΚΥΤ Μεγαλόπολης. Η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα αίτηση αναθεώρησης ζητώντας την εξαφάνιση ή την μεταρρύθμιση της 345/2021 απόφασης της ΡΑΑΕΥ, καθώς η εκτίμηση της νομικής υπηρεσίας είναι ότι συντρέχουν βάσιμοι νομικοί λόγοι, οι οποίοι δύνανται να ανατρέψουν την απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Ακολούθως, η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα και προσφυγή ενώπιον του αρμόδιου Διοικητικού Εφετείου, με τους ίδιους λόγους. Ως εκ τούτου η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι είναι περισσότερο πιθανό να υπάρξει θετική έκβαση στην υπόθεση αυτή και για το λόγο αυτό δεν σχημάτισε πρόβλεψη στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Για σκοπούς χρηματοδότησης του έργου «Ηλεκτρική διασύνδεση Αττικής-Κρήτης» η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προχώρησε την 01/07/2020 σε έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου δεκαετούς διάρκειας με εξασφάλιση και κεφάλαιο ύψους έως Ευρώ 400 εκ.. Την πλήρη αναδοχή της έκδοσής του ανέλαβε η Eurobank Α.Ε. ενώ ο ΑΔΜΗΕ παρέχει εγγύηση προς τους ομολογιούχους, ενώ ταυτόχρονα θα λαμβάνει αμοιβή από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» για την παροχή της εν λόγω εγγύησης.

Επιπλέον τον Δεκέμβριο του 2020 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», προχώρησε σε δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με σταθερό επιτόκιο συνολικού ύψους έως Ευρώ 200 εκ. με δυνατότητα επιπλέον δανεισμού ύψους Ευρώ 100 εκ. σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους. Την ίδια χρονική περίοδο, Δεκέμβριο 2020, βάσει όρου που υπήρχε στην δανειακή σύμβαση με τη Eurobank Α.Ε., η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε ισόποση ακύρωση 200 εκ. ομολογιών με την τελευταία. Την 31/12/2022 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» είχε συνολικά ως γραμμή δανεισμού για το έργο και από τις δύο τράπεζες, το ανώτατο ύψος των Ευρώ 400 εκ., με δυνατότητα επιπλέον δανεισμού ύψους Ευρώ 100 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων σε περίπτωση υπέρβασης του εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους.

Το 2021 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμιεύσεις συνολικού ποσού Ευρώ 55 εκ. και εντός του 2022 εκταμίευσε το συνολικό υπόλοιπο ποσό των Ευρώ 145 εκ. φτάνοντας το ανώτατο όριο δανεισμού από την Eurobank Α.Ε. Ευρώ 200 εκ..

Τον Απρίλιο του 2023 η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» προέβη σε εκταμίευση ποσού Ευρώ 200 εκ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων με εικοσαετή (20) διάρκεια.

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Βάσει της από 10/4/2020 Σύμβασης Παραχώρησης που υπογράφηκε μεταξύ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.» και «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» καθώς και της από 28/2/2020 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου του «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», η τελευταία παρέχει εταιρική εγγύηση όσον αφορά στην υποχρέωση κάλυψης προς την «EUROBANK Α.Ε.» των ποσών που οφείλονται από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.».

Σημειώνεται ότι ο «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» αναγνώρισε στο 2023, με βάση την αρχή των ίσων αποστάσεων, έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 2.352 περίπου που είναι καταχωρημένα στο λογαριασμό Χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει παράσχει εγγύηση για μέρος του δανείου της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.». Λόγω της φύσεως της εγγύησης και της σύνδεσης των ρών της θυγατρικής με την υποχρέωση της Εταιρείας για το υπό κατασκευή πάγιο, η έκθεση της Εταιρείας είναι αμελητέα.

### 36.3.1 ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2015, οι Ελληνικές Ανώνυμες Εταιρείες που οι ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις ελέγχονται υποχρεωτικά από τους νόμιμους ελεγκτές, υποχρεούνταν σε φορολογικό έλεγχο από τον ίδιο νόμιμο ελεγκτή ή ελεγκτικό γραφείο που έλεγχε τις ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις και λάμβαναν «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» όπως προβλεπόταν στην παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν.2238/1994 και στο άρθρο 65Α του Ν.4174/2013. Για τις χρήσεις 2016 και εντεύθεν, ο φορολογικός έλεγχος και η έκδοση «Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης», ισχύουν σε προαιρετική βάση.

Η Εταιρεία επέλεξε τη συνέχιση του φορολογικού ελέγχου από τους νόμιμους ελεγκτές, που πλέον ισχύει σε προαιρετική βάση. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία έχει ελεγχθεί και λάβει «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» για τις χρήσεις 2015 έως 2022 δίχως ευρήματα. Ο σχετικός έλεγχος για τη χρήση 2023 είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2011 και εντεύθεν. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία περί πενταετούς παραγραφής, οι χρήσεις 2011-2017 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Το 2023 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 140 εκ. τα οποία διακανονίστηκαν στο ίδιο έτος και το 2024 η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 20 εκ. τα οποία εισπράχθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΚΕ.ΜΕ.ΕΠ.» για τη περίοδο 1/1/2020 έως 31/3/2021. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε χωρίς κάποιο εύρημα.

Έχει εκδοθεί για την Εταιρεία εντολή μερικού ελέγχου για το αντικείμενο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ.». Η εντολή αφορά μερικό φορολογικό έλεγχο των αιτήσεων επιστροφής ΦΠΑ για τη φορολογική περίοδο 1/4/2021 έως 31/3/2022. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν έχει κοινοποιηθεί κάποιο εύρημα στην Εταιρεία.

Η Εταιρεία ελέγχθηκε στο πεδίο του ΦΠΑ από την υπηρεσία ελέγχου «ΕΛ.ΚΕ.» για τη περίοδο 1/11/2022 έως 30/6/2023. Ο σχετικός έλεγχος ολοκληρώθηκε δίχως ευρήματα.

Όσον αφορά στις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, η εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 έως και 2022. Η εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2019 έως και 2022. Ο έλεγχος για τη χρήση 2023 και για τις δύο θυγατρικές, αναμένεται να ολοκληρωθεί δίχως ευρήματα.

### 37. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Η Εταιρεία εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές εταιρείες, τις συγγενείς εταιρείες και τις κοινοπραξίες (τις θυγατρικές «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ.», «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» και «GREAT SEA INTERCONNECTOR Μ.Α.Ε.», τη συγγενή «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και τη κοινοπραξία «SELENE CC Α.Ε.»), συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 (31/12/2022: Ευρώ 65). Η Εταιρεία επίσης συμμετέχει με ποσοστό 12,5% στην

εταιρεία «COORDINATED AUCTION OFFICE (CAO) IN SOUTH EAST EUROPE D.O.O.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 40 έως την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2023 (31/12/2022: Ευρώ 40). Ωστόσο λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης αυτών των επενδύσεων, η Εταιρεία τις έχει απομειώσει πλήρως.

Οι συμμετοχές αυτές λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζονται στο κονδύλι της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Λοιπές απαιτήσεις».

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις ανωτέρω συμμετοχές της.

### **38. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΑΕΥ και σχετική Ευρωπαϊκή οδηγία, οι εταιρείες ενέργειας πρέπει να δημοσιεύουν μαζί με τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, λογιστικά διαχωριζόμενες χρηματοοικονομικές καταστάσεις σε ότι αφορά τη δραστηριότητα του συστήματος, λειτουργίας αγοράς και λοιπές δραστηριότητες. Η Εταιρεία προτίθεται να καταρτίσει τις ανωτέρω καταστάσεις, μετά την απαιτούμενη έγκριση της μεθοδολογίας από τη ΡΑΑΕΥ, και να τις δημοσιεύσει ξεχωριστά από τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

### **39. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΆΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ**

Οι αμοιβές των ορκωτών ελεγκτών για τον υποχρεωτικό έλεγχο, τον φορολογικό έλεγχο και για άλλες υπηρεσίες της χρήσης 2023 ανήλθαν συνολικά σε Ευρώ 191 (2022: Ευρώ 151) για τον Όμιλο και Ευρώ 160 (2022: Ευρώ 124) για την Εταιρεία.

### **40. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

#### **Σύσταση της «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.»**

Στις 5 Φεβρουαρίου 2024, ολοκληρώθηκε η σύσταση της κοινοπραξίας «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.» με αντικείμενο την εκπόνηση της μελέτης εμπορικής βιωσιμότητας για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας - Σαουδικής Αραβίας μέσω καλωδίου HVDC. Όπως ορίζεται στο καταστατικό της «SAUDI GREEK INTERCONNECTION A.E.», ο ΑΔΜΗΕ και η National Grid κατέχουν μερίδιο 50% έκαστος. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δυο Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς είχαν υπογράψει στις 27 Σεπτεμβρίου 2023 στην Αθήνα τη Συμφωνία Μετόχων (Shareholders Agreement - SHA).

#### **Είσπραξη της προχρηματοδότησης από το European Union's Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) για την ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Κύπρου**

Τον Ιανουάριο 2024 πραγματοποιήθηκε είσπραξη επιπλέον ποσού Ευρώ 109,2 εκ.. Η ληφθείσα προχρηματοδότηση ανήλθε στα Ευρώ 164,5 εκ., ποσό που αποτελεί το 25% της συνολικής επιχορήγησης.

#### **Έναρξη της 2ης φάσης για τη διάθεση του 20% της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.»**

Τον Φεβρουάριο 2024, ξεκίνησε η 2η φάση του διαγωνισμού για τη διάθεση ποσοστού 20% της εταιρείας ειδικού σκοπού «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION M.A.E.E.Σ.». Η εταιρεία αποτελεί 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ και συνιστά τον φορέα υλοποίησης της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αττικής – Κρήτης.

Κατόπιν της σχετικής απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ), η οποία ενέκρινε την επιλεξιμότητα των σχημάτων που είχαν εκδηλώσει το ενδιαφέρον τους κατά την 1<sup>η</sup> Φάση του Διαγωνισμού (Expression of Interest), και σε συνέχεια της υπογραφής των αναγκαίων Συμφωνιών Εμπιστευτικότητας, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην αποστολή της πρόσκλησης για υποβολή δεσμευτικών προσφορών (Request for Binding Offers – RfBO).

Οι υποψήφιοι οφείλουν να υποβάλλουν τις δεσμευτικές προσφορές τους εντός του δευτέρου 3μήνου του 2024, ενώ στη συνέχεια θα εκκινήσει η διαδικασία της αξιολόγησης τους από πλευράς ΑΔΜΗΕ.

Αυτή η σελίδα έχει αφεθεί σκόπιμα κενή.

## **ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ**



ΚΡΜΓ Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.  
Λεωφόρος Συγγρού 44  
117 42 Αθήνα, Ελλάδα  
Τηλέφωνο +30 210 6062100  
Φαξ: +30 210 6062111  
Email: info@kpmg.gr

## Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της  
ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

## Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

### Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Εταιρική και Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2023, τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσης και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο «Όμιλος») κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 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, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τον Όμιλο σύμφωνα με τον Διεθνή Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις άλλες δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

### Άλλο Θέμα

Οι Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ελεγχθεί από άλλη Ελεγκτική Εταιρεία. Για



την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής εξέδωσε την 6 Απριλίου 2023 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη.

### Άλλες Πληροφορίες

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», αλλά δεν περιλαμβάνουν τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν αυτές είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο, ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

### Ευθύνες 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 Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, 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 τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σε αυτές τις ενέργειες.

### Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις στο 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, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές



αποφάσεις των χρηστών που λαμβάνονται με βάση αυτές τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών 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 αν 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. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν 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 ή 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.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί αυτών των Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. 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**

### **1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου**

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, οι πληροφορίες που περιέχονται σε αυτήν είναι ουσιωδώς εσφαλμένες ή ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας. Με βάση αποκλειστικά αυτή την εργασία κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του Άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

- (α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των Άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.
- (β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Αθήνα, 8 Απριλίου 2024

ΚΡΜΓ Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.  
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Φίλιππος Κάσσοσ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής  
ΑΜ ΣΟΕΛ 26311